

Fortumin vuosikertomus 2014

Fortum on vahvasti kestävään kehitykseen sitoutunut energiayhtiö. Pyrimme vastaamaan asiakkaidemme tarpeisiin tuottamalla, myymällä ja jakelemalla vähäpäästöistä sähköä ja lämpöä sekä tarjoamalla energia-alan asiantuntijapalveluja.

Power and Technology

Power and Technology -segmenttiin kuuluvat Fortumin vesi-, ydin- ja lauhdevoimatuotanto, Power Solutions -yksikön asiantuntijapalvelut, salkunhallintapalvelut ja trading sekä teknologia-, tutkimus- ja tuotekehitysyksiköt. Segmentin kaksi divisioonaa ovat Hydro Power and Technology sekä Nuclear and Thermal Power.

milj. euroa	2014	2013	Muutos 14/13
Liikevaihto	2 156	2 252	-4 %
- sähkönmyynti	2 026	2 117	-4 %
- muu myynti	130	135	-4 %
Liikevoitto	855	922	-7 %
Vertailukelpoinen liikevoitto	877	859	2 %
Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	998	1 007	-1 %
Sidottu pääoma 31.12.	6 001	6 355	-6 %
Sidotun pääoman tuotto, %	13,6	14,5	-6 %
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	14,2	13,8	3 %
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	198	181	9 %
Henkilöstön lukumäärä	1 639	1 723	-5 %

Vuonna 2014 Power and Technology -segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 877 miljoonaa euroa (2013: 859) eli 18 miljoonaa euroa vertailukautta parempi. Tulosta paransi lähinnä korkeampi vesivoiman tuotantomäärä, alemmat tuotannon kustannukset sekä Ruotsin kruunun (SEK) kehitys. Nämä myös tasoittivat matalampien

sähköhintojen, alemman lämpövoimantuotannon määrän ja Grangemouthin myynnin tulosta heikentävää vaikutusta. Lisäksi vuonna 2013 tehtiin 20 miljoonan euron arvonalentumiskirjaus, joka liittyi Inkoon voimalaitoksen sähköntuotannon lopettamiseen.

Liikevoitto oli 855 miljoonaa euroa (2013:

922). Liikevoittoon vaikuttivat myyntivoitot, yhteensä 52 miljoonaa euroa (2013: 25) sekä kertaluonteiset erät, pääasiassa sähköntuotantoa suojaavien johdannaisten IFRS:n (IAS 39) mukainen kirjanpitokäytäntö sekä ydinjätehuolto-rahastoon liittyvä oikaisu yhteensä -73 miljoonalla eurolla (2013: 38).

Sähköntuotanto lähteittäin

TWh	2014	2013	Muutos 14/13
Vesi- ja tuulivoima, Pohjoismaissa	22,4	18,1	24 %
Ydinvoima, Pohjoismaissa	23,8	23,7	0 %
Lämpövoima, Pohjoismaissa	0,9	1,9	-53 %
Yhteensä Pohjoismaissa	47,1	43,7	8 %
Lämpövoima muissa maissa	0,7	1,0	-30 %
Yhteensä	47,9	44,7	7 %

Pohjoismainen myynti

TWh	2014	2013	Muutos 14/13
Myynti Pohjoismaissa	48,6	45,3	7 %
Josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa ¹⁾	44,6	40,2	11 %

1) Sähkön tukkumyyntitulot ja -volymit Pohjoismaissa eivät sisällä lämpövoimatuotantoa, markkinahintaan perustuvia ostoja eikä myyntiä vähemmistöosakkaille (mm. Meri-Pori, Inkoo ja tuonti Venäjältä).

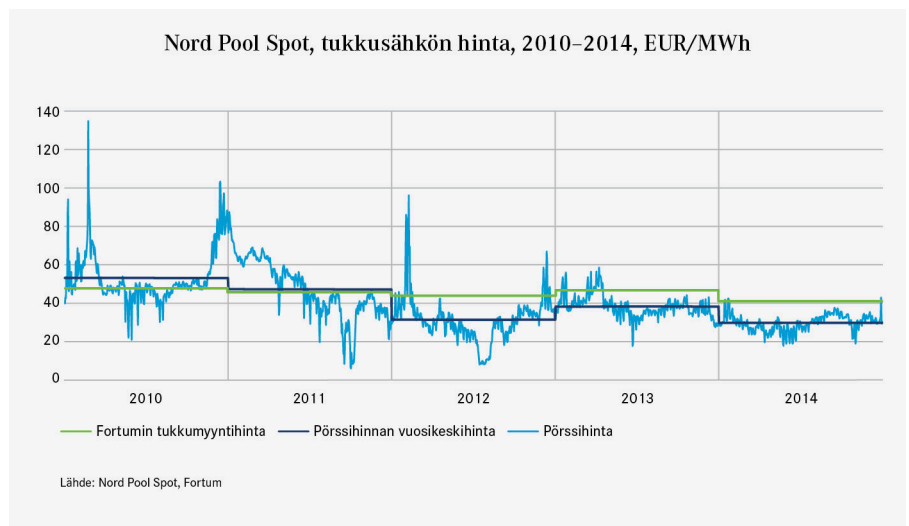
Myyntihinta

euroa/MWh	2014	2013	Muutos 14/13
Segmentin sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa ²⁾	41,4	46,4	-11%

2) Sähkön tukkumyyntihinta ei sisällä myyntituloja lämpövoimatuotannosta, markkinahintaan tehdyistä ostoista eikä myyntiä vähemmistöosakkaille (mm. Meri-Pori, Inkoo ja tuonti Venäjältä).

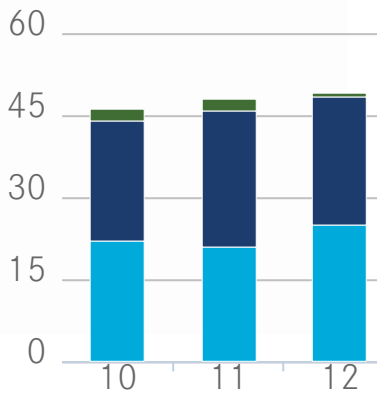
Segmentin liiketoiminnoissa saavutettu sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 41,4 euroa/MWh (2013: 46,4) eli 5,0 euroa/MWh alempi kuin vuonna 2013. Systeemi hinta ja kaikki aluehinnat olivat selvästi alemmat kuin vertailuvuonna. Sähkön keskimääräinen systeemi hinta Nord Poolissa oli 29,6 euroa/MWh (2013: 38,1). Keskimääräinen alue hinta oli Suomessa 36,0 euroa/MWh (2013: 41,2) ja Tukholman alueella (SE3) 31,6 euroa/MWh (2013: 39,4).

Segmentin sähköntuotanto vuonna 2014 Pohjoismaissa oli 47,1 TWh (2013: 43,7). Vesivarantotilanteen normalisoitumisen ansiosta vesivoimatuotanto oli vuoden aikana 4,3 TWh vertailuvuotta suurempi. Ydinvoimaa tuotettiin 0,2 TWh vertailukautta enemmän parantuneiden voimaloiden käyttöasteiden myötä. Ydinvoiman käytettävyys oli hyvä Fortumin täysin omistamissa ja osamisteisissä reaktoreissa, lukuun ottamatta Oskarshamn 2 -yksikköä, joka on ollut poissa käytöstä turvallisuusjärjestelmien perusteellisen modernisoinnin vuoksi 1.6.2013 alkaen. Vuonna 2014 käytettävyys oli kaikkien aikojen paras sekä Olkiluodossa että Forsmarkissa. Fortumin lämpövoimatuotanto Pohjoismaissa oli 0,9

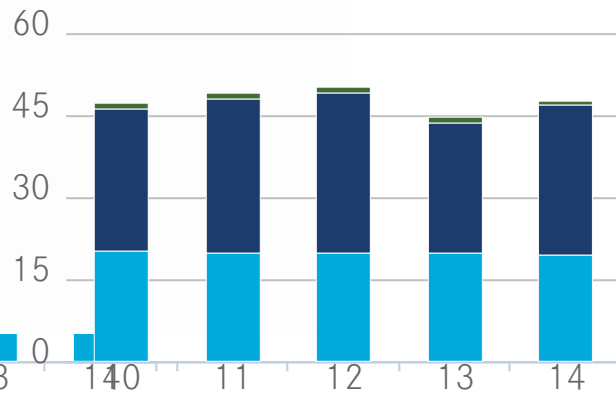


TWh (2013: 1,9). Tuotannosta oli 97 % hiilidioksidipäästötöntä (2013: 94 %).

Power and Technology -segmentin
sähköntuotanto
pohjoismaissa energialähteittäin, TWh



Power and Technology -segmentin
sähköntuotanto
maittain, TWh



- Lämpövoima
- Ydinvoima
- Iso-Britannia
- Ruotsi
- Suomi
- Vesivoima ja tuulivoima