

Fortum Abp
Delårsrapport
Januari–september 2007

De goda resultaten fortsätter

Sammanfattning av perioden januari–september

- Det jämförbara rörelseresultatet var 1 048 (997) miljoner euro, +5 %
- 13 miljoner euro är negativa engångseffekter från ökade kostnader för kärnavfallshantering som bokförts i det tredje kvartalets jämförbara rörelseresultat
- 232 miljoner euro vinst efter skatt från försäljningen av innehavet i Lenenergo höjer det rapporterade rörelseresultatet för det tredje kvartalet
- Resultat före skatt 1 433 (973) miljoner, +47 %
- Resultat per aktie 1,33 (0,83) euro, +60 %
- Bra säkringsläge

Nyckeltal	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	Senaste tolv mån. (STM)
Omsättning, milj. euro	860	946	3 159	3 237	4 491	4 413
Rörelseresultat, milj. euro	510	216	1 327	1 000	1 455	1 782
Jämförbart rörelseresultat, milj. euro	238	225	1 048	997	1 437	1 488
Resultat före skatt, milj. euro	471	194	1 433	973	1 421	1 881
Resultat per aktie, euro	0,48	0,19	1,33	0,83	1,22	1,71
Kassaflöde från den löpande verksamheten, milj. euro	255	273	1 325	1 059	1 151	1 417
Eget kapital per aktie, euro			9,21	7,97	8,91	
Räntebärande nettoskuld (vid periodens slut), miljoner euro			4 456	4 159	4 345	
Antal aktier i medeltal, 1 000-tal			890 984	880 695	881 194	

Finansiella nyckeltal	2006	STM
Avkastning på sysselsatt kapital, %	13,4	16,1
Avkastning på eget kapital, %	14,4	20,0
Nettoskuld/EBITDA, %	2,3	2,0

De första två kvartalen 2007 kännetecknades av varmt väder och av att efterfrågan på både el och värme låg under genomsnittet. Både temperaturer och efterfrågan låg närmare medelnivåerna under det tredje kvartalet. Under de första nio månaderna av året ledde den goda vattenbalansen i kombination med låga priser på utsläppsrätter för koldioxid till låga spotpriser i Norden. Trots det utmanande läget på kraftmarknaden har Fortum förbättrat sitt resultat jämfört med föregående år. Bolagets finansiella ställning är fortsatt stark. Nettokassaflödet från den löpande verksamheten förbättrades till 1 325 (1 059) miljoner euro.

Fortum sålde sin andel på drygt 1/3 i JSC Lenenergo i Ryssland för 295 miljoner euro. Vinsten efter skatt på 232 miljoner euro har bokförts som en post av engångskaraktär i rörelseresultatet för segmentet Distribution. Det motsvarar 0,26 euro per aktie i Fortums resultat för det tredje kvartalet.

Fortum deltog i aktieemissionen av det ryska Territorial Generating Company 1 (TGC-1) och behåller sin ägarandel på 25,4 %. Det totala värdet på Fortums aktieteckning var 243 miljoner euro.

Under det tredje kvartalet var segmentet Kraftproduktions pris på producerad kraft i Norden 39,9 (39,1) euro, en ökning med 2 % från föregående år och klart högre än det genomsnittliga spotpriset på el på den nordiska elbörsen Nord Pool. Det genomsnittliga spotpriset på el på Nord Pool var 19,7 (59,8) euro per megawattimme (MWh), cirka 67 % lägre än samma period föregående år.

Ekonomiskt resultat

Juli–september

Koncernens omsättning uppgick till 860 (946) miljoner euro.

Koncernens rörelseresultat uppgick till 510 (216) miljoner euro, där ökningen berodde på en engångsvinst från försäljningen av Fortums innehav i Lenenergo. Det jämförbara rörelseresultatet ökade med 13 miljoner euro till 238 (225) miljoner euro. Det jämförbara rörelseresultatet påverkades negativt av en engångseffekt på 13 miljoner euro från ökade kostnader för kärnavfallshantering som bokförts för segmentet Kraftproduktion.

Omsättning per segment

milj. euro	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Kraftproduktion	502	569	1 665	1 772	2 439	2 332
Värme	186	178	917	887	1 268	1 298
Distribution	166	162	563	543	753	773
Markets	331	436	1 201	1 383	1 912	1 730
Övrigt	19	19	60	59	78	79
Koncernjusteringar	-344	-418	-1 247	-1 407	-1 959	-1 799
Totalt	860	946	3 159	3 237	4 491	4 413

Jämförbart rörelseresultat per segment

milj. euro	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Kraftproduktion	184	195	730	696	985	1 019
Värme	-3	-3	170	158	253	265
Distribution	50	39	181	173	250	258
Markets	11	2	0	4	-4	-8
Övrigt	-4	-8	-33	-34	-47	-46
Totalt	238	225	1 048	997	1 437	1 488

Rörelseresultat per segment

milj. euro	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Kraftproduktion	220	184	762	690	980	1 052
Värme	-2	-15	173	145	264	292
Distribution	282	42	414	178	252	488
Markets	15	6	10	12	-6	-8
Övrigt	-5	-1	-32	-25	-35	-42
Totalt	510	216	1 327	1 000	1 455	1 782

Januari–september

Koncernens omsättning uppgick till 3 159 (3 237) miljoner euro.

Koncernens rörelseresultat uppgick till 1 327 (1 000) miljoner euro. Det jämförbara rörelseresultatet ökade med 51 miljoner euro till 1 048 (997) miljoner euro.

Vinsten från försäljningen av innehavet i Lenenergo ökade det rapporterade rörelseresultatet för det tredje kvartalet med 232 miljoner euro.

Resultat före skatt uppgick till 1 433 (973) miljoner euro.

Koncernens finansnetto ökade till 117 (78) miljoner euro. Ökningen kan huvudsakligen tillskrivas en högre skuldsättningsgrad och en minskad förändring av det verkliga värdet på derivatkontrakt på 4 (24) miljoner euro.

Resultat från andelar i intressebolag och joint ventures uppgick till 223 (51) miljoner euro. Det största bidraget kom från Hafslund ASA i Norge. Under det första kvartalet meddelade Hafslund att bolaget hade slutfört försäljningen av 35 miljoner aktier i Renewable Energy Corporation (REC) till NOK 138 per aktie. Som en följd av detta redovisade Fortum en vinst på 180 miljoner euro, vilket motsvarar 0,20 euro per aktie i bolagets resultat för det första kvartalet. Efter den här transaktionen äger Hafslund fortfarande 70,4 miljoner aktier i REC.

Hafslund visar förändringen av det verkliga värdet i aktieinnehavet i REC genom rörelseresultatet, medan Fortum visar förändringen av det verkliga värdet i det egna kapitalet. I slutet av september 2007 var den kumulativa förändringen av det verkliga värdet som bokförts som eget kapital i Fortum baserat på det antal kvarvarande aktier som Hafslund redovisat cirka 730 miljoner euro.

Fortum mottog 145 miljoner euro i utdelning från Hafslund under det andra kvartalet. Av utdelningen härrör 123 miljoner euro från försäljningen av REC.

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

Skatterna uppgick till totalt 218 (214) miljoner euro under perioden. Skattesatsen enligt resultaträkningen uppgick till 15,2 % (22,0 %), huvudsakligen tack vare den skattefria vinsten på 180 miljoner euro från Hafslunds försäljning av aktier i REC och 232 miljoner euro från försäljningen av aktier i Lenenergo.

Resultatet för perioden uppgick till 1 215 (759) miljoner euro. Fortums avkastning per aktie uppgick till 1,33 (0,83) euro. Avkastningen på sysselsatt kapital för de senaste tolv månaderna uppgick till 16,1 % (13,4 % vid årsslutet 2006) och avkastningen på eget kapital för de senaste tolv månaderna uppgick till 20,0 % (14,4 % vid årsslutet 2006).

Marknadsvillkor

Enligt preliminär statistik var elförbrukningen i de nordiska länderna under årets tredje kvartal 84 (80) TWh. Under årets första nio månader var elförbrukningen i Norden 289 (290) TWh, det vill säga på samma nivå som förra året.

I början av det tredje kvartalet var de nordiska vattenmagasinen på 4 TWh högre nivå än det långsiktiga genomsnittet. I slutet av september låg vattenmagasinen 8 TWh över det långsiktiga genomsnittsvärdet och 34 TWh över 2006 års nivå.

Under det tredje kvartalet var det genomsnittliga spotpriset för elektricitet på Nord Pool 19,7 (59,8) euro per MWh, eller 67 % lägre än under motsvarande period 2006 och 12 % lägre än under föregående kvartal. Under de första nio månaderna var det genomsnittliga spotpriset på Nord Pool 22,9 (49,9) euro per MWh, eller 54 % lägre än under samma period 2006. De låga spotpriserna berodde på god vattenbalans och låga priser på utsläppsrätter på koldioxid.

Under det tredje kvartalet var det genomsnittliga marknadspriset på utsläppsrätter 0,1 (15,9) euro per ton koldioxid, eller 99 % lägre än under samma period 2006. Under årets första nio månader var det genomsnittliga marknadspriset på utsläppsrätter 0,9 (20,3) euro per ton koldioxid, eller 96 % lägre än under samma period 2006.

I Tyskland var det genomsnittliga spotpriset under tredje kvartalet högre än i Norden, vilket medförde en nettoexport av energi från Norden till Tyskland.

Sammanlagd kraft- och värmeproduktion

Fortums sammanlagda kraftproduktion under perioden januari–september uppgick till 38,0 (39,3) TWh, varav 37,2 (38,4) var i Norden, vilket motsvarar 13 % (13 %) av Nordens totala elförbrukning. Under perioden var cirka 92 % av den producerade kraften koldioxidfri.

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

Fortums totala kraft- och värmeproduktion, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Kraftproduktion	10,4	11,2	38,0	39,3	54,4	53,1
Värmeproduktion	3,5	3,3	17,9	18,4	25,8	25,3

Fortums egen kraftproduktion per källa, TWh totalt i de nordiska länderna	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Vattenkraft	3,9	3,8	15,3	14,2	19,8	20,9
Kärnkraft	5,4	4,5	18,2	18,0	24,4	24,6
Värmekraft	0,8	2,6	3,7	6,2	9,0	6,5
Totalt	10,1	10,9	37,2	38,4	53,2	52,0

Fortums kraftproduktion per källa total andel i de nordiska länderna, %	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Vattenkraft	39	35	41	37	37	40
Kärnkraft	53	41	49	47	46	47
Värmekraft	8	24	10	16	17	13
Totalt	100	100	100	100	100	100

Total el- och värmeförsäljning

Fortums totala kraftförsäljning uppgick till 43,8 (44,7) TWh, varav 42,9 (43,7) TWh i Norden. Det motsvarar ungefär 15 % (15 %) av den totala elförbrukningen i Norden under januari–september. Värmeförsäljningen i de nordiska länderna uppgick till 13,9 (14,3) TWh och 4,3 (4,8) TWh i övriga länder.

Fortums totala el-*) och värmeförsäljning, milj. euro	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Elförsäljning	483	582	1 673	1 770	2 437	2 340
Värmeförsäljning	154	130	744	715	1 014	1 042

Fortums sammanlagda elförsäljning *) per område, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Sverige	5,4	5,3	20,7	20,6	28,5	28,6
Finland	6,1	7,5	20,9	21,5	29,6	29,0
Övriga länder	0,6	0,7	2,2	2,6	3,5	3,1
Totalt	12,1	13,5	43,8	44,7	61,6	60,7

Fortums totala värmeförsäljning per område, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Sverige	0,9	0,8	6,1	6,8	9,3	8,6
Finland	1,7	1,7	7,7	7,4	10,7	11,0
Övriga länder**	0,9	0,8	4,4	4,9	6,8	6,3
Totalt	3,5	3,3	18,2	19,1	26,8	25,9

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

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

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.

milj. euro	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Omsättning	502	569	1 665	1 772	2 439	2 332
- kraftförsäljning	426	475	1 433	1 493	2 059	1 999
- övrig försäljning	76	94	232	279	380	333
Rörelseresultat	220	184	762	690	980	1 052
Jämförbart rörelseresultat	184	195	730	696	985	1 019
Operativt kapital (vid slutet av perioden)			7 164	6 353	6 734	
Avkastning på operativt kapital, %					16,1	18,7
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %					16,1	15,4

Under det tredje kvartalet uppgick kraftproduktionen inom segmentet till 9,5 (10,4) TWh i de nordiska länderna.

Segmentets kraftproduktion i de nordiska länderna uppgick under perioden januari–september till 33,9 (35,3) TWh, varav cirka 15,3 (14,2) TWh eller 45 % (40 %) var vattenkraft, 18,2 (18,0) TWh eller 54 % (51 %) kärnkraft och 0,4 (3,1) TWh eller 1 % (9 %) värmekraft. Ökningen av vattenkraftsproduktionen berodde på bättre tillgång på vatten. Ökningen av kärnkraftsproducerad el jämfört med motsvarande period föregående år orsakades av oplanerade driftstopp i svenska kärnkraftverk under den senare delen av år 2006. Kraftvärmeproduktionen minskade på grund av lägre spotpriser. Under perioden januari–september var cirka 97 % av segmentets kraftproduktion koldioxidfri.

Kraftproduktion per område, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Sverige	5,1	5,2	19,5	19,7	27,1	26,9
Finland	4,4	5,2	14,4	15,6	21,1	19,9
Övriga länder	0,3	0,3	0,8	0,9	1,2	1,1
Totalt	9,8	10,7	34,7	36,2	49,4	47,9

Försäljningsvolym i Norden, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
varav vidareförsäljning	1,4	0,8	4,2	3,2	4,5	5,5

Försäljningspris, euro/MWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Pris på kraftproduktion i Norden*	39,9	39,1	38,4	36,9	37,1	38,2

*) För segmentet Kraftproduktion i Norden, exklusive vidareförsäljning.

Fortum Generations genomsnittliga pris på producerad kraft i Norden (exklusive vidareförsäljning) under det tredje kvartalet var 2 % högre än året innan tack vare säkringar. Under årets första nio månader var Fortums pris på producerad kraft 4 % högre, medan det genomsnittliga spotpriset på Nord Pool var 54 % lägre än under motsvarande period 2006. De relaterade försäljningsvolymerna var 9,6 (10,8) TWh under tredje kvartalet och 33,9 (36,2) TWh under årets första nio månader.

Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Kraftproduktion var något lägre under det tredje kvartalet jämfört med samma period föregående år. Den positiva effekten från högre nordiska elpriser och ökad kärnkraftsproduktion balanserades av negativa effekter från lägre produktionsvolymerna av värmekraft, sämre resultat i Fortum Service och en engångseffekt på 13 miljoner euro som skall täcka högre kostnader för kärnavfallshantering.

Under januari–september var det jämförbara rörelseresultatet högre än föregående år. Segmentets erhållna pris i Norden var högre tack vare högre säkringspriser. Den positiva effekten av högre vattenkraftsproduktion och kärnkraftsproduktion balanserades av lägre produktion av värmekraft och engångseffekten från högre kostnader för kärnavfallshantering.

De högre kostnaderna för kärnavfallshantering baseras på den nya tekniska planen, som görs vart tredje år, och på uppdaterade kostnadsberäkningar i kärnkraftverk i Lovisa i Finland. Fortums juridiska ansvar för hantering av kärnavfall beräknas enligt kärnkraftslagen och fastställs av handels- och industriministeriet senast i januari 2008. De framtida kostnaderna beräknas öka i huvudsak på grund av den nya tekniska lösningen för fyllnadsmaterial för tunnlarna i slutförvaringen. Det juridiska ansvaret uppskattas öka med ungefär 130 miljoner euro.

Fortum är skyldigt att i sin helhet bidra med medlen till statens kärnavfallshanteringsfond för att täcka det juridiska ansvaret. Fortum har ansökt om en periodisering av betalningarna till fonden för sex år. Denna ansökan behandlas av statsrådet (regeringen) senast i januari 2008. Fortums redovisning av ansvaret för kärnavfall baseras på antagandet att företagets ansökan om periodisering av betalningar till fonden för sex år godkänns.

I juni 2007 överlämnade Fortum programmet för miljökonsekvensbedömning gällande en ny kärnkraftverksenhet på ön Hästholmen i Lovisa till finska handels- och industriministeriet. Fortum gör den egentliga miljökonsekvensbedömningen utgående från programmet och de utlåtanden som kommit in. Miljökonsekvensbedömningen överlämnas till ministeriet före nästa sommar. Miljökonsekvensbedömningen gäller uppförandet av en ny kärnkraftverksenhet med en effekt på 1000-1800 MW.

I juli beviljade den finska regeringen nya produktionslicenser till enhet 1 och 2 på kärnkraftsanläggningen i Lovisa. Fortum Power and Heat Oy ansökte om dessa licenser i november förra året. För Lovisa 1 gäller den nya licensen till slutet av 2027 och för Lovisa 2 till slutet av 2030. De nuvarande licenserna som beviljades 1998 löper ut i slutet av detta år. Fortums kraftanläggning i Lovisa har producerat kärnkraft under 30 år. De årliga driftsavbrotten för byte av bränslestavar i Lovisa genomfördes i september.

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 Värme, som verkar i Sverige, och Heat, som verkar på andra områden.

milj. Euro	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Omsättning	186	178	917	887	1 268	1 298
- värmeförsäljning	142	126	712	688	976	1 000
- kraftförsäljning	23	31	133	130	198	201
- övrig försäljning	21	21	72	69	94	97
Rörelseresultat	-2	-15	173	145	264	292
Jämförbart rörelseresultat	-3	-3	170	158	253	265
Operativt kapital (vid slutet av perioden)			3 402	3 216	3 407	
Avkastning på operativt kapital, %					9,6	9,4
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %					9,2	8,6

Segmentets värmeförsäljning uppgick under tredje kvartalet till 3,0 (2,7) TWh, varav huvuddelen producerades i Norden. Under perioden januari–september uppgick den totala värmeförsäljningen till 16,8 (17,5) TWh. Under samma perioder uppgick den totala kraftförsäljningen i kraftvärmeanläggningar (CHP) till 0,6 (0,8) TWh respektive 3,3 (3,3) TWh.

Segmentets jämförbara rörelseresultat under det tredje kvartalet låg på ungefär samma nivå som föregående år. Det jämförbara rörelseresultatet för segmentet under de första

nio månaderna var 12 miljoner euro högre än föregående år. Detta berodde huvudsakligen på förvärvet av Fortum Esbo (E.ON Finland). Resultatet ökade även i Polen tack vare förbättrad effektivitet.

Värmeförsäljning per område, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Sverige	0,9	0,8	6,2	6,8	9,3	8,6
Finland	1,7	1,7	7,7	7,4	10,7	11,0
Övriga länder	0,4	0,2	2,9	3,3	4,7	4,4
Totalt	3,0	2,7	16,8	17,5	24,7	24,0

Kraftförsäljning, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Totalt	0,6	0,8	3,3	3,3	5,0	5,0

De nya kraftvärmeanläggningsprojekten i Finno i Finland, Czestochowa i Polen och Tartu i Estland fortgår. Förberedelserna för kraftvärmeverk i Värtan och Brista i Sverige och i Träskända i Finland fortsätter.

Antalet fjärrvärmekunder har ökat tack vare de förvärv som tidigare gjorts i Finland och Polen.

I juli köpte Fortum fjärrvärmeverket EC Wojkowice i Polen. Företagets värmeförsäljning uppgick till 64 GWh och elförsäljningen till 320 MWh. Företaget har 34 anställda.

Distribution

Fortum äger och driver lokalnät och regionnät och distribuerar el till sammanlagt 1,6 miljoner kunder i Sverige, Finland, Norge och Estland.

milj. euro	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Omsättning	166	162	563	543	753	773
- distribution på lokalnät	139	135	475	457	636	654
- distribution på regionnät	18	17	60	60	80	80
- övrig försäljning	9	10	28	26	37	39
Rörelseresultat	282	42	414	178	252	488
Jämförbart rörelseresultat	50	39	181	173	250	258
Operativt kapital (vid slutet av perioden)			3 296	3 216	3 412	
Avkastning på operativt kapital, %					8,4	15,1
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %					8,3	8,2

Distributionsvolymen på lokal- och regionnät uppgick till totalt 18,4 (17,6) TWh respektive 13,2 (13,5) TWh.

Eldistributionen via regionnät uppgick totalt i Sverige till 10,9 (11,2) TWh och i Finland till 2,3 (2,3) TWh.

Lägre kostnader för nätförluster och kostnader för det nya faktureringsystemet förra året bidrog till ett förbättrat jämförbart rörelseresultat för segmentet under det tredje kvartalet.

Segmentet kunde också förbättra sitt niomånadersresultat trots ytterligare kostnader som orsakats av stormar i början av året. Förvärvet av Fortum Esbo (E.ON Finland) hade också en positiv effekt på segmentets resultat.

Vinsten på 232 miljoner euro efter skatt från försäljningen av innehavet i JSC Lenenergo har redovisats i rörelseresultatet för segmentet Distribution.

Volym av el distribuerad på lokalnät, TWh	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Sverige	2,8	2,7	10,2	10,6	14,4	14,0
Finland	1,8	1,7	6,6	5,2	7,7	9,1
Norge	0,3	0,4	1,5	1,7	2,3	2,1
Estland	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2
Totalt	4,9	4,8	18,4	17,6	24,6	25,4

Antal elnätstkunder per område, tusental	30 sep 2007	30 sep 2006	31 dec 2006
Sverige	870	860	865
Finland	590	580	580
Övriga länder	120	120	120
Totalt	1 580	1 560	1 565

Fortum Distribution har beslutat att inte debitera 400 000 finländska distributionskunder den månatliga avgiften i december 2007. Fortums ambition är att hållas inom de intäktsgränser som fastställts i den finska distributionsregleringen för perioden 2005–2007.

Enligt svensk lag måste alla distributionskunder i Sverige garanteras månatlig avläsning i mitten av 2009. Installationen av automatiska mätaravläsningar i Sverige fortsätter i en ökad takt, vilket leder till högre kostnader.

Det nya kund- och faktureringsystemet i Sverige har fortsättningsvis orsakat extrakostnader.

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.

milj. euro	III/07	III/06	I-III/07	I-III/06	2006	STM
Omsättning	331	436	1 201	1 383	1 912	1 730
Rörelseresultat	15	6	10	12	-6	-8
Jämförbart rörelseresultat	11	2	0	4	-4	-8
Operativt kapital (vid slutet av perioden)			157	248	176	
Avkastning på operativt kapital, %					-1,6	-4,0
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %					-0,8	-10,0

Under det tredje kvartalet uppgick segmentet Markets elförsäljning totalt till 8,3 (8,6) TWh och under de nio första månaderna var försäljningen 29,1 (30,6) TWh.

Segmentets rörelseresultat under det tredje kvartalet var klart positivt, och högre än under motsvarande period föregående år. Det förbättrade resultatet förklaras huvudsakligen av lägre anskaffningskostnader. Segmentets försäljningsvolym var 0,3 TWh lägre än förra året.

Under de första nio månaderna blev det jämförbara rörelseresultatet för segmentet Markets positivt, dock lägre än förra året. Nettoomsättningen var lägre än under samma period förra året på grund av lägre försäljningspriser till slutkunder. Försäljningsvolymen var 1,5 TWh mindre jämfört med de första nio månaderna 2006.

Nettoflödet av kunder på den nordiska marknaden minskade något på grund av hård konkurrens i Sverige. I Finland har kundflödet varit positivt under de tre första kvartalen 2007 tack vare ökad försäljning av miljömärkta elprodukter.

Det nya kund- och faktureringsystemet i Sverige har fortsättningsvis orsakat extrakostnader.

Investeringar och placeringar

Investeringar och placeringar i aktier uppgick i januari–september till totalt 646 (1 063) miljoner euro. Investeringar, exklusive företagsförvärv uppgick till 382 (297) miljoner euro.

Fortum sålde sin andel på drygt 1/3 i JSC Lenenergo för ungefär 295 miljoner euro. Beslutet att sälja aktierna i Lenenergo sker i enlighet med Fortums strategi i Ryssland att i första hand investera i produktionsanläggningar. I Lenenergo handlar det om eldistribution i St. Petersburg och Leningrad-området.

I september deltog Fortum i aktieemissionen av det ryska Territorial Generating Company 1 (TGC-1) och tecknade sig för 243 691 499 640 nya aktier i bolaget. Aktierna kostar 0,035 rubel styck och Fortum tecknade sig för ett totalt värde av 8,5 miljarder rubel, eller ungefär 243 miljoner euro. Med denna teckning behåller Fortum sin andel på 25,4 % i TGC-1 och sin position som bolagets näst största aktieägare.

Finansiering

Nettoskulden minskade under det tredje kvartalet med 154 miljoner euro till 4 456 miljoner euro från 4 610 miljoner euro i slutet av det andra kvartalet (4 345 miljoner euro vid slutet av 2006).

Likviditeten är fortsatt stark med likvida medel och likvida värdepapper på 815 miljoner euro i slutet av kvartalet. Koncernen hade också tillgång till cirka 1,6 miljarder euro outnyttjade garanterade kreditlöften. Inga nya väsentliga finansieringsprogram upprättades under kvartalet.

Koncernens finansnetto var 117 (78) miljoner euro. Ökningen beror på förändringar i marknadsvärdet på derivat på 4 (24) miljoner euro och en cirka 0,6 miljarder euro högre genomsnittlig nettoskuld under 2007 jämfört med 2006. Nettoräntekostnaderna var 107 (92) 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 647,9 miljoner aktier för sammanlagt 14 539 miljoner euro. Fortums börsvärde, beräknat på basis av slutnoteringen på tredje kvartalets sista börsdag, var 22 963 miljoner euro. Den högsta noteringen för Fortum Abp:s aktie på Helsingforsbörsen de första nio månaderna var 26,63 euro, den lägsta var 20,01 euro och den volymviktade genomsnittliga noteringen var 22,49 euro. Slutnoteringen på tredje kvartalets sista börsdag var 25,74 euro.

Totalt tecknades och infördes 646 973 aktier i handelsregistret baserat på optionsprogram under tredje kvartalet 2007. Efter tecknandet uppgår antalet registrerade aktier för Fortum till 892 118 926.

Vid kvartalets slut var finska statens innehav i Fortum 50,5 %. Andelen registrerade aktieägare och direkta internationella aktieägare var 35,6 %.

För närvarande har styrelsen inte någon outnyttjad fullmakt från bolagsstämman att emittera konvertibla lån eller optionslån eller att emittera nya aktier. Styrelsen har för närvarande fullmakt från bolagsstämman den 28 mars 2007 att köpa Fortum Abp:s egna aktier. Fullmakten som uppgår till 300 miljoner euro eller 20 miljoner aktier gäller till nästa bolagsstämma. De aktier som återköps av Fortum ska makuleras genom ett separat beslut av Fortums styrelse.

Koncernens personal

Koncernen hade i genomsnitt 8 305 (9 085) anställda under perioden januari till september. Antalet anställda i slutet av perioden var 8 306 (9 182).

Ryssland

Fortums största tillgångar i Ryssland härstammar från det tidigare innehavet i JSC Lenenergo, ett integrerat kraft- och värmeföretag i St. Petersburg-området. I slutet av 2005 avskildes företagets produktionstillgångar och ett regionalt produktionsbolag, TGC-1, bildades. JSC Lenenergo fortsatte som ett regionalt distributionsföretag. Under det tredje kvartalet 2007 sålde Fortum sitt innehav i JSC Lenenergo. Försäljningen låg i linje med Fortums strategi i Ryssland om att koncentrera verksamheten på kraftproduktion. Fortum behåller sin ägarandel på 25,4 % i det regionala produktionsbolaget TGC-1.

Fortum utvärderar olika möjligheter att medverka i nyemissioner och omstruktureringar på den ryska kraftproduktionsmarknaden för att ytterligare stärka företagets position på den ryska grossistmarknaden för el.

I oktober sålde Fortum sitt innehav på cirka 0,7 % i ryska Wholesale Generating Company 5 (WGC-5) för ungefär 28 miljoner euro.

Prognos

Den marknadsfaktor som främst påverkar Fortums resultat är grossistpriset på el i Norden. Centrala faktorer för utvecklingen av grossistpriset är det nordiska vattenläget, priserna på utsläppsätter för koldioxid och bränslepriserna. Den svenska kronans

växelkurs påverkar också Fortums redovisade resultat, eftersom resultaten som genereras av Fortum i Sverige omvandlas till euro.

Fortums ekonomiska resultat är utsatt för ett antal strategiska, ekonomiska och operativa risker. Mer information om Fortums risker och företagets riskhantering finns i Verksamhetsberättelse och Bokslut i Årsredovisningen 2006.

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

I början av oktober låg de nordiska vattenmagasinen omkring 7 TWh över det långsiktiga genomsnittet, och 32 TWh över motsvarande nivå 2006. I mitten av oktober var marknadspriset på utsläppsrätter för 2007 omkring 0,1 euro per ton koldioxid och mellan 22–23 euro per ton koldioxid för 2008. Samtidigt låg terminspriserna för el för resten av 2007 på cirka 41–45 euro per MWh, för 2008 på cirka 49–52 euro per MWh och för 2009 på cirka 49–51 euro per MWh.

Årets första och sista kvartal är vanligtvis de bästa kvartalen för kraft- och värmeverksamheten.

Fortum Kraftproduktions erhållna pris på producerad kraft i Norden beror vanligtvis på till exempel säkringsgraden, säkringspriset, spotpriset, användningen 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 av Fortums rörelseresultat på ungefär 50 miljoner euro.

I början av oktober hade Fortum säkrat omkring 85 % av segmentet Kraftproduktions uppskattade energiförsäljning i Norden för resten av 2007 till ungefär 41 euro per MWh. För kalenderåret 2008 hade omkring 65 % av segmentet Kraftproduktions uppskattade energiförsäljning i Norden säkrats till omkring 44 euro per MWh. För kalenderåret 2009 hade omkring 20 % av segmentet Kraftproduktions uppskattade energiförsäljning i Norden säkrats till omkring 45 euro per MWh. Dessa siffror kan variera avsevärt beroende på Fortums agerande på elderivatmarknaden. Säkringspriset påverkas också av förändringar i växelkursen mellan svenska kronor och euro, eftersom en del av säkringen görs i svenska kronor.

En ökning av kärnkraftskapaciteten och högre skatter på fastigheter inom vattenkraftsproduktion samt förändringar av koldioxidskatten har föreslagits i Sverige i samband med regeringens budget för 2008. Fortum beräknar att skatterna kommer att medföra ytterligare kostnader på något mindre än 30 miljoner euro 2008.

Fortum har uppnått ett bra niomånadersresultat trots utmanande marknadsvillkor och låga spotpriser på elbörsen Nord Pool. Koncernens finansiella ställning är stark. Med en flexibel och miljövänlig produktionsportfölj fortsätter Fortum att vara väl positionerat för framtiden.

Esbo, 17 oktober 2007
Fortum Abp
Styrelsen

Ytterligare information:

Mikael Lilius, vd och koncernchef, tfn +358 10 452 9100

Juha Laaksonen, finansdirektör, tfn +358 10 452 4519

Den ekonomiska interimrapporten har sammanställts i enlighet med International Accounting Standard (IAS) 34, Interim Financial Reporting, vilken har antagits av EU. Interimrapporten har inte granskats.

Fortums ordinarie bolagsstämma planeras äga rum den 1 april 2008.

Publicering av resultatrapporter under 2008:

Bokslut januari–december 2007 publiceras den 31 januari 2008

Delårsrapport januari–mars publiceras den 24 april 2008

Delårsrapport januari–juni publiceras den 17 juli 2008

Delårsrapport januari–september publiceras den 22 oktober 2008

Distribution:

Helsingforsbörsen

Centrala medier

www.fortum.com

Ytterligare information om bokslutet, inklusive detaljerad kvartalsinformation, finns på Fortums hemsida: www.fortum.se/investerare

Delårssiffrorna har inte varit föremål för revision

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

MEUR	Not	Q3 2007	Q3 2006	Q1-Q3 2007	Q1-Q3 2006	Senaste 12 månaderna 2006	
Omsättning	4	860	946	3 159	3 237	4 491	4 413
Övriga intäkter		261	5	309	24	80	365
Material och tjänster		-287	-372	-1 089	-1 220	-1 673	-1 542
Ersättningar till anställda		-109	-115	-359	-375	-508	-492
Avskrivningar och nedskrivningar	4, 12	-113	-116	-336	-311	-429	-454
Övriga kostnader		-102	-132	-357	-355	-506	-508
Rörelseresultat		510	216	1 327	1 000	1 455	1 782
Resultat från andelar i intresseföretag och joint ventures	4, 13	6	10	223	51	69	241
Räntekostnader		-57	-49	-156	-130	-176	-202
Ränteintäkter		21	14	49	38	50	61
Förändringar i verkligt värde på finansiella instrument		2	7	4	24	30	10
Övriga finansiella kostnader - netto		-11	-4	-14	-10	-7	-11
Finansnetto		-45	-32	-117	-78	-103	-142
Resultat före skatt		471	194	1 433	973	1 421	1 881
Skatt	9	-44	-34	-218	-214	-301	-305
Periodens resultat		427	160	1 215	759	1 120	1 576
Relaterad till:							
Bolagets aktieägare		431	168	1 184	733	1 071	1 522
Minoritetsintressen		-4	-8	31	26	49	54
		427	160	1 215	759	1 120	1 576
Resultat per aktie för hela Fortumkoncernen relaterad till bolagets aktieägare under året (i euro per aktie)	10						
Före utspädning		0,48	0	1,33	0,83	1,22	1,71
Efter utspädning		0,48	0	1,33	0,82	1,21	1,71

KONCERNENS BALANSRÄKNING

MEUR	Not	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella tillgångar	12	76	88	96
Materiella anläggningstillgångar	12	11 407	11 255	11 471
Andelar i intresseföretag och joint ventures	4, 13	2 755	1 994	2 197
Andel i den finska kärnavfallsanterningsfonden	16	510	446	450
Övriga långfristiga investeringar		104	62	101
Uppskjutna skattefordringar		3	27	5
Finansiella instrument	6	117	102	103
Långfristiga räntebärande fordringar		718	658	680
Summa anläggningstillgångar		15 690	14 632	15 103
Omsättningstillgångar				
Varulager		321	274	329
Finansiella instrument	6	125	183	198
Kortfristiga rörelsefordringar		718	1 004	1 052
Likvida medel		815	811	157
Summa omsättningstillgångar		1 979	2 272	1 736
Summa tillgångar		17 669	16 904	16 839
EGET KAPITAL				
Kapital och reserver relaterat till bolagets aktieägare				
Aktiekapital	14	3 039	3 003	3 023
Övrigt eget kapital		5 180	4 020	4 885
Totalt eget kapital		8 219	7 023	7 908
Minoritetsintressen		274	223	253
Summa eget kapital		8 493	7 246	8 161
SKULDER				
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder	15	4 583	4 362	4 060
Finansiella instrument	6	131	219	134
Uppskjutna skatteskulder		1 715	1 723	1 795
Skulder relaterade till kärnkraften	16	510	446	450
Pensions- och övriga avsättningar		152	207	186
Övriga skulder		476	459	485
Summa långfristiga skulder		7 567	7 416	7 110
Kortfristiga skulder				
Räntebärande skulder	15	688	608	442
Finansiella instrument	6	172	662	198
Kortfristiga rörelseskulder		749	972	928
Summa kortfristiga skulder		1 609	2 242	1 568
Summa skulder		9 176	9 658	8 678
Summa eget kapital och skulder		17 669	16 904	16 839

FÖRÄNDRINGAR AV KONSOLIDERAT EGET KAPITAL

	Aktie- kapital	Överkurs- fond	Övriga bundna reserver	Verkligt värde och övriga fonder	Egna aktier	Balanserade vinstmedel	Eget kapital relaterat till bolagets aktieägare	Minoritets- intressen	Summa
MEUR									
Totalt eget kapital per 31.12.2006	3 023	73	1	511	-	4 300	7 908	253	8 161
Omräknings- och övriga differenser				19		-4	15	-5	10
Säkring av kassaflöde				-90			-90		-90
Övriga justeringar till verkligt värde ¹⁾				306		-3	303		303
Summa transaktioner redovisade direkt i eget kapital	-	-	-	235	-	-7	228	-5	223
Periodens resultat						1 184	1 184	31	1 215
Totalt resultat för perioden				235		1 177	1 412	26	1 438
Inlösta aktieoptioner	16						16		16
Utdelning, kontant ²⁾						-1 122	-1 122		-1 122
Förändring mellan bundet och fritt eget kapital				4		-4	0		0
Förändring av minoritet genom köp av dotterbolagsaktier						5	5	-5	0
Totalt eget kapital per 30.9.2007	3 039	73	5	746	-	4 356	8 219	274	8 493
Totalt eget kapital per 31.12.2005									
Totalt eget kapital per 31.12.2005	2 976	70	2	-117	-	4 220	7 151	260	7 411
Omräknings- och övriga differenser						16	16	2	18
Säkring av kassaflöde				-273			-273	-4	-277
Övriga justeringar till verkligt värde				384			384		384
Summa transaktioner redovisade direkt i eget kapital	-	-	-	111	-	16	127	-2	125
Periodens resultat						733	733	26	759
Totalt resultat för perioden	-	-	-	111	-	749	860	24	884
Inlösta aktieoptioner	27	2					29		29
Utdelning, kontant ²⁾						-987	-987		-987
Återköp av egna aktier						-30	-30		-30
Förändring av minoritet genom köp av dotterbolagsaktier								-61	-61
Totalt eget kapital per 30.9.2006	3 003	72	2	-6	-30	3 982	7 023	223	7 246

¹⁾ Inkluderar förändringar i verkligt värde för Hafslunds aktieinnehav i Renewable Energy Corporation (REC) och effekten från Hafslunds försäljning av aktier i REC. Se Not 13 Förändringar i investeringar i intressebolag och joint ventures.

²⁾ Se Not 11 Utdelning

KONCERNENS KASSAFLÖDE

MEUR	Q3 2007	Q3 2006	Q1-Q3 2007	Q1-Q3 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Nettokassaflöde från rörelsen						
Rörelseresultat före avskrivningar	623	332	1 663	1 311	1 884	2 236
Ej kassaflödespåverkande poster	-263	2	-268	-21	-92	-339
Finansiella poster och realiserade valutakursvinster och -förluster	-6	5	89	27	-89	-27
Skatter	-83	-68	-320	-260	-374	-434
Internt tillförda medel	271	271	1 164	1 057	1 329	1 436
Förändring i rörelsekapitalet	-16	2	161	2	-178	-19
Kassaflöde från den löpande verksamheten	255	273	1 325	1 059	1 151	1 417
Kassaflöde från investeringsverksamheten						
Betalda investeringar i anläggningstillgångar	-128	-123	-341	-297	-485	-529
Förvärvade aktier i dotterbolag, minus likvida medel	-2	-5	-10	-752	-754	-12
Förvärvade aktier i intresseföretag	-245	-	-245	-1	-124	-368
Förvärvade övriga långfristiga investeringar	0	-	-2	-2	-21	-21
Avyttring av anläggningstillgångar	3	1	12	10	83	85
Avyttrade aktier i dotterbolag, minus likvida medel	0	1	0	1	11	10
Avyttrade aktier i intresseföretag	298	15	302	29	30	303
Avyttrade övriga långfristiga investeringar	0	-	0	1	1	0
Förändring av övriga placeringar	-19	-26	-56	-41	-47	-62
Totalt nettokassaflöde från investeringsverksamheten	-93	-137	-340	-1 052	-1 306	-594
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	162	136	985	7	-155	823
Nettokassaflöde från finansieringsverksamheten						
Nettoförändring av lån	-230	-32	779	997	492	274
Utbetald utdelning	0	-	-1 122	-987	-987	-1 122
Köp av egna aktier	0	-	0	-30	-30	0
Övriga finansiella poster	5	25	16	28	49	37
Totalt nettokassaflöde från finansieringsverksamheten	-225	-7	-327	8	-476	-811
Netto ökning (+)/minskning (-) kassa och bank samt marknadsnoterade värdepapper	-63	129	658	15	-631	12

NYCKELTAL

MEUR	30.9.2007	30.6.2007	31.3.2007	31.3.2006	30.6.2006	30.9.2006	31.12.2006	Senaste 12 månaderna
EBITDA, MEUR	1 663	1 040	602	570	979	1 311	1 884	2 236
Resultat per aktie (före utspädning), EUR	1,33	0,85	0,59	0,39	0,64	0,83	1,22	1,71
Sysselsatt kapital, MEUR	13 764	13 503	12 593	10 605	12 121	12 216	12 663	13 764
Räntebärande nettoskuld, MEUR	4 456	4 610	3 932	3 900	4 308	4 159	4 345	N/A
Investeringar i materiella anläggningstillgångar och brutto- investeringar i aktier, MEUR	646	253	115	114	935	1 063	1 395	978
Investeringar i materiella anläggningstillgångar, MEUR	382	236	100	71	174	297	485	570
Avkastning på sysselsatt kapital, % ¹⁾	15,1	14,8	18,0	19,4	14,6	12,5	13,4	16,1
Avkastning på eget kapital, % ¹⁾	17,8	17,2	21,1	21,4	16,3	13,7	14,4	20,0
Nettoskuld/EBITDA ¹⁾	2,1	2,2	1,6	1,7	2,2	2,4	2,3	2,0
Räntetäckningsgrad	12,4	11,5	15,3	16,9	13,7	10,9	11,5	12,6
Internt tillförda medel (FFO) / räntebärande nettoskuld, % ¹⁾	33,9	36,1	45,5	49,6	36,5	33,9	30,6	32,2
Skuldsättningsgrad, %	52	58	52	60	60	57	53	N/A
Eget kapital per aktie, EUR	9,21	8,68	8,22	7,11	7,83	7,97	8,91	N/A
Soliditet, %	48	46	43	44	43	43	48	N/A
Medeltal anställda	8 305	8 257	8 165	8 886	9 024	9 085	8 910	N/A
Genomsnittligt antal aktier, 1 000 aktier	890 984	890 770	890 263	880 725	880 508	880 695	881 194	888 908
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning, 1 000 aktier	892 815	893 140	893 252	892 406	891 451	891 217	886 929	890 737
Antal aktier, 1 000 aktier	892 119	891 472	890 685	881 546	882 708	883 274	887 394	N/A
Antal aktier reducerat med egna aktier, 1000 aktier	N/A	N/A	N/A	N/A	881 048	881 614	N/A	N/A

¹⁾ Kvartalsresultatet har omräknats till helårsresultat
För definitioner, se Not 22.

NOTER TILL KONCERNENS DELÅRSRAPPORT

1. GRUNDER FÖR UPPRÄTTANDE

Den här delårsrapporten har upprättats enligt International Accounting Standards (IAS) 34, Delårsrapportering, som den är godkänd av EU. Delårsrapporten skall läsas tillsammans med årsredovisningen för år 2006.

2. REDOVISNINGSPRINCIPER

Delårsrapporten är upprättad enligt samma redovisningsprinciper som tillämpades i koncernens årsredovisning 2006, förutom för nedan beskrivna förändringar.

Följande nya standarder, tolkningar och ändringar i kraftvarande standarder som är relevanta för koncernen har tagits i bruk i koncernen från och med 1 januari 2007:

- IFRS 7 Finansiella instrument: Upplysningar och andra kompletterande tillägg till IAS 1, Utformning av finansiella rapporter - Tilläggsinformation
Koncernen tillämpar standarden från och med 1 januari 2007. IFRS 7 kräver nya notuplysningar för finansiella instrument. Standarden i sig har ingen påverkan på värderingen eller klassificeringen av koncernens finansiella instrument.
- IFRIC 9 Omvärdering av inbäddade derivat. Tolkningen kräver fastställda ifall ett arrangemang innefattar inbäddade derivat, som skall rapporteras separat som derivat instrument.
- IFRIC 10 Delårsrapportering och nedskrivningar: IFRIC 10 förbjuder återförandet av tidigare rapporterade nedskrivningar under samma räkenskapsår.

De nya standarderna och tolkningarna har inte påverkat det rapporterade resultatet, balansen eller noterna.

De nya tolkningar som är obligatoriska för räkenskapsåret som slutar 31 december 2007, men inte berör koncernen är följande:

- IFRIC 7 Tillämpning av omräkningsmetoden under IAS 29 Redovisning i höginflationsländer.
- IFRIC 8 Omfattningen av IFRS 2

För ytterligare information om redovisning av intressebolag, se not 13 nedan.

3. VIKTIGA UPSKATTNINGAR OCH BEDÖMNINGAR FÖR REDOVISNINGÄNDAMÅL

För att upprätta delårsrapporter måste företagsledningen göra uppskattningar, bedömningar och antaganden som påverkar redovisade värden på tillgångar och skulder, intäkter och kostnader. Helårsresultatet kan skilja sig från dessa uppskattningar.

Vid framställandet av delårsrapporten var företagsledningens bedömningar av tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper och principer för uppskattningar av osäkerhet samma som tillämpades i årsredovisningen 2006.

4. UPPLYSNINGAR FÖR PRIMÄRA SEGMENT

OMSÄTTNING PER SEGMENT

MEUR	Q3 2007	Q3 2006	Q1-Q3 2007	Q1-Q3 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion	502	569	1 665	1 772	2 439	2 332
- varav koncerninternt	70	-102	318	-169	-133	354
Värme	186	178	917	887	1 268	1 298
- varav koncerninternt	4	-12	39	-27	-32	34
Distribution	166	162	563	543	753	773
- varav koncerninternt	2	2	6	6	8	8
Markets	331	436	1 201	1 383	1 912	1 730
- varav koncerninternt	30	30	106	106	149	149
Övrigt	19	19	60	59	78	79
- varav koncerninternt	17	16	52	46	62	68
Koncernjusteringar ¹⁾	-344	-418	-1 247	-1 407	-1 959	-1 799
Summa	860	946	3 159	3 237	4 491	4 413

¹⁾ Koncernjusteringar inkluderar försäljning och köp med Nordpool inom en viss timme som netto redovisas 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 2007	Q3 2006	Q1-Q3 2007	Q1-Q3 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion	220	184	762	690	985	1 052
Värme	-2	-15	173	145	264	292
Distribution	282	42	414	178	252	488
Markets	15	6	10	12	-6	-8
Övrigt	-5	-1	-32	-25	-35	-42
Summa	510	216	1 327	1 000	1 455	1 782

JÄMFÖRBART RÖRELSERESULTAT PER SEGMENT

MEUR	Q3 2007	Q3 2006	Q1-Q3 2007	Q1-Q3 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion	184	195	730	696	985	1 019
Värme	-3	-3	170	158	253	265
Distribution	50	39	181	173	250	258
Markets	11	2	0	4	-4	-8
Övrigt	-4	-8	-33	-34	-47	-46
Jämförbart rörelseresultat	238	225	1 048	997	1 437	1 488
Poster av engångskaraktär	232	8	237	23	61	275
Övriga jämförelsepåverkande poster	40	-17	42	-20	-43	19
Rörelseresultat	510	216	1 327	1 000	1 455	1 782

POSTER AV ENGÅNGSKARAKTÄR PER SEGMENT

MEUR	Q3 2007	Q3 2006	Q1-Q3 2007	Q1-Q3 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion	0	1	2	7	29	24
Värme	0	-1	1	4	20	17
Distribution	232	1	232	3	2	231
Markets	1	0	1	0	0	1
Övrigt	-1	7	1	9	10	2
Summa	232	8	237	23	61	275

ÖVRIGA JÄMFÖRELSEPÅVERKANDE POSTER PER SEGMENT

MEUR	Q3 2007	Q3 2006	Q1-Q3 2007	Q1-Q3 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion	36	-12	30	-13	-34	9
Värme	1	-11	2	-17	-9	10
Distribution	0	2	1	2	0	-1
Markets	3	4	9	8	-2	-1
Övrigt	0	0	0	0	2	2
Summa	40	-17	42	-20	-43	19

AVSKRIVNINGAR OCH NEDSKRIVNINGAR PER SEGMENT

MEUR	Q3 2007	Q3 2006	Q1-Q3 2007	Q1-Q3 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion	27	28	78	81	108	105
Värme	40	41	120	101	144	163
Distribution	40	40	119	108	147	158
Markets	2	5	9	14	19	14
Övrigt	4	2	10	7	11	14
Summa	113	116	336	311	429	454

RESULTAT FRÅN ANDELAR I INTRESSEFÖRETAG OCH JOINT VENTURES PER SEGMENT

MEUR	Q3 2007	Q3 2006	Q1-Q3 2007	Q1-Q3 2006	2006	Senaste 12 månaderna
Kraftproduktion ¹⁾	-1	4	194	18	30	206
Värme	4	2	16	16	23	23
Distribution	4	3	13	15	15	13
Markets	-1	0	0	1	1	0
Övrigt	0	1	0	1	0	-1
Summa	6	10	223	51	69	241

¹⁾ Majoriteten av intressebolagen inom Kraftproduktionen är kraftproducerande bolag från vilka Fortum köper el till produktionskostnad, inklusive räntekostnader och inkomstskatter.

INVESTERINGAR I INTRESSEFÖRETAG OCH JOINT VENTURES PER SEGMENT

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Kraftproduktion	2 367	1 626	1 752
Värme	151	143	150
Distribution	229	216	287
Markets	8	8	8
Övrigt	0	1	0
Summa	2 755	1 994	2 197

INVESTERINGAR I MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR PER SEGMENT

MEUR	Q3 2007	Q3 2006	Q1-Q3 2007	Q1-Q3 2006	2006
Kraftproduktion	21	21	61	62	95
Värme	80	58	189	110	184
Distribution	41	40	119	107	183
Markets	0	1	2	8	8
Övrigt	4	3	11	10	15
Summa	146	123	382	297	485

BRUTTOINVESTERINGAR I AKTIER PER SEGMENT

MEUR	Q3 2007	Q3 2006	Q1-Q3 2007	Q1-Q3 2006	2006
Kraftproduktion	245	0	245	4	145
Värme	2	4	17	586	589
Distribution	0	0	0	130	130
Markets	0	0	0	6	6
Övrigt	0	1	2	40	40
Summa	247	5	264	766	910

OPERATIVT KAPITAL PER SEGMENT

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Kraftproduktion	7 164	6 353	6 734
Värme	3 402	3 216	3 407
Distribution	3 296	3 216	3 412
Markets	157	248	176
Övrigt och Koncernjusteringar	117	172	85
Summa	14 136	13 205	13 814

AVKASTNING PÅ OPERATIVT KAPITAL PER SEGMENT

%	Senaste 12 månaderna	31.12.2006
Kraftproduktion	18.7	16.1
Värme	9.4	9.6
Distribution	15.1	8.4
Markets	-4.0	-1.6

JÄMFÖRBAR AVKASTNING PÅ OPERATIVT KAPITAL PER SEGMENT

%	Senaste 12 månaderna	31.12.2006
Kraftproduktion ¹⁾	15.4	16.1
Värme	8.6	9.2
Distribution	8.2	8.3
Markets	-10.0	-0.8

¹⁾ Exklusive ca 180 miljoner euro i resultatandelar från intresseföretag och joint ventures som en följd av Hafslunds avyttring av aktierna i REC.
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 kvartal.

TILLGÅNGAR PER SEGMENT

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Kraftproduktion	7 764	6 871	7 131
Värme	3 766	3 636	3 870
Distribution	3 745	3 698	3 911
Markets	468	711	618
Övrigt och Koncernjusteringar	232	236	255
Tillgångar inkluderade i operativt kapital	15 975	15 152	15 785
Räntebärande fordringar	738	672	693
Uppskjutna skattefordringar	3	27	5
Övriga tillgångar	138	242	199
Likvida medel	815	811	157
Summa tillgångar	17 669	16 904	16 839

SKULDER PER SEGMENT

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Kraftproduktion	600	518	397
Värme	364	420	463
Distribution	449	482	499
Markets	311	463	442
Övrigt och Koncernjusteringar	115	64	170
Skulder inkluderade i operativt kapital	1 839	1 947	1 971
Uppskjutna skatteskulder	1 715	1 723	1 795
Övrigt	351	1 018	410
Summa skulder inkluderat i sysselsatt kapital	3 905	4 688	4 176
Räntebärande skulder	5 271	4 970	4 502
Eget kapital	8 493	7 246	8 161
Summa eget kapital och skulder	17 669	16 904	16 839

5. KVARTALSVIS UPPLYSNING FÖR PRIMÄRA SEGMENT

Ytterligare kvartalsinformation finns på Fortums hemsida www.fortum.se/investerare

OMSÄTTNING KVARTALSVIS PER SEGMENT

	Q3 2007	Q2 2007	Q1 2007	Q4 2006	Q3 2006	Q2 2006	Q1 2006
MEUR	2007	2007	2007	2006	2006	2006	2006
Kraftproduktion	502	522	641	667	569	560	643
- varav koncerninternt	70	92	156	36	-102	-17	-50
Värme	186	252	479	381	178	229	480
- varav koncerninternt	4	11	24	-5	-12	-7	-8
Distribution	166	172	225	210	162	162	219
- varav koncerninternt	2	2	2	2	2	2	2
Markets	331	351	519	529	436	400	547
- varav koncerninternt	30	32	44	43	30	35	41
Övrigt	19	22	19	19	19	20	20
- varav koncerninternt	17	19	16	16	16	15	15
Koncernjusteringar	-344	-360	-543	-552	-418	-423	-566
Summa	860	959	1 340	1 254	946	948	1 343

RÖRELSERESULTAT KVARTALSVIS PER SEGMENT

	Q3 2007	Q2 2007	Q1 2007	Q4 2006	Q3 2006	Q2 2006	Q1 2006
MEUR	2007	2007	2007	2006	2006	2006	2006
Kraftproduktion	220	244	298	290	184	222	284
Värme	-2	33	142	119	-15	41	119
Distribution	282	53	79	74	42	55	81
Markets	15	7	-12	-18	6	3	3
Övrigt	-5	-10	-17	-10	-1	-9	-15
Summa	510	327	490	455	216	312	472

JÄMFÖRBART RÖRELSERESULTAT KVARTALSVIS PER SEGMENT

	Q3 2007	Q2 2007	Q1 2007	Q4 2006	Q3 2006	Q2 2006	Q1 2006
MEUR	2007	2007	2007	2006	2006	2006	2006
Kraftproduktion	184	218	328	289	195	208	293
Värme	-3	36	137	95	-3	35	126
Distribution	50	53	78	77	39	53	81
Markets	11	3	-14	-8	2	2	0
Övrigt	-4	-12	-17	-13	-8	-12	-14
Summa	238	298	512	440	225	286	486

POSTER AV ENGÅNGSKARAKTÄR KVARTALSVIS PER SEGMENT

	Q3 2007	Q2 2007	Q1 2007	Q4 2006	Q3 2006	Q2 2006	Q1 2006
MEUR	2007	2007	2007	2006	2006	2006	2006
Kraftproduktion	0	2	0	22	1	6	0
Värme	0	1	0	16	-1	4	1
Distribution	232	-1	1	-1	1	2	0
Markets	1	0	0	0	0	0	0
Övrigt	-1	2	0	1	7	3	-1
Summa	232	4	1	38	8	15	0

ÖVRIGA JÄMFÖRELSEPÅVERKANDE POSTER KVARTALSVIS PER SEGMENT

	Q3 2007	Q2 2007	Q1 2007	Q4 2006	Q3 2006	Q2 2006	Q1 2006
MEUR	2007	2007	2007	2006	2006	2006	2006
Kraftproduktion	36	24	-30	-21	-12	8	-9
Värme	1	-4	5	8	-11	2	-8
Distribution	0	1	0	-2	2	0	0
Markets	3	4	2	-10	4	1	3
Övrigt	0	0	0	2	0	0	0
Summa	40	25	-23	-23	-17	11	-14

6. FINANSIELL RISKHANTERING

Koncernen har inte gjort några betydande förändringar av riskhanteringsprinciper under perioden. Koncernens finansiella riskhanteringsmål och principer är enhetliga med de som redovisades i koncernens årsredovisning för 2006.

Tabellerna nedan visar nominellt värde eller volymer och marknadsvärde för koncernens derivat inom olika områden, främst säkringsredovisning.

DERIVATKONTRAKT

MEUR	30.9.2007		30.9.2006		31.12.2006	
	Notional value	Net fair value	Notional value	Net fair value	Notional value	Net fair value
Ränte- och valutaderivat						
Ränteswappar	3 690	-13	3 264	22	3 021	3
Valutaterminer	4 220	-17	4 603	16	5 256	-61
Ränteterminer	597	-	-	-	-	-
Ränte- och valutaswappar	2 965	-14	2 577	-16	2 575	-76
Elderivat	Volume	Net fair value	Volume	Net fair value	Volume	Net fair value
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Säljavtal	115	-271	119	-1 517	134	515
Köpavtal	86	199	72	977	101	-426
Köpta optioner	9	-1	30	11	0	0
Utställda optioner	14	4	41	-52	3	3
Oljederivat	Volume	Net fair value	Volume	Net fair value	Volume	Net fair value
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Säljavtal	1 415	-3	295	0	180	0
Köpavtal	947	6	448	2	897	0
Kolderivat	Volume	Net fair value	Volume	Net fair value	Volume	Net fair value
	kt	MEUR	kt	MEUR	kt	MEUR
Sålda	75	-1	-	-	-	-
Köpta	75	1	-	-	-	-
CO2 utsläppsderivat	Volume	Net fair value	Volume	Net fair value	Volume	Net fair value
	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR
Sålda	4 700	0	622	3	405	0
Köpta	4 755	0	610	-4	418	0
Aktiederivat	Notional value	Net fair value	Notional value	Net fair value	Notional value	Net fair value
	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Aktieterminer ¹⁾	36	56	24	36	24	36

¹⁾ Likvidavräknade aktieterminer används som säkringsinstrument för Fortumkoncernens aktiebaserade incitamentsprogram.

7. FÖRETAGSFÖRÄRV OCH AVYTTRINGAR

Inga företagsförvärv eller avyttringar som har en väsentlig påverkan på Fortums resultat- eller balansräkning har gjorts under 2007. Bruttoinvesteringar i aktier (se definitioner för nyckeltal) uppgick sammanlagt till 17 miljoner euro.

I juli köpte Fortum 100% av aktierna i EC Wojkowice i Polen. Det förvärvade bolaget har sin huvudsakliga verksamhet inom fjärrvärmeproduktion och -försäljning inom tre städer. Bolaget säljer också elektricitet. Företagets värmeförsäljning uppgår till ca 64 GWh och elförsäljningen till 320 MWh. Företaget har 34 anställda.

Fortum har i januari 2007 förvärvat 100% av aktierna i Vattenfall Estonia AS och Vattenfall Latvia SIA från Vattenfall. I Estland består verksamheten av fjärrvärme- och naturgasleveranser till staden Pärnu. Fjärrvärmenätet är det fjärde största i Estland. Den årliga värmeförsäljningen uppgår till 190 gigawattimmar (GWh), omsättningen till ca 5,4 miljoner euro och antal anställda till 58 personer. Fjärrvärmeverksamheten i Pärnu kommer att fusioneras med värmeverksamheten i Fortums estniska dotterbolag, Fortum Termest AS.

I Lettland består verksamheten av fjärrvärmeleveranser till flygplatsen i Riga. Den årliga värmeförsäljningen uppgår till 12 GWh per år och omsättningen till ca 0,5 miljoner euro. Förvärvet av verksamheten ger Fortum en bra grund för tillväxt på värmemarknaden i Lettland.

Fortum har även förvärvat ytterligare aktier i sina dotterbolag i Polen, Fortum Czesochowa SA 11,08% (total ägarandel 98,68%) och Fortum Wroclaw 0,91% (total ägarandel 99,16%), Fortum Plock SA 0,91% (total ägarandel 98,66%) och Fortum DZT SA 0,19% (total ägarandel 99,48%).

8. 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:

Genomsnittskurs	30.9.2007	30.6.2007	31.3.2007	31.3.2006	30.6.2006	30.9.2006	31.12.2006
Sverige (SEK)	9,2185	9,2020	9,1787	9,2637	9,3110	9,3329	9,3798
Norge (NOK)	8,0466	8,1205	8,1563	8,0376	7,9753	7,9396	8,0171
Polen (PLN)	3,8285	3,8439	3,8858	3,8965	3,9139	3,8991	3,8569
Balansdagens kurs	30.9.2007	30.6.2007	31.3.2007	31.3.2006	30.6.2006	30.9.2006	31.12.2006
Sverige (SEK)	9,2147	9,2525	9,3462	9,0404	9,2797	9,2385	9,4315
Norge (NOK)	7,7185	7,9725	8,1190	8,2380	8,2350	7,9360	7,9675
Polen (PLN)	3,7730	3,7677	3,8668	3,8310	3,9713	4,0546	3,9425

9. INKOMSTSKATT

Skattesatsen i resultaträkningen var 15,2% (22,0%) för perioden januari till september 2007. Den låga skattesatsen beror till största delen på Hafslunds avyttring av aktier i REC i mars 2007 som påverkar resultat från intresseföretag med ca 180 miljoner euro, och realisationsvinsten, 232 miljoner euro, från försäljningen av aktierna i JSC Lenenergo i augusti 2007. Den använda skattesatsen i resultaträkningen påverkas alltid av att resultatandelar från intresseföretag och joint ventures beräknas på Fortums resultatandel efter skatt.

10. RESULTAT PER AKTIE

Beräkningsgrunderna för resultat per aktie före utspädning och efter utspädning är följande:

	Q1-Q3 2007	Q1-Q3 2006	2006
Resultat (MEUR):			
Resultat relaterad till bolagets aktieägare	1 184	733	1 071
Antal aktier (tusental):			
Vägt genomsnittligt antal aktier för resultat per aktie före utspädning	890 984	880 695	881 194
Utspädningseffekt från aktieoptiner	1 831	10 522	5 735
Vägt genomsnittligt antal aktier för resultat per aktie efter utspädning	892 815	891 217	886 929

11. UTDELNING PER AKTIE

På den ordinarie bolagsstämman den 28 mars 2007 beslutades om en utdelning på 1,26 euro per aktie till aktieägarna. Av utdelningen är 0,73 euro per aktie i enlighet med koncernens utdelningspolicy. Den ordinarie bolagsstämman beslutade om en extra utdelning på 0,53 euro per aktie för att styra Fortums kapitalstruktur mot överenskomna mål.

Den totala utdelningen uppgår till 1 122 miljoner euro baserat på antalet registrerade aktier per 2 april 2007. Utdelningen betalades den 11 april 2007.

Under 2006 uppgick utdelningen till 1,12 euro per aktie. Av utdelningen var 0,54 euro per aktie hänförlig till verksamheter under avveckling. Den totala utdelningen uppgick till 987 miljoner euro och utbetalades den 28 mars 2006.

12. FÖRÄNDRINGAR I IMMATERIELLA OCH MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Ingående balans vid årets början	11 567	10 256	10 256
Förvärv av dotterbolag	16	1 008	1 008
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	382	297	485
Förändringar av återställningskostnader för kärnkraftstillgångar	23	16	14
Förändringar av utsläppsrätter	-9	-	9
Avyttringar	-10	-10	-78
Avskrivningar och nedskrivningar	-336	-311	-429
Omräkningsdifferenser	-150	87	302
Utgående balans vid periodens slut	11 483	11 343	11 567

13. FÖRÄNDRINGAR I INVESTERINGAR I INTRESSEBOLAG OCH JOINT VENTURES

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Ingående balans vid årets början	2 197	1 610	1 610
Resultat från andelar i intressebolag och joint ventures	223	51	69
Investeringar	0	1	124
Nyemissioner och aktieägartillskott	245	0	0
Avyttringar	-68	-5	-5
Erhållna utdelningar	-174	-38	-39
Förändring av verkligt värde och andra förändringar i eget kapital	332	375	438
Utgående balans vid periodens slut	2 755	1 994	2 197

Redovisning av resultatandelar från Hafslund ASA

Enligt Fortum-koncernens redovisningsprinciper har resultatandelar från Hafslund baserats på information från föregående kvartal, eftersom Hafslund publicerar sina delårsrapporter senare än Fortum. Hafslund publicerar delårsrapporten för januari-september 2007 den 26 oktober 2007.

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 i resultaträkningen medan Fortum har klassificerat aktieinnehavet i REC som finansiella tillgångar som kan säljas med förändring i verkligt värde direkt i eget kapital. Endast när Hafslund avyttrar aktierna i REC kommer den ackumulerade effekten från förändringen i verkligt värde att påverka Fortums resultaträkning.

Eftersom REC är noterat på Oslo fondbörs sedan den 9 maj 2006 redovisar Fortum förändringen i verkligt värde avseende REC baserat på slutkursen på Oslo fondbörs vid varje bokslutstillfälle. Antalet aktier baseras på det antal som publicerades av Hafslund i föregående kvartal om ingen annan information är tillgänglig.

Hafslund sålde 35 miljoner aktier i REC i mars 2007. I enlighet med Fortums redovisningsprinciper har Fortum redovisat ca 180 miljoner euro i resultatandelar från intresseföretag och joint ventures som en följd av Hafslunds avyttring av aktierna i REC. Den kumulativa förändringen av värderingen till verkligt värde för det antal aktier som Hafslund rapporterat som kvarvarande är ca 730 miljoner euro per den 30 september 2007.

Nyemission i TGC-1

I september deltog Fortum i aktieemissionen av det ryska Territorial Generating Company 1 (TGC-1) och tecknade sig för 243 691 499 640 nya aktier i bolaget. Aktierna kostar 0,035 rubel styck och Fortum tecknade sig för ett totalt värde av 8,5 miljarder rubel eller ungefär 243 miljoner euro. Med denna teckning behåller Fortum sin andel på 25,4 % i TGC-1 och behåller sin position som bolagets näst största aktieägare.

Erhållna utdelningar

Fortum har erhållit totalt 174 miljoner euro i utdelning från intressebolag, varav utdelningen från Hafslund uppgår till 145 miljoner euro.

Avyttring av JSC Lenenergo

Fortum har beslutat sälja sin drygt 1/3 andel i JSC Lenenergo till ett pris på cirka 295 miljoner euro. Köparna är VTB Bank, I.D.E. Electricity Distribution Investments 1 Ltd och det ryska energibolaget RAO UES. Som en följd har Fortum bokfört en vinst efter skatt på 232 miljoner euro. Reavinsten redovisas under övriga intäkter.

14. AKTIEKAPITAL

MEUR	Antal aktier	Aktiekapital	Överkursfond
Registrerade aktier per 1 januari 2007	887 393 646	3 023	-
Aktier genom optionsprogram	4 725 280	16	-
Registrerade aktier per 31 mars 2007	892 118 926	3 039	-
Oregistrerade aktier	-	-	-

MEUR	Antal aktier	Aktiekapital	Överkursfond
Registrerade aktier per 1 januari 2006	875 294 025	2 976	-
Aktier genom optionsprogram	7 980 000	27	-
Registrerade aktier per 31 mars 2006	883 274 025	3 003	-
Oregistrerade aktier	-	-	-

15. RÄNTEBÄRANDE SKULDER

Under det tredje kvartalet 2007 återbetalade moderbolaget all utestående kortfristig skuld som givits ut under bolagets svenska och finska företagscertifikatsprogram. Det återbetalda beloppet uppgick till ca 230 miljoner euro. Återbetalningen finansierades via egen likviditet. Inga betydande nya finansieringstransaktioner genomfördes i koncernen under det tredje kvartalet.

16. TILLGÅNGAR OCH SKULDER RELATERADE TILL KÄRNKRAFTEN

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Värden i balansräkningen:			
Avsättningar relaterade till kärnkraften	510	446	450
Andel av Statens kärnavfallshanteringsfond	510	446	450
Legalt ansvar och verklig andel av Statens Kärnavfallshanteringsfond:			
Legal skuld relaterad till kärnavfallshandling enligt den finska kärnkraftslagen, (exklusive föreslagna förändringar, se nedan)	685	618	685
Fortums andel av Statens kärnavfallshanteringsfond	649	618	636

Fortum har lämnat det årliga förslaget avseende legal skuld för kärnavfallshandling för Lovisa kärnkraftverk till det finska handels- och industriministeriet. Det legala skulden beräknas enligt kärnkraftslagen och fastställs av handels- och industriministeriet i slutet av januari 2008. Förslaget är baserat på en uppdaterad kostnadsuppskattning, vilken görs varje år, och en ny teknisk plan, vilken görs vart tredje år. Baserat på den nya planen beräknas de framtida kostnaderna öka, huvudsakligen på grund av den nya tekniska lösningen avseende fyllnadsmaterial för tunnarna i slutförvaringen.

Enligt den finska kärnkraftslagen är Fortum skyldig att bidra med medlen i sin helhet till statens kärnavfallshanteringsfond för att täcka den legala skulden. Fortum har ansökt om en periodisering av betalningarna till fonden över sex år på grund av ökningen i den legala skulden baserat på lagen. Ansökan kommer att behandlas av statsrådet (regeringen) senast i januari 2008.

Fortums redovisning i delårsrapporten för tredje kvartalet 2007 är baserat på att både förslaget för det legala skulden och förslaget för periodisering av inbetalningarna till fonden blir bifallna

Den legala skulden i slutet av 2007, baserat på förslaget till handels- och industriministeriet, beräknat enligt den finska kärnkraftslagen, är 816 miljoner euro. Värdet på avsättningen i balansräkningen, beräknat enligt IAS 37, har ökat med 52 miljoner euro från den 30 juni 2007, och uppgår till 510 miljoner euro per den 30 september 2007. Ökningen av avsättningen har förorsakat en negativ engångseffekt på 13 miljoner euro i det jämförbara resultatet i det tredje kvartalet 2007, på grund av högre kostnader för kärnavfallshandling för redan använt bränsle. Den huvudsakliga anledningen till skillnaden mellan avsättningen i balansräkningen och den legala skulden är att den legala skulden inte är diskonterad till nuvärde.

Förslaget till statsrådet (regeringen) angående periodisering av betalningarna till den finska statens kärnavfallshanteringsfonden har en påverkan på kassaflödet, men också på rörelseresultatet eftersom värdet på fonden i balansräkningen inte får överstiga värdet på avsättningen enligt IFRIC 5. Fonden är från IFRS perspektiv överfinansierad med 139 miljoner euro, eftersom Fortums andel av fonden per den 30 september 2007 är 649 miljoner euro och värdet i balansräkningen är 510 miljoner euro.

Rörelseresultatet för de första nio månaderna 2007 inkluderar en positiv ackumulerad justering på 24 miljoner (5 miljoner) euro, på grund av ökningen av det bokförda värdet på fonden i balansräkningen som ett resultat av den ökade skulden. Den positiva effekten i det tredje kvartalet 2007 är 33 miljoner euro (-2 miljoner). Justeringen är inkluderad i "övriga jämförelsepåverkande poster" i segmentet Kraftproduktion, se not 4 Upplysningar för primära segment, och är inte inkluderad i jämförbart resultat. Så länge fonden är överfinansierad från IFRS perspektiv kommer positiva effekter i redovisningen av rörelseresultatet alltid att uppstå när avsättningen avseende kärnkraften ökar mer än nettobetalingarna till fonden. Negativa effekter uppstår när nettobetalingarna till fonden är högre än ökningen av avsättningen.

Finansieringsmålet för år 2007, 649 miljoner euro, har i sin helhet erlagts till fonden per den 30 september 2007. Skillnaden mellan den legala skulden vid slutet av år 2006 och finansieringsmålet för år 2007, 36 miljoner euro, täcks av en säkerhet vilken har lämnats i slutet av juni 2007.

17. STÄLLDA SÄKERHETER

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
För egen räkning			
Som säkerhet för skuld			
Panter	219	188	176
Fastighetsinteckningar	141	49	49
För övriga förbindelser			
Fastighetsinteckningar	103	59	56
För intresseföretag och joint ventures			
Panter och fastighetsinteckningar	3	3	3

Delägare av den finska statliga Kärnavfallshanteringsfonden har rätt att låna från fonden. Under första kvartalet 2007 ökade Fortum sin återlåning från fonden och har därmed pantsatt ytterligare aktier i Kemijoki som garanti. Det totala bokförda värdet på pantsatta aktier är 145 miljoner euro (102 miljoner) per 30 september 2007 (31 december 2006).

Under första kvartalet 2007 ökade Fortum fastighetsinteckningarna i Nädendal och Ingå kraftverk i Finland till ett totalt värde av 102 miljoner euro (56 miljoner) som säkerhet till den finska statliga Kärnavfallshanteringsfonden för den delen av den legala skulden som inte är täckt samt för oväntade händelser. Se även not 16.

Under det tredje kvartalet 2007 har Fortum Tartu i Estland (ägt till 60 % av Fortum) lämnat fastighetsinteckningar till ett värde av 95 miljoner euro som säkerhet för ett externt lån.

18. KONTRAKTERADE ÅTAGANDEN

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Ansvarsförbindelser för operationella leasingkontrakt			
Förfaller inom ett år	20	18	20
Förfaller efter mer än ett år och inom fem år	29	37	38
Förfaller efter mer än fem år	71	83	78
Summa	120	138	136

Kontrakterade investeringar för inköp av materiella anläggningstillgångar uppgår per 30 september 2007 till 427 miljoner euro (266 miljoner i slutet av år 2006).

19. ANSVARSFÖRBINDELSER

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
För egen räkning			
Övriga ansvarsförbindelser	224	142	144
Ansvarsförbindelser för intresseföretag och joint ventures			
Borgensförbindelser	239	208	213
Övriga ansvarsförbindelser	125	125	125
Ansvarsförbindelser för andras räkning			
Borgensförbindelser	13	18	12
Övriga ansvarsförbindelser	1	1	1

Ytterligare information om ansvarsförbindelser finns i not 42 i årsredovisningen för 2006.

Övriga ansvarsförbindelser, 224 miljoner euro, har ökat med 80 miljoner sedan 31 december 2006. Den huvudsakliga anledningen till ökningen är garantier till leverantörer till det nya värmekraftverket som håller på att byggas i Czestochowa i Polen.

Energimarknadsinspektionen vid Statens energimyndighet i Sverige tillkännagav den 10 april 2007 sitt beslut angående Fortums prissättning inom två distributionsområden under 2003. Om myndighetens beslut träder i kraft tvingas Fortum betala tillbaka 250 miljoner kronor i debiterade nätavgifter. Myndigheten har tidigare meddelat beslut rörande 13 andra nätbolag i motsvarande granskningsärende. Fortum kommer att överklaga beslutet till länsrätten eftersom myndigheten använt sig av en teoretisk nätmodell som inte svarar mot de faktiska förhållandena. Alla de andra nätbolagen har också bestämt sig för att överklaga det beslut som man fått. Besluten träder inte i kraft förrän överklagningsprocessen har slutförts. Ingen avsättning eller ansvarsförbindelse för beslutet är gjord i delårsrapporten.

20. TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Transaktioner med närstående har beskrivits i årsredovisningen för 2006. Inga materiella förändringar har inträffat under perioden.

Finska staten ägde 50,82% av Fortums aktier per 31 december 2006. På grund av utspädningseffekten från registrerade optioner har statens ägarandel per den 30 september 2007 ändrats till 50,55%.

TRANSAKTIONER MED INTRESSEFÖRETAG

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Omsättning från intresseföretag	99	83	101
Räntetäkter från fordringar på intresseföretag	19	15	20
Inköp från intresseföretag	372	345	487

BALANSPOSTER MOT INTRESSEFÖRETAG

MEUR	30.9.2007	30.9.2006	31.12.2006
Långfristiga räntebärande lånefordringar	629	555	575
Kundfordringar	11	18	28
Övriga fordringar	6	5	7
Långfristiga låneskulder	172	164	164
Leverantörsskulder	8	-4	12
Övriga skulder	20	18	23

TRANSAKTIONER OCH BALANSPOSTER MED JOINT VENTURES

Transaktioner med joint ventures per 30 september 2007 är inte relevanta för koncernen.

21. HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN

I oktober sålde Fortum sin andel om ca 0,7%, i det ryska Wholesale Generating Company 5 (WGC-5).

22. DEFINITIONER FÖR BERÄKNING AV NYCKELTAL

EBITDA (Earnings before interest, taxes, depreciation and amortisation)	=	Rörelseresultat + Avskrivningar och nedskrivningar	
Jämförbart rörelseresultat	=	Rörelseresultat - poster av engångskaraktär - övriga jämförelsepåverkande poster	
Poster av engångskaraktär	=	Främst realisationsvinster- och förluster	
Övriga jämförelsepåverkande poster	=	Inkluderar effekter från kassafödessakringar 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.	
Internt tillförda medel (FFO)	=	Kassaflöde från rörelsen före förändring i rörelsekapitalet	
Bruttoinvesteringar i aktier	=	Förvärv av dotterbolagsaktier, aktier i intressebolag och övriga aktier bland finansiella tillgångar som kan säljas. Investeringar i aktier i dotterbolag är netto kassa och brutto räntebärande skulder i det förvärvade företaget.	
Avkastning på eget kapital, %	=	$\frac{\text{Periodens resultat}}{\text{Eget kapital i genomsnitt}}$	x 100
Avkastning på sysselsatt kapital, %	=	$\frac{\text{Resultat före skatt + räntekostnader och övriga finansiella}}{\text{Sysselsatt kapital i genomsnitt}}$	x 100
Avkastning på operativt kapital, %	=	$\frac{\text{Rörelseresultat + resultat från andelar i intressebolag och joint}}{\text{Operativt kapital i genomsnitt}}$	x 100
Jämförbar avkastning på operativt kapital, %	=	$\frac{\text{Jämförbart rörelseresultat + resultat från andelar i intressebolag och joint ventures (justerat för påverkan av IAS 39 och betydande realisationsvinster- och förluster)}}{\text{Jämförbart operativt kapital i genomsnitt}}$	x 100
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 kassaflöden som inte uppfyller villkoren för säkringsredovisning enligt IAS 39	
Räntebärande nettoskuld	=	Räntebärande skulder - likvida medel	
Skuldsättningsgrad, %	=	$\frac{\text{Räntebärande nettoskulder}}{\text{Totalt eget kapital}}$	x 100
Soliditet, %	=	$\frac{\text{Totalt eget kapital inklusive minoritetsintressen}}{\text{Balansomslutning}}$	x 100
Nettoskuld/EBITDA	=	$\frac{\text{Räntebärande nettoskuld}}{\text{Rörelseresultat + Avskrivningar och nedskrivningar}}$	
Räntetäckningsgrad	=	$\frac{\text{Rörelseresultat}}{\text{Finansnetto}}$	
Resultat per aktie (EPS)	=	$\frac{\text{Periodens resultat - minoritetsintressen}}{\text{Emissionsjusterat antal aktier i genomsnitt under räkenskapsperioden}}$	
Eget kapital per aktie, EUR	=	$\frac{\text{Eget kapital relaterat till bolagets aktieägare}}{\text{Antal aktier vid slutet av perioden}}$	
Senaste 12 månaderna	=	Senaste tolv månaderna innan rapporteringsdagen	