

Fortum Oyj
Osavuositiedot
1.1.–30.9.2003



Fortum

Fortum Oyj:n osavuositiedot 1.1.–30.9.2003

Vahva tuloskehitys jatkuu

– Fortumin liikevoitto nousi miljardiin euroon

Osavuosi lyhyesti

- Liikevoitto ilman kertaluonteisia eriä parani 71 %
- Kassavirta oli vahva, 1 381 miljoonaa euroa
- Kolmannen neljänneksen osakekohtainen tulos kaksinkertaistui viime vuodesta
- Öljytoimiala päätettiin eriyttää uudeksi yhtiöksi ja viedä pörssiin

Tunnuslukuja	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12 kk
Liikevaihto, milj. euroa	2 527	2 605	8 555	7 858	11 148	11 845
Liikevoitto, milj. euroa	239	149	1 000	898	1 289	1 391
– ilman kertaluonteisia eriä	231	136	974	571	974	1 377
Voitto ennen veroja, milj. euroa	185	75	811	690	1 008	1 129
Tulos/osake, EUR	0,15	0,07	0,64	0,57	0,79	0,86
Oma pääoma/osake, EUR			7,30	6,77	6,97	
Sijoitettu pääoma (kauden lopussa), milj. euroa			12 773	13 488	13 765	
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa			4 420	6 033	5 848	
Investoinnit, milj. euroa			889	4 121	4 381	
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa			1 381	977	1 351	
Sijoitetun pääoman tuotto, %			10,6	9,6	11,1	11,3
Oman pääoman tuotto, %			10,5	8,7	10,5	10,8
Velkaantumisaste, %			58	84	80	
Henkilöstö keskimäärin			13 594	14 333	14 053	
Osakkeiden määrä keskimäärin, 1000			845 836	845 655	845 642	845 783

Konsernin tulos tammi-syyskuussa oli vahva ja kassavirta pysyi edelleen hyvällä tasolla hyvän toiminnallisen tuloksen ansiosta. Kassavirran kehitystä tukivat edelleen vähentynyt käyttöpääoma ja suuret valuuttakurssivoitot, jotka johtuivat luottojen uudelleenjärjestelystä. Nettovelka väheni edelleen 4 420 miljoonaan euroon. Tämän seurauksena velkaantumisaste laski 58 prosenttiin.

Myönteiseen kehitykseen ovat vaikuttaneet monet tuloksen parantamiseen tähtäävät toimenpiteet. Birka Energin sulauttaminen konserniin eteni suunnitellusti. Tammi-syyskuussa saavutetut synergiaedut olivat 90 miljoonaa euroa.

Fortum teki merkittäviä strategisia hankintoja Norjassa ja Luoteis-Venäjällä sopimalla E.ON AG:n kanssa omaisuuserien vaihdosta. Lisäksi Fortum osti kesäkuussa markkinoilta lisää Hafslundin osakkeita niin, että sen osuus Hafslundin osakepääomasta on nyt 34,1 %.

Merkittävät markkinatekijät, sähkön markkinahinta ja öljyn kansainvälinen jalostusmarginaali, olivat katsauskaudella huomattavasti korkeampia kuin viime vuoden vastaavalla jaksolla. Vuodenvaihteen ennätystasojen jälkeen hinnat pohjoismaisessa sähköpörssissä (Nord Pool) laskivat, mutta pysyivät kuitenkin selvästi edellisvuotta korkeampina. Myös öljyn kansainvälinen jalostusmarginaali, joka oli vuoden alussa erittäin korkea, laski jonkin verran, mutta pysyi edelleen vuoden takaista korkeammalla tasolla.

Syyskuussa Fortum päätti aloittaa valmistelut öljytoimialansa eriyttämiseksi uudeksi yhtiöksi ja tämän yhtiön listaamiseksi Helsingin arvopaperipörssiin. Samalla Fortum investoi kaikkiaan 500 miljoonaa euroa Porvoon jalostamon kehittämiseen hyödyntääkseen markkinoilla vallitsevat suuntaukset ja lisätäkseen siten jalostamon kilpailukykyä ja kannattavuutta entisestään. Näillä ratkaisulla Fortum pystyy entistä tehokkaammin jatkamaan strategiansa mukaista keskittymistä pohjoismaisiin sähkö- ja lämpömarkkinoihin ja osallistumistaan niiden rakennemuutoksiin.

Liikevaihto ja tulos

Heinäkuu - syyskuu

Kaikkien segmenttien liikevoitto parani edellisen vuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna. Sähkö, lämpö ja kaasu -segmentin liikevoitto ilman kertaluonteisia eriä yli kaksinkertaistui. Öljynjalostus ja markkinointi -segmentin tulos parani yli 50 %.

Konsernin liikevoitto oli 239 (149) miljoonaa euroa. Liikevoitto ilman kertaluonteisia eriä, 231 (136) miljoonaa euroa, parani 95 miljoonaa euroa verrattuna vuoden 2002 vastaavaan ajanjaksoon. Kertaluonteisia eriä oli yhteensä 8 (13) miljoonaa euroa. Osakekohtainen tulos kaksinkertaistui 0,15 (0,07) euroon.

Heinä-syyskuussa Nord Poolin sähkön hinta ja öljyn kansainvälinen jalostusmarginaali ylittivät edellisvuoden vastaavan ajanjakson tason.

Tammikuu - syyskuu

Konsernin liikevaihto oli 8 555 (7 858) miljoonaa euroa. Kasvuun vaikuttivat erityisesti sähkön ja öljytuotteiden korkeammat markkinahinnat.

Konsernin liikevoitto oli 1 000 (898) miljoonaa euroa. Liikevoitto ilman kertaluonteisia eriä, 974 (571) miljoonaa euroa, parani 403 miljoonaa euroa verrattuna vuoden 2002 vastaavaan ajanjaksoon. Kun otetaan huomioon myydyt liiketoiminnat, liikevoiton parannus oli 500 miljoonaa euroa. Kertaluonteisia eriä oli yhteensä 26 (327) miljoonaa euroa. Suurin osa viime vuoden kertaluonteisista eristä tuli omaisuuden myynneistä saaduista voitoista.

Sähkön- ja lämmönmyynnin volyymit kasvoivat. Tämän seurauksena ja entistä korkeampien sähkön hintojen ansiosta Sähkö, lämpö ja kaasu -segmentin tulos parani merkittävästi.

Sähkönsiirto-segmentin tulos oli jonkin verran edellisvuotta alempi vuoden 2002 huomattavien myyntivoittojen takia. Liikevoitto ilman kertaluonteisia eriä parani kuitenkin selvästi viime vuoteen verrattuna.

Markets-segmentin tulos kolminkertaistui viime vuoteen verrattuna.

Öljyn kansainväliset jalostusmarginaalit olivat merkittävästi korkeampia kuin vuosi sitten, mikä paransi huomattavasti Öljynjalostus ja markkinointi -segmentin tulosta. Shipping-liiketoiminta hyötyi korkeista rahdeista, pääasiassa ensimmäisen vuosineljänneksen aikana. Alusten käyttöaste pysyi korkeana tonniston uudistamisen ja arktisten olojen erityistuntemuksen ansiosta. Myös öljyn vähittäismyynnin tulos oli hyvä.

Voitto ennen veroja oli 811 (690) miljoonaa euroa.

Konsernin nettorahoituskulut olivat 189 (208) miljoonaa euroa.

Vähemmistöosuus oli 57 (50) miljoonaa euroa. Se liittyy pääasiassa Fortum Capital Ltd:n vuonna 2000 liikkeelle laskemiin etuoikeutettuihin osakkeisiin ja Fortum Värme Holdingiin, jossa Tukholman kaupungilla on 50 %:n taloudellinen omistusosuus.

Kauden verot olivat yhteensä 212 (158) miljoonaa euroa.

Kauden tulos oli yhteensä 542 (482) miljoonaa euroa ja osakekohtainen tulos 0,64 (0,57) euroa. Sijoitetun pääoman tuotto oli 10,6 % (9,6 %) ja oman pääoman tuotto 10,5 % (8,7 %).

SEGMENTTIKATSAUKSET

Sähkö, lämpö ja kaasu

Segmentin toimintaan kuuluu sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti sekä kaasuliiketoiminta Pohjoismaissa ja muualla Itämeren alueella. Fortum on Pohjoismaiden toiseksi suurin sähköyhtiö ja alueen johtava lämmöntuottaja. Service-liiketoiminta (entinen Fortum Energy Solutions) on kuulunut tähän segmenttiin 1.1.2003 lähtien.

milj. euroa	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	626	694	2 558	2 410	3 644	3 792
– sähkönmyynti	337	325	1 393	1 028	1 661	2 026
– lämmönmyynti	107	114	540	453	686	773
– muu myynti	182	255	625	929	1 297	993
Liikevoitto	77	28	506	333	617	790
– ilman kertaluonteisia eriä	78	33	508	230	501	779
Sidotun pääoman tuotto, %			7,8	5,5	7,5	9,1
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			8 720	8 717	8 748	

Ennakoarvioiden mukaan sähkönkulutus Pohjoismaissa laski kolmannen neljänneksen aikana 1 % ja oli 77,6 (78,3) terawattituntia (TWh). Suomessa kulutus oli suurin piirtein samalla tasolla kuin viime vuonna, Ruotsissa se laski noin 3 % ja Norjassa se kasvoi noin 1 % edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna.

Tammi-syyskuussa sähkönkulutus laski Pohjoismaissa ennakoarvioiden mukaan 1 % ja oli 275 (277) TWh. Suomessa kulutus kasvoi 4 %. Ruotsissa kulutus oli samalla tasolla kuin viime vuonna, ja Norjassa se laski 4 % edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna.

Kolmannen neljänneksen aikana sähkön keskihinta Nord Poolissa oli 31,0 (20,1) euroa megawattitunnilta (MWh). Vesivarantojen määrä pysyi käytännössä muuttumattomana. Tammi-syyskuussa sähkön keskihinta oli 37,6 (19,2) euroa megawattitunnilta. Hintatasoon vaikuttivat edelleen jatkunut vesivarantojen vaje ja normaalia alempi virtaama.

Tammi-syyskuussa sähkön Nord Pool -hinta nousi 95 % viime vuoteen verrattuna. Fortumin Pohjoismaissa myymän sähkön hinta nousi vastaavasti 39 %.

Sähkö, lämpö ja kaasu -segmentin markkina-asema vahvistui. Pohjoismaissa myynti oli yhteensä 41,9 (37,8) TWh eli noin 15 % (14 %) Pohjoismaiden sähkönkulutuksesta tammi-syyskuussa.

Tammi-syyskuussa Fortum tuotti sähköä Pohjoismaissa 37,1 (32,7) TWh, mikä oli noin 13 % (12 %) Pohjoismaiden sähkönkulutuksesta. Vähäisten vesivarantojen takia energian tuotantotapojen välinen suhde poikkesi merkittävästi viime vuodesta. Tämä on osoitus Fortumin tuotantorakenteen joustavuudesta.

Pohjoismaihin keskittyvän strategiansa mukaisesti Fortum luopui kesäkuussa Ison-Britannian kaasun vähittäiskauppatoiminnasta, ja on myös luopumassa kaasutradingista. Fortum on edelleen osakkaana muutamissa kaasuyhtiöissä Pohjoismaissa ja Itämeren alueella ja osallistuu kehityshankkeisiin, joista esimerkkinä North Transgas.

Sopimusperustaisen kunnossapidon kysyntä oli hyvä, ja Fortum Service solmi lukuisia uusia sopimuksia teollisuusasiakkaiden kanssa. Myös sähköasemien kunnossapidon ja perusparannusten sekä vesivoimalaitosten perusparannusten kysyntä pysyi hyvänä.

Sähkönmyynti alueittain TWh	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12 kk
Ruotsi *)	5,5	5,1	20,7	19,6	28,0	29,1
Suomi	6,2	6,1	21,2	18,2	26,1	29,1
Muut maat	0,4	1,1	2,1	5,2	5,9	2,8
Yhteensä	12,1	12,3	44,0	43,0	60,0	61,0

Lämmönmyynti alueittain TWh	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12 kk
Ruotsi*)	0,8	0,7	6,5	4,6	8,2	10,1
Suomi	1,6	1,8	7,4	7,1	9,8	10,1
Muut maat	0,6	1,1	2,8	3,3	4,5	4,0
Yhteensä	3,0	3,6	16,7	15,0	22,5	24,2

*) Muutos Birka Energin omistuksessa lisäsi sähkönmyyntiä 2,4 TWh ja lämmönmyyntiä 1,4 TWh vuonna 2002.

Oma sähköntuotanto, TWh, Pohjoismaissa	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12 kk
Vesivoima	3,5	4,4	11,9	14,1	18,1	15,9
Ydinvoima	4,8	5,0	17,5	15,6	22,0	23,9
Lämpövoima	2,1	0,7	7,7	3,0	6,4	11,1
Yhteensä	10,4	10,1	37,1	32,7	46,5	50,9

Oman tuotannon osuus, %, Pohjoismaissa	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12 kk
Vesivoima		34	44	32	43	39 31
Ydinvoima	46	49	47	48	47	47
Lämpövoima		20	7	21	9	14 22
Yhteensä	100	100	100	100	100	100

Sähkönsiirto

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

milj. euroa	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	143	138	502	456	640	686
– jakeluverkot	118	110	415	377	526	564
– alueverkot	19	19	64	56	80	88
– muu myynti	6	9	23	23	34	34
Liikevoitto	47	34	189	219	279	249
– ilman kertaluonteisia eriä	48	34	169	128	187	228
Sidotun pääoman tuotto, %			8,0	9,9	9,3	7,9
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			3 106	3 117	3 199	

Sähkönsiirto jakeluverkoissa alueittain TWh	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12 kk
Ruotsi*)	2,7	2,9	11,0	9,5	14,4	15,9
Suomi	1,1	1,1	4,4	3,6	5,4	6,2
Muut maat	0,4	0,0	0,7	1,3	1,4	0,8
Yhteensä	4,2	4,0	16,1	14,4	21,2	22,9

*) Birka Energin hankinta lisäsi jakeluverkkosiirron määrää 1,7 TWh vuonna 2002.

Sähkönjakeluasiakkaitten lukumäärä alueittain, tuhansia	30.9.2003	30.9.2002	2002
Ruotsi	850	890	890
Suomi	395	390	390
Muut maat*)	115	20	20
Yhteensä	1 360	1 300	1 300

*) Østfold Energi Nett AS ja sen 94 000 asiakasta ovat mukana luvuissa 1.5.2003 lähtien.

Jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 16,1 (14,4) TWh ja 14,7 (14,3) TWh.

Alueverkkosiirron määrä konsernin ulkopuolisille asiakkaille oli yhteensä 10,8 (9,7) TWh Ruotsissa ja 3,9 (4,5) TWh Suomessa.

Fortum nosti sähkönsiirtohintojaan Ruotsissa ja Norjassa lokakuun alussa, Ruotsissa keskimäärin 5 % ja Norjassa 6 %.

Markets

Markets vastaa sähkön ja öljytuotteiden – pääasiassa lämmitysöljyn – vähittäismyynnistä ja tarjoaa niihin liittyviä palveluja. Yksiköllä on noin 1,3 miljoonaa yritys- ja kotitalousasiakasta.

milj. euroa	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	329	286	1 132	862	1 280	1 550
Liikevoitto	14	2	22	8	-11	3
– ilman kertaluonteisia eriä	14	2	22	7	-12	3
Sidotun pääoman tuotto, %			41,3	9,1	-11,4	4,6
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			74	73	55	

Markets-yksikkö ostaa myymänsä sähkö- ja öljytuotteet markkinaehtoin.

Suomessa keskimääräiset sähkön myyntihinnat kotitalousasiakkaille pysyivät vakaina, kun taas Ruotsissa ja Norjassa ne nousivat loppukesää ja alkusyksyä lähestyttäessä. Fortumin vähittäismyyntihinnat eivät muuttuneet kolmannen neljänneksen aikana.

Fortumin sähkön vähittäismyynti kolmannella neljänneksellä oli 7,6 (8,0) TWh ja lämmitysöljyn myynti 0,1 (0,1) miljoonaa tonnia. Tammi-syyskuussa sähkönmyynti oli 24,8 (23,6) TWh. Muutos Birka Energin omistuksessa lisäsi sähkönmyyntiä 1,9 TWh tammi-helmikuussa 2002. Lämmitysöljyn myynti oli 0,5 (0,5) miljoonaa tonnia tammi-syyskuussa.

Keväällä käynnistetty ohjelma liiketoimintaprosessien parantamiseksi vaikutti yksikön tulosparannukseen.

Öljynjalostus ja markkinointi

Segmentin toimintaan kuuluvat öljyntuotanto, öljytuotteiden jalostus ja markkinointi sekä logistiikka. Päätuotteita ovat liikennepolttoaineet ja lämmitysöljyt.

milj. euroa	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	1 717	1 794	5 435	5 114	7 083	7 404
Liikevoitto	118	76	318	211	253	360
– ilman kertaluonteisia eriä	104	60	320	157	205	367
Sidotun pääoman tuotto, %			28,7	17,6	16,0	24,1
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			1 446	1 555	1 510	

Kolmannella neljänneksellä kansainvälinen jalostusmarginaali Luoteis-Euroopassa (Brent Complex) oli keskimäärin 2,7 (1,3) dollaria barreilta (USD/bbl). Tammi-syyskuussa se oli keskimäärin 2,8 (0,7) USD/bbl. Fortumin lisämarginaali oli edelleen keskimäärin 2 USD/bbl kansainvälistä marginaalia korkeampi.

Brent-raakaöljyn hinta kolmannella neljänneksellä oli keskimäärin 28,4 (26,9) USD/bbl. Tammi-syyskuussa keskimääräinen hinta oli 28,6 (24,4) USD/bbl. Syyskuun lopussa Brent-öljyn hinta oli noin 27 USD/bbl.

Varastovoitto heinä-syyskuussa oli 14 (17) miljoonaa euroa ja tammi-syyskuussa -0,4 (47) miljoonaa euroa.

Tammi-syyskuussa Fortum jalosti yhteensä 9,7 (9,9) miljoonaa tonnia raakaöljyä ja muita raaka-aineita. Suomessa Fortum myi kaikkiaan 5,8 (5,7) miljoonaa tonnia öljytuotteita. Vienti oli yhteensä 3,9 (3,8) miljoonaa tonnia.

Kolmannen neljänneksen aikana merikuljetusrahdit pysyivät normaalilla tasolla, mutta olivat huomattavasti alemmat kuin ensimmäisellä vuosipuoliskolla. Alusten käyttöaste pysyi korkeana, ja laivaston uudistamisohjelma jatkui. Syyskuussa päätettiin myydä yksi raakaöljyalus ja luopua poijulastausliiketoiminnasta. Uusi tuotealus toimitettiin Fortumille syyskuussa.

Fortumin tuotantotoiminta Etelä-Shapkinon öljykentällä Luoteis-Venäjällä alkoi heinäkuun puolivälissä. Päivittäinen tuotanto on noin 20 000 barrelia (100 %). Suunniteltu suurin päivittäinen tuotanto eli 50 000 barrelia päivässä (josta Fortumin osuus on 25 000 barrelia päivässä) saavutetaan tämänhetkisten arvioiden mukaan vuoden 2004 loppuun mennessä. Fortumin osuudeksi kyseisen öljykentän varannoista on arvioitu noin 82 miljoonaa barrelia. Fortum ja venäläinen Lukoil omistavat öljykentän puoliksi tasaosuuksin.

Fortumin jalostamien öljytuotteiden toimitukset tuoteryhmittäin (1 000 t)	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12 kk
Bensiini	1 075	1 247	3 135	3 390	4 595	4 340
Dieselöljy	971	783	2 876	2 626	3 619	3 869
Lentopetroli	159	172	410	472	586	524
Kevyt polttoöljy	362	331	1 081	1 054	1 503	1 530
Raskas polttoöljy	269	260	951	939	1 233	1 245
Muu	488	424	1 276	1 039	1 504	1 741
Yhteensä	3 324	3 217	9 729	9 520	13 040	13 249

Fortumin jalostamien öljytuotteiden toimitukset alueittain (1 000 t)	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12 kk
Suomi	2 002	1 848	5 791	5 718	7 845	7 918
Muut Pohjoismaat	503	529	1 470	1 457	1 982	1 995
Baltian maat ja Venäjä	33	9	62	28	41	75
Yhdysvallat ja Kanada	278	435	795	1 022	1 276	1 049
Muut maat	508	396	1 611	1 295	1 896	2 212
Yhteensä	3 324	3 217	9 729	9 520	13 040	13 249

Liiketoiminnan kehittäminen ja rakennemuutokset

Fortumin ja E.ON AG:n sähkөөn liittyvien omaisuuserien vaihtoa koskevat kaupat saatiin päätökseen kesäkuun lopussa. Fortum hankki omaisuuseriä Norjasta ja Luoteis-Venäjältä ja myi ydinliiketoimintaan kuulumatonta omaisuutta Irlannista, Saksasta ja Etelä-Ruotsista. Norjalaisen Fredrikstad Energi AS:n osakkeita koskeva kauppa odottaa vielä teknistä päättämistä.

Norjan E & P -toimintojen myynti saatiin päätökseen maaliskuussa. Kaupan taloudelliset vaikutukset näkyivät Fortumin vuoden 2002 vuosituloksessa. Kesäkuussa Fortum myi

Ison-Britannian kaasun vähittäismyyntitoimintansa ja käynnisti toimenpiteet kaasutradingista luopumiseksi.

Syyskuussa Fortum ilmoitti, että se aloittaa valmistelut öljytoimialansa eriyttämiseksi uudeksi yhtiöksi ja tämän yhtiön listaamiseksi Helsingin arvopaperipörssiin. Uusi yhtiö käsittää Fortumin koko nykyisen öljytoimialan jalostus-, markkinointi-, varustamo- ja öljyntuotantotoimintoineen.

Tällä strategisella ratkaisulla Fortum pystyy entistä tehokkaammin jatkamaan strategiansa mukaista keskittymistä pohjoismaisiin sähkö- ja lämpömarkkinoihin ja osallistumistaan niiden rakennemuutoksiin. Samalla parannetaan öljyliiketoimintojen kilpailukykyä ja taloudellisia näkymiä ja luodaan kaksi omilla toimialoillaan johtavaa ja kilpailuasemaltaan vahvaa pohjoismaista yritystä.

Investoinnit ja rahoitus

Öljyliiketoimintojen listaaminen erilliseksi pörssiyhtiöksi mahdollistaa puolen miljardin euron investoinnin Porvoon jalostamon rikittömän dieselöljyn tuotantokapasiteetin lisäämiseksi. Jalostamon kokonaiskapasiteetti pysyy ennallaan, mutta se pystyy tuntuvasti lisäämään hyvin kannattavien tuotteiden jalostusta esimerkiksi venäläisestä raakaöljystä, jonka saatavuus on Porvoossa hyvä, sijaitseehan Porvoon länsimarkkinoille suuntautuvan venäläisen raakaöljyn vientireitin varrella. Rikittömän dieselöljyn vuosituotanto kasvaa noin miljoona tonnia, ja sillä korvataan pääasiassa raskaan polttoöljyn tuotantoa. Fortum arvioi öljynjalostuksensa ns. lisämarginaalin kasvavan vähintään dollarin barreililta ja siten saavuttavansa suhteellisen varovaisinkin oletuksen investoinnille hyvän tuoton.

Oletettu hyvä tuotto perustuu siihen, että Porvoon jalostamo pystyy tuottamaan nykyistä edullisemmasta raakaöljystä entistä arvokkaampia, ympäristömyötäisiä tuotteita. Näiden tuotteiden kysyntä kasvaa nopeasti Fortumin avainmarkkinoilla. Investointihankkeen arvioidaan valmistuvan vuoden 2006 loppuun mennessä.

Tammi-syyskuussa investoinnit käyttöomaisuuteen olivat yhteensä 889 (4 121) miljoonaa euroa. Tästä 520 (3 729) miljoonaa euroa oli yrityskauppoja.

Korollinen nettovelka kauden lopussa oli 4 420 (6 033) miljoonaa euroa. Syyskuun lopussa velkaantumisaste oli 58 % (80 % vuoden 2002 lopussa). Velkaantumisaste oli 88 % (115 % vuoden 2002 lopussa), kun vähemmistöosuus Fortum Capital Ltd:stä on sisällytetty velkoihin.

Konsernin nettorahoituskulut olivat 189 (208) miljoonaa euroa.

Fortum Oyj käynnisti helmikuussa 7,0 miljardin Ruotsin kruunun joukkovelkakirjaohjelman (Medium Term Note Programme). Joukkovelkakirjalaina lasketaan liikkeelle Ruotsin pääomamarkkinoille. Joukkovelkakirjojen merkintävaluuttoina ovat Ruotsin kruunu ja euro. Ohjelma korvaa Fortum Power and Heat AB:n nimissä aiemmin julkaistun 7,0 miljardin kruunun ohjelman.

Huhtikuussa Fortum Oyj otti 1,2 miljardin dollarin valmiusluoton. Tätä viiden vuoden lainaa tullaan käyttämään konsernin yleisiin rahoitustarpeisiin, ja se korvaa tytäryhtiöiden vastaavat lainajärjestelyt.

Heinäkuussa Fortum Oyj käynnisti 4,0 miljardin euron joukkovelkakirjaohjelman (Euro Medium Term Note Programme) voidakseen laskea liikkeeseen velkakirjoja kansainvälisille pääomamarkkinoille.

Osakkeet ja osakepääoma

Fortum Oyj:n henkilökunnalle vuonna 1999 suunnattuun optiolainaan ja johdon optio-ohjelmaan liittyen optio-oikeuksilla osakkeita vaihdettiin ja merkittiin kaupparekisteriin 137 820 kappaletta.

Korotuksen jälkeen Fortum Oyj:n osakepääoma on 2 876 052 435 euroa ja osakkeiden kokonaismäärä 845 897 775.

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 13 594 (14 333). Vähennyksestä suurin osa johtuu Birka Energin ja Fortumin liiketoimintojen yhdistämisestä sekä Enprima-osakkuusyhtiön perustamisesta vuoden alussa. Kauden lopussa henkilöstömäärä oli 13 201 (13 670 vuoden 2002 lopussa).

Näkymät

Fortumin tuloksen muodostumisen kannalta merkittäviä markkinatekijöitä ovat sähkön markkinahinta ja öljyn kansainvälinen jalostusmarginaali. Muita merkittäviä tekijöitä ovat raakaöljyn hinta sekä Yhdysvaltain dollarin ja Ruotsin kruunun kurssit. Vuoden 2005 aikana päästökaupasta saattaa tulla uusi merkittävä markkinatekijä.

Viiden viime vuoden aikana Fortumin hiilidioksiditon sähköntuotanto on kasvanut 27 terawattitunnista 41 terawattituntiin. Sen osuus Fortumin omasta sähköntuotannosta oli 79 % vuonna 2002. Tämän tuotantorakenteen ansiosta Fortumilla on hyvät mahdollisuudet osallistua päästökauppaan, kun se alkaa.

Sähkön käytön arvioidaan yleisesti lähivuosien aikana kasvavan Pohjoismaissa noin 1 %:n vuosivauhtia. Tammi-syyskuussa 2003 sähkön spot-hinta oli Pohjoismaiden markkinoilla keskimäärin 37,6 euroa megawattitunnilta, 95 % enemmän kuin vastaavana ajanjaksona vuonna 2002. Tällä hetkellä vesivarantojen vaje on 17 TWh ja sähköfutuuriin hinta loppuvuodeksi 2003 on noin 37-40 euroa ja vuoden 2004 tammi-huhtikuuksi 34-42 euroa megawattitunnilta.

Yhteispohjoismaisen sähkö- ja lämpöyhtiön muodostamisesta aiheutuvat synergiaedut entisen Birka Energin siirryttyä kokonaan Fortumin omistukseen tulevat ylittämään 100 miljoonan euron vuosittaisen tavoitteen vuonna 2004.

Sähkö- ja lämpöliiketoiminnan jatkuvien liiketoimintojen tulos on yleensä merkittävästi parempi vuoden ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä kuin vuoden toisella ja kolmannella neljänneksellä.

Myydyn liiketoiminnan, Öljyn ja kaasun tuotanto -segmentin, liikevoitto vuonna 2002 oli 213 miljoonaa euroa. Vuoden 2002 viimeisellä neljänneksellä liikevoitto oli 51 miljoonaa.

Tammi-syyskuussa öljyn kansainvälinen jalostusmarginaali Luoteis-Euroopassa (Brent Complex) oli huomattavasti korkeampi kuin vastaavana ajanjaksona vuonna 2002, keskimäärin 2,8 (0,7) USD/bbl. Vuoden 2003 lokakuussa kansainvälinen jalostusmarginaali on ollut keskimäärin 1,8 USD/bbl. Kansainvälinen Brent Complex -jalostusmarginaali on usean vuoden ajan ollut keskimäärin 1,5–2,0 USD/bbl. Johto arvioi Fortumin lisämarginaalin pysyvän edellisvuosien vahvalla tasolla. Vuodelle 2004 ei ole suunniteltu merkittäviä jalostamoiden huoltoseisokkeja.

Brent-raakaöljyn keskihinta oli 28,6 USD/bbl tammi-syyskuussa 2003. Vuoden 2003 lokakuussa keskihinta on ollut 30,2 USD/bbl. Vuoden 2003 lopun kansainväliset futuurit ovat tällä hetkellä keskimäärin 28,6 USD/bbl ja vuoden 2004 ensimmäisen puoliskon futuurit 27,3 USD/bbl. Raakaöljyn hinnasta aiheutuvat varastovoitot ja -tappiot vaikuttavat Öljynjalostus ja markkinointi -segmentin tulokseen.

Öljyntuotanto Etelä-Shapkinon kentällä Luoteis-Venäjällä alkoi heinäkuun puolivälissä. Syyskuun lopulla tuotanto oli 20 000 barrelia päivässä (Fortumin osuus 50 %). Tuotantoa lisätään asteittain ja täyteen kapasiteettiin (Fortumin osuus 25 000 barrelia päivässä) päästään vuoden 2004 loppuun mennessä. Toiminnalla ei ole vaikutusta vuoden 2003 tulokseen.

Öljyliiketoiminnan eriyttämisen ja listautumisen ansiosta uusi yhtiö pystyy hyötymään markkinoiden kehityksestä ja edistämään Porvoon jalostamon kehittämistä. Näiden toimenpiteiden myötä Fortum pystyy lisäksi entistä tehokkaammin jatkamaan keskittymistään pohjoismaisiin sähkö- ja lämpömarkkinoihin ja osallistumaan aktiivisesti niiden rakennemuutoksiin.

Vuoden 2003 aikana Fortumin jatkuvat liiketoiminnat ovat menestyneet hyvin. Yhtiön tämänhetkinen asema, tulosparannukseen tähtäävät toimenpiteet ja markkinanäkymät enteilevät Fortumille suotuisaa lähitulevaisuutta.

Osavuositarkastusta ei ole tilintarkastettu.

Espoossa 23.10.2003
Fortum Oyj
Hallitus

FORTUM-KONSERNI 1.1.-30.9.2003
Tilintarkastamaton

KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12kk
Liikevaihto	2 527	2 605	8 555	7 858	11 148	11 845
Osuus osakkuusyritysten voitosta (tappiosta)	9	3	29	16	31	44
Liiketoiminnan muut tuotot	19	9	95	336	370	129
Poistot ja arvonalentumiset	-128	-165	-395	-488	-694	-601
Liiketoiminnan muut kulut	-2 188	-2 303	-7 284	-6 824	-9 566	-10 026
Liikevoitto	239	149	1 000	898	1 289	1 391
Rahoitustuotot ja -kulut	-54	-74	-189	-208	-281	-262
Voitto ennen veroja	185	75	811	690	1 008	1 129
Välittömät verot	-45	-9	-212	-158	-269	-323
Vähemmistöosuus	-10	-10	-57	-50	-73	-80
Tilikauden voitto	130	56	542	482	666	726

Tulos/osake, euro	0.15	0.07	0.64	0.57	0.79	0.86
Laimennusvaikutuksella oikaistu tulos /osake, euro	0.15	0.07	0.63	0.57	0.78	
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 kpl			845 836	845 655	845 642	845 783
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 kpl			857 249	851 169	851 482	

KONSERNIN TASE

MEUR	30.9.03	30.9.02	31.12.02
------	---------	---------	----------

VASTAAVAA

Pysyvät vastaavat	14 189	14 819	14 837
--------------------------	---------------	--------	--------

Vaihtuvat vastaavat

Vaihto-omaisuus	541	671	504
Saamiset	1 157	1 520	2 027
Rahavarat	277	259	592
Yhteensä	1 975	2 450	3 123

Yhteensä	16 164	17 269	17 960
-----------------	---------------	--------	--------

VASTATTAVAA

Oma pääoma

Osakepääoma	2 876	2 875	2 876
Muu oma pääoma	3 297	2 854	3 020
Yhteensä	6 173	5 729	5 896

Vähemmistöosuus	1 449	1 447	1 432
------------------------	--------------	-------	-------

Pakolliset varaukset	187	95	133
-----------------------------	------------	----	-----

Laskennallinen verovelka	1 803	1 774	1 866
---------------------------------	--------------	-------	-------

Pitkäaikainen vieras pääoma	3 844	5 367	4 699
------------------------------------	--------------	-------	-------

Lyhytaikainen vieras pääoma	2 708	2 857	3 934
------------------------------------	--------------	-------	-------

Yhteensä	16 164	17 269	17 960
-----------------	---------------	--------	--------

Oma pääoma/osake, euro	7.30	6.77	6.97
Osakkeiden lukumäärä, 1 000 kpl	845 898	845 720	845 776

FORTUM-KONSERNI 1.1.-30.9.2003
Tilintarkastamaton

KONSERNIN KASSAVIRTALASKELMA

MEUR	30.9.03	30.9.02	31.12.02
Liiketoiminnan kassavirta	1 381	977	1 351
Käyttöomaisuuslisäys	-370	-393	-649
Ostetut osakkeet	-504	-1 765	-1 771
Käyttöomaisuuden myyntitulot	101	105	120
Myydyt osakkeet	1 221	857	889
Muiden sijoitusten muutos	-53	15	33
Kassavirta ennen rahoitusta	1 776	-204	-27
Lainojen nettomuutos	-1 791	20	209
Osingonjako	-264	-220	-220
Muut rahoituserät	-40	67	30
Rahoituksen kassavirta	-2 095	-133	19
Likvidien varojen muutos			
lisäys (+), vähennys (-)	-319	-337	-8

KONSERNIN TUNNUSLUVUT

	30.9.03	30.9.02	31.12.02	Edelliset 12kk
Sijoitettu pääoma, MEUR	12 773	13 488	13 765	
Korollinen nettovelka, MEUR	4 420	6 033	5 848	
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, MEUR	889	4 121	4 381	1 149
Sijoitetun pääoman tuotto, %	10.6	9.6	11.1	11.3
Oman pääoman tuotto, %	10.5	8.7	10.5	10.8
Korkokate	5.1	4.3	4.7	5.2
FFO / korollinen nettovelka, % ¹⁾	39.5	24.0	28.1	
Velkaantumisaste, %	58	84	80	
Oikaistu velkaantumisaste, % ²⁾	88	121	115	
Omavaraisuusaste, %	47	42	41	
Henkilöstö keskimäärin	13 594	14 333	14 053	

1) FFO = Liiketoiminnan kassavirta ennen käyttöomaisuuden muutosta.

2) Vähemmistöosuus, joka liittyy Fortum Capital Ltd:n liikkeelle laskemiin etuosakkeisiin, määrältään yhteensä 1 200 miljoonaa euroa ja joihin liittyy 6,7 %:n kiinteä osinkotuotto, on käsitelty vieraana pääomana.

KONSERNIN LIIKEVAIHTO LIIKETOIMINNOITTAIN

MEUR	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12kk
Sähkö, lämpö ja kaasu	626	694	2 558	2 410	3 644	3 792
Sähkönsiirto	143	138	502	456	640	686
Öljynjalostus ja markkinointi	1 717	1 794	5 435	5 114	7 083	7 404
Markets	329	286	1 132	862	1 280	1 550
Muu toiminta	22	15	61	45	64	80
Liiketoimintojen välinen myynti	-310	-344	-1 133	-1 100	-1 668	-1 701
Yhteensä	2 527	2 583	8 555	7 787	11 043	11 811
Myydyt liiketoiminnot *)	-	22	-	71	105	34
Yhteensä	2 527	2 605	8 555	7 858	11 148	11 845

*) Sisäinen myynti vähennetty

KONSERNIN LIIKEVOITTO LIIKETOIMINNOITTAIN

MEUR	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12kk
Sähkö, lämpö ja kaasu	77	28	506	333	617	790
Sähkönsiirto	47	34	189	219	279	249
Öljynjalostus ja markkinointi	118	76	318	211	253	360
Markets	14	2	22	8	-11	3
Muu toiminta	-16	-17	-35	-37	-64	-62
Liiketoimintojen välinen myynti	-1	1	-	1	-	-1
Yhteensä	239	124	1 000	735	1 074	1 339
Myydyt liiketoiminnot	-	25	-	163	215	52
Yhteensä	239	149	1 000	898	1 289	1 391

FORTUM-KONSERNI 1.1.-30.9.2003
Tilintarkastamaton
KERTALUONTEISET ERÄT LIIKEVOITOSSA LIIKETOIMINNOITTAIN

MEUR	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12kk
Sähkö, lämpö ja kaasu	-1	-5	-2	103	116	11
Sähkönsiirto	-1	-	20	91	92	21
Öljynjalostus ja markkinointi	15	16	-1	54	48	-7
Markets	-	-	-	1	1	-
Muu toiminta	-5	2	9	11	4	2
Yhteensä	8	13	26	260	261	27
Myydyt liiketoiminnat	-	-	-	67	54	-13
Yhteensä	8	13	26	327	315	14

KONSERNIN POISTOT JA ARVONALENTUMISET LIIKETOIMINNOITTAIN

MEUR	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12kk
Sähkö, lämpö ja kaasu	55	62	171	177	236	230
Sähkönsiirto	34	38	110	114	147	143
Öljynjalostus ja markkinointi	30	33	91	100	152	143
Markets	5	7	12	19	25	18
Muu toiminta	4	3	11	9	23	25
Liiketoimintojen välinen myynti	-	-	-	-2	-1	1
Yhteensä	128	143	395	417	582	560
Myydyt liiketoiminnat	-	22	-	71	112	41
Yhteensä	128	165	395	488	694	601

KONSERNIN INVESTOINNIT LIIKETOIMINNOITTAIN

MEUR	III/03	III/02	I-III/03	I-III/02	2002	Edelliset 12kk
Sähkö, lämpö ja kaasu	61	59	465	2 527	2 619	557
Sähkönsiirto	17	45	241	1 332	1 394	303
Öljynjalostus ja markkinointi	47	45	143	109	177	211
Markets	-	1	26	109	109	26
Muu toiminta	3	-	14	3	7	18
Yhteensä	128	150	889	4 080	4 306	1 115
Myydyt liiketoiminnat	-	15	-	41	75	34
Yhteensä	128	165	889	4 121	4 381	1 149

KONSERNIN SIDOTTU PÄÄOMA LIIKETOIMINNOITTAIN

MEUR	30.9.03	30.9.02	31.12.02
Sähkö, lämpö ja kaasu	3) 8 720	8 717	8 748
Sähkönsiirto	3) 3 106	3 117	3 199
Öljynjalostus ja markkinointi	1 446	1 555	1 510
Markets	74	73	55
Muu toiminta	113	144	30
Yhteensä	13 459	13 606	13 542
Myydyt liiketoiminnat	-	1 002	927
Yhteensä	13 459	14 608	14 469

3) Sidottu pääoma sisältää konserniaktiivan kohdistamisesta muodostuvaa laskennallista verovelkaa Sähkö, lämpö ja kaasu segmentissä 509 MEUR 30.9.2003 ja 502 MEUR vuonna 2002 sekä Sähkönsiirrossa 247 MEUR 30.9.2003 ja 344 MEUR vuonna 2002.

KONSERNIIN SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO LIIKETOIMINNOITTAIN 4)

%	30.9.03	30.9.03 *)	30.9.02	30.9.02 *)	31.12.02	31.12.02 *)	Edelliset 12kk	Edelliset 12kk *)
Sähkö, lämpö ja kaasu	7.8	7.8	5.5	3.8	7.5	6.1	9.1	9.0
Sähkönsiirto	8.0	7.2	9.9	5.8	9.3	6.2	7.9	7.3
Öljynjalostus ja markkinointi	28.7	28.8	17.6	13.1	16.0	13.0	24.1	24.6
Markets	41.3	41.3	9.1	7.9	-11.4	-12.4	4.6	4.1

4) Sidotun pääoman tuotto -% = Liikevoitto / sidottu pääoma keskimäärin

*) kertaluonteiset erät vähennetty liikevoitosta

KONSERNIN VASTUUT

MEUR	30.9.03	30.9.02	31.12.02
Vastuusitoumukset			
Omasta puolesta			
Velan vakuudeksi			
Pantit	525	438	553
Kiinteistökiinnitykset	237	235	237
Yrityskiinnitykset	-	34	32
Muut kiinnitykset	-	26	26
Muista sitoumuksista			
Kiinteistökiinnitykset	54	54	55
Pantit, yrityskiinnitykset ja muut vastuusitoumukset	1	15	8
Takaisinostovastuut	9	16	15
Muut vastuusitoumukset	96	527	474
Yhteensä	922	1 345	1 400
Osakkuusyritysten puolesta			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	12	17	9
Takaukset	597	277	345
Muut vastuusitoumukset	182	184	184
Yhteensä	791	478	538
Muiden puolesta			
Takaukset	15	-	4
Muut vastuusitoumukset	5	10	4
Yhteensä	20	10	8
Yhteensä	1 733	1 833	1 946
Käyttöleasingvastuut			
Vuoden sisällä erääntyvät	55	61	58
Yli vuoden kuluttua erääntyvät	108	119	91
Yhteensä	163	180	149
Rahoitusleasing sopimukset on kirjattu taseeseen.			
Ydinjätehuoltovastuu	545	515	545
Ydinjätehuoltorahaston rahasto-osuus	-535	-505	-535
Velkana taseessa 5)	10	10	10

5) Vakuutena kiinnitetyt haltijavelkakirjat

Muiden vastuiden lisäksi Gasum Oy:n puolesta on annettu takaus, joka kattaa 75 % Gasumin ja OOO Gazexportin välisestä maakaasun hankintasopimuksesta johtuvista maksuvelvoitteista.

FORTUM-KONSERNI 1.1.-30.9.2003

Tilintarkastamaton

Johdannaissopimukset	30.9.03			30.9.02			31.12.02		
	Korko- ja valuuttajohdannaiset MEUR	Kohde- etuuden arvo	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Kohde- etuuden arvo	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Kohde- etuuden arvo	Käypä arvo
Korkotermiinit	335	-	-	4 617	-2	-2	2 950	-2	-2
Koronvaihtosopimukset	5 784	9	16	6 872	15	26	6 898	21	34
Valuuttatermiinit ⁶⁾	7 866	-54	33	5 530	-31	-9	5 626	63	30
Valuutanvaihtosopimukset	347	13	5	2 359	271	73	2 334	227	60
Ostetut valuuttaoptiot	32	4	4	278	7	7	248	9	11
Asetetut valuuttaoptiot	15	-	-	75	2	2	66	1	1

6) Sisältää myös ulkomaisten tytäryhtiöiden omaa pääomaa suojaavat sopimukset.

Raakaöljy ja öljytuotteet	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta
	1000 bbl	MEUR	MEUR	1000 bbl	MEUR	MEUR	1000 bbl	MEUR	MEUR
Myyntisopimukset	11 345	-3	-3	8 391	-7	-7	10 697	-11	-11
Ostosopimukset	26 398	7	7	6 767	7	7	12 170	13	13
Ostetut optiot	100	-	-	250	-	-	-	-	-
Asetetut optiot	100	-	-	250	-	-	-	-	-

Sähkijohdannaiset	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta
	TWh	MEUR	MEUR	TWh	MEUR	MEUR	TWh	MEUR	MEUR
Myyntisopimukset	58	-349	-218	82	-207	-154	94	-2 065	-1 406
Ostosopimukset	57	308	176	76	216	146	78	1 709	1 051
Ostetut optiot	1	-1	-2	4	1	2	2	1	-1
Asetetut optiot	3	-4	-3	9	-	-	6	3	6

Kaasujohdannaiset	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta
	Mill.th.	MEUR	MEUR	Mill.th.	MEUR	MEUR	Mill.th.	MEUR	MEUR
Myyntisopimukset	2 543	36	-	2 218	-19	-19	4 072	127	127
Ostosopimukset	2 543	-34	-	2 110	23	23	3 773	-115	-115
Ostetut optiot	709	1	-	783	-2	-2	1 287	-7	-7
Asetetut optiot	709	-3	-	697	1	1	1 335	-	-

Johdannaisten käyvät arvot perustuvat tilinpäätöshetken markkinahintoihin siltä osin kuin sopimukset ovat julkisen kaupankäynnin kohteena. Muiden sopimusten käypä arvo perustuu niistä aiheutuvien kassavirtojen nykyarvoon ja optioiden osalta arvonmääritysmalleihin. Määriin sisältyvät myös erääntymättömät, suljetut sopimukset. Johdannaissopimuksia käytetään pääasiassa konsernin valuutta-, korko- ja hintariskin hallintaan.

FORTUM-KONSERNI 1.1.-30.9.2003
Tilintarkastamaton

LIKEVAIHTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/03	II/03	I/03	IV/02	III/02	II/02	I/02
Sähkö, lämpö ja kaasu	626	718	1 214	1 234	694	783	933
Sähkönsiirto	143	160	199	184	138	156	162
Öljynjalostus ja markkinointi	1 717	1 643	2 075	1 968	1 794	1 790	1 531
Markets	329	327	476	418	286	270	306
Muu toiminta	22	19	20	19	15	16	14
Liiketoimintojen välinen myynti	-310	-432	-391	-567	-344	-356	-401
Yhteensä	2 527	2 435	3 593	3 256	2 583	2 659	2 545
Myydyt liiketoiminnat	-	-	-	34	22	23	26
Yhteensä	2 527	2 435	3 593	3 290	2 605	2 682	2 571

LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/03	II/03	I/03	IV/02	III/02	II/02	I/02
Sähkö, lämpö ja kaasu	77	136	293	284	28	156	149
Sähkönsiirto	47	61	81	61	34	72	113
Öljynjalostus ja markkinointi	118	75	125	42	76	79	57
Markets	14	15	-7	-19	2	4	2
Muu toiminta	-16	-2	-17	-27	-17	-10	-12
Liiketoimintojen välinen myynti	-1	1	-	-1	1	1	-1
Yhteensä	239	286	475	340	124	302	308
Myydyt liiketoiminnat	-	-	-	51	25	120	19
Yhteensä	239	286	475	391	149	422	327

OSAKKEET

	Osakkeita yhteensä, kpl	Osake- pääoma, euro
Osakepääoma 31.12.2002	845 759 955	2 875 583 847
Merkitty henkilöstön 1999 optiolainan perusteella		
- 20.2.2003	15 600	53 040
- 5.5.2003	27 060	92 004
- 3.9.2003	50 160	170 544
Merkitty johdon optiojärjestelyn 1999 perusteella 5.5.2003	45 000	153 000
Osakepääoma 30.9.2003	845 897 775	2 876 052 435