



FENNON SÄHKÖ

Vuosikertomus 1999



Sisällys

1...Toiminta-ajatus ja visio 2...Espoon Sähkö vuonna 1999 3...Liiketoiminta-alueet lyhyesti 4...Toimitusjohtajan katsaus 6...Energiatoimialan kehitys 10...Liiketoiminta-alueet 21...Hallituksen toimintakertomus 24...Konsernin tuloslaskelma 25...Konsernin rahoituslaskelma 26...Konsernin tase 28...Emoyhtiön tuloslaskelma ja rahoituslaskelma 29...Emoyhtiön tase 30...Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet 31...Tilinpäätöksen liitetiedot 38...Eriyttämisperiaatteet 39...Eriytetyt tuloslaskelmat 40...Tunnusluvut 42...Tunnuslukujen laskentaperusteet 43...Osakkeet ja osakkeenomistajat 45...Hallituksen ehdotus voitonjaosta 46...Tilintarkastuskertomus 47...Hallintoneuvoston lausunto 48...Konsernin johto 50...Espoon Sähkön arvot 51...Henkilöstö 52...Svensk resumé Tietoja osakkeenomistajille ja yhteystiedot



Tämä vuosikertomus on painettu paperille, jolle on myönnetty pohjoismaisen Joutsen-ympäristömerkin käyttöoikeus. Kannot Galerie Natur 240 g/m², sivut Munken Lynx 130 g/m².

Valokuvat: Ulla Hassinen
Suunnittelu ja toteutus: Kreab/H&B
Paino: Libris

Espoon Sähkön

Toiminta-ajatus

- Tarjoamme asiakkaiden energiankäyttötarpeisiin liittyviä kokonaispalveluja.
- Toiminta-alueemme sähkön myynnissä ja hankinnassa kattaa Pohjoismaat.

Visio

- Olemme asiakaskeskeisin ja tehokkain energiayhtiö.
- Olemme asiakkaiden luonteva valinta energiapalvelujen toimittajana.

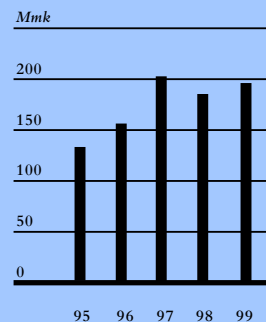
Vuoden tapahtumia

- Espoon Sähkö Oyj ja Joensuun kaupunki allekirjoittivat kauppasopimuksen Joensuun Energia Oy:n osakkeiden ostamisesta 14.1.1999. Kauppa sai lainvoiman helmikuussa vuonna 2000, jolloin Joensuun Energiasta tuli Espoon Sähkön kokonaan omistama tytäryhtiö.
- Espoon Sähkö Oyj, Helsingin Energia ja Vantaan Energia Oy allekirjoittivat 24.6.1999 yhteistyön selvittämissopimuksen. Selvittämistyö on edelleen meneillään.
- Jokioisten vesivoimalan tuotanto käynnistyi heinäkuussa.
- Espoon Sähkön yhdessä yhdeksän muun energiayhtiön kanssa omistaman Urbanituuli Oy:n tuulivoimatuotanto käynnistyi heinäkuussa Porissa.
- Espoon Sähkö osti elokuussa Koskelon Lämpö Oy:n osakkeet ja lämpökeskuksen Espoosta.

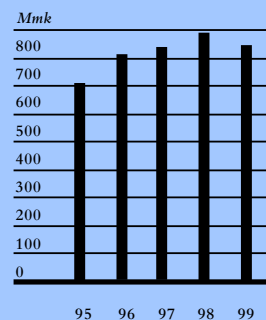
Tunnusluvut 1999

	1999	1998	Muutos,%
Liikevaihto, Mmk	840,3	885,9	-5,1
Liikevoitto, Mmk	183,2	167,8	9,2
Tulos ennen veroja, Mmk	195,3	183,2	6,6
Tulos/osake (EPS), mk	8,67	8,32	4,2
Sijoitetun pääoman tuotto (ROI), %	19,8	19,9	-0,5
Omavaraisuusaste, %	51,0	51,7	-1,4
Vakinainen henkilöstö 31.12.	387	388	-0,3

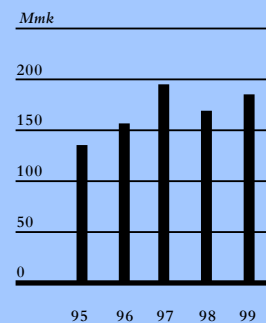
Tulos ennen veroja



Liikevaihto



Liikevoitto



Liiketoiminta-alueet

Sähköliiketoiminta

Sähköliiketoimintayksikkö myy sähköä yrityksille ja kotitalouksille. Perinteinen toimialue on Espoo, Kauniainen ja Kirkkonummi, mutta kilpailun vapautumisen jälkeen sähkömyynnin markkina-alueeksi on muodostunut koko Suomi ja sähkötradingissä Pohjoismaat. Yksikön myymästä sähköstä noin kolmannes on Espoon Sähkön omaa tuotantoa ja noin kaksi kolmannesta muualta ostettua. Muualta ostetusta sähköstä puolestaan noin kolmannes tulee pohjoismaisesta sähköpörssistä NordPoolista. **Lisää sähköliiketoiminnasta sivulla 11.**

Tuotantoliiketoiminta

Tuotantoliiketoiminta tuottaa sähköä ja kaukolämpöä Espoon Sähkön muille yksiköille. Lisäksi yksikkö ostaa kaukolämpöä tarvittaessa muilta energiayhtiöiltä. Tuotantoliiketoiminnalla on myös kokonaisvastuu yhtiön tarvitsemien polttoaineiden hankinnasta, mikä käsittää tuotantoon tarvittavien polttoaineiden lisäksi myös jälleenyttävän maakaasun. **Lisää tuotantoliiketoiminnasta sivulla 13.**

Kaukolämpöliiketoiminta

Kaukolämpöliiketoiminta vastaa kaukolämpöverkon suunnittelusta, rakennuttamisesta ja kunnossapidosta sekä asiakastoiminnoista. Asiakastoimintoihin kuuluvat myynti, markkinointi, asiakkaan suunnitelmien ja asennusten tarkistus, tekninen neuvonta ja laskutus. Lisäksi yksikön tehtäviin kuuluu maakaasun suorajakelu kiinteistöjen lämmitykseen kaukolämpöverkon ulkopuolella sekä teollisuusyritysten prosessikäyttöön. **Lisää kaukolämpöliiketoiminnasta sivulla 15.**

Verkkoliiketoiminta

Verkkoliiketoiminta huolehtii sähkön siirrosta kaikille sähkön käyttäjille Espoossa, Kauniaisissa ja Kirkkonummella. Tämän mahdollistamiseksi yksikkö rakentaa ja ylläpitää alueen sähköverkkoa sekä liittää verkkoon kaikki uudet asiakkaat. **Lisää verkkoliiketoiminnasta sivulla 18.**

Urakkaliiketoiminta

Urakkaliiketoiminta on tie- ja katuvalaistukseen sekä sähköverkkojen rakentamiseen ja huoltoon erikoistunut yksikkö. Tärkeimmät asiakkaat ovat Tielaitos, kunnat ja sähköverkkoyhtiöt. Lisäksi yksikkö tekee liikeyrityksille ja rakennusteollisuudelle muuntamo- ja pääkeskusasennuksia, saneerauksia, työmaasähköasennuksia, keskijännite- ja voimakapelointeja sekä muita erityisosaamiseen liittyviä töitä. **Lisää urakkaliiketoiminnasta sivulla 19.**



Toimitusjohtajalta

Energia-alan kilpailutilanne muuttui edelleen vuonna 1999. Useita yrityskauppoja toteutui ja liittoutumahankkeita valmisteltiin. Kansainvälisten yritysten investoinnit suomalaisiin energiayrityksiin kasvoivat merkittävästi. Sähkömarkkinoiden sääntelyssä olivat esillä sähkön siirtoliiketoiminnan tuoton kohtuullisuus sekä kunnallisten liikelaitosten tuloutustaso. Näitä koskevat ratkaisut ja vaikutukset alan toimintaan alkavat täsmentyä vasta sen jälkeen, kun niistä saadaan lopullisia päätöksiä.

Energiantuotannon polttoaineiden hintojen muutokset olivat viime vuoden aikana huomattavan suuria ja epäyhtenäisiä. Kivihiilen hinta laski vuoden aikana noin 3–8 prosenttia polttoaineveron osuudesta riippuen, kun samaan aikaan öljyn hinta Suomessa nousi yli 50 prosenttia. Öljyn osuus Espoon Sähkön polttoainekäytöstä on vain noin 6 prosenttia. Maakaasun pitkäaikaisiin hankintasopimuksiin öljyn hinta vaikuttaa korottavasti. Kokonaisuutena tapahtuneet hintojen muutokset alentavat Espoon Sähkön voimalaitoksissa energian tuotannon polttoainekustannuksia. Erillisten lämpökeskusten lämmöntuotantokustannukset puolestaan nousivat.

Espoon Sähkön tulos ennen veroja parani 12 miljoonaa markkaa edellisestä vuodesta. Yhtiön hyvä tulos johtuu ennen kaikkea sähköliiketoimintayksikön menestyksestä, joka puolestaan perustui tehokkuuteen varsinkin sähkön hankinnassa ja tradingissa. Myös uusasiakashankinnassa onnistuttiin: yhtiön asiakasmäärä kasvoi kertomusvuoden aikana kolmella tuhannella sähkönostajalla. Myönteistä oli myös sähkön siirtovolyymien nopea kasvu ja energian tuotantokustannusten alentuminen, joka johtui Espoon Sähkön hiilivoimalaitoksen polttoaineen hinnan laskusta.

Espoon Sähkön ja Joensuun kaupungin välinen Joensuun Energia Oy:n osakkeiden kauppa tammikuussa vuonna 1999 vahvistui lopullisesti tämän vuoden alussa, jolloin Joensuun Energiasta tuli Espoon Sähkön tytäryhtiö. Joensuun Energia kasvattaa konsernin liikevaihtoa viidenneksellä.

Vuoden vaihteessa Espoon Sähkön konsermirakenteessa tapahtui muutos, kun Kirkkonummen Lämpö Oy fuusioitiin Espoon Sähköön. Tässä yhteydessä saatiin valmiiksi pitkäaikainen jo 1960-luvulla alkanut prosessi Espoon Sähkön nykyisen toiminta-alueen kattavan integroidun energiayhtiön rakentamiseksi.

Myös yhtiön omistusrakenne on muuttunut. Omistus keskittyi kertomusvuoden helmikuussa merkittävästi, kun Länsivoima Oyj osti 26,4 prosenttia Espoon Sähkön osakekannasta. Yhtiön osakkeen-

omistus on nyt erittäin keskittynyttä kahden suurimman osakkeenomistajan omistaessa 95,7 prosenttia kaikista osakkeista, minkä vuoksi osakkeen likviditeetti on ollut hyvin pieni. Omistus pohjan muutos ei ole vaikuttanut Espoon Sähkön toimintaan, vaan yhtiö on jatkanut liiketoimintastrategiansa toteuttamista ja toiminnan kehittämistä entiseltä pohjalta.

Energia-alan muutos on ollut nopeaa viime vuosina eikä muutosten aika ole vielä ohi. Alan yritys rakenteiden keskittyminen, kansainvälistyminen, kilpailun monipuolistuminen sekä alaan kohdistuvan sääntelyn täsmentyminen ovat vahvoja ajovoimia jatkossakin. Espoon Sähkön tavoitteena on kasvaa sekä orgaanisesti että liittoutumien ja osakkuuksien kautta. Asiakaspalvelun parantaminen, tehokkuus ja mitta-kaavaetujen hyödyntäminen ovat keskeisiä keinoja vastata kovenevan kilpailun tuomiin haasteisiin.

Kiitän henkilöstöämme hyvästä toiminnallisesta ja taloudellisesta tuloksesta sekä innostuneesta työpanoksesta. Tätä asennetta edellyttää myös alamme nopeasti muuttuva kenttä. Tähän asti olemme onnistuneet hyvin. Perustamme toimintamme saavuttamaamme kokemukseen ja uudistettuihin arvoihimme, jotka ovat: työn ilo, innostus, vastuullisuus ja menestys. Asiakkaiden hyvä ja laadukas palvelu sekä innovatiivinen tuotekehitys ovat entistäkin konkreettisempia ja velvoittavampia tavoitteita meille kaikille.

Matti Manninen
Toimitusjohtaja

Yhtiön asiakasmäärä
kasvoi kolmella tuhannella
sähkönostajalla vuonna 1999.

Energia-ala keskittyy ja kansainvälistyy

Kilpailun avautuminen on viime vuosina muuttanut energia-alaa. Rakenteet ovat muuttuneet. Markkinat ja kilpailu ovat kansainvälistyneet myös globaalisti. Teollisuusyritykset ja julkinen sektori eri puolilla Eurooppaa ovat vähentämässä omistustaan energiatuotannosta ja sähkömyynnistä niiden kasvaneiden riskien takia. Riittävän suurien kokonaisuuksien muodostaminen sekä tehokas ja asiantunteva alan hallinta ovat energiayhtiöiden keskeisiä tavoitteita. Ympäristöasioiden painotus toimialalla ja sen kehityksessä kasvaa.

Energian käyttö Suomessa kasvoi

Sähkön käyttö maassamme kasvoi vuonna 1999 aikaisempia vuosia hitaammin eli 1,6 prosenttia ja oli yhteensä 77,9 miljardia kWh. Kasvu jakaantui melko tasaisesti käyttäjäryhmien kesken. Kotimainen tuotanto väheni vajaan prosentin, koska Pohjoismaiden sähkömarkkinoiden alhainen hintataso kasvatti sähkön tuontia viidenneksen. Ydinvoiman tehokorotukset ja hyvä käytettävyys vaikuttivat uuden tuotantoennätyksen saavuttamiseen. Tuulivoiman tuotanto yli kaksinkertaistui uusien laitosten ansiosta osuuden ollessa alle 0,1 prosenttia hankinnasta.

Kaukolämpöä myytiin 26,2 miljardia kWh eli lähes viisi prosenttia edellisvuotta vähemmän lämpimistä säistä johtuen. Yli puolet kaukolämmöstä käytettiin asuntojen lämmitykseen. Maakaasua käytettiin 3,9 miljardia kuutiometriä eli 0,2 prosenttia enemmän kuin vuonna 1998. Teollisuus käytti siitä hieman yli puolet ja sähkön ja lämmön yhteistuotanto noin 40 prosenttia.

Energiamarkkinat toimivat

Kansainvälinen energijärjestö IEA arvioi jäsenmaiden energiapolitiikkaa neljän vuoden välein. Keväällä 1999 se antoi Suomea koskevan katsauksensa, jossa todettiin maamme energiamarkkinoiden toimivan hyvin ja järjestelmällisesti. IEA antoi kuitenkin muutamia suosituksia markkinoiden toimivuuden varmistamiseksi. IEA ehdotti, että kantaverkon omistusta tulisi laajentaa. Suosituksen

mukaan tulisi myös varmistaa sähkömarkkinoita valvovan Sähkömarkkinakeskuksen ja Kilpailuviraston yhteistyö ja työnjako markkinavoimien keskittymisen ja ristiin-subvention valvomiseksi.

Sähkömarkkinakeskus antoi ensimmäisen päätöksen verkkoliiketoiminnan tuoton kohtuullisuudesta. Asian käsittely on vielä kesken.

Suomen hallitus antoi lokakuussa eduskunnalle esityksen maakaasumarkkinaiksi, jonka on tarkoitettu tulevan voimaan viimeistään elokuussa 2000. Samassa yhteydessä Sähkömarkkinakeskus laajentaisi toimintaansa myös maakaasumarkkinoiden valvontaan ja sen nimi muuttuisi Energiamarkkinavirastoksi.

Omistuksen keskittyminen jatkuu

Energiayhtiöiden omistuksen keskittyminen jatkui kertomusvuonna. Yhtiöt pyrkivät yrityskaupoilla ja liittoutumilla varmistamaan ja kasvattamaan omistustaan ja markkinaosuuksiaan. Toimialan rakenne näyttää tulevaisuudessa muuttuvan siten, että energian tuotanto, siirto ja myynti sekä rakentaminen ja kunnossapito eriytyvät nykyistä selvemmin toisistaan.

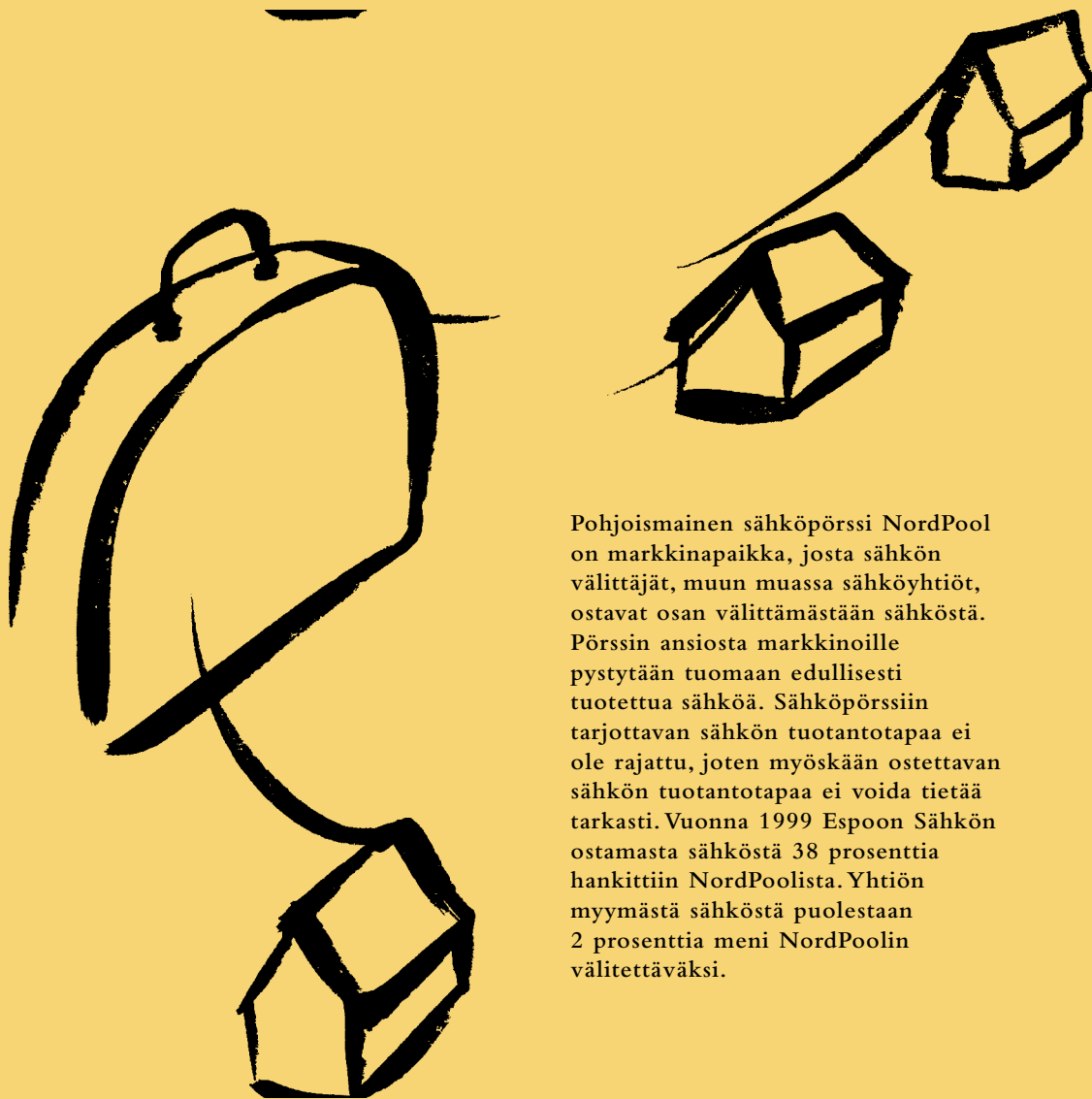
Vuoden 1999 aikana on eri puolilla maata laadittu selvityksiä liittoutumien muodostamiseksi, muun muassa yhdeksän kaupungin energiayhtiön sähkönhankinta ja -myynti on tarkoitus siirtää yhteiseen yhtiöön. Espoon Sähkö on yhdessä muiden pääkaupunkiseudun energiayhtiöiden kanssa selvittänyt yhteistoiminnan mahdollisuuksia eri sektoreilla.

Suomessa kilpailu avautui lopullisesti kaikille asiakkaille syksyllä 1998. Tämän jälkeen alle kaksi prosenttia asiakkaista on vaihtanut sähkön toimittajaansa. Kilpailun avautuminen on laskenut sähköenergian listahintoja vuoden 1998 alusta keskimäärin 12–16 prosenttia.

Useat energiayhtiöt ovat yhtiöittäneet omat verkonrakentamis- ja kunnossapitotoimintonsa. Eräät ovat läheneet yhteistyöhön myös telealan yritysten kanssa synergiaetujen saamiseksi.

Energian tuotanto, siirto ja myynti sekä rakentaminen ja kunnossapito eriytyvät nykyistä selvemmin toisistaan.

MIKÄ "SÄHKÖPÖRSSI" ON?



Pohjoismainen sähköpörssi NordPool on markkinapaikka, josta sähkön välittäjät, muun muassa sähköyhtiöt, ostavat osan välittämästään sähköstä. Pörssin ansiosta markkinoille pystytään tuomaan edullisesti tuotettua sähköä. Sähköpörssiin tarjottavan sähkön tuotantotapaa ei ole rajattu, joten myöskään ostettavan sähkön tuotantotapaa ei voida tietää tarkasti. Vuonna 1999 Espoon Sähkön ostamasta sähköstä 38 prosenttia hankittiin NordPoolista. Yhtiön myymästä sähköstä puolestaan 2 prosenttia meni NordPoolin välitettäväksi.

Myös energian tuotannon omistus keskittyy

Markkinasähkön hinta on alhainen verrattuna uuden voimalaitoskapasiteetin kustannuksiin, mikä on siirtänyt useita suunniteltuja investointihankkeita. Vuoden 1999 aikana osa suurteollisuuden yrityksistä on päättänyt luopua osasta omistamaansa tuotantokapasiteettia sekä sähkön tukkumyynnistä. Osasyynä lienee luottamus pohjosmaisten sähkömarkkinoiden toimivuuteen. Amerikkalais-englantilainen TXU Nordic Energy hankki metsäyhtiöltä Pohjolan Voima Oy:stä hiilivoimaosuuksia ja enemmistön Teollisuuden Sähkömyynti Oy:stä. Stora Enso solmi tammikuussa 2000 esisopimuksen Fortum Oyj:n kanssa, jolla se myy pääosan Suomessa ja Ruotsissa sijaitsevista voimaloistaan.

Ydinvoiman lisärakentamiseen valmistautuminen Suomessa eteni, kun Olkiluotoon ja Loviisaan suunniteltujen ydinvoimalaitosten ympäristövaikutusten arviointiselostukset jätettiin kauppa- ja teollisuusministeriölle elokuussa. Ruotsissa puolestaan suljettiin marraskuun lopulla Barsebäckin ydinvoimalaitoksen ykkösyksikkö Ruotsin hallituksen vuonna 1998 tekemän päätöksen perusteella. Saksassa ydinvoiman purkamispäätöksen toteuttamisen ehdoista maan hallitus ja ydinvoiman omistajat eivät ole vielä päässeet yksimielisyyteen.

Kansainvälistyminen globaali trendi

Toimialan näkemysten mukaan sähkökauppa keskittyy tulevaisuudessa yrityksiin, jotka ovat kilpailukykyisiä kansainvälistyvillä markkinoilla. Parempi kilpailukyky saavutetaan muun muassa yrityskaupoilla ja liittoutumilla. Sähkön myyntitoiminnan luonteen muuttuminen vaatii yrityksiltä uutta osaamista. Menestyvien yritysten on hallittava riskit käydessään sekä fyysistä sähkökauppaa että finanssikauppaa sähköpörsseissä. Asiakkaiden tarpeiden mukaisten energiapalveluiden tuottamisessa korostuvat innovatiivisuus, yhteistyökyky ja myyntikanavien kehittäminen. Uusien teknologioiden käyttöönottolla varmistetaan toiminnan tehokkuus.

Internetin käyttö lisääntyy, jolloin energiayhtiöiden on pystyttävä kehittämään tarjontaansa kattamaan sähkön myynnin lisäksi muitakin asiakkaan tarvitsemia tuotteita ja palveluja.

EU:n energiapolitiikan perustavoitteita ovat energian saatavuus ja taloudellinen kilpailukyky. Eurooppalaiset sähkömarkkinat on tarkoitus vapauttaa vuonna 1997 annetulla sähkömarkkinadirektiivillä. Sen mukaan kilpailun piiriin oli saatava helmikuuhun 1999 mennessä vähintään 26 prosenttia markkinoista ja helmikuuhun 2003 vähintään kolmasosa. Direktiivin toimeenpano on lähtenyt käyntiin eri nopeudella eri maissa. Saksassa on edetty nopeasti, mutta esimerkiksi Ranska ei ole toteuttanut omien markkinoidensa avaamista lainkaan.

Pohjoismaat avasivat Britannian jälkeen ensimmäisenä sähkömarkkinansa kilpailulle, jolloin syntyi ensimmäinen ylikansallinen markkina-alue. Pohjoismaisessa sähköpörsissä NordPoolissa käy kauppaa lähes 280 yritystä seitsemästä maasta. NordPoolin kaupankäynti kaksinkertaistui vuoden 1999 aikana. Yli viidennes kaikkien Pohjoismaiden sähkönkulutuksesta kulki pörsin kautta. Myös Eurooppaan, muun muassa Amsterdamiin ja Frankfurtiin, on perustettu sähköpörssejä. Sähkön hinta Euroopassa on kilpailun syntymisen myötä alenemassa.

Pohjoismaiden suurimmat energiayhtiöt Fortum ja Vattenfall ovat investoineet Pohjoismaiden lisäksi useisiin maihin, erityisesti Keski-Eurooppaan. Useat yritykset, niiden joukossa ranskalainen Electricité de France ja amerikkalaiset TXU ja Enron pyrkivät maailmanlaajuiseen toimintaan. Toimialan keskittymiskehitys näkyy Suomen lisäksi myös muissa maissa. Ruotsissa kolme suurinta tuottajaa hallitsevat yli puolta sähkön vähittäismyynnistä. Saksassa vireillä olevissa yritysfuusioissa on syntymässä Euroopan suurimpia yksityisiä energiayhtiöitä. Kilpailupaikoiden takia kiinnostus on kasvussa ns. multi-utility -yhtiöihin, joilla on sähköntuotantoa, sähkön ja kaasun siirtoa ja myyntiä sekä vesilaitos- ja teletoimintoja.

Asiakkaiden tarpeiden mukaisten energia- palveluiden tuottamisessa korostuvat innovatiivisuus, yhteistyö- kyky ja myyntikanavien kehittäminen.

Energia-ala ja ympäristö

Eurooppalaisten energiayhtiöiden on otettava huomioon ympäristönäkökohdat ja kestävä kehitys EU:n energiapolitiikan mukaisesti. Suomessa energiayhtiöt ovat liittyneet vapaaehtoisin, alan järjestöjen ja kauppa- ja teollisuusministeriön välillä solmittuihin energiansäästösopimuksiin. Sopimuksilla pyritään edistämään energiatehokkuutta ja energiansäästöä sekä vähentämään energiankäyttöön liittyviä ympäristövaikutuksia. Sopimuksiin liittyneiden yritysten toiminta kattaa yli 75 % sähkön tuotannosta, yli puolet sähkönjakelusta ja loppukuluttajista sekä yli 40 % kaukolämmön myynnistä. Espoon Sähkö solmi ensimmäisenä yhtiönä voimalaitosalan sopimuksen marraskuussa 1997. Yhä useampi energiayhtiö Espoon Sähkön tavoin sisällyttää ympäristöhallinnan toimintajärjestelmänsä osaksi. Yhtiöt raportoivat ympäristötoiminnastaan entistä enemmän ja säännöllisemmin. Espoon Sähkö julkaisee jo kolmannen kerran erillisen ympäristöraportin keväällä 2000.

Ilmastopimuksen toteuttaminen jatkuu

Ilmastoneuvotteluja koskevat kokoukset jatkuvat. Bonnissa loka–marraskuussa 1999 pidetty kokous valmisteli asioita marraskuussa 2000 Haagissa pidettävään kokoukseen, jossa on tarkoitus päättää Kiotossa sovitusta päästörajoituksista. EU ilmoitti olevansa valmis ratifioimaan Kioton sopimuksen vuoteen 2002 mennessä. Yhdysvallat pyrkii ratifioimaan sen mahdollisimman pian sitoutumatta kuitenkaan tavoitevuoteen.

Suomessa biopolttoaineita muuta Eurooppaa enemmän

Energiayhtiöt ovat painottaneet markkinoinnissaan uusiutuvien energialähteiden käyttöä ja sen ympäristöystävällisyyttä. Suomessa energian tuotannossa käytetään puuta ja muita biopolttoaineita enemmän kuin missään muussa EU-maassa, lähes viidennes kokonaistuotannosta. Kauppa- ja teollisuusministeriö julkaisi

marraskuussa uusiutuvien energialähteiden edistämishjelman. Sen tavoitteena on vuoteen 2010 mennessä lisätä uusiutuvilla energialähteillä tuotetun energian määrää vuodesta 1995 50 prosentilla, jolloin hiilidioksidipäästöt vähenevät kahdella miljoonalla tonnilla. Suomen energiastrategian mukaisesti painopiste on puun energiakäytön lisäämisessä ja tuulivoimassa.

Maamme tuulivoimakapasiteetti kaksinkertaistui vuonna 1999. Tuotantomäärä oli 50 GWh eli alle 0,1 prosenttia koko Suomen sähköntuotannosta.



MITEN ROVANIEMELÄINEN
CÄIMÄN VOI OBTAA
SÄHKÖNSÄ ESPOOKTA
AHT ?



Kaikki Suomen voimalaitokset syöttävät tuottamansa sähkön yhtenäiseen, koko maan kattavaan verkkoon. Sieltä sähkölaitokset siirtävät sähkön asiakkailleen, sähkön käyttäjille. Vaikka rovaniemeläinen tilaisikin sähkönsä Espoon Sähköstä, hän saa tosiasiasa sähkön käyttöönsä lähimmästä voimalaitoksesta. Sähkön varsinaiset myyjät selvitetään myyjien yhteisen, valtakunnallisen kirjanpidon avulla.

Sähköä ja uusia palveluja

Sähkön myynnin osuus liikevaihdosta



Sähköliiketoimintayksikön toiminta koostuu sähkön markkinoinnista ja vähittäismyynnistä sekä sähkötradingistä, jonka yhtiö aloitti ensimmäisenä suomalaisena sähköyhtiönä elokuussa 1996. Sähkötradingissä myydään ja ostetaan sähköä fyysisesti pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla sekä käydään finanssikauppaa termiineillä ja optioilla. Sähkökaupan riskejä hallitaan tradingissä sekä fyysisellä että finanssikaupalla.

Sähkön myyntihinta laski edelleen

Sähkömarkkinoiden avautuminen on laskenut sähkön hintoja vuodesta 1995 lähtien, jolloin kilpailun vapautuminen alkoi suurimmista sähkökäyttäjistä. Loppuvuodesta 1998 lähtien myös kotitaloudet, maataloudet ja pienyritykset ovat voineet kilpailuttaa sähköntoimituksensa.

Hintojen lasku jatkui vuonna 1999. Espoon Sähkö laski vuoden aikana pienasiakkaiden sähkön myyntihintaa kahdesti, alkuvuodesta ja syksyllä. Espoon Sähkö pyrki pitämään myymänsä sähkön niin sanotun julkisen hinnan mahdollisimman edullisena, jolloin asiakas pääsee hyötymään kilpailukyisestä sähkön hinnasta ilman kilpailuttamisen vaatimaa vaivannäköä. Valtaosa Espoon Sähkön sopimuksista pohjautuu julkisiin hintoihin. Loput sopimuksista pohjautuvat kiinteisiin hintoihin ja sopimus aikoihin. Yhtiön julkiset sähkön myyntihinnat olivat toimintavuoden päättyessä edullisimpien joukossa suomalaisista sähköyhtiöistä.

Hintojen laskuun on vaikuttanut myös sähkötradingin voimakas kasvu. Sähkömarkkinat alkoivat vapautua Ruotsissa ja Norjassa samoihin aikoihin kuin Suomessa, 1990-luvun puolivälissä. Sen jälkeen sähkötrading ja sähkön tukkumarkkinat ovat muuttuneet yhä enemmän yhteispohjoismaisiksi.

Viime vuosina sähkön yhteispohjoismainen hinta on laskenut Norjan ja Ruotsin hyvän vesitilanteen ansiosta. Vuonna 1999 Norjassa ja Ruotsissa satoi niin paljon, että sähköä tuotettiin lähes 20 terawattituntia enemmän kuin vuodessa keskimäärin, mikä lisäsi maiden

vesivoimatuotantoa noin 10 prosenttia. Sateiden merkitys on suuri, sillä Norjassa tuotettu sähkö tulee lähes kokonaan vesivoimasta, ja Ruotsissakin vesivoimalla tuotetaan noin puolet maan sähköstä. Suomessa tuotetusta sähköstä vajaa viidennes saadaan vesivoimasta.

Sähkön hinnan lasku on jatkunut Pohjoismaissa, vaikka tuotantokapasiteettia ei ole lisätty parin prosentin vuotuista kulutuksen kasvua vastaavasti. Tuotantokapasiteetin rakentaminen ei ole kannattavaa nykyisellä hintatasolla.

Sähöpörssin ja tradingin merkitys kasvamassa

Pohjoismaisen sähöpörssin NordPoolin kautta kulkee yhä enemmän Pohjoismaissa tuotetusta sähköstä. Vuonna 1993 perustettu pörssi sai lisää asiakkaita sähkömarkkinoiden vapautumisen alettua vuonna 1995 Suomessa ja Ruotsissa.

Viime vuoden aikana NordPoolin kaupankäynnin volyymi kaksinkertaistui. Kaikkien Pohjoismaiden sähkönkulutuksesta kulki NordPoolin kautta viidennes. Suomalaisen energiyhtiöiden osallistuminen NordPoolissa käytyyn kauppaan kasvaa entisestään, kun suurin osa 1990-luvun alkupuolella solmituista pitkestä tukkusähkö-sopimuksista päättyy vuoden 2000 syksyllä.

Sähköä myös tuuli- ja vesivoimasta

Ympäristötietoiset kuluttajat odottavat ympäristömyönteisyyttä myös sähkön tuottajalta. Espoon Sähkö on vastannut asiakkaitensa kysyntään tarjoamalla entistä enemmän ympäristöystävällisesti tuotettua sähköä. Yhtiön oma sähköntuotanto on sähkön ja lämmön yhteistuotantoa, jossa syntyvä lämpö otetaan hyötykäyttöön. Espoon Sähkö ja Suomen suurimmat kaupunkien sähköntuottajat ovat tuotteistaneet yhteistuotannossa valmistetun sähkön Hyötysähköksi.

Yhtiö perusti Poriin tuulivoiman tuotantoyhtiön Urbaanituuli Oy:n vuonna 1998 kahdeksan muun energiyhtiön kanssa. Viime heinäkuusta alkaen Espoon

Sähkön asiakkaat ovat voineet ostaa tuulivoimalla tuotettua sähköä, jota markkinoidaan Hyötytuulen nimellä. Espoon Sähkö tuottaa myös vesivoimalla valmistettua sähköä Jokioisten vesivoimalassa Forssan lähellä. Jokioisten vesivoimalan tuotanto käynnistyi saneerauksen jälkeen viime heinäkuussa. Espoon Sähkö tarjoaa myös Espoon Veden Suomenojan puhdistamossa bio-kaasulla tuotettua biosähköä. Yhtiö tarjoaa vaihtoehtoisia energiamuotoja kysynnän mukaan. Ympäristöystävällisen tuotannon osuus Espoon Sähkön koko sähkön-tuotannosta on 0,6 prosenttia. Toistaiseksi kysyntä on hyvin pystytty tyydyttämään tällä tarjonnalla.

Internet-palvelut entistä monipuolisemmiksi

Edullisten sähkön hintojen lisäksi Espoon Sähkö tarjoaa asiakkailleen uusia palveluja ja kehittää toimintaansa asiakkaitten odotuksia vastaaviksi. Toimintavuonna yhtiö selkeytti hinnoitteluaan ja tarjousmateriaaliaan sekä yksinkertaisti ja samalla tehosti asiakaspalvelunsa palveluprosesseja. Onnistunut kehitystyö johti muun muassa puhelimesta odottamisen ajan lyhentymiseen keskimäärin alle kymmeneen sekuntiin.

Toimintavuonna Espoon Sähkö kehitti myös Internet-palvelujaan. Asiakkaat voivat tehdä tai purkaa sähkösopimuksensa Internetissä, josta he saavat jatkossa tietoa sähkön käytöstään. Vuosituhannen vaihtuessa yhtiö otti ensimmäisten sähköyhtiöiden joukossa käyttöön mahdollisuuden maksaa luottokortilla tai verkkolaskulla, joka on perinteistä suoraveloitusta nykyaikaisempi maksutapa.

Asiakkaiden kriittisyys kasvanut

Kilpailun vapautumisen jälkeen asiakkaiden kriittisyys sähköntoimittajaa kohtaan on kasvanut. Siitä huolimatta Espoon Sähkön asiakkaat ovat Taloustutkimuksen syksyllä 1999 tekemän tutkimuksen mukaan yhtä tyytyväisiä Espoon Sähkön toimintaan kuin puolitoista vuotta sitten, jolloin vastaava tutkimus tehtiin edellisen kerran.

Sähkön kaupan siirtyessä yhä enemmän neutraalin kauppapaikan välitettäväksi energiayhtiöiden yrityskuvan merkitys kasvaa. Espoon Sähkö selvitti toimintavuonna nykyisten ja potentiaalisten asiakkaiden sähköntoimittajan kohdistuvia tarpeita ja asiakkaiden käsitystä Espoon Sähköstä. Tutkimus on pohjana Espoon Sähkön toiminnan kehittämiseksi ja entistä suunnitelmallisemmalle markkinoinnille.

Hyvä tulos onnistuneen tradingin ansiosta

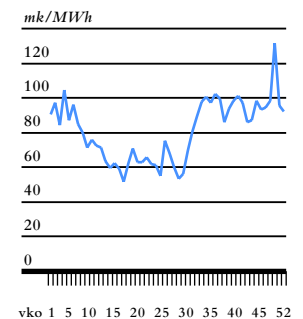
Espoon Sähkö on viime vuosina laajentanut toimintansa yhteistyökumpaneittensa avulla koko maan kattavaksi. Sähköliiketoimintayksikkö möi sähköä edellisvuotista enemmän sekä suurasiaakkaille että pienasiakkaille.

Yksiköllä oli toimintavuoden lopussa noin 3 000 asiakasta enemmän kuin vuotta aiemmin. Kaikkiaan noin 118 000 yritystä ja kotitaloutta ostaa sähkönsä Espoon Sähköstä. Espoon Sähkön markkinaosuus sähkömarkkinoista oli toimintavuoden päättyessä noin 5 prosenttia.

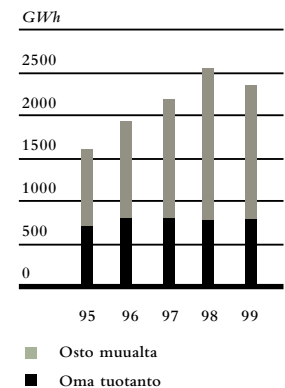
Sähköliiketoimintayksikön sähkömyynti oli noin 2,3 terawattituntia. Kasvua oli perinteisessä sähkökaupassa, mutta tradingin fyysinen sähkökauppa väheni.

Suomalaisten energiayhtiöiden kilpailutilanne jatkuneen hintapainotteisena. Kilpailun kiristyessä myyjät todennäköisesti solmivat liittoumia ja muita yhteistyösopimuksia.

Elspot-hinta Suomessa vuonna 1999



Sähkön hankinta



Yhteistuotannolla tehokkuutta

Espoon Sähkö tuottaa pääosan kaukolämmöstä Suomenojalla hiiltä ja maakaasua käyttävissä yhteistuotantolaitoksissa. Eri tuotantomuotoja ja polttoaineita hyödynnetään kulloinkin parhaan taloudellisen tuloksen saavuttamiseksi. Lämmöntuotannon yhteydessä syntyvä sähkö myydään yhtiön sähköliiketoiminnalle. Poikkeuksellisen lämpimästä vuodesta johtuen lämmön tarve jäi hiukan edellisvuotista pienemmäksi. Oma sähköntuotanto kasvoi neljä prosenttia.

Espoon Sähkö tuottaa suurimman osan kaukolämmöstä polttamalla kivihiiltä. Yhtiön toinen tärkeä polttoaine on maakaasu. Näiden lisäksi käytetään vähäisiä määriä polttoöljyä. Yhtiö ostaa kivihiilen lyhytaikaisilla sopimuksilla maailmanmarkkinoilta, pääasiassa Venäjältä. Maakaasu puolestaan ostetaan pitkäaikaisopimuksella Suomen ainoalta maakaasumyyjältä Gasum Oy:ltä.

Kaukolämmön tarpeen pieneminen laski kivihiilen osuutta yhtiön tuotantoon käyttämistä polttoaineista 59 prosentista 57 prosenttiin. Maakaasun osuus puolestaan nousi 35 prosentista 37 prosenttiin kaasuturbiinilaitoksen tavallista lyhyemmän vuosihuollon ansiosta ja myös siksi, että loppuvuonna maakaasu korvasi hintasyistä osan öljyn käytöstä. Öljyn osuus yhtiön tuotantoon käytetyistä polttoaineista pysyi ennallaan, noin 6 prosenttina, sillä alkuvuodesta öljyä kului edellisvuotista enemmän.

Laadukasta tuotantoa

Tuotantotoiminnan tuloksellisuus perustuu korkeaan hyötysuhteeseen, edullisiin polttoaineisiin ja toiminnan häiriöttömyyteen. Yhteistuotannon ennestään korkeaa hyötysuhdetta onnistuttiin Suomenojalla parantamaan vielä 0,5 prosenttia edellisvuodesta.

Espoon Sähkön pääpolttoaineen, kivihiilen, tuontihinta laski vuoden aikana ennätyksellisen alas dollarin kurssin samanaikaisesta noususta huolimatta. Tämä osaltaan kompensoi öljyn hinnan noususta aiheutunutta kaasun hinnan nousupainetta. Öljyn hinnalla ei suoranaisesti ole suurta merkitystä yhtiön toiminnalle, koska

öljyn osuus tuotantopolttoaineista on vähäinen. Myös toimintahäiriöt pysyivät hallinnassa paremman toiminnan ansiosta. Niitä oli yhteistuotantoyksiköillä keskimäärin 80 tuntia, mikä merkitsee lähes 40 prosentin parannusta edellisvuodesta.

Lämmönvaihtoihin lisävarmuutta

Espoon Sähkö solmi Helsingin Energian kanssa alkuvuodesta yhteistyösopimuksen, jolla yhtiöiden lämmönvaihtoihin vahvistetaan. Sopimuksen mukaan Helsingin Energia sitoutuu toimittamaan Espoon Sähkölle lämpöä putkiyhteyden kapasiteetin sallimissa rajoissa silloin, kun Espoon Sähkön omien tuotantolaitosten toiminta häiriintyy. Vahvempi yhteys antaa mahdollisuuden myös aikaisempaa laajempaan lämpökauppaan osapuolten kesken.

Kaakkois-Espoon lämpöhuoltoa turvaamaan valmistui Otaniemen voimalaitoksen yhteyteen 40 MW huippu- ja varakattilayksikkö. Juvanmalmin erillisen kaukolämpöverkon kasvavan lämmöntarpeen kattamiseksi alueelle hankittiin nykyisen pienemmän kattilan korvaava uusi, kevyttä öljyä ja maakaasua käyttävä 16 MW kattilalaitos. Tapiolan vanhentuneen voimalaitoksen jo käytöstä poistettujen höyrykattiloiden purku aloitettiin toimintavuonna. Näin saadaan lisätilaa mahdollista varakattilatarvetta varten. Kivenlahden lämpökeskuksen öljysäiliö ja sen valuma-allas kunnostettiin.

Kaukolämmön laadun varmistusta varten rakennettiin uudet välipumppuasemat Olarinluomaan ja Kivenlahden lämpökeskukseen. Pumppaamojen avulla voidaan entistä luotettavammin varmistaa lämmön häiriötön siirto verkon kaikissa osissa. Suomenojan voimalaitoksessa otettiin käyttöön uusi prosessitietojärjestelmä, joka korvaa jo häiriöalttiiksi tulleen ja vuosi 2000-soveltumattoman vanhan järjestelmän. Samoin uusittiin lämpökeskusten ja kaukolämpöverkon kaukokäyttöjärjestelmä, jonka kapasiteetti ei enää riittänyt tarvittaviin laajennuksiin.

Tulevaisuuden näkymät

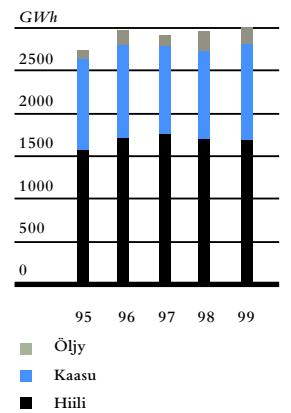
Yhtiön tuotanto perustuu tällä hetkellä sekä hiilen että maakaasun polttoon. Näin polttoaineisiin liittyvät saata- vuus- ja hintariskit ovat paremmin hallinnassa kuin vain yhteen pääpolttoaineeseen keskittyvillä yhtiöillä. Hiilen hinnan uskotaan jatkossakin säilyvän vakaana. Riskinä on kuitenkin hiilen verokohtelun muuttuminen nykyistä epäedullisemmaksi lämmön tuotannossa, mikä saattaisi heikentää sen kilpailukykyä.

Yhtiön toimialue on vahvaa kasvualuetta, jossa kaukolämmön kysyntä lisääntyy vakaasti. Lähitulevaisuudessa Espoon Sähkön on päätettävä, missä vaiheessa ja minkä suuruisiksi seuraava voimalaitosyksikö kan-

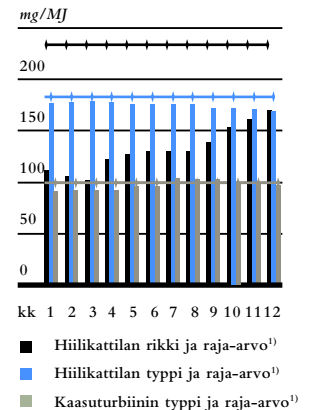
nattaa rakentaa. Maakaasukäyttöinen kombivoimalaitos lisäisi yhtiön omaa sähköntuotantoa merkittävästi. Tällöin kuitenkin maakaasuriippuvuus lisääntyisi, mikä kasvattaisi polttoaineriskiä ainakin niin kauan kuin kaasua saadaan vain itärajan takaa. Kannattavuuden kannalta avainasemassa on sähkön hinta markkinoilla. Lähivuosien hintanäkymät eivät puolla rakentamisen nopeaa käynnistämistä.

Jos yhteistuotantokapasiteettia ei lisätä, Espoon Sähkö rakentaa kaukolämmön toimituskyvyn varmistamiseksi uusia, pelkkää kaukolämpöä tuottavia kattiloita. Kulutuksen painopisteen ja käytettävissä olevien sijoituspaikkojen vuoksi yhtiö on päättänyt sijoittaa seuraavat yksiköt Tapiolan voimalaitoksessa vapautuneisiin tiloihin.

Tuotantopolttoaineiden käyttö



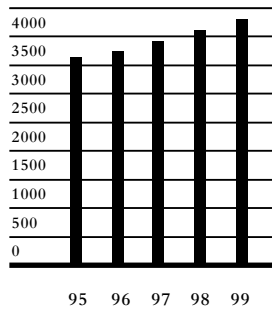
Suomenojan voimalaitoksen savukaasupäästöt /kk 1999



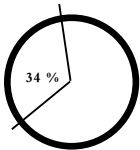
¹⁾ Raja-arvot koskevat vuosikeskiarvoja

Lähilämmöstä kaukolämpöön ja kaukokylmään

Kaukolämpöasiakkaiden määrä



Lämmön myynnin osuus liikevaihdosta



Kaukolämpöverkon kautta jaetaan energiaa lämmitykseen Espoon, Kauniaisten ja Kirkkonummen yrityksiin ja asuintaloihin. Tytäryhtiönä vuodesta 1997 ollut Kirkkonummen Lämpö Oy fuusioitiin Espoon Sähkön vuoden 1999 lopussa.

Kaukolämpö- ja maakaasuverkot täydentävät toisiaan alueen lämmitystarpeiden hoitamisessa. Kaukolämpöverkon rakentaminen sitoo paljon pääomia, minkä vuoksi sen avulla lämmitetään lähinnä tehokkaasti rakennettuja alueita ja suuria kiinteistöjä. Kaukolämpöverkossa energia välitetään asiakkaille kuuman veden avulla.

Verkko muodostuu rinnakkaisista meno- ja paluuputkista. Maakaasuverkko puolestaan sopii hyvin pientalo-alueille edullisen rakennustapansa vuoksi. Yhdestä muoviputkesta muodostuvan maakaasuverkon avulla energia jaetaan maakaasuna poltettavaksi asiakkaiden omissa lämmityslaitteissa. Maakaasua on saatavissa Esossa Juvanmalmilla ja Otaniemessä sekä Kirkkonummella keskustassa ja Masalassa.

Rakentaminen ennätysvilkasta

Toimialueen kunnat muodostavat vahvan kasvukeskitymän. Kaukolämmöstä on muodostunut rakennusten itsestäänselvä lämmitysmuoto kaikkialla, missä verkoston rakentaminen vain on taloudellisesti kannattavaa. Tämän ansiosta myös kaukolämmön asiakasmäärän kasvuvauhti on ollut nopeaa. 197 uutta asiakasta liittyi kaukolämpöverkkoon vuoden 1999 aikana. Asuintalorakentaminen on muuttunut entistä pientalovaltaisemmaksi, mikä merkitsee sitä, että kaukolämpöverkosta joudutaan rakentamaan pitempiä määriä asiakasta kohti. Kaukolämpöverkosta rakennettiin kertomusvuonna 27,5 kilometriä, mikä on 23 prosenttia enemmän kuin edellisvuonna. Tämä vaati sekä omien että aliurakoitsijoiden resurssien erittäin hyvää hallintaa, jotta lämmön toimitukset voitiin aloittaa sovittuina ajankohtina. Espoon Sähköllä oli vuoden 1999 lopussa yhteensä 4 295 kaukolämpöasiakasta, joiden kanssa

tehdyt sopimukset olivat teholtaan 918 MW.

Kaukolämpöverkkoa rakennettiin myös Espoon Sähkön oman alueen ulkopuolella. Helsingin Energian kanssa tehdyt yhteistyösopimuksen mukaisesti vahvistettiin vuonna 1986 rakennettua Helsingin ja Espoon välistä kaukolämpöverkkoyhteyttä, joka oli Helsingissä jäänyt siirtokyvyltään pieneksi. Lassilasta Pitäjänmäelle valmistui uusi siirtojohto, jonka kustannuksiin Espoon Sähkö osallistui. Johdon tarkoitus on turvata vauriotilanteissa varakapasiteetin saaminen Helsingistä Esooseen sekä mahdollisuus lämmön tilapäiskaupan kasvattamiseen.

Kirkkonummella laajennettiin myös maakaasuverkkoa. Samalla verkkoon liittyi seitsemän uutta asiakasta. Uutena alueena mukaan tuli Vilhonkumpu.

Lämmin syksy laski myyntiä

Kulunut vuosi oli lämmitystarveluvulla mitattuna 11,1 prosenttia pitkäaikaisia keskiarvoja lämpimämpi, minkä vuoksi lämmönmyynti jäi edellisvuotisesta 1,3 prosenttia sopimustehon kasvusta huolimatta. Kokonaislämmönmyynti oli Kirkkonummen alue mukaan luettuna 1 718 GWh ja maakaasun myynti 47 GWh.

Lämmönkeskeytykseen johtaneita verkostovaurioita ilmeni vuoden aikana edellisvuotista enemmän, kaikkiaan 65 kpl. Vauriot johtuivat lähinnä ulkopuolisen veden aiheuttamasta korroosiosta ja verkon ikääntymisestä. Nopean korjaustoiminnan ansiosta asiakkaille aiheutuneet haitat jäivät vähäisiksi. Vaurioista aiheutunut keskimääräinen lämmönkatko aika oli noin kolme tuntia.

Aluelämpökeskukset

valmistavat tietä kaukolämmölle

Espoon Sähkö päätti jo edellisenä vuonna kaukolämpöalueen ulottamisesta Kehä III:n pohjoispuolelle Juvanmalmille ja Kalajärvelle siirrettävien aluelämpökeskusten avulla. Siirrettäviä lämpökeskuksia käytetään tilapäiseen 1–5 vuoden lämmön toimitukseen sellaisella alueella, jota ei ole mahdollista heti yhdistää voimalaitosverkkoon.

KUINKA PALJON
LÄMMINTÄ "VETTÄ"
SAA KILOLLA
KIIVIHILTA" ?



Sähkön ja lämmön yhteistuotannossa hiilikilolla saadaan 1,9 kWh sähköä ja 4,3 kWh kaukolämpöä. Tällä määrällä 60 watin hehkulamppu palaa 30 tuntia ja ihminen saa käyttöönsä 120 litraa lämmintä vettä kymmenen minuutin suihkua varten.

Koko Kehä III:n varsi on nopeasti kasvavaa aluetta. Kun alueelta saadaan kerättyä riittävä lämpökuorma, se tullaan liittämään siirtojohdolla Espoon keskustan suunnasta muuhun voimalaitosverkkoon. Siirtojohto rakennetaan, kun se on taloudellisinta ja optimaalisinta energiantuotannon kannalta. Alueelta saatavan lämpökuorman kasvattamiseksi Espoon Sähkö osti elokuussa Espoossa Kehä III:n varrella toimivan aluelämpöyhtiön Koskelon Lämpö Oy:n, jonka vuotuinen lämmönmyynti on noin 4,5 GWh. Koskelon Lämpö tulee toimimaan vielä vuonna 2000 omana erillisenä yhtiönään.

Lähilämpötoiminta historiaan

1980-luvun puolivälissä tarjottiin ns. lähilämpöä kaukolämpöverkon ulottumattomissa oleville isoille kiinteistöille rakentamalla niiden yhteyteen öljyllä ja sähköllä toimivat lämmityskattilat. Kattilaa ohjattiin Espoon Sähkön sähkövalvomosta, jolloin kiinteistön ei itse tarvinnut huolehtia kattilan käytöstä eikä kunnossapidosta. Kaukolämpöverkoston laajennuttua 1990-luvun loppupuolella lähilämpökiinteistöille voitiin tarjota mahdollisuutta liittyä kaukolämpöverkkoon. Viimeiset lähilämpökohteet liitettiin kaukolämpöön syksyllä 1999.

Kaukokylmää tutkitaan

Kaukolämmön kysyntä kasvaa jatkossakin kuntien tekemien rakennustuotantoennusteiden mukaan. Pääkaupunkiseudulla rakentaminen keskittyy alueen länsisuunnalle. Verkon ikääntyminen puolestaan asettaa kunnossapidolle ja ennakkohuollolle entistä suurempia vaatimuksia.

Vuoden 2000 aikana asiakaspalvelua parannetaan uusimalla tietohallintajärjestelmiä, joista erityisesti Internet-sovellusten hyväksikäyttöä lisätään. Mittarilukemat voidaan nykyään toimittaa laskutukseen Internetin välityksellä. Myös kuluttajalaitteiden LVI-suunnitelmien tarkastus pyritään jatkossa hoitamaan sähköisessä muodossa. Mittareiden etäluentaa laajennetaan huolto-

yhtiöiden lisäksi yksittäisiin yritysasiakkaisiin.

Voimalaitospolttoaineiden keskimääräiset hinnat ovat laskeneet vuoden 1999 aikana. Tämän ansiosta Espoon Sähkö pystyi alentamaan vuoden 2000 alussa kaukolämmön energiamaksua 3,8 prosenttia Kirkkonummen aluetta lukuun ottamatta; Kirkkonummella lämmönhankinta perustuu öljyn hintaan sidottuun maakaasuun. Vuoden aikana tapahtuneiden öljynhinnan heilahteluiden johdosta heinäkuun alusta energiamaksua voitiin Kirkkonummellakin hieman alentaa. Kesän ja loppuvuoden 1999 aikana tapahtuneen öljyn rajun hinnannousun takia jouduttiin energiamaksua kuitenkin korottamaan vuoden 2000 alussa noin 24 prosenttia.

Syksyn aikana tutkittiin yhteistyössä ABB Current Oy:n ja VTT Energian kanssa uutena mahdollisena liiketoiminta-alueena kaukokylmätoimintaa. Siinä rakennusten jäähdytys perustuu kaukolämpöä hyväksikäyttävään absorptiolämpöpumppuun. Lämpöpumpulta jäähdytysenergia viedään erillistä kaukokylmäverkkoa myöten kiinteistöjen omiin laitteisiin. Espoon Sähkö päättää toiminnan aloittamisesta tämän vuoden keväällä.

Sähkön siirrossa reipasta kasvua

Espoon Sähkö Oyj:n verkkoliiketoiminnan siirtoasiakaiden määrä kasvoi 2,2 prosenttia ja siirretyn sähkön määrä 4,3 prosenttia vuodesta 1998. Koko maassa sähkön kulutus kasvoi 1,6 prosenttia. Vuoden lopussa Espoon Sähköllä oli 115 137 siirtoasiakasta, joille siirrettiin vuoden aikana 1 791 GWh sähköä. Alueen asukasluku ja työpaikkojen määrä kasvoivat selvästi maan keskitasoa enemmän. Kasvun uskotaan jatkuvan lähivuosina, minkä vuoksi myös sähkön kysynnän Espoossa, Kauniaisissa ja Kirkkonummella arvioidaan jatkavan kasvuaan.

Laadukas sähkö lähes itsestänselvyys

Alueen elinkeinoelämälle ja kotitalouksille sähköstä on tullut yhä tärkeämpi hyödyke. Korkean teknologian teollisuus- ja palvelu yrityksille laadukas sähkötoimitus on välttämättömyys – jopa itsestänselvyys. Keskeytykset ja jännitehäiriöt voivat aiheuttaa prosesseissa merkittäviä kustannuksia.

Myös kotitaloudet ovat riippuvaisia sähköstä. Viestiverkkojen ja tiedonsiirron kehityksessä työtä tehdään tuotantolaitoksien ja toimistojen lisäksi myös etätöinä kodeissa. Sähkö on vähitellen muuttanut valon ja lämmön antajasta erilaisten monimutkaisten koti-automaatiosovellutusten voimanlähteeksi. Yhteiskunnan ja sen toimintojen verkottuessa luotettava sähkön siirto on toimivuuden edellytys.

Siirtohintoja alennettiin vuoden 2000 alussa

Toimialueen kasvu antaa hyvät taloudelliset toiminta-edellytykset verkkotoiminnalle, joka sitoo paljon pääomia. Sähkön siirtomäärien kasvu on parantanut Espoon Sähkön pääomatehokkuutta ja tehostanut operatiivista toimintaa. Tämä mahdollisti alueen kaikkien sähkön siirtohintojen alentamisen 4,3 prosentilla vuoden 2000 alusta lähtien. Suomen noin sadan verkko-yhtiön siirtohintavertailussa Espoon Sähkö sijoittuu selvästi edullisimpaan kolmannekseen.

Suunnitelmallisuus tehosti laatutyötä

Verkko vaatii jatkuvaa parantamista, jotta sähköä pystytään toimittamaan mahdollisimman luotettavasti ja ympäristöystävällisesti. Tämän vuoksi Espoon Sähkön verkossa maakaapeleiden osuutta lisätään ja ilmajohtojen määrää vähennetään nopeaa tahtia. Lisäksi yhtiö kehittää verkostoautomaatiota monipuolisesti. Vuoden merkittävin yksittäinen investointi oli käytönvalvontajärjestelmän uusiminen, jonka osuus investoinneista oli lähes neljännes. Uudella järjestelmällä voidaan laajan verkon ohjaus- ja viestinsiirtotarpeet tyydyttää Espoon Sähkön nykyisten laatuvaatimusten mukaisesti. Verkkoliiketoiminnan investoinnit kasvoivat edellisvuodesta 21 prosenttia yhteensä 53,2 miljoonaan markkaan.

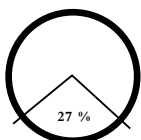
Vuoden aikana täsmennettiin jakeluverkoston kehittämisen periaatteet, joilla Espoon Sähkö toteuttaa jakeluverkkonsa suunnittelua, rakentamista, kunnossapitoa ja käyttöä kohti tavoiteverkkovisiota. Tavoiteverkko on näkemys sähkön jakeluverkosta, joka tyydyttää tulevaisuuden siirtoasiakkaan tarpeet niin sähkön määrän kuin laadunkin suhteen. Tavoiteverkon perustana ovat elinkeinoelämän ja asukasmäärän kasvuennusteet, jotka yhdessä laatuvaatimusten kiristymisen kanssa pitävät verkostoinvestoinnit nyt saavutetulla korkealla tasolla usean vuoden ajan.

Yhtiö laati jo edellisenä vuonna verkoston kehittämisen vuosiohjelman, jota hyödynnettiin myös rakentamisen ja kunnossapidon laadun mittaamisessa.

Poikkeukselliset säät häirtana

Myrskyt koettelivat sähkön siirron luotettavuutta toimintavuonna. Helmi- ja heinäkuun sekä marras-joulukuun vaihteen rajuilmat aiheuttivat kymmenen vuorokauden aikana lähes kaksi kolmasosaa kaikista vuoden jakeluhäiriöistä. Ne osoittivat luonnonvoimien ylivoimaisuuden ja niiden vaikutuksen myös sähkön siirron toimivuuteen. Asiakkaiden ymmärtäväinen suhtautuminen ja avunanto vikojen selvityksessä helpottivat työtä oleellisesti.

Verkkoliiketoiminnan osuus liikevaihdosta



Säiden armoilla eniten olevia ilmajohtoja on Espoon Sähkön siirtoverkosta toistaiseksi 63 prosenttia. Ilmajohtojen osuus jakeluverkossa vähenee kaapeli-investoinneista huolimatta niin hitaasti, että nopeavaikutteisemmat toimet, kuten johtoaukkojen leventäminen metsissä ovat tehokkain tapa sähköhäiriöiden vaikutusten vähentämiseksi.

Sähkökilpailu työllisti myös verkkotoimintaa

Espoon Sähkön toimialue houkuttelee paitsi uusia asiakkaita myös kilpailevia sähkön myyjiä. Sähkökilpailu vaikutti erityisesti pienasiakas sektorilla, jossa koettiin ensimmäinen kokonainen vapaan kilpailun vuosi. Asi-

akkaiden siirtosopimukset, mittausjärjestelyt ja verkon tasehallinta vaativat runsaasti voimavaroja, minkä vuoksi Espoon Sähkö lisäsi asiakaspalveluhenkilöstön määrää vuoden aikana.

Käyttötoiminta varautui vuosituhannen vaihteeseen

Vuosituhannen vaihtumiseen varauduttiin yhtiössä huolellisesti. Verkon tietojärjestelmät käytiin läpi ja päivitettiin Y2K-kelpoisiksi hyvissä ajoin ennen vuoden vaihtumista. Huolellisen etukäteistyön ansiosta sähkön jakelu sujui ongelmitta uuden vuosituhannen vaihtuessa.

Valoa kaikille teille – myös Nelostielle

Urakkaliiketoiminnan suurin yksittäinen hanke toimintakaudella oli yksityisrahoitteisen Valtatie 4:n tievalaistuksen rakentaminen rivakasti edenneen tiehankkeen tahdissa. Lahden ja Helsingin välinen moottoritie ja siihen suunnitellut tievalaistukset tehostevalaistuksineen saatiin tehtyä valmiiksi noin vuoden etuajassa. Hankkeen nopeuttamiseksi tievalopylväitä pystytettiin myös helikopterilla perinteisen kuorma-autonnosturilla asentamisen rinnalla. Urakkaliiketoiminta asensi tiehen liittyvät tievalot ja hoiti osan suunnittelutyöstä

Työkohteet pääkaupunkiseudulla ja lähiympäristössä

Muita työkohteita olivat Suomen suurimman työmaan, Matinkylän liikekeskuksen Ison Omenan sähköistys ja siihen liittyvä Matinkyläntien ja Olarinkadun katuvajalosuunnittelu. Urakkaliiketoiminta huolehti tievalojen

huollosta Espoon kaupungille, Tielaitokselle Espoossa, Kauniaisissa ja Kirkkonummella sekä Lahden moottoritillä.

Muuntamoita rakennettiin tai saneerattiin muun muassa Helsingissä, Kirkkonummen keskustassa, Vantaalla ja Espoossa. Sähköverkkoa rakennettiin Vantaan Energialle Ylästössä ja Itä-Hakkilassa.

Valoisat näkymät tulevaisuuteen

Projektisähköistysten kysyntä kasvoi merkittävästi toimintakaudella talouden vilkastuessa ja rakentamisen lisääntyessä etenkin pääkaupunkiseudulla. Toisaalta kasvun alueellisesta keskittymisestä on ollut seurauksena kilpailun lisääntyminen.

Näkymät tulevalle kaudelle ovat valoisat, sillä kysynnän oletetaan vielä kasvavan rakentamisessa 6–8 prosentin vuosivauhtia.

MIKSI SÄHKÖÄ
JA LÄMPÖÄ
TUOTETAAN YHDESSÄ?



Osa voimalaitoksista tuottaa pelkkää sähköä, osa taas tuottaa lisäksi myös lämpöä. Kun sähkön tuottamisesta syntyvä lämpö otetaan talteen hyötykäyttöä varten, saavutetaan lähes kaksinkertainen tehokkuus sähkön tuotannossa. Näin pystytään säästämään polttoaineita, ympäristöä ja kustannuksia.

Hallituksen toimintakertomus

Konsernin toimintakatsaus

Suomessa sähkön käyttö kasvoi 1,6 % vuoden 1999 aikana ja oli yhteensä 77,9 TWh. Kasvu oli edellisvuotista hitaampaa, vuonna 1998 sähkön käyttö kasvoi 3,9 %.

Espoon Sähkö Oyj:n vuoden 1999 sähkönmyynti oli yhteensä 2,3 TWh, jossa oli laskua 8 % edellisestä vuodesta. Tämä johtui sähkön tradingmyyntimäärien vähenemisestä. Oman toimialueen ulkopuolelle suuntautuva loppukäyttäjämyynti kasvoi. Vertailtaessa Espoon Sähkön myyntimääriä oman alueen ulkopuolella muiden yhtiöiden myyntimääriin alueellamme, olemme edelleen nettovoittaja. Sähköä tuotettiin yhtiön omilla tuotantolaitoksissa edellisvuoden mukaisesti eli 779 GWh. Sähkön oma tuotanto koko hankintamäärästä oli 33 % (30 %). Sähköä siirrettiin omalla toimialueella 1 791 GWh, jossa oli kasvua 4,3 %. Oman toimialueen kasvu on siis selvästi valtakunnallista keskitasoa suurempaa.

Kaukolämmön myynti vuoden 1999 aikana oli yhteensä 1 718 GWh, joka oli 1,3 % vähemmän kuin edellisenä vuonna. Lämmitystarve oli koko vuoden osalta noin 11 prosenttia keskimääräistä vuotta vähäisempää mutta lähes yhtä suurta verrattuna edelliseen vuoteen. Asiakasmäärän suhteellisen nopea kasvu vaikutti siihen, että myyntimäärä pysyi lähes edellisen vuoden tasolla. Kaukolämpöön liitettujen kiinteistöjen määrä oli vuoden lopussa 4295, jossa oli kasvua noin viisi prosenttia.

Tammikuussa 1999 Espoon Sähkö Oyj ja Joensuun kaupunki allekirjoittivat kauppasopimuksen Joensuun Energia Oy:n koko osakekannan myynnistä Espoon Sähkö Oyj:lle. Osakkeiden kauppahinta oli 440 milj. markkaa. Kauppa saavutti lainvoimaisuuden 4.2.2000, jolloin Joensuun Energia Oy:stä tuli Espoon Sähkö Oyj:n tytäryhtiö. Joensuun Energian liikevaihto vuonna 1999 oli 174,6 milj. markkaa ja voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja 11,1 milj. markkaa. Yhtiön taseen loppusumma 31.12.1999 oli 334,4 milj. markkaa ja velat 139 milj. markkaa ja rahavarat 47 milj. markkaa.

Helmikuussa 1999 Länsivoima Oyj hankki yli viidesosan yhtiön osakkeista. Länsivoiman omistusosuus on huhtikuusta 1999 lähtien ollut 27,6 %. Espoon kaupunki ei ole myynyt osakkeita vuonna 1999 ja on edelleen yhtiön pääomistaja 68 %:n osuudellaan.

Kesäkuussa Helsingin Energia, Vantaan Energia Oy ja Espoon Sähkö Oyj allekirjoittivat yhteistyön selvittämissopimuksen. Sopimuksen tavoitteena on etsiä ja toteuttaa sellaisia yhteistyömalleja ja toimintoja, joissa voidaan hyödyntää osapuolten osaamista ja resursseja. Selvitystyö jatkuu edelleen.

Espoon Sähkö osti elokuussa Koskelon Lämpö Oy:n osakkeet ja alueellaan toimivan lämpökeskuksen laitteen. Koskelon Lämmön vuotuinen lämmönmyynti on 4,5 GWh ja liikevaihto 1 milj. markkaa.

Yhtiön omistama Kirkkonummen Lämpö Oy on tilinpäätöspäivänä fuusioitu Espoon Sähköön.

Vuoden 2000 vaihe sujui ongelmitta kaikkien yhtiössä olevien järjestelmien osalta.

Myynnin kehitys

Espoon Sähkö -konsernin liikevaihto laski 5 % ja oli 840 (886) milj. markkaa. Sähkönmyynnin liikevaihto laski 18 % ja oli 300 (368) milj. markkaa. Sähkönmyynnin pienentymisen aiheuttivat tradingkaupan volyymin vähentymisen ohella markkinahinnan lasku sekä vähittäismyynnin hinnanalennukset Sähkön julkisia myyntitariffeja alennettiin vuoden 1999 aikana kilpailutilanteen vuoksi kahdesti.

Sähkön siirron liikevaihto kasvoi 8 % ja oli 221 (204) milj. markkaa.

Kaukolämmön liikevaihto pysyi edellisen vuoden tasolla ja oli 287 (288) milj. markkaa. Muun myynnin liikevaihto, joka koostuu ulkovalaistuksen rakentamisesta ja huollosta sekä lähilämmön ja maakaasun myynnistä, oli yhteensä 32 (25) milj. markkaa.

Konsernin kulut olivat yhteensä 563 (618) milj. markkaa. Energiakulut laskivat 14 % edellisvuotiseen

verrattuna ja olivat 366 milj. markkaa. Merkittävin syy laskuun oli ostetun sähkön määrän vähennys ja hinnan lasku edelliseen vuoteen verrattuna. Myös polttoainekulut omassa energiantuotannossa laskivat edullisemmasta hinnasta johtuen.

Muut kulut kuin energiakulut olivat yhteensä 197 (189) milj. markkaa. Kulujen neljän prosentin nousuun vaikuttivat henkilöstökulujen kasvu ja ulkopuolisten palvelujen lisääntynyt käyttö.

Tuloskehitys

Konsernin liikevoitto kasvoi 9 % ja oli 183 milj. markkaa ja konsernin tulos ennen veroja nousi 7 % ja oli 195 (183) milj. markkaa. Osakekohtainen tulos oli 8,67 (8,32) mk.

Konsernin tuloksen paranemisen tärkeimmät syyt olivat sähkökaupassa jatkunut hyvä menestys ja energiakulujen hallinta.

Sähköliiketoiminta menestyi erittäin hyvin. Sähkönmyynnin eriytetty tulos ennen veroja pysyi edellisen vuoden hyvällä tasolla ja oli 57,6 (56,7) milj. markkaa. Tulostason säilyttäminen oli seurausta onnistumisesta sähkön tradingissä ja menestyksestä tiukentuneessakin kilpailutilanteessa.

Verkkoliiketoiminnan tulos ennen veroja pieneni 6 % edelliseen vuoteen verrattuna ja oli 81,1 (85,7) milj. markkaa. Tämä johtui siitä, ettei kantaverkkomaksujen korotuksia siirretty täysmääräisinä tariffeihin.

Investoinnit

Käyttöomaisuusinvestoinnit olivat vuonna 1999 yhteensä 368 (104) milj. markkaa. Investoinneista merkittävin oli Joensuun Energian osakekauppa, josta 220 milj. markkaa kohdistui viime vuodelle. Investoinneista 44 milj. markkaa oli sähköverkoston investointeja. Kaukolämpöverkon rakentamiseen investoitiin 40 milj. markkaa. Tuotantoinvestointeja oli yhteensä 26 milj. markkaa.

Rahoitus

Konsernin rahoitusasema on hyvä. Korolliset velat 31.12.1999 olivat 78 milj. markkaa ja rahavarat vastavasti 353 milj. markkaa. Omavaraisuusaste oli vuoden 1999 lopussa 51 (52). Konsernin rahoitustuotot ylittivät rahoituskulut 12 (15) miljoonalla markalla.

Muut yhtiön taloudellista kehitystä kuvaavat ja osakekohtaiset tunnusluvut on esitetty vuosikertomuksessa.

Henkilöstö

Henkilökunnan määrä oli toimintavuonna keskimäärin 424 (416) henkilöä. Vakituinen henkilökunta oli vuoden lopussa 387 (388).

Yhtiön hallinto

Espoon Sähkö Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 8.4.1999.

Kokous valitsi tilintarkastusyhteisöksi KHT-yhteisö Arthur Andersen Oy:n.

Yhtiökokous valtuutti hallituksen yhden vuoden ajaksi hankkimaan yhtiön omia osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevilla varoilla yhtiön pääomarakenteen kehittämiseksi enintään 786.796 osaketta Helsingin Pörssin julkisessa kaupankäynnissä päivän kurssiin.

Yhtiökokouksen päätöksen mukaisesti yhtiö hankki omia osakkeita Helsingin Pörssin välityksellä 30.4.–31.12.1999 välisenä aikana 101 086 kappaletta keskihintaan 21,77 euroa/osake (129,44 mk/osake) eli yhteensä 13,1 miljoonalla markalla. Yhtiön hallussa olevat osakkeet vastaavat 0,6 prosenttia yhtiön osakekannasta.

Varsinaisessa yhtiökokouksessa yhtiöjärjestykseen tehtiin muutos koskien osakepääoman määrää ja osakkeiden lukumäärää seuraavasti:

Yhtiön vähimmäispääoma on 3.400.000 euroa ja enimmäispääoma 13.600.000 euroa. Näissä rajoissa osakepääoma voidaan korottaa tai alentaa yhtiöjärjestyksestä muuttamatta. Osakkeiden lukumäärä

on vähintään 10.000.000 ja enintään 40.000.000 kappaletta.

Kokouksessa valittiin hallintoneuvoston jäseniksi seuraavaksi kaksivuotiskaudeksi seuraavat henkilöt: koneteknikko Keijo Alho, diplomi-insinööri Tuula Antola, valtiotieteen maisteri Jukka Erävuori, toimitusjohtaja Timo Haapaniemi, valtiotieteen maisteri Taina Halonen, valtiotieteen maisteri Erkki Hatakka, pääsihteeri Sirpa Hertell, toimitusjohtaja Matti Kaseva, diplomi-insinööri Hans Korsbäck, varatuomari Martti Merra, työmarkkina-asiain sihteeri Leena Rehn, varatuomari Pentti Rissanen.

Hallintoneuvosto valitsi puheenjohtajakseen valtiotieteen maisteri Erkki Hatakan ja varapuheenjohtajaksi varatuomari Martti Merran.

Hallintoneuvosto valitsi hallituksen jäseniksi seuraavaksi kaksivuotiskaudeksi seuraavat henkilöt: päätoimitaja Ulf Johansson, apulaisjohtaja Martti Kaasinen, johtaja Anne Leppälä-Nilsson, filosofian lisensiaatti Heidi Mikkola, sosionomi Olli Männikkö, toimittaja Marja Rahkonen, toimitusjohtaja Yrjö Rossi ja diplomi-insinööri Jukka Uosukainen.

Hallitus valitsi puheenjohtajakseen sosionomi Olli Männikön ja varapuheenjohtajakseen apulaisjohtaja Martti Kaasisen.

Yhtiö ei ole laskenut liikkeelle optiotodistuksia eikä vaihtovelkakirjalainoja. Hallituksella ei ole voimassa olevia yhtiökokouksen myöntämiä antivaltuuksia.

Euroon siirtyminen

Espoon Sähkö -konsermi siirtyy käyttämään euroa vuoden 2002 alusta. Myyntilaskutus ja ostolaskujen hallinta voidaan jo nyt hoitaa euromääräisinä asiakkaan tai toimittajan niin toivoessa.

Sisäpiiriohje

Espoon Sähkö noudattaa 1.3.2000 alkaen Helsingin Pörssin 28.10.1999 antamaa sisäpiiriohjetta.

Ympäristöraportti

Espoon Sähkö julkaisee maaliskuussa 2000 erillisen ympäristöraportin. Raportti esittelee ympäristönäkökulmasta yhtiön toimintaa ja sisältää tietoa energian tuotannon, siirron ja käytön ympäristövaikutuksista.

Vuoden 2000 näkymät

Pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla sähkön markkinahintaennuste on alhainen. Hintaennusteen muutoksen kannalta ovat merkittäviä mm. kevään ja kesän sademäärät Pohjoismaissa. Sähkökaupan hintamarginaalien kapeneminen on jatkossakin todennäköistä.

Espoon Sähkö Oyj:n sähköliiketoiminnan pyrkimyksenä on kasvattaa etenkin loppukäyttäjäasiakkaiden myynnin markkinaosuutta. Hintakehityksen ja tradingkaupan vähenemisen vuoksi sähköliiketoiminnan tuloksen arvioidaan kuitenkin jäävän tänä tilivuonna selvästi viime vuotista pienemmäksi. Verkkoliiketoiminnan ja lämpöliiketoiminnan myyntimäärien ennustetaan nousevan vuoden 2000 aikana edellisvuoteen verrattuna johtuen jakelualueemme kasvunäkymistä.

Joensuun Energia Oyj:n tulostason arvioidaan hieman paranevan viime vuoteen verrattuna johtuen kustannustason pienenemisestä ja synergiaetujen tarjoamien mahdollisuuksien hyödyntämisestä.

Edellä mainittujen syiden johdosta Espoon Sähkö -konsernin tuloksen arvioidaan laskevan alkaneella tilikaudella. Arvion toteutumiseen vaikuttavat kuitenkin monet ulkopuoliset tekijät kuten yleinen taloudellinen kehitys ja kilpailutilanteen kehittyminen.

Konsernin tuloslaskelma 1.1.–31.12.

1 000 mk/e	liite	1999			1998		
		markkaa	euroa	%	markkaa	euroa	%
Liikevaihto	1	840 262	141 322		885 869	148 993	
Liiketoiminnan muut tuotot	2	7 536	1 267		4 287	721	
Materiaalit ja palvelut							
Energia ja polttoaineet	3						
Ostot tilikauden aikana		355 915	59 861		411 168	69 153	
Polttoainevaraston muutos		10 546	1 774		17 333	2 915	
Aineet ja tarvikkeet							
Ostot tilikauden aikana		21 126	3 553		17 075	2 872	
Varaston muutos		-1 280	-215		1 680	283	
Ulkopuoliset palvelut		16 740	2 816		14 799	2 489	
Henkilöstökulut	4	109 152	18 358		105 977	17 824	
		-512 199	-86 146	61	-568 032	-95 536	64
Poistot	5	-100 772	-16 949	12	-104 607	-17 594	12
Liiketoiminnan muut kulut		-51 609	-8 680	6	-49 730	-8 364	6
Liikevoitto		183 218	30 815	22	167 787	28 220	19
Rahoitustuotot ja -kulut	6						
Korkotuotot		13 078	2 200		19 298	3 246	
Muut rahoitustuotot		3 690	621		1 271	214	
Korkokulut		-2 427	-408		-1 967	-331	
Muut rahoituskulut		-2 221	-374		-3 211	-540	
		12 121	2 039		15 390	2 588	
Voitto ennen veroja		195 339	32 854	23	183 177	30 808	21
Tuloverot		-56 925	-9 574		-52 301	-8 796	
Laskennallisen verovelan muutos		-2 795	-470		216	36	
		-59 719	-10 044		-52 085	-8 760	
Tilikauden voitto		135 620	22 810	16	131 092	22 048	15

Konsernin rahoituslaskelma 1.1.–31.12.

1 000 mk/e	1999		1998	
	markkaa	euroa	markkaa	euroa
Liiketoiminnan rahavirta				
Liikevoitto	183 218	30 815	167 787	28 220
Oikaisut liikevoittoon	100 772	16 949	104 607	17 594
Rahoitustuotot ja -kulut	12 121	2 039	15 390	2 588
Verot	-56 925	-9 574	-52 301	-8 796
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	239 187	40 228	235 483	39 605
 Käyttöpääoman lisäys (-) / vähennys (+)	2 400	404	-27 104	-4 559
 Liiketoiminnasta saadut varat	241 586	40 632	208 379	35 047
 Investointien rahavirta				
Investoinnit käyttöomaisuuteen	367 935	61 882	103 456	17 400
Käyttöomaisuuden myynti	-996	-168	-145	-24
Investointien rahavirta yhteensä	366 939	61 715	103 311	17 376
 Rahoitusylijäämä/ -alijäämä	-125 352	-21 083	105 068	17 671
 Rahavirta				
Pitkäaikaisten velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	22 303	3 751	18 053	3 036
Lyhytaikaisten velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	57 259	9 630	-68 902	-11 588
Osingonjako	-66 091	-11 116	-59 797	-10 057
Omien osakkeiden hankinta	-13 084	-2 201	0	
Rahoituksen rahavirta yhteensä	386	65	-110 646	-18 609
 Likvidien varojen lisäys (+) / vähennys (-)	-124 966	-21 018	-5 578	-938
 Likvidit varat tilikauden alussa	478 208	80 429	483 786	81 367
Likvidit varat tilikauden lopussa	353 242	59 411	478 208	80 429
	-124 966	-21 018	-5 578	-938

Konsernin tase

Vastaavaa 1 000 mk/e	liite	31.12.1999			31.12.1998		
		markkaa	euroa	%	markkaa	euroa	%
Pysyvät vastaavat	7						
Aineettomat hyödykkeet							
Aineettomat oikeudet		18 219	3 064		18 301	3 078	
Muut pitkävaikutteiset menot		14 708	2 474		15 785	2 655	
		32 927	5 538	2	34 086	5 733	2
Aineelliset hyödykkeet							
Maa- ja vesialueet		56 327	9 473		54 513	9 168	
Rakennukset ja rakennelmat		271 538	45 669		258 239	43 433	
Voima- ja kaukolämpölaitteet		148 763	25 020		153 716	25 853	
Siirto- ja jakeluverkko		331 282	55 718		327 814	55 134	
Kaukolämpöverkko		201 341	33 863		188 321	31 673	
Koneet ja kalusto		27 092	4 557		26 245	4 414	
Muut aineelliset hyödykkeet		1 719	289		1 346	226	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset työt		32 198	5 415		23 116	3 888	
		1 070 260	180 005	56	1 033 311	173 790	59
Sijoitukset							
Muut osakkeet ja osuudet		9 934	1 671		6 505	1 094	
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		227 370	38 241		424	71	
		237 304	39 912	13	6 929	1 165	0
Pysyvät vastaavat yhteensä		1 340 492	225 455	71	1 074 325	180 688	61
Vaihtuvat vastaavat	8						
Vaihto-omaisuus							
Aineet ja tarvikkeet		10 473	1 761		8 001	1 346	
Keskeneräiset työt		703	118		1 895	319	
Polttoaineet		62 961	10 589		73 507	12 363	
		74 137	12 469	4	83 403	14 027	5
Saamiset							
Myyntisaamiset		93 953	15 802		114 819	19 311	
Lainasaamiset		1 067	179		50	8	
Muut saamiset		25 968	4 368		0	0	
Siirtosaamiset		6 414	1 079		12 324	2 073	
		127 403	21 428	7	127 192	21 392	7
Rahoitusomaisuusarvopaperit							
Muut arvopaperit		312 590	52 574	16	456 302	76 744	26
Rahat ja pankkisaamiset		40 652	6 837	2	21 906	3 684	1
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		554 782	93 308	29	688 803	115 848	39
		1 895 273	318 762		1 763 128	296 537	

Konsernin tase

Vastattavaa 1 000 mk/€	liite	31.12.1999			31.12.1998		
		markkaa	euroa	%	markkaa	euroa	%
Oma pääoma	9						
Osakepääoma		31 472	5 293		31 472	5 293	
Vararahasto		141 453	23 791		141 453	23 791	
Kertyneet voittovarot		656 411	110 400		604 495	101 669	
Tilikauden voitto		135 620	22 810		131 092	22 048	
Oma pääoma yhteensä		964 957	162 294	51	908 512	152 801	52
Vieras pääoma	10						
Pitkäaikainen vieras pääoma							
Liittymismaksut		585 707	98 509		557 946	93 840	
Lainat rahoituslaitoksilta		14 059	2 365		19 517	3 283	
Muut pitkäaikaiset velat		50	8		50	8	
Laskennallinen verovelka		147 837	24 864		145 043	24 394	
		747 653	125 746	39	722 555	121 525	41
Lyhytaikainen vieras pääoma							
Lainat rahoituslaitoksilta		64 915	10 918		7 657	1 288	
Saadut ennakot		1 482	249		6 804	1 144	
Ostovelat		57 326	9 642		57 363	9 648	
Siirtovelat		29 884	5 026		24 622	4 141	
Muut lyhytaikaiset velat		29 056	4 887		35 615	5 990	
		182 664	30 722	10	132 061	22 211	7
Vieras pääoma yhteensä		930 317	156 468	49	854 616	143 736	48
		1 895 273	318 762		1 763 128	296 537	

Emoyhtiön tuloslaskelma ja rahoituslaskelma 1.1.–31.12.

Tuloslaskelma					Rahoituslaskelma				
1 000 mk	liite	1999	%	1998	%	1 000 mk	liite	1999	1998
Liikevaihto	1	827 145		873 661		Liiketoiminnan rahavirta			
Liiketoiminnan muut tuotot	2	3 664		1 038		Liikevoitto		178 953	166 730
Materiaalit ja palvelut						Oikaisut liikevoittoon		96 478	97 802
Energia ja polttoaineet	3					Rahoitustuotot ja -kulut		12 763	19 749
Ostot tilikauden aikana		346 387		401 542		Verot		-56 268	-52 706
Polttoainetarastojen muutos		10 546		17 333		Liiketoiminnan rahavirta yhteensä		231 926	231 575
Aineet ja tarvikkeet						Käyttöpääoman lisäys (-) / vähennys (+)		-2 606	-27 806
Ostot tilikauden aikana		21 332		16 279		Liiketoiminnasta saadut varat		229 320	203 769
Varaston muutos		-1 280		1 680		Investointien rahavirta			
Ulkopuoliset palvelut		16 740		14 799		Investoinnit käyttöomaisuuteen		365 394	101 848
Henkilöstökulut	4	109 152		105 964		Käyttöomaisuuden myynti		-970	-146
		-502 877	61	-557 599	64	Investointien rahavirta yhteensä		364 424	101 702
Poistot	5	-96 478	12	-97 802	11	Rahoitusylijäämä/ -alijäämä		-135 104	102 067
Liiketoiminnan muut kulut		-52 501	6	-52 567	6	Rahavirta			
Liikevoitto		178 953	22	166 730	19	Pitkäaikaisten saamisten lisäys (-) / vähennys (+)		2 695	775
Rahoitustuotot ja -kulut	6					Pitkäaikaisten velkojen lisäys (+) / vähennys (-)		36 038	17 478
Korkotuotot		13 737		20 120		Lyhytaikaisten velkojen lisäys (+) / vähennys (-)		57 259	-68 902
Muut rahoitustuotot		3 690		3 613		Osingonjako		-66 091	-59 797
Korkokulut		-2 443		-2 044		Omien osakkeiden hankinta		-13 084	0
Muut rahoituskulut		-2 221		-1 940		Rahoituksen rahavirta yhteensä		16 816	-110 446
		12 763	2	19 749	2	Likvidien varojen lisäys (+) / vähennys (-)		-118 287	-8 378
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		191 715	23	186 479	21	Likvidit varat tilikauden alussa		469 144	477 522
Tilinpäätössiirrot						Likvidit varat tilikauden lopussa		350 857	469 144
Poistoeron muutos		8 735		1 397				-118 287	-8 378
Tuloverot		-56 268		-52 706					
Tilikauden voitto		144 183	17	135 171	15				

Emoyhtiön tase

Vastaavaa					Vastattavaa						
1 000 mk	liite	31.12.1999	%	31.12.1998	%	1 000 mk	liite	31.12.1999	%	31.12.1998	%
Pysyvät vastaavat	7					Oma pääoma	9				
Aineettomat hyödykkeet						Osakepääoma		31 472		31 472	
Aineettomat oikeudet		13 031		11 253		Vararahasto		141 453		141 453	
Muut pitkävaikutteiset menot		20 047		15 776		Kertyneet voittovarot		288 254		232 258	
		33 077	2	27 029	2	Tilikauden voitto		144 183		135 171	
Aineelliset hyödykkeet						Oma pääoma yhteensä		605 362	32	540 354	31
Maa- ja vesialueet		34 703		32 220		Tilinpäätössiirtojen kertymä		506 066	27	513 849	29
Rakennukset ja rakennelmat		189 827		172 365		Vieras pääoma	10				
Voima- ja kaukolämpölaitteet		148 764		153 716		Pitkäaikainen vieras pääoma					
Siirto- ja jakeluverkko		331 282		327 814		Liittymismaksut		585 024		542 175	
Kaukolämpöverkko		201 573		181 451		Lainat rahoituslaitoksilta		14 059		19 517	
Koneet ja kalusto		26 430		25 860		Muut pitkäaikaiset velat		50		50	
Muut aineelliset hyödykkeet		1 676		1 315				599 133	32	561 742	32
Ennakkomaksut ja keskenkäiset työt		32 198		23 116		Lyhytaikainen vieras pääoma					
		966 453	51	917 857	53	Lainat rahoituslaitoksilta		64 915		7 657	
Sijoitukset						Saadut ennakot		1 482		6 804	
Osuudet saman konsernin yrityksissä		83 057		92 865		Ostovelat		58 767		56 874	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		22 059		25 433		Velat saman konsernin yrityksille		757		427	
Muut osakkeet ja osuudet		9 917		6 505		Siirtovelat		29 647		24 688	
Muut sijoitukset		227 370		330		Muut lyhytaikaiset velat		29 462		34 954	
		342 403	18	125 133	7			185 030	10	131 404	8
Pysyvät vastaavat yhteensä		1 341 933	71	1 070 020	61	Vieras pääoma yhteensä		784 162		693 147	
Vaihtuvat vastaavat	8							1 895 590		1 747 350	
Vaihto-omaisuus											
Aineet ja tarvikkeet		10 473		8 001							
Keskenkäiset työt		703		1 895							
Polttoaineet		62 961		73 507							
		74 137	4	83 403	5						
Pitkäaikaiset saamiset		1 067		50							
Lyhytaikaiset saamiset											
Myyntisaamiset		95 490		112 590							
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		168		0							
Muut saamiset		25 968		10							
Siirtosaamiset		5 970		12 134							
		127 596	7	124 733	7						
Rahoitusomaisuusarvopaperit											
Muut arvopaperit		312 590	16	451 507	26						
Rahat ja pankkisaamiset		38 268	2	17 637	1						
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		553 657	29	677 330	39						
		1 895 590		1 747 350							

Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Konsernitilinpäätös

Konsernitilinpäätökseen sisältyvät emoyhtiö Espoon Sähkö Oyj ja tytäryhtiöt Kirkkonummen Lämpö Oy, Koskelon Lämpö Oy, Kiinteistö Oy Piispankylä 4, Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo, Viikinki Energia Oy, Espower Ab ja Espower As, jotka emoyhtiö omistaa kokonaan. Konsernitilinpäätös on laadittu emoyhtiön ja tytäryhtiöiden tuloslaskelmien ja taseiden yhdistelmänä hankintamenomenetelmällä. Yhdistelyssä on eliminoitu konserniyhtiöiden sisäiset tuotot ja kulut, keskinäiset saamiset ja velat sekä sisäiset katteet ja sisäinen voitonjako.

Ulkomaanrahamääräisten lainojen kurssierot

Valuuttalainoihin ja valuuttamääräisiin maksuihin liittyneet kurssierot on kirjattu tulokseen.

Suunnitelman mukaiset poistot

Poistot lasketaan tasapoistoina. Käyttöomaisuuden ja pitkävaikutteisten menojen taloudellinen pitoaika vaihtelee omaisuuslajin mukaan seuraavasti:

- rakennukset 25–40 vuotta
- sähkö- ja kaukolämpöverkko 20–30 vuotta
- koneet ja laitteet 5–20 vuotta
- muut aineelliset hyödykkeet 3–30 vuotta
- konsernin liikearvo 5 vuotta

Tilikauden evl- ja suunnitelmanmukaisten poistojen ero esitetään tuloslaskelmassa poistoeron muutoksena. Kertyneet suunnitelman ylittävät evl-poistot esitetään emoyhtiön taseen vastattavissa tilinpäätössiirtojen kertymänä.

Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot kirjataan vuosikuluiksi. Merkittäviin investointeihin liittyviä, investointipäätöksen jälkeen syntyneitä kehitysmenoja, on aktivoitu investoinnin hankintameno.

Yhtiön tutkimus- ja kehitystoiminnan menot ovat vähäiset.

Eläkejärjestelyt

Konsernin henkilöstön, hallituksen jäsenten ja hallintoneuvoston puheenjohtajiston sekä toimitusjohtajan eläketurva on järjestetty eläkevakuutuksin.

Satunnaiset tuotot ja kulut

Satunnaisia tuottoja ja kuluja ei vuonna 1999 ollut.

Välittömät verot

Tuloslaskelmassa on tilikauden verot esitetty erillään aikaisempien vuosien tilikausien veroista. Verot on laskettu suoriteperusteisesti. Konsernituloslaskelmassa on esitetty laskennallisen verovelan muutos ja konsernitaseessa on laskennallinen verovelka esitetty omana eränään pitkäaikaisessa vieraassa pääomassa.

Käyttöomaisuus ja muut pitkäaikaiset sijoitukset

Käyttöomaisuus on merkitty taseeseen välittömään hankintamenoarvostettuna vähennettynä tehdyillä suunnitelmanmukaisilla poistoilla. Rakennuksiin sisältyy kirjanpitolain sallima arvonorotus, joka on määritetty tilinpäätöksen liitetiedoissa.

Muihin pitkäaikaisiin sijoituksiin emoyhtiössä sisältyy lainasaaminen tytäryhtiö Kiinteistö Oy Espoon Energiatalosta.

Vaihto-omaisuus

Tarvikevarasto on arvostettu käyttäen hankinnan keskihintaa. Polttoainevarastot (kivihilli- ja öljyvarastot) on arvostettu fifo-periaatteella. Keskeneräiset työt on arvostettu hankintameno.

Sivutoiminnan keskeneräiset työt on kirjattu vaihto-omaisuuteen.

Liitetiedot

Tuloslaskelman liitetiedot 1 000 mk	Konserni		Emoyhtiö	
	1999	1998	1999	1998
1. Liikevaihto				
Sähkön myynti ja siirto	521 203	572 272	521 758	572 989
Lämpö	287 274	288 296	276 832	278 209
Muu myynti	31 786	25 302	28 554	22 463
Liikevaihto yhteensä	840 262	885 869	827 145	873 661
2. Liiketoiminnan muut tuotot				
Vuokratuotot	3 879	3 656	417	407
Muut tuotot	3 657	630	3 247	630
Liiketoiminnan muut tuotot yhteensä	7 536	4 287	3 664	1 038
3. Energia ja polttoaineet				
Sähkön osto	196 712	236 589	196 712	236 593
Lämmön osto	8 298	9 354	390	1 625
Polttoaineiden osto	150 905	165 224	149 285	163 324
Polttoainevaraston muutos	10 546	17 333	10 546	17 333
Energiakulut yhteensä	366 461	428 501	356 933	418 876
4. Henkilöstökulut				
Palkat	82 936	80 347	82 925	80 344
Eläkekulut	19 094	18 787	19 094	18 745
Muut henkilösivukulut	7 122	6 842	7 133	6 875
Henkilöstökulut yhteensä	109 152	105 977	109 152	105 964
Hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenten sekä toimitusjohtajan palkat ja palkkiot				
	1 014	1 109	1 003	1 096
Johdolle maksetut osapalkkiot	150	75	150	75
Muut palkat	81 772	79 163	81 772	79 173
Suoritetut palkat	82 936	80 347	82 925	80 344
Henkilökunnan eläkesitoumukset on järjestetty ulkopuolisin eläkevakuutusin.				
Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan eläkesitoumukset:				
Hallituksen jäsenillä ja toimitusjohtajalla on muuta henkilökuntaa vastaavat eläke-edut.				
Henkilöstön lukumäärä keskimäärin				
Kuukausipalkkaiset	328	319	328	319
Tuntipalkkaiset	96	97	96	97
	424	416	424	416

Liitetiedot

1 000 mk	Konserni		Emoyhtiö	
	1999	1998	1999	1998
5. Poistot				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Muista aineettomista oikeuksista	5 173	4 646	2 836	2 392
Muista pitkävaikutteisista menoista	1 077	1 069	1 077	1 069
Rakennuksista ja rakennelmista	13 463	12 790	10 624	9 951
Voima- ja kaukolämpölaitteista	23 155	30 711	23 155	30 711
Siirto- ja jakeluverkosta	27 675	27 174	27 675	27 174
Kaukolämpöverkostosta	22 943	22 215	21 377	20 664
Koneista ja kalustosta	6 878	5 642	6 675	5 501
Muista aineellisista hyödykkeistä	408	359	399	340
Suunnitelman mukaiset poistot yhteensä	100 772	104 607	93 817	97 802
EVL-poistot yhteensä			85 082	96 405
Poistoero yhteensä			-8 735	-1 397
Poistoero tilikauden alussa			514 801	515 247
Poistoeron muutos			-8 735	-1 397
Fuusioidun tytäryhtiön poistoero			0	952
Poistoero tilikauden lopussa			506 066	514 801
Fuusiotappion poisto			2 661	0
6. Rahoitustuotot ja -kulut				
Korkotuotot	13 078	19 298	13 737	20 120
Korkokulut	-2 427	-1 967	-2 443	-2 044
Nettokorot	10 652	17 330	11 294	18 076
Kurssivoitot	3 608	1 258	3 608	1 258
Kurssitappiot	-1 617	-1 872	-1 617	-1 872
Kurssierot	1 991	-615	1 991	-615
Muut rahoitustuotot	83	13	83	3 613
Muut rahoituskulut	-604	-1 339	-604	-1 326
Muut rahoitustuotot ja kulut	-522	-1 326	-522	2 287
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	12 121	15 390	12 763	19 749
Konsernin sisäiset rahoitustuotot ja -kulut				
Konserniyhtiöiltä saadut korkotuotot			926	1 025
Konserniyhtiöille maksetut korkokulut			17	100

Taseen liitetiedot 1 000 mk	Konserni		Emoyhtiö	
	1999	1998	1999	1998
7. Pysyvät vastaavat				
Aineettomat oikeudet:				
Hankintameno I.I.	42 902	38 897	30 836	26 857
Lisäykset I.I.–31.12.	5 092	4 005	4 613	3 978
Vähennykset I.I.–31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	47 994	42 902	35 449	30 836
Kertyneet sumupoistot 31.12.	29 774	24 601	22 418	19 583
Kirjanpitoarvo 31.12.	18 219	18 301	13 031	11 253
Muut pitkävaikutteiset menot:				
Hankintameno I.I.	23 808	22 516	23 781	22 498
Lisäykset I.I.–31.12.	0	1 283	8 009	1 283
Vähennykset I.I.–31.12.	0	9	0	0
Hankintameno 31.12.	23 808	23 808	31 789	23 781
Kertyneet sumupoistot 31.12.	9 100	8 023	11 743	8 005
Kirjanpitoarvo 31.12.	14 708	15 785	20 047	15 776
Maa- ja vesialueet:				
Hankintameno I.I.	54 513	53 416	32 220	31 124
Lisäykset I.I.–31.12.	1 814	1 097	2 482	1 097
Vähennykset I.I.–31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	56 327	54 513	34 703	32 220
Rakennukset ja rakennelmat:				
Hankintameno I.I.	416 396	405 818	309 331	299 814
Lisäykset I.I.–31.12.	26 764	10 578	28 087	9 517
Vähennykset I.I.–31.12.	1	0	1	0
Hankintameno 31.12.	443 159	416 396	337 417	309 331
Kertyneet sumupoistot 31.12.	171 620	158 157	147 590	136 966
Kirjanpitoarvo 31.12.	271 538	258 239	189 827	172 365
Voima- ja kaukolämpölaitteet:				
Hankintameno I.I.	519 869	507 198	519 437	506 889
Lisäykset I.I.–31.12.	18 262	12 691	18 263	12 567
Vähennykset I.I.–31.12.	60	20	60	20
Hankintameno 31.12.	538 071	519 869	537 639	519 437
Kertyneet sumupoistot 31.12.	389 308	366 154	388 875	365 721
Kirjanpitoarvo 31.12.	148 763	153 716	148 764	153 716

Liitetiedot

1 000 mk	Konserni		Emoyhtiö	
	1999	1998	1999	1998
Siirto- ja jakeluverkko:				
Hankintameno 1.1.	687 766	657 499	687 766	657 499
Lisäykset 1.1.–31.12.	31 498	30 369	31 498	30 369
Vähennykset 1.1.–31.12.	355	101	355	101
Hankintameno 31.12.	718 910	687 766	718 910	687 766
Kertyneet sumupoistot 31.12.	387 628	359 953	387 628	359 953
Kirjanpitoarvo 31.12.	331 282	327 814	331 282	327 814
Kaukolämpöverkko:				
Hankintameno 1.1.	479 670	459 257	469 998	449 772
Lisäykset 1.1.–31.12.	36 000	20 413	41 536	20 226
Vähennykset 1.1.–31.12.	37	0	37	0
Hankintameno 31.12.	515 632	479 670	511 497	469 998
Kertyneet sumupoistot 31.12.	314 291	291 348	309 924	288 547
Kirjanpitoarvo 31.12.	201 341	188 321	201 573	181 451
Koneet ja kalusto:				
Hankintameno 1.1.	123 589	108 686	122 962	108 545
Lisäykset 1.1.–31.12.	7 840	14 937	7 360	14 450
Vähennykset 1.1.–31.12.	115	34	115	34
Hankintameno 31.12.	131 314	123 589	130 207	122 962
Kertyneet sumupoistot 31.12.	104 222	97 344	103 777	97 102
Kirjanpitoarvo 31.12.	27 092	26 245	26 430	25 860
Muut aineelliset hyödykkeet:				
Hankintameno 1.1.	4 470	4 324	4 420	4 324
Lisäykset 1.1.–31.12.	781	146	761	96
Vähennykset 1.1.–31.12.	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	5 251	4 470	5 181	4 420
Kertyneet sumupoistot 31.12.	3 533	3 124	3 504	3 105
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 719	1 346	1 676	1 315
Konsernin aineettomiin oikeuksiin sisältyy konserniliiketoimintaa koskeva 5,2 Mmk.				
Pysyvistä vastaavista				
koneet ja laitteet (kirjanpito 31.12.)	309 257	313 933	309 257	313 739

Käyttöomaisuusarvopaperit ja muut pitkäaikaiset sijoitukset

Tytäryhtiöosakkeet	Lukumäärä	Osuus, %	Kirja-arvo
Kiinteistö Oy Piispankylä 4, Espoo	217 000	100	21 709
Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo, Espoo	200	100	60 000
Viikinki Energia Oy, Espoo	100	100	100
Koskelon Lämpö Oy, Espoo	1 500	100	1 104
Espower Ab, Tukholma		100	69
Espower As, Oslo		100	75
			83 057
	Oma pääoma		Tilikauden tulos
Kiinteistö Oy Piispankylä 4	23 802		576
Kiinteistö Oy Espoon Energiatalo	56 723		179
Koskelon Lämpö Oy	14		-1
Osakkeet ja osuudet muissa yhtiöissä	Lukumäärä		Kirja-arvo
Asunto Oy Espoon Etelätie 41	115		395
HEX Oy, Helsingin Arvopaperi- ja johdannaispörssi, selvitysyhtiö	20 000		300
Helsingin Puhelin Oyj	1 630		90
Helsingin Seudun Lämpövoima Oy	115		575
Innopoli Oy	2 465		198
Kiinteistö Oy Irmelinpesä	75		288
Interkraft Trading ASA	9 000		6 510
Tapiolan monitoimiareena Oy	14		700
Urbaanituuli Oy	20		200
Muut yhtiöt			661
			9 917
Muut sijoitukset			
Ennakkomaksu Joensuun Energia Oy:n kauppahinnasta			220 000
Muut sijoitukset			7 370
			227 370

1 000 mk	Konserni		Emoyhtiö	
	1999	1998	1999	1998
8. Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	10 473	8 001	10 473	8 001
Keskeneräiset työt	703	1 895	703	1 895
Polttoaineet:				
Kivihiihivarasto	39 888	55 807	39 888	55 807
Öljyvarasto	23 073	17 700	23 073	17 700
Polttoainevarasto yhteensä	62 961	73 507	62 961	73 507
Vaihto-omaisuus yhteensä	74 137	83 403	74 137	83 403

Liitetiedot

1 000 mk	Konserni		Emoyhtiö	
	1999	1998	1999	1998
9. Oma pääoma				
Osakepääoma l.l.	31 472	31 472	31 472	31 472
Osakepääoma 31.12.	31 472	31 472	31 472	31 472
Vararahasto l.l.	141 453	141 453	141 453	141 453
Vararahasto 31.12.	141 453	141 453	141 453	141 453
Kertyneet voittovarot l.l.	735 587	664 291	367 429	292 055
Osingonjako	-66 091	-59 797	-66 091	-59 797
Omien osakkeiden hankinta	-13 084	0	-13 084	0
Kertyneet voittovarot 31.12.	656 411	604 495	288 254	232 258
Tilikauden voitto	135 620	131 092	144 183	135 171
	792 031	735 587	432 436	367 429
Oma pääoma yhteensä	964 957	908 512	605 362	540 354
Omasta pääomasta jakokelpoista	430 085	362 620	432 436	367 429
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Kertynyt poistoero			506 066	513 849
Siirto omaan pääomaan	361 946	372 967		
Laskennallinen verovelka	147 837	145 043		
Poistoero kirjanpidossa	509 784	518 009		
Tulokseen vaikuttava muutos	-11 020	-556		
Laskennallisen verovelan muutos	2 795	-216		
Poistoeron muutos kirjanpidossa	-8 226	-772		
10. Vieras pääoma				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Liittymismaksut				
Sähköliittymismaksut l.l.	258 877	247 952	258 877	247 952
Lisäys	12 438	10 925	12 438	10 925
Sähköliittymismaksut 31.12.	271 315	258 877	271 315	258 877
Lämpöliittymismaksut l.l.	294 051	279 346	280 961	266 745
Lisäys	15 211	14 705	27 618	14 216
Lämpöliittymismaksut 31.12.	309 262	294 051	308 579	280 961
Maakaasuliittymismaksut l.l.	5 018	4 932	2 337	2 337
Lisäys	111	86	2 793	0
Maakaasuliittymismaksut 31.12.	5 129	5 018	5 129	2 337

<i>1 000 mk</i>	Konserni		Emoyhtiö	
	1999	1998	1999	1998
Liittymismaksut yhteensä 31.12.	585 707	557 946	585 024	542 175
Muu koroton vieras pääoma	147 837	145 043	0	0
Korollinen vieras pääoma	14 059	19 567	14 059	19 567
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Koroton vieras pääoma	117 748	124 404	91 606	123 321
Korollinen vieras pääoma	64 158	7 657	64 915	8 083
Korollinen vieras pääoma yhteensä	78 217	27 224	78 974	27 650
Saamiset ja velat konserniyhtiöiltä:				
Saamiset konserniyhtiöiltä:				
Pitkäaikaiset saamiset			22 059	25 433
Lyhytaikaiset saamiset			169	164
Velat konserniyhtiöille:				
Lyhytaikaiset velat			757	740
Pitkäaikaisten lainojen lyhennysohjelma		Pankki-	Muut	
		lainat	lainat	Yhteensä
Lyhennykset 2000		5 458	0	5 458
Lyhennykset 2001		35 187	0	35 187
Lyhennykset 2002		35 187	0	35 187
Lyhennykset 2003		1 796	0	1 796
Lyhennykset 2004		1 347	0	1 347
Lyhennykset 2005–		0	50	50
Yhteensä 31.12.1999		78 974	50	79 024

<i>1 000 mk</i>	Konserni		Emoyhtiö	
	1999	1998	1999	1998
11. Annetut pantit ja vastuusitoumukset				
Pankkilainat	8 530	12 493	8 530	12 493
Kiinnitykset lainojen vakuutena	47 000	47 000	47 000	47 000
Annetut pantit	30 448	27 459	30 448	27 459
Muut vastuut				
Leasingvastuut	3 845	2 047	3 845	2 047
Sitoumus maksaa Joensuun Energia Oy:n loppu- kauppahinta kaupan saatua lainvoiman.	220 000	0	220 000	0

12. Johdannaissopimukset

Sähköpörssin ja kahdenkeskisten johdannaissopimusten arvo sopimuksille, jotka erääntyvät vuosien 2000–2005 aikana oli 31.12.1999 yhteensä -33 Mmk.

Eriyttämisperiaatteet

Sähkömarkkinalain vaatimusten mukaan sähköyhtiön on kirjanpidollisesti eriytettävä sähkön myynti, verkkotoiminta ja sähkön tuotanto toisistaan ja muista toiminnoista. Eriytetyistä yksiköistä sähkönmyynnin ja verkon tuloslaskelma sekä verkon tase ovat julkisia.

Espoon Sähkön liiketoimintayksikköjako on pohjana kirjanpidolliselle eriyttämiselle. Eriytettäville yksiköille tuotot ja kulut on jaettu aiheuttamisperiaatteella. Yrityspalveluyksikkö, joka tuottaa keskitetysti hallinnolliset ja taloudelliset palvelut, on tuoteistanut sekä hinnoitellut palvelunsa. Eriytetyt yksiköt maksavat palvelunsa käytön mukaan. Johdon kustannukset on jaettu eriytetyille toiminnoille henkilömäärän suhteessa.

Tase-erät on jaettu eriytetyille toiminnoille siten, että aineettomat ja aineelliset hyödykkeet, käyttöomaisuusarvopaperit ja pitkäaikaiset sijoitukset, vaihto-omaisuus, myynti- ja siirtosaamiset sekä osto- ja siirtovelat on jaettu aiheuttamisperiaatteella. Oma pääoma, varaukset ja lainat jaettiin taseen vastaavaa puolen erien suhteessa siinä vaiheessa kun eriyttämislaskelmat tehtiin ensimmäisen kerran ja rahavarat toimivat tasaavana eränä.

Suunnitelman mukaiset poistoajat ovat seuraavat:

- rakennukset	25–35 vuotta
- siirto- ja jakeluverkosto	20–30 vuotta
- koneet ja kalusto	5–10 vuotta.

Sähkön ja lämmön hinnoittelu tapahtuu markkina- ja referenssihintojen pohjalta.

Omasta yhteistuotannosta on sähköä siirretty sähkön myynnille 759 GWh hintaan 84 mk/MWh ja lämpöä 1420 GWh hintaan 98 mk/MWh.

Verkon tunnusluvut

	1999	1998
Verkkotoiminnan henkilöt keskimäärin, kpl	134	137
Investoinnit jakelu- ja siirtoverkkoon, tmk	43 766	35.933
Muut investoinnit, tmk	9 438	7.652
Sijoitetun pääoman tuotto tasearvoin ja liittymismaksut mukana sijoitetussa pääomassa, %	12,8	13,7
Sijoitetun pääoman tuotto, kun verkko arvostetaan tekniseen nykyarvoon ja poistot lasketaan jälleenhankintahinnoista, %	6,6	7,1

Eriytetyt tuloslaskelmat 1.1.–31.12.

1 000 mk	Sähkönmyynti		Verkko	
	1999	1998	1999	1998
Liikevaihto	316 790	386 913	227 785	212 094
Muut tuotot	304	7	189	322
Energia ja polttoaineet	235 281	302 013	50 454	38 661
Aineet ja tarvikkeet	73	55	3 904	2 851
Henkilöstökulut	12 826	11 899	30 539	28 185
Poistot	1 652	1 337	33 213	31 982
Muut kulut	13 163	16 434	35 315	33 980
Kulut yhteensä	262 994	331 739	153 425	135 659
Liikevoitto	54 100	55 181	74 549	76 756
Osuus rahoituskuluista ja -tuotoista	3 474	1 550	6 564	8 911
Tulos ennen veroja	57 574	56 732	81 113	85 668
Verot	16 121	15 885	22 712	23 987
Tulos verojen jälkeen	41 453	40 847	58 401	61 681

Verkkotoiminnan eriytetty tase 31.12.

Vastaavaa (1 000 mk)	1999	1998
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet	9 870	10 518
Aineelliset hyödykkeet		
Siirto- ja jakeluverkko	331 282	327 814
Muut aineelliset yhteensä	100 927	84 156
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	432 209	411 969
Pysyvät vastaavat yhteensä	442 079	422 487
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	5 952	4 469
Saamiset	25 246	30 462
Osuus muista rahoitusvaroista	199 182	203 471
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	230 381	238 403
Yhteensä	672 460	660 890
Vastattavaa (1 000 mk)	1999	1998
Osuus omasta pääomasta ja varauksista	369 318	371 014
Liittymismaksut	271 315	258 877
Osuus pitkäaikaisesta vieraasta pääomasta	0	0
Osuus lyhytaikaisesta vieraasta pääomasta	31 827	31 000
Yhteensä	672 460	660 890

Tunnusluvut markkoina

Konsernin taloudellinen kehitys

	1995	1996	1997	1998	1999
Liikevaihto, Mmk	707,7	809,4	835,8	885,9	840,3
Liikevoitto, Mmk	137,6	155,3	195,4	167,8	183,2
% liikevaihdosta	19,4	19,2	23,4	18,9	21,8
Voitto ennen satunnaisia eriä, Mmk	131,3	155,7	202,7	183,2	195,3
% liikevaihdosta	18,6	19,2	24,2	20,7	23,2
Voitto ennen veroja, Mmk	131,3	155,7	202,7	183,2	195,3
% liikevaihdosta	18,6	19,2	24,2	20,7	23,2

Taseen tietoja

Oma pääoma, Mmk	632,7	726,2	837,2	908,5	965,0
Korolliset velat, Mmk	254,8	123,3	103,8	27,2	78,2
Korolliset velat/taseen loppusumma, %	15,6	7,6	5,9	1,5	2,0
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, Mmk	77,2	77,9	82,0	103,7	367,8
% liikevaihdosta	10,9	9,6	9,7	11,7	43,8
Taseen loppusumma, Mmk	1630,7	1630,0	1770,9	1763,1	1895,3

Tunnuslukuja

Sijoitetun pääoman tuotto, % (ROI)	17,5	19,8	23,6	19,9	19,8
Oman pääoman tuotto, % (ROE)	14,0	16,5	18,6	15,0	14,5
Omavaraisuusaste, %	38,8	45,0	47,6	51,7	51,0
Gearing, %	-9,6	-31,7	-45,4	-49,6	-28,5
Henkilöstö keskimäärin	422	413	412	416	424
Osingonjako, Mmk	18,9	34,6	59,8	66,1	68,0

Osakekohtaisia tunnuslukuja

Tulos/osake (EPS), mk	5,29	7,14	9,25	8,32	8,67
Osinko/osake, mk	1,20	2,20	3,80	4,20	4,35
Osinko/tulos, %	22,7	30,8	41,1	50,5	50,1
P/E	11,9	14,3	13,0	14,2	15,8
Oma pääoma/osake, mk	40,21	46,15	53,20	57,73	61,72
Osakkeiden osakeantikorjattu lukumäärä	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 735 930
Osakkeiden lukumäärä 31.12. (ei sis. omia osakkeita)	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 634 844
Osinkotuotto, %	1,9	2,2	3,2	3,6	3,2
Osakkeen kurssi 31.12.	63	102	120	118	137
Osakekannan markkina-arvo, Mmk	991,4	1605,1	1888,3	1856,8	2 138,1
Osakkeiden vaihto, 1 000 kpl	2047	2649	2041	845	4474
Osakkeiden vaihto, %	13,0	16,8	13,0	5,4	28,4

Tunnusluvut euroina

Konsernin taloudellinen kehitys

	1995	1996	1997	1998	1999
Liikevaihto, Me	119,0	136,1	140,6	148,9	141,3
Liikevoitto, Me	23,1	26,1	32,9	28,2	30,8
% liikevaihdosta	19,4	19,2	23,4	18,9	21,8
Tulos ennen satunnaisia eriä, Me	22,1	26,2	34,1	30,8	32,9
% liikevaihdosta	18,6	19,2	24,2	20,7	23,3
Voitto ennen veroja, Me	22,1	26,2	34,1	30,8	32,9
% liikevaihdosta	18,6	19,2	24,2	20,69	23,3

Taseen tietoja

Oma pääoma, Me	106,4	122,1	140,8	152,8	162,3
Korolliset velat, Me	42,9	20,7	17,5	4,6	13,3
Korolliset velat/taseen loppusumma, %	15,6	7,6	5,9	1,5	2,0
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen, Me	13,0	13,1	13,8	17,4	61,9
% liikevaihdosta	10,9	9,6	9,7	11,7	43,8
Taseen loppusumma, Me	274,3	274,1	297,8	296,5	318,8

Tunnuslukuja

Sijoitetun pääoman tuotto, % (ROI)	17,5	19,8	23,6	19,9	19,8
Oman pääoman tuotto, % (ROE)	14,0	16,5	18,6	15,0	14,5
Omavaraisuusaste, %	38,8	45,0	47,6	51,7	51,0
Gearing, %	-9,6	-31,7	-45,4	-49,6	-28,4
Henkilöstö keskimäärin	422	413	412	416	424
Osingonjako, Me	3,2	5,8	10,1	11,1	11,5

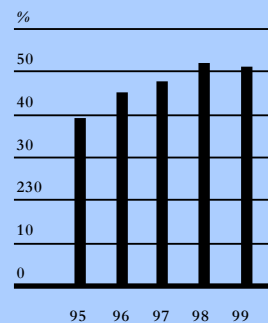
Osakekohtaisia tunnuslukuja

Tulos/osake (EPS), e	0,89	1,20	1,56	1,40	1,46
Osinko/osake, e	0,20	0,37	0,64	0,71	0,73
Osinko/tulos, %	22,7	30,8	41,1	50,5	50,3
P/E	11,9	14,3	13,0	14,2	15,8
Oma pääoma/osake, e	6,76	7,76	8,95	9,71	10,38
Osakkeiden osakeantikorjattu lukumäärä	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 735 930
Osakkeiden lukumäärä 31.12. (ei sis. omia osakkeita)	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 735 930	15 634 844
Osinkotuotto, %	1,9	2,2	3,2	3,6	3,2
Osakkeen kurssi 31.12.	10,6	17,2	20,2	19,8	23,0
Osakekannan markkina-arvo, Me	166,7	270,0	317,6	312,3	359,6
Osakkeiden vaihto, 1 000 kpl	2047	2649	2041	845	4474
Osakkeiden vaihto, %	13,0	16,8	13,0	5,4	28,4

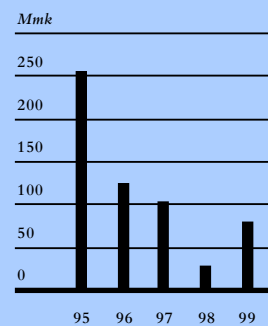
Tunnuslukujen laskentaperusteet

Oman pääoman tuotto, % (ROE)	$\frac{\text{Tulos rahoituserien jälkeen (=tulos ennen satunnaisia eriä)-tilikauden verot}}{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus (keskiarvo)}} \times 100$
Sijoitetun pääoman tuotto, % (ROI)	$\frac{\text{Tulos rahoituserien jälkeen (=tulos ennen satunnaisia eriä) + korkokulut + muut rahoituskulut}}{\text{Taseen loppusumma - korottomat velat, (keskiarvo)}} \times 100$
Omavaraisuusaste, %	$\frac{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus}}{\text{Taseen loppusumma - saadut ennakot}} \times 100$
Gearing, %	$\frac{\text{Korolliset velat - rahavarat}}{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus}} \times 100$
Tulos/osake, mk (EPS)	$\frac{\text{Tulos rahoituserien jälkeen (=tulos ennen satunnaisia eriä) +/- konsernin osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista vähennettyinä saaduilla osingoilla +/- vähemmistön osuus konsernin tuloksista - tilikauden verot, joista on eliminoitu satunnaisten tuottojen ja kulujen vaikutus}}{\text{Osakkeiden osakeantioikaistu lukumäärä keskimäärin tilikauden aikana}}$
Oma pääoma/osake, mk	$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Tilinpäätöspäivän osakeantioikaistu osakemäärä}}$
Osinko/osake, mk	$\frac{\text{Tilikaudelta jaettu osinko}}{\text{Tilinpäätöspäivän osakeantioikaistu osakemäärä}}$
Osinko/tulos, %	$\frac{\text{Tilikaudelta jaettu osinko}}{\text{Tulos (laskettu kuten tunnusluvuissa tulos/osake)}} \times 100$
Hinta/voitto -suhde (P/E)	$\frac{\text{Osakkeen pörssikurssi 31.12.}}{\text{Tulos/osake}} \times 100$

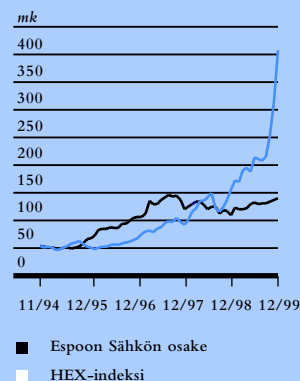
Omavaraisuusaste



Korolliset velat



Kurssikehitys



Osakkeet ja osakkeenomistajat

Yhtiön rekisteröity ja maksettu osakepääoma on tilikauden 1999 lopussa 31 471 860 markkaa ja se jakautuu 15 735 930 osakkeeseen. Yhtiöjärjestyksen mukainen vähimmäispääoma on 3 400 000 euroa ja enimmäispääoma 13 600 000 euroa, joissa rajoissa osakepääomaa voidaan korottaa ja alentaa yhtiöjärjestyksestä muuttamatta. Osakkeet ovat kaikki samanlaisia, ja kukin osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa yhdellä äänellä osaketta kohti.

Osakkeet kuuluvat arvo-osuusjärjestelmään.

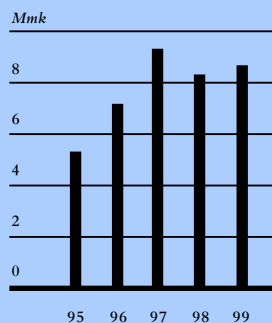
Espoon Sähkö Oyj:n osake otettiin noteerattavaksi Helsingin Pörssiin 24.11.1994. Vuoden 1999 aikana yhtiön osakkeita vaihdettiin pörssissä yhteensä 4 473 500 osaketta (28,4 % osakekannasta) 533 260 531 markan arvosta. Keskihinta oli 20,05 euroa (119,20 markkaa) osakkeelta. Vuoden ylin kurssi oli 24 euroa (142,70 markkaa) ja alin 19,29 euroa (114,69 markkaa). Vuoden 1999 viimeisen päivän kurssi oli 23 euroa (136,75 markkaa), jolla hinnalla yhtiön markkina-arvo oli 360 miljoonaa euroa (2 138 miljoonaa markkaa).

Espoon Sähkö Oyj:n 8.4.1999 pidetty varsinainen yhtiökokous valtuutti hallituksen hankkimaan omia osakkeitaan Helsingin Pörssistä enintään 786 796 kappaletta. Osakkeita hankittiin Helsingin Pörssin välityksellä huhti-joulukuussa 101 086 kappaletta 13,1 miljoonalla markalla keskihintaan 21,77 euroa/osake (129,44 mk/osake). Yhtiön hallussa oleville osakkeille ei ole äänioikeutta eikä niille makseta osinkoa.

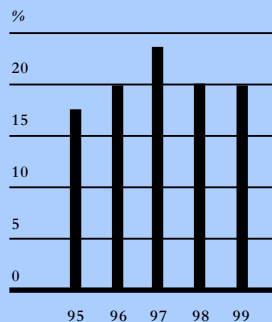
Yhtiön hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenet sekä toimitusjohtaja omistavat Espoon Sähkö Oyj:n osakkeita yhteensä 1 000 kappaletta eli 0,01 % osakekannasta ja äänistä.

Yhtiö ei ole laskenut liikkeelle optiotodistuksia eikä vaihtovelkakirjalainoja. Hallituksella ei ole voimassa olevia yhtiökokouksen myöntämiä antivaltuuksia.

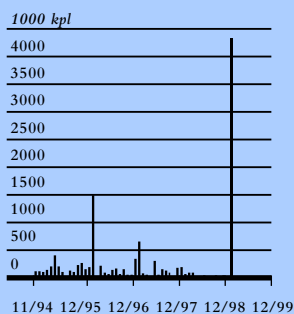
Tulos/osake



Sijoitetun pääoman tuotto (ROI)



Vaihdon kehitys



Osakkeet ja osakkeenomistajat

Omistajaryhmittäin 31.12.1999

	Kpl	Osuus omistajista, %	Osuus osakkeista, %
Yritykset	38	7,5	28,5
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1	0,2	0,0
Julkisyhteisöt	5	1,0	69,3
Voittoa tavoittelemattomat yhteisöt	14	2,8	0,3
Kotitaloudet	446	88,1	0,6
Ulkomaat ¹⁾	2	0,4	1,3
	506	100,0	100,0

¹⁾ Sisältää hallintarekisteröidyt osakkeet

Omistettujen osakkeiden mukaan 31.12.1999

	Kpl	Osuus omistajista, %	Osuus osakkeista, %
I-100	277	54,8	0,1
101-1 000	195	38,5	0,5
1 001-10 000	27	5,3	0,6
10 001-100 000	3	0,6	1,2
100 001-1 000 000 ¹⁾	2	0,4	1,9
1 000 001-	2	0,4	95,7
	506	100,0	100,0

¹⁾ Sisältää yhtiön hallussa olevat osakkeet ja hallintarekisteröidyt osakkeet

Suurimmat osakkeenomistajat 31.12.1999

	Osakkeita, kpl	Osuus osake- määrästä, %	Osuus ääni- määrästä, %
1. Espoon kaupunki	10 703 717	68,0	68,5
2. Länsivoima Oyj	4 348 560	27,6	27,8
3. Helsingin kaupunki	70 026	0,4	0,4
4. Kirkkonummen kunta	61 572	0,4	0,4
5. Kauniaisten kaupunki	60 417	0,4	0,4
6. Kirkon keskusrahasto	10 000	0,1	0,1
7. Turun ja Kaarinan seurakuntayhtymä	10 000	0,1	0,1
8. Pemarstock Oy	9 100	0,1	0,1
9. TKK:n stipendirahasto	7 200	0,0	0,0
10. Svenska Lantbrukproducenternas Centralförbund	7 000	0,0	0,0
Hallintarekisteröidyt	204 950	1,3	1,3
Yhtiön hallussa olevat omat osakkeet	101 086	0,6	
Suurimmat yhteensä	15 593 628	99,1	99,1

Hallituksen ehdotus voitonjaosta yhtiökokoukselle

Konsernin vapaa oma pääoma on taseen 31.12.1999 mukaan 792.031.255,98 markkaa, josta jakokelpoista on 430.084.858,81 markkaa. Espoon Sähkö Oyj:n vapaa oma pääoma on 432.436.240,88 markkaa, josta tilikauden voitto on 144.182.528,56 markkaa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan tilikaudella 1.1.–31.12.1999 osakkeelta 4,35 mk eli 68.011.571,40 markkaa ja voittovarojen tilille jätetään 364.424.669,87 markkaa.

Espoossa 1. päivänä maaliskuuta 2000

Olli Männikkö
Ulf Johansson
Anne Leppälä-Nilsson
Yrjö Rossi
Matti Manninen
toimitusjohtaja

Martti Kaasinen
Heidi Mikkola
Marja Rahkonen
Jukka Uosukainen

Tilintarkastuskertomus

Olemme tarkastaneet Espoon Sähkö Oyj:n kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.–31.12.1999.

Hallituksen ja toimitusjohtajan laatima tilinpäätös sisältää toimintakertomuksen sekä konsernin ja emoyhtiön tuloslaskelman, taseen ja liitetiedot. Suorittamamme tarkastuksen perusteella annamme lausunnon tilinpäätöksestä ja hallinnosta.

Tilintarkastus on suoritettu hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Kirjanpitoa sekä tilinpäätöksen laatimisperiaatteita, sisältöä ja esittämistapaa on tällöin tarkastettu riittävässä laajuudessa sen toteamiseksi, ettei tilinpäätös sisällä olennaisia virheitä tai puutteita. Hallinnon tarkastuksessa on selvitetty hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenten sekä toimitusjohtajan toiminnan lainmukaisuutta osakeyhtiölain säännösten perusteella.

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös on laadittu kirjanpitolain sekä tilinpäätöksen laatimista koskevien muiden säännösten ja määräysten mukaisesti. Tilinpäätös antaa kirjanpitoaisa tarkoitetulla tavalla oikeat ja riittävät tiedot konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Tilinpäätös voidaan vahvistaa sekä vastuuvapaus myöntää emoyhtiön hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta. Hallituksen esitys taseen mukaisen vapaan oman pääoman käsittelystä on osakeyhtiölain mukainen.

Olemme tutustuneet tilikauden aikana julkistettuihin osavuositarkastuksiin. Käsityksemme mukaan osavuositarkastukset on laadittu niitä koskevien säännösten mukaisesti.

Olemme tutustuneet tilinpäätöksen liitetiedoissa esitettyihin eriytettyjen toimintojen tuloslaskelma-, tase- ja lisätietoihin. Lausuntonamme esitämme, että ne on laadittu sähkömarkkinalain ja sen nojalla annettujen säännösten ja määräysten mukaisesti.

Espoossa 3. maaliskuuta 2000

Arthur Andersen Oy
KHT-yhteisö

Jarmo Lohi
KHT

Hallintoneuvoston lausunto

Espoon Sähkö Oyj:n hallintoneuvosto on tutustunut hallituksen laatimiin yhtiön ja konsernin vuoden 1999 toimintakertomukseen, tilinpäätöksiin ja tilintarkastuskertomukseen. Hallintoneuvosto ehdottaa, että yhtiön ja konsernin tilinpäätökset vahvistetaan ja voittovarot käytetään hallituksen ehdottamalla tavalla.

Espoossa 8. päivänä maaliskuuta 2000

Erkki Hatakka
puheenjohtaja

Martti Merra
varapuheenjohtaja

Keijo Alho
Tuula Antola
Jukka Erävuori
Timo Haapaniemi
Taina Halonen

Sirpa Hertell
Matti Kaseva
Hans Korsbäck
Leena Rehn
Pentti Rissanen

Konsernin johto

Hallintoneuvosto

Puheenjohtaja

Leena Luhtanen, 59 (1997–8.4.1999)
valtiotieteen maisteri,
kansanedustaja

Puheenjohtaja

Erkki Hatakka, 62 (8.4.1999–)
valtiotieteen maisteri

Varapuheenjohtaja

Martti Merra, 40 (1997–)
varatuomari

Jäsenet

Keijo Alho, 63 (1997–)
koneteknikko

Tuula Antola, 31 (8.4.1999–)
diplomi-insinööri

Taina Halonen, 40 (8.4.1999–)
valtiotieteen maisteri

Sirpa Hertell, 44 (8.4.1999–)
pääsihteeri

Hannu Ervamaa, 53 (1997–8.4.1999)
varatuomari

Jukka Erävuori, 63 (1993–)
valtiotieteen maisteri

Timo Haapaniemi, 43 (1993–)
toimitusjohtaja

Juhani Kangas, 55 (1997–8.4.1999)
suunnittelujohtaja

Matti Kaseva, 52 (1997–)
toimitusjohtaja

Hans Korsbäck, 68 (1997–)
diplomi-insinööri

Leena Rehn, 54 (1993–)
työmarkkina-asiain sihteeri

Pentti Rissanen, 56 (1997–)
asianajaja

Mika Salonoja, 35 (1993–8.4.1999)
diplomi-insinööri

Henkilöstön edustajat

hallintoneuvostossa

Markku Onnela, 55 (1993–8.4.1999)
vuoromestari

Aimo Piispanen, 54 (1997–8.4.1999)
kaukolämpöasentaja

Olavi Lahtinen, 44 (8.4.1999–)
valvomonhoitaja

Raimo Mattsson, 53 (8.4.1999–)
asennuspäällikkö

Tilintarkastusyhteisö

Arthur Andersen Oy
KHT-tilintarkastusyhteisö

Jarmo Lohi, KHT

Hallitus

Puheenjohtaja

Olli Männikkö, 55 (1989–)
sosionomi

Varapuheenjohtaja

Martti Kaasinen, 57 (1985–)
apulaisjohtaja

Jäsenet

Ulf Johansson, 58 (1997–)
päätoimittaja

Anne Leppälä-Nilsson, 46 (1993–)
johtaja

Heidi Mikkola, 53 (1997–)
filosofian lisensiaatti

Marja Rahkonen, 54 (1997–)
toimittaja

Yrjö Rossi, 49 (1992–)
toimitusjohtaja

Jukka Uosukainen, 45 (1997–)
kansainvälisten asioiden johtaja



Reija Väätäinen, Mauri Hätönen, Matti Manninen



Matti Kuusisto, Erkki Ala-Risku



Launo Koskinen, Seppo Alanen

Yhtiön operatiivinen johto

Matti Manninen, 46 (1993–)

diplomi-insinööri

toimitusjohtaja

Seppo Alanen, 54 (1999–)

diplomi-insinööri

kaukolämpöliiketoiminnan johtaja

Erkki Ala-Risku, 53 (1994–)

insinööri

sähköliiketoiminnan johtaja

Mauri Hätönen, 46 (1994–)

diplomi-insinööri

verkkoliiketoiminnan johtaja

Launo Koskinen, 54 (1994–)

insinööri

urakkaliiketoiminnan johtaja

Matti Kuusisto, 53 (1994–)

diplomi-insinööri

tuotantoliiketoiminnan johtaja

Reija Väätäinen, 44 (1996–)

kauppätieteiden maisteri

talousjohtaja

Välitämme huomisesta – suuntaudumme tulevaisuuteen

Espoon Sähkön arvot määriteltiin ensimmäisen kerran 1994.

Tällöin oli käynnistetty yhtiön sisäisen rakenteen ja toimintatapojen uudistus, jonka tavoitteena oli valmistautua koko energia-alaa koskeviin muutoksiin ja korostaa liiketoiminnallisuutta, tehokkuutta ja asiakaspalvelun korostuvaa merkitystä. Näistä lähtökohdista laaditut arvot heijastivat liikkeenjohdon tavoitteita. Arvot olivat: asiakastyytyväisyys, toiminnan tehokkuus, korkea laatu, yhtiö ja yksiköt menestyvät yhdessä sekä yrittäjäys.

Yhtiön muutos on ollut viime vuosina nopeaa ja merkittävää monella osa-alueella. Henkilöstö on vähentynyt lähes neljänneksen, taloudellinen tulostaso on noussut moninkertaiseksi, tuottavuusmittarit ovat kivunneet alan kärkijoukkoon ja samalla myös toiminnallinen laatu on parantunut.

Liiketoiminnan erinomaiset tulokset ja hyvä ilmapiiri antoivat vähitellen uudentyyppisen lähtökohdan arvojen uudistamiselle. Käynnistys tapahtui henkilöstön kanssa toteutetuissa Valaistus-seminaareissa, joissa toimialan näkymät, yhtiön strategiat ja johtamiskäytännöt esiteltiin. Henkilöstö kävi tämän jälkeen ryhmässä läpi omista lähtökohdistaan, mitkä asiat ovat tärkeitä tulevaisuudessa. Aineistosta jalostettiin ja kiteytettiin uusi arvoperusta ja sen esitystapa. Merkittävä muutos arvoperustassa oli yksilöä koskettavat ja puhuttelevat termit entisten yrityksen ja liiketoiminnan tavoitteita korostavien ilmaisujen sijaan.

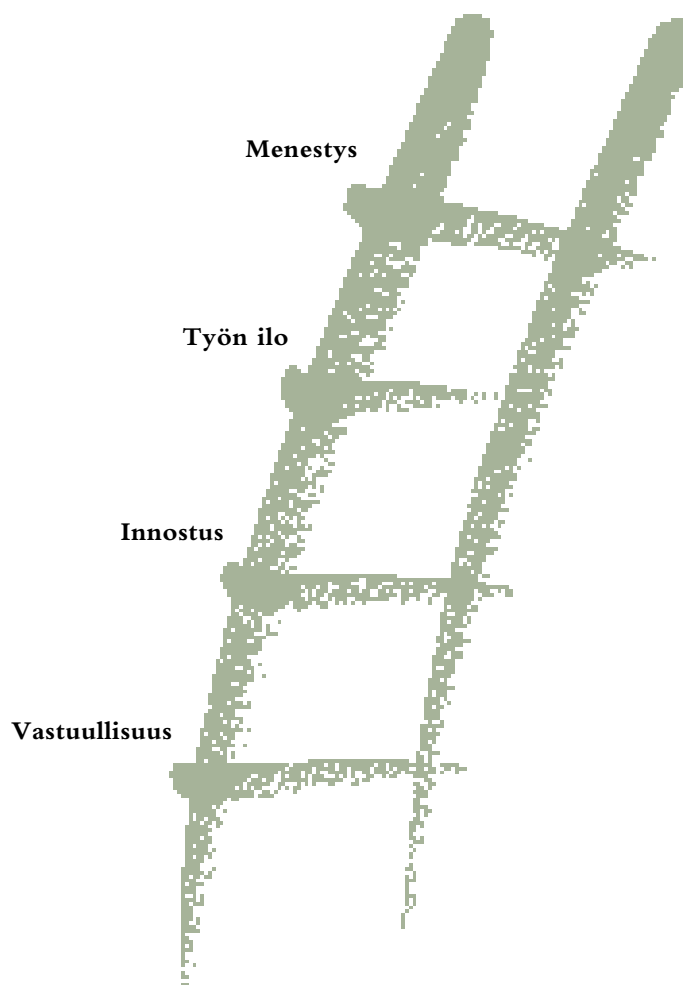
Yhtiön uudet arvot työn ilo, innostus, menestys ja vastuullisuus ilmentävät yksilön aitoa halua olla mukana luomassa menestyksen edellytyksiä yhä vaativammassa toimintaympäristössä.

Muutos oli perusteltu ja mahdollinen seuraavista syistä: Yhtiön talous on hyvässä kunnossa ja tulevaisuuden menestysedellytykset perustellusti olemassa. Henkilöstön osallistuminen, motivaatio ja ilmapiiri ovat kunnossa. Ulkoinen toimintaympäristö muuttuu yhä vaativammaksi ja erinomaisen asiakaspalvelun merkitys korostuu edelleen.

Ei pelkäästään enemmän ja kovemmin, vaan paremmin! Innovaatioin, menestyksestä iloiten, panostaen itseen ja omaan osaamiseen, on mahdollista ylläpitää innostuksen kipinää omassa työryhmässä ja koko yrityksessä.

Matti Manninen

Ei pelkäästään enemmän ja
kovemmin, vaan paremmin!



Henkilöstö

Espoon Sähkön henkilöstön määrä on pysynyt melko samana viime vuodet. Vuoden 1999 lopussa henkilöstöä oli 424, joista määräaikaisia 37. Esimies- ja asiantuntijatehtävissä työskentelee 76. Vaihtuvuus on alalle tyypillisesti vähäistä.

Yhtiössä toteutettiin jo viidennen kerran ilmapiirikartoitus. Kartoituksella selvitetään henkilöstön mielipiteitä työyhteisön toimivuudesta, esimiestoiminnasta, johtamisesta ja työtyytyväisyydestä. Kyselyjen vastausprosentti on ollut aina hyvä; vuonna 1999 se oli 67. Tuloksissa ei ollut suuria muutoksia edelliseen vuoteen verrattuna. Hyviä arvioita saivat tavoitteiden ja arvojen selkeys, muutosvalmius, asiakaslähtöisyys ja aloitteellisuus. Parannusta toivottiin johtamiseen ja päätöksentekoon sekä palkkiojärjestelmään. Yhtiössä toteutetun esimieskoulutuksen uskotaan tuovan muutosta johtamiseen. Myös lisätulospalkkiojärjestelmää kehitetään joustavamaksi ja yksilöllistä työpanosta paremmin palkitsevaksi. Ilmapiirikartoituksen tulosten perusteella on yksiköissä käynnistetty parannusprojekteja, joiden etenemisestä kerrotaan joka toinen viikko ilmestyvässä sisäisessä tiedotuslehdessä.

Oppisopimuskoulutuksella entistä ammattitaitoisemmaksi

Espoon Sähkö on määritellyt yhdeksi menestystekijäkseen osaavan ja osallistuvan henkilöstön. Energia-alan nopeat muutokset asettavat jatkuvasti uusia vaatimuksia henkilöstön ammatilliselle osaamiselle ja sen kehittämiseksi. Myös ammattitaitoisten työntekijöiden houkuttelevuus alalle tulee olemaan suuri haaste lähivuosina. Yksi vastaus tähän haasteeseen on oppisopimuskoulutus, jota yhtiö aikoo lisätä tulevina vuosina. Sähköasentajan oppisopimuskoulutuksen aloitti toimintavuoden aikana kuusi henkilöä. 65 sähkölaitos-asentajalle tehtiin osaamiskartoitus, jonka perusteella asentajat ovat osallistuneet erilaisille ammattitaitoan täydentäville kursseille.

Nopea tekninen kehitys on johtanut siihen, että aikaisemmin arvostettu tekniikan tutkinto ei enää aina riitä työelämässä. Espoon Sähkön teknikoista yksitoista aloitti syksyllä opiskelut uudenmuotoisessa koulutuksessa, jossa he suorittavat insinööritutkinnon osin työn ohessa, osin työajalla. Kolmivuotiseen pilottiprojektiin osallistuu kaikkiaan 30 tekniikka-alaan eri energia-alan yrityksiä. Koulutus on suunniteltu yhteistyössä Espoon – Vantaan teknillisen ammattikorkeakoulun, AEL:n ja Johtamistaidon Opiston kanssa. Opetus kytketään mahdollisimman pitkälle yrityksen omiin projekteihin, jolloin tuloksista on yritykselle konkreettista hyötyä ja opiskelu on mahdollisimman käytännöllistä ja motivoivaa.

Johtamiskoulutuksesta sujuvampia yhteistyötaitoja

Vuosittaiset kehityskeskustelut ovat henkilöstön kehittämisen perustana. Henkilökohtaisessa keskustelussa käsitellään tavoitteita, voimavaroja, ammatillista kehitystä ja koulutustarpeita, minkä lisäksi työntekijä ja esimies saavat toisiltaan palautetta.

Keväällä päättyi 70 esimiehelle ja asiantuntijalle suunnattu johtamiskoulutus, jonka tavoitteena oli lisätä asiakaslähtöisyyttä ja yhteistyötaitoja sekä vahvistaa yhteistä johtamistapaa. Kolmivuotiseen koulutukseen kuului yhdeksän koulutuspäivää ja käytännön työhön liittyviä tehtäviä.

Koulutusraportoinnin kehittämiseen liittyvä järjestelmä käynnistyi toimintavuoden aikana. Raportoinnin tavoitteena on parantaa koulutuksen suunnitelmallisuutta sekä auttaa esimiehiä työn ja työkohteiden suunnittelussa antamalla tietoa henkilöstön osaamisesta. Uusi raportointijärjestelmä otettiin käyttöön vuoden 2000 tammikuussa.

Henkilöstökoulutuksen kustannukset vuonna 1999 olivat 2,3 miljoonaa markkaa. Koulutuspäiviä oli henkilöä kohti keskimäärin neljä.

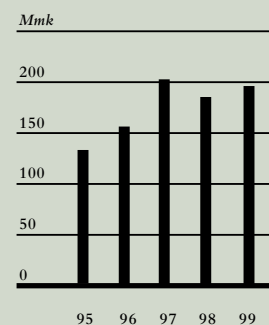
Händelser under året

- Esbo Elektriska Abp och Joensuu stad undertecknade den 14 januari 1999 ett avtal om köp av aktierna i Joensuun Energia Ab. Köpet trädde i kraft i februari 2000 och Joensuun Energia blev därmed ett helägt dotterbolag till Esbo Elektriska.
- Esbo Elektriska Abp, Helsingfors Energi och Vanda Energi Ab undertecknade den 24 juni 1999 ett avtal för att klargöra det inbördes samarbetet. Utredningsarbetet pågår fortfarande.
- Driftstart skedde i juli vid vattenkraftverket i Jockis.
- Vindkraftproduktionen vid Urbaanituuli Oy i Björneborg startade i juli. Esbo Elektriska äger bolaget tillsammans med nio andra energibolag.
- Esbo Elektriska köpte aktierna i Koskelon Lämpö Oy och en värmecentral i Esbo i augusti.

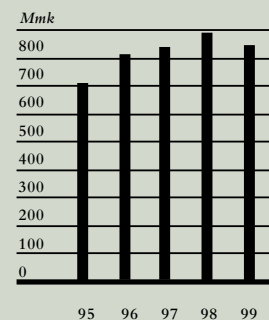
Nyckeltal 1999

	1999	1998	Förändring, %
Omsättning, Mmk	840,3	885,9	-5,1
Rörelsevinst, Mmk	183,2	167,8	9,2
Resultat före skatter, Mmk	195,3	183,2	6,6
Resultat per aktie (EPS), mk	8,67	8,32	4,2
Avkastning pp investerat kapital (ROI), %	19,8	19,9	-0,5
Soliditet, %	51,0	51,7	-1,4
Antal fast anställda per 31.12.	387	388	-0,3

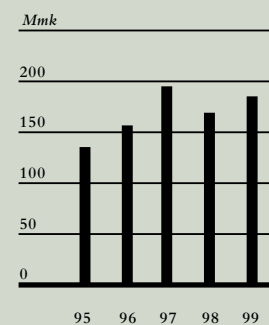
Resultat före skatter



Omsättning



Rörelsevinst



Verkställande direktörens översikt

Antalet kunder i företaget ökade med tretusen elköpare under året 1999.

Konkurrensläget inom energiområdet fortsatte att förändras under 1999. Ett flertal företagsförvärv genomfördes och allianser förbereddes. Internationella företag ökade märkbart sina investeringar i finländska energiföretag. När det gäller regleringen av elmarknaden var två frågor föremål för diskussion, nämligen en rimlig avkastning på överföring av el och nivån på redovisningen inom kommunala affärsverk. Lösningarna på dessa frågor och deras effekter på verksamheten i branschen börjar klara först när de slutliga besluten om dessa fattats.

Prisförändringarna för bränslen som används inom energiproduktionen var påfallande stora och oenhetliga under 1999. Priset på stenkol sjönk under året med cirka 3–8 procent beroende på hur stor andel som utgjordes av bränsleskatt, medan oljepriset i Finland steg med över 50 procent under samma period. Oljan står bara för omkring 6 procent av Esbo Elektriskas bränsleanvändning. Priset på olja medför dock att priset i långsiktiga inköpsavtal för naturgas drivs upp. I det stora hela bidrar prisförändringarna till att sänka bränslekostnaderna för energiproduktion vid Esbo Elektriskas kraftverk. Kostnaderna för värmeproduktion vid särskilda värmecentraler steg däremot.

Esbo Elektriska förbättrade sitt resultat före skatter med 12 miljoner mark från året innan. Det goda resultatet beror framför allt på att Affärsområde el hade ett framgångsrikt år, vilket i sin tur baserade sig på effektivitet inom främst elinköp och tradinghandel med el. Också kundanskaffningen gav resultat: antalet kunder i företaget ökade under räkenskapsåret med tretusen nya elköpare. Andra positiva faktorer var den snabba volymtillväxten i överföringen av el och de sjunkande produktionskostnaderna för energi, vilket berodde på att priset på bränsle för Esbo Elektriskas kolkraftverk gick ned.

Aktieaffären mellan Esbo Elektriska och Joensuu stad i januari 1999 slutfördes i början av innevarande år, när Joensuun Energia blev ett dotterbolag till Esbo Elektriska. Joensuun Energia bidrar till att öka koncernens omsättning med en femtedel.

Det skedde en förändring i Esbo Elektriskas koncernstruktur vid årsskiftet, när Kirkkonummen Lämpö Oy Ab fusionerades med Esbo Elektriska. I och med detta slutfördes en lång process som startade redan på 1960-talet och syftade till att bygga upp ett integrerat energibolag som omfattar Esbo Elektriskas nuvarande verksamhetsområde.

Även bolagets ägarstruktur har förändrats. Ägandet blev i hög grad koncentrerat i februari 1999 när Länsivoima Oyj köpte 26,4 procent av aktiestocken i Esbo Elektriska. Aktieinnehavet i bolaget är nu starkt koncentrerat till de två största ägarna, vilka tillsammans innehar 95,7 procent av samtliga aktier. Aktiens likviditet har därför varit mycket låg. Ombildningen av ägarbasen har inte påverkat Esbo Elektriskas verksamhet, utan företaget har fortsatt att genomföra sin affärsstrategi och att utveckla sin verksamhet utifrån tidigare förutsättningar.

Det har skett snabba förändringar på energiområdet under de senaste åren och dessa pågår fortfarande. Företagskoncentration, internationalisering, en bredare konkurrens och en närmare precisering av den reglering som gäller branschen kommer att vara starka drivkrafter också framöver. Esbo Elektriska har som mål att växa såväl organiskt som genom allianser och förvärv av ägarandelar. Det är främst genom förbättrad kundservice, effektivitet och ett utnyttjande av stordriftsfördelar som vi kan möta de utmaningar som en hårdnande konkurrens medför.

Jag vill framföra mitt tack till våra medarbetare för ett gott operativt och ekonomiskt resultat samt engagerade arbetsinsatser. Eftersom vår bransch förändras snabbt är det nödvändigt att ha denna attityd. Vi har hittills lyckats bra. Vi bygger vår verksamhet på den erfarenhet som vi förvärvat och på de värden som vi omformulerat till: arbetsglädje, entusiasm, ansvar och framgång. Kunderna skall få en god service av hög kvalitet och vi skall ha en innovativ produktutveckling. Dessa mål är konkretare och mer förpliktande än tidigare för oss alla.

Matti Manninen, verkställande direktör

Styrelsens verksamhetsberättelse

Verksamhetsberättelse för koncernen

Elförbrukningen växte i Finland med 1,6 % under 1999 till totalt 77,9 TWh. Ökningen var långsammare än året innan; under 1998 steg konsumtionen av el med 3,9 %.

Esbo Elektriska Abp:s elförsäljning under 1999 uppgick till totalt 2,3 TWh, vilket var en nedgång med 8 % jämfört med föregående år. Detta berodde på minskade volymer för tradinghandeln med el. Antalet slutanvändare utanför eget koncessionsområde ökade. När man jämför Esbo Elektriskas försäljningsvolymer utanför eget område med andra företags försäljningsvolymer inom vårt område, kan vi konstatera att vi fortfarande är nettovinnare. Den el som producerades vid företags egna anläggningar var av samma storleksordning som året innan och utgjorde 779 GWh. Egen elproduktion stod för 33 % (30 %) av den totala elanskaffningen. Överföringen av el inom eget koncessionsområde uppgick till 1 791 GWh, en ökning med 4,3 %. Tillväxten inom eget koncessionsområde är alltså klart större än riksgenomsnittet

Försäljningen av fjärrvärme under 1999 utgjorde totalt 1 718 GWh, vilket var en minskning med 1,3 % jämfört med året innan. Behovet av uppvärmning var 11 procent lägre på helårsbasis än under ett genomsnittså, men nästan lika stort som föregående år. Den relativt snabba ökningen av antalet kunder gjorde att försäljningsvolymen låg kvar på så gott som samma nivå som året innan. Antalet fastigheter som anslutits till fjärrvärmenetet uppgick till 4 295 i slutet av året, vilket var en ökning med cirka fem procent.

Esbo Elektriska Abp och Joensuu stad undertecknade i januari 1999 ett avtal, enligt vilket hela aktiestocken i Joensuu Energia Oy såldes till Esbo Elektriska Abp. Köpeskillingen för aktierna var 440 milj. mark. Köpet trädde i kraft den 4 februari 2000, när Joensuun Energia Oy blev ett dotterbolag till Esbo Elektriska Abp. Joensuun Energia hade en omsättning på 174,6 milj. mark under 1999 och en vinst före bokslutsdispositioner och skatter på 11,1 milj. mark. Balansomslutningen per 31 december 1999

uppgick till 334,4 milj. mark, skulderna till 139 milj. mark och de likvida medlen till 47 milj. mark.

I februari 1999 förvärvade Länsivoima Oyj mer än en femtedel av bolagets aktier. Länsivoimas ägarandel har sedan april 1999 varit 27,6 %. Esbo stad avyttrade inga aktier under 1999 och är fortsättningsvis huvudägare i bolaget med ett innehav på 68 %.

I juni undertecknade Helsingfors Energi, Vanda Energi Ab och Esbo Elektriska Abp ett avtal för att klargöra det inbördes samarbetet. Avsikten med detta avtal är att försöka finna och bygga upp sådana samarbetsmodeller och verksamhetsformer där man kan ta tillvara parternas kunskaper och resurser. Utredningsarbetet pågår fortfarande.

Esbo Elektriska förvärvade i augusti aktierna i Koskelon Lämpö Oy och den värmecentral och annan utrustning som är i verksamhet inom koncessionsområdet. Koskelon Lämpö har en värmeförsäljning på 4,5 GWh per år och en omsättning på en miljon mark.

Kyrksläts Värme Ab som ägs av Esbo Elektriska Abp hade på bokslutsdagen blivit fusionerat med bolaget.

Övergången till år 2000 skedde utan problem för något av bolagets system.

Försäljningsutveckling

Koncernen Esbo Elektriskas omsättning minskade med 5 % till 840 (886) milj. mark. Omsättningen för Affärsområde el gick ned med 18 % till 300 (368) milj. mark. Orsaken till den minskade elförsäljningen var att volymen för tradinghandeln gick ned och att marknadspriset sjönk samt att rabatter beviljades inom minut-handeln. De officiella eltarifferna sänktes två gånger under 1999 på grund av konkurrensläget.

Omsättningen för elöverföring växte med 8 % till 221 (204) milj. mark.

Omsättningen för fjärrvärme låg kvar på samma nivå som föregående år och utgjorde 287 (288) milj. mark. Omsättningen för övrig verksamhet som består av anläggande och underhåll av utomhusbelysning samt

försäljning av närvärme och naturgas uppgick totalt till 32 (25) milj. mark.

Koncernens kostnader uppgick totalt till 563 (618) milj. mark. Kostnaderna för energi sjönk med 14 % jämfört med året innan till 366 milj. mark. Den främsta orsaken till nedgången var att volymen för inköpt el minskade och att priset sjönk jämfört med föregående år. Även bränslekostnaderna för egen energiproduktion gick ned till följd av ett fördelaktigare pris.

Andra kostnader än energikostnader uppgick totalt till 197 (189) milj. mark. Till ökningen på fyra procent bidrog dels högre personalkostnader, dels en ökad användning av externa tjänster.

Resultatutveckling

Koncernens rörelsevinst steg med 9 % till 183 milj. mark och koncernens resultat före skatter ökade med 7 % till 195 (183) milj. mark. Resultatet per aktie var 8,67 (8,32) mark.

Resultatförbättringen för koncernen berodde främst på den fortsatta framgången inom elhandeln och kontroll av energikostnaderna.

Affärsområde el hade ett mycket framgångsrikt år. Resultatet före skatter för renodlad elförsäljning låg kvar på samma goda nivå som året innan och uppgick till 57,6 (56,7) milj. mark. Den fortsatt goda resultatnivån var en följd av en lyckad tradinghandel med el och en framgångsrik verksamhet trots ett hårdare konkurrensläge.

Affärsområde nät redovisade ett resultat före skatter som var 6 % lägre än föregående år och det uppgick till 81,1 (85,7) milj. mark. Detta berodde på att de höjda avgifterna för stamnät inte kunde kompenseras fullt ut genom högre tariffer.

Investeringar

Investeringarna i anläggningstillgångar uppgick totalt till 368 (104) milj. mark under 1999. Den mest betydande investeringen var köpet av aktierna i Joensuu Energia, av

vilket 220 milj. mark hänfördes till 1999. Av investeringarna användes 44 milj. mark till investeringar i elnät. I anläggning av fjärrvärmenät investerades 40 milj. mark. De produktiva investeringarna uppgick totalt till 26 milj. mark.

Finansiering

Koncernen hade en god finansiell ställning. De räntebärande nettoskuldena per 31 december 1999 uppgick till 78 milj. mark och de likvida medlen till 353 milj. mark. Soliditeten uppgick i slutet av 1999 till 51 % (52) %. Koncernens finansiella intäkter översteg de finansiella kostnaderna med 12 (15) miljoner mark.

Övriga nyckeltal som beskriver bolagets ekonomiska utveckling och aktiespecifika nyckeltal finns på ett annat ställe i denna årsredovisning.

Personal

Antalet anställda uppgick i medeltal till 424 (416) under verksamhetsåret. Fast anställda i slutet av året var 387 (388) personer.

Företagets förvaltning

Esbo Elektriska Abp:s ordinarie bolagsstämma hölls den 8 april 1999.

Stämman valde CGR-samfundet Arthur Andersen Oy till revisor.

Bolagsstämman gav styrelsen bemyndigande att under ett år förvärva högst 786 796 stycken egna aktier med bolagets utdelningsbara medel till dagens kurs genom offentlig handel på Helsingfors Börs i avsikt att utveckla bolagets kapitalstruktur.

Enligt bolagsstämmans beslut förvärvade bolaget 101 086 egna aktier via Helsingfors Börs under perioden 30 april–31 december 1999 till en medelkurs av 21,77 euro per aktie (129,44 mk per aktie) eller för sammanlagt 13,1 miljoner mark. Bolagets innehav av egna aktier motsvarar 0,6 procent av aktiestocken.

Vid ordinarie bolagsstämman företogs vissa ändringar av bolagsordningen i fråga om aktiekapitalets

Styrelsens verksamhetsberättelse

storlek och antalet aktier enligt följande: Bolags aktiekapital skall utgöra lägst 3 400 000 euro och högst 13 600 000 euro. Aktiekapitalet kan inom dessa gränser ökas eller nedsättas utan ändring av bolagsordningen. Antalet aktier uppgår till lägst 10 000 000 och högst 40 000 000 stycken.

Följande personer valdes till medlemmar av förvaltningsrådet för nästa mandatperiod på två år: maskintekniker Keijo Alho, diplomingenjör Tuula Antola, politices magister Jukka Erävuori, verkställande direktör Timo Haapaniemi, politices magister Taina Halonen, politices magister Erkki Hatakka, generalsekreterare Sirpa Hertell, verkställande direktör Matti Kaseva, diplomingenjör Hans Korsbäck, vicehäradshövding Martti Merra, arbetsmarknadsekreteraren Leena Rehn och vicehäradshövding Pentti Rissanen.

Förvaltningsrådet utsåg politices magister Erkki Hatakka till ordförande och vicehäradshövding Martti Merra till vice ordförande.

Förvaltningsrådet valde följande personer till styrelsemedlemmar för nästa mandatperiod på två år: chefredaktör Ulf Johansson, biträdande direktör Martti Kaasinen, direktör Anne Leppälä-Nilsson, filosofie licentiat Heidi Mikkola, socionom Olli Männikkö, redaktör Marja Rahkonen, verkställande direktör Yrjö Rossi och diplomingenjör Jukka Uosukainen.

Styrelsen utsåg socionom Olli Männikkö till ordförande och biträdande direktör Martti Kaasinen till vice ordförande.

Bolaget har inte emitterat optionsbevis eller konvertibla skuldebrevslån. Styrelsen har inget emissionsbemyndigande av bolagsstämman.

Övergången till euro

Koncernen Esbo Elektriska kommer att övergå till euro från början av år 2002. Kundfakturering och betalning av inköpsfakturor kan redan nu ske i euro om kunden eller leverantören så önskar.

Insiderregler

Esbo Elektriska följer från den 1 mars 2000 de insiderregler för personer med insynställning som Helsingfors Börs utfärdade den 28 oktober 1999.

Miljöredovisning

Esbo Elektriska ger ut en separat miljöredovisning i mars 2000. Den beskriver företagets miljöarbete och innehåller data om miljöpåverkan av produktion, överföring och användning av energi.

Utsikter för år 2000

Prognosen tyder på ett lågt marknadspris på el i Norden. Bland annat regnmängderna i de nordiska länderna under nästa vår och sommar är av stor betydelse när det gäller förändringar av prisprognosema. Prismarginalerna inom elhandeln kommer sannolikt att fortsätta att krympa.

När det gäller Affärsområde el har Esbo Elektriska Abp som mål att öka försäljningen framför allt till slutkunder och därmed öka marknadsandelen inom detta segment. Resultatet för Affärsområde el kommer på grund av prisutvecklingen och den minskade tradinghandeln att bli klart lägre under innevarande år än 1999. Försäljningsvolymerna för Affärsområde nät och enheten värme förutspås öka under år 2000 jämfört med förra året till följd av tillväxtutsikterna för vårt distributionsområde.

Resultatnivån för Joensuun Energia förutses stiga något jämfört med året innan som följd av lägre kostnader och möjligheterna att ta tillvara synergifördelar.

På grund av nämnda omständigheter väntas koncernen Esbo Elektriska uppvisa ett resultat för innevarande räkenskapsår som ligger under nivån för 1999. Utfallet beror dock på många utomstående faktorer såsom den allmänna konjunkturutvecklingen och hur konkurrensläget utvecklas.

Tietoja osakkeenomistajille

Yhtiökokous

Espoon Sähkö Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidetään torstaina 6. huhtikuuta 2000 kello 15.00 Espoossa, yhtiön pääkonttorissa, Piispanportti 10. Oikeus osallistua yhtiökokoukseen on osakkeenomistajalla, joka viimeistään 31.3.2000 on merkitty osakkeenomistajaksi Suomen Arvopaperikeskus Oy:n pitämään yhtiön osakasluetteloon. Myös osakkeenomistajalla, jonka osakkeita ei ole siirretty arvo-osuusjärjestelmään, on oikeus osallistua yhtiökokoukseen edellyttäen, että osakkeenomistaja oli rekisteröity yhtiön osakerekisteriin ennen 30.9.1994. Tässä tapauksessa osakkeenomistajan on esitettävä yhtiökokouksessa osakekirjansa tai muu selvitys siitä, että osakkeiden omistus-oikeutta ei ole siirretty arvo-osuustilille.

Osakkeenomistajan, joka haluaa osallistua yhtiökokoukseen, on ilmoitettava 4. huhtikuuta kello 15.00 mennessä joko kirjallisesti, osoitteella Espoon Sähkö Oyj, Osakerekisteri, PL 109, 02201 Espoo tai puhelimitse numeroon 020 520 5901. Valtakirja, jonka nojalla valtuutettu haluaa käyttää osakkeenomistajan äänivaltaa kokouksessa, pyydetään toimittamaan yhtiölle ennen ilmoittautumisajan päättymistä.

Osingonmaksu

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että tilikaudelta 1999 jaetaan osinkoa 4,35 markkaa osaketta kohden. Osingonmaksun täsmäytyspäivä on 11. huhtikuuta 2000 ja osingon maksupäivä 18. huhtikuuta 2000, mikäli hallituksen ehdotus hyväksytään.

Osakkeenomistajille, jotka eivät ole siirtäneet osakkeitaan arvo-osuusjärjestelmään täsmäytyspäivään mennessä, osinko maksetaan, kun heidän osakkeensa on siirretty järjestelmään.

Taloudelliset julkaisut 2000

Vuosikertomus on saatavissa myös englanniksi. Kertomus on luettavissa suomeksi ja englanniksi pdf-muodossa yhtiön Internet-sivuilla.

Espoon Sähkö Oyj julkaisee osavuositarkastuksen neljän kuukauden toiminnasta 8.6.2000 ja kahdeksan kuukauden toiminnasta 12.10.2000.

Taloudellisia julkaisuja on saatavissa Espoon Sähköstä osoitteesta Piispanportti 10, PL 109, 02201 Espoo. Julkaisuja voi tilata puhelimitse numerosta 0205 2050, faksilla numerosta 020 520 5888 tai Internet-sivuilta osoitteesta www.esoy.fi/palaute.

Yhteystiedot

Espoon Sähkö Oyj
Piispanportti 10, PL 109
02201 Espoo
Puhelin 0205 2050
Faksi 0205 5888
www.esoy.fi
etunimi.sukunimi@esoy.fi

Sijoittajasuhteet

Matti Manninen
Toimitusjohtaja
Puhelin 020 520 5800
Faksi 020 520 5808
matti.manninen@esoy.fi

Reija Väättäinen

Talousjohtaja
Puhelin 020 520 5900
Faksi 020 520 5808
reija.vaatainen@esoy.fi

Seppo Karvonen

Controller
Puhelin 020 520 5803
Faksi 020 520 5808
seppo.karvonen@esoy.fi

Eija Johansson

Viestintäpäällikkö
Puhelin 020 520 5807
Faksi 020 520 5940
eija.johansson@esoy.fi

