

Toiminta

Sähkön ja lämmön hankinta

Sähkön varsinainen kulutus, joka vielä edellisenä vuonna kasvoi 7.0 %, alkoi heti kertomusvuoden alusta vähetä ja oli koko vuoden osalta 4.8 % pienempi kuin edellisenä vuonna. Kun myynti jakelualan ulkopuolelle kuitenkin lisääntyi 37 % edellisestä vuodesta, pieneni kokonaishankinta vain 3.9 % ja oli 2 000 GWh. Syynä kulutuksen pienenemiseen olivat valtiovallan toimesta annetut energian säästämismääräykset ja -ohjeet, myyntihintojen nousu sekä vuoden lämpimyyden.

*Sähkön
kulutus*

Sähkön kokonaishankinnasta oli omien voimalaitosten osuus 82 % ja omien voimalaitosten käyttöä vastaavan korvausenergian osuus 4 %. Omista vesivoimaosuuksista saatu sähköenergiämäärä kasvoi vuoden jälkipuoliskon runsaiden sateiden ansiosta 21 % edellisestä vuodesta, ja sen osuus sähkön kokonaishankinnasta oli 12 %. Varsinaisen ostosähkön osuus supistui voimakkaasti ja oli vain 2 % kokonaishankinnasta.

*Sähkön
hankinta-
lähteet*

Sähkön hankinta vuosina 1973 ja 1974 selviää taulusta 1 A, s. 408.

Suurin sähkökuormitus jakelualueella oli 385 MW eli 2 MW pienempi kuin edellisenä vuonna. Käytettävissä oleva omien voimalaitosten konetehto oli vuoden päättyessä 533 MW, minkä lisäksi omien vesivoimaosuuksien nettoteho Helsinkiin siirrettynä oli 30 MW.

*Voima-
laitosten
teho*

Varatehon tilaus Imatran Voima Oy:ltä päättyi Kellosaaren 2. koneiston ja Hanasaaren 3. koneiston valmistuttua perusvaratehon osalta 30.4. ja lisävaratehon osalta 30.9. Latvasähkön tilausteho oli edelleen 10 MW ja Kemijoen vesiosuuksien siirtoteho 20 MW. Tapiolan sähkölaitos Oy ja Otaniemen hoitokunta ostivat sähkölaitokselta säännöllistä tehoa 2 MW ja varatehoa 6.5 MW. Karjaanjoen vesivoimalaitoksille toimitettiin korvaussähköä 1.5 MW teholla kaupungin vesilaitoksen laskuun.

Kaukolämmön kokonaishankinnasta oli vastapainetuotannon osuus 74 %, kun se edellisenä vuonna oli ollut 64 %. Osuuden nousu johtuu Hanasaaren 3. koneiston käyttöönotosta kertomusvuoden aikana. Kaukolämmön tarvetta kuvaava kaikkien verkkojen yhteenlaskettu liittymisteho oli vuoden lopussa 1 314 MW. Liittymistehon kasvu edellisestä vuodesta oli 12.1 %. Kantakaupungin ja Myllypuron vesikaukolämpöverkkojen suurin yhteenlaskettu päiväjaksion keskiteho oli 707 MW eli liittymistehon kasvusta huolimatta 22 % pienempi kuin edellisenä vuonna.

*Lämmön
hankinta*

Kaukolämmön hankinta vuosina 1973 ja 1974 selviää taulusta 1 B, s. 408.

Sähkön myynti

Polttoaineiden hinnoissa tapahtuneen jyrkän nousun takia sähkölaitos esitti helmikuussa sähkön hintaa korotettavaksi keskimäärin 4 penniä kWh:ta eli 37 %. Korotuksen täytäntöönpano kuitenkin siirtyi suurjännitetariffien osalta huhtikuun alkuun sekä pienjännitetariffien ja erikoishintojen osalta toukokuun alkuun. Pelkästään yösähkön hintoja korotettiin heinäkuun alusta toistamiseen siten, että korotus oli varaavan sähkölämmityksen osalta keskimäärin 31 %, vakioaikaisen yökulutuksen osalta 29 % ja rakennustyömaiden sähkölämmityksen osalta 46 %.

Vuoden alusta käyttöön otetun uuden tariffijärjestelmän mukaisesti kaikilla pääkaupunkiseudun sähkölaitoksilla oli käytännöllisesti katsoen samat sähkönmyyntitariffit ja maksut. Elokuun alusta kuitenkin Espoon Sähkö Oy ja Vantaan Sähkölaitos Oy joutuivat nostamaan tariffiensa energia-

maksut Helsingin maksuja korkeammiksi.

Varsinaisille kuluttajille myydyin sähkön määrä väheni 3.4 % edelliseen vuoteen verrattuna. Lämmityssähkön myynti kasvoi kuitenkin 12 % edellisestä vuodesta. Kulutuksen pieneneminen oli seurausta valtioneuvoston antamista energian käytön rajoittamista koskevista määräyksistä ja suosituksista sekä poikkeuksellisen suurista sähkön hinnan korotuksista.

Kuluttajavalistus Sähkölaitos pyrki omalta osaltaan ohjaamaan kuluttajiaan tarkoituksenmukaisempaan ja taloudellisempaan energiankäyttöön järjestämällä kaikkiaan 175 opetus- ja luentotilaisuutta näyttely- ja havainto-opetustiloissaan.

Sähkön myynti jakelualueelle kuluttajaryhmittäin esitetään taulussa 2 A, s. 408 ja sähkönkuluttajien lukumäärät kuluttajaryhmittäin taulussa 2 B, s. 409.

Voimalaitokset

Hanasaari Hanasaari B:n ensimmäinen koneisto tahdistettiin ensi kerran verkkoon 19.1. Kaupalliseen käyttöön koneisto siirtyi 1.7. lukien, ja sen vastaanottokokeita suoritettiin joulukuussa. Voimalaitokseen valmistui vuoden alussa myös 50 MW apukattila, joka on tarkoitettu höyrykaukolämmön tuotannossa huippu- ja varalaitokseksi.

Toisen koneiston rakennus- ja laitesuunnittelutyöt sekä hankintatoimenpiteiden hoitaminen jatkuivat koko vuoden. Toisen vaiheen rakennusurakkasopimus allekirjoitettiin 10.6. ja viimeistenkin laiteosien hankinnat saatettiin alulle vuoden lopulla.

Kellosaari Kellosaaren toinen kaasuturbiinikoneisto tuli kaupalliseen käyttöön 18.2. Ensimmäisen koneiston vastaanottokokeiden yhteydessä tapahtui toukokuun lopulla roottorivaurio, jonka seurauksena koneistoon tehtiin useita korjauksia ja parannuksia. Koneiston uusintavastaanottokokeet suoritettiin hankkijan kustannuksella lokakuussa. Kellosaaren öljylaiturin valvontarakennus valmistui ja vastaanotettiin heinäkuun lopussa.

Suvilahti Suvilahden vuonna 1909 käyttöön otettu voimalaitos pysäytettiin 8.7., jolloin sen viimeiset kuusi 28 MW tehoista kattilaa sekä 30 MW ja 10 MW tehoiset turbogeneraattorit jäivät lopullisesti pois tuotannosta.

Sähköasemat ja kaukokäyttö

Rakentaminen, suunnittelu, hankinnat ym. *Suvilahden* uusi sähköasema valmistui lokakuun alussa. Yksi 110/30 kV päämuuntaja siirrettiin vanhalta sähköasemalta uudelle, osa vanhasta 110 kV kytkinlaitoksesta purettiin ja huoltorakennuksessa sijainnut 10 kV kytkinlaitos otettiin pois käytöstä.

Viikinmäen uuden 110/20 kV sähköaseman rakennustyöt jatkuivat koko vuoden. Asemarakennuksen rakennusteknilliset työt valmistuivat lokakuussa ja 20 kV kytkinlaitoksen asennustyö valmistui marraskuussa, mutta 110 kV ulkokytkinlaitoksen laiteasennukset jatkuivat vielä seuraavan vuoden puolelle.

Myllypuron sähköasemalle tulevan 110 kV kytkinlaitoksen suunnittelutyö aloitettiin ja aseman II vaiheen rakentamisesta tehtiin periaate-esitys, jonka teollisuuslaitosten lautakunta hyväksyi lokakuussa.

Keskusvalvomossa otettiin käyttöön uusi verkkokäskyjärjestelmän pääohjauskoje. Kaukokäyttö-