

**Fortum Oyj**

---

Osavuosisikatsaus  
Tammi–kesäkuu 2010

---

16. heinäkuuta 2010

## Hyvä puolivuotiskausi

- Vertailukelpoinen liikevoitto 990 (1 002) miljoonaa euroa, -1,2 %
- Osakekohtainen tulos 0,93 (0,78) euroa, +19 %
- Kehitys Venäjällä hyvällä mallilla, Russia-divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto 7 (-8) miljoonaa euroa

Tunnuslukuja	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Liikevaihto, milj. euroa	1 295	1 194	3 242	2 826	5 435	5 851
Liikevoitto, milj. euroa	351	375	1 075	974	1 782	1 883
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa	339	400	990	1 002	1 888	1 876
Tulos ennen veroja, milj. euroa	332	355	1 045	889	1 636	1 792
Tulos/osake, euroa	0,30	0,32	0,93	0,78	1,48	1,62
Liiketoiminnan kassavirta, milj. euroa	422	704	943	1 526	2 264	1 681
Oma pääoma/osake, euroa			9,19	8,42	9,04	
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa			6 506	6 004	5 969	
Osakkeiden määrä keskimäärin, tuhatta			888 367	888 230	888 230	888 367

Tunnuslukuja	2009	Edelliset 12 kk
Sijoitetun pääoman tuotto, %	12,1	12,8
Oman pääoman tuotto, %	16,0	18,0
Nettovelka/EBITDA	2,6	2,7

## Fortumin toimitusjohtaja Tapio Kuula vuoden 2010 alkupuolen tuloksesta:

”Poikkeuksellisesta markkinatilanteesta huolimatta vuoden alkupuolisko oli Fortumille hyvä. Heat- ja Russia-divisioonat sekä Distribution-liiketoiminta-alue pystyivät parantamaan kannattavuuttaan selvästi edellisvuodesta. Electricity Sales -liiketoiminta-alueen ensimmäinen neljännes oli heikko, mutta tulokset paranivat huhti-kesäkuun raportointijaksolla. Power-divisioona ei yltänyt aivan yhtä hyvään tulokseen vuoden toisella neljänneksellä kuin erinomaisella ensimmäisellä neljänneksellä.

Pohjoismaiden ja Venäjän sähkönkulutus jatkoi kasvuaan vuoden takaisesta vuoden 2010 ensimmäisellä puoliskolla. Teollisuustuotanto on selvästi piristymässä Fortumin tärkeimmillä markkina-alueilla. Venäjän talous jatkoi nopean elpymisen tiellä.

Vuoden ensimmäisellä neljänneksellä poikkeuksellisen kylmä talvi aiheutti sähkön hintapiikkejä Nord Poolissa. Toisella neljänneksellä markkinaympäristö oli vakaampi. Vesivarannot ja lumen määrä pysyivät kuitenkin vähäisinä ja ydinvoimalaitosten modernisointihankkeet Ruotsissa vähensivät edelleen ydinvoimakapasiteettia.

Nord Poolin spot-hinnat pysyivät vuoden alkupuoliskolla korkeammalla tasolla kuin vuoden 2009 vastaavalla jaksolla. Myös Power-divisioonan toteutunut sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa kasvoi 1 eurolla megawattitunnilta (euroa/MWh) vuoden takaiseen verrattuna. Powerin toteutunut tukkumyyntihinta laski kuitenkin toisella neljänneksellä noin 3 euroa/MWh edellisvuotisesta. Divisioonan kannattavuuden heikentyminen johtuu alhaisemmasta toteutuneesta sähkön tukkumyyntihinnasta, kasvaneesta lämpövoimatuotannon osuudesta sekä Fortumin ydinvoimaosakkuusyhtiöihin liittyvien kustannusten kasvusta.

Venäjällä sähkön tukkumarkkinoiden reformi edistyy. Heinäkuun 2010 alusta lähtien 80 % Venäjän kaikesta sähköntuotannosta on myyty kilpailuilla markkinoilla. Sähkön tukkumarkkinoiden odotetaan vapautuvan kokonaan vuoden 2011 alusta. Kapasiteettimarkkinan uusien sääntöjen odotetaan kasvattavan merkittävästi kapasiteettimaksuja Fortumin uudelle tuotantokapasiteetille.

Olen tyytyväinen vuoden 2010 alkupuoliskon tulokseen, vaikkakin joillain alueilla olisimme voineet suoriutua paremmin. Ensisijaisena tavoitteenamme onkin nyt tasaisesti parantaa tulostamme."

## Taloudelliset tulokset

### Huhti–kesäkuu

Konsernin liikevaihto oli 1 295 (1 194) miljoonaa euroa. Konsernin liikevoitto oli 351 (375) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 339 (400) miljoonaa euroa.

Kertaluonteiset erät, käypään arvoon arvostamisen vaikutukset ja ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu olivat vuoden 2010 toisella neljänneksellä 12 (-25) miljoonaa euroa. Tästä summasta kertaluonteiset erät olivat 4 (10) miljoonaa euroa.

### Liikevaihto divisioonittain

milj. euroa	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Power	597	608	1 366	1 296	2 531	2 601
Heat	301	250	952	764	1 399	1 587
Distribution*	200	176	480	405	800	875
Electricity Sales*	327	298	964	767	1 449	1 646
Russia	169	138	413	324	632	721
Muut	16	19	21	38	71	54
Nord Poolissa tehtyjen ostojen ja myyntien netotus	-261	-212	-944	-570	-1 095	-1 469
Eliminoinnit	-54	-83	-10	-198	-352	-164
<b>Yhteensä</b>	<b>1 295</b>	<b>1 194</b>	<b>3 242</b>	<b>2 826</b>	<b>5 435</b>	<b>5 851</b>

\* Osa Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa

## Vertailukelpoinen liikevoitto divisioonittain

milj. euroa	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Power	271	340	695	755	1 454	1 394
Heat	33	26	165	140	231	256
Distribution*	53	54	155	135	262	282
Electricity Sales*	10	6	-3	4	22	15
Russia	-9	-14	7	-8	-20	-5
Muut	-19	-12	-29	-24	-61	-66
Yhteensä	339	400	990	1 002	1 888	1 876

\* Osa Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa

## Liikevoitto divisioonittain

milj. euroa	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Power	280	307	747	739	1 363	1 371
Heat	35	39	194	154	252	292
Distribution*	53	54	166	135	263	294
Electricity Sales*	23	20	-6	-1	29	24
Russia	-9	-15	23	-9	-20	12
Muut	-31	-30	-49	-44	-105	-110
Yhteensä	351	375	1 075	974	1 782	1 883

\* Osa Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa

## Tammi-kesäkuu

Konsernin liikevaihto oli 3 242 (2 826) miljoonaa euroa. Konsernin liikevoitto oli 1 075 (974) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 990 (1 002) miljoonaa euroa.

Kertaluonteiset erät, käypään arvoon arvostamisen vaikutukset ja ydinjätehuolto-rahastoon liittyvä oikaisu olivat vuoden alkupuoliskolla 85 (-28) miljoonaa euroa. Tästä kertaluonteisten erien osuus oli 50 (14) miljoonaa euroa. Ne koostuivat pääasiassa myyntivoitoista vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä, jolloin Fortum myi Swedegasin ja Karlskoga Energi & Miljön osakkeet Ruotsissa sekä tuotantoyhtiö Kurgan Generating Companyn ja Federal Grid Companyn osakkeet Venäjällä.

Ruotsin kruunun keskikurssi vuoden 2010 alkupuoliskolla oli noin 10,7 % korkeampi kuin vuoden 2009 alkupuoliskolla. Kruunun vahvistumisesta johtunut positiivinen muuntovaikutus oli noin 53 miljoonaa euroa vertailukelpoisessa liikevoitossa edellisvuoteen verrattuna. Suurin osa tästä syntyi Power-divisioonassa vuoden ensimmäisellä neljänneksellä.

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitoista/tappioista oli 31 (-4) miljoonaa euroa. Parannus viimevuotiseen nähden johtui lähinnä Hafslund ASA:sta.

Konsernin nettorahoituskulut supistuivat 61 (81) miljoonaan euroon. Syynä nettorahoituskulujen pienenemiseen olivat alemmat korkokulut. Rahoitusinstrumenttien käyvän arvon muutos oli 19 (13) miljoonaa euroa.

Tulos ennen veroja oli 1 045 (889) miljoonaa euroa.

Kauden verot olivat 191 (172) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 18,3 (19,3) %.

Kauden tulos oli 854 (717) miljoonaa euroa. Fortumin osakekohtainen tulos oli 0,93 euroa (0,78).

Vähemmistöosuus oli 32 (22) miljoonaa euroa. Se liittyy pääasiassa Fortum Värme Holding AB:hen, jossa Tukholman kaupungilla on 50 %:n taloudellinen omistusosuus.

Sijoitetun pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 12,8 % (12,1 % vuonna 2009), ja oman pääoman tuotto edellisiltä 12 kuukaudelta oli 18,0 % (16,0 % vuonna 2009).

Liiketoiminnan rahavirtaan vaikuttivat toteutuneet valuuttakurssierot, jotka olivat -277 (+392) miljoonaa euroa vuoden 2010 alkupuoliskolla. Kurssitappiot ja -voitot liittyvät pääasiassa Fortumin ruotsalaisten tytäryhtiöiden lainojen suojausten jatkamiseen.

Fortumin nettovelan suhde käyttökatteeseen (EBITDA) edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,7 (2,6 vuoden 2009 lopussa).

---

## Markkinatilanne

### Pohjoismaat

Toisella neljänneksellä sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 44,9 (34,0) euroa/MWh. Suomen ja Ruotsin aluehinnat olivat Nord Poolin systeemihintatasoa alhaisemmat: 41,7 (34,3) euroa/MWh Suomessa ja 41,9 (34,3) euroa/MWh Ruotsissa. Systeemihinnan ja Suomen ja Ruotsin aluehintojen ero johtui pääasiassa Ruotsin paremmasta vesitilanteesta Norjaan verrattuna.

Tammi–kesäkuussa 2010 sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 52,1 (36,1) euroa/MWh. Suomen ja Ruotsin aluehinnat olivat Nord Poolin systeemihintatasoa korkeammat: 56,2 (36,2) euroa/MWh Suomessa ja 57,0 (36,3) euroa/MWh Ruotsissa. Systeemihinnan sekä Suomen ja Ruotsin aluehintojen ero johtui pääasiassa kahdesta ensimmäisen vuosineljänneksen päivästä, jolloin Norjan ja Ruotsin välinen siirtokapasiteetti oli huomattavasti tavanomaista pienempi.

Vuoden 2010 alussa pohjoismaiset vesivarannot olivat 7 terawattituntia (TWh) pitkän ajan keskiarvoa pienemmät. Toisen neljänneksen lopussa vesivarannot olivat 14 TWh pitkän ajan keskiarvoa pienemmät ja 1 TWh pienemmät kuin vastaavana ajankohtana vuotta aiemmin.

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin vuoden 2010 toisella neljänneksellä sähköä 85 (80) TWh, mikä on noin 6 % enemmän kuin vuotta aiemmin. Kasvun taustalla on pääasiassa lisääntynyt sähkönkulutus teollisuudessa. Vuoden alkupuoliskolla Pohjoismaiden sähkönkulutus oli noin 204 (192) TWh. Kasvu johtui pääasiassa kylmästä talvesta sekä teollisuuden lisääntyneestä sähkönkulutuksesta.

### Venäjä

Alustavien tilastotietojen mukaan Venäjällä kulutettiin vuoden 2010 toisella neljänneksellä sähköä 224 (216) TWh, mikä on noin 4 % enemmän kuin vastaavalla jaksolla vuotta aiemmin. Vuoden alkupuoliskolla Venäjän sähkönkulutus oli 506 (481) TWh. Kasvu aiheutui pääasiassa maan talouden yleisestä elpymisestä ja teollisuustuotannon vilkastumisesta.

OAO Fortum toimii Tjumenin ja Tseljabinskin alueilla. Öljy- ja kaasuteollisuuden keskittyvällä Tjumenin alueella sähkön kysyntä laski toisen neljänneksen aikana noin 1 % edellisvuoteen verrattuna. Taantuma ei vaikuttanut sähkön kysyntään alueella vuonna 2009. Metalliteollisuuteen painottuvalla Tseljabinskin alueella sähkön kysyntä kasvoi toisella neljänneksellä noin 11 % vuodentakaisesta. Kasvu johtuu pääasiassa teollisen kulutuksen elpymisestä.

Keskimääräinen sähkön spot-hinta ilman kapasiteettitariffia nousi hintavyöhykkeellä 1 (Venäjän Euroopan ja Uralin alueilla) 26 %, ja oli 804 (640) ruplaa/MWh vuoden 2010 toisella neljänneksellä.

Tarkempia markkinatietoja esitetään taulukoissa katsauksen lopussa.

## Fortumin hiilidioksidipäästöt

Vuoden 2010 alkupuoliskolla noin 66 % (69 %) Fortumin sähköntuotannosta oli hiilidioksidipäästötöntä. Fortumin tuotannosta EU-maissa 86 % (94 %) ei aiheuttanut hiilidioksidipäästöjä.

Fortumin kokonaishiilidioksidipäästöt olivat vuoden alkupuoliskolla 13,7 (11,5) miljoonaa tonnia (Mt), josta 5,7 (3,8) Mt oli Euroopan päästökauppajärjestelmän (ETS) alaisia päästöjä.

Fortumin tavoite EU-maissa on alentaa sähköntuotannon hiilidioksidipäästöjen viiden vuoden keskiarvo alle 80 grammaan kilowattitunnilta (g/kWh) vuoteen 2020 mennessä. Vuoden 2010 alkupuoliskolla viiden vuoden keskiarvo oli 61 g/kWh, mikä on tavoitetta alhaisempi, mutta korkeammalla tasolla kuin vuosi sitten. Lämmöntuotannossa Fortumin tavoitteena on alentaa päästöjä kussakin EU-maassa vähintään 10 % vuoden 2006 tasosta vuoteen 2020 mennessä. Euroopan unionin ulkopuolella Fortum on sitoutunut parantamaan energiatehokkuutta ja vähentämään siten päästöjä.

Fortumin hiilidioksidipäästöt (Mt)	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Kokonaispäästöt	4,6	4,5	13,7	11,5	22,0	24,2
Päästökauppajärjestelmän alaiset päästöt	1,7	1,2	5,7	3,8	7,7	9,6
Myönnettyt päästöoikeudet	-	-	-	-	5,5	-
Päästöt Venäjällä	2,7	3,1	7,6	7,2	13,8	14,2

Fortumin sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt (g/kWh)	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Kokonaispäästöt	154	166	178	155	155	170
Päästöt EU:ssa	46	29	81	37	41	65
Päästöt Venäjällä	539	596	496	510	493	497

## Divisioonakatsaukset

### Power

Power-divisioonaan kuuluvat Fortumin sähköntuotanto, fyysinen tuotannonohjaus ja trading-toiminta, voimalaitosten käyttö, kunnossapito ja kehitys sekä asiantuntijapalvelut sähköntuottajille.

milj. euroa	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Myynti	597	608	1 366	1 296	2 531	2 601
- sähkönmyynti	564	576	1 309	1 233	2 413	2489
- muu myynti	33	32	57	63	118	112
Liikevoitto	280	307	747	739	1 363	1 371
Vertailukelpoinen liikevoitto	271	340	695	755	1 454	1 394
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			5 726	5 353	5 494	
Sidotun pääoman tuotto, %					24,5	23,9
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					26,4	24,4
Bruttoinvestoinnit	22	48	55	100	153	108
Henkilöstö			1 983	2 026	1 916	

Divisioonan sähköntuotanto Pohjoismaissa oli vuoden 2010 toisella neljänneksellä 11,4 (10,8) TWh. Tuotannosta noin 95 % (97 %) oli hiilidioksidipäästötöntä.

Tammi-kesäkuussa divisioonan sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 23,5 (22,9) TWh, josta noin 93 % (97 %) oli hiilidioksidipäästötöntä.

Toisella neljänneksellä divisioonan sähköntuotanto Pohjoismaissa kasvoi 6 %. Nord Poolin spot-hintojen nousu mahdollisti edellisvuotta suuremman lämpövoimatuotannon. Myös ydinvoimatuotannon lisääntyminen Oskarshamn 3:ssa kasvatti sähköntuotantoa viimevuotisesta.

Vuoden 2010 alkupuoliskon aikana Powerin sähköntuotanto Pohjoismaissa kasvoi 0,6 TWh viime vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna. Lämpövoimatuotanto kasvoi enemmän kuin vesi- ja ydinvoimatuotanto pieneni. Vesivoimatuotannon supistuminen johtuu pääasiassa sademäärän ja virtaamien pienenemisestä. Ydinvoimatuotanto oli suurin piirtein viime vuoden tasolla. Ruotsissa Forsmark 2 -ydinvoimalaitosyksikön edellisvuotta huomattavasti pienempää tuotantoa tasoitti Oskarshamn 3:n lisääntynyt tuotanto.

Oskarshamn 3:ssa on yhä käynnissä testausjakso, ja yksikön teho on toistaiseksi rajoitettu 1 050 megawattiin (MW). Työt tuotannon nostamiseksi jatkuvat ja koko kapasiteetin käyttöönoton ajankohta vahvistetaan myöhemmin. Forsmark 2:a on käytetty selvästi alennetulla kapasiteetilla tehonkorotusmuutosten jälkeen.

Sähköntuotanto lähteittäin, TWh	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Vesivoima, Pohjoismaat	5,1	5,2	10,5	10,9	22,1	21,7
Ydinvoima, Pohjoismaat	6,0	5,6	11,9	12,0	21,4	21,3
Lämpövoima, Pohjoismaat	0,3	0,0	1,1	0,0	0,2	1,3
Yhteensä Pohjoismaissa	11,4	10,8	23,5	22,9	43,7	44,3
Lämpövoima muissa maissa	0,2	0,3	0,5	0,6	1,2	1,1
Yhteensä	11,6	11,1	24,0	23,5	44,9	45,4

Sähkönmyynti Pohjoismaissa, TWh	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
josta läpikulkueriä	0,9	0,9	1,8	1,8	3,6	3,6

Hinta, €/MWh	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Powerin tukkumyyntihinta Pohjoismaissa*	44,8	48,0	49,8	48,8	49,8	50,3

\*) Power-divisioonan sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa ilman läpikulkueriä.

Vuoden 2010 toisella neljänneksellä Power-divisioonan toteutunut sähkön tukkumyyntihinta oli Pohjoismaissa 44,8 euroa/MWh eli 3,2 euroa/MWh pienempi kuin vuosi sitten. Lasku johtui pääasiassa alemmista suojaushinnoista vuoden 2010 toisella neljänneksellä; Nord Poolin spot-hinnat olivat korkeammat kuin vuonna 2009.

Vuoden alkupuoliskolla Powerin toteutunut sähkön tukkumyyntihinta oli Pohjoismaissa 49,8 euroa/MWh eli 1,0 euroa/MWh korkeampi kuin vuosi sitten. Hinnan nousu johtui pääasiassa Nord Poolin spot-hintojen noususta.

Vuoden 2010 toisella neljänneksellä Power-divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto oli pienempi kuin vuotta aiemmin. Tämä johtui pääasiassa alhaisemmasta toteutuneesta sähkön tukkumyyntihinnasta, pienentyneestä vesi- ja ydinvoimatuotannosta ja suuremmasta lämpövoimatuotannosta sekä Fortumin ydinvoimaosakkuusyhtiöihin liittyvien kustannusten kasvusta. Vertailukelpoisen liikevoiton pienenemiseen (yhteensä -11 miljoonaa euroa vuoden 2010 toisella neljänneksellä) vaikuttivat myös ydinvoimaan liittyvien varausten kasvu sekä Loviisa 3 -hankkeeseen liittyvät kustannukset.

Vuoden 2010 alkupuoliskolla Power-divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto oli viime vuoden vastaavaa jaksoa pienempi korkeammasta toteutuneesta sähkön tukkumyyntihinnasta huolimatta. Tuloksen heikentyminen johtuu pienentyneestä vesi- ja ydinvoimatuotannosta ja suuremmasta lämpövoimatuotannosta sekä Fortumin ydinvoimaosakkuusyhtiöihin liittyvien kustannusten kasvusta. Myös ydinvoimaan liittyvien varausten kasvu sekä Loviisa 3 -hankkeeseen liittyvät kustannukset vaikuttivat vertailukelpoisen liikevoiton pienenemiseen.

Fortumin 308 MW:n osuus Meri-Porin voimalaitoksen tuotantokapasiteetista palautettiin yhtiön omaan käyttöön 1.7.2010. Fortumin osuus on ollut vuokrattuna vuoden 2007 alusta lähtien. Tuotantokapasiteettiosuuden määräaikainen vuokraaminen oli yksi Suomen Kilpailuviraston asettamista ehdoista, joilla se hyväksyi Fortumin E.ON Finland -kaupan kesällä 2006.



## Heat

Heat-divisioona sisältää sähkön ja lämmön yhteistuotannon (CHP), kaukolämpötoiminnan sekä yritysten lämpöratkaisut Pohjoismaissa ja Itämeren alueella.

milj. euroa	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Myynti	301	250	952	764	1 399	1 587
- lämmönmyynti	218	185	688	582	1 055	1 161
- sähkönmyynti	55	37	200	121	224	303
- muu myynti	28	28	64	61	120	123
Liikevoitto	35	39	194	154	252	292
Vertailukelpoinen liikevoitto	33	26	165	140	231	256
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			3 884	3 503	3 787	
Sidotun pääoman tuotto, %					7,9	8,8
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					7,3	7,8
Bruttoinvestoinnit	59	97	121	167	359	313
Henkilöstö			2 549	2 666	2 552	

Heat-divisioonan lämmönmyynti vuoden 2010 toisella neljänneksellä oli 4,3 (3,7) TWh. Siitä suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Samana aikana CHP-laitosten sähkönmyynti oli yhteensä 1,1 (0,8) TWh. Myynti teollisuusasiakkaille Suomessa on kasvanut asiakkaiden viimevuotisten tuotantosupistusten jälkeen.

Lämmönmyynti vuoden 2010 alkupuoliskolla oli 14,9 (13,1) TWh, josta suurin osa tuotettiin Pohjoismaissa. Samaan aikaan CHP-laitosten sähkönmyynti oli yhteensä 3,5 (2,4) TWh. Kasvaneet volyymit ovat seurausta ensimmäisen neljänneksen kylmistä säistä, lisääntyneestä teollisuusmyynnistä sekä uudesta CHP-kapasiteetista Suomessa (Suomenoja).

Divisioonan toisen neljänneksen vertailukelpoinen liikevoitto oli 33 miljoonaa euroa eli 7 miljoonaa euroa enemmän kuin vuotta aiemmin.

Heatin tammi-kesäkuun 2010 vertailukelpoinen liikevoitto oli 165 miljoonaa euroa eli 25 miljoonaa euroa enemmän kuin viime vuoden vastaavalla jaksolla. Kasvu johtui pääasiassa tuotantovolyymien ja sähkön hinnan noususta. Polttoainekustannukset olivat viime vuotta suuremmat.

Hallitus esittää merkittäviä muutoksia energiaverotukseen Suomessa vuodesta 2011 lähtien. Muun muassa maakaasun polttoaineveroa nostettaisiin ehdotuksen mukaan noin 400 % (päästökaupparektorin huojennukset huomioituna). Tämä on huomattavasti enemmän kuin esimerkiksi kivihillelle ja turpeelle esitetty veronkorotus. Maakaasun polttoaineveron nelinkertaistuminen johtaisi Fortumin kaukolämpöhintojen nousuun Suomessa.

Ruotsin kilpailuviranomainen tutkii kaukolämmön hinnoittelua. Tutkinta koskee myös Tukholman kaupungin kanssa yhteisomistuksessa olevaa Fortum Värmeä.

Lämmönmyynti alueittain, TWh	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Suomi	1,8	1,4	5,3	4,5	8,0	8,8
Ruotsi	1,8	1,7	6,4	5,7	9,8	10,5
Puola	0,5	0,4	2,3	2,2	3,7	3,8
Muut maat	0,2	0,2	0,9	0,7	1,4	1,6
Yhteensä	4,3	3,7	14,9	13,1	22,9	24,7

Sähkönmyynti, TWh	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Yhteensä	1,1	0,8	3,5	2,4	4,4	5,5

## Electricity Solutions and Distribution

*Electricity Solutions and Distribution -divisioona vastaa Fortumin sähkön vähittäismyynnistä ja sähköratkaisuista sekä sähkönsiirrosta. Divisioona koostuu kahdesta liiketoiminta-alueesta: Distribution ja Electricity Sales.*

### Distribution

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

milj. euroa	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Myynti	200	176	480	405	800	875
- jakeluverkot*	173	152	417	351	685	751
- alueverkot*	21	18	47	39	75	83
- muu myynti	6	6	16	15	40	41
Liikevoitto	53	54	166	135	263	294
Vertailukelpoinen liikevoitto	53	54	155	135	262	282
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			3 482	3 106	3 299	
Sidotun pääoman tuotto, %					8,7	9,2
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					8,6	8,9
Bruttoinvestoinnit	47	43	76	79	193	190
Henkilöstö			1 144	1 169	1 088	

\*) 2010 ensimmäinen neljännes on oikaistu.

Vuoden 2010 toisella neljänneksellä jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 5,7 (5,4) TWh ja 4,1 (3,7) TWh.

Vuoden alkupuoliskolla alueverkkosiirron määrä oli yhteensä 7,7 (7,1) TWh Ruotsissa ja 1,4 (1,4) TWh Suomessa.

Distributionin vertailukelpoinen liikevoitto oli toisella vuosineljänneksellä 53 miljoonaa euroa eli samalla tasolla kuin viime vuonna.

Liiketoiminta-alueen vertailukelpoinen liikevoitto oli vuoden alkupuoliskolla 155 miljoonaa euroa eli 20 miljoonaa euroa suurempi kuin vuotta aiemmin. Kasvun tärkeimmät syyt ovat kylmän sään

vuoksi kasvanut myynti ja Ruotsin kruunun vahvistuminen vuoden ensimmäisen neljänneksen aikana.

Sähkönsiirto jakeluverkoissa, TWh	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Ruotsi	3,2	3,0	7,9	7,4	14,0	14,5
Suomi	2,0	2,0	5,2	4,9	9,4	9,7
Norja	0,5	0,4	1,4	1,2	2,3	2,5
Viro	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2
<b>Yhteensä</b>	<b>5,7</b>	<b>5,4</b>	<b>14,6</b>	<b>13,6</b>	<b>25,9</b>	<b>26,9</b>

Sähkönjakeluasiakkaiden lukumäärä alueittain, tuhatta	30.6.2010	30.6.2009
Ruotsi	888	880
Suomi	614	607
Muut maat	124	124
<b>Yhteensä</b>	<b>1 626</b>	<b>1 611</b>

## Electricity Sales

*Electricity Sales vastaa sähkön vähittäismyynnistä 1,2 miljoonalle kotitalous- ja yritysasiakkaalle sekä muille sähkön vähittäismyyjille Ruotsissa, Suomessa ja Norjassa. Electricity Sales ostaa sähkönsä Nord Poolista ja myy noin 70 % volyymistaan yritysasiakkaalle ja 30 % vähittäisasiakkaalle.*

milj. euroa	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Myynti	327	298	964	767	1 449	1 646
- sähkönmyynti	321	289	953	751	1 417	1 619
- muu myynti	6	9	11	16	32	27
Liikevoitto	23	20	-6	-1	29	24
Vertailukelpoinen liikevoitto	10	6	-3	4	22	15
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			59	81	125	
Sidotun pääoman tuotto, %					28,9	26,4
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					18,6	14,0
Bruttoinvestoinnit	0	0	0	1	1	0
Henkilöstö			549	637	611	

Vuoden 2010 toisella neljänneksellä liiketoiminta-alueen sähkönmyynti oli 6,3 (6,3) TWh. Tammi-kesäkuussa sähkönmyynti oli 16,1 (16,0) TWh.

Electricity Salesin toisen neljänneksen vertailukelpoista liikevoittoa paransivat pienentyneet kiinteät kustannukset sekä paremmat katteet etenkin Ruotsissa ja Norjassa. Hintapiikit vaikuttivat negatiivisesti liiketoiminta-alueen kannattavuuteen vuoden ensimmäisellä neljänneksellä. Tämä johti vertailukelpoisen liikevoiton pienenemiseen vuoden alkupuoliskolla.

Helmikuussa 2010 Electricity Sales käynnisti kannattamattoman yritysasiakassegmentin uudelleenjärjestelyt. Toukokuussa päättyneiden yhteistoimintaneuvottelujen tuloksena segmentistä vähennetään noin 70 työtehtävää Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa.

## Russia

Russia-divisioona koostuu sähkön ja lämmön tuotannosta ja myynnistä Venäjällä. Se sisältää OAO Fortumin ja Fortumin yli 25 prosentin omistusosuuden TGC-1:ssä. TGC-1 on osakkuusyhtiö, joka raportoidaan pääomaosuusmenetelmän mukaisesti.

milj. euroa	II/10	II/09	I-II/10	I-II/09	2009	Edelliset 12 kk
Myynti	169	138	413	324	632	721
- sähkönmyynti	114	91	244	194	390	440
- lämmönmyynti	52	44	165	125	219	259
- muu myynti	3	3	4	5	23	22
EBITDA	13	3	65	28	55	92
Liikevoitto	-9	-15	23	-9	-20	12
Vertailukelpoinen liikevoitto	-9	-14	7	-8	-20	-5
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			2 690	2 062	2 260	
Sidotun pääoman tuotto, %					0,0	1,5
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %					0,0	0,8
Bruttoinvestoinnit	167	41	258	62	218	414
Henkilöstö			4 584	6 483	4 855	

OAO Fortum toimii Uralin kehittyneillä teollisuusalueilla ja Länsi-Siperian öljyntuotantoalueilla.

Divisioonan sähkönmyynti vuoden 2010 toisella neljänneksellä oli 4,5 (4,6) TWh ja lämmönmyynti yhteensä 4,0 (4,2) TWh.

Tammi-kesäkuussa 2010 OAO Fortum myi 53 % sähköntuotannostaan vapautetulla hinnalla.

OAO Fortumin keskeiset sähkön, kapasiteetin ja kaasun hinnat	II/10	II/09	Muutos %	I-II/10	I-II/09	Muutos %
Sähkön spot-hinta (markkina-hinta), Uralin alue, RUB/MWh	770	603	28	794	569	39
OAO Fortumin keskimääräinen säännelty sähkön hinta, RUB/MWh	610	525	16	615	534	15
Keskimääräinen säännelty kapasiteettihinta, tRUB/MW/kk	169	187	-9	169	188	-10
Keskimääräinen säännelty kaasun hinta Uralin alueella, RUB/1000 m <sup>3</sup>	2 221	1 730	28	2 221	1 676	33

Divisioonan vertailukelpoinen liikevoitto oli -9 (-14) miljoonaa euroa tappiollinen vuoden 2010 toisella neljänneksellä. Parannus johtui pääasiassa tehokkuuden parannusohjelmasta.

Tammi-kesäkuun 2010 vertailukelpoinen liikevoitto oli 7 miljoonaa euroa eli 15 miljoonaa euroa suurempi kuin vuotta aiemmin tehokkuuden parannusohjelman ansiosta. Sähkön ja lämmön hieman suurempia myyntikatteita tasoitti olemassa olevan kapasiteetin alhaisemmat kapasiteettitulot.

OAO Fortumin liiketoiminta on tyypillisesti hyvin kausiluonteista: sen tulos on yleensä vahvin vuoden ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä.

Sähkön tukkimarkkinoiden reformi etenee Venäjällä. Tammikuun 2010 alusta lähtien 60 % Venäjän kaikesta sähköntuotannosta on myyty kilpailuilla markkinoilla. Osuus nousi 80 %:iin

heinäkuun 2010 alussa. Sähkön tukkumarkkinoiden odotetaan vapautuvan kokonaan vuoden 2011 alusta.

Tällä hetkellä noin kolmannes Fortumin sähkönmyynnistä Venäjällä tulee kapasiteettimaksuista, joita sähköntuottajalle maksetaan sen käytettävissä olevan tuotantokapasiteetin perusteella. Venäjän hallitus on hyväksynyt vuoden 2011 alusta käynnistyvien pitkän aikavälin kapasiteettimarkkinoiden säännöt. Kapasiteettimarkkinoiden hintaparametrit hyväksyttiin huhtikuussa.

Vuoden 2007 jälkeen investointivelvoitesopimusten (Capacity Supply Agreement) perusteella rakennetulle tuotantokapasiteetille maksetaan korkeampaa hintaa 10 vuoden ajan kuin vanhemmalle kapasiteetille. Uuden kapasiteetin hinnat asetetaan tasolle, joka takaa riittävän tuoton pääomalle. Vanha kapasiteetti kilpailee kapasiteettimarkkinoilla.

OAO Fortumin tehokkuusparannusohjelma etenee suunnitelmien mukaisesti. Vuosittaisten tehokkuusparannusten odotetaan kasvavan noin 100 miljoonaan euroon vuonna 2011.

---

## Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä osakkeiden myynnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen tammi-kesäkuussa 2010 olivat 513 (412) miljoonaa euroa. Investoinnit ilman yrityskauppoja olivat 493 (352) miljoonaa euroa.

Vuonna 2010 Fortum suunnittelee ottavansa käyttöön uutta sähkön ja lämmön tuotantokapasiteettia seuraavasti:

	Tyyppi	Sähköteho, MW	Lämpöteho, MW	Käytettävissä
<b>Heat</b>				
Czestochowa, Puola	CHP bio, hiili	65	120	Q3/2010
Pärnu, Viro	CHP bio, turve	20	45	Q4/2010
<b>Power</b>				
Vesivoimalaitosten perusparannus	Vesivoima	20-30		2010
<b>Russia</b>				
Tjumen 1	CCGT, kaasu	230		Q3/2010
Tobolsk	CCGT, kaasu	200		Q4/2010
Tseljabinsk 3	CCGT, kaasu	220		Q4/2010

### Power

Suomen hallitus antoi kielteisen periaatepäätöksen Fortumin hakemukselle uuden ydinvoimalaitosyksikön (Loviisa 3) rakentamisesta. Fortum on myös noin 25 %:n osuudella vähemmistöosakas TVO:ssa, jonka periaatepäätöshakemuksen uuden ydinvoimalaitosyksikön (Olkiluoto 4) rakentamisesta hallitus hyväksyi ja eduskunta ratifioi.

Fortum osallistuu TVO-omistusosuutensa kautta 1 600 MW:n ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseen Suomessa (Olkiluoto 3). Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksikön TVO:lle toimittava AREVA-Siemens arvioi kesäkuussa, että suurin osa töistä saadaan päätökseen vuonna 2012 ja laitoksen säännöllinen käyttö voisi alkaa vuoden 2013 aikana.

## Heat

Tammikuussa 2010 Fortum osti Nokialla sijaitsevan CHP-laitoksen. Voimalaitoksen lämmöntuotantokapasiteetti on noin 85 MW ja sähköntuotantokapasiteetti noin 70 MW.

Helmikuussa 2010 Fortum päätti investoida uuteen jätekäyttöiseen CHP-laitokseen Liettuan Klaipedassa. Investoinnin arvo on noin 140 miljoonaa euroa. Voimalaitoksen suunnitellaan olevan kaupallisessa käytössä vuoden 2013 loppuun mennessä. Voimalaitos käyttää polttoaineenaan yhdyskunta- ja teollisuusjätettä sekä biomassaa. Laitoksen lämmöntuotantokapasiteetti on noin 50 MW ja sähköntuotantokapasiteetti noin 20 MW.

CHP-hankkeet Viron Pärnussa ja Puolan Czestochowassa etenevät. Pärnun laitoksen odotetaan aloittavan kaupallisen tuotannon joulukuussa 2010 ja Czestochowan syksyllä 2010.

Fortumin omistamien ruotsalaisen kaasunsiirotyhtiö Swedegas AB:n osakkeiden myynti saatettiin päätökseen helmikuussa. Myyntivoitto sisältyi ensimmäisen neljänneksen kertaluonteisiin eriin.

## Distribution

Helmikuun 2010 alussa Fortum myi 49 %:n osuutensa Karlskoga Energi & Miljössä Ruotsissa Karlskogan kunnalle noin 42 miljoonalla eurolla. Myyntivoitto sisältyi ensimmäisen neljänneksen kertaluonteisiin eriin.

EU:n kolmas energiamarkkinapaketti saatettiin voimaan syyskuun 2009 alussa. Paketin yhtenä seurauksena Fortum joutuu myymään 25 %:n omistusosuutensa kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:ssä viimeistään vuoden 2012 alussa. Fortum tutkii vaihtoehtoja Fingridin osakkeiden myynnille. Tällä hetkellä Fortum odottaa, että Fingridin osakkeiden myyntiprosessi toteutuu vuoden 2010 aikana.

## Russia

Fortum myi osuutensa Federal Grid Companyssa (0,119 %) ja Kurgan Generating Companyssa (49 % äänioikeuksista) Venäjällä vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä. Myyntivoitot sisältyivät ensimmäisen neljänneksen kertaluonteisiin eriin.

OAO Fortumin meneillään oleva investointiohjelma nostaa sähköntuotantokapasiteetin nykyisestä noin 2 800 MW:sta noin 5 100 MW:iin. Ohjelman loppuosan arvo kesäkuun lopun 2010 valuuttakursseilla laskettuna on heinäkuusta 2010 eteenpäin arviolta 1,7 miljardia euroa.

Fortum on vahvistanut sitoutuneensa OAO Fortumin investointiohjelman toteuttamiseen. Suunnitelmien mukaan kolme ensimmäistä yksikköä otetaan käyttöön kuluvana vuonna.

---

## Rahoitus

Nettovelka kasvoi toisen neljänneksen aikana 827 miljoonalla eurolla 6 506 miljoonaan euroon (5 969 miljoonaa euroa vuoden 2009 lopussa). Nettovelan kasvu liittyy pääasiassa 888 miljoonan euron osingonmaksuun huhtikuussa.

Maksuvalmiusasema normalisoitui, ja konsernin likvidit varat olivat toisen neljänneksen lopussa yhteensä 694 miljoonaa euroa (890 miljoonaa euroa vuoden 2009 lopussa). Likvideihin varoihin kuuluvat OAO Fortumin käteisvarat ja pankkitalletukset, noin 479 miljoonaa euroa (632 miljoonaa euroa vuoden 2009 lopussa). Likvidien varojen lisäksi Fortumilla oli käytettävissään noin 2,9 miljardia euroa nostamattomia valmiusluottoja.

Konsernin nettorahoituskulut olivat 61 (81) miljoonaa euroa. Kulujen pieneneminen johtui pääasiassa korkojen alenemisesta vuoden 2010 alkupuoliskolla edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna.

Nettorahoituskuluihin on kirjattu johdannaisten käyvän arvon muutoksia 19 (13) miljoonaa euroa. Nettovelan ja käyttökatteen (EBITDA) suhde edellisiltä 12 kuukaudelta oli 2,7 (2,6 vuoden 2009 lopussa).

Moody'sin ja Standard & Poor'sin Fortum Oyj:lle antamat pitkän aikavälin luottoluokitukset olivat A2 (vakaat näkymät) ja A (vakaat näkymät).

## Osakkeet ja osakepääoma

Tammi-kesäkuussa 2010 Fortum Oyj:n osakkeen vaihto NASDAQ OMX Helsinki -pörssissä oli yhteensä 284,6 (344,1) miljoonaa osaketta, arvoltaan 5 324 miljoonaa euroa. Fortumin markkina-arvo vuoden toisen neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli 16 062 miljoonaa euroa. Raportointikauden korkein noteeraus Fortum Oyj:n osakkeille NASDAQ OMX Helsinki -pörssissä oli 19,92 euroa ja alin 17,18 euroa. Osakkeen vaihdolla painotettu keskipörssi oli 18,70 euroa. Toisen neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 18,08 (16,22) euroa.

Raportointikauden lopussa Fortum Oyj:n osakepääoma oli 3 046 185 953 euroa ja rekisteriin merkittyjen osakkeiden kokonaismäärä 888 367 045. Fortum Oyj ei omistanut omia osakkeitaan.

Suomen valtion omistusosuus Fortumista kesäkuun 2010 lopussa oli 50,8 %. Hallintarekisteröityjen ja suorien ulkomaisten osakkeenomistajien osuus oli 30,1 %.

Fortumin hallituksella ei ole yhtiökokouksen myöntämiä käyttämättömiä valtuuksia vaihtovelkakirjojen tai optiolainojen liikkeelle laskemiseksi tai uusien osakkeiden liikkeelle laskemiseksi.

## Konsernin henkilöstö

Kauden lopussa henkilöstömäärä oli 11 406 (11 613 vuoden 2009 lopussa).

## Tutkimus ja kehitys

Älykkäisiin sähköverkkoihin ja kestäviin kaupunkeihin liittyvät kehityshankkeet jatkuivat aktiivisena. Fortum solmi Skanskan kanssa sopimuksen kestävästä kaupunkiasumiskonseptista kehittämiseksi. Uutta konseptia on määrä kokeilla Espooseen rakennettavissa kerrostaloissa. Siinä yhdistyvät lähes reaaliaikainen sähkönkulutuksen mittaus, energian säästön mahdollistavat seurantatyökalut, sähköajoneuvot sekä pienimuotoinen sähköntuotanto rakennusten katoille sijoitetuilla aurinkopaneeleilla.

Lisäksi Fortum kehittää laajaa älykkäisiin sähköverkkoihin liittyvää hanketta Tukholman Norra Djurgårdstadenin alueella yhteistyössä muun muassa ABB:n, Ericssonin ja Electroluxin kanssa. Fortum kehittää myös omia älykkäiseen kotiin ja sähköautojen lataukseen liittyviä ratkaisujaan ja palvelujaan, joita on tarkoitus tuoda markkinoille vielä tämän vuoden aikana.

Fortumin tutkimus- ja kehitystoiminnan painopisteenä on myös uuden sukupolven bioenergiateknologiat, joilla voidaan tehdä CHP-laitoksista entistä tuottavampia. Esimerkiksi pyrolyysin avulla bio-CHP-laitoksissa voidaan tuottaa sähkön ja lämmön lisäksi bioöljyä. Bioöljy voisi korvata fossiilista öljyä esimerkiksi lämmöntuotannossa. Metson, UPM:n ja VTT:n kanssa toteutetun pyrolyysihankkeen ensimmäinen vaihe saatiin onnistuneesti päätökseen tänä keväänä. Työtä jatketaan edelleen Tekesin päätettyä rahoittaa pyrolyysin kehittämistä Fortumille tärkeässä CHP-voimalaitostyyppissä (kupliva leijukerroskattila).

---

## Näkymät

### Avaintekijät ja riskit

Fortumin tuloksen kannalta tärkein tekijä on sähkön tukkuhinta. Tukkuhinnan kehityksen avaintekijöitä ovat tarjonnan ja kysynnän tasapaino, polttoaineiden ja hiilidioksidin päästöoikeuksien hinnat sekä vesitilanne. Lisäksi Ruotsin kruunun ja Venäjän ruplan vaihtokurssit vaikuttavat Fortumin tulokseen. Valuuttakurssien vaihtelusta aiheutuvat muuntovaikutukset taseessa kirjataan Fortumin omaan pääomaan.

Fortumin taloudellinen tulos on alttiina useille strategisille, taloudellisille ja operatiivisille riskeille. Fortumin riskeistä ja riskienhallinnasta on lisätietoja yhtiön vuoden 2009 toimintakertomuksessa sekä konsernin tilinpäätöksessä.

### Pohjoismainen markkina

Fortum odottaa sähkönkysynnän palautuvan vuoden 2008 tasolle vuoteen 2012-2014 mennessä Pohjoismaissa. Sähkön osuus kokonaisenergiankulutuksesta jatkaa kasvuaan.

Heinäkuun 2010 puolivälissä sähkön futuurihinta Nord Poolissa loppuvuodelle 2010 oli noin 47 euroa/MWh. Samaan aikaan sähkön futuurihinta vuodelle 2011 oli noin 44 euroa/MWh ja vuodelle 2012 noin 42 euroa/MWh. Hiilen (ICE Rotterdam) futuurihinta loppuvuodelle 2010 puolestaan oli noin 94 Yhdysvaltain dollaria tonnilta ja hiilidioksidipäästöoikeuksien markkinahinta loppuvuodelle 2010 noin 15 euroa hiilidioksiditonnia kohti.

Heinäkuun 2010 puolivälissä Pohjoismaiden vesivarannot olivat noin 14 TWh keskimääräistä pienemmät ja 1 TWh alle vuoden 2009 vastaavan tason.

### Venäjä

Yksi tärkeimmistä OAO Fortumin hankintaan liittyvistä oletuksista on Venäjän sähkömarkkinoiden uudistuksen jatkuminen. Kilpailluilla hinnoilla myydyin sähkön osuutta nostettiin suunnitelman mukaisesti 50 %:sta 60 %:iin tammikuussa 2010 ja edelleen 60 %:sta 80 %:iin heinäkuun 2010 alusta lähtien. Sähkön tukku markkinoiden odotetaan vapautuvan kokonaan vuoteen 2011 mennessä.

Pitkän aikavälin kapasiteettimarkkinoiden hintaparametrit hyväksyttiin huhtikuussa 2010. Sääntöjen mukaan uudelle kapasiteetille odotetaan maksettavan huomattavasti korkeampaa hintaa kuin vanhalle kapasiteetille kymmenen vuoden ajan.

Kaasun keskimääräinen säännelty hinta nousi 24 % ensimmäisellä neljänneksellä vuoden 2009 keskimääräiseen hintaan verrattuna. Kaasun säännellyn hinnan odotetaan pysyvän muuttumattomana vuoden 2010 loppuun. Tämänhetkisen virallisen suunnitelman mukaan säänneltyä kaasun hintaa nostetaan 15 % vuonna 2011. Säännelty sähkön hinta on vuositasolla sidottu säänneltyyn kaasun hintaan ja inflaatioon.

Venäjän hallitus arvioi parhaillaan sähköntuotantoyhtiöiden investointiohjelmaa Venäjän talouden elpymisestä johtuvan sähkön lisääntyneen kysynnän näkökulmasta. Fortum on vahvistanut sitoutumisensa OAO Fortumin investointiohjelman toteuttamiseen, joskin alkuperäiseen aikatauluun on tehty pieniä tarkistuksia.

Vuosittaisten tehokkuusparannusten odotetaan kasvavan noin 100 miljoonaan euroon vuonna 2011.



## Käyttöomaisuusinvestoinnit

Fortum arvioi vuotuisten käyttöomaisuusinvestointiensä seuraavien 4-5 vuoden aikana olevan noin 0,8-1,2 miljardia euroa. Fortumin nykyinen ennuste käyttöomaisuusinvestoinneista vuonna 2010 on vaihteluvälin ylärajaa suurempi, noin 1,5 miljardia euroa. Joitakin alun perin vuodelle 2009 suunniteltuja investointeja erityisesti Venäjällä on siirretty vuodelle 2010.

## Verotus

Ruotsin hallitus esittää korotusta vesivoiman kiinteistöveroihin vuoden 2011 alusta lähtien. Fortum arvioi, että toteutuessaan veromuutoksen vaikutukset olisivat noin 15 miljoonaa euroa.

## Suojaus

Kesäkuun 2010 lopussa Power-divisioonan arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 80 % noin 44 euroon/MWh loppuvuodeksi 2010. Kalenterivuodeksi 2011 divisioonan arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 60 % noin 44 euroon/MWh.

Raportoidut suojaukset voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimien mukaan. Suojaukset tehdään pääasiassa johdannaissopimuksilla. Näistä useimmat ovat Nord Poolissa kaupankäynnin kohteena olevia forward-sopimuksia tai vakioituja futuureja, joihin kuuluu useita erilaisia tuotteita ja maturiteetteja.

## Kannattavuus

Sähkö- ja lämpöliiketoiminnan tulos on yleensä paras vuoden ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä.

Fortumin Power-divisioonan toteutuneeseen sähkön tukkumyyntihintaan Pohjoismaissa vaikuttavat muun muassa suojaustasot, suojaushinta, spot-hinnat, Fortumin joustavan tuotantorakenteen käytettävyys ja käyttö sekä valuuttojen kurssivaihtelut. Jos sähköntuotantolähteiden suhteellisissa osuuksissa tapahtuvien muutosten potentiaalisia vaikutuksia ei oteta huomioon, 1 euron muutos megawattituntia kohti Power-divisioonan toteutuneessa sähköntukkumyyntihinnassa Pohjoismaissa johtaa noin 50 miljoonan euron muutokseen Fortumin vuotuisessa liikevoitossa.

Fortumin tulos vuoden alkupuoliskolta oli hyvä. Yhtiöllä on joustava, kustannustehokas ja ilmastomyönteinen tuotantorakenne. Fortumin taloudellinen asema ja maksuvalmius ovat vahvoja.

*Espoo, 15.7.2010  
Fortum Oyj  
Hallitus*

*Lisätietoja:  
Tapio Kuula, toimitusjohtaja, puhelin: +358 10 452 4112  
Juha Laaksonen, talousjohtaja, puhelin: +358 10 452 4519*

*Fortumin sijoittajasuhteet, puh. +358 10 452 4138 / [investors@fortum.com](mailto:investors@fortum.com)*

Tiivistetty osavuositarkastus on laadittu EU:ssa hyväksytyyn IAS 34, osavuositarkastukset -standardin mukaisesti. Osavuositarkastus ei ole tilintarkastettu.

Tulostiedotus vuonna 2010:

- Osavuositarkastus tammi–syyskuulta julkaistaan 21.10.2010 noin klo 9.00

Jakelu:

NASDAQ OMX Helsinki  
Keskeiset tiedotusvälineet  
[www.fortum.fi](http://www.fortum.fi)

Osavuositarkastukseen liittyvää lisätietoa, mukaan lukien vuosineljänneksitaulukot, on Fortumin verkkosivuilla osoitteessa [www.fortum.fi/sijoittajat](http://www.fortum.fi/sijoittajat).

## Osavuositarkastuksen sisältö

	Sivu
Lyhennetty konsernin tuloslaskelma	19
Lyhennetty konsernin tase	21
Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	22
Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma	23
Nettovelan muutokset ja tunnusluvut	24
Osavuositarkastuksen liitetiedot	25
Tunnuslukujen laskentakaavat	38
Markkinatilanne	40
Tuotanto- ja myyntivolyymit	41

## Lyhennetty konsernin tuloslaskelma

milj. euroa	Liite	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
<b>Liikevaihto</b>	4	<b>1 295</b>	1 194	<b>3 242</b>	2 826	5 435	5 851
Muut tuotot		<b>18</b>	21	<b>55</b>	39	84	100
Materiaalit ja palvelut		<b>-544</b>	-411	<b>-1 461</b>	-1 067	-2 027	-2 421
Henkilöstökulut		<b>-128</b>	-129	<b>-258</b>	-259	-495	-494
Poistot ja arvonalentumiset	4, 12	<b>-139</b>	-124	<b>-276</b>	-246	-510	-540
Muut kulut		<b>-163</b>	-151	<b>-312</b>	-291	-599	-620
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		<b>12</b>	-25	<b>85</b>	-28	-106	7
<b>Liikevoitto</b>		<b>351</b>	375	<b>1 075</b>	974	1 782	1 883
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 13	<b>15</b>	29	<b>31</b>	-4	21	56
Korkokulut		<b>-45</b>	-64	<b>-92</b>	-132	-241	-201
Korkotuotot		<b>18</b>	22	<b>35</b>	53	98	80
Johdannaisten käyvän arvon muutokset		<b>8</b>	2	<b>19</b>	13	-1	5
Muut rahoituserät - netto		<b>-15</b>	-9	<b>-23</b>	-15	-23	-31
Rahoitustuotot ja -kulut		<b>-34</b>	-49	<b>-61</b>	-81	-167	-147
<b>Voitto ennen veroja</b>		<b>332</b>	355	<b>1 045</b>	889	1 636	1 792
Tuloverot	9	<b>-61</b>	-61	<b>-191</b>	-172	-285	-304
<b>Kauden voitto</b>		<b>271</b>	294	<b>854</b>	717	1 351	1 488
<b>Jakautuminen:</b>							
Emoyhtiön omistajille		<b>263</b>	289	<b>822</b>	695	1 312	1 439
Määräysvallattomille omistajille		<b>8</b>	5	<b>32</b>	22	39	49
		<b>271</b>	294	<b>854</b>	717	1 351	1 488
<b>Osakekohtainen tulos (euroa per osake)</b>	10						
Laimentamaton		<b>0,30</b>	0,32	<b>0,93</b>	0,78	1,48	1,62
Laimennettu		<b>0,30</b>	0,32	<b>0,93</b>	0,78	1,48	1,62

milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto</b>	<b>339</b>	400	<b>990</b>	<b>1 002</b>	1 888	1 876
Kertaluonteiset erät (luovutusvoitot ja -tappiot)	<b>4</b>	10	<b>50</b>	<b>14</b>	29	65
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	<b>-15</b>	-25	<b>21</b>	<b>-21</b>	-76	-34
Ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu	<b>23</b>	-10	<b>14</b>	<b>-21</b>	-59	-24
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	<b>12</b>	-25	<b>85</b>	<b>-28</b>	-106	7
<b>Liikevoitto</b>	<b>351</b>	375	<b>1 075</b>	<b>974</b>	1 782	1 883

## Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma

milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	2008
<b>Kauden voitto</b>	<b>271</b>	294	<b>854</b>	717	1 351	1 596
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>						
Kassavirran suojaukset						
Käyvän arvon muutokset	<b>-185</b>	-282	<b>-158</b>	-90	-195	453
Siirrot tuloslaskelmaan	<b>-11</b>	-60	<b>-3</b>	-83	-218	160
Siirrot vaihto-omaisuuteen/aineellisiin hyödykkeisiin	<b>-3</b>	-6	<b>-8</b>	-1	-4	-4
Verot	<b>50</b>	90	<b>39</b>	47	108	-168
Nettosijoitusten suojaus						
Käyvän arvon muutokset	<b>-6</b>	-1	<b>-10</b>	-2	-25	-
Verot	<b>2</b>	0	<b>3</b>	0	6	-
Myytavissä olevat rahoitusvarat						
Käyvän arvon muutokset	<b>0</b>	0	<b>0</b>	0	0	-1
Muuntoerot	<b>131</b>	87	<b>444</b>	-127	21	-621
Osuus osakkuusyritysten muista laajan tuloksen eristä <sup>1)</sup>	<b>-29</b>	-36	<b>-80</b>	-39	-37	-628
Muut muutokset	<b>-1</b>	-3	<b>1</b>	-7	1	1
<b>Muut laajan tuloksen erät, verojen jälkeen</b>	<b>-52</b>	-211	<b>228</b>	-302	-343	-808
<b>Laaja tulos yhteensä</b>	<b>219</b>	83	<b>1 082</b>	415	1 008	788
<b>Laajan tuloksen jakautuminen</b>						
Emoyhtiön omistajille	<b>201</b>	70	<b>1 014</b>	412	971	797
Määräysvallattomille omistajille	<b>18</b>	13	<b>68</b>	3	37	-9
	<b>219</b>	83	<b>1 082</b>	415	1 008	788
1) Josta Hafslund ASA:n omistamien REC:n osakkeiden käyvän arvon muutosta ml. muuntoerot	<b>-33</b>	-24	<b>-85</b>	-28	<b>-37</b>	-667

## Lyhennetty konsernin tase

milj. euroa	Liite	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
<b>VARAT</b>				
<b>Pitkäaikaiset varat</b>				
Aineettomat hyödykkeet	12	411	363	391
Rakennukset, koneet ja kalusto	12	13 919	12 172	12 855
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	4, 13	2 119	2 105	2 188
Osuus valtion ydinjätehuoltorahastosta	16	612	577	570
Varat etuuspohjaisista eläkejärjestelyistä		64	62	59
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		67	58	69
Laskennalliset verosaamiset		61	4	47
Johdannaisinstrumentit	6	196	275	195
Pitkäaikaiset korolliset saamiset		1 050	809	918
<b>Pitkäaikaiset varat yhteensä</b>		<b>18 499</b>	<b>16 425</b>	<b>17 292</b>
<b>Lyhytaikaiset varat</b>				
Vaihto-omaisuus		418	431	447
Johdannaisinstrumentit	6	142	371	182
Myyntisaamiset ja muut saamiset		853	806	1 030
Pankkitalletukset		394	432	397
Rahat ja pankkisaamiset		300	1 008	493
Likvidit varat	15	694	1 440	890
<b>Lyhytaikaiset varat yhteensä</b>		<b>2 107</b>	<b>3 048</b>	<b>2 549</b>
<b>Varat yhteensä</b>		<b>20 606</b>	<b>19 473</b>	<b>19 841</b>
<b>OMA PÄÄOMA</b>				
<b>Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma</b>				
Osakepääoma	14	3 046	3 046	3 046
Ylikurssirahasto		73	73	73
Kertyneet voittovarot		5 100	4 009	4 762
Muut oman pääoman erät		-59	348	153
<b>Yhteensä</b>		<b>8 160</b>	<b>7 476</b>	<b>8 034</b>
<b>Määräysvallattomat omistajat</b>		<b>502</b>	<b>427</b>	<b>457</b>
<b>Oma pääoma yhteensä</b>		<b>8 662</b>	<b>7 903</b>	<b>8 491</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>				
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma</b>				
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	15	5 681	7 061	6 002
Johdannaisinstrumentit	6	163	174	191
Laskennalliset verovelat		1 784	1 762	1 750
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	16	612	577	570
Muut varaukset		242	201	209
Eläkevelvoitteet		24	48	23
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		464	460	472
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä</b>		<b>8 970</b>	<b>10 283</b>	<b>9 217</b>
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>				
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	15	1 519	383	857
Johdannaisinstrumentit	6	531	125	276
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma		924	779	1 000
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä</b>		<b>2 974</b>	<b>1 287</b>	<b>2 133</b>
<b>Vieras pääoma yhteensä</b>		<b>11 944</b>	<b>11 570</b>	<b>11 350</b>
<b>Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä</b>		<b>20 606</b>	<b>19 473</b>	<b>19 841</b>

Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

milj. euroa	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Kertyneet voittovarot		Muut oman pääoman erät			Emoyhtiön omistajat	Määräys- vallattoma t omistajat	Oma pääoma yhteensä
			Kertyneet voittovarot	Muuntoerot	Kassavirta- suojaukset	Muut laajan tuloksen erät	Muut laajan tuloksen erät osakkuus- yhtiöissä			
<b>Oma pääoma 31.12.2009</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>5 329</b>	<b>-567</b>	<b>21</b>	<b>1</b>	<b>131</b>	<b>8 034</b>	<b>457</b>	<b>8 491</b>
Kauden tulos			822					822	32	854
Muuntoerot				403	8		8	419	41	460
Kauden muut laajan tuloksen erät			1		-133	-7	-88	-227	-5	-232
Laaja tulos yhteensä			823	403	-125	-7	-80	1 014	68	1 082
Osingonjako			-888					-888		-888
Osingonjako määräysvallattomille omistajille								0	-22	-22
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä								0	-1	-1
<b>Oma pääoma 30.6.2010</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>5 264</b>	<b>-164</b>	<b>-104</b>	<b>-6</b>	<b>51</b>	<b>8 160</b>	<b>502</b>	<b>8 662</b>
<b>Oma pääoma 31.12.2008</b>	<b>3 044</b>	<b>73</b>	<b>4 888</b>	<b>-576</b>	<b>321</b>	<b>36</b>	<b>168</b>	<b>7 954</b>	<b>457</b>	<b>8 411</b>
Kauden tulos			695					695	22	717
Muuntoerot				-120	-4		12	-112	-7	-119
Kauden muut laajan tuloksen erät			-2		-116	-2	-51	-171	-12	-183
Laaja tulos yhteensä			693	-120	-120	-2	-39	412	3	415
Osingonjako			-888					-888		-888
Osingonjako määräysvallattomille omistajille								0	-19	-19
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä			-4					-4	-14	-18
Käytetyt optio-oikeudet <sup>1)</sup>	2		16			-16		2		2
<b>Oma pääoma 30.6.2009</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>4 705</b>	<b>-696</b>	<b>201</b>	<b>18</b>	<b>129</b>	<b>7 476</b>	<b>427</b>	<b>7 903</b>
<b>Oma pääoma 31.12.2008</b>	<b>3 044</b>	<b>73</b>	<b>4 888</b>	<b>-576</b>	<b>321</b>	<b>36</b>	<b>168</b>	<b>7 954</b>	<b>457</b>	<b>8 411</b>
Kauden tulos			1 312					1 312	39	1 351
Muuntoerot				9	-4		28	33	12	45
Kauden muut laajan tuloksen erät			6		-296	-19	-65	-374	-14	-388
Laaja tulos yhteensä			1 318	9	-300	-19	-37	971	37	1 008
Osingonjako			-888					-888		-888
Osingonjako määräysvallattomille omistajille								0	-19	-19
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä			-5					-5	-18	-23
Käytetyt optio-oikeudet <sup>1)</sup>	2		16			-16		2		2
<b>Oma pääoma 31.12.2009</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>5 329</b>	<b>-567</b>	<b>21</b>	<b>1</b>	<b>131</b>	<b>8 034</b>	<b>457</b>	<b>8 491</b>

1) Viimeisen optio-ohjelman (2002B) merkintäajan päättymisen 1.5.2009 kirjanpitokäsittelyn vaikutus omassa pääomassa.

**Muuntoerot**

Muuntoerot vaikuttivat emoyhtiön omistajille kuuluvaan osuuteen omasta pääomasta 419 miljoonaa euroa vuoden 2010 kahden ensimmäisen neljänneksen aikana (I-II/2009: -112) sisältäen Ruotsin ja Norjan kruunujen sekä Venäjän ruplan nettovaikutuksen yhteensä 411 miljoonaa euroa (I-II/2009: -112). Osa muuntoerosta syntyy, kun Hafslundin omistamat Norjan kruunun määräiset REC:n osakkeet arvostetaan käypään arvoon. Arvostuksen vaikutus, 4 miljoonaa euroa (I-II/2009: 10), esitetään yhdessä osakkuusyhtiöiden muiden laajan tuloksen erien kanssa.

Ulkomaisten tytäryhtiöiden tilinpäätöstiedot muunnetaan euroiksi käyttäen tuloslaskelman osalta keskikurssia ja taseen osalta tilinpäätöspäivän kurssia. Kurssiero, joka syntyy muunnosta euroiksi, kirjataan omaan pääomaan. Katso lisätietoja käytetyistä kurseista liitetiedosta 8 Valuuttakurssit.

**Kassavirtasuojaukset**

Emoyhtiön omistajille kuuluva osuus kassavirtasuojauksen käyvän arvon muutoksista oli -125 miljoonaa euroa vuoden 2010 kahden ensimmäisen neljänneksen aikana (I-II/2009: -120), ja se liittyi lähinnä sähkön hinnan suojaamiseen. Kun sähkön hinta on alhaisempi/korkeampi kuin suojaushinta, vaikutus omaan pääomaan on positiivinen/negatiivinen.

**Osingonjako**

Vuoden 2009 osingonjaosta päätettiin yhtiökokouksessa 25.3.2010. Osinko maksettiin 8.4.2010. Vuoden 2008 osingonjaosta päätettiin yhtiökokouksessa 7.4.2009.

## Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma

milj. euroa	Liite	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>							
<b>Liikevoitto ennen poistoja (Käyttökate)</b>		<b>490</b>	499	<b>1 351</b>	1 220	2 292	2 423
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua		-6	18	-73	19	46	-46
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot		-146	160	-323	299	146	-476
Maksetut välittömät verot		-73	-117	-155	-131	-239	-263
<b>Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta</b>		<b>265</b>	560	<b>800</b>	1 407	2 245	1 638
Käyttöpääoman muutos		157	144	143	119	19	43
<b>Liiketoiminnan rahavirta yhteensä</b>		<b>422</b>	704	<b>943</b>	1 526	2 264	1 681
<b>Investointien rahavirta</b>							
Käyttöomaisuusinvestoinnit <sup>1)</sup>	4, 12	-263	-171	-486	-351	-845	-980
Hankitut tytäryhtiöosakkeet pl. hankittujen yhtiöiden rahavarat	7	-1	-3	-1	-22	-27	-6
Hankitut osakkuusyhtiöosakkeet <sup>2)</sup>	13	0	0	0	-31	-58	-27
Muiden osakkeiden hankinnat		0	-1	0	-1	-2	-1
Käyttöomaisuuden myynnit		1	10	3	11	48	40
Myydyt tytäryhtiöosakkeet pl. myytyjen yhtiöiden rahavarat	7	0	0	0	11	11	0
Myydyt osakkuusyhtiöosakkeet	13	5	0	111	0	2	113
Muiden osakkeiden myynnit		0	1	11	1	1	11
Muiden sijoitusten muutos		-22	-13	-53	-32	-104	-125
<b>Investointien rahavirta yhteensä</b>		<b>-280</b>	-177	<b>-415</b>	-414	-974	-975
<b>Rahavirta ennen rahoitusta</b>		<b>142</b>	527	528	1 112	1 290	706
<b>Rahoituksen rahavirta</b>							
Velkojen muutos		-62	-1 242	113	-35	-758	-610
Osingonjako yhtiön osakkeenomistajille		-888	-888	-888	-888	-888	-888
Muut rahoituserät		-14	-21	-19	-8	-25	-36
<b>Rahoituksen rahavirta yhteensä</b>		<b>-964</b>	-2 151	<b>-794</b>	-931	-1 671	-1 534
<b>Laskelman mukainen likvidien varojen muutos</b>		<b>-822</b>	-1 624	<b>-266</b>	181	-381	-828
<b>Likvidit varat kauden alussa</b>		<b>1 498</b>	3 041	<b>890</b>	1 321	1 321	1 440
Valuuttakurssierot likvideissa varoissa		18	23	70	-62	-50	82
<b>Likvidit varat kauden lopussa</b>		<b>694</b>	1 440	<b>694</b>	1 440	890	694

- 1) Maksamattomat investoinnit eivät sisälly käyttöomaisuusinvestointeihin. Aktivoidut vieraan pääoman kulut sisältyvät maksettuihin korkokuluihin.  
2) Ostetut osakkuusyhtiöosakkeet sisältävät osakeannin

### Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua

Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksua sisältää pääasiassa liiketoiminnan rahavirrasta oikaistut luovutusvoitot. Luovutustulot käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynneistä, 125 miljoonaa euroa (I-II/2009: 23), esitetään kokonaisuudessaan investointien rahavirrassa.

### Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot

milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Maksetut korot ja rahoituskulut, netto	-54	-61	-97	-115	-185	-167
Saadut osingot	48	21	51	22	33	62
Toteutuneet valuuttakurssivoitot ja -tappiot	-140	200	-277	392	298	-371
<b>Yhteensä</b>	<b>-146</b>	160	<b>-323</b>	299	146	-476

Toteutuneet valuuttakurssivoitot ja -tappiot aiheutuvat taseen valuuttaposiitiota suojaavista valuuttatermiineistä, jotka liittyvät pääasiassa Fortumin ruotsalaisten tytäryritysten ruotsin kruunumääräiseen rahoitukseen sekä siihen, että konsernin pääasiallinen ulkoinen rahoitus on euroissa. Suurin osa näistä termiineistä erääntyy 12 kuukauden sisällä.

Nettovelan muutokset

milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Nettovelka kauden alussa	5 679	5 634	5 969	6 179	6 179	6 004
Muuntoerot	17	7	72	44	144	172
Käyttökate	490	499	1 351	1 220	2 292	2 423
Maksetut rahoituskulut ja verot sekä muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	-225	61	-551	187	-47	-785
Käyttöpääoman muutos	157	144	143	119	19	43
Käyttöomaisuusinvestoinnit	-263	-171	-486	-351	-845	-980
Yrityshankinnat	-1	-4	-1	-54	-87	-34
Yritysmyyntit	6	11	125	23	62	164
Muutos korollisissa saamisissa	-22	-13	-53	-32	-104	-125
Osingot	-888	-888	-888	-888	-888	-888
Muut rahoitustoiminnot	-14	-21	-19	-8	-25	-36
Nettorahavirta (- nettovelan kasvu)	-760	-382	-379	216	377	-218
Joukkovelkakirjojen käypien arvojen muutos ja arvostus jaksotettuun hankintamenuun	50	-19	86	-3	23	112
<b>Nettovelka kauden lopussa</b>	<b>6 506</b>	<b>6 004</b>	<b>6 506</b>	<b>6 004</b>	<b>5 969</b>	<b>6 506</b>

Tunnusluvut

	30.6.2010	31.3.2010	31.12.2009	30.9.2009	30.6.2009	31.3.2009	Edelliset 12 kk
Käyttökate, milj. euroa	1 351	861	2 292	1 634	1 220	721	2 423
Tulos/osake (laimentamaton), EUR	0,93	0,63	1,48	1,02	0,78	0,46	1,62
Sijoitettu pääoma, milj. euroa	15 862	15 642	15 350	15 184	15 347	17 404	N/A
Korollinen nettovelka, milj. euroa	6 506	5 679	5 969	6 041	6 004	5 634	N/A
Käyttöomaisuus- ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, milj. euroa	513	216	929	634	412	181	1 030
Käyttöomaisuusinvestoinnit, milj. euroa	493	196	862	571	352	150	1 003
Sijoitetun pääoman tuotto, % <sup>1)</sup>	14,3	18,7	12,1	11,4	13,1	14,5	12,8
Oman pääoman tuotto, % <sup>1)</sup>	19,3	25,7	16,0	14,6	17,4	19,6	18,0
Nettovelka/käyttökate <sup>1)</sup>	2,5	1,7	2,6	2,8	2,5	2,0	2,7
Korkokate	18,7	24,2	12,4	11,3	12,3	16,0	15,5
Korkokate sisältäen aktivoidut vieraan pääoman meno Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta/korollinen nettovelka, % <sup>1)</sup>	13,7	18,7	10,3	9,5	10,5	12,9	11,9
	28,8	44,9	37,6	35,7	38,9	45,1	25,2
Velkaantumisaste, %	75	67	70	73	76	65	N/A
Oma pääoma/osake, EUR	9,19	8,96	9,04	8,89	8,42	9,34	N/A
Omavaraisuusaste, %	42	40	43	43	41	40	N/A
Henkilöstön lukumäärä	11 406	11 290	11 613	12 054	13 586	14 267	N/A
Henkilöstö keskimäärin	11 393	11 435	13 278	13 737	14 310	14 644	N/A
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 230	888 230	888 230	888 095	888 367
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 230	888 230	888 230	888 250	888 367
Rekisteröityjen osakkeiden lukumäärä, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 166	N/A

1) Neljänneksen luvut on muutettu vastaamaan vuositason lukuja.

Tunnuslukujen laskentakaavat ovat liitetiedossa 24.



## Konsernin lyhennetty osavuositarkastuksen liitetiedot

### 1. Laadintaperusta

Konsernin lyhennetty osavuositarkastus on laadittu EU:ssa käyttöön otettua kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Osavuositarkastusta tulee lukea yhdessä vuoden 2009 tilinpäätöksen kanssa. Osavuositarkastusta ei ole tilintarkastettu.

### 2. Laadintaperiaatteet

Noudatetut laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernin tilinpäätöksessä 2009 noudattamien periaatteiden kanssa lukuunottamatta alla listattuja standardien käyttöönotosta johtuvia ja esittämisessä tapahtuneita muutoksia:

- Uudistettu standardi IFRS 3 Liiketoimintojen yhdistäminen (voimassa 1.7.2009 tai sen jälkeen alkavilla tilikausilla). Standardimuutokset vaikuttavat lähinnä seuraavien aihealueiden kirjanpitokäsittelyyn: hankintaan liittyvät menot, vaiheittaiset hankinnat, liikearvo ja määräysvallattomien omistajien osuus (aiemmin vähemmistöosuus) sekä ehdollinen vastike. Fortum soveltaa uudistettua standardia kaikkiin liiketoimintojen yhdistämissiin 1.1.2010 lähtien.
- Uudistettu standardi IAS 27 Konsernitiilin päätös ja erillistilin päätös (otettava käyttöön 1.7.2009 tai sen jälkeen alkavilla tilikausilla). Standardimuutokset edellyttävät kaikkien määräysvallattomien omistajien kanssa tehtyjen liiketoimien vaikutusten kirjaamista omaan pääomaan, ellei määräysvalta muutu. Fortum soveltaa muutettua standardia ei-takautuvasti määräysvallattomien omistajien kanssa tehtyihin liiketoimiin 1.1.2010 lähtien.
- Muutos standardiin IAS 17 Vuokrasopimukset (otettava käyttöön 1.1.2010 tai sen jälkeen alkavilla tilikausilla). Muutos on yksi huhtikuussa 2009 julkaistuista IFRS-normiston vuosittaisista muutoksista. Muutos koski IAS 17 Vuokrasopimukset-standardin säännöksiä liittyen maa-alueiden vuokrasopimusten luokitteluun. Aikaisempi IAS 17 -standardi edellytti, että maa-alueita koskeva vuokrasopimus luokiteltiin muuksi vuokrasopimukseksi, koska maa-alueen taloudellisen vaikutusajan katsotaan olevan ikuinen. Muutoksen jälkeen maa-alueiden vuokrasopimukset tulee luokitella joko rahoitusleasing- tai muuksi vuokrasopimukseksi IAS 17 pääperiaatteiden mukaan. Fortum on soveltanut standardia 1.1.2010 lähtien. Muutoksella ei ollut olennaista vaikutusta Fortumin konsernitiilin päätökseen sillä merkittävien maanvuokrasopimusten luokittelu ei muutoksen seurauksena muuttunut.

Kirjauskäytännön muutoksesta TGC-1:n osakkuustuloksen kirjaamiseen liittyen, katso liitetieto 13.

#### Tuloslaskelman lisäriivi

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät on eriytetty esitettäväksi tuloslaskelmassa omana eränään, kun ne aikaisemmin ovat sisältyneet tuloslaskelman muihin eriin kululajinsa mukaisesti. Muutos on tehty Fortumin tuloksen paremman ymmärrettävyyden ja vertailukelpoisuuden varmistamiseksi.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät sisältävät:

- kertaluonteiset erät, koostuu luovutusvoitoista ja -tappioista
  - suojaustarkoituksessa pidettävien johdannaisten käyvän arvon muutokset, joihin ei IAS 39:n mukaisesti sovelleta suojauslaskentaa. Valtaosaan Fortumin kassavirtasuojauksista sovelletaan suojauslaskentaa, joiden käyvän arvon muutos kirjataan omaan pääomaan.
  - kirjanpitokäsittelyn vaikutus, joka aiheutuu siitä, että IFRIC 5:n mukaan Fortumin Valtion ydinjätehuolto-rahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa.
- Segmenttejä koskevilla liitetiedoissa vertailukelpoiseen liikevoittoon on päästy vähentämällä nämä erät liikevoitosta. Fortumin näkemyksen mukaan vertailukelpoinen liikevoitto antaa paremman kuvan segmenttien tuloksellisuudesta ja toiminnasta.

### 3. Kriittiset tilinpäätösarvot ja harkinnat

Osavuositarkastuksen laatiminen edellyttää, että yhtiön johto tekee arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat raportoitujen varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulojen määrään. Toteutuneet tulokset saattavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna.

Tämän osavuositarkastuksen laatimisen yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisiin epävarmuustekijöihin liittyneet arvot ovat samoja, joita sovellettiin vuositiilin päätöksessä 2009.

### 4. Tiedot segmenteittäin

Lokakuussa 2009 Fortum uudelleenorganisoi liiketoimintarakenteensa neljään liiketoimintadivisioonaan ja neljään esikuntatoimintoon. Muutoksen tavoitteena on parantaa organisaation tehokkuutta ja selkeyttää tulosvastuullisuutta ja samalla yksinkertaistaa sen rakennetta. Uudet divisioonat ovat Power, Heat, Russia sekä Electricity Solutions and Distribution. Electricity Solutions and Distribution -divisioonaa (ESD) muodostuu kahdesta liiketoimintayksiköstä, Distributionista ja Electricity Salesista (aikaisemmin Markets). IFRS:n mukaan raportoitavat segmentit on nimetty vastaavasti.

Uudelleenorganisoinnilla ei ollut vaikutusta Fortumin ulkoisen raportoinnin rakenteeseen, sillä raportoitavat segmentit ovat pysyneet samoina. Muutoksella on kuitenkin ollut pieniä vaikutuksia segmenttien sisältöön 1.1.2010 alkaen. Muutokset liittyvät lähinnä Power-divisioonan Power Solutions -liiketoiminta-alueen siirtoon Venäjän ja Heat-divisiooniin sekä keskitetyn Trading and Industrial Intelligence-yksikön perustamiseen.

Lisätietoja koskien uusia ja vanhoja segmenttitietoja on esitetty vuoden 2010 ensimmäisen neljänneksen osavuositarkastuksen liitteessä.

Liikevaihto						
milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Sähkönmyynti ilman välillisiä veroja	759	711	1 826	1 598	3 192	3 420
Lämmön myynti	280	239	873	727	1 314	1 460
Sähkönsiirto	194	170	464	390	760	834
Muut myynnit	62	74	79	111	169	137
<b>Yhteensä</b>	<b>1 295</b>	<b>1 194</b>	<b>3 242</b>	<b>2 826</b>	<b>5 435</b>	<b>5 851</b>

Liikevaihto segmenteittäin						
milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power <sup>1)</sup>	597	608	1 366	1 296	2 531	2 601
- josta sisäistä	-10	64	-134	134	254	-14
Heat <sup>1)</sup>	301	250	952	764	1 399	1 587
- josta sisäistä	2	4	-4	13	23	6
Distribution	200	176	480	405	800	875
- josta sisäistä	3	3	7	4	13	16
Electricity Sales <sup>1)</sup>	327	298	964	767	1 449	1 646
- josta sisäistä	19	8	80	30	67	117
Russia	169	138	413	324	632	721
- josta sisäistä	-	-	-	-	-	-
Muut	16	19	21	38	71	54
- josta sisäistä	40	4	61	17	-5	39
Nord Pool netotus <sup>2)</sup>	-261	-212	-944	-570	-1 095	-1 469
Eliminoinnit	-54	-83	-10	-198	-352	-164
<b>Yhteensä</b>	<b>1 295</b>	<b>1 194</b>	<b>3 242</b>	<b>2 826</b>	<b>5 435</b>	<b>5 851</b>

1) Sekä ulkoinen että sisäinen liikevaihto sisältää realisoituneiden suojausinstrumenttien vaikutukset. Vaikutus liikevaihtoon voi olla positiivinen tai negatiivinen riippuen keskimääräisen sopimushinnan ja realisoituneen spot-hinnan erotuksesta.

2) Tuntiperusteiset myynnit ja ostot Nord Poolilta netotetaan konsernitasolla ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tiettyä hetkenä nettomyyjä vai netto-ostaja.

Liikevoitto segmenteittäin						
milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	280	307	747	739	1 363	1 371
Heat	35	39	194	154	252	292
Distribution	53	54	166	135	263	294
Electricity Sales	23	20	-6	-1	29	24
Russia	-9	-15	23	-9	-20	12
Muut	-31	-30	-49	-44	-105	-110
<b>Yhteensä</b>	<b>351</b>	<b>375</b>	<b>1 075</b>	<b>974</b>	<b>1 782</b>	<b>1 883</b>

Vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin						
milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	271	340	695	755	1 454	1 394
Heat	33	26	165	140	231	256
Distribution	53	54	155	135	262	282
Electricity Sales	10	6	-3	4	22	15
Russia	-9	-14	7	-8	-20	-5
Muut	-19	-12	-29	-24	-61	-66
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto</b>	<b>339</b>	<b>400</b>	<b>990</b>	<b>1 002</b>	<b>1 888</b>	<b>1 876</b>
Kertaluonteiset erät	4	10	50	14	29	65
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	8	-35	35	-42	-135	-58
<b>Liikevoitto</b>	<b>351</b>	<b>375</b>	<b>1 075</b>	<b>974</b>	<b>1 782</b>	<b>1 883</b>

**Kertaluonteiset erät segmenteittäin**

milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	1	1	1	5	6	2
Heat	3	9	22	9	21	34
Distribution	0	0	11	0	1	12
Electricity Sales	-	0	-	0	0	0
Russia	0	-1	16	-1	0	17
Muut	0	1	0	1	1	0
<b>Yhteensä</b>	<b>4</b>	<b>10</b>	<b>50</b>	<b>14</b>	<b>29</b>	<b>65</b>

Kertaluonteiset erät sisältävät luovutusvoittoja- ja tappioita.

**Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät segmenteittäin**

milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power <sup>1)</sup>	8	-34	51	-21	-97	-25
Heat	-1	4	7	5	0	2
Distribution	0	0	0	0	0	0
Electricity Sales	13	14	-3	-5	7	9
Russia	-	-	0	-	-	0
Muut	-12	-19	-20	-21	-45	-44
<b>Yhteensä</b>	<b>8</b>	<b>-35</b>	<b>35</b>	<b>-42</b>	<b>-135</b>	<b>-58</b>

1) Sisältää kirjanpitoikäisyyden vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastoon, yhteensä milj. euroa:

	<b>23</b>	<b>-10</b>	<b>14</b>	<b>-21</b>	<b>-59</b>	<b>-24</b>
--	-----------	------------	-----------	------------	------------	------------

Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät sisältävät pääasiassa niiden tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisinstrumenttien vaikutuksen, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa IAS 39 mukaisesti. Power -segmentti sisältää vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastoon, jossa IFRIC 5 tulkinnan mukaisesti taseen varat eivät voi ylittää niihin liittyviä taseeseen kirjattuja velkoja.

**Poistot ja arvonalentumiset segmenteittäin**

milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	24	22	48	45	93	96
Heat	46	38	91	76	162	177
Distribution	44	41	87	80	164	171
Electricity Sales	1	2	2	3	6	5
Russia	22	18	42	37	75	80
Muut	2	3	6	5	10	11
<b>Yhteensä</b>	<b>139</b>	<b>124</b>	<b>276</b>	<b>246</b>	<b>510</b>	<b>540</b>

**Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta segmenteittäin**

milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power <sup>1), 2)</sup>	-15	-5	-23	-11	-35	-47
Heat	1	7	19	12	30	37
Distribution	6	5	11	9	10	12
Electricity Sales	2	1	1	1	0	0
Russia	9	5	9	5	20	24
Muut	12	16	14	-20	-4	30
<b>Yhteensä</b>	<b>15</b>	<b>29</b>	<b>31</b>	<b>-4</b>	<b>21</b>	<b>56</b>

1) Sisältää kirjanpitoikäisyyden vaikutukset, jotka johtuvat

Fortumin osakkuusyhtiöiden osuuksista suomalaisissa ja ruotsalaisissa ydinjätehuoltorahastoissa, yhteensä milj. euroa:

	<b>2</b>	<b>-3</b>	<b>0</b>	<b>-6</b>	<b>-5</b>	<b>1</b>
--	----------	-----------	----------	-----------	-----------	----------

2) Suurin osa Power -segmentin osakkuusyhtiöistä on tuotantoyhtiöitä, joilta Fortum ostaa sähköä omakustannushintaan, johon sisältyvät korot, valmisteverot ja välittömät verot.

**Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä segmentteittäin**

milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Power	881	864	863
Heat	157	166	178
Distribution	209	218	230
Electricity Sales	12	12	12
Russia	454	405	425
Muut	406	440	480
<b>Yhteensä</b>	<b>2 119</b>	<b>2 105</b>	<b>2 188</b>

**Investoinnit käyttöomaisuuteen segmentteittäin**

milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	22	23	35	44	96	87
Heat	59	97	121	167	358	312
Distribution	47	43	76	79	188	185
Electricity Sales	0	0	0	1	1	0
Russia <sup>1)</sup>	167	38	258	59	215	414
Muut	2	1	3	2	4	5
<b>Yhteensä</b>	<b>297</b>	<b>202</b>	<b>493</b>	<b>352</b>	<b>862</b>	<b>1 003</b>
Josta aktivoituja vieraan pääoman menoja	12	5	21	14	30	37

1) Kasvu johtuu OAO Fortumin käynnissä olevan investointiohjelman etenemisestä.

**Bruttoinvestoinnit osakkeisiin segmentteittäin**

milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Power	-	25	20	56	57	21
Heat	0	0	0	0	1	1
Distribution	-	0	-	0	5	5
Electricity Sales	-	-	-	-	-	-
Russia	-	3	-	3	3	0
Muut	0	1	0	1	1	0
<b>Yhteensä</b>	<b>0</b>	<b>29</b>	<b>20</b>	<b>60</b>	<b>67</b>	<b>27</b>

Bruttoinvestoinnit osakkeisiin vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä muodostuvat Teollisuuden Voimalle annettavasta osakepääoman lisäyksestä. Katso liitetieto 13.

**Sidottu pääoma segmentteittäin**

milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Power	5 726	5 353	5 494
Heat	3 884	3 503	3 787
Distribution	3 482	3 106	3 299
Electricity Sales	59	81	125
Russia	2 690	2 062	2 260
Muut	285	476	382
<b>Yhteensä</b>	<b>16 126</b>	<b>14 581</b>	<b>15 347</b>

**Sidotun pääoman tuotto segmenteittäin**

%	Edelliset	
	12 kk	31.12.2009
Power	23,9	24,5
Heat	8,8	7,9
Distribution	9,2	8,7
Electricity Sales	26,4	28,9
Russia	1,5	0,0
Muut	-21,7	-19,4

**Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto segmenteittäin**

%	Edelliset	
	12 kk	31.12.2009
Power	24,4	26,4
Heat	7,8	7,3
Distribution	8,9	8,6
Electricity Sales	14,0	18,6
Russia	0,8	0,0
Muut	-7,9	-17,0

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**

milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Power	6 680	6 081	6 260
Heat	4 237	3 844	4 244
Distribution	3 929	3 553	3 765
Electricity Sales	379	448	475
Russia	3 024	2 327	2 542
Muut	534	726	621
Eliminoinnit	-242	-272	-293
<b>Sidottuun pääomaan sisältyvät varat</b>	<b>18 541</b>	<b>16 707</b>	<b>17 614</b>
Korolliset saamiset	1 079	837	943
Laskennalliset verosaamiset	61	4	47
Muut varat	231	485	347
Likvidit varat	694	1 440	890
<b>Varat yhteensä</b>	<b>20 606</b>	<b>19 473</b>	<b>19 841</b>

**Vieras pääoma segmenteittäin**

milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Power	954	728	766
Heat	353	341	456
Distribution	447	447	466
Electricity Sales	320	367	350
Russia	334	265	282
Muut	249	250	240
Eliminoinnit	-242	-272	-293
<b>Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma</b>	<b>2 415</b>	<b>2 126</b>	<b>2 267</b>
Laskennalliset verovelat	1 784	1 762	1 750
Muu vieras pääoma	545	238	474
<b>Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma</b>	<b>4 744</b>	<b>4 126</b>	<b>4 491</b>
Korollinen vieras pääoma	7 200	7 444	6 859
Oma pääoma	8 662	7 903	8 491
<b>Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä</b>	<b>20 606</b>	<b>19 473</b>	<b>19 841</b>

Muut varat ja muu vieras pääoma, jotka eivät sisälly sidottuun pääomaan segmenteittäin sisältävät pääasiassa tuloverosaamiset ja -velat, jaksotetut korkokulut sekä suojauksista ja korkojohdannaisista, joihin sovelletaan suojauslaskentaa, johtuvat saamiset ja velat.

Henkilöstön lukumäärä				30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Power				1 983	2 026	1 916
Heat				2 549	2 666	2 552
Distribution				1 144	1 169	1 088
Electricity Sales				549	637	611
Russia				4 584	6 483	4 855
Muut				597	605	591
<b>Yhteensä</b>				<b>11 406</b>	<b>13 586</b>	<b>11 613</b>

Henkilöstö keskimäärin				30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Power				1 900	2 164	2 068
Heat				2 516	2 704	2 652
Distribution				1 134	1 202	1 166
Electricity Sales				551	632	629
Russia				4 701	7 018	6 170
Muut				591	590	593
<b>Yhteensä</b>				<b>11 393</b>	<b>14 310</b>	<b>13 278</b>

Henkilöstö keskimäärin lasketaan käyttäen koko raportointikauden kuukausittaisia keskiarvoja.

## 5. Segmenttiedot neljänneksittäin

Lisätietoja vuosineljänneksittäin on saatavissa englannin kielellä Fortumin www-sivuilta [www.fortum.fi](http://www.fortum.fi) (Fortum yrityksenä/Sijoittajat/Taloudellista tietoa/Osavuositiedot).

### Liikevaihto neljänneksittäin

milj. euroa	II/2010	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power	597	769	663	572	608	688
- josta sisäistä	-10	-124	50	70	64	70
Heat	301	651	458	177	250	514
- josta sisäistä	2	-6	8	2	4	9
Distribution	200	280	227	168	176	229
- josta sisäistä	3	4	7	2	3	1
Electricity Sales	327	637	410	272	298	469
- josta sisäistä	19	61	28	9	8	22
Russia	169	244	197	111	138	186
- josta sisäistä	-	-	-	-	-	-
Muut	16	5	17	16	19	19
- josta sisäistä	40	21	-9	-13	4	13
Nord Pool netotus	-261	-683	-325	-200	-212	-358
Eliminoinnit	-54	44	-84	-70	-83	-115
<b>Yhteensä</b>	<b>1 295</b>	<b>1 947</b>	<b>1 563</b>	<b>1 046</b>	<b>1 194</b>	<b>1 632</b>

### Liikevoitto neljänneksittäin

milj. euroa	II/2010	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power	280	467	327	297	307	432
Heat	35	159	109	-11	39	115
Distribution	53	113	81	47	54	81
Electricity Sales	23	-29	37	-7	20	-21
Russia	-9	32	8	-19	-15	6
Muut	-31	-18	-40	-21	-30	-14
<b>Yhteensä</b>	<b>351</b>	<b>724</b>	<b>522</b>	<b>286</b>	<b>375</b>	<b>599</b>

### Vertailukelpoinen liikevoitto neljänneksittäin

milj. euroa	II/2010	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power	271	424	391	308	340	415
Heat	33	132	104	-13	26	114
Distribution	53	102	80	47	54	81
Electricity Sales	10	-13	11	7	6	-2
Russia	-9	16	8	-20	-14	6
Muut	-19	-10	-24	-13	-12	-12
<b>Yhteensä</b>	<b>339</b>	<b>651</b>	<b>570</b>	<b>316</b>	<b>400</b>	<b>602</b>

### Kertaluonteiset erät neljänneksittäin

milj. euroa	II/2010	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power	1	0	1	0	1	4
Heat	3	19	6	6	9	0
Distribution	0	11	1	0	0	0
Electricity Sales	-	-	0	0	0	0
Russia	0	16	0	1	-1	0
Muut	0	0	0	0	1	0
<b>Yhteensä</b>	<b>4</b>	<b>46</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>4</b>

### Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät neljänneksittäin

milj. euroa	II/2010	I/2010	IV/2009	III/2009	II/2009	I/2009
Power <sup>1)</sup>	8	43	-65	-11	-34	13
Heat	-1	8	-1	-4	4	1
Distribution	0	0	0	0	0	0
Electricity Sales	13	-16	26	-14	14	-19
Russia	-	-	-	-	-	-
Muut	-12	-8	-16	-8	-19	-2
<b>Yhteensä</b>	<b>8</b>	<b>27</b>	<b>-56</b>	<b>-37</b>	<b>-35</b>	<b>-7</b>

1) Sisältää kirjanpitoikäistelyn vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osuudesta Valtion ydinjätehuoltorahastoon, yhteensä milj. euroa:

<b>23</b>	<b>-9</b>	<b>-33</b>	<b>-5</b>	<b>-10</b>	<b>-11</b>
-----------	-----------	------------	-----------	------------	------------

## 6. Rahoitusriskien hallinta

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia katsauskaudella. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2009 konsernin tilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

Alla olevat taulukot esittävät konsernin pääasiassa suojauslaskennassa käytettävien johdannaisoppimusten nimellisarvon tai määrän ja käyvän nettoarvon.

Johdannaiset						
	30.6.2010		30.6.2009		31.12.2009	
	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Koronvaihtosopimukset	3 710	72	3 406	-15	3 995	41
Valuuttatermiinit	6 585	-232	5 111	23	6 334	-123
Korkotermiinit	-	-	139	0	-	-
Koron- ja valuuttavaihtosopimukset	930	-25	1 669	164	1 454	65

	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
Sähköjohdannaiset	TWh	MEUR	TWh	MEUR	TWh	MEUR
Myyntisopimukset	151	-419	176	1 107	157	9
Ostosopimukset	91	255	118	-911	102	-79
Ostetut optiot	1	-1	11	-12	1	-1
Asetetut optiot	2	3	13	2	3	1

	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
Öljyjohdannaiset	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR	1000 bbl	MEUR
Myyntisopimukset ja -termiinit	11 311	64	1 274	-5	1 555	-4
Ostosopimukset ja -termiinit	11 341	-83	1 437	0	1 450	4

	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
Hiilijohdannaiset	kt	MEUR	kt	MEUR	kt	MEUR
Myyntisopimukset	4 860	-25	795	2	1 259	-3
Ostosopimukset	5 596	29	1 108	-10	1 762	-1

	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo	Määrä	Käypä nettoarvo
CO2 päästöoikeusjohdannaiset	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR	ktCO2	MEUR
Myyntisopimukset	8 226	-6	1 620	5	366	1
Ostosopimukset	9 569	11	1 886	-5	686	-2

	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo
Osakejohdannaiset	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR	MEUR
Osaketermiinit <sup>1)</sup>	19	16	24	16	24	21

1) Käteisvaroina toteutettavia osaketermiinejä käytetään Fortum -konsernin osakekannustinohjelman suojaukseen.

## 7. Yrityshankinnat ja -myynnit

Vuoden 2010 ensimmäisellä puoliskolla ei hankittu uusia tai myyty olemassaolevia tytäryrityksiä.



## 8. 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	1-6/2010	1-3/2010	1-12/2009	1-9/2009	1-6/2009	1-3/2009
Ruotsi (SEK)	<b>9,8144</b>	9,9826	10,6092	10,6830	10,8633	10,9679
Norja (NOK)	<b>8,0464</b>	8,1423	8,7708	8,8817	9,0049	9,1034
Puola (PLN)	<b>4,0186</b>	3,9970	4,3321	4,3827	4,4764	4,5018
Venäjä (RUB)	<b>40,1535</b>	41,4799	44,0684	44,2745	44,1087	44,3928

Kauden lopun valuuttakurssi	30.6.2010	31.3.2010	31.12.2009	30.9.2009	30.6.2009	31.3.2009
Ruotsi (SEK)	<b>9,5259</b>	9,7135	10,2520	10,2320	10,8125	10,9400
Norja (NOK)	<b>7,9725</b>	8,0135	8,3000	8,4600	9,0180	8,8900
Puola (PLN)	<b>4,1470</b>	3,8673	4,1045	4,2295	4,4520	4,6885
Venäjä (RUB)	<b>38,2820</b>	39,6950	43,1540	43,9800	43,8810	45,0320

## 9. Tuloverot

Tuloslaskelman mukainen veroprosentti vuoden ensimmäisellä puoliskolla oli 18,3 % (I-II/2009: 19,3 %). Katsauskauden veroprosentti oli vertailukauttaan alhaisempi johtuen pääsääntöisesti verovapaista myyntivoitoista.

Vuoden ensimmäisen puoliskon veroprosentti lukuun ottamatta osuuksia osakkuusyriyten voitoista, verovapaita myyntivoittoja sekä muita kertaluontoisia eriä, oli 19,5 % (I-II/2009: 19,3 %). Tuloslaskelman verokantaan vaikuttaa aina se, että osuus osakkuus- ja yhteisyriyten voitosta lasketaan verojen jälkeen.

Vuoden 2009 veroprosentti, lukuun ottamatta osuuksia osakkuusyriyten voitoista, verovapaita myyntivoittoja sekä muita kertaluontoisia eriä, oli 18,5 %.

## 10. Osakekohtainen tulos

Laskelma laimentamattomasta ja laimennetusta osakekohtaisesta tuloksesta perustuu alla oleviin lukuihin:

	I-II/2010	I-II/2009	2009
Tuotot (milj. euroa):			
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitto	<b>822</b>	695	1 312
Osakkeiden lukumäärä (1000 kpl):			
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä osakekohtaista tulosta laskettaessa	<b>888 367</b>	888 230	888 230
Optioiden laimennusvaikutus	-	-	-
Osakkeiden painotettu keskimääräinen lukumäärä laimennettua osakekohtaista tulosta laskettaessa	<b>888 367</b>	888 230	888 230

## 11. Osakekohtainen osinko

Yhtiökokous päätti 25.3.2010 jakaa osinkoa tilikaudelta 2009 1,00 euroa osakkeelta, yhteensä 888 miljoonaa euroa perustuen 30.3.2010 rekisteröityjen osakkeiden lukumäärään. Osinko maksettiin 8.4.2010.

Yhtiökokous päätti 7.4.2009 jakaa osinkoa tilikaudelta 2008 1,00 euroa osaketta kohti, yhteensä 888 miljoonaa euroa perustuen rekisteröityjen osakkeiden määrään 14.4.2009. Osingot maksettiin 21.4.2009.

## 12. Aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden muutos

milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Kirjanpitoarvo kauden alussa	13 246	12 533	12 533
Lisäykset tytäryritysten hankintojen kautta	-	-	2
Käyttöomaisuusinvestoinnit	493	352	862
Ydinvoiman käytöstäpoistamiskulut	15	-1	-7
Päästöoikeuksien muutokset	-12	-13	0
Vähennykset	-2	-3	-26
Poistot ja arvonalentumiset	-276	-246	-510
Vähennykset tytäryritysten myyntien kautta	-	-5	-5
Muuntoerot ja muut muutokset	866	-82	397
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>14 330</b>	<b>12 535</b>	<b>13 246</b>
Kirjanpitoarvoon sisältyvä liikearvo kauden lopussa	321	280	285
Muuntoerokirjausten vaikutus liikearvon määrään	36	-18	-13

## 13. Muutokset osuuksissa osakkuus- ja yhteisyrityksissä

milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Kirjanpitoarvo kauden alussa	2 188	2 112	2 112
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	31	-4	21
Hankinnat	-	31	33
Osakeannit ja muut sijoitukset	20	25	25
Uudelleenluokittelut	-	-5	-7
Myyntit	-87	-	-1
Saadut osingot	-51	-22	-32
Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät	-80	-39	-36
Muuntoerot	98	7	73
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>2 119</b>	<b>2 105</b>	<b>2 188</b>

### Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

Vuoden 2010 toisen neljänneksen osuus osakkuusyritysten tuloksesta oli 15 miljoonaa euroa (II/2009: 29). Fortumin osuus Hafslund ASA:n tuloksesta toisen neljänneksen aikana oli 12 miljoonaa euroa (II/2009: 16). Hafslund ASA myi 26 miljoonaa REC:n osaketta toukokuussa 2010. Fortumin laadintaperiaatteiden mukaan 2 miljoonaa euroa REC:n osakkeiden myynnistä on sisällytetty osuuteen osakkuusyritysten tuloksesta vuoden 2010 toisella neljänneksellä. Fortumin osuus osakkuusyritysten tuloksesta tammi-kesäkuun 2010 aikana oli 31 miljoonaa euroa (I-II/2009: -4), josta Hafslundin osuus oli 14 miljoonaa euroa (I-II/2009: -20) ja Gasumin osuus 18 miljoonaa euroa (I-II 2009: 9). Fortumin osuus osakkuusyritysten tuloksesta vuonna 2009 oli 21 miljoonaa euroa, josta Hafslundin osuus oli -4 miljoonaa euroa. Fortumin laadintaperiaatteiden mukaisesti Hafslundin osakkuusyritystulos on sisällytetty konsernin lukuihin Hafslundin edellisen neljänneksen tietoihin perustuen, sillä päivitettyjä osavuositietoa ei yleensä ole käytettävissä. Hafslund julkaisi osavuositietonsa vuoden 2010 toiselta neljännekseltä 14.7.2010. Hafslundin toisen neljänneksen tulos ei sisälly Fortumin toisen neljänneksen tulokseen.

Vuoden toisen neljänneksen aikana Fortum muutti kirjauskäytäntöään TGC-1:n osakkuustuloksen kirjaamisen osalta. Aiemmin Fortum on sisällyttänyt osuuteensa tuloksesta myös osuuden TGC-1:n kirjaamista arvonalentumistappioista sekä kirjattujen arvonalennusten peruutuksista. Jatkossa Fortum eliminoi yhtiön tekemät arvonalentumistappiot ja niiden peruutukset kirjattessaan osuuttaan tuloksesta ja arvioi arvonalentumiskirjausten tarpeellisuutta erikseen. Kirjauskäytännön muutos on tehty oikaisemalla aikaisempien kausien vaikutus ei-takautuvasti, koska muutoksella ei katsota olevan olennaista vaikutusta vertailuvuoden tietoihin.

TGC-1 on aiemmin julkaissut IFRS-standardien mukaisia tilinpäätöstietoja kahdesti vuodessa. Vuoden 2009 IFRS-tilinpäätös julkaistiin kesäkuussa 2010. Sen jälkeen yhtiö ilmoitti julkaisevansa jatkossa IFRS-standardien mukaisia osavuositietoa vuosineljänneksittäin. Vuoden 2010 ensimmäisen neljänneksen tulos julkaistiin heinäkuun 2010 alussa. Fortumin tammi-kesäkuun 2010 osavuositietoihin on sisällytetty Fortumin osuus TGC-1:n tuloksesta vuoden 2009 toiselta vuosipuoliskolta sekä vuoden 2010 ensimmäiseltä neljännekseltä.

### Hankinnat ja osakeannit

Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) yhtiökokous päätti maaliskuussa 2010 korottaa yhtiön osakepääomaa 79,3 miljoonalla eurolla, josta Fortumin osuus on 19,8 miljoonaa euroa. Fortumin osuus TVO:n osakepääoman korotuksesta on kirjattu vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä ja tullaan maksamaan vuoden 2010 aikana TVO:n hallituksen määräämänä ajankohtana.

## Myynnit

Helmikuun 2010 alussa Distribution liiketoimintayksikkö myi Fortumin 49 % osuuden Karlskoga Energi & Miljö AB:sta. Lisäksi vuoden 2010 ensimmäisellä neljänneksellä Heat divisioona myi Fortumin 20,4 %:n osuuden Swedegas AB:sta ja Russia divisioona myi OAO Fortumin 49 %:n osuuden Kurgan Generating Companysta.

## Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät

Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät koostuvat pääosin Hafslundin omistamien REC:n osakkeiden käyvän arvon muutoksesta. Vuoden 2010 toisella neljänneksellä jäljellä olevien REC:n osakkeiden käyvän arvon muutos oli -29 miljoonaa euroa (II/2009: -24) ja käyvän arvon muutos vuoden alusta oli -80 miljoonaa euroa (I-II/2009: -28). Hafslundin ilmoittamiin jäljellä olevien osakkeiden lukumäärään perustuen käyvän arvon muutosten kumulatiivinen vaikutus Fortumin omaan pääomaan 30.6.2010 oli 4 miljoonaa euroa.

## 14. Osakepääoma

milj. euroa	Osakkeiden määrä 30.6.2010	Osakepääoma 30.6.2010	Osakkeiden määrä 31.12.2009	Osakepääoma 31.12.2009
Rekisteröidyt osakkeet 1.1.	888 367 045	3 046	887 638 080	3 044
Optioilla merkityt ja rekisteröidyt osakkeet raportointikauden lopussa	-	-	728 965	2
<b>Rekisteröidyt osakkeet raportointikauden lopussa</b>	<b>888 367 045</b>	<b>3 046</b>	<b>888 367 045</b>	<b>3 046</b>
Rekisteröimättömät osakkeet	-	-	-	-

Fortumilla ei ole tilinpäätöshetkellä 30.6.2010 käyttämättömiä optio-oikeuksia.

## 15. Korollinen vieras pääoma

Toisen neljänneksen aikana korollisten velkojen määrä kasvoi 23 miljoonalla eurolla maaliskuun lopun 7 177 miljoonasta eurosta 7 200 miljoonaa euroon. Likvidit varat vähenivät 804 miljoonalla eurolla maaliskuun lopun 1 498 miljoonasta eurosta 694 miljoonaa euroon.

Ensimmäisen neljänneksen aikana Fortum lisäsi takaisinlainaustaan Valtion ydinjätehuoltorahastosta 61 miljoonalla eurolla 835 miljoonaa euroon. Toisen neljänneksen aikana Fortum nosti 10 vuoden lainan Nordic Investment Bankilta, yhteensä 60 miljoonaa euroa. Laina tulee osittain rahoittamaan investointeja automaattiseen mittarinluentajärjestelmään. Fortum Oyj laskee säännöllisin väliajoin liikkeelle lyhytaikaisia yritystodistuksia Suomen ja Ruotsin rahoitusmarkkinoilla. Liikkeelle laskettujen yritystodistusten määrä oli toisen neljänneksen lopussa 332 miljoonaa euroa (vuoden 2009 lopussa: 250 miljoonaa euroa).

## 16. Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat

milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
<b>Taseeseen sisältyvät erät</b>			
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	612	577	570
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	612	577	570
<b>Lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta</b>			
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergialain mukaan	913	895	913
Rahastotavoite	830	767	830
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	830	767	786

### Ydinvoimaan liittyvät varaukset

Uudistetun ydinenergialain mukaisesti Fortum tekee työ- ja elinkeinoministeriölle esityksen Loviisan ydinvoimalaitoksen ydinjätehuoltovastuusta joka kolmas vuosi kesäkuun loppuun mennessä. Aikaisemmin tämä tehtiin vuosittain syyskuun loppuun mennessä. Vastuun määrä perustuu kolmen vuoden välein tehtävään tekniseen suunnitelmaan. Uusi tekninen suunnitelma ja kustannusennuste päivitettiin vuoden 2010 toisella neljänneksellä. Päivityksen mukaan käytetyn ydinpolttoaineen välivarastointiin ja loppusijoittamiseen liittyvien tulevien kustannusten odotetaan nousevan. Työ- ja elinkeinoministeriö päättää vastuun määrän vuoden 2010 loppuun mennessä.

Lain mukainen työ- ja elinkeinoministeriön päätökseen perustuva vastuu 30.6.2010 on 913 miljoonaa euroa. Fortumin esitykseen perustuva lain mukainen vastuu vuoden 2010 lopussa on 944 miljoonaa euroa. Taseeseen kirjattu ydinjätehuoltovastuu perustuu tulevaisuuden kustannuksia koskeviin kassavirtaennusteisiin, jotka pohjautuvat samoihin selvityksiin kuin lainmukainen vastuu. Ydinvoimavaruksen tasearvo, joka on laskettu IAS 37:n mukaisesti, on kasvanut uuden teknisen suunnitelman seurauksena 42 miljoonalla eurolla vuoden 2009 lopun arvosta, ja on 30.6.2010 yhteensä 612 miljoonaa euroa. Suurin syy lainmukaisen vastuun ja taseeseen kirjatun varauksen väliseen eroon on se, että lainmukaista vastuuta ei diskontata nykyarvoon.

### Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta

Viranomaiset päättävät Fortumin rahastotavoitteen Valtion ydinjätehuoltorahastossa laillisen vastuun määrää päätettäessä vuosittain joulukuussa. Fortum suorittaa ydinjätehuoltomaksuja Valtion ydinjätehuoltorahastoon kyseisten päätösten mukaisesti. Nykyinen rahastotavoite perustuu tammikuussa 2010 päätettyyn lainmukaiseen vastuuseen sekä hyväksytyyn maksujen jaksotussuunnitelmaan, ja on yhteensä 830 miljoonaa euroa. Rahastossa on IFRS:n näkökulmasta 218 miljoonan euron ylijäämä, koska Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on 30.6.2010 830 miljoonaa euroa, kun taas rahasto-osuuden tasearvo vastaavalla hetkellä on 612 miljoonaa euroa.

### Vaikutukset vertailukelpoiseen liikevoittoon sekä liikevoittoon

Uuden teknisen suunnitelman seurauksena Power-segmentin vertailukelpoiseen liikevoittoon kirjattiin kertaluonteisesti -9 miljoonan euron vaikutus johtuen jo käytetyn ydinpolttoaineen korkeammista loppusijoituskustannuksista. Jo käytetyn ydinpolttoaineen kustannusten nousun vaikutus kirjataan aina välittömästi vertailukelpoiseen liikevoittoon.

Power-segmentin liikevoittoon vaikuttaa Fortumin laskentaperiaatteiden mukaisesti Valtion ydinjätehuoltorahaston käsittelystä syntyvät erät, sillä Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa. Niin kauan kuin ydinjätehuoltorahasto pysyy IFRS:n näkökulmasta yllähoitettuna, kirjataan positiivinen vaikutus liikevoittoon, kun varaus kasvaa enemmän kuin nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon. Negatiivinen kirjaus kirjataan liikevoittoon aina, kun nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon ovat suuremmat kuin varauksen kasvu. Edellä mainittua kirjausta ei sisällytetä Fortumin vertailukelpoiseen liikevoittoon, katso 'muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät', liitetieto 4. Kirjauksen vaikutus Fortumin toisen neljänneksen tulokseen oli +23 miljoonaa euroa, kun se viime vuoden vastaavana ajankohtana oli -10 miljoonaa euroa. Kumulatiivinen vaikutus 2010 kahden ensimmäisen neljänneksen aikana oli +14 miljoonaa euroa, kun vastaavasti viime vuonna vaikutus oli -21 miljoonaa euroa.

### Osakkuusyhtiöt

Fortumilla on vähemmistöosuuksia suomalaisessa ja ruotsalaisissa ydinvoimaa tuottavissa osakkuusyhtiöissä. Fortum on näiden yhtiöiden osalta käsitellyt osuutensa ydinvoimaan liittyvien varojen ja velkojen vaikutuksista laatimisperiaatteidensa mukaisesti.

## 17. Pantatut varat

milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Omasta puolesta annetut			
Lainat			
Pantit	293	292	293
Kiinteistökiinnitykset	137	137	137
Muut sitoumukset			
Kiinteistökiinnitykset	181	220	220
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	2	2	2

### Lainojen vakuudeksi pantatut varat

Suomalaisilla Valtion ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastosta. Ensimmäisellä neljänneksellä Fortum on nostanut lisää lainaa rahastosta (katso liitetieto 15) ja pantannut vastaavasti lisää Kemijoki Oy:n osakkeita. Vuoden 2010 toisen neljänneksen lopussa pantattujen osakkeiden arvo oli 269 miljoonaa euroa (vuoden 2009 lopussa: 263).

### Muiden sitoumusten vakuudeksi pantatut varat

Fortum on antanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle vakuudeksi Naantalina ja Inkoon voimalaitoksiin liittyviä kiinteistökiinnityksiä arvoltaan 181 miljoonaa euroa (vuoden 2009 lopussa: 220). Vakuudet on annettu turvaamaan kattamattomat lainmukaiset vastuut ja mahdolliset odottamattomat tapahtumat liittyen Loviisan ydinvoimalan käytöstäpoistosta ja ydinjätteen loppusijoituksesta aiheutuviin tuleviin kustannuksiin. Kiinnitysten arvo päivitetään vuosittain toisen neljänneksen aikana perustuen vuoden vaihteessa päivitettyyn lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen. Vuosittaisen päivityksen seurauksena kiinteistökiinnitysten määrä laski 39 miljoonalla eurolla vuoden 2010 toisella neljänneksellä (katso myös liitetieto 16 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat).

## 18. Vuokrasopimuksiin liittyvät sitoumukset

milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Vuoden sisällä erääntyvät	23	22	23
Yli vuoden, mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	42	40	35
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	97	81	93
<b>Yhteensä</b>	<b>162</b>	<b>143</b>	<b>151</b>

Vuokrasopimuksiin liittyvien sitoumusten kasvu vuoden 2009 lopusta selittyy pääsääntöisesti valuuttakurssimuutoksilla.

## 19. Investointisitoumukset

milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 248	1 120	1 326
Aineettomat hyödykkeet	8	7	5
<b>Yhteensä</b>	<b>1 256</b>	<b>1 127</b>	<b>1 331</b>

Investointisitoumukset ovat pienentyneet vuoden 2009 loppuun verrattuna. Sitoumukset ovat toisaalta pienentyneet Nokialla sijaitsevan yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksen hankinnan johdosta sekä OAO Fortumin investointiohjelman ja Czeszochowan voimalaitosinvestoinnin etenemisen seurauksena. Toisaalta investointisitoumukset ovat kuitenkin kasvaneet Venäjän vahvan ruplan ja Liettuan Klaipedassa sijaitsevan yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotantolaitoksen rakennusprojektista johtuen.

## 20. Vastuut

milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Omasta puolesta annetut			
Muut vastuut	234	340	321
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Takaukset	338	565	592
Muut vastuut	125	125	125
Muiden puolesta annetut			
Takaukset	8	13	12
Muut vastuut	0	1	1

### Omasta puolesta annetut vastuut

Omasta puolesta annetut muut vastuut, 234 miljoonaa euroa, ovat pienentyneet vuoden 2009 lopusta 87 miljoonaa euroa. Pienentyminen johtuu Venäjän ja Puolan investointiprojektien etenemisestä.

### Vastuut osakkuusyritysten puolesta

Lainsäädäntö edellyttää, että Suomessa ja Ruotsissa toimivien ydinvoimayhtiöiden on annettava vakuuksia Suomen ja Ruotsin ydinjätehuoltorahastoille, joilla taataan, että voimalaitosten käytöstäpoistoon ja käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoittamiseen on riittävät varat.

Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) puolesta annettu takaus oli 58 miljoonaa euroa 30.6.2010 (vuoden 2009 lopussa: 67). Takauksen arvo päivitettiin toisen neljänneksen aikana perustuen tammikuussa 2010 päätettyyn lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen (katso liitetieto 16).

Ruotsissa Fortum on antanut Ruotsin ydinjätehuoltorahastolle takaukset Forsmark Kraftgruppen AB:n (FKA) ja OKG AB:n puolesta omistussuosuksiansa mukaisesti. Ruotsin valtio päätti joulukuussa 2009 takuiden määrästä vuosille 2010 ja 2011, ja päätös astui voimaan kesäkuussa 2010. Päätöksen seurauksena FKA:n ja OKG:n puolesta annettujen takausten yhteismäärä laski kesäkuussa 2010 vuoden 2009 lopun 5 314 miljoonasta Ruotsin kruunusta (518 miljoonasta eurosta) 2 574 miljoonaan Ruotsin kruunuun (270 miljoonaa euroon). Lasku johtuu Ruotsin valtion muuttuneesta laskentakäytännöstä. Aikaisemmin takuiden määrä perustui nimellisarvoihin, mutta kesäkuusta 2010 lähtien ne perustuvat diskontattuihin kassavirtoihin.

## 21. Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Oikeudenkäynnteihin ja viranomaismenettelyihin liittyen ei ensimmäisen vuosipuoliskon aikana tapahtunut olennaisia muutoksia verrattuna vuoden 2009 lopun tilanteeseen.

Fortum osallistuu TVO-omistusosuutensa kautta 1 600 megawatin ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseen Suomessa (Olkiluoto 3). Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksikön TVO:lle toimittava AREVA-Siemens ilmoitti kesäkuussa, että nykyisen tilanteen perusteella arvioiden suurin osa töistä saadaan päätökseen vuonna 2012 ja voimalan säännöllinen käyttö voi alkaa vuoden 2013 aikana.

## 22. Lähipiiritapahtumat

Lähipiiritapahtumat on esitetty Fortumin vuoden 2009 tilinpäätöksessä. Tilinpäätöshetken 31.12.2009 jälkeen ei ole tapahtunut olennaisia muutoksia. Suomen valtion omistusosuus Fortumin osakkeista vuoden 2009 lopussa oli 50,76 %, eikä se ole muuttunut vuoden 2010 aikana.

### Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa

milj. euroa	I-II/2010	I-II/2009	2009
Myyntit osakkuusyrityksille	27	48	86
Korot osakkuusyritysten lainasaamisista	18	17	37
Ostot osakkuusyrityksiltä	384	275	555

### Avoimet saldot osakkuusyritysten kanssa

milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	964	736	852
Myyntisaamiset	6	6	14
Muut saamiset	21	6	5
Pitkäaikaiset velat	213	199	199
Ostovelat	11	31	23
Muut velat	24	4	22

### Liiketapahtumat ja saldot yhteisyritysten kanssa

Liiketapahtumat vuoden 2010 ensimmäisellä vuosipuoliskolla ja avoimet saldot 30.6.2010 yhteisyritysten kanssa olivat merkitykseltään vähäisiä.

### 23. Katsastuskauden jälkeisiä tapahtumia

Fortumin 308 megawatin osuus Meri-Porin voimalaitoksen tuotantokapasiteetista palautettiin yhtiön omaan käyttöön 1.7.2010. Fortumin osuus on ollut vuokrattuna vuoden 2007 tammikuun ensimmäisestä päivästä lähtien. Tuotantokapasiteettiosuuden määräaikainen vuokrasopimus oli yksi Kilpailuviraston asettamista edellytyksistä E.ON Finlandin oston toteuttamiselle kesällä 2006.

### 24. Tunnuslukujen laskentakaavat

Käyttökate (EBITDA =Tulos ennen korkoja, veroja sekä poistoja ja arvonalentumisia)	=	Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset	
Vertailukelpoinen liikevoitto	=	Liikevoitto - kertaluonteiset erät - muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	
Kertaluonteiset erät	=	Käyttöomaisuuden myyntivoitot ja tappiot	
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 Valtion ydinjätehuoltorahastosta ei voi ylittää vastaavaa velkaa.	
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	=	Liiketoiminnan rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	
Investoinnit käyttöomaisuuteen	=	Aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin tehdyt investoinnit mukaan lukien kunnossapito-, tuottavuus- ja kasvuinvestoinnit sekä lainsäädännön edellyttämät investoinnit. Investointeihin kuuluvat myös investointien rakennusaikana taseeseen aktivoidut korkokulut. Kunnossapitoinvestoinnit pidentävät olemassaolevan omaisuuserän vaikutusaikaa, ylläpitävät käytettävyyttä sekä/tai ylläpitävät luotettavuutta. Tuottavuusinvestoinnit parantavat olemassaolevan hyödykkeen tuottavuutta. Kasvuinvestointien tarkoitus on rakentaa uutta kapasiteettia ja/tai lisätä olemassaolevien liiketoimintojen asiakaskantaa. Lainsäädännön edellyttämät investoinnit tehdään tiettyinä ajankohtina lakien vaatimusten mukaan.	
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	=	Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin, osakkuusyritysosakkeisiin ja muihin myytävissä oleviin sijoituksiin. Investoitujen tytäryhtiöosakkeiden hankintahintaan on lisätty hankittavan yhtiön nettovelka.	
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}} \times 100$	
Sijoitetun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Sijoitettu pääoma keskimäärin}} \times 100$	
Sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta}}{\text{Sidottu pääoma keskimäärin}} \times 100$	
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta (IAS 39 oikaistu sekä pois lukien merkittävimmät myyntivoitot ja -tappiot)}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}} \times 100$	
Sijoitettu pääoma	=	Taseen loppusumma - korottomat velat - laskennallinen verovelka - varaukset	
Sidottu pääoma	=	Korottomat varat + Valtion ydinjätehuoltorahastoon liittyvät korolliset varat - korottomat velat - varaukset (korottomat varat ja velat eivät sisällä rahoitukseen, veroihin ja laskennallisiin veroihin liittyviä eriä 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 - likvidit varat	
Velkaantumisaste, %	=	$\frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Oma pääoma}} \times 100$	

Omavaraisuusaste, %	=	$\frac{\text{Oma pääoma sisältäen määräysvallattomat omistajat}}{\text{Taseen loppusumma}}$	x 100
Nettovelka/käyttökate	=	$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset}}$	
Korkokate	=	$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut}}$	
Korkokate sisältäen aktivoitut vieraan pääoman menot	=	$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut - aktivoitut vieraan pääoman menot}}$	
Tulos/osake (EPS)	=	$\frac{\text{Kauden voitto - määräysvallattomat omistajat}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen osakeantioikaistu lukumäärä tilikauden aikana}}$	
Oma pääoma/osake, EUR	=	$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä ilman omia osakkeita kauden lopussa}}$	
Edelliset 12 kk	=	Raportointihetkeä edeltävät 12 kuukautta	

## Markkinatilanne

### Sähkön kulutus

TWh	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009
Pohjoismaat	85	80	204	192	374
Venäjä	224	216	506	481	964
Tjumen	19	19	41	41	82
Tseljabinsk	8	7	18	16	32
Venäjän Uralin alue	56	54	123	117	236

### Keskimääräiset hinnat

	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009
Sähkön spot-hinta Nord Pool -sähköpörssissä, euroa/MWh	45	34	52	36	35
Sähkön spot-hinta Suomessa, euroa/MWh	42	34	56	36	37
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, euroa/MWh	42	34	57	36	37
Sähkön spot-hinta Venäjän Euroopan ja Uralin alueilla, RUB/MWh*	804	640	836	610	667
Sähkön spot-hinta (markkinahinta), Uralin alue, RUB/MWh*	770	603	794	569	633
Keskimääräinen säännelty OAO Fortumin sähkön hinta, RUB/MWh*	610	525	615	534	533
Keskimääräinen säännelty kapasiteettihinta, tRUB/MW/kk	169	187	169	188	187
Sähkön spot-hinta Saksassa, euroa/MWh	42	32	41	40	39
Keskimääräinen kaasun rajahinta Uralin alueella, RUB/1000 m <sup>3</sup>	2 221	1 730	2 221	1 676	1 781
CO <sub>2</sub> , (ETS EUA), euroa/tonni CO <sub>2</sub>	15	14	14	13	13
Hiili (ICE Rotterdam), USD/tonni	88	65	83	68	70
Öljy (Brent Crude), USD/bbl	79	60	78	53	76

\*Ilman kapasiteettitariffia

### Vesivarannot

TWh (kauden lopussa)	II/2010	II/2009	2009
Pohjoismaiset vesivarannot	70	71	74
Pohjoismaiset vesivarannot, pitkän ajan keskiarvo	84	84	81

### Vienti / tuonti Pohjoismaiden ja Manner-Euroopan välillä

TWh (+ = tuonti, - = vienti Pohjoismaista)	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009
Vienti / tuonti	3	3	10	3	8

### Venäjän sähköreformi

%	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009
Osuus sähkön myynnistä vapautetuilla markkinoilla	60	30	60	30	40
Osuus OAO Fortumin sähkön myynnistä vapautetulla sähkön hinnalla	48	27	53	29	34



Tuotanto- ja myyntivolyymit

Sähköntuotanto						Edelliset
TWh	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	12 kk
Sähköntuotanto EU-maissa ja Norjassa	12,7	11,8	27,5	25,8	49,3	51,0
Sähköntuotanto Venäjällä	3,5	3,6	8,2	8,3	16,0	15,9
<b>Yhteensä</b>	<b>16,2</b>	<b>15,4</b>	<b>35,7</b>	<b>34,1</b>	<b>65,3</b>	<b>66,9</b>

Lämmöntuotanto						Edelliset
TWh	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	12 kk
Lämmöntuotanto EU-maissa ja Norjassa	4,5	4,2	14,8	13,3	23,2	24,4
Lämmöntuotanto Venäjällä	4,0	4,2	15,0	14,4	25,6	26,4
<b>Yhteensä</b>	<b>8,5</b>	<b>8,4</b>	<b>39,8</b>	<b>27,7</b>	<b>48,8</b>	<b>50,8</b>

Sähköntuotantokapasiteetti divisioonittain			
MW (kauden lopussa)	II/2010		2009
Power	9 709		9 709
Heat	1 518		1 446
Russia	2 785		2 785
<b>Yhteensä</b>	<b>14 012</b>		<b>13 940</b>

Lämmöntuotantokapasiteetti divisioonittain			
MW (kauden lopussa)	II/2010		2009
Power	250		250
Heat	10 182		10 284
Russia	13 796		13 796
<b>Yhteensä</b>	<b>24 228</b>		<b>24 330</b>

Sähköntuotanto lähteittäin Pohjoismaissa						Edelliset
TWh	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	12 kk
Vesivoima	5,1	5,2	10,5	10,9	22,1	21,7
Ydinvoima	6,0	5,6	11,9	12,0	21,4	21,3
Lämpövoima	1,4	0,8	4,6	2,4	4,6	6,8
<b>Yhteensä</b>	<b>12,5</b>	<b>11,6</b>	<b>27,0</b>	<b>25,3</b>	<b>48,1</b>	<b>49,8</b>

Sähköntuotanto lähteittäin Pohjoismaissa						Edelliset
%	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	12 kk
Vesivoima	41	45	39	43	46	43
Ydinvoima	48	48	44	48	44	43
Lämpövoima	11	7	17	9	10	14
<b>Yhteensä</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

Sähkönmyynti						Edelliset
milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	12 kk
Sähkönmyynti EU-maissa ja Norjassa	645	620	1 582	1 404	2 802	2 982
Sähkönmyynti Venäjällä	114	91	244	194	390	440
<b>Yhteensä</b>	<b>759</b>	<b>711</b>	<b>1 826</b>	<b>1 598</b>	<b>3 192</b>	<b>3 422</b>

Lämmönmyynti						
milj. euroa	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Lämmönmyynti EU-maissa ja Norjassa	228	195	708	602	1 095	1 201
Lämmönmyynti Venäjällä	52	44	165	125	219	259
<b>Yhteensä</b>	<b>280</b>	<b>239</b>	<b>873</b>	<b>727</b>	<b>1 314</b>	<b>1 460</b>

Sähkönmyynti alueittain						
TWh	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Suomi	6,8	6,3	15,4	13,7	26,1	27,8
Ruotsi	7,0	6,6	14,4	14,1	26,9	27,2
Venäjä	4,5	4,6	10,0	10,2	19,5	19,3
Muut maat	0,7	0,7	1,7	1,6	3,2	3,3
<b>Yhteensä</b>	<b>19,0</b>	<b>18,2</b>	<b>41,5</b>	<b>39,6</b>	<b>75,7</b>	<b>77,6</b>

Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitason tasolla.

Lämmönmyynti alueittain						
TWh	II/2010	II/2009	I-II/2010	I-II/2009	2009	Edelliset 12 kk
Venäjä	4,0	4,2	15,5	14,4	25,6	26,7
Suomi	1,8	1,4	5,3	4,5	8,0	8,8
Ruotsi	1,8	1,7	6,4	5,7	9,8	10,5
Puola	0,5	0,4	2,3	2,2	3,7	3,8
Muut maat*	0,7	0,7	1,9	1,8	3,5	3,6
<b>Yhteensä</b>	<b>8,8</b>	<b>8,4</b>	<b>31,4</b>	<b>28,6</b>	<b>50,6</b>	<b>53,4</b>

\* Sisältää Iso-Britannian, joka raportoidaan Power-divisioonan muu myynti -rivillä.