

Fortum Oyj
Osavuositiedot
Tammikuu–syyskuu 2006

Hyvä tulos vesi- ja ydinvoimatuotannon vähenemisestä huolimatta

Tammi-syyskuu lyhyesti (jatkuvat toiminnot)

- Vertailukelpoinen liikevoitto 997 (874) milj. euroa, +14 %.
- Tulos ennen veroja 973 (801) milj. euroa, + 21 %.
- Osakekohtainen tulos 0,83 (0,65) euroa, +28 %.
- Omistusosuus venäläisestä TGC-1:stä nousee yli 25 prosentiin
- Johdannaisten arvostaminen markkina-arvoon pienensi kolmannen vuosineljänneksen tulosta ennen veroja, -8 (+44) milj. euroa
- Fortum Espoo on yhdistelty Fortumiin vuoden 2006 toisen neljänneksen lopusta alkaen

Tunnuslukuja, jatkuvat toiminnot	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edelliset 12 kk
Liikevaihto, milj. euroa	946	774	3 237	2 765	3 877	4 349
Liikevoitto, milj. euroa	216	240	1 000	873	1 347	1 474
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa	225	220	997	874	1 334	1 457
Tulos ennen veroja, milj. euroa	194	230	973	801	1 267	1 439
Tulos/osake, euroa	0,19	0,20	0,83	0,65	1,01	1,20
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	273	331	1 059	847	1 271	1 483
Oma pääoma/osake, euroa			7,97	7,86	8,17	
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa			4 159	3 333	3 158	
Osakkeiden määrä keskimäärin, tuhatta			880 695	872 438	872 613	

Tunnuslukuja, jatkuvat toiminnot	2005	Edelliset 12 kk
Sijoitetun pääoman tuotto, %	13,5	14,0
Oman pääoman tuotto, %*)	13,5	15,2
Nettovelka/EBITDA, %	1,8	2,2

*) Jatkuvien toimintojen oman pääoman tuotto on laskettu jakamalla jatkuvien toimintojen tilikauden voitto kauden lopussa olevalla omalla pääomalla. Luovutettujen toimintojen tilikauden voitto on vähennetty 31.12.2005 omasta pääomasta.

Fortumin vertailukelpoinen liikevoitto ja raportoitu liikevoitto kasvoivat vuoden ensimmäisen yhdeksän kuukauden aikana. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 123 miljoonaa euroa suurempi kuin vuotta aiemmin, 997 (874) miljoonaa euroa. Myös raportoitu liikevoitto kasvoi ja oli 1 000 (873) miljoonaa euroa.

Fortumin kolmannen vuosineljänneksen raportoitua liikevoittoa rasitti IAS 39:n edellyttämä suojauslaskennan kriteerejä täyttämättömän johdannaisportfolion käypään arvoon arvostaminen. Johdannaisten negatiivinen IAS 39 -vaikutus oli kolmannella neljänneksellä 14 miljoonaa euroa, kun viime vuoden vastaavalla kaudella vaikutus oli 16 miljoonaa euroa positiivinen. Vaikutus Fortumin tulokseen ennen veroja kolmannella neljänneksellä oli -8 miljoonaa euroa (+44 miljoonaa euroa vuotta aiemmin).

Joustavan tuotantorakenteensa ansiosta Fortumin oma sähköntuotanto Pohjoismaissa lisääntyi vuoden ensimmäisen yhdeksän kuukauden aikana 38,4 TWh:iin (37,1 TWh vastaavalla jaksolla vuonna 2005). Vaikka vesivoiman ja ydinvoiman tuotanto väheni selvästi, Fortumin tuotantomäärä oli 10,9 TWh eli sama kuin viime vuoden kolmannella neljänneksellä.

Fortum Espoo poistettiin pörssistä 13.9. Toisen vuosineljänneksen lopusta lähtien Fortum Espoo on yhdistelty kokonaan Fortumiin, ja luvut on sisällytetty asianomaisiin segmenttikohtaisiin lukuihin. Fortum Espoon yhdistely vaikutti pääasiassa Lämpö-, Sähkönsiirto- ja Markets-segmentteihin. Fortum Espoon yhdistyminen on sujunut suunnitellusti. Kolmannen vuosineljänneksen aikana kaikki Fortum Espoon liiketoiminnot yhdistettiin Fortumin liiketoimintayksiköihin. Fortum odottaa yhdistymisen tuovan konsernille 15-20 miljoonan euron synergiaedun vähittäin vuodesta 2007 lähtien.

Jatkuvien toimintojen liikevaihto ja tulos

Heinä–syyskuu

Konsernin liikevaihto oli 946 (774) miljoonaa euroa. Konsernin liikevoitto oli 216 (240) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi 5 miljoonaa euroa 225 (220) miljoonaan euroon. Fortum Espoon yhdistämisellä ei ollut merkittävää vaikutusta Fortumin vuosineljänneksen vertailukelpoiseen liikevoittoon. Vertailukelpoiseen liikevoittoon vaikuttivat negatiivisesti kulut ja varaus, jotka liittyvät Ruotsissa käyttöön otetun uuden asiakas- ja laskutusjärjestelmän käynnistysvaikeuksiin. Vaikutus kohdistui Sähkönsiirto- ja Markets-segmentteihin.

Heinä–syyskuussa sähkön keskimääräinen spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä Nord Poolissa oli 59,8 (29,7) euroa eli 101 % korkeampi kuin vastaavalla jaksolla 2005. Fortumin sähköntuotannon toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 39,1 (29,9) euroa megawattitunnilta eli 31 % korkeampi kuin vuosi sitten.

Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 34 miljoonaa euroa suurempi kuin viime vuonna huolimatta ydinvoimatuotantokapasiteetin ja vesivoimakiinteistöjen verojen nousun negatiivisesta vaikutuksesta. Vesivoimatuotanto väheni heikentyneen vesitilanteen seurauksena, ja Ruotsin ydinvoimaloiden suunnittelemat seisokit puolestaan olivat syynä ydinvoimatuotannon vähenemiseen. Lämpövoimantuotanto kasvoi selvästi. Kokonaistuotanto oli viime vuoden vastaavan jakson tasolla.

Lämpö-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 15 miljoonaa euroa pienempi kuin viime vuonna. Tämä johtui aiempaa suuremmasta kausivaihtelusta, lämpimän sään aiheuttamasta lämmöntuotannon vähenemisestä ja polttoaineiden hinnannoususta. Kaukolämpöliiketoiminnan kasvu Suomessa ja Puolassa, sekä Fortum Espoon yhdistämisen aiheuttama sidotun pääoman kasvu lisäsivät jonkin verran segmentin kausivaihtelua. Suurin osa segmentin tuloksesta syntyy vuoden ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä.

Sähkönsiirto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto jaksolla oli 8 miljoonaa euroa pienempi kuin vuotta aiemmin. Fortum Espoon yhdistämisellä Fortumiin oli lievästi positiivinen vaikutus Sähkönsiirto-segmentin vertailukelpoiseen liikevoittoon.

Markets-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 5 miljoonaa euroa pienempi kuin viime vuonna. Segmentin hankintakustannukset kasvoivat edelleen Nord Poolin sähköfutuuriin hintojen nousun takia. Samaan aikaan kova kilpailu erityisesti Suomen vähittäismarkkinoilla pitää vähittäismyyntihintoja alhaalla. Fortum Espoon yhdistäminen Fortumiin vaikutti positiivisesti Markets-segmentin vertailukelpoiseen liikevoittoon.

Jatkuvien toimintojen liikevaihto segmenteittäin

milj. euroa	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	569	450	1 772	1 460	2 058	2 370
Lämpö	178	147	887	738	1 063	1 212
Sähkön siirto	162	149	543	511	707	739
Markets	436	284	1 383	974	1 365	1 774
Muut	19	26	59	71	91	79
Eliminoinnit	-418	-282	-1 407	-989	-1 407	-1 825
Yhteensä	946	774	3 237	2 765	3 877	4 349

Jatkuvien toimintojen liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	184	181	690	529	825	986
Lämpö	-15	13	145	175	269	239
Sähkön siirto	42	48	178	175	251	254
Markets	6	7	12	21	32	23
Muut	-1	-9	-25	-27	-30	-28
Yhteensä	216	240	1 000	873	1 347	1 474

Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	195	161	696	557	854	993
Lämpö	-3	12	158	156	253	255
Sähkön siirto	39	47	173	168	244	249
Markets	2	7	4	22	30	12
Muut	-8	-7	-34	-29	-47	-52
Yhteensä	225	220	997	874	1 334	1 457

Tammi–syyskuu

Konsernin jatkuvien toimintojen liikevaihto oli 3 237 (2 765) miljoonaa euroa. Konsernin jatkuvien toimintojen liikevoitto oli yhteensä 1 000 (873) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 997 (874) miljoonaa euroa.

Tammi–syyskuussa keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 49,9 (28,3) euroa megawattitunnilta eli 76 % enemmän kuin vastaavalla jaksolla 2005. Fortum Sähköntuotannon toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa, 36,9 (30,5) euroa megawattitunnilta, oli 21 % korkeampi kuin vuosi sitten.

Sähköntuotanto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 139 miljoonaa euroa suurempi kuin viime vuonna huolimatta ydinvoimatuotantokapasiteetin ja vesivoimakiinteistöjen verojen nousun negatiivisesta vaikutuksesta. Kiristyneen verotuksen vaikutus edellisvuoteen verrattuna on noin 50 miljoonaa euroa vuoden kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana. Sähkön kokonaistuotanto kasvoi viime vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna.

Lämpö-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 2 miljoonaa euroa suurempi kuin viime vuonna. Tämä johtui lämmön- ja sähköntuotannon kasvusta ja hintojen noususta.

Polttoaineiden hintojen nousu ja kiristynyt energiaverotus pienensivät positiivista vaikutusta.

Sähkönsiirto-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 5 miljoonaa euroa suurempi kuin vuotta aiemmin. Vuonna 2005 Gudrun-myrsky Ruotsissa heikensi liikevoittoa.

Markets-segmentin liikevaihto oli vuoden 2005 vastaavaa jaksoa suurempi korkeampien vähittäismyyntihintojen ansiosta. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 18 miljoonaa euroa pienempi kuin vuotta aiemmin. Tärkeimpänä syynä tähän oli haastava markkinatilanne, erityisesti Suomessa, jossa loppukäyttäjien hinnat seuraavat edelleen selvästi viiveellä Nord Poolin futuurien hintakehitystä.

Uuden asiakas- ja laskutusjärjestelmän käynnistysvaikeuksiin liittyvät kulut ja varaus vaikuttivat negatiivisesti operatiiviseen tulokseen Sähkönsiirto- ja Markets-segmenteissä.

Fortum-konsernin jatkuvien toimintojen tulos ennen veroja oli 973 (801) miljoonaa euroa.

Konsernin jatkuvien toimintojen nettorahoituskulut olivat 78 (100) miljoonaa euroa. Tärkeimmät syyt nettorahoituskulujen pienenemiseen olivat keskimäärin alempi velkataso sekä alempi korkotaso. Nettorahoituskuluihin on kirjattu johdannaisten käyvänarvon muutoksia 24 (26) miljoonaa euroa.

Osakkuus- ja yhteisyritysten osuus jatkuvien toimintojen tuloksesta oli 51 (28) miljoonaa euroa. Hafslund ASA sisällyttää Renewable Energy Corporation ASAn (REC) omistuksen käyvän arvon muutoksen tuloslaskelmaansa, ja Fortum sisällyttää käyvän arvon muutoksen omaan pääomaansa. Käyvän arvon muutos tilikaudella 2006 perustuu Hafslundin ensimmäisen vuosipuoliskon raportoinnissaan ilmoittamaan osakkeiden lukumäärään. Syyskuun 2006 lopussa käyvän arvon muutos oli noin 380 miljoonaa euroa.

Vähemmistöosuus oli 26 (31) miljoonaa euroa. Vähemmistöosuudet liittyvät pääasiassa Fortum Värme Holdingiin, jossa Tukholman kaupungilla on 50 prosentin taloudellinen omistusosuus.

Kauden verot olivat 214 (206) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 22,0 (25,7) %.

Kauden tulos oli 759 (595) miljoonaa euroa. Fortumin osakekohtainen tulos oli 0,83 euroa (0,65). Sijoitetun pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 14,0 % (13,5 % vuoden 2005 lopussa), ja oman pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 15,2 % (13,5 % vuoden 2005 lopussa).

Markkinatilanne

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin kolmannella vuosineljänneksellä sähköä 80 (81) TWh, mikä on 1 % vähemmän kuin viime vuoden vastaavalla jaksolla. Vuoden ensimmäisten yhdeksän kuukauden aikana Pohjoismaissa kulutettiin sähköä 290 (284) TWh eli 2 % enemmän kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2005.

Kolmannella neljänneksellä sähkön keskimääräinen spot-hinta pohjoismaisessa sähköpörssissä (Nord Pool) oli 59,8 (28,7) euroa megawattitunnilta eli 101 % korkeampi kuin vastaavalla jaksolla 2005 ja 35 % korkeampi kuin edellisellä neljänneksellä. Vuoden ensimmäisen yhdeksän kuukauden aikana sähkön keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 49,9 (28,3) euroa megawattitunnilta eli 76 % viime vuotta korkeampi. Korkea

spot-hinta johtui heikosta vesitilanteesta ja Ruotsin suunnittelemattomista ydinvoimalaseisokeista.

Manner-Euroopassa spot-hinta oli kolmannella vuosineljänneksellä jonkin verran toista neljänneistä korkeampi. Muutamia viikkoja lukuun ottamatta Saksan spot-hinta oli Nord Poolin hintaa alempi, ja Pohjoismaat ovatkin nettomääräisesti tuoneet sähköä Saksasta.

Vuoden yhdeksän ensimmäisen kuukauden aikana päästöoikeuksien keskimääräinen markkinahinta oli 20,4 (17,1) euroa hiilidioksiditonnilta eli 19 % korkeampi kuin edellisvuoden vastaavalla jaksolla. Kolmannella vuosineljänneksellä päästöoikeuksien keskimääräinen markkinahinta oli 15,9 (23,3) euroa hiilidioksiditonnilta eli 32 % alempi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2005. Hinnat ovat vaihdelleet huomattavasti vuoden ensimmäisen yhdeksän kuukauden aikana. Hinta romahti 30 eurosta tonnilta noin puoleen huhtikuun lopussa, minkä jälkeen se on ollut noin 16–18 euroa hiilidioksiditonnilta. Syyskuun lopussa tonnihinta laski 12 euroon.

Vuoden alussa Pohjoismaiden vesivarannoissa oli 7 TWh:n ylijäämä pitkän ajan keskiarvoon verrattuna, mutta vesitilanne heikkeni vuoden ensimmäisenä yhdeksänä kuukautena. Syyskuun lopussa Pohjoismaiden vesivarannot olivat noin 26 TWh keskimääräistä pienemmät ja 31 TWh pienemmät kuin vastaavana aikana vuonna 2005. Vesivarantojen väheneminen johtui sekä virtaamien pienenemisestä että vuoden alussa korkealla tasolla olleesta vesivoimatuotannosta.

Sähkön- ja lämmöntuotannon kokonaisluvut

Fortumin koko sähköntuotanto oli tammi–syyskuussa 39,3 (38,0) TWh, mistä 38,4 (37,1) TWh tuotettiin Pohjoismaissa. Tämä oli 13 % (13 %) Pohjoismaiden koko sähkönkulutuksesta.

Seuraavassa esitetään Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotannon luvut. Tämän lisäksi segmenttikatsauksissa esitetään vastaavat segmenttikohtaiset luvut.

Fortumin koko sähkön- ja lämmöntuotanto, TWh	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Sähköntuotanto	11,2	11,2	39,3	38,0	52,3	53,6
Lämmöntuotanto	3,3	3,3	18,4	17,5	25,1	26,0

Fortumin sähköntuotanto Pohjoismaissa lähteittäin, TWh	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Vesivoima	3,8	4,6	14,2	15,4	21,2	20,0
Ydinvoima	4,5	5,9	18,0	18,8	25,8	25,0
Lämpövoima	2,6	0,4	6,2	2,9	4,2	7,5
Yhteensä	10,9	10,9	38,4	37,1	51,2	52,5

Oman tuotannon osuus koko pohjoismaisesta tuotannosta, %	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Vesivoima	35	42	37	41	42	38
Ydinvoima	41	54	47	51	50	48
Lämpövoima	24	4	16	8	8	14
Yhteensä	100	100	100	100	100	100

Sähkön- ja lämmönmyynnin kokonaisluvut

Fortumin koko sähkönmyynti oli 44,7 (43,5) TWh, josta 43,7 (41,7) TWh myytiin Pohjoismaissa. Tämä on noin 15 % (15 %) Pohjoismaiden koko tammi–syyskuun sähkönkulutuksesta. Lämmönmyynti Pohjoismaissa oli 15,0 (14,3) TWh ja muissa maissa 4,1 (2,3) TWh.

Fortumin koko sähkön-**) ja lämmönmyynti, milj. euroa	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Sähkönmyynti	582	427	1 770	1 427	2 002	2 345
Lämmönmyynti	130	122	715	603	867	979

Fortumin koko sähkönmyynti alueittain **), TWh	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Ruotsi	5,3	6,9	20,6	22,0	30,4	29,0
Suomi	7,5	5,7	21,5	19,1	26,0	28,4
Muut maat	0,7	0,7	2,6	2,4	3,3	3,5
Yhteensä	13,5	13,3	44,7	43,5	59,7	60,9

Fortumin koko lämmönmyynti alueittain, TWh	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Ruotsi	0,8	0,9	6,8	6,5	9,5	9,8
Suomi	1,7	1,6	7,4	6,9	9,8	10,3
Muut maat*	0,8	0,7	4,9	3,2	4,5	6,3
Yhteensä	3,3	3,2	19,1	16,6	23,8	26,4

*) Sisältää Ison-Britannian, joka raportoidaan Sähköntuotanto-segmentin muu myynti -sarakeessa.

**) Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitason tasolla

SEGMENTTIKATSAUKSET

Sähköntuotanto

Segmentin toimintaan kuuluu sähkön tuotanto ja myynti Pohjoismaissa sekä käyttö- ja kunnossapitopalvelut Pohjoismaissa ja valituilla kansainvälisillä markkinoilla. Segmentti myy tuottamansa sähkön Nord Pooliin. Segmenttiin kuuluvat liiketoimintayksiköt Generation, Portfolio Management and Trading (PMT) sekä Service.

milj. euroa	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Liikevaihto	569	450	1 772	1 460	2 058	2 370
- sähkönmyynti	475	361	1 493	1 195	1 682	1 980
- muu myynti	94	89	279	265	376	390
Liikevoitto	184	181	690	529	825	986
Vertailukelpoinen liikevoitto	195	161	696	557	854	993
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			6,353	6 037	5 954	
Sidotun pääoman tuotto, %					14,0	16,7
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					14,5	16,9

Segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli kolmannella neljänneksellä 10,4 (10,5) TWh.

Tammi–syyskuussa segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 35,3 (34,4) TWh, josta noin 14,2 (15,4) TWh eli 40 (44) % oli vesivoimaa, 18,0 (18,8) TWh eli 51 (55) % ydinvoimaa ja 3,1 (0,2) TWh eli 9 (1) % lämpövoimaa. Vesivoimatuotannon väheneminen johtui heikentyneestä vesitilanteesta. Ydinvoimatuotannon väheneminen johtui Ruotsin ydinvoimaloiden suunnittelemttomista seisokeista. Sähkön kokonaistuotanto lisääntyi kasvaneen lämpövoimantuotannon ansiosta. Heikosta vesitilanteesta ja Ruotsin ydinvoimaloiden suunnittelemttomista seisokeista johtuneet korkeat spot-hinnat mahdollistivat lämpövoimalaitosten käytön lisäämisen.

Sähköntuotanto alueittain, TWh	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Ruotsi	5,2	6,5	19,7	20,5	28,4	27,6
Suomi	5,2	4,0	15,6	13,9	18,8	20,5
Muut maat	0,3	0,2	0,9	0,8	1,1	1,2
Yhteensä	10,7	10,7	36,2	35,2	48,3	49,3

Sähkön myynti Pohjoismaissa, TWh	11,6	11,7	39,4	38,4	52,6	53,6
josta läpikulkueriä	0,8	0,9	3,2	3,3	4,5	4,4

Hinta, €/MWh	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa*	39,1	29,9	36,9	30,5	31,2	35,9

*) Sähköntuotanto-segmentti Pohjoismaissa, ilman läpikulkueriä.

Vuoden kolmannella neljänneksellä sähkön keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa oli 101 % korkeampi kuin vuosi sitten. Fortumin toteutunut sähkön keskimääräinen tukkumyyntihinta Pohjoismaissa (ilman läpikulkueriä) oli kolmannella neljänneksellä 31 % korkeampi kuin vuosi sitten, mikä johtui pääasiassa paremmasta hintasuojauksesta ja korkeammista spot-hinnoista. Vuoden yhdeksänä ensimmäisenä kuukautena Fortumin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 21 % korkeampi, ja keskimääräinen spot-hinta Nord Poolissa 76 % korkeampi kuin vastaavalla jaksolla vuonna 2005. Fortumin tukkumyynti oli 10,8 (10,8) TWh kolmannella vuosineljänneksellä ja 36,2 (35,1) TWh vuoden yhdeksänä ensimmäisenä kuukautena.

Ruotsin Forsmarkin ja Oskarshamnin ydinvoimalaitosten suunnittelemttomista seisokeista on syyskuun loppuun mennessä aiheutunut Fortumin ydinvoimatuotannolle noin 1 TWh:n menetys. Fortum on onnistunut tasaamaan menetyksen lisäämällä lämpövoimantuotantoaan. Syyskuun aikana kolme neljästä yksiköstä on saanut SKI:ltä (Ruotsin ydinvoimaviranomainen) luvan aloittaa tuotanto uudelleen. Loviisan ja Olkiluodon ydinvoimalaitosten vuotuiset polttoaineenvaihtoseisokit toteutettiin suunnitellusti.

Syyskuussa Fortum ilmoitti aikeestaan myydä teollisuuden kunnossapitopalveluliiketoimintansa. Kauppa on hyväksyttävä Suomen ja Ruotsin kilpailuviranomaisilla. Kaupan yhteydessä siirtyy noin 900 työntekijää. Fortum Service keskittyy jatkossa pääasiassa energiateollisuuden käyttö- ja kunnossapitopalveluihin sekä erikoispalveluihin.

Marraskuussa 2005 Fortum sopi MMC Norilsk Nickelin kanssa ostavansa 24,83 prosenttia venäläisen Kolenergon osakkeista. Syyskuussa Norilsk Nickel ilmoitti peruvansa sopimuksen vedoten Venäjän kilpailuviranomaisen elokuussa asettamiin ehtoihin. Fortumin ja Norilsk Nickelin välinen osakekauppa on siis rauennut.

Fortum osallistuu noin 25 % osuudella Suomen viidennen ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseen. Toimittaja (AREVA-Siemens) on ilmoittanut TVO:lle, yhtiölle joka rakentaa ja omistaa ydinvoimalaitoksen, että laitos on valmis kaupalliseen käyttöön toisella vuosineljänneksellä 2010.

Lämpö

Segmentin toimintaan kuuluu lämmön tuotanto ja myynti Pohjoismaissa ja muualla Itämeren alueella. Fortum on Pohjoismaiden johtava lämmöntuottaja. Segmentti tuottaa myös sähköä yhdistetyissä sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksissaan ja myy sitä loppuasiakkaille pääasiassa pitkäaikaisin sopimuksin sekä Nord Pooliin. Segmenttiin kuuluvat liiketoimintayksiköt Heat ja Värme.

milj. euroa	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Liikevaihto	178	147	887	738	1 063	1 212
- lämmönmyynti	126	115	688	580	834	942
- sähkönmyynti	18	14	130	97	145	178
- muu myynti	34	1	69	61	84	92
Liikevoitto	-15	13	145	175	269	239
Vertailukelpoinen liikevoitto	-3	12	158	156	253	255
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			3 216	2 336	2 551	
Sidotun pääoman tuotto, %					11,6	9,4
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					11,0	9,9

Segmentin lämmönmyynti kolmannella neljänneksellä oli 2,7 (2,7) TWh, josta suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Tammi–syyskuussa lämmönmyynti oli yhteensä 17,5 (15,1) TWh. Vastaavasti yhdistettyjen sähkön- ja lämmöntuotantolaitosten sähkönmyynti oli yhteensä 0,8 (0,4) TWh ja 3,3 (2,8) TWh.

Lämmönmyynti alueittain, TWh	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Ruotsi	0,8	0,9	6,8	6,5	9,5	9,8
Suomi	1,7	1,6	7,4	6,9	9,8	10,3
Muut maat	0,2	0,2	3,3	1,7	2,4	4,0
Yhteensä	2,7	2,7	17,5	15,1	21,7	24,1

Sähkönmyynti, TWh	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Yhteensä	0,8	0,4	3,3	2,8	4,1	4,6

Syyskuussa Fortum solmi Vattenfallin kanssa sopimuksen, jonka mukaan yhtiö myy Hämeenlinnassa sijaitsevan yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksensa Vattenfallille. Kauppa on yksi Kilpailuviraston Fortumin E.ON Finland (nykyisin Fortum Espoo) -kaupan toteutumiselle asettamista ehdoista.

Ruotsissa Fortum otti käyttöön uudet hinnoitteluperiaatteet Tukholman kaukolämmön jakelulle.

Sidotun pääoman kasvu johtuu Fortum Espoon yhdistämisestä.

Sähkönsiirto

Fortum omistaa ja käyttää jakelu- ja alueverkoja sekä jakaa sähköä kaikkiaan noin 1,6 miljoonalle asiakkaalle Ruotsissa, Suomessa, Norjassa ja Virossa.

milj. euroa	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Liikevaihto	162	149	543	511	707	739
- jakeluverkot	135	122	457	428	592	621
- alueverkot	17	18	60	60	82	82
- muu myynti	10	9	26	23	33	36
Liikevoitto	42	48	178	175	251	254
Vertailukelpoinen liikevoitto	39	47	173	168	244	249
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			3 216	3 033	3 021	
Sidotun pääoman tuotto, %					8,8	8,8
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					8,6	8,6

Jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 17,6 (16,5) TWh ja 13,5 (13,0) TWh. Alueverkkosiirron määrä oli yhteensä 11,2 (10,7) TWh Ruotsissa ja 2,3 (2,3) TWh Suomessa.

Toiminta Ruotsissa, Suomessa ja Norjassa on ollut kuluvana vuonna vakaata, ja sähköverkkojen luotettavuus Fortumin asiakkaille on ollut tavallista parempi. Suotuisat sääolot ja häiriöitä ehkäisevät toimet, kuten verkon kaapelointi ja laajat puiden karsinnat, ovat myötävaikuttaneet hyvään tulokseen.

Sähkönsiirto jakeluverkoissa, TWh	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Ruotsi	2,7	2,7	10,6	10,3	14,4	14,7
Suomi	1,7	1,2	5,2	4,5	6,3	7,0
Norja	0,4	0,4	1,7	1,6	2,2	2,3
Viro	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2
Yhteensä	4,8	4,3	17,6	16,5	23,1	24,2

Sähkönjakeluasiakkaitten lukumäärä alueittain, tuhansia	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Ruotsi	860	860	860
Suomi	580	410	410
Muut maat	120	115	120
Yhteensä	1 560	1 385	1 390

Ruotsin energiamarkkinaviranomainen tarkastaa parhaillaan vuoden 2003 sähkönsiirtohintoja Tukholmassa ja Länsirannikolla, eikä ole vielä antanut lopullista päätöstään. Viranomainen ei ole myöskään vielä antanut tietoja vuoden 2004 valvonnasta.

Investoinnit luotettavuuden parantamisohjelmaan jatkuvat Ruotsissa ja Suomessa suunnitelmien mukaan.

Markets

Markets vastaa sähkön vähittäismyyntistä 1,3 miljoonalle asiakkaalle, joita ovat muut sähkön vähittäismyyjät, kotitaloudet ja yritykset Ruotsissa, Suomessa ja Norjassa. Markets ostaa sähkönsä Nord Poolista.

milj. euroa	III/06	III/05	I-III/06	I-III/05	2005	Edell. 12 kk
Liikevaihto	436	284	1 383	974	1 365	1 774
Liikevoitto	6	7	12	21	32	23
Vertailukelpoinen liikevoitto	2	7	4	22	30	12
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			248	143	228	
Sidotun pääoman tuotto, %					17,4	10,3
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					16,4	5,9

Kolmannella vuosineljänneksellä Markets-segmentin sähkönmyynti oli 8,6 (8,6) TWh, ja kolmen ensimmäisen neljänneksen myynti oli yhteensä 30,6 (29,4) TWh. Kolmannen vuosineljänneksen myynti oli edellisvuoden tasolla, vaikka muutama suuri asiakassopimus päättyikin viime vuoden lopussa. Myyntiä lisäsivät lähinnä Fortum Espoon yhdistäminen ja uusien asiakkaiden määrän kasvu.

Sähkön pohjoismaiset vähittäismyyntihinnat ovat nousseet selvästi edellisvuodesta. Tästä huolimatta sähkön vähittäismyyntihinnat ovat erityisesti Suomessa jäljessä Nord Poolin sähköfutuuriin hintojen kehityksestä.

Kolmannella vuosineljänneksellä Fortum Espoon sähkönmyyntitoiminnot yhdistettiin Fortumiin.

Asiakasmäärä on kasvanut edelleen vuoden 2006 yhdeksänä ensimmäisenä kuukautena.

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeiden myynnit

Jatkuvien toimintojen investoinnit käyttöomaisuuteen olivat tammi–syyskuussa 1 063 (213) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman ostoja olivat 279 (207) miljoonaa euroa.

Syyskuussa Fortum teki sopimuksen Hämeenlinnassa sijaitsevan yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksensa myynnistä.

Fortum ilmoitti syyskuussa aikeestaan myydä teollisuuden kunnossapitopalveluista vastaavan liiketoimintansa. Kauppa on hyväksyttävä Suomen ja Ruotsin kilpailuviranomaisilla. Kaupan yhteydessä siirtyy noin 900 työntekijää.

Rahoitus

Vuoden 2006 kolmannen neljänneksen lopussa nettovelka oli 4 159 miljoonaa euroa (31.12.2005: 3 158 miljoonaa euroa); nettovelan kasvu johtui pääasiassa osingonmaksusta maaliskuussa ja Fortum Espoon ostopaikoista kesäkuussa.

Konsernin maksuvalmius säilyi hyvänä. Kolmannen vuosineljänneksen lopussa likvidit varat olivat yhteensä 811 miljoonaa euroa. Konsernilla oli lisäksi käytettävissään noin 1 315 miljoonaa euroa nostamattomia valmiusluottoja.

Konsernin nettorahoituskulut olivat 78 (100) miljoonaa euroa. Tärkeimmät syyt nettorahoituskulujen pienenemiseen olivat keskimääräistä alempi velkataso ja alempi korkotaso. Nettorahoituskuluihin on kirjattu johdannaisten käyvänarvon muutoksia 24 (26) miljoonaa euroa.

Moody'sin ja Standard & Poor'sin Fortumille antamat pitkän aikavälin luottoluokitukset olivat A2 (vakaa) ja A- (vakaa).

Osakkeet ja osakepääoma

Tammi–syyskuussa myytiin yhteensä 635,1 miljoonaa Fortum Oyj:n osaketta, joiden kokonaishinta oli 12 670 miljoonaa euroa. Fortumin pörssiarvo neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 18 558 miljoonaa euroa. Vuoden yhdeksän ensimmäisen kuukauden korkein noteeraus Fortum Oyj:n osakkeille Helsingin Pörssissä oli 23,48 euroa ja alin 15,71 euroa. Noteerausten keskiarvo oli 19,95 euroa. Kolmannen neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 21,01 euroa.

Vuoden 2006 kolmannella neljänneksellä vietiin kaupparekisteriin yhteensä 566 150 optio-oikeuksilla merkittyä osaketta. Näiden merkintöjen jälkeen Fortumin osakepääoma on 3 003 131 617 euroa ja rekisteröityjen osakkeiden kokonaismäärä on 883 274 005.

Kolmannen vuosineljänneksen lopussa Suomen valtio omisti 51,1 % Fortumista. Kansainvälisten osakkeenomistajien osuus oli 34,9 %.

Fortum Oyj:n 16.3.2006 pidetty yhtiökokous valtuutti hallituksen päättämään yhtiön omien osakkeiden takaisinostosta. Hallitus päätti aloittaa takaisinostot aikaisintaan 8.6.2006 ja jatkaa takaisinostoja toistaiseksi.

Kolmannella vuosineljänneksellä Fortum ei ostanut omia osakkeitaan. Vuoden 2006 kolmannen neljänneksen lopussa Fortum oli ostanut 1 660 000 omaa osakettaan, joiden arvo oli yhteensä 30 390 150 euroa ja keskihankintahinta 18,31 euroa osakkeelta.

Konsernin henkilöstö

Konsernin henkilöstön lukumäärä tammi–syyskuussa oli keskimäärin 9 085 (10 279). Jakson lopussa henkilöstön määrä oli 9 182 (8 657).

Katsauskauden jälkeisiä tapahtumia

17.10.2006 Venäjän kilpailuviranomainen hyväksyi Fortumin ABN AMRO Finance ZAO:n kanssa solmiman sopimuksen, joka oikeuttaa Fortumin ostamaan noin 12,5 prosenttia Pietarin tuotantoyhtiöstä, OAO St. Petersburg Generating Companysta. Kaupan toteutuessa Fortumin osuus alueellisessa tuotantoyhtiössä Territorial Generation Company-1:ssä nousee runsaaseen 25 prosenttiin, kun aiempi runsas 18 prosentin omistus luetaan mukaan. Osakkeiden ostohinta on noin 120 miljoonaa euroa.

Näkymät

Fortumin tuloksen kannalta tärkein markkinatekijä on pohjoismainen sähkön tukkuhinta. Tukkuhinnan kehityksen avaintekijöitä ovat Pohjoismaiden vesitilanne, hiilidioksidin

päästöoikeuksien hinnat, polttoaineiden hinnat ja sähkön kysyntä. Myös Ruotsin kruunun vaihtokurssi vaikuttaa Fortumin raportoituun tulokseen.

Sähkön käytön arvioidaan yleisesti lähivuosien aikana kasvavan Pohjoismaissa noin yhden prosentin vuosivauhtia.

Lokakuun puolivälissä pohjoismaiset vesivarannot olivat noin 24 TWh keskimääräistä pienemmät ja 29 TWh pienemmät kuin vastaavana ajankohtana vuonna 2005. Lokakuun puolivälissä vuoden 2006 päästöoikeuksien markkinahinnat olivat 12–13 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön hinta futuurimarkkinoilla loppuvuodeksi 2006 oli 64–67 euroa megawattitunnilta, vuodeksi 2007 noin 52–54 euroa megawattitunnilta ja vuodeksi 2008 noin 44–45 euroa megawattitunnilta.

Viimeaikaiset hinnat selittyvät osittain pohjoismaisten vesivarantojen nykyisellä vajeella ja osittain Ruotsin ydinvoimaloiden suunnittelemattomilla seisokeilla.

Koska yksi yhteisomistuksessa olevista Ruotsin reaktoreista (Oskarshamn 1, josta Fortumin osuus on ~200 MW) on todennäköisesti poissa käytöstä koko loppuvuoden ja koska pohjoismaiset vesivarannot ovat edelleen melko pienet, Fortumin vesi- ja ydinvoimatuotantomäärät saattavat jäädä normaalia pienemmiksi loppuvuonna 2006.

Fortumin toteutuneeseen sähkön tukkumyyntihintaan Pohjoismaissa vaikuttavat muun muassa suojaustasot, suojaushinta, spot-hinta, Fortumin joustavan tuotantorakenteen optimointi jopa tuntitasolla sekä valuuttojen kurssivaihtelut. Jos Fortum ei suojaisi lainkaan tuotantoaan, spot-hinnan yhden euron muutos megawattitunnilta voisi aiheuttaa noin 50 miljoonan euron muutoksen Fortumin vuotuisessa liikevoitossa.

Lokakuun alussa Fortumin sähkön tukkumyynnistä oli suojattu loppuvuodeksi 2006 noin 90 % noin 37 euroon megawattitunnilta. Kalenterivuodeksi 2007 Fortumin sähkön tukkumyynnistä on suojattu noin 75 prosenttia noin 42 euroon megawattitunnilta. Kalenterivuodeksi 2008 Fortumin sähkön tukkumyynnistä on suojattu noin 35 prosenttia noin 41 euroon megawattitunnilta. Nämä suojaukset voivat vaihdella huomattavasti riippuen Fortumin toimista sähköjohdannaismarkkinoilla. Myös Ruotsin kruunun kurssivaihtelu euroon nähden vaikuttaa suojaushintaan, koska osa suojauksista tehdään Ruotsin kruunuina.

Ruotsin ydinvoimatuotannon suunnittelemattomista seisokeista ja vesivarantojen pienuudesta huolimatta Fortumin tulos oli hyvä vuoden 2006 yhdeksänä ensimmäisenä kuukautena. Joustavan tuotantorakenteen ja suotuisten markkinatekijöiden ansiosta Fortumin asema on hyvä loppuvuonna 2006 ja vuonna 2007.

Espoo, 18.10.2006
Fortum Oyj
Hallitus

Lisätietoja antaa:
Mikael Lilius, toimitusjohtaja, puhelin: +358 10 452 9100
Juha Laaksonen, talousjohtaja, puhelin: +358 10 452 4519

Luvut eivät ole tilintarkastettuja.

Yhtiökokous pidetään 28.3.2007.

Tulostiedotus vuonna 2007:

Tammi–joulukuun tilinpäätöstiedote julkaistaan 31.1.2007.
Osavuositarkastus tammi–maaliskuulta julkaistaan 24.4.2007.
Osavuositarkastus tammi–kesäkuulta julkaistaan 18.7.2007.
Osavuositarkastus tammi–syyskuulta julkaistaan 18.10.2007.

Jakelu:
Helsingin Pörssi
Keskeiset tiedotusvälineet
www.fortum.com

Fortumin www-sivuilta osoitteessa www.fortum.fi/sijoittajat on tilinpäätökseen liittyvää lisätietoa mukaan lukien vuosineljänneksitaulukot.

LYHENNETTY KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	III/2006	III/2005	I-III/2006	I-III/2005	2005	Edelliset 12 kk
Jatkuvat toiminnot:						
Liikevaihto	946	774	3 237	2 765	3 877	4 349
Muut tuotot	5	24	24	34	101	91
Materiaalit ja palvelut	-372	-258	-1 220	-970	-1 325	-1 575
Henkilöstökulut	-115	-106	-375	-359	-481	-497
Poistot ja arvonalentumiset	-116	-101	-311	-305	-407	-413
Muut kulut	-132	-93	-355	-292	-418	-481
Liikevoitto	216	240	1 000	873	1 347	1 474
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	10	12	51	28	55	78
Korkokulut	-49	-51	-130	-157	-203	-176
Korkotuotot	14	12	38	31	46	53
Johdannaisten käyvän arvon muutokset	7	21	24	26	40	38
Muut rahoituserät - netto	-4	-4	-10	0	-18	-28
Rahoitustuotot ja -kulut	-32	-22	-78	-100	-135	-113
Voitto ennen veroja	194	230	973	801	1 267	1 439
Välittömät verot	-34	-57	-214	-206	-331	-339
Jatkuvien toimintojen kauden voitto	160	173	759	595	936	1 100
Luovutetut toiminnot:						
Luovutettujen toimintojen kauden voitto	-	-	-	474	474	-
Kauden voitto	160	173	759	1 069	1 410	1 100
Jakautuminen:						
Emoyhtiön omistajille	168	174	733	1 038	1 358	1 053
Vähemmistölle	-8	-1	26	31	52	47
	160	173	759	1 069	1 410	1 100
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta konsernin voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton	0.19	0.20	0.83	1.19	1.55	1.20
Laimennettu	0.19	0.19	0.82	1.17	1.53	1.18
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta jatkuvien toimintojen voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton	0.19	0.20	0.83	0.65	1.01	1.20
Laimennettu	0.19	0.19	0.82	0.63	1.00	1.18
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta luovutettujen toimintojen voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton	-	-	-	0.54	0.54	-
Laimennettu	-	-	-	0.54	0.53	-

LYHENNETTY KONSERNIN TASE

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	88	82	80
Rakennukset, koneet ja kalusto	11 255	10 039	10 176
Sijoitukset osakkuus- ja yhteisyrityksiin	1 994	1 547	1 610
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	535	570	502
Muut pitkäaikaiset saamiset	102	79	87
Pitkäaikaiset korolliset saamiset	658	625	620
Pysyvät vastaavat yhteensä	14 632	12 942	13 075
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	274	258	256
Myyntisaamiset ja lyhytaikaiset saamiset	1 187	859	1 011
Rahat ja pankkisaamiset	811	782	788
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	2 272	1 899	2 055
Vastaavaa yhteensä	16 904	14 841	15 130
OMA PÄÄOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma	3 003	2 968	2 976
Muu oma pääoma	4 020	3 894	4 175
Yhteensä	7 023	6 862	7 151
Vähemmistöosuus	223	177	260
Oma pääoma yhteensä	7 246	7 039	7 411
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	4 362	3 828	3 118
Laskennallinen verovelka	1 723	1 611	1 512
Varaukset	653	582	606
Muu pitkäaikainen vieras pääoma	678	511	435
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	7 416	6 532	5 671
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	608	287	828
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma	1 634	983	1 220
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	2 242	1 270	2 048
Vieras pääoma yhteensä	9 658	7 802	7 719
Vastattavaa yhteensä	16 904	14 841	15 130

OMAN PÄÄOMAN MUUTOS

MEUR	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Muu sidottu pääoma	Käyvän arvon ja muut rahastot	Omat osakkeet	Kertyneet voittovarot	Vähemmis- töosuus	Yhteensä
Oma pääoma 31.12.2005	2 976	70	2	-117	-	4 220	260	7 411
Muuntoerot ja muut muutokset	-	-	-	-	-	16	2	18
Kassavirran suojaukset	-	-	-	-273	-	-	-4	-277
Muut käyvän arvon muutokset 1)	-	-	-	384	-	-	-	384
Suoraan omaan pääomaan kirjatut tuotot ja kulut	-	-	-	111	-	16	-2	125
Kauden tulos	-	-	-	-	-	733	26	759
Kaudella kirjatut tuotot ja kulut yhteensä	-	-	-	111	-	749	24	884
Käytetyt optio-oikeudet	27	2	-	-	-	-	-	29
Osingonjako	-	-	-	-	-	-987	-	-987
Omien osakkeiden takaisinosto	-	-	-	-	-30	-	-	-30
Vähemmistöosuuden pienentyminen	-	-	-	-	-	-	-61	-61
Oma pääoma 30.09.2006	3 003	72	2	-6	-30	3 982	223	7 246
Oma pääoma 31.12.2004	2 948	62	13	134	-	4 343	150	7 650
Muuntoerot ja muut muutokset	-	-	-	-	-	-57	-6	-63
Kassavirran suojaukset	-	-	-	-245	-	34	2	-209
Muut käyvän arvon muutokset	-	-	-	3	-	-	-	3
Suoraan omaan pääomaan kirjatut tuotot ja kulut	-	-	-	-242	-	-23	-4	-269
Kauden tulos	-	-	-	-	-	1 038	31	1 069
Kaudella kirjatut tuotot ja kulut yhteensä	-	-	-	-242	-	1 015	27	800
Käytetyt optio-oikeudet	20	7	-12	-	-	-	-	15
Osingonjako	-	-	-	-	-	-506	-	-506
Osinkona jaetut osakkeet 2)	-	-	-	-	-	-920	-	-920
Oma pääoma 30.09.2005	2 968	69	1	-108	-	3 932	177	7 039

1) Erä sisältää Hafslundin omistamien Renewable Energy Corporation (REC) osakkeiden käyvän arvon muutoksen. Lisätietoa kts. Laadintaperiaatteet s.1f

2) Vuonna 2005 osinkona jaettujen osakkeiden vaikutus Fortumin omaan pääomaan oli 920 miljoonaa. Vaikutus emoyhtiön kertyneisiin voittovaroihin 969 miljoonaa euroa.

KONSERNIN KASSAVIRTALASKELMA

MEUR	III/2006	III/2005	I-III/2006	I-III/2005	2005	Edelliset 12 kk
Liiketoiminnan kassavirta						
Liikevoitto ennen poistoja, jatkuvat toiminnot	332	341	1 311	1 178	1 754	1 887
Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksu:	2	-19	-21	-13	15	7
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot	5	26	27	-62	-107	-18
Maksetut välittömät verot	-68	-71	-260	-226	-298	-332
Kassavirta ennen käyttö pääoman muutosta, jatkuvat toiminnot	271	277	1 057	877	1 364	1 544
Käyttö pääoman muutos	2	54	2	-30	-93	-61
Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan kassavirta	273	331	1 059	847	1 271	1 483
Luovutettujen toimintojen liiketoiminnan kassavirta	-	-	-	133	133	-
Liiketoiminnan kassavirta yhteensä	273	331	1 059	980	1 404	1 483
Investointien kassavirta						
Investoinnit käyttöomaisuuteen	-123	-84	-297	-207	-346	-436
Ostetut osakkeet	-5	-7	-755	-7	-127	-875
Käyttöomaisuuden myynti	1	2	10	11	30	29
Myödyt osakkeet	16	7	31	26	26	31
Muiden sijoitusten muutos	-26	10	-41	20	19	-42
Jatkuvien toimintojen investointien kassavirta	-137	-72	-1 052	-157	-398	-1 293
Luovutettujen toimintojen investointien kassavirta	-	-	-	1 155	1 155	-
Investointien kassavirta yhteensä	-137	-72	-1 052	998	757	-1 293
Kassavirta ennen rahoitusta	136	259	7	1 978	2 161	190
Rahoituksen kassavirta						
Velkojen muutos	-32	-31	997	-877	-1 063	811
Osingonjako yhtiön osakkeenomistajille	-	-	-987	-506	-506	-987
Omien osakkeiden takaisinosto	-	-	-30	-	-	-30
Muut rahoituserät	25	2	28	13	22	37
Jatkuvien toimintojen rahoituksen kassavirta	-7	-29	8	-1 370	-1 547	-169
Luovutettujen toimintojen rahoituksen kassavirta	-	-	-	29	29	-
Rahoituksen kassavirta yhteensä	-7	-29	8	-1 341	-1 518	-169
Taseen mukainen jatkuvien toimintojen likvidien varojen muutos, lisäys (+), vähennys (-)	129	230	15	637	643	21

TUNNUSLUVUT 1)

MEUR	30.9.2006	30.6.2006	31.3.2006	31.3.2005	30.6.2005	30.9.2005	31.12.2005	Edelliset 12 kk
Jatkuvat toiminnot:								
Käyttökate, MEUR	1 311	979	570	509	837	1 178	1 754	1 887
Tulos per osake (laimentamaton), EUR	0.83	0.64	0.39	0.28	0.45	0.65	1.01	1.20
Sijoitettu pääoma, MEUR	12 216	12 121	10 605	10 534	10 987	11 154	11 357	12 216
Korollinen nettovelka, MEUR	4 159	4 308	3 900	4 878	3 595	3 333	3 158	N/A
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin, MEUR	1 063	935	114	49	123	213	479	1 329
Käyttöomaisuusinvestoinnit, MEUR	297	174	71	49	123	207	346	436
Sijoitetun pääoman tuotto, % 3)	12.5	14.6	19.4	16.4	12.4	11.7	13.5	14.0
Oman pääoman tuotto, % 2)							13.5	15.2
Nettovelka / käyttökate 3)	2.4	2.2	1.7	2.4	2.2	2.1	1.8	2.2
Velkaantumisaste, %	57	60	60	71	53	47	43	N/A
Oma pääoma/ osake, EUR	7.97	7.83	7.11	7.67	7.64	7.86	8.17	N/A
Omavaraisuusaste, %	43	43	44	43	43	47	49	N/A
Fortum yhteensä:								
Tulos per osake (laimentamaton), EUR	0.83	0.64	0.39	0.38	0.99	1.19	1.55	1.20
Sijoitettu pääoma, MEUR	12 216	12 121	10 605	11 891	10 987	11 154	11 357	12 216
Sijoitetun pääoman tuotto, % 3)	12.5	14.6	19.4	18.2	16.7	15.3	16.6	14.0
Oman pääoman tuotto, % 3)	13.7	16.3	21.4	19.5	19.2	17.6	18.7	15.4
Nettovelka / käyttökate 3)	2.4	2.2	1.7	1.8	1.5	1.5	1.4	2.2
Korkokate	10.9	13.7	16.9	11.6	11.3	10.6	11.6	12.1
Liiketoiminnan kassavirta/korollinen nettovelka, % 3)	33.9	36.5	49.6	39.3	44.2	42.9	43.2	32.5
Henkilöstö keskimäärin	9 085	9 024	8 886	13 135	11 066	10 279	10 026	N/A
Osakkeiden keskimääräinen määrä, 1 000 osaketta	880 695	880 508	880 725	871 710	872 316	872 438	872 613	879 971
Laimennettu osakeantioikaistu osakkeiden keskimääräinen määrä, 1 000 osaketta	891 217	891 451	892 406	883 774	883 629	889 157	887 653	890 353
Rekisteröityjen osakkeiden määrä, 1 000 osaketta	883 274	882 708	881 546	871 854	872 793	872 981	875 294	N/A
Osakkeiden määrä ilman omia osakkeita, 1000 osaketta	881 614	881 048	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

1) Vuonna 2005 julkaistut tunnusluvut perustuvat Fortum-konsernin lukuihin, sisältäen sekä jatkuvat että luovutetut toiminnot, jollei muuta ole ilmoitettu.

2) Oman pääoman tuotto on laskettu jakamalla jatkuvien toimintojen kauden voitto kauden lopun oman pääoman määrällä.

Luovutettujen toimintojen kauden voitto on vähennetty 31.12.2005 mukaisen tilanteen oman pääoman määrästä.

3) Neljännekset on laskettu vuositasona.

LIIVEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/06	III/05	I-III/2006	I-III/2005	2005	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	569	450	1 772	1 460	2 058	2 370
- josta sisäistä	-102	6	-169	74	97	-146
Lämpö	178	147	887	738	1 063	1 212
- josta sisäistä	-12	1	-27	12	12	-27
Sähkön siirto	162	149	543	511	707	739
- josta sisäistä	2	2	6	6	8	8
Markets	436	284	1 383	974	1 365	1 774
- josta sisäistä	30	19	106	66	101	141
Muut	19	26	59	71	91	79
- josta sisäistä	16	13	46	50	63	59
Eliminoinnit 1)	-418	-282	-1 407	-989	-1 407	-1 825
Jatkuvien toimintojen liikevaihto	946	774	3 237	2 765	3 877	4 349
Luovutettujen toimintojen liikevaihto	-	-	-	2 061	2 061	-
Eliminoinnit	-	-	-	-20	-20	-
Yhteensä	946	774	3 237	4 806	5 918	4 349

1) Eliminoinnit sisältävät tuntiperusteiset myynnit ja ostot Nord Poolilta, jotka netotetaan konsernitilillä ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietynä hetkenä nettomyyjä vai netto-ostaja.

LIIVEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/06	III/05	I-III/2006	I-III/2005	2005	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	184	181	690	529	825	986
Lämpö	-15	13	145	175	269	239
Sähkön siirto	42	48	178	175	251	254
Markets	6	7	12	21	32	23
Muut	-1	-9	-25	-27	-30	-28
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	216	240	1 000	873	1 347	1 474
Luovutettujen toimintojen liikevoitto	-	-	-	517	517	-
Yhteensä	216	240	1 000	1 390	1 864	1 474

JATKUVIEN TOIMINTOJEN VERTAILUKELPOINEN LIIVEVOITTO SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/06	III/05	I-III/2006	I-III/2005	2005	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	195	161	696	557	854	993
Lämpö	-3	12	158	156	253	255
Sähkön siirto	39	47	173	168	244	249
Markets	2	7	4	22	30	12
Muut	-8	-7	-34	-29	-47	-52
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto	225	220	997	874	1 334	1 457
Kertaluonteiset erät	8	2	23	20	30	33
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-17	18	-20	-21	-17	-16
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	216	240	1 000	873	1 347	1 474

KERTALUONTEISET ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/06	III/05	I-III/2006	I-III/2005	2005	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	1	3	7	3	-3	1
Lämpö	-1	1	4	12	14	6
Sähkön siirto	1	0	3	1	1	3
Markets	0	0	0	0	0	0
Muut	7	-2	9	4	18	23
Yhteensä	8	2	23	20	30	33

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/06	III/05	I-III/2006	I-III/2005	2005	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	-12	17	-13	-31	-26	-8
Lämpö	-11	0	-17	7	2	-22
Sähkön siirto	2	1	2	6	6	2
Markets	4	0	8	-1	2	11
Muut	0	0	0	-2	-1	1
Yhteensä	-17	18	-20	-21	-17	-16

POISTOT JA ARVONALENTUMISET SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/06	III/05	I-III/2006	I-III/2005	2005	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto	28	27	81	83	112	110
Lämpö	41	30	101	92	123	132
Sähkönsiirto	40	36	108	109	145	144
Markets	5	3	14	11	15	18
Muut	2	5	7	10	12	9
Jatkuvien toimintojen poistot ja arvonalentumiset	116	101	311	305	407	413
Luovutettujen toimintojen poistot ja arvonalentumiset	-	-	-	36	36	-
Yhteensä	116	101	311	341	443	413

OSUUS OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYSTEN TULOKSESTA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	III/06	III/05	I-III/2006	I-III/2005	2005	Edelliset 12 kk
Sähköntuotanto 1)	4	10	18	6	23	35
Lämpö	2	0	16	8	11	19
Sähkönsiirto	3	1	15	14	20	21
Markets	0	1	1	1	1	1
Muut	1	0	1	-1	0	2
Jatkuvien toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	10	12	51	28	55	78
Luovutettujen toimintojen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-	-	-	-2	-2	-
Yhteensä	10	12	51	26	53	78

1) Suurin osa sähköntuotantosegmentin osakkuusyrityksistä on tuotantoyhtiöitä, joilta Fortum ostaa sähköä omakustannushintaan.

SIJOITUKSET OSAKKUUS- JA YHTEISYRITYKSIIN SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Sähköntuotanto	1 626	1 203	1 259
Lämpö	143	130	133
Sähkönsiirto	216	205	210
Markets	8	9	8
Muut	1	0	0
Yhteensä	1 994	1 547	1 610

INVESTOINNIT KÄYTTÖOMAISUUTEEN JA OSAKKEISIIN SEGMENTEITTÄIN *)

MEUR	III/06	III/05	I-III/2006	I-III/2005	2005
Sähköntuotanto	21	21	66	60	129
Lämpö	54	38	696	71	212
Sähkönsiirto	38	25	237	65	115
Markets	1	3	14	7	10
Muut	14	3	50	10	13
Jatkuvien toimintojen käyttöomaisuus- ja osakeinvestoinnit	128	90	1 063	213	479
Luovutettujen toimintojen käyttöomaisuus- ja osakeinvestoinnit	-	-	-	99	99
Yhteensä	128	90	1 063	312	578

*) Toisella vuosineljänneksellä esitetty Fortum Espoon osakeinvestoinnin kohdistus muut -segmenttiin on oikaistu takautuvasti ja investointi on jaettu asianomaisille segmenteille. Lisätietoa muutoksesta kts. Laadintaperiaatteet s.10.

SIDOTTU PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Sähköntuotanto	6 353	6 037	5 954
Lämpö	3 216	2 336	2 551
Sähkönsiirto	3 216	3 033	3 021
Markets	248	143	228
Muut ja eliminoinnit	172	139	139
Yhteensä	13 205	11 688	11 893

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-SYYSKUU 2006

SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

%	Edelliset	
	12 kk	31.12.2005
Sähköntuotanto	16.7	14.0
Lämpö	9.4	11.6
Sähkönsiirto	8.8	8.8
Markets	10.3	17.4

VERTAILUKELPOINEN SIDOTUN PÄÄOMAN TUOTTO SEGMENTEITTÄIN

%	Edelliset	
	12 kk	31.12.2005
Sähköntuotanto	16.9	14.5
Lämpö	9.9	11.0
Sähkönsiirto	8.6	8.6
Markets	5.9	16.4

Sidotun pääoman tuotto on laskettu jakamalla vuotuisen liikevoiton ja 'osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta' -erän summa keskimääräisellä sidotulla pääomalla. Keskimääräinen sidottu pääoma on laskettu käyttämällä avaavan taseen ja kunkin neljänneksen lopun arvoja.

VARAT SEGMENTEITTÄIN
MEUR

	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Sähköntuotanto	6 871	6 575	6 522
Lämpö	3 636	2 581	2 895
Sähkönsiirto	3 698	3 431	3 448
Markets	711	400	515
Muut ja eliminoinnit	236	225	216
Sidottuun pääomaan sisältyvät varat	15 152	13 212	13 596
Korolliset saamiset	672	630	620
Laskennallinen verosaaminen	27	54	18
Muut varat	242	163	108
Rahat ja pankkisaamiset	811	782	788
Varat yhteensä	16 904	14 841	15 130

VIERAS PÄÄOMA SEGMENTEITTÄIN
MEUR

	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Sähköntuotanto	518	538	568
Lämpö	420	245	344
Sähkönsiirto	482	398	427
Markets	463	257	287
Muut ja eliminoinnit	64	86	77
Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	1 947	1 524	1 703
Laskennallinen verovelka	1 723	1 611	1 512
Muut	1 018	552	558
Sijoitettuun pääomaan sisältyvät velat	4 688	3 687	3 773
Korollinen vieras pääoma	4 970	4 115	3 946
Oma pääoma	7 246	7 039	7 411
Oma ja vieras pääoma yhteensä	16 904	14 841	15 130

AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS
MEUR

	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Kirjanpitoarvo kauden alussa	10 256	12 041	12 041
Neste Oilin luovuttaminen	-	-1 540	-1 540
Konserniyhtiöiden hankinta	1 008	7	171
Käyttöomaisuusinvestoinnit	297	207	346
Vähennykset	-10	-16	-31
Poistot ja arvonalentumiset	-311	-305	-407
Muuntoerot	103	-273	-324
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	11 343	10 121	10 256

LIKEVAIHTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2006	II/2006	I/2006	IV/2005	III/2005	II/2005	I/2005
Sähkön tuotanto	569	560	643	598	450	476	534
- josta sisäistä	-102	-17	-50	23	6	13	55
Lämpö	178	229	480	325	147	206	385
- josta sisäistä	-12	-7	-8	0	1	-1	12
Sähkön siirto	162	162	219	196	149	160	202
- josta sisäistä	2	2	2	2	2	2	2
Markets	436	400	547	391	284	298	392
- josta sisäistä	30	35	41	35	19	22	25
Muut	19	20	20	20	26	22	23
- josta sisäistä	16	15	15	13	13	15	22
Eliminoinnit	-418	-423	-566	-418	-282	-304	-403
Jatkuvien toimintojen liikevaihto	946	948	1 343	1 112	774	858	1 133
Luovutettujen toimintojen liikevaihto	-	-	-	-	-	-	2 061
Eliminoinnit	-	-	-	-	-	-	-20
Yhteensä	946	948	1 343	1 112	774	858	3 174

LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2006	II/2006	I/2006	IV/2005	III/2005	II/2005	I/2005 ¹⁾
Sähkön tuotanto	184	222	284	296	181	125	223
Lämpö	-15	41	119	94	13	50	112
Sähkön siirto	42	55	81	76	48	56	71
Markets	6	3	3	11	7	8	6
Muut	-1	-9	-15	-3	-9	-12	-6
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	216	312	472	474	240	227	406
Luovutettujen toimintojen liikevoitto	-	-	-	-	-	390	127
Yhteensä	216	312	472	474	240	617	533

1) IASB peruutti vuoden 2005 toisen neljänneksen aikana päästöoikeuksia koskevan IFRIC-tulkinnan nro 3 ja päätös astui voimaan välittömästi. Tätä päätöstä noudattaen Fortum on muuttanut takautuvasti päästöoikeuksien laskentakäytäntöä.

JATKUVIEN TOIMINTOJEN VERTAILUKELPOINEN LIKEVOITTO NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2006	II/2006	I/2006	IV/2005	III/2005	II/2005	I/2005
Sähkön tuotanto	195	208	293	297	161	172	224
Lämpö	-3	35	126	97	12	37	107
Sähkön siirto	39	53	81	76	47	55	66
Markets	2	2	0	8	7	8	7
Muut	-8	-12	-14	-18	-7	-11	-11
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen liikevoitto	225	286	486	460	220	261	393
Kertaluonteiset erät	8	15	0	10	2	12	6
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-17	11	-14	4	18	-46	7
Jatkuvien toimintojen liikevoitto	216	312	472	474	240	227	406

KERTALUONTEISET ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2006	II/2006	I/2006	IV/2005	III/2005	II/2005	I/2005
Sähkön tuotanto	1	6	0	-6	3	0	0
Lämpö	-1	4	1	2	1	11	0
Sähkön siirto	1	2	0	0	0	1	0
Markets	0	0	0	0	0	0	0
Muut	7	3	-1	14	-2	0	6
Yhteensä	8	15	0	10	2	12	6

MUUT VERTAILUKELPOISUUTEEN VAIKUTTAVAT ERÄT NELJÄNNEKSITTÄIN

MEUR	III/2006	II/2006	I/2006	IV/2005	III/2005	II/2005	I/2005
Sähkön tuotanto	-12	8	-9	5	17	-47	-1
Lämpö	-11	2	-8	-5	0	2	5
Sähkön siirto	2	0	0	0	1	0	5
Markets	4	1	3	3	0	0	-1
Muut	0	0	0	1	0	-1	-1
Yhteensä	-17	11	-14	4	18	-46	7

LUOVUTETUT TOIMINNOT (sisältää Fortumin ja luovutettujen toimintojen väliset eliminoinnit)

Fortumilla ei ole luovutettuja toimintoja vuonna 2006.

MEUR	III/2005	I-III/2005 ¹⁾	2005 ²⁾
Liikevaihto	-	2 061	2 061
Muut tuotot	-	395	395
Materiaalit ja palvelut	-	-1 726	-1 726
Henkilöstökulut	-	-57	-57
Poistot ja arvonalentumiset	-	-36	-36
Muut kulut	-	-120	-120
Liikevoitto	-	517	517
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	-	-2	-2
Rahoitustuotot ja -kulut	-	-6	-6
Voitto ennen veroja	-	509	509
Välittömät verot	-	-35	-35
Luovutettujen toimintojen kauden voitto	-	474	474

1) IASB peruutti vuoden 2005 toisen neljänneksen aikana päästöoikeuksia koskevan IFRIC-tulkinnan nro 3 ja päätös astui voimaan välittömästi. Tätä päätöstä noudattaen Fortum on muuttanut takautuvasti päästöoikeuksien laskentakäytäntöä.

2) Neste Oil Oyj:n 15% osuuden myyntivoitto, 390 miljoonaa euroa, sisältyy muihin tuottoihin vuonna 2005.

VASTUUT

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset			
Omasta puolesta annetut			
Velat			
Pantit	188	150	144
Kiinteistökiinnitykset	49	63	49
Muut vastuut			
Kiinteistökiinnitykset	59	56	66
Muut vastuusitoumukset	142	91	94
Yhteensä	438	360	353
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut vastuusitoumukset			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	3	3	3
Takaukset	208	211	208
Muut vastuusitoumukset	125	182	125
Yhteensä	336	396	336
Vastuusitoumukset muiden puolesta			
Takaukset	18	63	2
Muut vastuusitoumukset	1	12	3
Yhteensä	19	75	5
Yhteensä	793	831	694

Fortum Oil and Gas Oy:n jakautumisen seurauksena Fortumin kokonaan omistamalla tytäryhtiöllä, Fortum Heat and Gas Oy:llä, on yhteinen vastuusitoumus Neste Oil Oyj:n kanssa. Vastuusitoumus perustuu osakeyhtiölain 14a luvun 6 §:n säädökseen.

Käyttöleasing vastuut

Vuoden sisällä erääntyvät	18	11	17
Yli vuoden mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	37	35	31
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	6	9	9
Yhteensä	61	55	57

YDINVOIMAAN LIITTYVÄT VARAT JA VASTUUT

MEUR	30.9.2006	30.9.2005	31.12.2005
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergialain mukaisesti 1)	618	596	618
Fortumin osuus Ydinjätehuoltorahastosta 2)	-618	-596	-610
Erotuksen vakuutena kiinnitetty haltijavelkakirjalainat 3)	0	0	8

1) Suomen ydinenergialain mukaisesti laskettu lainmukainen vastuu on 618 (596) miljoonaa euroa 30.9.2006 (ja vastaavasti 2005).

Taseeseen IAS 37:n mukaan kirjattu diskontattu velka oli 446 (415) miljoonaa euroa 30.9.2006.

Suurin ero lainmukaisen velan ja taseeseen kirjatun velan välillä on se, että lainmukaista vastuuta ei ole diskontattu nettonykyarvoon.

2) Fortum sijoittaa varoja Ydinjätehuoltorahastoon lain määräämällä tavalla. Fortumin osuus Ydinjätehuoltorahastosta 30.9.2006 oli 618 (596) miljoonaa euroa.

Taseessa esitetty osuuden arvo 30.9.2006 on 446 (415) miljoonaa euroa. Ero johtuu siitä, että IFRIC 5-tulkinnan mukaan

Ydinjätehuoltorahaston arvo ei voi ylittää siihen liittyvien velkojen määrää taseessa.

3) Vuoden lopussa lainmukainen vastuu ja Fortumin osuus Ydinjätehuoltorahastosta ovat erisuuruiset vuosittaisesta vastuumäärän tarkistamisesta johtuen.

Ero johtuu vuotuisen lainmukaisen vastuun laskennan ajoituksesta, ja sen maksamisesta seuraavan tilikauden ensimmäisen neljänneksen aikana.

Tämän eron vakuudeksi Fortum on antanut kiinnitettyjä haltijavelkakirjoja. Kiinnitetty haltijavelkakirjat sisältyvät 'Annettuihin vakuuksiin ja vastuusitoumuksiin'.

JOHDANNAISSOPIMUKSET

MEUR	30.9.2006		30.9.2005		31.12.2005	
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Koronvaihtosopimukset	3 264	22	2 845	36	2 636	11
Valuuttatermiinit	4 603	16	5 987	85	5 297	69
Koron- ja valuutanvaihtosopimukset	2 577	-16	936	0	2 169	3
Sähkijohdannaiset	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Myyntisopimukset	119	-1 517	81	-388	84	-463
Ostosopimukset	72	977	44	256	49	276
Ostetut optiot	30	11	2	0	1	-1
Asetetut optiot	41	-52	11	-12	3	2
Öljyjohdannaiset	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Myyntisopimukset	295	0	60	-1	90	0
Ostosopimukset	448	2	730	11	571	6
CO2 päästöoikeusjohdannaiset	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR
Myyntisopimukset	622	3	-	-	-	-
Ostosopimukset	610	-4	-	-	-	-

VALUUTTAKURSSIT

Kauden lopun valuuttakurssit perustuvat Euroopan keskuspankin julkaisemiin tilinpäätöshetken kursseihin. Keskimääräinen valuuttakurssi on laskettu kunkin kuukauden lopun Euroopan keskuspankin kurssien ja edellisen vuoden viimeisen päivän kurssien keskiarvona. Keskeisimmät Fortum-konsernissa käytetyt kurssit ovat:

Keskimääräinen valuuttakurssi	Valuutta	30.9.2006	30.6.2006	31.3.2006	31.3.2005	30.6.2005	30.9.2005	31.12.2005
Ruotsi	SEK	9,3110	9,3329	9,3798	9,0817	9,1563	9,2166	9,2783
Norja	NOK	7,9753	7,9396	8,0171	8,2306	8,1314	8,0550	8,0240
Puola	PLN	3,9139	3,8991	3,8569	4,0381	4,1212	4,0600	4,0268
Kauden lopun valuuttakurssi		30.9.2006	30.6.2006	31.3.2006	31.3.2005	30.6.2005	30.9.2005	31.12.2005
Ruotsi	SEK	9,2797	9,2385	9,4315	9,1430	9,4259	9,3267	9,3885
Norja	NOK	8,2350	7,9360	7,9675	8,2060	7,9155	7,8770	7,9850
Puola	PLN	3,9713	4,0546	3,9425	4,0807	4,3088	3,9185	3,8600

LAADINTAPERIAATTEET

Lyhennetyt osavuositarkastukset on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen.

Laadintaperiaatteet ovat yhtenäisiä tilikaudelta 2005 julkaistun konsernitilinpäätöksen kanssa.

Fortum Espoo Oyj:n hankinta

Fortum hankki omistukseensa 99,8 % Fortum Espoo Oyj:n (aiemmin E.On Finland Oyj) osakkeista 26. kesäkuuta 2006. Syyskuun 13. päivänä 2006 Fortum sai lunastusmenettelyssä osakeyhtiölain mukaisesti haltuunsa Fortum Espoon koko osakekannan. Fortum Espoo Oyj:n osake poistettiin Helsingin pörssin päälistalta 13. syyskuuta 2006.

Fortum Espoo on yhdistelty Fortumin konsernitilinpäätöksen kokonaan omistettuna tytäryhtiönä syyskuun 2006 tilinpäätökseen. Fortum Espoon luvut ja hankintahinnan kohdistus on sisällytetty asianomaisten segmenttien lukuihin. Kesäkuun 2006 tilinpäätöksessä Fortum Espoo oli yhdistelty Fortumin tilinpäätökseen Fortum Espoo Oyj:n maaliskuun 2006 tilinpäätöksen perusteella, koska yhtiö oli tuolloin vielä listattuna Helsingin Pörssiin. Fortumin kesäkuun 2006 tilinpäätöksen tiedot on oikaistu takautuvasti Fortum Espoon kesäkuulta 2006 julkaisemilla tiedoilla ja lisäksi hankintamenon kohdistus on sisällytetty asianomaisten segmenttien lukuihin kesäkuussa 2006. Kesäkuun 2006 luvuilla ei ole tuloslaskelmavaikutusta.

Muutokset aiemmin raportoituihin Fortum Espoon hankintaan liittyviin tietoihin:

MEUR	Aiemmin raportoitu	Nykyinen raportointi		
Tase				
Kokonaisvarat ja -velat	621	600		
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin segmentteittäin				
Sähkötuotanto	43	45		
Lämpö	99	642		
Sähkönsiirto	67	199		
Markets	7	13		
Muut	730	36		
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin	946	935		
	Aiemmin raportoitu	Nykyinen raportointi	Aiemmin raportoitu Edelliset 12 kk	Nykyinen raportointi Edelliset 12 kk
MEUR				
Sidottu pääoma ja sidotun pääoman tuotto segmenteittäin				
Sähkötuotanto	6 351	6 359	17.0	16.9
Lämpö	2 470	3 186	11.8	11.1
Sähkönsiirto	3 121	3 275	9.1	9.0
Markets	222	244	11.3	11.1
Muut	1 053	140		
Sidottu pääoma	13 217	13 204		

Hafslund ASA:n osakkuusyhtiötuloksen laskentaperusteet

Fortum-konsernin laskentaperiaatteiden mukaisesti Hafslundin osakkuusyhtiötulos on sisällytetty Fortum-konsernin lukuihin Hafslundin edellisen neljänneksen tietoihin perustuen, sillä Hafslund julkaisee osavuositarkastuksensa Fortumin jälkeen. Hafslund julkaisee tammi-syyskuun osavuositarkastuksensa 27.10.2006.

Hafslundin osakkuusyhtiötulosta laskettaessa Fortum on omien laskentaperiaatteidensa mukaisesti luokitellut uudelleen Hafslundin Renewable Energy Corporation (REC) osakeomistusta koskevan laskentaperiaatteen. Hafslund on luokitellut osakeomistuksensa REC yhtiössä erään 'Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat' kun taas Fortum on luokitellut osakeomistuksen REC yhtiössä 'Myytävissä oleviksi rahoitusvaroiksi, joiden käypien arvojen muutokset kirjataan suoraan omaan pääomaan'. Kumulatiivinen käypien arvojen muutos kirjataan Fortumin tuloslaskelmaan siinä tapauksessa, että Hafslund myy omistuksensa REC yhtiössä.

Koska REC on listattu Osloin pörssissä 9. toukokuuta 2006 alkaen, Fortum laskee RECin käyvän arvon muutoksen sen kunkin tilinpäätöshetken päätöskurssin perusteella. Osakkeiden määränä käytetään Hafslundin edellisellä vuosineljänneksellä ilmoittamaa määrää, ellei muuta tietoa ole käytettävissä. Syyskuun 2006 lopussa Fortumin omistuksessa olevien osakkeiden käyvän arvon muutos oli noin 380 miljoonaa euroa.

FORTUM-KONSERNI
TAMMIKUU-SYYSKUU 2006

Tunnuslukujen laskentakaavat

Vertailukelpoinen liikevoitto	=		Liikevoitto - kertaluonteiset erät - muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät
Kertaluonteiset erät	=		Käyttöomaisuuden myyntivoitot ja tappiot mm.
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	=		Sisältää ne tulevaisuuden kassavirtoja suojaavat rahoitusinstrumentit, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaisesti suojauslaskentaa sekä IFRIC tulkinnan nro 5 mukaisen vaikutuksen, joka aiheutuu siitä, että taseen saamiin kirjattu Fortumin osuus Ydinjätehuoltorahastosta ei voi ylittää vastaavaa velkaa.
Jatkuvien toimintojen käyttökate (Tulos ennen korkoja, veroja sekä poistoja ja arvonalentumisia)	=		Jatkuvien toimintojen liikevoitto + Jatkuvien toimintojen poistot ja arvonalentumiset
Oman pääoman tuotto, %	=	100 x	$\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}}$
Sijoitetun pääoman tuotto %	=	100 x	$\frac{\text{Voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Sijoitettu pääoma keskimäärin}}$
Jatkuvien toimintojen sijoitetun pääoman tuotto, %	=	100 x	$\frac{\text{Jatkuvien toimintojen voitto ennen veroja + jatkuvien toimintojen korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Jatkuvien toimintojen sijoitettu pääoma keskimäärin}}$
Sidotun pääoman tuotto, %	=	100 x	$\frac{\text{Liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta}}{\text{Sidottu pääoma keskimäärin}}$
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	=	100 x	$\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta (IAS39 oikaistu)}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}}$
Sijoitettu pääoma	=		Taseen loppusumma - korottomat velat - laskennallinen verovelka - varaukset
Sidottu pääoma	=		Korottomat varat + Ydinjätehuoltorahastoon liittyvät korolliset varat - korottomat velat - varaukset (korottomat varat ja velat eivät sisällä rahoitukseen, veroihin ja ja laskennallisiin veroihin liittyviä erä sekä varoja ja velkoja, jotka syntyvät suojauslaskennan soveltamisedellytykset täyttävien johdannaissopimusten käypien arvojen muutoksista)
Vertailukelpoinen sidottu pääoma	=		Sidottu pääoma oikaistuna niillä korottomilla varoilla ja veloilla, jotka aiheutuvat niistä tulevaisuuden kassavirtaa suojaavista johdannaissopimuksista, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaista suojauslaskentaa
Korolliset nettovelat	=		Korolliset velat - rahavarat
Velkaantumisaste, %	=	100 x	$\frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Oma pääoma}}$
Oma pääoma/osake, EUR	=		$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä ilman omia osakkeita kauden lopussa}}$
Omavaraisuusaste, %	=	100 x	$\frac{\text{Oma pääoma sisältäen vähemmistöosuuden}}{\text{Taseen loppusumma}}$
Nettovelka / käyttökate	=		$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset}}$
Jatkuvien toimintojen nettovelka/ käyttökate	=		$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Jatkuvien toimintojen liikevoitto + Jatkuvien toimintojen poistot ja arvonalentumiset}}$
Korkokate	=		$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut}}$
Tulos / osake (EPS)	=		$\frac{\text{Kauden voitto - vähemmistöosuus}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen osakeantioikaistu lukumäärä tilikauden aikana}}$