

Fortum Oyj
Osavuosisikatsaus
Tammi–maaliskuu 2009
28. huhtikuuta 2009

Vuosi alkoi vahvasti

- Vertailukelpoinen liikevoitto 602 (581) miljoonaa euroa, +4 %. Vertailukelpoiseen liikevoittoon sisältyy 50 miljoonan euron negatiivinen muuntovaikutus Ruotsin kruunun heikkenemisestä
- Osakekohtainen tulos 0,46 (0,51) euroa. Aiempaa pienempi osuus osakkuusyhtiöiden tuloksesta pienensi osakekohtaista tulosta noin 0,08 euroa
- Nettovelka väheni 545 miljoonaa euroa 5 634 miljoonaan euroon neljänneksen aikana
- Fortumin sähköntuotannosta EU-maissa 90 % (90 %) oli hiilidioksiditonta
- Loppuvuodeksi 2009 sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa suojattu 75 % hintaan 51 euroa megawattitunnilta
- TGC-10:n integraatio etenee suunnitelmien mukaisesti

Tunnuslukuja	I/09	I/08	2008	Edelliset 12 kk
Liikevaihto, milj. euroa	1 632	1 440	5 636	5 828
Liikevoitto, milj. euroa	599	609	1 963	1 953
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa	602	581	1 845	1 866
Tulos ennen veroja, milj. euroa	534	598	1 850	1 786
Tulos/osake, euroa	0,46	0,51	1,74	1,69
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	822	542	2 002	2 282
Oma pääoma/osake, euroa	9,34	9,53	8,96	
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa	5 634	5 228	6 179	
Osakkeiden määrä keskimäärin, tuhatta	888 095	887 085	887 256	887 433

Tunnuslukuja	2008	Edell. 12 kk
Sijoitetun pääoman tuotto, %	15,0	12,6
Oman pääoman tuotto, %	18,7	17,0
Nettovelka/käyttökate	2,5	2,3

Vuoden 2009 ensimmäisen neljänneksen tulos oli hyvä saavutus haastavissa markkinaolosuhteissa. Suurin segmentti, Sähköntuotanto, saavutti kaikkien aikojen suurimman neljännesvuosituloksensa ja korkeimman toteutuneen sähkön pohjoismaisen tukkumyyntihinnan. Tammi–maaliskuussa markkinaolosuhteet olivat tavallista vaikeammat. Pohjoismaissa sähkönkulutus supistui 3 % edellisvuotisesta. Lämpötilakorjattu sähkönkulutus supistui noin 6 % edellisvuotisesta. Lisäksi keskeiset tulokseen vaikuttavat valuuttakurssit, erityisesti Ruotsin kruunu, heikkenivät.

Tammi–maaliskuun vertailukelpoinen liikevoitto oli 602 miljoonaa euroa. Parannus edellisvuotisesta johtui pääasiassa Sähköntuotanto- ja Markets-segmenttien tulosten paranemisesta.

Ruotsin kruunun heikkeneminen pienensi liikevoittoa. Ruotsin kruunun keskipurssi vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä heikkeni noin 16 % edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna. Ruotsin kruunun keskipurssin heikkenemisestä aiheutunut negatiivinen muuntovaikutus oli noin 50 miljoonaa euroa vuoden 2009 ensimmäisen neljänneksen vertailukelpoisessa liikevoitossa edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna. Puolan, Norjan ja Venäjän valuuttojen heikkeneminen aiheutti 7 miljoonan euron negatiivisen muuntovaikutuksen. Yhteensä valuuttojen heikentymisen vaikutus vertailukelpoiseen liikevoittoon vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä oli -57 miljoonaa euroa.

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli -33 (+34) miljoonaa euroa, ja se liittyi pääasiassa norjalaiseen Hafslund ASA:han.

Fortumin liiketoiminnan kassavirta kasvoi ja oli 822 (542) miljoonaa euroa. Nettovelka väheni 545 miljoonaa euroa 5 634 miljoonaan euroon ensimmäisen neljänneksen aikana

Fortumin maksuvalmius on vahva, ja likvidit varat neljänneksen lopussa yhteensä 3 041 miljoonaa euroa. Nostamattomia valmiusluottoja oli noin 2,6 miljardia euroa maaliskuun lopussa. Maaliskuussa 2009 Fortum laski liikkeelle 750 miljoonan euron 5 vuoden Eurobondin ja 750 miljoonan euron 10 vuoden Eurobondin osana EMTN (Euro Medium Term Note) -ohjelmaansa. Viiden vuoden joukkolainan kuponnikorko on 4,625 % ja kymmenen vuoden joukkolainan 6 %.

TGC-10:n integraatio etenee suunnitelmien mukaisesti. Fortumin Venäjä-segmentti saavutti positiivisen liikevoiton, joka oli verrattavissa sen tulokseen viime vuoden ensimmäisellä neljänneksellä. Tämä oli hyvä saavutus vaikeassa ympäristössä – sähkön hinta Venäjällä, volyymit ja valuutta heikkenivät selvästi viime vuoden ensimmäisestä neljänneksestä.

Vuoden ensimmäisellä neljänneksellä Sähköntuotanto-segmentin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta oli Pohjoismaissa 49,6 (44,6) euroa megawattitunnilta eli 11 % korkeampi kuin vuosi sitten. Sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 38,2 (38,0) euroa megawattitunnilta.

Taloudelliset tulokset

Tammi – maaliskuu

Konsernin liikevaihto oli 1 632 (1 440) miljoonaa euroa. Konsernin liikevoitto oli 599 (609) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 602 (581) miljoonaa euroa.

Liikevaihto segmentteittäin

milj. euroa	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	705	717	2 892	2 880
Lämpö	513	493	1 466	1 486
Sähkönsiirto	229	232	789	786
Markets	469	519	1 922	1 872
Venäjä	184	-	489	673
Muut	18	20	83	81
Nord Poolissa tehtyjen ostojen ja myyntien netotus	-358	-426	-1 736	-1 668
Eliminoinnit	-128	-115	-269	-282
Yhteensä	1 632	1 440	5 636	5 828

Vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	419	395	1 528	1 552
Lämpö	112	121	250	241
Sähkönsiirto	81	87	248	242
Markets	-2	-10	-33	-25
Venäjä	5	-	-92	-87
Muut	-13	-12	-56	-57
Yhteensä	602	581	1 845	1 866

Liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	423	431	1 599	1 591
Lämpö	113	130	307	290
Sähkönsiirto	81	86	248	243
Markets	-11	-20	-35	-26
Venäjä	5	-	-91	-86
Muut	-12	-18	-65	-59
Yhteensä	599	609	1 963	1 953

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta/tappiosta oli -33 miljoonaa euroa eli 67 miljoonaa euroa vähemmän kuin edellisvuonna. Tämä johtui lähinnä Hafslund ASA:n vuoden 2008 viimeisen neljänneksen tuloksen heikkenemisestä. Hafslundin vaikutus tuloksen pienenemiseen oli 61 miljoonaa euroa.

Konsernin nettoraahoituskulut supistuivat 32 (45) miljoonaan euroon. Supistuminen johtui pääasiassa korkotuottojen kasvusta ja käyvän arvon muutoksista. Johdannaisten käyvän arvon muutos oli 11 (-2) miljoonaa euroa.

Tulos ennen veroja oli 534 (598) miljoonaa euroa.

Kauden verot olivat 111 (122) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 20,8 % (20,4).

Kauden tulos oli 406 (452) miljoonaa euroa. Fortumin osakekohtainen tulos oli 0,46 euroa (0,51).

Vähemmistöosuus oli 17 (24) miljoonaa euroa. Se liittyy pääasiassa Fortum Värme Holding AB:hen, jossa Tukholman kaupungilla on 50 %:n taloudellinen omistusosuus.

Sijoitetun pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 12,6 % (15,0 % vuoden 2008 lopussa), ja oman pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 17,0 % (18,7 % vuoden 2008 lopussa).

Markkinatilanne

POHJOISMAAT

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä sähköä 112 (115) terawattituntia (TWh), mikä on noin 3 % vähemmän kuin

vuotta aiemmin. Lämpötilakorjattu sähkönkulutus oli noin 6 % pienempi kuin vuotta aiemmin – sää oli vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä kylmempi kuin edellisen vuoden vastaavana aikana. Supistumisen suurin syy oli taantuman aiheuttama teollisen kulutuksen väheneminen. Pohjoismaisen teollisuuden sähkönkulutus supistui noin 17 % edellisvuoden ensimmäiseen neljännekseen verrattuna.

Hiilen hinta laski vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä ja oli selvästi alempi kuin vuotta aiemmin. Hiilen keskimääräinen markkinahinta (ICE API2) ensimmäisellä neljänneksellä oli 55 (92) euroa tonnilta. Öljyn hinta pysyi vakaana vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä, mutta oli selvästi alempi kuin vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä. Ensimmäisellä neljänneksellä vuoden 2009 päästöoikeuksien keskimääräinen markkinahinta oli 11,5 euroa hiilidioksiditonnia kohti. Vastaava vuoden 2008 päästöoikeuksien hinta oli 21,4 euroa hiilidioksiditonnia kohti.

Vuoden 2009 alussa Pohjoismaiden vesivarastot olivat 5 TWh pitkän ajan keskiarvoa pienemmät. Ensimmäisen neljänneksen lopussa pohjoismaiset vesivarastot olivat 8 TWh pitkän ajan keskiarvoa pienemmät ja 17 TWh pienemmät kuin vastaavana ajankohtana vuotta aiemmin.

Ensimmäisellä neljänneksellä sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 38,2 (38,0) euroa megawattitunnilta. Suomen ja Ruotsin aluehinnat olivat lähellä systeemihintaa: 38,1 (39,3) euroa megawattitunnilta Suomessa ja 38,3 (39,2) euroa megawattitunnilta Ruotsissa.

Keskimääräinen spot-hinta Saksassa ensimmäisellä neljänneksellä oli 47,4 (56,2) euroa megawattitunnilta eli korkeampi kuin Pohjoismaissa. Tämä johti sähkön nettovientiin Pohjoismaista Saksaan.

VENÄJÄ

Alustavien tilastotietojen mukaan sähkön kysyntä vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä väheni 6-7 % verrattuna vastaavaan jaksoon vuotta aiemmin. Uralin alueella sähkön kulutus väheni noin 8 % edellisvuotisesta. Tjumenin alueella, jossa teollisuustuotanto painottuu öljy- ja kaasuteollisuuteen, sähkön kysyntä kasvoi edelleen 1-2 %. Metalliteollisuuteen painottuvalla Tseljabinskin alueella sähkön kysyntä väheni yli 15 %.

Keskimääräinen sähkön spot-hinta ilman kapasiteettitariffia Venäjän Euroopan ja Uralin alueille laski 585 (761)ruplaan megawattitunnilta vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä. Säännellyt sähkön hinnat nousivat vuotta aiemmasta. Kapasiteettitariffit ovat edelleen pääosin säänneltyjä, ja ne olivat keskimäärin korkeammat kuin vuotta aiemmin.

Sähkömarkkinoiden vapauttamisaste nousi 25 prosentista 30 prosenttiin vuoden 2009 alussa. Pitkän aikavälin kapasiteettimarkkinoiden säännöt ovat parhaillaan Venäjän hallituksen käsiteltävinä.

Sähkön- ja lämmöntuotannon kokonaisluvut

Fortumin koko sähköntuotanto oli vuoden 2009 tammi–maaliskuussa 19,2 (15,2) TWh, mistä 13,7 (14,9) TWh tuotettiin Pohjoismaissa. Tämä oli 12 % (13 %) Pohjoismaiden koko sähkönkulutuksesta. Fortumin koko lämmöntuotanto vuoden 2009 tammi–maaliskuussa oli 19,1 (9,0) TWh, josta 7,7 (7,6) TWh tuotettiin Pohjoismaissa.

Sähkön- ja lämmöntuotantovolyyymien kasvu johtuu pääasiassa siitä, että TGC-10 on yhdistelty Fortumiin huhtikuun 2008 alusta lähtien.

Pohjoismaisen vesivoimatuotannon supistuminen johtuu pääasiassa sademäärän ja virtaamien pienenemisestä. Vuosi 2008 oli poikkeuksellisen hyvä vesivuosi. Ydinvoimatuotannon väheneminen Pohjoismaissa johtui pääasiassa suunniteltujen huoltoseisokkien erilaisesta ajoituksesta Ruotsissa.

Seuraavassa esitetään Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotannon luvut. Tämän lisäksi segmenttikatsauksissa esitetään vastaavat segmenttikohtaiset luvut.

Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotanto EU:ssa ja Norjassa, TWh	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	14,0	15,2	52,6	51,4
Lämmöntuotanto	9,1	9,0	25,0	25,1

Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotanto Venäjällä, TWh	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	5,2	-	11,6	16,8
Lämmöntuotanto	10,0	-	15,3	25,3

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, TWh	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Vesivoima	5,7	6,3	22,9	22,3
Ydinvoima	6,4	6,9	23,7	23,2
Lämpövoima	1,6	1,7	5,0	4,9
Yhteensä	13,7	14,9	51,6	50,4

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, %	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Vesivoima	41	42	44	44
Ydinvoima	47	46	46	46
Lämpövoima	12	12	10	10
Yhteensä	100	100	100	100

Sähkön- ja lämmönmyynnin kokonaisluvut

Fortumin koko sähkönmyynti tammi–maaliskuussa 2009 oli 21,4 (17,1) TWh, josta 15,5 (16,8) TWh myytiin Pohjoismaissa. Tämä on noin 14 % (15 %) Pohjoismaiden koko tammi–maaliskuun 2009 arvioidusta sähkönkulutuksesta. Fortumin koko lämmönmyynti tammi–maaliskuussa 2009 oli 20,2 (9,7) TWh, josta 7,2 (7,2) TWh tuotettiin Pohjoismaissa.

Fortumin koko sähkön-*) ja lämmönmyynti EU:ssa ja Norjassa, milj. euroa	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Sähkönmyynti	784	759	2 959	2 984
Lämmönmyynti	407	395	1 157	1 169

*) Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitasonla.

Fortumin koko sähkön- ja lämmönmyynti Venäjällä, milj. euroa	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Sähkönmyynti	103	-	332	435
Lämmönmyynti	81	-	141	222

Fortumin koko sähkönmyynti *) alueittain, TWh	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Suomi	7,4	7,8	28,7	28,3
Ruotsi	7,5	8,4	28,5	27,6
Venäjä	5,6	-	14,8	20,4
Muut maat	0,9	0,9	3,0	3,0
Yhteensä	21,4	17,1	75,0	79,3

*) Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitasonla.

Fortumin koko lämmönmyynti alueittain, TWh	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Venäjä	10,2	-	15,3	25,5
Suomi	3,1	3,7	10,8	10,2
Ruotsi	4,0	3,4	9,1	9,7
Puola	1,8	1,5	3,6	3,9
Muut maat**	1,1	1,1	3,4	3,4
Yhteensä	20,2	9,7	42,2	52,7

***) Sisältää Iso-Britannian, joka raportoidaan Sähkötuoantosegmentin muu myynti -rivillä.

EU:n päästökauppajärjestelmään kuuluvat Fortumin päästöt

Vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä noin 90 prosenttia (90 %) Fortumin EU-maissa tuottamasta sähköstä ei aiheuttanut hiilidioksidipäästöjä.

Fortumin Euroopan päästökauppajärjestelmän (ETS) alaiset hiilidioksidipäästöt ensimmäisellä neljänneksellä olivat noin 2,6 miljoonaa tonnia.

Fortumin sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksille on myönnetty yhteensä noin 5,9 miljoonaa tonnia hiilidioksidipäästöoikeuksia vuosille 2008–2012. Suomessa Fortumille on myönnetty noin 4,1 miljoonaa tonnia päästöoikeuksia vuodessa, mikä on 11 % Suomen kansallisesta kiintiöstä. Ruotsissa Fortumille on myönnetty päästöoikeuksia noin 0,2 miljoonaa tonnia vuodessa eli 0,7 % Ruotsin kansallisesta kiintiöstä.

CO₂-päästöt yhteensä (miljoonaa tonnia)	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Kokonaispäästöt	7,0	2,4	17,6	22,2
Päästökauppajärjestelmän alaiset päästöt	2,6	2,2	7,2	7,6
Myönnettyt päästöoikeudet			5,9	
Päästöt Venäjällä	4,1	-	9,8	13,9

SEGMENTTIKATSAUKSET

Sähköntuotanto

Segmentin toimintaan kuuluu sähköntuotanto ja -myynti Pohjoismaissa sekä käyttö- ja kunnossapitopalvelut Pohjoismaissa ja valituilla kansainvälisillä markkinoilla. Segmentti myy tuottamansa sähkön Nord Pooliin. Segmenttiin kuuluvat liiketoimintayksiköt Generation, Portfolio Management and Trading (PMT) sekä Service.

milj. euroa	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Myynti	705	717	2 892	2 880
- sähkönmyynti	658	646	2 566	2 578
- muu myynti	47	71	326	302
Liikevoitto	423	431	1 599	1 591
Vertailukelpoinen liikevoitto	419	395	1 528	1 552
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	5 392	5 633	5 331	
Sidotun pääoman tuotto, %			29,6	29,7
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			28,0	28,7
Bruttoinvestoinnit	52	18	134	168
Henkilöstö	3 511	3 544	3 520	

Tammi–maaliskuussa segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 12,1 (13,2) TWh. Noin 98 % (97 %) segmentin sähköntuotannosta ei aiheuttanut hiilidioksidipäästöjä.

Sähköntuotanto lähteittäin, TWh	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Vesivoima Pohjoismaissa	5,7	6,3	22,9	22,3
Ydinvoima Pohjoismaissa	6,4	6,9	23,7	23,2
Lämpövoima Pohjoismaissa	0,0	0,0	0,3	0,3
Yhteensä Pohjoismaissa	12,1	13,2	46,9	45,8
Lämpövoima muissa maissa.	0,3	0,4	1,0	0,9
Yhteensä	12,4	13,6	47,9	46,7

Sähkönmyynti Pohjoismaissa, TWh	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
josta läpikulkueriä	0,9	1,1	3,7	3,5

Hinta, €/MWh	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa*	49,6	44,6	49,3	50,7

*) Sähköntuotanto-segmentti Pohjoismaissa, ilman läpikulkueriä.

Vuoden ensimmäisellä neljänneksellä sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 38,2 euroa megawattitunnilta, kun aluehinta Suomessa oli 38,1 euroa ja Ruotsissa 38,3 euroa megawattitunnilta. Ensimmäisellä neljänneksellä Sähköntuotanto-segmentin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta oli Pohjoismaissa 49,6 euroa megawattitunnilta eli 11 % korkeampi kuin vuotta aiemmin. Sähköntuotannon myyntivolyymi Pohjoismaissa ilman läpikulkueriä oli jakson aikana 12,5 (13,5) TWh.

Ensimmäisellä neljänneksellä Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli hieman suurempi kuin viime vuoden vastaavalla jaksolla. Parannus johtui pääasiassa toteutuneen sähkön pohjoismaisen tukkumyyntihinnan kasvusta, mikä johtui paremmista suojaushinnoista. Sähkön pohjoismaisen tukkumyyntihinnan nousun positiivista vaikutusta pienensi osittain vesi- ja ydinvoimatuotantovolyymien supistuminen.

Ruotsin kruunun keskikurssin heikkenemisestä aiheutunut negatiivinen muuntovaikutus oli noin -35 miljoonaa euroa segmentin ensimmäisen neljänneksen vertailukelpoisessa liikevoitossa viime vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna.

Helmikuussa Fortum toimitti Suomen hallitukselle periaatepäätöshakemuksen uuden ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseksi Hästholmenin saareen Loviisan. Suunnitelman mukaan uusi yksikkö on käytössä vuonna 2020, ja sen suunniteltu käyttöaika on vähintään 60 vuotta. Hakemuksessa esitellään viisi erilaista voimalavaihtoehtoa.

Helmikuussa Ruotsin hallitus julkisti uuden ilmasto- ja energiastrategiansa, joka mahdollistaa käytöstä poistettavien ydinvoimalaitosyksiköiden korvaamisen uusilla. Päätös tarjoaa uusia mahdollisuuksia suunnitella Fortumin osittain omistamien Oskarshamnin ja Forsmarkin ydinvoimalaitosten tulevaisuutta.

Lämpö

Segmentin toimintaan kuuluu lämmöntuotanto ja -myynti Pohjoismaissa ja muualla Itämeren alueella. Fortum on Pohjoismaiden johtava lämmöntuottaja. Segmentti tuottaa sähköä myös sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitoksissaan (CHP) ja myy sitä loppuasiakkaille pääasiassa pitkäaikaisin sopimuksin sekä Nord Pooliin. Segmenttiin kuuluvat liiketoimintayksiköt Värme, joka toimii Ruotsissa, sekä Heat, joka toimii pääasiassa muilla markkinoilla.

milj. euroa	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Myynti	513	493	1 466	1 486
- lämmönmyynti	397	386	1 120	1 131
- sähkönmyynti	84	77	228	235
- muu myynti	32	30	118	120
Liikevoitto	113	130	307	290
Vertailukelpoinen liikevoitto	112	121	250	241
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	3 484	3 617	3 468	
Sidotun pääoman tuotto, %			8,9	8,4
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			7,3	7,0
Bruttoinvestoinnit	70	112	431	389
Henkilöstö	2 223	2 445	2 318	

Segmentin lämmönmyynti tammi–maaliskuussa 2009 oli 9,4 (9,2) TWh, josta suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Samana aikana sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitosten sähkönmyynti oli yhteensä 1,6 (1,7) TWh.

Lämpö-segmentin ensimmäisen neljänneksen vertailukelpoinen liikevoitto oli 9 miljoonaa euroa vähemmän kuin vuotta aiemmin. Vähentyminen johtui 12 miljoonan euron negatiivisesta muuntovaikutuksesta, joka johtui valuuttojen, lähinnä Ruotsin kruunun ja

Puolan zlotyn, heikkenemisestä. Tilapäiset häiriöt käytettävyydessä heikensivät tulosta Ruotsissa. Useimmilla muilla markkinoilla vertailukelpoinen liikevoitto parani.

Virossa otettiin kaupalliseen käyttöön uusi CHP-laitos maaliskuun 2009 loppupuolella. Kolmen uuden CHP-laitoksen rakentaminen jatkui edelleen Suomessa, Puolassa ja Virossa.

Myynnin volyymin lasku Suomessa on pääosin seurausta Jyväskylä Energiantuotanto Oy:n myynnistä vuoden 2008 lopussa.

Lämmönmyynti alueittain, TWh	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Suomi	3,1	3,7	10,8	10,2
Ruotsi	4,0	3,4	9,1	9,7
Puola	1,8	1,5	3,6	3,9
Muut maat	0,5	0,6	1,4	1,3
Yhteensä	9,4	9,2	24,9	25,1

Sähkönmyynti, TWh	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Yhteensä	1,6	1,7	4,7	4,6

Sähkönsiirto

Fortum omistaa ja käyttää jakelu- ja alueverkkoja sekä jakaa sähköä kaikkiaan noin 1,6 miljoonalle asiakkaalle Ruotsissa, Suomessa, Norjassa ja Virossa.

Milj. euroa	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Myynti	229	232	789	786
- jakeluverkot	199	199	669	669
- alueverkot	21	23	77	75
- muu myynti	9	10	43	42
Liikevoitto	81	86	248	243
Vertailukelpoinen liikevoitto	81	87	248	242
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	3 090	3 332	3 032	
Sidotun pääoman tuotto, %			8,1	7,9
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			8,2	7,9
Bruttoinvestoinnit	36	61	296	271
Henkilöstö	1 184	1 175	1 336	

Vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 8,2 (7,9) TWh ja 4,8 (5,0) TWh.

Alueverkkosiirron määrä oli yhteensä 4,0 (4,1) TWh Ruotsissa ja 0,8 (0,9) TWh Suomessa.

Sähkönsiirto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli ensimmäisellä neljänneksellä 81 miljoonaa euroa eli 6 miljoonaa euroa pienempi kuin vuotta aiemmin. Suurin syy sen supistumiseen oli Ruotsin kruunun keskikurssin heikkenemisestä aiheutunut noin 7 miljoonan euron negatiivinen muuntovaikutus.

Uusien etäluettavien mittarien (AMM) käyttöönoton päävaihe Ruotsissa saatiin valmiiksi joulukuussa 2008. Vuoden 2009 ensimmäisen neljänneksen loppuun mennessä noin 820 000 yhteensä 844 000 mittarista oli asennettu. Loput mittarit asennetaan lähikuukausina. Kuukausittaista mittarinluentaa koskeva lainsäädäntö tulee voimaan 1.7.2009. Fortum on Ruotsissa etäluettavien mittarien käyttöönottoprojektin loppuvaiheessa ja neuvottelee parhaillaan palveluntuottajan kanssa loppujen mittareiden asennuksesta ja käytöstä.

Maaliskuussa Fortum ja ruotsalainen Karlstadin kunta allekirjoittivat yhteistyösopimuksen sähköautojen latausinfrastruktuurista. Fortum on tehnyt sopimukset latausinfrastruktuurista kolmen kunnan kanssa (Espoo, Tukholma ja Karlstad). Yhteistyön tavoitteena on analysoida ladattavien hybridi-autojen ja sähköautojen latausinfrastruktuurille asettamia vaatimuksia ja koekäyttää latauspisteitä kyseisissä kaupungeissa.

Sähkönsiirto jakeluverkoissa, TWh	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Ruotsi	4,4	4,3	14,0	14,1
Suomi	2,9	2,8	9,3	9,4
Norja	0,8	0,7	2,3	2,4
Viro	0,1	0,1	0,2	0,2
Yhteensä	8,2	7,9	25,8	26,1

Sähkönjakeluasiakkaitten lukumäärä alueittain, tuhansia	31.3.2009	31.3.2008
Ruotsi	880	873
Suomi	606	599
Muut maat	123	123
Yhteensä	1 609	1 595

Markets

Markets vastaa sähkön vähittäismyynnistä 1,3 miljoonalle kotitalous- ja yritysasiakkaalle sekä muille sähkön vähittäismyyjille Ruotsissa, Suomessa ja Norjassa. Markets ostaa sähkönsä Nord Poolista. Markets myy noin 70 % volyymistaan yritysasiakkaille ja 30 % vähittäisasiakkaille.

milj. euroa	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Myynti	469	519	1 922	1 872
- sähkönmyynti	462	501	1 865	1 826
- muu myynti	7	18	57	46
Liikevoitto	-11	-20	-35	-26
Vertailukelpoinen liikevoitto	-2	-10	-33	-25
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	128	169	188	
Sidotun pääoman tuotto, %			-14,0	-11,1
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			-15,3	-12,4
Bruttoinvestoinnit	1	1	3	3
Henkilöstö	626	814	635	

Ensimmäisellä neljänneksellä Markets-segmentin sähkönmyynti oli 9,7 (11,2) TWh. Myyntivolyymin pieneneminen johtui pääasiassa kannattamattomien yritysasiakassopimusten uudelleenjärjestelyistä sekä kulutuksen supistumisesta yritysasiakassegmentissä talouden taantumana takia.

Marketsin vertailukelpoinen liikevoitto ensimmäiseltä neljännekseltä oli lievästi negatiivinen mutta selvästi parempi kuin vuotta aiemmin. Aiempaa alemmat tukkumyyntihinnat ja hintavaihtelun väheneminen, uudelleenneuvotellut myyntisopimukset ja suojaustoimintojen uudistaminen yhdessä parantuneen kustannustehokkuuden kanssa johtivat tulosparannukseen.

Ensimmäisellä neljänneksellä Markets julkisti uuden hinnoittelumekanismin toistaiseksi voimassa olevaan hintaan perustuvaan Kesto-tuotteeseensa Suomessa. Hintauudistus tuo säännöllisyyttä ja avoimuutta kuluttajahinnoitteluun Suomessa. Hinnat päivittyvät vastaisuudessa automaattisesti toteutuneiden futuurihintojen perusteella neljästi vuodessa.

Venäjä

Segmentin toimintaan kuuluu sähkön- ja lämmöntuotanto ja myynti Venäjällä. Segmentti sisältää TGC-10-yhtiön ja Fortumin omistuosuuden TGC-1:ssä. TGC-10 raportoidaan tytäryhtiönä, joka on yhdistelty konsernituloslaskelmaan 1.4.2008 alkaen. TGC-1 on osakkuusyhtiö, joka raportoidaan pääomaosuusmenetelmän mukaisesti.

milj. euroa	I/09	I/08	2008	Edell. 12 kk
Myynti	184	-	489	673
- sähkönmyynti	103	-	332	435
- lämmönmyynti	81	-	141	222
- muu myynti	0	-	16	16
EBITDA	24	-	-24	0
Liikevoitto	5	-	-91	-86
Vertailukelpoinen liikevoitto	5	-	-92	-87
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	2 000	2 264	2 205	
Sidotun pääoman tuotto, %			-3,7	-3,0
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			-3,8	-3,0
Bruttoinvestoinnit	21	1 031	1 748	738
Henkilöstö	6 192	7 187	7 262	

TGC-10 toimii Uralin ja Länsi-Siperian kehittyneillä teollisuusalueilla. Segmentin sähkönmyynti ensimmäisellä neljänneksellä oli 5,6 TWh. Samana aikana segmentin lämmönmyynti oli yhteensä 10,2 TWh. Segmentti myi noin 2/3 volyymeistään Tjumenissa ja muilla TGC-10:n öljyn- ja kaasuntuotantoalueilla. Loput 1/3 volyymeistä myytiin Tseljabinskin alueella, jossa sähkönkysyntä painottuu metalliteollisuuteen.

Vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä keskimääräinen sähkön spot-hinta Venäjän Uralin alueella oli 24 % alempi kuin vuotta aiemmin, 535 (705) ruplaa megawattitunnilta. Vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä TGC-10 myi 31 % sähköntuotannostaan vapaasti kilpaillulla sähkön hinnalla.

TGC-10:n keskimääräinen säännelty sähkön hinta oli 541 (479) ruplaa megawattitunnilta eli 13 % korkeampi kuin edellisvuoden vastaavana aikana. Keskimääräinen säännelty kapasiteettihinta vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä oli 20 % korkeampi kuin vuotta aiemmin eli 189 500 ruplaa megawattilta kuukaudessa. Vastaavalla jaksolla vuonna 2008 hinta oli 157 900 ruplaa megawattilta kuukaudessa.

Vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä keskimääräinen kaasun hinta Uralin alueella oli 1 750 ruplaa tuhatta kuutiota kohden, eli 5 % korkeampi kuin edellisvuoden vastaavana aikana.

TGC-10:n keskeiset sähkön, kapasiteetin ja kaasun hinnat	I/09	I/08	muutos , %.
Sähkön spot-hinta (markkinahinta), Uralin alue, RUB/MWh	535	705	-32
TGC-10:n keskimääräinen säännelty sähkön hinta, RUB/MWh	541	479	+13
TGC-10:n keskimääräinen säännelty kapasiteettihinta, RUB/MW/kk	189 500	157 900	+20
Keskimääräinen kaasun säännelty hinta Uralin alueella, RUB/1000 m ³	1 750	1 660	+5

Segmentin käyttökate oli samalla tasolla kuin pro forma käyttökate vastaavalla ajanjaksolla edellisvuonna.

Segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 5 miljoonaa euroa vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä. Voitto muodostuu TGC-10:n 18 miljoonan euron voitosta, 11 miljoonan euron poistosta käypiin arvoihin kohdistamisesta sekä 2 miljoonan euron integraatiokustannuksista

TGC-10:n liiketoiminta on tyypillisesti hyvin kausiluonteista: sen tulos on yleensä vahvin vuoden ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä. TGC-10:n luvut on yhdistelty huhtikuusta 2008 lähtien.

Venäjän sähköreformi jatkuu. Tammikuun 2009 alusta lähtien 30 % Venäjän kaikesta sähköntuotannosta myydään kilpailuilla markkinoilla. Sähkön tukkumarkkinoiden odotetaan vapautuvan kokonaan vuoteen 2011 mennessä.

Fortum panostaa huomattavasti TGC-10:n integroimiseen osaksi Fortumia. Integraatioprosessi aloitettiin huhtikuussa 2008. Uusi organisaatorakenne ja Fortumin johtamismalli ovat olleet käytössä syyskuun 2008 alusta lähtien. Integraatio on sujunut hyvin, ja useita tehokkuutta parantavia tavoitteita on yksilöity. Näin ollen tehokkuusparannusten odotetaan kasvavan noin 100 miljoonaan euroon vuoteen 2011 mennessä.

Konsernin sisäisesti noin 1 100 TGC-10:n työntekijää siirrettiin Sähköntuotanto-segmentin Service-liiketoimintayksikköön.

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä osakkeiden myynnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin tammi–maaliskuussa olivat 181 (1 227) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman yrityskauppoja olivat 150 (175) miljoonaa euroa.

LÄMPÖ

Uusi sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitos Tartossa Virossa otettiin kaupalliseen käyttöön maaliskuun 2009 loppupuolella. Uusi kaasulla toimiva CHP-laitos Jelgavassa Latviassa vihittiin käyttöön tammikuussa 2009. Uusien CHP-laitosten rakentaminen Espoossa sekä Puolan Czestochovassa ja Viron Pärnussa eteni.

VENÄJÄ

TGC-10:llä on laaja investointiohjelma, jolla se pyrkii kasvattamaan sähköntuotantokapasiteettiaan 5 300 megawattiin. Ohjelman loppuosan arvo tammikuusta 2009 eteenpäin vuodenvaihteen valuuttakursseilla laskettuna on arviolta 2,0 miljardia euroa.

Venäjän hallitus arvioi parhaillaan sähköntuotantoyhtiöiden investointiohjelmiä sähkön vähentynyttä kysyntää silmällä pitäen. Fortum on vahvistanut sitoutuneensa TGC-10:n investointiohjelman toteuttamiseen. Tällä hetkellä kuitenkin arvioidaan mahdollisuutta lykätä eräitä hankkeita 1-3 vuodella.

Rahoitus

Nettovelka supistui ensimmäisen neljänneksen aikana 545 miljoonalla eurolla 5 634 miljoonaan euroon (vuoden 2008 lopussa: 6 179 miljoonaa euroa). Nettovelan supistuminen johtuu pääasiassa vahvasta liiketoiminnan kassavirrasta ja realisoituneista valuuttakurssivoitoista.

Maksuvalmius parani edelleen, ja konsernin likvidit varat olivat neljänneksen lopussa yhteensä 3 041 miljoonaa euroa (vuoden 2008 lopussa 1 321 miljoonaa euroa). Likvideihin varoihin kuuluvat TGC-10:n käteisvarat ja pankkitalletukset, noin 841 miljoonaa euroa (vuoden 2008 lopussa 1 020 miljoonaa euroa), joista noin 572 miljoonaa euroa oli euromääräisiä ja 269 miljoonaa euroa Venäjän ruplan määräisiä. TGC-10:n käteisvarat pienenevät neljänneksen aikana 112 miljoonan joukkolainojen takaisinmaksun, investointiohjelmaan kuuluvien maksujen ja 40 miljoonan euron muuntoeron vuoksi, joka aiheutui TGC-10:n ruplatalletusten yhdistelystä takaisin Fortumin raportointivaluuttaan euroon.

Maaliskuussa Fortum toteutti menestyksekkäästi suuren rahoitusjärjestelyn. Fortumin EMTN (Euro Medium Term Note) -lainaohjelman puitteissa liikkeelle laskettiin kaksiosainen Eurobond-joukkolaina, josta erääntyy 750 miljoonaa euroa vuonna 2014 ja 750 miljoonaa euroa vuonna 2019.

Neljänneksen lopun käteisvarat pienenevät huhtikuussa, jolloin Fortum maksoi 888 miljoonaa euroa osinkoja ja 229 miljoonaa euroa eräänntyviä lainoja. Lisäksi Fortum maksoi 500 miljoonaa euroa 3-vuotisesta 2,0 miljardin euron lainasta. Fortum maksoi myös kaikki lainasummat, jotka se oli nostanut (300 miljoonaa euroa) 5-vuotisesta 1,5 miljardin euron valmiusluotosta, joka otettiin maaliskuussa 2008 TGC-10:n ostamista varten.

Huhtikuun maksujen jälkeen Fortumin likvidit varat olivat noin 1,1 miljardia euroa. Lisäksi Fortumilla oli käytettävissään noin 2,9 miljardia euroa nostamattomia valmiusluottoja.

Konsernin nettorahoituskulut ensimmäisellä neljänneksellä olivat 32 (45) miljoonaa euroa. Nettorahoituskuluihin on kirjattu johdannaisten käyvän arvon muutoksia 11 (-2) miljoonaa euroa. Ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia rahoituskulut olivat samalla tasolla

kuin vastaavalla jaksolla viime vuonna siitä huolimatta, että vuonna 2009 nettovelka oli noin 1,3 miljardia euroa suurempi kuin edellisvuonna.

Nettovelan suhde käyttökatteeseen (EBITDA) edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,3 (2,5 vuoden 2008 lopussa).

Moody'sin ja Standard & Poor'sin Fortumille antamat pitkän aikavälin luottoluokitukset olivat A2 (vakaat näkymät) ja A- (vakaat näkymät).

Osakkeet ja osakepääoma

Fortum Oyj:n osakkeen vaihto vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä oli 155,1 (159,4) miljoonaa osaketta arvoltaan 2 295 miljoonaa euroa. Fortumin markkina-arvo neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 12 745 miljoonaa euroa. Neljänneksen korkein noteeraus Fortum Oyj:n osakkeille NASDAQ OMX Helsinki -pörssissä oli 17,73 euroa ja alin 12,60 euroa. Osakkeen vaihdolla painotettu keskimurssi oli 14,80 euroa. Neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 14,35 (25,81) euroa.

Yhteensä 528 087 optiojärjestelyjen perusteella merkittyä osaketta vietiin kaupparekisteriin vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä. Neljänneksen lopussa Fortum Oyj ei omistanut omia osakkeitaan.

Merkintöjen jälkeen neljänneksen lopussa Fortum Oyj:n osakepääoma on 3 045 502 967,80 euroa ja rekisteriin merkittyjen osakkeiden kokonaismäärä 888 166 167. Fortumin osakepääoma kasvoi yhteensä 1 795 495,80 eurolla.

Optio-ohjelmien mukaisesti merkittäviksi tarjotut ja neljänneksen lopussa merkitsemättömät osakkeet oikeuttavat enintään 0,02 % osuuteen (200 878 osaketta) Fortumin neljänneksen lopun osakepääomasta ja äänioikeudesta.

Vuoden 2009 ensimmäisen vuosineljänneksen lopussa Suomen valtio omisti 50,8 % Fortumista. Hallintarekisteröityjen ja suorien ulkomaisten osakkeenomistajien osuus oli 34,9 %.

Hallituksella ei ole tällä hetkellä yhtiökokouksen myöntämiä käyttämättömiä valtuuksia vaihtovelkakirjojen tai optiolainojen liikkeelle laskemiseksi tai uusien osakkeiden liikkeelle laskemiseksi.

Konsernin henkilöstö

Konsernin henkilöstön lukumäärä tammi-maaliskuussa oli keskimäärin 14 644 (8 356). Henkilöstömäärän kasvu johtui TGC-10:n hankinnasta. Neljänneksen lopussa henkilöstömäärä oli 14 267 (15 689).

Eräiden infrastruktuuripalvelutoimintojen ulkoistaminen Infratek ASA:lle vähensi Sähköntuotanto- ja Sähkönsiirto-segmenttien henkilöstömäärää.

Katsauskauden jälkeisiä tapahtumia

TGC-10:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 15.4.2009. Muiden tehtyjen päätösten ohella osakkeenomistajat hyväksyivät yhtiön nimenvaihoksen. Yhtiöjärjestyksen virallisen

rekisteröinnin jälkeen (arviolta huhtikuun loppuun mennessä) yhtiön uusi nimi on OAO Fortum.

Huhtikuussa EU:n parlamentti äänesti kolmannen energiamarkkinapakettin puolesta. Mikäli paketti saatetaan voimaan nykyisessä muodossaan, voi Fortum joutua myymään 25 prosentin omistusosuutensa kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:ssä viimeistään vuonna 2012. Tästä johtuen Fortum on aloittanut valmistelut osakkeiden myymiseksi.

Muutoksia Fortumin johdossa

7.4.2009 Fortumin johtoryhmän jäsen Tapio Kuula nimitettiin Fortum Oyj:n toimitusjohtajaksi 1.5.2009 alkaen. Tapio Kuula on työskennellyt Fortumissa vuodesta 1996 alkaen ja on ollut johtoryhmän jäsen vuodesta 1997.

Nykyinen toimitusjohtaja Mikael Lilius jää eläkkeelle joulukuussa 2009 saavuttaessaan 60 vuoden iän. Eläkkeelle jäämiseensä saakka Lilius jatkaa työtään hallituksen ja Fortumin johtoryhmän toimeksiantojen perusteella keskittyen erityisesti Venäjän toimintoihin.

Varsinainen yhtiökokous

Fortumin 7.4.2009 Helsingissä pidetty varsinainen yhtiökokous hyväksyi emoyhtiön ja konsernin tilinpäätöksen tilivuodelta 2008, myönsi Fortumin hallintoneuvostolle, hallitukselle ja toimitusjohtajalle vastuuvapauden tilivuodelta 2008 sekä päätti maksaa osinkoa 1,00 euroa osakkeelta tilivuodelta 2008. Osingonmaksupäivä oli 21.4.2009.

Yhtiökokous valitsi hallituksen jäseniksi uudelleen seuraavat henkilöt: Matti Lehti, Esko Aho, Ilona Ervasti-Vaintola, Birgitta Johansson-Hedberg ja Christian Ramm-Schmidt. Uutena jäsenenä hallitukseen valittiin Sari Baldauf. Matti Lehti valittiin hallituksen puheenjohtajaksi ja Sari Baldauf varapuheenjohtajaksi. Nyt valitun hallituksen toimikausi kestää seuraavan varsinaisen yhtiökokouksen päättämiseen asti.

Näkymät

AVAINTEKIJÄT JA RISKIT

Fortumin tuloksen kannalta tärkein tekijä on sähkön tukkuhinta. Tukkuhinnan kehityksen avaintekijöitä ovat tarjonnan ja kysynnän tasapaino, polttoaineiden ja hiilidioksidin päästöoikeuksien hinnat sekä vesitilanne. Lisäksi Ruotsin kruunun ja Venäjän ruplan vaihtokurssit vaikuttavat Fortumin tulokseen. Valuuttakurssien mahdollisesta vaihtelusta aiheutuvat muuntovaikutukset taseessa kirjataan Fortumin omaan pääomaan.

Fortumin taloudellinen tulos on alttiina useille strategisille, taloudellisille ja operatiivisille riskeille. Lisätietoja Fortumin riskeistä ja riskienhallinnasta on esitetty Fortumin vuoden 2008 toimintakertomuksessa sekä konsernin tilinpäätöksessä.

MARKKINAKYSYNTÄ

Tämänhetkinen talouden ja rahoitusmarkkinoiden vaimeneminen vaikuttaa Fortumin toiminta-alueen markkinoihin. Tämä saattaa kasvattaa Fortumin vastapuoliriskiä. Talouden taantuma saattaa vähentää sähkönkulutusta edelleen Pohjoismaissa. Fortum odottaa sähkönkulutuksen palautuvan kasvu-uralle taantuman jälkeen.

Venäjän virallisten ennusteiden mukaan sähkön kysyntä Venäjällä vuonna 2009 on arviolta 4–8 % pienempi kuin vuonna 2008.

VENÄJÄ

Venäjällä yksi tärkeimmistä TGC-10:n hankintaan liittyvistä oletuksista on Venäjän sähkösektorin uudistuksen jatkuminen. Suunnitelman mukaisesti kilpailuilla markkinoilla myydyn sähkön osuutta nostettiin 25 prosentista 30 prosenttiin 1.1.2009. Se on tarkoitus nostaa 50 prosenttiin heinäkuun 2009 alussa. Vuonna 2011 käynnistyvien pitkän aikavälin kapasiteettimarkkinoiden säännöt ovat valmisteilla. Sähkön tukkimarkkinoiden odotetaan vapautuvan kokonaan vuonna 2011.

Kaasun keskimääräinen säännelty hinta nousee 7 % vuoden 2009 toisella neljänneksellä, 7 % kolmannella neljänneksellä ja 6,2 % neljännellä neljänneksellä.

Sopimukset velvoittavat TGC-10:n toteuttamaan merkittävän investointiohjelman, jonka jäljellä oleva arvo on noin 2,0 miljardia euroa vuodesta 2009 eteenpäin. Talouden taantuma kuitenkin luultavasti vaikuttaa edelleen sähkön kysynnän ja tarjonnan tasapainoon Venäjällä. Venäjän hallitus arvioi parhaillaan sähköntuotantoyhtiöiden investointiohjelmiä sähkön vähentynyttä kysyntää silmällä pitäen. Fortum on vahvistanut sitoutuneensa TGC-10:n investointiohjelman toteuttamiseen. Tällä hetkellä kuitenkin arvioidaan mahdollisuutta lykätä eräitä hankkeita 1-3 vuodella.

TGC-10:n hankinnan odotetaan laimentavan hieman Fortumin osakekohtaista tulosta vuonna 2009. Vuotuisten tehokkuusparannusten odotetaan kasvavan yli 100 miljoonaan euroon vuonna 2011.

VEROT JA SÄÄNTELY

Maaliskuun lopussa Suomen hallitus alkoi valmistella veroa ennen vuotta 1997 rakennetulle vesi- ja ydinvoimatuotantokapasiteetille. Veron on tarkoitus tulla voimaan viimeistään vuoden 2011 alussa. Hallitus tavoittelee uudella verolla 33–330 miljoonan euron verotuloja. Veroa valmistellessaan hallituksen on arvioitava sen yhteensopivuutta niin eurooppalaisen kuin kansallisenkin lainsäädännön kanssa.

KÄYTTÖMAISUUSINVESTOINNIT

Fortum arvioi vuotuisten käyttöomaisuusinvestointiensä seuraavien 4–5 vuoden aikana olevan noin 0,8-1,2 miljardia euroa.

SUOJAUS

Huhtikuun loppupuolella sähkön hinta futuurimarkkinoilla loppuvuodelle 2009 oli noin 36–37 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2010 noin 37–39 euroa megawattitunnilta. Sähkön futuurihinta vuodelle 2011 oli noin 38–40 euroa megawattitunnilta. Samaan aikaan hiilen (ICE API2) futuurihinta loppuvuodelle 2009 oli noin 50 euroa tonnilta ja päästöoikeuksien (EUA) markkinahinta loppuvuodelle 2009 noin 13–14 euroa hiilidioksiditonnia kohti.

Huhtikuun loppupuolella Pohjoismaiden vesivarastot olivat noin 4 TWh keskimääräistä pienemmät ja 11 TWh alle vuoden 2008 vastaavan tason.

Sähkö- ja lämpöliiketoiminnan tulos on yleensä paras vuoden ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä.

Fortumin Sähköntuotanto-segmentin toteutuneeseen sähkön tukkumyynnihintaan Pohjoismaissa vaikuttavat muun muassa suojaustasot, suojaushinta, spot-hinta, Fortumin joustavan tuotantorakenteen käytettävyys ja käyttö sekä valuuttojen kurssivaihtelut. Jos sähköntuotantolähteiden suhteellisissa osuuksissa tapahtuvien muutosten potentiaalisia vaikutuksia ei oteta huomioon, 1 euron muutos megawattituntia kohti Sähköntuotanto-segmentin toteutuneessa sähkötukkumyynnihinnassa Pohjoismaissa johtaa noin 50 miljoonan euron muutokseen Fortumin vuotuisessa liikevoitossa.

Huhtikuun puolivälissä 2009 Sähköntuotanto-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 75 % noin 51 euroon megawattitunnilta loppuvuodeksi 2009. Kalenterivuodeksi 2010 Sähköntuotanto-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 65 % noin 43 euroon megawattitunnilta. Kalenterivuodeksi 2011 Sähköntuotanto-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 30 % noin 42 euroon megawattitunnilta.

Raportoidut suojaukset voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimien mukaan. Suojaukset tehdään pääasiassa rahoitussopimuksilla, joista useimmat ovat Nord Poolissa kaupankäynnin kohteena olevia forward-sopimuksia tai vakioituja futuureja, jotka koostuvat useista erilaisista tuotteista ja maturiteeteista.

Fortumin ensimmäisen neljänneksen tulos oli hyvä haastavasta ympäristöstä huolimatta. Joustavan ja ilmastomyötäisen tuotantorakenteensa sekä vahvan taloudellisen asemansa ja maksuvalmiutensa ansiosta Fortum kykenee kohtaamaan taantuman asettamat haasteet. Fortum on vahvassa asemassa tässä epävakaassa tilanteessa.

Espoo, 27.4.2009
Fortum Oyj
Hallitus

Lisätietoja:

Mikael Lilius, toimitusjohtaja, puhelin: +358 10 452 9100
Juha Laaksonen, talousjohtaja, puhelin: +358 10 452 4519

Fortumin sijoittajasuhteet, puh. +358 10 452 4138 / investors@fortum.com

Tiivistetty osavuositarkastus on laadittu EU:ssa hyväksytyn IAS 34, osavuositarkastukset -standardin mukaisesti. Osavuositarkastus ei ole tilintarkastettu.

Tulostiedotus vuonna 2009:

Osavuositarkastus tammi–kesäkuulta julkaistaan 17.7.2009 noin klo 9.00.
Osavuositarkastus tammi–syyskuulta julkaistaan 22.10.2009 noin klo 9.00

Jakelu:

NASDAQ OMX Helsinki
Keskeiset tiedotusvälineet
www.fortum.fi

Tilinpäätökseen liittyvää lisätietoa, mukaan lukien vuosineljänneksitiedot, on Fortumin verkkosivuilla osoitteessa www.fortum.fi/sijoittajat.

KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	Liite	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	4	1 632	1 440	5 636	5 828
Muut tuotot		27	61	230	196
Materiaalit ja palvelut		-656	-521	-2 117	-2 252
Henkilöstökulut		-128	-136	-587	-579
Poistot ja arvonalentumiset	4, 12	-122	-111	-515	-526
Muut kulut		-154	-124	-684	-714
Liikevoitto		599	609	1 963	1 953
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 13	-33	34	126	59
Korkokulut		-68	-60	-351	-359
Korkotuotot		31	17	143	157
Johdannaisten käyvän arvon muutokset		11	-2	-11	2
Muut rahoituserät - netto		-6	0	-20	-26
Rahoitustuotot ja -kulut		-32	-45	-239	-226
Voitto ennen veroja		534	598	1 850	1 786
Tuloverot	9	-111	-122	-254	-243
Kauden voitto		423	476	1 596	1 543
Jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		406	452	1 542	1 496
Määräysvallattomille omistajille		17	24	54	47
		423	476	1 596	1 543
Osakekohtainen tulos (euroa per osake)					
Laimentamaton	10	0,46	0,51	1,74	1,69
Laimennettu		0,46	0,51	1,74	1,69

Konsernin laskelma kirjatusta tuotoista ja kuluista

	I/2009	I/2008	2008	2007
Tilikauden voitto	423	476	1 596	1 608
Muut kirjatut tuotot ja kulut:				
Kassavirran suojaukset				
Käyvän arvon muutokset	192	92	453	-167
Siirrot tuloslaskelmaan	-23	46	160	-69
Siirrot vaihto-omaisuuteen/aineellisiin hyödykkeisiin	5	-	-4	-
Verot	-43	-38	-168	64
Nettosijoitusten suojaus				
Käyvän arvon muutokset	-1	-	-	2
Myytavissä olevat rahoitusvarat				
Käyvän arvon muutokset	-	-	-1	-
Muuntoerot	-214	-62	-621	-36
Osuus osakkuusyritysten muista kirjatusta tuotoista ja kuluista ¹⁾	-3	-411	-628	366
Muut muutokset (verojen jälkeen)	-4	-	1	6
Muut kirjatut tuotot ja kulut, verojen jälkeen	-91	-373	-808	166
Kirjatut tuotot ja kulut yhteensä	332	103	788	1 774
Kirjattujen tuottojen ja kulujen jakautuminen:				
Emoyhtiön omistajille	342	90	797	1 731
Määräysvallattomille omistajille	-10	13	-9	43
	332	103	788	1 774
¹⁾ Josta Hafslund ASA:n omistamien REC:n osakkeiden käyvän arvon muutosta ml. muuntoerot	-4	-409	-667	353

KONSERNIN TASE

MEUR	Liite	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Aineettomat hyödykkeet	12	370	416	395
Rakennukset, koneet ja kalusto	12	11 954	12 970	12 138
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	4, 13	2 100	2 511	2 112
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	16	571	522	566
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		119	73	117
Laskennalliset verosaamiset		3	1	2
Johdannaisinstrumentit	6	516	172	445
Pitkäaikaiset korolliset saamiset		753	767	742
Pitkäaikaiset varat yhteensä		16 386	17 432	16 517
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus		388	297	444
Johdannaisinstrumentit	6	718	185	761
Myyntisaamiset ja muut saamiset		1 176	1 340	1 235
Pankkitalletukset		835	-	588
Rahat ja pankkisaamiset		2 206	2 237	733
Likvidit varat	15	3 041	2 237	1 321
Lyhytaikaiset varat yhteensä		5 323	4 059	3 761
Varat yhteensä		21 709	21 491	20 278
OMA PÄÄOMA				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Osakepääoma	14	3 045	3 042	3 044
Muu sidottu pääoma		81	83	90
Käyvän arvon rahasto ja muut rahastot		661	407	525
Kertyneet voittovarot		4 504	4 923	4 295
Yhteensä		8 291	8 455	7 954
Määräysvallattomat omistajat				
Oma pääoma yhteensä		8 729	9 403	8 411
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	15	6 978	6 633	6 520
Johdannaisinstrumentit	6	128	119	120
Laskennalliset verovelat		1 830	1 899	1 851
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	16	571	522	566
Eläkevaraukset ja muut varaukset		240	343	250
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		459	459	470
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä		10 206	9 975	9 777
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	15	1 697	832	980
Johdannaisinstrumentit	6	115	165	126
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma		962	1 116	984
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä		2 774	2 113	2 090
Vieras pääoma yhteensä		12 980	12 088	11 867
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä		21 709	21 491	20 278

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

	Osake- pääoma	Muu sidottu pääoma	Kertyneet voittovarot	Muuntoerot	Kassavirta- suojauskset	Muut suoraan omaan pääomaan kirjatut nettotuotot	Suoraan omaan pääomaan kirjatut nettotuotot osakkuus- yhtiöissä	Emoyhtiön omistajat	Määräysval- lattomat omistajat	Oma pääoma yhteensä
MEUR										
Oma pääoma 31.12.2008	3 044	73	4 888	-576	321	36	168	7 954	457	8 411
Kauden tulos			406					406	17	423
Muuntoerot				-200	0		13	-187	-14	-201
Suoraan omaan pääomaan kirjatut nettotuotot					140	-1	-16	123	-13	110
Kirjatut tuotot ja kulut yhteensä			406	-200	140	-1	-3	342	-10	332
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä			-6					-6	-9	-15
Käytetyt optio-oikeudet	1							1		1
Oma pääoma 31.3.2009	3 045	73	5 288	-776	461	35	165	8 291	438	8 729
Oma pääoma 31.12.2007	3 040	73	4 552	-21	-120	35	800	8 359	292	8 651
Kauden tulos			452					452	24	476
Muuntoerot				-50			-11	-61	-12	-73
Suoraan omaan pääomaan kirjatut nettotuotot					99		-400	-301	1	-300
Kirjatut tuotot ja kulut yhteensä			452	-50	99	0	-411	90	13	103
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä						4		4	643	647
Käytetyt optio-oikeudet	2							2		2
Oma pääoma 31.3.2008	3 042	73	5 004	-71	-21	39	389	8 455	948	9 403
Oma pääoma 31.12.2007	3 040	73	4 552	-21	-120	35	800	8 359	292	8 651
Tilikauden tulos			1 542					1 542	54	1 596
Muuntoerot				-555			-148	-703	-66	-769
Suoraan omaan pääomaan kirjatut nettotuotot					441	1	-484	-42	3	-39
Kirjatut tuotot ja kulut yhteensä			1 542	-555	441	1	-632	797	-9	788
Osingonjako ¹⁾			-1 198					-1 198		-1 198
Osingonjako vähemmistölle								0	-18	-18
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä			-8					-8	192	184
Käytetyt optio-oikeudet	4							4		4
Oma pääoma 31.12.2008	3 044	73	4 888	-576	321	36	168	7 954	457	8 411

¹⁾ Katso liite 11 Osakekohtainen osinko.

Osavuosikatsauksessa on otettu käyttöön uudistettu IAS 1 Tilinpäätöksen esittäminen -standardi, katso liite 2 Laadintaperiaatteet. Konsernin oman pääoman muutoksista esitettävän laskelman muotoa on muutettu. Vertailukauden luvut on uudelleenluokiteltu uuden esittämistavan mukaisesti.

Muuntoerot ^{*)}

Muuntoerot vaikuttivat emoyhtiön omistajille kuuluvaan osuuteen omasta pääomasta -187 miljoonaa euroa vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä. Muutos johtui pääosin heikentyneestä Venäjän ruplasta. Osa tästä muuntoerosta syntyy kun Hafslundin omistamat NOK määräiset REC:n osakkeet arvostetaan käypään arvoon. Arvostuksen vaikutus +12 miljoonaa näytetään yhdessä muiden osakkuusyhtiöiden suoraan omaan pääomaan kirjaamien nettotuottojen kanssa.

Kassavirtasuojauskset

Emoyhtiön omistajille kuuluva osuus kassavirtasuojausten käyvän arvon muutoksista oli +140 miljoonaa euroa vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä, liittyen lähinnä sähkön hinnan suojaamiseen. Kun sähkön hinta on alempi kuin suojaushinta, vaikutus omaan pääomaan on positiivinen.

^{*)} Ulkomaisten tytäryhtiöiden tilinpäätöstiedot muunnetaan euroiksi käyttäen tuloslaskelman osalta keskipäivän kurssia ja taseen osalta tilinpäätöspäivän kurssia. Kurssiero, joka syntyy muunnosta euroiksi, kirjataan omaan pääomaan. Lisätietoja käytetyistä kursseista katso liite 8 Valuuttakurssit.

LYHENNETTY KONSERNIN KASSAVIRTALASKELMA

MEUR	Liite	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Liiketoiminnan kassavirta					
Liikevoitto ennen poistoja (Käyttökate)		721	720	2 478	2 479
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua		1	-37	-275	-237
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot		139	-45	233	417
Maksetut välittömät verot		-14	-77	-332	-269
Kassavirta ennen käyttöpääoman muutosta		847	561	2 104	2 390
Käyttöpääoman muutos		-25	-19	-102	-108
Liiketoiminnan kassavirta yhteensä		822	542	2 002	2 282
Investointien kassavirta					
Käyttöomaisuusinvestoinnit ¹⁾	4, 12	-180	-164	-1 018	-1 034
Ostetut tytäryhtiöosakkeet pl. ostettujen yhtiöiden rahavarat	7	-19	-764	-1 210	-465
Ostetut osakkuusyritysosakkeet ²⁾	13	-31	-8	-32	-55
Muiden osakkeiden ostot		0	0	-1	-1
Käyttöomaisuuden myynnit		1	4	37	34
Myydyt tytäryhtiöosakkeet pl. myytyjen yhtiöiden rahavarat	7	11	0	44	55
Myydyt osakkuusyritysosakkeet	13	0	-	34	34
Muiden sijoitusten muutos		-19	-30	-136	-125
Investointien kassavirta yhteensä		-237	-962	-2 282	-1 557
Kassavirta ennen rahoitusta		585	-420	-280	725
Rahoituksen kassavirta					
Velkojen muutos		1 207	2 257	2 621	1 571
Osingonjako yhtiön osakkeenomistajille		-	-	-1 198	-1 198
Muut rahoituserät		13	1	-103	-91
Rahoituksen kassavirta yhteensä		1 220	2 258	1 320	282
Laskelman mukainen likvidien varojen muutos		1 805	1 838	1 040	1 007

¹⁾ Maksamattomat investoinnit eivät sisälly käyttöomaisuusinvestointeihin.

Aktivoidut vieraan pääoman kulut sisältyvät maksettuihin korkokuluihin.

²⁾ Ostetut osakkuusyritysosakkeet sisältävät osakeannin.

Nettovelan muutokset	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Nettovelka 1.1.	6 179	4 466	4 466	5 228
Muuntoerot	37	38	-203	-204
Käyttökate	721	720	2 478	2 479
Maksetut rahoituskulut, verot ja muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	126	-159	-374	-89
Käyttöpääoman muutokset	-25	-19	-102	-108
Käyttöomaisuusinvestoinnit	-180	-164	-1 018	-1 034
Yrityshankinnat	-50	-772	-1 243	-521
Yritysmyyynnit	12	4	115	123
Muutos korollisissa saamisissa	-19	-30	-136	-125
Osingot ja omien osakkeiden hankinta	-	0	-1 198	-1 198
Muut rahoitustoiminnot	13	1	-103	-91
Nettokassavirta (- nettovelan kasvu)	598	-419	-1 581	-564
Lainat hankituissa yhtiöissä	-	276	272	-4
Joukkovelkakirjojen käypien arvojen muutos ja arvostukset jaksotettuun hankintamenuon	16	29	63	50
Nettovelka kauden lopussa	5 634	5 228	6 179	5 634

TUNNUSLUVUT

MEUR	31.3.2009	31.12.2008	30.9.2008	30.6.2008	31.3.2008	Edelliset 12 kk
Käyttökate, MEUR	721	2 478	1 735	1 203	720	2 479
Tulos/osake (laimentamaton), EUR	0,46	1,74	1,10	0,78	0,51	1,69
Sijoitettu pääoma, MEUR	17 404	15 911	15 756	15 593	16 868	17 404
Korollinen nettovelka, MEUR	5 634	6 179	6 520	6 254	5 228	N/A
Käyttöomaisuusinvestoinnit ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, MEUR	181	2 624	2 210	1 459	1 227	1 578
Käyttöomaisuusinvestoinnit, MEUR	150	1 108	716	408	175	1 083
Sijoitetun pääoman tuotto, % ¹⁾	14,5	15,0	13,7	14,6	17,3	12,6
Oman pääoman tuotto, % ¹⁾	19,6	18,7	15,7	17,2	21,0	17,0
Nettovelka/käyttökate ¹⁾	2,0	2,5	2,8	2,6	1,8	2,3
Korkokate	16,0	9,4	7,6	8,6	14,1	9,6
Kassavirta ennen käyttöpääoman muutosta/korollinen nettovelka, % ¹⁾	45,1	34,1	27,1	30,1	42,9	42,4
Velkaantumisaste, %	65	73	81	77	56	N/A
Oma pääoma/osake, EUR	9,34	8,96	8,49	8,08	9,53	N/A
Omavaraisuusaste, %	40	41	39	39	44	N/A
Henkilöstö keskimäärin	14 644	14 077	13 585	12 603	8 356	N/A
Henkilöstön lukumäärä	14 267	15 579	15 785	16 069	15 689	N/A
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	888 095	887 256	887 241	887 131	887 085	887 433
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	888 250	887 839	887 986	888 165	888 177	887 603
Rekisteröityjen osakkeiden määrä, 1 000 osaketta	888 166	887 638	887 517	887 191	887 123	N/A

¹⁾ Neljänneksen luvut on muutettu vastaamaan vuositason lukuja.
Tunnuslukujen laskentakaavat ovat liitteessä 24.

KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITETIEDOT

1. LAADINTAPERUSTA

Konsernin lyhennetty osavuositarkastus on laadittu EU:ssa käyttöön otettua kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositarkastus -standardia noudattaen. Osavuositarkastusta tulee lukea yhdessä vuoden 2008 tilinpäätöksen kanssa.

2. LAADINTAPERIAATTEET

Noudatetut laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernin tilinpäätöksessä 2008 noudattamien periaatteiden kanssa lukuunottamatta alla listattuja muutoksia:

• IAS 23 (uudistettu) Vieraan pääoman menot
Uudistettu standardi edellyttää, että ehdot täyttävän hyödykkeen hankintameno on sisällytetään välittömästi kyseisen hyödykkeen hankkimisesta, rakentamisesta tai valmistamisesta johtuvat vieraan pääoman menot. Standardiin aiemmin sisällytetty vaihtoehto kirjata vieraan pääoman menot kuluksi on poistettu. Uudistetun standardin käyttöönotto on aiheuttanut Fortum -konsernissa konsernitiilinpäätöksen laatimisperiaatteiden tarkennuksia vieraan pääoman menojen aktivoinnin osalta. Fortum on soveltanut uudistettua standardia niihin ehdot täyttäviin hyödykkeisiin, joihin liittyvien vieraan pääoman menojen aktivointi alkaa standardin voimaantulopäivän 1.1.2009 tai sen jälkeen. Muutoksella ei ollut olennaista vaikutusta ensimmäisen vuosineljänneksen tulokseen tai taloudelliseen asemaan.

• IAS 1 (uudistettu) Tilinpäätöksen esittäminen
Uudistettu standardi muuttaa lähinnä tuloslaskelman ja oman pääoman muutoksia kuvaavan laskelman esittämistapaa. Standardi edellyttää omistajien kanssa tehdyistä liiketoimista syntyneiden yhteisön oman pääoman muutosten esittämistä erillään muista oman pääoman muutoksista. Standardin käyttöönotolla ei ole vaikutusta Fortumin tulokseen tai taloudelliseen asemaan.

3. KRIITTISET TILINPÄÄTÖSARVIOT JA HARKINNA

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

Tämän osavuositarkastuksen laatimisen yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisimpiin epävarmuustekijöihin liittyneet arviot ovat samoja, joita sovellettiin vuositiilinpäätöksessä 2008.

4. TIEDOT LIKETOIMINTASEGMENTEITTÄIN

LIKEVAIHTO

MEUR	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Sähkömyynti ilman välillisiä veroja	887	759	3 291	3 419
Lämmön myynti	488	395	1 298	1 391
Sähkönsiirto	220	222	746	744
Muut myynnit	37	64	301	274
Yhteensä	1 632	1 440	5 636	5 828

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	705	717	2 892	2 880
- josta sisäistä	79	53	0	26
Lämpö	513	493	1 466	1 486
- josta sisäistä	9	7	0	2
Sähkönsiirto	229	232	789	786
- josta sisäistä	1	3	10	8
Markets	469	519	1 922	1 872
- josta sisäistä	22	32	177	167
Venäjä	184	-	489	673
- josta sisäistä	0	-	0	0
Muut	18	20	83	81
- josta sisäistä	17	20	82	79
Nord Pool netotus ¹⁾	-358	-426	-1 736	-1 668
Eliminoinnit	-128	-115	-269	-282
Yhteensä	1 632	1 440	5 636	5 828

¹⁾ Tuntiperusteiset myynnit ja ostot Nord Poolilta netotetaan konsernitasolla ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietynä hetkenä nettomyyjä vai netto-ostaja.

LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	423	431	1 599	1 591
Lämpö	113	130	307	290
Sähkönsiirto	81	86	248	243
Markets	-11	-20	-35	-26
Venäjä	5	-	-91	-86
Muut	-12	-18	-65	-59
Yhteensä	599	609	1 963	1 953

VERTAILUKELPOINEN LIIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	419	395	1 528	1 552
Lämpö	112	121	250	241
Sähkönsiirto	81	87	248	242
Markets	-2	-10	-33	-25
Venäjä	5	-	-92	-87
Muut	-13	-12	-56	-57
Vertailukelpoinen liikevoitto	602	581	1 845	1 866
Kertaluonteiset erät	4	2	85	87
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-7	26	33	0
Liikevoitto	599	609	1 963	1 953

KERTALUONTEISET ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	4	0	18	22
Lämpö	0	2	64	62
Sähkönsiirto	0	0	2	2
Markets	0	-	-	0
Venäjä	0	-	1	1
Muut	0	0	0	0
Yhteensä	4	2	85	87

Kertaluonteiset erät sisältävät pääasiassa myyntivoitoja ja -tappioita.

**MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT
SEGMENTEITTÄIN**

MEUR	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto ¹⁾	0	36	53	17
Lämpö	1	7	-7	-13
Sähkönsiirto	0	-1	-2	-1
Markets	-9	-10	-2	-1
Venäjä	-	-	-	-
Muut	1	-6	-9	-2
Yhteensä	-7	26	33	0

¹⁾ Sisältää kirjanpitoikäistelyn vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastoon, yhteensä milj. euroa:

	-11	-9	-19	-21
--	-----	----	-----	-----

Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät sisältävät pääasiassa niiden tulevaisuuden rahavirtoja suojaavien johdannaisinstrumenttien vaikutuksen, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa IAS 39 mukaisesti. Sähköntuotanto -segmentti sisältää vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastoon, jossa IFRIC 5 tulkkinnan mukaisesti taseen varat eivät voi ylittää niihin liittyviä taseeseen kirjatun velkoja.

POISTOT JA ARVONALENTUMISET SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	23	24	97	96
Lämpö	38	42	169	165
Sähkönsiirto	39	41	165	163
Markets	1	2	7	6
Venäjä	19	-	67	86
Muut	2	2	10	10
Yhteensä	122	111	515	526

OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN TULOKSESTA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto ^{1), 2)}	-6	-8	26	28
Lämpö	5	7	12	10
Sähkönsiirto	4	10	16	10
Markets	0	0	5	5
Venäjä	-	-	19	19
Muut	-36	25	48	-13
Yhteensä	-33	34	126	59

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

	-3	-3	9	9
--	----	----	---	---

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

OSUUEDET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSISSÄ SEGMENTEITTÄIN

MEUR	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Sähköntuotanto	840	800	818
Lämpö	162	172	160
Sähkönsiirto	217	233	210
Markets	12	8	12
Venäjä	390	490	429
Muut	479	808	483
Yhteensä	2 100	2 511	2 112

**INVESTOINNIT KÄYTTÖOMAISUUTEEN
SEGMENTEITTÄIN**

	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	21	18	134	137
Lämpö ¹⁾	70	91	408	387
Sähkönsiirto ²⁾	36	61	296	271
Markets	1	1	3	3
Venäjä	21	-	256	277
Muut	1	4	11	8
Yhteensä	150	175	1 108	1 083

Josta aktivoituja vieraan pääoman menoja

9 1 21 29

1) Vähennys johtuu pääasiassa siitä, että osa CHP-voimalaitosten rakentamisprojekteista on valmistumassa.

2) Vähennys johtuu pääasiassa uusien automaattisesti luettavien mittareiden asennustöiden valmistumisesta Ruotsin jakelualueella.

BRUTTOINVESTOINNIT OSAKKEISIIN SEGMENTEITTÄIN

MEUR	I/2009	I/2008	2008	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	31	-	0	31
Lämpö	-	21	23	2
Sähkönsiirto	-	-	0	0
Markets	-	0	0	0
Venäjä	0	1 031	1 492	461
Muut	-	0	1	1
Yhteensä	31	1 052	1 516	495

Bruttoinvestoinnit osakkeisiin ensimmäisellä neljänneksellä sisältää tammikuussa 2009 hankitut Hafslund Infratek ASA:n osakkeet. Katso liite 13.

SIDOTTU PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Sähköntuotanto	5 392	5 633	5 331
Lämpö	3 484	3 617	3 468
Sähkönsiirto	3 090	3 332	3 032
Markets	128	169	188
Venäjä	2 000	2 264	2 205
Muut	659	822	796
Yhteensä	14 753	15 837	15 020

SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

%	Edelliset	
	12 kk	31.12.2008
Sähköntuotanto	29,7	29,6
Lämpö	8,4	8,9
Sähkönsiirto	7,9	8,1
Markets	-11,1	-14,0
Venäjä	-3,0	-3,7
Muut	-9,0	-1,8

**VERTAILUKELPOINEN SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO
SEGMENTEITTÄIN**

%	Edelliset	
	12 kk	31.12.2008
Sähköntuotanto	28,7	28,0
Lämpö	7,0	7,3
Sähkönsiirto	7,9	8,2
Markets	-12,4	-15,3
Venäjä	-3,0	-3,8
Muut	-16,9	-1,7

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

MEUR	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Sähkötuotanto	5 631	6 155	5 732
Lämpö	3 885	4 033	3 923
Sähkönsiirto	3 595	3 874	3 546
Markets	766	612	663
Venäjä	2 257	2 541	2 476
Muut	820	934	997
Sidottuun pääomaan sisältyvät varat	16 954	18 149	17 337
Korolliset saamiset	815	792	799
Laskennalliset verosaamiset	3	1	2
Muut varat	896	312	819
Likvidit varat	3 041	2 237	1 321
Varat yhteensä	21 709	21 491	20 278

VIERAS PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Sähkötuotanto	239	522	401
Lämpö	401	416	455
Sähkönsiirto	505	542	514
Markets	638	443	475
Venäjä	257	277	271
Muut	161	112	201
Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	2 201	2 312	2 317
Laskennalliset verovelat	1 830	1 899	1 851
Muu vieras pääoma	274	412	199
Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	4 305	4 623	4 367
Korollinen vieras pääoma	8 675	7 465	7 500
Oma pääoma	8 729	9 403	8 411
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä	21 709	21 491	20 278

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

HENKILÖSTÖN LUKUMÄÄRÄ

	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Sähkötuotanto	3 511	3 544	3 520
Lämpö	2 223	2 445	2 318
Sähkönsiirto	1 184	1 175	1 336
Markets	626	814	635
Venäjä	6 192	7 187	7 262
Muut	531	524	508
Yhteensä	14 267	15 689	15 579

Henkilöstön väheneminen vuoden 2009 ensimmäisellä neljänneksellä johtuu pääasiassa joidenkin infrastruktuuri-toimintojen ulkoistamisesta Sähkötuotanto -segmentin palveluliiketoimintayksikössä sekä Sähkönsiirto -segmentissä Hafslund Infratek ASA:lle. Konsernin sisällä osa TGC-10:n henkilöstöstä siirrettiin Sähkötuotanto -segmentin palveluliiketoimintayksikköön.

HENKILÖSTÖ KESKIMÄÄRIN

	I/2009	I/2008	2008
Sähkötuotanto	3 519	3 523	3 591
Lämpö	2 255	2 324	2 422
Sähkönsiirto	1 227	1 144	1 222
Markets	631	846	766
Venäjä	6 494	-	5 566
Muut	518	519	510
Yhteensä	14 644	8 356	14 077

Henkilöstö keskimäärin lasketaan käyttäen koko raportointikauden kuukausittaisia keskiarvoja.

5. LIIKETOIMINTASEGMENTTITIEDOT NELJÄNNEKSITTÄIN

Lisätietoja vuosineljänneksittäin on saatavissa Fortumin www-sivuilta www.fortum.fi/sijoittajat/taloudellista_tietoa.

LIIVEVAIHTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	I/2009	IV/2008	III/2008	II/2008	I/2008
Sähköntuotanto	705	736	718	721	717
- josta sisäistä	79	5	-79	21	53
Lämpö	513	463	226	284	493
- josta sisäistä	9	-3	-4	-	7
Sähkönsiirto	229	206	171	180	232
- josta sisäistä	1	3	2	2	3
Markets	469	531	461	411	519
- josta sisäistä	22	50	61	34	32
Venäjä	184	197	140	152	-
- josta sisäistä	0	-	-	-	-
Muut	18	21	21	21	20
- josta sisäistä	17	21	20	21	20
Nord Pool netotus	-358	-476	-465	-369	-426
Eliminoinnit	-128	-76	0	-78	-115
Yhteensä	1 632	1 602	1 272	1 322	1 440

LIIVEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	I/2009	IV/2008	III/2008	II/2008	I/2008
Sähköntuotanto	423	470	438	260	431
Lämpö	113	155	-15	37	130
Sähkönsiirto	81	61	50	51	86
Markets	-11	-29	-17	31	-20
Venäjä	5	-19	-39	-33	0
Muut	-12	-27	-22	2	-18
Total	599	611	395	348	609

VERTAILUKELPOINEN LIIVEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

	I/2009	IV/2008	III/2008	II/2008	I/2008
Sähköntuotanto	419	378	371	384	395
Lämpö	112	109	-7	27	121
Sähkönsiirto	81	63	49	49	87
Markets	-2	0	-8	-15	-10
Venäjä	5	-20	-39	-33	-
Muut	-13	-22	-13	-9	-12
Total	602	508	353	403	581

KERTALUONTEISET ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	I/2009	IV/2008	III/2008	II/2008	I/2008
Sähköntuotanto	4	7	11	0	0
Lämpö	0	60	2	0	2
Sähkönsiirto	0	0	2	0	0
Markets	0	-	0	0	-
Venäjä	0	1	0	-	-
Muut	0	0	0	0	0
Yhteensä	4	68	15	0	2

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	I/2009	IV/2008	III/2008	II/2008	I/2008
Sähköntuotanto ¹⁾	0	85	56	-124	36
Lämpö	1	-14	-10	10	7
Sähkönsiirto	0	-2	-1	2	-1
Markets	-9	-29	-9	46	-10
Venäjä	-	-	-	-	-
Muut	1	-5	-9	11	-6
Yhteensä	-7	35	27	-55	26

¹⁾ Sisältää kirjanpitoikäistelyn vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastoon, yhteensä miljoonaa euroa:

-11	-12	10	-8	-9
-----	-----	----	----	----

6. RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia raportointikaudella. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2008 konsernin vuosikertomuksessa esitettyjen tietojen kanssa.

Alla olevat taulukot esittävät konsernin suojauslaskennassa käytettävien johdannaisopimusten nimellisarvon tai määrän ja käyvän nettoarvon.

JOHDANNAISET

MEUR	31.3.2009		31.3.2008		31.12.2008	
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Koronvaihtosopimukset	4 080	3	2 856	20	2 993	-12
Valuuttatermiinit	5 440	226	5 020	-5	4 521	370
Korkotermiinit	137	-	745	-	230	0
Koron- ja valuuttavaihtosopimukset	2 241	230	3 131	49	2 240	218
Sähköjohdannaiset						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Myyntisopimukset	175	2 400	121	61	165	2 102
Ostosopimukset	115	-1 842	96	-61	123	-1 692
Ostetut optiot	6	6	0	0	2	0
Asetetut optiot	6	-19	4	2	4	-14
Öljyjohdannaiset						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Myyntisopimukset ja -termiinit	1 112	12	464	-4	1 047	-14
Ostosopimukset ja -termiinit	1 140	-13	692	9	1 230	11
Hiilijohdannaiset						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	kt	MEUR	kt	MEUR	kt	MEUR
Myyntisopimukset	399	4	105	-1	276	7
Ostosopimukset	713	-16	330	4	641	-16
CO2 päästöoikeusjohdannaiset						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR
Myyntisopimukset	1 016	6	3 951	-13	592	4
Ostosopimukset	1 011	-6	3 896	14	592	-4
Osakejohdannaiset						
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Osaketermiinit ¹⁾	24	15	35	40	37	24

¹⁾ Käteisvaroina toteutettavia osaketermiinejä käytetään Fortum -konsernin osakekannustinjärjestelmän suojaukseen.

7. YRITYSHANKINNAT JA -MYYNIT

Ensimmäisen neljänneksen aikana ei tapahtunut sijoituksia tytäryhtiöosakkeisiin. Vuoden 2008 ensimmäisellä neljänneksellä sijoitukset tytäryhtiöosakkeisiin olivat 1 045 miljoonaa euroa.

TGC-10:n hankinta

Alkuperäinen 31.3.2008 tehty hankintamenolaskelma on saatettu loppuun. Olennaisia muutoksia ei ole tehty vuoden 2008 tilinpäätöksessä julkaistuihin tietoihin verrattuna. Alkuperäinen ruplissa tehty hankintamenolaskelma on käännetty euroiksi käyttäen hankintapäivän valuuttakurssia.

MEUR	TGC-10		
Vastikkeen muodostuminen			
Maksettu rahana			2 533
Hankinnalle kohdistettavat välittömät kulut			8
Kokonaisvastike			2 541
Hankittujen nettovarojen käypä arvo			2 211
Muuntoerot			-9
Liikearvo			339
Hankittujen nettovarojen käypä arvo			
Rahavarat	1 321		1 321
Rakennukset, koneet ja kalusto	625	1 005	1 630
Muut varat	182		182
Koroton vieras pääoma	-107	-388	-495
Korollinen vieras pääoma	-272		-272
Hankitut nettovarot	1 749	617	2 366
Hankittu vähemmistöosuus	-117	-38	-155
Yhteensä	1 632	579	2 211
Bruttoinvestointi TGC-10 -yhtiöön			
Rahana suoritettu vastike			2 541
Rahavarat hankituissa tytäryrityksissä			1 321
Hankinnan rahavirta			1 220
Korollinen velka hankituissa tytäryrityksissä			272
Yhteensä			1 492
Myynnit			
Tammikuussa 2009 Fortum ja (norjalainen) Hafslund Infratek ASA yhdistivät infrastruktuurin rakentamis- ja kunnossapitoliiketoimintansa Ruotsissa, Suomessa ja Norjassa. Transaktiossa Fortum sai 33 % omistusosuuden uudesta yhdistetystä yhtiöstä. Lisätietoa liitteessä 13.			

8. 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	1-3/2009	1-12/2008	1-9/2008	1-6/2008	1-3/2008
Ruotsi (SEK)	10,9679	9,6647	9,4559	9,4088	9,4265
Norja (NOK)	9,1034	8,2605	8,0187	7,9843	7,9998
Puola (PLN)	4,5018	3,5328	3,4402	3,4926	3,5676
Venäjä (RUB)	44,3928	36,6905	36,5670	36,6348	36,4660

Kauden lopun valuuttakurssi	31.3.2009	31.12.2008	30.9.2008	30.6.2008	31.3.2008
Ruotsi (SEK)	10,9400	10,8700	9,7943	9,4703	9,3970
Norja (NOK)	8,8900	9,7500	8,3330	8,0090	8,0510
Puola (PLN)	4,6885	4,1535	3,3967	3,3513	3,5220
Venäjä (RUB)	45,0320	41,2830	36,4095	36,9477	37,1130

9. TULOVEROT

Tuloslaskelman mukainen verokanta raportointikaudella oli 20,8 % (20,4 %). Kauden verokanta on korkeampi vuoden 2008 ensimmäiseen neljännekseen verrattuna johtuen pääasiassa pienemmästä osuudesta osakkuusyhtiöiden tuloksista.

Tuloslaskelman verokantaan vaikuttaa aina se, että osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta lasketaan verojen jälkeen. Laskennallinen verokanta, josta on vähennetty osakkuus- ja yhteisyritysten osuudet tuloksesta, oli 19,6 % (21,6 %). Verokantaan vaikuttaa alennetut yhtiöverokannat Ruotsissa ja Venäjällä.

Vuoden 2008 verokanta, lukuun ottamatta verokantojen muutosten vaikutusta, verovapaita myyntivoittoja sekä osuuksia osakkuusyrittysten voitosta, oli 22,1 %.

10. OSAKEKOHTAINEN TULOS

Laskelma laimentamattomasta ja laimennetusta osakekohtaisesta tuloksesta perustuu alla oleviin lukuihin:

	1/2009	1/2008	2008
Tuotot (MEUR):			
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitto	406	452	1 542
Osakkeiden lukumäärä (1000 kpl):			
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä osakekohtaista tulosta laskettaessa	888 095	887 085	887 256
Optioiden laimennusvaikutus	155	1 092	583
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä laimennettua osakekohtaista tulosta laskettaessa	888 250	888 177	887 839

11. OSAKEKOHTAINEN OSINKO

Yhtiökokous päätti 7.4.2009 jakaa osinkoa tilikaudelta 2008 1,00 euroa osaketta kohti, yhteensä 888 miljoonaa euroa perustuen rekisteröityjen osakkeiden määrään 14.4.2009. Ehdotettua osinkoa ei ole kirjattu osinkovelaksi tässä tilinpäätöksessä. Osingot maksettiin 21.4.2009.

Yhtiökokous päätti 1.4.2008 jakaa osinkoa 1,35 euroa osaketta kohti. Tästä osingosta 0,77 euroa osakkeelta maksettiin konsernin tuloksesta ilman kertaluonteisia eräiä. Lisäksi yhtiökokous päätti jakaa 0,58 euron suuruisen lisäosion osakkeelta yhtiön pääomarakenteen ohjaamiseksi kohti sovitua tavoitetasoa. Kokonaisosion määrä, 1 198 miljoonaa euroa, perustui rekisteröityjen osakkeiden määrään 4.4.2008. Osingot maksettiin 11.4.2008.

12. AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

MEUR	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Kirjanpitoarvo kauden alussa	12 533	11 428	11 428
Lisäykset tytäryritysten hankintojen kautta	-	1 857	1 980
Käyttöomaisuusinvestoinnit	141	174	1 087
Aktivoidut vieraan pääoman menot	9	1	21
Ydinvoiman käytöstäpoistamiskulut	0	-	22
Päästöoikeuksien muutokset	0	0	14
Vähennykset	-1	-2	-14
Poistot ja arvonalentumiset	-122	-111	-515
Vähennykset tytäryritysten myyntien kautta	-5	-	-31
Muuntoerot ja muut muutokset	-231	39	-1 459
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	12 324	13 386	12 533

13. MUUTOKSET OSUUKSISSA OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSISSÄ

MEUR	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Kirjanpitoarvo kauden alussa	2 112	2 853	2 853
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-33	34	126
Hankinnat	31	7	7
Osakeannit ja muut sijoitukset	-	1	1
Lisäykset tytäryritysten hankintojen kautta	-	35	36
Uudelleenluokittelut	-4	-1	-3
Myyntit	-	-	-13
Saadut osingot	-2	-2	-51
Käyvän arvon ja muut oman pääoman muutokset	-3	-411	-628
Muuntoerot	-1	-5	-216
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	2 100	2 511	2 112

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

Vuoden ensimmäisen neljänneksen osuus osakkuusyritysten tuloksesta, -33 (34) miljoonaa euroa, sisältää pääasiassa Fortumin osuuden osakkuusyrityksen Hafslund ASA:n tuloksesta -36 (25) miljoonaa euroa. Fortumin osuus osakkuusyritysten tuloksesta vuonna 2008 oli 126 miljoonaa euroa, josta Hafslundin osuus oli 48 miljoonaa euroa. Fortumin laadintaperiaatteiden mukaisesti Hafslundin osakkuusyritystulos on sisällytetty konsernin lukuihin Hafslundin edellisen neljänneksen tietoihin perustuen, sillä Hafslund raportoi osavuositarkastuksensa Fortumia myöhemmin. Hafslund julkaisee tammi-maaliskuun tuloksensa 6.5.2009.

Hankinnat

Fortum ja (norjalainen) Hafslund Infratek ASA yhdistivät infrastruktuurin rakentamis- ja kunnossapitoliketoimintansa Ruotsissa, Suomessa ja Norjassa vuoden 2009 alussa. Transaktiossa Fortum sai uusia osakkeita Hafslund ASA:ssa ja 33 % omistusosuuden uudesta yhdistetystä yhtiöstä.

Käyvän arvon ja muut oman pääoman muutokset

Käyvän arvon ja muut oman pääoman muutokset sisältävät pääasiassa Hafslundin omistamien REC -yhtiön osakkeiden käyvän arvon muutoksen. Ensimmäisen neljänneksen aikana REC -osakkeiden käyvän arvon muutos oli -4 (-409) miljoonaa euroa. Kumulatiivinen käyvän arvon muutos Fortumin omassa pääomassa, perustuen Hafslundin raportointiin jäljellä olevien osakkeiden lukumäärään, oli 122 miljoonaa euroa maaliskuun 2009 lopussa. Tämä sisältää 4 miljoonan euron vähennyksen ensimmäisen neljänneksen aikana.

14. OSAKEPÄÄOMA

MEUR	Osakkeiden määrä		Osakkeiden määrä	
	31.3.2009	Osakepääom a 31.3.2009	31.12.2008	Osakepääom a 31.12.2008
Rekisteröidyt osakkeet 1.1.	887 638 080	3 044	886 683 058	3 040
Optioilla merkityt ja rekisteröidyt osakkeet raportointikauden lopussa	528 087	1	955 022	4
Rekisteröidyt osakkeet raportointikauden lopussa	888 166 167	3 045	887 638 080	3 044
Rekisteröimättömät osakkeet	-	-	56 000	-

15. KOROLLINEN VIERAS PÄÄOMA

Ensimmäisen neljänneksen aikana Fortum laskee liikkeelle kaksi 750 miljoonan euron joukkovelkakirjalainaa Fortumin EMTN (Euro Medium Term Note) -ohjelman puitteissa. Lainat erääntyvät vuosina 2014 ja 2019. Tämä uusi rahoitus käytettiin osittain huhtikuussa kun lyhennettiin 500 miljoonaa euroa 2 miljardin kolmen vuoden pankkilainaa ja maksettiin takaisin kaikki nostetut erät (300 miljoonaa euroa) 1,5 miljardin euron viiden vuoden luottolimitististä. Molemmat lyhennetyt lainat otettiin maaliskuussa 2008, TGC-10 hankinnan yhteydessä. Tästä syystä 800 miljoonaa euroa on siirretty pitkäaikaisten lainojen lyhytaikaiseen osuuteen.

Valtion ydinjätehuoltorahaston jällelainausta nostettiin 66 miljoonalla eurolla 774 miljoonaa euroon. Fortum käyttää myös lyhytaikaista velkaa laskemalla liikkeelle yritystodistuksia Suomen ja Ruotsin markkinoilla. Liikkeelle laskettujen yritystodistusten määrä oli ensimmäisen neljänneksen lopussa 485 miljoonaa euroa. Ensimmäisen neljänneksen aikana maksettiin takaisin 300 miljoonaa euroa 1,5 miljardin euron viiden vuoden luottolimitististä ja TGC-10:n 5 miljardin ruplan joukkovelkakirjalaina (112 miljoonaa euroa). Neljänneksen aikana korollinen velka kasvoi 1 175 miljoonaa euroa 7 500 miljoonasta eurosta 8 675 miljoonaa euroon. Likvidit varat kasvoivat 1 720 miljoonaa euroa 1 321 miljoonasta eurosta 3 041 miljoonaa euroon sisältäen 841 miljoonaa euroa rahaa ja pankkisaamia TGC-10:ssä. Osingot maksettiin vuosina 2008 ja 2009 maaliskuun lopun jälkeen.

16. YDINVOIMAAN LIITTYVÄT VARAT JA VELA¹

MEUR	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Taseeseen sisältyvät erät:			
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	571	522	566
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	571	522	566
Lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta:			
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergialain mukaan	895	816	895
Rahastotavoite	767	698	767
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	767	698	728

Ydinvoimaan liittyvät varaukset

Loviisan ydinvoimalaitoksen ydinjätehuoltovastuu on laskettu Suomen ydinenergialain mukaisesti ja vastuun määrän on päättänyt Työ- ja elinkeinoministeriö tammikuussa 2009. Vastuu perustuu vuosittain päivitettävään kustannussennusteeseen, sekä joka kolmas vuosi tehtävään uuteen tekniseen suunnitelmaan. Tekninen suunnitelma päivitettiin edellisen kerran vuonna 2007. Lain mukainen vastuu 31.3.2009, joka perustuu Työ- ja elinkeinoministeriön päätökseen ja on laskettu ydinenergialain mukaisesti, oli 895 miljoonaa euroa.

Taseeseen kirjattu ydinjätehuoltovaraus perustuu kassavirtaan tulevaisuuden kustannuksista, jotka pohjautuvat samoihin selvityksiin kuin lainmukainen vastuu. Ydinvoimavarausten käypä arvo, joka on laskettu IAS37:n mukaisesti, on kasvanut 5 miljoonalla eurolla edellisen vuoden lopun arvosta, ja se oli yhteensä 571 miljoonaa euroa 31.3.2009. Suurin syy lainmukaisen vastuun ja taseeseen kirjatun varauksen välillä on se, että lainmukaista vastuuta ei diskontata nykyarvoon.

Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta

Viranomaiset päättävät vuotuisen rahastotavoitteen ja lainmukaisen vastuun määrän vuosittain tammikuussa. Fortum suorittaa ydinjätehuoltomaksuja Valtion ydinjätehuoltorahastoon kyseessä olevien päätösten mukaisesti. Rahastotavoite, joka vastaa uutta lainmukaista vastuuta ja päätettyä ydinjätehuoltorahaston maksujen jakottamista, on yhteensä 767 miljoonaa euroa. Rahastossa on IFRS:n näkökulmasta 196 miljoonan euron ylijäämä, koska Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on 767 miljoonaa euroa 31.3.2009, kun taas rahasto-osuuden tasearvo oli 571 miljoonaa euroa.

Vaikutukset vertailukelpoiseen liikevoittoon sekä liikevoittoon

Sähköntuotanto -segmentin liikevoittoon vaikuttaa Fortumin laskentaperiaatteiden mukaisesti Valtion ydinjätehuoltorahaston käsittelystä syntyvät erät, sillä Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa. Niin kauan kuin ydinjätehuoltorahasto pysyy ylirahoitettuna IFRS:n näkökulmasta, kirjataan positiivinen vaikutus liikevoittoon, kun varaus kasvaa enemmän kuin nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon. Negatiivinen kirjaus kirjataan liikevoittoon aina, kun nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon ovat suuremmat kuin varauksen kasvu. Edellämainittua kirjausta ei sisällytetä Fortumin vertailukelpoiseen liikevoittoon, katso 'muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät', liite 4. Fortum kirjasi tästä johtuen ensimmäisen neljänneksen tulokseen -11 miljoonan euron vaikutuksen. Viim vuonna vastaava luku ensimmäisellä neljänneksellä oli -9 miljoonaa euroa ja koko vuoden osalta -19 miljoonaa euroa.

Osakkuusyhtiöt

Fortumilla on vähemmistöosuuksia suomalaisissa ja ruotsalaisissa ydinvoimaa tuottavissa osakkuusyhtiöissä. Fortum on näiden yhtiöiden osalta käsitellyt osuutensa ydinvoimaan liittyvien varojen ja velkojen vaikutuksista laatumisperiaatteidensa mukaisesti.

17. PANTATUT VARAT

MEUR	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Omasta puolesta annetut			
Lainat			
Pantit	291	230	229
Kiinteistökiinnitykset	137	138	137
Muut sitoumukset			
Kiinteistökiinnitykset	206	102	206
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	2	3	2

Lainojen vakuudeksi pantatut varat

Suomalaisilla Valtion ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastolta. Ensimmäisellä neljänneksellä Fortum on nostonut lisää lainaa rahastolta (katso liite 15) ja pantannut vastaavasti lisää Kemijoki Oy:n osakkeita. Pantattujen osakkeiden tasearvo oli 263 miljoonaa euroa (208) 31.3.2009 (ja vastaavasti 31.12.2008).

Muiden sitoumusten vakuudeksi pantatut varat

Fortum on antanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle vakuudeksi Naantalin ja Inkoon voimalaitoksiin liittyviä kiinteistökiinnityksiä arvoltaan 206 miljoonaa euroa, turvaamaan kattamattomat lainmukaiset vastuut ja mahdolliset odottamattomat tapahtumat. Kiinnitysten arvo päivitetään vuosittain toisen neljänneksen aikana perustuen lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen, jotka päätetään vuoden vaihteessa. Fortum arvioi kiinteistökiinnitysten kasvavan toisella neljänneksellä noin 14 miljoonaa euroa.

18. VUOKRASOPIMUKSIIN LIITTYVÄT SITOUMUKSET

MEUR	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Vuoden sisällä erääntyvät	22	24	28
Yli vuoden, mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	38	44	47
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	83	92	86
Yhteensä	143	160	161

Vuokrasopimuksiin liittyvien sitoumusten pieneminen vuoden 2008 lopusta johtuu pääasiassa infrastruktuuriyhtiöiden myynnistä sekä valuuttakurssimuutoksista.

19. INVESTOINTISITOUKSET

MEUR	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 130	458	1 321
Aineettomat hyödykkeet	7	9	7
Yhteensä	1 137	467	1 328

Investointisitoumusten pieneneminen vuoden 2008 lopusta johtuu pääasiassa automaattisen mittarinluentaprojektin loppuunsaattamisesta Sähkönsiirto -segmentissä Ruotsissa, Venäjän ruplan heikkenemisestä sekä CHP-voimalaitosten rakentamisen etenemisestä Suomessa, Virossa ja Puolassa.

20. VASTUUT

MEUR	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Omasta puolesta annetut			
Muut vastuut	356	213	362
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Takaukset	562	235	565
Muut vastuut	125	125	125
Muiden puolesta annetut			
Takaukset	14	10	10
Muut vastuut	1	1	1

Omasta puolesta annetut vastuut

Omasta puolesta annetut muut vastuut, 356 miljoonaa euroa, ovat pienentyneet vuoden 2008 lopusta 6 miljoonalla eurolla. Vastuiden määrän pieneneminen johtuu pääasiassa niiden vastuiden valuuttakurssieroista, jotka on otettu kattamaan useita sopimusvelvoitteita.

Vastuut osakkuusyritysten puolesta

Lainsäädäntö edellyttää, että Suomessa ja Ruotsissa toimivien ydinvoimayhtiöiden on annettava vakuuksia Suomen ja Ruotsin ydinjätehuolto- ja raahastiloille, joilla taataan, että voimalaitosten käytöstäpoistoon ja käytetyn ydinpoltoaineen loppusijoittamiseen on riittävät varat.

Fortum arvioi, että Teollisuuden Voima Oy:n (TVO) puolesta antamansa takauksen määrä tulee vähenemään nykyisestä 70 miljoonasta eurosta 67 miljoonaan euroon vuodelle 2009 toisen neljänneksen aikana. Takauksen arvo päivitetään vuosittain toisen neljänneksen aikana perustuen lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen, jotka on päätetty vuoden vaihteessa.

21. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Ensimmäisen neljänneksen aikana ei tapahtunut merkittäviä muutoksia oikeudenkäynneissä ja viranomaismenettelyissä.

22. LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Lähipiiritapahtumat on esitetty Fortumin vuoden 2008 vuosikertomuksessa. Tilinpäätöshetken 31.12.2008 jälkeen ei ole tapahtunut olennaisia muutoksia.

Suomen valtion omistusosuus Fortumin osakkeista vuoden 2008 lopussa oli 50,80%. Vuoden 2009 aikana osakkeiden määrä muuttui optiomerkitöiden johdosta, 31.3.2009 Suomen valtion omistusosuus oli 50,77%.

LIIKETOIMET OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA

MEUR	I/2009	I/2008	2008
Myyntit osakkuusyrityksille	27	35	113
Korot osakkuusyritysten lainasaamisista	8	8	34
Ostot osakkuusyrityksiltä	141	134	563

AVOIMET SALDOT OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA

MEUR	I/2009	I/2008	2008
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	681	671	659
Myyntisaamiset	11	14	24
Muut saamiset	6	7	5
Pitkäaikaiset velat	199	184	184
Ostovelat	25	22	26
Muut velat	8	34	18

LIIKETAPAHTUMAT JA SALDOT YHTEISYRITYSTEN KANSSA

Liiketapahtumat ja avoimet saldot yhteisyritysten kanssa olivat raportointikaudella merkitykseltään vähäisiä.

23. KATSAUSKAUDEN JÄLKEISIÄ TAPAHTUMIA

Fortum Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 7.4.2009. Osingonjakoon liittyen katso liite 11.

TGC-10:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 15.4.2009. Muiden päätösten lisäksi osakkeenomistajat hyväksyivät yhtiön uudelleennimeämisen. Yhtiöjärjestyksen muutosten virallisen rekisteröimisen jälkeen (arvioitu huhtikuun loppuun mennessä) yhtiön uusi nimi tulee olemaan OAO Fortum.

24. TUNNUSLUKUIJEN LASKENTAKAAVAT

Käyttökate (EBITDA =Tulos ennen korkoja, veroja sekä poistoja ja arvonalentumisia)	=	Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset	
Vertailukelpoinen liikevoitto	=	Liikevoitto - kertaluonteiset erät - muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	
Kertaluonteiset erät	=	Käyttöomaisuuden myyntivoitot ja tappiot mm.	
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.	
Kassavirta ennen käyttö pääoman muutosta (FFO)	=	Liiketoiminnan kassavirta ennen käyttö pääoman 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 aktivoidut 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 asiakkaita. Lainsäädännön edellyttämät investoinnit tehdään tiettyinä ajankohtina lakien vaatimusten mukaan.	
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	=	Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin, osakkuusyritysosakkeisiin ja muihin myytävissä oleviin sijoituksiin. Investoitujen tytäryhtiöosakkeiden hankintahintaan on lisäksi hankittavan yhtiön nettovelka.	
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}}$	x 100
Sijoitetun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Sijoitettu pääoma keskimäärin}}$	x 100
Sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta}}{\text{Sidottu pääoma keskimäärin}}$	x 100
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta (IAS 39 oikaistu sekä pois lukien merkittävimmät myyntivoitot ja -tappiot)}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}}$	x 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 veroja ja velkoja, jotka syntyvät suojauslaskennan soveltamisedellytykset täyttävien johdannaissopimusten käypien arvojen muutoksista)	
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 - likvidit varat	
Velkaantumisaste, %	=	$\frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Oma pääoma}}$	x 100
Omavaraisuusaste, %	=	$\frac{\text{Oma pääoma sisältäen vähemmistöosuuden}}{\text{Taseen loppusumma}}$	x 100
Nettovelka/käyttökate	=	$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset}}$	
Korkokate	=	$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut}}$	
Tulos/osake (EPS)	=	$\frac{\text{Kauden voitto - vähemmistöosuus}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen osakeantioikaistu lukumäärä tilikauden aikana}}$	
Oma pääoma/osake, EUR	=	$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä ilman omia osakkeita kauden lopussa}}$	
Edelliset 12 kk	=	Raportointihetkeä edeltävät 12 kuukautta	