

FORTUMIN TILINPÄÄTÖS 2000

22.2.2001 09:30 EET

FortumInternet_WideContent

Liikevoitto kasvoi lähes 30 %, osakekohtainen tulos parani 34 %

Konsernin liikevaihto kasvoi vuoden aikana 34 % prosenttia ja oli 11 026 miljoonaa euroa. Liikevoitto kasvoi 29 prosenttia ja oli 906 miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto parani yli 50 %. Tulos ennen satunnaisia eriä kasvoi 28 prosenttia ja oli 633 miljoonaa euroa. Osakekohtainen tulos parani 34 % ja oli 0,55 euroa.

- Öljyntuotannon tulosta paransi raakaöljyn korkea hinta.
- Öljynjalostuksen tulos oli hyvä yhtiön vahvan jalostusmarginaalin ansiosta.
- Sähkön alhainen markkinahinta rasitti sähköntuotannon ja myynnin tulosta.
- Sähkön tuotantokapasiteetti kasvoi yritysostojen myötä ja oli vuoden lopussa yli 10 000 megawattia.
- Maakaasun tuotanto Åsgard-kentällä Norjassa alkoi lokakuussa.
- Mikael Lilius aloitti toimitusjohtajana 1.9.2000.
- Hallituksen osinkoehdotus 4.4.2001 suunnitellulle yhtiökokoukselle 0,23 euroa osakkeelta

Tunnuslukuja	IV/00	IV/99	2000	1999
Liikevaihto, milj. euroa	3 294	2 344	11 026	8 232
Liikevoitto, milj. euroa	283	183	906	705
Voitto ennen satunnaisia eriä, milj. euroa	219	127	633	494
Tulos/osake, euroa	0,16	0,11	0,55	0,41
Oma pääoma/osake, euroa			6,32	6,00
Sijoitettu pääoma (kauden lopussa) milj. euroa			11 365	9 425
Korollinen nettovelka (kauden lopussa) milj. euroa			4 626	3 818
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, milj. euroa			3 131	1 059
Liiketoiminnan rahavirta, milj. euroa			424	524
Sijoitetun pääoman tuotto, %			9,4	8,4
Oman pääoman tuotto, %			8,6	7,7
Gearing, %			73	79
Henkilöstö keskimäärin			16 220	17461

Konsernin liikevaihto ja tulos

Konsernin liikevaihto kasvoi 34 prosenttia edellisvuodesta ja oli 11 026 miljoonaa euroa (8 232 miljoonaa euroa). Liikevaihtoa kasvattivat pääasiassa edellisvuodesta kohonneet raakaöljyn ja öljytuotteiden hinnat sekä laajentunut kaasutrading. Sähköliiketoimintojen liikevaihto kasvoi sähkön alentuneesta hinnasta huolimatta Saksasta ja Ruotsista hankitun lisäkapasiteetin ansiosta.

Pohjoismaat ovat konsernin tärkein markkina-alue. Alueen yhteenlaskettu osuus konsernin liikevaihdosta oli 57 prosenttia.

Liikevaihto segmenteittäin

milj. euroa	2000	1999	muutos-%
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti 1)	945	366	158
Öljynjalostus ja markkinointi 2)	7 759	5 064	53
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	1 760	1 443	22
Sähkönsiirto	467	347	35
Service	356	290	23
Engineering	585	479	22
Muu toiminta	94	137	-31

Liiketoimintojen välinen myynti	-940	-717	31
Yhteensä	11 026	7 409	49
Poistuneet liiketoiminnot	-	823	
Konserni	11 026	8 232	34
1) Sisältää maakaasutradingiä ja vähittäismyyntiä	558	136	
2) Sisältää öljytradingiä	1 117	783	

Vertailukelpoinen liikevoitto parani 52 %

Fortum-konsernin liikevoitto vuonna 2000 nousi 29 prosenttia ja oli 906 miljoonaa euroa (705 miljoonaa euroa). Liikevoiton vertailukelpoinen kasvu jatkuvien liiketoimintojen osalta oli 52 prosenttia, sillä vuoden 1999 liikevoitto sisälsi poistuneiden liiketoimintojen liikevoittoa 107 miljoonaa euroa. Raakaöljyn hinnan nousu paransi merkittävästi öljyn ja kaasun tuotannon tulosta. Öljynjalostuksen ja markkinoinnin tulos parani huomattavasti öljyn jalostusmarginaalin vahvistumisen ansiosta. Myös varustamoliiketoiminta ja bensiinikomponenttien vahva kysyntä tukivat Öljynjalostuksen ja markkinoinnin tulosparannusta.

Sähkön hinta on pitkään ollut alhainen, mikä on rasittanut sähköntuotannon ja myynnin tulosta. Lisäksi keskimääräistä lämpimämmän sään seurauksena kaukolämmön myynti väheni. Kuluneena vuonna päättyneiden, valtaosin ennen markkinoiden vapautumista tehtyjen sähkösopimusten volyyymi oli 4,7 terawattituntia, mutta vastaava volyyymi myytiin muilla sopimuksilla. Tästä johtuva liikevoiton pieneneminen edellisvuoteen verrattuna oli lähes 40 miljoonaa euroa. Vuonna 2001 päättyy vanhoja sopimuksia noin 3 terawattitunnin ja seuraavan kolmen vuoden aikana noin 7 terawattitunnin verran. Tulevina vuosina päättyvien sopimusten vuosittaisen vaikutuksen liikevoittoon arvioidaan olevan vähäisempi kuin vuonna 2000.

Fortumin puoleksi omistaman Birka Energi -konsernin vaikutus Fortumin liikevoittoon oli 175 miljoonaa euroa.

Engineeringin heikko tulos aiheutui eräistä Voimalaitos-yksikön tappiollisista hankkeista. Muiden engineering-yksikköjen tulos oli voitollinen.

Liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	2000	1999	muutos-%
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti	218	82	166
Öljynjalostus ja markkinointi	382	182	110
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	211	236	-11
Sähkönsiirto	127	115	10
Service	12	12	0
Engineering	-21	12	-275
Muu toiminta	-9	-24	138
Eliminoinnit	-14	-17	
Yhteensä	906	598	52
Poistuneet liiketoiminnot	-	107	
Konserni	906	705	29

Vuoden aikana hankittujen liiketoimintojen vaikutus liikevoittoon oli lievästi positiivinen.

Raakaöljyn hinnan noususta aiheutunut, pääasiassa lakisäätöihin velvoitevarastoon kohdistuva öljyn varastovoitto sekä kivihiilen kohonneesta hinnasta aiheutunut varastovoitto oli yhteensä 24 miljoonaa euroa (81 miljoonaa euroa).

Liikevoittoon sisältyvät käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynneistä kirjatut myyntivoitot, yhteensä 119 miljoonaa euroa (155 miljoonaa euroa). Vastaavasti kertaluonteisia arvonlennuksia ja varauksia oli yhteensä 66 miljoonaa euroa (20 miljoonaa euroa).

Birka Energistä lukuunottamatta osakkuusyhtiöt on konsolidoitu pääomaosuusmenetelmällä.

Fortumin osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista ilman Birka Energistä oli yhteensä 46 miljoonaa euroa (36 miljoonaa euroa). Birka Energi on yhdistelty suhteellisella menetelmällä 50 prosentin omistusosuuden mukaan.

Voitto ennen satunnaisia eriä oli 633 miljoonaa euroa (494 miljoonaa euroa).

Voitto ennen veroja oli 623 miljoonaa euroa (954 miljoonaa euroa). Satunnaisiin eriin vuonna 1999 sisältyi Gasum Oy:n osakkeiden sekä Neste Chemicals Oy:n ja Enermet Oy:n liiketoiminnan myynneistä kirjatut myyntivoitot.

Tilikauden voitto oli 423 miljoonaa euroa (703 miljoonaa euroa) ja tulos osaketta kohden 0,55 euroa (0,41 euroa). Sijoitetun pääoman tuotto oli 9,4 prosenttia (8,4 prosenttia) ja oman pääoman tuotto 8,6 prosenttia (7,7 prosenttia).

Konsernin nettorahoituskulut olivat 273 miljoonaa euroa (211 miljoonaa euroa).

Tilikaudelle kirjatut verot olivat 154 miljoonaa euroa (229 miljoonaa euroa).

Markkinoilla suuria hintavaihteluja, yhtiölle lisää tuotantoa

Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti

Öljyn ja kaasun etsinnän ja tuotannon tärkein alue on Norja. Toimintaa on myös Omanissa ja Venäjällä. Yhtiö on mukana kaasuverkkohankkeissa ja omistaa osuuksia kaasuyhtiöistä Itämeren alueella ja Isossa-Britanniassa.

	IV/00	IV/99	2000	1999
Liikevaihto, milj. euroa	414	163	945	366
Liikevoitto, milj. euroa	87	40	218	82
Sidottu pääoma, milj. euroa			1 284	1 138

Raakaöljyn hinnat nousivat huomattavasti vuoden 2000 aikana. Pohjanmeren kevyen Brent-raakaöljyn hinta nousi syksyn aikana korkeimmillaan 35 dollariin barrelilta. Vuoden lopussa hinta oli 24 dollarin tuntumassa. Brentin keskimääräinen barrelihinta vuonna 2000 oli 28,5 dollaria, kun se edellisenä vuonna oli noin 18 dollaria. Fortumin myymän öljyn keskihinta oli 27,6 dollaria barrelilta (17,9 dollaria).

Vuonna 2000 Fortum tuotti öljyä ja kaasua keskimäärin 34 200 öljykvivalenttibarrelia päivässä (32 700 öljykvivalenttibarrelia päivässä vuonna 1999) eli noin 1,7 miljoonaa tonnia vuodessa. Kasvua edelliseen vuoteen verrattuna oli lähes viisi prosenttia.

Kaasuntuotanto Åsgard-kentällä Norjassa alkoi lokakuussa. Kentän suunniteltu kaasun tuotantomäärä vuonna 2001 on vajaat 10 000 öljykvivalenttibarrelia päivässä.

Öljynjalostus ja markkinointi

Fortumilla on kaksi öljynjalostamoja Suomessa, liikenneasema- ja myyntipisteverkosto Suomessa ja muualla Itämeren alueella sekä voiteluaine-, perusöljy-, komponentti- ja nestekaasuliiketoimintaa. Kuljetuksia varten yhtiöllä on omia ja aikarahdattuja säiliöaluksia sekä terminaaleja.

	IV/00	IV/99	2000	1999
Liikevaihto, milj. euroa	2 209	1 602	7 759	5 064
Liikevoitto, milj. euroa	108	49	382	182
Sidottu pääoma, milj. euroa			1 838	1 609

Öljyn kansainväliset jalostusmarginaalit nousivat yli kolminkertaisiksi edelliseen vuoteen verrattuna. Jalostusmarginaali oli keskimäärin 3,4 dollaria barrelilta, kun se vuonna 1999 oli 0,9 dollaria. Fortumin jalostamoiden marginaali oli edelleen selvästi korkeampi kuin kansainvälinen jalostusmarginaali.

Fortumin öljytuotteiden tukkumyynti Suomessa oli 7,8 miljoonaa tonnia (7,9 miljoonaa tonnia). Öljytuotteiden myynti muihin maihin kasvoi hieman ja oli 4,9 miljoonaa tonnia (4,8 miljoonaa tonnia). Tärkein vientimarkkina oli Ruotsi, johon vietiin 1,7 miljoonaa tonnia (2,0 miljoonaa tonnia) öljytuotteita. Vienti Pohjois-Amerikkaan kasvoi ja oli 1,0 miljoonaa tonnia (0,8 miljoonaa tonnia). Vienti Baltian maihin oli vähäistä.

Fortumin öljytuotteiden vähittäis- ja suoramyynti Suomen markkinoille oli 3,8 miljoonaa tonnia eli saman verran kuin vuotta aiemmin. Myös markkina-asema säilyi suunnilleen ennallaan.

Fortumin jalostamien öljytuotteiden toimitukset tuoteryhmittäin

(1 000 t)	IV/00	IV/99	2000	1999
Bensiinit	998	1 020	3 941	4 186
Dieselöljyt	834	750	3 246	2 666
Lentopetroli	174	226	786	1 005
Kevyt polttoöljy	517	633	1 843	2 249
Raskas polttoöljy	306	296	1 133	1 003
Muut	343	332	1 360	1 380
Yhteensä	3 172	3 257	12 309	12 489

Fortumin jalostamien öljytuotteiden toimitukset alueittain

(1 000 t)	IV/00	IV/99	2000	1999
Suomi	1 924	2 051	7 423	7 713
muut pohjoismaat	505	520	2 142	2 163
Baltian maat ja Venäjä	64	134	153	417
USA ja Kanada	287	0	1 029	777
Muut maat	392	552	1 562	1 419
Yhteensä	3 172	3 257	12 309	12 489

Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti

Fortum on sähköntuotannossa ja -myynnissä toiseksi suurin yritys pohjoismaissa.

Lämmöntuottajana Fortum on pohjoismaiden johtava yritys. Toiminta on laajinta Suomessa ja Ruotsissa. Lisäksi toimintaa on Manner-Euroopassa, Isossa-Britanniassa, Irlannissa ja Kaakkois-Aasiassa.

	IV/00	IV/99	2000	1999
Liikevaihto, milj. euroa	514	405	1 760	1 443
- Sähkönmyynti	299	275	1 170	1 037
- Lämmönmyynti	121	103	411	360
Liikevoitto, milj. euroa	63	60	211	236
Sidottu pääoma, milj. euroa			6 193	4 852

Sähkön markkinahinta pohjoismaissa pysyi vuoden 1999 tasolla. Nord Pool-pörssin systeemihinta oli keskimäärin 12,8 euroa megawattitunnilta (13,5 euroa vuonna 1999). Suomen ja Ruotsin aluehinnat olivat systeemihintaa korkeampia. Sähkön kulutus pohjoismaissa oli 382 terawattituntia, mikä on 1,5 prosenttia enemmän kuin vuonna 1999. Fortumin sähköntuotantokapasiteetti pohjoismaissa oli vuoden lopussa 9 243 megawattia (8 303 megawattia). Yhteensä Fortumin kapasiteetti oli 10 163 megawattia (8 549 megawattia). Konsernin sähkönmyynti pohjoismaissa vuonna 2000 oli 45,3 terawattituntia (41,6 terawattituntia). Suomessa myynti oli 28,4 terawattituntia (29,6 terawattituntia) ja Ruotsissa 16,9 terawattituntia (12,0 terawattituntia), mihin sisältyy 50 prosenttia Birka Energi sähkönmyynnistä. Pohjoismaiden ulkopuolinen myynti oli 6,1 terawattituntia (2,2 terawattituntia). Fortumin pohjoismaissa myymän sähkön keskihinta aleni edellisvuodesta 6 prosenttia.

Sähkönmyynti alueittain

(TWh)	IV/00	IV/99	2000	1999
Pohjoismaat yhteensä	13,7	11,2	45,3	41,6
- Ruotsi*	5,6	3,0	16,9	12,0
- Suomi	8,1	9,3	28,4	29,6
Saksa	1,1	0,2	3,9	0,2
Iso-Britannia	0,4	0,5	0,2	0,1
Viro	0,1	0,1	0,2	0,1
Yhteensä	15,3	12,0	51,3	43,9

* sisältää 50 % Birka Energin sähkönmyynnistä

Lämpömarkkinoihin vaikutti polttoaineiden voimakas hinnannousu ja syksyn poikkeuksellisen lämmin sää. Fortum myi pohjoismaissa lämpöä 15,6 terawattituntia (15,7 terawattituntia). Joulukuussa Fortum solmi sopimukset pitkäaikaisista kaukolämmön toimituksista Turun seudulle. Sopimusten yhteinen tehon määrä on noin 300 megawattia ja vuotuinen energiamäärä 1,5 terawattituntia.

Lämmönmyynti alueittain

(TWh)	IV/00	IV/99	2000	1999
Ruotsi*	1,2	1,3	4,1	3,8
Suomi	2,9	3,6	11,5	11,9
Muut maat	0,3	0,0	0,7	0,0
Yhteensä	4,4	4,9	16,3	15,7

* sisältää 50 % Birka Energin lämmönmyynnistä

Sähkönsiirto

Fortum siirtää jakeluverkoissaan sähköä yhteensä 900 000 asiakkaalle Ruotsissa, Suomessa, Saksassa ja Virossa.

	IV/00	IV/99	2000	1999
Liikevaihto, milj. euroa	129	98	467	347
Liikevoitto, milj. euroa	34	38	127	115
Sidottu pääoma, milj. euroa			2 263	1 851

Sähkön siirtohinnat olivat vakaat. Fortumin jakeluverkoissa siirrettiin sähköä yhteensä 15,0 terawattituntia, mikä on 19 prosenttia enemmän kuin edellisenä vuonna. Kasvu johtui Elektrizitätswerk Wesertal GmbH:n hankinnasta. Suomen sähkönsiirtotoiminnot siirrettiin yhteen yksikköön.

Sähkönsiirto jakeluverkoissa alueittain

(TWh)	IV/00	IV/99	2000	1999
Ruotsi*	2,3	3,0	8,1	8,6
Suomi	1,1	1,2	4,0	4,0
Muut maat	0,7	0,0	2,9	0,0
Yhteensä	4,1	4,2	15,0	12,6

* sisältää 50 % Birka Energin sähkönsiirrosta

Sähkönsiirtoasiakkaiden lukumäärä alueittain

	31.12.2000	31.12.1999
Ruotsi*	438 000	444 000
Suomi	282 000	278 000
Muut maat	182 000	21 000
Yhteensä	902 000	743 000

* sisältää 50 % Birka Energin asiakkaista Service

Service tarjoaa käyttö- ja kunnossapitopalveluja voimalaitosten omistajille sekä kunnossapitopalveluja prosessiteollisuudelle. Suomen ja Ruotsin lisäksi toimintaa on Keski-Euroopassa ja Kaakkois-Aasiassa.

	IV/00	IV/99	2000	1999
Liikevaihto, milj. euroa	122	94	356	290
Liikevoitto, milj. euroa	8	10	12	12
Sidottu pääoma, milj. euroa			31	42

Fortum Servicen operoimien voimalaitosten käytettävyyttä jatkui erinomaisena. Servicellä on käyttövastuullaan voimalaitosten sähkötehoa yhteensä yli 11 000 megawattia ja lämpötehoa 6 800 megawattia. Kunnossapidon asiakkuudet kehittyivät entistä vahvemmin kumppanuuspohjaisiksi ja vuoden aikana tehtiin useita pitkäaikaisia sopimuksia.

Engineering

Engineering on erikoistunut energian tuotanto- ja siirtojärjestelmien kokonais- ja osatoimituksiin, öljynjalostus- ja kemianteollisuuden laitostoimituksiin, rautateiden sähköistykseen ja tietoliikenneverkkoihin.

	IV/00	IV/99	2000	1999
Liikevaihto, milj. euroa	177	185	585	479
Liikevoitto, milj. euroa	-16	12	-21	12
Sidottu pääoma, milj. euroa			81	37

Fortum Engineeringin laskuttamaton tilauskanta oli vuoden lopussa 473 miljoonaa euroa (675 miljoonaa euroa vuoden 1999 lopussa). Voimansiirto-engineeringistä päätettiin luopua. Voimalaitos-engineeringin tulos oli selvästi tappiollinen ja yksikössä aloitettiin toiminnan tervehdyttämishjelma.

Merkittäviä rahoitusjärjestelyjä, maksuvalmius säilyi hyvänä
Merkittävin vuoden aikana toteutettu rahoitustransaktio oli Stora Enson voimalaitosten hankinnan rahoittamiseksi toteutettu järjestely, jossa Fortum Capital Ltd. laski liikkeelle etuoikeutettuja osakkeita 1,2 miljardin euron arvosta. Konsernin taseen vähemmistöosuuden kasvu johtuu tästä järjestelystä.
Korollinen nettovelka oli vuoden päättyessä 4 626 miljoonaa euroa (3 818 miljoonaa euroa). Velkaantumistaso oli vuoden päättyessä 73 prosenttia (79 prosenttia).
Konsernin maksuvalmius säilyi hyvänä. Likvidien varojen määrä oli vuoden lopussa 437 miljoonaa euroa. Tämän lisäksi konsernilla oli käytettävissä yhteensä noin miljardi euroa nostamattomia valmiusluottoja. Konsernin nettorahoituskulut olivat vuoden 2000 aikana 273 miljoonaa euroa, joka vastaa 2 prosenttia liikevaihdosta. Stora Enson voimaomaisuuden hankintaan liittyneiden rahoitusjärjestelyjen kertaluonteiset kustannukset olivat yhteensä noin 33 miljoonaa euroa.
Konsernin tärkeimmät lainavaluutat olivat Ruotsin kruunu, euro ja Yhdysvaltain dollari. Lainojen keskikorko suojausten jälkeen ilman Birka Energin lainoja oli vuoden päättyessä 6,2 prosenttia.
Suurimmat investoinnit sähköntuotantoon
Konsernin investointien kokonaismäärä oli 3 131 miljoonaa euroa (1 059 miljoonaa euroa). Pääosan muodostivat sähköliiketoiminnan yritysostot. Summaan sisältyy hankittujen tytäryhtiöiden hankintahetken korollisia nettovelkoja yhteensä 1 208 miljoonaa euroa (8 miljoonaa euroa).
Saksalaisen energiayhtiö Elektrizitätswerk Wesertal GmbH:n osakekanta ostettiin tammikuussa. Kauppahinta oli 388 miljoonaa euroa. Stora Ensolta hankittiin touko-kesäkuun vaihteessa 1 511 megawattia ja 6,7 terawattitunnin vuosituotantoa vastaava voimalaitoskapasiteetti Suomessa ja Ruotsissa. Kaupan arvo oli 1,7 miljardia euroa ja siihen sisältyi useita yhtiöitä ja osakkuuksia. Fortum sopi lisäksi Stora Enson kanssa yli kahden terawattitunnin vuosittaisista sähköntoimituksista seuraavan kolmen vuoden aikana.
Åsgård-kentän kehittäminen tuotantoon saatettiin loppuun. Lokakuussa käynnistyneeseen

kaasuntuotannon valmisteluun ja siihen liittyvään infrasktruktuuriin käytettiin vuoden aikana noin 70 miljoonaa euroa.

Yritysjärjestelyjä voimantuotannossa

Sähkön tuotantorakenteen optimoimiseksi Fortum myi Stora Ensolta Suomesta ostamastaan kapasiteetista Kemijoki Oy:lle 97 megawattia ja vaihtoi hankkimansa Pamilo Oy:n osakkeet Ruotsissa sijaitsevan Bullerforsens Kraft AB:n osakkeisiin. Helsingin Energialle myytiin voimantuotanto-osuudet Vuosaari A- ja B-voimalaitoksista sekä kolme Stora Ensolta ostettua vesivoimalaitosta. Lisäksi ruotsalaisen vesivoimayhtiön Gulsele AB:n osakkeet vaihdettiin Kemijoki Oy:n osuuksiin. Fortum myi myös osuutensa Lahden Lämpövoima Oy:stä Lahti Energialle.

Länsivoima sulautumisen yhteydessä osakepääomaa korotettiin

Länsivoima Oyj:n sulautuessa 30.9.2000 Fortum Oyj:hin sulautumisvastikkeena laskettiin liikkeelle 60 825 940 uutta Fortum Oyj:n osaketta ja osakepääomaa korotettiin 206 808 196 eurolla. Uudet osakkeet yhdistettiin Fortum Oyj:n vanhaan osakelajiin 30.9.2000. Yhdellä Länsivoiman osakkeella sai 10 Fortumin uutta osaketta. Fortum Oyj:n osakkeiden lukumäärä 31.12.2000 oli 845 608 575 kappaletta ja osakepääoma 2 875 069 155 euroa. Osakkeiden lukumäärä ilman konserniyhtiöiden omistamia emoyhtiön osakkeita oli 794 571 055.

Fortum Oyj:n kokonaan omistama tytäryhtiö Fortum Power and Heat Oy oli Länsivoima Oyj:n suurin osakas. Sulautumisen yhteydessä Fortum Power and Heat Oy sai 51 037 520 Fortum Oyj:n osaketta yhteenlasketulta nimellisarvoltaan 173 527 568 euroa. Tämä on 6,04 prosenttia Fortum Oyj:n koko osakekannasta, osakepääomasta ja äänimäärästä. Tällä hetkellä näihin osakkeisiin ei liity äänivaltaa. Samalla Suomen valtion osuus osakepääomasta laski 75,38 prosentista 69,96 prosenttiin. Vuoden lopussa valtion omistusosuus oli 70,74 prosenttia.

Fortum Oyj:n hallituksella ei ole tällä hetkellä yhtiökokoukselta saatuja käyttämättömiä valtuuksia korottaa yhtiön osakepääomaa tai ostaa yhtiön omia osakkeita.

Henkilöstön määrä lähes ennallaan

Konsernin palveluksessa oli vuonna 2000 keskimäärin 16 220 henkilöä (17 461 henkilöä) ja vuoden 2000 lopussa 15 770 henkilöä (15 048). Henkilömäärää lisäsi eniten saksalaisen Elektrizitätswerk Wesertal GmbH:n hankinta. Fortum Oyj:ssä oli henkilöstöä vuoden lopussa 377 henkilöä (37 henkilöä). Vuoden 2000 alussa Fortum Oyj:n palvelukseen siirtyi tytäryhtiöistä yhteensä 348 henkilöä.

Liiketoiminnan kehittäminen

"Syksyllä aloitetun strategiatarkastelumme seurauksena pohjoismaat ja muu Itämeren alue varmistui ydinliiketoimintojemme maantieteelliseksi keskittymisalueeksi. Sähköliiketoiminnassa haluamme osallistua erityisesti pohjoismaisiin rakennejärjestelyihin ja olemme jo ilmoittaneet kiinnostuksemme neuvotella Birka Energi AB:n koko osakekannan hankinnasta. Myös öljynjalostuksen ja markkinoinnin alueella näköpiirissä on rakennejärjestelyjä. Niissä aiomme olla aktiivinen toimija, sillä Fortumilla on öljynjalostuksessa sellaista erityisosaamista ja -tuotantoa, jonka pohjalta voi kehittää huomattavaa lisäarvoa.", toteaa toimitusjohtaja Mikael Lilius.

Vuoden aikana päätettiin keskittää yhtiön sähköntuotanto pohjoismaihin ja muualle Itämeren ympärille ja luopua Ison-Britannian, Irlannin ja Unkarin voimalaitoksista. Unkarissa sijaitsevan yhtiön myynnistä päästiin sopimukseen joulukuussa 2000.

Taseen keventämiseksi Stora Enson kanssa tehty voimantuotantokauppa rahoitettiin vähemmistösjoiituksella. Samasta syystä luovuttiin merkittävistä tuotanto-osuuksista myös Suomessa. Näiden toimenpiteiden ansiosta yhtiön taloudellinen liikkumavara parani.

Engineering-sektorin toimintaa suunnattiin uudelleen. Voimansiirto-yksiköstä päätettiin luopua ja Voimalaitos-engineeringissä käynnistettiin tervehdyttämishjelma. Myös sähkö- ja lämpöliiketoimintaa tukevassa T&K-yksikössä on käynnistetty merkittävät uudelleenjärjestelt. Niiden tarkoituksena on keskittyä entistä määrätietoisemmin liiketoiminnan kannalta tärkeisiin avainosaamisalueisiin ja organisoida tutkimus- ja kehitystyö lähemmäksi liiketoimintoja.

Täsmällisten taloudellisten tavoitteiden asettamisella pyritään ohjaamaan liiketoiminnassa tehtäviä valintoja. Oikean tavoitetaso määrättämiseksi arvioitiin alalle ominaisia taloudellisia mittareita. Näiden tekijöiden ja markkinanäkymien pohjalta vahvistettiin konsernin oman pääoman (ROE) ja sijoitetun pääoman (ROCE) tuottotavoitteiksi 12 %. Syyskuussa käynnistettiin koko konsernin kattava toiminnan tehostamisohjelma, jonka tavoitteena on nostaa tuottavuutta 5-10 % vuodessa ja korottaa pääoman tuottoastetta asetettujen tavoitteiden saavuttamiseksi lähivuosina.

Asiakkuuksien kehittämiseksi laajemminkin pohjoismaissa päätettiin alkuvuodesta 2001 muodostaa uusi sektori, Fortum Markets. Tässä liiketoiminnassa tarjotaan

yrittäjäasiakkaille energiatuotteita sekä pienyrittäjille ja yksityisasiakkaille monipuolisia tuotteita ja palveluja. Fortum Markets on seuraava askel Energiatalossa aloitetulle työlle ja pitää sisällään muun muassa sähköisen kaupan palvelut, joissa Fortum kuuluu alan edelläkävijöihin.

Liiketoiminnan kasvua voidaan aikaansaada myös yhdistämällä Fortumin nykyisiä vahvuuksia voimalaitosten käytössä ja kunnossapidossa ja niihin liittyvässä teknologiassa. Kyseessä on kasvualue, joka voi olla kansainvälisesti merkittävä. Tätä varten perustettiin konserniin toinen uusi sektori, Fortum Energy Solutions, johon keskitetään edellä mainitut avainosaamiset ja -osaajat.

"Yllä kuvatut toimenpiteet tuloksetekokyvyn parantamiseksi, liiketoiminnan fokusointi ja uudelleenjärjestelyt ovat kaikki omiaan vahvistamaan yhtiötä. Kun pääomistajamme lisäksi on ilmoittanut valmiutensa mahdollisiin omistusrakenteen muutoksiin, saamme riittävää liikkumavaraa isoihinkin ratkaisuihin", sanoo toimitusjohtaja Mikael Lilius.

Lähiajan näkymät

Fortumin tuloksen muodostumisen kannalta merkittäviä markkinatekijöitä ovat raakaöljyn hinta, öljyn jalostusmarginaali, sähkön markkinahinta ja dollarin kurssi. Opecin raakaöljyn tavoitehinta on 22-28 dollaria barrelilta. Helmikuussa 2001 International Petroleum Exchangin Brent-futuureiden hinnat vuodelle 2001 olivat 26 - 28 dollaria barrelilta. Fortumin öljyn- ja kaasuntuotanto kasvaa Åsgardin kaasuntuotannon alkamisen myötä.

Kansainvälinen öljynjalostusmarginaali oli vuonna 2000 poikkeuksellisen korkea. Merkittävä, pitkävaikutteinen syy oli liikennepolttonesteiden ympäristövaatimusten tiukentuminen ja sitä seurannut vaatimukset täyttävien tuotteiden vahva kysyntä. Öljyn kulutuksen kasvua ei yhtiön tärkeimmillä markkina-alueilla juuri ole näkyvissä. Fortumin Porvoon jalostamon noin viiden viikon huoltoseisoksi keväällä 2001 vähentää jalostettavien öljytuotteiden määrää.

Sähkön käytön arvioidaan kasvavan lähivuosina pohjoismaissa noin 1,5 prosentin vuosivauhtia. Vuonna 2001 kasvu voi olla nopeampaa, koska edellisenä vuonna poikkeuksellisen lämpimien säiden vuoksi kulutus aleni lähes 10 terawattituntia. Sähkön tuotannossa vesivoiman osuuden ennakoidaan laskevan vuoden 2000 ennätyksellisen korkealta tasolta. Samalla hiilivoiman osuuden arvioidaan kasvavan. Vesitilanteen normalisoituminen ja lumen vähäinen määrä Norjassa ennakoi sähkön hinnan nousua.

Osingonjakoehdotus

Konsernin vapaa oma pääoma ja jakokelpoiset varat 31.12.2000 olivat 2 117 miljoonaa euroa. Emoyhtiön jakokelpoiset varat 31.12.2000 olivat 465 142 681,91 euroa.

Hallitus ehdottaa huhtikuun 4. päivänä pidettäväkäs suunnitellulle yhtiökokoukselle, että Fortum Oyj jakaa vuodelta 2000 osinkoa 0,23 euroa osaketta kohti eli yhteensä 194 miljoonaa euroa.

Fortum Oyj

Carola Teir-Lehtinen
Viestintäjohtaja

LIITTEET: Tilinpäätöksen numerotiedot

Lisätietoja:

toimitusjohtaja Mikael Lilius, puh. 010 45 29100
talousjohtaja Juha Laaksonen, puh. 010 45 24519

Jakelu:

Helsingin Pörssi
Keskeiset tiedotusvälineet

FORTUM-KONSERNI 1.1.-
31.12.2000
Tilintarkastettu

KONSERNIN TULOSLASKELMA

Me	IV/00	IV/99	2000	1999
Liikevaihto	3 294	2 344	11 026	8 232
Osuus osakkuusyritysten voitosta (tappiosta)	20	2	46	36
Liiketoiminnan muut tuotot	61	54	140	187
Poistot ja arvonalentumiset	-154	-134	-571	-523
Liiketoiminnan muut kulut	-2 938	-2 083	-9 735	-7 227
Liikevoitto	283	183	906	705
Rahoitustuotot ja - kulut	-64	-56	-273	-211
Voitto ennen satunnaisia eriä	219	127	633	494
Satunnaiset tuotot	-	100	0	493
Satunnaiset kulut	-2	-32	-10	-33
Voitto ennen veroja	217	195	623	954
Välittömät verot	-71	-43	-154	-229
Vähemmistöosuus	-20	-3	-46	-22
Tilikauden voitto	126	149	423	703
Tulos/osake, euro	0,16	0,11	0,55	0,41
Osakkeiden lukumäärä			787	784 783
Keskimäärin, 1000 kpl			223	

KONSERNIN TASE

Me	31.12. 00	31.12.99
----	--------------	----------

VASTAAVAA

Pysyvät vastaavat	11 712	9 724
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	746	661
Saamiset	1 933	1 379
Rahavarat	437	775
Yhteensä	3 116	2 815
Yhteensä	14 828	12 539

VASTATTAVAA

Oma pääoma		
Osakepääoma	2 875	2 640
Muu oma pääoma	2 147	2 065
Yhteensä	5 022	4 705
Vähemmistöosuus	1 281	126
Pakolliset varaukset	197	83

Laskennallinen verovelka	1 177	1 128
Pitkäaikainen vieras pääoma	4 463	3 644
Lyhytaikainen vieras pääoma	2 688	2 853
Yhteensä	14 828	12 539
Oma pääoma/osake, euro	6,32	6,00
Osakkeiden lukumäärä, 1 000 kpl	845	784 783
Osakkeiden lukumäärä ilman omia osakkeita, 1 000 kpl	609	
	794	784 783
	571	

KONSERNIN TUNNUSLUVUT

	31.12.00	31.12.99
Korollinen nettovelka, Me	4 626	3 818
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, Me	3 131	1 059
Henkilöstö keskimäärin	16 220	17 461
Sijoitetun pääoman tuotto, %	9,4	8,4
Oman pääoman tuotto, % Gearing, %	8,6	7,7
	73	79
Omavaraisuusaste, %	43	39

KONSERNIN LIIKEVAIHTO LIIKETOIMINNOITTAIN

Me	IV/00	IV/99	2000	1999
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti	414	163	945	366
Öljynjalostus ja markkinointi	2 209	1 602	7 759	5 064
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	514	405	1 760	1 443
Sähkönsiirto	129	98	467	347
Service	122	94	356	290
Engineering	177	185	585	479
Muu toiminta	27	38	94	137
Liiketoimintojen välinen myynti	-298	-255	-940	-717
Yhteensä	3 294	2 330	11 026	7 409
Poistuneet liiketoiminnat 1)	-	14	-	823
Liikevaihto	3 294	2 344	11 026	8 232

1) Sisältää Gasumin, Enermetin,

Infrarödteknikin ja
Neste Chemicalsin
vuonna 1999.

KONSERNIN POISTOT
LIIKETOIMINNOITTAIN

Me	IV/00	IV/99	2000	1999
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti	17	28	85	77
Öljynjalostus ja markkinointi	41	36	147	137
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	57	41	191	166
Sähkönsiirto	32	19	122	75
Service	2	2	7	7
Engineering	1	2	9	8
Muu toiminta ja eliminoinnit	4	4	10	12
Yhteensä	154	132	571	482
Poistuneet	-	2	-	41
liiketoiminnat 2) Poistot	154	134	571	523

2) Sisältää Gasumin,
Enermetin,
Infrarödteknikin ja
Neste Chemicalsin
vuonna 1999.

KONSERNIN LIIKEVOITTO
LIIKETOIMINNOITTAIN

Me	IV/00	IV/99	2000	1999
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti 3)	87	40	218	82
Öljynjalostus ja markkinointi	108	49	382	182
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	63	60	211	236
Sähkönsiirto	34	38	127	115
Service	8	10	12	12
Engineering	-16	12	-21	12
Muu toiminta	6	-15	-9	-24
Eliminoinnit	-7	-6	-14	-17
Yhteensä	283	188	906	598
Poistuneet	-	-5	-	107
liiketoiminnat 4) Liikevoitto	283	183	906	705

3) Gasum-konsernin
käsittely vuoden 1999

osalta
muutettu tytäryhtiöstä
osakkuusyhtiöksi.

4) Sisältää Gasum-
konsernin
omistusosuuden
muutoksen
vaikutuksen, Enermetin,
Infrarödteknikin ja
Neste Chemicalsin sekä
Askon vuonna 1999.

KONSERNIN INVESTOINNIT
LIIKETOIMINNOITTAIN

Me	IV/00	IV/99	2000	1999
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti	32	29	137	199
Öljynjalostus ja markkinointi	42	35	128	140
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	44	111	2 343	445
Sähkönsiirto	37	32	489	226
Service	1	2	5	9
Engineering	16	4	20	12
Muu toiminta ja eliminoinnit	5	-1	9	5
Yhteensä	177	212	3 131	1 036
Poistuneet	-	1	-	23
liiketoiminnat 5) Investoinnit	177	213	3 131	1 059

5) Sisältää Gasumin,
Enermetin,
Infrarödteknikin ja
Neste Chemicalsin
vuonna 1999.

KONSERNIN SIDOTTU
PÄÄOMA
LIIKETOIMINNOITTAIN

Me	31.12. 00	31.12.99
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti	1 284	1 138
Öljynjalostus ja markkinointi	1 838	1 609
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti 6)	6 193	4 844
Sähkönsiirto 6)	2 263	1 685
Service	31	42
Engineering	81	37

Muu toiminta ja eliminoinnit	141	181
Yhteensä	11 831	9 536
Poistuneet liiketoiminnot	-	-
Sidottu pääoma	11 831	9 536

6) Sidottu pääoma sisältää konserniaktiivan kohdistamisesta muodostuvaa laskennallista verovelkaa Sähkön ja Lämmön Tuotannossa ja Myynnissä 216 Me vuonna 2000 ja 252 Me vuonna 1999 sekä Sähkön siirrossa 262 Me vuonna 2000 ja 211 Me vuonna 1999.

KONSERNIIN SIDOTUN
PÄÄOMAN TUOTTO
LIIKETOIMINNOITTAIN 7)

%	2000	1999
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti	18,0	8,3
Öljynjalostus ja markkinointi	22,2	11,4
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	3,8	5,1
Sähkön siirto	6,4	7,6
Service	32,9	38,7
Engineering	-35,6	24,0

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

MERKITTÄVÄT
KERTALUONTEISET ERÄT
LIIKEVOITTOSSA
LIIKETOIMINNOITTAIN

Me	IV/00	IV/99	2000	1999
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti	0	0	2	0
Öljynjalostus ja markkinointi	-1	49	32	120
Sähkön ja lämmön	-27	-5	14	43

tuotanto ja myynti				
Sähkönsiirto	-3	0	-1	0
Service	0	0	0	0
Engineering	0	1	2	16
Muu toiminta ja eliminoinnit	21	-1	23	-12
Yhteensä	-10	44	72	167
Poistuneet	-	0	-	48
liiketoiminnat 8)				
Kertaluonteiset erät	-10	44	72	215

8) Sisältää Gasumin,
Enermetin,
Infrarödteknikin,
Neste Chemicalsin ja
Askon vuonna 1999.

KONSERNIN VASTUUT

Me 31.12. 31.12.99
00

Vastuusitoumukset

Omasta puolesta

Velan vakuudeksi

Pantit	188	290
Kiinteistökiinnitykset	156	134
Yrityskiinnitykset	22	44
Irtaimistokiinnitykset	54	54
Muista sitoumuksista		
Pantit	2	86
Kiinteistökiinnitykset	87	96
Yrityskiinnitykset	3	6
Irtaimistokiinnitykset	6	-
Takaisinostovastuut	18	28
Muut vastuusitoumukset	1 178	748
Yhteensä	1 714	1 486

Osakkuusyritysten puolesta

Pantit	-	4
Kiinteistökiinnitykset	-	1
Takaukset	165	79
Muut vastuusitoumukset	368	182
Yhteensä	533	266

Konserniyhtiöiden johdon puolesta

Takaukset	-	0
Muiden puolesta		
Pantit	1	0
Kiinteistökiinnitykset	-	0
Takaukset	140	91
Muut vastuusitoumukset	20	2

Yhteensä	161	93
Yhteensä	2 408	1 845
Käyttöleasingvastuut		
Vuoden sisällä erääntyvät	68	50
Yli vuoden kuluttua erääntyvät	122	138
Yhteensä	190	188

Rahoitusleasingsopimukset on kirjattu taseeseen.

Ydinjätehuoltovastuu	489	471
Ydinjätehuoltorahaston rahasto-osuus	-460	-385
Velkana taseessa	29	87
Ylikate	0	1

9) Vakuutena kiinnitetyt haltijavelkakirjat

Johdannaissopimukset 31.12.00 31.12.99

Korko- ja valuuttajohdannaiset	Käypä arvo	Tulouttamatta	Kohde - etuuden arvo	Käypä arvo	Tulouttamatta
--------------------------------	------------	---------------	----------------------	------------	---------------

Me

Korkotermiinit	0	-	-	-	-
Koronvaihtosopimukset	-7	2	1 975	0	17
Ostetut korko-optiot	-	-	2	0	0
Asetetut korko-optiot	-	-	-	-	-
Valuuttatermiinit 10),11)	48	-16	1 767	-18	-19
Valuutanvaihtosopimukset	149	-6	885	1	-27
Ostetut valuuttaoptiot	1	1	54	-1	-1
Asetetut valuuttaoptiot	1	1	54	-1	-1

10) Sisältää myös suljetut termiinisopimukset.

11) Sisältää myös ulkomaisten tytäryhtiöiden omaa pääomaa suojaavat sopimukset.

Raakaöljy ja öljytuotteet	Käyp ä arvo	Tulout- tamatta	Määrä 1000 bbl	Käypä arvo	Tulout- tamatta
	Me	Me		Me	Me
Myyntisopimukset	21	17	22	-26	-4
Ostosopimukset	-10	-10	154 17	7	3
Ostetut optiot	0	0	063 1 477	0	0
Asetetut optiot	0	0	1 546	-1	0
Sähköjohdannaiset	Käyp ä arvo	Tulout- tamatta	Määrä TWh	Käypä arvo	Tulouttamat ta
	Me	Me		Me	Me
Myyntisopimukset	155	26	21	44	44
Ostosopimukset	-163	-26	21	-61	-43
Ostetut optiot	0	0	0	0	0
Asetetut optiot	0	0	2	0	0

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

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.

Johdannaissopimuksia käytetään pääasiassa konsernin valuutta-, korko- ja hintariskin hallintaan.

Omat osakkeet

Länsivoima Oyj:n sulautumisen yhteydessä 30.9.2000 Fortum Oyj:n kokonaan omistama tytäryhtiö Fortum Power and Heat sai 51 037 520 Fortum Oyj:n osaketta yhteenselasketulta nimellis- arvoltaan 173 527 568,00 euroa ja kirjanpitoarvoltaan 188 928 107,28 euroa. Tämä on 6,04 prosenttia Fortum Oyj:n koko osakekannasta ja osakepääomasta. Samalla Suomen valtion osuus osakepääomasta yhtiössä laski 69,96 prosenttiin ja äänivalta 74,45 prosenttiin. Omat osakkeet on eliminoitu konsernin taseesta.

LIIKEVAIHTO
NELJÄNNEKSITTÄIN

Me	I/00	II/00	III/0 0	IV/00	2000
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti	215	133	183	414	945
Öljynjalostus ja markkinointi	1 669	1 909	1 972	2 209	7 759
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	503	384	359	514	1 760
Sähkönsiirto	131	106	101	129	467
Service	78	73	83	122	356
Engineering	118	155	135	177	585
Muu toiminta	21	23	23	27	94
Liiketoimintojen välinen myynti	-210	-203	-229	-298	-940
Yhteensä	2 525	2 580	2 627	3 294	11 026
Poistuneet liiketoiminnat	-	-	-	-	-
Liikevaihto	2 525	2 580	2 627	3 294	11 026

Me	I/99	II/99	III/99	IV/99	1999
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti	45	51	107	163	366
Öljynjalostus ja markkinointi	948	1 154	1 360	1 602	5 064
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	439	294	305	405	1 443
Sähkönsiirto	99	77	73	98	347
Service	63	65	68	94	290
Engineering	78	111	105	185	479
Muu toiminta	25	40	34	38	137
Liiketoimintojen välinen myynti	-123	-155	-184	-255	-717
Yhteensä	1 574	1 637	1 868	2 330	7 409
Poistuneet liiketoiminnat	325	275	209	14	823
12) Liikevaihto	1 899	1 912	2 077	2 344	8 232

12) Sisältää Gasumin,
Enermetin,
Infrarödteknikin ja
Neste Chemicalsin
vuonna 1999

LIIKEVOITTO
NELJÄNNEKSITTÄIN

Me	I/00	II/00	III/00	IV/00	2000
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti	45	40	46	87	218
Öljynjalostus ja markkinointi	4	137	133	108	382
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	100	46	2	63	211
Sähkönsiirto	49	19	25	34	127
Service	4	-2	2	8	12
Engineering	-2	-4	1	-16	-21
Muu toiminta	-1	-10	-4	6	-9
Eliminoinnit	-2	-1	-4	-7	-14
Yhteensä	197	225	201	283	906
Poistuneet liiketoiminnat	-	-	-	-	-
Liikevoitto	197	225	201	283	906

Me	I/99	II/99	III/99	IV/99	1999
Öljyn ja kaasun tuotanto ja myynti 13)	1	9	32	40	82
Öljynjalostus ja markkinointi	6	40	87	49	182
Sähkön ja lämmön tuotanto ja myynti	158	19	-1	60	236
Sähkönsiirto	42	17	18	38	115
Service	3	0	-1	10	12
Engineering	0	-5	5	12	12
Muu toiminta	6	-10	-5	-15	-24
Eliminoinnit	-10	3	-4	-6	-17
Yhteensä	206	73	131	188	598
Poistuneet	34	31	47	-5	107
liiketoiminnat 14)					
Liikevoitto	240	104	178	183	705

13) Gasum-konsernin käsittely vuoden 1999 osalta muutettu tytäryhtiöstä osakkuusyhtiöksi.

14) Sisältää Gasum-konsernin omistusosuuden muutoksen vaikutuksen, Enermetin, Infrarödteknikin ja Neste Chemicalsin sekä Askon vuonna 1999.

Laskentakäytännön muutoksena kohdennetusta konserniaktiivasta johtuva laskennallinen verovelka on merkitty konsernitaseeseen käyttöomaisuuteen ja laskennalliseen verovelkaan. Vertailukaudet on muutettu uuden käytännön mukaisiksi.

1 EUR = 5,94573 FIM