

FORTUM ABP:S DELÅRSRAPPORT 1.1-31.3.2000

Perioden i korthet

- Fortums omsättning ökade klart och lönsamheten för den löpande verksamheten var bättre än väntat
- Förvärvet av energibolaget Wesertal slutfördes i januari
- Fortum slöt ett föravtal om förvärv av Stora Ensos kraftverk och kraftverksandelar. Det egentliga avtalet undertecknades den 27 april 2000.

Resultatet för perioden januari-mars

Koncernens omsättning under början av året ökade med 33 procent jämfört med motsvarande period förra året och uppgick till 2 525 miljoner euro (1 899 miljoner euro 1999). Omsättningen för den löpande verksamheten ökade med 951 miljoner euro. Uppgången grundade sig huvudsakligen på att priserna på råolja och oljeprodukter var högre än under jämförelseperioden. Jämförelseperiodens omsättning innefattade 325 miljoner euro från affärsområden som avyttrades 1999.

Koncernens rörelsevinst uppgick under det första kvartalet till 202 miljoner euro (244 miljoner euro). Rörelsevinsten för den löpande verksamheten förbättrades i förhållande till jämförelseperioden, då man beaktar att realisationsvinsterna på anläggningstillgångar minskade med 38 miljoner euro. I jämförelseperiodens rörelsevinst ingick en vist på 34 miljoner euro från avyttrade affärsområden. Resultatet påverkades positivt av att medelmarknadspriset på råolja var högre och att verksamheten effektiviserades. Däremot försvagades resultatet av strejken inom kemiindustrin, vars effekt uppgick till 13 miljoner euro, samt av lagerförluster som huvudsakligen hänförde sig till de operativa lagren, sammanlagt cirka 11 miljoner euro.

Nettofinansieringskostnaderna under redovisningsperioden utgjorde 54 miljoner euro (51 miljoner euro) och vinsten före extraordinära poster var 148 miljoner euro (193 miljoner euro). Redovisningsperioden uppvisade en vinst på 114 miljoner euro (131 miljoner euro).

Resultatet per aktie var 0,15 euro (0,17 euro). Avkastningen på sysselsatt kapital var 9,1 procent och på eget kapital 9,5 procent (10,2 % respektive 10,7 %).

Investeringar och finansiering

Våra investeringar under perioden januari-mars uppgick till 514 miljoner euro (405 miljoner euro). Det största projektet var förvärvet av aktiestocken i det tyska energibolaget Elektrizitätswerk Wesertal GmbH i januari. Köpesumman uppgick till 388 miljoner euro.

Den räntebärande nettoskulden vid utgången av redovisningsperioden uppgick till 4 350 miljoner euro (3 818 miljoner euro vid utgången av 1999). Skuldsättningsgraden var 90 procent (79 % i slutet av 1999).

Hänt efter redovisningsperioden

Fortum beviljades i april en 25 procents andel i två nya inmutningsområden i Norska havet. Områdena är belägna i Haltenbanken nära Åsgardfältet.

Utifrån ett föravtal daterat i januari slöt vi i april ett slutligt avtal med Stora Enso, enligt vilket vi av Stora Enso förvärvar kraftverkskapacitet. Avtalet omsluter kraftverkskapacitet som motsvarar en årsproduktion på sammantaget 1 511 megawatt och 6,7 terawattimmar. Merparten av kapaciteten finns i Sverige. Affärens värde uppgår till 14,20 miljarder svenska kronor (cirka 1,7 miljarder euro). Vi avtalade ytterligare med Stora Enso om elleveranser till Stora Ensos fabriker i Sverige. Avtalsvolymen uppgår till över 2 terawattimmar per år under de följande tre åren.

Både Fortums och Västkrafts styrelser fattade i februari beslut om att Västkraft Abp fusioneras med Fortum. I april godkände Fortums och Västkrafts bolagsstämmor fusionsplanen. Fusionen skall enligt planerna träda i kraft den 30 september 2000.

Bolagsstämma

Fortum Abp:s ordinarie bolagsstämma den 17 april 2000 fastställde moderföretagets och koncernens resultaträkning och balansräkning för 1999, beviljade ansvarsfrihet för Fortums förvaltningsråd, styrelse och verkställande direktör för 1999 och beslutade att utdelningen för 1999 är 0,18 euro per aktie, dvs. sammantaget 141 miljoner euro.

Till medlemmar i företagets förvaltningsråd återvaldes

Ilkka-Christian Björklund, Tuija Brax, Kaarina Dromberg, Klaus Hellberg, Ville Itälä, Kari Laitinen, Jouko K. Leskinen, Leena Luhtanen, Pekka Tuomisto, Matti Vanhanen och Ben Zyskowicz. Till nya medlemmar valdes Henrik Aminoff, Harri Holkeri, Mikko Immonen, Kyösti Karjula, Tanja Karpela och Sirkka Vilkamo.

Till ordförande för förvaltningsrådet återvaldes Ilkka-Christian Björklund. Till vice ordförande återvaldes likaså Ben Zyskowicz.

Till revisor utsågs CGR-samfundet SVH PricewaterhouseCoopers Oy.

På förslag av styrelsen beslutade bolagsstämman följande:

- Ändring av bolagsordningen; bolagets hemort, minimi- och maximikapital samt aktiens nominella värde, styrelseledamöternas mandatperiod samt bestämmelsen om beloppet i mark i inlösningssparagrafen.
- Ändringar i ledningens optionssystem och personalens optionslån till följd av att aktiekapitalet omvandlas till euro.

Förvaltningsrådets möte

Fortums förvaltningsråd återvalde den 18 april 2000 Matti Vuoria till ordförande för styrelsen, Krister Ahlström till vice ordförande och Jaakko Ihamuotila, L.J. Jouhki, Heikki Pentti och Erkki Virtanen till ledamöter. Enligt den bolagsordning som godkändes vid bolagsstämman är mandatperioden för styrelsemedlemmarna ett kalenderår.

Koncernens organisation och personal

En ny plattare organisation och en mer decentraliserad lednings- och förvaltningsmodell trädde i kraft i början av året. Våra affärsområden indelas i sektorerna El och värme, Olja och gas, Engineering och Service. Sektorerna indelades vidare i totalt 31 enheter.

Förvaltningsrådet befriade den 10 mars 2000 koncernchef Heikki Marttinen från sina uppgifter och utsåg ekonomidirektör Eero Aittola till verkställande direktör. Processen för rekrytering av en ny verkställande direktör pågår.

Medelantalet anställda i Fortumkoncernen i januari-mars var 16 081 personer (18 479 personer).

Utsikter för slutet av året

Affären mellan Fortum och Stora Enso samt omstruktureringen i anknytning till den väntas inte som helhet påverka koncernens resultat per aktie detta år.

De internationella marknadspriserna, som har en central inverkan på koncernens verksamhet, ser i det stora hela ut att utvecklas positivt jämfört med i fjol.

Fortums ledning uppskattar att resultatet för den löpande verksamheten år 2000 blir bättre än i fjol.

Affärsområdesöversikter

Utvinning av olja och gas

Den stigande trenden för råoljepriserna som pågått i ett år bröts i början av mars. Fatpriset på lätt Brent-råolja från Nordsjön steg som mest till över 32 dollar, men sjönk efter Opecmötet i slutet av mars och var som lägst nästan 20 dollar.

Utvinningen av olja och gas utgjorde 35 400 fat oljeekvivalenter i snitt per dag, vilket motsvarar en årsproduktion på cirka 1,7 miljoner ton. Detta var cirka 23 procent mer än under jämförelseperioden. Utvecklingen av Åsgardfältet i Norge för gasutvinning fortgick enligt planerna. Gasutvinningen i fältet väntas

börja under det sista kvartalet i år. Oljeutvinning i fältet inleddes fjol. Medelpriset för ett fat Fortumolja var 27 dollar.

Oljeraffinering och marknadsföring

Vid årets början minskade i synnerhet bensinlagren på den internationella marknaden till en rekordlåg nivå, vilket bidrog till att förstärka raffinering marginalerna. När råolja priserna i mars gick ned blev prisnedgången för oljeprodukter avsevärt mindre och de internationella raffinering marginalerna ökade betydligt i slutet av mars. Samtidigt avbröts emellertid produktionen vid raffinaderierna i Borgå och Nådendal på grund av den cirka två veckor långa strejken inom kemiindustrin. De förbättrade marginalerna inverkade därför inte på lönsamheten inom oljeraffineringen.

Försäljningen av motorbensin till förbrukare i Finland minskade under perioden januari-mars med 1,6 procent. Förbrukningen av dieselbränslen ökade med 4,6 procent. På uppgången i förbrukningen av dieselolja inverkade bl.a. den allmänna tillväxten inom industriell verksamhet. Försäljningen av eldningsolja gick ned med 15-20 procent. En bidragande orsak till detta var att vintern var varmare än förra året och att förbrukarlagren till följd av den höga prisnivån minskade.

Av våra oljeprodukter såldes i januari-mars 1,8 miljoner ton på marknaden i Finland, vilket är 5,7 procent mindre än under jämförelseperioden. Den viktigaste orsaken till nedgången är att försäljningen av eldningsolja minskade.

Exporten av oljeprodukter utgjorde 1,0 miljoner ton (1,2 miljoner ton). Exporten till Ryssland stagnerade helt och exporten till Baltikum skars ned med nästan hälften på grund av den låga prisnivån för lokala produkter. Motorbensinens andel av den totala exporten var 57 procent. Av den totala exportvolymen av oljeprodukter gick 36 procent till Sverige. Exporten av bensin till länder utanför Europa utgjorde sammanlagt 0,27 miljoner ton. Vi levererade sammantaget drygt 0,25 miljoner ton dieselprodukter med låga utsläpp, dvs. 20 procent mer än under jämförelseperioden.

För att gardera oss mot en nedgång i efterfrågan på MTBE-produkter i USA till följd av ett beslut av myndigheterna där, har vi på MTBE-anläggningen i Edmonton inlett teknisk basplanering i syfte att modifiera anläggningen för isooktanproduktion grundad på NexOCTANE-teknologin som vi utvecklat. Vi äger Edmontonanläggningen till 50 procent. Det slutliga beslutet om konvertering av anläggningen fattas efter att basplaneringen färdigställts.

Produktion och försäljning av el och värme

Systempriset på el var under perioden januari-mars 13,65 euro per megawattimme (14,33 euro/MWh) i Norden. I slutet av mars steg marknadspriset över fjolårsnivån, men i april gick det ned till samma nivå som förra året. Början av året var mildare än i snitt och

vattenmagasinen i Norge och Sverige var större än medeltalet för tio år. I Finland var vattenmagasinen något mindre än i snitt.

Elförbrukningen i Finland gick under perioden januari-mars upp med 3,1 procent. I mars utgjorde tillväxten 5 procent. Detta var främst en följd av den goda ekonomiska tillväxten i Finland, eftersom behovet av uppvärmning till följd av den milda vintern var mindre. Elförbrukningen i Finland uppgick till totalt 22,5 terawattimmar.

Vår elförsäljning ökade med 0,6 terawattimmar och utgjorde sammantaget 13,2 terawattimmar (12,6 TWh). I Norden gick elförsäljningen ned, medan den ökade i andra områden. I Finland sålde vi 8,2 terawattimmar (8,5 TWh) och i Sverige och Norge 3,5 terawattimmar, vilket innefattar hälften av Birka Energi AB:s elförsäljning, försäljningen till elbörsen Nord Pool samt övrig tillfällig elförsäljning (3,6 TWh). I Tyskland sålde vi 0,9 terawattimmar (0 TWh), i Storbritannien 0,5 terawattimmar (0,5 TWh) och i Baltikum 0,1 terawattimmar (0 TWh).

Vår värmeförsäljning gick upp med 0,7 terawattimmar och utgjorde sammantaget 6,0 terawattimmar (5,3 TWh). Av denna mängd utgjorde försäljningen i Finland 4,2 terawattimmar (4,2 TWh) och i Sverige 1,6 terawattimmar (1,1 TWh).

Omsättningen inom elförsäljningen var 318 miljoner euro (312 miljoner euro) och inom värmeförsäljningen 140 miljoner euro (121 miljoner euro).

Med Stora Enso slöt vi ett avtal om tjänster som hänför sig till elportföljförvaltning. Avtalen avser riskhantering i anslutning till elleveranser och eltillförsel.

Med den ryska elproducenten RAO EES Rossii ingick vi avtal om tilläggsleveranser av el från Ryssland under perioden 1.3-31.12.2000. Avtalet gäller en maximal volym på 0,5 terawattimmar.

I mars utvidgade vi vår verksamhet till att omfatta även näthandel, i och med att vi öppnade Internettjänsten muuttaja.com för personer som flyttar. Via denna temaportal kan kunderna bland annat sluta elavtal och beställa eldningsolja.

Eldistribution

Våra dotterföretag överförde i sina distributionsnät sammantaget 4,3 terawattimmar el (3,5 TWh). Dotterföretagen i Finland överförde 1,1 terawattimmar el i sina distributionsnät, vilket är 0,2 terawattimmar mindre än under jämförelseperioden. Motsvarande överföring i Sverige utgjorde 2,5 terawattimmar (2,2 TWh), dvs. hälften av Birka Energis överföring på distributionsnät, i Tyskland 0,7 terawattimmar (0 TWh) och i Estland 0,1 terawattimmar (0 TWh).

Våra dotterföretag hade 912 000 eldistributionskunder, Birka Energis 50 procent medräknad. Av detta antal finns 278 000 i Finland, 440 000 i Sverige, 171 000 i Tyskland och 19 000 i Estland.

Prisutvecklingen för elöverföringen var stabil.

Service

Tillgängligheten vid de kraftverk Fortum Service driver var utmärkt under redovisningsperioden. Produktionsenheten i Jyväskylä tilldelades certifikatet BS 8800 för arbete, hälsa och säkerhet.

I Sverige övertog vi från årets början underhållet av Boforsbolagen i Karlskoga. Inom stationsunderhåll slöt vi ett avtal om underhåll med Svenska Kraftnät och i Finland tecknade vi nya underhållsavtal med industriföretag.

Engineering

Under redovisningsperioden färdigställdes moderniseringsprojekten vid kraftverken i Iasi och Suceva i Rumänien och kraftvärmeprojektet i Tychy i Polen. De viktigaste av de pågående projekten inom Engineering är kraftvärmeprojektet Újpest i Ungern, Wacker Chemie i Tyskland, Laem Chabang i Thailand, Grangemouth i Storbritannien, kraftverket i Edenderry på Irland, polypropenenläggningen i Österrike samt en TAME-enhet på Sardinien.

Betydande nya order var montage av en optisk kabel i Sverige, talrika leveranser av antennmaster för mobiltelefoner samt elektrifieringsarbeten på järnvägar.

Den ofakturerade orderstocken var klart större än under jämförelseperioden.

Miljö

Vi fäster speciell uppmärksamhet vid att utveckla miljöfrågor. I anslutning till detta fattade vi beslut om ett klimatinitiativ som syftar till att minska koldioxidutsläppen orsakade av produktion och förbrukning av energi i både Finland och andra länder. Miljöredovisningen för 1998 för vår sektor Olja och gas valdes till den bästa i Europa.

Delårsrapporten har inte varit föremål för revision.

BILAGOR

Koncernens resultaträkning, koncernens omsättning och rörelsevinst per affärsområde, koncernens balansräkning, koncernens nyckeltal, koncernens ansvarsförbindelser samt omsättning och rörelsevinst per kvartal.

Esbo den 4 maj 2000
Fortum Abp

Styrelsen

BILAGOR

FORTUMKONCERNEN 1.1-31.3.2000

Delårssiffrorna har inte varit föremål för revision

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

<i>milj. e</i>	1-3/00	1-3/99	1-12/99
Omsättning	2 525	1 899	8 232
Andel av intresseföretagens vinst (förlust)	12	16	36
Övriga rörelseintäkter	12	50	187
Avskrivningar och nedskrivningar	-132	-123	-507
Övriga rörelsekostnader	-2 215	-1 598	-7 227
Rörelsevinst	202	244	721
Finansiella intäkter och kostnader	-54	-51	-211
Vinst före extraordinära poster	148	193	510
Extraordinära intäkter	-	-	493
Extraordinära kostnader	-	-	-33
Resultat före skatt	148	193	970
Direkta skatter	-31	-50	-245
Minoritetsandel	-3	-12	-22
Räkenskapsperiodens vinst	114	131	703
Resultat per aktie, euro	0,15	0,17	0,41
Medelantal aktier, 1 000 st.	784 783	784 783	784 783

KONCERNENS OMSÄTTNING PER AFFÄRSOMRÅDE

<i>milj. e</i>	1-3/00	1-3/99	1-12/99
Utvinning av olja och gas	215	29	230
Oljeraffinering och marknadsföring	1 669	964	5 200
Produktion och försäljning av el och värme	503	439	1 443
Eldistribution	131	99	347
Service	78	63	290
Engineering	118	78	479
Övrig verksamhet	10	25	137
Försäljning mellan affärsområdena	-199	-123	-717
Summa	2 525	1 574	7 409
Avyttrade affärsverksamheter	-	325	823
Omsättning	2 525	1 899	8 232

1) Inkluderar koncernerna Gasum, Enermet, Infrarödteknik och Neste Chemicals år 1999.

FORTUMKONCERNEN 1.1-31.3.2000

Delårssiffrorna har inte varit föremål för revision

KONCERNENS RÖRELSEVINST PER AFFÄRSOMRÅDE

<i>milj. e</i>	1-3/00	1-3/99	1-12/99
Utvinning av olja och gas 2)	45	1	82
Oljeraffinering och marknadsföring	4	6	182
Produktion och försäljning av el och värme	103	160	245
Eldistribution	51	44	122
Service	4	3	12
Engineering	-2	0	12
Övrig verksamhet	-1	6	-24
Försäljning mellan affärsområdena	-2	-10	-17
Summa	202	210	614
Avyttrade affärsverksamheter 3)	-	34	107
Rörelsevinst	202	244	721

2) Gasumkoncernen behandlas som intresseföretag i stället för dotterföretag år 1999.

3) Inkluderar effekten av ändringen av ägarandelen i Gasumkoncernen, Enermetkoncernen, Infrarödteknikkoncernen och Neste Chemicals samt Asko år 1999.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

<i>milj. e</i>	31.3.00	31.3.99	31.12.99
AKTIVA			
Bestående aktiva	10 131	9 454	9 261
Rörliga aktiva			
Omsättningstillgångar	648	675	661
Fordringar	1 495	1 288	1 379
Kassa och bank	395	627	775
Summa	2 538	2 590	2 815
Summa	12 669	12 044	12 076
PASSIVA			
Eget kapital			
Aktiekapital 4)	2 640	2 640	2 640
Övrigt eget kapital	2 094	1 439	2 065
Summa	4 734	4 079	4 705
Minoritetsandel	125	213	126
Avsättningar	86	67	83
Latent skatteskuld	743	704	665
Långfristiga skulder	4 246	4 395	3 644
Kortfristiga skulder	2 735	2 586	2 853
Summa	12 669	12 044	12 076

4) Fortum Abp:s aktiekapital utgjorde 15 696 Mmk 31.3.2000

Eget kapital/aktie, euro	6,03	5,20	6,00
Antal aktier, 1 000 st.	784 783	784 783	784 783

FORTUMKONCERNEN 1.1-31.3.2000

Delårssiffrorna har inte varit föremål för revision

KONCERNENS NYCKELTAL

	31.3.00	31.3.99	31.12.99
Räntebärande nettoskuld, milj. e	4 350	4 296	3 818
Bruttoinvesteringar i anläggningstillgångar, milj. e	514	405	1 059
Medelantal anställda	16 081	18 479	17 461
Avkastning på sysselsatt kapital, %	9,1	10,2	8,6
Avkastning på eget kapital, %	9,5	10,7	7,7
Gearing, %	90	100	79
Soliditet, %	39	36	40

KONCERNENS ANSVARSFÖRBINDELSER

milj. e

Ansvarsförbindelser

För egen del

Som säkerhet för skuld

Panter	295	410	290
Fastighetsinteckningar	174	156	134
Företagsinteckningar	27	47	44
Lösöreinteckningar	54	58	54

För övriga förbindelser

Panter	86	71	86
Fastighetsinteckningar	96	143	96
Företagsinteckningar	1	-	6

Återköpsförbindelser

	21	12	28
--	----	----	----

Övriga ansvarsförbindelser	811	720	748
----------------------------	-----	-----	-----

Summa	1 565	1 617	1 486
-------	-------	-------	-------

Ansvarsförbindelser för intresseföretag

Panter	5	-	4
Fastighetsinteckningar	2	-	1
Företagsinteckningar	270	262	261

Summa	277	262	266
-------	-----	-----	-----

Ansvarsförbindelser för koncernföretagens ledning

Borgensförbindelser	0	0	0
---------------------	---	---	---

Ansvarsförbindelser för andras del

Panter	0	11	0
Fastighetsinteckningar	0	0	0
Borgensförbindelser	87	58	91
Övriga ansvarsförbindelser	3	38	2

Summa	90	107	93
-------	----	-----	----

Summa	1 932	1 986	1 845
-------	-------	-------	-------

Ansvar för operativ leasing

Förfaller inom ett år	53	44	50
Förfaller efter mer än ett år	140	161	138

Summa	193	205	188
-------	-----	-----	-----

Finansieringsleasingavtalen har bokförts i balansräkningen.

Ansvar för kärnavfallshanteringen	471	459	471
-----------------------------------	-----	-----	-----

Fondandel i kärnavfallshanteringsfonden	-385	-372	-385
---	------	------	------

Som skuld i balansräkningen	87 ⁵⁾	87 ⁵⁾	87 ⁵⁾
-----------------------------	------------------	------------------	------------------

Överskottssäkerhet för ingångna förbindelser	1	-	1
--	---	---	---

5) Som säkerhet intecknade innehavarskuldssedlar.

FORTUMKONCERNEN 1.1-31.3.2000

Delårssiffrorna har inte varit föremål för revision

Derivatkontrakt	31.3.00			31.3.99			31.12.99		
	Portfölj- värdering	Gångse värde	Icke in- täktsfört	Portfölj- värdering	Gångse värde	Icke in- täktsfört	Portfölj- värdering	Gångse värde	Icke in- täktsfört
Ränteterminer	48	0	0	23	0	0	-	-	-
Ränteswappar	2 329	5	21	1 236	-24	-21	1 975	0	17
Köpta ränteoptioner	2	0	0	33	0	0	2	0	0
Utställda ränteoptioner	-	-	-	255	0	0	-	-	-
Valutaterminer ^{6),7)}	2 247	-41	-34	1 733	-13	-14	1 767	-18	-19
Valutaswappar	907	-10	-30	574	19	-19	885	1	-27
Köpta valutaoptioner	51	-1	-1	126	-2	-3	54	-1	-1
Utställda valutaoptioner	51	-2	-2	126	-1	0	54	-1	-1

6) Inkluderar även stängda terminsavtal.

7) Inkluderar även kontrakten som säkrar eget kapital i utländska dotterföretag.

Råolja och oljeprodukter	Mängd	Gångse	Icke in-	Mängd	Gångse	Icke in-	Mängd	Gångse	Icke in-
	1000 fat	värde	täktsfört	1000 fat	värde	täktsfört	1000 fat	värde	täktsfört
		milj. e	milj. e		milj. e	milj. e		milj. e	milj. e
Säljavtal	18 324	9	-2	15 741	-32	-32	22 154	-26	-4
Köpavtal	15 547	12	-2	7 015	14	14	17 063	7	3
Optioner									
Köpta	2 525	1	1	1 200	0	0	1 477	0	0
Utställda	2 525	0	0	2 200	0	0	1 546	-1	0
Elderivat	Mängd	Gångse	Icke in-	Mängd	Gångse	Icke in-	Mängd	Gångse	Icke in-
	TWh	värde	täktsfört	TWh	värde	täktsfört	TWh	värde	täktsfört
		milj. e	milj. e		milj. e	milj. e		milj. e	milj. e
Säljavtal	28	45	45	23	103	103	21	44	44
Köpavtal	22	-64	-48	23	-117	-117	21	-61	-43
Optioner									
Köpta	1	0	0	1	0	0	0	0	0
Utställda	5	1	1	4	-1	-1	2	0	0

Förutom de övriga ansvarsförbindelserna har för Gasum Oy ingåtts en borgensförbindelse, som täcker 75 % av betalningsförbindelserna föranledda av avtalet mellan Gasum och OOO Gazexport om naturgastillförsel.

Derivatinstrumentens gångse värden grundar sig på bokslutsdagens marknadspriser till den del kontrakten är föremål för offentlig handel. Gångse värdet av övriga kontrakt grundar sig på nuvärdet av de kassaflöden de förorsakar och för optionernas del på värderingsmodeller.

Derivatkontrakt används huvudsakligen för hantering av koncernens valuta-, ränte- och prisrisker.

FORTUMKONCERNEN 1.1-31.3.2000

Delårssiffrorna har inte varit föremål för revision

OMSÄTTNING PER AFFÄRSOMRÅDE

<i>milj. e</i>	I/99	II/99	III/99	IV/99	1999	I/00
Utvinning av olja och gas	29	35	71	95	230	215
Oljeraffinering och marknadsföring	964	1 170	1 396	1 670	5 200	1 669
Produktion och försäljning av el och värme	439	294	305	405	1 443	503
Eldistribution	99	77	73	98	347	131
Service	63	65	68	94	290	78
Engineering	78	111	105	185	479	118
Övrig verksamhet	25	40	34	38	137	10
Försäljning mellan affärsområdena	-123	-155	-184	-255	-717	-199
Summa	1 574	1 637	1 868	2 330	7 409	2 525
Avyttrade affärsverksamheter 8)	325	275	209	14	823	-
Omsättning	1 899	1 912	2 077	2 344	8 232	2 525

8) Inkluderar koncernerna Gasum, Enermet, Infrarödteknik och Neste Chemicals år 1999.

RÖRELSEVINST PER AFFÄRSOMRÅDE

<i>milj. e</i>	I/99	II/99	III/99	IV/99	1999	I/00
Utvinning av olja och gas 9)	1	9	32	40	82	45
Oljeraffinering och marknadsföring	6	40	87	49	182	4
Produktion och försäljning av el och värme	160	21	1	63	245	103
Eldistribution	44	19	19	40	122	51
Service	3	0	-1	10	12	4
Engineering	0	-5	5	12	12	-2
Övrig verksamhet	6	-10	-5	-15	-24	-1
Försäljning mellan affärsområdena	-10	3	-4	-6	-17	-2
Summa	210	77	134	193	614	202
Avyttrade affärsverksamheter 10)	34	31	47	-5	107	-
Rörelsevinst	244	108	181	188	721	202

9) Gasumkoncernen behandlas som intresseföretag i stället för dotterföretag år 1999

10) Inkluderar effekten av ändringen av ägarandelen i Gasumkoncernen, Enermetkoncernen, Infrarödteknikkoncernen och Neste Chemicalskoncernen samt Asko år 1999.

1 EUR = 5,94573 FIM