



Kuopion Energia muodostuu Kuopion Energia Oy:stä ja Kuopion Energia Liikelaitoksesta, jotka ovat kokonaan Kuopion kaupungin omistuksessa. Kuopion Energialla on noin 53 000 sähkö- ja 5 700 kaukolämpöasiakasta.

Kuopion Energia Oy tuottaa sähköä ja kaukolämpöä Haapaniemen voimalaitoksella sekä ostaa ja myy sähköä asiakkailleen. Oma energiantuotanto perustuu sähkön ja lämmön yhteistuotantoon, joka on edullisinta niin kuluttajille kuin ympäristölle. Kuopion Energia suosii kotimaisia polttoaineita, joiden käyttö tuottaa työpaikkoja ja hyvinvointia laajalle alueelle.

Kuopion Energia Liikelaitos siirtää sähköä ja toimittaa kaukolämpöä asiakkailleen sekä rakentaa ja ylläpitää sähkö- ja kaukolämpöverkkoja. Kuopion Energia Liikelaitos takaa asiakkaiden sähkön- ja lämmönsaannin valtakunnan kärkitasoa olevalla toimitusvarmuudella.

Kuopion Energia sijoittui Energiateollisuus ry:n asiakastyytyväisyysmittauksessa kokonaistoimitusasiakkaiden ryhmässä parhaimmaksi.



Sisältö

Yritysrakenne5

Kuopion Energia Oy

Hallituksen jäsenet.....6

Organisaatio.....7

Toimitusjohtajan katsaus8

Talous- ja henkilöstöhallinto.....10

Sähkökauppa.....13

Energiantuotanto.....14

Tuloslaskelma.....16

Tase.....17

Rahoituslaskelma18

Tilintarkastuskertomus19

Tunnusluvut 201319

Kuopion Energia Liikelaitos

Johtokunnan jäsenet20

Organisaatio.....21

Toimitusjohtajan katsaus22

Sähköverkko24

Kaukolämpö.....26

Tuloslaskelma.....28

Tase.....29

Rahoituslaskelma30

Sähköverkon tuloslaskelma31

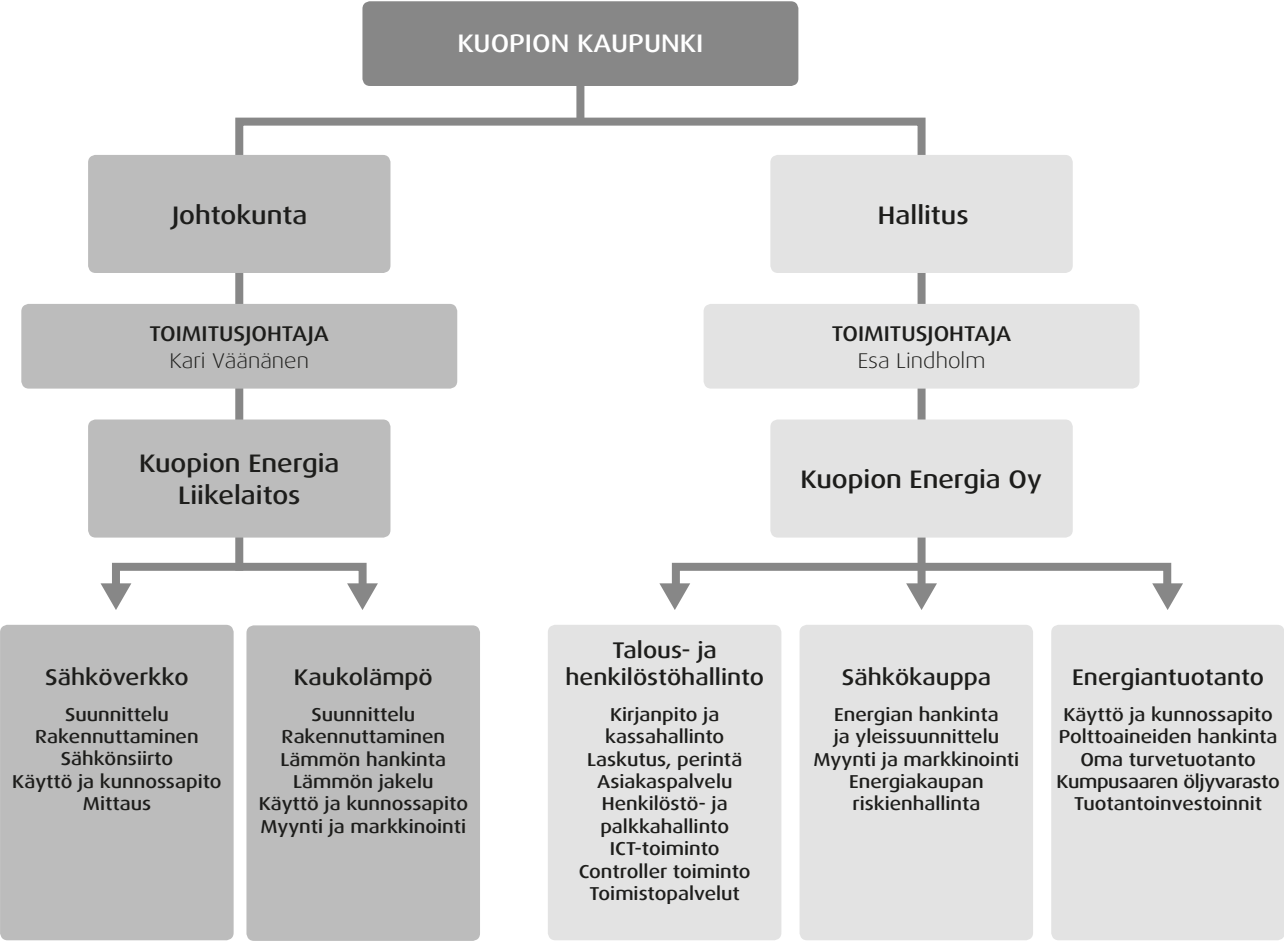
Sähköverkon tase32

Tunnusluvut 201333

Energiatase33

Tunnuslukujen laskentakaavat34

Yritysrakenne



Hallituksen jäsenet – Kuopion Energia Oy

varsinaiset jäsenet (ei varajäseniä)

Valtiosihteeri
Sari Raassina
(puheenjohtaja)

Merkonomi
Anne Ryhänen
(varapuheenjohtaja)

FM, toimitusjohtaja, hallitusammattilainen
Jaakko Kekoni

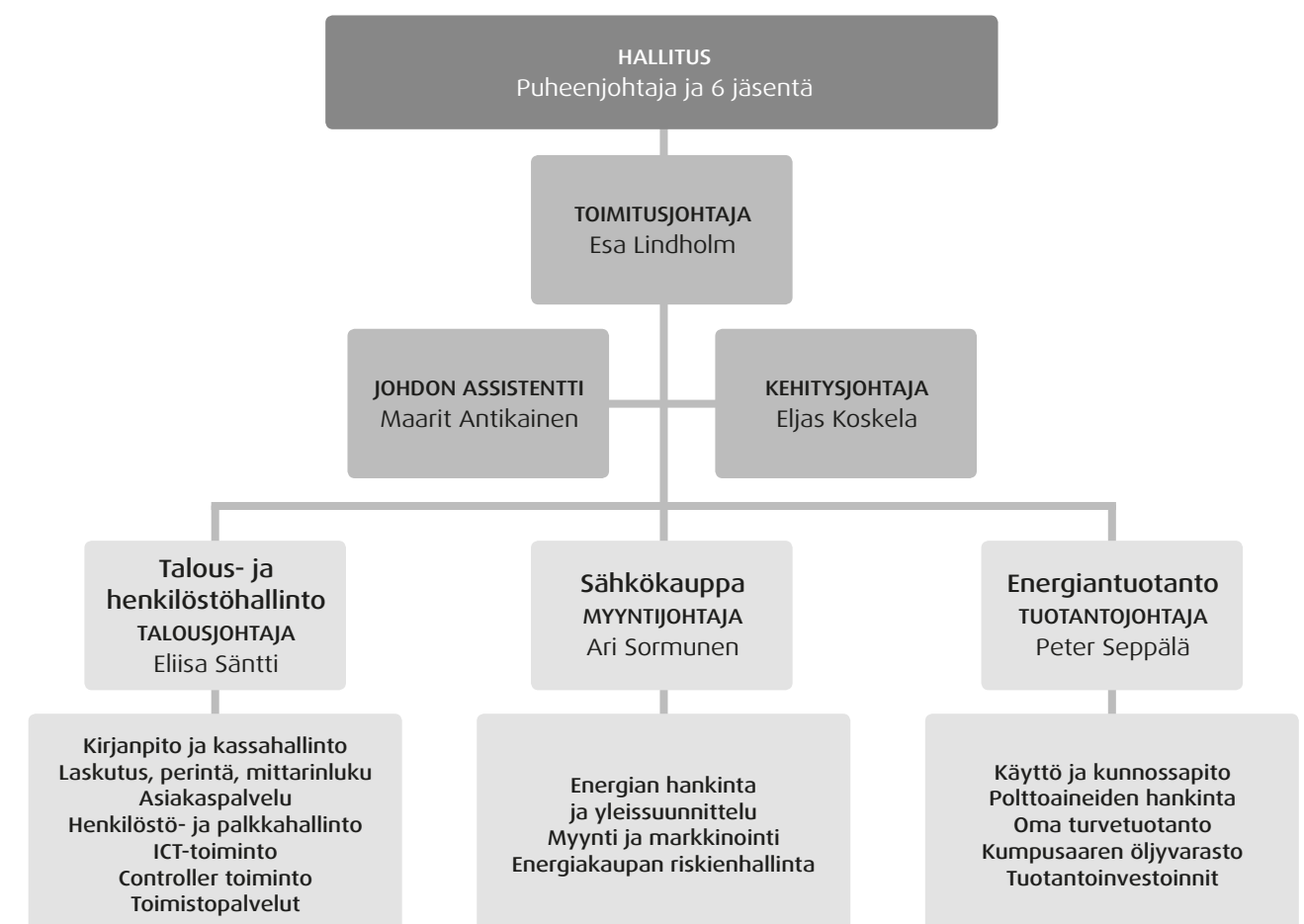
Mielisairaanhoitaja
Markku Kiljander

Aluepäällikkö, eläkeläinen
Pentti Kolari

Filosofian tohtori
Tarja Laatikainen

Merkonomi
Veijo Martikainen

Organisaatio – Kuopion Energia Oy





Toimitusjohtajan katsaus

Taloukasvun odotus jatkui

EU-alueen talouden nousun odottelu jatkui. Bruttokansantuote on edelleen alle vuoden 2007 tason. Suomen BKT-kasvu oli viime vuonna selvästi heikompi kuin EU:ssa keskimäärin. Maamme kuluvan vuoden talouden ennustetaan kasvavan hieman, mutta vuoden 2015 näkymät ovat sen sijaan jo selvästi paremmat. Uudet palkkaratkaisut ovat maltillisia ja parantavat suomalaisen elinkeinoelämän kilpailukykyä.

Sähkön käyttö Suomessa väheni edellisvuodesta noin prosentilla 84,3 terawattituntiin. Talouden vaisu kehitys ei pystynyt kompensoimaan lämpimästä vuodesta aiheutunutta kulutuksen laskua. Teollisuuden sähkön käyttö kasvoi noin prosentin, muiden sektoreiden osalta pudotus oli 2,5 prosenttia.

Sähkön markkinahinnat olivat alhaisella tasolla, vaikka nousua hyvään vesivoimavuoteen 2012 verrattuna olikin 12 prosenttia. Taloustilanne ja päästö-oikeuksien alhainen hintataso hillitsivät sähkön hintakehitystä.

Lämmin vuosi ja uuden polttotekniikan käyttöönotto näkyivät tuloksessa

Kuopion Energia Oy:n vuoden 2013 liikevaihto 72,0 miljoonaa euroa on lähes sama kuin edellisvuonna. Liikevoitto ennen rahoituskuluja on 5,0 miljoonaa euroa. Se on 2,0 miljoonaa euroa edellisvuotta pienempi. Budjettiin verrattuna liikevoitto on 0,9 miljoonaa euroa heikompi. Merkittävimmät syyt liike-

voiton pienenemiseen olivat energian kysynnän aleneminen loppuvuoden lämpimien säiden vuoksi sekä uusitun voimalaitosyksikön ja laajentuneen polttoainevalikoiman aiheuttama hyötysuhteen lasku käyttöönottoaiheessa.

Vuonna 2013 sähköä myytiin 623 GWh, mikä on noin kymmenen prosenttia edellisvuotta vähemmän. Myynnin pudotus johtui muutoksista yrityssovimuskannassa ja loppuvuoden lämpimistä säistä. Haapaniemen voimalaitoksen osuus sähkön hankinnasta oli 63 prosenttia. Matalat sähkön markkinahinnat heikensivät oman sähköntuotannon kannattavuutta. Kaukolämpöä toimitettiin Kuopion Energia Liikelaitokselle 923 GWh, missä on vähennystä kahdeksan prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Kaukolämmön kulutuksen väheneminen johtui lämpimistä talvi-kuukausista.

Sähkökaupan liikevaihto laski kymmenisen prosenttia edellisvuodesta 32,7 miljoonaa euroon. Pienemmästä myyntimäärästä huolimatta kannattavuus parani sekä edellisvuoteen että budjettiin verrattuna. Merkittäviä kannattavuutta parantavia tekijöitä olivat hintasuojauksen onnistuminen sekä aluehintaerosta aiheutuneiden hankintakustannusten pieneneminen.

Sähkökaupan kilpailun kiristyessä on viime vuosina kiinnitetty erityistä huomiota asiakaspalvelun laatuun. Työ on kantanut hedelmää, sillä Kuopion Energia sijoittui Energiateollisuus ry:n

asiakastyytyväisyysmittauksessa kokonaistoimitusasiakkaiden ryhmässä parhaimmaksi.

Investoinnit tukivat puuenergian osuuden kasvattamista

Voimalaitosinvestointeja jatkettiin vuonna 2013 muuttamalla Haapaniemi 2 -voimalaitosyksikön polttotekniikka pölypoltosta leijukerrostekniikkaan. Muutoksella vastattiin teollisuuden päästödirektiivin vaatimuksiin ja kasvatettiin valinnanvaraa polttoaineiden käytössä. Projekti valmistui aikataulun mukaisesti lokakuussa ja sen kustannusarvio 22,1 miljoonaa euroa alitettiin.

Polttotekniikan muutos mahdollisti biopolttoaineiden tuntuvan lisäyksen sähkön ja lämmön tuotannossa jo vuoden 2013 aikana sekä varmisti kotimaisiin polttoaineisiin pohjautuvaa energiantuotantoa. Samalla öljyn käytöstä päästiin lähes kokonaan eroon. Biopolttoaineiden käytön osuus vuonna 2013 oli 44 prosenttia. Se on kasvanut viime vuosina voimakkaasti, sillä vuonna 2010 uusiutuvien polttoaineiden osuus oli vain viisi prosenttia. Energiaturpeen käyttö on ollut vastaavasti laskussa.

Uusiutuvan tuotannon osuutta kasvattaa edelleen Pitkälähden lämpökeskuksen yhteyteen Kuopion Energia Liikelaitoksen kanssa yhteistyössä rakennettava sähköä ja kaukolämpöä tuottava moottorivoimalaitos, jonka kaupallinen tuotanto alkaa kesäkuussa 2014. Moottorivoimalaitoksen investointikustannus on noin miljoona euroa.

Kuopion kaupunginvaltuusto päätti, että Kuopio irtautuu Fennovoiman ydinvoimalaitoshankkeesta. Yhtiön hallitus päätti toimia asiassa kaupunginvaltuuston linjaamalla tavalla ja asetti Kuopion Energian ydinvoimaosuuden myytäväksi. Ostajaa ei osakkeille ole toistaiseksi löytynyt. Yhtiö ei osallistu hankkeen jatkorahoitukseen.

Kuopion Energia Oy on tutkinut Kuopion Pieneen Neulamäkeen sijoittuvien tuuli-voimalaitosten kannattavuutta. Vuoden kestäneiden tuulimittausten ja muiden selvitysten perusteella kolmen tuuli-voimalaitoksen sijoittaminen alueelle saattaisi olla taloudellisesti kannattavaa. Alue on maakuntakaavassa merkitty tuuli-voima-alueeksi, mutta sijaintinsa vuoksi alueelle laaditaan asemakaava. Alueen yleiskaava valmistunee alkuvuodesta 2014.

EU:n ilmastopolitiikkaan johdonmukaisuutta

Euroopan komission julkistama ilmasto- ja energiapaketti vuoteen 2030 vastasi pitkälti energiategollisuuden tavoitteita. Komissio esittää kasvihuonekaasujen 40 prosentin vähennystavoitetta vuoden 1990 tasosta vuoteen 2030 mennessä. Uusiutuvalla energialle EU-tasolla asetettu 27 prosentin sitova tavoite on linjassa päästötavoitteen kanssa, kun myös energiategollisuuden parantuminen otetaan huomioon.

Kääntäkö Suomi selkensä turpeelle?

Hallitus päivitti Suomen energia- ja il-

mastostrategian. Strategiassa asetettiin uudet tavoitteet energian hankinnalle vuoteen 2025 mennessä. Tuuli-voimaa on tarkoitus edelleen lisätä yhdeksään terawattituntiin. Kivihiilestä pyritään edelleen eroon ja turpeen käyttöä kaavailaan vähennettävän kolmanneksella.

Turpeen osalta negatiivinen kehitys on ollut hallituksen kaavailemaa nopeampaa. Turpeen vuotuinen käyttö on pudonnut vakiintuneelta 23 TWh:n tasolta 13 terawattituntiin. Strategian vähentämistavoitteet on saavutettu 12 vuotta etuajassa. Vaikka turpeen maine on suomalaisten silmissä alkanut palautua, on tuotantolupien saanti edelleen hidasta ja vaikeaa. Toimintaympäristön ennustamattomuus arveluttaa alan yrittäjiä ja pakottaa energian tuottajat investoimaan toimitusvarmuuden turvaamiseksi vaihtoehtoihin polttoaineisiin. Epävarmuuden ja ennustamattomuuden lisääntyminen on johtamassa negatiiviseen kierteseen, sillä paikallisten polttoaineiden hyödyntämislogiikka

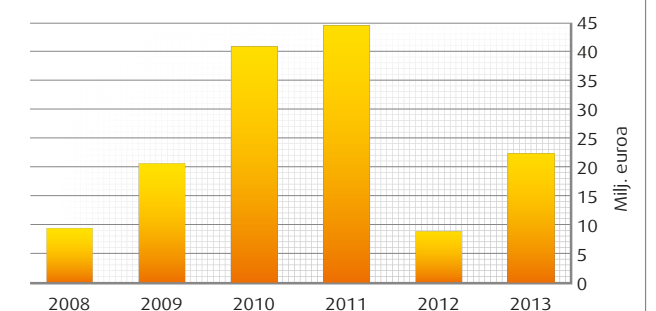
perustuu osapuolten pitkäaikaiseen sitoutumiseen.

Hallituksen loppuvuonna antama esitys ympäristönsuojelulaiksi lisää epävarmuutta turpeen tulevaisuudesta entisestään. Lakiesitys sisältää erittäin tulkinnanvaraisen pykälän turpeen luvutuksesta ja luonnonarvoista.

Esa Lindholm

Esa Lindholm
toimitusjohtaja
Kuopion Energia Oy

Investoinnit





Talous- ja henkilöstöhallinto

Talous- ja henkilöstöpalvelut

Kuopion Energia Oy:n talous- ja henkilöstöpalvelut on vastannut sekä osakeyhtiön että liikelaitoksen talous-, henkilöstö- ja tietohallintopalveluista, asiakaspalvelusta ja laskutuksesta sekä toimistopalveluista.

Osakeyhtiössä työskenteli vuoden aikana keskimäärin 108 henkilöä. Vuoden lopussa vakinaista henkilöstöä oli 100, joista kolme oli osa-aikaisia. Määräaikaisia oli kuusi. Vakainainen henkilöstö on vähentynyt neljällä. Kesätyöntekijöitä oli vuoden aikana yhdeksän. Henkilöstökulut 6,7 miljoonaa euroa pysyivät edellisen vuoden tasolla ylittäen budjetin noin 0,2 miljoonalla eurolla.

Liikelaitoksessa työskenteli vuoden aikana keskimäärin 60 henkilöä. Vuoden lopussa liikelaitoksen palveluksessa oli 52 vakinaista ja neljä määräaikaista työntekijää. Vakainainen henkilöstö on vähentynyt viidellä. Kesätyöntekijöitä oli seitsemän. Liikelaitoksen henkilöstökulut olivat 3,2 miljoonaa euroa, missä on vähennystä 14,3 prosenttia edelliseen vuoteen nähden. Asennustoiminnan liiketoimintasiirto Kuntatekniikkaliikelaitokseen toi säästöä noin 0,4 miljoonaa euroa ja lisäksi kaukolämmön henkilöstökulut pieneniivät 0,2 miljoonaa euroa.

Suoraveloitus päättyi ja sähköisten palvelujen suosio vahvistui

EU-alueen maksuvälitysdirektiivin mukainen kansallinen suoraveloitus päättyi 31.1.2014. Kuopion Energian noin 14 000 suoraveloitussasiakkaalle tarjottiin e-laskun käyttöönottoa tai ns. suoramaksua, joka muistuttaa entistä suoraveloitusta. Suoraveloitussasiakkaista 40 prosenttia otti käyttöön e-laskun. Suosittelemme jatkosakin ensisijaiseksi maksutavaksi e-laskua.

Sähköisten asiakaspalvelujen käyttö kas-

voi merkittävästi vuonna 2013. Kaikista sähkösopimuksista tehtiin jo noin 45 prosenttia internet-palvelujen kautta. Online-palvelujen kehittämistä jatketaan uusitun energiaraportointijärjestelmän käyttöön otolla kevään 2014 aikana. Asiakkaat saavat palvelua internetissä ja mobiilipalveluna. Raportointiohjelman on toimittanut Syncron Tech Oy.

Vuoden 2013 alusta lukien asiakaspalvelu ja laskutus ovat toimineet yhtenä tiiminä. Aiemmin asiakaspalvelu oli organisatorisesti sähkökaupan alaisuudessa. Muutoksella haettiin synergiaetuja ja asiakaspalvelun tehostumista keskittämällä palvelut yhdelle osastolle.

Rahoitus

Korko- ja rahoituskulut pysyivät samalla tasolla huolimatta siitä, että lainaa nostettiin Haapaniemi 2 -voimalaitoksen polttotekniikan muutosinvestointiin 20 miljoonaan euroa. Lainojen keskiporkko oli 2,9 prosenttia, missä on laskua puoli prosenttiyksikköä edelliseen vuoteen verrattuna. Lainasalkku on suojattu pitkäaikaisilla kiinteäkorkoisilla lainoilla ja koronvaihtosopimuksilla.

ICT-perustietotekniikkapalvelujen uudelleen organisointi

Yhtiön perustietotekniikkapalvelut myytiin Enfo Oyj:lle, joka tuottaa Kuopion Energian loppukäyttäjätuen, työasemien elinkaaripalvelut sekä palvelin- ja kapasiteettipalvelut. Sopimuksen myötä kolme palvelusta aiemmin vastannutta henkilöä siirtyi Enfo Oyj:n palvelukseen vanhoina työntekijöinä.

Uudet palkanlaskenta-, henkilöstötieto- ja rekrytointijärjestelmät

Vuoden aikana valmisteltiin palkanlaskenta-, henkilöstötieto- ja rekrytointijärjestelmien uudistamista. Uusi palkanlaskentajärjestelmä otettiin käyttöön henkilöstöpalvelussa 1.1.2014 alkaen.

Henkilöstötieto- ja rekrytointijärjestelmän käyttöönotto jatkuu vuonna 2014. Järjestelmien toimittajana on Mepco Oy.

Työhyvinvointiin panostus

Kesäkuussa 2013 lanseerattiin henkilöstölle sisäiseen käyttöön oma logo, ”Sen tuntee sisäisenä liekkiä”. Logon tarkoituksena on virittää henkilöstöä kehittämään uusia yhteistyömuotoja ja tekoja työhyvinvoinnin edistämiseksi. Tavoitteena on rohkaista ideointiin ja kannustaa yhteen hiileen puhaltamiseen sekä muutosten kohtaamiseen. Imagoprojektin yhteydessä kehitettiin myös ulkoista työnantaja-mainontaa uudella konseptilla ja uudistettiin rekrytointi-ilmoitusten ulkonäköä.

Yrityksessä on käytössä Sportti- ja Kulttuuripassi, jota henkilöstö voi hyödyntää lähes kaikissa Suomen liikunta- ja kulttuuripaikoissa sekä urheiluseurojen maksuissa. Vuonna 2013 SporttiPassin ominaisuuksia laajennettiin ottamalla käyttöön myös työsuhdematkalipputuki, eli TyömatkaPassi.

Koulutus ja kehittäminen

Koulutuspäiviä osakeyhtiössä oli keskimäärin 3,3 päivää/henkilö ja liikelaitoksessa 3,1 päivää/henkilö. Kuopion Energialla eläkeiän saavuttavia on seuraavan kymmenen vuoden kuluessa noin 36 prosenttia henkilöstöstä. Esimiehille pidettiin eläkekoulutusta eläköitymiseen liittyvistä asioista.

Sairauspoissaolot

Osakeyhtiön vuoden 2013 sairauslomaprosentti (ilman työtäpaturmia) oli 4,6, kun se vuonna 2012 oli 3,1. Liikelaitoksen vuoden 2013 sairauslomaprosentti oli erinomainen 2,1, vuonna 2012 prosentti oli 2,3. Osakeyhtiön kohonnut sairauspoissaoloprosentti johtuu pääsääntöisesti pidemmistä yli 30 päivän yhtäjaksoisista sairauslomista, joita oli kahdeksalla henkilöllä.



	Kuopion Energia Oy	Kuopion Energia Liikelaitos
Henkilöstöä keskimäärin	108	60
Henkilöstö 31.12.2013	106	56
• joista vakituisia	100	52
Kesätyöntekijöitä	9	7
Keskimääräinen palvelusaika (v)	17	14
Henkilöstön keski-ikä (v)	48	45
Koulutuspäivät	351	184



Sähkökauppa

Vuonna 2013 sähköä käytettiin Suomessa 84,3 miljardia kilowattituntia (TWh), mikä oli noin prosentin edellisvuotta vähemmän. Vuotta 2013 leimasi normaalia lämpimämpi sää, mikä heijastui suoraan sähkönkulutukseen. Paljon energiaa käyttävän prosessiteollisuuden tuotannossa ja sen myötä sähkökäytössä oli nähtävissä pieniä piristymisen merkkejä.

Teollisuuden sähkönkulutus lisääntyi viime vuonna prosentin verran, mutta muilla sektoreilla kulutus väheni 2,5 prosenttia pääasiassa normaalia lämpimämmän sään takia. Joulukuussa sähköä kului lähes seitsemän prosenttia vähemmän vuoden takaiseen verrattuna ja selittävä tekijä oli nimenomaan sää, joka viime vuoden lopussa oli normaalia lämpimämpi ja edellisen vuoden lopussa taas normaalia kylmempi.

Sähkön markkinahinnat nousivat pienentyneen vesivoimantuotannon vuoksi, mutta ne pysyivät edelleen maltillisella tasolla. Hintoja pitivät kurissa päästöoikeuksien alhaiset hinnat ja taloustilanteesta johtunut sähkön heikohko kysyntä. Keskimäärin markkinasähkön hinta oli Suomessa viime vuonna 41,16 euroa/MWh, mikä oli 12 prosenttia korkeampi kuin vuonna 2012 keskimäärin.

Suomen aluehinta oli ajoittain selvästi systeemihintaa korkeampi. Suomen aluehinnan keskiarvo ylitti systeemihinnan 3,06 euroa/MWh, mikä on edellisvuotta merkittävästi matalampi, mutta kuitenkin edelleen korkea. Suurehko aluehintaero johtui runsaasta vesivoiman tarjonnasta Norjassa ja Ruotsissa sekä Venäjän kapasiteettimaksujen vaikutuksista sähköntuontiin Venäjältä.

Pohjoismaiset lumi- ja vesivarastot olivat vuoden 2013 alussa sähköksi muutettuna noin kaksi terawattituntia normaalia pienemmät. Tavanomaista vähäisemmät sateet alensivat vesivarastojen tason kesän ja syksyn ajaksi 15 TWh normaalin alapuolelle, mutta marras-joulukuun lämmin ja sateinen jakso nosti vesivarastot vuoden lopussa lähelle normaalia.

Päästöoikeuksien hinnat olivat suuren osan vuotta noin viisi euroa hiilidioksiditonnilta. Edes Euroopan Unionin

päätös vuosien 2013 ja 2014 päästöoikeuksien leikkauksista ei saanut hintatasoa nousuun. Euroopan talouden taantuma on pienentänyt kasvuodotuksia ja teollisuustuotannon hiipuminen on alentanut päästöoikeuksien kysyntää.

Sähkökaupan volyymi pieneni

Kuopion Energia Oy myi sähköä vuonna 2013 yhteensä 623 gigawattituntia (GWh), mikä on vajaat kymmenen prosenttia edellisvuotta vähemmän. Merkittävimmit syyt energianmyynnin alenemiseen olivat yrityssovimuskannassa tapahtuneet muutokset ja poikkeuksellisen lämmin loppuvuosi. Vuosi 2013 oli keskilämpötilaltaan 1,1 astetta normaalia ja peräti 1,9 astetta edellisvuotta lämpimämpi.

Haapaniemen voimalaitoksella tuotettiin sähköä 392 GWh, mikä on lähes yhdeksän prosenttia edellistä vuotta vähemmän. Sähkön vastapainetuo- tanto oli 386 GWh ja se aleni lähes kymmenen prosenttia lämpimän sään vaikutuksesta. Kuopion Energia Oy:n sähkön osto laski 231 GWh:iin, missä on vähennystä noin 11 prosenttia vuodesta 2012.

Kuopion Energia Oy:n sähkön myynnin liikevaihto oli 33,0 miljoonaa euroa, mikä on noin kymmenen prosenttia edellisvuotta pienempi. Sähkökaupan kannattavuus parani selvästi ja oli budjetoitua parempi, vaikka sähkön myyntivolyyymi toteutuikin tavoitteita pienempänä. Toiminnan kannattavuutta paransi onnistunut markkinahinnan kehityksen ennakoiti ja tähän perustunut hintasuojauksen suunnittelu. Sähkön hankintakustannuksia alensi myös Suomen aluehintojen tasoittuminen, mikä pienensi kulutusprofiilista aiheutuvia kustannuksia.

Tukkusähkön matala markkinahinta oli haasteellinen oman sähkön tuotannon suojauksen näkökulmasta. Loppuasiakasmarkkinoilla kilpailu kiristyi merkittävästi edellisvuodesta, mikä näkyi tarjoushintojen alenemisena ja lisääntyneenä asiakasliikედintänä. Kilpailun kiristymisestä huolimatta keskimääräinen myyntikate pysyi hyvällä tasolla.

Asiakashankinnan ja myyntiponnistusten tuloksena yrityssovimusten määrä kääntyi kasvuun. Tämä näkyy tulevaisuudessa lisääntyvänä myyntinä ja

volyymin arvioidaan nousevan vuonna 2014 yli kymmenen prosenttia.

Vähittäismyyntihinnat pysyivät ennallaan

Kuopion Energia Oy ei tehnyt muutoksia toistaiseksi voimassa olevien sopimusten hintoihin vuonna 2013. Kuopion Energian vähittäishinnat olivat vuoden lopussa hieman valtakunnan keskitasoa halvemmat.

Kuopion Energia Oy:llä oli vuonna 2013 keskimäärin 46 343 sähkönmyyntiasiakasta, mikä on runsaat 300 asiakasta vähemmän kuin vuotta aiemmin. Markkinaosuus omalla jakeluverkkoalueella käytetystä sähköstä pysyi jotta- kuinkin ennallaan. Oman verkkoalueen ulkopuolelle suuntautuva myynti- pieneni 21 prosenttia yrityssovimuksissa tapahtuneiden muutosten vuoksi. Kokonaismyynnistä kaikkiaan 35 prosenttia suuntautui oman verkkoalueen ulkopuolelle.

Uusiutuva sähköntuotanto voimakkaassa kasvussa

Kuopion Energia sertifioi Haapaniemen voimalaitoksella uusiutuvilla biopoltto- aineilla tuotetun sähkön vuonna 2012. Viime vuonna uusiutuvaa sähköä tuotettiin jo 169 GWh. Haapaniemi 2 -voimalaitosyksikön perusparannuksen valmistuminen kasvattaa uusiutuvan sähkön tuotannon määrää entisestään. Uusiutuvasta sähköstä pääosa myydään yritysasiakkaille, mutta myös kotitalousasiakkaissa on virinnyt siihen kiinnostusta.

Energiantuotanto

Haapaniemen voimalaitoksella tuotettiin sähköä 392 GWh ja kaukolämpöä 923 GWh, mikä on vajaat 9 prosenttia vähemmän kuin edellisellä vuonna. Pääsyyinä laskuun on talvikauden normaalia lämpimämpi sää.

Energiantuotannossa oli vuoden aikana viisi lyhytkestoista suunnittelematonta alasajoa sekä yksi pidempikestoisen häiriö, joka aiheutti merkittäviä tuotannonmenetyksiä.

Haapaniemi 2 -kattilan polttotekniik-

ka muutettiin kesäseisokin aikana pölypoltosta leijukerrostekniikkaan. Muutostyöt valmistuivat aikataulun mukaisesti lokakuussa ja 22,1 miljoonan euron kustannusarvio alitettiin. Tehdyt muutokset mahdollistavat vuoden 2016 alusta voimaan tulevien tiukempien typenoksidipäästö- rajojen saavuttamisen sekä joustavan turpeen ja biopolttoaineiden käytön, mikä pienentää polttoaineiden saantiin ja kustannuksiin liittyviä riskejä. Öljyä ei enää myöskään tarvita tukipolttoaineena ja sen käyttö ajoit-

tuu ainoastaan ylös- ja alasajoihin ja häiriötilanteisiin.

Kuopion Energian oma turvetuotanto onnistui kohtalaisesti ja tuotantotavoitteesta saavutettiin noin 80 prosenttia, joka vastaa yleistä valtakunnan tasoa. Saatavuusongelmilta kuitenkin vältyttiin lämmityskaudelle 2013–2014, koska Haapaniemi 2 -kattilan laajentunut polttoainepohja mahdollisti korvaavat biopolttoainehankinnat.

Haapaniemen voimalaitoksen energiantuotanto ja polttoaineiden käyttö			
	2013	2012	2011
Vastapainesähkön tuotanto (GWh)	386	427	360
Lauhdesähkön tuotanto (GWh)	6	2	24
Kaukolämmön tuotanto (GWh)	923	999	882
Polttoaineiden kulutus (GWh)	1 702	1 759	1 708
Turpeen osuus (%)	52	62	73
Biopolttoaineiden osuus (%)	44	33	21
Kivihiilen osuus (%)	2,5	3	0
Öljyn osuus (%)	1,5	2	6

Ympäristöasiat

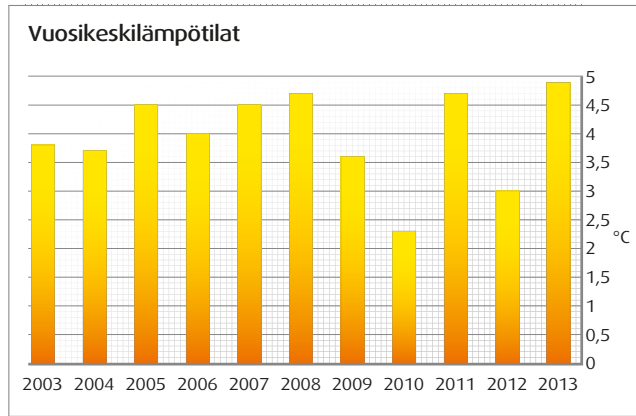
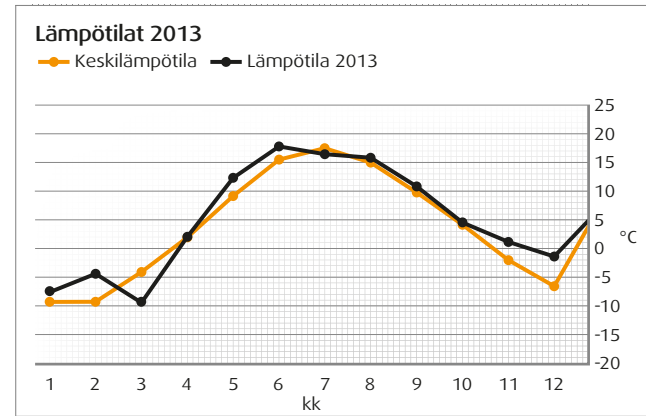
Hiilidioksidipäästöt todennetaan päästökauppalain mukaisesti maaliskuun loppuun mennessä.

Vaasan hallinto-oikeus on palauttanut

Kuopion Energia Oy:n valituksesta Pielaveden Kokkosuon sekä Juuassa sijaitsevien Pahankalan ja Palokankaan soiden ympäristöluvat takaisin Itä-Suomen aluehallintoviraston käsiteltäväksi.

Juuan Kyllysuolla on käynnistetty kun- nostusurakka 42 hehtaarin tuotanto- pinta-alan kuntoon saattamiseksi. Var- sinainen tuotanto saadaan aloitettua säiden salliessa loppukesällä 2014.

Voimalaitoksen päästöt			
	2013	2012	2011
Rikkidioksidi (t)	728	915	1163
Typen oksidi (t)	868	873	794
Hiukkaset (t)	42	27	60
Fossiilisten polttoaineiden hiilidioksidi (1000 t)	357	440	495
Biopolttoaineiden hiilidioksidi (1000 t)	293	230	112



Tuloslaskelma 1.1.–31.12.2013

(1000 €)	2013	2012
Myyntituotot		
Sähkön myynti	32 996	36 748
Lämmön myynti	38 723	34 808
Muut myyntitulot	316	539
LIKEVAIHTO	72 035	72 095
Liiketoiminnan muut tuotot	4 231	5 835
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Sähkön ostot	11 600	14 428
Polttoaineiden ostot	32 732	29 610
Polttoainevaraston lisäys(-)/vähennys(+)	-341	-160
Muut aineet ja tarvikkeet	1 208	1 070
Palvelujen ostot	2 086	1 277
	47 285	46 225
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	5 165	5 042
Lakisääteiset henkilösivukulut		
Eläkekulut	1 323	1 276
Muut henkilösivukulut	244	275
	6 732	6 593
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	10 482	9 870
Liiketoiminnan muut kulut	6 773	8 231
LIKEVOITTO / TAPPIO	4 994	7 011
Rahoitustuotot ja -kulut		
Korko- ja muut rahoitustuotot	80	107
Korko- ja muut rahoituskulut	6 544	6 348
VOITTO/TAPPIO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	-1 470	770
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-1 470	770
Tilinpäätössiirot	7	-1 037
Tuloverot	0	0
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-1 463	-267

Tase 31.12.2013

(1000 €)	2013	2012
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Liikearvo	12 045	16 060
Atk-ohjelmat	1 117	1 315
	13 162	17 375
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	171	167
Rakennukset ja rakennelmat	17 755	17 931
Tuotannolliset koneet ja laitteet	119 800	102 008
Muut koneet ja kalustot	648	771
Muut aineelliset hyödykkeet	853	920
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	757	2 339
	139 984	124 136
Sijoitukset		
Muut osakkeet ja osuudet	1 603	1 277
Muut saamiset/Liittymismaksut	86	86
Muut saamiset saman konsernin yrityksiltä	5	5
	1 694	1 368
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	154 840	142 879
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	4 608	4 267
Pitkäaikaiset saamiset		
Muut saamiset	170	0
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	12 792	13 733
Saamiset saman konsernin yhtiöiltä	8 439	11 920
Muut saamiset	5 311	3 413
Siirtosaamiset	684	919
	27 226	29 985
Rahoitusarvopaperit	256	256
Rahat ja pankkisaamiset	14 779	8 135
	47 039	42 643
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	47 039	42 643
VASTAAVAA YHTEENSÄ	201 879	185 522
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3	3
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	16 960	16 960
Edellisten tilikausien voitto / tappio	-189	-291
Tilikauden voitto / tappio	-1 463	-267
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	15 311	16 405
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Kertynyt poistoero	4 424	4 431
PAKOLLISET VARAUKSET		
Muut pakolliset varaukset	0	0
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Velat saman konsernin yrityksille	48 311	48 312
Velat rahoituslaitoksille	99 651	85 879
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	147 962	134 191
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Velat rahoituslaitoksille	6 230	4 285
Saadut ennakkomaksut	617	32
Ostovelat	5 639	6 783
Velat saman konsernin yrityksille	18 278	15 776
Muut lyhytaikaiset velat	2 082	2 352
Siirtovelat	1 336	1 267
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	34 182	30 495
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	182 144	164 686
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	201 879	185 522

Rahoituslaskelma 1.1.–31.12.2013

(1000 €)	2013	2012
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto/Tappio ennen satunnaisia eriä	-1 470	770
Edellisille tilikausille kuuluvat erät	369	715
Suunnitelman mukaiset poistot	10 482	9 869
Pakollisten varausten lisäys	0	-1 046
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua		
Rahoitustuotot ja -kulut	6 464	6 240
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	15 845	16 548
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten korottomien saamisten muutos	2 590	-8 823
Vaihto-omaisuuden muutos	-341	-160
Lyhytaikaisten korottomien velkojen muutos	1 742	1 481
	3 991	-7 502
Maksetut korot ja maksut muista liiketoim.rahoituskuluista	-6 544	-6 347
Saadut korot liiketoiminnasta	79	107
Liiketoiminnan rahavirta (A)	13 371	2 806
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyöd.	-22 117	-8 373
Investoinnit muihin sijoituksiin	-326	-550
Investointien rahavirta (B)	-22 443	-8 923
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Lyhytaikaisten lainojen lisäys	1 944	187
Pitkäaikaisten lainojen lisäys	13 772	-4 283
Rahoituksen rahavirta (C)	15 716	-4 096
Rahavarojen muutos (A+B+C) lisäys (+)/vähennys (-)	6 644	-10 213
Kassavarat 31.12.	14 779	8 135
Kassavarat 1.1.	8 135	18 349
LASKENTAOHJEITA		
Vaihto-omaisuus, lisäys (-)/vähennys (+)		
Lyhytaik. saamiset, lisäys (-)/vähennys (+)		
Rahat ja pankkisaam.lisäys (-)/vähennys (+)		
Korottomat lyhytaik. velat lisäys (+)/vähennys (-)		

Kuopion Energia Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tilintarkastaneet Kuopion Energia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.–31.12.2013. 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 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 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 virheellisyyttä, ja siitä, ovatko hallituksen jäsenet tai toimitusjohtaja syyllistyneet tekoon tai laiminlyöntiin, josta saattaa seurata vahingonkorvausvelvollisuus yhtiötä kohtaan, taikka rikkooneet 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 virheellisyyden 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 hankineet lausuntomme 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 yhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat ristiriidattomia.

Kuopiossa 3. maaliskuuta 2014

BDO Oy, KHT-yhteisö



Pasi Tuuva
KHT

Tunnusluvut 2013

Tunnusluvut (laskentakaaavat sivulla 34)	2013	2012
Liikevoitto (%)	6,9	9,7
Oman pääoman tuotto (%)	-7,2	3,8
Sijoitetun pääoman tuotto (%)	3,0	4,4
Omavaraisuusaste (%)	9,8	11,2
Maksuvalmius (quick ratio)	1,3	1,3

Johtokunnan jäsenet – Kuopion Energia Liikelaitos

varsinaiset jäsenet

Palomestari
Pekka Kaartinen
(puheenjohtaja)

YTM, sosiaalityöntekijä
Marja-Leena Hublin
(varapuheenjohtaja)

Varatuomari, omaishoitaja
Anja Koivistoinen

Laitosmies
Mauri Kosonen

Viestintäpäällikkö, YTM
Varpu Puskala

Rakennusmestari
Mauri Sulkku

Rikosylikonstaapeli
Mirka Törhönen

DI, rekisteripäällikkö
Taisto Toppinen
(kh:n edustaja)

varajäsenet

FM, järjestelmäasiantuntija
Henning Hendolin

Sairaanhoitaja
Tuula Kaipainen

Järjestelmätukihenkilö
Tuula Ronkainen

Pesulatyöntekijä
Jarkko Sinisalo

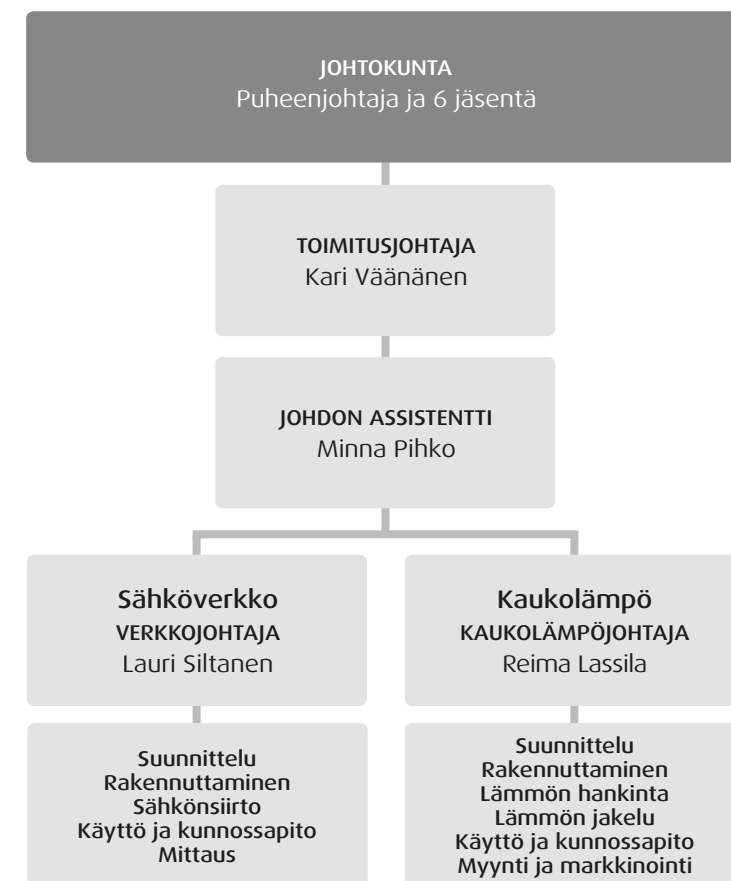
Vastaavaohjaaja, YTM
Tiina Airaksinen

Asiakasneuvoja, herastuomari
Jouni Lintunen

Myyjä, ympäristönhoitaja
Jyrki Huttunen

Rehtori, teologian maisteri
Ilkka Raninen
(kh:n edustajan varajäsen)

Organisaatio – Kuopion Energia Liikelaitos





Toimitusjohtajan katsaus

Luotettava energiahuolto veto-voiman ja kilpailukyvyyn turvaajana
Hintakilpailukyky säilyi hyvänä sekä sähkönsiirrossa että kaukolämmössä verrattuna vastaavan kokoiisiin kaupunkeihin. Sähkönsiirron energiamaksuja laskettiin 1.4.2013 alkaen kymmenen prosenttia ja kaukolämmön asiakashinnat pidettiin ennallaan. Talousalueen suotuisan kasvun myötä sähköverkkoon liitettiin 803 ja kaukolämpöverkkoon 163 uutta asiakasta. Sähköverkon asiakkaiden kokonaismäärä oli 53 015 ja kaukolämmön 5 716.

Sähkönjakelun ja lämmön toimitusvarmuus pysyi aikaisempien vuosien tapaan hyvällä tasolla. Onnistuimme hyvin keskeisimmässä tehtävässämme pitämällä asiakkaidemme sähköt ja lämmöt päällä luotettavasti 24/7. Tekemämme panostukset energiahuollon turvaamiseksi tukevat osaltaan myös alueen kilpailukykyä.

Lämmin sää pienensi energian tarvetta

Vuosi 2013 oli normaalia lämpimämpi,

mikä heijastui suoraan sähkön- ja lämmön kulutukseen. Suomen kokonaiskulutus putosi prosenttin, vaikka valtakunnan tasolla paljon energiaa käyttävän prosessiteollisuuden tuotannossa ja sen myötä sähkönkäytössä oli nähtävissä pieniä piristymisen merkkejä. Erityisen lämmin joulukuu pienensi sähkön käyttöä lähes 7 prosenttia vuoden takaiseen verrattuna.

Kaukolämmön myynti oli viime vuonna Energiateollisuus ry:n laskelmien mukaan yli seitsemän prosenttia pienempi kuin edellisvuonna. Hintatilaston mukaan kaukolämmön keskihinta nousi Suomessa keskimäärin 8,7 prosenttia edellisestä vuodesta. Sekä kaukolämmön hinnat että niiden muutokset vaihtelevat voimakkaasti paikkakunnittain. Noin 30 prosenttia kaukolämmön keskimääräisestä hinnasta on veroja. Kaukolämmön hintatasoon vaikuttavia tekijöitä ovat mm. tuotantoon käytetyt polttoaineet ja niiden valmisteverot, jakeluverkoston laajuus ja taajaman rakenne, tuotantomuoto ja tuotantolaitosten ikä sekä päästökaupan kustannukset.

Kuopion Energian jakelualueella sähköä siirrettiin asiakkaille 581 GWh:a. Siirtomäärä pieneni edellisvuodesta prosenttin. Lämpöä myytiin asiakkaille 858 GWh:a, mikä on kahdeksan prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. Sähkönsiirron ja kaukolämmön kulutuksen aleneminen johtui pääosin keskimääräistä lämpimämmistä talvikuukausista.

Taloudelliset ja toiminnalliset tavoitteet saavutettiin

Kuopion Energia Liikelaitoksen liikevaihto oli 63,3 miljoonaa euroa ja ylijäämä ennen tuloutusta kaupungille oli 4,5 miljoonaa euroa. Tilikauden ylijäämä ylitti budjetoidun tulostavoitteen 0,4 miljoonalla eurolla. Omistajalle tuloutettiin 5,9 miljoonaa euroa, minkä jälkeen tilikausi oli 1,4 miljoonaa euroa alijäämäinen.

Sähkönsiirtohintojen laskeminen ja keskimääräistä lämpimämmät talvikuukaudet laskivat liikevaihtoa talousarvioon nähden. Kustannustehokkaalla toiminnalla liiketulos saatiin kuitenkin hyvälle tasolle. Onnistuimme lämmön

hankinnassa, toimintojen tehostamisessa myös henkilöstökulujen osalta ja investointien sopeuttamisessa taloustilanteeseen.

Lakimuutokset muokkaavat toimintaympäristöä

Yritysrakenteeseen ja liikelaitoksien toimintaan vaikuttava lainsäädäntö uudistettiin vuoden 2013 aikana. Kuntalain muutos edellyttää kaukolämpöliiketoiminnan yhtiöittämistä. Omistaja tekee tarvittavat selvitykset ja päätökset asiasta vuoden 2014 aikana.

Euroopan Unionin kolmas sisämarkkinapaketti tuo sähköverkkotoimintaan merkittäviä muutoksia mm. toimitusvarmuuteen, eriyttämiseen, asiakasviestintään, varautumiseen, häiriöiden hallintaan ja kohtuullisen tuoton laskentaan. Sähkönsiirron liikevaihdon oletetaan kasvavan, mutta tuloksen vaihtelevan. Taloudelliseen tulokseen vaikuttaa voimakkaasti viranomais-sääntely ja sen muutokset. Viranomais-sääntelyn tehostamisvaatimukset ohjaavat toiminnan tehostamiseen ja

jatkuvaan parantamiseen. Yleisen korotuksen muutokset vaikuttavat sallitun tuottotasoon.

Haasteelliset hiilidioksidipäästöjen vähentämistavoitteet vaikuttavat myös energiankulutuksen tehostamiseen (energiatehokas rakentaminen, lämmitysmuodot, kulutuksen seuranta). Toisaalta sähkönkulutuksen kasvuun saatava vaikuttaa halu vähentää fossiilisten polttoaineiden käyttöä, jolloin sähkön käyttö lisääntyy esimerkiksi liikennevälineissä.

Energiatehokkuus uusissa rakennuksissa, olemassa olevan rakennuskannan energiatehokkuuden parantaminen sekä lämmitysmarkkinoiden kilpailutilanne yhdessä ilmaston lämpenemisen kanssa tulevat kääntämään energiankysynnän asteittaiseen laskuun jo tämän vuosikymmenen taitteessa. Toisaalta kiinteistöjen viilennyksen tarve tulee kasvamaan luoden uusia liiketoimintamahdollisuuksia vahvoille ja luotettaville energia-alan toimijoille, jotka kykenevät tarjoamaan asiakkailleen

ympäristön ja talouden kannalta parhaan kokonaisratkaisun rakennusten lämpöolojen hallintaan.

Nämä muutokset tarjoavat mahdollisuuden koko energiatoimialan uudistamiseen – otamme haasteen vastaan!

Kari Väänänen
toimitusjohtaja
Kuopion Energia Liikelaitos

Sähköverkko

Hintakilpailukyky on kohdallaan

Kuopion Energia Liikelaitoksen sähköverkon asiakkaat saavat nauttia edullisesta siirtohinnoittelusta. Jo ennestään kilpailukykyisiä siirtohintoja laskettiin energiamaksujen osalta 10 prosentilla 1.4.2013 alkaen. Hintojen lasku aiheutti osaltaan, ettei talousarvion mukaista liikevaihtoa saavutettu. Liikevaihtoa kertyi 13,7 miljoonaa euroa, mikä on 1,8 miljoonaa euroa alle talousarvion. Kustannustehokkaalla toiminnalla liikeylijäämää kertyi kuitenkin 2,3 miljoonaa euroa.

Kuukausittaiset sähkönsiirtomäärät olivat vuonna 2013 joulukuuta lukuun ottamatta hyviä. Leudot säät eivät suoraan laskeneet sähkönsiirtomäärää, koska asiakkaiden lämmitysmuotona on pääasiassa kaukolämpö. Lisäksi jakelualueemme asiakasmäärä kasvoi 1,5 prosenttia. Sähköä siirrettiin asiakkaille 581 GWh, mikä on alle prosentin edellisvuotta vähemmän.

Toimitusvarmuus pysyi korkeana

Sähköverkon toimitusvarmuus asiakkaille oli hyvällä tasolla. Keskimäärin sähköt olivat poissa 11,5 minuuttia asiakasta kohden laskettuna. Saavutettu tulos vahvistaa, että suunnitelmallinen kaapelointi, automaation lisääminen ja ennakkoiva kunnossapito ovat tehokkaita

keinoja keskeytysaikojen kurissapitoon. Eniten vikoja aiheuttaneen Eino-myrskynkin vahingot saatiin korjattua pääosin kahdessa, kolmessa tunnissa luokun ottamatta muutamia saarikohteita.

Tiedottamiseen häiriötilanteissa panostettiin ottamalla käyttöön häiriötekstiviestit. Palvelun avulla asiakas saa automaattisesti vikatiedot omasta toimituskohteestaan. Myös internetissä toimiva keskeytyskartta uudistettiin sekä karttojen että toiminnallisuuksien osalta.

Lähes kaikki asiakkaat etäluennan piirissä

Sähköverkon asiakkaiden mittareiden uusiminen etäluettaviksi eteni suunnitellusti ja vuoden lopussa lähes kaikki asiakkaat olivat etäluennan piirissä. Etäluennan käyttöönotto on ollut vuosien 2012 ja 2013 suurin sähköverkon investointikohde.

Kaupungin laajentumisen myötä sähköverkon rakentamisen painopiste oli eteläisen kaupunkialueen uusilla kaava-alueilla Ala-Pirttiniemessä ja Saaristokaupungissa. Etelä-Kuopion sähköjakelun kasvun tukemiseen ja varmistamiseen rakennettu Matkuk- sen uusi sähköasema otettiin käyttöön. Sähköverkon investointeihin käytettiin

5,3 miljoonaa euroa. Uusia asiakkaita liitettiin 803.

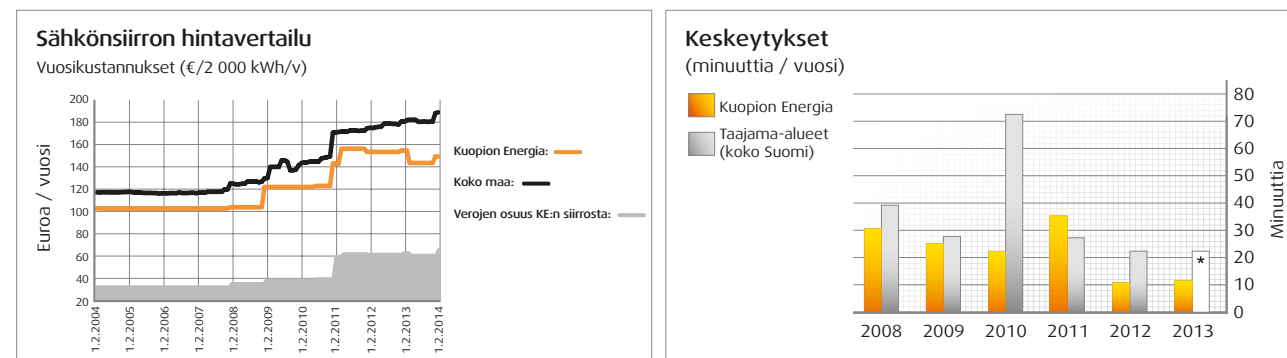
Uusi sähkömarkkinalaki voimaan 1.9.2013

Uusi sähkömarkkinalaki (1.9.2013) toi mukanaan uudistuksia, vaikka osaltaan kysymys oli alalla jo vallinneiden käytäntöjen kirjaamisesta lakiin. Toimitusvarmuuden parantamiseksi laissa on määritelty useita toimenpiteitä ja jakeluverkon kehittämiseksi ja toisaalta asiakkaan huomioimiseksi tiedottamisessa. Toimitusvarmuudelle asetettiin selkeät tavoiteajat, jotka eivät saa ylittyä myrskyn tai lumikuorman aiheuttamien vikojen seurauksena. Tavoitteet muokkaavat alan toimijoiden sähköverkkoja seuraavien 15 vuoden aikana merkittävästi.

Jakeluverkonhaltijan on toimittava mahdollisimman neutraalisti. Laki toi muutoksia muun muassa laskulla ilmoitettaviin tietoihin, jakeluverkkoyhtiön viestintään, sopimuksenteon yhteydessä annettaviin tietoihin, sähkötoimituksen virheen määrittelyyn sekä sähkötoimituksen katkaisuun. Uusi laki aiheutti lukuisia pieniä muutoksia käytännön toimintaan ja asiakasviestintään.



“Sähköverkon asiakkaat saavat nauttia edullisesta siirtohinnoittelusta.”



* Tietoa ei vielä käytettävissä.

Kaukolämpö

Uusiutuvilla polttoaineilla tuotetun kaukolämmön tarjonta voimakkaassa kasvussa

Haapaniemi 2 -voimalaitoksen poltto-tekniikan muutos mahdollisti biopoltto-aineiden tuntevan lisäyksen lämmön- tuotannossa sekä varmisti kotimaisiin polttoaineisiin pohjautuvaa energian- tuotantoa. Samalla öljyn käytöstä pääs- tiin lähes kokonaan eroon. Öljyä tarvi- taan enää kovimmilla pakkasilla eri puolilla kaupunkia sijaitsevilla lämpö- keskuksilla lisä- ja varapolttoaineena.

Kaatopaikkakaasun määrä lämmön- tuotannossa kasvoi reilusti Kuopion jätekeskuksen lisääntyneen ja tehos- tuneen kaasun talteenoton ansiosta. Li- säksi Kuopion Energia Oy teki Biotehdas Oy:n kanssa ostosopimuksen jätekes- kuksen alueelle tulevan biokaasulaitok- sen biohajoavasta jätteestä tuottamas- ta kaasusta, joka on tarkoitus hyödyntää sähkön- ja lämmöntuotantoon Pitkälä- hen lämpökeskustontille sijoitettavassa moottorivoimalaitoksessa.

Biopolttoaineiden käytön osuus vuon- na 2013 oli 44 prosenttia. Se on kas-

vanut viime vuosina voimakkaasti, sillä vuonna 2010 uusiutuvien polttoainei- den osuus oli vain viisi prosenttia. Polt- toturpeen käyttö on ollut vastaavasti laskussa. Vuoden alussa myyntiin tul- leet Puu- ja Tarkkalämpö -tuotteet tar- joavat asiakkaille mahdollisuuden valita lämmönlähteekseen täysin uusiutuvilla polttoaineilla tuotetun kaukolämmön.

Lämmin vuosi pienensi asiakkaiden kaukolämmön tarvetta

Maaliskuuta lukuun ottamatta vuoden 2013 talvikuukaudet olivat poikkeuk- sellisen lämpimiä ja etenkin loppuvuosi elettiin leudossa säässä. Kokonaisuudes- saan vuosi oli Kuopiossa keskilämpötilal- taan 1,1 astetta normaalia lämpimämpi ja peräti 1,9 astetta edellisvuotta läm- pimämpi.

Kaukolämpöä toimitettiin asiakkaille 858 GWh, mikä oli kahdeksan prosent- tia edellisvuotta vähemmän. Kauko- lämmön kulutuksen aleneminen johtui pääosaltaan keskimääristä lämpimäm- mistä talvikuukausista. Myös rakennus- ten yhä parempi energiatehokkuus nä- kyy laskevana trendinä kiinteistöjen

lämmitystarpeissa. Lämpötilakorjattu- na kaukolämmön toimitus oli kuitenkin noin prosentin enemmän edellisvuo- teen verrattuna kasvaneen asiakas- määrän ansiosta. Liikevaihtoa lämmön- myynnistä kertyi 49,3 miljoonaa euroa, mikä oli 4,1 miljoonaa alle talousarvion. Myyntitulot kasvoivat kuitenkin 2,5 mil- joonalla eurolla edellisvuoteen verrat- tuna lokakuussa 2012 tehtyjen hinnan- korotusten seurauksena. Vuoden 2013 aikana ei tehty hinnantarkistuksia. Lämpöenergian hankinta oli yhteensä 956 GWh, josta 96 prosenttia ostettiin Kuopion Energia Oy:n Haapaniemen voimalaitokselta ja loput tuotettiin omilla öljykäyttöisillä lämpökeskuk- silla (22,1 GWh), kaatopaikkakaasulla (11,4 GWh) sekä alueverkkojen osal- ta ostolämpönä lämpöyrittäjiltä (yht. n. 7 GWh). Maksimi lämmöntarve oli 18. päivänä tammikuuta klo 9:00, jolloin suurin tuntikeskiteho oli 318 MW.

Toimitusvarmuus pysyi korkealla tasolla

Kaukolämmön toimitus asiakkaille su- jui ilman suuria häiriöitä. Kaukolämmön toimituksen keskeytysaika lämmityskau-

“Puu- ja Tarkkalämpö -tuotteet tarjoavat asiakkaille mahdollisuuden valita lämmönlähteekseen täysin uusiutuvilla polttoaineilla tuotetun kaukolämmön.”



den aikana oli keskimäärin 15,5 minuut- tia asiakasta kohden laskettuna. Saavu- tetta tasoa voidaan pitää erinomaisena, sillä samankokoisten kaukolämpöyhtiöi- den vastaava luku on 50–70 minuuttia.

Lämpöenergiamittareiden etäluenta eteni suunnitellusti

Pientaloasiakkaiden lämpöenergiomit- tareiden liittäminen etäluentaan eteni suunnitellusti ja vuoden lopulla oli yli 60 prosenttia pientalokohteista etä- luennan piirissä. Kaikki kaukolämmön kohteet saadaan etäluentaan vuo- den 2014 aikana. Etäluenta mahdollis-

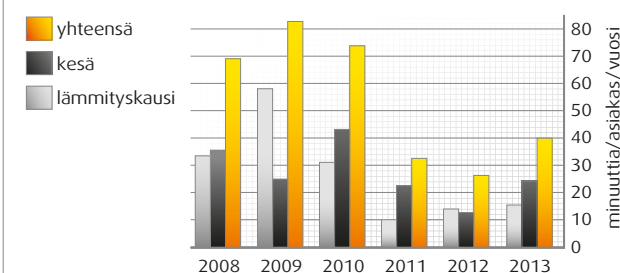
taa asiakkaille Kuopion Energian tarjoa- mien internet-pohjaisten palvelujen avulla tarkan kulutuksen seurannan ja energiankäytön tehostamisen.

Kaukolämpöverkko laajeni uusille alueille etelään ja pohjoiseen

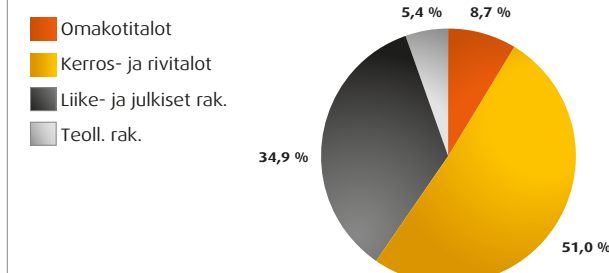
Kaupungin laajentumisen myötä kau- kolämpöverkkojen rakentamisen pai- nopiste oli Ala-Pirttiniemessä ja Saa- ristokaupungissa. Kaukolämpöverkkoa rakennettiin myös lämmitysmuodon vaihtajille Rypysuolla, Linnanpellolla ja Niiralassa. Lisäksi Sorsasalonsiirtojo- don valmistumisen jatkoksi rakennet-

tiin kaukolämpöverkkoa Virranniemen- ja Lukkosalmientien alueella asiakkaiden liittymistarpeiden mukaisesti. Vehmer- salmella saneerattiin vuonna 2007 puutteellisesti rakennetusta jakeluver- kostosta noin puolet. Kaukolämmön in- vestointeihin käytettiin n. 3,2 miljoonaa euroa. Uusia asiakkaita liitettiin 163. Pientaloja liittyistä oli 117, joista läm- mitysmuodon vaihtajia 16. Lämmitet- tävä rakennustilavuus oli vuoden lopu- sa 25,3 milj. m³ (kasvua 0,58 milj. m³) ja asiakasmäärä 5716, joista pientalo- ja 3578.

Keskeytykset vuodessa



Lämmön myynnin jakautuminen 2013



Tuloslaskelma 1.1.–31.12.2013

(1000 €)	2013	2012
Myyntituotot		
Sähkön siirto	13 392	14 471
Lämmön myynti	49 284	46 791
Muut myyntitulot	597	694
LIKEVAIHTO	63 273	61 956
Liiketoiminnan muut tuotot	389	1 209
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Sähkön ostot	1 306	1 298
Lämmön osto	39 139	35 285
Kantaverkkomaksut	2 067	1 838
Polttoaineiden ostot	1 237	2 868
Muut aineet ja tarvikkeet	426	563
Palvelujen ostot	489	429
	44 664	42 254
Henkilöstökulut	3 245	3 788
Poistot ja arvonalentumiset	6 910	6 844
Liiketoiminnan muut kulut	4 352	3 847
LIIEYLIJÄÄMÄ/ALIJÄÄMÄ	4 491	6 432
Rahoitustuotot ja -kulut		
Korko- ja muut rahoitustuotot	6	28
Korko- ja muut rahoituskulut		
Korkokulut	11	21
YLIJÄÄMÄ/ALIJÄÄMÄ ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	4 486	6 439
Tuloutus kaupungille/peruspääoman korko	5 900	5 900
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ/ALIJÄÄMÄ	-1 414	539

Tase 31.12.2013

(1000 €)	2013	2012
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Atk-ohjelmat	106	99
	106	99
Aineelliset hyödykkeet		
Rakennukset ja rakennelmat	6 858	6 986
Sähköverkosto	15 729	15 608
Lämpöverkosto	21 301	19 899
Tuotannolliset koneet ja laitteet	7 269	6 166
Muut koneet ja kalustot	1 016	761
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	36	1 203
	52 209	50 623
Sijoitukset		
Muut saamiset saman konsernin yrityksiltä	2	2
	2	2
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	540	578
Öljyvarasto	3 985	4 475
	4 525	5 053
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	89	33
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	18 148	15 259
Muut saamiset	70	241
Siirtosaamiset	54	33
	18 361	15 566
Rahat ja pankkisaamiset		
Kassavarat ja pankkisaamiset	1 949	6 363
Pitkäaikaiset pankkisaamiset		
	77 152	77 706
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Peruspääoma	10 951	10 951
Edellisten tilikausien ylijäämä	14 704	14 166
Tilikauden ylijäämä/alijäämä	-1 414	539
	24 241	25 656
PAKOLLISET VARAUKSET		
Eläkevaraukset	0	126
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut ja muut velat		
Liittymismaksut	36 819	35 019
Lyhytaikainen		
Lainat Kuopion kaupungilta	3 206	4 056
Saadut ennakkomaksut	492	0
Ostovelat	1 422	1 562
Ostovelat saman konsernin yrityksille	5 732	8 745
Muut lyhytaikaiset velat	889	871
Velat valtiolle	3 849	1 001
Siirtovelat	502	670
	16 092	16 905
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	77 152	77 706

Rahoituslaskelma 1.1.–31.12.2013

(1000 €)	2013	2012
LIKELAITOKSEN TOIMINNAN JA INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Toiminta		
Liikelyljäämä	4 491	6 432
Poistot ja arvonalentumiset	6 910	6 844
Rahoitustuotot ja -kulut	-5 905	-5 893
Muut tulorahoituksen korjauserät	-126	-9
	5 370	7 374
Investoinnit		
Investointimenot	8 531	10 543
Rahoitusosuudet investointimenoihin	-19	-56
Pysyvien vastaavien hyödykkeiden luovutustulot	-9	-727
	-8 503	-9 760
	-3 133	-2 386
TOIMINNAN JA INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Lainakannan muutokset	-850	1 574
	-850	1 574
Oman pääoman muutokset		
Ylijäämän palautus kunnalle	0	-1 000
Vieraan pääoman muutokset		
Liittymismaksujen muutos	1 799	2 335
Muut maksuvalmiuden muutokset		
Vaihto-omaisuuden muutos	528	578
Saamisten muutokset kuntayhtymältä	-2 890	-7 698
Saamisten muutokset muilta	95	82
Korottomien velkojen muutos kuntayhtymältä	-3 013	4 139
Korottomien velkojen muutos	3 050	-1 382
	-1 281	-1 372
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
	-4 414	-3 758
RAHAVAROJEN MUUTOS		
Rahavarojen muutos		
Kassavarat 31.12.	1 949	6 363
Kassavarat 1.1.	-6 363	-10 121
	-4 414	-3 758

Sähköverkon tuloslaskelma 1.1.–31.12.2013

(1000 €)	2013	2012
LIKEVAIHTO		
Sähkön siirto	13 392	14 471
Muut myyntitulot	358	375
MYNTITULOT YHTEENSÄ	13 750	14 846
Sisäinen myynti	108	137
LIKEVAIHTO	13 858	14 983
Liiketoiminnan muut tuotot	263	271
MATERIAALIT JA PALVELUT		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkö	1 222	1 209
Muut ostot tilikauden aikana	159	187
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkko- ja kantaverkkopalvelumaksut	2 065	1 838
Muut ulkopuoliset palvelut	273	188
MATERIAALIT JA PALVELUT YHTEENSÄ	3 719	3 422
HENKILÖSTÖKULUT		
Palkat ja palkkiot	1 369	1 259
Eläkekulut	22	110
Henkilösivukulut	269	281
	1 660	1 650
Suunnitelman mukaiset poistot	3 620	3 519
Liiketoiminnan muut kulut	2 570	2 134
Vuokratulot	241	161
Sisäiset kulut	7	94
LIIEYLIJÄÄMÄ/ALIJÄÄMÄ	2 304	4 274
Rahoitustuotot ja -kulut		
Korko ja muut rahoitustuotot		
Muilta	3	14
Korko ja muut rahoituskulut		
Korkokulut	-5	-9
Peruspääoman korko	-2 655	-2 655
VOITTO/TAPPIO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	-353	1 624
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ/ALIJÄÄMÄ	-353	1 624

(1000 €)	2013	2012
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet/atk-ohjelmat	63	93
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	63	93
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	24 291	22 110
Muut aineelliset hyödykkeet	82	589
Ennakkomaksut ja keskener.hankinnat	19	
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	24 392	22 699
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	4 999	2 183
Saamiset muilta	105	231
Rahat ja pankkisaamiset	1 477	5 803
Muut rahoitusvarat	3	3
Saamiset yhteensä	6 584	8 220
VASTAAVAA YHTEENSÄ	31 039	31 012
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Peruspääoma	5 031	5 031
Edellisten tilikausien ylijäämä	9 912	8 625
Tilikauden ylijäämä/alijäämä	-352	1 287
	14 591	14 943
PAKOLLISET VARAUKSET		
Eläkevaraukset	0	126
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Liittymismaksut	12 247	11 608
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Velat saman konsernin yrityksille	287	348
Velat muille	2 254	2 584
Lainat saman konsernin yrityksiltä		
Lainat Kuopion kaupungilta	1 660	1 403
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	31 039	31 012

Tunnusluvut (laskentakaavat sivulla 34)	2013	2012
Käyttökate (%)	18,0	21,4
Investointien omarahoitus (%)	155,0	148,9
Käyttöomaisuuden poistoaika (v)	7,6	7,4
Sijoitetun pääoman tuotto (%)	7,4	10,6
Oman pääoman tuotto (%)	18,5	25,1

GWh

Source / Intermediate Flow	Value (GWh)	Destination / End Use	Value (GWh)
Sähkön osto	231,3	Öljy	50,7
Puu	749,6	Biokaasu	12,7
Kivihiili	41,7	Vesikattilat / öljy	24,3
Turve	884,6	Öljy	26,4
Energian kokonaismäärä	1970,6	Kaukolämmön tuotantohäviöt / voimalaitos	213,0
Puu	749,6	Kaukolämmön tuotantohäviöt / vesikattilat	2,5
Turve	884,6	Omakäyttö	9,4
Haapaniemen voimalaitos: käytetyt polttoaineet	1702,3	Verkostohäviöt	110,2 (11,4 %)
Sähkön kokonaistuotanto	448,5	Käyttö omaan toimintaan	1,8
Tuotanto	391,4		
Sähkön kokonaistuotanto	973,5		
Voimalaitos	939,0		
Vesikattilat	34,5		
Sähkön hankinta	622,6		
Kaukolämmön hankinta	964,1 (100 %)		
Kulutus	853,9 (88,6 %)		
Myynti	852,1 (88,4 %)		
Asuinrakennukset	510,2 (59,9 %)		
Julaiset- ja liikerakennukset	295,4 (34,7 %)		
Teollisuusrakennukset	46,5 (5,5 %)		
Vähittäismyynti	590,4		
Omakäyttö	57,2		
Tukkumyynti	32,2		

Tunnuslukujen laskentakaavat

Osakeyhtiön tunnuslukujen laskentakaavat

- **Liikevoittoprosentti** = liikevoitto / liikevaihto x 100 %

$$\frac{4\,993\,758}{72\,034\,678} \times 100 \% = 6,9 \%$$

- **Oman pääoman tuottoprosentti** = voitto ennen satunnaisia eriä /

(omapääoma 1.1. + tilinpäätössiirrot 1.1. + omapääoma 31.12. + tilinpäätössiirrot 31.12.) / 2 x 100 %

$$\frac{-1\,469\,698}{(16\,405\,057 + 4\,430\,662 + 15\,310\,922 + 4\,423\,754) / 2} \times 100 \% = -7,2 \%$$

- **Sijoitetun pääoman tuottoprosentti** = (voitto ennen satunnaisia eriä + rahoituskulut) / (omapääoma 1.1. + tilinpäätössiirrot 1.1. + korollinen vieraspääoma 1.1. + omapääoma 31.12. + tilinpäätössiirrot 31.12. + korollinen vieraspääoma 31.12.) / 2 x 100 %

$$\frac{(-1\,469\,698 + 6\,543\,953)}{(16\,405\,057 + 4\,430\,662 + 134\,190\,503 + 4\,285\,385 + 15\,310\,922 + 4\,423\,754 + 147\,962\,251 + 6\,229\,826) / 2} \times 100 \% = 3,0 \%$$

- **Omavaraisuusaste** = (omapääoma + tilinpäätössiirrot) / (taseen loppusumma – saadut ennakkomaksut) x 100 %

$$\frac{(15\,310\,922 + 4\,423\,754)}{(201\,878\,803 - 616\,578)} \times 100 \% = 9,8 \%$$

- **Maksuvalmius, quick ratio** = (lyhytaikaiset saamiset + rahat ja pankkisaamiset) / (lyhytaikainen vieraspääoma – saadut ennakkomaksut)

$$\frac{(27\,225\,937 + 14\,778\,995)}{(34\,181\,875 - 616\,578)} = 1,3$$

Liikelaitoksen tunnuslukujen laskentakaavat

- **Käyttökateprosentti** = 100 % x (liikevoitto + poistot) / liikevaihto

$$\frac{11\,401\,293}{63\,273\,098} \times 100 \% = 18,0 \%$$

- **Investointien omarahoitus** = 100 % x (ylijäämä + peruspääoman korko + poistot + liitt.maksut) / tilikauden investoinnit

$$\frac{(-1\,414\,241 + 5\,900\,000 + 6\,910\,084 - (36\,818\,786 - 35\,019\,344))}{8\,511\,853} \times 100 \% = 155,0 \%$$

- **Käyttöomaisuuden poisto aika** = käyttöomaisuuden kirjanpitoarvo vuoden lopussa / tilivuoden poistot

$$\frac{(105\,918 + 52\,209\,348)}{6\,910\,084} = 7,6 \text{ v}$$

- **Sijoitetun pääoman tuotto** = 100 % x (tulos ennen satunnaisia eriä + peruspääoman korko + korkokulut) / koroll. velat + oma pääoma + liitt. maksut

$$\frac{(-1\,414\,241 + 5\,900\,000 + 11\,333)}{(24\,241\,322 + 36\,818\,786)} \times 100 \% = 7,4 \%$$

- **Oman pääoman tuotto** = 100 % x (tulos ennen satunnaisia eriä + peruspääoman korko) / oma pääoma

$$\frac{(-1\,414\,241 + 5\,900\,000)}{24\,241\,322} \times 100 \% = 18,5 \%$$



Kuopion Energia

Postiosoite: PL 105, 70101 Kuopio

Käyntiosoite: Snellmaninkatu 25, 70100 Kuopio

www.kuopionenergia.fi