



Naantalin Energia Oy

VUOSIKERTOMUS 2010

SISÄLLYSLUETTELO

Toimitusjohtajan katsaus.....	s. 3
Yleistä yhtiöstä ja toiminnoista.....	s. 4
Hallituksen toimintakertomus vuodelta 2010	s. 6
Talouden tunnuslukuja	s. 8
Tuloslaskelma	s. 9
Tase vastaavaa	s. 10
Tase vastattavaa	s. 11
Rahoituslaskelma	s. 12
Tilinpäätöksen liitetiedot	s. 13
Sähkömarkkinalain mukainen liiketoimintojen eriyttäminen	s. 16
Sähköverkkotoiminta	
- Tuloslaskelma	s. 17
- Tase vastaavaa	s. 18
- Tase vastattavaa	s. 19
- Eriytetyn sähköverkkoliiketoiminnan lisätiedot	s. 20
Muut sähköliiketoiminnot	
- Tuloslaskelma.....	s. 21
- Tase vastaavaa	s. 22
- Tase vastattavaa	s. 22
Esitys voittovarojen käytöstä ja tilintarkastuskertomus	s. 23
Yhteystiedot.....	s. 24

Kuvat: Pasi Haarala



Toimitusjohtajan katsaus

NAANTALIN ENERGIALLA HAASTAVA VUOSI

Vuosi 2010 oli monessa mielessä haasteita täynnä: kylmät talvikuukaudet, korkeat sähkön markkinahinnat ja iso mittarointi- ja tietojärjestelmäurakka. Paikalliselle sähköyhtiölle nämä ovat olleet merkittäviä ponnistuksia. Kokonaisuutena vuosi oli onnistunut.

Alueemme sähkön kulutus on kaksi vuotta mennyt kohisten ylöspäin ja viime vuonna saavuttimme uuden ennätyksen 132 miljoonaa kilowattituntia siirrettyä sähköä. Vielä v. 2000 tämä luku oli 98 miljoonaa, kasvua on ollut lähes 35 %. Tapahtunut kasvu on vaatinut uuden verkoston ja liittymien rakentamista. Henkilökuntamme määrä on kuitenkin pysynyt samana. Tämä osoittaa tehokkuutemme.

Sähkönmyynnin ja -hankinnan tasapainon saavuttaminen on ollut erityisen haastavaa. Jo budjetoimamme sähkönmyynnin tappio kaksinkertaistui kolmesta syystä: tammi-, helmi- ja joulukuu. Pakkasjaksot yhdessä kalliin pörssihinnan kanssa tekivät tilanteen mahdottomaksi.

Kuluvan vuoden osalta sähkönmyynnin lähtötilanne on parempi: vuotta eivät rasita aiemmin

tehdyt kalliit hankinnat ja sähköä on ostettu niin, että hankintahinta pysyy paremmin kurissa. Tämä on myynnin tuloksen kannalta oleellista.

Kovat ukkosmyrskyt, tykkylumi ja tuuli ovat aiheuttaneet melkoisia sähkökatkoja koko Suomessa. Naantali on toistaiseksi säästynyt pahimmilta luonnonvoimilta ja yllätyksiltä on välttytty. Sähkön laatua kuvaa hyvin sen häiriöttömyys (viiden vuoden keskiarvoina): asiakkaan vuotuinen keskeytysaika koko maan keskiarvona on ollut 2,17 tuntia, kun se meillä on vain 0,39 tuntia. Selityksenä on se, että sähköverkkomme on keski-ikältään nuorta ja se on pääasiassa maakaapelia, luonnolta suojassa.

Vuoden aikana yhtiön hallitus päätti yhtiökokouksen valtuuttamana Fennovoiman tulevan ydinvoimalan (v. 2020) tuotanto-osuuden hankinnasta. Tämä oli merkittävä muutos yhtiön toimintapolitiikassa.

Yhtiömme on uudistanut yritysilmensä nykyaikaisemmiksi ja olemme aktivoineet tiedotustamme - tällä pyrimme avoimuuteen. Tätä kautta asioista puhutaan oikeilla nimillä ja ar-

voilla. Uskon sen myös vahvistavan paikallisuuttamme ja näkyvyyttämme.

Vuoden isoimpia projekteja oli uuden asiakastietojärjestelmän käyttöönotto ja henkilöstön valmennus sen käyttäjiksi. Työ oli aloitettu jo vuonna 2009 ja viimein joulukuussa saimme ensimmäiset laskut uudella järjestelmällä liikkeelle. Mittava työ vaati runsaasti valmisteluja, koulutusta ja asioiden mietintää. Lopputulos näkyy tulevina vuosina, kun käytön rutiinit löytyvät ja saamme tuotettua järjestelmän kautta myös asiakashyötyjä/-palveluita.

Kiitokset omistajalle ja hallitukselle hyvästä ja rakentavasta keskustelusta yhtiön tulevaisuuden luomiseen. Kiitokset kaikille arvokkaille yhteistyökumppaneillemme, yhteistyössä on edelleen voimaa.

Eriyisen iso kiitos henkilökunnalle – olette tehneet hyvää työtä yhtiön tulevaisuuden eteen. Arvonamme oleva paikallisuus yhdessä hymyilevän organisaation kanssa tuottaa varmasti myönteistä tulosta.

PASI HAARALA
toimitusjohtaja



YLEISTÄ YHTIÖSTÄ JA TOIMINNASTA

Yhtiö toimii sähkönjakelijana vanhan Naantalin alueella ja jakeluverkoston toiminta-alue on 52 km². Urakoinnissa toimimme myös koko nykyisen Naantalin alueella. Toiminta-ajatuksenamme on tarjota asiakkaillemme paikallista palvelua, laadukasta energiaa ja siihen liittyviä palveluja.

Yhtiön palveluksessa oli keskimäärin 14 energia-alan ammattilaista. Yhtiön liikevaihto on n. 9,4 M€ (+3,5 %). Käyttöpaikkoja on jakelualueellamme kaikkiaan 5.642 kotitalouksia ja yrityksiä.

Sähkön myyntiliiketoiminta

Toiminta-ajatuksenamme on myydä sähköä omalle verkkoalueellemme mahdollisimman kilpailukykyiseen, mutta kannattavaan hintaan. Pyrkimyksenä on varmistaa vakaa sähkön hinta myös pitkälle tulevaisuuteen. Sähköä hankittiin myyntiin kaikkiaan 125 GWh, jossa on laskua edellisvuodesta 1 %. Muutos johtui alueemme ulkopuolisen myynnin vähentämisestä. Myynnissä tulemme entistä enemmän keskittymään Naantaliin ja lähialueisiin.

Sähkön markkinahinta oli koko vuoden korkea, vuoden keskihinnaksi muodostui 56,64 €/MWh, joka oli aiempaan vuoteen verrattuna 53 % kalliimpi. Sähkön toistaiseksi voimassa olevia myyntihintoja jouduttiin nostamaan tämän myötä kaksi kertaa, huhtikuussa ja lokakuussa. Hinnoittelumme oli muutoksista huolimatta silti kilpailukykyinen ja tarjoamamme kaksivuotinen, määräaikainen sähkösopimus oli edelleen hyvä tuote. Markkinaosuutemme Naantalissa on edelleen korkea.

Sähköverkkotoiminta

Sähköverkkotoimintaan kuuluvat verkoston rakentaminen, ylläpito, kunnostus, mittarien luku, tasehallinta, sähkön muunto jakeluverkkoon sopivaksi sekä järjestelmän valvonta. Energiaa siirrettiin verkostomme alueella kaikkiaan 132,8 GWh (v. 2009: 126 GWh), mikä on enemmän kuin koskaan yhtiön historiassa. Kasvuun vaikuttivat erittäin kylmät tammi-, helmi- ja joulukuut, jotka lisäsivät lämmitysenergian käyttöä. Teollisuuden sähkönkäyttö kasvoi hieman vuoden 2009 tasosta.

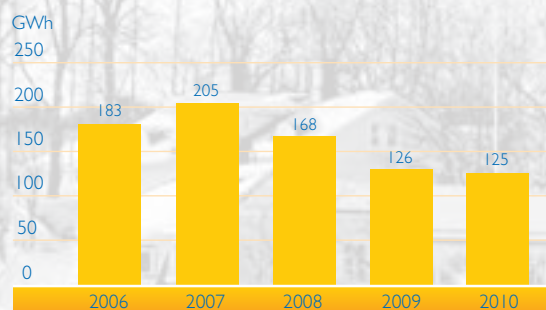
Käyttöpaikkojen määrä jakelualueellamme kasvoi 191 kpl (3,5 %) ja uusia liittymiä rakennettiin 39 kpl. Sähkön siirtohintoja ei korotettu vuoden aikana ja nämä hintamme ovat edelleen valtakunnallisesti vertailtuna keskitasossa. Verkostomme keski-ikä n. 10 vuotta ja maakaapelointiaste on 73,4 % / 47,7 % (0,4 / 1-70kV).

Mittariluennassa olemme osin jo siirtyneet etäluentaan ja tämä siirtyminen tulee jatkumaan niin, että v. 2014 mennessä lähes 100 % asiakkaistamme tulee olemaan etäluennan piirissä. Tämä tulee vaatimaan resursseja sekä mittarointiin että sitä tukeviin järjestelmiin. Uusi asiakastietojärjestelmä otettiin käyttöön joulukuussa, jolloin kaikki asiakkaamme huomasivat tämän muuttuneena sähkölaskuna.

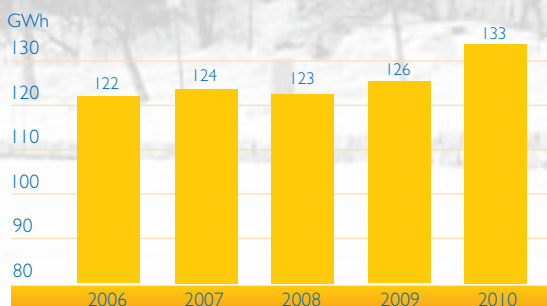
Investoinnit

Investoinnit kohdistuivat uusien liittymien rakentamiseen, oman verkoston huolto- ja korvausrakentamiseen, mittarointiin ja tietojärjestelmiin. Vuonna 2010 investoinnit olivat kaikkiaan 886 t€, tässä on kasvua vuoteen 2009 verrattuna lähes 400 t€.

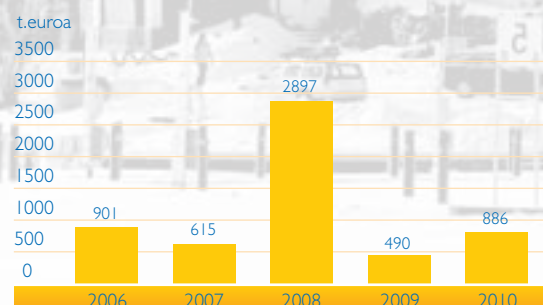
Sähkön myynti



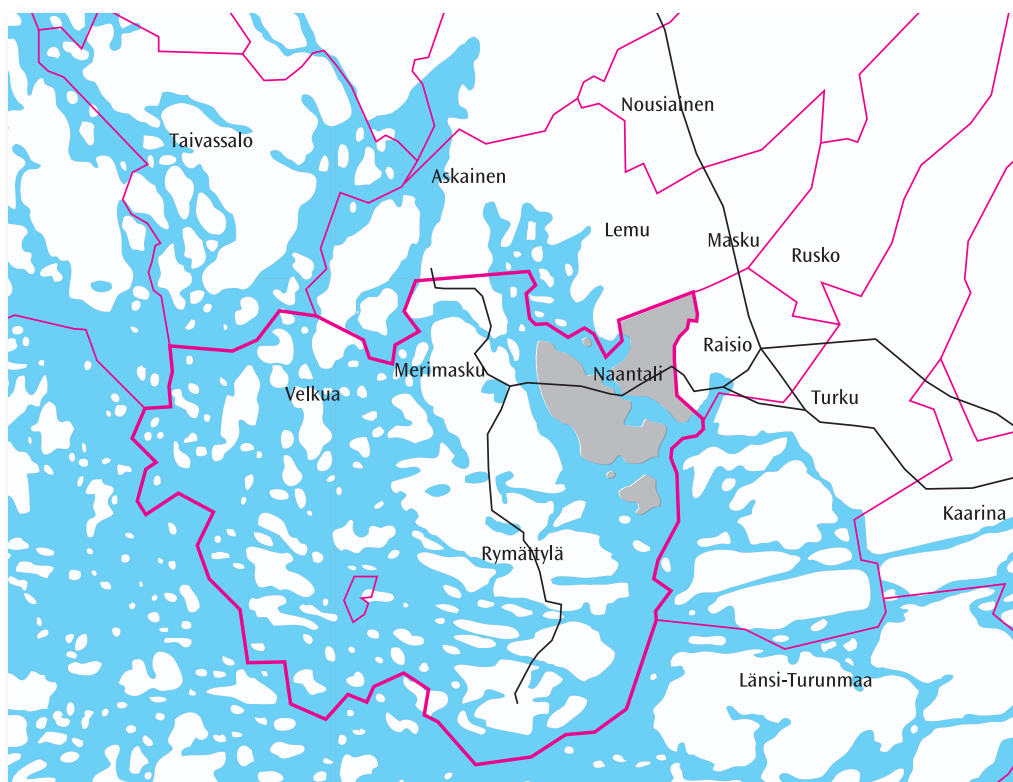
Sähkön siirto



Investoinnit



Yhtiön TOIMINTA-ALUE (kartalla harmaalla)



Sähköverkoston tietoja 2010

110 kV verkkoa	3 km	Sähköasemat	2 kpl
20 kV verkkoa	103 km	Muuntopiirejä	143 kpl
0,4 kV verkkoa	332 km	Käyttöpaikkoja	5642 kpl



HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS VUODELTA 2010

Yleistä

Vuosi 2010 oli ensimmäinen uuden strategian - joka on tehty vuoteen 2012 asti - pohjalta suunniteltu toimintavuosi. Kulunutta vuotta leimasivat poikkeukselliset sääolot koko Suomen laajuudella: tammi-, helmi- ja joulukuut muodostuivat kylmiksi, kun taas kesä oli erittäin lämmin ja kuiva. Naantalın alueen vuoden keskilämpötila laski yli kahdella asteella, mikä vaikutti energian kulutuksen lisääntymiseen vuositasona. Toisaalta myös kesän kuumuus lisäsi omalta osaltaan kulutusta.

Olellaiset tapahtumat tilikaudella ja sen jälkeen

Yhtiön liikevaihto oli 9,419 M€ jossa on kasvua 3,5 %. Yhtiön tilikauden tulos 193 t€, oli budjetoitua pienempi, johtuen myynnin huonommasta tuloksesta. Yhtiön jakokelpoiset varat ovat 748 t€. Yhtiön maksuvalmius ja vakavaraisuus oli hyvä.

Suuri muutos yhtiön hankintapolitiikassa oli liityminen osakkaaksi Fennovoima Oy:n ydinvoimahankkeeseen loppuvuonna. Osakkuudella hankitaan Naantalın alueen sähköntarpeesta n. 25 % (nykyisestä kulutuksesta laskien) vuodesta 2020 alkaen, jolloin voimalaitoksen on suunniteltu käynnistyvän.

Osana uutta yhtiön strategiaa uudistettiin yhtiön yritysille nykyaikaisemmaksi ja yhtiön hallitus päätti uudesta liikemerkistä keväällä. Yritysille julkistettiin joulukuun alussa ilmestyneessä asiakaslehdessä, sähkölaskuissa, toimittiloissa ja yhtiön autoissa.

Sähköverkko -liiketoiminta

Siirtoliiketoiminnan liikevaihto kasvoi 6,3 %:lla, ollen 3,060 M€. Energiaa siirrettiin verkostossa kaikkiaan 132,8 GWh, joka on suurin alueellamme koskaan siirretty määrä. Tilikauden tulos oli 588 t€, ollen siis lähes budjetoitu.

Vuoteen 2009 verrattuna tulos kasvoi yli 346 t€. Tähän vaikutti energiamäärän kasvu ja syksyllä v. 2009 tehty siirtohinnan nosto. Merkittävä muutos tapahtui myös teollisuudessa, jossa sähkön käyttö elpyi laman jälkeisestä ajasta. Yhtiön sähkön siirtohintoja ei vuoden 2010 aikana korotettu.

Sähkökatkot olivat alueellamme edelleen vähäisiä ja lyhytkestoisia. Alan keskiarvoihin verrattuna tulokset ovatkin hyviä: esim. asiakkaan kaikkien sähköjakelukeskeytysten aika Naantalissa oli 0,39 h/vuosi, kun kaikilla yhtiöillä se oli 2,17 h/v (5 vuoden keskiarvo).

Etäluettavat mittarit ovat helpottaneet sekä asiakkaita että yhtiön toimintaa reaaliaikaisten tuntulukemien ansiosta. Mittareiden asentamista jatkettiin vuoden aikana sekä niitä vaihdettiin vikaantuneiden tilalle ja kaikille uusille kohteille asennettiin uudet mittarit suoraan. Mittarointityö tulee jatkumaan vuoden 2013 loppuun asti, jolloin tavoitellaan 100 %:n kattavuutta.

Sähkönmyynti -liiketoiminta

Myynnin liikevaihto nousi 3,8 % ollen 6,053 M€ ja myynnin energiamäärä pieneni 1,2 %. Tulos ennakoitiin tappiolliseksi jo budjetissa ja erittäin kovat ja pitkät pakkasjaksot lisäsivät tappiota entisestään.

Tilikauden tulos oli -412 t€, joka oli 353 t€ huonompi kuin vuonna 2009. Korkea, v. 2008 suojattua, hankintahintaa ei pystytty markkinatilanteen takia siirtämään asiakashintoihin ja kahdesta hinnan korotuksesta huolimatta tulos pysyi tappiollisena. Tammi- ja joulukuun pakkaset nostivat alueen kulutuksen huippuunsa ja ennakkoon ostettu sähkö ei riittänyt. Tämän lisäenergian oston tulosvaikutus oli erittäin suuri, koska samanaikaisesti myös spot-hinta oli korkealla, joulukuussa kkhinta oli jopa 91,34 €/MWh.

Spot-sähkön (=pörssisähkön) hinnan keskiarvo Suomen hinta-alueella oli 56,64 €/MWh, kun se vuonna 2009 oli 36,98 €/MWh. Vuoden aikana markkinahinta muuttui rajusti aiemmasta ja se näkyi myös sähkön tarjoushintojen kovana nousuna. Markkinahintojen nousun myötä yhtiö nosti toistaiseksi voimassa olevien sähkön myyntihintoja kahdesti: 1.4.2010 keskimäärin 5,8 % ja 1.10.2010 alkaen keskimäärin 3,7 %.

Sähköä hankittiin myyntiin 125.041 MWh, jossa oli laskua edellisvuodesta n. 1,1 %. Tämä johtui alueemme ulkopuolisen myynnin vähenemisestä sekä kilpailijoiden saamista myyntiasiakkaista. Sähkö ostettiin pohjoismaisesta sähköpörssistä omilla ostopäätöksillä ja hintasuojauksilla käyttäen hyödyksi yhteistyökumppanimme välineitä ja informaatiopalveluita. Oma tuotantoa tai tuotanto-osuuksia yhtiöllä ei ole toistaiseksi ollut.

Hankinnan suunnittelua ja energiamäärien enustamista täsmennettiin edelleen. Päivitetty Riskikäsi kirja oli käytössä ja ohjasi tehtyjä hankintoja. Uudelleen määritellyn myyntistrategian mukaan ulkopuolista myyntiä on vähennetty sitä mukaan, kun oman alueen ulkopuolisia sopimuksia on päättyneet. Samalla yritysmyyntiä on suunnattu vain tietyille kohderyhmille. Tällä pyritään tervehtyttämään yhtiön myyntikantaa ja parantamaan kannattavuutta.

Urakointi liiketoiminta

Urakoinnin liikevaihto laski 60 t€, ollen 308.314,60 €. Tulos, 17 t€, oli budjetoitua pienempi, johtuen kaupungin tilaamien töiden vähentymisestä ja lisääntyneistä yleiskustannuksista.

Investoinnit

Yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 886 t€, josta verkoston laajentamiseen ja korvausinvestointeihin käytettiin 545 t€. Muihin, kuten tietojärjestelmiin sekä koneisiin ja kalustoon, investointiin 341 t€.

Tietojärjestelmä uudistus

Suurin yksittäinen muutos oli asiakastietojärjestelmän uudistus, joka aloitettiin jo vuoden 2009 puolella. Uudistus toteutettiin osana yhteisomistusyhtiö Suomen Voimatieto Oy:n toimintaa ja työ painottui syksyllä 2010. Uusi järjestelmä vastaa viranomaisten uusiin vaatimuksiin, joilla haetaan asiakkaille reaaliaikaista tietoa energian käytöstä ja tuntitasoista kulutuksen mittausta. Tietojärjestelmä on oleellinen jatke etäluettaville mittareille ja niiden tuottaman datan hyödyntämiselle.

Ympäristöasiat

Yhtiöllä ei ole erillistä ympäristöohjelmaa, mutta olemme käyttäneet alan yleisiä standardeja ja hyviä käytäntöjä mm. verkosto- ja toimistotarvikkeiden kierrätyksessä sekä jätehuollossa.

Arvio tulevasta kehityksestä, riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Oman toimialueemme yritystoiminnan elpymisen on näkynyt sähkön kulutuksen lisääntymisenä. Vuoden 2010 lopulla ja 2011 alussa nähty voimakas markkinahinnan nousu vaikuttaa sähkön kilpailuttamisen lisääntymiseen. Asiakkuuksia liikkuu viikoittain meiltä ulos ja päinvastoin. Tämä on jo näkynyt työn lisääntymisenä asiakaspalvelussa.

Vuoden 2011 osalta on myyntiliiketoiminnassa odotettavissa positiivinen tulos. Sähkön suojauksinta on järkevämällä tasolla kuin vuonna 2010 ja sähkön myyntihintaa korotetaan 1.2.2011 alkaen n. 5-6 %. Suurimmat riskit ovat edelleen myynnin ennusteen osuminen kohdalleen ja talvikuukausien lämpötilat.

Kuluneena vuonna on markkinoilla ollut erittäin korkeita sähkön spot-hintoja, mm. tammi- ja helmikuussa 2010. Loppuvuodesta spot-hintaa nosti reilusti pohjoismaisen vesitilan-teen erittäin alhainen taso ja Ruotsin ydinvoimaloiden alhainen käyttöaste. Kysyntä oli samoihin aikoihin kovaa, mutta tuotantoa ei ollut. Tämä viestii markkinoiden kapasiteettipulasta, joka lyhyellä aikajänteellä oikaistaan lisääntyvällä tuonnilla. Paineet tuotantokapasiteetin lisäykseen ovatkin korkealla: mm. tuuli-voima ja biovoimantuotanto on lisääntymässä.

Muita riskejä ovat suhdannevaihtelut yritystoiminnan sähkönkäytössä sekä sähkön ostohinnan vaihtelut. Suurin liiketaloudellinen merkitys on juuri sähkön oston hinnansuojauksella ja riskienhallinnalla, joissa käytetään yhteistyökumppaniemme palveluita. Sähkön myyntihinnan muutokset ovat suoraan riippuvaisia markkinatilanteesta ja tätä seurataan päivittäin.

Loppuvuodesta päätettiin korottaa siirtohintoja 1.1.2011 alkaen keskimäärin 5-7 %. Korotusten syinä olivat kantaverkkomaksujen nousu, yleinen kustannustason nousu ja tulevat investoinnit mittarointi- ja tietojärjestelmien uusintaan. Siirtoliiketoiminnan tulos tulee kuluvana vuonna kasvamaan tehdyn hinnankorotuksen vaikutuksesta. Energiamäärän ei kuitenkaan arvioida nousevan aivan vuoden 2010 tasolle.

Yhtiön sähköverkot asetettiin nykykäiset ja niiden ylläpidolla luodaan toimitusvarmuutta pitkälle tulevaisuuteen. Vuosittaisella laajennus- ja korvausrakentamisella ylläpidetään turvallista ja toimintavarmaa verkkoa, siksi investointitasoa pidetään korkealla, n. 700-800 t€/vuosi. Kuluvalla vuodelle on budjetoitu vuoden 2010 tasoa olevat investoinnit, syynä on mm. etäluettavien mittareiden asennukset.

Siirtymää etäluentaan jatketaan niin, että v. 2014 lähes 100 % asiakkaista on etäluennassa (nyt 70,7 %). Asennustyö ja siihen liittyvä etäluentajärjestelmien hallintajärjestelmien uudistus on teknisen puolen iso haaste. Uuden asiakastietojärjestelmän käyttöönotto ajoittui joulun alle 2010 ja sen sisäänajo jatkuu vielä pitkälle kevääseen.

Vuoden 2011 aikana tullaan yhtiön internet-sivut uusimaan nykyaikaisemmiksi, uuden yrittäjämuotoon mukaisiksi ja entistä enemmän palveluja tarjoaviksi. Tavoitteena on aikanaan toteuttaa myös OnLine-palvelut, joiden pohjana toimivat em. etäluennan tuottamat asiakkaan tuntikohtaiset kulutustiedot.

Hallinto, omistus, henkilöstö ja tilintarkastajat

Yhtiöllä on 100 osaketta, jotka omistaa 100 %:sesti Naantalina kaupunki.

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 15.3.2010 Naantalina kaupungintalolla, jossa käsiteltiin yhtiöjärjestyksen mukaiset asiat sekä hyväksyttiin yhtiöjärjestyksen 8 §:n muutos siirtymisestä yhden tilintarkastajan käytäntöön.

Ylimääräinen yhtiökokous pidettiin 10.11. yhtiön kokoustilassa. Kokouksessa käsiteltiin yhtiön hallituksen esitys Fennovoima Oy:n osakkuudesta. Yhtiökokous päätti valtuuttaa hallituksen em. osakkeiden hankintaan. Kokouksen valtuuttamana yhtiön hallitus päätti hankkia n. 3 MW:n osuuden takaavat osakkeet Voimaosakeyhtiö SF:ltä sen omistusyhtiön Katternö Ydinvoima Oy:n kautta.

Hallituksessa toimivat 15.3. asti, lukuina jäsenen osallistuminen/kokousten määrä:

Olli Kyrki, puheenjohtaja	2/2
Martti Sipponen, varapuheenjohtaja	2/2
Riitta Alho	1/2
Heikki Jyrkkä	2/2
Tajja Terä	2/2

Hallituksen varajäseninä olivat Pirkkoliisa Heinonen ja Jari Koivunen. Käyttöpäällikkö Jarno Ala-Kokko toimi hallituksessa henkilökunnan edustajana. Hallituksen sihteerinä toimi toimitusjohtaja Pasi Haarala.

Hallituksessa toimivat 15.3. alkaen, lukuina osallistuminen/kokousten määrä:

Olli Kyrki, puheenjohtaja	10/10
Martti Sipponen, varapuheenjohtaja	10/10
Riitta Alho	10/10
Heikki Jyrkkä	10/10
Tajja Terä	6/10

Kokouksista yksi oli sähköpostikokous. Hallituksen varajäseninä olivat Pirkkoliisa Heinonen ja Jari Koivunen, jotka molemmat osallistuivat vuoden aikana yhteen kokoukseen. Henkilöstön edustajana jatkoi Jarno Ala-Kokko ja hallituksen sihteerinä oli toimitusjohtaja Pasi Haarala. Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot olivat yhteensä 92.032,00 €.

Tietoja henkilöstöstä

Kokonaishenkilömäärä vuoden lopussa oli 14, joista naisia 3. Keski-ikäme oli 44 vuotta. Yhtiöön otettiin syksyllä yksi uusi sähköasentaja kaksivuotiseen sähkölaitosasentajan oppi-sopimuskoulutukseen. Henkilöstön koulutusta on jatkettu niin sähkötekniikan ja -turvallisuuden kuin uusien viranomaismääräysten osalta. Myös asiakaspalvelu, sähkökauppa ja uusi tietojärjestelmä ovat olleet koulutusaiheita.

Henkilöstön hyvinvoinnista ja ennaltaehkäisystä työkyvyn ylläpidosta on pidetty huolta mm. yhdellä Tyky-päivällä syyskuussa ja kahdella vapaa-ajan kulttuuriohjelmalla. Työterveydenhuollon palvelut on ostettu Naantalina Yksityislääkärit Oy:ltä.

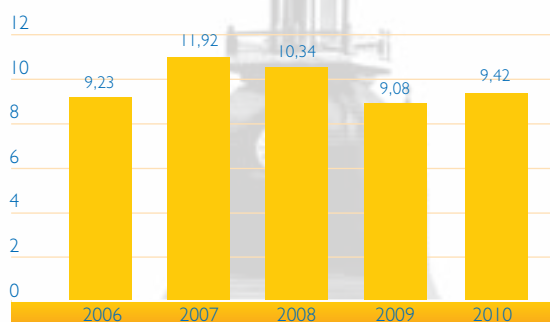
Tilintarkastajat

Yhtiön tilintarkastajat ovat: Oy Audiarev Ab/Sari Isaksson, KHT, JHTT ja Oy Auditor Yhtiötarkastus Ab/Sinikka Niitynperä, HTM, JHTT.

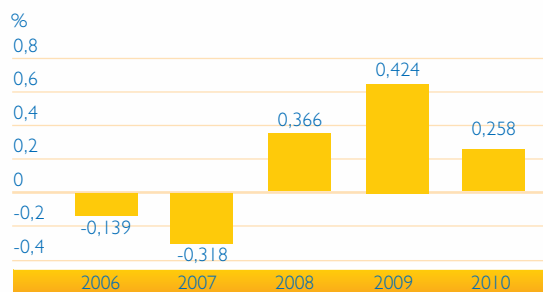
Yhtiökokouksen päätöksen mukaisesti yhtiöjärjestys on muutettu siten, että seuraavina vuosina valitaan yhtiölle vain yksi tilintarkastaja.

TALouden TUNNUSLUKUJA

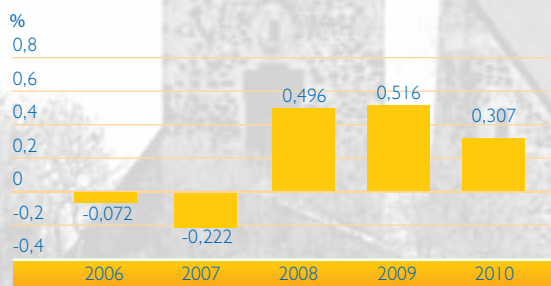
Liikevaihto Milj.Eur



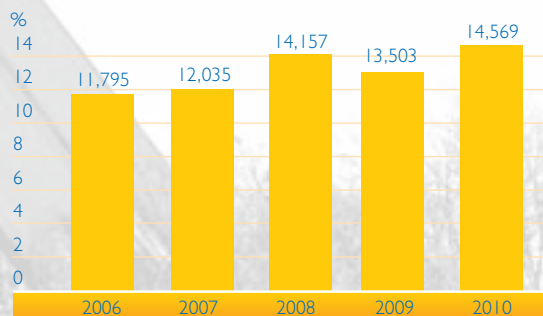
Tulos ennen varauksia ja veroja Milj.Eur



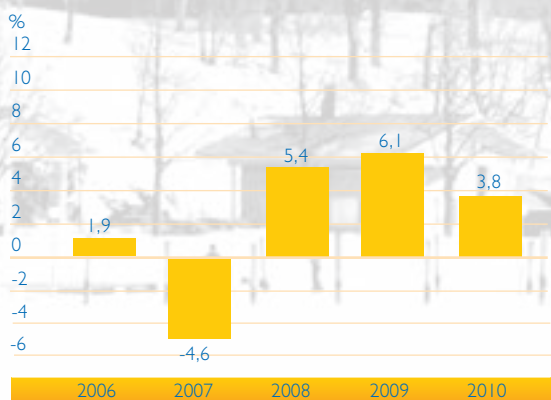
Liikevoitto Milj.Eur



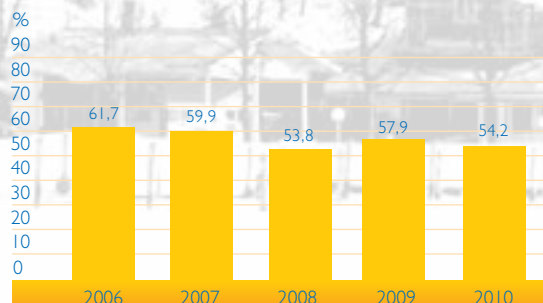
Taseen loppusumma Milj.Eur



Oman pääoman tuotto-%



Omavaraisuusaste %



TULOSLASKELMA

1.1.- 31.12.2010

1.1. - 31.12.2009

Liikevaihto	9 419 512,94	9 097 050,13
Valmistus omaan käyttöön	659 669,32	391 796,22
Liiket. muut tuotot	2 140,00	4 429,16
	<u>10 081 322,26</u>	<u>9 493 275,51</u>
Materiaalit ja palvelut		
-Aineet, tarvikkeet ja tavarat	7 400 310,21	6 707 583,88
-Ulkopuoliset palvelut	245 873,39	214 219,53
Henkilöstökulut	960 595,87	928 455,37
Poistot ja arvonalennukset	772 380,11	770 383,78
Liiketoiminnan muut kulut	394 849,62	356 793,19
Liikevoitto (-tappio)	307 313,06	515 839,76
Rahoitustuotot ja kulut		
Korkotuotot	9 345,27	13 205,82
Muut rahoitustuotot	661,50	567,00
Korkokulut	59 495,16	105 322,43
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	<u>-49 488,39</u>	<u>-91 549,61</u>
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	257 824,67	424 290,15
Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	4 187,80	-132 721,29
Verot	<u>68 192,68</u>	<u>75 837,52</u>
Tilikauden tulos	<u>193 819,79</u>	<u>215 731,34</u>

TASE	31.12.2010	31.12.2009
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat hyödykkeet	217 109,32	289 479,10
Aineelliset hyödykkeet		
Rakennukset ja rakennelmat	505 383,97	522 614,12
Koneet ja kalusto	357 548,89	277 345,82
Sähköverkko	10 392 377,26	10 192 860,23
Keskeneräiset hankinnat	<u>0,00</u>	<u>76 011,71</u>
	11 255 310,12	11 068 831,88
Osakkeet ja osuudet	8 843,26	8 843,26
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Muu vaihto-omaisuus	23 615,87	23 615,87
Saamiset		
Myyntisaamiset	1 655 034,80	1 220 631,11
Myyntisaamiset saman konsernin yrityksiltä	235 571,55	186 760,96
Siirtosaamiset	771 318,27	456 479,28
Liittymismaksusaamiset	<u>63 040,00</u>	<u>5 100,00</u>
	2 724 964,62	1 868 971,35
Rahat ja pankkisaamiset	<u>339 123,54</u>	<u>243 172,38</u>
Vastaavaa yhteensä	<u><u>14 568 966,73</u></u>	<u><u>13 502 913,84</u></u>

TASE	31.12.2010	31.12.2009
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	200 000,00	200 000,00
Ylikurssirahasto	1 482 217,17	1 482 217,17
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	554 123,91	638 392,57
Tilikauden voitto (tappio)	<u>193 819,79</u>	<u>215 731,34</u>
	2 430 160,87	2 536 341,08
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	2 717 524,91	2 721 712,71
PAKOLLISET VARAUKSET		
Muut pakolliset varaukset	3 200,00	3 200,00
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	3 346 153,80	3 007 692,28
Liittymismaksut	<u>3 453 319,18</u>	<u>3 269 673,25</u>
	6 799 472,98	6 277 365,53
Lyhytaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	715 818,64	379 656,95
Ostovelat	1 231 045,00	1 038 565,27
Ostovelat saman konsernin yrityksille	20 129,33	6 405,58
Siirto- ja muut velat	<u>651 615,00</u>	<u>539 666,72</u>
	2 618 607,97	1 964 294,52
Vastattavaa yhteensä	<u>14 568 966,73</u>	<u>13 502 913,84</u>

RAHOITUSLASKELMA

2010

2009

(Suora rahoituslaskelma)

Liiketoiminnan rahavirta:		
Myyntistä saadut maksut	8 820 005,19	9 150 593,28
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	2 140,00	4 429,16
Maksut liiketoiminnan kuluista	-8 196 900,94	-7 598 012,31
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	625 244,25	1 557 010,13
Maksetut korot ja maksut liiketoim. rah.kuluista	-58 322,91	-158 605,30
Saadut korot liiketoiminnasta	10 006,77	13 772,82
Maksetut verot	-94 817,52	-76 878,65
Liiketoiminnan rahavirta ennen satunnaiseriä	482 110,59	1 335 299,00
Satunnaisista eristä johtuva rahavirta	0,00	0,00
Liiketoiminnan rahavirta	<u>482 110,59</u>	<u>1 335 299,00</u>
Investointien rahavirta:		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-886 488,57	-489 713,93
Investoinnit muihin sijoituksiin	0,00	-5 000,00
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0,00	0,00
Investointien rahavirta	<u>-886 488,57</u>	<u>-494 713,93</u>
Rahoituksen rahavirta:		
Lyhytaikaisten lainojen nostot	336 161,69	0,00
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	0,00	-541 214,99
Liittymismaksujen lisäys+ (vähennys -)	125 705,93	121 200,00
Pitkäaikaisten lainojen nostot	600 000,00	0,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisin maksut	-261 538,48	-202 991,47
Maksetut osingot ja muu voitonjako	-300 000,00	-200 000,00
Rahoituksen rahavirta	<u>500 329,14</u>	<u>-823 006,46</u>
Rahavarojen muutos	95 951,16	17 578,61
Rahavarat tilikauden alussa	243 172,38	225 593,77
Rahavarat tilikauden lopussa	<u>339 123,54</u>	<u>243 172,38</u>
	95 951,16	17 578,61

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

TILINPÄÄTÖKSEN LAATIMISTA KOSKEVAT LIITETIEDOT

Pysyvät vastaavat

Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet on aktivoitu välittömään hankintamenuon.

Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus esitetään fifo-periaatteen mukaisesti hankintamenuon tai sitä alemman jälleenhankintahinnan tai todennäköisen myyntihinnan määräisenä.

Saamiset, rahoitusvarat ja velat

Saamiset, rahoitusvarat ja velat on arvostettu nimellisarvoon. Sähkönmyynnin ja -siirron arviolaskutuksesta ja mittarilukuajan erosta johtuva tilinpäätöshetken jaksotus on tehty enintään todennäköiseen arvoon.

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT

	2010	2009
Liikevaihto toimialoittain		
Sähkönmyyntitoiminta	6 053 089,41	6 005 783,38
Sähköverkkotoiminta	3 058 224,93	2 724 462,63
Asennustoiminta	308 198,60	366 804,12
	<u>9 419 512,94</u>	<u>9 097 050,13</u>
Henkilöstökulut		
Kuluksi kirjatut palkat	631 760,33	621 533,23
Aktivoidut palkat	154 996,44	126 604,90
Kuluksi kirjattujen palkkojen henkilösivukulut	145 508,33	152 426,86
Aktivoitujen palkkojen henkilösivukulut	28 330,77	27 890,38
	<u>960 595,87</u>	<u>928 455,37</u>
Henkilökunta ja palkat		

Henkilökuntaa oli tilikauden aikana keskimäärin 15 henkilöä (2009 14 henkilöä). Palkkoja maksettiin tilikauden aikana 781 029 euroa (2009 832 841 euroa). Hallituksen jäsenet ja toimitusjohtaja, palkat ja palkkiot 92 032 euroa.

Poistot

Suunnitelman mukaiset poistot

Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu hyödykkeittäin taloudellisen käyttiän mukaisina tasapoistoina alkuperäisestä hankintahinnasta.

Suunnitelman mukaiset poistoajat ovat:

Aineettomat hyödykkeet	20 vuotta
Rakennukset	40 vuotta
Koneet ja kalusto	5-20 vuotta
Sähköverkko	10-30 vuotta

	2010	2009
Sumu poistot		
Aineettomat hyödykkeet	72 369,78	72 369,78
Rakennukset ja rakennelmat	17 230,15	17 230,17
Koneet ja kalusto	50 733,42	66 529,41
Sähköverkko	632 046,76	614 254,42
	<u>772 380,11</u>	<u>770 383,78</u>
Poistoeron muutos		
Sähköverkko	-15 944,14	322 276,41
Aineettomat hyödykkeet	0,00	-189 769,48
Koneet ja kalusto	11 756,34	214,36
	<u>-4 187,80</u>	<u>132 721,29</u>
Tilintarkastajan palkkiot		
Tilintarkastus palkkiot	3 416,00	3 761,58
Muut palkkiot	0,00	0,00
	<u>3 416,00</u>	<u>3 761,58</u>

TASEEN LIITETIEDOT

	2010	2009
Aineettomat hyödykkeet		
Hankintameno 1.1	1 446 924,43	1 446 924,43
Lisäykset 1.1.-31.12	0,00	0,00
Hankintameno 31.12.	1 446 924,43	1 446 924,43
Kertyneet sumupoistot	-1 229 815,11	-1 157 445,33
Kirjanpitoarvo 31.12.	<u>217 109,32</u>	<u>289 479,10</u>
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1	689 139,72	689 139,72
Lisäykset 1.1.-31.12	0,00	0,00
Hankintameno 31.12.	689 139,72	689 139,72
Kertyneet sumupoistot	-183 755,75	-166 525,60
Kirjanpitoarvo 31.12.	<u>505 383,97</u>	<u>522 614,12</u>
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1	1 486 425,98	1 448 405,01
Lisäykset 1.1.-31.12	130 936,52	38 020,97
Vähennykset 1.1.-31.12	0,00	0,00
Hankintameno 31.12.	1 617 362,50	1 486 425,98
Kertyneet sumupoistot	-1 259 813,61	-1 209 080,16
Kirjanpitoarvo 31.12.	<u>357 548,89</u>	<u>277 345,82</u>
Sähköverkko		
Hankintameno 1.1	15 930 682,82	15 478 989,86
Lisäykset 1.1.-31.12	755 552,05	375 681,25
Vähennykset 1.1.-31.12	0,00	0,00
Hankintameno 31.12.	16 686 234,87	15 854 671,11
Kertyneet sumupoistot	-6 293 857,61	-5 661 810,88
Kirjanpitoarvo 31.12.	<u>10 392 377,26</u>	<u>10 192 860,23</u>

	2010	2009
Omapääoma		
Osakepääoma l.l.	200 000,00	200 000,00
Rahastoanti	0,00	0,00
Osakepääoma 31.12.	200 000,00	200 000,00
Ylikurssirahasto l.l.	1 482 217,17	1 482 217,17
Rahastoanti	0,00	0,00
Ylikurssirahasto 31.12.	1 482 217,17	1 482 217,17
Edellisten tilikausien voitto l.l.	854 123,91	838 392,57
Osingonjako	-300 000,00	-200 000,00
Tilikauden voitto	193 819,79	215 731,34
Voitonjakokelpoiset varat 31.12.	747 943,70	854 123,91
Oma pääoma yhteensä 31.12.	2 430 160,87	2 536 341,08
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Kertynyt erotus l.l.	2 721 712,71	2 588 991,42
Poistoeron muutos l.l.-31.12.	-4 187,80	132 721,29
Kertynyt erotus 31.12.	2 717 524,91	2 721 712,71

Pitkäaikainen vieraspääoma

Velat, jotka eräänntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua

Lainat rahoituslaitoksilta 1 999 999,88 euroa

Pakolliset varaukset

Kyllästettyjen puuylväiden jätemaksu 3 200 euroa

VAKUUKSET JA VASTUUSITOUMUKSET

	2010	2009
Annetut vakuudet		
Yrityskiinnitykset omasta velasta	1 000 000,00	1 000 000,00
Leasingvastuut		
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	8 341,20	8 341,20
Myöhemmin maksettavat	13 206,90	21 548,10

Ajoneuvon leasing sopimus on neljän vuoden sopimus, johon ei liity lunastusehtoja.

Konserniin kuuluminen

Yhtiö kuuluu Naantalin kaupunkikonserniin



SÄHKÖMARKKINALAIN MUKAINEN LIKETOIMINTOJEN ERIYTTÄMINEN

Eriytettävät toiminnot

Sähkömarkkinalain mukaan sähkömarkkinoilla toimivan yhtiön on eriytettävä sähköverkko-toiminta muista sähköliiketoiminnoista ja sähköliiketoiminnat muista liiketoiminnoista.

Naantalın Energia Oy:n sähköverkkotoiminta sisältää jakeluverkkotoiminnan ja valmistuksen omaan käyttöön. Muut sähköliiketoiminnat sisältävät sähkönmyyntitoiminnan ja siihen yhdistetyn pienimuotoisen asennusliiketoiminnan. Näistä toiminnoista esitetään tuloslaskelma ja tase ja lain vaatimat liitetiedot.

Eriyttämisperiaatteet

Tuloslaskelma

Tuloslaskelman eriyttäminen on toteutettu kustannuslaskennan avulla. Tapahtumat on mahdollisuuksien mukaan kohdistettu eriytetyille toiminnoille kirjanpitoon kirjattaessa.

Suunnitelman mukaisten poistojen laskenta-perusteet on selvitetty tilinpäätöksen liitetiedoissa. Jako eriytetyille toiminnoille on tehty aiheuttamisperiaatteen mukaisesti.

Yhteiset kulut, kuten esimerkiksi taloushallinnon ja yritysjohdon kulut, on jaettu kustannuspaikkojen avulla eri liiketoiminnoille. Jakosäännöt on määritelty aiheuttamisperiaatteen ja liiketoimintojen laajuuden perusteella.

Poistot ja poistoero saadaan käyttöomaisuuskirjanpidosta, rahoitustuotot ja -kulut on kohdistettu aiheuttamisperiaatteen mukaisesti ja verot liiketoimintojen tulosten suhteessa.

Tase

Taseen eriyttäminen on tehty pääosin siten, että jokainen tase-erä on käsitelty erikseen ja kohdistettu liiketoiminnoille.

Aineettomat oikeudet, verkosto, osakkeet ja vaihto-omaisuus kuuluvat verkkotoimintaan. Rakennukset ja rakennelmat sekä koneet ja kalusto on jaettu käyttötarkoituksen mukaisesti. Myyntisaamisten jako perustuu liiketapahtumiin. Rahoja ja pankkisaamia on käytetty tassaavana eränä.

Sidottu oma pääoma ja rahalaitoslainat on jaettu omaisuuden perusteella. Tilikauden tulos on siirretty liiketoiminnoittain vapaaseen omaan pääomaan. Kertynyt poistoero saadaan käyttöomaisuuskirjanpidosta. Liittymismaksut kuuluvat verkkotoimintaan. Lyhytaikaisen vieraan pääoman jako perustuu pääosin liiketapahtumiin.

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA TULOSLASKELMA

1.1. - 31.12.2010

1.1. - 31.12.2009

Liikevaihto	3 058 224,93	2 724 462,63
Valmistus omaan käyttöön	659 669,32	391 796,22
Liiket. muut tuotot	1 997,00	3 979,16
	<u>3 719 891,25</u>	<u>3 120 238,01</u>
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	475 709,32	203 977,68
Häviösähkön hankinta	279 415,65	210 931,68
Verkkopalvelumaksut	340 689,45	314 612,25
Ulkopuoliset palvelut	171 680,46	144 013,65
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	580 284,97	557 628,80
Eläkekulut	107 353,51	100 435,84
Muut henkilösivukulut	22 227,15	34 151,46
Poistot ja arvonalennukset		
Poistot sähköverkon hyödykkeistä	642 036,59	624 244,27
Poistot muista hyödykkeistä	126 820,94	141 304,91
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratulut	25 389,07	27 677,12
Liiketoiminnan muut kulut	248 552,04	221 135,35
Liikevoitto (-tappio)	699 732,10	540 125,00
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot pysyvien vastaavien sijoituksista	661,50	567,00
Muut korko- ja rahoitustuotot	1 614,85	1 889,98
Korkokulut ja muut rahoituskulut	49 227,04	92 154,27
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	652 781,41	450 427,71
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos sähköverkon hyödykkeistä	15 944,14	-322 276,41
Poistoeron muutos muista hyödykkeistä	-11 756,34	189 555,12
Tuloverot	<u>68 192,68</u>	<u>75 837,52</u>
Tilikauden tulos	<u><u>588 776,53</u></u>	<u><u>241 868,90</u></u>

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA

31.12.2010

31.12.2009

TASE

VASTAAVAA

PYSYVÄT VASTAAVAT

Aineettomat hyödykkeet

Muut aineettomat hyödykkeet

217 109,32

289 479,10

Aineelliset hyödykkeet

Sähköverkko

10 392 377,26

10 192 860,23

Rakennukset sähköverkko

245 336,69

255 326,52

Rakennukset ja rakennelmat

260 047,28

267 287,60

Koneet ja kalusto

304 214,62

269 048,48

Keskeneräiset hankinnat

0,00

76 011,71

11 201 975,85

11 060 534,54

Sijoitukset

Osakkeet ja osuudet

8 843,26

8 843,26

VAIHTUVAT VASTAAVAT

Vaihto-omaisuus

Muu vaihto-omaisuus

23 615,87

23 615,87

Saamiset

Lyhytaikaiset saamiset

Myyntisaamiset saman konsernin yrityksiltä

50 943,70

58 121,41

Myyntisaamiset

710 882,10

503 751,91

Siirtosaamiset

238 976,00

152 994,10

Sisäiset saamiset

320 000,00

420 000,00

Liittymismaksusaamiset

63 040,00

5 100,00

1 383 841,80

1 139 967,42

Rahat ja pankkisaamiset

324 224,52

222 272,92

Vastaavaa yhteensä

13 159 610,62

12 744 713,11

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA

31.12.2010

31.12.2009

TASE

VASTATTAVAA

Oma pääoma

Osakepääoma

190 600,00

190 600,00

Ylikurssirahasto

1 412 552,95

1 412 552,95

Edellisten tilikausien voitto (tappio)

1 452 886,34

1 511 017,44

Tilikauden voitto (tappio)

588 776,53

241 868,90

3 644 815,82

3 356 039,29

TILIPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ

Poistoero

2 717 524,91

2 721 712,71

Pakolliset varaukset

Muut pakolliset varaukset

3 200,00

3 200,00

VIERAS PÄÄOMA

Pitkäaikainen

Pitkäaikainen korollinen

Lainat rahoituslaitoksilta

2 246 153,80

2 507 692,28

Pitkäaikainen koroton

Palautettavat liittymismaksut

3 453 319,18

3 269 673,25

Lyhytaikainen

Lyhytaikainen korollinen

Lainat rahoituslaitoksilta

261 538,48

261 538,48

Lyhytaikainen koroton

Ostovelat saman konsernin yrityksille

20 129,33

4 449,16

Ostovelat

242 214,97

160 926,48

Siirto- ja muut velat

570 714,13

459 481,46

833 058,43

624 857,10

Vastattavaa yhteensä

13 159 610,62

12 744 713,11

ERIYTETYN SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINNAN LISÄTIEDOT

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN NETTOINVESTOINNIT TASE-ERITTÄIN 2010

Aineettomat Hyödykkeet	
Tasearvo 31.12.	217 109,32
Tasearvo 1.1.	-289 479,10
Poistot	72 369,78
Netto investoinnit	0,00
Sähköverkko	
Tasearvo 31.12.	10 392 377,26
Tasearvo 1.1.	-10 268 871,94
Poistot	632 046,76
Netto investoinnit	755 552,08
Sähköverkon rakennukset	
Tasearvo 31.12.	245 336,69
Tasearvo 1.1.	-255 326,52
Poistot	9 989,83
Netto investoinnit	0,00
Koneet ja kalusto	
Tasearvo 31.12.	304 214,62
Tasearvo 1.1.	-269 048,48
Poistot	47 210,84
Netto investoinnit	82 376,98
Muut Rakennukset ja rakennelmat	
Tasearvo 31.12.	260 047,28
Tasearvo 1.1.	-267 287,60
Poistot	7 240,32
Netto investoinnit	0,00

SIJOITETUN PÄÄOMAN TUOTTOPROSENTTI 7,91 %

$$\text{Tuotto\%} = \frac{100 \times (\text{tulos ennen satunnaisia eriä} + \text{korko- ja muut rahoituskulut})}{(\text{taseen loppusumma} - \text{korottomat velat} + \text{leasing- ja vuokravastuut})}$$

MUUT SÄHKÖLIIKETOIMINNAT

TULOSLASKELMA

1.1. - 31.12.2010

1.1. - 31.12.2009

Liikevaihto	6 361 288,01	6 372 587,50
Liiket. muut tuotot	143,00	450,00
	<u>6 361 431,01</u>	<u>6 373 037,50</u>
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	6 304 495,79	5 978 062,27
Ulkopuoliset palvelut	74 192,93	70 205,88
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	206 471,80	190 509,33
Eläkekulut	36 990,42	34 448,79
Muut henkilösivukulut	7 268,02	11 281,15
Poistot ja arvonalennukset		
Poistot muista hyödykkeistä	3 522,58	4 834,60
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratulot	9 000,00	9 000,00
Liiketoiminnan muut kulut	1 11 908,51	98 980,72
Liikevoitto (-tappio)	-392 419,04	-24 285,24
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	7 730,42	11 315,84
Korkokulut ja muut rahoituskulut	10 268,12	13 168,16
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	-394 956,74	-26 137,56
Tuloverot	0,00	0,00
Tilikauden tulos	<u>-394 956,74</u>	<u>-26 137,56</u>

MUUT SÄHKÖLIIKETOIMINNAT

TASE	31.12.2010	31.12.2009
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineelliset hyödykkeet		
Koneet ja kalusto	53 334,27	8 297,34
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset saman konsernin yrityksiltä	184 627,85	128 639,55
Myyntisaamiset	944 152,70	716 879,20
Siirtosaamiset	532 342,27	303 485,18
	<u>1 661 122,82</u>	<u>1 149 003,93</u>
Rahat ja pankkisaamiset	14 899,02	20 899,46
Vastaavaa yhteensä	<u>1 729 356,11</u>	<u>1 178 200,73</u>

TASE	31.12.2010	31.12.2009
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	9 400,00	9 400,00
Ylikurssirahasto	69 664,22	69 664,22
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	-898 762,43	-872 624,87
Tilikauden voitto (tappio)	-394 956,74	-26 137,56
	<u>-1 214 654,95</u>	<u>-819 698,21</u>
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Pitkäaikainen korollinen		
Lainat rahoituslaitoksilta	1 100 000,00	500 000,00
Lyhytaikainen		
Lyhytaikainen korollinen		
Lainat rahoituslaitoksilta	454 280,16	118 118,47
Lyhytaikainen koroton		
Ostovelat	988 830,03	877 638,74
Ostovelat saman konsernin yrityksiltä	0,00	1 956,47
Sisäiset velat	320 000,00	420 000,00
Siirto- ja muut velat	80 900,87	80 185,26
	<u>1 389 730,90</u>	<u>1 379 780,47</u>
Vastattavaa yhteensä	<u>1 729 356,11</u>	<u>1 178 200,73</u>

HALLITUKSEN ESITYS VOITTOA KOSKEVIKSI TOIMENPITEIKSI

Yhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 748 t€, josta tilikauden voitto on 193 t€.

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että voitonjakokelpoiset varat käytetään seuraavasti:

- osinkona jaetaan 350.000,00 €

- jätetään omaan pääomaan 397.943,70 €.

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

Naantalissa 16.2.2011

Olli Kyrki	Martti Sipponen	Riitta Alho
Heikki Jyrkkä	Tajja Terä	Pasi Haarala

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu tilintarkastuskertomus.

Naantalissa 1.3.2011

Oy Audiarev Ab KHT-Yhteisö	Oy Auditor Yhtiötarkastus Ab HTM-Yhteisö
Sari Isaksson KHT, JHTT	Sinikka Niitynperä, HTM, JHTT

TILINTARKASTUSKERTOMUS

Naantalinen Energia Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tarkastaneet Naantalinen Energia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.-31.12.2010. Tilinpäätös sisältää 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 ja määräysten mukaisesti. Hallitus vastaa kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan asianmukaisesta järjestämisestä ja toimitusjohtaja siitä, että kirjanpito on lain mukainen ja että varainhoito on luotettavalla tavalla järjestetty.

Tilintarkastajien velvollisuudet

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

Tilintarkastukseen kuuluu toimenpiteitä tilintarkastusevidenssin hankkimiseksi tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen sisältyvistä luvuista ja niissä esitettävistä muista tiedoista. Toimenpiteiden valinta perustuu tilintarkastajan harkintaan, johon kuuluu väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvan olennaisen virheellisuuden riskien arviointi. 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 sisäisen valvonnan tehokkuudesta. Tilintarkastukseen kuuluu myös sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuuden, toimivan johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden kohtuullisuuden sekä tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen yleisen esittämistavan arviointi.

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 ja määräysten mukaisesti oikeat ja riittävät tiedot yhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat ristiriidattomia.

Naantalissa 1.3.2011

Oy Audiarev Ab KHT-yhteisö	Oy Auditor Yhtiötarkastus Ab HTM-yhteisö
Sari Isaksson KHT, JHTT	Sinikka Niitynperä HTM, JHTT



Naantalin Energia Oy

Käyntiosoite: Maariankatu 2-4, Naantali
Postiosoite: PL 33, 21101 Naantali
Puhelin / vaihde: (02) 436 2900
Telefax: (02) 436 2910
Vikailmoitukset 24 h / vrk: (02) 435 2500
Internet: www.naantalinenergia.fi

Asiakaspalvelu:	Tuija Koslonen Anne Vatanen	(02) 436 2916 (02) 436 2917
Sähkönmyynti ja katuvalot:	Ismo Junttila GSM	(02) 436 2924 050 557 5614
Verkosto:	Kyösti Reinikka GSM	(02) 436 2913 050 557 5612
Liittymät ja mittarointi:	Jarno Ala-Kokko GSM	(02) 436 2912 050 557 5613
Kartat ja varasto:	Eeva Suvanto GSM	(02) 436 2921 050 594 3308
Talous:	Juhani Kallio GSM	(02) 436 2923 050 368 9249
Hallinto:	Pasi Haarala GSM	(02) 436 2911 044 023 4644
Sähköpostiosoitteet:	etunimi.sukunimi@naantalinenergia.fi	