



ROVAKAIRA OY

2011

VUOSIKERTOMUS

Hyvinvointia Lappiin – Sähköä ihmisille ja yrityksille

Rovakaira Oy
Y-tunnus: 1637865-7
Kotipaikka: Rovaniemi

Suunnittelu: Sirpa Ojala
Kuvat: Sirpa Ojala
Timo Lindholm s.3
Pekka Berg s.10 yläkuva
Markku Torkko s. 16 oikea alakuva
Rovakaira s. 16 ja takakansi
Painatus: Pohjolan Painotuote Oy
Paperi: kansi: Galerie Art Silk 250g
sisus: Galerie Art Silk 130g
Takakansi: Kuva kaapelityömaalta

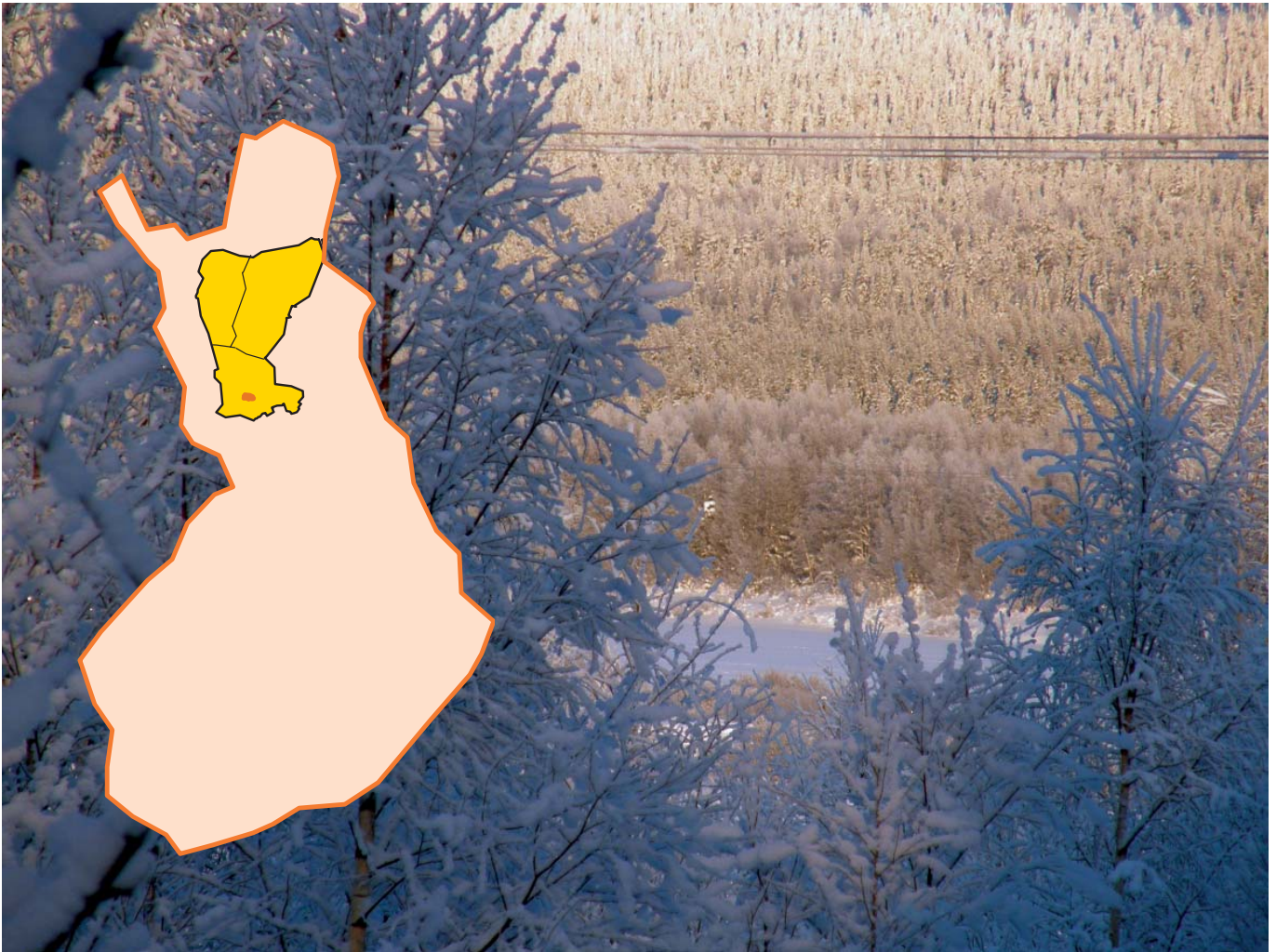
Kuvia auringon ja veden Lapista

Sisältö

Jakelualue ja toimintavuosi lyhyesti	2
Toimitusjohtajan katsaus.....	3
Katsaus toimintoihin	4 - 6
Sähkönjakelutoiminta	
Asiakaspalvelu ja markkinointi	
Sähkön vuotuinen keskeytysaika	
Verkostoinvestoinnit ja kunnossapito	
Yrityshallinto	6
Yhtiökokous	
Tilintarkastus	
Toimitusjohtaja	
Jäsenyydet ja osakkuudet	
Prokuristit	
Omistussuhteet	
Henkilöstöhallinto	7
Henkilöstö	
Tulospalkkaus	
Henkilöstön kehittäminen	
Toimintakertomus ja tietoja tilinpäätöksestä	8 - 14
Hallituksen toimintakertomus.....	8 - 9
Tunnuslukuja	9
Hallinto ja tilintarkastajat.....	10
Tuloslaskelma	11
Tase	12
Rahoituslaskelma	13
Tilinpäätöksen liitetietoja.....	13 - 14
Organisaatio 1.1.2012	15
Kuvia vuoden varrelta.....	16
Karttaliite	17

(Suluissa vuoden 2010 luvut)

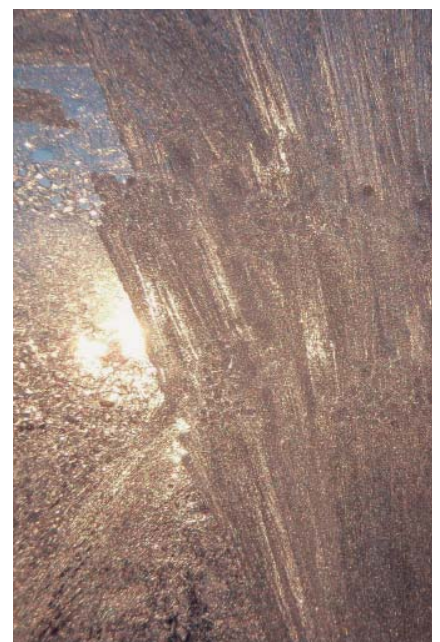
Jakelualue



Toimintavuosi lyhyesti

- Uusia käyttöpaikkoja tuli 510
- Etäluettavia mittareita oli vuoden lopussa asennettuna 1/3:lla asiakkaista
- Uusi sähköasema Valajaskoskelle
- Vuoden keskilämpötila keskimääräistä 2,7 °C lämpimämpi
- Energiapolar Oy menestyi lappilaisena sähkönmyyjänä

	2011	2010
Liikevaihto, milj. €	13,9	14,3
Liikevoitto, milj. €	1,3	2,2
Tilikauden voitto, milj. €	1,2	1,3
Sähkön siirto asiakkaille, GWh	606	632
Henkilöstön määrä 31.12.	69	69
Käyttöpaikkoja 31.12.	28 899	28 378



Toimitusjohtajan katsaus



Vuosi 2011 oli poikkeuksellisen draamaattinen niin kansainvälisen talouden kuin kotimaisen sähkönjakelunkin osalta. Euroalueen vaikeudet ja maailmantalouden painopisteen muutokset heijastuivat monella tavalla kotoiseen ilmapiiriin ja myös talouden näkymiin. Tulevaisuuden kehityspolut ovat ainakin osittain sumun peitossa. Edessä on varmaan kipeitäkin ratkaisuja. Talouden realiteetit ja tarve rakenteellisiin muutoksiin muodostavat hankalan yhtälön.

Sähkön jakeluala sai vuoden viimeisinä päivinä valtavasti julkisuutta. Poikkeuksellisen rajujen myrskyjen seurauksena sadat tuhannet asiakkaat jäivät sähköittä. Pisimmät keskeytysajat venyivät jopa lähes kahteen viikkoon. Tapahtumat aiheuttavat varmasti alan pelisääntöjen uudelleen harkintaa. On toivottavaa, että päätöksiä ja muutoksia tehdään analyttisesti pohtimalla kaikki seurauksivaikutukset. Tunnekuohussa, tai tarpeessa ylipäänsä tehdä jotakin, saattaa seurauksena olla, että mennään vanhan sananlaskun mukaisesti ojasta allikkoon. On huomioitava, että verkkoyhtiöitä on Suomessa kymmeniä erikokoisia. Olosuhteet maan eri osien välillä vaihtelevat suuresti. Mitään yksiselitteistä patenttiratkaisua sähkönjakelun luotettavuuden parantamiseksi ei ole. Ohjauksen tulisi keskittyä alalle asetettaviin tavoitteisiin, ei yksityiskohtaisten keinojen määräämiseen. Toki ala tarvitsee lainsäätäjän tukea sille, että tulevaisuuden sähköverkkoja voidaan toteuttaa teknisesti ja taloudellisesti nykyistä järkevämällä

reunaehdoilla. Esimerkiksi tiealueiden käyttö kaapelien ja teiden reunojen käyttö ilmajohtojen sijoitukseen tulisi olla itsestäänselvyys. Tahtotila on koko yhteiskunnassa yhteinen: pitkistä sähkökatkoista halutaan eroon.

Kulunut vuosi

Yhtiön liikevaihto vuonna 2011 oli noin 13,9 miljoonaa euroa. Tilikauden tulokseksi muodostui 1,2 miljoonaa euroa. Tulos oli omistajien asettamien tavoitteiden mukainen ja mahdollistaa 1,1 miljoonan euron suuruisen osingonjaon. Asiakashintamme olivat entiseen tapaan eräät Suomen edullisimmista. Sähkön siirtomäärä laski vuositasolla noin 4 %; siirto asiakkaille oli 606 GWh. Siirtomäärän lasku johtui pääsääntöisesti normaalia lämpimämmästä vuodesta, mikä heijastui erityisesti sähkölämmitysenergian kulutukseen. Vuosien 2009 ja 2010 aikana koettiin valtakunnan mittakaavassakin poikkeuksellinen, lähes 25 %, siirtomäärän kasvu. Sähköverkkoon liitettiin 364 uutta liittymää ja asiakasmäärä kasvoi noin 500 asiakkaalla.

Sähkön laatu pysyi hyvänä, keskimääräinen vioista aiheutuva keskeytysaika asiakasta kohden oli vajaa kaksi tuntia vuodessa. Yhtiö investoi 6,4 miljoonaa euroa. Merkittävin osa investoinneista liittyi sähköverkon kehittämiseen ja saneeraamiseen. Etäluettavia mittareita oli vuoden lopussa asennettuina yli 9 000 kappaletta eli noin kolmannes kokonaismäärästä. Investoinnit olivat lähes 50 % liikevaihdosta.

Yhtiön suurimmat omistajat Rovaniemen kaupunki sekä Kittilän ja Sodankylän kunnat selvittivät omistajapolitiittisia näkemyksiään suoraan tai välillisesti omistamisissaan eri energia-alan yrityksissä. Työn lopputulos antaa vankan tuen yhtiön strategian toimeksi panoon ja eri kehityshankkeiden toteutukseen.

Yhteispohjoismainen markkinamalli

Yhteispohjoismaisia sähkön vähittäismarkkinoita on kehitelty viranomaisvetoisesti useimpien toimijoiden näkemyksiä huomioimatta. Toistetakoon tässä monessa yhteydessä usein esitetty tulevaisuudenkuva.

Toimintamalli, jossa myyjäyhtiöillä on yksinomainen laskutusosoikeus ja ensisijainen asiakaspalveluoikeus, veisi kehityksen asiakkaiden ja useimpien toimijoiden kannalta täysin väärään suuntaan. Muutokset heikentäisivät asiakaspalvelua, keskittäisivät markkinat muutaman suuren myyjän käsiin sekä lisäisivät huomattavasti hallinnollisia kustannuksia muun muassa uusien tietojärjestelmien vuoksi. Vuodenvaihteen myrskytuhot avasivat toivottavasti silmät sähkönjakelijan asiakaspalvelun merkityksestä erityisesti poikkeustilanteissa. Monella toimijalla oli suuria vaikeuksia pitää asiakaskuntansa ajan tasalla tilanteesta ja vastaanottaa asiakkaiden viestejä. Voi vain kysyä minkälainen kaaos asiakaspalvelussa olisi ollut, jos se olisi ollut hajautettuna kymmenille, maantieteellisesti ympäri Pohjoismaita sijaitsevien myyjien puhelinvastaajille. Verkkoyhtiöllä ei voi olla reservissä työvoimaa, joka ottaisi vastuun asiakaspalvelusta vain silloin kun hätä ja palvelutarve ovat suurimmillaan.

Yhteispohjoismainen vähittäismarkkina on kannatettava visio. Toteutusmallien pitäisi kuitenkin olla asiakkaiden edut turvaavia ja kustannusvaikutuksiltaan alan toimijoille ja sitä kautta asiakkaille säästöjä ja aiempaa parempaa palvelua tuovia. Taustaoletus, että kilpailu ei toimi, on hivenen outo. Esimerkiksi Rovakairan alueelle myy sähköä tätä kirjoitettaessa yli 50 sähkönmyyjää, ja myyjien markkinaosuudet vaihtelevat.

Tulevaisuudennäkymiä

Erityisen ilahduttavaa on, että talouden positiiviset vireet ovat vahvat kaikissa toimialueemme kunnissa Rovaniemellä, Kittilässä ja Sodankylässä. Matkailu kehittyy, kaivos-teollisuus on jo valtakunnan tasollakin yksi mahdollisista kasvun vetureista ja pohjoiset liikenneväyliin liittyvät hankkeet alkavat olla toiveiden sijasta realistisia ja kannattavia investointimahdollisuuksia.

Kiitän yhtiön hallintoa ja henkilökuntaa aktiivisesta ja ammattitaitoisesta työstä yhtiön ja maakunnan parhaaksi.

Tapio Jalonen
Toimitusjohtaja

Katsaus toimintoihin

Sähkönjakelutoiminta

Sähköä siirrettiin jakelualueemme asiakkaille 606 miljoonaa kilowattituntia. Poikkeuksellisen lämpimästä vuodesta johtuen siirtomäärä pieneni 4,2 % edellisestä vuodesta. Erityisesti vuoden loppupuoli oli hyvin lämmin, koko vuoden osalta keskilämpötila oli 2,5 astetta pitkäaikaisen keskiarvon yläpuolella. Esimerkiksi Sodankylässä vuoden 2011 keskilämpötila oli mitaushistorian toiseksi lämpimin. Rovakairan jakelualueella sähkölämmitys on yleinen lämmitysmuoto ja siksi ulkolämpötila vaikuttaa voimakkaasti sähkönsiirtomäärään.

Asiakkaiden tekemien energiansäästötoimenpiteiden voidaan olettaa alentaneen jonkin verran kokonaiskulutusta. Toimenpiteiden todellista vaikutusta on vaikea arvioida, koska vaikuttavia tekijöitä on useita. Esimerkiksi öljylämmityksen korvaaminen maalämmöllä parantaa energiatehokkuutta ja vähentää primäärienergian tarvetta, mutta lisää sähkönkulutusta.

Yleisten suhdanteiden epävarmuudesta huolimatta rakentaminen oli yhtiön alueella vilkasta ja verkkoon liitettiin uusia käyttöpaikkoja edellisvuosia selvästi enemmän.

Käyttöpaikkojen määrän muutos vuoden aikana:

Käyttöpaikat vuoden alussa	28 378
Uudet käyttöpaikat	510
Tilapäiset käyttöpaikat	41
Purettut käyttöpaikat	-30
Käyttöpaikkoja vuoden lopussa	28 899

Yhtiön siirtohintoja korotettiin vuoden alussa keskimäärin 6,7 %. Rovakairan siirtohintaa on sähkölämmittäjille edelleen Suomen edullisimpia (vrt. oheinen hintavertailu).

Asiakaspalvelu ja markkinointi

Asiakaspalvelulle vuosi 2011 oli normaalia vilkkaampi. Asiakkaiden yhteydenottoja ja asiakaskäyntejä oli vuoden aikana noin 25 000, mikä on merkittävästi enemmän kuin edellisenä vuonna. Yhteydenotot koskivat lähinnä tasaustaskuun, etäluettavien mittareiden vaihtoon, uusiin liittymiin ja energian säästämiseen liittyviä asioita. Energiapolarin Lapin ulkopuolisten asiakkaiden palvelun siirtyminen Rovakairan asiakaspalvelun hoidettavaksi mahdollisti uuden asiakastietojärjestelmän käyttöönoton etuajassa. Rovakairan osalta uuden asiakastietojärjestelmän käyttöönotto siirtyi vuodelle 2012.

Perinteiseen tapaan osallistuimme rakentajamessuille ja olimme mukana energiansäästöviikon teemapäivillä. Järjestimme Rovaniemellä yhteisen tapahtuman paikallisten energiayhtiöiden kanssa Energiasäästöviikon yleistemalla ”Osallistumme”. Luentoja sisältävä tilaisuus keräsi yhteensä sadan henkilön yleisön. Erityistä kiinnostusta herättivät erilaiset käytölaitteet, joiden todellista sähkönkulutusta oli mitattu useamman viikon ajalta. Samantyyppiset tilaisuudet järjestettiin Kittilässä ja Sodankylässä. Sodankylässä tilaisuus järjestettiin yhteistyössä Lapin Kansan kanssa.

Tilaisuus keräsi ennätyksellisen määrän energiansäästöä kiinnostuneita sodankyläläisiä.

Yläkoulun päättävät ikäluokat eli ysiluokkalaiset saivat tietoa energia-alasta Energiaa Pohjois-Suomessa -tilaisuuksissa. Sähköistä asiaa pääsi kuuntelemaan noin 450 oppilasta Rovakairan jakelualueen kouluista.

Maanomistajatilaisuuksia pidettiin useana iltana lähinnä Ylä-Kemijoen alueella ja Kittilässä. Tilaisuuksissa kävi kiinnostuneita ja aktiivisia maanomistajia noin 60. Maanomistajille kerrottiin muun muassa mahdollisuudesta uusia jakelualuetta koskevia vanhentuneita johtoaluesopimuksia. Uusilla sopimuksilla myötävaikutetaan siihen, että verkon kunnossapidosta aiheutuvat kustannukset ja näiden toimenpiteiden maa- ja metsätaloudelle aiheuttamat vahingot ja haitat ovat mahdollisimman vähäiset.

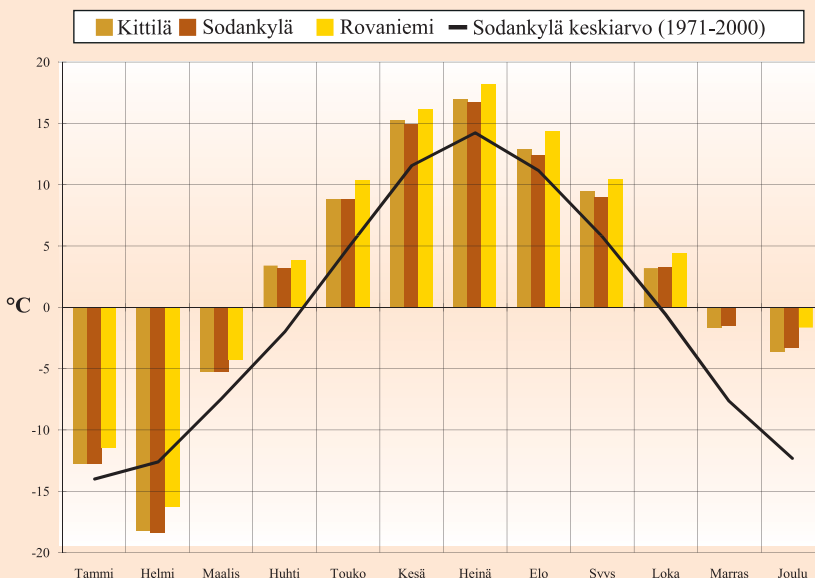
Asiakkaamme saavat kaikkia sähkön jakeluun ja myyntiin liittyviä neuvonta-, laskutus- ja myyntipalveluja kaikissa toimialueemme kunnissa paikallisessa toimipisteessämme. Osittain omistamamme myyntiyhtiö Energiapolar Oy käyttää samaa palveluverkostoa, jolloin asiakas saa kustannustehokkaasti kaiken tarvitsemansa palvelun yhdestä paikasta. Useiden energiayhtiöiden yhteinen asiakastietojärjestelmä tuo valmistuksessaan lisää tehokkuutta ja parantaa asiakaspalvelun laatua. Lisäksi yhteisen järjestelmän myötä tulee mahdolliseksi yhtiöiden välinen, entistä laajempi yhteistyö asiakaspalvelun edelleen kehittämiseksi.

Sähkön vuotuinen keskeytysaika

Asiakkaamme joutuivat verkostovikojen vuoksi olemaan keskimäärin 1,8 (1,6) tunnin ajan ilman sähköä. Tämä keskeytysaika aiheutui 99-prosenttisesti keskijännitevieoista. Huolto-, korjaus- ja kytkentätöiden vuoksi keskeytyi sähkönjakelu asiakkailta yhteensä noin 0,5 tunnin ajaksi. Kokonaiskeskeytysajaksi tuli näin 2 tuntia 18 minuuttia.

Keski- ja pienjänniteverkon huolto-, korjaus- ja kytkentätöiden keskeytyksistä asiakkaille aiheutuvaa haittaa on pyritty vähentämään ennakkoon postitetuilla asiakaskohtaisilla tiedotekorteilla. Keskeytyskortteja lähetettiin 5 975. Keskijänniteverkon sähkönjakelu keskeytettiin rakennus- ja kunnossapitotöiden vuoksi 157 (184) kertaa.

Kuukauden keskilämpötilat 2011



Keskijänniteverkostossa oli kaikkiaan 1 282 (1 444) vikaa. Sähköasemien pika- ja aikajälleenkytkennän automatiikka selvitti näistä 91 %. Korjaustoimenpiteitä vaati 124 (99) vikaa. Lumi ja jää (tykky) aiheuttivat vikoja kaksi kertaa enemmän kuin edellisvuonna. Kaksi pisintä suurjännitevikaa aiheuttivat noin 9 tunnin keskeytyksen. Lyhyitä, ohimeneviä vikoja, räpsyjä (kesto alle yksi sekunti), oli vähemmän kuin edellisvuonna. Niistä 56 % oli kesä-, heinä- ja elokuulla ja ne olivat pääosaltaan ukkosen aiheuttamia. Tammi- ja helmikuulla tykkylumi aiheutti 19 % vuoden räpsyistä.

Pienjänniteverkoston vikoja on ollut viime vuosina keskimäärin 120. Vuonna 2011 vikamäärä oli 152 (89). Tykkylumi aiheutti tavallista enemmän vikoja pj-verkossa. Vioista 43 % aiheutui ohimenevistä vioista (korjaantuivat sulakkeenvaihdolla). Verkon rakenne- ja hoitoviat aiheuttivat 24 % ja ulkopuoliset tekijät 21 % vioista.

Olemme valtakunnallisen suosituksen mukaisesti sitoutuneet maksamaan ns. räpsyhyvityksiä niille asiakkaille, joilla lyhytaikaisia keskeytyksiä on suositusrajoja enemmän. Muut yhtiöt eivät ole näihin korvauksiin sitoutuneet, vaan ovat maksaneet korvauksia ainoastaan satunnaisesti asiakasreklaamatioiden yhteydessä. Rovakaira Oy:n alueella lyhytaikaisten keskeytysten suositusraja ylittyi 951 asiakkaalla vuonna 2011.

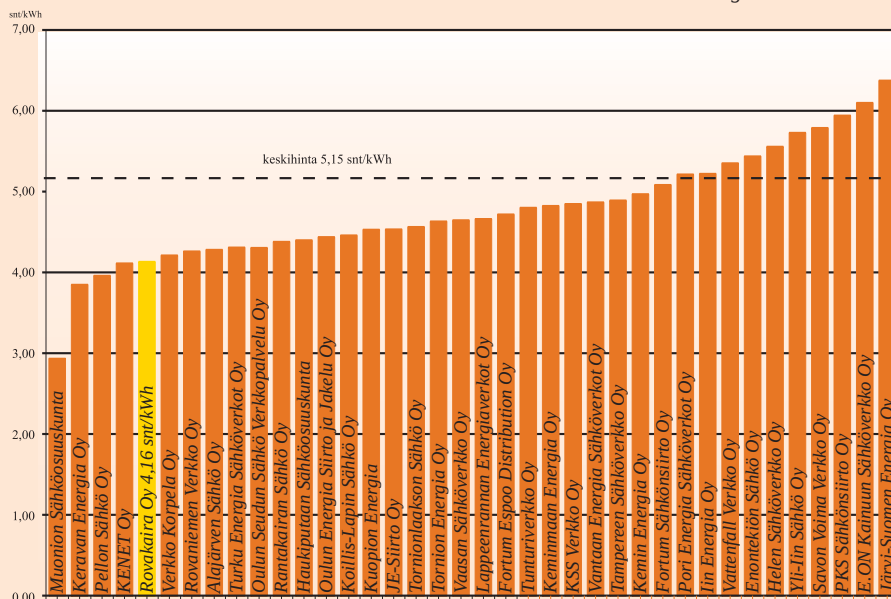
Lain mukaan asiakas saa korvausta yli 12 tunnin keskeytyksistä. Rovakaira Oy on laajentanut vapaaehtoisesti korvausvastuutaan valtakunnallisen suosituksen mukaisesti kaikkiin normaaliolosuhteiden yli 8 tunnin jakeluverkkovikoihin. Korvaukset maksetaan automaattisesti ilman asiakasreklaamatiota. Vuonna 2011 korvauksia maksettiin 34 asiakkaalle. Rovakaira pyrkii kaikessa toiminnassaan hyvään latuun ja tavoite on, että toiminnan kehittämisen ansiosta korvauksia jouduttaisiin maksamaan mahdollisimman vähän.

Verkostoinvestoinnit ja kunnossapito

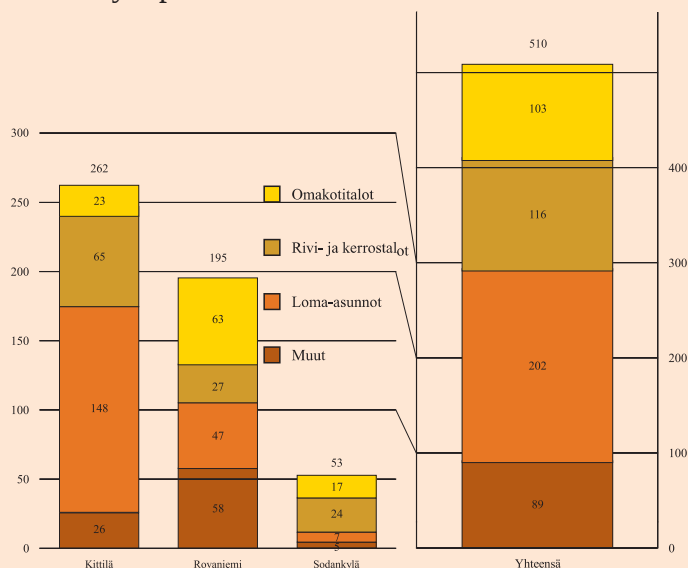
Vuoden aikana liitettiin uusia asiakkaita 510 (374) kpl, mikä on selvästi enemmän kuin muutamina edellisinä vuosina. Rovaniemen alueella lisäykset ovat edellisen vuoden tasolla, mutta erityisesti Kittilän ja Sodankylän alueilla rakentaminen on vilkastunut.

Siirtohinnot 20 000 kWh/a 1.1.2012

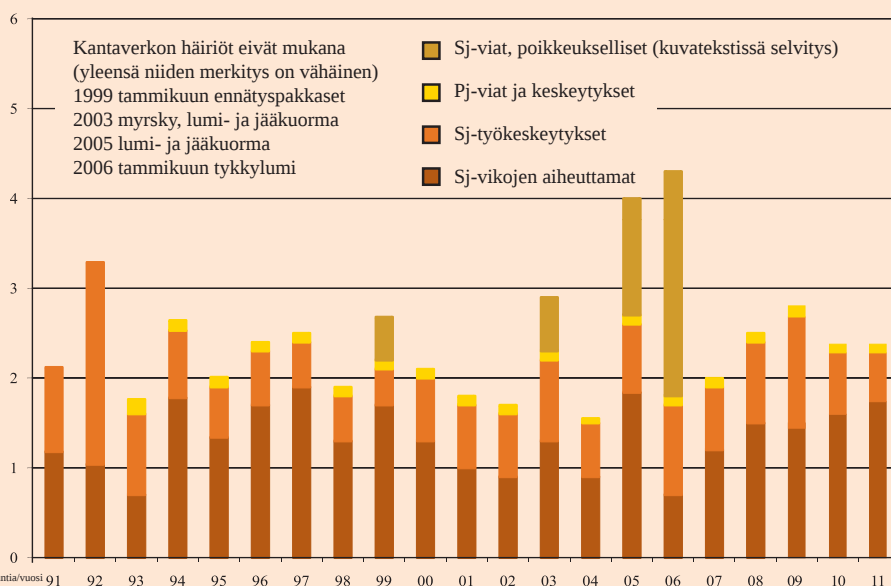
Lähde: Energiamarkkinavirasto



Uudet sähkönkäyttöpaikat alueittain 2011



Asiakkaan vuotuinen sähkötön aika



Osaltaan tätä selittää kaivostoiminta, joka on lisännyt mm. asuntojen tarvetta. Kittilässä erityisesti Levin alue kehittyi edelleen voimakkaasti. Rakentamisen näkymät ovat myös jatkossa hyvät.

Vuoden kokonaisinvestoinnit verkostoon olivat 5,0 milj. euroa, mikä on edellisiä vuosia selvästi enemmän. Lisäksi investoitiin uusiin etäluettaviin tuntimittareihin noin 1,5 milj. euroa. Verkoston perusparannusten ja liitännöiden lisäksi rakennettiin useita kapasiteettia ja varmuutta lisääviä kohteita. Rakentamisessa käytettiin aikaisempaa enemmän kaapelitekniikkaa.

Suurin yksittäinen rakennuskohde oli Valajaisen sähköasema, joka valmistui vuoden lopulla. Samassa yhteydessä kaapeloitiin kaikki asemalta lähtevät Kemijoen ylittävät johto-osat. Aseman 110 kV katkaisija investoitiin vieressä olevan Fingrid Oyj:n 110 kV sähköaseman kentän jatkoksi.

Vastaavalla tavalla kapasiteettia lisättiin Rovaniemen alueella kaapelioimalla kaksi uutta johtolähtöä Viti-kanaavan sähköasemalta Ounasjokivarteen. Kittilän alueella rakennettiin kaksi uutta syöttöjohtoa Sirkan asemalta Levin keskusta. Nämä johdot sijoitettiin päällystetyillä johdoilla eli PAS-rakenteella tien varteen ja kaapeloitiin Levin taajaman alueella. Myös Sodankylässä rakennettiin uutta verkostoa ja kaapeloitiin vanhaa verkostoa taajaman alueella.

Verkon kunnossapidossa tehtiin jälleen perinteinen kelkkapartiointi kevähangilla, jolloin käytiin läpi koko 20 kV verkosto. Löytyneet vikauhat poistettiin tai viat korjattiin kesäkuun loppuun mennessä. Kesällä jatkettiin jo kolmatta vuotta 20 kV verkon kunnonhallinnan keruutyötä. Tavoitteena on koota tietokanta, joka sisältää kaikki verkon tekniset laitteet ja komponentit ja niiden kuntotiedon. Samalla

kaikki johdot, pylvää ja muuntajat paikannetaan tarkasti kartalle GPS:n avulla. Tämän tietomassan avulla voidaan jatkossa entistä paremmin suunnitella ja toteuttaa verkon oikea-aikaisen kunnossapidon toimenpiteet ja tarvittavat uusinnat. Pj-verkon ja muuntamoiden osalta tarkastettiin vuorossa olevat kohteet ja mitattiin maadoitukset.

Etelä-Suomea kohdanneet myrskyt laajoine ja pitkäkestoisine vikoineen eivät alueellemme asti ulottuneet. Ne kuitenkin osoittivat, että nykyinen tekniikka on osin haavoittuvaa. Asiakkaiden odotukset sähköjakelun luotettavuudesta ovat myös muuttuneet ja lisääntyneet merkittävästi aiemmasta. Tästä johtuen myös meidän tulee tarkasti pohtia millä tekniikalla ja rakenteilla jatkamme verkostojemme uusintaa. Erityisen tärkeää tämä on koska investoinnit sähköjakelussa ovat pitkäikäisiä, jopa 50 vuotta kestäviä.

Yhtiökokous

Varsinainen yhtiökokous pidettiin Scandic-hotellissa Rovaniemellä 16.3.2011. Kokouksessa oli edustettuna yhteensä 1 014 289 osaketta. Puheenjohtajana toimi Viljo Pesonen Sodankylästä.

Kokouksessa käsiteltiin yhtiöjärjestyksen 10 pykälässä mainitut asiat sekä päätettiin hankkia omia osakkeita.

Tilintarkastus

Varsinaisen yhtiökokouksen valitsemana tilintarkastajana on toiminut tilintarkastusyhteisö Ernst & Young, vastuullisena tilintarkastajana Anne Räisänen, KHT.

Toimitusjohtaja

Toimitusjohtajana on toiminut Tapio Jalonen 15.9.2008 lähtien.

Jäsenyydet ja osakkuudet

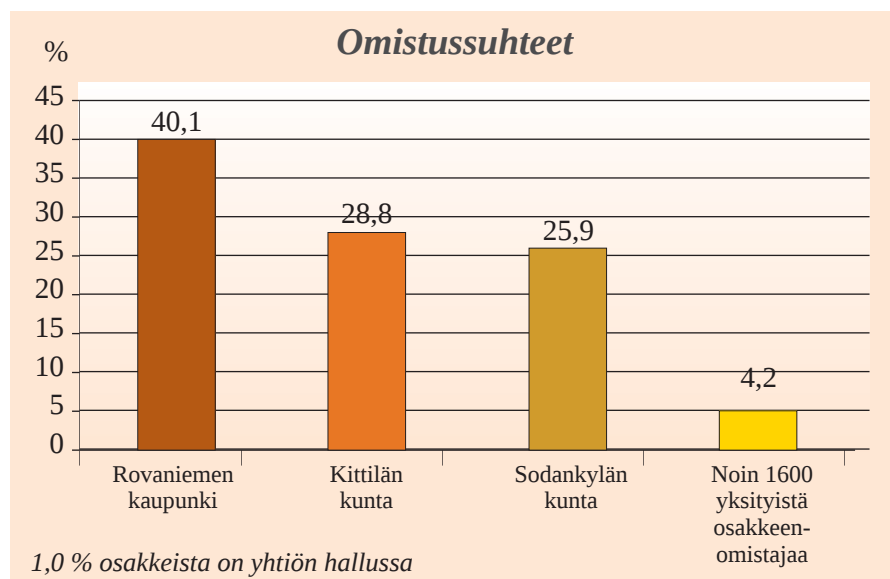
Rovakaira Oy on jäsenenä seuraavissa yhteisöissä: Energiateollisuus ry, Sener, Lapin Kauppakamari, Lapin Sähkö- ja Teleurakointi, Sähkölämmitysfoorumi, Lapin läänin pelastusliitto ja Lapin Tutkimusseura.

Yrityshallinto

Yhtiö on Energiapolar Oy:n, Kymppivoima Oy:n, Lämpö Oy Juurakkotulen, Kittilän Aluelämpö Oy:n, Kittilän Alueverkko Oy:n, Rantakairan Sähkö Oy:n ja Asunto Oy Immelkotsan osakas.

Prokuristit

Yhtiön prokuristeina ovat olleet osastopäälliköt Raimo Jääskeläinen ja Arto Miettinen. He kirjoittavat toiminimen erikseen yhdessä toisen prokuristin kanssa.



Henkilöstöhallinto



Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa vakinaisessa työsuhteessa oli vuoden lopussa 71 (70) henkilöä, heistä 69 (69) oli kokopäivätoimisia ja 2 (1) osa-aikaeläkkeellä olevia. Vuoden aikana solmittiin 30 määräaikaista työsopimusta. Kuuden henkilön työpanos valvomossa on vuokrattu pitkäaikaisella sopimuksella Energiapolar Oy:lle.

Sairaudesta ja työtapaturmista johtuneita poissaoloja oli 5,8 % (4,4) säännöllisestä työajasta. Tapaturmia sattui 5 kpl (4), tapaturmaindeksi oli 42,2 (33,8).

Henkilöstön työkyvyn ylläpitämiseksi ja edistämiseksi yhtiö tuki edelleen henkilökunnan liikunta- ja kulttuuriharrastusta myöntämällä tarkoitukseen määrärahaa. Yhtiössä tehtiin sisäisen ilmapiirin tutkimus, jonka mukaan henkilöstötyytyväisyys oli heikentynyt edellisestä vuodesta, kuitenkin 74 % vastaajista arvioi yhtiön kehittyneen työyhteisönä kuluneen vuoden aikana.

Tulospalkkaus

Yhtiöllä on ollut käytössä tulospalkkaus vuodesta 1992 lähtien. Yhteisenä tavoitteena on ollut yhtiön tuloksen parantaminen budjetoidusta kustannuksista karsimalla ja

ulkopuolisia urakoita hakemalla sekä asiakastytyytyväisyyden parantaminen ja työtapaturmien vähentäminen. Henkilökunnalla oli yhteisiä toiminnallisia tavoitteita, joilla kannustettiin hakemaan yhteistyöhyötyjä naapureiden kanssa sekä kehittämään omaa toimintaa. Tulospalkkioita maksettiin myös yksikkö- ja henkilökohtaisten tavoitteiden saavuttamisesta.

Henkilöstön kehittäminen

Toimintavuoden aikana järjestettiin kaikkiaan 79 (60) kehittämistilaisuutta, joista koulutuspäiviä kertyi 517 (380). Varsinaiseen henkilökuntaan kuuluvaa kohti käytettiin vuoden aikana 7,5 (5,5) koulutuspäivää.

Tuotannon ja suunnittelun kehittämistä koulutettiin 183 päivää ja liikkeenjohdon, hallinnon ja talouden alaa 14 päivää. Markkinointia ja tiedotusta koulutettiin 15 päivää, yhteistoimintaa ja työsuojelua 82 päivää sekä oppisopimuksella verkostoasentajan ammattitutkintoon 223 päivää.

Lisätietoja henkilöstöstä on toimintakertomuksessa.



Toimintakertomus ja tietoja tilinpäätöksestä vuodelta 2011

Yhtiön rakenne

Yhtiö on emoyhtiönä konsernissa, jonka tytäryhtiönä 55,21 %:n omistusosuudella on Kittilän Alueverkko Oy. Yhtiö harjoittaa verkkoliiketoimintaa Rovaniemen kaupungin (entinen Rovaniemen mlk alue) ja Kittilän sekä Sodankylän kuntien alueella. Yhtiössä on ollut käytössä tilaaja-tuottaja-organisaatio 1.1.2003 lähtien. Toimitusvelvollisena sähkönmyyjänä jakelualueella toimii Energiapolar Oy, jonka osakkeista Rovakaira Oy omisti 34,2 %.

Olennaiset tapahtumat tilikaudella

Kulunut vuosi oli yhtiölle 11. jakautumisen jälkeinen vuosi. Sähkönkäyttö alueella väheni 4 % (+6,6) edellisvuodesta. Lämpötilakorjattuna kasvu oli +2,6 % (2,1). Vuosi 2011 oli keskilämpötilaltaan 2,7 °C keskimääräistä painotettua keskilämpötilaa lämpimämpi (vuosi 2010 oli lähes keskimääräinen).

Vuoden 2011 alussa nousi sähkövero kaksinkertaiseksi. Sen korotusvaikutus siirtohintaan oli noin 30 %. Yhtiö nosti sähkön siirtohintoja 7 % 1.1.2011 lähtien. Siirtohintaa oli sähkölämmitystyypin asiakkaalle Energiamarkkinaviraston tilaston mukaan maan edullisimpien joukossa.

Myyjänvaihtoja tapahtui 1254 (914) vuoden 2011 aikana. Yhtiön osuus Energiapolar Oy:ssä nousi 34,2 %:iin, kun Energiapolar Oy hankki omia osakkeitaan. Yhtiö hoiti Energiapolarin toimitusvelvollisen alueen ulkopuolisten asiakkaiden palvelun uudella järjestelmällä tammikuusta lähtien.

Yhtiöllä on yhteinen pääkonttori Rovaniemen Energia Oy:n kanssa kauppakeskus Revontulella. Yhtiöiden omistajakunnat päättivät

selvittää vuoden 2011 aikana Rovakairan ja Rovaniemen Verkon verkkoliiketoimintojen yhdistämistä sekä verkonrakennustoimintojen organisointia. Selvitystyön tuloksena päätettiin yhtiöiden välistä yhteistyötä edelleen kehittää.

Kittilän Alueverkko Oy:n omistusosuus määräytyy sopimuksen mukaan osakasyhtiöiden yhtiön siirtoverkossa siirtämän sähkön määrän perusteella.

Investoinnit ja rahoitusvälineet

Vuoden 2011 investoinnit olivat kaikkiaan 6,4 milj. € (3,6 milj. €). Merkittävimmät investointikohteet olivat Valajaskosken sähköaseman rakentaminen 1,5 milj. € ja etäluettavien mittarien asennus, yhteensä 1,7 milj. €, sekä liitännät 1,4 milj. €. Investoinnit katettiin kokonaan omarahoituksella. Yhtiön maksuvalmius oli koko vuoden hyvä. Yhtiöllä ei ole korollisia velkoja. Yhtiön rahoitusvälineet on kirjattu hankinta-arvoonsa tai sitä alempaan tilinpäätöshetken markkina-arvoon. Vuonna 2011 tapahtuneita rahoitusvälineiden arvonalentumisia on kirjattu 1,2 milj. € (+0,4 milj. €).

Asiakkaat

Sähkönkäyttöpaikkojen nettolisäys oli 480 (347). Loma-asuntojen osuus uusista käyttöpaikoista oli 40 % (45). Loma-asuntoja rakennettiin pääosin Kittilän Levin alueelle. Uusia sähkönkäyttöpaikkoja tuli 510 (374) ja taseeseen kirjattavia liittymismaksuja kertyi 1,0 milj. € (1,0). Liittymishinnat ovat olleet voimassa 1.1.2008 lähtien.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Yhtiö korotti siirtohintoja 1.1.2012 noin 6,7 %. Hinnankorotuksen aiheutti mm. kantaverkkoyhtiön 30 % siirtomaksujen korotus. Yhtiö siirtyy vuoden 2012 aikana uuteen asiakaspalvelujärjestelmään. Yhtiö vaihtaa kaikkien asiakkaiden mittarit kaukoluettaviin mittareihin vuoteen 2014 mennessä. Mittarienvaihtotyö on aloitettu vuonna 2010, kokonaisinvestointi on noin 6 milj. €.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Vuonna 2012 arvioidaan yhtiön asiakasmäärän kasvavan 1,2 %. Sähkön siirtomäärän arvioidaan kasvavan 1,1 %, mikäli vuosi on lämpötiloiltaan keskiarvoinen. Rovakaira Oy:n liikevaihdoksi vuonna 2012 arvioidaan 15,9 milj. €. Rovaniemen Energian kanssa jatketaan kustannussäästömahdollisuuksien selvitystyötä. Yhtiön osuus Kittilän Alueverkko Oy:ssä kasvaa edelleen.

Arvio toiminnan riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Yhtiön siirtämän sähkön määrä on voimakkaasti riippuvainen lämpötiloista. Viime vuodet ovat olleet keskimääräistä lämpimämpiä, jolloin vuotuinen sähkön siirtomäärä ei ole toteutunut oletusten mukaisena. Tammikuu 2012 oli 1,7 °C (+0,3) keskimääräistä tammikuuta lämpimämpi. Mahdolliset sähköntoimituksen vikakeskeytykset pyritään minimoimaan varallaolojärjestelmällä ja ennakoimalla huoltotyöt vika-alttiisiin kohteisiin. Suurhäiriötilanteita varten yhtiössä on laadittu valmiussuunnitelma.

Ympäristötekijät

Yhtiön ympäristötoiminnan lähtökohtana on liiketoiminnan ympäristövaikutusten tunteminen ja ennakoiminen. Ympäristöasioita seurataan ja saadun tiedon perusteella toimintaa kehitetään ympäristöä vähemmän kuluttavaksi. Yhtiön toiminnoista ympäristövaikutuksiltaan merkittävimpiä ovat sähköverkon suunnittelu ja rakentaminen sekä jätehuolto. Ympäristövaikutuksia ovat mm. materiaalien kuljetuksista syntyvät päästöt ja koko toiminnan käyttämän energian tuotannon vaikutukset.

Käytöstä poistettu materiaali kierätetään mahdollisuuksien mukaan

uusiokäyttöön, ja jätteiden lajittelu ja keräys, mm. kyllästetyt pylvää, on järjestetty asetusten mukaisesti. Vuonna 2011 ajettiin työajaja yhtiön autoilla 257 250 km ja henkilökunnan autoilla 374 008 km. Polttoainetta yhtiön autoissa kului 50 000 l, suurin osa oli diesel-öljyä.

Konsernin liikevaihdon ja liikevoiton kehitys

Vuonna 2011 konsernin liikevaihto oli 14,7 milj. € ja liikevoitto 1,3 milj. €. Vuonna 2010 liikevaihto oli 15,2 milj. € ja liikevoitto 2,0 milj. €.

Arvio ja tunnusluvut taloudellisesta asemasta ja tuloksesta

Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut	2009	2010	2011
Liikevaihto, 1 000 €	12 558	14 262	13 923
Liikevoitto / -tappio, 1 000 €	517	2 218	1 301
Liikevoitto / -tappio, % liikevaihdosta	4,1	15,6	9,3
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, 1 000 €	1 745	3 140	698
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, % liikevaihdosta	13,9	22,0	5,0
Oman pääoman tuotto, %	18,3	27,3	-1,0
Sijoitetun pääoman tuotto, %	2,0	5,6	3,7
Omavaraisuusaste, %	90,0	88,7	87,2

Henkilöstö

	2009	2010	2011
Vakinainen kokopäivätoiminen henkilökunta 31.12.	67	69	69
- Toimihenkilöt	26	30	29
- Asentajat	41	39	40
Lisäksi osa-aikaeläkkeellä	1	1	2
Miehet	57	59	60
Naiset	11	11	11
Maksetut palkat ja palkkiot, 1000 €	3078	3225	3413
Koulutuspäivää/henkilö	3,7	5,5	7,5
Henkilöstön keski-ikä	47	47	46
Sairaudesta ja tapaturmista aiheutuneita poissaolopäiviä	827	646	852
Tapaturmista aiheutuneita poissaolopäiviä	-	20	13
Tapaturmia	2	4	5
Tapaturmataajuus	17,4	33,8	42,2

Yhtiön henkilökunta hoiti myös jakautumisessa syntyneen Rovakairan Tuotanto Oy:n toiminnot tilaustyönä. Yhtiöllä on käytössä tulospalkkaus, jolla pyritään kannustamaan henkilökuntaa avainasioiden hoitoon sekä

lisäämään taloudellisuuden huomioimista toiminnassa. Henkilökunnalla on pitämättömiä muita lomina kuin vuosilomia 14,5 (13,7) henkilötyövuoden edestä. Henkilöstöllä on edustus yhtiön johtoryhmissä.

Hallituksen ehdotus yhtiön tulosta koskeviksi toimenpiteiksi

Yhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 2 090 434 €, joista tilikauden voitto on 1 188 261 €.

Hallitus esittää jaettavaksi osinkoina 1 068 198 € eli 1 €/osake. Yhtiön maksuvalmius on hyvä eikä ehdotettu voitonjako vaaranna hallituksen näkemyksen mukaan yhtiön maksukykyä.

Yhtiön osakepääoma ja kautuu osakelajeittain

	kpl	€
A-osakkeet	7 285	1 103
B-osakkeet	65 565	9 925
K-osakkeet	1 007 150	152 451
Yhteensä	1 080 000	163 479
B- ja K-osakkeiden omistajanvaihtoon vaaditaan hallituksen suostumus. K-osakkeenomistajalla on lunastusoikeus K-osakkeisiin K-osakkeiden omistajanvaihdossa.		

Lähipiirilainat

Yhtiöllä on lainasaatavaa Rovakairan Tuotanto Oy:ltä ja Kittilän Alueverkko Oy:ltä 2 392 570 €. Korko on sidottu 6 kuukauden euri-bor-korkoon. Laina-ajat päättyvät 22.12.2016. Lainasuhde on syntynyt jakautumisessa.

Omat osakkeet

Yhtiö on ostanut tilikauden aikana 978 omaa osaketta yhtiökokousten 18.3.2010 ja 16.3.2011 valtuutuksen nojalla 30 € kappalehintaan, ostetuista osakkeista 89 on A-osakkeita ja 889 B-osakkeita. Kaikkiaan yhtiöllä on hallussaan omia osakkeita 11 582 kpl, 1 105 A- ja 10 477 B-osaketta. Osakkeet ovat 1,08 % yhtiön koko osakemäärästä ja kaikkien osakkeiden yhteenlasketusta äänimäärästä. Omien osakkeiden yhteenlaskettu nimellisarvo on 1 748,88 €.

Hallinto ja tilintarkastajat



Kuvassa vasemmalta lukien Tapio Jalonen (toim.joht.), Raimo Jääskeläinen (siht.) Arja Mäkitalo (puheenjohtaja), Ari Ruotsalainen, Veli-Matti Junnola, Esa Mäkinen, Veikko Virtanen, Sulo Paksuniemi, Juhani Juuruspolti, Paula Nevalainen, Sakari Karkkola



Hallitus

Yhtiöjärjestyksen mukaan hallitus valitaan vuosittain.

Puheenjohtaja	Mäkitalo Arja, Sodankylä
Varapuheenjohtaja	Mäkinen Esa, Kittilä
Varsinaiset jäsenet	Junnola Veli-Matti, Kittilä
	Juuruspolti Juhani, Rovaniemi
	Karkkola Sakari, Sodankylä
	Nevalainen Paula, Kittilä
	Paksuniemi Sulo, Rovaniemi
	Ruotsalainen Ari, Rovaniemi
	Virtanen Veikko, Sodankylä

Varajäsenet	Heikkinen Pekka, Sodankylä
	Maunula Aki, Kittilä
	Ulmanen Eero, Rovaniemi

Hallituksen sihteerinä on toiminut talousjohtaja Raimo Jääskeläinen.
Hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana 8 kertaa.

Toimitusjohtaja	Diplomi-insinööri Tapio Jalonen
Tilintarkastaja	Ernst & Young Oy, vastuullisena tilintarkastajana Anne Räisänen, KHT

Tuloslaskelma, €

	1.1.-31.12.2011		1.1.-31.12.2010	
Liikevaihto	13 922 687,79		14 261 657,15	
Liiketoiminnan muut tuotot	49 188,71		55 305,84	
Materiaalit ja palvelut				
Aineet , tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	-1 769 405,57		-1 625 444,08	
Ulkopuoliset palvelut	-3 366 326,58	-5 135 732,15	-3 374 963,56	-5 000 407,64
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	-2 898 393,70		-2 714 334,81	
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	-455 388,96		-402 820,94	
Muut henkilösivukulut	-128 163,73	-3 481 946,39	-89 701,53	-3 206 857,28
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot		-2 626 066,77		-2 506 845,43
Liiketoiminnan muut kulut				
		-1 427 429,71		-1 384 387,38
Liikevoitto	1 300 701,48		2 218 465,26	
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	56 765,00		72 210,51	
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yrityksiltä	12 656,24		12 195,31	
Muilta	522 005,03		458 528,34	
Arvonalentumiset vaihtuvien vastaavien rahoitusarvopapereista	-1 170 133,62		400 976,92	
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-23 614,51	-602 321,86	-22 832,82	921 078,26
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	698 379,62		3 139 543,52	
Tilinpäätössiirrot		1 300 000,00		-1 555 000,00
Tuloverot		-810 118,68		-273 199,71
Tilikauden voitto (tappio)	1 188 260,94		1 311 343,81	

Tase, €

VASTAAVAA	31.12.2011		31.12.2010	
PYSYVÄT VASTAAVAT				
Aineettomat hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet	546 269,52		508 471,43	
Muut pitkävaikutteiset menot	418 662,87	964 932,39	313 146,49	821 617,92
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	137 724,77		127 170,77	
Rakennukset ja rakennelmat	224 741,36		240 044,36	
Verkosto	23 072 609,70		21 220 672,71	
Muut koneet ja kalusto	4 146 450,79		3 074 951,42	
Ennakkomaksut ja keskener. hankinnat	1 812 855,59	29 394 382,21	1 053 844,82	25 716 684,08
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä	3 594 183,84		3 594 183,84	
Osuudet osakkuusyrityksissä	211 916,80		211 916,80	
Muut osakkeet ja osuudet	1 696 401,82	5 502 502,46	1 696 401,82	5 502 502,46
VAIHTUVAT VASTAAVAT				
Saamiset				
Pitkäaikaiset				
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	400 480,00		500 600,00	
Lainasaamiset	697 853,49	1 098 333,49	1 891 970,38	2 392 570,38
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	3 790 308,63		3 285 148,04	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	100 449,14		203 262,35	
Saamiset osakkuusyrityksiltä	1 113 064,23		567 157,57	
Lainasaamiset	1 194 116,89		1 517 000,00	
Siirtosaamiset	36 593,17	6 234 532,06	17 606,08	5 590 174,04
Rahoitusarvopaperit		13 321 267,38		15 297 562,90
Rahat ja pankkisaamiset		3 508 821,23		3 092 562,30
VASTAAVAA YHTEENSÄ		60 024 771,22		58 413 674,08
VASTATTAVAA		31.12.2011		31.12.2010
OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma		163 478,66		163 478,66
Muut rahastot				
Liittymismaksurahasto		573 733,99		573 733,99
Edell. tilikauden voitto		328 439,04		122 443,05
Tilikauden voitto		1 188 260,94		1 311 343,81
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Poistoero		10 834 633,82		12 134 633,82
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Liittymismaksut		40 281 477,61		39 328 374,42
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Saadut ennakot	2 068 108,59		1 477 125,94	
Ostovelat	985 529,12		698 379,94	
Velat saman konsernin yrityksille	162 264,06		179 063,40	
Velat osakkuusyrityksille	0,00		93 807,61	
Muut velat	1 536 393,90		1 183 695,81	
Siirtovelat	1 902 451,49	6 654 747,16	1 147 593,63	4 779 666,33
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		60 024 771,22		58 413 674,08

Rahoituslaskelma, 1 000 €

	2011	2010
Liiketoiminta		
Voitto ennen satunnaisia eriä	698	3 140
Oikaisut:		
Suunnitelman mukaiset poistot	2 626	2 507
Rahoitustuotot ja -kulut	602	-921
Realisoitumattomat arvonmuutokset	-1 170	401
Muut oikaisut	-20	0
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	2 736	5 127
Käyttöpääoman muutos:		
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten lis. (-) / väh. (+)	-1 070	-389
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lis. (+) / väh. (-)	1 875	303
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	3 541	5 041
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-24	-23
Saadut korot liiketoiminnasta	535	471
Verot	-810	-273
Liiketoiminnan rahavirta	3 242	5 216
Investoinnit		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-6 576	-3 268
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	129	0
Investoinnit muihin sijoituksiin	0	-295
Luovutustulot muista sijoituksista	0	0
Myönnettyt lainat	0	0
Lainasaamisten takaisinmaksut	1 720	1 558
Saadut osingot investoinneista	57	71
Investointien rahavirta	-4 670	-1 934
Rahoitus		
Omien osakkeiden hankkiminen	-30	-68
Maksetut osingot	-1 055	-1 055
Liittymismaksujen lisäys	953	950
Rahoituksen rahavirta	-132	-173
Rahavarojen muutos lisäys (+) / vähennys (-)	-1 560	3 109
Rahavarat tilikauden alussa	18 390	15 281
Rahavarat tilikauden lopussa	16 830	18 390

Tilinpäätöksen liitetietoja

Arvostusperiaatteet

Pysyvien vastaavien arvostus

Aineelliset hyödykkeet on merkitty taseeseen hankintamenoa vähennettynä suunnitelman mukaisilla poistoilla. Aineellisten hyödykkeiden hankintameno kirjataan välittömien hankinta- ja valmistusmenojen suuruusena, vuodesta 2006 lähtien niihin sisältyy myös linjanrakennustarvikkeiden varastoinnin kustannuksia. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu tasapoistoina kohteen taloudellisen vaikutusajan perusteella. Poistosuunnitelma on sama kuin edellisenä vuonna.

Suunnitelman mukaiset poistoajat ovat:

Pitoaika vuosia	
Rakennukset ja rakennelmat	20 - 50
Verkosto	20
Koneet ja kalusto	5 - 20
Muut pitkävaikuttavat menot ja aineettomat oikeudet	5 - 20

Suunnitelmapoistot on laskettu hankintahetkestä alkaen. Myydystä tai romutetusta aineellisesta hyödykkeestä tehdään suunnitelman mukaiset poistot myynti- tai romutushetkeen asti.

Rahoitusvälineiden arvostaminen

Rahoitusvälineet on kirjattu hankinta-

menoon tai sitä alempaan todennäköiseen luovutushintaansa.

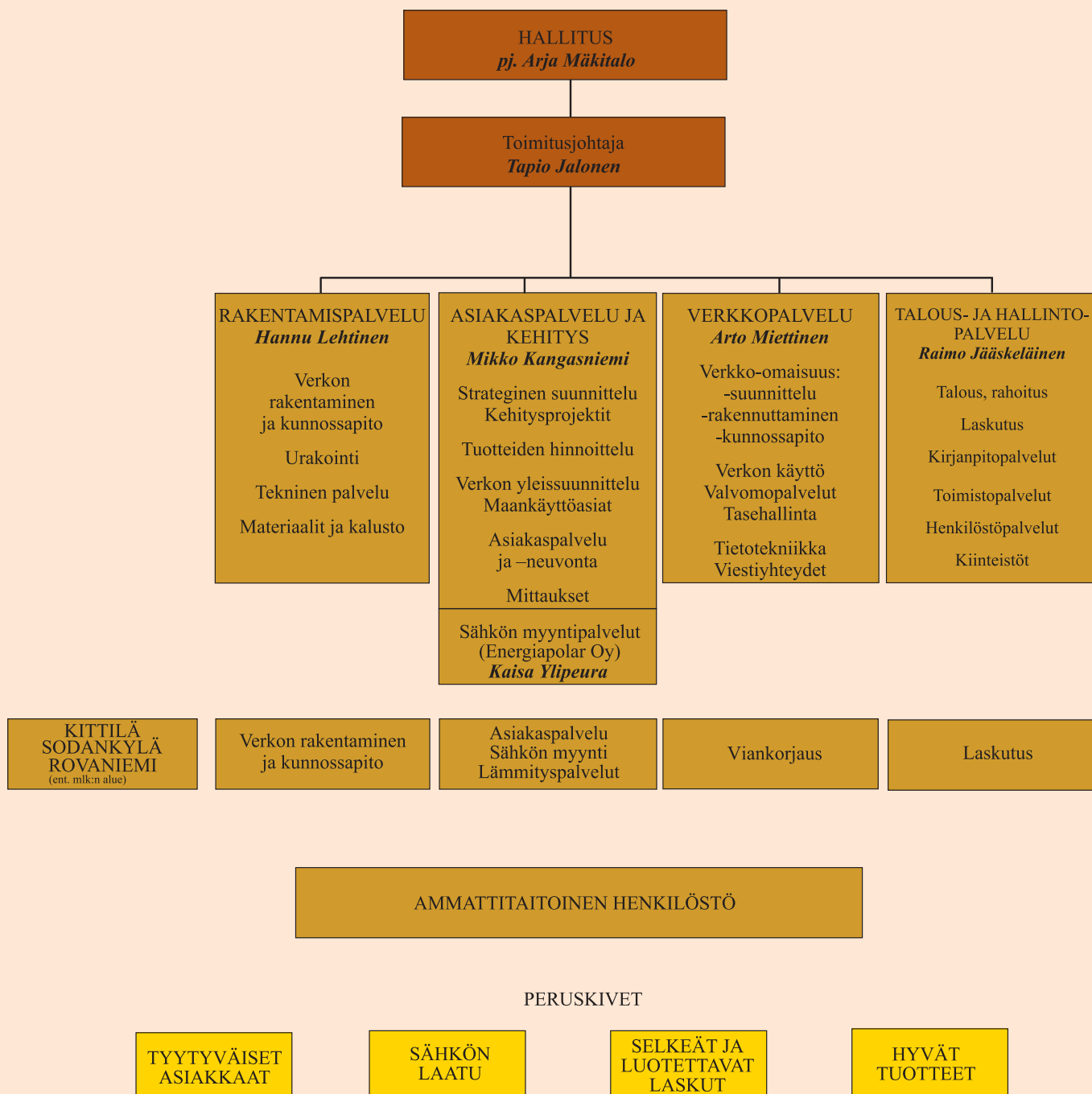
Eläkkeet

Yhtiön henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisissa eläkevakuutusyhtiöissä. Eläkemaksut ja tilikauden kohdistuvat kulut perustuvat ulkopuolisen eläkeyhtiön tekemiin laskelmiin. Eläkemenot kirjataan kuluksi kertymisvuonna. Yhtiöllä on ryhmäeläkevakuutus, jonka perusteella 63–64-vuotiaana eläkkeelle jäävälle korvataan eläkekertymän menetystä 2,5 %/vuosi, korvaus koskee ikäväliä 63–70 vuotta ja vakuutus tulee maksuun eläketapahtuman yhteydessä. Tällaisia eläketapahtumia on lähivuosina vuosittain 2–3.

Tuloslaskelman liitetiedot, €

	2011	2010
Liikeyvaihto toimialoittain		
Verkkoliiketoiminta	12 222 788	12 522 625
Työlaskutus-, tarvike- ja muut tulot	1 699 900	1 739 032
Liiketoiminnan muut tuotot		
Vuokratuotot	49 189	55 306
Pysyvien vastaavien luovutusvoitot	-	-
Yhteensä	49 189	55 306
Henkilöstön määrä keskimäärin		
Toimihenkilöt	29	29
Työntekijät	43	40
Tilapäiset	10	9
Yhteensä	82	78
Henkilöstökulut		
Palkat	2 898 394	2 714 335
Eläkkeet	455 389	402 821
Muut henkilösivukulut	128 163	89 701
Yhteensä	3 481 946	3 206 857
Aktivoidut henkilöstömenot	934 132	674 897
Henkilöstömenot yhteensä	4 416 078	3 881 754
Tilikauden palkat ja palkkiot		
- Hallitus ja toimitusjohtaja	126 859	125 087
Hallituksen ja toimitusjohtajan eläkesitoumukset		
Toimitusjohtaja voi jäädä eläkkeelle 63-vuotiaana		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Aineettomat oikeudet	36 787	33 419
Rakennukset ja rakennelmat	15 303	15 769
Verkosto	1 869 901	1 828 078
Koneet ja kalusto	620 109	532 722
Muut pitkävaikutteiset menot	83 967	96 857
Yhteensä	2 626 067	2 506 845
Tilintarkastajan palkkiot		
Tilintarkastus	10 909	9 895
Muut palkkiot	-	4 400
	10 909	14 295
Rahoitustuotot ja kulut		
Osinkotuotot		
- Muilta	135 652	72 211
Korkotuotot pitkäaikaisista sijoituksista	385 114	412 797
Tuotot pitkäaikaisista sijoituksista yht.	520 766	485 008
Muut korko- ja rahoitustuotot	58 004	45 731
Korkotuotot konsernisaamisista	12 656	12 195
Korkotuotot pitkäaikaisista sijoituksista ja muut korko- ja rahoitustuotot yht.	591 426	542 934
Arvon alentumiset/palautukset vaihtuvien vastaavien rahoitusarvopapereista	-1 170 134	400 977
Korko- ja muut rahoituskulut	23 614	22 833
Rahoitustuotot ja kulut yhteensä	-602 322	921 078
Poistoerojen muutokset		
Aineettomat oikeudet		
ja muut pitkävaikutteiset menot	24 584	-1 292
Rakennukset ja rakennelmat	-1 983	-1 295
Verkosto	-1 578 980	1 462 106
Koneet ja kalusto	256 379	95 481
Yhteensä	-1 300 000	1 555 000
Annamme lisätietoja tilinpäätöksestä pyydettyäessä. Tilinpäätös on hallituksen hyväksymä.		

Organisaatio 1.1.2012



Kuvia vuoden varrelta



Lumi, jää ja pakkanen ovat tuttuja sähköasentajille talvikuukausina.



Ilmajohdon siirtoa tien varteen, työssä Ville Kinisjärvi.



Levin matkailukeskus kehittyy ja palvelut paranevat. Alue-esimies Jouni Ojalalla riittää kiirettä.



Hallituksen jäsenet tutustuivat Saksassa jätteenpolttoon ja tuulivoimaan.



Uudet ja määräaikaisten työntekijät sekä opinnäytetyön tekijät ryhmäkuvassa.



Uusia etäluettavia mittareita oli vuoden loppuun mennessä asennettuina jo yli 9 000 kpl kertoo kehityspäällikkö Mikko Kangasniemi.



Lyhenteitä

a = vuosi
A = ampeeri
(sähkövirran
voimakkuus)
h = tunti
kWh = kilowattitunti
(energia)

MWh = megawattitunti
= 1 000 kWh
GWh = gigawattitunti
= 1 000 MWh
= 1 000 000 kWh
kW = kilowatti (teho)
MW = megawatti = 1 000 kW
V = voltti (jännite)

kV = kilovoltti = 1 000 V
kVA = kilovolttiampeeri
(näennäisteho)
MVA = megavoltti-
ampeeri
= 1 000 kVA
mpk = muuntopiirikerta

mph = muuntopiiritunti
(sähkönjakelu-
keskeytyksen
kesto)
W = energiamäärä
Mm³ = milj. m³
snt = sentti
€ = euro



www.rovakaira.fi
asiakaspalvelu@rovakaira.fi
etunimi.sukunimi@rovakaira.fi

Pääkonttori ja Rovaniemen palvelupiste
Kauppakeskus Revontuli,
Koskikatu 27 A, 4. kerros
PL 8013,
96101 Rovaniemi
Puhelin 020 756 6300
Faksi 020 756 6301

Kittilän palvelupiste
Lukkarintie 30
99100 Kittilä
Puhelin 020 756 6300
Faksi 020 756 6307

Sodankylän palvelupiste
Ojennustie 3,
99600 Sodankylä
Puhelin 020 756 6300
Faksi 020 756 6309

Napapiirin toimisto
PL 8013,
96101 Rovaniemi
(Käyntiosoite Pukinpolku 40)
Puhelin 020 756 6300

Vikapäivystys
Puhelin 020 756 6380