

Tilinpäätös 2010
Vantaan Aviaenergia Oy

Sisällys

Hallituksen toimintakertomus	2
Tuloslaskelma	5
Tase	6
Rahoituslaskelma	8
Tilinpäätöksen liitetiedot	9
Tilinpäätösmerkintä	17
Tunnusluvut	18
Tunnuslukujen laskentakaavat	19

Hallituksen toimintakertomus

Yleiskatsaus

Vantaan Energia Oy perusti Vantaan Aviaenergia Oy -nimisen yhtiön 6.11.2009 merkitsemällä sen koko osakekannan 100 osaketta arvoltaan 100 € per osake. Yhtiö merkittiin kaupparekisteriin 26.11.2009. Yhtiö kuuluu Vantaan Energia-konserniin.

Vantaan Aviaenergia Oy (AVIA) osti Finavia Oyj:ltä 4.1.2010 allekirjoitetulla liiketoimintakaupparakirjalla sähkön- ja kaukolämpöliiketoiminnat.

Vuosi 2010 oli yhtiön ensimmäinen liiketoimintavuosi. Yhtiön ensimmäinen tilikausi alkoi 6.11.2009 ja päättyi 31.12.2010.

Uuden yhtiön ensimmäisen vuoden painopisteinä olivat liiketoimintojen käynnistäminen, organisointi, tarvittavien sopimusten laatiminen sekä sähköverkkoluvan hankkiminen. Energiamarkkinavirasto myönsi yhtiölle sähköverkkoluvan 31.8.2010.

AVIA tuottaa sähköverkko- ja kaukolämpöpalveluja Helsinki-Vantaan lentokenttäalueella sekä tarjoaa energia-verkkoihin ja energian käyttöön liittyviä palveluja.

Yhtiön sähkönsiirtotoiminta on tiukasti säänneltyä. Energiamarkkinavirasto (EMV) vahvistaa yksityiskohtaiset menetelmät sähköverkkotoiminnalle sallittavan kohtuullisen tuoton määrittämiseksi. Menetelmät vahvistetaan 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 1.4.2010 alkaen keskimäärin 10 % ja 1.1.2011 alkaen 12 %. Korotukset perustuivat kustannustason nousuun ja ennusteeseen verkkotoiminnan kohtuullisesta tuottotasosta valvontajaksolla 2008 - 2011. Yhtiön asiakkaiden laskua korotti tämän lisäksi siirtohintojen yhteydessä perittävän sähköveron merkittävä korotus 1.1.2011 alkaen.

Yhtiö nosti lämmön hintoja 1.10.2010 alkaen noin 8 % ja 1.1.2011 alkaen 10,4 %. Ensimmäinen korotus perustui kustannustason nousuun ja jälkimmäinen energiaverojen nousuun. Arvonlisäveron muutos verokantaan 23 % tehtiin kaikkiin tuotteisiin 1.7.2011 alkaen.

Taloudellinen kehitys

Yhtiön liikevaihto oli 8,4 milj. euroa, josta sähkön siirron osuus oli 2,5 milj. euroa ja kaukolämmön osuus 5,8 milj. euroa. Liikevoitto oli 0,5 milj. euroa ja liikevoitto prosentti liikevaihdosta 5,6 %. Yhtiö sai konserniavustusta emoyhtiöltä 2,9 milj. euroa. Välittömät verot olivat 17,8 tuhatta euroa ja tilikauden voitto 50,8 tuhatta euroa.

Tuotannolliset investoinnit käyttöomaisuuteen olivat 0,8 milj. euroa, josta sähköverkkoston laajentamiseen ja uusimiseen kohdistui 0,6 milj. euroa ja kaukolämpöverkon laajentamiseen 0,2 milj. euroa. Merkittävin investointi oli uusi 20 kV:n pääkytkinlaitos.

Liiketoimintakauppa toteutettiin konsernin sisäisin lainajärjestelyin.

Yhtiön oman pääoman tuotto oli 83,9 % ja omavaraisuusaste 8,7 %.

Liiketoiminnan kehittyminen

Yhtiön vastuualueen (Helsinki-Vantaan lentoaseman alue) sähkön ja lämmön käytön kasvu ja kuormitustiheys luovat hyvät edellytykset pitkäjänteiselle verkkotoimintojen kehittämiseksi.

Sähkönsiirto oli 145 GWh, kasvu 6,7 % ja verkkohäviöt 1,3 %.

Vuosi 2010 oli pitkäaikaisia keskiarvoja kylmempi. Lämmön myynti oli 123 GWh, kasvu 14,3 % ja verkkohäviöt 2,2 %. Lämpötilakorjattu kasvu oli noin 12,5 %. Lämpöenergia ostettiin Vantaan Energia Oy:ltä.

Sähköasiakkaita oli vuoden lopussa 480 ja lämpöasiakkaita 80. Kaikki asiakkaat ovat yritysasiakkaita.

AVIAN sähköverkko- ja lämpöasiakkaat ovat kaikki tuntimittaukseen perustuvassa kaukoluennessa. Lisäksi yhtiö myy vesimittareiden kaukolukupalveluita Helsingin seudun ympäristöpalvelut yhtymälle (HSY) lentoaseman alueella.

Energiapainotettu keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohden sähköverkkoliiketoiminnassa oli 0,125 h/a ja 1,054 kpl/a.

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

Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana kuusi henkilöä. Palkkoja ja palkkioita maksettiin yhteensä 0,3 milj. euroa.

Henkilöstöä koskevat tunnusluvut esitetään tarkemmin Vantaan Energian yhteiskuntavastuureportissa.

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.

AVIAN liiketoimintojen merkittävimpiä ympäristönäkökohtia ovat sähkö- ja lämpöverkostojen häviöt, sähkökatkaisijoissa käytettävä SF6-kaasu sekä ajoneuvojen pakokaasut. Yhtiöllä ei ole ollut merkittäviä ympäristöinvestointeja vuonna 2010.

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

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 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.

AVIAN merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät liittyvät laajoihin sähkö- tai lämpöhäiriöihin sekä viranomaisvalvonnan vaikeaan ennustettavuuteen.

Vuodenajasta ja häiriön pituudesta riippuen laajasta sähköhäiriöstä voi aiheutua lentoasemalla toimiville yritysasiakkaille ja lentoliikenteelle suurta haittaa sekä mahdollisesti turvallisuusriski.

Laajojen sähkö- ja lämpöhäiriöiden riskiä pyritään pienentämään huolellisella verkonsuunnittelulla, ennakoivilla kunnossapitotoiminnalla sekä varautumalla ennakolta erilaisiin häiriötilanteisiin. Lisäksi lentoaseman alueen laajaa lämpöhäiriöriskiä on minimoitu alueella olevalla Vantaan Energia Oy:n erillisellä lämpökeskuksella.

Viranomaiset säätelevät tiukasti ja yksityiskohtaisesti yhtiön sähköverkkoliiketoimintaa. EMV:n sähkönsäilyntäperiaatteet 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 ennakointi on vaikeaa. Riskinä ovat yhtiön toimintaympäristöön nähden epäedulliset tai ohjausvaikutuksiltaan kestäättömät valvontaperiaatteet.

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

Tutkimus ja kehitys

AVIA on sähkö- ja lämpöverkkopalvelujen tuottamiseen keskittyvä yhtiö, 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 ja yliopistojen kanssa.

Hallinto

AVIAN varsinainen yhtiökokous pidettiin 12.4.2010 ja siinä käsiteltiin yhtiöjärjestyksen varsinaiselle yhtiökokouksella määräämät asiat.

Vuonna 2010 hallituksen jäsenenä toimivat Risto Lappi (puheenjohtaja), Vesa Hynninen, Mervi Pellinen ja Maija Siikilä. Hallitus kokoontui 12 kertaa.

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

Yhtiön toimitusjohtajina toimivat diplomi-insinööri Pertti Laukkanen (5.1.2010 asti) ja insinööri Erkki Yrjölä (5.1.2010 alkaen).

Merkittävät oikeudelliset asiat

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

Energiamarkkinavirasto sekä eräät jakeluverkonhaltijat 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 AVIAN liiketoimintaan ovat kohtuullisen vähäisiä. AVIA haki marraskuussa 2009 Energiamarkkinavirastolta muutosta valvontamallissa sovellettavaan vieraan pääomaan kustannukseen yhdessä muiden verkkoyhtiöiden kanssa. Yhtiön ja alan näkemyksen mukaan valvontamallissa sovellettavaa vieraan pääoman riskilisiä 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

AVIAN toiminnassa tai toimintaympäristössä ei ole tilikauden jälkeen ollut yhtiön liiketoimintaan olennaisesti vaikuttavia tapahtumia.

Tulevaisuuden näkymät

AVIAN liikevaihdon ja kannattavuuden oletetaan paranevan edellisvuoden tasosta.

Yhtiön sähköverkkotoiminnan 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 sähköverkkotoiminnan 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 kehittymiseen lähivuosina.

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

Lämpötoiminnan tulevaisuuden näkymät ovat positiiviset, koska tulevina vuosina alueelle oletetaan syntyvän lisää kaukolämmöllä lämmitettäviä kiinteistöjä.

Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

Yhtiön jakokelpoinen vapaa oma pääoma oli 31.12.2010 50.833,53 euroa. Hallitus esittää, että tilikauden voitto 50.833,53 euroa, siirretään edellisten tilikausien voittovarat-tilille ja että osinkoa ei jaeta.

Yhtiön osakkeet 2010

Osakepääoma
100 kpl 10.000 euroa

Kaikilla osakkeilla on samanlainen oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin.

Tuloslaskelma

	Liite	6.11.2009-31.12.2010
Liikevaihto	2	8 351 108,38
Valmistus omaan käyttöön	3	52 630,12
Liiketoiminnan muut tuotot		18 000,00
Materiaalit ja palvelut		
Energian ostot		4 330 771,98
Aineet ja tarvikkeet		40 995,72
Ulkopuoliset palvelut		1 069 218,46
Materiaalit ja palvelut yhteensä		5 440 986,16
Henkilöstökulut	4	
Palkat ja palkkiot		320 474,84
Henkilösivukulut		
Eläkekulut		54 194,12
Muut henkilösivukulut		12 418,14
Henkilöstökulut yhteensä		387 087,10
Poistot ja arvonalentumiset	5	
Suunnitelman mukaiset poistot		1 480 330,11
Liiketoiminnan muut kulut	6	649 376,89
Liikevoitto		463 958,24
Rahoitustuotot ja -kulut		
Korkotuotot ja muut rahoitustuotot		11 455,84
Korkokulut ja muut rahoituskulut		-31,18
Korkokulut saman konsernin yrityksille		-225 625,00
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-214 200,34
Voitto/tappio ennen satunnaisia eriä		249 757,90
Satunnaiset erät	7	2 900 000,00
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		3 149 757,90
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos		-3 081 075,35
Tuloverot	8	
Tilikauden ja aikaisempien tilikausien verot		-17 849,02
Tilikauden voitto/tappio		50 833,53

Tase

	Liite	31.12.2010
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat	9	
Aineettomat hyödykkeet		799 355,70
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkko		11 779 350,90
Kaukolämpöverkosto ja laitteet		4 688 346,78
		16 467 697,68
Pysyvät vastaavat yhteensä		17 267 053,38
Vaihtuvat vastaavat	10	
Pitkäaikaiset saamiset		
Siirtosaamiset		2 223 333,33
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset		2 347 433,90
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		5 045 859,58
Siirtosaamiset		47 437,08
Saamiset yhteensä		9 664 063,89
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		9 664 063,89
VASTAAVAA YHTEENSÄ		26 931 117,27

Tase

	Liite	31.12.2010
VASTATTAVAA		
Oma pääoma	11	
Osakepääoma		10 000,00
Tilikauden voitto		50 833,53
Oma pääoma yhteensä		60 833,53
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero		3 081 075,35
Vieras pääoma	12	
Pitkäaikainen vieraspääoma		
Liittymismaksut		4 145 823,56
Pitkäaikaiset velat saman konsernin yrityksille		10 500 000,00
		14 645 823,56
Lyhytaikainen vieraspääoma		
Ostovelat		121 062,85
Lainat saman konsernin yrityksiltä		7 500 000,00
Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille		1 362 118,25
Siirtovelat		133 111,02
Muut velat		27 092,71
		9 143 384,83
Vieras pääoma yhteensä		23 789 208,39
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		26 931 117,27

Rahoituslaskelma

	31.12.2010
Liiketoiminnan rahavirta	
Voitto ennen satunnaisia eriä	249 757,90
Oikaisut	
Suunnitelman mukaiset poistot	1 480 330,11
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	76 666,67
Rahoitustuotot ja -kulut	214 200,34
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	2 020 955,02
Käyttöpääoman muutos	
Lyhytaikaisten saamisten muutos	-7 430 730,56
Lyhytaikaisten velkojen muutos	1 643 384,83
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	-3 766 390,71
Maksetut korot ja maksut muista liiketoim. rahoituskuluista	-225 656,18
Saadut korot liiketoiminnasta	11 455,84
Maksetut välittömät verot	-17 849,02
Liiketoiminnan rahavirta	-3 998 440,07
Investointien rahavirta	
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-21 047 383,49
Investointien rahavirta	-21 047 383,49
Rahoituksen rahavirta	
Pitkäaikaisten lainojen nostot	18 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset	-7 500 000,00
Lyhytaikaisten lainojen nostot	7 500 000,00
Liittymismaksujen lisäys (+)/vähennys(-)	4 145 823,56
Saadut ja maksetut konserniavustukset	2 900 000,00
Rahoituksen rahavirta	25 045 823,56
Rahavarojen muutos	0,00
Rahavarat 1.1.	0,00
Rahavarat 31.12.	0,00

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

1. Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Yrityksen perustiedot ja liiketoiminnan kuvaus

Vantaan Aviaenergia Oy (jäljempänä ”yhtiö”) on sähkösiirto- ja kaukolämpöliiketoimintaa Helsinki-Vantaa-lentokenttäalueella 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 Aviaenergia Oy:n tilinpäätöksen jäljennökset ovat saatavissa osoitteesta Peltolantie 27, 01300 Vantaa tai internet-osoitteesta <http://www.vantaanenergia.fi>

Vantaan Energia Oy perusti yhtiön 6.11.2009 merkitsemällä sen koko osakekannan 100 osaketta arvoltaan 100 euroa per osake.

Yhtiö merkittiin kaupparekisteriin 26.11.2009.

Yhtiön ensimmäinen tilikausi alkoi 6.11.2009 ja päättyi 31.12.2010. Yhtiö hankkii tarvitsemansa hallintopalvelut konsernin emoyhtiöltä palvelusopimusten perusteella.

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

Erietyt 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 kaukolämpöliiketoimintaan ja sähköverkkotoimintaan sekä muuhun energian käyttöön liittyvien palvelujen tuotoista. Tuotot esitetään välillisillä veroilla kuten arvonlisäverolla ja valmisteverolla vähennettynä. Viranomaiset säätelevät sähköverkkotoiminnan tuottoa.

Viranomaisen määrittelemä yli- tai alituohto 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 alituohto 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, johtoaalueiden käyttöoikeudet ja liikearvo.

Aineelliset hyödykkeet koostuvat kaukolämmön ja 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.

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

Aineettomat hyödykkeet	5-10	vuotta
Sähkö- ja kaukolämpöverkosto	10-30	vuotta
Muut 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 tai kaukolämpöverkkoon, kirjataan taseeseen muihin pitkäaikaisiin velkoihin. Nämä maksut ovat siirto- ja palautuskelpoisia.

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

	2010
2 Liikevaihto	
Sähkön siirron myyntituotot	3 550 955,68
Lämmön myyntituotot	5 803 949,70
Muu toiminta	60 458,31
Myynnin oikaisuerät	-1 064 255,31
	8 351 108,38
3 Valmistus omaan käyttöön	
Aktivoidut palkat	23 806,56
Aktivoidut henkilösivukulut	4 779,23
Aktivoidut aineet ja tarvikkeet	24 044,33
	52 630,12
4 Henkilöstö	
Palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin	
Kuukausipalkkaiset	6
Tuntipalkkaiset	0
	6
Johdon palkat ja palkkiot	
Hallituksen jäsenet	11 880,00
5 Poistot	
Aineettomat hyödykkeet	99 198,02
Sähköverkko	1 045 938,62
Kaukolämpöverkko	335 193,47
	1 480 330,11
6 Liiketoiminnan muut kulut	
Palveluostot emoyhtiöltä	314 507,44
Muut liikekulut	334 869,45
	649 376,89
Tilintarkastajien palkkiot	
KHT-yhteisö Ernst & Young Oy	
Tilintarkastuspalkkiot	3 500,00
	3 500,00
7 Satunnaiset tuotot	
Saatu konserniavustus emoyhtiöltä	2 900 000,00
8 Tuloverot	
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	-736 150,98
Tuloverot satunnaisista eristä	754 000,00
	17 849,02

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

		2010
9	Pysyvät vastaavat	
	Aineettomat hyödykkeet	
	Hankintameno 6.11.2009	0,00
	Lisäys	898 553,72
	Hankintameno 31.12.	898 553,72
	Kertyneet sumupoistot 6.11.2009	0,00
	Tilikauden poisto	-99 198,02
	Kertyneet sumupoistot 31.12.	-99 198,02
	Kirjanpitoarvo 31.12.	799 355,70
	Aineelliset hyödykkeet	
	Sähköverkosto	
	Hankintameno 6.11.2009	0,00
	Lisäys	12 825 289,52
	Hankintameno 31.12.	12 825 289,52
	Kertyneet sumupoistot 6.11.2009	0,00
	Tilikauden poisto	-1 045 938,62
	Kertyneet sumupoistot 31.12.	-1 045 938,62
	Kirjanpitoarvo 31.12.	11 779 350,90
	Kaukolämpöverkosto	
	Hankintameno 6.11.2009	0,00
	Lisäys	5 023 540,25
	Hankintameno 31.12.	5 023 540,25
	Kertyneet sumupoistot 6.11.2009	0,00
	Tilikauden poisto	-335 193,47
	Kertyneet sumupoistot 31.12.	-335 193,47
	Kirjanpitoarvo 31.12.	4 688 346,78

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

	2010
Keskeneräiset omat työt	
Hankintameno 6.11.2009	0,00
Lisäys	138 000,00
Vähennys	-138 000,00
Hankintameno = Kirjanpitoarvo 31.12.	0,00
Aineelliset hyödykkeet kirjanpitoarvo 31.12.	16 467 697,68
Pysyvät vastaavat yhteensä	17 267 053,38
10 Vaihtuvat vastaavat	
Pitkäaikaiset siirtosaamiset	
Muuntamovuokra 30 vuotta	2 223 333,33
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä	
Konsernitilisaamiset	2 139 550,24
Konserniavustussaamiset	2 900 000,00
Muut konsernisaamiset	6 309,34
	5 045 859,58
Siirtosaamiset	
Tuloverosaamiset	34 150,94
Muut erät	13 286,14
	47 437,08
12 Oma pääoma	
Osakepääoma	
Osakepääoma 6.11.2009	10 000,00
Osakepääoma 31.12.	10 000,00
Tilikauden voitto/tappio	50 833,53
Oma pääoma yhteensä	60 833,53
Jakokelpoinen vapaa oma pääoma	
Tilikauden voitto/tappio	50 833,53
	50 833,53

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

		2010
13	Vieras pääoma	
	Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille	
	Lyhytaikaiset ostovelat	929 151,69
	Konsernilainan korko, korollinen	225 625,00
	Konsernisiirtovelat	104 901,09
	Muut lyhytaikaiset konsernivetat	102 440,47
	Muut lyhytaikaiset konsernivetat, korollinen	7 500 000,00
		8 862 118,25
	Siirtovelat	
	Lomapalkkavarauus sosiaalikuluiheen	68 589,91
	Palkat, palkkiot ja sos.kulut	32 532,53
	Saapumattomat ostolaskut	31 988,58
	Siirtovelat yhteensä	133 111,02
14	Vastuut	
	Arvonlisäveron palautusvastuu	
	Tuotannollisen verkoston laajennusinvestoinneista tehdyt arvonlisäverovähennykset, joihin liittyy arvonlisäverolain 33 §:n mukainen palautusvastuu, milj. euroa:	1,1
15	Sähkömarkkinalain mukaiset eriytetyt tilinpäätökset vastaavat Kauppa- ja teollisuusministeriön päätöstä Sähköliiketoimintojen eriyttämisestä (79/2005).	
	Sähköverkkotoiminnan eriytetty tilinpäätös	
	Sähköverkkotoiminnan käyttöomaisuuden nettoinvestoinnit (1 000 euroa)	2010
	Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	12 825
	Muut aineettomat hyödykkeet	192
	Nettoinvestoinnit yhteensä	13 018

Verkkotoiminnan sijoitetun pääoman tuotto prosentti oli -1,5 %

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)	6.11.2009-31.12.2010
SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TULOSLASKELMA	
Liikevaihto	2 547
Valmistus omaan käyttöön	38
Liiketoiminnan muut tuotot	
Muut liiketoiminnan muut tuotot	18
	18
Materiaalit ja palvelut	
Ostot tilikauden aikana	
Häviösähkö	90
Muut ostot	32
Aineet ja tarvikkeet yhteensä	122
Kantaverkkomaksut	751
Muut ulkopuoliset palvelut	248
Ulkopuoliset palvelut yhteensä	999
Materiaalit ja palvelut yhteensä	1 121
Henkilöstökulut	234
Suunnitelman mukaiset poistot	
Sähköverkon hyödykkeistä	1 075
Liiketoiminnan muut kulut	
Vuokratulot	145
Sisäiset kulut	165
Muut liiketoiminnan muut kulut	113
	423
Liikevoitto	-250
Rahoitustuotot ja -kulut	
Muut korko- ja rahoitustuotot	7
Korkokulut ja muut rahoituskulut muille	135
	-129
Voitto ennen satunnaisia eriä	-378
Satunnaiset erät	
Satunnaiset tuotot	2 550
Voitto(tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	2 172
Tilinpäätössiirrot	
Poistoeron muutos	-2 160
Tuloverot	3
Tilikauden voitto	9

Tilinpäätöksen liitetiedot 2010

(1 000 euroa)	31.12.2010
SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TASE	
VASTAAVAA	
Pysyvät vastaavat	
Aineettomat hyödykkeet	
Liikearvo	124
Sähköverkon pitkävaikutteiset menot	40
	164
Aineelliset hyödykkeet	
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	11 779
Pysyvät vastaavat yhteensä	11 943
Vaihtuvat vastaavat	
Pitkäaikaiset saamiset	
Siirtosaamiset	2 223
Lyhytaikaiset saamiset	
Sisäiset saamiset	4 394
Saamiset muilta	1 134
	5 528
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	7 751
VASTAAVAA YHTEENSÄ	19 694
VASTATTAVAA	
Oma pääoma	
Osakepääoma	6
Tilikauden voitto	9
	15
Tilinpäätössiirtojen kertymä	
Poistoero	2 160
Vieras pääoma	
Pitkäaikainen vieras pääoma	
Korolliset velat saman konsernin yrityksille	7 600
Palautettavat liittymismaksut	1 976
	9 576
Lyhytaikainen vieras pääoma	
Korolliset velat saman konsernin yrityksille	6 900
Korottomat velat saman konsernin yrityksille	862
Korottomat velat muille	181
	7 943
Vieras pääoma yhteensä	17 519
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	19 694

Hallituksen ja toimitusjohtajan allekirjoitukset

Vantaalla 11. helmikuuta 2011

Risto Lappi

Vesa Hynninen

Mervi Pellinen

Maija Siikilä

Erkki Yrjölä
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tarkastuksesta on tänään annettu tilintarkastuskertomus.

Vantaalla 14. maaliskuuta 2011

Ernst&Young Oy
KHT-yhteisö

Jarmo Lohi, KHT, JHTT

Tunnusluvut

	2010
Liikevaihto, Me	8,4
Liikevoitto, Me	0,5
% liikevaihdosta	5,6
Tulos ennen satunnaisia eriä, tilinpäätössiirtoja ja veroja, Me	0,3
% liikevaihdosta	3,0
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, Me	3,2
% liikevaihdosta	37,7
Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)	4,7
Oman pääoman tuotto-% (ROE)	83,9
Omavaraisuusaste %	8,7
Maksuvalmius (Current ratio)	0,8
Bruttoinvestoinnit, Me	21,0
% liikevaihdosta	252,0
Henkilöstö keskimäärin	6

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