

Fortum Abp  
Delårsrapport  
Januari–september 2006

## Goda resultat trots lägre vattenkrafts- och kärnkraftsvolymer

### Januari–september i sammanfattning (ordinarie verksamheter)

- Jämförbart rörelseresultat 997 (874) miljoner euro, +14 %
- Resultat före skatt 973 (801) miljoner, +21 %
- Resultat per aktie 0,83 (0,65) euro, +28 %
- Ägande i det ryska TGC-1 ska öka till över 25 %
- Marknadsvärderingen av derivat minskade tredje kvartalets resultat före skatt, -8 (+44) miljoner euro
- Fortum Esbo konsoliderades från slutet av andra kvartalet 2006

Nyckeltal, ordinarie verksamheter	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Senaste tolv mån. (STM)
Omsättning, miljoner euro	946	774	3 237	2 765	3 877	4 349
Rörelseresultat, miljoner euro	216	240	1 000	873	1 347	1 474
Jämförbart rörelseresultat, miljoner euro	225	220	997	874	1 334	1 457
Resultat före skatt, miljoner euro	194	230	973	801	1 267	1 439
Resultat per aktie, euro	0,19	0,20	0,83	0,65	1,01	1,20
Kassaflöde från den löpande verksamheten, miljoner euro	273	331	1 059	847	1 271	1 483
Eget kapital per aktie, euro			7,97	7,86	8,17	
Räntebärande nettoskuld (vid periodens slut), miljoner euro			4 159	3 333	3 158	
Antal aktier i medeltal, 1 000-tal			880 695	872 438	872 613	

Finansiella nyckeltal, ordinarie verksamheter	2005	STM
Avkastning på sysselsatt kapital, %	13,5	14,0
Avkastning på eget kapital, % *)	13,5	15,2
Nettoskuld/EBITDA, %	1,8	2,2

\*) Avkastning på eget kapital för ordinarie verksamheter beräknas utifrån vinsten från ordinarie verksamheter för perioden, dividerat med det totala egna kapitalet vid periodens slut. Vinsten från avvecklade verksamheter för perioden har subtraherats från eget kapital enligt värdet den 31 december 2005.

Fortums jämförbara och redovisade rörelseresultat ökade under årets första nio månader. Det jämförbara rörelseresultatet var 123 miljoner euro högre än föregående år, då det låg på 997 (874) miljoner euro. Även det redovisade rörelseresultatet var högre och låg på 1 000 (873) miljoner euro.

Det redovisade rörelseresultatet för tredje kvartalet påverkades av att Fortum, i enlighet med IAS 39, redovisar de derivat som inte uppfyller kraven för säkringsredovisning till marknadsvärde på balansdagen. Den negativa effekten från denna derivatredovisning ledde till att rörelseresultatet minskade med 14 miljoner euro under tredje kvartalet, medan metoden påverkade resultatet positivt med 16 miljoner euro under samma period förra året. Den negativa IAS 39-effekten i Fortums resultat före skatt för tredje kvartalet uppgick till 8 miljoner euro (44 miljoner euro positivt förra året).

Tack vare den flexibla produktionsportföljen ökade Fortums egen kraftproduktion i Norden under årets nio första månader till 38,4 TWh (37,1 TWh under samma period 2005). Under tredje kvartalet lyckades Fortum till och med nå upp till samma produktionsvolym på 10,9 TWh som året innan, trots betydligt lägre produktionsvolymen inom vatten- och kärnkraft.

Fortum Esbo avnoterades den 13 september. Fortum Esbo har från slutet av andra kvartalet konsoliderats fullt ut och presenteras i tabellerna för respektive segment. Konsolideringen påverkar främst segmenten Värme, Distribution och Markets. Integreringen av Fortum Esbo har fortsatt som planerat. Under det tredje kvartalet har Fortum Esbos samtliga verksamhetsenheter integrerats in i Fortums affärsenhetsstruktur. Fortum förväntar årliga synergieffekter på omkring 15–20 miljoner euro stegvis från och med 2007 från integreringen av Fortum Esbo.

## **Omsättning och resultat för ordinarie verksamheter**

### Juli–september

Koncernens omsättning uppgick till 946 (774) miljoner euro. Koncernens rörelseresultat uppgick totalt till 216 (240) miljoner euro. Det jämförbara rörelseresultatet ökade med 5 miljoner euro till 225 (220) miljoner euro. Konsolideringen av Fortum Esbo hade ingen markant effekt på det jämförbara rörelseresultatet för kvartalet. Jämförbart rörelseresultat påverkades negativt av kostnader och avsättningar i samband med införandet av ett nytt kund- och faktureringsystem i Sverige. Dessa påverkar segmenten Distribution och Markets.

Under perioden juli–september var det genomsnittliga spotpriset på el på den nordiska elbörsen Nord Pool 59,8 (29,7) euro eller 101 % högre än under motsvarande period 2005. Segmentet Kraftproduktions erhållna nordiska kraftpris uppgick till 39,1 (29,9) euro per megawattimme och var 31 % högre.

Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Kraftproduktion var 34 miljoner euro högre än föregående år, trots att de höjda skatterna på kärnkraftskapacitet och vattenkraftsfastigheter påverkade resultatet negativt. Vattenkraftsproduktionen minskade på grund av en försämrade vattenbalans och kärnkraftsproduktionen minskade på grund av oplanerade avställningar på svenska kärnkraftverk. Värmekraftsproduktionen ökade markant. Den totala volymen för kraftproduktionen var oförändrad jämfört med motsvarande period förra året.

Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Värme var 15 miljoner euro lägre än förra året. Detta berodde främst på högre säsongsmässig påverkan, lägre jämförbara värmevolymen till följd av varmt väder och på högre bränslepriser. Dessutom har segmentet blivit något mer årstidsbetingat genom den ökade andelen av fjärrvärme i Finland och Polen och högre operativt kapital till följd av konsolideringen av Fortum Esbo. Det mesta av segmentets vinst skapas under årets första och sista kvartal.

Segmentet Distributions jämförbara rörelseresultat för perioden var 8 miljoner euro lägre än förra året. Konsolideringen av Fortum Esbo gjorde att det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Distribution ökade något.

Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Markets var 5 miljoner euro lägre än förra året. Segmentets produktionskostnader har fortsatt att öka till följd av ökade terminspriser på el på Nord Pool. Samtidigt pressas försäljningspriserna av den hårda konkurrensen på detaljmarknaden, framför allt i Finland. Konsolideringen av Fortum Esbo hade en positiv inverkan på det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Markets.

### Omsättning från ordinarie verksamheter, per segment

Miljoner euro	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	STM
Kraftproduktion	569	450	1 772	1 460	2 058	2 370
Värme	178	147	887	738	1 063	1 212
Distribution	162	149	543	511	707	739
Markets	436	284	1 383	974	1 365	1 774
Övrigt	19	26	59	71	91	79
Koncernjusteringar	-418	-282	-1 407	-989	-1 407	-1 825
Totalt	946	774	3 237	2 765	3 877	4 349

### Rörelseresultat från ordinarie verksamheter, per segment

Miljoner euro	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	STM
Kraftproduktion	184	181	690	529	825	986
Värme	-15	13	145	175	269	239
Distribution	42	48	178	175	251	254
Markets	6	7	12	21	32	23
Övrigt	-1	-9	-25	-27	-30	-28
Totalt	216	240	1 000	873	1 347	1 474

### Jämförbara rörelseresultat från ordinarie verksamheter, per segment

Miljoner euro	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	STM
Kraftproduktion	195	161	696	557	854	993
Värme	-3	12	158	156	253	255
Distribution	39	47	173	168	244	249
Markets	2	7	4	22	30	12
Övrigt	-8	-7	-34	-29	-47	-52
Totalt	225	220	997	874	1 334	1 457

### Januari–september

Koncernens omsättning från ordinarie verksamheter uppgick till 3 237 (2 765) miljoner euro. Koncernens rörelseresultat från ordinarie verksamheter uppgick till totalt 1 000 (873) miljoner euro. Det jämförbara rörelseresultatet var 997 (874) miljoner euro.

Under perioden januari–september var det genomsnittliga spotpriset på Nord Pool 49,9 (28,3) euro per megawattimme, eller 76 % högre än under motsvarande period 2005. Kraftproduktions erhållna kraftpris låg på 36,9 (30,5) euro per megawattimme, en ökning med 21 % jämfört med föregående år.

Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Kraftproduktion var 139 miljoner euro högre än förra året, trots att de höjda skatterna på kärnkraftskapacitet och vattenkraftsfastigheter påverkade resultatet negativt. Jämfört med föregående år var påverkan från ökade skatter cirka 50 miljoner euro för de nio första månaderna 2006. Den totala volymen för kraftproduktionen var högre än under motsvarande period förra året.

Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Värme var 2 miljoner euro högre än förra året, på grund av ökade värme- och kraftvolymerna samt högre priser. Höjda bränslepriser och energiskatter minskade den positiva effekten.

Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Distribution var 5 miljoner euro högre än förra året. Stormen Gudrun påverkade rörelseresultatet negativt i Sverige 2005.

Omsättningen för segmentet Markets var högre än under motsvarande period 2005, på grund av högre priser. Det jämförbara rörelseresultatet var 18 miljoner euro lägre än året innan. Det beror framför allt på de hårda marknadsvillkoren, speciellt i Finland, där priserna för slutkonsumenterna inte alls ökat i samma takt som terminspriserna på Nord Pool.

Kostnader och avsättningar i samband med införandet av ett nytt kund- och faktureringsystem påverkade rörelseresultatet för segmenten Distribution och Markets.

Resultat före skatt för de ordinarie verksamheterna var 973 (801) miljoner euro.

Koncernens finansnetto från ordinarie verksamheter uppgick till 78 (100) miljoner euro. Minskningen beror främst på en lägre genomsnittlig skuldnivå och en lägre räntenivå. Finansnettot inkluderar förändringar i verkliga värdet på finansiella instrument på 24 (26) miljoner euro.

Resultatet från andelar i intresseföretag och joint ventures uppgick till 51 (28) miljoner euro. Hafslund ASA visar den verkliga värdeförändringen av sitt aktieinnehav i Renewable Energy Corporation ASA (REC) i resultaträkningen, medan Fortum visar förändringen i det egna kapitalet. I slutet av september 2006 var förändringen av det verkliga värdet under 2006, baserat på det antal aktier som Hafslund redovisat i sin rapport avseende första halvåret, omkring 380 miljoner euro.

Minoritetsintressena uppgick till 26 (31) miljoner euro. Minoritetsintressena hänför sig huvudsakligen till Fortum Värme Holding, där Stockholms stad har ett ekonomiskt intresse på 50 %.

Skatterna uppgick till totalt 214 (206) miljoner euro under perioden. Skattesatsen uppgick enligt resultaträkningen till 22,0 % (25,7 %).

Resultatet för perioden uppgick till 759 (595) miljoner euro. Fortums avkastning per aktie uppgick till 0,83 (0,65) euro. Avkastningen på sysselsatt kapital för de senaste tolv månaderna uppgick till 14,0 % (13,5 % vid årsslutet 2005) och avkastningen på eget kapital för de senaste tolv månaderna uppgick till 15,2 % (13,5 % vid årsslutet 2005).

## **Marknadsvillkor**

Enligt preliminär statistik var elförbrukningen i de nordiska länderna 80 (81) TWh under årets tredje kvartal, vilket var 1 % lägre än föregående år. Under årets första nio månader var elförbrukningen i Norden 290 (284) TWh eller 2 % högre än under motsvarande period 2005.

Under tredje kvartalet var det genomsnittliga spotpriset för el på den nordiska elbörsen Nord Pool 59,8 (29,7) euro per megawattimme eller 101 % högre än under motsvarande period 2005 och 35 % högre än under föregående kvartal. Under årets första nio månader var det genomsnittliga spotpriset på el på Nord Pool 49,9 (28,3) euro per megawattimme eller 76 % högre än under motsvarande period 2005. Det höga spotpriset beror på en sämre vattenbalans och oplanerade avställningar av kärnkraftsreaktorer i Sverige.

I Kontinentaleuropa var spotpriset något högre under tredje kvartalet än under andra kvartalet. Det tyska spotpriset har, med något kort undantag, varit lägre än på Nord Pool, vilket har lett till en nettoimport från Tyskland till de nordiska länderna.

Under årets första nio månader uppgick det genomsnittliga marknadspriset för utsläppsrätter till 20,4 (17,1) euro per ton koldioxid, eller 19 % högre än under motsvarande period föregående år. Under tredje kvartalet var det genomsnittliga marknadspriset för utsläppsrätter 15,9 (23,3) euro per ton koldioxid, eller 32 % lägre än under motsvarande period 2005. Priserna varierade avsevärt under årets första nio månader. I slutet av april föll priserna från 30 euro per ton koldioxid till ungefär hälften och sedan dess har de legat på runt 16–18 euro per ton koldioxid. I slutet av september sjönk priset till 12 euro per ton koldioxid.

Året började med ett överskott på 7 TWh i de nordiska vattenmagasinen jämfört med det långsiktiga genomsnittsvärdet, men vattenbalansen försämrades under årets första nio månader. I slutet av september låg vattenmagasinen i Norden 26 TWh under genomsnittet och 31 TWh under motsvarande nivå 2005. Minskningen berodde både på ett lägre inflöde till magasinen och på en högre vattenkraftsproduktion i början av året.

### Sammanlagd kraft- och värmeproduktion

Fortums sammanlagda kraftproduktion under perioden januari–september uppgick till 39,3 (38,0) TWh, varav 38,4 (37,1) var i Norden, vilket motsvarar 13 % (13 %) av Nordens totala elförbrukning.

Fortums sammanlagda kraft- och värmeproduktion presenteras i siffror nedan. Siffrorna för respektive segment finns i segmentanalyserna.

<b>Fortums sammanlagda kraft- och värmeproduktion, TWh</b>	<b>III/06</b>	<b>III/05</b>	<b>I-III/06</b>	<b>I-III/05</b>	<b>2005</b>	<b>STM</b>
Kraftproduktion	11,2	11,2	39,3	38,0	52,3	53,6
Värmeproduktion	3,3	3,3	18,4	17,5	25,1	26,0

<b>Fortums egen kraftproduktion per källa i Norden, TWh</b>	<b>III/06</b>	<b>III/05</b>	<b>I-III/06</b>	<b>I-III/05</b>	<b>2005</b>	<b>STM</b>
Vattenkraft	3,8	4,6	14,2	15,4	21,2	20,0
Kärnkraft	4,5	5,9	18,0	18,8	25,8	25,0
Värmekraft	2,6	0,4	6,2	2,9	4,2	7,5
Totalt	10,9	10,9	38,4	37,1	51,2	52,5

<b>Fördelning av egen produktion, %, sammanlagt i Norden</b>	<b>III/06</b>	<b>III/05</b>	<b>I-III/06</b>	<b>I-III/05</b>	<b>2005</b>	<b>STM</b>
Vattenkraft	35	42	37	41	42	38
Kärnkraft	41	54	47	51	50	48
Värmekraft	24	4	16	8	8	14
Totalt	100	100	100	100	100	100

### Sammanlagd kraft- och värmeförsäljning

Fortums totala kraftförsäljning uppgick till 44,7 (43,5) TWh, varav 43,7 (41,7) TWh i Norden. Det motsvarar ungefär 15 % (15 %) av den totala elförbrukningen i Norden under januari–september. Värmeförsäljningen uppgick till 15,0 (14,3) TWh i de nordiska länderna och 4,1 (2,3) TWh i övriga länder.

<b>Fortums sammanlagda el- **) och värmeförsäljning, miljoner euro</b>	<b>III/06</b>	<b>III/05</b>	<b>I-III/06</b>	<b>I-III/05</b>	<b>2005</b>	<b>STM</b>
Elförsäljning	582	427	1 770	1 427	2 002	2 345
Värmeförsäljning	130	122	715	603	867	979

<b>Fortums sammanlagda elförsäljning **) per område, TWh</b>	<b>III/06</b>	<b>III/05</b>	<b>I-III/06</b>	<b>I-III/05</b>	<b>2005</b>	<b>STM</b>
Sverige	5,3	6,9	20,6	22,0	30,4	29,0
Finland	7,5	5,7	21,5	19,1	26,0	28,4
Övriga länder	0,7	0,7	2,6	2,4	3,3	3,5
Totalt	13,5	13,3	44,7	43,5	59,7	60,9

<b>Fortums sammanlagda värmeförsäljning per område, TWh</b>	<b>III/06</b>	<b>III/05</b>	<b>I-III/06</b>	<b>I-III/05</b>	<b>2005</b>	<b>STM</b>
Sverige	0,8	0,9	6,8	6,5	9,5	9,8
Finland	1,7	1,6	7,4	6,9	9,8	10,3
Övriga länder*	0,8	0,7	4,9	3,2	4,5	6,3
Totalt	3,3	3,2	19,1	16,6	23,8	26,4

\*) Inklusive Storbritannien, som redovisas i segmentet Kraftproduktion under övrig försäljning.

\*\*) Transaktionerna på Nord Pool beräknas som ett netto av koncernens försäljning och inköp per timme.

## SEGMENTANALYSER

### Kraftproduktion

*Verksamheten omfattar produktion och försäljning av kraft i Norden samt drifts- och underhållsservice i Norden och på utvalda internationella marknader. Segmentet Kraftproduktion säljer sin produktion till Nord Pool och innefattar affärsenheterna Generation, Portfolio Management and Trading (PMT) samt Service.*

<b>Miljoner euro</b>	<b>III/06</b>	<b>III/05</b>	<b>I-III/06</b>	<b>I-III/05</b>	<b>2005</b>	<b>STM</b>
Omsättning	569	450	1 772	1 460	2 058	2 370
- kraftförsäljning	475	361	1 493	1 195	1 682	1 980
- övrig försäljning	94	89	279	265	376	390
Rörelseresultat	184	181	690	529	825	986
Jämförbart rörelseresultat	195	161	696	557	854	993
Operativt kapital (vid periodens slut)			6 353	6 037	5 954	
Avkastning på operativt kapital, %					14,0	16,7
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %					14,5	16,9

Under tredje kvartalet uppgick kraftproduktionen inom segmentet till 10,4 (10,5) TWh i de nordiska länderna.

Segmentets kraftproduktion i de nordiska länderna uppgick under perioden januari–september till 35,3 (34,4) TWh, varav cirka 14,2 (15,4) TWh eller 40 % (44 %) var vattenkraft, 18,0 (18,8) TWh eller 51 % (55 %) kärnkraft och 3,1 (0,2) TWh eller 9 % (1 %) värmekraft. Minskningen i vattenkraftsproduktionen berodde på en försämrad

vattenbalans. Minskningen i kärnkraftsproduktionen berodde på oplanerade avställningar av svenska kärnkraftsreaktorer. Den totala kraftproduktionsvolymen ökade till följd av en ökad värmekraftsproduktion. Ökningen av värmekraftsproduktionen kan tillskrivas de höga spotpriser som orsakades av den försämrade vattenbalansen och de oplanerade avställningarna av kärnkraftsreaktorer i Sverige.

<b>Kraftproduktion per område, TWh</b>	<b>III/06</b>	<b>III/05</b>	<b>I-III/06</b>	<b>I-III/05</b>	<b>2005</b>	<b>STM</b>
Sverige	5,2	6,5	19,7	20,5	28,4	27,6
Finland	5,2	4,0	15,6	13,9	18,8	20,5
Övriga länder	0,3	0,2	0,9	0,8	1,1	1,2
<b>Totalt</b>	<b>10,7</b>	<b>10,7</b>	<b>36,2</b>	<b>35,2</b>	<b>48,3</b>	<b>49,3</b>

<b>Försäljningsvolym i Norden, TWh</b>	<b>III/06</b>	<b>III/05</b>	<b>I-III/06</b>	<b>I-III/05</b>	<b>2005</b>	<b>STM</b>
Försäljningsvolym i Norden, TWh	11,6	11,7	39,4	38,4	52,6	53,6
av vilken vidareförsäljning	0,8	0,9	3,2	3,3	4,5	4,4

<b>Försäljningspris, EUR/MWh</b>	<b>III/06</b>	<b>III/05</b>	<b>I-III/06</b>	<b>I-III/05</b>	<b>2005</b>	<b>STM</b>
Nordiskt kraftpris*	39,1	29,9	36,9	30,5	31,2	35,9

\*) För segmentet Kraftproduktion i Norden, exklusive vidareförsäljning.

Under tredje kvartalet var det genomsnittliga spotpriset på el på Nord Pool 101 % högre än för ett år sedan. Fortums genomsnittliga pris på producerad kraft i Norden (utom vidareförsäljning) under tredje kvartalet var 31 % högre än i fjol, främst beroende på framgångsrik säkring och högre spotpriser. Under årets första nio månader var Fortums pris på producerad kraft 21 % högre, medan det genomsnittliga spotpriset på Nord Pool var 76 % högre än under motsvarande period 2005. De relaterade försäljningsvolymerna uppgick till 10,8 (10,8) TWh under tredje kvartalet och 36,2 (35,1) TWh under årets första nio månader.

De oplanerade avställningarna på de svenska kärnkraftsverken Forsmark och Oskarshamn orsakade ett produktionsbortfall på ungefär 1 TWh till och med slutet av september. Fortum har kunnat uppväga effekterna från detta genom ökad värmekraftsproduktion. Under september har Statens kärnkraftsinspektion (SKI) gett tillstånd till återstart av tre av fyra berörda enheter. De årliga driftavbrotten för byte av bränslestavar på Lovisa och Olkiluoto kärnkraftverk genomfördes som planerat.

I september meddelade Fortum att företaget avser att sälja den verksamhet som ansvarar för industriell underhållsservice. Affären förutsätter ett godkännande från konkurrensverken i Finland och Sverige. Omkring 900 anställda kommer att omplaceras i samband med affären. Fortum Service kommer även i fortsättningen främst att arbeta med drifts- och underhållsservice för energiindustrin samt med särskild service.

I november 2005 undertecknade Fortum ett avtal med MMC Norilsk Nickel om att köpa 24,83 procent av aktierna i Kolenergo i Ryssland. I september meddelade Norilsk Nickel att de ville avbryta affären med anledning av de villkor som den ryska konkurrensmyndigheten ställde upp i augusti. Därmed annullerades aktieaffären mellan Fortum och Norilsk Nickel.

Fortum deltar med en andel på cirka 25 % i den femte kärnkraftverksanläggningen i Finland. Leverantören (AREVA-Siemens) har informerat TVO, det företag som bygger och äger anläggningen, att anläggningen kommer att kunna tas i bruk för kommersiell användning under andra kvartalet 2010.



## Värme

Affärsområdet omfattar produktion och försäljning av värme i Norden och andra delar av Östersjöområdet. Fortum är en ledande värmeproducent i Norden. Segmentet producerar även kraft i kraftvärmeanläggningar (CHP) och säljer den till slutkonsumenter, främst genom långtidskontrakt, samt till Nord Pool. Segmentet består av enheterna Heat och Värme.

Miljoner euro	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	STM
Omsättning	178	147	887	738	1 063	1 212
- värmeförsäljning	126	115	688	580	834	942
- kraftförsäljning	18	14	130	97	145	178
- övrig försäljning	34	1	69	61	84	92
Rörelseresultat	-15	13	145	175	269	239
Jämförbart rörelseresultat	-3	12	158	156	253	255
Operativt kapital (vid periodens slut)			3 216	2 336	2 551	
Avkastning på operativt kapital, %					11,6	9,4
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %					11,0	9,9

Segmentets värmeförsäljning uppgick under tredje kvartalet till 2,7 (2,7) TWh, varav huvuddelen producerades i Norden. Under perioden januari–september uppgick den totala värmeförsäljningen till 17,5 (15,1) TWh. Den totala kraftförsäljningen i kraftvärmeanläggningar uppgick till 0,8 (0,4) TWh och 3,3 (2,8) TWh under samma period.

Värmeförsäljning per område, TWh	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	STM
Sverige	0,8	0,9	6,8	6,5	9,5	9,8
Finland	1,7	1,6	7,4	6,9	9,8	10,3
Övriga länder	0,2	0,2	3,3	1,7	2,4	4,0
Totalt	2,7	2,7	17,5	15,1	21,7	24,1

Kraftförsäljning, TWh	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	STM
Totalt	0,8	0,4	3,3	2,8	4,1	4,6

Fortum ska enligt det avtal som undertecknades med Vattenfall i september sälja sin kraftvärmeanläggning i staden Tavastehus i Finland. Försäljningen ingick i de villkor som ställdes av den finska konkurrensmyndigheten för att genomföra förvärvet av E.ON Finland (nuvarande Fortum Esbo).

I Sverige införde Fortum en ny prissättningspolicy för fjärrvärme i Stockholm.

Operativt kapital ökade främst på grund av konsolideringen av Fortum Esbo.

## Distribution

Fortum äger och driver lokala och regionala nät och distribuerar el till sammanlagt 1,6 miljoner kunder i Sverige, Finland, Norge och Estland.

Miljoner euro	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	STM
Omsättning	162	149	543	511	707	739
- distribution på lokalnät	135	122	457	428	592	621
- distribution på regionnät	17	18	60	60	82	82
- övrig försäljning	10	9	26	23	33	36
Rörelseresultat	42	48	178	175	251	254
Jämförbart rörelseresultat	39	47	173	168	244	249
Operativt kapital (vid periodens slut)			3 216	3 033	3 021	
Avkastning på operativt kapital, %					8,8	8,8
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %					8,6	8,6

Distributionsvolymen på lokal- och regionnät uppgick till totalt 17,6 (16,5) TWh respektive 13,5 (13,0) TWh. Eldistributionen via regionala nätverk uppgick till totalt 11,2 (10,7) TWh i Sverige och 2,3 (2,3) TWh i Finland.

Hittills i år har driften i Sverige, Finland och Norge varit stabil med en ökad tillförlitlighet för våra kunder. Gynnsamma väderleksförhållanden samt åtgärder för att undvika störningar, till exempel kabeldragning och omfattande skogsavverkning, har bidragit till dessa goda resultat.

Volym av distribuerad el i lokalnät, TWh	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	STM
Sverige	2,7	2,7	10,6	10,3	14,4	14,7
Finland	1,7	1,2	5,2	4,5	6,3	7,0
Norge	0,4	0,4	1,7	1,6	2,2	2,3
Estland	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2
Totalt	4,8	4,3	17,6	16,5	23,1	24,2

Antal eldistributionskunder per område, i tusental	30 sep 2006	30 sep 2005	31 dec 2005
Sverige	860	860	860
Finland	580	410	410
Övriga länder	120	115	120
Totalt	1 560	1 385	1 390

Energimyndighetens granskning av Stockholms och Västkustens elnätpriser för 2003 pågår fortfarande i och med att det slutliga beslutet inte ännu har fattats. Myndigheten har ännu inte hört av sig beträffande granskningen för 2004.

Fortum fortsätter att investera i driftsäkerhetsprogram i Sverige och Finland som planerat.

## Markets

Segmentet Markets ansvarar för detaljförsäljning av el till sammanlagt 1,3 miljoner privat- och företagskunder samt till andra återförsäljare av el i Sverige, Finland och Norge. Segmentet Markets köper sin el genom Nord Pool.

Miljoner euro	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	STM
Omsättning	436	284	1 383	974	1 365	1 774
Rörelseresultat	6	7	12	21	32	23
Jämförbart rörelseresultat	2	7	4	22	30	12
Operativt kapital (vid periodens slut)			248	143	228	
Avkastning på operativt kapital, %					17,4	10,3
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %					16,4	5,9

Under tredje kvartalet uppgick segmentet Markets elförsäljning till totalt 8,6 (8,6) TWh och under årets tre första kvartal var försäljningen 30,6 (29,4) TWh. Under tredje kvartalet låg försäljningsvolymen på samma nivå som i fjol, trots att kontrakten med en del storkunder löpte ut i slutet av förra året. Detta berodde till största delen på sammanslagningen med Fortum Esbo och ett ökat antal nya kunder.

Det har skett en markant ökning av detaljistpriserna på el i Norden jämfört med förra året. Framför allt i Finland har detaljistpriserna inte ökat i samma takt som terminspriserna på Nord Pool.

Under tredje kvartalet införlivades Fortum Esbos elförsäljningsverksamhet i Fortum.

Den positiva kundtillströmningen fortsatte under årets första nio månader.

## Investeringar, placeringar och avyttring av aktier

Investeringar och placeringar i aktier för de ordinarie verksamheterna uppgick under perioden januari–september till totalt 1 063 (213) miljoner euro. Investeringar exklusive företagsförvärv uppgick till 297 (207) miljoner euro.

I september undertecknade Fortum ett avtal om att sälja sin kraftvärmeanläggning i staden Tavastehus i Finland.

I september meddelade Fortum att företaget avser att sälja den verksamhet som ansvarar för den industriella underhållsservicen. Affären förutsätter ett godkännande av konkurrensverken i Finland och Sverige. Omkring 900 anställda kommer att omplaceras i samband med affären.

## Finansiering

Nettoskulden i slutet av tredje kvartalet 2006 uppgick till 4 159 miljoner euro (3 158 miljoner euro den 31 december 2005). Ökningen av nettoskulden beror främst på utbetalning av utdelning i mars och förvärvet av Fortum Esbo i juni.

Koncernens likviditet är fortfarande god. I slutet av tredje kvartalet uppgick banktillgodohavanden och realiserbara värdepapper till sammanlagt 811 miljoner euro. Koncernen hade också tillgång till cirka 1 315 miljoner euro outnyttjade garanterade kreditlöften.

Koncernens finansnetto var 78 (100) miljoner euro. Minskningen beror främst på en lägre genomsnittlig räntebärande skuldnivå och en lägre räntenivå. Finansnettot inkluderar förändringar i verkliga värdet på finansiella instrument med 24 (26) miljoner euro.

Fortum Abp:s långfristiga kreditbetyg hos Moody's och Standard & Poor's låg kvar på A2 (stabil) respektive A- (stabil).

### **Aktier och aktiekapital**

Under perioden januari–september uppgick handeln med Fortum Abp-aktier till totalt 635,1 miljoner aktier för sammanlagt 12 670 miljoner euro. Fortums börsvärde, beräknat på basis av slutnoteringen på kvartalets sista börsdag, var 18 558 miljoner euro. Den högsta noteringen för Fortum Abp:s aktier på Helsingforsbörsen under årets första nio månader var 23,48 euro, den lägsta var 15,71 euro och den genomsnittliga noteringen var 19,95 euro. Slutnoteringen på tredje kvartalets sista börsdag var 21,01 euro.

Totalt tecknades och infördes i handelsregistret 566 150 aktier baserat på optionsprogram under tredje kvartalet 2006. Efter tecknandet uppgår Fortum Abp:s aktiekapital till 3 003 131 617 euro, och antalet registrerade aktier är 883 274 005.

I slutet av tredje kvartalet var finska statens innehav i Fortum 51,1 %. Andelen internationella aktieägare var 34,9 %.

På Fortums ordinarie bolagsstämma den 16 mars 2006 bemyndigades styrelsen att besluta om återköp av bolagets egna aktier. Styrelsen beslutade att påbörja återköpet tidigast den 8 juni 2006 och låta det pågå tillsvidare.

Fortum köpte inte några egna aktier under tredje kvartalet. I slutet av tredje kvartalet 2006 hade Fortum köpt 1 660 000 egna aktier för 30 390 150 euro till ett genomsnittligt pris per aktie på 18,31 euro.

### **Koncernens personal**

Koncernen hade i genomsnitt 9 085 (10 279) anställda under perioden januari till september. Antalet anställda var 9 182 (8 657) vid periodens slut.

### **Händelser efter rapportperioden**

Den 17 oktober godkände den ryska konkurrensmyndigheten överenskommelsen Fortum ingått med ABN AMRO Finance ZAO avseende rätten att köpa cirka 12,5 procent av OAO St. Petersburg Generating Company. När transaktionen genomförs kommer den att öka Fortums ägarandel i Territorial Generation Company-1 från nuvarande 18 % till något över 25 %. Köpesumman uppgår till cirka 120 miljoner euro.

### **Prognos**

Den marknadsfaktor som främst påverkar Fortums resultat är grossistpriset på el i Norden. De centrala faktorerna för utvecklingen av kraftpriset är den nordiska vattenbalansen, priserna på utsläppsrätter och efterfrågan på el. Växelkursen för den svenska kronan påverkar också Fortums resultat.

Den allmänna bedömningen på marknaden är att elförbrukningen i Norden kommer att öka med cirka 1 % om året under de närmaste åren.

I mitten av oktober låg vattenmagasinen i Norden runt 24 TWh under genomsnittet och 29 TWh under motsvarande nivå för 2005. I mitten av oktober låg marknadspriset på utsläppsrätter för 2006 på 12–13 euro per ton koldioxid. Samtidigt ligger priset på producerad kraft på terminsmarknaden för resten av 2006 runt 64–67 euro per megawattimme, runt 52–54 euro per megawattimme för 2007 och runt 44–45 euro per megawattimme för 2008.

Det finns två förklaringar till den senaste tidens priser. Den ena är underskottet i vattenmagasinen i Norden och den andra de oplanerade avställningarna av kärnreaktorer i Sverige.

En av de svenska reaktorerna som delvis ägs av Fortum (Oskarshamn 1, varav Fortums andel är ~200 MW) förväntas ligga nere till årsskiftet och nivåerna i de nordiska vattenmagasinen är fortfarande relativt låga. Detta kan påverka Fortums produktionsvolym för vatten- och kärnkraft vilka kan komma att vara lägre än normalt under resten av 2006.

Fortums erhållna pris på producerad kraft i Norden beror vanligtvis på till exempel säkringsgraden, säkringspriset, spotpriset och optimeringen av Fortums flexibla produktionsportfölj, till och med på timbasis, samt valutaförändringar. Om Fortum inte skulle säkra någon del av sin produktionsvolym, skulle en förändring i spotpriset på 1 euro/MWh resultera i en ändring i Fortums rörelseresultat på ungefär 50 miljoner euro.

I början av oktober hade Fortum säkrat cirka 90 % av försäljningen av den nordiska kraftproduktionen för återstoden av 2006 till cirka 37 euro per megawattimme. För kalenderåret 2007 har Fortum säkrat cirka 75 % av försäljningen av den nordiska kraftproduktionen till cirka 42 euro per megawattimme. För kalenderåret 2008 har Fortum säkrat cirka 35 % av försäljningen av den nordiska kraftproduktionen till cirka 41 euro per megawattimme. Dessa siffror kan variera avsevärt beroende på Fortums agerande på elderivatmarknaden. Säkringspriset påverkas också av förändringar i växelkursen för svenska kronor och euro, eftersom en del av säkringarna görs i svenska kronor.

Fortum uppvisade ett gott resultat under de första nio månaderna 2006 trots de oplanerade produktionsstoppen i svenska kärnkraftverk och underskotten i vattenmagasinen. Med sin flexibla produktionsportfölj och fördelaktiga marknadsfundament har Fortum ett bra utgångsläge inför återstoden av 2006 och hela 2007.

Esbo, 18 oktober 2006  
Fortum Abp  
Styrelsen

Ytterligare information  
Mikael Lilius, verkställande direktör, tel. +358 10 452 9100  
Juha Laaksonen, finansdirektör, tel. +358 10 452 4519

Siffrorna har inte reviderats.

Bolagsstämma hålls den 28 mars 2007

Publicering av resultat under 2007:  
Bokslut januari–december publiceras den 31 januari 2007  
Delårsrapport januari–mars publiceras den 24 april 2007  
Delårsrapport januari–juni publiceras den 18 juli 2007

Delårsrapport januari–september publiceras den 18 oktober 2007

Distribution:  
Helsingforsbörsen  
Centrala medier  
[www.fortum.com](http://www.fortum.com)

Ytterligare information om bokslutet, inklusive detaljerat kvartalsinformation, finns på Fortums hemsida: [www.fortum.se/investerare](http://www.fortum.se/investerare)

**FORTUM KONCERNEN 1.1-30.9.2006**

*Delårssiffrorna har inte varit föremål för revision*

**KONCERNENS RESULTATRÄKNING**

<b>MEUR</b>	<b>Q3/2006</b>	<b>Q3/2005</b>	<b>Q1-Q3 2006</b>	<b>Q1-Q3 2005</b>	<b>2005</b>	<b>Senaste 12 månader</b>
<b>Ordinarie verksamheter:</b>						
<b>Omsättning</b>	<b>946</b>	774	<b>3 237</b>	2 765	<b>3 877</b>	4 349
Övriga intäkter	5	24	24	34	101	91
Material och tjänster	-372	-258	-1 220	-970	-1 325	-1 575
Ersättningar till anställda	-115	-106	-375	-359	-481	-497
Avskrivningar och nedskrivningar	-116	-101	-311	-305	-407	-413
Övriga kostnader	-132	-93	-355	-292	-418	-481
<b>Rörelseresultat</b>	<b>216</b>	240	<b>1 000</b>	873	<b>1 347</b>	1 474
Resultat från andelar i intressebolag och joint ventures	10	12	51	28	55	78
Räntekostnader	-49	-51	-130	-157	-203	-176
Ränteintäkter	14	12	38	31	46	53
Förändringar i verkligt värde på finansiella instrument	7	21	24	26	40	38
Övriga finansiella kostnader - netto	-4	-4	-10	0	-18	-28
Finansnetto	-32	-22	-78	-100	-135	-113
<b>Resultat före skatt</b>	<b>194</b>	230	<b>973</b>	801	<b>1 267</b>	1 439
Skatt	-34	-57	-214	-206	-331	-339
<b>Periodens resultat från ordinarie verksamheter</b>	<b>160</b>	173	<b>759</b>	595	<b>936</b>	1 100
<b>Verksamheter under avveckling:</b>						
<b>Periodens resultat från verksamheter under avveckling</b>	-	-	-	474	<b>474</b>	-
<b>Periodens resultat</b>	<b>160</b>	173	<b>759</b>	1 069	<b>1 410</b>	1 100
<b>Relaterad till:</b>						
Bolagets aktieägare	168	174	733	1 038	1 358	1 053
Minoritetsintressen	-8	-1	26	31	52	47
	<b>160</b>	173	<b>759</b>	1 069	<b>1 410</b>	1 100

**Resultat per aktie för hela Fortumkoncernen relaterad till bolagets aktieägare under året (i euro per aktie)**

Före utspädning	<b>0.19</b>	0.20	<b>0.83</b>	1.19	<b>1.55</b>	1.20
Efter utspädning	<b>0.19</b>	0.19	<b>0.82</b>	1.17	<b>1.53</b>	1.18

**Resultat per aktie för resultat från den ordinarie verksamheten relaterad till bolagets aktieägare under året (i euro per aktie)**

Före utspädning	<b>0.19</b>	0.20	<b>0.83</b>	0.65	<b>1.01</b>	1.20
Efter utspädning	<b>0.19</b>	0.19	<b>0.82</b>	0.63	<b>1.00</b>	1.18

**Resultat per aktie för resultat från verksamheter under avveckling relaterad till bolagets aktieägare under året (i euro per aktie)**

Före utspädning	-	-	-	0.54	<b>0.54</b>	-
Efter utspädning	-	-	-	0.54	<b>0.53</b>	-

KONCERNENS BALANSRÄKNING

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Immateriella tillgångar	88	82	80
Materiella anläggningstillgångar	11 255	10 039	10 176
Andelar i intresseföretag och joint ventures	1 994	1 547	1 610
Övriga långfristiga investeringar	535	570	502
Långfristiga lånefordringar	102	79	87
Övriga långfristiga räntebärande placeringar	658	625	620
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>14 632</b>	<b>12 942</b>	<b>13 075</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Varulager	274	258	256
Kortfristiga rörelsefordringar	1 187	859	1 011
Kassa och bank	811	782	788
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>2 272</b>	<b>1 899</b>	<b>2 055</b>
<b>Summa tillgångar</b>	<b>16 904</b>	<b>14 841</b>	<b>15 130</b>
<b>EGET KAPITAL</b>			
<b>Kapital och reserver relaterat till bolagets aktieägare</b>			
Aktiekapital	3 003	2 968	2 976
Övrigt eget kapital	4 020	3 894	4 175
<b>Totalt eget kapital</b>	<b>7 023</b>	<b>6 862</b>	<b>7 151</b>
<b>Minoritetsintressen</b>	<b>223</b>	<b>177</b>	<b>260</b>
<b>Summa eget kapital</b>	<b>7 246</b>	<b>7 039</b>	<b>7 411</b>
<b>SKULDER</b>			
<b>Långfristiga skulder</b>			
Långfristiga räntebärande skulder	4 362	3 828	3 118
Uppskjutna skatteskulder	1 723	1 611	1 512
Avsättningar	653	582	606
Övriga långfristiga skulder	678	511	435
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>7 416</b>	<b>6 532</b>	<b>5 671</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Räntebärande skulder	608	287	828
Kortfristiga rörelseskulder	1 634	983	1 220
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>2 242</b>	<b>1 270</b>	<b>2 048</b>
<b>Summa skulder</b>	<b>9 658</b>	<b>7 802</b>	<b>7 719</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>16 904</b>	<b>14 841</b>	<b>15 130</b>

FÖRÄNDRINGAR AV KONSOLIDERAT EGET KAPITAL

MEUR	Aktie- kapital	Överkurs- fond	Övriga bundna reserver	Verkligt värde och övriga	Egna aktier	Balanserade vinstmedel	Minoritets- intressen	Summa
<b>Totalt eget kapital per 31.12.2005</b>	<b>2 976</b>	<b>70</b>	<b>2</b>	<b>-117</b>	<b>-</b>	<b>4 220</b>	<b>260</b>	<b>7 411</b>
Omräknings- och övriga differenser	-	-	-	-	-	16	2	18
Säkring av kassaflöde	-	-	-	-273	-	-	-4	-277
Övriga verkligt värde justeringar <sup>1)</sup>	-	-	-	384	-	-	-	384
Summa transaktioner redovisade direkt i eget kapital	-	-	-	111	-	16	-2	125
Periodens resultat	-	-	-	-	-	733	26	759
Totalt resultat för perioden	-	-	-	111	-	749	24	884
Inlösta aktieoptioner	27	2	-	-	-	-	-	29
Utdelning, kontant	-	-	-	-	-	-987	-	-987
Aterköp av egna aktier	-	-	-	-	-30	-	-	-30
Minskning av minoritet genom köp av dotterbolagsaktier	-	-	-	-	-	-	-61	-61
<b>Totalt eget kapital per 30.09.2006</b>	<b>3 003</b>	<b>72</b>	<b>2</b>	<b>-6</b>	<b>-30</b>	<b>3 982</b>	<b>223</b>	<b>7 246</b>
<b>Totalt eget kapital per 31.12.2004</b>	<b>2 948</b>	<b>62</b>	<b>13</b>	<b>134</b>	<b>-</b>	<b>4 343</b>	<b>150</b>	<b>7 650</b>
Omräknings- och övriga differenser	-	-	-	-	-	-57	-6	-63
Säkring av kassaflöde	-	-	-	-245	-	34	2	-209
Övriga verkligt värde justeringar	-	-	-	3	-	-	-	3
Summa transaktioner redovisade direkt i eget kapital	-	-	-	-242	-	-23	-4	-269
Periodens resultat	-	-	-	-	-	1 038	31	1 069
Totalt resultat för perioden	-	-	-	-242	-	1 015	27	800
Inlösta aktieoptioner	20	7	-12	-	-	-	-	15
Utdelning, kontant	-	-	-	-	-	-506	-	-506
Utdelning, aktier <sup>2)</sup>	-	-	-	-	-	-920	-	-920
<b>Totalt eget kapital per 30.09.2005</b>	<b>2 968</b>	<b>69</b>	<b>1</b>	<b>-108</b>	<b>-</b>	<b>3 932</b>	<b>177</b>	<b>7 039</b>

1) Inkluderar förändringar i verkligt värde för Hafslunds aktieinnehav i Renewable Energy Corporation (REC). Se redovisningsprinciper

2) Påverkan på Fortumkoncernens eget kapital från utdelningen 2005 av aktier uppgick till 920 MEUR. I moderbolaget var effekten på balanserade vinstmedel 969 MEUR år 2005.



## KONCERNENS KASSAFLÖDE

MEUR	Q3/2006	Q3/2005	Q1-Q3 2006	Q1-Q3 2005	2005	Senaste 12 månader
<b>Nettokassaflöde från rörelsen</b>						
Rörelseresultat före avskrivningar från den ordinarie verksamheten	332	341	1 311	1 178	1 754	1 887
Ej kassaflödespåverkande poster	2	-19	-21	-13	15	7
Finansiella poster och realiserade valutakursvinster och -förluste	5	26	27	-62	-107	-18
Skatter	-68	-71	-260	-226	-298	-332
<b>Internt tillförda medel från den ordinarie verksamheten</b>	<b>271</b>	<b>277</b>	<b>1 057</b>	<b>877</b>	<b>1 364</b>	<b>1 544</b>
Förändring i rörelsekapitalel	2	54	2	-30	-93	-61
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten, ordinarie verksamheten</b>	<b>273</b>	<b>331</b>	<b>1 059</b>	<b>847</b>	<b>1 271</b>	<b>1 483</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten, verksamhet under avveckling</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>133</b>	<b>133</b>	<b>-</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>273</b>	<b>331</b>	<b>1 059</b>	<b>980</b>	<b>1 404</b>	<b>1 483</b>
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>						
Investeringar	-123	-84	-297	-207	-346	-436
Förvärv av aktier	-5	-7	-755	-7	-127	-875
Avyttring av anläggningstillgångar	1	2	10	11	30	29
Avyttring av aktier	16	7	31	26	26	31
Förändring övriga placeringar	-26	10	-41	20	19	-42
<b>Nettokassaflöde från investeringsverksamheten, ordinarie verksamheten</b>	<b>-137</b>	<b>-72</b>	<b>-1 052</b>	<b>-157</b>	<b>-398</b>	<b>-1 293</b>
<b>Nettokassaflöde</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 155</b>	<b>1 155</b>	<b>-</b>
<b>Totalt nettokassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-137</b>	<b>-72</b>	<b>-1 052</b>	<b>998</b>	<b>757</b>	<b>-1 293</b>
<b>Kassaflöde före finansieringsverksamheten</b>	<b>136</b>	<b>259</b>	<b>7</b>	<b>1 978</b>	<b>2 161</b>	<b>190</b>
<b>Nettokassaflöde från finansieringsverksamheten</b>						
Nettoförändring av lån	-32	-31	997	-877	-1 063	811
Utbetald utdelning	-	-	-987	-506	-506	-987
Köp av egna aktier	-	-	-30	-	-	-30
Övriga finansiella poster	25	2	28	13	22	37
<b>Nettokassaflöde från finansieringsverksamheten, ordinarie verksamheten</b>	<b>-7</b>	<b>-29</b>	<b>8</b>	<b>-1 370</b>	<b>-1 547</b>	<b>-169</b>
<b>Nettokassaflöde från finansieringsverksamheten, verksamhet under avveckling</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>-</b>
<b>Totalt nettokassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>-7</b>	<b>-29</b>	<b>8</b>	<b>-1 341</b>	<b>-1 518</b>	<b>-169</b>
<b>Netto ökning (+)/minskning (-) kassa och bank samt marknadsnoterade värdepapper, ordinarie verksamheten</b>	<b>129</b>	<b>230</b>	<b>15</b>	<b>637</b>	<b>643</b>	<b>21</b>

NYCKELTAL <sup>1)</sup>

MEUR	30.9.2006	30.6.2006	31.3.2006	31.3.2005	30.6.2005	30.9.2005	31.12.2005	Senaste 12 månader
<b>Ordinarie verksamheter:</b>								
EBITDA, MEUR	1 311	979	570	509	837	1 178	1 754	1 887
Resultat per aktie (före utspädning), EUR	0.83	0.64	0.39	0.28	0.45	0.65	1.01	1.20
Sysselsatt kapital, MEUR	12 216	12 121	10 605	10 534	10 987	11 154	11 357	12 216
Räntebärande nettoskuld, MEUR	4 159	4 308	3 900	4 878	3 595	3 333	3 158	N/A
Investeringar i materiella anläggningstillgångar och aktier	1 063	935	114	49	123	213	479	1 329
Investeringar i materiella anläggningstillgångar, MEUR	297	174	71	49	123	207	346	436
Avkastning på sysselsatt kapital, % <sup>3)</sup>	12.5	14.6	19.4	16.4	12.4	11.7	13.5	14.0
Avkastning på eget kapital, % <sup>2)</sup>							13.5	15.2
Nettoskuld/EBITDA <sup>3)</sup>	2.4	2.2	1.7	2.4	2.2	2.1	1.8	2.2
Skuldsättningsgrad, %	57	60	60	71	53	47	43	N/A
Eget kapital per aktie, EUR	7.97	7.83	7.11	7.67	7.64	7.86	8.17	N/A
Soliditet, %	43	43	44	43	43	47	49	N/A
<b>Fortum totalt:</b>								
Resultat per aktie (före utspädning), EUR	0.83	0.64	0.39	0.38	0.99	1.19	1.55	1.20
Sysselsatt kapital, MEUR	12 216	12 121	10 605	11 891	10 987	11 154	11 357	12 216
Avkastning på sysselsatt kapital, % <sup>3)</sup>	12.5	14.6	19.4	18.2	16.7	15.3	16.6	14.0
Avkastning på eget kapital, % <sup>3)</sup>	13.7	16.3	21.4	19.5	19.2	17.6	18.7	15.4
Nettoskuld/EBITDA <sup>3)</sup>	2.4	2.2	1.7	1.8	1.5	1.5	1.4	2.2
Räntetäckningsgrad	10.9	13.7	16.9	11.6	11.3	10.6	11.6	12.1
Internt tillförda medel (FFO) / räntebärande nettoskuld, %	33.9	36.5	49.6	39.3	44.2	42.9	43.2	32.5
Medeltal anställda	9 085	9 024	8 886	13 135	11 066	10 279	10 026	N/A
Genomsnittligt antal aktier, 1 000 aktier	880 695	880 508	880 725	871 710	872 316	872 438	872 613	879 971
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning, 1 000 aktier	891 217	891 451	892 406	883 774	883 629	889 157	887 653	890 353
Antal aktier, 1 000 aktier	883 274	882 708	881 546	871 854	872 793	872 981	875 294	N/A
Antal aktier reducerat med egna aktier, 1000 aktier	881 614	881 048	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

1) Beräkningen av nyckeltal 2005 baseras på totala Fortum, ordinarie verksamheten och verksamheter under avveckling om inte annat anges.

2) Avkastning på eget kapital för ordinarie verksamheter har beräknats på basen av Periodens resultat för ordinarie verksamheter delat med totalt eget kapital i slutet av räkenskapsperioden. Periodens resultat för verksamheter under avveckling har dragits av från totalt eget kapital per 31.12.2005

3) Kvartalsresultatet har omräknats till helårsresultat

OMSÄTTNING PER SEGMENT

MEUR	Q3/06	Q3/05	Q1-Q3 2006	Q1-Q3 2005	2005	Senaste 12 månader
Kraftproduktion	569	450	1 772	1 460	2 058	2 370
- varav koncerninternt	-102	6	-169	74	97	-146
Värme	178	147	887	738	1 063	1 212
- varav koncerninternt	-12	1	-27	12	12	-27
Distribution	162	149	543	511	707	739
- varav koncerninternt	2	2	6	6	8	8
Markets	436	284	1 383	974	1 365	1 774
- varav koncerninternt	30	19	106	66	101	141
Övrigt	19	26	59	71	91	79
- varav koncerninternt	16	13	46	50	63	59
Koncernjusteringar 1)	-418	-282	-1 407	-989	-1 407	-1 825
<b>Nettoomsättning från ordinarie verksamheter</b>	<b>946</b>	<b>774</b>	<b>3 237</b>	<b>2 765</b>	<b>3 877</b>	<b>4 349</b>
Nettoomsättning från verksamheter under avveckling	-	-	-	2 061	2 061	-
Koncernjusteringar	-	-	-	-20	-20	-
<b>Summa</b>	<b>946</b>	<b>774</b>	<b>3 237</b>	<b>4 806</b>	<b>5 918</b>	<b>4 349</b>

1) Koncernjusteringar inkluderar försäljning och köp med Nordpool inom en viss timme som nettoredovisas på koncernnivå och bokas antingen som intäkt eller kostnad beroende på om Fortum är nettosäljare eller nettoköpare inom den specifika timmen.

RÖRELSERESULTAT PER SEGMENT

MEUR	Q3/06	Q3/05	Q1-Q3 2006	Q1-Q3 2005	2005	Senaste 12 månader
Kraftproduktion	184	181	690	529	825	986
Värme	-15	13	145	175	269	239
Distribution	42	48	178	175	251	254
Markets	6	7	12	21	32	23
Övrigt	-1	-9	-25	-27	-30	-28
<b>Rörelseresultat från ordinarie verksamheter</b>	<b>216</b>	<b>240</b>	<b>1 000</b>	<b>873</b>	<b>1 347</b>	<b>1 474</b>
Rörelseresultat från verksamheter under avveckling	-	-	-	517	517	-
<b>Summa</b>	<b>216</b>	<b>240</b>	<b>1 000</b>	<b>1 390</b>	<b>1 864</b>	<b>1 474</b>

JÄMFÖRBART RÖRELSERESULTAT PER SEGMENT, ORDINARIE VERKSAMHETER

MEUR	Q3/06	Q3/05	Q1-Q3 2006	Q1-Q3 2005	2005	Senaste 12 månader
Kraftproduktion	195	161	696	557	854	993
Värme	-3	12	158	156	253	255
Distribution	39	47	173	168	244	249
Markets	2	7	4	22	30	12
Övrigt	-8	-7	-34	-29	-47	-52
<b>Jämförbart rörelseresultat från ordinarie verksamheter</b>	<b>225</b>	<b>220</b>	<b>997</b>	<b>874</b>	<b>1 334</b>	<b>1 457</b>
Poster av engångskaraktär	8	2	23	20	30	33
Övriga jämförelsepåverkande poster	-17	18	-20	-21	-17	-16
<b>Rörelseresultat från ordinarie verksamheter</b>	<b>216</b>	<b>240</b>	<b>1 000</b>	<b>873</b>	<b>1 347</b>	<b>1 474</b>

POSTER AV ENGÅNGSKARAKTÄR PER SEGMENT

MEUR	Q3/06	Q3/05	Q1-Q3 2006	Q1-Q3 2005	2005	Senaste 12 månader
Kraftproduktion	1	3	7	3	-3	1
Värme	-1	1	4	12	14	6
Distribution	1	0	3	1	1	3
Markets	0	0	0	0	0	0
Övrigt	7	-2	9	4	18	23
<b>Summa</b>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>23</b>	<b>20</b>	<b>30</b>	<b>33</b>

ÖVRIGA JÄMFÖRELSEPÅVERKANDE POSTER PER SEGMENT

MEUR	Q3/06	Q3/05	Q1-Q3 2006	Q1-Q3 2005	2005	Senaste 12 månader
Kraftproduktion	-12	17	-13	-31	-26	-8
Värme	-11	0	-17	7	2	-22
Distribution	2	1	2	6	6	2
Markets	4	0	8	-1	2	11
Övrigt	0	0	-	-2	-1	1
<b>Summa</b>	<b>-17</b>	<b>18</b>	<b>-20</b>	<b>-21</b>	<b>-17</b>	<b>-16</b>

AVSKRIVNINGAR OCH NEDSKRIVNINGAR PER SEGMENT

MEUR	Q3/06	Q3/05	Q1-Q3 2006	Q1-Q3 2005	2005	Senaste 12 månader
Kraftproduktion	28	27	81	83	112	110
Värme	41	30	101	92	123	132
Distribution	40	36	108	109	145	144
Markets	5	3	14	11	15	18
Övrigt	2	5	7	10	12	9
<b>Avskrivningar och nedskrivningar från ordinarie verksamheter</b>	<b>116</b>	<b>101</b>	<b>311</b>	<b>305</b>	<b>407</b>	<b>413</b>
Avskrivningar och nedskrivningar från verksamheter under avveckling	-	-	-	36	36	-
<b>Summa</b>	<b>116</b>	<b>101</b>	<b>311</b>	<b>341</b>	<b>443</b>	<b>413</b>

RESULTAT FRÅN ANDELAR I INTRESSEBOLAG OCH JOINT VENTURES PER SEGMENT

MEUR	Q3/06	Q3/05	Q1-Q3 2006	Q1-Q3 2005	2005	Senaste 12 månader
Kraftproduktion <sup>1)</sup>	4	10	18	6	23	35
Värme	2	0	16	8	11	19
Distribution	3	1	15	14	20	21
Markets	0	1	1	1	1	8
Övrigt	1	0	1	-1	0	2
<b>Resultat från andelar i intressebolag och joint ventures från ordinarie verksamheter</b>	<b>10</b>	<b>12</b>	<b>51</b>	<b>28</b>	<b>55</b>	<b>85</b>
Resultat från andelar i intressebolag och joint ventures från verksamheter under avveckling	-	-	-	-2	-2	-
<b>Summa</b>	<b>10</b>	<b>12</b>	<b>51</b>	<b>26</b>	<b>53</b>	<b>85</b>

1) Majoriteten av intressebolagen inom Kraftproduktionen är kraftproducerande bolag från vilka Fortum köper el till produktionskostnad.

INVESTERINGAR I INTRESSEBOLAG OCH JOINT VENTURES PER SEGMENT

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Kraftproduktion	1 626	1 203	1 259
Värme	143	130	133
Distribution	216	205	210
Markets	8	9	8
Övrigt	1	0	0
<b>Summa</b>	<b>1 994</b>	<b>1 547</b>	<b>1 610</b>

INVESTERINGAR I MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR OCH AKTIER PER SEGMENT<sup>\*)</sup>

MEUR	Q3/06	Q3/05	Q1-Q3 2006	Q1-Q3 2005	2005
Kraftproduktion	21	21	66	60	129
Värme	54	38	696	71	212
Distribution	38	25	237	65	115
Markets	1	3	14	7	10
Övrigt	14	3	50	10	13
<b>Investeringar i materiella anläggningstillgångar och aktier, ordinarie verksamheter</b>	<b>128</b>	<b>90</b>	<b>1 063</b>	<b>213</b>	<b>479</b>
Investeringar i materiella anläggningstillgångar och aktier, verksamheter under avveckling	-	-	-	99	99
<b>Summa</b>	<b>128</b>	<b>90</b>	<b>1 063</b>	<b>312</b>	<b>578</b>

\*) Q2 informationen angående investeringen i Fortum Espoos aktier har reviderats och investeringen har allokerats till lämpliga segment. Ytterligare information finns under redovisningsprinciperna.

OPERATIVT KAPITAL PER SEGMENT

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Kraftproduktion	6 353	6 037	5 954
Värme	3 216	2 336	2 551
Distribution	3 216	3 033	3 021
Markets	248	143	228
Övrigt och Koncernjusteringar	172	139	139
<b>Summa</b>	<b>13 205</b>	<b>11 688</b>	<b>11 893</b>

AVKASTNING PÅ OPERATIVT KAPITAL PER SEGMENT

%	Senaste 12	
	månader	31.12.2005
Kraftproduktion	16.7	14.0
Värme	9.4	11.6
Distribution	8.8	8.8
Markets	10.3	17.4

JÄMFÖRBAR AVKASTNING PÅ OPERATIVT KAPITAL PER SEGMENT

%	Senaste 12	
	månader	31.12.2005
Kraftproduktion	16.9	14.5
Värme	9.9	11.0
Distribution	8.6	8.6
Markets	5.9	16.4

Avkastning på operativt kapital beräknas genom att dela summan av rörelseresultatet beräknat på årsbasis och resultat från andelar i intressebolag och joint ventures med operativt kapital i genomsnitt. Operativt kapital i genomsnitt beräknas på värdet i öppningsbalansen och i slutet av varje kvarta

TILLGÅNGAR PER SEGMENT

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Kraftproduktion	6 871	6 575	6 522
Värme	3 636	2 581	2 895
Distribution	3 698	3 431	3 448
Markets	711	400	515
Övrigt och Koncernjusteringar	236	225	216
<b>Tillgångar inkluderade i operativt kapital</b>	<b>15 152</b>	<b>13 212</b>	<b>13 596</b>
Räntebärande fordringar	672	630	620
Uppskjutna skattefordringar	27	54	18
Övriga tillgångar	242	163	108
Kassa och banktillgodohavander	811	782	788
<b>Summa tillgångar</b>	<b>16 904</b>	<b>14 841</b>	<b>15 130</b>

SKULDER PER SEGMENT

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Kraftproduktion	518	538	568
Värme	420	245	344
Distribution	482	398	427
Markets	463	257	287
Övrigt och Koncernjusteringar	64	86	77
<b>Skulder inkluderade i operativt kapital</b>	<b>1 947</b>	<b>1 524</b>	<b>1 703</b>
Uppskjutna skatteskulder	1 723	1 611	1 512
Övrigt	1 018	552	558
<b>Summa skulder inkluderat i sysselsatt kapital</b>	<b>4 688</b>	<b>3 687</b>	<b>3 773</b>
Räntebärande skulder	4 970	4 115	3 946
Eget kapital	7 246	7 039	7 411
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>16 904</b>	<b>14 841</b>	<b>15 130</b>

FÖRÄNDRINGAR I IMMATERIELLA OCH MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Ingående balans vid årets början	10 256	12 041	12 041
Avskiljning av Neste Oil	-	-1 540	-1 540
Förvärv av dotterbolag	1 008	7	171
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	297	207	346
Avyttringar	-10	-16	-31
Avskrivningar och nedskrivningar	-311	-305	-407
Omräkningsdifferenser	103	-273	-324
<b>Utgående balans vid periodens slut</b>	<b>11 343</b>	<b>10 121</b>	<b>10 256</b>

**OMSÄTTNING KVARTALSVIS PER SEGMENT**

	Q3 2006	Q2 2006	Q1 2006	Q4 2005	Q3 2005	Q2 2005	Q1 2005
<b>MEUR</b>							
Kraftproduktion	569	560	643	598	450	476	534
- varav koncerninternt	-102	-17	-50	23	6	13	55
Värme	178	229	480	325	147	206	385
- varav koncerninternt	-12	-7	-8	0	1	-1	12
Distribution	162	162	219	196	149	160	202
- varav koncerninternt	2	2	2	2	2	2	2
Markets	436	400	547	391	284	298	392
- varav koncerninternt	30	35	41	35	19	22	25
Övrigt	19	20	20	20	26	22	23
- varav koncerninternt	16	15	15	13	13	15	22
Koncernjusteringar	-418	-423	-566	-418	-282	-304	-403
<b>Nettoomsättning från ordinarie verksamheter</b>	<b>946</b>	<b>948</b>	<b>1 343</b>	<b>1 112</b>	<b>774</b>	<b>858</b>	<b>1 133</b>
Nettoomsättning från verksamheter under avveckling	-	-	-	-	-	-	2 061
Koncernjusteringar	-	-	-	-	-	-	-20
<b>Summa</b>	<b>946</b>	<b>948</b>	<b>1 343</b>	<b>1 112</b>	<b>774</b>	<b>858</b>	<b>3 174</b>

**RÖRELSERESULTAT KVARTALSVIS PER SEGMENT**

	Q3 2006	Q2 2006	Q1 2006	Q4 2005	Q3 2005	Q2 2005	Q1 2005 <sup>1)</sup>
<b>MEUR</b>							
Kraftproduktion	184	222	284	296	181	125	223
Värme	-15	41	119	94	13	50	112
Distribution	42	55	81	76	48	56	71
Markets	6	3	3	11	7	8	6
Övrigt	-1	-9	-15	-3	-9	-12	-6
<b>Rörelseresultat från ordinarie verksamheter</b>	<b>216</b>	<b>312</b>	<b>472</b>	<b>474</b>	<b>240</b>	<b>227</b>	<b>406</b>
Rörelseresultat från verksamheter under avveckling	-	-	-	-	-	390	127
<b>Summa</b>	<b>216</b>	<b>312</b>	<b>472</b>	<b>474</b>	<b>240</b>	<b>617</b>	<b>533</b>

1) Redovisning av utsläppsrätter ändrades i andra kvartalet 2005 enligt IASB's beslut att med omedelbar verkan upphäva IFRIC 3 Utsläppsrätter

**JÄMFÖRBART RÖRELSERESULTAT KVARTALSVIS PER SEGMENT, ORDINARIE VERKSAMHETER<sup>1</sup>**

	Q3 2006	Q2 2006	Q1 2006	Q4 2005	Q3 2005	Q2 2005	Q1 2005
<b>MEUR</b>							
Kraftproduktion	195	208	293	297	161	172	224
Värme	-3	35	126	97	12	37	107
Distribution	39	53	81	76	47	55	66
Markets	2	2	0	8	7	8	7
Övrigt	-8	-12	-14	-18	-7	-11	-11
<b>Jämförbart rörelseresultat från ordinarie verksamheter</b>	<b>225</b>	<b>286</b>	<b>486</b>	<b>460</b>	<b>220</b>	<b>261</b>	<b>393</b>
Poster av engångskaraktär	8	15	0	10	2	12	6
Övriga jämförelsepåverkande poster	-17	11	-14	4	18	-46	7
<b>Rörelseresultat från ordinarie verksamheter</b>	<b>216</b>	<b>312</b>	<b>472</b>	<b>474</b>	<b>240</b>	<b>227</b>	<b>406</b>

**POSTER AV ENGÅNGSKARAKTÄR KVARTALSVIS PER SEGMENT**

	Q3 2006	Q2 2006	Q1 2006	Q4 2005	Q3 2005	Q2 2005	Q1 2005
<b>MEUR</b>							
Kraftproduktion	1	6	0	-6	3	0	0
Värme	-1	4	1	2	1	11	0
Distribution	1	2	0	0	0	1	0
Markets	0	0	0	0	0	0	0
Övrigt	7	3	-1	14	-2	0	6
<b>Summa</b>	<b>8</b>	<b>15</b>	<b>0</b>	<b>10</b>	<b>2</b>	<b>12</b>	<b>6</b>

**ÖVRIGA JÄMFÖRELSEPÅVERKANDE POSTER KVARTALSVIS PER SEGMENT**

	Q3 2006	Q2 2006	Q1 2006	Q4 2005	Q3 2005	Q2 2005	Q1 2005
<b>MEUR</b>							
Kraftproduktion	-12	8	-9	5	17	-47	-1
Värme	-11	2	-8	-5	0	2	5
Distribution	2	0	0	0	1	0	5
Markets	4	1	3	3	0	0	-1
Övrigt	0	0	0	1	0	-1	-1
<b>Summa</b>	<b>-17</b>	<b>11</b>	<b>-14</b>	<b>4</b>	<b>18</b>	<b>-46</b>	<b>7</b>

**VERKSAMHETER UNDER AVVECKLING (inklusive koncernjusteringar mellan Fortum och verksamhet under avveckling)**

Fortum har inga verksamheter under avveckling 2006.

MEUR	Q3 2005	Q1-Q3 2005 <sup>1)</sup>	2005 <sup>2)</sup>
<b>Nettoomsättning</b>	-	2 061	2 061
Övriga intäkter	-	395	395
Material och tjänster	-	-1 726	-1 726
Ersättningar till anställda	-	-57	-57
Avskrivningar och nedskrivningar	-	-36	-36
Övriga kostnader	-	-120	-120
<b>Rörelseresultat</b>	-	517	517
Resultat från andelar i intressebolag och joint ventures	-	-2	-2
Finansnetto	-	-6	-6
<b>Resultat före skatt</b>	-	509	509
Skatt	-	-35	-35
<b>Periodens resultat från verksamheter under avveckling</b>	-	474	474

1) Redovisning av utsläppsrätter ändrades i andra kvartalet 2005 enligt IASB's beslut att med omedelbar verkan upphäva IFRIC 3 Utsläppsrätter.

2) Övriga intäkter inkluderar försäljningsvinsten, EUR 390 miljoner, från försäljningen av 15% av aktierna i Neste Oil Oyj under 2005.

**KONCERNENS ANSVARSFÖRBINDELSER**

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
<b>Ansvarsförbindelser</b>			
För egen räkning			
Som säkerhet för skuld			
Panter	188	150	144
Fastighetsinteckningar	49	63	49
För övriga förbindelser			
Fastighetsinteckningar	59	56	66
Övriga ansvarsförbindelser	142	91	94
<b>Summa</b>	<b>438</b>	<b>360</b>	<b>353</b>
Ansvarsförbindelser för intresseföretag och joint ventures			
Panter och fastighetsinteckningar	3	3	3
Borgensförbindelser	208	211	208
Övriga ansvarsförbindelser	125	182	125
<b>Summa</b>	<b>336</b>	<b>396</b>	<b>336</b>
Ansvarsförbindelser för andras räkning			
Borgensförbindelser	18	63	2
Övriga ansvarsförbindelser	1	12	3
<b>Summa</b>	<b>19</b>	<b>75</b>	<b>5</b>
<b>Summa</b>	<b>793</b>	<b>831</b>	<b>694</b>

Fortums helägda dotterbolag Fortum Heat and Gas Oy har en gemensam ansvarsförbindelse tillsammans med Neste Oil Oyj för det avskiljda Fortum Oil and Gas Oys skulder enligt den finska aktiebolagslagen, kapitel 14a, paragraf 6

**Ansvarsförbindelser för operationella leasingkontrakt**

Förfaller inom ett år	18	11	17
Förfaller efter mer än ett år och inom fem år	37	35	31
Förfaller efter mer än fem år	6	9	9
<b>Summa</b>	<b>61</b>	<b>55</b>	<b>57</b>

**TILLGÅNGAR OCH SKULDER RELATERADE TILL KÄRNKRAFTEN**

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Skulder relaterade till kärnkraftsproduktion enligt kärnkraftslagen <sup>1)</sup>	618	596	618
Fortums andel av finska Kärnavfallshanteringsfonden <sup>2)</sup>	-618	-596	-610
Skillnaden täckt av fastighetsinteckningar <sup>3)</sup>	0	0	8

1) Den legala skulden som är beräknad enligt den finska kärnkraftslagen är EUR 618 (596) miljoner per 30.9.2006 (30.9.2005)

Skulden i balansräkningen per 30.9.2006 är EUR 446 (415) miljoner är diskonerad och beräknad enligt IAS 37. Den huvudsakliga skillnaden är att den legala skulden inte får diskonteras till nuvärde.

2) Fortum lämnar bidrag till den finska fonden för hantering av kärnavfall i enlighet med den legala förpliktelsen.

Fortums andel per 30.9.2006 är EUR 618 (596) miljoner. Fonden i balansräkningen, EUR 446 (415) miljoner per 30.9.2006, redovisas enligt IFRIC 5 som inte tillåter att fonden redovisas till ett högre värde än värdet på avsättningen.

3) I slutet av året finns det en skillnad mellan den legala skulden och Fortums andel av den finska fonden för hantering av kärnavfall pga att skulden revideras på årlig basis och regleras under första kvartalet följande år. För att täcka skillnaden har Fortum givit fastighets inteckningar som säkerhet. Fastighets inteckningarna ingår i ansvarsförbindelser.

DERIVATKONTRAKT

MEUR	30.9.2006		30.9.2005		31.12.2005	
	Portfölj- värdering	Marknads- värde	Portfölj- värdering	Marknads- värde	Portfölj- värdering	Marknads- värde
<b>Ränte- och valutaderivat</b>						
Ränteswappar	3 264	22	2 845	36	2 636	11
Valutaterminer	4 603	16	5 987	85	5 297	69
Ränte- och valutaswappar	2 577	-16	936	0	2 169	3
<b>Elderivat</b>	<b>Marknads- värde</b>		<b>Marknads- värde</b>		<b>Marknads- värde</b>	
	<b>Volym</b>		<b>Volym</b>		<b>Volym</b>	
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Säljavtal	119	-1 517	81	-388	84	-463
Köpavtal	72	977	44	256	49	276
Köpta optioner	30	11	2	0	1	-1
Utställda optioner	41	-52	11	-12	3	2
<b>Oljederivat</b>	<b>Marknads- värde</b>		<b>Marknads- värde</b>		<b>Marknads- värde</b>	
	<b>Volym</b>		<b>Volym</b>		<b>Volym</b>	
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Säljavtal	295	0	60	-1	90	0
Köpavtal	448	2	730	11	571	6
<b>CO2 utsläppsrätts derivat</b>	<b>Marknads- värde</b>		<b>Marknads- värde</b>		<b>Marknads- värde</b>	
	<b>Volym</b>		<b>Volym</b>		<b>Volym</b>	
	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR
Sålda	622	3	-	-	-	-
Köpta	610	-4	-	-	-	-

VALUTAKURSER

Balansdagens valutakurser är baserade på Europeiska Centralbankens publicerade valutakurser på bokslutsdagen. Den genomsnittliga valutakursen är beräknad på ett genomsnitt av varje månads balansdagkurs under året som är publicerad av den Europeiska Centralbanken och slutkursen föregående år. De använda valutakurserna i Fortums redovisning är:

Genomsnitts kurs	Valuta	30.9.2006	30.6.2006	31.3.2006	31.3.2005	30.6.2005	30.9.2005	31.12.2005
Sverige	SEK	9,3110	9,3329	9,3798	9,0817	9,1563	9,2166	9,2783
Norge	NOK	7,9753	7,9396	8,0171	8,2306	8,1314	8,0550	8,0240
Polen	PLN	3,9139	3,8991	3,8569	4,0381	4,1212	4,0600	4,0268
Balansdagens kurs	Valuta	30.9.2006	30.6.2006	31.3.2006	31.3.2005	30.6.2005	30.9.2005	31.12.2005
Sverige	SEK	9,2797	9,2385	9,4315	9,1430	9,4259	9,3267	9,3885
Norge	NOK	8,2350	7,9360	7,9675	8,2060	7,9155	7,8770	7,9850
Polen	PLN	3,9713	4,0546	3,9425	4,0807	4,3088	3,9185	3,8600

**REDOVISNINGSPRINCIPER**

Den här delårsrapporten har upprättats enligt International Accounting Standards (IAS) 34, Delårsrapportering.

Delårsrapporten är upprättad enligt samma redovisningsprinciper som tillämpades i koncernens årsredovisning 2005.

Förvärv av Fortum Espoo Oyj

Fortum förvärvade 99.8% av aktierna i Fortum Espoo Oyj (tidigare E.On Finland Oyj) den 26 Juni 2006. Den 13 september 2006 erhöll Fortum kontroll över samtliga minoritetsaktier i Fortum Espoo genom inlösenförfarandet enligt den finska Aktiebolagslagen. Notering av Fortum Esposos aktier på Helsingfors fondbörs upphörde den 13 september 2006.

Fortum Espoo konsolideras som ett 100% ägt dotterbolag in Fortums septemberbokslut 2006. Fortum Esposos siffror och förvärvsvärdeallokering har fördelats till lämpliga segment. Fortum Espoo konsoliderades in i Fortums juni boksluts balansräkning med koncernbalansräkningen för Fortum Espoo Oyj per 31 mars 2006, på grund av att Fortum Espoo då var noterat på Helsingfors fondbörs. I septemberbokslutet 2006 har en justering gjorts till Fortum Esposos publicerade balansräkning per 30.6.2006 och förvärvsvärdena har allokaterats till lämpliga segment per 30 juni 2006. Ingen resultaträkningspåverkan har redovisats för 30 juni 2006.

Skillnaden mellan den tidigare rapporterade informationen om Fortum Espoo och den aktuella rapporteringen är enligt följande:

MEUR	Tidigare rapporterat	Aktuell rapportering
<b>Balansräkningen</b>		
Summa tillgångar och skulder	621	600
<b>Investeringar i materiella anläggningstillgångar och aktier per segment</b>		
Kraftproduktion	43	45
Värme	99	642
Distribution	67	199
Markets	7	13
Övrigt	730	36
Investeringar i materiella anläggningstillgångar och aktier	946	935

MEUR	Tidigare rapporterat	Aktuell rapportering	Tidigare rapporterat Senaste 12 månader	Aktuell rapportering Senaste 12 månader
<b>Operativt kapital och avkastning på operativt kapital per segment</b>				
Kraftproduktion	6 351	6 359	17.0	16.9
Värme	2 470	3 186	11.8	11.1
Distribution	3 121	3 275	9.1	9.0
Markets	222	244	11.3	11.1
Övrigt	1 053	140		
Operativt kapital och avkastning på operativt kapital	13 217	13 204		

Redovisning av resultat från andelar i Hafslund ASA

Enligt Fortum koncernens redovisningsprinciper har resultatet från andelar i Hafslund inkluderats i Fortum koncernens siffror baserade på information från förgående kvartal. Hafslund publicerar delårsrapporten för januari-september 2006 den 27 oktober, men Fortum använder fortfarande information från förgående kvartal eftersom Hafslund's övriga delårsrapporter under 2006 publiceras senare än Fortum's delårsrapporter.

När resultat från andelar i Hafslund beräknas har Fortum i enlighet med Fortums redovisningsprinciper omklassificerat Hafslunds redovisningsmässiga behandling av aktieinnehavet i Renewable Energy Corporation (REC). Hafslund har klassificerat aktieinnehavet i REC som finansiella tillgångar till verkligt värde genom resultaträkningen medan Fortum har klassificerat aktieinnehavet REC som finansiella tillgångar som kan säljas med redovisning av förändring i verkligt värde direkt i eget kapital. Endast om Hafslund avyttrar aktierna i REC kommer den ackumulerade effekten från förändringen i verkligt värde påverka Fortums resultaträkning.

Eftersom REC är noterad på Oslos fondbörs sedan den 9 maj, redovisar Fortum förändringen i verkligt värde avseende REC baserad på slutkurs på Oslo fondbörs vid varje bokslutstillfälle. Antalet aktier baseras på det antal som publicerades av Hafslund i förgående kvartal om ingen annan information är tillgänglig. Vid slutet av september 2006 uppgick förändringen av verkligt värde 2006 till cirka EUR 380 miljoner i Fortum.



**FORTUM KONCERNEN 1.1-30.9.2006**

**Definitioner och nyckeltal**

Jämförbart rörelseresultat	=		Rörelseresultat - poster av engångskaraktär - övriga jämförelsepåverkande poster
Poster av engångskaraktär	=		Främst realisationsvinster- och förluster
Övriga jämförelsepåverkande poster	=		Inkluderar effekter från kassafödessäkringar med finansiella derivatinstrument som inte uppfyller kraven för säkringsredovisning enligt IAS 39 och effekter från redovisning av Fortums andel i den finska Kärnavfallshanteringsfonden där tillgångarna i balansräkningen inte kan överskrida de relaterande skulderna enligt IFRIC interpretation 5.
EBITDA , ordinarie verksamheter	=		Rörelseresultat ordinarie verksamheter + Avskrivningar och nedskrivningar ordinarie verksamheter
Avkastning på eget kapital, %	=	100 x	$\frac{\text{Periodens resultat}}{\text{Eget kapital i genomsnitt}}$
Avkastning på sysselsatt kapital, %	=	100 x	$\frac{\text{Resultat före skatt + räntekostnader och övriga finansiella kostnader}}{\text{Sysselsatt kapital i genomsnitt}}$
Avkastning på sysselsatt kapital, ordinarie verksamheter,	=	100 x	$\frac{\text{Resultat före skatt + räntekostnader och övriga finansiella kostnader, ordinarie verksamheter}}{\text{Sysselsatt kapital i genomsnitt}}$
Avkastning på operativt kapital, %	=	100 x	$\frac{\text{Rörelseresultat + resultat från andelar i intressebolag och joint ventures}}{\text{Operativt kapital i genomsnitt}}$
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %	=	100 x	$\frac{\text{Jämförbart rörelseresultat + resultat från andelar i intressebolag och joint ventures (justerat för IAS 39 påverkan)}}{\text{Jämförbart operativt kapital i genomsnitt}}$
Sysselsatt kapital	=		Balansomslutning - räntefria skulder - uppskjutna skatteskulder - avsättningar
Operativt kapital	=		Räntefria tillgångar + räntebärande tillgångar relaterade till Kärnavfallshanteringsfonden - räntefria skulder - avsättningar (räntefria tillgångar och skulder inkluderar inte finansiellt relaterade poster, aktuell och uppskjuten skatt samt tillgångar och skulder från marknadsvärdering av derivat för vilka säkringsredovisning tillämpas)
Jämförbart operativt kapital	=		Operativt kapital justerat med räntefria tillgångar och skulder hänförliga från finansiella derivat för säkring av framtida kassaföden som inte uppfyller villkoren för säkringsredovisning enligt IAS 39
Räntebärande nettoskuld	=		Räntebärande skulder - likvida medel
Skuldsättningsgrad, %	=	100 x	$\frac{\text{Räntebärande nettoskulder}}{\text{Totalt eget kapital}}$
Eget kapital per aktie, EUR	=		$\frac{\text{Eget kapital relaterat till bolagets aktieägare}}{\text{Antal aktier vid slutet av perioden}}$
Soliditet, %	=	100 x	$\frac{\text{Totalt eget kapital inklusive minoritetsintressen}}{\text{Balansomslutning}}$
Nettoskuld/EBITDA	=		$\frac{\text{Räntebärande nettoskuld}}{\text{Rörelseresultat + Avskrivningar och nedskrivningar}}$
Nettoskuld/EBITDA ordinarieverksamheter	=		$\frac{\text{Räntebärande nettoskuld}}{\text{Rörelseresultat ordinarie verksamheter + Avskrivningar och nedskrivningar ordinarie verksamheter}}$
Räntetäckningsgrad	=		$\frac{\text{Rörelseresultat}}{\text{Nettoräntekostnader}}$
Resultat per aktie (EPS)	=		$\frac{\text{Periodens resultat - minoritetsintressen}}{\text{Emissionsjusterat antal aktier i genomsnitt under räkenskapsperioden}}$