

Fortum Oyj
Osavuosisikatsaus
Tammi-syyskuu 2005

Vahva tuloskehitys jatkui - hyvä liiketoiminnan tulos ja kassavirta kolmannella neljänneksellä

Tammi-syyskuu lyhyesti

- Jatkuvien toimintojen tulos ennen veroja 801 (674) miljoonaa, kasvua 19 %
- Vertailukelpoinen liikevoitto*) 874 (799) miljoonaa, kasvua 9 %
- Jatkuvien toimintojen osakekohtainen tulos 0,65 euroa (0,58), kasvua 12 %
- Vahva 331 (233) miljoonan euron liiketoiminnan kassavirta kolmannella neljänneksellä, nettovelka aleni 3 333 miljoonaan euroon
- Vankka kehitys kolmannella neljänneksellä; sekä liikevoitto että osakekohtainen tulos paranivat

Öljyliiketoimintaan (eriytettiin Fortumista huhtikuussa 2005) liittyvät erät raportoidaan tuloslaskelmassa yhdellä rivillä luovutettuina liiketoimintoina, eivätkä luvut ole mukana liikevaihdossa ja liikevoitossa. Luovutetut liiketoiminnot vaikuttavat vain vuoden 2005 kahteen ensimmäiseen neljännekseen sekä aiempiin lukuihin. Kaikki luvut raportoidaan IFRS:n mukaisina.

Tunnuslukuja	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Jatkuvien toimintojen tuloslaskelma ja kassavirta						
Liikevaihto, milj. euroa	774	765	2 765	2 751	3 835	3 849
Liikevoitto, milj. euroa	240	177	873	832	1 195	1 236
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa *)	220	191	874	799	1 148	1 223
Voitto ennen veroja, milj. euroa	230	136	801	674	962	1 089
Jatkuvien toimintojen tulos/osake, euroa	0,20	0,13	0,65	0,58	0,79	0,86
Tulos/osake, euroa **)	0,20	0,29	1,19	1,09	1,48	1,58
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	331	256	980	1 303	1 758	
Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	331	233	847	989	1 232	
Osakkeiden määrä keskimäärin, tuhatta			872 438	849 823	852 625	868 515

*) Vertailukelpoinen liikevoitto ei sisällä liiketoimintojen vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä. Näitä aiheuttavat pääasiassa niiden tulevaisuuden kassavirtaa suojaavien rahoitusinstrumenttien käypien arvojen muutokset, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaista suojauslaskentaa tai jotka aiheutuvat kertaluonteisista eristä.

Vertailukelpoinen liikevoitto milj. euroa	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Vertailukelpoinen liikevoitto	220	191	874	799	1 148	1 223
kertaluonteiset erät	2	-4	20	-11	18	49
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	18	-10	-21	44	29	-36
Liikevoitto	240	177	873	832	1 195	1 236

Määrittely tilinpäätöksen laadintaperiaatteissa ja lisätietoja segmenttiedoissa.

**) Toisen neljänneksen osakekohtainen tulos vuonna 2004 sisältää 0,05 euron kertaluonteisen vaikutuksen, joka aiheutui Suomen yritysveroasteen muuttumisesta 29 prosentista 26 prosenttiin.

Tunnuslukuja	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Tase				
Oma pääoma/osake, euroa	7,86	8,19	8,62	
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa	3 333	5 445	5 095	
Sijoitetun pääoman tuotto, %	15,3	15,0	15,8	17,2
Oman pääoman tuotto, %	17,6	18,4	18,2	20,1
Velkaantumisaste, %	47	77	67	

Vuoden yhdeksän ensimmäisen kuukauden aikana Fortumin vertailukelpoinen liikevoitto ja raportoitu liikevoitto paranivat edelliseen vuoteen verrattuna. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 75 miljoonaa euroa suurempi kuin vuotta aiemmin, eli 874 (799) miljoonaa euroa. Myös raportoitu liikevoitto oli suurempi ollen 873 (832) miljoonaa euroa.

Liikevoiton vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät ovat pääasiassa kirjanpitovaikutuksia, jotka aiheutuvat niiden tulevaisuuden kassavirtaa suojaavien rahoitusinstrumenttien käypien arvojen muutoksista, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaista suojauslaskentaa, tai jotka aiheutuvat kertaluonteisista eristä. Fortum soveltaa suojauslaskentaa suurimpaan osaan tulevien kassavirtojen suojauksista, mutta tuloslaskelmavaihtelua esiintyy aina jonkin verran.

Sähkön futuurihintojen lievistä laskusta ja heikentyneestä euron ja Ruotsin kruunun, sekä euron ja Norjan kruunun vaihtokursseista johtuneet käypien arvojen muutokset ovat vaikuttaneet positiivisesti kolmannen neljänneksen liikevoittoon.

Liikevaihto ja tulos

Heinä-syyskuu

Konsernin liikevaihto oli 774 (765) miljoonaa euroa.

Konsernin liikevoitto oli 240 (177) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 220 (191) miljoonaa euroa.

Kolmannella neljänneksellä sähkön keskimääräinen spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä (Nord Pool) oli 29,7 (29,9) euroa megawattitunnilta eli 1 % alempi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2004.

Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli suurempi kuin viime vuonna, mikä johtui pääasiassa Fortumin korkeammasta toteutuneesta sähkön tukkumyyntihinnasta, joka nousi onnistuneiden suojaustoimien ansiosta 6 % 29,9 (28,2) euroon megawattitunnilta Pohjoismaissa. Vesivoima- ja ydinvoimatuotannon lisääntymisen vaikutus liikevoittoon oli suurempi kuin lämpövoimatuotannon vähenemisen. Sähköntuotanto-segmentin raportoitu liikevoitto oli selvästi korkeampi kuin vuotta aiemmin, koska vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät (pääosin IAS 39:n johdosta) olivat positiiviset.

Lämpö-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli hieman parempi kuin viime vuonna. Tämä johtui pääosin Fortum Värmen hyvästä tuloksesta. Värmen polttoainevalikoima on kehittynyt viime vuodesta biopolttoaineiden ja jätteen polton osuuden kasvaessa. Entistä korkeammat polttoaineiden, kuten öljyn ja hiilen, hinnat vaikuttivat segmentin tuloksiin kuitenkin negatiivisesti.

Sähkönsiirto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto laski hieman edelliseen vuoteen verrattuna. Tämä johtui lähinnä suuremmista poistoista.

Markets-segmentin liikevoitto oli hieman viimevuotista alhaisempi. Tämä johtui pääosin hieman vähentyneestä myynnistä sekä jonkin verran kohonneista kustannuksista, jotka aiheutuivat asiakaspalvelun laadun parantamistoimista.

Jatkuvien liiketoimintojen liikevaihto segmenteittäin

Milj. euroa	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04
Sähköntuotanto	450	453	1 460	1 501
Lämpö	147	149	738	709
Sähkönsiirto	149	150	511	513
Markets	284	287	974	1 009
Muu	26	22	71	67
Eliminoinnit	-282	-296	-989	-1 048
Yhteensä	774	765	2 765	2 751

Jatkuvien liiketoimintojen vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

Milj. euroa	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04
Sähköntuotanto	161	135	557	498
Lämpö	12	7	156	132
Sähkönsiirto	47	51	168	183
Markets	7	10	22	24
Muu	-7	-12	-29	-38
Yhteensä	220	191	874	799

Jatkuvien liiketoimintojen liikevoitto segmenteittäin

Milj. euroa	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04
Sähköntuotanto	181	128	529	522
Lämpö	13	12	175	143
Sähkönsiirto	48	45	175	183
Markets	7	13	21	34
Muu	-9	-21	-27	-50
Yhteensä	240	177	873	832

Tammi-syyskuu

Konsernin jatkuvien toimintojen liikevaihto oli 2 765 (2 751) miljoonaa euroa. Konsernin jatkuvien toimintojen liikevoitto oli yhteensä 873 (832) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 874 (799) miljoonaa euroa.

Tammi-syyskuussa Nord Poolin keskimääräinen spot-hinta oli 28,3 (29,4) euroa megawattitunnilta eli 4 % alempi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2004.

Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli viimevuotista suurempi, mikä johtui pääasiassa Fortumin pohjoismaisesta 6 % korkeammasta toteutuneesta sähkön tukkumyyntihinnasta, joka oli 30,5 (28,8) euroa megawattitunnilta, sekä aiempaa korkeammasta ydinvoima- ja vesivoimatuotannosta. Sähköntuotanto-segmentin

raportoitu liikevoitto oli myös viimevuotista suurempi. Ero raportoidun ja vertailukelpoisen liikevoiton välillä johtuu pääasiassa IAS 39:n vaikutuksista.

Lämpö-segmentin liikevaihto oli viime vuotta suurempi, mihin vaikuttivat pääasiassa yritysostot Puolassa ja Liettuassa. Lämpö-segmentin sähkönmyynti väheni viime vuoteen verrattuna. Segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli suurempi, mikä johtui pääasiassa suhteellisen vahvasta toisesta vuosineljänneksestä.

Sähkönsiirto-segmentin liikevaihto oli samalla tasolla kuin viime vuoden vastaavalla jaksolla. Segmentin liikevoitto pieneni viime vuoteen verrattuna, mikä johtui pääasiassa Ruotsin ja Norjan tammikuisten myrskyjen aiheuttamista 11 miljoonan euron kustannuksista, jotka kirjattiin tulokseen ensimmäisellä neljänneksellä.

Markets-segmentin liikevaihto pieneni, mikä johtui lähinnä muutamien suurten sopimusten päättymisestä vuoden 2004 lopussa. Samaan aikaan Markets-segmentti on säilyttänyt myyntikatetasonsa, mikä johtui pääosin sähkön onnistuneesta hankinnasta Nord Poolista. Vuoden yhdeksän ensimmäisen kuukauden liikevoittoon vaikuttaa jonkin verran korkeampi kiinteä kulurakenne, joka johtuu asiakaspalvelun laadun parantamistoimista.

Jatkuvien toimintojen tulos ennen veroja oli 801 (674) miljoonaa euroa.

Konsernin jatkuvien toimintojen nettorahoituskulut olivat 100 (167) miljoonaa euroa. Nettorahoituskuluihin sisältyy positiivinen, IAS 39:n mukaisen suojauslaskennan ulkopuolelle jäävien johdannaisten käyvän arvon muutos, noin 27 (12) miljoonaa euroa.

Jatkuvien toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli 28 (9) miljoonaa euroa. Tämä selittyy pääosin Hafslundin kahden ensimmäisen neljänneksen tuloksella.

Vähemmistöosuus oli 31 (19) miljoonaa euroa. Vähemmistöosuudet liittyvät pääasiassa Fortum Värme Holdingiin, josta Tukholman kaupungilla on 50 %:n taloudellinen omistusosuus.

Kauden verot olivat 206 (163) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 25,7 (24,2) %. Vuonna 2004 vastaavan kauden veroihin sisältyy 43 miljoonan euron laskennallisen verovelan vähennys, josta 27 miljoonaa euroa liittyy jatkuviin toimintoihin. Vähennykset johtuivat Suomen yritysveroasteen muuttumisesta 29 prosentista 26 prosenttiin.

Kauden tulos oli yhteensä 1 069 (943) miljoonaa euroa. Jatkuvien toimintojen tulos oli 595 (511) miljoonaa euroa. Koko Fortumin osakekohtainen tulos oli 1,19 (1,09) euroa, ja jatkuvien toimintojen osakekohtainen tulos oli 0,65 (0,58) euroa. Viime vuoden vastaavan kauden koko osakekohtainen tulos sisälsi 0,05 euron positiivisen vaikutuksen, joka johtui Suomen yritysveroasteen muuttumisesta. Sijoitetun pääoman tuotto oli 15,3 (15,0) % ja oman pääoman tuotto 17,6 (18,4) %.

Markkinatilanne

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin kolmannella vuosineljänneksellä sähköä 82 (80) TWh, mikä on 3 % enemmän kuin viime vuoden vastaavalla jaksolla.

Kolmannella neljänneksellä sähkön keskimääräinen spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä (Nord Pool) oli 29,7 (29,9) euroa megawattitunnilta eli 1 % vähemmän

kuin vastaavalla jaksolla 2004 ja 1 % enemmän kuin edellisellä neljänneksellä. Kolmannella neljänneksellä hiilidioksidin päästöoikeuksien keskimääräinen markkinahinta oli korkeampi kuin edellisellä neljänneksellä ja vesitilanne muuttui alijäämäisestä ylijäämäiseksi. Sähkötutuurien hinnoissa oli nouseva trendi vuoden ensimmäisten kuuden kuukauden aikana sekä heinäkuun alussa, koska hiilidioksidin päästöoikeuksien hinnat nousivat. Kolmannen neljänneksen loppuaikana futuurien hinnat eivät ole nousseet enää heinäkuuiselle huipputasolle alentuvien hiilidioksidin päästöoikeuksien hintojen ja paranevan vesitilanteen ansiosta. Tammi-syyskuussa keskimääräinen spot-hinta oli 28,3 (29,4) euroa megawattitunnilta eli 4 % vähemmän kuin vastaavalla jaksolla 2004.

Hiilidioksidin päästöoikeuksien markkinahinta nousi vuoden alun noin 7 eurosta tonnilta lähes 30 euroon tonnilta heinäkuun puolivälin tienoilla. Heinäkuun puolivälin jälkeen hinta on pysynyt melko tasaisena vaihdellen 21 eurosta 24 euroon tonnilta. Hiilidioksidin päästöoikeuksien kaupan alkaminen ja vahvistunut vesitilanne ovat vähentäneet lämpövoimatuotantoa ja lisänneet vesivoimatuotantoa Pohjoismaissa edelliseen vuoteen verrattuna.

Manner-Euroopassa sähkön spot-hinta on ollut korkeampi kuin Nord Poolissa, ja Pohjoismaat ovatkin aloittaneet sähkön viennin Saksaan. Pohjoismaiden lisääntyneestä vesivoimatuotannosta huolimatta vesivarannot ovat elpyneet vuoden ensimmäisten yhdeksän kuukauden aikana. Lokakuun alussa pohjoismaiset vesivarannot olivat noin 6 TWh keskiarvoa ylempänä ja 13 TWh vuoden 2004 vastaavaa tasoa ylempänä.

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli tammi-syyskuussa 37,1 (38,8) TWh eli 13 (14) % Pohjoismaiden sähkökulutuksesta.

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

Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotanto, TWh	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	11,2	11,5	38,0	39,5	55,5	54,0
Lämmöntuotanto	3,3	3,4	17,5	17,4	25,4	25,5

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, TWh	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Vesivoima	4,6	4,4	15,4	13,0	19,1	21,6
Ydinvoima	5,9	5,2	18,8	18,7	25,8	25,9
Lämpövoima	0,4	1,8	2,9	7,1	9,5	5,3
Yhteensä	10,9	11,4	37,1	38,8	54,4	52,8

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, %	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Vesivoima	42	38	41	34	35	43
Ydinvoima	54	46	51	48	47	50
Lämpövoima	4	16	8	18	18	7
Yhteensä	100	100	100	100	100	100

Sähkön- ja lämmönmyynnin kokonaisluvut

Fortumin koko sähkönmyynti oli 43,5 (44,7) TWh. Myynti Pohjoismaissa oli 41,7 (43,5) TWh eli noin 15 (15) % pohjoismaisesta sähkönkulutuksesta tammi-syyskuussa. Lämmönmyynti Pohjoismaissa oli 13,5 (13,9) TWh ja muissa maissa 3,1 (2,4) TWh.

Segmentit myyvät sähköä sekä Nord Pooliin että ulkopuolisille asiakkaille ja ostavat sähköä Nord Poolista sekä muista ulkopuolisista lähteistä. Alla olevassa taulukossa Fortumin Nord Poolissa tekemät ostot ja myynnit on laskettu nettona tunneittain konsernitasonla.

Fortumin koko sähkön- ja lämmönmyynti, milj. euroa	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Sähkönmyynti	427	427	1 427	1 439	2 017	2 004
Lämmönmyynti	122	113	603	553	809	859

Fortumin koko sähkönmyynti alueittain, TWh	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Ruotsi	6,9	5,5	22,0	19,5	27,6	30,1
Suomi	5,7	7,0	19,1	22,6	31,1	27,6
Muut maat	0,7	0,7	2,4	2,6	3,6	3,4
Yhteensä	13,3	13,2	43,5	44,7	62,3	61,1

Fortumin koko lämmönmyynti alueittain, TWh	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Ruotsi	0,9	0,8	6,5	6,4	9,6	9,7
Suomi	1,6	1,7	6,9	7,4	10,5	10,0
Muut maat	0,7	0,6	3,2	2,5	3,7	4,4
Yhteensä	3,2	3,1	16,6	16,3	23,8	24,1

SEGMENTTIKATSAUKSET

Sähköntuotanto

Segmentin toimintaan kuuluu sähkön tuotanto 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	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	450	453	1 460	1 501	2 084	2 043
- sähkön myynti	361	357	1 195	1 208	1 695	1 682
- muu myynti	89	96	265	293	389	361
Liikevoitto	181	128	529	522	763	770
Vertailukelpoinen liikevoitto	161	135	557	498	730	789
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			6 037	6 183	6 218	
Sidotun pääoman tuotto, %			11,7	11,0	12,1	11,5
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			12,5	10,5	11,5	11,9

Segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli kolmannella neljänneksellä 10,5 (10,9) TWh.

Tammi-syyskuussa segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 34,4 (35,7) TWh, josta noin 15,4 (13,0) TWh eli 44 (37) % oli vesivoimaa, 18,8 (18,7) TWh eli 55 (52) % ydinvoimaa ja 0,2 (4,0) TWh eli 1 (11) % lämpövoimaa. Vesivoimatuotannon lisäykseen vaikutti edellisvuoden vastaavaa kautta parempi vesitilanne. Lämpövoimatuotannon väheneminen johtui ensimmäisen neljänneksen alentuneesta sähkön hinnasta ja nousseista polttoaineen ja hiilidioksidin päästöoikeuksien hinnoista.

Sähköntuotanto alueittain, TWh	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Ruotsi	6,5	5,3	20,5	18,1	25,8	28,2
Suomi	4,0	5,6	13,9	17,6	24,0	20,3
Muut maat	0,2	0,1	0,8	0,7	1,1	1,2
Yhteensä	10,7	11,0	35,2	36,4	50,9	49,6

Sähkön myynti Pohjoismaissa, TWh	11,7	12,1	38,4	40,1	55,7	54,0
josta läpikulkueriä	0,9	0,9	3,3	3,5	4,7	4,5

Myyntihinta, €/MWh	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa*	29,9	28,2	30,5	28,8	29,2	30,4

*) Sähköntuotanto-segmentin sähkön keskimääräinen myyntihinta Pohjoismaissa, ilman läpikulkueriä.

Fortumin toteutunut sähkön keskimääräinen tukkumyyntihinta Pohjoismaissa (ilman läpikulkueriä) oli kolmannella neljänneksellä 6 % viime vuotta korkeampi, mikä johtui paremmasta hintasuojauksesta. Kolmannella neljänneksellä keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 1 % alempi kuin vuosi sitten. Vuoden ensimmäisten yhdeksän kuukauden aikana Fortumin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 6 % korkeampi kuin vastaavana ajanjaksona vuonna 2004, vaikka Nord Poolissa keskimääräinen spot-hinta oli 4 % edellisvuotta alempi. Fortumin tukkumyyntivolyyymi oli 10,8 (11,2) TWh kolmannella neljänneksellä ja 35,1 (36,6) TWh vuoden ensimmäisten yhdeksän kuukauden aikana.

Luoteis-Venäjän alueellinen sähköntuotantoyhtiö Territorial Generation Company 1 (TGC-1) aloitti toimintansa lokakuun 1. päivänä. Fortum omistaa yhtiötä välillisesti Lenenergon omistuksensa kautta.

Fortum Service allekirjoitti elokuussa 15 vuoden käyttö- ja kunnossapitosopimuksen saksalaisen Trianel Energien kanssa. Sopimus kattaa Saksan Hamm-Uentropiin rakennettavan 800 MW:n kombivoimalaitoksen, joka on valmis kaupalliseen käyttöön syyskuussa 2007.

Lämpö

Segmentin toimintaan kuuluu lämmön tuotanto ja myynti Pohjoismaissa ja muualla Itämeren alueella. Fortum on alueen johtavia lämmöntuottajia. Segmentti myös tuottaa sähköä yhdistetyissä sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksissaan ja myy sitä loppuasiakkaille pääasiassa pitkäaikaisin sopimuksin sekä Nord Pooliin. Segmenttiin kuuluvat liiketoimintayksiköt Heat ja Värme.

Milj. euroa	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	147	149	738	709	1 025	1 054
- lämmönmyynti	115	107	580	532	779	827
- sähkönmyynti	14	20	97	110	159	146
- muu myynti	18	22	61	67	87	81
Liikevoitto	13	12	175	143	218	250
Vertailukelpoinen liikevoitto	12	7	156	132	207	231
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			2 336	2 362	2 440	
Sidotun pääoman tuotto, %			10,3	8,6	9,8	11,1
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			9,3	8,0	9,3	10,3

Segmentin lämmönmyynti kolmannella neljänneksellä oli 2,7 (2,6) TWh, josta suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Tammi-syyskuussa lämmönmyynti oli 15,1 (14,9) TWh. Samana aikana yhdistettyjen sähkön- ja lämmöntuotantolaitosten sähkönmyynti oli yhteensä 2,8 (3,3) TWh. Lasku johtui Suomen paperiteollisuuden lakosta ja työsulusta sekä alentuneista lämmöntuotantomääristä, jotka puolestaan johtuivat kohonneista polttoaineiden ja hiilidioksidin päästöoikeuksien hinnoista.

Toukokuussa Fortum jatkoi kaasutoimintansa järjestelyjä ja myi 50 %:n osuutensa North Transgas Oy:stä OAO Gazpromille.

Lämmönmyynti alueittain, TWh	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Ruotsi	0,9	0,8	6,5	6,4	9,6	9,7
Suomi	1,6	1,7	6,9	7,4	10,5	10,0
Muut maat	0,2	0,1	1,7	1,1	1,7	2,3
Yhteensä	2,7	2,6	15,1	14,9	21,8	22,0

Sähkönmyynti, TWh	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Yhteensä	0,4	0,6	2,8	3,3	4,8	4,3

Sähkönsiirto

Fortum omistaa ja käyttää jakelu- ja alueverkkoja sekä jakaa sähköä kaikkiaan noin 1,4 miljoonalle asiakkaalle Ruotsissa, Suomessa, Norjassa ja Virossa.

Milj. euroa	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	149	150	511	513	707	705
- jakeluverkot	122	123	428	431	593	590
- alueverkot	18	18	60	60	83	83
- muu myynti	9	9	23	22	31	32
Liikevoitto	48	45	175	183	234	226
Vertailukelpoinen liikevoitto	47	51	168	183	240	225
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			3 033	3 086	3 091	
Sidotun pääoman tuotto, %			8,2	8,3	8,1	7,9
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			7,9	8,3	8,3	7,9

Vuoden ensimmäisten yhdeksän kuukauden aikana jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 16,5 (16,4) TWh ja 13,0 (13,3) TWh.

Alueverkkosiirron määrä konsernin ulkopuolisille asiakkaille oli yhteensä 10,7 (11,0) TWh Ruotsissa ja 2,3 (2,3) TWh Suomessa.

Ruotsin energiamarkkinaviranomainen (EMI) on käyttänyt ensimmäistä kertaa uutta sääntelymallia ("Nätnyttomodell") valvoessaan sähkönsiirron nettohintoja vuonna 2003. Mallissa verrataan todellisia tuloja ja sähkönsiirtoyritysten suoritusta teoreettisen siirtoverkon suoritukseen. EMI ilmoitti kesäkuussa 16 yritykselle niiden veloittamien hintojen olevan liian korkeita. Kaikki yritykset ovat valittaneet ilmoituksesta.

Fortumilla on kolme verkkoaluetta, joihin vuoden 2003 hinnoittelun valvonta vaikuttaa. EMI on tehnyt ensimmäisen ylihinnittelua koskevan päätöksen vuonna 2003, ja Fortumin tytäryhtiö on valittanut asiasta. Kahta muuta Fortumin aluetta, Tukholmaa ja länsirannikkoa, koskevat asiat ovat edelleen ratkaisematta. Lopulliset vuoden 2003 hintoja koskevat tuomioistuimen päätökset saataneen aikaisintaan vuoden 2007 aikana.

EMI on myös julkistanut alueet, jotka sen vuoden 2004 hinnoittelua koskeva valvonta kattaa. Kaikkiaan 55 aluetta käsittävällä listalla on neljä Fortumin aluetta ja yksi Fortumin tytäryhtiön sähkönsiirtoalue.

Fortumin kehitysohjelma, jonka tarkoituksena on parantaa sähkönjakelun luotettavuutta, käynnistettiin syyskuussa. Pohjoismaat kattava ohjelma kestää viisi vuotta, ja siihen liittyy 700 miljoonan euron kokonaisinvestoinnit. Ensimmäinen vaihe kestää kolme vuotta, ja sitä seuraavat kaksi vuotta suunnitellaan yksityiskohtaisemmin ensimmäisen vaiheen kokemusten perusteella.

Fortum on käynnistänyt hankkeen, jonka tavoitteena on liittää kaikki asiakkaat automaattiseen mittarinluentaan. Järjestelmä otetaan vaiheittain käyttöön vuodesta 2006 alkaen.

Sähkön siirto jakeluverkoissa, TWh	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Ruotsi	2,7	2,8	10,3	10,3	14,2	14,2
Suomi	1,2	1,2	4,5	4,4	6,2	6,3
Norja	0,4	0,4	1,6	1,6	2,1	2,1
Viro	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2
Yhteensä	4,3	4,4	16,5	16,4	22,7	22,8

Sähkönjakeluasiakkaitten lukumäärä alueittain, tuhansia	30.9.2005	30.9.2004	2004
Ruotsi	860	860	860
Suomi	410	405	405
Muut maat	115	115	115
Yhteensä	1 385	1 380	1 380

Markets

Markets vastaa sähkön vähittäismyynnistä 1,2 miljoonalle asiakkaalle, joita ovat muut sähkön vähittäismyyjät sekä kotitaloudet ja yritykset Ruotsissa, Suomessa ja Norjassa. Markets ostaa sähkönsä Nord Poolista.

Milj. euroa	III/05	III/04	I-III/05	I-III/04	2004	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	284	287	974	1 009	1 387	1 352
Liikevoitto	7	13	21	34	34	21
Vertailukelpoinen liikevoitto	7	10	22	24	23	21
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			143	137	194	
Sidotun pääoman tuotto, %			15,6	37,9	25,3	15,8
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			16,4	26,7	17,1	15,8

Kolmannella neljänneksellä Markets-segmentin sähkönmyynti oli 8,7 (9,2) TWh, ja vuoden ensimmäisten yhdeksän kuukauden myynti oli 29,5 (31,6) TWh. Laskun syynä oli muutamien suurten sopimusten päättyminen vuoden 2004 lopussa.

Sähkön vähittäismyyntihinnat pohjoismaisilla markkinoilla ovat nousseet hieman kolmannen neljänneksen aikana. Vähittäismyyntihinnan kehitys ei ole täysin vastannut hinnan kohoamista Nord Poolissa. Vähittäismyyntihinnat ovat kaiken kaikkiaan samalla tasolla kuin edellisvuoden vastaavalla jaksolla.

Asiakasmäärä on kasvanut edelleen kolmannen neljänneksen aikana. Sekä yksityis- että yritysasiakkaille suunnatut kampanjat ovat olleet menestyksekkäitä ja asiakastyytyväisyys on kehittynyt positiivisesti pohjoismaisella tasolla.

Investoinnit käyttöomaisuuteen

Jatkuvien liiketoimintojen käyttöomaisuusinvestoinnit ja investoinnit osakkeisiin olivat tammi-syyskuussa 213 (306) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman yritysostoja olivat yhteensä 207 (201) miljoonaa euroa.

Lenegron uudelleenorganisointiin liittyvien lunastusjärjestelyjen tuloksena Fortumin omistusosuus yhtiöstä nousi 33,2 prosenttiin äänivaltaisista, ulkona olevista osakkeista. Fortum varmisti neljä paikkaa Lenenergon hallituksen 11 paikasta kesäkuun 30. päivänä.

Rakennejärjestelyt konsernissa

Huhtikuussa 2005 toteutettiin onnistuneesti Neste Oilin eriyttäminen jakamalla 85 % yhtiön osakkeista osinkona Fortumin osakkeenomistajille ja myymällä loput 15 % institutionaalisille ja yksityisille sijoittajille. Tämän jälkeen Neste Oil listattiin Helsingin Pörssiin 18. huhtikuuta.

Rahoitus

Nettovelka oli kolmannen neljänneksen lopussa 3 333 miljoonaa euroa (3 595 miljoonaa euroa 30.6.2005). Nettovelan väheneminen johtuu kolmannen neljänneksen vahvasta kassavirrasta.

Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan kassavirta oli 331 (233) miljoonaa euroa heinä-syyskuussa.

Konsernin nettorahoituskulut olivat 100 (167) miljoonaa euroa. Vähennys johtuu pääosin pienemmästä nettovelasta, joka liittyy öljyliiketoiminnan eriyttämiseen. Nettorahoituskuluihin sisältyy tiettyjen IFRS:ssä (IAS 39:ssä) suojauslaskennan piiriin kuulumattomien johdannaisten käyvän arvon noin 27 (12) miljoonan euron positiivinen muutos.

Standard & Poor'sin Fortumille antama pitkäaikainen luottoluokitus nousi elokuussa BBB+:sta (vakaa) A-:een (vakaa). Moody'sin Fortumille antama pitkäaikainen luottoluokitus on A2 (vakaa).

Osakkeet ja osakepääoma

Tammi-syyskuussa myytiin yhteensä 692,6 miljoonaa Fortum Oyj:n osaketta, joiden kokonaishinta oli 9 372 miljoonaa euroa. Fortumin pörssiarvo neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 14 579 miljoonaa euroa. Vuoden ensimmäisten kolmen neljänneksen korkein noteeraus Fortum Oyj:n osakkeille Helsingin Pörssissä oli 16,90 euroa ja alin 10,45 euroa. Noteerausten keskiarvo oli 13,53 euroa. Kolmannen neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 16,70 euroa.

Vuoden 2005 kolmannella neljänneksellä vietiin kaupparekisteriin yhteensä 187 500 optiojärjestelyiden yhteydessä merkittyä osaketta. Näiden merkintöjen jälkeen Fortumin osakepääoma on 2 968 135 315 euroa ja rekisteröityjen osakkeiden kokonaismäärä on 872 980 975.

Kolmannen neljänneksen lopussa Suomen valtio omisti 51,7 % Fortumista. Kansainvälisten osakkeenomistajien osuus oli 33,3 %.

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

Konsernin henkilöstö

Konsernin henkilöstön lukumäärä tammi-syyskuussa oli keskimäärin 10 279 (13 112). Kauden lopussa henkilöstömäärä oli 8 657 (12 726). Vähennys johtuu Neste Oilin eriyttämisestä.

Tarkastelukauden jälkeisiä tapahtumia

Luoteis-Venäjän alueellinen sähköntuotantoyhtiö Territorial Generation Company 1 (TGC-1) aloitti toimintansa lokakuun 1. päivänä. Fortum omistaa yhtiötä välillisesti Lenenergon omistuksensa kautta. Lenenergon uudelleenorganisoinnin myötä nousi Fortumin omistusosuus Lenenergon äänivaltaisista ulkona olevista osakkeista 33,2 %:een. Fortumilla on kolme paikkaa TGC-1:n 11 hallituspaikasta. TGC-1:n lopullinen omistajarakenne muotoutuu kun Lenenergon, Karelenenergon ja Kolenergon tuotantokapasiteetit yhdistetään vuoden 2006 lopussa.

TGC-1:n perustajat ovat Lenenergo, Karelenenergo ja Kolenergo. TGC-1 käyttää Lenenergon, Karelenenergon ja Kolenergon tuotanto- ja lämpökapasiteettia, jonka yhtiö on vuokrannut kolmelta omistajaltaan. TGC-1:n asennettu sähköntuotantokapasiteetti on noin 5 750 MW, josta vesivoimatuotannon osuus on noin 2 874 MW ja loput on pääasiassa maakaasuvoimatuotantoa. TGC-1:n lämpötuotantokapasiteetti on noin 14 688 MW.

Näkymät

Fortumin tuloksen kannalta tärkein markkinatekijä on sähkön tukkuhinta. Vuodesta 2005 alkaen päästökauppa on uusi merkittävä sähkön tukkuhintaan vaikuttava tekijä. Ruotsin kruunun vaihtokurssi voi myös vaikuttaa Fortumin tulokseen.

Sähkön käytön arvioidaan yleisesti lähivuosien aikana kasvavan Pohjoismaissa noin 1 %:n vuosivauhtia. Kolmannella neljänneksellä sähkön spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä oli keskimäärin 29,7 (29,9) euroa megawattitunnilta eli 1 % vähemmän kuin vastaavalla jaksolla 2004.

Lokakuun puolivälissä Pohjoismaiden vesivarannot olivat noin 6 TWh keskimääräistä suuremmat ja 12 TWh yli vuoden 2004 vastaavan tason. Lokakuun puolivälissä päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2005 vaihteli 23 - 24 euron välillä hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön futuurihinta loppuvuodeksi 2005 oli noin 38 - 40 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2006 noin 37 - 38 euroa megawattitunnilta.

Lokakuun alussa Fortumin sähkön tukkumyynnistä oli suojattu noin kaksi kolmasosaa kalenterivuoden 2006 ajaksi hieman edellisten 12 kuukauden aikana toteutunutta hintatasoa korkeammalla hintatasolla. Vuoden 2005 viimeisen neljänneksen suojausaste oli noin 70 %, ja suojaushinta oli suurin piirtein samalla tasolla kuin edellisten 12 kuukauden toteutunut sähkön tukkumyyntihinta.

Ruotsissa ja Suomessa on esitetty uusia ydin- ja vesivoimaa koskevia veroja valtion budjettiehdotuksen yhteydessä. Mikäli ehdotukset hyväksytään, aiheuttaa se lisäkustannuksia ydinvoima- ja vesivoimatuotantoon. Jos esitykset hyväksytään, Fortum arvioi tuotantokustannustensa kohoavan näiden verojen vuoksi noin 60 miljoonaa euroa vuonna 2006.

Fortumin taloudellinen asema jatkoi vahvistumistaan kolmannella neljänneksellä. Markkinatekijät ovat edelleen suosiolliset ja sähkön futuurihinnat nousussa. Yhtiöllä on kaikki edellytykset hyvän tuloskehityksen jatkumiselle.

Espoo, 20.10.2005
Fortum Oyj
Hallitus

Luvut eivät ole tilintarkastettuja.

Fortumin taloudellinen tiedottaminen:
- Vuoden tilinpäätös 3.2.2006

Lisätietoja:
Mikael Lilius, toimitusjohtaja, puhelin 010 452 9100
Juha Laaksonen, talousjohtaja, puhelin 010 452 4519

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-SYYSKUU 2005
Tilintarkastamaton

LYHENNETTY KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	III/2005	III/2004	I-III/2005	I-III/2004	2004	Edelliset 12kk
Jatkuvat toiminnot:						
Liikevaihto	774	765	2 765	2 751	3 835	3 849
Liiketoiminnan muut tuotot	24	-2	34	80	91	45
Materiaalit ja palvelut	-258	-301	-970	-1 087	-1 507	-1 390
Henkilöstökulut	-106	-106	-359	-346	-462	-475
Poistot ja arvonalentumiset	-101	-90	-305	-282	-388	-411
Liiketoiminnan muut kulut	-93	-89	-292	-284	-374	-382
Liikevoitto	240	177	873	832	1 195	1 236
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	12	1	28	9	12	31
Rahoitustuotot ja -kulut	-22	-42	-100	-167	-245	-178
Voitto ennen veroja	230	136	801	674	962	1 089
Välittömät verot	-57	-32	-206	-163	-259	-277
Jatkuvien toimintojen kauden voitto	173	104	595	511	703	812
Luovutetut toiminnot:						
Luovutettujen toimintojen kauden voitto	-	137	474	432	589	768
Kauden voitto	173	241	1 069	943	1 292	1 580
Jakautuminen:						
Emoyhtiön omistajille	174	244	1 038	924	1 259	1 443
Vähemmistölle	-1	-3	31	19	33	43
	173	241	1 069	943	1 292	1 486
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta konsernin voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton	0.20	0.29	1.19	1.09	1.48	1.58
Laimennettu	0.19	0.29	1.17	1.07	1.46	
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta jatkuvien toimintojen voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton	0.20	0.13	0.65	0.58	0.79	0.86
Laimennettu	0.19	0.13	0.63	0.57	0.78	
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta luovutettujen toimintojen voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton	-	0.16	0.54	0.51	0.69	0.72
Laimennettu	-	0.16	0.54	0.50	0.68	

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-SYYSKUU 2005

LYHENNETTY KONSERNIN TASE

MEUR	30.9.2005	30.9.2004	31.12.2004
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	82	122	116
Rakennukset, koneet ja kalusto	10 039	11 783	11 925
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	2 117	2 197	2 355
Muut pitkäaikaiset saamiset	79	103	90
Pitkäaikaiset korolliset saamiset	625	758	727
Pysyvät vastaavat yhteensä	12 942	14 963	15 213
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	258	701	654
Myyntisaamiset ja lyhytaikaiset saamiset	859	1 348	1 555
Rahat ja pankkisaamiset	782	219	145
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	1 899	2 268	2 354
Vastaavaa yhteensä	14 841	17 231	17 567
OMA PÄÄOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma	2 968	2 891	2 948
Muu oma pääoma	3 894	4 071	4 552
Yhteensä	6 862	6 962	7 500
Vähemmistöosuus			
	177	136	150
Oma pääoma yhteensä	7 039	7 098	7 650
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	3 828	4 501	4 450
Laskennallinen verovelka	1 611	1 751	1 841
Varaukset	582	586	608
Muu pitkäaikainen vieras pääoma	511	509	507
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	6 532	7 347	7 406
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	287	1 163	790
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma	983	1 623	1 721
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	1 270	2 786	2 511
Vieras pääoma yhteensä	7 802	10 133	9 917
Vastattavaa yhteensä	14 841	17 231	17 567

OMAN PÄÄOMAN MUUTOS

MEUR	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Muu sidottu pääoma	Käyvän arvon ja muut rahastot	Kertyneet voittovarot	Vähemmis- töosuus	Yhteensä
Oma pääoma 31.12.2004	2 948	62	13	134	4 343	150	7 650
Käytetyt optio-oikeudet	20	7	-12				15
Muuntoerot ja muut muutokset					-57	-6	-63
Osingonjako					-506		-506
Osinkona jaetut osakkeet *)					-920		-920
Kassavirran suojaukset				-245	34	2	-209
Käyvän arvon rahaston muutokset				3			3
Kauden voitto					1 038	31	1 069
Oma pääoma 30.9.2005	2 968	69	1	-108	3 932	177	7 039
Oma pääoma 31.12.2003	2 886	36	5	63	3 399	120	6 509
Käytetyt optio-oikeudet	5	2	1		6		14
Muuntoerot ja muut muutokset					24	-2	22
Osingonjako					-359		-359
Kassavirran suojaukset				-46	13	-1	-34
Käyvän arvon rahaston muutokset				3			3
Kauden voitto					924	19	943
Oma pääoma 30.9.2004	2 891	38	6	20	4 007	136	7 098

*) Osinkona jaettujen osakkeiden vaikutus Fortum -konsernin omaan pääomaan on 920 miljoonaa euroa. Emoyhtiössä vaikutus kertyneisiin voittovaroihin on 969 miljoonaa euroa.

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-SYYSKUU 2005

KONSERNIN KASSAVIRTALASKELMA

MEUR	30.9.2005	30.9.2004	31.12.2004
Liiketoiminnan kassavirta			
Liikevoitto ennen poistoja, jatkuvat toiminnot	1 206	1 123	1 595
Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksua	-41	-51	-49
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot	-62	-57	-181
Maksetut välittömät verot	-226	-130	-160
Kassavirta ennen käyttöpääoman muutosta, jatkuvat toiminnot	877	885	1 205
Käyttöpääoman muutos	-30	104	27
Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan kassavirta	847	989	1 232
Luovutettujen toimintojen liiketoiminnan kassavirta	133	314	526
Liiketoiminnan kassavirta yhteensä	980	1 303	1 758
Investointien kassavirta			
Investoinnit käyttöomaisuuteen	-207	-201	-335
Ostetut osakkeet	-7	-105	-179
Käyttöomaisuuden myynnit	11	11	60
Mydyt osakkeet	26	9	15
Muiden sijoitusten muutos	20	-88	-20
Jatkuvien toimintojen investointien kassavirta	-157	-374	-459
Luovutettujen toimintojen investointien kassavirta	1 155	-176	-277
Investointien kassavirta yhteensä	998	-550	-736
Kassavirta ennen rahoitusta	1 978	753	1 022
Rahoituksen kassavirta			
Velkojen muutokset	-877	-494	-811
Osingonjako yhtiön osakkeenomistajille	-506	-357	-357
Muut rahoituserät	13	6	94
Jatkuvien toimintojen rahoituksen kassavirta	-1 370	-845	-1 074
Luovutettujen toimintojen rahoituksen kassavirta *)	29	-123	-236
Rahoituksen kassavirta yhteensä	-1 341	-968	-1 310
Taseen mukainen jatkuvien toimintojen likvidien varojen muutos, lisäys (+), vähennys (-)	637	-215	-288

*) Konsernin rahoitustoiminnot on keskitetty, minkä vuoksi luovutettujen toimintojen rahoituksen kassavirta vuonna 2004 esitetään lainojen takaisinmaksujen mukaisena.

TUNNUSLUVUT ¹⁾

MEUR	30.9.2005	30.6.2005	31.3.2005	31.12.2004	30.9.2004	30.6.2004	31.3.2004	Edelliset 12kk
Tulos per osake (laimentamaton), EUR	1.19	0.99	0.38	1.48	1.09	0.80	0.36	1.58
Jatkuvien toimintojen tulos per osake (laimentamaton), EUR	0.65	0.45	0.28	0.79	0.58	0.45	0.24	0.86
Sijoitettu pääoma, MEUR ²⁾	11 154	10 987	11 891	12 890	12 762	12 447	12 156	-
Korollinen nettovelka, MEUR	3 333	3 595	4 878	5 095	5 445	5 512	5 526	-
Jatkuvien toimintojen käyttöomaisuusinvestoinnit ja investoinnit osakkeisiin, MEUR	213	123	49	514	306	158	57	421
Jatkuvien toimintojen käyttöomaisuusinvestoinnit, MEUR	207	123	49	335	201	128	57	341
Sijoitetun pääoman tuotto, %	15.3	16.7	18.2	15.8	15.0	17.0	18.6	17.2
Oman pääoman tuotto, %	17.6	19.2	19.5	18.2	18.4	20.9	19.9	20.1
Korkokate	10.6	11.3	11.6	8.0	7.8	8.3	7.1	10.0
Liiketoiminnan kassavirta/korollinen nettovelka, %	42.9	44.2	39.3	36.4	33.1	38.2	44.4	47.3
Velkaantumisaste, %	47	53	71	67	77	82	86	-
Oma pääoma/osake, EUR	7.86	7.64	7.67	8.62	8.19	7.77	7.41	-
Omavaraisuusaste, %	47	43	43	44	41	40	38	-
Henkilöstö keskimäärin	10 279	11 066	13 135	12 859	13 112	13 097	13 023	-
Osakkeiden keskimääräinen määrä, 1 000 osaketta	872 438	872 316	871 710	852 625	849 823	849 698	849 698	868 515
Laimennettu osakeantioikaistu osakkeiden keskimääräinen määrä, 1 000 osaketta	889 157	883 629	883 774	861 772	870 806	867 907	867 344	-
Osakkeiden lukumäärä, 1 000 osaketta	872 981	872 793	871 854	869 749	850 262	849 813	849 813	-

1) Tunnusluvut perustuvat Fortum -konsernin lukuihin, sisältäen sekä jatkuvat että luovutetut toiminnot, jollei muuta ole ilmoitettu.

2) Sijoitettu pääoma 31.3.2005 ei anna kuvaa jatkuvista toiminnoista, sillä 15% Neste Oilin osakkeista ja korolliset saamiset Neste Oililta sisältyvät sijoitettuun pääomaan.

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-SYYSKUU 2005

LIIVEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2005	III/2004	I-III/2005	I-III/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	450	453	1 460	1 501	2 084	2 043
- josta sisäistä	6	11	74	73	128	134
Lämpö	147	149	738	709	1 025	1 054
- josta sisäistä	1	1	12	40	49	21
Sähkön siirto	149	150	511	513	707	705
- josta sisäistä	2	3	6	7	10	10
Markets	284	287	974	1 009	1 387	1 352
- josta sisäistä	19	17	66	64	92	94
Muut	26	22	71	67	90	94
- josta sisäistä	13	22	50	65	93	87
Eliminoinnit *)	-282	-296	-989	-1 048	-1 458	-1 399
Jatkuvien toimintojen liikevaihto	774	765	2 765	2 751	3 835	3 849
Luovutettujen toimintojen liikevaihto		2 091	2 061	5 801	7 909	
Eliminoinnit		-20	-20	-68	-85	
Yhteensä	774	2 836	4 806	8 484	11 659	

*) Eliminoinnit sisältävät tuntiperusteiset myynnit ja ostot Nord Poolilta, jotka netotetaan konsernitason ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietynä hetkenä nettomyyjä vai netto-ostaja.

LIIEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2005	III/2004	I-III/2005	I-III/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	181	128	529	522	763	770
Lämpö	13	12	175	143	218	250
Sähkön siirto	48	45	175	183	234	226
Markets	7	13	21	34	34	21
Muut	-9	-21	-27	-50	-54	-31
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	240	177	873	832	1 195	1 236
Luovutettujen toimintojen liikevoitto		165	517	538	721	
Yhteensä	240	342	1 390	1 370	1 916	

JATKUVIEN TOIMINTOJEN VERTAILUKELPOINEN LIIEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2005	III/2004	I-III/2005	I-III/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	161	135	557	498	730	789
Lämpö	12	7	156	132	207	231
Sähkön siirto	47	51	168	183	240	225
Markets	7	10	22	24	23	21
Muut	-7	-12	-29	-38	-52	-43
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto	220	191	874	799	1 148	1 223
Kertaluonteiset erät	2	-4	20	-11	18	49
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	18	-10	-21	44	29	-36
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	240	177	873	832	1 195	1 236

KERTALUONTEISET ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2005	III/2004	I-III/2005	I-III/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	3	-2	3	-9	9	21
Lämpö	1	0	12	0	4	16
Sähkön siirto	0	0	1	0	2	3
Markets	0	0	0	0	0	0
Muut	-2	-2	4	-2	3	9
Yhteensä	2	-4	20	-11	18	49

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2005	III/2004	I-III/2005	I-III/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	17	-5	-31	33	24	-40
Lämpö	0	5	7	11	7	3
Sähkön siirto	1	-6	6	0	-8	-2
Markets	0	3	-1	10	11	0
Muut	0	-7	-2	-10	-5	3
Yhteensä	18	-10	-21	44	29	-36

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-SYYSKUU 2005

POISTOT JA ARVONALENTUMISET SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2005	III/2004	I-III/2005	I-III/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	27	20	83	74	104	113
Lämpö	30	30	92	89	124	127
Sähkönsiirto	36	33	109	99	133	143
Markets	3	4	11	12	16	15
Muut	5	4	10	8	11	13
Jatkuvien toimintojen poistot ja arvonalentumiset	101	90	305	282	388	411
Luovutettujen toimintojen poistot ja arvonalentumiset	-	33	36	101	139	
Yhteensä	101	123	341	383	527	

OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN TULOKSESTA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2005	III/2004	I-III/2005	I-III/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto *)	10	-2	6	-10	-18	-2
Lämpö	0	1	8	9	15	14
Sähkönsiirto	1	3	14	11	16	19
Markets	1	0	1	0	0	1
Muut	0	-1	-1	-1	-1	-1
Jatkuvien toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	12	1	28	9	12	31
Luovutettujen toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-	18	-2	29	36	
Yhteensä	12	19	26	38	48	

*) Suurin osa sähköntuotantosegmentin osakkuusyhtiöistä on tuotantoyhtiöitä, joilta Fortum ostaa sähköä omakustannushintaan. Osakkuus- ja yhteisyritysten hankinnan yhteydessä tehtyjen varojen ja velkojen käypien arvojen oikaisujen poistot on IFRS -periaatteiden mukaan sisällytetty osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta.

SIOITUKSET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSIIN SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.9.2005	30.9.2004	31.12.2004
Sähköntuotanto	1 203	1 196	1 208
Lämpö	130	92	127
Sähkönsiirto	205	193	196
Markets	9	7	8
Muut	0	1	0
Jatkuvien toimintojen osuus sijoituksista osakkuus- ja yhteisyrityksiin	1 547	1 489	1 539
Luovutettujen toimintojen osuus sijoituksista osakkuus- ja yhteisyrityksiin	-	134	140
Yhteensä	1 547	1 623	1 679

INVESTOINNIT KÄYTTÖMAISUUTEEN JA OSAKKEISIIN SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/2005	III/2004	I-III/2005	I-III/2004	2004
Sähköntuotanto	21	92	60	152	210
Lämpö	38	25	71	75	175
Sähkönsiirto	25	25	65	65	106
Markets	3	2	7	4	6
Muut	3	4	10	10	17
Jatkuvien toimintojen käyttöomaisuus- ja osakeinvestoinnit	90	148	213	306	514
Luovutettujen toimintojen käyttöomaisuus- ja osakeinvestoinnit	-	77	99	195	316
Yhteensä	90	225	312	501	830

SIDOTTU PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.9.2005	30.9.2004	31.12.2004
Sähköntuotanto	6 037	6 183	6 218
Lämpö	2 336	2 362	2 440
Sähkönsiirto	3 033	3 086	3 091
Markets	143	137	194
Muut ja eliminoinnit	139	25	-43
Jatkuvien toimintojen sidottu pääoma	11 688	11 793	11 900
Luovutettujen toimintojen sidottu pääoma	-	1 963	2 011
Eliminoinnit	-	1	2
Yhteensä	11 688	13 757	13 913

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-SYYSKUU 2005

SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

%	30.9.2005	30.6.2005	31.3.2005	31.12.2004	30.9.2004	30.6.2004	31.3.2004	Edelliset
								12kk
Sähköntuotanto	11.7	11.3	14.6	12.1	11.0	12.5	14.0	11.5
Lämpö	10.3	14.2	19.3	9.8	8.6	11.8	18.3	11.1
Sähkönsiirto	8.2	9.1	10.1	8.1	8.3	9.4	11.3	7.9
Markets	15.6	14.6	11.5	25.3	37.9	36.8	77.6	15.8

VERTAILUKELPOINEN SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

%	30.9.2005	30.6.2005	31.3.2005	31.12.2004	30.9.2004	30.6.2004	31.3.2004	Edelliset
								12kk
Sähköntuotanto	12.5	13.2	14.9	11.5	10.5	11.5	13.8	11.9
Lämpö	9.3	12.7	18.5	9.3	8.0	11.3	17.8	10.3
Sähkönsiirto	7.9	8.7	9.4	8.3	8.3	9.0	11.1	7.9
Markets	16.4	15.7	13.5	17.1	26.7	24.5	43.4	15.8

Sidotun pääoman tuotto on laskettu jakamalla liikevoiton ja 'osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta' -erän summa keskimääräisellä sidotulla pääomalla.

VARAT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.9.2005	30.9.2004	31.12.2004
Sähköntuotanto	6 575	7 123	7 108
Lämpö	2 581	2 589	2 742
Sähkönsiirto	3 431	3 483	3 514
Markets	400	377	375
Muut ja eliminoinnit	225	-198	-156
Jatkuvien toimintojen varat	13 212	13 374	13 583
Luovutettujen toimintojen varat	-	2 775	2 756
Eliminoinnit	-	-37	-32
Sidottuun pääomaan sisältyvät varat	13 212	16 112	16 307
Korolliset saamiset	630	758	728
Laskennallinen verosaaminen	54	15	106
Muut varat	163	127	281
Rahat ja pankkisaamiset	782	219	145
Varat yhteensä	14 841	17 231	17 567

VIERAS PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.9.2005	30.9.2004	31.12.2004
Sähköntuotanto	538	940	890
Lämpö	245	227	302
Sähkönsiirto	398	397	423
Markets	257	240	181
Muut ja eliminoinnit	86	-223	-113
Jatkuvien toimintojen vieras pääoma	1 524	1 581	1 683
Luovutettujen toimintojen vieras pääoma	-	812	745
Eliminoinnit	-	-38	-34
Sidottuun pääomaan sisältyvät velat	1 524	2 355	2 394
Laskennallinen verovelka	1 611	1 751	1 841
Muut	552	363	442
Sijoitettuun pääomaan sisältyvät velat	3 687	4 469	4 677
Korollinen vieras pääoma	4 115	5 664	5 240
Oma pääoma	7 039	7 098	7 650
Oma ja vieras pääoma yhteensä	14 841	17 231	17 567

AINEELLISTEN JA AINEETTOMIEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

MEUR	30.9.2005	30.9.2004	31.12.2004
Kirjanpitoarvo kauden alussa	12 041	11 923	11 923
Konserniyhtiöiden hankinta	7	-	31
Käyttöomaisuusinvestoinnit	306	377	648
Vähennykset	-16	-34	-152
Poistot ja arvonalentumiset	-341	-383	-527
Muuntoerot	-267	22	118
Kirjanpitoarvo kauden lopussa ennen Neste Oilin luovuttamista	11 730	11 905	12 041
Neste Oilin luovuttaminen	-1 609	-	-
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	10 121	11 905	12 041

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-SYYSKUU 2005

LIKEVAIHTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2005	II/2005	I/2005	IV/2004	III/2004	II/2004	I/2004
Sähkötuotanto	450	476	534	583	453	488	560
- josta sisäistä	6	13	55	55	11	26	36
Lämpö	147	206	385	316	149	198	361
- josta sisäistä	1	-1	12	9	1	3	36
Sähkönsiirto	149	160	202	194	150	157	206
- josta sisäistä	2	2	2	3	3	1	3
Markets	284	298	392	378	287	303	419
- josta sisäistä	19	22	25	28	17	22	25
Muut	26	22	23	23	22	25	20
- josta sisäistä	13	15	22	11	7	9	10
Eliminoinnit	-282	-304	-403	-410	-296	-314	-437
Jatkuvien toimintojen liikevaihto	774	858	1 133	1 084	765	857	1 129
Luovutettujen toimintojen liikevaihto	-	-	2 061	2 108	2 091	2 000	1 710
Eliminoinnit	-	-	-20	-17	-20	-27	-21
Yhteensä	774	858	3 174	3 175	2 836	2 830	2 818

LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2005	II/2005	I/2005 *)	IV/2004	III/2004	II/2004	I/2004
Sähkötuotanto	181	125	223	241	128	172	222
Lämpö	13	50	112	75	12	27	104
Sähkönsiirto	48	56	71	51	45	55	83
Markets	7	8	6	0	13	5	16
Muut	-9	-12	-6	-4	-21	-11	-18
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	240	227	406	363	177	248	407
Luovutettujen toimintojen liikevoitto	-	390	127	183	165	223	150
Yhteensä	240	617	533	546	342	471	557

*) IASB peruutti toisen neljänneksen aikana päästöoikeuksia koskevan IFRIC-tulkinnan nro 3 ja päätös astui voimaan välittömästi, tätä päätöstä noudattaen Fortum on muuttanut päästöoikeuksien laskentakäytäntöä.

JATKUVIEN TOIMINTOJEN VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2005	II/2005	I/2005	IV/2004	III/2004	II/2004	I/2004
Sähkötuotanto	161	172	224	232	135	145	218
Lämpö	12	37	107	75	7	24	101
Sähkönsiirto	47	55	66	57	51	51	81
Markets	7	8	7	-1	10	5	9
Muut	-7	-11	-11	-14	-12	-14	-12
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto	220	261	393	349	191	211	397
Kertaluonteiset erät	2	12	6	29	-4	-1	-6
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	18	-46	7	-15	-10	38	16
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	240	227	406	363	177	248	407

KERTALUONTEISET ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2005	II/2005	I/2005	IV/2004	III/2004	II/2004	I/2004
Sähkötuotanto	3	0	0	18	-2	-1	-6
Lämpö	1	11	0	4	0	0	0
Sähkönsiirto	0	1	0	2	0	0	0
Markets	0	0	0	0	0	0	0
Muut	-2	0	6	5	-2	0	0
Yhteensä	2	12	6	29	-4	-1	-6

Erään sisältyy positiivinen työkyvyttömyyseläkkeiden käsittelyn muutoksesta johtuva kertaluonteinen vaikutus vuoden 2004 viimeisellä neljänneksellä.

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2005	II/2005	I/2005	IV/2004	III/2004	II/2004	I/2004
Sähkötuotanto	17	-47	-1	-9	-5	28	10
Lämpö	0	2	5	-4	5	3	3
Sähkönsiirto	1	0	5	-8	-6	4	2
Markets	0	0	-1	1	3	0	7
Muut	0	-1	-1	5	-7	3	-6
Yhteensä	18	-46	7	-15	-10	38	16

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-SYYSKUU 2005

LUOVUTETUT TOIMINNOT (sisältää Fortumin ja luovutettujen toimintojen väliset eliminoinnit)

MEUR	III/2005	III/2004	I-III/2005 *)	I-III/2004	2 004
Liikevaihto	-	2 091	2 061	5 801	7 909
Liiketoiminnan muut tuotot	-	21	395	52	66
Materiaalit ja palvelut	-	-1 820	-1 726	-4 829	-6 439
Henkilöstökulut	-	-46	-57	-152	-211
Poistot ja arvonalentumiset	-	-33	-36	-101	-139
Liiketoiminnan muut kulut	-	-48	-120	-233	-465
Liikevoitto	-	165	517	538	721
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	-	18	-2	29	36
Rahoitustuotot ja -kulut	-	-7	-6	-27	-19
Voitto ennen veroja	-	176	509	540	738
Välittömät verot	-	-39	-35	-108	-149
Luovutettujen toimintojen kauden voitto	-	137	474	432	589

*) IASB peruutti toisen neljänneksen aikana päästöoikeuksia koskevan IFRIC-tulkinnan nro 3 ja päätös astui voimaan välittömästi, tätä päätöstä noudattaen Fortum on muuttanut päästöoikeuksien laskentakäytäntöä.

*) Neste Oil Oyj:n 15% osuuden myyntivoitto, 390 miljoonaa euroa, sisältyy liiketoiminnan muihin tuottoihin.

VASTUUT

MEUR	30.9.2005	30.9.2004	31.12.2004
Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset			
Omasta puolesta annetut			
Velat			
Pantit	150	163	160
Kiinteistökiinnitykset	63	92	113
Muut vastuut			
Kiinteistökiinnitykset	56	57	59
Pantit, yritys- ja muut kiinnitykset		1	
Takaisinostovastuut	-	8	-
Muut vastuusitoumukset	91	78	76
Yhteensä	360	399	408
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut vastuusitoumukset			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	3	11	12
Takaukset	211	357	335
Muut vastuusitoumukset	182	182	182
Yhteensä	396	550	529
Vastuusitoumukset muiden puolesta			
Takaukset	63	4	3
Muut vastuusitoumukset	12	6	5
Yhteensä	75	10	8
Yhteensä	831	959	945
Käyttöleasing vastuut			
Vuoden sisällä erääntyvät	11	82	87
Yli vuoden mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	35	96	81
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	9	60	64
Yhteensä	55	238	232

YDINVOIMA

MEUR	30.9.2005	30.9.2004	31.12.2004
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergialain mukaisesti			
Ydinjätehuoltovastuu 1)	596	570	596
Osuus Ydinjätehuoltorahastosta 2)	-596	-570	-581
Vastuut taseessa 3)	0	0	15

1) Diskontattu vastuuosuus taseessa on 415 (389) miljoonaa euroa 30.9.2005 (2004 vertailuluku).

2) Ydinjätehuoltorahasto-osuuden arvo taseessa on 415 (389) miljoonaa euroa 30.9.2005 (vuoden 2004 vertailuluku), mikä on seurausta

IFRIC 5 tulkinnasta, jonka mukaan ydinjätehuoltorahaston arvo ei voi ylittää siihen liittyvien vastuiden määrää taseessa.

3) Kiinnitetty haltijavelkakirjat vakuutena.

Fortum Oil and Gas Oy:n jakautumisen seurauksena yhtiöllä on yhteinen vastuusitoumus Neste Oil Oyj:n kanssa.

Vastuusitoumus perustuu osakeyhtiölain 14a luvun 6 §:n säädökseen.

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-SYYSKUU 2005

JOHDANNAISSOPIMUKSET

MEUR	30.9.2005		30.9.2004		31.12.2004	
	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Korkotermit	-	-	221	1	-	-
Koronvaihtosopimukset	2 845	36	3 843	-50	1 218	-28
Valuuttatermit	5 987	85	7 466	-38	8 176	-32
Valuuttavaihtosopimukset	936	0	323	-3	310	-7
Ostetut valuuttaoptiot	-	-	525	-9	438	17
Asetetut valuuttaoptiot	-	-	525	3	438	6
Sähköjohdannaiset						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Myyntisopimukset	81	-388	74	-93	70	204
Ostosopimukset	44	256	42	125	42	-53
Ostetut optiot	2	0	1	0	1	-1
Asetetut optiot	11	-12	-	-	1	-
Öljyjohdannaiset						
	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Myyntisopimukset	60	-1	16 010	-19	44 588	26
Ostosopimukset	730	11	59 825	48	70 258	7
Ostetut optiot	-	-	13 495	9	4 797	2
Asetetut optiot	-	-	13 993	-8	6 784	-2

Laskentaperiaatteet

Tämä osavuosikatsaus on laadittu IAS 34 Osavuosikatsaukset -standardia noudattaen. Fortum noudattaa kansainvälisiä tilinpäätöstandardeja vuoden 2005 alusta lähtien.

Merkitävimmät muutokset Fortumin jatkuvien toimintojen kannalta ovat:

- Johdannaisten esittäminen käyvässä arvossa taseessa. Käypien arvojen muutosten esittäminen tuloslaskelmassa, kun suojauslaskentaa ei ole sovellettu. (IAS 39)
- Fortumin osuus suomalaisesta Ydinjätehuoltorahastosta sekä käytetyn ydinpoltoaineen ja tulevien, ydinvoimaan liittyvien tuotantolaitosten käytöstä poistamiseen liittyvät vastuut on esitetty bruttona taseessa IFRIC 5 tulkinan mukaisesti.
- Suomalaisessa kirjanpikokäytännössä vähemmistönä käsitelty Nybroviken Kraft Ab -konsernin etuoikeusosakkeisiin liittyvä optiosopimus on IFRS:n mukaan uudelleenluokiteltu korolliseksi velaksi.
- Eläkevastuiden laskenta IAS 19 standardin mukaisesti aiheuttaa muutoksia eläkevastuiden määrään suomalaisen kirjanpikokäytäntöön verrattuna, mutta vaikutukset näkyvät pääosin vuonna 2004, jolloin suomalaisen työkyvyttömyyseläkkeen laskentatulkintaa muutettiin vuoden aikana.
- Fortumin öljyliiketoiminta on käsitelty luovutettuna toimintona 31.3.2005. Luovutetut toiminnot esitetään yhdellä rivillä tuloslaskelmassa ja ilmoitetaan erikseen kassavirrassa. Vuoden 2004 vertailuluvut on muutettu vastaavasti.

Fortum on kuvannut 26.4.2005 julkaistussa lehdistötiedotteessa IFRS standardeihin siirtymisen vaikutuksia taloudellisiin lukuihin.

Tiedotteeseen sisältyivät myös oman pääoman ja tuloksen täsmäytys suomalaisen ja IFRS periaatteiden välillä neljänneksittäin.

Yksityiskohtaiset laskentaperiaatteet ovat nähtävissä: [www.fortum.com/Sijoittajat/Taloudellista tietoa osiossa](http://www.fortum.com/Sijoittajat/Taloudellista_tietoa_osiossa).

Päästöoikeudet

Fortum on 1.1.2005 alkaen soveltanut IFRIC-tulkintaa nro 3 päästöoikeuksien laskennassaan. Kesäkuussa 2005 IASB päätti peruuttaa

IFRIC-tulkinnan nro 3 ja päätös astui voimaan välittömästi.

Tätä päätöstä noudattaen Fortum on muuttanut päästöoikeuksien laskentaperiaatteitaan. Päästöoikeuksien laskentaperiaate perustuu voimassa oleviin IFRS-standardeihin, joiden mukaan ostetut päästöoikeudet kirjataan aineettomiin oikeuksiin ostohintaansa. Sen sijaan ilmaiseksi saadut päästöoikeudet arvostetaan nimellisarvoonsa. Kattaakseen päästöoikeuksien palautusvelvoitteen Fortum on kirjannut varauksen, joka arvostetaan todennäköiseen markkinahintaan. Liikevoittoon kirjataan toteutuneiden päästöjen ja saatujen päästöoikeuksien ero. Tämä ero arvostetaan joko markkina-arvoonsa tai päästöoikeuksien ostohintaan.

Laskentaperiaatteiden muutoksesta johtuvat vaikutukset aiemmin raportoituihin vuoden 2005 ensimmäisen neljänneksen tuloslaskelmaan ovat:

MEUR	Aiemmin raportoitu	Nykyinen raportointi
Liikevoitto	-3	-1
Jatkuvien toimintojen kauden voitto	-2	-1
Luovutettujen toimintojen kauden voitto	-3	0
Kauden liikevoitto	-5	-1

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-SYYSKUU 2005

Tunnuslukujen laskentakaavat

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 Ydinjätehuoltorahastosta ei voi ylittää vastaavaa velkaa.
Oman pääoman tuotto, %	=	100 x	$\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}}$
Sijoitetun pääoman tuotto %	=	100 x	$\frac{\text{Voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Sijoitettu pääoma keskimäärin}}$
Sidotun pääoman tuotto, %	=	100 x	$\frac{\text{Liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta}}{\text{Sidottu pääoma keskimäärin}}$
Sijoitettu pääoma	=		Taseen loppusumma - korottomat velat - laskennallinen verovelka - varaukset
Sidottu pääoma	=		Korottomat varat + Ydinjätehuoltorahastoon liittyvät korolliset varat - korottomat velat - varaukset (korottomat varat ja velat eivät sisällä rahoitukseen, veroihin ja ja laskennallisiin veroihin liittyviä eriä sekä varoja 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 - rahavarat
Velkaantumisaste, %	=	100 x	$\frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Oma pääoma}}$
Oma pääoma/osake, EUR	=		$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä kauden lopussa}}$
Omavaraisuusaste, %	=	100 x	$\frac{\text{Oma pääoma sisältäen vähemmistöosuuden}}{\text{Taseen loppusumma}}$
Korkokate	=		$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut}}$
Tulos/ osake (EPS)	=		$\frac{\text{Kauden voitto - vähemmistöosuus}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen osakeantioikaistu lukumäärä tilikauden aikana}}$