

Fortum Oyj
Osavuosisikatsaus
Tammi–kesäkuu 2005

Fortumin vankka tuloskehitys jatkui
- hyvä ensimmäinen vuosipuolisko

Tammi-kesäkuu lyhyesti

- Jatkuvien toimintojen tulos ennen veroja 571 (538) miljoonaa euroa
- Vertailukelpoinen liikevoitto^{*)} 654 (608) miljoonaa euroa
- Jatkuvien toimintojen osakekohtainen tulos 0,45 (0,45) euroa
- Vahva 454 (399) miljoonan euron liiketoiminnan kassavirta toisella neljänneksellä, nettovelka aleni 3 595 miljoonaan euroon
- Toisen neljänneksen tuloksessa mukana 390 miljoonan euron veroton voitto Neste Oilin osakkeiden myynnistä

Öljyliiketoimintaan liittyvät erät raportoidaan tuloslaskelmassa yhdellä rivillä luovutettuina liiketoimintoina, eivätkä luvut ole mukana liikevaihdossa ja liikevoitossa. Kaikki luvut raportoidaan IFRS:n mukaisina.

Tunnuslukuja	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Jatkuvien toimintojen tuloslaskelma ja kassavirta						
Liikevaihto, milj. euroa	858	857	1 991	1 986	3 835	3 840
Liikevoitto, milj. euroa	227	248	633	655	1 195	1 173
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa *)	261	211	654	608	1 148	1 194
Voitto ennen veroja, milj. euroa	185	205	571	538	962	995
Jatkuvien toimintojen tulos/osake, euroa **)	0,17	0,21	0,45	0,45	0,79	0,79
Tulos/osake, euroa	0,61	0,44	0,99	0,80	1,48	1,68
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	435	594	649	1 047	1 758	
Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	454	399	516	756	1 232	
Osakkeiden määrä keskimäärin, tuhatta			872 316	849 698	852 625	858 710

*) 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	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Vertailukelpoinen liikevoitto	261	211	654	608	1 148	1 194
Kertaluonteiset erät	12	-1	18	-7	18	43
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-46	38	-39	54	29	-64
Liikevoitto	227	248	633	655	1 195	1 173

Määrittely tilinpäätöksen laadintaperiaatteissa ja lisätietoja segmenttitiedoissa.

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

Tunnuslukuja	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Tase				
Oma pääoma/osake, euroa	7,64	7,77	8,62	
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa	3 595	5 512	5 095	
Sijoitetun pääoman tuotto, %	16,7	17,0	15,8	17,8
Oman pääoman tuotto, %	19,2	20,9	18,2	21,7
Velkaantumisaste, %	53	82	67	

Ensimmäisellä vuosipuoliskolla Fortumin vertailukelpoisen liikevoiton mukainen liiketoiminnan tulos oli parempi, vaikka raportoitu liikevoitto oli hieman pienempi kuin vuoden 2004 ensimmäisellä puoliskolla. Vertailukelpoinen liikevoitto, 654 miljoonaa euroa, oli selvästi korkeampi kuin viime vuoden 608 miljoonaa euroa. Raportoitu liikevoitto oli pienempi, 633 (655) 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 noususta ja vahvistuneesta euron ja Ruotsin kruunun vaihtokurssista johtuneet käypien arvojen muutokset ovat vaikuttaneet negatiivisesti toisen neljänneksen liikevoittoon.

Kesäkuussa 2005 IASB päätti peruuttaa päästöoikeuksia koskevan IFRIC 3 tulkinnan niin, että peruutus tuli voimaan välittömästi. Päätöksen seurauksena Fortum on muuttanut päästöoikeuksien laskentaperiaatteita. Laskentaperiaatteen muutoksella on 2,0 miljoonan euron positiivinen vaikutus ensimmäisen neljänneksen liikevoittoon. Katso laskentaperiaatteet.

Liikevaihto ja tulos

Huht i- kesäkuu

Konsernin liikevaihto oli 858 (857) miljoonaa euroa.

Konsernin liikevoitto oli 227 (248) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 261 (211) miljoonaa euroa.

Toisella neljänneksellä sähkön keskimääräinen spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä (Nord Pool) oli 29,3 (29,5) euroa megawattitunnilta eli 1 % alempi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2004.

Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli suurempi kuin viime vuonna, mikä johtui pääasiassa Fortumin aiempaa korkeammasta sähkön tukkumyyntihinnasta, joka nousi 30,1 (28,3) euroon megawattitunnilta Pohjoismaissa. Lisääntyneen vesivoimatuotannon vaikutus liikevoittoon oli suurempi kuin vähentyneen lämpövoima- ja ydinvoimatuotannon. Sähköntuotanto-segmentin raportoitu liikevoitto oli pienempi kuin viime vuonna, mikä johtuu pääasiassa edellämmainituista IAS 39:n vaikutuksista.

Lämpö-segmentin liikevoitto oli suurempi kuin viime vuonna. Tämä johtui Värmen parantuneesta kustannustehokkuudesta sekä myyntivoitosta, joka saatiin myymällä 50 prosentin omistus North Transgas -yhtiössä.

Sähkönsiirto-segmentin liikevoitto kasvoi hieman viime vuodesta.

Markets-segmentin liikevoitto oli viimevuotista suurempi. Asiakastakuuseen liittyvät kustannukset olivat pienemmät kuin ensimmäisellä neljänneksellä.

Jatkuvien liiketoimintojen liikevaihto segmenteittäin

Milj. euroa	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04
Sähköntuotanto	476	488	1 010	1 048
Lämpö	206	198	591	559
Sähkönsiirto	160	157	362	363
Markets	298	303	690	722
Muu	22	25	45	45
Eliminoinnit	-304	-314	-707	-751
Yhteensä	858	857	1 991	1 986

Jatkuvien liiketoimintojen vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

Milj. euroa	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04
Sähköntuotanto	172	145	396	363
Lämpö	37	24	144	125
Sähkönsiirto	55	51	121	132
Markets	8	5	15	14
Muu	-11	-14	-22	-26
Yhteensä	261	211	654	608

Jatkuvien liiketoimintojen liikevoitto segmenteittäin

Milj. euroa	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04
Sähköntuotanto	125	172	348	394
Lämpö	50	27	162	131
Sähkönsiirto	56	55	127	138
Markets	8	5	14	21
Muu	-12	-11	-18	-29
Yhteensä	227	248	633	655

Tammi - kesäkuu

Konsernin jatkuvien toimintojen liikevaihto oli 1 991 (1 986) miljoonaa euroa. Konsernin jatkuvien toimintojen liikevoitto oli yhteensä 633 (655) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 654 (608) miljoonaa euroa.

Tammi-kesäkuussa keskimääräinen spot-hinta oli 27,6 (29,1) euroa megawattitunnilta eli 5 % pienempi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2004. Lämpövoimatuotannon väheneminen pienensi liikevaihtoa vuoden 2005 ensimmäisellä puoliskolla.

Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli viimevuotista korkeampi, mikä johtuu pääasiassa Fortumin pohjoismaisesta 6 % korkeammasta sähkön

tukkumyyntihinnasta, joka oli 30.8 (29.0) euroa megawattitunnilta. Sähköntuotanto-segmentin raportoitu liikevoitto oli viimevuotista alempi, mikä 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 liikevoitto oli selvästi suurempi, mikä johtui pääasiassa vahvasta toisesta vuosineljänneksestä.

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

Markets-segmentin liikevaihdon pieneneminen johtui lähinnä muutamien suurten sopimusten päättymisestä. Segmentin asiakasmäärä kasvoi edelleen.

Jatkuvien toimintojen tulos ennen veroja oli 571 (538) miljoonaa euroa.

Konsernin jatkuvien toimintojen nettorahoituskulut olivat 78 (125) miljoonaa euroa. Nettorahoituskuluihin sisältyy positiivinen, IAS 39:n mukaisen suojauslaskennan ulkopuolelle jäävien johdannaisten käyvän arvon muutos, noin 9 (2) miljoonaa euroa.

Jatkuvien toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli 16 (8) miljoonaa euroa.

Vähemmistöosuus oli 32 (22) miljoonaa euroa. Vähemmistöosuudet liittyvät pääasiassa Fortum Värme Holdingiin, jossa Tukholman kaupungilla on 50 %:n taloudellinen omistusosuus.

Kauden verot olivat 149 (131) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 26,1 (24,3) %. Vuonna 2004 vastaavan kauden veroihin sisältyi 43 miljoonan euron laskennallisen verovelan vähennys, joka johtui Suomen yritysveroasteen muuttumisesta 29 prosentista 26 prosenttiin.

Kauden tulos oli yhteensä 896 (702) miljoonaa euroa. Jatkuvien toimintojen tulos oli 422 (407) miljoonaa euroa. Koko Fortumin osakekohtainen tulos oli 0,99 (0,80) euroa, ja jatkuvien toimintojen osakekohtainen tulos oli 0,45 (0,45) euroa. Viime vuoden vastaavan kauden osakekohtainen tulos sisälsi 0,05 euron positiivisen vaikutuksen, joka johtui Suomen yritysveroasteen muuttumisesta. Sijoitetun pääoman tuotto oli 16,7 (17,0) % ja oman pääoman tuotto 19,2 (20,9) %.

Markkinatilanne

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin toisella vuosineljänneksellä sähköä 86 (87) TWh, mikä on 1,5 % vähemmän kuin viime vuoden vastaavalla jaksolla. Kulutuksen pieneneminen johtui Suomen paperiteollisuuden lakosta ja työsulusta.

Toisella neljänneksellä sähkön keskimääräinen spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä (Nord Pool) oli 29,3 (29,5) euroa megawattitunnilta eli 1 % vähemmän kuin vastaavalla jaksolla 2004 ja 13 % enemmän kuin tämän vuoden ensimmäisellä neljänneksellä. Spot-hinnan nousu ensimmäiseen neljännekseen verrattuna johtui pääasiassa hiilidioksidin päästöoikeuksien markkinahinnan noususta. Samasta syystä nousivat sähköfutuuriin hinnat ensimmäisellä vuosipuoliskolla. Tammi-kesäkuussa

keskimääräinen spot-hinta oli 27,6 (29,1) euroa megawattitunnilta eli 5 % vähemmän kuin vastaavalla jaksolla 2004.

Ensimmäisellä vuosipuoliskolla hiilidioksidin päästöoikeuksien markkinahinta nousi noin 7 eurosta noin 25 euroon hiilidioksiditonnilta. Keskimääräinen hinta toisella vuosineljänneksellä oli 18,9 euroa hiilidioksiditonnilta. Hinnan nousua vahvistivat EU:n päätös leikata Puolan, Tšekin ja Italian kansallisia jakosuunnitelmia, kaasun hinnan nousu sekä Etelä-Euroopan kuivuus. Hiilidioksidin päästöoikeuksien korkea markkinahinta ja sähkön melko alhainen spot-hinta ovat vähentäneet lämpövoimatuotantoa ja lisänneet vesivoimatuotantoa Pohjoismaissa.

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 toisella neljänneksellä. Heinäkuun alussa pohjoismaiset vesivarannot olivat 2 TWh keskiarvoa alempana mutta 14 TWh vuoden 2004 vastaavaa tasoa ylempänä.

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli tammi-kesäkuussa 26,2 (27,4) TWh eli 13 (14) % Pohjoismaiden sähkönkulutuksesta.

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

Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotanto, TWh	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Sähköntuotanto	12,1	12,6	26,8	28,0	55,5	54,3
Lämmöntuotanto	4,5	4,7	14,2	14,0	25,4	25,6

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, TWh	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Vesivoima	5,2	3,9	10,8	8,6	19,1	21,3
Ydinvoima	5,9	6,5	12,9	13,5	25,8	25,2
Lämpövoima	0,8	1,8	2,5	5,3	9,5	6,7
Yhteensä	11,9	12,2	26,2	27,4	54,4	53,2

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, %	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Vesivoima	44	32	41	32	35	40
Ydinvoima	49	53	49	49	47	47
Lämpövoima	7	15	10	19	18	13
Yhteensä	100	100	100	100	100	100

Sähkön- ja lämmönmyynnin kokonaisluvut

Fortumin koko sähkönmyynti oli 30,2 (31,5) TWh. Myynti Pohjoismaissa oli 29,5 (30,7) TWh eli noin 15 (15) % pohjoismaisesta sähkönkulutuksesta tammi-kesäkuussa. Lämmönmyynti Pohjoismaissa oli 11,0 (11,4) TWh ja muissa maissa 2,4 (1,8) 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 konsernitasolla.

Fortumin koko sähkön- ja lämmönmyynti, milj. euroa	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Sähkönmyynti	454	453	1 000	1 017	2 017	2 000
Lämmönmyynti	167	156	481	440	809	850

Fortumin koko sähkönmyynti alueittain, TWh	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Ruotsi	6,9	5,9	15,1	14,0	27,6	28,7
Suomi	6,0	7,1	13,4	15,6	31,1	28,9
Muut maat	0,7	0,8	1,7	1,9	3,6	3,4
Yhteensä	13,6	13,8	30,2	31,5	62,3	61,0

Fortumin koko lämmönmyynti alueittain, TWh	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Ruotsi	1,7	1,6	5,6	5,6	9,6	9,6
Suomi	1,7	2,2	5,3	5,7	10,5	10,1
Muut maat	0,9	0,7	2,5	1,9	3,7	4,3
Yhteensä	4,3	4,5	13,4	13,2	23,8	24,0

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	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Liikevaihto	476	488	1 010	1 048	2 084	2 046
- sähkön myynti	381	381	834	847	1 695	1 682
- muu myynti	95	107	176	201	389	364
Liikevoitto	125	172	348	394	763	717
Vertailukelpoinen liikevoitto	172	145	396	363	730	763
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			5 970	6 142	6 218	
Sidotun pääoman tuotto, %			11,3	12,5	12,1	11,5
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			13,2	11,5	11,5	12,4

Segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli toisella neljänneksellä 11,1 (11,5) TWh. Tuotannon väheneminen johtui pääasiassa lämpövoima- ja ydinvoimatuotannon vähenemisestä.

Tammi-kesäkuussa segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 23,9 (24,8) TWh, josta noin 10,8 (8,6) TWh eli 45 (35) % oli vesivoimaa, 12,9 (13,5) TWh eli 54 (54) % ydinvoimaa ja 0,2 (2,7) 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. Ydinvoimatuotannon väheneminen johtui pääasiassa edellisvuoteen verrattuna erilaisista huoltoaikatauluista.

Sähköntuotanto alueittain, TWh	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	LTM
Ruotsi	6,5	5,8	14,0	12,8	25,8	27,0
Suomi	4,6	5,7	9,9	12,0	24,0	21,9
Muut maat	0,3	0,3	0,6	0,6	1,1	1,1
Yhteensä	11,4	11,8	24,5	25,4	50,9	50,0

Sähkön myynti Pohjoismaissa, TWh	12,3	12,8	26,7	28,0	55,7	54,4
jossa läpikulkueria	1,0	1,1	2,4	2,6	4,7	4,5

Myyntihinta, eur/MWh	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	LTM
Sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa*)	30,1	28,3	30,8	29,0	29,2	30,0

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

Fortumin sähkön keskimääräinen tukkumyyntihinta Pohjoismaissa (ilman läpikulkueria) oli toisella neljänneksellä 6 % viime vuotta suurempi, mikä johtui Nord Poolin korkeammista aluehinnoista Suomessa ja Ruotsissa sekä paremmasta hintasuojauksesta.

Toisella neljänneksellä sähkön keskimääräinen tukkumyyntihinta Nord Poolissa oli prosentin alempi kuin vuosi sitten. Fortumin keskimääräinen sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli ensimmäisellä vuosipuoliskolla 6 % korkeampi kuin vastaavana ajanjaksona vuonna 2004, vaikka Nord Poolissa keskimääräinen spot-hinta oli 5 % edellisvuotta alempi. Fortumin tukkumyyntivolyymi oli 11,3 (11,7) TWh toisella neljänneksellä ja 24,3 (25,4) TWh ensimmäisellä vuosipuoliskolla.

Luoteis-Venäjän alueellinen sähköntuotantoyhtiö Territorial Generation Company 1 (TGC-1) on perustettu, ja se aloittaa toimintansa 1.10.2005. Fortumilla on omistusosuus yhtiössä Lenenergon osakkuuden kautta.

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	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Liikevaihto	206	198	591	559	1 025	1 057
- lämmönmyynti	159	149	465	425	779	819
- sähkönmyynti	28	27	83	90	159	152
- muu myynti	19	22	43	44	87	86
Liikevoitto	50	27	162	131	218	249
Vertailukelpoinen liikevoitto	37	24	144	125	207	226
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			2 302	2 323	2 440	
Sidotun pääoman tuotto, %			14,2	11,8	9,8	11,1
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			12,7	11,3	9,3	10,1

Segmentin lämmönmyynti toisella neljänneksellä oli 3,8 (4,1) TWh, josta suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Tammi-kesäkuussa yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotantolaitosten sähkönmyynti oli yhteensä 2,4 (2,7) TWh. Lasku johtuu pääasiassa Suomen paperiteollisuuden lakosta ja työsulusta.

Kahdella ensimmäisellä neljänneksellä Fortum jatkoi Fortum Czystochowa S.A.:n integrointia ja kehittämistä Puolassa. Fortum osti yhtiön joulukuussa 2004.

Huhtikuussa Fortum hankki 90 %:n omistusosuuden liettualaisesta UAB Suomijos Energija -yhtiöstä. Kauppa tukee Fortumin lämpöliiketoiminnan kasvutavoitteita Liettuaissa.

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

Fortum Värme haki kaupunkisuunnitteluosastolta lupaa rakentaa uusi, biopolttainetta hyödyntävä yhdistetty sähkön- ja lämmöntuotantolaitos (300 MW lämpöä ja 130 MW sähköä) Tukholmaan Värtanin alueelle.

Lämmönmyynti alueittain, TWh	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Ruotsi	1,7	1,6	5,6	5,6	9,6	9,6
Suomi	1,7	2,2	5,3	5,7	10,5	10,1
Muut maat	0,4	0,3	1,5	1,0	1,7	2,2
Yhteensä	3,8	4,1	12,4	12,3	21,8	21,9

Sähkönmyynti, TWh	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Yhteensä	0,8	0,9	2,4	2,7	4,8	4,5

Sähkönsiirto

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

Milj. euroa	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Liikevaihto	160	157	362	363	707	706
- jakeluverkot	133	132	306	308	593	591
- alueverkot	19	19	42	42	83	83
- muu myynti	8	6	14	13	31	32
Liikevoitto	56	55	127	138	234	223
Vertailukelpoinen liikevoitto	55	51	121	132	240	229
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			3 036	3 107	3 091	
Sidotun pääoman tuotto, %			9,1	9,4	8,1	7,9
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			8,7	9,0	8,3	8,1

Ensimmäisellä vuosipuoliskolla jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 12,2 (12,0) TWh ja 9,1 (9,2) TWh.

Alueverkkosiirron määrä konsernin ulkopuolisille asiakkaille oli yhteensä 7,5 (7,6) TWh Ruotsissa ja 1,6 (1,6) TWh Suomessa.

Fortum on käynnistänyt hankkeen, jonka tavoitteena on liittää kaikki sähköjakeluasiakkaat automaattiseen mittarinluentaan. Automaattinen mittarinluenta tarkoittaa keskitettyä automaattista mittarinluku- ja kulutustietojen keräystä ja käsittelyä. Hankkeen toteutus on tarkoitus aloittaa vuonna 2006 Ruotsissa, missä tavoitteena on saada mukaan 850 000 asiakasta vuoden 2008 loppuun mennessä. Päämääränä on liittää automaattiseen mittarinluentaan myös 500 000 Fortumin asiakasta Suomessa, Norjassa ja Virossa.

Fortum yhdenmukaisti 1.7.2005 sähkön siirtohinnot kaikilla verkkoalueillaan Suomessa.

Ruotsin energiamarkkinaviranomainen EMI (Energimarknadsinspektionen) on esittänyt sähköjakeluun toimitusvarmuusvaatimusta, jonka mukaan kukaan asiakas ei saisi jäädä ilman sähköä yli 24 tunniksi. Ehdotuksessa esitetään myös, että yli 12 tunnin sähkökatkos velvoittaisi korvauksiin. Asiasta tehdään päätös tämän vuoden aikana.

Ruotsissa prosessi energiamarkkinaviranomaisen (EMI) kanssa jatkuu koskien sähkön siirtohintojen valvontaa tietyillä sähkönsiirtoalueilla vuonna 2003. EMI on myös kommentoinut valvomiensa yhtiöiden argumentteja sääntelymallin taksoja vastaan. Fortum on saanut yhtä tytäryhtiötään koskevan päätöksen, josta aikoo valittaa.

Sähkönsiirto jakeluverkoissa, TWh	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Ruotsi	3,2	3,1	7,6	7,5	14,2	14,3
Suomi	1,3	1,2	3,3	3,2	6,2	6,3
Norja	0,5	0,5	1,2	1,2	2,1	2,1
Viro	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2
Yhteensä	5,0	4,8	12,2	12,0	22,7	22,9

Sähkönjakeluasiakkaitten lukumäärä alueittain, tuhansia	30.6.2005	30.6.2004	2004
Ruotsi	860	860	860
Suomi	405	400	405
Muut maat	115	115	115
Yhteensä	1 380	1 375	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	II/05	II/04	I-II/05	I-II/04	2004	Ed. 12 kk
Liikevaihto	298	303	690	722	1 387	1 355
Liikevoitto	8	5	14	21	34	27
Vertailukelpoinen liikevoitto	8	5	15	14	23	24
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			159	177	194	
Sidotun pääoman tuotto, %			14,6	36,8	25,3	15,2
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %			15,7	24,5	17,1	13,5

Toisella neljänneksellä Markets-segmentin sähkönmyynti oli 9,0 (9,6) TWh, ja ensimmäisen vuosipuoliskon myynti oli 20,8 (22,4) TWh. Vähennyksen syynä oli muutamien suurten sopimusten päättyminen vuoden 2004 lopussa.

Sähkön vähittäismyyntihinnat pohjoismaisella markkinalla pysyivät jokseenkin vakaina toisella neljänneksellä huolimatta markkinahinnan voimakkaasta noususta. Toistaiseksi voimassa olevat hinnat ovat reagoineet hitaasti Nord Poolin hintojen nousuun, mutta uusien kiinteähintaisten sopimusten hinnat ovat noudattaneet Nord Poolin futuurihintojen kehitystä. Kaiken kaikkiaan toisen neljänneksen vähittäishintataso oli hieman alempi kuin edellisvuoden vastaavalla jaksolla.

Asiakasmäärä on kasvanut edelleen toisella neljänneksellä onnistuneiden tuotelanseerausten, kampanjoiden ja uusien kumppanuussopimusten ansiosta. Asiakaspalvelun laadunvalvontaan panostaminen on saanut aikaan jatkuvan myönteisen kehityksen asiakaspalvelussa.

Investoinnit käyttöomaisuuteen

Jatkuvien liiketoimintojen investoinnit käyttöomaisuuteen tammi-kesäkuussa olivat yhteensä 123 (158) miljoonaa euroa.

Lenenergon uudelleenorganisointiin liittyvien lunastusjärjestelyjen tuloksena Fortumin omistusosuus yhtiöstä nousi 32,8 %:iin ja Fortum sai kesäkuun lopussa neljä paikkaa Lenenergon hallituksen 11 paikasta.

Rahoitus

Nettovelka oli toisen neljänneksen lopussa 3 595 miljoonaa euroa (4 878 miljoonaa euroa 31.3.2005). Nettovelan väheneminen liittyy pääasiassa Neste Oilin eriyttämiseen ja toisen neljänneksen hyvään kassavirtaan. Myös Ruotsin kruunun heikentyminen on vähentänyt nettovelkaa. Sisäisten lainojen takaisinmaksuista ja Neste Oilin osakkeiden myynnistä kertyi yhteensä 1 381 miljoonaa euroa. Toisella neljänneksellä Fortum maksoi 506 miljoonaa euroa käteisosinkoa.

Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan kassavirta oli 516 (756) miljoonaa euroa.

Konsernin nettorahoituskulut olivat 78 (125) miljoonaa euroa. Kuluja alensivat pääasiassa alempi korkotaso ja pienentynyt nettovelka sekä tiettyjen IFRS:ssä suojauslaskennan piiriin kuulumattomien johdannaisten käyvän arvon noin 9 (2) miljoonan euron positiivinen muutos.

Kesä- ja heinäkuussa Moody'sin Fortumille antama pitkäaikainen luottoluokitus nousi Baa1:stä (vakaa) A2:een (vakaa). Standard & Poor'sin Fortumille antama pitkäaikainen luottoluokitus on BBB+ (vakaa)

Osakkeet ja osakepääoma

Tammi-kesäkuussa myytiin yhteensä 505,3 miljoonaa Fortum Oyj:n osaketta, joiden kokonaishinta oli 6 568 miljoonaa euroa. Fortumin pörssi-arvo neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 11 565 miljoonaa euroa. Ensimmäisen vuosipuoliskon korkein noteeraus Fortum Oyj:n osakkeille Helsingin Pörssissä oli 16,05 euroa ja alin 10,45 euroa. Noteerausten keskiarvo oli 13,00 euroa. Neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 13,25 euroa.

Vuoden 2005 toisella neljänneksellä vietiin kaupparekisteriin yhteensä 939 277 optiojärjestelyjen yhteydessä merkittyä osaketta. Näiden merkintöjen jälkeen Fortumin osakepääoma on 2 967 497 815 euroa ja rekisteröityjen osakkeiden kokonaismäärä on 872 793 475.

Suomen valtio myi 62,9 miljoonaa Fortumin osaketta suomalaisille ja kansainvälisille sijoittajille 3.6.2005. Neljänneksen lopussa Suomen valtio omisti 51,7 % Fortumista. Kansainvälisten osakkeenomistajien osuus oli 32,9 %.

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-kesäkuussa oli keskimäärin 11 066 (13 097). Kauden lopussa henkilöstömäärä oli 8 989 (13 140). Vähennys johtuu Neste Oilin eriyttämisestä.

Katsauskauden jälkeisiä tapahtumia

Fortum päätti jatkaa Espoon kaupungin omistaman E.ON Finland Oyj:n osakkeista tekemänsä ostotarjouksen voimassaoloa 30.9.2005 asti tarjouksen yksityiskohtia koskevien jatkoneuvottelujen helpottamiseksi.

Fortum Markets on ilmoittanut toistaiseksi voimassa olevien hintojen korotuksesta Suomessa. Korotus johtuu futuurihintojen noususta.

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. Toisella neljänneksellä sähkön spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä oli keskimäärin 29,3 (29,5) euroa megawattitunnilta eli 1 % vähemmän kuin vastaavalla jaksolla 2004.

Heinäkuun puolivälissä Pohjoismaiden vesivarannot olivat noin 1 TWh keskimääräistä pienemmät mutta 15 TWh yli vuoden 2004 vastaavan tason. Heinäkuun puolivälissä päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2005 vaihteli 24 - 25 euron välillä hiilidioksiditonnilta ja hiilen markkinahinta loppuvuodeksi 2005 noin 51 euroa tonnilta. Samaan aikaan sähkön futuurihinta loppuvuodeksi 2005 oli noin 37 - 40 euroa megawattitunnilta.

Heinäkuun alussa Fortumin sähkön tukkumyynnistä oli suojattu seuraavien 12 kuukauden ajaksi noin kaksi kolmasosaa jokseenkin samalla hintatasolla kuin edellisten 12 kuukauden toteutunut sähkön tukkumyyntihinta.

Fortumin hyvän liiketoiminnallisen tuloksen ja öljyliiketoiminnan eriyttämisen ansiosta yhtiön taloudellinen asema on vahva. Myös markkinatekijät tukevat hyvien tulosten saavuttamista jatkossa.

Espoo, 19.7.2005
Fortum Oyj
Hallitus

Luvut eivät ole tilintarkastettuja.

Fortumin taloudellinen tiedottaminen:
- Osavuosikatsaus tammi-syyskuu 20.10.2005
- Vuoden 2005 tilinpäätös 3.2.2006

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

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2005

Tilintarkastamaton

LYHENNETTY KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	II/2005	II/2004	I-II/2005	I-II/2004	2004	Edelliset 12kk
Jatkuvat toiminnot:						
Liikevaihto	858	857	1 991	1 986	3 835	3 840
Liiketoiminnan muut tuotot	-11	50	10	82	91	19
Materiaalit ja palvelut	-294	-340	-712	-786	-1 507	-1 433
Henkilöstökulut	-124	-125	-253	-240	-462	-475
Poistot ja arvonalentumiset	-101	-99	-204	-192	-388	-400
Liiketoiminnan muut kulut	-101	-95	-199	-195	-374	-378
Liikevoitto	227	248	633	655	1 195	1 173
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	1	4	16	8	12	20
Rahoitustuotot ja -kulut	-43	-47	-78	-125	-245	-198
Voitto ennen veroja	185	205	571	538	962	995
Välittömät verot	-33	-20	-149	-131	-259	-277
Jatkuvien toimintojen kauden voitto	152	185	422	407	703	718
Luovutetut toiminnot:						
Luovutettujen toimintojen kauden voitto	390	193	474	295	589	768
Kauden voitto	542	378	896	702	1 292	1 486
Jakautuminen:						
Emoyhtiön omistajille	535	376	864	680	1 259	1 443
Vähemmistölle	7	2	32	22	33	43
	542	378	896	702	1 292	1 486
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta konsernin voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton	0,61	0,44	0,99	0,80	1,48	1,68
Laimennettu	0,60	0,43	0,98	0,78	1,46	
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta jatkuvien toimintojen voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton	0,17	0,21	0,45	0,45	0,79	0,79
Laimennettu	0,16	0,21	0,44	0,44	0,78	
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta luovutettujen toimintojen voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton	0,44	0,23	0,54	0,35	0,69	0,89
Laimennettu	0,44	0,22	0,54	0,34	0,68	

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2005

LYHENNETTY KONSERNIN TASE

MEUR	30.6.2005	30.6.2004	31.12.2004
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	82	143	116
Rakennukset, koneet ja kalusto	9 965	11 661	11 925
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	2 124	2 219	2 355
Muut pitkäaikaiset saamiset	89	90	90
Pitkäaikaiset korolliset saamiset	625	731	727
Pysyvät vastaavat yhteensä	12 885	14 844	15 213
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	234	596	654
Myyntisaamiset ja lyhytaikaiset saamiset	961	1 281	1 555
Rahat ja pankkisaamiset	552	194	145
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	1 747	2 071	2 354
Vastaavaa yhteensä	14 632	16 915	17 567
OMA PAAOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma	2 968	2 889	2 948
Muu oma pääoma	3 696	3 712	4 552
Yhteensä	6 664	6 601	7 500
Vähemmistöosuus	176	140	150
Oma pääoma yhteensä	6 840	6 741	7 650
VIERAS PAAOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	3 826	4 552	4 450
Laskennallinen verovelka	1 580	1 774	1 841
Varaukset	574	560	608
Muu pitkäaikainen vieras pääoma	545	534	507
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	6 525	7 420	7 406
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	321	1 154	790
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma	946	1 600	1 721
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	1 267	2 754	2 511
Vieras pääoma yhteensä	7 792	10 174	9 917
Vastattavaa yhteensä	14 632	16 915	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	8	-13				15
Muuntoerot ja muut muutokset					-78	-10	-88
Osingonjako					-506		-506
Osinkona jaetut osakkeet *)					-920		-920
Kassavirran suojaukset				-249	34	4	-211
Käyvän arvon rahaston muutokset				4			4
Kauden voitto					864	32	896
Oma pääoma 30.6.2005	2 968	70	0	-111	3 737	176	6 840
Oma pääoma 31.12.2003	2 886	36	5	63	3 399	120	6 509
Käytetyt optio-oikeudet	3	2	-3				2
Muuntoerot ja muut muutokset					15	-1	14
Osingonjako					-359		-359
Kassavirran suojaukset				-139	11	-1	-129
Käyvän arvon rahaston muutokset				2			2
Kauden voitto					680	22	702
Oma pääoma 30.6.2004	2 889	38	2	-74	3 746	140	6 741

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

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2005

KONSERNIN KASSAVIRTALASKELMA

MEUR	30.6.2005	30.6.2004	31.12.2004
Liiketoiminnan kassavirta			
Liikevoitto ennen poistoja, jatkuvat toiminnot	852	855	1 595
Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksua	-9	-54	-49
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot	-88	-15	-181
Maksetut välittömät verot	-155	-70	-160
Kassavirta ennen käyttöpääoman muutosta, jatkuvat toiminnot	600	716	1 205
Käyttöpääoman muutos	-84	40	27
Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan kassavirta	516	756	1 232
Luovutettujen toimintojen liiketoiminnan kassavirta	133	291	526
Liiketoiminnan kassavirta yhteensä	649	1 047	1 758
Investointien kassavirta			
Investoinnit käyttöomaisuuteen	-123	-128	-335
Ostetut osakkeet		-30	-179
Käyttöomaisuuden myynnit	9	11	60
Myydyt osakkeet	19	9	15
Muiden sijoitusten muutos	10	-139	-20
Jatkuvien toimintojen investointien kassavirta	-85	-277	-459
Luovutettujen toimintojen investointien kassavirta	1 155	-89	-277
Investointien kassavirta yhteensä	1 070	-366	-736
Kassavirta ennen rahoitusta	1 719	681	1 022
Rahoituksen kassavirta			
Velkojen muutos	-846	-383	-811
Osingonjako yhtiön osakkeenomistajille	-506	-357	-357
Muut rahoituserät	11	0	94
Jatkuvien toimintojen rahoituksen kassavirta	-1 341	-740	-1 074
Luovutettujen toimintojen rahoituksen kassavirta *)	29	-182	-236
Rahoituksen kassavirta yhteensä	-1 312	-922	-1 310
Taseen mukainen likvidien varojen muutos, lisäys (+), vähennys (-)	407	-241	-288
Taseen mukainen jatkuvien toimintojen likvidien varojen muutos, lisäys (+), vähennys (-)	407		

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

TUNNUSLUVUT 1)

MEUR	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	0,99	0,38	1,48	1,09	0,80	0,36	1,68
Jatkuvien toimintojen tulos per osake (laimentamaton), EUR	0,45	0,28	0,79	0,58	0,45	0,24	0,79
Sijoitettu pääoma, MEUR 2)	10 987	11 907	12 890	12 762	12 447	12 156	-
Korollinen nettovelka, MEUR	3 595	4 878	5 095	5 445	5 512	5 526	-
Jatkuvien toimintojen käyttöomaisuusinvestoinnit ja investoinnit osakkeisiin, MEUR	123	49	514	306	158	57	479
Jatkuvien toimintojen käyttöomaisuusinvestoinnit, MEUR	123	49	335	201	128	57	330
Sijoitetun pääoman tuotto, %	16,7	18,2	15,8	15,0	17,0	18,6	17,8
Oman pääoman tuotto, %	19,2	19,5	18,2	18,4	20,9	19,9	21,7
Korkokate	11,3	11,6	8,0	7,8	8,3	7,1	9,5
Liiketoiminnan kassavirta/korollinen nettovelka, %		39,3	36,4	33,1	38,2	44,4	35,3
Velkaantumisaste, %	53	71	67	77	82	86	-
Oma pääoma/osake, EUR	7,64	7,67	8,62	8,19	7,77	7,41	-
Omavaraisuusaste, %	43	43	44	41	40	38	-
Henkilöstö keskimäärin	11 066	13 135	12 859	13 112	13 097	13 023	-
Osakkeiden keskimääräinen määrä, 1 000 osaketta	872 316	871 710	852 625	849 823	849 698	849 698	858 710
Laimennettu osakeantioikaistu osakkeiden keskimääräinen määrä, 1 000 osaketta	883 629	883 774	861 772	870 806	867 907	867 344	-
Osakkeiden lukumäärä, 1 000 osaketta	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-KESÄKUU 2005

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2005	II/2004	I-II/2005	I-II/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	476	488	1 010	1 048	2 084	2 046
- josta sisäistä	13	26	68	62	128	134
Lämpö	206	198	591	559	1 025	1 057
- josta sisäistä	-1	3	11	39	49	21
Sähkönsiirto	160	157	362	363	707	706
- josta sisäistä	2	1	4	4	10	10
Markets	298	303	690	722	1 387	1 355
- josta sisäistä	22	22	47	47	92	92
Muut	22	25	45	45	90	90
- josta sisäistä	15	24	37	43	93	87
Eliminoinnit *)	-304	-314	-707	-751	-1 458	-1 414
Jatkuvien toimintojen liikevaihto	858	857	1 991	1 986	3 835	3 840
Luovutettujen toimintojen liikevaihto	-	2 000	2 061	3 710	7 909	
Eliminoinnit	-	-27	-20	-48	-85	
Yhteensä	858	2 830	4 032	5 648	11 659	

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

LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2005	II/2004	I-II/2005 *)	I-II/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	125	172	348	394	763	717
Lämpö	50	27	162	131	218	249
Sähkönsiirto	56	55	127	138	234	223
Markets	8	5	14	21	34	27
Muut	-12	-11	-18	-29	-54	-43
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	227	248	633	655	1 195	1 173
Luovutettujen toimintojen liikevoitto	390	223	517	373	721	
Yhteensä	617	471	1 150	1 028	1 916	

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

JATKUVIEN TOIMINTOJEN VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2005	II/2004	I-II/2005	I-II/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	172	145	396	363	730	763
Lämpö	37	24	144	125	207	226
Sähkönsiirto	55	51	121	132	240	229
Markets	8	5	15	14	23	24
Muut	-11	-14	-22	-26	-52	-48
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto	261	211	654	608	1 148	1 194
Kertaluonteiset erät	12	-1	18	-7	18	43
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-46	38	-39	54	29	-64
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	227	248	633	655	1 195	1 173

KERTALUONTEISET ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2005	II/2004	I-II/2005	I-II/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	0	-1	0	-7	9	16
Lämpö	11	0	11	0	4	15
Sähkönsiirto	1	0	1	0	2	3
Markets	0	0	0	0	0	0
Muut	0	0	6	0	3	9
Yhteensä	12	-1	18	-7	18	43

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2005	II/2004	I-II/2005	I-II/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	-47	28	-48	38	24	-62
Lämpö	2	3	7	6	7	8
Sähkönsiirto	0	4	5	6	-8	-9
Markets	0	0	-1	7	11	3
Muut	-1	3	-2	-3	-5	-4
Yhteensä	-46	38	-39	54	29	-64

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2005

POISTOT JA ARVONALENTUMISET SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2005	II/2004	I-II/2005	I-II/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto	28	27	56	55	104	105
Lämpö	31	31	62	59	124	127
Sähkönsiirto	36	33	73	66	133	140
Markets	4	4	8	8	16	16
Muut	2	4	5	4	11	12
Jatkuvien toimintojen poistot ja arvonalentumiset	101	99	204	192	388	400
Luovutettujen toimintojen poistot ja arvonalentumiset	-	36	36	68	139	
Yhteensä	101	135	240	260	527	

OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN TULOKSESTA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2005	II/2004	I-II/2005	I-II/2004	2004	Edelliset 12kk
Sähköntuotanto *)	-6	-3	-4	-8	-18	-14
Lämpö	2	3	8	8	15	15
Sähkönsiirto	6	3	13	8	16	21
Markets	0	0	0	0	0	0
Muut	-1	1	-1	0	-1	-2
Jatkuvien toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	1	4	16	8	12	20
Luovutettujen toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-	8	-2	11	36	
Yhteensä	1	12	14	19	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 -periaatteide mukaan sisällytetty osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

SIIJOITUKSET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSIIN SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.6.2005	30.6.2004	31.12.2004
Sähköntuotanto	1 190	1 156	1 208
Lämpö	139	91	127
Sähkönsiirto	205	189	196
Markets	9	9	8
Muut	0	0	0
Jatkuvien toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyrityssijoituksista	1 543	1 445	1 539
Luovutettujen toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyrityssijoituksista	-	123	140
Yhteensä	1 543	1 568	1 679

INVESTOINNIT KÄYTTÖOMAISUUTEEN JA OSAKKEISIIN SEGMENTEITTÄIN

MEUR	II/2005	II/2004	I-II/2005	I-II/2004	2004
Sähköntuotanto	21	46	39	60	210
Lämpö	21	27	33	50	175
Sähkönsiirto	25	26	40	40	106
Markets	3	0	4	2	6
Muut	4	2	7	6	17
Jatkuvien toimintojen käyttöomaisuus- ja osakeinvestoinnit	74	101	123	158	514
Luovutettujen toimintojen käyttöomaisuus- ja osakeinvestoinnit	-	68	99	118	316
Yhteensä	74	169	222	276	830

SIDOTTU PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.6.2005	30.6.2004	31.12.2004
Sähköntuotanto	5 970	6 142	6 218
Lämpö	2 302	2 323	2 440
Sähkönsiirto	3 036	3 107	3 091
Markets	159	177	194
Muut ja eliminoinnit	231	126	-43
Jatkuvien toimintojen sidottu pääoma	11 698	11 875	11 900
Luovutettujen toimintojen sidottu pääoma	-	1 799	2 011
Eliminoinnit	-	0	2
Yhteensä	11 698	13 674	13 913

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2005

SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

%	30.6.2005	31.3.2005	31.12.2004	30.9.2004	30.6.2004	31.3.2004	Edelliset
							12kk
Sähköntuotanto	11,3	14,6	12,1	11,0	12,5	14,0	11,5
Lämpö	14,2	19,3	9,8	8,6	11,8	18,3	11,1
Sähkön siirto	9,1	10,1	8,1	8,3	9,4	11,3	7,9
Markets	14,6	11,5	25,3	37,9	36,8	77,6	15,2

VERTAILUKELPOINEN SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

%	30.6.2005	31.3.2005	31.12.2004	30.9.2004	30.6.2004	31.3.2004	Edelliset
							12kk
Sähköntuotanto	13,2	14,9	11,5	10,5	11,5	13,8	12,4
Lämpö	12,7	18,5	9,3	8,0	11,3	17,8	10,1
Sähkön siirto	8,7	9,4	8,3	8,3	9,0	11,1	8,1
Markets	15,7	13,5	17,1	26,7	24,5	43,4	13,5

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

VARAT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.6.2005	30.6.2004	31.12.2004
Sähköntuotanto	6 473	7 114	7 108
Lämpö	2 556	2 560	2 742
Sähkön siirto	3 433	3 474	3 514
Markets	424	452	375
Muut ja eliminoinnit	343	-259	-156
Jatkuvien toimintojen varat	13 229	13 341	13 583
Luovutettujen toimintojen varat	-	2 538	2 756
Eliminoinnit	-	-31	-32
Sidottuun pääomaan sisältyvät varat	13 229	15 848	16 307
Korolliset saamiset	628	731	728
Laskennallinen verosaaminen	73	32	106
Muut varat	150	110	281
Rahat ja pankkisaamiset	552	194	145
Varat yhteensä	14 632	16 915	17 567

VIERAS PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.6.2005	30.6.2004	31.12.2004
Sähköntuotanto	503	972	890
Lämpö	254	237	302
Sähkön siirto	397	367	423
Markets	265	275	181
Muut ja eliminoinnit	112	-385	-113
Jatkuvien toimintojen vieras pääoma	1 531	1 466	1 683
Luovutettujen toimintojen vieras pääoma	-	739	745
Eliminoinnit	-	-31	-34
Sidottuun pääomaan sisältyvät velat	1 531	2 174	2 394
Laskennallinen verovelka	1 580	1 774	1 841
Muut	534	520	442
Sijoitettuun pääomaan sisältyvät velat	3 645	4 468	4 677
Korollinen vieras pääoma	4 147	5 706	5 240
Oma pääoma	6 840	6 741	7 650
Oma ja vieras pääoma yhteensä	14 632	16 915	17 567

AINEELLISTEN JA AINEETTOMIEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

MEUR	30.6.2005	30.6.2004	31.12.2004
Kirjanpitoarvo kauden alussa	12 041	11 923	11 923
Konserniyhtiöiden hankinta	7	-	31
Käyttöomaisuusinvestoinnit	222	244	648
Vähennykset	-12	-29	-152
Poistot ja arvonalentumiset	-240	-260	-527
Muuntoerot	-362	-74	118
Kirjanpitoarvo kauden lopussa ennen Neste Oilin luovuttamista	11 656	11 804	12 041
Neste Oilin luovuttaminen	-1 609	-	-
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	10 047	11 804	12 041

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2005

LIIVEVAIHTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	II/2005	I/2005	IV/2004	III/2004	II/2004	I/2004
Sähköntuotanto	476	534	583	453	488	560
- josta sisäistä	13	55	55	11	26	36
Lämpö	206	385	316	149	198	361
- josta sisäistä	-1	12	9	1	3	36
Sähkönsiirto	160	202	194	150	157	206
- josta sisäistä	2	2	3	3	1	3
Markets	298	392	378	287	303	419
- josta sisäistä	22	25	28	17	22	25
Muut	22	23	23	22	25	20
- josta sisäistä	15	22	11	7	9	10
Eliminoinnit	-304	-403	-410	-296	-314	-437
Jatkuvien toimintojen liikevaihto	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	858	3 174	3 175	2 836	2 830	2 818

LIIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

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

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

JATKUVIEN TOIMINTOJEN VERTAILUKELPOINEN LIIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

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

KERTALUONTEISET ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	II/2005	I/2005	IV/2004	III/2004	II/2004	I/2004
Sähköntuotanto	0	0	18	-2	-1	-6
Lämpö	11	0	4	0	0	0
Sähkönsiirto	1	0	2	0	0	0
Markets	0	0	0	0	0	0
Muut	0	6	5	-2	0	0
Yhteensä	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	II/2005	I/2005	IV/2004	III/2004	II/2004	I/2004
Sähköntuotanto	-47	-1	-9	-5	28	10
Lämpö	2	5	-4	5	3	3
Sähkönsiirto	0	5	-8	-6	4	2
Markets	0	-1	1	3	0	7
Muut	-1	-1	5	-7	3	-6
Yhteensä	-46	7	-15	-10	38	16

FORTUM -KONSERNI
TAMMIKUU-KESÄKUU 2005

LUOVUTETUT TOIMINNOT (sisältää Fortumin ja luovutettujen toimintojen väliset eliminoinnit)

MEUR	II/2005	II/2004	I-II/2005 *)	I-II/2004	2 004
Liikevaihto	-	2 000	2 061	3 710	7 909
Liiketoiminnan muut tuotot	390	19	395	31	66
Materiaalit ja palvelut	-	-1 565	-1 726	-3 009	-6 439
Henkilöstökulut	-	-54	-57	-106	-211
Poistot ja arvonalentumiset	-	-36	-36	-68	-139
Liiketoiminnan muut kulut	-	-141	-120	-185	-465
Liikevoitto	390	223	517	373	721
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	-	8	-2	11	36
Rahoitustuotot ja -kulut	-	0	-6	-20	-19
Voitto ennen veroja	390	231	509	364	738
Välittömät verot	-	-38	-35	-69	-149
Luovutettujen toimintojen kauden voitto	390	193	474	295	589

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

VASTUUT

MEUR	30.6.2005	30.6.2004	31.12.2004
Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset			
Omasta puolesta annetut			
Velat			
Pantit	155	162	160
Kiinteistökiinnitykset	53	91	113
Muut vastuut			
Yrityskiinnitykset	66	57	59
Takaisinnostovastuut	-	8	-
Muut vastuusitoumukset	101	82	76
Yhteensä	375	400	408
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut vastuusitoumukset			
Pantit ja yrityskiinnitykset	3	11	12
Takaukset	171	442	335
Muut vastuusitoumukset	182	182	182
Yhteensä	356	635	529
Vastuusitoumukset muiden puolesta			
Takaukset	65	13	3
Muut vastuusitoumukset	2	5	5
Yhteensä	67	18	8
Yhteensä	798	1 053	945
Käyttöleasing vastuut			
Vuoden sisällä erääntyvät	14	72	87
Yli vuoden mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	37	85	81
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	8	64	64
Yhteensä	59	221	232

YDINVOIMA

MEUR	30.6.2005	30.6.2004	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 409 (378) miljoonaa euroa 30.6.2005 (2004 vertailuluku).

2) Ydinjätehuoltorahasto-osuuden arvo taseessa on 409 (378) miljoonaa euroa 30.6.2005 (vuoden 2004 vertailuluku), mikä on seurausta IFRIC 5 tulkinnasta, jonka mukaan ydinjätehuoltorahaston arvo ei voi ylittää siihen liittyvien vastuiden määrää taseessa.

3) Kiinnitetyt 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-KESÄKUU 2005

JOHDANNAISSOPIMUKSET

MEUR	30.6.2005		30.6.2004		31.12.2004	
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Korkotermit	-	-	218	-1	-	-
Koronvaihtosopimukset	3 009	15	4 012	-90	1 218	-28
Valuuttatermit	7 533	154	7 280	13	8 176	-32
Valuutanvaihtosopimukset	314	3	327	1	310	-7
Ostetut valuuttaoptiot	-	-	1 697	-16	438	17
Asetetut valuuttaoptiot	-	-	1 718	-3	438	6

Sähköjohdannaiset	Käypä		Käypä		Käypä	
	Määrä	nettoarvo	Määrä	nettoarvo	Määrä	nettoarvo
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Myyntisopimukset	80	-465	70	-382	70	204
Ostosopimukset	45	333	40	297	42	-53
Ostetut optiot	1	2	-	-	1	-1
Asetetut optiot	7	-21	-	-	1	-

Öljyjohdannaiset	Käypä		Käypä		Käypä	
	Määrä	nettoarvo	Määrä	nettoarvo	Määrä	nettoarvo
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Myyntisopimukset	45	-1	16 536	-10	44 588	26
Ostosopimukset	755	12	57 027	17	70 258	7
Ostetut optiot	-	-	7 350	-1	4 797	2
Asetetut optiot	-	-	5 500	1	6 784	-2

Laskentaperiaatteet

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

Merkittävimmät 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 ydinpolttoaineen ja tulevien, ydinvoimaan liittyvien tuotantolaitosten käytöstä poistamiseen liittyvät vastuut on esitetty bruttona taseessa IFRIC 5 tulkinnan mukaisesti.
- Suomalaisessa kirjanpitokäytännössä 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 kirjanpitokäytäntöön 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 palautusveloitteen 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 raportoituun 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-KESÄKUU 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 (lukuunottamatta rahoitukseen, veroihin ja laskennallisiin veroihin liittyviä eriä sekä varoja ja velkoja, jotka syntyvät suojauslaskennan soveltamisedellytykset täyttävien johdannaissopimusten käypien arvojen muutoksista)
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)	=		$\frac{\text{Kauden voitto - vähemmistöosuus}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen osakeantioikaistu lukumäärä tilikauden aikana}}$