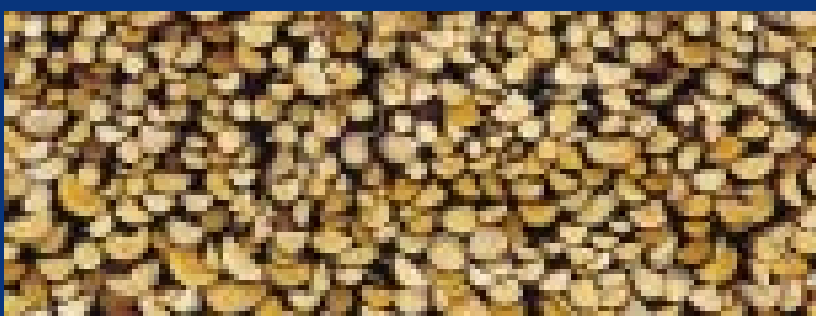




OULUN ENERGIA



TOIMINTAKERTOMUS 1999



SISÄLLYSLUETTELO

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS	4
MYyntI JA MARKKINOINTI	6
ENERGIANTUOTANTO	8
SÄHKÖN SIIRTO JA JAKELU	10
KAUKOLÄMPÖ	12
HALLINTO JA TALOUS	14
ENERGIALAUTAKUNNAN TOIMINTAKERTOMUS	15
TULOSLASKELMA	17
TASE	18
RAHOITUSLASKELMA	20
YHTEENVETO	21
TULOSLASKELMA	22
SÄHKÖN MYYNTILIIKETOIMINTA	
SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINTA	
TASE	23
SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINTA	
YRITYSPALVELUT JA HENKILÖSTÖ	24
SUMMARY	26

VUOSI 1999 LYHYESTI

Liikevaihto	461,4 Mmk
Käyttökate	179,9 Mmk
Nettotulos	91,7 Mmk
Käyttökate %	39 %
Sijoitetun pääoman tuotto %	13 %
Omavaraisuusaste %	
(sis. liittymismaks.)	52 %
Liikevaihto/henkilö	1 373 000 mk
Nettotulos/henkilö	273 000 mk
Investoinnit	43,1 Mmk
Henkilökunta	336
Asiakkaat	
Sähkö	78 118
Kaukolämpö	4 318
Höyry	5



Toimitusjohtaja Tapani Kurkela



110-VUOTIAAN OULUN ENERGIAN TULOS EDELLEEN HYVÄ

Sähkömarkkinoiden muutos on näkynyt Oulun Energian ympärillä kiristyneenä kilpailuna, yritys-kauppoina ja voimakkaana yhteistyöhakuisuutena. Koillis-Pohjan Sähkö Oy siirtyi Fortum Oyj:lle, jonka pääomistaja on Suomen valtio, ja Revon Sähkö Ruotsin valtion omistaman Vattenfall Ab:n tytäryhtiölle Vattenfall Oy:lle. Molemmat valtionyhtiöt ovat ilmaisseet halukkuutensa hankkia lisää sähköyhtiötä omistukseensa. Kaupankäynti sähköyhtiöistä siis jatkuu. Sähköyhtiökauppojen rinnalla on käynnistetty erilaisia yhteistyöhankkeita, joista yksi esimerkki on Keskusosuuskunta Oulun Seudun Sähkön ja Fortum Oyj:n perustama yhteinen myyntiyhtiö.

Oulun kaupunki ja Oulun Energia olivat mukana muodostamassa maakunnallista energiayhtiötä, jonka toiminta olisi perustunut Oulun Energian ja Revon Sähkö Oy:n yhteistyöhön. Hankkeen kaaduttua Oulun Energia on jatkanut selvittelyä mahdollisesta yhteistyöstä sekä oman alueen että suurten kaupunkien energia-yhtiöiden kanssa. Vuoden lopulla valmistui malli yhdeksän merkittävän kaupungin Voimarengas-työnimellä tunnetusta yhteistyöstä, jossa tavoitteena on perustaa yhteinen yhtiö hankkimaan, markkinoimaan ja myymään sähköä. Kannanottoa hankkeeseen lähtemisestä ei kuitenkaan toimintavuoden aikana minkään kaupungin hallintoelimissä tehty.

Avautuneiden sähkömarkkinoiden vaikutus alkaa näkyä entistä enemmän myös suomalaisten sähkön-hinnoissa. Hintakehitystä ohjaavat pohjoismaiset sähkömarkkinat, joilla sähkön hinta on ollut koko vuoden alhaalla. Siitä johtuen myös loppukäyttäjien hinnat ovat olleet laskusuunnassa. Oulun Energia on seurannut yleistä hintojen kehitystä ja alentanut hintojaan pitäen ne yksinä maamme halvimmista. Näin toimien Oulun Energia on säilyttänyt hyvin asiakaskuntansa luottamuksen kovenevassa kilpailussa. Vuoden lopulla energialautakunta päätti alentaa siirtohintoja. Päätös perustui toiminnan tehostamiseen ja ennakoitiin Sähkömarkkinakeskuksen päätöksiksi siirtohintojen kohtuullistamisvaatimuksista. Oulun Energian siirtohinnat olivat SMK:n vertailussa kaikissa tyyppikuluttajaryhmissä viiden halvimmän joukossa, joten niitä voitaneen pitää kohtuullisina.

Vuoden 1998 sateinen kesä vaikutti kertomusvuoden puolelle turpeen heikkoon saatavuuteen niin,

että Oulun Energia rajoitti sähköntuotantoaan ja seisotti Toppilan molempia voimalaitoksia yli neljä viikkoa keskikesällä. Seisokin aikana sähkö hankittiin markkinoilta ja lämpö paikalliselta teollisuudelta. Vaikka toimintavuoden tammikuussa oli kahden viikon poikkeuksellisen kova pakkasjakso, koko vuoden keskilämpötila oli kuitenkin 0,7°C normaalia korkeampi. Tämä näkyy erityisesti kaukolämmön myynnissä, joka väheni 1,4 prosenttia, vaikka kaukolämpöverkkoon liitettiin runsaasti uusia rakennuksia.

Alenevat hinnat laskivat kertomusvuonna koko energia-alan kannattavuutta. Merkittävänä sähkön-tuottajana Oulun Energia joutui sopeuttamaan tuotantonsa ja muun sähkönhankintansa vallitsevaan markkinatilanteeseen. Kun lisäksi otetaan huomioon poikkeuksellisen lämpimän ja kuivan vuoden vaikutukset, ei Oulun Energialla ollut edellytyksiä saavuttaa vuoden 1998 ennätyslististä tulosta. Kuitenkin se saavutti sille asetetut tavoitteet ja sen taloudellista tulosta voidaan pitää hyvänä.

Oulun Energia on useissa valtakunnallisissa vertailuissa todettu tulokselliseksi ja tehokkaaksi energiayritykseksi. Tästä haluan osoittaa kiitokseni osaavalle ja asiantuntevalle henkilökunnalle. Samalla kiitän myös asiakkaitamme ja yhteistyökumppaneitamme saamastamme tuesta.

Asemansa säilyttämisessä ja vahvistamisessa kertomusvuonna 110-vuotisjuhlaansa viettäneellä Oulun Energialla on jatkossakin edessään haasteita, joihin sen on kyettävä vastaamaan toimintamalliaan kehittämällä ja pyrkimällä edelleen tiivistämään energiayhteistyötä niin kaupunkien kuin teollisuusyritystenkin kanssa. Energia-alan muutos on vasta alussa, ja muutos on nähtävä mahdollisuutena, ei vain uhkana, jota yritetään kaikin voimin vastustaa.

Tapani Kurkela
Tapani Kurkela
toimitusjohtaja

Johtaja Marita Järvinen



SÄHKÖMARKKINOIDEN UUSJAKO JATKUI

Rakennemuutos sähkömarkkinoilla jatkuu, ja sähkömyyjät tavoittelevat markkinaosuusia pääasiassa hintakilpailulla. Sähkömarkkinakeskuksen hintaseurannan mukaan sähkönhinta aleni kertomusvuonna sekä kotitalouksille että pienteollisuudelle. Valtakunnalliset yrityskehittäjät, yhteisliittymät, julkisyhteisöt ja erilaiset yhdistykset pyrkivät hakemaan yhteishankinnalla hyötyä markkinatilanteesta. Suurasiakkaista käytävä raju hintakilpailu sai epäterveitä piirteitä, kun kauppvoja solmittiin jopa alle pohjoismaisen tukkuhinnan.

Asiakasuskollisuus palkitaan

Pienasiakaskunnan uskollisuuden ansiosta Oulun Energia pystyi pitämään lähes 85 prosentin markkinaosuuden omalla alueellaan, olivathan Oulun hinnat kilpailukykyisiä jo pienasiakaskilpailun alkaessa. Kilpailukykyään Oulun Energia paransi edelleen alentamalla sähkön myyntihintoja marraskuussa 1998 noin kahdeksan prosenttia. Toimintavuoden keväällä päätettiin lisäksi viiden prosentin energiaedusta, joka myönnetään sähkön

myyntiosasta taannehtivasti kevään 2000 aikana vuoden ilman erillissopimusta olleille asiakkaille.

Sähkön toimitus ja hankinta

Oulun Energian sähkönhankinnasta 79 prosenttia katettiin omien voimalaitosten, Toppilan ja Merikosken tuotannolla. Oman tuotannon osuus jäi edellisvuotta alhaisemmaksi, koska omaa tuotantoa kannatti pohjoismaisessa Nord Pool -sähköpörssissä vallinneen alhaisen hintatason johdosta korvata pörssiostoilla.

Oman alueensa markkinaosuuden menetystä ja toimitusten vähentymistä Fortum Oyj:lle Oulun Energia korvasi kasvattamalla markkinaosuutta Oulun ulkopuolella. Kemin Energialle ja Tornion kaupungin energialaitokselle lisääntyneet tukkutoimitukset yhdessä muiden verkkoyhtiöiden alueille laajentuneen asiakasmyyntin kanssa pitivät sähkötoimituksen edellisvuoden tasossa.

Tasehallinnan ja sähkökaupan hoitamista varten tietojärjestelmiä uusittiin ja laajennettiin toimintavuoden aikana.

I 10 -vuotiaalle sähkölle tuoteseloste

Oulun Energian sähkö sai tuoteselosteen (sivu 16). Pitkällä aikavälillä Oulun Energian sähkö on yli 90-prosenttisesti kotimainen, paikallisista polttoaineista turpeesta, puusta ja vedestä tehty tuote. Kotimaisuusastetta alensivat jonkin verran edellä mainitut, toimintavuoden poikkeuksellisen suuret pörssiostot

Hyötysähkö

Oulun Energia osallistui muiden suurten kaupunkien energiayhtiöiden kanssa Hyötysähkö-kampanjaan, jolla lisätään ympäristöä säästävän sähkön ja lämmön yhteistuotannon arvostusta.

Yritys tutuksi ympäristössään

Oulun Energian tunnettuuden lisäämiseksi kiinnitettiin kertomusvuoden aikana huomiota yrityskuva- ja markkinointiviestintään. Heinä-elokuun vaihteessa Oulun Energia osallistui omalla osastollaan Ouluhallissa järjestettyihin Oulun kansainvälisiin Suurmessuihin. Osastolla kävi 4000 messuvierasta kuulemassa energia-asioista ja keskustelemassa etenkin sähkön hintakilpailusta. Messutapahtuma tuotti runsaasti uusia asiakassuhteita. Syyskuussa järjestettiin viidellä eri paikkakunnalla Pohjois-Suomessa päivän mittainen kenttä tapahtuma Oulun Energian tunnetuksi tekemiseksi ja uusien asiakassuhteiden solmimiseksi.

Oulun katukuvassa Oulun Energia näkyi huhti- ja joulukuussa Abribus-tauluilla ja loppuvuodesta Oulun aluetaksin autojen takaikkunoihin ja Oulussa ja lähikunnissa liikennöiviin busseihin teipatuissa mainoksissa.

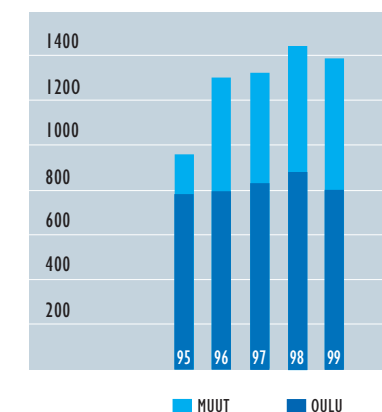
Toimintaansa Oulun Energia pyrkii tekemään tutuksi ympäristössään myös Ouluvoima-asiakaslehdellä, joka viime vuonna ilmestyi neljä kertaa. Lehden tekijöiden kunnianhimoinen tavoite on tehdä Ouluvoimasta aikakauslehtimäinen julkaisu, jolla on lukijoiden taholta odotusarvoa. Lukijatutkimuksen mukaan lehden tavoitteet vastaavat lukijoiden odotuksia.

Positiivista palautetta asiakaskyselystä

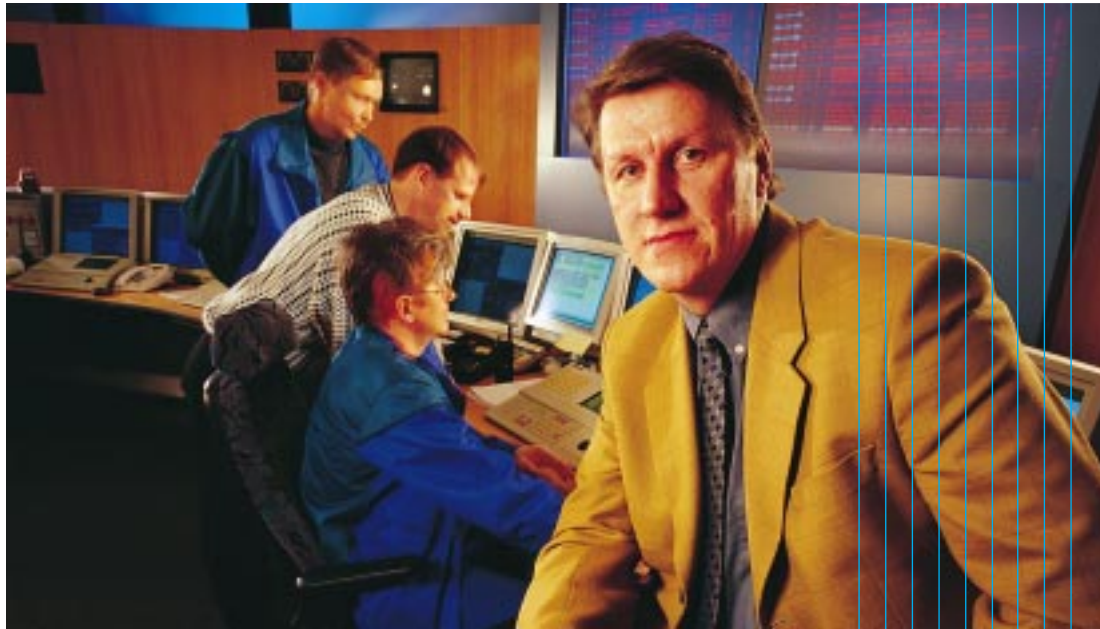
Myynti ja markkinointi toteutti marraskuussa 1999 asiakaskyselyn, joka osoitti Oulun Energian asiakaskunnan olevan pääosin tyytyväinen sähköntoimittajansa toimintaan. Kyselyn tuloksia hyödynnetään myynti- ja markkinointitoiminnan laadullisten tavoitteiden määrittämisessä ja henkilöstön koulutusta suunniteltaessa.



SÄHKÖNTOIMITUS 1995-1999 (GWh)



Johtaja Risto Kantola



SÄHKÖNTUOTANTO OSAKSI POHJOISMAISIA MARKKINOITA

Muutokset avautuneilla sähkömarkkinoilla vaikuttavat luonnollisesti myös tuotantotoimintaan. Kaikki alan suurimmat toimijat ovat liittyneet pohjoismaiseen sähköpörssiin Nord Pooliin, jonka välityksellä käydään yli- ja alijäämä sähkökauppaa päivittäin. Myös Oulun Energia on toiminut aktiivisesti pörssin spotmarkkinoilla.

Vaikka pörssi kauppa edustaa Suomessa alle kymmentä prosenttia kokonaiskaupasta, määrittelee pörssihinta tukkusähkön hintatason eli tuotannon ja myynnin välisen hinnan. Näin Oulun Energian tuotanto kilpailee sähkön osalta yhteispohjoismaisilla sähkömarkkinoilla, joilla merkittävä tekijä on Norjan ja Ruotsin vesivoima.

Vesivoiman huomattavasta osuudesta johtuen markkinaheilahtelut ovat suuria, ennustettavuus varsin huono ja hintataso matala. Nämä tekijät asettavat perinteiselle lämpövoimalle entistä suurempia joustavuus- ja tehokkuusvaatimuksia. Oulun Energian tilanne on tässä

suhteessa hyvä, koska perustuotannon turvaavaa vastapainetuotantoa voidaan vapaan kapasiteetin puitteissa täydentää lauhdetuotannolla.

Tammikuun pakkasjakson aikana kaukolämmön kulutus nousi ennätykselliseen 440 MW:iin, josta omalla tuotannolla katettiin 370 MW ja ostoilla 70 MW. Huippupakkasten aikana ilmeni ongelmia polttoaineiden toimituksissa kuljetuskaluston jäätyessä, jolloin poikkeustilanteisiin varautuminen nousi esiin. Myös Toppilan voimalaitoksilla jouduttiin käyttämään öljyä kattiloiden nostamiseksi täyteen tehoon. Kesällä sähkön markkinahinta oli hyvin alhainen ja Toppilan voimalaitoksen molemmat yksiköt pidettiin samanaikaisesti seisokissa noin kuukauden ajan. Tällöin lämpö hankittiin kalliovarastosta ja teollisuudelta.

Toppilan voimalaitosten tuotanto pieni

Vaikka kaukolämpöverkostoon liitettyjen kiinteistöjen määrä kasvoi, lämmönhankinta pieni vuodelle normaalia lämpimämmistä säästä johtuen 2 prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Toppilan voimalaitosten kaukolämmön tuotanto

väheni kesäaikaisen seisokin ja polttoainekuljetuksissa huippupakkasten aikaan ilmenneiden vaikeuksien vuoksi 5,8 prosenttia määrään 1114 GWh.

Toppilan pienentyttä tuotantoa korvattiin lämpökeskuksilla, joiden tuotanto nousi 17 GWh:in sisältäen Kiimingin erillisverkkojen 8 GWh:n kulutuksen. Myös ostolämmön määrä kaksinkertaistui määrään 48 GWh.

Toppilan voimalaitosten sähköntuotanto väheni 6 prosenttia ja oli 918 GWh. Laskua tapahtui sekä vastapainetta lauhdetuotannossa. Tähän vaikuttivat vähentynyt lämmöntuotanto ja ajoittain hyvin matala sähkön markkinahinta.

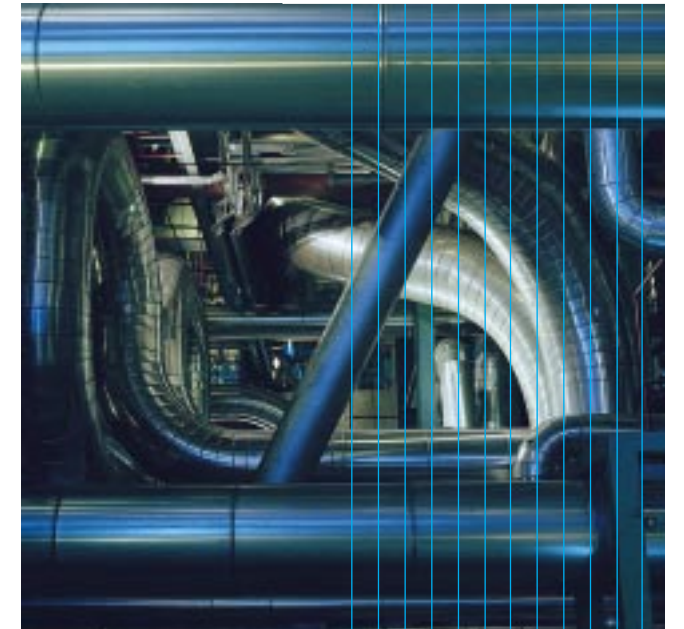
Turpeen käyttö väheni, puun käyttö kasvoi

Toppilan voimalaitosten pääpolttoaine on turve, jonka tuotannon kannalta kesä 1999 oli Suomessa alueellisesti hyvin vaihteleva. Oulun seudulla tuotanto oli keskimääräinen, joten edellisen vuoden jäljiltä tyhjiksi ajettuja varmuusvarastoja ei päästy juurikaan täyttämään. Kun Etelä-Suomessa tuotantokesä oli ennätyksellinen ja Lapissa hyvin huono, turvetta kuljetettiin etelästä pohjoiseen, mikä pidensi Oulun Energialle toimitetun turpeen kuljetusmatkoja.

Vuonna 1999 polttoaineiden käyttö väheni jo toisena vuotena peräkkäin. Turpeen ja puun käyttö olivat yhteensä 2953 GWh, jossa oli laskua edellisestä vuodesta 6 prosenttia. Puun käytön lisääntyminen tasaantui viime vuonna jo ennestään korkean käyttömäärän vuoksi. Puuta käytettiin 540 GWh, jossa kasvu oli 8 prosenttia. Määrän lisääminen tästä edellyttää metsätähdehakkaiden kilpailukyvyyn oleellista paranemista. Turpeen käyttö väheni 9 prosenttia. Näiden lisäksi Toppilan voimalaitoksilla ja lämpökeskuksissa käytettiin öljyä 53 GWh.

Biokaasulla höyryntuotantoa

Oulun Energiassa otettiin loppuvuodesta uutena polttoaineena käyttöön Ruskon kaatopaikan biokaasu, jota hyödynnetään Oulun yliopistollisen sairaalan lämpökeskuksen höyryntuotannossa. Biokaasun toimitusta varten Oulun Energia



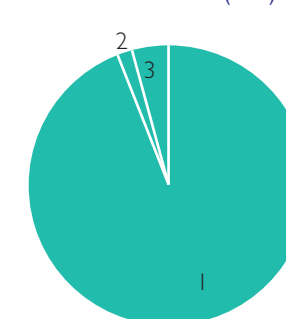
rakensi noin 6,7 km pitkän kaasinsiirtolinjan Ruskon kaatopaikalta OYS:n sairaalalle. Linjan siirtokapasiteetti on noin 1,5 MW, ja biokaasulla tuotetaan vuosittain noin 60 prosenttia sairaala-alueella tarvittavasta höyrystä. Kertomusvuonna OYS:n höyryntuotanto oli 16,8 GWh, ja biokaasua käytettiin 1,4 GWh.

Merikosken voimalaitoksen vesivuosi alle keskimääräisen

Hyvästä pohjoismaisesta vesivuodesta huolimatta Merikosken tuotanto jäi 181 GWh:in eli 5 prosenttia alle keskimääräisen ja 23 prosenttia alle edellisvuoden ennätystuotannon.

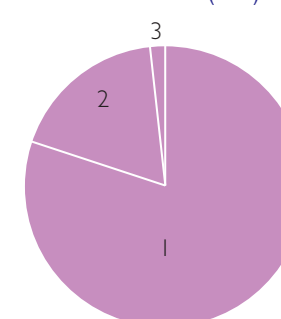
Kertomusvuoden aikana suoritettiin Merikosken tulvauoman kunnostus. Uoman pohja ruopattiin niin, että pohjapadon yläpuolinen osa muodostaa kesäaikana yhtenäisen vesipinnan tulvaluukuille saakka.

LÄMMÖNHANKINTA (GWh)



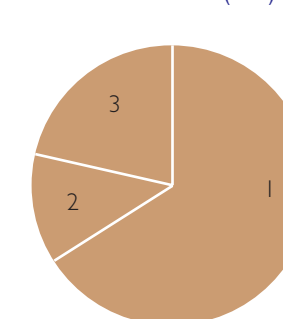
1. Toppila.....1114 GWh
2. Lämpökeskukset.....17 GWh
3. Osto.....48 GWh

POLTTOAIHEET (GWh)



1. Turve.....2414 GWh
2. Puu.....540 GWh
3. Öljy.....53 GWh

SÄHKÖNHANKINTA (GWh)



1. Toppila.....918 GWh
2. Merikoski.....181 GWh
3. Muu.....284 GWh

Johtaja Antti Timonen



JAKELUALUEELLAMME ON VETOVOIMAA

Sähkönsiirto- ja jakeluliiketoiminnan tehtävä on siirtää sähköä Oulun Energian voimalaitoksilta tai kantaverkosta asiakkaillemme Oulussa ja Kiimingissä.

Oulun Energian jakelualue kuuluu Suomen voimakkaimpiin muuttovoittoalueisiin. Uusia liittymis-sopimuksia kirjattiin 1 090, joista pysyviä liittymiä oli 714 kpl (480 v. 1998). Verkkosopimuksia tehtiin 487 kpl (170). Siirretty sähköenergiamäärä oli 928 GWh, jossa kasvua edellisvuoteen oli 3,2 prosenttia. Oulun Energian verkossa siirrettiin yhdeksän sähkönsiirron sähköä tasavertaisin ehdoin.

Voimakas liittymien määrän kasvu merkitsi myös mittavia investointeja. Verkkotoimen kokonaisinvestoinnit olivat 19,6 Mmk (14,3 Mmk). Oulunsuun uusi 110 kV kenttä ja Oulunsuu-Kaakkuri -johdon saneeraus olivat suurimmat yksittäiset investoinnit. Jakeluverkon mittavimmat investointikohteet olivat Hiirosen, Heikkilänkankaan, Meritullin ja Perävainion asuntoalueiden sähköistykset.

Liiketoimintayksikkömme hoiti Oulun teknisen keskuksen tilauksesta kaupungin ulkovalaistuksen huolto- ja kunnossapitotyöt ja valaistusverkon rakentamistyöt. Uusia valopisteitä asennettiin 703 kpl (496). Vuoden lopussa Oulun kaupungin ulkovalaistuksen lamppumäärä oli 21.955 kpl. Uuden Kiertotien valaistuksen säätöön asennettiin ns. säästömuuntaja, jonka avulla päästään kyseisellä tieosuudella noin 30 prosentin energiansäästöön valaistuksessa.

Vapaan sähkökaupan tuntimittauksien lukumäärä Oulun Energian verkossa on kasvanut voimakkaasti, mikä on työllistänyt mittaroimia entistä enemmän. Mittausten kaukoluontajärjestelmä uusittiin vuoden aikana, koska entinen ei enää vastannut nykyisiä vaatimuksia. Uusia tuntimittauslaitteita asennettiin 355 (110). Sähkömittareita asennettiin noin 2300 ja huollettiin noin 2400 kuuden henkilön voimin.

Sähkön laadun merkitys kasvaa

Sähköverkon tietojärjestelmien muutos- ja uusimistöitä vuoden 2000 ongelmien varalle jatkettiin ja työt

saatiinkin ajoissa valmiiksi niin, ettei vuoden-vaihe aiheuttanut ongelmia.

Sähkömarkkinalaki muuttui syyskuun alusta. Kuluttajansuojalain huomioiminen, vahingonkorvausten määrittely verkkoyhtiölle toimitusvirheestä tai katkoksesta ja vakiokorvaus liittymän toimituksen viivästyisestä olivat tärkeimmät muutokset.

Sähkönlaatumittaukset ovat lisääntyneet sähkömarkkinalain muutoksen myötä. Uudessa laissa laatuvirheet on sanktioitu, joten laadun merkitys on kasvanut ja laatuvaatimukset ovat tulleet entistä tärkeämmiksi jakeluverkonhaltijalle. Sähkön laadun mittaupalveluja ja laatuvirheiden selvittämispalveluja on edelleen myyty asiakkaille.

Keskijänniteverkon jakeluhäiriöt ovat lisääntyneet vuoden aikana. Häiriöiden määrä vaihtelee Oulun Energian jakelualueella suuresti riippuen tarkastelualueesta. Aiheesta on tehty opinnäytetyö, jossa selvitettiin häiriötiheyksiä jakelualueen eri osissa. Tutkimuksia jatketaan vikatiheyserojen syiden selvittämiseksi.

Yhteistoiminnalla säästöjä

Verkonrakennusmateriaalit hankittiin yhteisostona viiden muun sähköjakelutoimintaa harjoittavan yrityksen kanssa. Verkonrakennusstandardeja ja ympäristö-ohjeita kehitettiin toisten verkkoyhtiöiden kanssa. Valokaapeliyhteys Toppilasta Pateniemeen rakennettiin yhteistyössä Telian kanssa. Oulun Puhelimen ja Soneran kanssa toteutettiin yhteishankkeina verkonrakentamis- ja putkitustöitä.

Askeleen edellä uuteen tilanteeseen

Oulun Energiassakin on siirrytty perinteisistä sähköhuoltopalveluista sähkönsiirtoliiketoimintaan. Kilpailu jakelu- ja ulkovalaistusverkon rakentamisesta ja huollosta kiristyy. Tulevaan tilanteeseen on sähkönsiirto- ja jakeluliiketoiminnassa valmistauduttu koko henkilöstön laaja-alaisella koulutuksella tavoitteena lisätä tiimi-valmiuksia, asiakaslähtöisyyttä ja kustannustietoutta.

Edellisenä vuonna olimme Suomen tehokkain verkkoyhtiö. Tekniikka ja Talous -lehti kirjoitti Oulun Energian sähköverkkotoiminnan kuuluvan Suomen aateliin. Kertomusvuonna Tampereen yliopiston tutkimus vahvisti asemamme yhtenä parhaista verkkoyhtiöistä.

Katseet tulevaisuuteen

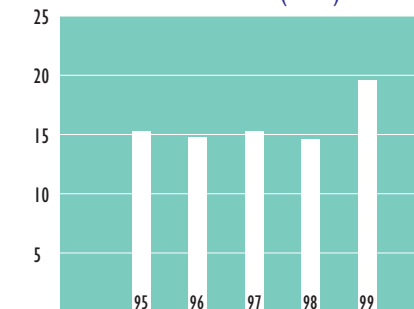
Sähköverkon käyttämistä tiedonvälityksessä on visioitu jo pitkään. Monet energiayhtiöt, tietoliikenneoperaattorit ja laitevalmistajat tutkivat sen mahdollisuuksia eri puolilla

maailmaa. Oulun Energian sähköverkkoliiketoimi on tiiviisti mukana tässä kehitystyössä.

Sähkömarkkinalain voimaantulosta lähtien jakeluverkon siirtotariffien rakenteet ovat puhuttaneet sähkökäyttäjää: rajoittavatko jakeluverkonhaltijoiden käyttämät siirtotariffirakenteet vapaata kilpailua ja asiakkaiden mahdollisuutta vaihtaa sähkönsiirtotariffia jne. Oulun Energia oli omalta osaltaan tukemassa Sähkömarkkinakeskuksen VTT Energialta tilaamaa selvitystä epäkohtien korjaamiseksi.

Oulun Energia solmi huhtikuussa Sähköenergia-liitto ry Senerin kanssa sähkönsiirto- ja jakelualueen energiansäästösopimuksen. Sopimukseen liittyminen edellytti energiansäästösopimuksen laatimista ja suunnitelman mukaisten tehostamistoimenpiteiden toteuttamista. Tavoitteenamme on oman energiankäyttömme tehostaminen ja asiakkaiden aktiivointi energiansäästöön.

INVESTOINNIT (Mmk)



UUDET LIITTYMÄT (kpl)



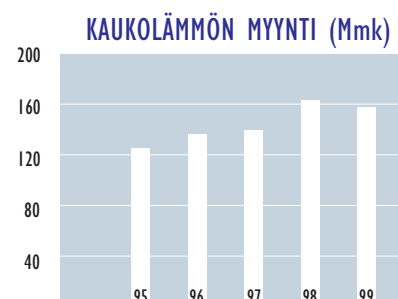
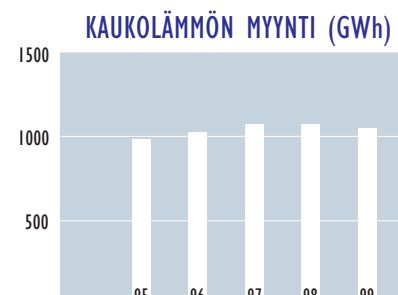
Johtaja Reino Aula



VILKAS RAKENTAMINEN HEIJASTUI KAUKOLÄMPÖTOIMINTAAN

Vilkas rakentaminen Oulussa jatkui viime vuonna. Erityisesti asuntorakentamisen vauhti oli voimallista. Asuinkiinteistöjä kaukolämpöön liitettiin vuonna 1999 enemmän kuin kertaakaan vuoden 1984 jälkeen eli 152 kappaletta. Liitettyjen kiinteistöjen kokonaismäärä, 196, oli myös suurin vuoden 1983 jälkeen.

Merkitävimpiä kaukolämmityksen laajennusalueita olivat Heikkilänkangas, Meritulli, Hiironen ja Meritoppila. Oulun varuskunnan vanhalla kasarmialueella tehtiin varuskunnan lakkauttamisen ja varuskunta-alueen rakennusten omistusjärjestelyjen vuoksi myös kaukolämpöverkon järjestelyjä, joiden seurauksena kaukolämmön kulutus- ja mittauspaikkojen lukumäärä lisääntyi 24:llä. Hiukkavaaran varuskunta-alueella vastaavat järjestelyt tuottivat 22 uutta kulutuspaikkaa.



Investoinneissa kasvua

Uusia kaukolämpöjohtoja rakennettiin 16,1 kilometriä. Suurin yksittäinen johdonrakennushanke oli Heikkilänkankaan 2,3 kilometriä pitkä siirtojohto, jonka nimellisuuruus on DN 200. Maikkulan kaupunginosaan rakennettiin kaukolämpöpumppaamo parantamaan kaukolämmön siirtoa Kaakkuriin, Heikkilänkankaalle ja Maikkulaan. Investoinnit kaukolämpöverkoston ja mittalaitteisiin olivat 12,7 Mmk. Liittymismaksutuloja saatiin 7,4 Mmk.

Lämmin vuosi – myynti väheni

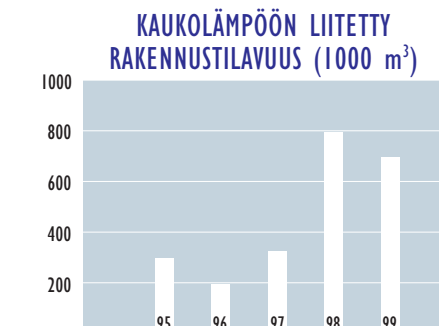
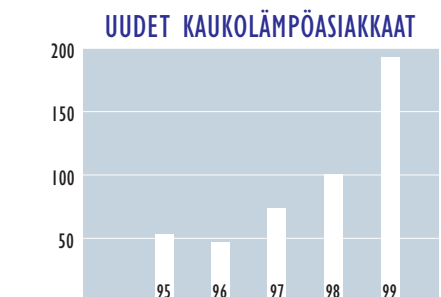
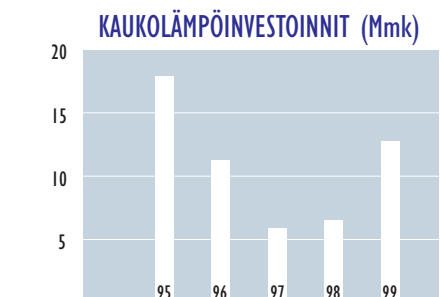
Kulunut vuosi oli selvästi keskimääräistä ja myös edellisvuotta lämpimämpi. Tämän seurauksena kaukolämmön myynti väheni noin 1,4 prosentilla. Myyntituotot pienenevät tätäkin enemmän eli 3,2 prosenttia. Syynä tähän oli vuonna 1998 kaukolämmön perusmaksun määrätymisperusteisiin tehty muutos, jonka seurauksena perusmaksujen tuotto aleni. Lämmöntarveluvulla korjattu myyntimäärä sen sijaan kasvoi noin 1,3 prosentilla.

Ongelmia kaukolämmön mittauksissa

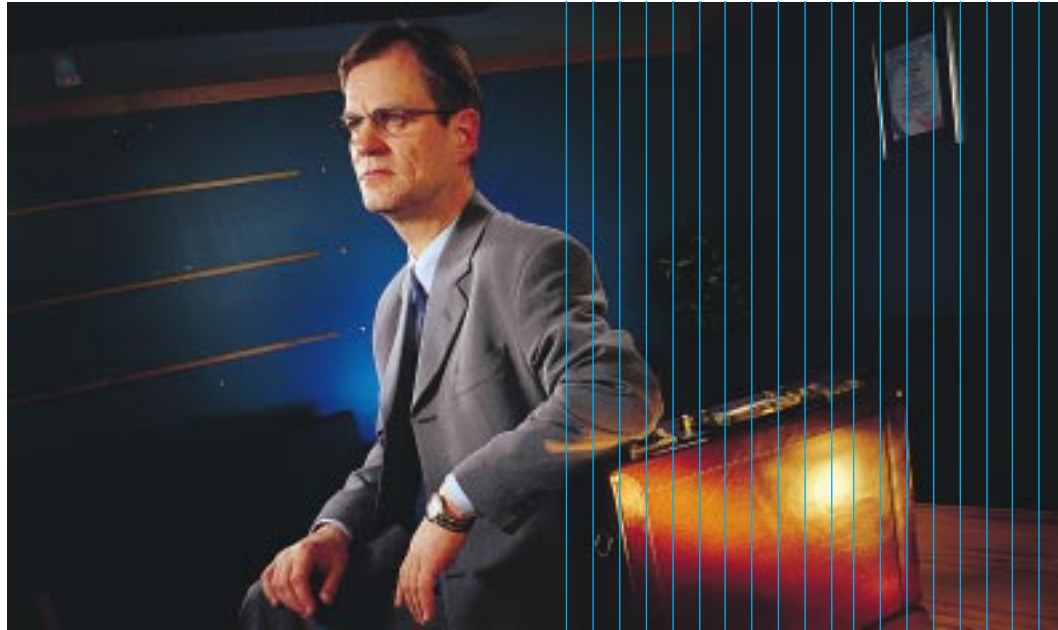
Vuoden 1999 alkupuolella havaittiin lukuisissa asiakaslaitteissa jopa usean kymmenen prosentin suuria mittausvirheitä. Virheiden syyksi osoittautui magneettiputkityyppisten virtausantureiden likaantuminen, joka aiheutti mittaussignaalin heikkenemisen ja negatiivisen virheen mittaus tulokseen. Tämän tyyppisiä virtausantureita Oulun Energian kaukolämpömittauksissa on kaikkiaan noin 450. Virheellisiä mittaus tuloksia on havaittu noin kolmanneksessa tämän tyyppisten mittauslaitteiden kokonaismäärästä. Virheiden selvittäminen on aiheuttanut paljon työtä Oulun Energiassa ja vaivaa asiakkaille.

Neuvonta- ja tarkastuskäynnit lisääntyivät

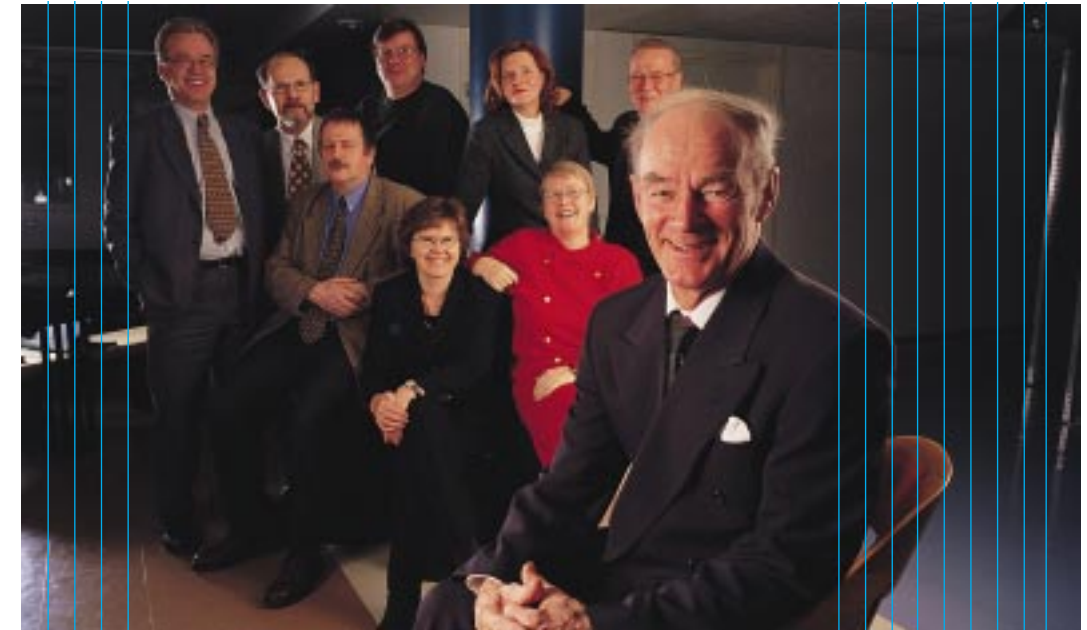
Asiakkaiden aktiivisuus laitetarkastuksiin kasvoi merkittävästi. Uusien asiakkaiden runsaus lisäsi myös suunnitelmien tarkastusta sekä neuvonta- ja tarkastustoimintaa. Kokonaisuudessaan neuvonta- ja tarkastuskäyntien määrä lähes kaksinkertaistui edellisestä vuodesta ja oli määrältään noin 900.



Hallintopäällikkö Timo Heiskari



Takana vasemmalta Tapani Kurkela, Arvo Uusitalo, Mikko Viitanen, Armi Rieki, ja Pekka Heikkilä. Istumassa Seppo Moilanen, Rauni Nokela ja Marja-Leena Huoviala, etualalla Pauli Halonen



Energialautakunta

Energialautakuntaan kuuluvat varsinaisina jäseninä Teemu Vasankari pj, Pauli Halonen vpj, Kristiina Cleve, Pekka Heikkilä, Rauni Nokela, Armi Rieki ja Mikko Viitanen ja heidän henkilökohtaisina varamiehinään vastaavassa järjestyksessä Esko Kauppinen, Sari Halonen, Marja-Leena Huoviala, Raimo Hämeenniemi, Minna Perälä, Juha Markkola ja Karita Koskela. Energialautakunta kokoontui kertomusvuoden aikana 16 kertaa.

Henkilöstötoimikunta

Henkilöstötoimikuntaan kuuluvat varsinaisina jäseninä Tapani Kurkela, pj, Veikko Koivikko vpj, Tuomo Rounioja, Antti Timonen, Risto Kantola, Juhani Piukkula 1.1.-31.7.1999 ja hänen tilallaan Oiva Välikangas 1.8.1999 lähtien, Jussi Leinonen, Jorma Hanhela, Hannu Yrjänäinen ja Ritva Holopainen sekä heidän henkilökohtaisina varajäseninään vastaavassa järjestyksessä Marita Järvinen, Maire Mäkelä, Timo Heiskari, Reino Aula, Yrjö Vilhunen, Pekka Vierimaa, Timo Suistola, Kalle Sevander, Vesa Parviainen ja Ritva Jokela. Lisäksi toimikunnan työskentelyyn ovat osallistuneet henkilökunnan johtoryhmäedustajat, jäsenet Jarmo Meriläinen ja Olavi Pekkala ja heidän henkilökohtaiset varajäsenensä vastaavassa järjestyksessä Helena Pajunen ja Pentti Vaitinen sekä

henkilöstöasiainhoitaja Sirpa Aula, työterveyslääkäri Vesa Salo ja työterveyshoitaja Marja Suominen. Henkilöstötoimikunta kokoontui toimintavuoden aikana 11 kertaa.

Johtoryhmä

Oulun Energian johtoryhmään kuuluvat Oulun Energian toimitusjohtaja, yksiköiden johtajat tai päälliköt sekä kaksi Oulun Energian henkilökunnan valitsemaa edustajaa. Johtoryhmän edustajat osallistuivat henkilöstötoimikunnan kokouksiin, joissa käsiteltiin myös johtoryhmälle kuuluvat asiat.

Tarkastukset

Oulun Energian tilintarkastajana toimi JHTT-yhteisö Oy Auditor Ab Oulun kaupungin revisiotoimiston avustamana.

Sähköturvallisuuden sekä paineastioiden, polttoaineiden ja myrkyllisten aineiden käytön ja varastoinnin tarkastivat kauppa- ja teollisuusministeriön alainen Turvatekniikkakeskus (TUKES) sekä Fimtekno Oy.

Jäsenyydet

Suomen Kaukolämpö ry, Pohjois-Suomen Sähkölaitosten Kehittämisyhdistys ry, Sähköenergialiitto ry Sener, Turveteollisuusliitto ry, Puuenergia ry - Träenergi rf ja Suomalaisen Työn Liitto.

ORGANISAATIO



Sähkön hinta laski

Valvoessaan Oulun Energian omistajan, Oulun kaupungin ja oululaisten veronmaksajien etua, energialautakunta pyrki päätöksillään varmistamaan oululaisille edulliset energian hinnat. Samanaikaisesti sen on kuitenkin huolehdittava myös siitä, että Oulun Energian tuloutus kaupungille pysyy mahdollisimman korkeana. Näiden kahden vastakohtaisen tavoitteen yhteensovittaminen on energialautakunnan työskentelyn tärkein tavoite.

Oulun Energian hintakilpailukyvyyn säilyttämiseksi energialautakunta päätti jo edellisen vuoden syksyllä alentaa sähkön hintaa keskimäärin 8 prosenttia. Tämä alennus näkyi täysimääräisenä kertomusvuoden sähkömyyntituloissa. Lisäksi lämmönmyyntitulot laskivat poikkeuksellisen lämpimän sään johdosta. Tästä huolimatta Oulun Energia pystyi hoitamaan kaupungin siltä edellyttämän tuloutuksen.

Helmikuussa 1999 tehtiin päätös 5 prosentin vuosialennuksesta niille kanta-asiakkaille, joilla ei ole erillissopimuksia ja jotka 1.4.2000 mennessä ovat olleet yli vuoden Oulun Energian asiakkaana. Sähkönsiirtohintojen alentamisesta 1.1.2000 alkaen lautakunta päätti kertomusvuoden lopulla.

Hankintarakennetta monipuolistettiin

Sähköhinnan määräytyessä nykyisin pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla Oulun Energian on suojauduttava markkinaheilahteluilta ja riskeltä monipuolistamalla hankintarakennetta ja lisäämällä tuotantokapasiteettiaan. Tässä tarkoituksessa tehtiin kertomusvuoden lopulla päätös ostaa Stora Enso Oyj:ltä myyntiin tulleita Pohjolan Voima Oy:n osakkeita, jotka oikeuttavat Oulun Energian saamaan Oulun kaupungin omistusosuutta vastaavasti PVO:n tuottamaa vesi-, ydin-, hiili- ja maakaasuvoimaa. Varsinainen kauppa siirtyi myyjästä johtuvista syistä tehtäväksi vuoden 2000 puolella.

Vaikka Oulun Energia onkin jo tällä hetkellä Suomen suurin sellu- ja paperitehtaiden ulkopuolinen puupolttoaineen käyttäjä, tavoitteena on edelleen lisätä puuenergian osuutta Toppilan voimalaitosten tuotannossa. Uusien energiamuotojen käytön lisäämisen kannalta periaatteellisesti tärkeä oli lautakunnan toimintavuoden keväällä tekemä päätös Ruskon kaatopaikan biokaasun hyödyntämisestä OYS:n lämpökeskuksen höyrytuotannossa korvaamaan öljyä ja sähköä. Mahdollisuuksia tuulivoimalaitosinvestointien käynnistämiseen on myös selvitetty.

Yhteistyömallien selvittely jatkuu

Oulun Energian on alalla vallitsevassa jatkuvassa muutostilanteessa pystyttävä uudistumaan, liittoutumaan ja kasvamaan kannattavasti. Tämän tavoitteen saavuttamiseksi energia-lautakunta on toimintavuoden aikana jatkanut erilaisten yhteistyömahdollisuuksien ja liiketaloudellisten mallien selvityksiä. Revon Sähkö Oy:n siirryttyä Vattenfall Oy:n omistukseen lautakunta totesi keväällä kokouksessaan, ettei ns. maakuntamallin toteuttamiselle enää ollut edellytyksiä. Tämän jälkeen päätettiin selvittää mahdollisuudet energiayhteistyöhön suurten kaupunkien ns. Voimarengas-hankkeessa sekä yhteistyön lisäämiseen Kemi-Tornio -alueen kanssa. Oulun Energian aseman säilyttämiseksi ja vahvistamiseksi näitä selvityksiä jatketaan.

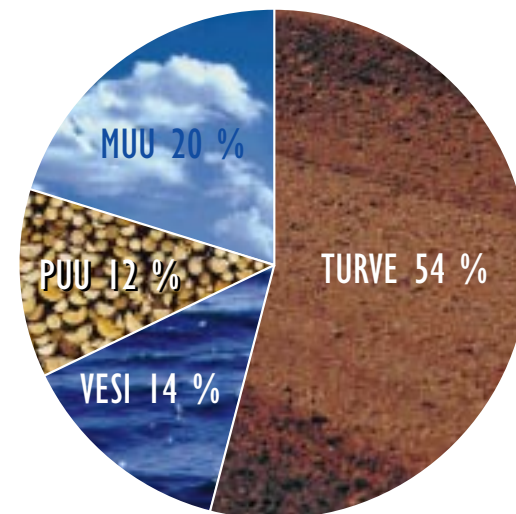
Liikevaihto

Liikevaihto oli kuluneena vuonna 461,4 Mmk eli 32,2 Mmk vähemmän kuin edellisenä vuonna (493,6 Mmk). Liikevaihdon aleneminen aiheutui suurelta osin sähkön myyntihintojen laskusta. Sähkön myynnin ja siirron osuus liikevaihdosta oli 61,5 % (62,5 %), kaukolämmön myynnin osuus 33,7 % (33,1 %) ja muun myynnin osuus 4,8 % (4,4 %).

Kulut

Käyttökulut olivat 290,7 Mmk (306,5 Mmk), ja niistä merkittävimmät olivat energianhankintakulut 170,5 Mmk (174,7 Mmk). Energianhankintakuluihin sisältyivät maksetut sähkönsiirto-korvaukset 22,0 Mmk (23,3 Mmk). Henkilöstökulut sisältäen henkilökunnalle vuoden lopussa maksetun 1,2 Mmk:n palkkion

MISTÄ ON OULUN ENERGIAN SÄHKÖ TEHTY?



hyvästä tuloksesta olivat 64,7 Mmk (76,3 Mmk). Todellisuudessa henkilöstökulut olivat edellisuoden tasolla, koska edellisen vuoden henkilöstökuluja lisäsi kertaluonteisen eläkevastuun kirjaaminen kuluksi. Palvelujen ostot, vuokrat ja muut kulut olivat 55,5 Mmk (55,4 Mmk). Muihin kuluihin sisältyvät myös energiaverot 8,4 Mmk (6,8 Mmk) ja palautusjärjestelmän mukaiset arvonalisäveron ostovähennykset 4,0 Mmk (3,7 Mmk).

Käyttökate ja liikevoitto

Käyttökate kertyi 179,9 Mmk, jossa vähennystä edellisvuoteen verrattuna oli 14,6 Mmk. Käyttökate oli 39,0 % (39,4 %) liikevaihdosta. Liikevoittoa kuvaava liikeylijäämä oli 116,3 Mmk (130,6 Mmk). Poistot on laskettu hankintahintaisista jäännösarvoista kirjanpitolautakunnan kuntajaoston suositusten mukaisin tasapoistoin. Poistot olivat 63,5 Mmk (63,8 Mmk).

Tulos

Nettotulos, jota kuntien liikelaitosten tuloslaskelmissa käsitellään ylijäämänä ennen satunnaiseriä, varauksia ja veroja, oli 91,7 Mmk (104,8 Mmk). Omistajalle maksettiin peruspääoman tuottona 49,5 Mmk (49,5 Mmk) ja ylijäämän tuloutuksena 34,9 Mmk (34,9 Mmk). Oulun kaupungille siirrettyjen tulou-tusten jälkeen tilikauden ylijäämä oli 7,4 Mmk (20,4 Mmk).

Investoinnit

Käyttöomaisuusinvestoinnit olivat 43,1 Mmk (26,9 Mmk), joista aktivoitujen palkkojen osuus oli 2,3 Mmk (2,4 Mmk).

Rahoitus

Liikepääoma lisääntyi 5,3 Mmk:lla ja oli 30,7 Mmk. Liittymismaksutulot olivat 13,7 Mmk (12,4 Mmk). Pitkäaikaisen vieraanpääoman vähennys oli 12,2 Mmk.

TULOSLASKELMA

TULOSLASKELMA (1 000 mk)	1.1.-31.12.1999	1.1.-31.12.1998
LIKEVAIHTO	461 413	493 626
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 212	1 476
Liiketoiminnan muut tuotot	3 504	2 221
Tuet ja avustukset	4 426	3 641
Liiketoiminnan kulut		
Energian ostot	170 534	174 754
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	14 150	16 211
Varastojen lisäys (-) tai vähennys (+)	-358	711
Palvelujen ostot	24 191	23 918
Henkilöstökulut	64 684	76 277
Vuokrat	1 738	1 831
Muut kulut	15 748	12 774
	290 687	306 476
KÄYTTÖKATE	179 868	194 488
Poistot käyttöomaisuudesta	-63 537	-63 845
LIKEYLIJÄÄMÄ	116 331	130 643
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut rahoitustuotot	1 253	696
Korkokulut		
Lainat kunnalta	-14 600	-14 600
Lainat rahoituslaitoksilta	-9 849	-10 369
Vesivoima- ja johtoaluevuokra	-1 000	-1 000
Muut rahoituskulut	-367	-588
	-24 563	-25 861
YLIJÄÄMÄ ENNEN SATUNNAISERIÄ, VARAUKSIA JA VEROJA	91 768	104 782
YLIJÄÄMÄ ENNEN VARAUKSIA JA VEROJA	91 768	104 782
Peruspääoman tuotto	-49 500	-49 500
Ylijäämän tuloutus (-)	-34 900	-34 900
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ/ALIJÄÄMÄ	7 368	20 382

T A S E

VASTAAVAA (I 000 mk)	31.12.1999	31.12.1998		
KÄYTTÖMAISUUS JA MUUT PITKÄVAIKUTTEISET MENOT				
Aineettomat hyödykkeet				
Muut pitkävaikutteiset menot	943	1 082		
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	4	4		
Rakennukset	130 376	138 831		
Kiinteät rakenteet ja laitteet	635 637	659 703		
Koneet ja kalusto	7 336	6 705		
Muut aineelliset hyödykkeet	0			
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	17 631	7 529	812 772	
Käyttöomaisuusarvopaperit ja muut pitkäaikaiset sijoitukset				
Osakkeet ja osuudet	15 606	15 571		
Muut sijoitukset	12 107	12 107	27 678	
	819 640	841 532		
VAIHTO- JA RAHOITUSOMAISUUS				
Vaihto-omaisuus				
Oman tuotannon polttoaineet	1 414	732		
Aineet ja tarvikkeet	2 559	2 883	3 615	
Saamiset				
Myyntisaamiset	105 119	99 067		
Liittymismaksusaamiset	1 699	1 226		
Siirtosaamiset	5 719	8 566		
Muut saamiset	26	34	108 893	
Rahat ja pankkisaamiset	86 265	55 211		
VASTAAVAA YHTEENSÄ	1 022 441	1 009 251		

T A S E

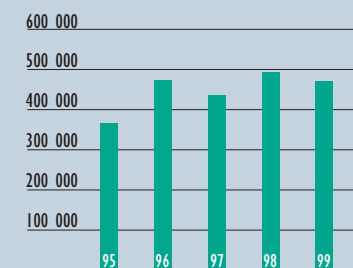
VASTATTAVAA (I 000 mk)	31.12.1999	31.12.1998		
OMA PÄÄOMA				
Peruspääoma	330 000	330 000		
Muu oma pääoma (liittymismaksut)	139 772	126 028		
Edellisten tilikausien ylijäämä	47 148	26 766		
Tilikauden yli-/alijäämä	7 368	20 383	503 177	
VARAUKSET				
Vapaaehtoiset varaukset				
Investointivaraukset	105	105		
Muut varaukset	63	63		
Pakolliset varaukset	8 970	9 138	10 385	10 553
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen				
Lainat kunnalta	182 862	182 862		
Lainat rahoituslaitoksilta	173 223	185 468	368 330	
Lyhytaikainen				
Lainat rahoituslaitoksilta	12 245	12 245		
Saadut ennakot	0			
Ostovelat	31 978	32 143		
Siirtovelat	88 707	82 803		
Muut lyhytaikaiset velat	0	0	127 191	
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	1 022 441	1 009 251		

RAHOITUSLASKELMA

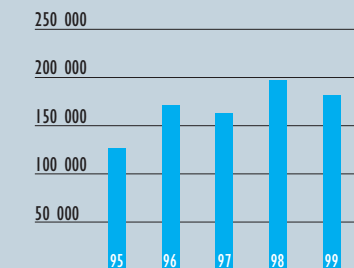
YHTEENVETO

RAHOITUSLASKELMA (1 000 mk)	31.12.1999	31.12.1998
Rahan lähteet		
Tulorahoitus		
Käyttökate	175 572	190 923
Korko-, osinko- ym. rahoitustuotot	1 253	696
Käyttöomaisuuden myyntituotot	189	328
Rahoitusavustus valtiolta, EU:ita	5 584	182 598
	3 565	195 512
Pääomarahoitus		
Pitkäaikaisen vieraan pääoman lisäys		
Liittymismaksut, sähkö ja lämpö	13 744	13 744
	12 374	12 374
Yhteensä (A)	196 342	207 886
Rahan käyttö		
Voitonjako		
Pitkäaikaisen vieraan pääoman vähennys	12 245	29 222
Vieraan pääoman korot/kaupunki	14 600	14 600
Vieraan pääoman korot/rahoituslaitokset	9 849	10 369
Muut rahoituskulut	367	588
Ylijäämän tuloutus kaupungille	34 900	34 900
Vesivoima- ja johtoaluevuokrat	1 000	1 000
Muut voitonjako/kaupunki	49 500	122 461
	49 500	140 179
Investoinnit		
Käyttöomaisuusinvestoinnit	43 087	26 962
Osakkeet ja osuudet	35	43 122
	15 336	42 298
Yhteensä (B)	165 583	182 477
Yhteensä (A - B)	30 759	25 409
Liikepääoman muutos		
Rahoitusomaisuuden lisäys (+) tai vähennys (-)	34 723	36 324
Vaihto-omaisuuden lisäys (+) tai vähennys (-)	358	-711
Lyhytaikaisen vieraan pääoman lisäys (-) tai vähennys (+)	-5 737	181
Pakollisten varausten lisäys (-) tai vähennys (+)	1 415	-10 385
	30 759	25 409
Tuloutukset kaupungille		
Vesivoimavuokra ja johtoaluevuokrat	1 000	1 000
Pääomavelan korko (8 %)	14 600	14 600
Peruspääoman tuotto (15 %)	49 500	49 500
Ylijäämän tuloutus	34 900	34 900
	100 000	100 000

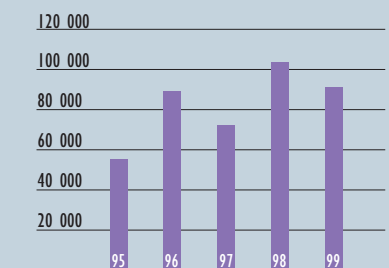
LIIVEVAIHTO (1 000 mk)



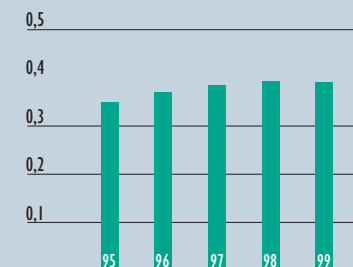
KÄYTTÖKATE (1 000 mk)



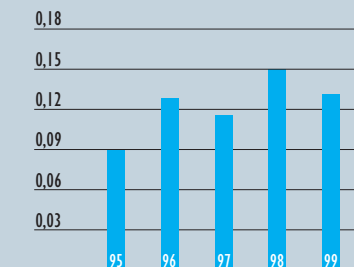
NETTOTULOS (1 000 mk)



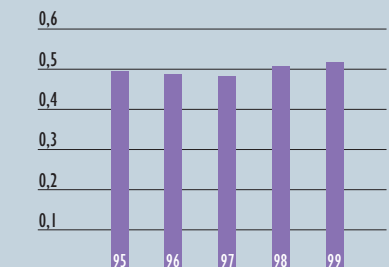
KÄYTTÖKATE-%



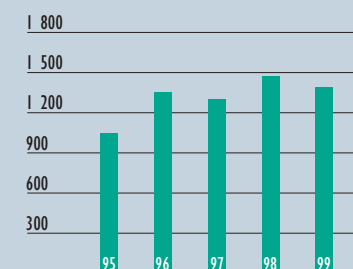
SIOJITETUN PÄÄOMAN TUOTTO-%



OMAVARAISUUSASTE, % (sis. liittymismaksut)



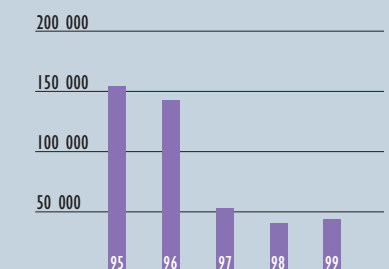
LIIVEVAIHTO/HENKILÖ (1 000 mk)



NETTOTULOS/HENKILÖ (1 000 mk)



INVESTOINNIT (1 000 mk)



SÄHKÖN MYYNTILIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

I.1.1999-31.12.1999	(1 000 mk)
LIKEVAIHTO	167 295
Valmistus omaan käyttöön	-204
Liiketoiminnan muut tuotot	922
Liiketoiminnan kulut	
Sähkön osto	155 875
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	132
Henkilöstökulut	2 192
Muut ulkoiset kulut	4 440
Sisäiset kulut	2 876
Liiketoiminnan kulut yhteensä	165 516
KÄYTTÖKATE	2 496
Poistot käyttöomaisuudesta	
LIKEYLIJÄÄMÄ	2 496
Rahoitustuotot ja -kulut	
Muut rahoitustuotot	39
Muut rahoituskulut	-90
YLIJÄÄMÄ ENNEN VARAUKSIA JA VEROJA	2 445

SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

I.1.1999-31.12.1999	(1000 mk)
LIKEVAIHTO	101 364
Valmistus omaan käyttöön	-1 501
Liiketoiminnan muut tuotot	622
Tuet ja avustukset	17
Liiketoiminnan kulut	
Sähkön siirtokorvaukset	13 359
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 169
Henkilöstökulut	14 501
Muut ulkoiset kulut	3 681
Sisäiset kulut	6 962
Liiketoiminnan kulut yhteensä	39 672
KÄYTTÖKATE	60 830
Poistot käyttöomaisuudesta	16 916
LIKEYLIJÄÄMÄ	43 914
Rahoitustuotot ja -kulut	
Johtoaluevuokrat	-250
Korkokulut kunnan lainasta	-2 920
Peruspääoman tuotto	-9 900
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-13 070
YLIJÄÄMÄ ENNEN VARAUKSIA JA VEROJA	30 844

SÄHKÖVERKKOLIIKETOIMINNAN TASE

31.12.1999	(1 000 mk)	(1 000 mk)
VASTAAVAA		
KÄYTTÖOMAISUUS JA MUUT PITKÄVAIKUTTEISET SIIJOITUKSET		
Aineelliset hyödykkeet		
Rakennukset	5 835	
Kiinteät rakenteet ja laitteet	159 132	
Koneet ja kalusto	1 046	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	6 619	172 631
VAIHTO- JA RAHOITUSOMAISUUS		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	1 144	1 144
Saamiset		
Myyntisaamiset	15 193	
Liittymismaksusaamiset	636	
Siirtosaamiset	847	
Muut saamiset	8	16 684
Rahat- ja pankkisaamiset	29 978	29 978
VASTAAVAA YHTEENSÄ		220 437
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Peruspääoma	66 000	
Muu oma pääoma (liittymismaksut)	64 609	
Edellisten tilikausien ylijäämä	3 895	
Tilikauden ylijäämä	30 844	
Siirto kaupungille	-30 500	134 849
VARAUKSET		
Investointivaraus	105	
Eläkevastuuvaraus	5 202	5 307
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Lainat kunnalta	36 572	36 572
Lyhytaikainen		
Ostovelat	3 651	
Siirtovelat	40 058	43 709
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		220 437

Yrityspalvelupäällikkö Tuomo Rouinoinja



PALVELUJA MYÖS OULUN ENERGIAN ULKOPUOLELLE

Yrityspalvelut-yksikkö tuottaa palveluja Oulun Energian lisäksi myös muille hallintokunnille mahdollisimman tehokkaasti ja asiakaslähtöisesti.

Tavara- ja kuljetuslogistiikka, johon sisältyivät myös ajoneuvo- ja työkaluston huollot ja korjaukset, olivat hankintojen ohella niitä sisäisiä palveluita, joissa yksikön ammattitaitoa hyödynnettiin. Yksikön asennustiimi hoiti hallintokuntien vahva- ja heikkovirtainstallaatiot kaupungin kiinteistöihin. Nämä työt sisälsivät varsinaisen asennustyön lisäksi tele-, hälytys- ja viestiverkkojen rakentamista ja liikennevalojen korjausta ja huoltoa.

Viime vuoden merkittävimäksi projektiksi nousi asennustiimin kehitysryhmän työ, jossa luotiin edellytykset asennustoiminnan kilpailukyvyyn parantamiseksi tilaaja-tuottajamalliin siirryttäessä.

Oulun Energian sisällä yrityspalvelut-yksikkö hoitaa työmarkkina-, henkilöstöresurssi- ja työsuhteasiat työkykyä ylläpitävä toiminta mukaan lukien. Laatu- ja työsuojeluasioiden ja täydennyskoulutuksen koordinaatio koko henkilöstön osalta kuuluvat myös yksikön toimialaan.

Henkilöstö

Oulun Energian palveluksessa oli 31.12.1999 336 (334) henkilöä. Vakinaisia kuukausipalkkaisia työntekijöitä oli 117 ja tuntipalkkaisia 178, ja määräaikaissäissä työsuhteessa oli 41 henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä väheni kolmella. Henkilöstön keski-ikä ylitti 47 vuoden rajan. Osa-aikaeläkeläisiä oli vuoden lopussa 9 henkilöä ja vuorotteluvapaata käytti 4 henkilöä vuoden aikana.

Henkilöstötilinpäättötietojen raportointia täydennettiin henkilöstöresurssien käyttöä ja seuranta paremmin ohjaavaksi.

Henkilöstön kehittäminen

Henkilöstön koulutus keskittyi ammatillisten täydennyskursseiden lisäksi palvelutilanteiden hallintaan, sisäisen markkinoinnin koulutukseen ja asiakaspalvelu- ja myyntihenkilöstölle järjestettyyn jatkokoulutukseen. Kustannus- ja laatutietoisuuden lisäämiseksi eri liiketoimintayksiköt järjestivät omaa koulutusta. Sertifoinnin edellyttämää seuranta varten kehitettiin vuoden aikana mittarit.

Sisäinen viestintä

Sisäisen viestinnän parantamiseksi sähköisen Avack-tietojärjestelmän käyttöä tehostettiin. Yhteistoimintaorganisaation mukaiset kokoukset ja pienryhmät toimivat myös sisäisen viestinnän kanavana. Kaupungin teknisen toimialan julkaisema Teknoset-lehti ilmestyi neljä kertaa.

Työsuojelu ja työterveyshuolto

Työsuojelutasoa arvioitiin ja korjattiin yksikkökohtaisten suunnitelmien avulla siten, että työpaikkojen ja työpisteiden turvallisuutta ja viihtyisyyttä lisättiin.

Yrityspalveluyksikkö seurasi ja koordinoi muiden liiketoimintayksiköiden työsuojelusuunnitelmia. Vakavilta tapaturmilta vältyttiin, ja yleisesti ottaen tapaturmien aiheuttamat poissaolot vähenivät huomattavasti edellisestä vuodesta.

Työterveyspalvelut ostettiin Oulun Työterveydeltä, joka toimi asiantuntijana myös työkykyä ylläpitävässä toiminnassa. Työterveyshoitaja piti vastaanottopäiviä myös Toppilan voimalassa ja Energiatalossa.

Harrastus- ja virkistystoiminta

Harrastus- ja virkistystoiminta on ollut erittäin vireää: Erilaisia tapahtumia oli 20 ja niihin osallistui 1095 henkilöä vuoden aikana. Urheilu- ja virkistystoimikunta kokoontui viisi kertaa.

Henkilöstö ja eläkeläiset osallistuivat Oulun Energian 110-vuotisjuhliin Musiikkikeskuksen Madetoja-salissa 13.11.1999.

Koko henkilöstön työkykyä ylläpitävään toimintaan panostettiin kuluneena vuotena järjestämällä monipuolista toimintaa teemalla "yksilön hyvinvoinnista työyhteisön hyvinvointiin".

Increasing competition and declining prices characterized the report year

The 110 years old Oulu Energy is a public utility owned by the City of Oulu and comprising six business units, i.e. Energy Production, Sales and Marketing, District Heating, Transmission and Distribution of Electricity, Administration and Finances, and Business Services. In the production of electricity and heat provided by Oulu Energy, domestic raw materials water, peat and wood dominate. The Merikoski hydro power plant and the combined heat and power plants Toppila 1 and Toppila 2 form the basis of all operations and guarantee a stable distribution of power and heat to the customers.

The reformation of the electricity market has led into a very severe competition, thus forcing the companies and utilities to increasingly search for co-operation and business agreements. The plans to form a strong provincial energy company having failed, Oulu Energia is now investigating possibilities to procure, market and sell electricity together with some major utilities in Finland.

Decisions as to whether and in which form to realise these plans have not been made, yet.

A low price level was prevailing throughout the report year in the Nordic electricity market, which to a very high degree determines the power price in Finland. Oulu Energy responded by further lowering its already reasonable sales prices to small-scale consumers. Also distribution tariffs were lowered towards the end of the year, and Oulu Energy customers could benefit from the electricity total prices that in all user groups were among the five most affordable in the whole country.

The weather conditions during the report year were exceptional. The heavy rains of the previous summer still affected the availability of peat in 1999. In the middle of the summer both of the Toppila peat fuelled power plants had a revision period of four weeks. Meanwhile the electricity was bought from the market and the heat from local industries. There was a short cold period in January, but the report year as a whole was warmer than average. This was reflected as reduced consumption of district heat, despite of the increased number of users.

In 1999 the Oulu Energy networks delivered electricity for 928 GWh. Own power plants provided 79 % of the electricity and 94 % of the district heat sold. Peat accounted for 80 % and wood for 18 % of the energy acquired. The sales of electricity in 1999 totalled 1,383 GWh and the sales of district heat 1,093 GWh.

Declining prices reduced the cost-effectiveness of the entire energy business. In several national comparison studies Oulu Energia has been rated as one of the most productive and effective businesses in the branch. Its turnover of FIM 461.4 million and net profit of FIM 91.7 million for 1999 can be considered good.

The staff employed by Oulu Energia numbered 336 in 1999. In November of the report year Oulu Energia celebrated its 110th anniversary in a social occasion in which both the personnel and the pensioners together with customers participated.

*Suunnittelu: P&R Design Oy
Valokuvat: PSV Studio, Oulun Energian arkisto
Kirjapaino: Kirjapaino Kaleva*





 **OULUN ENERGIA**

Kasarmintie 6, PL 116

90101 Oulu

Puhelin (08) 5584 3300

Telefax (08) 5584 3350

Email etunimi.sukunimi@oulunenergia.fi

Internet www.oulunenergia.fi



ELÄMÄ ON ENERGIAA OULUN ENERGIA 110 VUOTTA

*1889 Oulun kaupungin sähkölaitos,
vuodesta 1978 Oulun kaupungin energialaitos,
vuodesta 1996 Oulun Energia*



Suomen ja samalla koko Länsi-Euroopan suurimmaksi turvevoimalaitoskokonaisuudeksi Toppila kasvoi, kun Toppila 2 vuoden 1995 syksyllä otettiin käyttöön. Heti tämän jälkeen suoritettiin vuonna 1996 laaja Toppila 1:n ja siinä sijaitsevan, Toppilan molempien voimalaitosten käytön ja kaukolämpöverkon valvonnan hoitavan valvomon korjaus- ja modernisointityö.

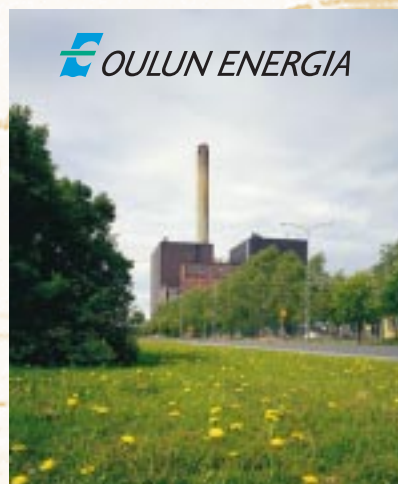
Merikosken voimalaitos ehti ilman mainittavia häiriöitä tuottaa oululaisille edullista sähköä lähes neljäkymmentä vuotta ennen vuosien 1993 – 1996 laajaa ja perusteellista koneistojen ja rakenteiden uusimis- ja korjaustyötä. Samalla Oulun Energian toimitaloon kaupungin keskustan tuntumaan rakennettiin käyttökeskus, jonne Merikosken voimalaitoksen ja Oulun Energian sähköverkon valvonta siirtyi vuonna 1994.

Vuoden 1997 aikana toteutettiin Merikosken voimalaitoksen padotuskorkeuden nostohanke, jolla lisättiin laitoksen tehoa ja energiantuotantoa. Sähkön kulutus Oulussa on kuitenkin kasvanut niin, että pääosa sähköstä tuotetaan nykyisin Toppilan voimalaitoksilla Merikosken voimalaitoksen tuotannon kattaessa vain noin kuudesosan kaupungin sähköntarpeesta.

Kilpailukykynsä säilyttämiseksi ja asemansa vahvistamiseksi

Oulun Energia on määrätietoisesti pyrkinyt monipuolistamaan energianhankintarakennettaan. Tässä tarkoituksessa se on hankkinut osuuksia muista voimantuotantoyhtiöistä. Viimeisin uusi energianlähde on Ruskon kaatopaikan biokaasu, joka otettiin käyttöön vuonna 1999 höyryn tuotannossa korvaamaan öljyä.

Marraskuussa 1999 110-vuotisjuhlaansa viettänyt Oulun Energia on Suomen toiseksi ja Euroopan neljänneksi vanhin sähkölaitos. Sen menestys on toiminnan alusta lähtien perustunut omaan energiantuotantoon ja tehokkaaseen ja hyvin hoidettuun sähkö- ja kaukolämpöverkoston rakennus- ja kunnossapitotoimintaan. Uudelle vuosituhannele siirryttäessä Oulun Energia on niin teknisesti kuin taloudellisestikin hyvässä kunnossa ja valmis kasvamaan ja muuttumaan ympäristönsä mukana.





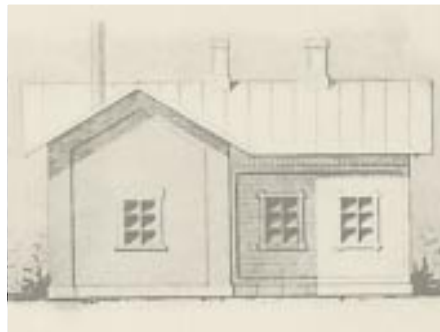
VUOSIEN VARRELTA VARRELLA VIRRAN...

Oulussa on harjoitettu sähköhuoltoa kunnallisena toimintana 110 vuotta. Kaupungin sähkölaitoksen toiminnan katsotaan alkaneen joulukuussa 1889, jolloin Kiikelin saareen pieneen puutaloon rakennetun 36 hevosvoiman höyryvoimalaitoksen kaksi dynamoa ensimmäisen kerran syöttivät sähköä Oulun katuvalaistusverkkoon.

Kiikelin voimalaitoksen tuotanto riitti juuri ja juuri yhdessä eri puolilla Oulua toimineiden pienten yksityisten sähkölaitosten kanssa - kattamaan kaupungin sähkön-



Katuvalaistuspylväs vuodelta 1889



Kiikelin sähkölaitoksen voima-asemarakennus
tarpeen 1900-luvun alkuvuosiin asti. Pääasiallisen kuormituksen muodosti katuvalaistus, mutta virtaa riitti myös sähköistetyiksi saatuihin tuomiokirkkoon, raatihuoneelle, kansakouluihin ja kauppahallille ja joillekin sen lähistön asukkailla. Yksityistalouksien kiinnostus sähköä kohtaan lisääntyi nopeasti, ja kaupungin

oli ryhdyttävä lunastamaan antamia lupauksiaan alkaa pian itse toimittaa sähköä myös koteihin. Tuli aika toteuttaa jo aiemmin esillä ollut ajatus käyttää Oulujoen vesivoimaa sähkön tuotta-

miseen. Merikosken kahlitsemista ei vielä uskallettu yrittää, vaan katset käännettiin Myllytullin läpi virtaavaan Lasaretinväylään. Siihen sijoitettu yhdistetty höyry- ja vesivoimalaitos otettiin käyttöön 1903. Vuoteen 1938 mennessä voimalaitosta laajennettiin ja uusittiin useampaan kertaan sähkönkulutuksen kasvaessa.

Ratkaisevan tärkeä askel sähkölaitoksen kehityksessä oli vuonna 1939 tehty päätös Merikosken voimalaitoksen rakentamisesta. Hanke aloitettiin voimalaitoksen yläpuolisen padon rakentamisella vuonna 1940, ja itse voimalaitoksen rakennustöihin päästiin keväällä 1941.



Sulkulaitos Lasaretinväylän yläsuuhun rakennettiin vuonna 1903

Sota-aika toi mukanaan monenlaisia vaikeuksia niin pääoman, materiaalien kuin työvoimankin saannin suhteen, ja hanke eteni hitaasti. Ensimmäinen generaattori käynnistettiin toukokuussa 1948 ja toinen tammikuussa 1950.

Sähkönkulutus Oulussa kasvoi niin nopeasti, ettei Lasaretinväylän ja Merikosken voimalaitosten yhteinen tuotanto ajoittain riittänyt kattamaan tarvetta, vaan sähköä jouduttiin ostamaan. Vasta kun Merikosken kolmas generaattori vuonna 1954 otettiin käyttöön, voitiin Lasaretinväylän voimalaitoksen laitteet myydä tai romuttaa – arkkitehti J.V. Sucksdorffin suunnittelema, kaunis jugend-tyylinen voimalaitosrakennus on kuitenkin yhä paikoillaan.



Lasaretinväylän sähkölaitos vuonna 1939



Sisäkuva Lasaretin höyryvoima-asemalta vuonna 1938

Kaukolämpötoiminta aloitettiin Oulussa vuonna 1969 siirrettävien öljykäyttöisten lämpökeskusten avulla. Koska sähkölaitos oli alkanut toimittaa myös lämpöenergiaa, sen nimi muutettiin vuonna 1978 Oulun kaupungin energialaitokseksi. Vuoden 1995 joulukuussa tehtiin päätös nimen muuttamisesta Oulun Energiaksi.

Kaukolämmityksen nopea laajeneminen mahdollisti sähkön ja lämmön yhteistuotannon aloittamisen vuonna 1977, jolloin Toppilan voimalaitoksen ensimmäinen yksikkö valmistui. Laitoksesta saatiin suurin osa tarvittavasta kaukolämpöenergiasta, ja samalla sähköntuotantokapasiteetti kolminkertaistui. Energiantuotannon pääpolttoaineeksi muodostui maakunnasta tuotettu turve. Sen ohessa on viime vuosina alettu käyttää puuhaketta, jonka osuutta energianhankinnassa pyritään edelleen lisäämään.