

Tilinpäätös 2002

Fortumilla hyvä vuosi: mittavia strategisia askeleita ja merkittävästi parempi tulos

Vuosi lyhyesti

- Voitto ennen veroja oli 1 008 miljoonaa euroa, 44 % edellisvuotta enemmän
- Osakekohtainen tulos oli 0,79 euroa, 39 % edellisvuotta enemmän, vaikka viimeisellä neljänneksellä kirjattiin Norjan öljy- ja kaasutoimintojen myynnistä 70 miljoonan euron vero
- Liiketoiminnan kassavirta pysyi vahvana ja oli 1 351 miljoonaa euroa
- Strategian toteuttamiseksi tehtiin merkittäviä rakennemuutoksia
- Birka Energi –integraatio eteni hyvin, synergiaedut ylittävät tavoitteen
- Hallitus ehdottaa osingoksi 0,31 (0,26) euroa osakkeelta

Tunnuslukuja	IV/02	IV/01	2002	2001
Liikevaihto, milj. euroa	3 290	2 536	11 148	10 410
Liikevoitto, milj. euroa	391	171	1 289	914
Voitto ennen veroja, milj. euroa	318	119	1 008	702
Tulos/osake, euroa	0,22	0,08	0,79	0,57
Oma pääoma/osake, euroa			6,97	6,49
Sijoitettu pääoma (kauden lopussa), milj. euroa			13 765	11 032
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa			5 846	3 674
Investoinnit, milj. euroa			4 381	713
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa			1 351	1 145
Kassavirta ennen rahoitusta, milj. euroa			-27	844
Sijoitetun pääoman tuotto, %			11,1	8,7
Oman pääoman tuotto, %			10,5	8,3
Velkaantumisaste, %			80	54
Henkilöstö (kauden lopussa)			13 670	13 425
Henkilöstö keskimäärin			14 053	14 803

Vuoden 2002 ensimmäisellä puoliskolla Fortum toteutti strategiansa mukaisesti merkittäviä rakennejärjestelyjä. Jaksolla tehtiin isoja yritysostoja ja myytiin useita ydinliiketoimintaan kuulumattomia osia. Merkittävin yksittäinen hankinta oli helmikuussa toteutettu jäljellä olevan 50 prosentin osuuden osto entisestä Birka Energi AB:sta, nykyiseltä nimeltään Fortum Power and Heat AB. Kauppa vahvisti Fortumin markkina-asemaa Pohjoismaissa. Välittömästi hankinnan jälkeen käynnistettiin prosessi Fortumin ja Birkan sähkö- ja lämpöliiketoimintojen yhdistämiseksi. Uusi yhteispohjoismainen organisaatio tuli voimaan 1.7.2002.

Toista vuosipuoliskoa kuvaa vahva sitoutuminen Birka Energi –kaupan yhteydessä asetettuihin tavoitteisiin, joiden saavuttaminen on edennyt hyvin. Synergiaedut tulevat ylittämään 100 miljoonan euron tavoitteen. Konsernin strategian mukaiset rakennemuutokset jatkuivat Norjan öljy- ja kaasukenttien myyntisopimuksella ja voimalaitos-engineeringin rakennejärjestelyillä. Kylmä sää ja korkeat markkinahinnat leimasivat vuoden viimeistä neljänneistä, ja kaikkien pääliiketoimintojen tulos oli varsin tyydyttävä. Keskittyminen kassavirtaan jatkui ja velkoja vähennettiin edelleen. Vuoden lopussa velkaantumisaste oli 80 %. Kun Norjan öljy- ja

kaasutoimintojen myynti lasketaan mukaan, pro forma -velkaantumisasaste oli tavoitetasolla eli alle 70 %.

Tammikuussa 2003 Fortum ja E.ON AG sopivat omaisuuserien vaihdosta. Kaupat vahvistavat Fortumin asemaa sen ydintoimialueella Pohjoismaissa ja muualla Itämeren alueella.

Liikevaihto ja tulos

Konsernin liikevaihto oli 11 148 miljoonaa euroa (10 410 miljoonaa euroa 2001). Kohonneet markkinahinnat ja entisen Birka Energin siirtyminen kokonaan Fortumin omistukseen kasvattivat sähkö- ja lämpöliiketoiminnan liikevaihtoa. Raakaöljyn keskihinta oli hieman viimevuotista korkeampi, ja konsernin öljyliiketoiminnan liikevaihto pysyi viime vuoden tasolla. Loppuvuodesta sekä öljyn että sähkön hinnat nousivat merkittävästi.

Liikevaihto segmenteittäin

milj. euroa	2002	2001
Sähkö, lämpö ja kaasu	2 898	2 227
Sähkönsiirto	640	473
Fortum Energy Solutions	664	603
Öljynjalostus ja markkinointi	7 195	7 223
Öljyn ja kaasun tuotanto	391	408
Muu toiminta	64	95
Liiketoimintojen välinen myynti	-704	-619
Konserni	11 148	10 410

Konsernin liikevoitto oli 1 289 (914) miljoonaa euroa. Liikevoitto ilman kertaluonteisia eräiä, 974 (890) miljoonaa euroa, parani vuositasolla 84 miljoonaa euroa. Viimeisellä neljänneksellä parannus oli 193 miljoonaa euroa viime vuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna. Kertaluonteiset erät olivat kaikkiaan 315 (24) miljoonaa.

Sähkön- ja lämmönmyynnin kokonaisvolyymit kasvoivat, mutta vertailukelpoiset volyymit olivat edellisvuotta pienemmät. Tämä johtui pääasiassa teollisuuden sähkönkulutuksen vähenemisestä ja poikkeuksellisen lämpimästä säästä vuoden kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana. Viimeisellä neljänneksellä sähkönmyynti kuitenkin kasvoi, mikä paransi Sähkö, lämpö ja kaasu –segmentin tulosta merkittävästi.

Jakeluverkoissa siirretyn sähkön vertailukelpoinen määrä kasvoi ja Sähkönsiirto –segmentin tulos oli selvästi edellisvuotta parempi.

Fortum Energy Solutions –segmentin tulos parani merkittävästi edellisestä vuodesta.

Birka Energi –kauppaan liittyvä 20 miljoonan euron rakennejärjestelykustannus sisältyy viimeisen neljänneksen tulokseen.

Öljynjalostuksen ja markkinoinnin tulosta heikensivät matalat kansainväliset jalostusmarginaalit, joita 57 (-79) miljoonan euron varastovoitto kompensoi. Fortumin jalostamien öljytuotteiden toimitukset lisääntyivät ja öljyn vähittäismyynnin tulos parani edellisvuodesta. Shippingin tulosta rasittivat merikuljetusten alhaiset rahat, jotka kuitenkin alkoivat kohota jyrkästi loppuvuodesta. Kanadan MTBE-laitos oli kolme kuukautta suljettuna iso-oktaanituotantoon siirtymisen takia, mikä heikensi huomattavasti bensinikomponenttiliiketoiminnan tulosta.

Norjan kasvaneiden tuotantomäärien ja Omanin kaupasta saadun myyntivoiton ansiosta Öljyn ja kaasun tuotannon tulos oli hieman edellisvuotta parempi huolimatta alentuneista kaasun markkinahinnoista ja Omanin öljykenttäosuuksien myynnistä.

Liikevoitto segmentteittäin

milj. euroa	2002	2001
Sähkö, lämpö ja kaasu	560	367
Sähkönsiirto	279	135
Fortum Energy Solutions	37	13
Öljynjalostus ja markkinointi	259	242
Öljyn ja kaasun tuotanto	213	196
Muu toiminta	-64	-40
Eliminoinnit	5	1
Konserni	1 289	914

Voitto ennen veroja oli 1 008 (702) miljoonaa euroa.

Konsernin nettorahoituskulut olivat 281 (212) miljoonaa.

Vähemmistöosuus tilikauden tuloksesta oli 73 (83) miljoonaa euroa. Se liittyy pääasiassa Fortum Capital Ltd:n vuonna 2000 liikkeelle laskemiin etuoikeutettuihin osakkeisiin ja Fortum Värme Holdingiin, jossa Tukholman kaupungilla on 50 prosentin taloudellinen omistusosuus.

Tilikauden verot olivat 269 (160) miljoonaa euroa. Norjan öljy- ja kaasukenttien myynnistä aiheutui 70 miljoonan euron verokirjaus viimeisellä neljänneksellä.

Tilikauden voitto oli 666 (459) miljoonaa euroa ja osakekohtainen tulos 0,79 (0,57) euroa. Sijoitetun pääoman tuotto oli 11,1 (8,7) % ja oman pääoman tuotto 10,5 (8,3) %.

Entinen Birka Energi on täysin konsolidoitu Fortumin lukuihin 1.3.2002 alkaen. Siihen asti se on konsolidoitu suhteellista menetelmää käyttäen 50 %:n omistusosuuden perusteella.

SegmenttikatsauksetSähkö, lämpö ja kaasu

Fortum on Pohjoismaiden toiseksi suurin sähköyhtiö ja johtava kaukolämmöntuottaja. Fortum omistaa ja käyttää sähkö- ja lämpövoimalaitoksia ja sillä on osuuksia voimalaitoksissa. Fortum myy näissä voimalaitoksissa tuotettua sähköä ja lämpöä Pohjoismaisille markkinoille. Konsernilla on myös kaasuliiketoimintaa.

milj. euroa	IV/02	IV/01	2002	2001
Liikevaihto	979	645	2 898	2 227
- sähkönmyynti	566	318	1 588	1 269
- lämmönmyynti	223	141	649	464
- muu myynti	190	186	661	494
Liikevoitto	241	114	560	367
- ilman kertaluonteisia eriä	245	98	469	305
Sidottu pääoma			8 642	5 873
Sidotun pääoman tuotto, %			6,9	6,3

Sähkön markkinahinnat olivat alhaalla tammi-elokuussa mutta kohosivat jyrkästi loppuvuodesta. Koko vuoden sähkön keskihinta pohjoismaisessa sähköpörssissä (Nord Pool) oli 26,9 (23,1) megawattitunnilta (MWh), noin 16 % edellisvuotta enemmän. Markkinahinnan kohoaminen johti myös sähkön vähittäismyyntihintojen nousuun. Sähkönkulutus Pohjoismaissa väheni 1,8 % ja oli 386 TWh. Suomessa sähkönkulutus kasvoi noin 2,6 %, Ruotsissa laskua oli 1,4 %.

Fortumin Pohjoismaissa myymän sähkön määrä oli 54,5 (47,1) TWh. Myynti muissa maissa oli 4,5 (6,6) TWh. Fortumin sähkönmyynnin osuus oli noin 14% (12%) Pohjoismaissa käytetystä sähköstä vuonna 2002. Fortumin myymän sähkön keskihinta Pohjoismaissa oli noin 10 % edellisvuotta korkeampi.

Vuoden lopussa Fortumin sähköntuotantokapasiteetti Pohjoismaissa oli 11 091 (9 149) MW. Kokonaiskapasiteetti oli 11 347 (10 223) MW. Fortum tuotti Pohjoismaissa sähköä yhteensä 46,5 (41,0) TWh, eli 12 (11) % alueella tuotetusta sähköstä. Vesivoiman osuus Fortumin omasta tuotannosta oli 18,1 (17,0) TWh, eli 39 (41) % ja ydinvoiman noin 22,0 (18,7) TWh, eli 47 (46) %. Lämpövoiman osuus oli 14 (13) %.

Fortumin lämmönmyynti Pohjoismaissa oli 18,1 (15,6) TWh.

Sähkönmyynti alueittain

TWh	IV/02	IV/01	2002*)	2001*)
Ruotsi	8,4	5,1	28,0	19,4
Suomi	8,0	6,9	26,2	27,6
Muut maat	0,5	2,2	4,8	6,7
Yhteensä	16,9	14,2	59,0	53,7

Lämmönmyynti alueittain

TWh	IV/02	IV/01	2002*)	2001*)
Ruotsi	3,6	1,6	8,2	4,7
Suomi	2,7	3,1	9,8	10,9
Muut maat	0,7	0,5	2,4	1,7
Yhteensä	7,0	5,2	20,4	17,3

*) Sisältää 100 % Birka Energistä 1.3.2002 alkaen, 50 % ennen sitä.

Maalis-joulukuussa muutos Birka Energin omistuksessa lisäsi sähkönmyyntiä 9,6 TWh ja lämmönmyyntiä 3,5 TWh.

Sähkönsiirto

Asiakasmäärällä mitattuna Fortum on Pohjoismaiden suurin sähkönsiirtoyhtiö. Fortum omistaa ja käyttää alue- ja jakeluverkkoja Ruotsissa, Suomessa ja Virossa ja jakaa sähköä noin 1,3 miljoonalle asiakkaalle. Fortumin markkinaosuus Suomen sähköjakelusta on 15 % ja Ruotsin 20 %.

milj. euroa	IV/02	IV/01	2002	2001
Liikevaihto	185	135	640	473
- jakeluverkot	149	105	526	376
- alueverkot	24	13	80	54
- muu myynti	12	17	34	43
Liikevoitto	60	30	279	135
- ilman kertaluonteisia eriä	59	27	187	120
Sidottu pääoma			3 200	2 113
Sidotun pääoman tuotto, %			9,3	6,2

Ruotsalaisen Birka Energin ja suomalaisen Uudenmaan Sähköverkon sähkönsiirtotoimintojen integrointi saatiin päätökseen vuonna 2002. Ruotsissa käynnistettiin hanke hinnoittelurakenteen yhtenäistämiseksi.

Jakeluverkoissa siirrettiin sähköä 21,2 (15,0) TWh. Alueverkkosiirron määrä oli 20,6 (16,7) TWh. Alueverkkosiirron määrä konsernin ulkopuolisille asiakkaille oli Ruotsissa 14,3 (8,4) TWh ja 6,3 (8,2) TWh Suomessa.

Sähkönsiirto jakeluverkoissa

TWh	IV/02	IV/01	2002*)	2001*)
Ruotsi	4,9	1,7	14,4	7,7
Suomi	1,9	1,3	5,4	4,4
Muut maat	0,0	0,8	1,4	2,9
Yhteensä	6,8	3,8	21,2	15,0

**) Sisältää 100 % Birka Energistä 1.3.2002 alkaen, 50 % sitä ennen.

Entisen Birka Energin osuus sähkön jakeluverkkosiirrosta oli 6,4 TWh.

Sähkönjakeluasiakkaitten lukumäärä alueittain

	2002	2001
Ruotsi*)	890 000	450 000
Suomi**)	390 000	280 000
Muut maat	20 000	180 000
Yhteensä	1 300 00	910 000

*) Sisältää 100 % Birka Energistä vuonna 2002 ja 50 % vuonna 2001.

**) Uudenmaan Sähköverkko Oy:n osto toukokuussa 2002.

Fortum Energy Solutions (Fortum Service 1.1.2003 alkaen)

Fortum Servicen päätoimiala on voimalaitosten ja keskikokoisten teollisuusyritysten käyttö- ja kunnossapitopalvelut. Yksikön erikoisalana on yhdistetty sähkön- ja lämmöntuotanto (CHP) ja energia-alan konsultointi.

milj. euroa	IV/02	IV/01	2002	2001
Liikevaihto	214	87	664	603
Liikevoitto	19	5	37	13
- ilman kertaluonteisia eriä	2	0	11	-8
Sidottu pääoma			96	236
Sidotun pääoman tuotto, %			19,7	5,5

Yksikön rakennejärjestelyt jatkuivat. Voimalaitos-engineeringin järjestelyt saatiin päätökseen ja Fortum Engineeringin osakkeet myytiin tammikuussa 2003 uudelle Enprima-yhtiölle, josta Fortum omistaa osan.

Voimalaitos-engineeringin järjestelyjen myötä yksikön nimi muutettiin Fortum Serviceksi.

Kunnossapitotoiminto laajeni uudelle alueelle, kemianteollisuuteen. Vuoden aikana kehitettiin uusi toimintamalli sopimuskunnossapitoon. Sekä Suomessa että Ruotsissa tehtiin useita sopimuksia voimalaitosten kunnossapidosta ja perusparannuksista sekä muuntamoiden kunnossapidosta.

Öljynjalostus ja markkinointi

Fortum on suurin öljynjalostaja Pohjoismaissa. Sen jalostuskapasiteetti on noin 14 miljoonaa tonnia vuodessa. Fortum on toinen kahdesta suurimmasta öljytuotteiden toimittajasta pohjoismaisilla tukkumarkkinoilla. Yhtiöllä on kaksi öljynjalostamoa Suomessa, liikenneasemaverkosto ja muita myyntipisteitä sekä Suomessa että muissa Itämeren alueen maissa. Lisäksi Fortum omistaa ja rahtaa säiliöaluksia sekä omistaa öljyterminaaleja.

milj. euroa	IV/02	IV/01	2002	2001
Liikevaihto	2 002	1 636	7 195	7 223
Liikevoitto	38	15	259	242
- ilman kertaluonteisia eriä	44	77	211	317
Sidottu pääoma			1 514	1 688
Sidotun pääoman tuotto, %			16,3	14,3

Kansainvälinen jalostusmarginaali luoteis-Euroopassa (Brent Complex) oli huomattavasti edellisvuotta alempi ja oli keskimäärin 1,0 (1,9) dollaria barreilta. Fortumin lisämarginaali pysyi vahvana ja oli noin 2 dollaria kansainvälistä marginaalia korkeampi.

Raakaöljyn barrelihinta vaihteli alkuvuoden 20 dollarin ja loppuvuoden 31 dollarin välillä. Tämän seurauksena varastovoitto nousi 57 (-79) miljoonaan euroon.

Maaliskuussa 2002 Naantalin jalostamolla otettiin käyttöön uusi rikitöntä bensiiniä valmistava yksikkö. Vuosina 2001 ja 2002 tehtyjen investointien ansiosta molemmilla Fortumin jalostamoilla on täysi valmius rikkittömien liikennepolttoaineiden tuotantoon.

Elokuussa käynnistyi etanolipohjaisen bensiinin tuotanto Porvoon jalostamolla.

Edmontonissa Kanadassa sijaitseva MTBE-laitos, josta Fortum omistaa puolet, muutettiin iso-oktaanilaitokseksi. Laitos on maailmassa ensimmäinen, jossa muutostöiden valmistuttua käynnistettiin iso-oktaanin tuotanto. Ensimmäiset toimitukset olivat marraskuussa. Tehtaan koko iso-oktaanituotanto menee Kalifornian markkinoille.

Merikuljetusten rahtien vuoden 2001 lopulla alkanut matalasuhdanne jatkui vuonna 2002. Turvallisten kaksoisrunkoisten alusten rahtitaso kuitenkin kasvoi merkittävästi loppuvuonna, mikä vaikutti myönteisesti Fortumin Shipping-liiketoimintaan.

Fortumin osuus öljytuotteiden tukkumarkkinoista Suomessa oli noin 75 (75) % eli 8,0 (7,8) miljoonaa tonnia ja öljytuotteiden vähittäismyynnistä noin 39 (40) % eli 3,9 (3,8) miljoonaa tonnia.

Fortumin jalostamien öljytuotteiden vienti Suomesta oli 5,2 (4,9) miljoonaa tonnia. Tästä määrästä 2,8 miljoonaa tonnia oli moottoribensiiniä ja 1,9 miljoonaa tonnia dieselpolttoainetta. Puolet moottoribensiinistä vietiin Euroopan markkinoille. Tästä 90 % oli vähärikkistä (rikkipitoisuus alle 50 ppm) tai rikitöntä (rikkipitoisuus alle 10 ppm). Rikkittömän bensiinin päämarkkina-alueita ovat Saksa, USA ja Kanada. Kaikki viety dieselpolttoaine oli joko vähärikkistä tai rikitöntä. Dieselpolttoaineen päämarkkinat ovat Ruotsissa, Alankomaissa ja Saksassa.

Fortumin jalostamien öljytuotteiden toimitukset tuoteryhmittäin

1 000 t	2002	2001
Bensiinit	4 595	3 823
Dieselöljyt	3 619	3 310
Lentopetroli	586	455
Kevyt polttoöljy	1 503	1 713
Raskas polttoöljy	1 233	1 201
Muut	1 504	1 641
Yhteensä	13 040	12 143

Fortumin jalostamien öljytuotteiden toimitukset alueittain

1 000 t	2002	2001
Suomi	7 845	7 484
Muut Pohjoismat	1 982	1 991
Baltian maat ja Venäjä	41	45
USA ja Kanada	1 276	682
Muut maat	1 896	1 941
Yhteensä	13 040	12 143

Öljyn ja kaasun tuotanto

Öljynetsinnässä ja –tuotannossa tehtiin merkittäviä järjestelyjä. Vuonna 2002 Fortumilla oli tuotantoa vain Norjassa. Tällä hetkellä toiminta keskittyy Luoteis-Venäjälle.

milj. euroa	IV/02	IV/01	2002	2001
Liikevaihto	127	81	391	408
Liikevoitto	56	33	213	196
- ilman kertaluonteisia eriä	69	33	159	196
Sidottu pääoma			934	1 271
Sidotun pääoman tuotto, %			19,4	15,4

Pohjanmeren kevyen Brent-raakaöljyn keskihinta oli 25,0 (24,4)dollaria barreilta. Fortumin myymän raakaöljyn keskihinta oli 25,5 (23,7) dollaria barreilta ja kaasun vastaava ekvivalenttihinna oli 17,6 (19,0) dollaria barreilta.

Vuonna 2002 Fortum myi Omanin öljykenttäosuutensa ja allekirjoitti sopimuksen Norjan öljy- ja kaasutoimintojen myynnistä. Omanin tuotanto ei ole mukana enää vuoden 2002 luvuissa. Venäjän öljy- ja kaasukenttäinvestoinnit jatkuivat suunnitelmien mukaan.

Öljyn ja kaasun tuotanto vuonna 2002 oli 40,800 (40,200) ekvivalenttibarrelia päivässä mikä vastaa noin 2,0 (2,0) miljoonan tonnin vuosituotantoa. Tuotannosta noin 28 (18)% oli maakaasua. Norjan lisääntynyt kaasuntuotanto korvasi Omanin osuukien myynnistä aiheutuneen tuotannon vähenemisen.

Venäjällä Etelä-Shapkinon öljykentällä tuotannon on tarkoitus käynnistyä vuoden 2003 loppupuolella. Fortumin ja venäläisen Lukoilin puoliksi omistamien Etelä-Shapkinon varojen arvioidaan olevan 164 miljoonaa barrelia (yli 20 miljoonaa tonnia).

Fortum Markets

Fortum Markets vastaa sähkön ja öljytuotteiden vähittäismyynnistä ja tarjoaa niihin liittyviä palveluja. Yksiköllä on noin 1,3 miljoonaa yritys- ja kotitalousasiakasta. Vuonna 2002 toiminnan painopiste oli kustannustehokkaassa ja asiakaslähtöisessä toimintamallissa, jolla pyrittiin parantamaan palvelun laatua. Kilpailukykyisten tuotteiden ja palvelujen tarjoaminen asiakastyytyväisyyden parantamiseksi on jatkossakin yksi tärkeimmistä painopistealueista.

Fortum Marketsin luvut sisältyvät Sähkö, lämpö ja kaasu -segmentin sekä Öljynjalostus ja markkinointi -segmentin lukuihin. Sähkön vähittäismyynnin tulos oli lievästi negatiivinen.

Investoinnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen olivat 4 381 (713) miljoonaa euroa. Kasvu johtuu ruotsalaisen Birka Energin jäljellä olevan 50 % osuuden ostamisesta. Kauppa saatiin päätökseen

helmikuussa 2002. Toukokuussa Fortum vahvisti edelleen asemiaan hankkimalla loput 50 % suomalaisesta sähkön myyntiä ja jakelua harjoittavasta Elnova-konsernista.

Syksyllä aloitettiin CHP-laitoksen perusparannus- ja laajennustyöt Tukholmassa. Investointi lisää kapasiteettia ja muuttaa polttoainevalikoimaa enemmän kierrätyspolttoaineiden suuntaan (pääasiassa yhdyskuntajätettä). Uusi kattila korvaa vuosittain 70 000 tonnia polttoöljyä kierrätyspolttoaineella.

Itämeren alueen maissa ostettiin osuuksia muutamista pienistä kaukolämpöyhtiöistä.

Maaliskuussa otettiin käyttöön uusi rikitöntä bensiiniä valmistava yksikkö Naantalın jalostamolla. Toukokuussa aloitti toimintansa Pohjoismaiden ensimmäinen hakepolttonesteen koetuotantolaitos Porvoon jalostamolla ja elokuussa käynnistyi etanolipohjaisen 98-oktaanisen bensiinin tuotanto. Vuoden ensimmäisellä puoliskolla aloitettiin Porvoon jalostamolla virtausta parantavan lisäaineen (FIA) tuotanto.

Edmontonissa Kanadassa sijaitseva MTBE-tuotantolaitos, jossa Fortumilla on 50 %:n osuus, muutettiin iso-oktaanilaitokseksi. Tuotanto käynnistyi vähitellen viimeisen neljänneksen aikana.

Aluskannan uudistaminen jatkui, ja Itämeren alueen maissa sekä Venäjällä avattiin uusia Neste-asemia. Investoinnit Venäjällä aloitettavaan öljyntuotantoon jatkuivat suunnitellusti.

Divestoinnit

Strategiansa mukaisesti Fortum myi osuutensa Fortum Energie GmbH:sta ja Afferden CHP-laitoksesta Saksassa, Regional Power Generators Limited –yhtiön Isossa-Britanniassa, thaimaalaisen tytäryhtiönsä Laem Chabang Power Company Limitedin sekä osuutensa Espoon Sähkö Oyj:ssä.

Voimalaitos-engineeringin uudelleenjärjestely saatiin päätökseen tammikuussa 2003.

Helmikuussa 2002 Fortum myi Omanin öljykenttäosuutensa. Kauppa saatiin päätökseen kesäkuussa. Norjan öljy- ja kaasuosuudet myytiin marraskuussa. Kaupalle on saatu kaikki tarvittavat hyväksynät ja se saatetaan päätökseen maaliskuun 2003 alussa.

Pienempiin divestointeihin kuului mm. dieselasemia Ruotsissa, kiinteistöjä ja aluksia.

Rahoitus

Vuoden 2002 alussa Fortumin nettovelka kasvoi huomattavasti Birka Energi –kaupan seurauksena. Velkaa kuitenkin vähennettiin vuoden aikana merkittävästi. Vuoden lopussa nettovelka oli 5 846 (3 674) miljoonaa euroa ja velkaantumisaste 80 (54) %. Konsernin nettorahoituskulut vuonna 2002 olivat 281 (212) miljoonaa euroa.

Lokakuussa 2002 Fortum anoi kahdelta johtavalta kansainväliseltä luottoluokituslaitokselta pitkäaikaisia luottoja koskevia luokituksia. Standard & Poor's antoi Fortum Oyj:lle luokituksen BBB+ (stable) ja Moody's luokituksen Baa2 (positive). Samalla laitokset vahvistivat Fortum Power and Heat AB:n (entinen Birka Energi AB) luokitukseksi BBB+ ja Baa1 (stable).

Vuoden aikana ei tehty uusia merkittäviä pitkäaikaisia rahoitusjärjestelyjä. Birka Energi –kaupan toteuttamiseksi helmikuussa 2002 otettu 1,2 miljardin euron laina maksettiin pääosin takaisin vuoden aikana. Maksuun käytettiin omaisuusmyynneistä saatuja varoja. Tammikuussa 2003 lainan loppuosa maksettiin kokonaan takaisin.

Konsernin vakavaraisuus pysyi hyvänä. Likvidien varojen määrä vuoden lopussa oli 592 miljoonaa euroa. Lisäksi konsernilla oli käytettävissä yhteensä 1 772 miljoonaa euroa nostamattomia valmiusluottoja. Näistä noin 700 miljoonaa euroa oli joulukuussa allekirjoitettuja lyhytaikaisia valmiusluottoja. Joulukuussa Fortum Oyj sopi 5 000 miljoonan Ruotsin kruunun

arvoisesta yritystodistusohjelmasta, joka yhdessä suomalaisen 500 miljoonan euron ohjelman kanssa kattaa konsernin lyhytaikaiset rahoitustarpeet.

Vuoden lopussa lainojen keskimääräinen korko suojausten jälkeen oli 5,2 %.

Osakkeet ja osakepääoma

Fortum Oyj:n henkilökunnalle vuonna 1999 suunnattuun optiolainaan liittyen optio-oikeuksilla osakkeita vaihdettiin ja merkittiin kaupparekisteriin 148 380 kappaletta 17.5. – 31.12.2002 välisenä aikana. Fortum Oyj:n avainhenkilöille vuonna 1999 suunnattuun optiojärjestelyyn liittyen osakkeita vaihdettiin ja merkittiin kaupparekisteriin 3 000 kappaletta 1.10. – 31.12.2002 välisenä aikana.

Näiden korotusten jälkeen Fortum Oyj:n osakepääoma on 2 875 583 847 miljoonaa euroa ja osakkeiden lukumäärä 845 759 955 kappaletta. Fortum Oyj:n osakepääoma kasvoi 514 692 eurolla.

Vuonna 2002 osakevaihto oli yhteensä 251,2 miljoonaa osaketta arvoltaan 1 475 miljoonaa euroa. Osakkeen korkein hinta oli 6,52 (3. toukokuuta), alin 4,75 (2. tammikuuta) ja keskihinta 5,87 euroa. Päätöskurssi 30.12.2002 oli 6,25 euroa.

Henkilöstö

Konsernin palveluksessa vuonna 2002 oli keskimäärin 14 053 (14 803) henkilöä. Vähennyksestä valtaosa johtuu Voimansiirto-engineeringin myynnistä vuonna 2001 ja Saksan sähköliiketoimintojen pääosan myynnistä vuonna 2002. Toisaalta henkilöstön lukumäärä kasvoi 1 758 henkilöllä, kun Birka Energi siirtyi kokonaan Fortumin omistukseen. Vuoden lopussa henkilöstön määrä oli 13 670 (13 425). Emoyhtiö Fortum Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa 310 (340) henkilöä.

Konsernin johto

Christian Lundberg nimitettiin Fortum Marketsin johtajaksi ja konsernin johtoryhmän jäseneksi 1.2.2003 alkaen.

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Fortum ja E.ON AG vaihtoivat 31.1.2003 yhteensä 770 miljoonan euron arvosta omaisuutta. Fortum saa haltuunsa omaisuuseriä yhteensä 460 miljoonan euron arvosta ja myy omaisuuseriä 310 miljoonalla eurolla, ja kaupan tasaamiseksi maksaa E.ONille 150 miljoonaa euroa. Kaupat vahvistavat Fortumin asemaa sen ydintoimialueella Pohjoismaissa ja muualla Itämeren alueella.

Fortum ostaa 21,4 % Norjan toiseksi suurimmasta sähköyhtiöstä Hafslund ASA:sta, jolla on 600 000 sähkönmyyntiasiakasta, 550 000 sähkönjakeluasiakasta ja noin 3 TWh vesivoimatuotantoa. Lisäksi Fortum ostaa Ostfold Energi Nett AS:n, Ostfold Energi Kraftsalg AS:n ja Ostfold Energi Entreprenor AS:n koko osakekannat. Yhtiöillä on yhteensä noin 95 000 sähkönmyynti- ja sähkönjakeluasiakasta. Fortum ostaa myös 49 % Fredrikstads Energi AS -yhtiöstä, jolla on 80 000 asiakasta. Norjan kauppoihin kuuluu myös muutamia vähemmistöosuuksia.

Näiden lisäksi Fortum ostaa 9,5 % AO Lenenergosta, joka on luoteis-Venäjän suurin sähköyhtiö. Lenenergolla on noin 1,3 miljoona sähköasiakasta ja 14 TWh sähköntuotanto- ja 26,3 TWh lämmöntuotantokapasiteettia. Kaupan myötä Fortumin omistusosuus Lenenergosta nousee 15,9 prosenttiin.

Osana vaihtokauppoja Fortum myy E.ONille Burghausenin voimalaitoksen Saksassa ja Edenderryn Irlannissa. E.ON ostaa myös Etelä-Ruotsissa sijaitsevan noin 43 000 asiakkaan sähköjakeluyhtiön kaikki osakkeet ja liiketoiminnan.

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.

Sähkön käytön arvioidaan yleisesti lähivuosien aikana kasvavan Pohjoismaissa noin 1-2 % vuosivauhtia. Vuonna 2002, pohjoismainen sähkön spot-hinta oli keskimäärin 26,9 euroa megawattitunnilta, 16 % enemmän kuin vuonna 2001. Tammikuussa 2003 spot-hinta on ollut keskimäärin 71,7 euroa megawattitunnilta. Tammikuun lopussa pohjoismaiset vesivarastot olivat noin 25 TWh keskimääräistä pienempiä. Tammikuun 31. päivänä futuurihinnat olivat palaamassa maltillisemmalle hintatasolle.

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

Kansainvälinen jalostusmarginaali Luoteis-Euroopassa (Brent Complex) oli huomattavasti alempi kuin vuonna 2001, keskimäärin 1,0 (1,9) dollaria barreilta. Viimeisellä neljänneksellä se oli keskimäärin 1,9 (0,9) dollaria barreilta ja tammikuussa 2003 keskimäärin 1,6 dollaria barreilta. Usean vuoden ajan kansainvälinen Brent Complex –jalostusmarginaali on ollut keskimäärin 1,5 – 2,0 dollaria barreilta. Johto arvioi Fortumin lisämarginaalin pysyvän edellisvuosien vahvalla tasolla. Vuonna 2003 jalostamoiden tuotantovolyymien arvioidaan pysyvän normaaleina eikä mitään suuria huoltoseisokkeja ole suunniteltu.

Brent-raakaöljyn keskimääräinen hinta vuonna 2002 oli 25,0 dollaria barreilta. Tammikuussa 2003 hinta oli keskimäärin 31,3 dollaria barreilta ja vuoden 2003 lopun kansainväliset futuurit keskimäärin 28,4 dollaria barreilta. Raakaöljyn hinnasta aiheutuvat varastovoitot ja –tappiot vaikuttavat Öljynjalostus ja markkinointi –segmentin tulokseen.

Norjan ja Omanin öljyn- ja kaasuntuotannon myynneistä johtuen Fortumilla ei ole omaa tuotantoa vuoden 2003 ensimmäisellä puoliskolla. Valmistelut tuotannon aloittamiseksi vuoden 2003 loppupuolella Etelä-Shapkinon kentällä Luoteis-Venäjällä jatkuvat suunnitellusti.

Vuonna 2002 euron keskimääräinen vaihtokurssi dollaria vastaan oli 0,9419. Joulukuun lopussa dollarin vaihtokurssi oli 1,0487. Ruotsin kruunun vastaavat kurssi olivat 9,1442 ja 9,1528.

Viime vuodet ovat olleet merkittävien rakennejärjestelyjen aikaa. Helmikuuhun 2003 mennessä Fortum oli sopinut strategisesti merkittävistä hankinnoista 6,5 miljardin euron arvosta ja myynyt ydinliiketoimintaan kuulumattomia osia 2,5 miljardilla eurolla. Nyt Fortum keskittyy asetettujen tavoitteiden saavuttamiseen, vahvan kassavirran ylläpitämiseen ja taseen hallintaan.

Osingonjakoehdotus

Konsernin vapaa oma pääoma ja jakokelpoiset varat 31.12.2002 olivat 2 810 miljoonaa euroa. Emoyhtiön jakokelpoiset varat 31.12.2002 olivat 900 miljoonaa euroa.

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että Fortum Oyj jakaa vuodelta 2002 osinkoa 0,31 euroa osakkeelta, yhteensä 262,2 miljoonaa euroa. Yhtiökokous pidetään 27.3.2003 alkaen klo 15.00 Finlandia-talolla Helsingissä.

Espoossa 12.2.2003
Fortum Oyj
Hallitus

Lisätietoja
toimitusjohtaja Mikael Lilius, puh. 010 452 9100
talousjohtaja Juha Laaksonen, puh. 010 452 4519

Luvut ovat tilintarkastettuja.

Jakelu: Helsingin Pörssi, keskeiset tiedotusvälineet, www.fortum.fi

Tilinpäätöstiedotteen aineisto, yhtiön uusi raportointirakenne (segmentit) vuonna 2003 ja herkkyystarkastelu ovat nähtävillä Internet-osoitteessa www.fortum.fi/sijoittajat.

FORTUM-KONSERNI 1.1.-31.12.2002
Tilintarkastettu
KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	IV/02	IV/01	2002	2001
Liikevaihto	3 290	2 536	11 148	10 410
Osuus osakkuusyritysten voitosta (tappiosta)	15	9	31	36
Liiketoiminnan muut tuotot	34	21	370	203
Poistot ja arvonalentumiset	-206	-209	-694	-623
Liiketoiminnan muut kulut	-2 742	-2 186	-9 566	-9 112
Liikevoitto	391	171	1 289	914
Rahoitustuotot ja -kulut	-73	-52	-281	-212
Voitto ennen veroja	318	119	1 008	702
Välittömät verot	-111	-33	-269	-160
Vähemmistöosuus	-23	-20	-73	-83
Tilikauden voitto	184	66	666	459

Tulos/osake, euro	0,22	0,08	0,79	0,57
Laimennusvaikutuksella oikaistu tulos /osake, euro	0,21	0,08	0,78	0,57
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 kpl			845 642	798 346
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 kpl			851 482	799 308

KONSERNIN TASE

MEUR	30.12.02	31.12.01
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat	14 837	11 373
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	504	598
Saamiset	2 027	1 721
Rahavarat	592	602
Yhteensä	3 123	2 921
Yhteensä	17 960	14 294
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	2 876	2 875
Muu oma pääoma	3 020	2 610
Yhteensä	5 896	5 485
Vähemmistöosuus	1 432	1 270
Pakolliset varaukset	133	144
Laskennallinen verovelka	1 866	1 122
Pitkäaikainen vieras pääoma	4 699	3 516
Lyhytaikainen vieras pääoma	3 934	2 757
Yhteensä	17 960	14 294
Oma pääoma/osake, euro	6,97	6,49
Osakkeiden lukumäärä, 1 000 kpl	845 776	845 609

FORTUM-KONSERNI 1.1.-31.12.2002

Tilintarkastettu

KONSERNIN KASSAVIRTALASKELMA

MEUR	30.12.02	31.12.01
Liiketoiminnan kassavirta	1 351	1 145
Käyttöomaisuuslisäys	-2 420	-708
Käyttöomaisuuden myyntitulot	1 009	438
Muiden sijoitusten muutos	33	-31
Kassavirta ennen rahoitusta	-27	844
Lainojen nettomuutos	209	-643
Osingonjako	-220	-183
Muut rahoituserät	30	147
Rahoituksen kassavirta	19	-679
Likvidien varojen muutos		
lisäys (+), vähennys (-)	-8	165

KONSERNIN TUNNUSLUVUT

	31.12.02	31.12.01
Korollinen nettovelka, MEUR	5 846	3 674
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, MEUR	4 381	713
Liiketoiminnan kassavirta, MEUR	1 351	1 145
Kassavirta ennen rahoitusta, MEUR	-27	844
Henkilöstö keskimäärin	14 053	14 803
Sijoitetun pääoman tuotto, %	11,1	8,7
Oman pääoman tuotto, %	10,5	8,3
Gearing, % 1)	80	54
Omavaraisuusaste, %	41	48

1) Gearing lasketaan jakamalla korolliset nettovelat oman pääoman ja vähemmistöosuuden summalla.

Vähemmistöosuus sisältää Fortum Capital Ltd:n liikkeelle laskemat etuosakkeet, määrältään yhteensä 1 200 miljoonaa euroa, joihin liittyy 6,7 %:n kiinteä osinkotuotto.

KONSERNIN LIIKEVAIHTO LIIKETOIMINNOITTAIN

MEUR	IV/02	IV/01	2002	2001
Sähkö, lämpö ja kaasu	979	645	2 898	2 227
Sähkön siirto	185	135	640	473
Fortum Energy Solutions	214	87	664	603
Öljynjalostus ja markkinointi	2 002	1 636	7 195	7 223
Öljyn ja kaasun tuotanto	127	81	391	408
Muu toiminta	19	22	64	95
Liiketoimintojen välinen myynti	-236	-70	-704	-619
Yhteensä	3 290	2 536	11 148	10 410

KONSERNIN LIIKEVOITTO LIIKETOIMINNOITTAIN

MEUR	IV/02	IV/01	2002	2001
Sähkö, lämpö ja kaasu	241	114	560	367
Sähkön siirto	60	30	279	135
Fortum Energy Solutions	19	5	37	13
Öljynjalostus ja markkinointi	38	15	259	242
Öljyn ja kaasun tuotanto	56	33	213	196
Muu toiminta	-27	-24	-64	-40
Eliminoinnit	4	-2	5	1
Yhteensä	391	171	1 289	914

FORTUM-KONSERNI 1.1.-31.12.2002

Tilintarkastettu

MERKITTÄVÄT KERTALUONTEISET ERÄT LIIKEVOITOSSA LIIKETOIMINNOITTAIN

MEUR	IV/02	IV/01	2002	2001
Sähkö, lämpö ja kaasu	-4	16	91	62
Sähkönsiirto	1	3	92	15
Fortum Energy Solutions	17	5	26	21
Öljynjalostus ja markkinointi	-6	-62	48	-75
Öljyn ja kaasun tuotanto	-13	-	54	-
Muu toiminta ja eliminoinnit	-7	-1	4	1
Yhteensä	-12	-39	315	24

KONSERNIN POISTOT JA ARVONALENTUMISET LIIKETOIMINNOITTAIN

MEUR	IV/02	IV/01	2002	2001
Sähkö, lämpö ja kaasu	64	102	246	232
Sähkönsiirto	33	33	147	121
Fortum Energy Solutions	4	4	19	18
Öljynjalostus ja markkinointi	53	36	155	140
Öljyn ja kaasun tuotanto	42	31	112	102
Muu toiminta ja eliminoinnit	10	3	15	10
Yhteensä	206	209	694	623

KONSERNIN INVESTOINNIT LIIKETOIMINNOITTAIN

MEUR	IV/02	IV/01	2002	2001
Sähkö, lämpö ja kaasu	93	84	2 701	197
Sähkönsiirto	62	41	1 394	100
Fortum Energy Solutions	-	3	27	80
Öljynjalostus ja markkinointi	68	62	177	224
Öljyn ja kaasun tuotanto	34	33	75	90
Muu toiminta ja eliminoinnit	4	7	7	22
Yhteensä	261	230	4 381	713

KONSERNIN SIDOTTU PÄÄOMA LIIKETOIMINNOITTAIN

MEUR		30.12.02	31.12.01
Sähkö, lämpö ja kaasu	2)	8 642	5 873
Sähkönsiirto	2)	3 200	2 113
Fortum Energy Solutions		96	236
Öljynjalostus ja markkinointi		1 514	1 688
Öljyn ja kaasun tuotanto		934	1 271
Muu toiminta ja eliminoinnit		83	154
Yhteensä		14 469	11 335

2) Sidottu pääoma sisältää konserniaktiivan kohdistamisesta muodostuvaa laskennallista verovelkaa Sähkö, lämpö ja kaasu segmentissä 502 MEUR 31.12.2002 ja 175 MEUR vuonna 2001 sekä Sähkönsiirroissa 344 MEUR 31.12.2002 ja 240 MEUR vuonna 2001.

KONSERNIIN SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO LIIKETOIMINNOITTAIN 3)

%	2002	2001
Sähkö, lämpö ja kaasu	6,9	6,3
Sähkönsiirto	9,3	6,2
Fortum Energy Solutions	19,7	5,5
Öljynjalostus ja markkinointi	16,3	14,3
Öljyn ja kaasun tuotanto	19,4	15,4

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

FORTUM-KONSERNI 1.1.-31.12.2002

Tilintarkastettu

KONSERNIN VASTUUT

MEUR	31.12.02	31.12.01
Vastuusitoumukset		
Omasta puolesta		
Velan vakuudeksi		
Pantit	553	239
Kiinteistökiinnitykset	237	144
Yrityskiinnitykset	32	8
Irtaimistokiinnitykset	26	52
Muista sitoumuksista		
Pantit	7	-
Kiinteistökiinnitykset	55	56
Yrityskiinnitykset	1	3
Irtaimistokiinnitykset	-	11
Takaisinostovastuut	15	18
Muut vastuusitoumukset	474	462
Yhteensä	1 400	993
Osakkuusyriyten puolesta		
Pantit	9	4
Takaukset	345	177
Muut vastuusitoumukset	184	352
Yhteensä	538	533
Muiden puolesta		
Takaukset	4	65
Muut vastuusitoumukset	4	4
Yhteensä	8	69
Yhteensä	1 946	1 595
Käyttöleasingvastuut		
Vuoden sisällä erääntyvät	58	80
Yli vuoden kuluttua erääntyvät	91	97
Yhteensä	149	177
Rahoitusleasingsopimukset on kirjattu taseeseen.		
Ydinjätehuoltovastuu	545	515
Ydinjätehuoltorahaston rahasto-osuus	-535	-505
Velkana taseessa 4)	10	10

4) Vakuutena kiinnitetty haltijavelkakirjat

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

FORTUM-KONSERNI 1.1.-31.12.2002
Tilintarkastettu

Johdannaissopimukset	31.12.02			31.12.01		
	Kohde- etuuden arvo	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Kohde- etuuden arvo	Käypä arvo	Tulout- tamatta
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
MEUR						
Korkotermiinit	2 950	-2	-2	5 026	-2	-2
Koronvaihtosopimukset	6 898	21	34	5 545	-14	25
Valuuttatermiinit ⁵⁾	5 626	63	30	4 830	-27	-13
Valuutanvaihtosopimukset	2 334	227	60	3 180	312	35
Ostetut valuuttaoptiot	248	9	11	163	-4	-4
Asetetut valuuttaoptiot	66	1	1	76	-	-

5) Sisältää myös ulkomaisten tytäryhtiöiden omaa pääomaa suojaavat sopimukset.

Raakaöljy ja öljytuotteet	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta
	1000 bbl	MEUR	MEUR	1000 bbl	MEUR	MEUR
Myyntisopimukset	10 697	-11	-11	7 090	-1	-1
Ostosopimukset	12 170	13	13	4 525	1	1
Ostetut optiot	-	-	-	5 400	-1	-1
Asetetut optiot	-	-	-	900	1	1

Sähköjohdannaiset	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta
	TWh	MEUR	MEUR	TWh	MEUR	MEUR
Myyntisopimukset	94	-2 065	-1 406	72	-65	-34
Ostosopimukset	78	1 709	1 050	69	81	50
Ostetut optiot	2	1	-1	3	-1	-1
Asetetut optiot	6	3	6	1	2	2

Kaasujohdannaiset	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta	Määrä	Käypä arvo	Tulout- tamatta
	Mill.th.	MEUR	MEUR	Mill.th.	MEUR	MEUR
Myyntisopimukset	4 072	127	127	1 719	-30	-30
Ostosopimukset	3 773	-115	-115	1 746	31	31
Ostetut optiot	1 287	-7	-7	145	1	1
Asetetut optiot	1 335	-	-	241	-1	-1

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 arvonnäytysmalleihin. Määriin sisältyvät myös erääntymättömät, suljetut sopimukset. Johdannaissopimuksia käytetään pääasiassa konsernin valuutta-, korko- ja hintariskin hallintaan.

FORTUM-KONSERNI 1.1.-31.12.2002

Tilintarkastettu

LIKEVAIHTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	2 002	IV/02	III/02	II/02	I/02	2001	IV/01	III/01	II/01	I/01
Sähkö, lämpö ja kaasu	2 898	979	547	619	753	2 227	645	422	475	685
Sähkönsiirto	640	185	138	155	162	473	135	96	105	137
Fortum Energy Solutions	664	214	159	153	138	603	87	150	197	169
Öljynjalostus ja markkinointi	7 195	2 002	1 821	1 812	1 560	7 223	1 636	1 863	1 772	1 952
Öljyn ja kaasun tuotanto	391	127	84	107	73	408	81	106	122	99
Muu toiminta	64	19	15	16	14	95	22	31	20	22
Liiketoimintojen välinen myynti	-704	-236	-159	-180	-129	-619	-70	-186	-188	-175
Yhteensä	11 148	3 290	2 605	2 682	2 571	10 410	2 536	2 482	2 503	2 889

LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	2 002	IV/02	III/02	II/02	I/02	2001	IV/01	III/01	II/01	I/01
Sähkö, lämpö ja kaasu	560	241	22	149	148	367	114	41	49	163
Sähkönsiirto	279	60	34	72	113	135	30	24	25	56
Fortum Energy Solutions	37	19	7	10	1	13	5	-1	21	-12
Öljynjalostus ja markkinointi	259	38	85	78	58	242	15	78	95	54
Öljyn ja kaasun tuotanto	213	56	18	121	18	196	33	46	68	49
Muu toiminta	-64	-27	-18	-8	-11	-40	-24	-2	-9	-5
Eliminoinnit	5	4	1	-	-	1	-2	-1	2	2
Yhteensä	1 289	391	149	422	327	914	171	185	251	307