

Tilinpäätös 2010
Vantaan Energia -konserni

Sisällys

Hallituksen toimintakertomus	2
Konsernin ja emoyhtiön tuloslaskelma	7
Konsernin ja emoyhtiön tase	8
Konsernin ja emoyhtiön rahoituslaskelma	10
Tilinpäätöksen liitetiedot	11
Tilintarkastuskertomus	28
Tunnusluvut	29
Tunnuslukujen laskentakaavat	30

Hallituksen toimintakertomus

Yleiskatsaus

Vantaan Energia -konsernin muodostavat emoyhtiö Vantaan Energia Oy ja sen tytär- ja osakkuusyhtiöt.

Vuonna 2010 Vantaan Energia Oy:n tytär- ja osakkuusyhtiöitä olivat (omistusosuus suluissa): Vantaan Energia Sähköverkot Oy (100 %), Vantaan Aviaenergia Oy (100 %), Svartisen Holding A/S (49,6 %), Suomen Energia-Urakointi Oy (25,9 %) ja Energiansäästöpalvelu Enespa Oy (24,8 %).

Vantaan Energia Oy tuottaa energiapalveluita asiakkailleen. Yhtiön päätuotteita ovat sähkö, kaukolämpö ja maakaasu. Vantaan Energia myy sähköä yritysasiakkaille valtakunnallisesti ja kotitalouksille Vantaalla ja sen lähialueilla. Kaukolämpöliiketoiminnassa yhtiön markkina-alueena on Vantaa. Maakaasua yhtiö tarjoaa teollisuuden tarpeisiin.

Tytär-yhtiö Vantaan Energia Sähköverkot Oy vastaa sähköverkkotoiminnasta Vantaalla lukuun ottamatta lentokenttäaluetta. Tytär-yhtiö Vantaan Aviaenergia Oy vastaa sähköverkko- ja kaukolämpötoiminnasta Helsinki-Vantaa-lentokenttäalueella. Yhtiön liiketoiminta käynnistyi liiketoimintakaupan seurauksena 1.1.2010.

Vantaan Energia Oy:n omistavat Vantaan kaupunki (60 %) ja Helsingin kaupunki (40 %).

Vuosi 2010 oli yhtiön 100. toimintavuosi.

Sähkön markkinahinta lähti nousuun parin aikaisemman vuoden laskutrendin jälkeen. Vuonna 2010 sähkön markkinahinta toteutui noin 50 % edellisvuotta korkeampana. Vuoden alussa, helmikuussa, tehtiin sähkön pörssiinnoissa kaikkien aikojen ennätyksiä ja tuntihinnat olivat korkeimmillaan noin 1.400 €/MWh.

Vantaan Energia Oy nosti toistaiseksi voimassa olevia sähkön myyntihintojaan 1.6.2010 alkaen noin 7 % ja 1.11.2010 alkaen keskimäärin noin 5,5 %. Kaukolämmön energiamaksua korotettiin 1.10.2010 noin 10 %. Perusmaksu pysyi ennallaan, joten kaukolämmön kokonaishinta nousi keskimäärin noin 7 %.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy nosti sähkön siirtotariffien hintatasoa 1.6.2010 alkaen noin 5,4 %.

Vantaan Aviaenergia Oy nosti sähkön siirtotariffien hintatasoa lentokenttäalueella 1.4.2010 alkaen noin 10 %.

Arvonlisäveron muutos verokantaan 23 % tehtiin kaikkiin tuotteisiin 1.7.2010 alkaen.

Energiamarkkinaviraston mukaan sähköenergian, siirtomaksujen ja verojen korotusten aiheuttama vaikutus kuluttajien sähkölaskuun oli Suomessa vuonna 2010 keskimäärin noin 20 %.

Taloudellinen kehitys

Konsernin liikevaihto oli 283,3 milj. euroa (234,1 milj. euroa v. 2009) ja liikevoittoa kertyi 61,0 milj. euroa (49,1 milj. euroa). Konsernin tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 61,3 milj. euroa (50,0 milj. euroa).

Emoyhtiö Vantaan Energia Oy:n liikevaihto oli 240,4 milj. euroa (200,0 milj. euroa). Liikevaihdosta kertyi sähkön myynnistä 154,7 milj. euroa (118,6 milj. euroa) ja lämmön myynnistä 82,0 milj. euroa (78,6 milj. euroa). Emoyhtiön liikevoitto oli 38,3 milj. euroa (30,8 milj. euroa) ja tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 56,1 milj. euroa (46,3 milj. euroa). Välittömät verot olivat 13,7 milj. euroa (11,7 milj. euroa).

Konsernin bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen olivat yhteensä 43,8 milj. euroa (23,5 milj. euroa). Sähköverkkoa uudistettiin ja laajennettiin 6,6 milj. eurolla (8,2 milj. eurolla). Kaukolämpöverkon rakentamiseen ja lämpökeskuksiin investoitiin 6,1 milj. euroa (7,9 milj. euroa). Kaukoluentamittauksen kehittämiseen investoitiin 3,9 milj. euroa (1,8 milj. euroa). Jätevoimalan suunnittelu aloitettiin ja kustannukset olivat 0,7 milj. euroa. Tuotannollisiin osakeisiin ja muihin arvopapereihin investoitiin yhteensä 1,9 milj. euroa. Konsernin käyttöomaisuuden arvonalennukset olivat 2,9 milj. euroa. Martinlaakson höyryturbiinivaurion kustannukset tulevat olemaan noin 6 milj. euroa. Korjaus on kirjattu keskeneräiseen käyttöomaisuuteen arvioidulla vakuutuskorvauksella vähennettynä.

Konsernin rahoitustilanne oli vakaa. Kassavirta käytettiin pääasiassa investointeihin ja osingonjakoon. Yhtiölle perustettiin 100 miljoonan euron yritystodistusohjelma tulevia rahoitusjärjestelyjä varten.

Keskeisimpiä taloudellisia tunnuslukuja:

Tunnusluku	Konserni			Emoyhtiö		
	2010	2009	2008	2010	2009	2008
Liikevaihto, meur	283,3	234,1	203,5	240,4	200,0	174,5
Liikevoitto, meur	61,0	49,1	35,8	38,3	30,8	26,1
Liikevoitto, % liikevaihdosta	21,5	21,0	17,6	15,9	15,4	15,0
Oman pääoman tuotto-%	27,1	25,0	19,4	23,6	20,3	19,9
Omavaraisuusaste-%	42,7	41,8	39,9	42,0	41,5	40,1
Bruttoinvestoinnit, meur	43,8	23,5	29,5	13,2	13,4	21,2
% liikevaihdosta	15,5	10,0	14,5	5,5	6,7	12,1

Liiketoimintojen kehittyminen

Aiempien vuosien tapaan yhtiön sähköntuotannon perustan muodosti oma yhteistuotanto Martinlaakson voimalaitoksella, jonka osuus koko sähköntuotannosta oli 64 %. Erilaisten osakkuussähköjen osuus oli 36 %. Oma ja osakkuussähköntuotanto yhteensä oli 1.627 GWh (1.532 GWh). Martinlaakson voimalaitoksen vuosituotanto oli 1.041 GWh (1.044 GWh) sähköä ja 1.686 GWh (1.618 GWh) kaukolämpöä.

Vuosi 2010 oli lämmitystarpeen osalta 9,5 % pitkäaikaisia keskiarvoja kylmempi. Kaukolämpö- ja höyryenergiaa myytiin Vantaan alueelle 1.923 GWh (1.771 GWh). Kaukolämpöasiakkaiden yhteenlaskettu tilausteho oli vuoden lopussa noin 876 MW (868 MW). Maakaasun vähittäismyynti asiakkaille oli 52 GWh (43 GWh).

Sähkön käyttö lähti taantuman jälkeen Suomessa kasvuun. Kasvu oli kokonaisuudessaan 7,6 % ja teollisuudessa 10,6 %. Sähkön myynti yrityksille ja yksityisasiakkaille kehittyi kilpailusta huolimatta hyvin. Sähköenergiaa myytiin asiakkaille yhteensä 3.025 GWh (2.463 GWh) ja myynnin kasvu oli 22,8 %. Lisäksi tukkumarkkinoille myytiin 66 GWh. Myydystä sähköstä tuotettiin itse 33,8 %, osuussähkön osuus oli 18,9 % ja ostosähkön 47,4 %.

Martinlaakson voimalaitoksen toinen höyryturbiinilaitos vaurioitui kesällä. Korjauksen odotetaan valmistuvan keväällä 2011. Turbiinivaurio vähensi tuotetun yhteistuotantosähkön määrää, mutta kylmän alkuvuoden tavanomaista suuremman tuotantomäärän ansiosta voimalaitoksella tuotetun sähkön kokonaismäärä toteutui edellisvuoden tasolla.

Itä-Vantaalle rakennettavan jätevoimalan perussuunnitelua jatkettiin ja käynnistettiin päälaitteiden hankintaprosessi. Jätevoimalan rakentaminen ajoittuu vuosille 2011 - 2014. Syksyllä käynnistyi ympäristövaikutusten arviointimenettely ongelmajätteiden poltosta jätevoimalassa. Tavoitteena on saada lupa polttaa jätevoimalassa yhdyskuntajätteen lisäksi pieniä määriä sellaisia ongelmajätteiksi luokiteltuja jätteitä, joiden polttamiseen jätevoimala teknisesti soveltuu ilman muutoksia. Tällaisia jakeita ovat esimerkiksi painekyllästetty puu ja sairaalajätteet.

Yhtiö osallistui Voimaosakeyhtiö SF:n osakkaana aktiivisesti Fennovoima Oy:n ydinvoimahankkeeseen. Suomen eduskunta vahvisti heinäkuussa valtioneuvoston periaatepäätöksen uuden ydinvoimalaitoksen rakentamiseksi, mistä syystä Vantaan Energia teki loppuvuonna päätöksen osallistua ydinvoimalaitoshankkeen hankintavaiheeseen ja sen rahoitukseen vuoden 2011 osalta.

Valtion yhteishankintayksikkö Hansel Oy:n ja Bergen Energi AS:n kanssa tehtiin vuosille 2011–2014 merkittävä sopimus sähkön toimittamisesta valtion käyttökohteisiin mm. Senaatti-kiinteistöille, VR:lle ja Puolustusvoimille.

Riskienhallinta

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

Keskeiset riskit ja epävarmuudet on tunnistettu ja avainriskejä hallitaan systemaattisesti. Avainriskejä ovat mm. sähkön markkinahinnan vaihtelu, polttoaineiden hinnannousu, vaikeasti ennustettava viranomais sääntely, laajat sähkö- tai lämpöverkon tai energiantuotannon häiriöt ja tietojärjestelmäongelmat.

Vuonna 2010 konsernin keskeisiä riskienhallintaan liittyviä kehityshankkeita olivat joulukuussa 2009 päivitetyn talousriskipolitiikan mukaisen raportoinnin uusiminen, riskipolitiikkaan kytkeytyvien toimintamallien kehittäminen ja kaukolämmön kysynnän kehitykseen liittyvien skenaarioiden luonti. Lisäksi vuoden 2010 aikana on kiinnitetty erityistä huomiota mittauksien käsittelyyn liittyviin riskeihin sekä valmistauduttu siirtymään taseselvityksessä tuntimittauksien käyttöön.

Henkilöstö

Vantaan Energian palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 353 (341) henkilöä. Palkkoja ja palkkioita maksettiin yhteensä 18,7 milj. euroa (17,1 milj. euroa).

Keskeisimpiä henkilöstöä koskevia tunnuslukuja:

Tunnusluku	Konserni			Emoyhtiö		
	2010	2009	2008	2010	2009	2008
Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä tilikaudella	353	341	335	274	272	271
Vakituiset 31.12.	340	328	321	262	261	261
- kuukausipalkkaiset	265	252	247	210	207	207
- tuntipalkkaiset	75	76	74	52	54	54
- miehiä	245	237	228	178	181	178
- naisia	95	91	93	84	80	83
Määräaikaiset 31.12.	10	17	12	8	13	8
Henkilöstön keski-ikä, vuotta	45,8	46,2	46,8	46,0	46,0	46,7
Palkat ja palkkiot	18,7	17,1	16,2	14,9	13,9	13,2

Vuodelta 2010 julkaistava Vantaan Energian yhteiskuntavastuuraportti sisältää lisää henkilöstöä kuvaavia tunnuslukuja.

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 Energian merkittävimmät ympäristönäkökohdat liittyvät polttoaineiden käyttöön ja varastointiin sekä jätteiden syntyyn ja päästöihin ilmaan. Merkittävimmät ympäristövaikutukset syntyvät energiantuotannosta.

Vantaan Energian johto seuraa säännöllisesti ympäristökäytäntöihin liittyvien avaintunnuslukujen kehittymistä sekä niille asetettujen ympäristötavoitteiden saavuttamista. Olennaiset ympäristötunnusluvut liittyvät energian tuotantoon, päästöihin ilmaan ja jätteisiin. Vantaan Energiassa seurataan lisäksi olennaisina tietoina ympäristökustannuksia. Vantaan Energialla ei ollut merkittäviä ympäristöinvestointeja vuonna 2010.

Martinlaakson voimalaitos sekä kuusi lämpökeskusta kuuluvat päästökauppajärjestelmän piiriin. Vuoden 2010 aikana toteutuneet konsernin kokonaishiilidioksidipäästöt olivat 892.371 tonnia.

Yksityiskohtaisemmat ympäristötunnusluvut Vantaan Energia raportoi vuosittain yhteiskuntavastuuraportissaan.

Yhteiskuntavastuu

Vantaan Energia -konsernin yhteiskuntavastuupolitiikka luo suuntaviivat yhtiön 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 kokonaisuudessaan 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.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy laati sähkömarkkinain mukaisesti syrjimättömyyden varmistavan toimenpideohjelman yhtiön asiakasmäärän ylitettyä ensimmäistä kertaa 100.000 sähköverkkosiakasta.

Vuoden 2010 raportti julkaistaan verkossa keväällä 2011.

Tutkimus ja kehitys

Vantaan Energia on energiapalvelujen tuottamiseen keskittyvä konserni, jonka oma tutkimus- ja kehityspanostus on pienehkö. 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.

Vantaan Energia Oy kuuluu perustajajäsenenä energia- ja ympäristöalan strategisen huippuosaamisen keskitymään Cleen Oy:öön. Vantaan Energia Sähköverkot Oy osallistuu aktiivisesti Cleenin tutkimusohjelmaan "Älykkäät sähköverkot ja energiamarkkinat".

Vantaan Energia Sähköverkot Oy kuuluu yhdessä muiden Suomen suurimpien kaupunkien sähköverkkoyhtiöiden kanssa sähkötutkimuspooliin, jonka tarkoituksena on sähkövoimatekniikan, sähkösiirron ja jakelun sekä siihen liittyvän palvelutuotannon ja muun energia-alaa palvelevan tutkimuksen kehittäminen ja rahoittaminen. Yksi merkittävä vuonna 2010 valmistunut tutkimusprojekti oli INCA, jossa kehitettiin interaktiivista asiakasliityntää älykkään sähköverkon tarpeisiin.

Yhtiö oli mukana myös päättyneessä monivuotisessa ENETE-hankkeessa (Energiatehokkuuden kehittäminen energiayhtiöiden toimin), jossa etsittiin energiatehokkuuteen liittyviä uusia liiketoimintamalleja. Projektin tuloksena syntyi useita julkaisuja, raportteja ja kaksi opinnäytetyötä.

Vantaan merkittävin uudisrakennusalue tällä vuosikymmenellä on Marja-Vantaa. Alueeseen kytkeytyvää tutkimusta on mm. SYÖKSY-hanke, jossa tutkitaan sähkökäyttöisten autojen roolia kehäradan liityntäliikenteessä. Yhtiö teetti myös Marja-Vantaan alueen kaukojäähdytyksen mahdollisuuksia kartoittaneen diplomityön.

Yhtiössä on myös vuoden aikana kehitetty yhteistyökumppanien kanssa maalämpötuotetta, jota on tarkoitus myydä palveluna, kuten kaukolämpöä. Kohderyhmänä ovat kaukolämpöalueen ulkopuoliset isommat kiinteistöt.

Hallinto

Vantaan Energia Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 6.4.2010 ja siinä käsiteltiin yhtiöjärjestyksen varsinaiselle yhtiökokoukselle määräämät asiat.

Yhtiön hallituksen jäseninä toimivat Kalevi Helppolainen (pj.), Lasse Männistö (1. vpj.), Matti Virtanen (2. vpj.), Maaria Haikarainen, Sirpa Kauppinen, Tapio Korhonen, Paula Lehmuskallio, Kari Nikkinen ja Leena Westlund.

Hallitus kokoontui 11 kertaa.

Yhtiön varsinaisina tilintarkastajina toimivat Ernst & Young Oy KHT- yhteisö, KHT, JHTT Ari Lehto päävastuullisena tilintarkastajana ja KHT, JHTT Jarmo Lohi sekä varatilintarkastajana KHT, JHTT Eeva Koivula.

Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri Pertti Laukkanen.

Merkittävät oikeudelliset asiat

Vuoden 2009 lopussa jätevoimalalle myönnetystä ympäristöluvasta valitettiin, minkä vuoksi ympäristölupa ei tullut vielä lainvoimaiseksi. Asiaa käsitellään Vaasan hallinto-oikeudessa. Hallinto-oikeuden käsittely on viivästynyt ja ratkaisua odotetaan vuoden 2011 keväällä. Valitusprosessi ei vaikuta voimalaprojektin etenemiseen, koska saatu ympäristölupa sallii rakentamisen käynnistämisen.

Yhtiö solmi vuonna 2008 Tieto Oyj:n kanssa hankintasopimuksen asiakastietojärjestelmäkokonaisuuden toimittamisesta syksyllä 2010. Marraskuussa 2010 yhtiö purki hankintasopimuksen muun muassa merkittävien aikatauluviivästysten ja vakavien toimintopuutteiden vuoksi. Purkamisen johdosta Tieto Oyj:ltä on vaadittu korvausta. Mikäli korvausasiassa ei päästä sovintoon, riita siirtyy oikeuskäsittelyyn.

Markkinaoikeus antoi vuoden 2008 viimeisenä päivänä päätöksen, joka koski sähköverkkotoiminnan kohtuullisen tuottotason määräysperiaatteita 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 ja Vantaan Aviaenergia Oy:n liiketoimintaan ovat kohtuullisen vähäisiä.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy haki yhdessä muiden verkkoyhtiöiden kanssa marraskuussa 2009 Energiamarkkinavirastolta muutosta valvontamallissa sovellettavaan vieraan pääomaan kustannukseen.

Yhtiön ja alan näkemyksen mukaan valvontamallissa sovellettavaa vieraan pääoman riskilisää tulisi kiristyneen taloudellisen tilanteen takia kasvattaa. Energiamarkkinavirasto hylkäsi yhtiöiden hakemukset, jonka seurauksena yhtiöt (myös Vantaan Aviaenergia Oy) valittivat asiasta markkinaoikeuteen. Markkinaoikeus hylkäsi yhtiöiden valitukset vuoden 2010 lopussa.

Lisäksi Vantaan Energia Oy on osallisena eräissä sopimuskiistatapauksissa ja lupaehtoriidassa, joiden taloudellinen merkitys arvioidaan vähäiseksi.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Polttoaineiden energiaveronmuutosten vuoksi kaukolämmön energimaksua korotettiin vuoden 2011 alusta veronousua vastaavalla määrällä Vantaan Energia Oy:ssä 14,9 % ja Vantaan Aviaenergia Oy:ssä 12,1 %.

Vantaan Energia Sähköverkot Oy:n ja Vantaan Aviaenergia Oy:n asiakkaiden laskua vuoden vaihteessa korotti lisäksi sähkön siirtohintojen yhteydessä perittävän sähköveron merkittävä korotus, joka nosti siirtohintaa asiakastyypistä riippuen jopa useita kymmeniä prosentteja.

Tammikuun lopulla Svartisenin voimalaitoksen generaattorin muuntaja vikaantui, mikä aiheutti sähköntuotannon pysähtymisen. Vaurion korjaaminen saattaa kestää heinäkuuhun asti. Tuotantokatkoksella on merkittävä heikentävä vaikutus yhtiön vuoden 2011 tulokseen.

Tulevaisuuden näkymät

Vantaan Energian liikevaihdon odotetaan kasvavan edellisestä vuodesta. Sähkön tuotannon ja lämmön myynnin kannattavuuden ja sitä kautta koko konsernin kannattavuuden odotetaan vuonna 2011 heikenevän edellisen vuoden tasosta.

Vantaalla sijaitseviin energiaverkkoihin liittyvät palvelut, sähkön siirto ja kaukolämmitys tuovat tulevaisuudessakin konsernin talouteen vakautta. Vantaan kaupungin väestön ja työpaikkojen kasvunäkymät antavat kasvupohjaa näille palveluille.

Sähköntuotantoliiketoiminta toimii pohjoismaisilla markkinoilla. Lähimpien vuosien tulos varmistetaan monipuolisella tuotantorakenteella sekä onnistuneella riskienhallinnalla. Maailmanlaajuisen taloustilanteen heikkeneminen syksyllä 2008 johti sähkön lähivuosien 2011–2013 markkinahinnan voimakkaaseen alenemiseen, mikä tilanne säilyi syksyyn 2010 asti. Yhtiön sähköntuotannon tulostaso tulee vuonna 2011 laskemaan selvästi erinomaisen vuoden 2010 tulostasoon verrattuna.

Yli 80 prosenttia Vantaan lämmityksestä hoidetaan ympäristöystävällisellä ja tehokkaalla yhteistuotantokaukolämmöllä. Vuoden 2011 alusta kaukolämmön kannattavuus vaikeutuu suurien polttoaineeveron korotusten vuoksi.

Kaukolämpö kilpailee markkinoilla muiden lämmitysmuotojen kanssa eikä kustannusten nousua voida riittävässä määrin lisätä asiakashintoihin. Kilpailuviraston syksyllä 2009 käynnistämä selvitys Suomen kymmenen suurimman kaukolämpöyhtiön kaukolämmön hinnoittelusta jatkuu ja selvityksen tuloksia odotetaan 2011 aikana. Tarkoituksena on selvittää kaukolämpöyhtiöiden soveltamia hinnoitteluperusteita sekä sitä, esiintyykö alalla kilpailunrajoituslain tarkoittamaa kohtuutonta hinnoittelua.

Sähkömarkkinoiden odotetaan lähivuosina yhdyntyvän Pohjoismaissa myös kuluttajamyynnin osalta, mikä osaltaan lisää tarvetta ja nopeuttaa asiakaspalvelun siirtymistä sähköiseksi nettipalveluksi. Asiakaspalvelun tehostamiseksi kehitämme sähköisiä myynti- ja palvelukanavia (mm. kotisivuja ja online-palveluita).

Yhtiö on osakkaana tuulisähköä tuottavissa tuotantoyhtiöissä. Näiden yhtiöiden kautta yhtiö investoi lähivuosina merkittävästi tuulivoimasähkön tuotantokapasiteetin kasvattamiseen. Tosin uudet tuulivoimainvestoinnit tarvitsevat toteutuakseen yhteiskunnalta merkittävää taloudellista tukea esim. syöttötariffien tai investointitukien muodossa.

EU:n asettamat haasteelliset tavoitteet hiilidioksidipäästöjen vähentämiseksi ja uusiutuvan energian osuuden lisäämiseksi tulevat vaatimaan Suomessa entistä merkittävämpiä panostuksia sekä päästökaupan ulkopuolisen tuotannon (jätevoima, ydinvoima) että uusiutuvaan energiaan perustuvan tuotannon (vesivoima, tuulivoima, biomas) kehittämiseen. Vaikka fossiilisten polttoaineiden (turve, hiili, öljy ja maakaasu) tarvitsemien päästöoikeuksien tuoma lisäkustannus näille tuotantomuodoille parantaa uusiutuvan energian kilpailuasemaa, uusiutuviin tuotantomuotoihin tehtävien investointien kannattavuus on edelleen riippuvainen investointituista ja kehitettävistä sertifikaatti- tai syöttötariffijärjestelmistä. Erityisiä toimenpiteitä on kohdistettava myös energian kulutuksen vähentämiseen (energiatehokas rakentaminen, lämmitysmodot, kulutuksen seuranta).

Kilpailun laajeneminen sähkökaupassa, polttoaineiden hintojen epävakaisuus, voimakkaasti nousevat polttoaineverot sekä lisääntyvä alan regulointi ja tuottotasojen valvonta luovat haasteita konsernin tulostason säilyttämiselle. Toiminnan tehostaminen, jatkuva parantaminen ja osaamisen kehittäminen ovat välttämättömiä.

Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

Emoyhtiön jakokelpoinen vapaa oma pääoma tilinpäätöksen 31.12.2010 perusteella on seuraava:

edellisten tilikausien voitto	77.935.904,45 €
tilikauden voitto	43.205.169,15 €
yhteensä	121.141.073,60 €

Hallitus esittää, että osinkoa maksetaan ulkona olevalle osakepääomalle 14,60 euroa/osake eli 24.979.256,80 euroa, lahjoituksiin varataan 31.000,00 euroa, hallituksen käytettäväksi yleishyödyllisiin tarkoituksiin varataan 25.000,00 euroa ja loppuosa voittovaroista 96.105.816,80 euroa jätetään voittovarojen tilille.

Yhtiön taloudellisessa asemassa ei tilikauden päättymisen jälkeen ole tapahtunut olennaisia muutoksia. Yhtiön maksuvalmius on hyvä, eikä ehdotettu voitonjako vaaranna hallituksen näkemyksen mukaan yhtiön maksukykyä.

Yhtiön osakkeet

Yhtiön osakepääoma jakautuu seuraavasti 2010:

Omistaja	kpl	€
Vantaan kaupunki	1 026 545	2 053 090
Helsingin kaupunki	684 363	1 368 726
Yhteensä	1 710 908	3 421 816

Osakkeen nimellisarvo on 2,00 euroa. Kaikilla osakkeilla on samanlainen oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin.

Tuloslaskelma

	Liite	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
		1.1.-31.12.2010	1.1.-31.12.2009	1.1.-31.12.2010	1.1.-31.12.2009
Liikevaihto	2	283 262 655,65	234 100 669,83	240 418 919,16	200 029 739,37
Valmistus omaan käyttöön	3	4 642 393,12	3 587 478,75	3 013 069,96	2 173 876,02
Liiketoiminnan muut tuotot	4	1 569 985,90	2 557 212,65	6 283 563,42	6 488 729,25
Materiaalit ja palvelut	5	174 906 427,81	144 869 764,94	168 042 910,11	139 417 052,62
Henkilöstökulut	6	23 269 159,46	22 206 333,28	18 634 351,11	18 165 311,03
Poistot ja arvonalentumiset	7	21 980 297,04	19 582 120,68	12 380 146,81	10 231 102,82
Liiketoiminnan muut kulut	8	12 934 103,05	10 364 844,22	12 358 399,19	10 100 497,94
Osuus osakkuusyritysten tuloksista		4 588 608,39	5 841 793,36	-	-
Liikevoitto		60 973 655,70	49 064 091,47	38 299 745,32	30 778 380,23
Rahoitustuotot ja -kulut	9	297 479,37	893 508,61	4 715 333,91	3 009 990,10
Voitto ennen satunnaisia eriä		61 271 135,07	49 957 600,08	43 015 079,23	33 788 370,33
Satunnaiset erät	10	-	-	13 100 000,00	12 500 000,00
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		61 271 135,07	49 957 600,08	56 115 079,23	46 288 370,33
Tilinpäätössiirrot					
Poistoeron muutos		-	-	838 401,85	678 310,79
Tuloverot	11	-14 765 197,52	-11 472 118,33	-13 748 311,93	-11 703 337,39
Tilikauden voitto		46 505 937,55	38 485 481,75	43 205 169,15	35 263 343,73

Tase

	Liite	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
		31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
VASTAAVAA					
Pysyvät vastaavat	12,13				
Aineettomat hyödykkeet		3 143 148,34	2 730 027,97	1 832 753,43	2 060 401,50
Aineelliset hyödykkeet					
Maa- ja vesialueet		8 835 069,77	8 789 053,66	7 673 058,67	7 671 564,96
Rakennukset ja rakennelmat		15 632 506,59	17 077 349,39	13 301 192,94	14 472 157,58
Sähköverkko		78 431 077,00	64 826 783,42	0,00	0,00
Kaukolämpöverkko ja laitteet		31 072 794,96	23 647 012,49	26 384 448,18	23 647 012,49
Kaasun jakeluverkko		877 752,64	939 117,38	877 752,64	939 117,38
Koneet ja kalusto		36 116 498,76	39 908 260,90	36 104 470,84	39 897 843,41
Keskeneräiset hankinnat		2 901 177,75	1 524 244,00	2 901 177,75	1 524 244,00
		173 866 877,47	156 711 821,24	87 242 101,02	88 151 939,82
Sijoitukset					
Osuudet saman konsernin yrityksissä		0,00	0,00	80 000,00	80 000,00
Osuudet osakkuusyrityksissä		23 276 806,43	22 614 198,10	21 545 835,26	21 545 835,26
Muut osakkeet ja osuudet		32 157 084,41	30 330 283,28	32 154 283,36	30 327 482,23
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		2 000 000,00	2 000 000,00	2 000 000,00	2 000 000,00
		57 433 890,84	54 944 481,38	55 780 118,62	53 953 317,49
Pysyvät vastaavat yhteensä		234 443 916,65	214 386 330,59	144 854 973,07	144 165 658,81
Vaihtuvat vastaavat	14				
Vaihto-omaisuus					
Öljyvarasto		10 910 283,97	11 083 214,77	10 910 283,97	11 083 214,77
Hiilivarasto		8 311 930,34	15 878 706,74	8 311 930,34	15 878 706,74
		19 222 214,31	26 961 921,51	19 222 214,31	26 961 921,51
Pitkäaikaiset saamiset					
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		0,00	0,00	10 500 000,00	0,00
Lainasaamiset osakkuusyrityksiltä		64 214 812,50	65 757 062,50	64 214 812,50	65 757 062,50
Muut saamiset		2 224 333,33	1 000,00	1 000,00	1 000,00
Lyhytaikaiset saamiset					
Myyntisaamiset		29 615 288,64	22 599 192,98	20 138 189,95	16 084 942,50
Liittymismaksusaamiset		76 283,00	174 636,48	26 480,00	134 301,48
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		0,00	0,00	23 916 135,42	9 842 687,33
Saamiset osakkuusyrityksiltä		1 773 875,58	1 755 633,68	1 773 875,58	1 755 633,68
Maksetut ennakot		740 563,20	1 180 496,40	740 563,20	1 180 496,40
Siirtosaamiset		21 768 596,65	9 584 569,62	17 705 409,20	6 362 088,45
Muut saamiset		4 323 670,78	10 331 001,71	4 323 670,78	10 299 938,45
Saamiset yhteensä		124 737 423,68	111 383 593,37	143 340 136,63	111 418 150,79
Rahoitusarvopaperit		24 688 601,24	8 048 912,77	19 675 592,26	6 040 761,90
Rahat ja pankkisaamiset		23 592 237,62	23 321 073,16	23 592 237,62	23 321 073,16
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		192 240 476,85	169 715 500,81	205 830 180,82	167 741 907,36
VASTAAVAA YHTEENSÄ		426 684 393,50	384 101 831,40	350 685 153,89	311 907 566,17

Tase

	Liite	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
		31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
VASTATTAVAA					
Oma pääoma	15				
Osakepääoma		3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00
Edellisten tilikausien voitto		132 105 108,19	118 366 993,12	77 935 904,45	67 689 081,52
Tilikauden voitto		46 505 937,55	38 485 481,75	43 205 169,15	35 263 343,73
Muuntoerot		256 216,97	269 154,12	-	-
Oma pääoma yhteensä		182 289 078,71	160 543 444,99	124 562 889,60	106 374 241,25
Tilinpäätössiirtojen kertymä					
Poistoero		-	-	30 489 893,78	31 328 295,63
Pakolliset varaukset	16	2 545 012,00	785 368,00	2 545 012,00	785 368,00
Vieras pääoma	17				
Pitkäaikainen vieras pääoma					
Liittymismaksut		116 817 950,28	110 174 341,95	81 530 769,09	79 809 357,14
Lainat rahoituslaitoksilta		64 214 812,50	65 757 062,50	64 214 812,50	65 757 062,50
Laskennallinen verovelka		19 184 857,65	18 409 414,81	0,00	0,00
		200 217 620,43	194 340 819,26	145 745 581,59	145 566 419,64
Lyhytaikainen vieras pääoma					
Lainat rahoituslaitoksilta		1 542 250,00	1 542 250,00	1 542 250,00	1 542 250,00
Saadut ennakot		1 537 267,20	1 169 460,00	1 537 267,20	1 169 460,00
Ostovelat		19 177 538,25	14 770 534,17	18 158 361,42	13 515 595,25
Velat saman konsernin yrityksille		0,00	0,00	8 750 649,68	2 473 625,26
Siirtovelat		18 382 324,18	9 784 716,53	16 834 483,08	8 125 474,54
Muut velat		993 302,72	1 165 238,45	518 765,54	1 026 836,60
		41 632 682,35	28 432 199,15	47 341 776,92	27 853 241,65
Vieras pääoma yhteensä		241 850 302,78	222 773 018,41	193 087 358,51	173 419 661,29
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		426 684 393,50	384 101 831,40	350 685 153,89	311 907 566,17

Rahoituslaskelma

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Liiketoiminnan rahavirta				
Voitto ennen satunnaisia eriä	61 271 135,07	49 957 600,08	43 015 079,23	33 788 370,33
Oikaisut				
Suunnitelman mukaiset poistot	21 980 297,04	19 582 120,68	12 380 146,81	10 231 102,82
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	1 447 172,85	-406 717,71	-389 499,71	-584 859,30
Rahoitustuotot ja -kulut	-297 479,37	-893 508,61	-4 715 333,91	-3 009 990,10
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksesta/muut oikaisut	-4 588 608,39	-5 841 793,36	1 760 005,89	785 368,00
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	79 812 517,20	62 397 701,08	52 050 398,31	41 209 991,75
Käyttöpääoman muutos				
Vaihto-omaisuuden muutos	7 739 707,20	-4 977 755,98	7 739 707,20	-4 977 755,98
Lyhytaikaisten saamisten muutos	-12 672 746,98	3 547 339,91	-14 464 235,84	7 447 336,38
Lyhytaikaisten velkojen muutos	13 200 483,20	2 775 407,32	19 488 535,27	2 750 266,96
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	88 079 960,62	63 742 692,33	64 814 404,94	46 429 839,11
Maksetut korot ja maksut liiketoiminnasta	-994 973,38	-1 982 428,47	-993 279,26	-1 982 428,47
Saadut osingot liiketoiminnasta	4 239 601,29	2 051 004,50	4 239 601,29	2 051 004,50
Saadut korot liiketoiminnasta	1 235 068,49	2 786 172,92	1 469 011,88	2 941 414,07
Maksetut välittömät verot	-13 989 754,67	-11 826 885,33	-13 748 311,93	-11 703 337,39
Liiketoiminnan rahavirta	78 569 902,35	54 770 555,95	55 781 426,92	37 736 491,82
Investointien rahavirta				
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-41 884 763,29	-21 260 144,31	-11 278 949,59	-11 131 733,08
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	141 628,10	1 972 898,33	141 628,10	1 272 898,33
Investoinnit muihin sijoituksiin	-1 941 237,36	-2 212 905,46	-1 941 237,36	-2 222 905,46
Luovutustulot muista sijoituksista	398 235,60	234 972,00	398 235,60	234 972,00
Investointien rahavirta	-43 286 136,95	-21 265 179,44	-12 680 323,25	-11 846 768,21
Rahavirta ennen rahoitusta	35 283 765,40	33 505 376,51	43 101 103,67	25 889 723,61
Rahoituksen rahavirta				
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset	-1 542 250,00	-1 542 250,00	-1 542 250,00	-1 542 250,00
Lainasaamisten lisäys (-) / vähennys (+)	1 542 250,00	1 542 250,00	-17 457 750,00	-2 457 750,00
Liittymismaksujen lisäys (+) / vähennys (-)	6 643 608,33	2 523 662,12	1 721 411,95	1 631 164,15
Maksetut osingot	-24 979 256,80	-24 979 256,80	-24 979 256,80	-24 979 256,80
Saadut ja maksetut konserniavustukset	-	-	13 100 000,00	12 500 000,00
Muut	-37 264,00	-43 400,00	-37 264,00	-43 400,00
Rahoituksen rahavirta	-18 372 912,47	-22 498 994,68	-29 195 108,85	-14 891 492,65
Rahavarojen muutos	16 910 852,93	11 006 381,83	13 905 994,82	10 998 230,96
Rahavarat 1.1.	31 369 985,93	20 363 604,10	29 361 835,06	18 363 604,10
Rahavarat 31.12.	48 280 838,86	31 369 985,93	43 267 829,88	29 361 835,06

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

1. Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Konsernirakenne

Konsernitilinpäätökseen sisältyvät emoyhtiö Vantaan Energia Oy ja sen 100 %:sti omistamat tytäryhtiöt Vantaan Energia Sähköverkot Oy ja Vantaan Aviaenergia Oy. Osakkuusyhtiöinä yhdistellyt yhtiöt on lueteltu liitteessä 13. Konsernitilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain (FAS) mukaisesti.

Vantaan Energia -konserni kuuluu Vantaan kaupunki -konserniin alakonsernina. Vantaan kaupunki -konsernitilinpäätöksen jäljennös on saatavissa internet-osoitteesta: <http://www.vantaa.fi>. Vantaan Energia -konsernitilinpäätöksen jäljennös on saatavissa osoitteesta Peltolantie 27, 01300 Vantaa tai internet-osoitteesta: <http://www.vantaanenergia.fi>.

Emoyhtiö tuottaa, hankkii ja myy sähköä sekä tuottaa, myy ja jakelee kaukolämpöä ja maakaasua. Yhtiö tarjoaa myös muita energialiiketoimintaan liittyviä palveluja sekä tarjoaa myös hallintopalvelut konsernin tytäryhtiöille solmittujen palvelusopimusten perusteella.

Konsolidointiperiaatteet

Keskinäinen osakkeenomistus eliminoidaan hankintamenomenetelmää käyttäen. Kaikki konsernin sisäiset liiketapahtumat, saamiset ja velat, realisoitumattomat voitot ja sisäinen voitonjako on eliminoitu konsernitilinpäätöstä laadittaessa. Osakkuusyhtiöt tytäryhtiöineen on yhdistelty konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmää käyttäen. Osakkuusyhtiöiltä saatu osinko vähennetään konsernin tuloksesta ja osakkeiden hankintamenosta.

Eriytetyt tilinpäätökset

Sähkö- ja maakaasumarkkinalain vaatimusten mukaan sähköyhtiön on eriytettävä kirjanpidollisesti sähkön myynti, sähkön verkkotoiminta ja sähkön tuotanto sekä maakaasun verkkotoiminta ja maakaasun myynti toisistaan ja muista toiminnoista. Konsernin yhtiörakenne ja yhtiön liiketoimintajako toimivat pohjana kirjanpidolliselle eriyttämiselle. Hallinnolliset palvelut tuottavat keskitetysti palvelut liiketoimintayksiköille solmittujen palvelusopimusten mukaisesti. Tase-erät on kohdistettu toiminnoille aiheuttamisperiaatteen mukaisesti.

Ulkomaan rahan määräiset erät

Ulkomaanrahan määräiset liiketapahtumat kirjataan tapahtumahetken kurssiin. Tilinpäätöshetkellä taseessa olevat ulkomaan rahan määräiset saatavat ja velat arvostetaan tilinpäätöspäivän kurssiin. Liiketoiminnasta aiheutuneet kurssierot kirjataan tuloslaskelmaan ja sisältyvät vastavii eriin liikevoiton yläpuolelle. Rahoituseristä aiheutuvat kurssierot kirjataan muihin rahoitustuottoihin tai -kuluihin.

Euroalueen ulkopuolella sijaitsevan osakkuusyrityksen tuloslaskelmat on muunnettu euroiksi raportointikauden keskikurssilla ja taseet tilinpäätöspäivän kurssilla. Muuntamisessa syntyneet kurssierot samoin kuin ulkomaisten osakkuusyritysten omien pääomien muuntamisessa syntyvät muuntoerot on esitetty erässä "voitto edellisiltä tilikausilta".

Eläkejärjestelyt

Konsernin työntekijöiden eläketurva lisäetuineen vakuutetaan eläkevaikutusyhtiössä ja kirjataan eläkevakuutusyhtiön laskelmien ja veloitusten mukaan.

Liikevaihto

Liikevaihto koostuu sähkö-, lämpö- ja maakaasuverkkotoiminnan tuotoista sekä energialiiketoimintaan liittyvistä muista palveluista. Kirjatut myyntituotot perustuvat toimitettuihin määriin. Fyysiset energian myynti- ja ostosopimukset jaksotetaan suoriteperusteella konsernin odotettavissa olevien ostojen, myynnin ja käytön vaatimuksien mukaisesti. Tuotot esitetään välillisillä veroilla kuten arvonlisäverolla ja valmisteverolla vähennettynä.

Muut tuotot

Tavanomaisen liiketoiminnan ulkopuoliset tuotot sisältyvät muihin tuottoihin. Muihin tuottoihin luetaan toistuvat erät, kuten hallinnollisten palvelujen myynti tytäryhtiöille, vuokratuotot ja kertaluontoiset erät, kuten aineellisten hyödykkeiden myyntivoitot. Myös päästöoikeuksien myyntitulot kirjataan muihin tuottoihin.

Päästöoikeudet

Päästöoikeudet käsitellään KILAn ohjeen 1767/2005 mukaisesti ns. netomenettelyllä. Jos toteutuneet päästötonnit ylittävät saadut oikeudet, kirjataan ne pakollisiksi varauksiksi. Jos taas toteutuneet tonnit alittavat saadut oikeudet, esitetään nämä taseen taseen ulkopuolisena varalisuutena liitetiedoissa. Käyttämättömät vastikkeellisesti hankitut päästöoikeudet kirjataan taseeseen aineettomiksi hyödykkeiksi alkuperäiseen hankintamenoon tai sitä alempaan käypään arvoon. Päästöoikeuksista saadut myyntitulot esitetään liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Tutkimus- ja kehittämismenot

Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot kirjataan kuluksi tuloslaskelmaan.

Satunnaiset erät

Satunnaisissa erissä esitetään saadut ja maksetut konserniavustukset.

Pysyvät vastaavat

Aineettomiin hyödykkeisiin kirjataan it-ohjelmistojen lisenssimaksut ja it-ohjelmat, osallistumismaksut esim. maakaasuputkeen, johtoalueiden käyttöoikeudet sekä vastikkeellisesti hankitut päästöoikeudet ja päästövähennemät.

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. Alkuperäinen hankintameno sisältää menot, jotka johtuvat välittömästi kyseisen hyödykkeen hankintamenoista. Maa-alueista ei tehdä poistoja, koska niiden taloudellista vaikutusai-kaa ei voida määritellä.

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

Suunnitelman mukaiset poistot lasketaan tasapoistoina kirjaamalla hankintamenot kuluksi arvioitujen taloudellisten vaikutusaikojen kuluessa seuraavasti:

Aineettomat hyödykkeet	5-20	vuotta
Rakennukset	25-50	vuotta
Rakennelmat	10	vuotta
Sähkö-, kaukolämpöverkko	5-20	vuotta
Kaasun jakeluverkko	10-20	vuotta
Koneet ja kalusto	5-20	vuotta

Sijoitukset on arvostettu alkuperäiseen hankintahintaan.

Vaihtuvat vastaavat

Polttoainevarastot on arvostettu fifo-periaatteen mukaan laskettuun hankintahintaan tai markkinahintaan, jos se on ollut alhaisempi.

Myyntisaamiset on kirjattu kirjanpitoon alkuperäisen laskutuksen määräisenä. Myyntisaaminen kirjataan luottotappioksi välittömästi, kun on näyttöä siitä, että konserni ei pysty saamaan myyntisaamiaan alkuperäisten sopimusten mukaisesti. Tällaisiksi näytöiksi voidaan lukea mm. perintätoimiston suositus tai velallisen vakavat taloudelliset ongelmat. Luottotappiot kirjataan kuluksi tuloslaskelmaan.

Rahoitusomaisuusarvopaperit on arvostettu hankintamenuon tai sitä alempana markkinahintaan. Rahavarat koostuvat likvideistä sijoituksista.

Liittymismaksut

Maksut, jotka asiakas maksaa liittyessään kaukolämpö- tai sähköverkkoon, kirjataan taseeseen muihin pitkäaikaisiin velkoihin. Nämä liittymismaksut ovat siirto- ja palautuskelpoisia. Maakaasuliittymien liittymismaksut kirjataan tuloslaskelmaan, koska ne eivät ole palautuskelpoisia.

Tuloverot ja laskennalliset verot

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

Kertynyt poistoero on merkitty konsernitaseeseen jaettuna omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan sekä niiden muutos konsernituloslaskelmassa laskennallisen verovelan muutokseen ja tilikauden tulokseen. Muilta osin laskennallisia verovelkoja ja saamia ei ole merkitty taseeseen, koska niiden määrä ei ole oleellinen.

Rahoitus ja likviditeetin hallinta

Yhtiön hallitus on hyväksynyt yhtiölle talousriskipolitiikan, jonka toteuttamista valvotaan jatkuvasti. Konsernin rahoitus on keskitetty emoyhtiöön ja tytäryhtiöiden rahoitus hoidetaan pääsääntöisesti konsernin sisäisillä lainoilla. Konserniyhtiöiden likviditeetti keskitetään konsernitilien avulla. Likviditeettiriskin hallinnan tavoitteena on konsernin rahoituksen varmentaminen kaikissa tilanteissa. Likviditeettiriskiä pienennetään sijoittamalla likvideihin instrumentteihin. Yhtiön rahoitusasema on vahva.

Johdannaisinstrumentteihin ja suojaustoimenpiteisiin liittyvät laskentaperiaatteet

Yhtiön riskienhallinnan tavoitteena on tukea liiketoimintastrategian tavoitteiden saavuttamista. Yhtiön merkittävin liiketoimintariski on sähkön hintariski. Sähkömarkkinoiden hintakehitys vaikuttaa pääasiassa Vantaan Energian sähköntuotanto- ja myyntiliiketoimintoihin. Lyhyellä aikavälillä sähkön hintaan pohjoismaisilla markkinoilla vaikuttavia tekijöitä ovat vesitilanne, lämpötila, hiilidioksidin päästöoikeuksien hinnat, polttoaineiden hinta sekä vienti- ja tuontitilanne.

Yhtiö suojaa sähkön hintariskejä tekemällä sähköjohdannais-sopimuksia. Polttoaineiden hintariskeiltä suojaudutaan tekemällä raaka-ainejohdannaiskauppoja. Yhtiö suojautuu dollarin arvonmuutoksilta ostamalla etukäteen polttoainekaupassa tarvittavia dollareita johdannaiskaupassa sovitulle määrälle polttoainetta. Hiilidioksidin päästöoikeuksien hintariskiltä suojaudutaan päästöoikeusjohdannais-sopimuksilla sekä huomioimalla päästöoikeuksista aiheutuvat kustannukset tuotannosuunnittelussa.

Suojaustoimintaa varten on hallituksessa hyväksytty talousriskipolitiikka, jonka toteuttamista valvotaan jatkuvasti. Liitetiedossa 18 on esitetty johdannaisinstrumenttien käyvät arvot ja kohde-etuuksien arvot.

Suojaamistarkoituksessa tehtyjen johdannais-sopimusten arvonmuutoksia ei ole käsitelty tulosvaikutteisesti, vaan niistä realisoituvat voitot/tappiot kirjataan tulokseen samalle jaksolle niillä suojattujen fyysisten sopimusten kanssa.

Muussa kuin suojaamistarkoituksessa tehtyjen sopimusten suljettujen positioiden voitot ja tappiot sekä avointen positioiden arvostustappiot on kirjattu tulosvaikutteisesti.

Suojausoptioiden preemiot on kirjattu tulokseen samalle jaksolle niillä suojattujen fyysisten sopimusten kanssa. Tradingoptioiden preemiot on kirjattu tulokseen, kun optio on suljettu tai eräänäntynyt.

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2010	2009	2010	2009
2 Liikevaihto				
Sähkön myynti ja siirto	194 562 997,18	150 949 112,72	154 654 849,57	118 562 056,94
Lämmön myynti	83 623 495,34	78 634 987,00	82 008 923,96	78 634 987,00
Maakaasun myynti	2 096 782,57	1 662 096,50	2 096 782,57	1 662 096,50
Muu toiminta	2 979 380,56	2 854 473,61	1 658 363,06	1 170 598,93
	283 262 655,65	234 100 669,83	240 418 919,16	200 029 739,37
3 Valmistus omaan käyttöön				
Aktivoidut palkat	1 833 821,23	1 554 518,02	602 844,07	505 082,36
Aktivoidut henkilösivukulut	533 961,08	408 766,84	189 597,36	145 278,95
Aktivoidut aineet ja tarvikkeet	2 274 610,81	1 624 193,89	2 220 628,53	1 523 514,71
	4 642 393,12	3 587 478,75	3 013 069,96	2 173 876,02
4 Liiketoiminnan muut tuotot				
Palvelutuotot konserniyrityksiltä	-	-	4 881 278,00	4 678 048,00
Vuokratuotot	717 567,25	782 389,94	739 150,73	804 196,73
Päästöoikeustulot	119 300,00	42 295,28	119 300,00	42 295,28
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	389 499,71	1 169 268,16	389 499,71	543 958,43
Muut tuotot	343 618,94	563 259,27	154 334,98	420 230,81
	1 569 985,90	2 557 212,65	6 283 563,42	6 488 729,25
5 Materiaalit ja palvelut				
Energian ostot				
Sähkön ostot	88 037 015,07	63 154 884,26	88 024 768,36	63 163 349,57
Lämmön ostot	71 552,78	105 080,00	71 552,78	105 080,00
Polttoöljyn ostot	2 386 975,69	4 758 530,64	2 334 061,69	4 758 530,64
Hiilen ostot	7 452 315,98	20 676 266,26	7 452 315,98	20 676 266,26
Kaasun ostot	51 217 437,11	46 745 721,73	51 217 437,11	46 745 721,73
Päästökustannukset	1 832 994,00	1 271 618,00	1 832 994,00	1 271 618,00
Energian ostot yhteensä	150 998 290,63	136 712 100,89	150 933 129,92	136 720 566,20
Aineet ja tarvikkeet	4 782 695,85	3 349 962,62	4 647 568,23	3 175 730,38
Varastojen lisäys (+)/ vähennys(-)	7 739 707,21	-4 977 755,98	7 739 707,21	-4 977 755,98
Ulkopuoliset palvelut	11 385 734,12	9 785 457,41	4 722 504,75	4 498 512,02
Materiaalit ja palvelut yhteensä	174 906 427,81	144 869 764,94	168 042 910,11	139 417 052,62
6 Henkilöstö				
Palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin				
Kuukausipalkkaiset	272	258	217	213
Tuntipalkkaiset	81	83	57	59
	353	341	274	272
Henkilöstökulut				
Palkat	18 657 089,57	17 145 872,04	14 892 745,28	13 908 119,89
Eläkekulut	3 637 622,32	3 684 117,51	2 936 509,72	3 126 419,63
Muut henkilösivukulut	974 447,57	1 376 343,73	805 096,11	1 130 771,51
Henkilöstökulut tuloslaskelmassa	23 269 159,46	22 206 333,28	18 634 351,11	18 165 311,03
Palkat ja palkkiot toimitusjohtajille, hallitukselle ja hallintoneuvostolle	481 989,00	370 896,23	58 558,35	53 450,00

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2010	2009	2010	2009
7 Poistot ja arvonalentumiset				
Aineettomat hyödykkeet	1 186 094,57	1 012 774,41	920 735,49	832 723,92
Rakennukset ja rakennelmat	1 305 398,41	1 426 338,71	1 031 520,25	1 152 460,54
Kaukolämpö- ja kaasuverkko	3 024 794,33	3 206 534,35	2 689 600,86	3 206 534,35
Sähköverkko	8 721 318,08	8 893 288,95	-	-
Koneet ja laitteet	4 855 347,75	5 043 184,26	4 850 946,31	5 039 384,01
Arvonalentumiset	2 887 343,90	0,00	2 887 343,90	0,00
	21 980 297,04	19 582 120,68	12 380 146,81	10 231 102,82
8 Liiketoiminnan muut kulut				
Hallintopalvelut	3 419 554,39	2 454 052,91	3 742 865,50	2 744 052,99
Toimitilakulut	3 279 020,31	2 866 191,94	3 350 397,83	3 229 731,63
Henkilöstöön liittyvät kulut	1 655 971,06	1 239 505,65	1 443 092,55	1 239 505,65
IT-laite- ja ohjelmakulut	1 905 648,60	1 026 402,43	1 606 516,14	1 026 402,43
Markkinointikulut	1 458 697,70	1 329 305,18	1 456 737,60	1 329 305,18
Muut kulut	1 215 210,99	1 449 386,11	758 789,57	531 500,06
	12 934 103,05	10 364 844,22	12 358 399,19	10 100 497,94
Tilintarkastajien palkkiot				
KHT-yhteisö Ernst & Young Oy				
Tilintarkastuspalkkiot	33 370,00	26 979,00	25 390,00	22 584,00
Veroneuvonta	8 510,00	1 044,00	8 510,00	1 044,00
Muut palkkiot	21 404,00	8 980,00	20 424,00	8 580,00
	63 284,00	37 003,00	54 324,00	32 208,00
9 Rahoitustuotot ja -kulut				
Osinkotuotot				
Osakkuusyrietyksiltä	-	-	4 182 217,03	1 961 240,34
Muilta	57 384,26	89 764,16	57 384,26	89 764,16
Osinkotuotot yhteensä	57 384,26	89 764,16	4 239 601,29	2 051 004,50
Korkotuotot sijoituksista				
Korkotuotot				
Saman konsernin yrityksiltä	-	-	340 319,44	222 423,60
Osakkuusyrietyksiltä	649 889,65	1 909 548,02	649 889,65	1 909 548,02
Muilta	584 033,42	869 871,87	478 497,90	802 689,42
Korkotuotot yhteensä	1 233 923,07	2 779 419,89	1 468 706,99	2 934 661,04
Muut rahoitustuotot	1 145,42	6 753,03	304,89	6 753,03
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Korkokulut	-721 420,72	-1 721 063,74	-719 726,60	-1 721 063,74
Muut rahoituskulut	-273 552,66	-261 364,73	-273 552,66	-261 364,73
Korkokulut yhteensä	-994 973,38	-1 982 428,47	-993 279,26	-1 982 428,47
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	297 479,37	893 508,61	4 715 333,91	3 009 990,10
10 Satunnaiset erät				
Saatu konserniavustus tytäryhtiöltä	-	-	16 000 000,00	12 500 000,00
Maksettu konserniavustus tytäryhtiölle	-	-	-2 900 000,00	0,00
Satunnaiset erät yhteensä	-	-	13 100 000,00	12 500 000,00
11 Tuloverot				
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	13 989 754,67	11 826 885,33	10 342 311,93	8 453 337,39
Tuloverot satunnaisista eristä	-	-	3 406 000,00	3 250 000,00
Laskennalliset verot	775 442,85	-354 767,00	-	-
	14 765 197,52	11 472 118,33	13 748 311,93	11 703 337,39

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2010	2009	2010	2009
12 Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	17 952 449,81	18 147 973,39	13 913 053,31	14 156 339,77
Lisäys	2 307 801,14	1 750 777,69	1 401 673,62	1 703 014,81
Vähennys	-708 586,20	-1 946 301,27	-708 586,20	-1 946 301,27
Hankintameno 31.12.	19 551 664,75	17 952 449,81	14 606 140,73	13 913 053,31
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-15 222 421,84	-14 209 647,43	-11 852 651,81	-11 019 927,89
Tilikauden poisto	-1 186 094,57	-1 012 774,41	-920 735,49	-832 723,92
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-16 408 516,41	-15 222 421,84	-12 773 387,30	-11 852 651,81
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 143 148,34	2 730 027,97	1 832 753,43	2 060 401,50
Aineelliset hyödykkeet				
Maa-alueet				
Hankintameno 1.1.	8 789 053,66	8 695 216,66	7 671 564,96	7 582 192,96
Lisäys	48 959,40	93 837,00	4 437,00	89 372,00
Vähennys	-2 943,29	0,00	-2 943,29	0,00
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	8 835 069,77	8 789 053,66	7 673 058,67	7 671 564,96
Arvonkorotukset				
Maa- ja vesialueet				
Arvonkorotus 1.1.	437 288,65	437 288,65	437 288,65	437 288,65
Arvonkorotus 31.12.	437 288,65	437 288,65	437 288,65	437 288,65
Arvonkorotuksen perusteet				
Maa-alueisiin v. 1979 tehdyt arvonkorotukset on kohdistettu pääosin toimitalokiinteistöön.				
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	51 349 648,93	45 221 201,33	43 896 490,66	37 768 043,06
Lisäys	205 804,48	6 128 447,60	205 804,48	6 128 447,60
Hankintameno 31.12.	51 555 453,41	51 349 648,93	44 102 295,14	43 896 490,66
Kertyneet sumupoistot ja arvonalentumiset 1.1.	-34 272 299,54	-32 826 104,69	-29 424 333,08	-28 252 016,40
Tilikauden poisto	-1 329 706,89	-1 446 194,85	-1 055 828,73	-1 172 316,68
Arvonalentumiset	-320 940,39	0,00	-320 940,39	0,00
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-35 922 946,82	-34 272 299,54	-30 801 102,20	-29 424 333,08
Kirjanpitoarvo 31.12.	15 632 506,59	17 077 349,39	13 301 192,94	14 472 157,58
Sähköverkko				
Hankintameno 1.1.	190 947 512,45	180 740 094,08		
Lisäys	22 325 611,66	10 316 253,35		
Vähennys	0,00	-108 834,98		
Hankintameno 31.12.	213 273 124,11	190 947 512,45		
Kertyneet sumupoistot 1.1.	-126 120 729,03	-117 243 501,47		
Vähennysten kertyneet poistot	0,00	16 061,39		
Tilikauden poisto	-8 721 318,08	-8 893 288,95		
Kertyneet sumupoistot 31.12.	-134 842 047,11	-126 120 729,03		
Kirjanpitoarvo 31.12.	78 431 077,00	64 826 783,42		

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2010	2009	2010	2009
Kaukolämpöverkko ja -laitteet				
Hankintameno 1.1.	84 048 610,25	80 530 355,96	84 048 610,25	80 530 355,96
Lisäys	10 383 776,29	3 527 087,82	5 360 236,04	3 527 087,82
Vähennys	-53 730,47	-8 833,53	-53 730,47	-8 833,53
Hankintameno 31.12.	94 378 656,07	84 048 610,25	89 355 115,82	84 048 610,25
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-60 401 597,76	-57 289 409,18	-60 401 597,76	-57 289 409,18
Vähennysten kertyneet poistot	24 064,09	0,00	24 064,09	0,00
Tilikauden poisto	-2 928 327,44	-3 112 188,58	-2 593 133,97	-3 112 188,58
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 31.12.	-63 305 861,11	-60 401 597,76	-62 970 667,64	-60 401 597,76
Kirjanpitoarvo 31.12.	31 072 794,96	23 647 012,49	26 384 448,18	23 647 012,49
Kaasun jakeluverkko				
Hankintameno 1.1.	2 160 328,99	2 110 585,79	2 160 328,99	2 110 585,79
Lisäys	35 102,15	49 743,20	35 102,15	49 743,20
Hankintameno 31.12.	2 195 431,14	2 160 328,99	2 195 431,14	2 160 328,99
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-1 221 211,61	-1 126 865,84	-1 221 211,61	-1 126 865,84
Tilikauden poisto	-96 466,89	-94 345,77	-96 466,89	-94 345,77
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 31.12.	-1 317 678,50	-1 221 211,61	-1 317 678,50	-1 221 211,61
Kirjanpitoarvo 31.12.	877 752,64	939 117,38	877 752,64	939 117,38
Tuotannon koneet ja laitteet				
Hankintameno 1.1.	122 940 743,41	107 433 091,00	122 940 743,41	107 433 091,00
Lisäys	1 655 370,44	15 508 761,04	1 655 370,44	15 508 761,04
Vähennys	-3 680,00	-1 108,63	-3 680,00	-1 108,63
Hankintameno 31.12.	124 592 433,85	122 940 743,41	124 592 433,85	122 940 743,41
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset 1.1.	-83 574 690,26	-78 784 819,46	-83 574 690,26	-78 784 819,46
Tilikauden poisto	-4 639 617,42	-4 789 870,80	-4 639 617,42	-4 789 870,80
Arvonalentumiset	-777 120,76	0,00	-777 120,76	0,00
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 31.12.	-88 991 428,44	-83 574 690,26	-88 991 428,44	-83 574 690,26
Kirjanpitoarvo 31.12.	35 601 005,41	39 366 053,15	35 601 005,41	39 366 053,15
Muut koneet ja laitteet				
Hankintameno 1.1.	14 846 196,40	15 928 773,63	14 827 195,13	15 909 772,36
Lisäys	164 707,43	116 121,83	158 695,56	116 121,83
Vähennys	-403 737,01	-1 198 699,06	-403 737,01	-1 198 699,06
Hankintameno 31.12.	14 607 166,82	14 846 196,40	14 582 153,68	14 827 195,13
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-14 303 988,65	-15 258 919,48	-14 295 404,87	-15 254 135,95
Vähennysten kertyneet poistot	403 737,01	1 188 388,15	403 737,01	1 188 388,15
Tilikauden poisto	-191 421,83	-233 457,32	-187 020,39	-229 657,07
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 31.12.	-14 091 673,47	-14 303 988,65	-14 078 688,25	-14 295 404,87
Kirjanpitoarvo 31.12.	515 493,35	542 207,75	503 465,43	531 790,26
Koneet ja laitteet yhteensä 31.12.	36 116 498,76	39 908 260,90	36 104 470,84	39 897 843,41

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2010	2009	2010	2009
Keskeneräiset omat työt				
Hankintameno 1.1.	1 524 244,00	16 674 432,67	1 524 244,00	16 434 362,67
Lisäys	6 559 533,75	1 524 244,00	6 421 533,75	1 524 244,00
Vähennys	-3 393 317,25	-16 674 432,67	-3 255 317,25	-16 434 362,67
Arvon alentumiset	-1 789 282,75	0,00	-1 789 282,75	0,00
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	2 901 177,75	1 524 244,00	2 901 177,75	1 524 244,00
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	173 866 877,47	156 711 821,24	87 242 101,02	88 151 939,82
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä				
Hankintameno 1.1.	-	-	80 000,00	70 000,00
Lisäykset	-	-	0,00	10 000,00
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.			80 000,00	80 000,00
Osuudet osakkuusyhtiöissä				
Hankintameno 1.1.	22 614 198,10	18 464 490,95	21 545 835,26	21 545 835,26
Lisäykset	662 608,33	4 149 707,15	0,00	0,00
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	23 276 806,43	22 614 198,10	21 545 835,26	21 545 835,26
Muut osakkuudet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	30 330 283,28	28 154 531,06	30 327 482,23	28 151 730,01
Lisäykset	1 941 237,36	2 212 905,46	1 941 237,36	2 212 905,46
Vähennykset	-114 436,23	-37 153,24	-114 436,23	-37 153,24
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	32 157 084,41	30 330 283,28	32 154 283,36	30 327 482,23
Muut pitkäaikaiset sijoitukset				
Hankintameno 1.1.	2 000 000,00	2 000 000,00	2 000 000,00	2 000 000,00
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	2 000 000,00	2 000 000,00	2 000 000,00	2 000 000,00
Sijoitukset yhteensä	57 433 890,84	54 944 481,38	55 780 118,62	53 953 317,49
Pysyvät vastaavat yhteensä	234 443 916,65	214 386 330,59	144 854 973,07	144 165 658,81

13. Tytäryhtiöt ja osakkuusyhtiöt 31.12.2010

Osuudet saman konsernin yrityksissä

Emoyhtiön omistamat	Koti- paikka	Konsernin omistusosuus	Emoyhtiön omistusosuus	Kirjanpitoarvo 31.12.2010	Osakkeiden lukumäärä kpl
Vantaan Energia Sähköverkot Oy	Suomi	100,00 %	100,00 %	70 000,00	700
Vantaan Aviaenergia Oy	Suomi	100,00 %	100,00 %	10 000,00	100

Osakkuusyhtiöt

Emoyhtiön omistamat					
Svartisen Holding AS	Norja	49,63 %	49,63 %	20 006 986,68	54 883 850
Suomen Energia-Urakointi Oy	Suomi	25,88 %	25,88 %	1 458 848,58	1 553
Energiasäästöpalvelu Enespa Oy	Suomi	24,80 %	24,80 %	80 000,00	4 000

Kaikki konserni- ja osakkuusyhtiöt on yhdistelty emoyhtiön konsernitilinpäätökseen.

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2010	2009	2010	2009
14 Vaihtuvat vastaavat				
Lyhytaikaiset saamiset				
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Konsernimyyntisaamiset	-	-	927 719,19	3 142,02
Konsernitilisaamiset			5 044 317,46	0,00
Konsernilaina, korollinen	-	-	17 500 000,00	9 000 000,00
Muut konsernisaamiset	-	-	444 098,77	839 545,31
			23 916 135,42	9 842 687,33
Lyhytaikaiset saamiset osakkuusyrittäiltä				
Lyhytaikaiset lainasaamiset	1 542 250,00	1 542 250,00	1 542 250,00	1 542 250,00
Lyhytaikaiset korkosaamiset	231 625,58	213 383,68	231 625,58	213 383,68
	1 773 875,58	1 755 633,68	1 773 875,58	1 755 633,68
Maksetut ennakkomaksut				
Maksetut ennakot johdannaisista	31 622,40	0,00	31 622,40	0,00
Maksetut optiopreemiot	708 940,80	1 180 496,40	708 940,80	1 180 496,40
	740 563,20	1 180 496,40	740 563,20	1 180 496,40
Siirtosaamiset				
Myyntin jaksotus	10 731 616,42	4 194 017,27	10 731 616,42	4 194 017,27
Turbiinivauriojaksotus	3 800 992,12	0,00	3 800 992,12	0,00
Johdannaisaamiset	1 244 429,94	0,00	1 244 429,94	0,00
Tuloverosaamiset	4 007 557,18	3 160 352,04	0,00	0,00
Valmisteveron palautus	940 555,00	1 077 049,00	940 555,00	1 077 049,00
Tasesähkö	649 897,56	350 240,04	649 897,56	350 240,04
TyEL-vakuutusohjelmien	55 861,42	220 077,77	55 391,92	220 077,77
Kela-korvaus -jaksotus	69 000,00	54 000,00	55 000,00	54 000,00
Siirtyvät korot	102 272,29	55 654,45	84 938,30	55 654,45
Muut erät	166 414,72	473 179,05	142 587,94	411 049,92
	21 768 596,65	9 584 569,62	17 705 409,20	6 362 088,45
Muut saamiset				
Rahavakuudet	3 338 059,86	10 299 938,45	3 338 059,86	10 299 938,45
Versaamiset	985 610,92	31 063,26	985 610,92	0,00
	4 323 670,78	10 331 001,71	4 323 670,78	10 299 938,45
Rahoitusarvopaperit				
Talletukset				
Jälleenhankintahinta	24 688 601,24	8 048 912,77	19 675 592,26	6 040 761,90
Kirjanpitoarvo	24 688 601,24	8 048 912,77	19 675 592,26	6 040 761,90
Erotus	0,00	0,00	0,00	0,00
Yhteensä				
Jälleenhankintahinta	24 688 601,24	8 048 912,77	19 675 592,26	6 040 761,90
Kirjanpitoarvo	24 688 601,24	8 048 912,77	19 675 592,26	6 040 761,90
Erotus	0,00	0,00	0,00	0,00

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2010	2009	2010	2009
15 Oma pääoma				
Osakepääoma				
Osakepääoma 1.1.	3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00
Osakepääoma 31.12.	3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00	3 421 816,00
Edellisten tilikausien voitto				
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	157 121 629,00	143 389 649,92	102 952 425,25	92 711 738,32
Osingonjako	-24 979 256,80	-24 979 256,80	-24 979 256,80	-24 979 256,80
Lahjoitukset	-37 264,00	-43 400,00	-37 264,00	-43 400,00
Edellisten tilikausien voitto 31.12.	132 105 108,20	118 366 993,12	77 935 904,45	67 689 081,52
Muuntoerot	256 216,97	269 154,12	-	-
Tilikauden voitto	46 505 937,55	38 485 481,75	43 205 169,15	35 263 343,73
Oma pääoma yhteensä	182 289 078,72	160 543 445,00	124 562 889,60	106 374 241,25
Jakokelpoinen vapaa oma pääoma				
Voitto edellisiltä tilikausilta	-	-	77 935 904,45	67 689 081,52
Tilikauden voitto	-	-	43 205 169,15	35 263 343,73
Yhteensä			121 141 073,60	102 952 425,25
Laskennalliset verovelat				
Tilinpäätössiirroista	19 184 857,65	18 409 414,81	7 927 372,38	8 145 356,86
Arvonkorotuksista	113 695,05	113 695,05	113 695,05	113 695,05
Yhteensä	19 298 552,70	18 523 109,85	8 041 067,43	8 259 051,91
16 Pakolliset varaukset				
Muut pakolliset varaukset	2 545 012,00	785 368,00	2 545 012,00	785 368,00
Tilikauden 2010 kuluksi ja pakollisten varausten lisäykseksi on kirjattu 1.759.644 euroa päästöoikeuksien hankintaa varten. Yhtiön toteutuneet päästötonnit ylittävät saatujen ja hankittujen päästöoikeuksien määrät.				
17 Vieras pääoma				
Velat, jotka eräänntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua	58 045 812,50	59 588 062,50	58 045 812,50	59 588 062,50
Lyhytaikaiset velat				
Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat	-	-	3 859,68	0,00
Konsernitilivelat	-	-	2 139 550,24	2 463 215,47
Konserniavustusvelat			2 900 000,00	0,00
Siirtovelat	-	-	11 248,00	10 409,79
Muut velat	-	-	3 695 991,76	0,00
			8 750 649,68	2 473 625,26
Siirtovelat				
Myyntin jaksotus	596 000,00	777 544,58	543 000,00	407 033,34
Turbiinivauriojaksotus	4 269 007,85	0,00	4 269 007,85	0,00
Tuloverojaksotus	2 830 065,37	1 082 034,79	2 830 065,37	1 082 034,79
Lomapalkkavaraus	4 103 676,97	3 674 815,24	3 262 399,84	2 989 374,17
Valmisteverot	709 323,00	553 783,00	709 323,00	553 783,00
Palkat, palkkiot ja sos.kulut	2 438 781,00	1 958 082,59	2 083 874,50	1 614 658,33
Saapumattomat ostolaskut	3 194 742,94	1 500 466,59	2 896 085,47	1 240 601,17
Muut erät	240 727,05	237 989,74	240 727,05	237 989,74
Siirtovelat yhteensä	18 382 324,18	9 784 716,53	16 834 483,08	8 125 474,54

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

18 Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset

Vantaan Energia Oy on pantannut Svartisen Holding AS:n osakekannasta omistusosuuttaan vastaavan määrän 49,63 %.

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2010	2009	2010	2009
Annetut kiinnitykset kiinteistöihin				
Tulliveloista annetut kiinnitykset	168 100,00	168 100,00	168 100,00	168 100,00
Leasingvastuut				
Vuoden sisällä erääntyvät	524 895,71	375 387,15	524 895,71	375 387,15
Myöhemmin erääntyvät	1 387 036,73	1 173 734,47	1 387 036,73	1 173 734,47
	1 911 932,44	1 549 121,62	1 911 932,44	1 549 121,62
Omien sitoumusten puolesta annetut rahavakuudet	3 235 212,26	10 103 398,14	3 235 212,26	10 103 398,14
Omavelkaiset takaukset lähipiiriyhtiöiden puolesta	4 138 159,13	3 950 537,08	4 138 159,13	3 950 537,08
Omasta velvoitteesta annetut takaukset				
Johdannaiskaupan takauslimiitti	8 000 000,00	20 159 978,93	8 000 000,00	20 159 978,93
Muut vastuut	10 000 000,00	10 000 000,00	10 000 000,00	10 000 000,00
	18 000 000,00	30 159 978,93	18 000 000,00	30 159 978,93
Osakemerkintäsitoumukset	760 000,00	0,00	760 000,00	0,00
Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset yhteensä	28 213 403,83	45 931 135,77	28 213 403,83	45 931 135,77
Arvonlisäveron palautusvastuu				
Tuotannollisen verkoston laajennusinvestoinneista tehdyt arvonlisäverovähennykset, joihin liittyy arvonlisäverolain 33 §:n mukainen palautusvastuu, milj. euroa:	22,5	19,1	11,8	9,8

Päästökauppajärjestelmän alaisten päästöoikeuksien kokonaistilanne

Vuosille 2008-2012 on viranomaisen myöntänyt ilmaisia päästöoikeuksia yhteensä 3 778 469 hiilidioksiditonnia.

Suoriteperusteiset tiedot (tonnia CO ₂)	2010	2009	2008
Myönnettyt ilmaiset päästöoikeudet	756 905	756 041	751 713
Toteutuneet hiilidioksidipäästöt	-878 669	-827 222	-772 335
Ostetut päästöoikeudet EUA	5 000	20 000	86 000
Ostetut päästöoikeudet CER	0	0	100 000
Myydyt ilmaiset päästöoikeudet EUA	0	0	-100 000
Myydyt päästöoikeudet CER	-10 000	-70 000	0
Päästöoikeusvaje/ylijäämä (-/+)	-126 764	-121 181	65 378
Päästöoikeusvaje/ylijäämä (-/+) kumulatiivinen	-182 567	-55 803	65 378
Kauden 2008-2012 ilmaisia päästöoikeuksia jäljellä 31.12.	1 430 221	2 236 093	3 026 756

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

Sähköjohdannaiset	GWh	Kohde-etuuden	Käypä arvo	GWh	Kohde-etuuden	Käypä arvo
	2010	arvo 2010	2010	2009	arvo 2009	2009
Suojaamistarkoituksessa tehdyt termiinisopimukset						
Myyntisopimukset	39	231 180,50	-167 346,00	2	97 416,90	-7 400,15
Hankintasopimukset	4 213	176 068 973,68	37 491 992,90	3 875	130 743 362,06	641 429,07
Suojaamistarkoituksessa tehdyt optiosopimukset						
Myyntisopimukset	395	20 687 265,60	-1 334 116,80	0	0,00	0,00
Hankintasopimukset	219	11 736 369,60	-302 400,00	0	0,00	0,00
Raaka-ainejohdannaiset						
Suojaamistarkoituksessa tehdyt termiinisopimukset						
Myyntisopimukset		71 677,52	5 935 200,00		0,00	0,00
Hankintasopimukset		2 007 882,16	30 536 805,93		2 321 949,19	-455 192,28
Valuuttajohdannaiset						
Suojaamistarkoituksessa tehdyt termiinisopimukset						
Hankintasopimukset		17 183 078,56	-183 764,07		7 058 443,92	-75 185,87

19 Sähkömarkkinalain mukaiset eriytetyt tilinpäätökset muista sähköliiketoiminnoista ja maakaasumarkkinalain mukainen eriytetty tilinpäätös maakaasuliiketoiminnasta

Sähkömarkkinalain mukaiset eriytetyt tilinpäätökset vastaavat Kauppa- ja teollisuusministeriön päätöstä Sähköliiketoimintojen eriyttämisestä (79/2005).

Maakaasuliiketoimintojen eriytetyt tilinpäätökset vertailutietoineen (eriyttämisasetus 222/2005)

Maakaasun siirron käyttöomaisuuden nettoinvestoinnit (1 000 euroa)	2010	2009
Maakaasuverkko	41	50

Maakaasun siirron sijoitetun pääoman tuotto-% oli -19,0 % (vuonna 2009 -11,7 %).

$$\text{Sjoitetun pääoman tuotto-\%} = \frac{\text{(Tulos ennen satunnaisia eriä + korkokulut)}}{\text{(Taseen loppusumma - lyhytaikaiset korottomat velat - poistoeron verovelka)}} \times 100$$

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

(1 000 euroa)	1.1.-31.12.2010	1.1.-31.12.2009
19.1 Muut sähköliiketoiminnot		
TULOSLASKELMA		
Liikevaihto	155 914	119 452
Liiketoiminnan muut tuotot		
Sisäiset tuotot	3 253	3 228
Muut liiketoiminnan muut tuotot	495	589
	3 748	3 817
Materiaalit ja palvelut		
Ostot tilikauden aikana	106 469	85 486
Varastojen muutos	2 941	0
Muut ulkopuoliset palvelut	3 154	3 038
Materiaalit ja palvelut yhteensä	112 564	88 524
Henkilöstökulut	9 289	8 892
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset		
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	4 433	2 967
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratulot	597	573
Sisäiset kulut	4 512	3 098
Muut liiketoiminnan muut kulut	3 579	3 890
	8 688	7 561
Liikevoitto	24 690	15 327
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	3 433	1 631
Korkokulut ja muut rahoituskulut muille	707	2 449
	2 726	-818
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	27 416	14 509
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	658	689
Tuloverot	8 067	5 170
Tilikauden voitto	20 007	10 028

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

(1 000 euroa)	1.1.-31.12.2010	1.1.-31.12.2009
Muut sähköliiketoiminnot		
TASE		
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet	486	608
Aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	20 343	21 997
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	860	1 081
	21 203	23 078
Sijoitukset	46 362	46 362
Pysyvät vastaavat yhteensä	68 051	70 048
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	5 138	8 079
Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset muilta	32 631	29 805
Rahat ja pankkisaamiset	29 908	21 765
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	67 677	59 649
VASTAAVAA YHTEENSÄ	135 728	129 697
VASTATTAVAA	31.12.2010	31.12.2009
Oma pääoma		
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	19 368	20 456
Tilikauden voitto	20 007	10 028
	39 375	30 484
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	13 128	11 356
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Korolliset velat muille	43 000	57 427
Palautettavat liittymismaksut	18 028	18 028
	61 028	75 455
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Korottomat velat muille	22 197	12 402
Vieras pääoma yhteensä	83 225	87 857
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	135 728	129 697

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

(1 000 euroa)	1.1.-31.12.2010	1.1.-31.12.2009
19.2 Maakaasun myyntiliiketoiminta		
TULOSLASKELMA		
Liikevaihto	1 424	929
Materiaalit ja palvelut		
Ostot tilikauden aikana	1 189	858
Henkilöstökulut	2	9
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset		
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	4	0
Liiketoiminnan muut kulut		
Sisäiset kulut	10	4
Liikevoitto	219	58
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	0	8
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	219	66
Tuloverot	45	13
Tilikauden voitto	174	53
(1 000 euroa)	31.12.2010	31.12.2009
Maakaasun myyntiliiketoiminta		
TASE		
VASTAAVAA		
Vaihtuvat vastaavat		
Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset muilta	203	186
Sisäiset lainasaamiset	160	219
Rahat ja pankkisaamiset	797	499
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	1 160	904
VASTAAVAA YHTEENSÄ	1 160	904
VASTATTAVAA	31.12.2010	31.12.2009
Oma pääoma		
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	296	313
Tilikauden voitto	174	53
	470	366
Vieras pääoma		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Korottomat velat muille	690	538
Vieras pääoma yhteensä	690	538
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	1 160	904

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

(1 000 euroa)	1.1.-31.12.2010	1.1.-31.12.2009
19.3. Maakaasuverkko toiminta		
TULOSLASKELMA		
Liikevaihto	1 203	1 107
Materiaalit ja palvelut		
Ostot tilikauden aikana	1 140	1 026
Henkilöstökulut	45	40
Suunnitelman mukaiset poistot		
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	96	94
Liiketoiminnan muut kulut		
Sisäiset kulut	23	12
Muut liiketoiminnan muut kulut	8	8
	31	20
Liikevoitto (-tappio)	-109	-73
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	0	-8
Voitto(tappio) ennen veroja ja tilinpäätössiirtoja	-109	-81
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	32	-118
Tilikauden voitto (tappio)	-77	-199

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

(1 000 euroa)	31.12.2010	31.12.2009
Maakaasuverkko toiminta		
TASE		
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	878	939
Pysyvät vastaavat yhteensä	878	939
Vaihtuvat vastaavat		
Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset muilta	87	80
Rahat ja pankkisaamiset	15	0
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	102	80
VASTAAVAA YHTEENSÄ	980	1 019
 (1 000 euroa)	 31.12.2010	 31.12.2009
Maakaasuverkko toiminta		
TASE		
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	-6	193
Tilikauden voitto	-77	-199
	-83	-6
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	626	659
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Korolliset velat	160	218
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Korottomat velat muille	277	148
Vieras pääoma yhteensä	437	366
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	980	1 019

Hallituksen ja toimitusjohtajan allekirjoitukset

Vantaalla 1. maaliskuuta 2011

Kalevi Helppolainen
hallituksen puheenjohtaja

Lasse Männistö

Matti Virtanen

Maaria Haikarainen

Sirpa Kauppinen

Tapio Korhonen

Paula Lehmuskallio

Kari Nikkinen

Leena Westlund

Pertti Laukkanen
toimitusjohtaja

Tilintarkastuskertomus 2010

Vantaan Energia Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tilintarkastaneet Vantaan Energia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.–31.12.2010. Tilinpäätös sisältää sekä konsernin että emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Hallituksen ja toimitusjohtajan vastuu

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimisesta ja siitä, että ne antavat oikeat ja riittävät tiedot Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti. Hallitus vastaa kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan asianmukaisesta järjestämisestä ja toimitusjohtaja siitä, että kirjanpito on lainmukainen ja varainhoito luotettavalla tavalla järjestetty.

Tilintarkastajan velvollisuudet

Velvollisuutenamme on antaa suorittamamme tilintarkastuksen perusteella lausunto tilinpäätöksestä, konsernitilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta. Tilintarkastuslaki edellyttää, että noudatamme ammattieettisiä periaatteita. Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvä tilintarkastustapa edellyttää, että suunnittelemme ja suoritamme tilintarkastuksen hankkiaksemme kohtuullisen varmuuden siitä, onko tilinpäätöksessä tai toimintakertomuksessa olennaista virheellisyttä, ja siitä, ovatko emoyhtiön hallituksen jäsenet tai toimitusjohtaja syyllistyneet tekoon tai laiminlyöntiin, josta saattaa seurata vahingonkorvausvelvollisuus yhtiötä kohtaan, taikka rikkoneet osakeyhtiölakia tai yhtiöjärjestystä.

Tilintarkastukseen kuuluu toimenpiteitä tilintarkastusevidenssin hankkimiseksi tilinpäätökseen ja toimintakertomukseen sisältyvistä luvuista ja niissä esitettävistä muista tiedoista. Toimenpiteiden valinta perustuu tilintarkastajan harkintaan, johon kuuluu väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvan olennaisen virheellisuuden riskien arvioiminen. Näitä riskejä arvioidessaan tilintarkastaja ottaa huomioon sisäisen valvonnan, joka on yhtiössä merkityksellistä oikeat ja riittävät tiedot antavan tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimisen kannalta.

Tilintarkastaja arvioi sisäistä valvontaa pystyäkseen suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta ei siinä tarkoituksessa, että hän antaisi lausunnon yhtiön sisäisen valvonnan tehokkuudesta. Tilintarkastukseen kuuluu myös sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuuden, toimivan johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden kohtuullisuuden sekä tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen yleisen esittämistavan arvioiminen. Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntonne perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Lausunto

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös ja toimintakertomus antavat Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti oikeat ja riittävät tiedot konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat ristiriidattomia.

Muut lakiin perustuvat lausunnot

Olemme tarkastaneet tilinpäätöksen liitetiedoissa esitetyt emoyhtiön eriytettyjen maakaasuliiketoimintojen tuloslaskelmat, taseet ja lisätiedot. Lausuntonamme esitämme, että ne on laadittu maakaasumarkkinalain ja sen nojalla annettujen säännösten ja määräysten mukaisesti.

Helsingissä 14. maaliskuuta 2011

Ernst & Young Oy
KHT-yhteisö

Ari Lehto
KHT, JHTT

Jarmo Lohi
KHT, JHTT

Tunnusluvut

	Konserni			Vantaan Energia Oy		
	2010	2009	2008	2010	2009	2008
Liikevaihto, Me	283,3	234,1	203,5	240,4	200,0	174,5
Liikevoitto, Me	61,0	49,1	35,8	38,3	30,8	26,1
% liikevaihdosta	21,5	21,0	17,6	15,9	15,4	15,0
Tulos ennen satunnaisia eriä, tilinpäätössiirtoja ja veroja, Me	61,3	50,0	37,7	43,0	33,8	31,5
% liikevaihdosta	21,6	21,3	18,5	17,9	16,9	18,1
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, Me	61,3	50,0	37,7	56,1	46,3	41,5
% liikevaihdosta	21,6	21,3	18,5	23,3	23,1	23,8
Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI),	26,3	23,4	19,2	21,6	18,5	18,9
Oman pääoman tuotto-% (ROE)	27,1	25,0	19,4	23,6	20,3	19,9
Omavaraisuusaste %	42,7	41,8	39,9	42,0	41,5	40,1
Maksuvalmius (Current ratio)	3,0	3,7	3,4	2,8	3,7	3,4
Bruttoinvestoinnit, Me	43,8	23,5	29,5	13,2	13,4	21,2
% liikevaihdosta	15,5	10,0	14,5	5,5	6,7	12,1
Henkilöstö keskimäärin	350	341	335	271	272	271

Tunnuslukujen laskentakaavat

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

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

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

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

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

*) Sijoitetun pääoman tuoton laskennassa korottomat velat sisältävät liittymismaksut

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

***) Vuoden alun ja lopun keskiarvo



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