

Tilinpäätös 2010
Vantaan Energia Sähköverkot Oy

Sisällys

Hallituksen toimintakertomus	2
Tuloslaskelma	6
Tase	7
Rahoituslaskelma	9
Tilinpäätöksen liitetiedot	10
Tilinpäätösmerkintä	18
Tunnusluvut	19
Tunnuslukujen laskentakaavat	20

Hallituksen toimintakertomus

Yleiskatsaus

Vantaan Energia Sähköverkot Oy kuuluu Vantaan Energia -konserniin, jonka muodostavat emoyhtiö Vantaan Energia Oy ja sen tytär- ja osakkuusyhtiöt. Emoyhtiön omistusosuus Vantaan Energia Sähköverkot Oy:ssä on 100 %.

Vuosi 2010 oli yhtiön 4. toimintavuosi.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy tuottaa sähköverkkopalveluja vastuualueellaan sekä tarjoaa sähköverkkoihin ja energian käyttöön liittyviä palveluja lähialueilla.

Yhtiön toiminta on tiukasti säänneltyä. Energiamarkkinavirasto (EMV) vahvistaa yksityiskohtaiset menetelmät sähköverkkotoiminnalle sallittavan kohtuullisen tuoton määrittämiseksi. Menetelmät vahvistetaan etukäteen kullekin valvontajaksolle, jonka pituus on neljä vuotta. Valvontajakson jälkeen EMV vahvistaa päätöksellään jakson aikana kertyneen tuoton ja kohtuullisen tuoton määrät.

Yhtiö nosti sähkön siirtotariffien hintatasoa 1.6.2010 alkaen keskimäärin noin 5,4 %. Korotus perustui kustannustason nousuun ja ennusteeseen verkkotoiminnan kohtuullisesta tuottotasosta valvontajaksolla 2008 - 2011 sekä valvontajaksolta 2005 - 2007 kertyneeseen alijäämään. Yhtiön asiakkaiden laskua korotti tämän lisäksi siirtohintojen yhteydessä perittävän sähköveron merkittävä korotus 1.1.2011 alkaen. Arvonlisäveron muutos verokantaan 23 % tehtiin kaikkiin tuotteisiin 1.7.2011 alkaen.

Taloudellinen kehitys

Yhtiön liikevaihto oli 41,4 milj. euroa (36,5 milj. euroa vuonna 2009), josta siirtotulojen osuus oli 40,1 milj. euroa (34,8 milj. euroa). Liikevoitto oli 17,6 milj. euroa (12,4 milj. euroa). Konserniavustusta jaettiin emoyhtiölle 16,0 milj. euroa (12,5 milj. euroa). Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 1,6 milj. euroa (- 0,2 milj. euroa). Välittömät verot olivat 223,6 tuhatta euroa (123,5 tuhatta euroa) ja tilikauden voitto 636,2 tuhatta euroa (351,6 tuhatta euroa).

Investoinnit käyttömaisuuteen olivat 9,6 milj. euroa (10,1 milj. euroa), josta sähköverkoston laajentamiseen ja uusimiseen kohdistui 6,0 milj. euroa ja kaukoluentamittareiden asentamiseen 3,4 milj. euroa.

Yhtiön oman pääoman tuotto oli 43,2 % (29,7 %) ja omavaraisuusaste 34,4 % (35,9 %).

Keskeisimpiä taloudellisia tunnuslukuja

Tunnusluku	Vuosi		
	2010	2009	2008
Liikevaihto, meur	41,4	36,5	31,3
Liikevoitto, meur	17,6	12,4	8,5
Liikevoitto -% liikevaihdosta	42,6	34,1	27,1
Oman pääoman tuotto-%	43,2	29,7	19,4
Omavaraisuusaste-%	34,4	35,9	38,2
Bruttoinvestoinnit, meur	9,6	10,1	8,4
% liikevaihdosta	23,1	27,8	26,8

Liiketoiminnan kehittyminen

Yhtiön vastualueen sähkön käytön kasvu ja kuormitus tiheys luovat hyvät edellytykset pitkäjänteiselle verkkotoiminnalle.

Vuosi 2010 oli pitkäaikaisia keskiarvoja kylmempi. Sähköverkon kautta kulutukseen (sis. verkostohäviöt) siirrettiin sähköä 1.785 GWh, mikä oli n. 3,7 % enemmän kuin edellisenä vuonna. Lämpötilakorjattu kasvu oli n. 2,5 %.

Sähköjakeluverkkoon liitettiin 422 uutta pienjännite- ja 2 keskijänniteliittyjää. Lisäksi 96 kohteessa uusittiin liittymä. Sähköverkkopalveluun liittyviä sopimustapahtumia oli n. 42.800. Asiakkaita oli vuoden lopussa n. 103.100.

Vantaan Energia -konsernin tavoitteena on, että kaikki toimitettu energia on kaukoluennan piirissä vuoden 2012 loppuun mennessä. Vuonna 2010 asennettiin uusia kaukoluettavia mittalaitteita noin 8.000 kpl. Niiden yhteismäärä vuoden lopussa oli 42.050 kpl. Vuoden aikana solmittiin sopimus sähkömittareiden etäluennan hankinnasta kaikkien loppujen sähkökäyttöpaikkojen varustamiseksi kaukoluettavilla mittareilla.

Vuoden 2010 aikana rakennettiin pienjännitejakeluverkkoa noin 51 km, keskijänniteverkkoa noin 30 km ja jakelumuuntamoita 31 kpl.

Sähköjakeluverkkoa kunnossapidettiin suunnitellusti. Sähkötoimituksen laatu yhtiön vastuualueella oli vuonna 2010 edellisvuosien tapaan hyvä. Alalla yleisesti käytetyt vertailuluvut ovat energiapainotettu keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohti vuodessa sekä keskimääräinen asiakkaan kokemus keskeytysmäärä vuodessa. Nämä tunnusluvut olivat 15,9 min/a ja 0,52 kpl/a.

Yhtiö osti emoyhtiöltä erillisten palvelusopimusten mukaisesti mm. hallintoon, asiakaspalveluun ja sähköverkon valvontaan liittyviä palveluja.

Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 73 henkilöä (69 henkilöä). Palkkoja ja palkkioita maksettiin yhteensä 3,5 milj. euroa (3,2 milj. euroa).

Henkilöstöä koskevat tunnusluvut esitetään tarkemmin Vantaan Energian yhteiskuntavastuuraportissa.

Ympäristö

Vantaan Energian ympäristöasioiden hallintaa ohjaa ISO 14001-standardin mukainen ympäristöjärjestelmä. Ympäristötyön lähtökohtina ovat oman toimintaympäristön lainsäädännölliset ja toiminnalliset vaatimukset, yhteiskuntavastuupolitiikka sekä asetetut ympäristöpäämäärät ja -tavoitteet.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n merkittävimpiä ympäristönäkökohtia ovat verkostohäviöt, SF6-kaasun käyttö, ajoneuvojen pakokaasut sekä liuottimien haihtuvat, haitalliset yhdisteet. Yhtiöllä ei ollut merkittäviä ympäristöinvestointeja vuonna 2010.

Vantaan Energian johto seuraa säännöllisesti ympäristötekijöihin liittyvien avaintunnuslukujen kehittymistä sekä niille asetettujen tavoitteiden saavuttamista.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy on liittynyt elinkeinoelämän energiatehokkuussopimusten toimenpideohjelmaan, jonka tarkoituksena on edistää yritysten ja kansalaisten energiatehokkuutta EU:n energia- ja ilmastotavoitteiden mukaisesti.

Ympäristöasioita esitetään tarkemmin Vantaan Energian yhteiskuntavastuuraportissa.

Yhteiskuntavastuu

Vantaan Energia -konsernin yhteiskuntavastuupolitiikka luo suuntaviivat talouden, ympäristön ja sosiaalisen vastuun johtamiselle ja kehittämiselle.

Yhteiskuntavastuun tavoitteista ja toiminnan jatkuvan parantamisen tuloksista Vantaan Energia on raportoinut vuodesta 2002 alkaen. Raportoinnissa noudatetaan kansainvälistä Global Reporting Initiative -ohjeistoa.

Vuonna 2010 konsernin yhteiskuntavastuuraportointi siirrettiin sähköiseen muotoon Vantaan Energian kotisivuille. Tavoitteena on hyödyntää verkon tarjoamia mahdollisuuksia monipuoliseen ja kerrokselliseen viestintään.

Vantaan Energian yhteiskuntavastuusivusto ja vuoden 2009 -raportti julkaistiin huhtikuussa 2010. Raportin painopisteinä olivat vastuullisuus toimitusketjussa ja sidosryhmävuorovaikutus. Raportin tiedot on varmentanut ulkopuolinen, riippumaton asiantuntija Inspecta Sertifiointi Oy.

Vuoden 2009 aikana yhtiön asiakasmäärä ylitti 100.000 asiakkaan rajan. Tämän seurauksena yhtiön toimintaan sovelletaan sähkömarkkinalain perusteella annettuja tarkempia säännöksiä toiminnallisista eriyttämisvaatimuksista.

Vuoden 2010 lopulla yhtiön hallitus hyväksyi toimenpideohjelman syrjimättömyyden varmentamisesta Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n toiminnassa. Toimenpideohjelman avulla arvioidaan säännöllisesti toiminnan syrjimättömyyttä keskeisten verkonhaltijalle asetettujen vaatimusten ja veloitteiden kannalta. Toimenpideohjelma toimitettiin Energiamarkkinavirastolle.

Vuoden 2010 yhteiskuntavastuuraportti julkaistaan Vantaan Energian kotisivuilla keväällä 2011.

Riskienhallinta

Vantaan Energian riskienhallinnan tavoitteena on tukea liiketoiminnalle asetettujen tavoitteiden saavuttamista sekä ehkäistä kielteisten vaikutusten syntymistä. Vantaan Energia Oy:n hallitus hyväksyy konsernin riskienhallintapolitiikan. Poliitikassa määritellään riskienhallinnan keskeiset periaatteet, vastuut ja prosessit.

Keskeiset riskit ja epävarmuudet on tunnistettu ja avainriskejä hallitaan systemaattisesti. Poliittisiin ja lainsäädännöllisiin riskeihin liittyy usein vaikea ennustettavuus ja merkittävä vaikutus alan toimintaedellytyksiin. Tämän vuoksi toimintamallina on tiivis vuorovaikutus päättäjiin ja vaikuttajiin toimintaympäristön muutosten hallitsemiseksi.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät liittyvät laajoihin sähköhäiriöihin sekä viranomaisvalvonnan vaikeaan ennustettavuuteen.

Laajalla sähköhäiriöllä tarkoitetaan sähkönjakeluhäiriötä, jonka kestoaika on vähintään 10 min ja laajuus vähintään 110/20 kV päämuuntajan jakelualue tai vastaava määrä 20 kV keskijännitelähtöjä. Riskin toteutuminen voi aiheuttaa yhtiölle merkittäviä verkon korjauskustannuksia ja asiakkaille maksettavia vahingonkorvausluonteisia maksuja. Vuodenajasta ja häiriön pituudesta riippuen laajasta sähköhäiriöstä voi aiheutua yhteiskunnalle suurta haittaa.

Laajojen sähköhäiriöiden riskiä pyritään pienentämään huolellisella verkonsuunnittelulla, kunnossapitotoiminnalla sekä varautumalla ennakolta erilaisiin häiriötilanteisiin.

Viranomaiset säätelevät tiukasti ja yksityiskohtaisesti yhtiön toimintaa. EMV:n valvontaperiaatteet tiedetään etukäteen yhden valvontajakson mittaiselle jaksolle. Valvontajakson pituus on neljä vuotta. Yhtiön toiminta on kuitenkin hyvin pitkäjänteistä verkkokomponenttien eliniän ollessa useita vuosikymmeniä. Sääntelyyn tulevien muutosten ennakoitiin on vaikeaa. Riskinä ovat yhtiön toimintaympäristöön nähden epäedulliset tai ohjausvaikutuksiltaan kestävämmät valvontaperiaatteet.

Viranomaisvalvontaan liittyvää riskiä pyritään pienentämään vaikuttamalla aktiivisesti erityisesti toimialajärjestön kautta ennakolta viranomaisen valvontajärjestelmän kehitystyöhön.

Vuoden 2010 aikana on myös kiinnitetty erityistä huomiota mittaustiedon käsittelyyn liittyviin riskeihin sekä valmistauduttu siirtymään taseselvityksessä tuntimittaustiedon käyttöön.

Tutkimus ja kehitys

Vantaan Energia Sähköverkot Oy on sähköverkkopalvelujen tuottamiseen keskittynyt yritys, jonka oma tutkimus- ja kehityspanostus on pieni. Pääasiallinen tapa osallistua kehityshankkeisiin on kiinnostavien T&K-hankkeiden rahoittaminen ja oman asiantuntemuksen tarjoaminen projektien käyttöön. Tutkimuksessa luotetaan alan kumppanuusverkostoihin ja hyvään yhteistyöhön johtavien energiatutkimuslaitosten kanssa.

Emoyhtiö Vantaan Energia Oy kuuluu perustajajäsenenä energia- ja ympäristöalan strategisen huipputoiminnan keskittymään -Cleen osakeyhtiöön. Vantaan Energia Sähköverkot Oy osallistuu Cleenin laajaan ja monivuotiseen Smart Grids and Energy Markets (Älykkäät sähköverkot ja energiamarkkinat) -tutkimusohjelmaan.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy kuuluu yhdessä muiden suurten kaupunkien verkkoyhtiöiden kanssa sähkö tutkimuspooliin, jonka tarkoituksena on sähkövoimatekniikan, sähkön siirron ja jakelun sekä siihen liittyvän palvelutuotannon ja muun energia-alaa palvelevan tutkimuksen kehittäminen ja rahoittaminen. Pooliin ovat liittyneet valtaosa alan merkittävistä toimijoista. Yksi merkittävä vuonna 2010 valmistunut tutkimusprojekti oli INCA, jossa kehitettiin interaktiivista asiakasliityntää älykkään sähköverkon tarpeisiin.

Vantaan merkittävin uudisrakennusalue tällä vuosikymmenellä on Marja-Vantaan alue. Alueeseen kytkeytyvää tutkimusta on mm. SYÖKSY-hanke, jossa tutkitaan sähkökäyttöisten autojen roolia Kehäradan liityntäliikenteessä.

Hallinto

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 12.4.2010 ja siinä käsiteltiin yhtiöjärjestyksen varsinaiselle yhtiökokoukselle määräämät asiat.

Vuonna 2010 hallituksen jäseninä toimivat Vesa Hynninen (puheenjohtaja), Maija Siikilä ja Mervi Pellinen. Hallitus kokoontui 10 kertaa.

Yhtiön tilintarkastajana toimi Ernst & Young Oy KHT-yhteisö, päävastuullisena tilintarkastajana KHT, JHTT Jarmo Lohi.

Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri Risto Lappi.

Merkittävät oikeudelliset asiat

Markkinaoikeus antoi vuoden 2008 viimeisenä päivänä päätöksen, joka koski sähköverkkotoiminnan kohtuullisen tuottotason määrittämissä periaatteissa valvontajaksolla 2008 - 2011. Markkinaoikeus muutti Energiamarkkinaviraston vahvistuspäätöksiä tietyiltä osin verkonhaltijoiden vaatimusten mukaisesti. Markkinaoikeus hylkäsi kuitenkin mm. toiminnan tehostamistavoitetta koskevat vaatimukset.

Energiamarkkinavirasto sekä eräät jakeluverkonhaltijat (mukaan lukien Vantaan Energia Sähköverkot Oy) valittivat markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen. Korkein hallinto-oikeus antoi päätökset molemmista valituksista vuoden 2010 lopussa. Se hylkäsi jakeluverkonhaltijoiden valituksen, mutta muutti tietyiltä osin markkinaoikeuden päätöstä Energiamarkkinaviraston valituksen perusteella. Päätösten vaikutukset Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n liiketoimintaan ovat kohtuullisen vähäisiä.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy haki marraskuussa 2009 Energiamarkkinavirastolta muutosta valvontamallissa sovellettavaan vieraan pääomaan kustannukseen yhdessä muiden verkkoyhtiöiden kanssa. Yhtiön ja alan näkemyksen mukaan valvontamallissa sovellettavaa vieraan pääoman riskilisää tulisi kiristyneen taloudellisen tilanteen takia kasvattaa. Energiamarkkinavirasto hylkäsi yhtiöiden hakemukset, jonka seurauksena yhtiöt valittivat asiasta markkinaoikeuteen. Markkinaoikeus hylkäsi yhtiöiden valitukset vuoden 2010 lopussa.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n toiminnassa tai toimintaympäristössä ei ole tilikauden jälkeen ollut yhtiön liiketoimintaan olennaisesti vaikuttavia tapahtumia.

Tulevaisuuden näkymät

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n liikevaihdon ja kannattavuuden oletetaan pysyvän lähivuosina hyvällä tasolla.

Vantaan kaupungin väestömäärän ja työpaikkojen kasvunäkymät ja tämän seurauksena tapahtuva sähkön käytön kasvu tuovat tulevaisuudessakin yhtiön talouteen vakautta.

Yhtiön taloudelliseen tulokseen vaikuttaa voimakkaasti viranomaissääntely ja sen muutokset. Viranomaissääntelyyn sisältyvät tehostamisvaatimukset ohjaavat toiminnan tehostamiseen ja jatkuvaan parantamiseen.

Vuosi 2011 on nykyisen valvontajakson viimeinen vuosi. Energiamarkkinavirasto on julkaissut ensimmäisen luonnoksen sähköverkonhaltijoiden valvontamenetelmien suuntaviivoiksi seuraavalle valvontajaksolle vuosille 2012 - 2015.

Vuoden 2011 aikana Energiamarkkinavirasto viimeistelee suuntaviivat ja laatii verkonhaltijoita sitovat yhtiökohtaiset vahvistuspäätökset noudatettavaksi koko valvontajakson ajan. Vahvistuspäätöksellä on merkittävä vaikutus yhtiön toiminnan kannattavuudelle tulevina vuosina.

EU:n asettamat haasteelliset tavoitteet hiilidioksidipäästöjen vähentämiseksi tulevat vaatimaan erityisiä toimenpiteitä muun ohella myös energian kulutuksen vähentämiseen (energiatehokas rakentaminen, lämmitysmuodot, kulutuksen seuranta). Siirtyminen muista ilmaston kannalta haitallisemmista energiamuodoista sähkön käyttöön esim. liikenteessä saattaa puolestaan aiheuttaa kasvua sähkön kulutukseen. Näillä toimenpiteillä tulee olemaan vaikutuksia myös sähköverkkotoiminnan kehittämiseen lähivuosina.

Työ- ja elinkeinoministeriö valmistelee parhaillaan sähkömarkkinalain muutosta, jolla pannaan täytäntöön EY:n kolmannen energian sisämarkkinapakettin vaatimukset. Näihin vaatimuksiin sisältyy myös mm. jakeluverkkotoiminnan eriyttämiseen liittyviä säännöksiä, joilla saattaa olla vaikutuksia yhtiön toimintaan.

Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

Yhtiön jakokelpoinen vapaa oma pääoma 31.12.2010 oli 1.341.328,02 euroa. Hallitus esittää, että tilikauden voitto 636.183,87 euroa, siirretään edellisten tilikausien voittovaralle tilille ja että osinkoa ei jaeta.

Yhtiön osakkeet 2010:

	kpl	€
Osakepääoma	700	70 000,00

Kaikilla osakkeilla on samanlainen oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin.

Tuloslaskelma

	Liite	1.1.-31.12.2010	1.1.-31.12.2009
Liikevaihto	2	41 352 251,46	36 470 894,50
Valmistus omaan käyttöön	3	1 576 693,04	1 413 602,73
Liiketoiminnan muut tuotot		680 225,53	1 063 431,84
Materiaalit ja palvelut			
Energian ostot		2 177 059,03	2 054 859,40
Aineet ja tarvikkeet		97 224,90	174 232,24
Ulkopuoliset palvelut		5 594 010,91	5 286 945,39
Materiaalit ja palvelut yhteensä		7 868 294,84	7 516 037,03
Henkilöstökulut	4, 7		
Palkat ja palkkiot		3 443 869,45	3 237 752,15
Henkilösivukulut			
Eläkekulut		646 918,48	557 697,88
Muut henkilösivukulut		156 933,32	245 572,22
Henkilöstökulut yhteensä		4 247 721,25	4 041 022,25
Poistot ja arvonalentumiset	5		
Suunnitelman mukaiset poistot		8 119 820,12	9 351 017,86
Liiketoiminnan muut kulut	6, 7	5 752 320,07	5 595 604,05
Liikevoitto		17 621 013,75	12 444 247,88
Rahoitustuotot ja -kulut			
Korkotuotot ja muut rahoitustuotot		94 920,21	67 182,45
Korkokulut saman konsernin yrityksille		-114 694,44	-222 423,60
Muut korko- ja rahoituskulut		-1 662,94	0,00
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-21 437,17	-155 241,15
Voitto/tappio ennen satunnaisia eriä		17 599 576,58	12 289 006,73
Satunnaiset erät	8	-16 000 000,00	-12 500 000,00
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		1 599 576,58	-210 993,27
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos		-739 798,99	686 177,67
Tuloverot	9		
Tilikauden ja aikaisempien tilikausien verot		-223 593,72	-123 547,94
Tilikauden voitto/tappio		636 183,87	351 636,46

Tase

	Liite	31.12.2010	31.12.2009
VASTAAVAA			
Pysyvät vastaavat	10		
Aineettomat hyödykkeet		511 039,21	669 626,47
Aineelliset hyödykkeet			
Maa-alueet		1 162 011,10	1 117 488,70
Rakennukset ja rakennelmat		2 331 313,65	2 605 191,81
Sähköverkko		66 651 726,10	64 826 783,42
Koneet ja laitteet		12 027,92	10 417,49
		70 157 078,77	68 559 881,42
Sijoitukset			
Muut osakkeet ja osuudet		2 801,05	2 801,05
		2 801,05	2 801,05
Pysyvät vastaavat yhteensä		70 670 919,03	69 232 308,94
Vaihtuvat vastaavat	11		
Lyhytaikaiset saamiset			
Myyntisaamiset		7 129 664,79	6 514 250,48
Liittymismaksusaamiset		49 803,00	40 335,00
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		3 704 790,10	2 463 955,26
Siirtosaamiset		4 015 750,37	3 222 481,17
Muut saamiset		0,00	31 063,26
Saamiset yhteensä		14 900 008,26	12 272 085,17
Rahoitusarvopaperit	12	5 013 008,98	2 008 150,87
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		19 913 017,24	14 280 236,04
VASTAAVAA YHTEENSÄ		90 583 936,27	83 512 544,98

Tase

	Liite	31.12.2010	31.12.2009
VASTATTAVAA			
Oma pääoma	13		
Osakepääoma		70 000,00	70 000,00
Edellisten tilikausien voitto		705 144,15	353 507,69
Tilikauden voitto		636 183,87	351 636,46
Oma pääoma yhteensä		1 411 328,02	775 144,15
Tilinpäätössiirtojen kertymä			
Poistoero		40 216 944,92	39 477 145,93
Vieras pääoma			
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Liittymismaksut		31 141 357,63	30 364 984,81
		31 141 357,63	30 364 984,81
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Ostovelat		898 113,98	1 254 938,92
Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille		15 054 017,17	9 842 687,33
Siirtovelat		1 414 730,08	1 659 241,99
Muut velat		447 444,47	138 401,85
		17 814 305,70	12 895 270,09
Vieras pääoma yhteensä		48 955 663,33	43 260 254,90
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		90 583 936,27	83 512 544,98

Rahoituslaskelma

	31.12.2010	31.12.2009
Liiketoiminnan rahavirta		
Voitto ennen satunnaisia eriä	17 599 576,58	12 289 006,73
Oikaisut		
Suunnitelman mukaiset poistot	8 119 820,12	9 351 017,86
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	0,00	-607 226,41
Rahoitustuotot ja -kulut	21 437,17	155 241,15
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	25 740 833,87	21 188 039,33
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten saamisten muutos	-2 627 923,09	-3 890 326,47
Lyhytaikaisten velkojen muutos	3 919 035,61	25 140,36
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	27 031 946,39	17 322 853,22
Maksetut korot ja maksut muista liiketoim. rahoituskuluista	-116 357,38	-222 423,60
Saadut korot liiketoiminnasta	94 920,21	67 182,45
Maksetut välittömät verot	-223 593,72	-123 547,94
Liiketoiminnan rahavirta	26 786 915,50	17 044 064,13
Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-9 558 430,21	-10 128 411,23
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0,00	700 000,00
Investointien rahavirta	-9 558 430,21	-9 428 411,23
Rahoituksen rahavirta		
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset	0,00	-5 000 000,00
Lyhytaikaisten lainojen nostot	10 000 000,00	9 000 000,00
Lyhytaikaisten lainojen lyhennykset	-9 000 000,00	0,00
Liittymismaksujen lisäys (+)/vähennys(-)	776 372,82	892 497,97
Saadut ja maksetut konserniavustukset	-16 000 000,00	-12 500 000,00
Rahoituksen rahavirta	-14 223 627,18	-7 607 502,03
Rahavarojen muutos	3 004 858,11	8 150,87
Rahavarat 1.1.	2 008 150,87	2 000 000,00
Rahavarat 31.12.	5 013 008,98	2 008 150,87

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

1. Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Yrityksen perustiedot ja liiketoiminnan kuvaus

Vantaan Energia Sähköverkot Oy (jäljempänä ”yhtiö”) on sähköverkko-toimintaa harjoittava kotimainen osakeyhtiö, jonka kotipaikka on Vantaa. Yhtiö kuuluu Vantaan kaupunki -konsernin alakonserniin Vantaan Energia. Vantaan Energia -konsernin emoyhtiön nimi on Vantaan Energia Oy ja sen kotipaikka on Vantaa.

Vantaan kaupunki -konsernitilinpäätöksen jäljennös on saatavissa internet-osoitteesta: <http://www.vantaa.fi>. Vantaan Energia -konsernitilinpäätöksen ja Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n tilinpäätöksen jäljennökset ovat saatavissa osoitteesta Peltolantie 27, 01300 Vantaa tai internet-osoitteesta <http://www.vantaanenergia.fi>

Yhtiö hankkii tarvitsemansa hallintopalvelut konsernin emoyhtiöltä palvelusopimusten perusteella.

Yhtiön tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain ja säännösten (FAS) mukaisesti.

Eriytetyt tilinpäätökset

Sähkömarkkinalain vaatimusten mukaan yhtiön on eriytettävä kirjanpidollisesti sähkön verkkotoiminta muista toiminnoista. Yhtiön sisällä verkkotoiminta on eriytetty muista palveluista omaksi yksikökseen. Kulut yhtiön sisällä on jaettu aiheuttamisperiaatteella.

Eläkejärjestelyt

Yhtiön työntekijöiden eläketurva lisäetuineen vakuutetaan eläkevakuutusyhtiössä ja kirjataan eläkevakuutusyhtiön laskelmien ja veloitusten mukaan.

Liikevaihto

Liikevaihto koostuu sähköverkkotoimintaan ja muuhun sähkön käyttöön liittyvien palvelujen tuotoista. Tuotot esitetään välillisillä veroilla kuten arvonnlisäverolla ja valmisteverolla vähennettynä. Viranomaiset säätävät sähköverkkotoiminnan tuottoa. Viranomaisen määrittelemä yli- tai alituotto käsitellään sääntelystä johtuvana omaisuuseränä tai velkana, jota ei kirjata taseeseen, sillä asiakkaan kanssa ei ole tehty sopimusta, jossa olisi määritelty viranomaisuussääntelyyn liittyvät seikat ja siten saaminen riippuu tulevasta toimituksesta. Yli- tai alituotto hyvitetään tai veloitetaan tulevina vuosina asiakkaalta, joka tuolloin käyttää kyseistä sähköliittymää. Takautuvia hyvityksiä tai veloituksia ei tehdä.

Muut tuotot

Tavanomaisen liiketoiminnan ulkopuoliset tuotot sisältyvät muihin tuottoihin. Muihin tuottoihin luetaan toistuvat erät, kuten palvelujen myynnistä saadut tuotot, vuokratuotot ja kertaluontoiset erät, kuten aineellisten hyödykkeiden myyntivoitot.

Tutkimus- ja kehittämismenot

Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot kirjataan kuluksi tuloslaskelmaan.

Satunnaiset erät

Satunnaisissa erissä esitetään saadut ja maksetut konserniavustukset.

Tuloverot ja laskennalliset verot

Tuloveroihin sisältyvät tilikauden tuloksen perusteella lasketut tilikauden verot sekä aiemmilta tilikausilta maksuunpannut tai palautetut verot.

Pysyvät vastaavat

Aineettomiin hyödykkeisiin kirjataan IT-ohjelmistojen lisenssimaksut ja -ohjelmat sekä johtoalueiden käyttöoikeudet.

Aineelliset hyödykkeet koostuvat sähkön siirto- ja jakeluverkosta sisältäen sen rakennukset, koneet ja laitteet. Aineelliset hyödykkeet on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintamenoonsa vähennettynä kertyneillä poistoilla. Alkuperäinen hankintameno sisältää menot, jotka johtuvat välittömästi kyseisen hyödykkeen hankintamenoista.

Itse rakennettujen hyödykkeiden hankintamenoon sisällytetään välittömien kustannusten lisäksi osuus niistä kiinteistä menoista, jotka aiheutuvat hyödykkeen saattamisesta toimintavalmiiksi sille aiottuun käyttötarkoitukseen. Maa-alueista ei tehdä poistoja, koska niiden taloudellista vaikutusaikaa ei voida määrittellä. Suunnitelman mukaiset poistot lasketaan tasapoistoina kirjaamalla hankintamenot kuluksi arvioitujen taloudellisten vaikutusaikojen kuluessa seuraavasti:

Aineettomat hyödykkeet	5-20	vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	10-20	vuotta
Sähköverkko	5-20	vuotta
Koneet ja kalusto	5	vuotta

Vaihtuvat vastaavat

Myyntisaamiset on kirjattu kirjanpitoon alkuperäisen laskutuksen määräisenä.

Yhtiöllä on käytössä päivittäistä maksuliikenteen hoitoa varten konsernitili, joka esitetään ryhmässä konsernisaamiset tai -velat riippuen tilin saldosta. Rahoitusarvopaperit on arvostettu hankintamenoon tai sitä alempaan markkinahintaan. Rahavarat koostuvat likvideistä sijoituksista.

Liittymismaksut

Maksut, jotka asiakas maksaa liittyessään sähköverkkoon, kirjataan taseeseen muihin pitkäaikaisiin velkoihin. Nämä maksut ovat siirto- ja palautuskelpoisia.

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

	2010	2009
2 Liikevaihto		
Sähkön siirron myyntituotot	53 806 268,82	47 792 221,79
Muu toiminta	1 260 559,19	1 683 874,68
Myyntiin oikaisuerät	-13 714 576,55	-13 005 201,97
	41 352 251,46	36 470 894,50
3 Valmistus omaan käyttöön		
Aktivoidut palkat	1 207 170,60	1 049 435,66
Aktivoidut henkilösivukulut	339 584,49	263 487,89
Aktivoidut aineet ja tarvikkeet	29 937,95	100 679,18
	1 576 693,04	1 413 602,73
4 Henkilöstö		
Palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin		
Kuukausipalkkaiset	49	45
Tuntipalkkaiset	24	24
	73	69
Johdon palkat ja palkkiot		
Hallituksen jäsenet	9 240,00	9 630,00
5 Poistot		
Aineettomat hyödykkeet	166 161,06	180 050,49
Rakennukset ja rakennelmat	273 878,16	273 878,17
Sähköverkko	7 675 379,46	8 893 288,95
Koneet ja laitteet	4 401,44	3 800,25
	8 119 820,12	9 351 017,86
6 Liiketoiminnan muut kulut		
Palveluostot emoyhtiöltä	4 578 824,00	4 678 048,00
Muut liikekulut	1 173 496,07	917 556,05
	5 752 320,07	5 595 604,05
Tilintarkastajien palkkiot		
KHT-yhteisö Ernst & Young Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	4 480,00	4 395,00
Muut palkkiot	980,00	400,00
	5 460,00	4 795,00
7 Tutkimus- ja tuotekehityskulut		
SGEM-tutkimusohjelman kulut	61 702,00	
Muut tutkimus- ja tuotekehityskulut	22 761,00	
	84 463,00	
Tutkimus- ja tuotekehityskuluihin sisältyy henkilöstökuluja sekä liiketoiminnan muita kuluja.		
8 Satunnaiset kulut		
Maksettu konserniavustus emoyhtiölle	16 000 000,00	12 500 000,00
9 Tuloverot		
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	4 383 593,72	3 373 547,94
Tuloverot satunnaisista eristä	-4 160 000,00	-3 250 000,00
	223 593,72	123 547,94

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

		2010	2009
10	Pysyvät vastaavat		
	Aineettomat hyödykkeet		
	Hankintameno 1.1.	4 039 396,50	3 991 633,62
	Lisäys	7 573,80	47 762,88
	Hankintameno 31.12.	4 046 970,30	4 039 396,50
	Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-3 369 770,03	-3 189 719,54
	Tilikauden poisto	-166 161,06	-180 050,49
	Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 31.12.	-3 535 931,09	-3 369 770,03
	Kirjanpitoarvo 31.12.	511 039,21	669 626,47
	Aineelliset hyödykkeet		
	Maa-alueet		
	Hankintameno 1.1.	1 117 488,70	1 113 023,70
	Lisäys	44 522,40	4 465,00
	Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	1 162 011,10	1 117 488,70
	Rakennukset ja rakennelmat		
	Hankintameno 1.1.	7 453 158,27	7 453 158,27
	Hankintameno 31.12.	7 453 158,27	7 453 158,27
	Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-4 847 966,46	-4 574 088,29
	Tilikauden poisto	-273 878,16	-273 878,17
	Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 31.12.	-5 121 844,62	-4 847 966,46
	Kirjanpitoarvo 31.12.	2 331 313,65	2 605 191,81
	Sähköverkko		
	Hankintameno 1.1.	190 947 512,45	180 740 094,08
	Lisäys	9 500 322,14	10 316 253,35
	Vähennys	0,00	-108 834,98
	Hankintameno 31.12.	200 447 834,59	190 947 512,45
	Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-126 120 729,03	-117 243 501,47
	Vähennysten kertyneet poistot	0,00	16 061,39
	Tilikauden poisto	-7 675 379,46	-8 893 288,95
	Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 31.12.	-133 796 108,49	-126 120 729,03
	Kirjanpitoarvo 31.12.	66 651 726,10	64 826 783,42
	Muut koneet ja laitteet		
	Hankintameno 1.1.	19 001,27	19 001,27
	Lisäys	6 011,87	0,00
	Hankintameno 31.12.	25 013,14	19 001,27
	Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-8 583,78	-4 783,53
	Tilikauden poisto	-4 401,44	-3 800,25
	Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 31.12.	-12 985,22	-8 583,78
	Kirjanpitoarvo 31.12.	12 027,92	10 417,49

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

		2010	2009
Keskeneräiset omat työt			
	Hankintameno 1.1.	0,00	240 070,00
	Vähennys	0,00	-240 070,00
	Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	0,00	0,00
Aineelliset hyödykkeet kirjanpitoarvo 31.12.		70 157 078,77	68 559 881,42
Sijoitukset			
	Hankintameno 1.1.	2 801,05	2 801,05
Osakkeet ja osuudet	Hankintameno 31.12.	2 801,05	2 801,05
Pysyvät vastaavat yhteensä		70 670 919,03	69 232 308,94
11	Vaihtuvat vastaavat		
	Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		
	Konsernitilisaamiset	3 695 991,76	2 453 545,47
	Konsernisiirtosaamiset	8 798,34	10 409,79
		3 704 790,10	2 463 955,26
	Siirtosaamiset		
	Tuloverosaamiset	3 973 406,24	3 160 352,04
	Muut erät	42 344,13	62 129,13
		4 015 750,37	3 222 481,17
12	Rahoitusarvopaperit		
	Pankkitalletukset		
	Jälleenhankinta-arvo	5 013 008,98	2 008 150,87
	Kirjanpitoarvo	5 013 008,98	2 008 150,87
	Erotus	0,00	0,00
13	Oma pääoma		
	Osakepääoma		
	Osakepääoma 1.1.	70 000,00	70 000,00
	Osakepääoma 31.12.	70 000,00	70 000,00
	Edellisten tilikausien voitto		
	Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	705 144,15	353 507,69
	Edellisten tilikausien voitto 31.12.	705 144,15	353 507,69
	Tilikauden voitto/tappio	636 183,87	351 636,46
	Oma pääoma yhteensä	1 411 328,02	775 144,15
	Jakokelpoinen vapaa oma pääoma		
	Voitto edellisiltä tilikausilta	705 144,15	353 507,69
	Tilikauden voitto/tappio	636 183,87	351 636,46
		1 341 328,02	705 144,15

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

		2010	2009
14	Vieras pääoma		
	Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille		
	Lyhytaikaiset ostovelat	9 005,27	3 142,02
	Konsernilainan korko, korollinen	694,44	0,00
	Konsernitilivelat	5 044 317,46	0,00
	Muut lyhytaikaiset konsernivetat	0,00	839 545,31
	Muut lyhytaikaiset konsernivetat, korollinen	10 000 000,00	9 000 000,00
		15 054 017,17	9 842 687,33
	Siirtovelat		
	Myynnin jaksotus	53 000,00	370 511,24
	Lomapalkkavaraukset sosiaalikuluneen	772 687,22	685 441,07
	Palkat, palkkiot ja sos.kulut	322 373,97	343 424,26
	Saapumattomat ostolaskut	266 668,89	259 865,42
	Siirtovelat yhteensä	1 414 730,08	1 659 241,99
15	Vastuut		
	Arvonlisäveron palautusvastuu		
	Tuotannollisen verkoston laajennusinvestoinneista tehdyt arvonlisäverovähennykset, joihin liittyy arvonlisäverolain 33 §:n mukainen palautusvastuu, milj. euroa:	9,7	9,3
16	Sähkömarkkinalain mukaiset eriytetyt tilinpäätökset vastaavat Kauppa- ja teollisuusministeriön päätöstä Sähköliiketoimintojen eriyttämisestä (79/2005).		
	Sähköverkkotoiminnan eriytetty tilinpäätös		
	Sähköverkkotoiminnan käyttöomaisuuden nettoinvestoinnit (1 000 euroa)	2010	2009
	Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	9 550	10 110
	Muut aineettomat hyödykkeet	8	18
	Nettoinvestoinnit yhteensä	9 558	10 128

Verkkotoiminnan sijoitetun pääoman tuotto-% oli 43,0 % (vuonna 2009 32,1 %).

Tunnusluvun laskentakaava: $100 \cdot (\text{tulos ennen satunnaisia eriä} + \text{korkokulut ja muut rahoituskulut} + \text{sähköverkon leasingmaksujen ja vuokrien korko-osuudet}) / (\text{taseen loppusumma} - \text{korottomat velat} + \text{sähköverkkoon liittyvät leasing- ja vuokravastuut})$

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

(1 000 euroa)	1.1.-31.12.2010	1.1.-31.12.2009
SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TULOSLASKELMA		
Liikevaihto	40 490	35 224
Valmistus omaan käyttöön	1 577	1 414
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	188	773
	188	773
Materiaalit ja palvelut		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	2 177	2 055
Muut ostot	94	165
Aineet ja tarvikkeet yhteensä	2 271	2 220
Kantaverkkomaksut	4 058	3 639
Muut ulkopuoliset palvelut	814	763
Ulkopuoliset palvelut yhteensä	4 872	4 402
Materiaalit ja palvelut yhteensä	7 143	6 622
Henkilöstökulut	3 887	3 758
Suunnitelman mukaiset poistot		
Sähköverkon hyödykkeistä	7 675	8 893
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	445	458
	8 120	9 351
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokrakulut	92	89
Sisäiset kulut	4 579	4 387
Muut liiketoiminnan muut kulut	812	760
	5 483	5 236
Liikevoitto	17 621	12 444
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	95	67
Korkokulut ja muut rahoituskulut muille	116	222
	-21	-155
Voitto ennen satunnaisia eriä	17 600	12 289
Satunnaiset kulut	16 000	12 500
Voitto(tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	1 600	-211
Poistoeron muutos	-740	686
Tuloverot	224	124
Tilikauden voitto	636	351

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

(1 000 euroa)	31.12.2010	31.12.2009
SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TASE		
TASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	511	670
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	66 652	64 827
Muut aineelliset hyödykkeet	3 505	3 733
	70 157	68 560
Sijoitukset ja osakkeet	3	3
Pysyvät vastaavat yhteensä	70 671	69 233
Vaihtuvat vastaavat		
Lyhytaikaiset saamiset		
Sisäiset saamiset	3 705	2 464
Saamiset muilta	11 195	9 807
	14 900	12 271
Rahoitusarvopaperit	5 013	2 008
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	19 913	14 279
VASTAAVAA YHTEENSÄ	90 584	83 512
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	70	70
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	705	354
Tilikauden voitto	636	351
	1 411	775
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	40 217	39 477
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	31 141	30 365
	31 141	30 365
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Korolliset velat saman konsernin yrityksille	10 000	9 000
Korottomat velat muille	7 815	3 895
	17 815	12 895
Vieras pääoma yhteensä	48 956	43 260
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	90 584	83 512

Hallituksen ja toimitusjohtajan allekirjoitukset

Vantaalla 8. helmikuuta 2011

Vesa Hynninen

Mervi Pellinen

Maija Siikilä

Risto Lappi
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tarkastuksesta on tänään annettu tilintarkastuskertomus.

Vantaalla 14. maaliskuuta 2011
Ernst&Young Oy
KHT-yhteisö

Jarmo Lohi, KHT, JHTT

Tunnusluvut

	2010	2009	2008
Liikevaihto, Me	41,4	36,5	31,3
Liikevoitto, Me	17,6	12,4	8,5
% liikevaihdosta	42,6 %	34,1	27,1
Tulos ennen satunnaisia eriä, tilinpäätössiirtoja ja veroja, Me	17,6	12,3	8,6
% liikevaihdosta	42,6 %	33,7	27,6
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, Me	1,6	-0,2	-1,4
% liikevaihdosta	3,9 %	-0,6	-4,4
Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)	44,2 %	33,8	25,0
Oman pääoman tuotto-% (ROE)	43,2 %	29,7	19,4
Omavaraisuusaste %	34,4 %	35,9	38,2
Maksuvalmius (Current ratio)	1,1	1,1	2,7
Bruttoinvestoinnit, Me	9,6	10,1	8,4
% liikevaihdosta	23,1 %	27,8	26,8
Henkilöstö keskimäärin	73	69	64

Tunnuslukujen laskentakaavat

$$\text{Sijoitetun pääoman tuotto-\% (ROI) *} = \frac{(\text{Tulos ennen satunnaisia eriä} + \text{korkokulut ja muut rahoituskulut})}{(\text{Taseen loppusumma} - \text{korottomat velat} - \text{pakolliset varaukset}) ***} \times 100$$

$$\text{Oman pääoman tuotto-\% (ROE) **} = \frac{(\text{Tulos ennen satunnaisia eriä} - \text{verot})}{(\text{Oma pääoma}) ***} \times 100$$

$$\text{Omavaraisuusaste, \%} = \frac{(\text{Oma pääoma})}{\text{Taseen loppusumma}} \times 100$$

$$\text{Maksuvalmius (Current ratio)} = \frac{\text{Polttoainevarastot} + \text{rahoitusomaisuus}}{\text{Lyhytaikainen vieras pääoma}}$$

$$\text{Oma pääoma} = \text{Oma pääoma} + \text{poistoero laskennallisella verovelalla vähennettynä}$$

*) Sijoitetun pääoman tuoton laskennassa korottomat velat sisältävät liittymismaksut

***) Oman pääoman tuoton laskennassa oma pääoma ei sisällä liittymismaksuja

****) Vuoden alun ja lopun keskiarvo



Vantaan Energia Sähköverkot Oy
Peltolantie 27, Tikkurila
PL 95, 01301 Vantaa
Puhelin (09) 82 901
Faksi (09) 826 517
etunimi.sukunimi@vantaanenergia.fi
www.vantaanenergia.fi