



Koillis-Satakunnan Sähkö Oy

# Vuosikertomus 2022



KOILLIS-  
SATAKUNNAN  
SÄHKÖ OY

# TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

Euroopan laajuinen energiakriisi vaikutti merkittävästi vuoteen 2022. Sähkö ja sähköyhtiöt olivat monen tasaisen vuoden jälkeen suuren mielenkiinnon kohteena ja sähköstä puhuttiin enemmän kuin vuosikausiin. Markkinahintojen voimakas nousu tuskin jäi keneltäkään huomaamatta. Vuoden jälkimmäisellä puoliskolla huolenaiheeksi nousi myös sähkön riittävyys talvikaudella. Vuoden 2022 päätyttyä tilanne sähkömarkkinoilla on tasaantunut, eikä sähkö ole enää joka päivä etusivun uutinen. Tietoisuus sähköasioista ja sähköyhtiöiden toiminnasta on kuitenkin lisääntynyt, ja hyvä niin.

## Päätehtävä ja arvot korostuvat

Poikkeuksellisena aikana ja kriisin keskellä yhtiön päätehtävä ja arvot korostuvat. Koillis-Satakunnan Sähkön päätehtävä on määritelty seuraavasti: ”Turvaamme sähkön saatavuuden asiakkaillemme kustannustehokkaasti kaikissa olosuhteissa”. Tätä tehtävää toteutamme yhtiössä, niin sähkön jakeluverkko liiketoiminnassa kuin myös sähköenergian myynnissä. Yhtiön arvot paikallisuus, vastuullisuus sekä yhteistyö ja yhdessä tekeminen ovat korostuneet ja näkyneet konkreettisesti energiakriisin aikana.

## Sähkön säästöä yhteistyössä asiakkaiden kanssa

Viime vuoden syyskaudella yhtiössä varauduttiin mahdolliseen sähköpulaan ja kiertäviin sähkökatkoihin. Sähköä riitti kuluneena talvena, eikä sähköpulatilanteeseen jouduttu. Päättynyt talvi oli onneksi suhteellisen leuto ja kotimainen tuotanto sekä tuonti naapurimaista riittivät kattamaan kuluksen Suomessa. Lisäksi sähkön säästötoimenpiteillä oli oma tärkeä vaikutuksensa. Valtakunnallinen sähkön säästökampanja onnistui hienosti Koillis-Satakunnan Sähkön alueella, yhteistyössä asiakkaidemme kanssa.

## Vastuullisesti paikallinen

Verkko liiketoiminnassa paikallisuus ja vastuullisuus arvoina ovat näkyneet meillä Koillis-



Satakunnan Sähkössä käytännön tekemisessä jo pitkään. Hintojen noustessa voimakkaasti sähkömarkkinoilla, nämä arvot saivat aivan uudenlaisen merkityksen myös sähkön myyntiliiketoiminnassa. Teimme yhtiössä tietoisesti päätöksen ja laitoimme omistajakuntien alueen asiakkaat etusijalle. Energiakriisistä huolimatta, pystyimme pitämään omistajakuntien asiakkaiden myyntihinnat merkittävästi markkinatasoa maltillisempina. Tästä on kiittäminen pitkäjänteistä suojaustoimintaa sekä omaa tuotantoa, jonka osuutta on viime vuosina kasvatettu investoimalla uusiutuvan energian tuotantoon. Näitä investointeja jatkamme tulevana vuosina ja pyrimme lähemmäksi omavaraisuutta sähkön tuotannossa.

## Vakaalta pohjalta eteenpäin

Poikkeuksellisesta vuodesta huolimatta yhtiön talous on vakaa. Tältä pohjalta on hyvä jatkaa eteenpäin. Me Koillis-Satakunnan Sähkössä katsomme rohkeasti eteenpäin ja haluamme kehittää yhtiötä, jotta se pärjää myös tulevaisuudessa – jotta asiakkamme saavat aina sähköä kustannustehokkaasti, myrskyistä ja kriiseistä huolimatta.

Anu Rantala  
toimitusjohtaja

## Hallintoneuvosto

Hallintoneuvosto kokoontui vuoden aikana kolme kertaa. Yhtiön hallintoneuvostoon kuuluivat kertomusvuoden lopussa:

### **Puheenjohtaja**

Keijo Kaleva, Virrat

### **Varapuheenjohtaja**

Heimo Pirttimäki, Ähtäri

### **Jäsenet**

Pirkko Ahola, Ähtäri

Liisa Heinämäki, Alavus

Hannu Järvenpää, Ähtäri

Anne-Mari Kankaanpää, Keuruu

Teemu Kontoniemi, Virrat

Olli Korpi, Alavus

Sami Lamminmäki, Keuruu

Reine Leppänen, Virrat

Aimo Mäkinen, Virrat

Paula Perälampi, Alavus

Sanna Viitanen, Virrat

Aki Vuorela, Alavus

## Hallitus

Hallitus kokoontui vuoden aikana 13 kertaa. Hallitukseen kuuluivat kertomusvuoden lopussa:

### **Puheenjohtaja**

Eero Johde, Ähtäri

### **Varapuheenjohtaja**

Jari Kortesmäki, Alavus

### **Jäsenet**

Jorma Lamminmäki, Alavus

Hannu Paloranta, Keuruu

Pentti Tikkanen, Virrat

## Yhtiökokous

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 24.5.2022 Virroilla. Puheenjohtaja toimi Lauri Pyökäri. Edustettuina oli seitsemän osakkeenomistajaa, jotka omistivat yhteensä 99,80 prosenttia yhtiön osakekannasta. Kokouksessa käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat sekä Kihniön kunnan esitys yhtiöjärjestyksen muutoksesta, joka ei saanut yhtiökokouksessa muutokseen tarvittavaa kannatusta.

## Taloudellista asemaa kuvaavat tunnusluvut

Siirron ja myynnin energiamäärät laskivat sähkön säästökampanjasta sekä osittain lämpötiloista johtuen. Yhtiö varautui mahdolliseen sähköpulaan ja sen myötä tehtäviin muutoksiin. Konsernin oma tuotanto oli yhtiölle erittäin arvokasta sähkön markkinahintojen nousun myötä. Kaikesta huolimatta yhtiön kannattavuus ja tulos säilyivät edelleen hyvinä.

Konserni	2022	2021	2020
Liikevaihto EUR	<b>21 522 913</b>	17 660 437	15 610 400
Liikevoitto EUR	<b>7 904 858</b>	2 667 260	3 023 943
Liikevoitto %:a liikevaihdosta	<b>36,7 %</b>	15,1 %	19,4 %
Oman pääoman tuotto%	<b>10,2 %</b>	8,5 %	10,4 %
Omavaraisuusaste (liittymismaksut rinnastettu omaan pääomaan)	<b>60,9 %</b>	59,8 %	59,5 %

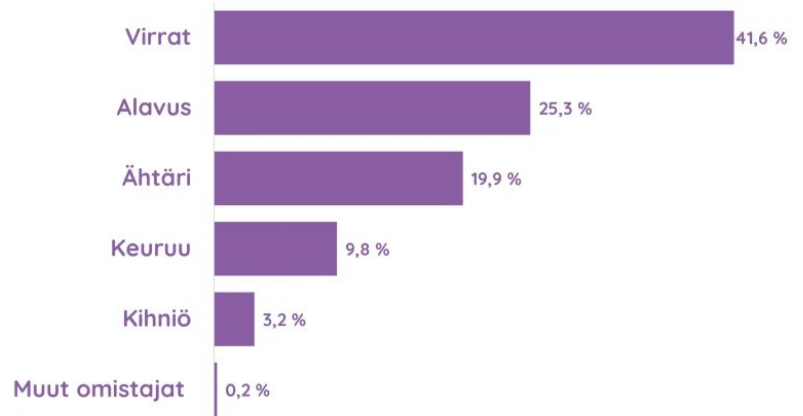
Emoyhtiö	2022	2021	2020
Liikevaihto EUR	<b>20 654 084</b>	16 905 576	14 589 142
Liikevoitto EUR	<b>5 908 950</b>	2 619 915	2 645 056
Liikevoitto %:a liikevaihdosta	<b>28,6 %</b>	15,5 %	18,1 %
Oman pääoman tuotto%	<b>5,1</b>	9,6 %	10,1 %
Omavaraisuusaste (liittymismaksut rinnastettu omaan pääomaan)	<b>70,4</b>	67,3 %	67,2 %

Täydellinen tilinpäätös on nähtävillä yhtiön kotisivuilla [www.ksat.fi](http://www.ksat.fi).

### Koillis-Satakunnan Sähkön verkkoalue



### Yhtiön omistajat



# HENKILÖSTÖ

Meille on tärkeää varmistaa henkilöstön terveys ja työkyky jokaisena hetkenä, kaikissa olosuhteissa. Vain siten voimme turvata asiakkaille häiriöttömän sähkön jakelun.

Haluamme toimia vastuullisesti ja mahdollistaa nuorille sisään pääsyn energia-alalle. Vuonna 2022 työllistettiin kuusi kesätyöntekijää sekä useita harjoittelijoita ympäri vuoden.

## Henkilöstö 31.12.2022

### **TOIMITUSJOHTAJA**

Anu Rantala

### **HENKILÖSTÖHALLINTO**

Mari Puromäki

### **TALOUSHALLINTO**

Riina Ylä-Soininmäki

Hannele Suni

Sini Ilvesaho

Leena Haapa-aho-Sarvikas

Anna Tattari

### **SÄHKÖN MYYNTI JA HANKINTA**

Teemu Brandt

Minna Kalliojärvi

### **ICT-JÄRJESTELMÄT JA SÄHKÖMITTARIT**

Jari Hakala

Kalle Kiljunen

Juha Hirviaho

Kimmo Hakala

Aija Ylä-Soininmäki

### **KÄYTTÖTOIMINTA**

Juha Koivula

Arttu Ahonen

Eero Raiskinmäki

Erkki Korhonen

Marko Laine

Teemu Koivula

Erkka Virtanen

Tilikauden 2022 päättyessä yhtiössä työskenteli yhteensä 45 henkilöä, joista 24 oli toimihenkilöitä ja 21 työntekijöitä. Keskimääräinen työsuhteen pituus oli 18,5 vuotta.

Vuoden 2022 aikana järjestettiin henkilökunnalle erilaisia koulutuksia n. 3 pv/työntekijä, mm. työyhteisövalmennusta koko henkilöstölle.

## Henkilöstö 2022

- × Henkilöstön keski-ikä 46 v 8 kk
- × Miehiä 77 %, naisia 23 %
- × Sairauspoissaolot 2,95 %
- × Työtaturmia 4

### **VERKKOTOIMINTA**

Matti Takamäki

Matti Kolari

Petri Lahti

Arto Teppo

Mikko Savilahti

Ismo Mäntysalmi

Sami Ilvesaho

Timo Mäkelä

Antti Keskitalo

Jukka Rantanen

Pekka Saikkonen

Tero Savilahti

Kimmo Sihvonen

Heikki Suutari

Timo Viertola

Juha Yläjärvi

Tapio Puromäki

Anssi Juvonen

Kari Kauttu

Petri Mäkinen

Juhani Niemi

Matti Rajala

Jukka Sahi

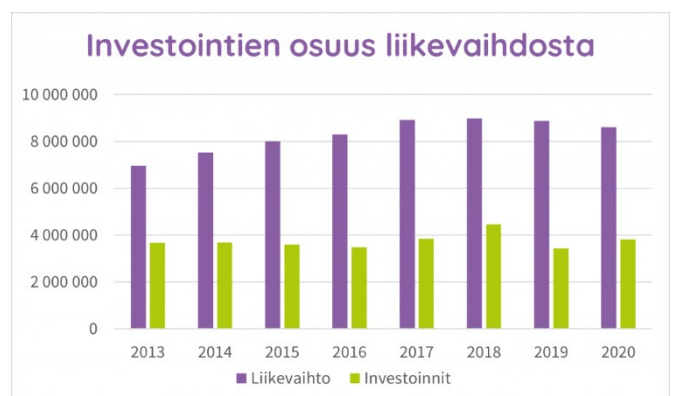
Noora Syvänperä

# VERKKOLIIKETOIMINTA



Vuonna 2022 yhtiön investoinnit säävarmaan sähköverkkoon jatkuivat. Edellisistä vuosista poiketen sähkön toimitusvarmuuden kehittämistoimet kohdistettiin sähköasemien lähialueisiin sekä haja-asutusalueelle. Vuoden aikana sähköverkkoon investoitiin 3,5 miljoonaa euroa, joka vastaa noin 37 prosenttia verkkoliiketoiminnan liikevaihdosta.

Investointien painopiste oli sekä maakaapeloinneissa että ilmajohtojen siirroissa teiden varsiin. Maakaapeloinnin suurimpia projekteja olivat Ähtäriässä Inhan sähköasema – Vääräkoski alue, Virtain Killinkoskella sähköasemalähtöjen alkuosat sekä Virtain Pitkäjärvenperän sekä Korpiskylän alueet. 20 kV:n ilmajohtojen rakentamista tehtiin teiden varsille Virtain Kuuriperällä ja Keuruun Liesjärvellä, jossa johto uusittiin tienvarteen. Keuruun ja Virtain rajalla Rajalampi – Pesämäki alueella uusittiin 20 kV:n ilmajohto entiselle reitille, mutta johtokatua levennettiin 18 metrin levyiseksi (normaali leveys 10 metriä). Näiden lisäksi tehtiin pienjännitejohtojen maakaapelointia koko jakelualueella.



Oman henkilöstön lisäksi yhtiö työllisti verkon rakentamiseen ulkopuolisia urakoitsijoita välillisesti noin 20 henkilöä. Vuoden 2022 aikana lähes 91 prosenttia ulkopuolisilta ostetuista verkostopalveluista tuli alueen paikallisilta urakoitsijoilta.

Osa kuluneen vuoden investoinneista kohdistui myös omiin sähköasemiin mm. releusintoina ja maasulunsammutuslaitteistojen lisäämisinä. Lisäksi yhtiö vaihtoi yli 1 750 kpl etäluettavia sähkömittareita uusiin toisen sukupolven etämittareihin.

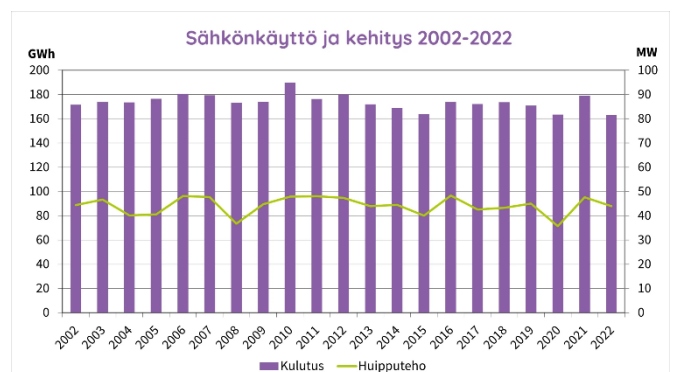
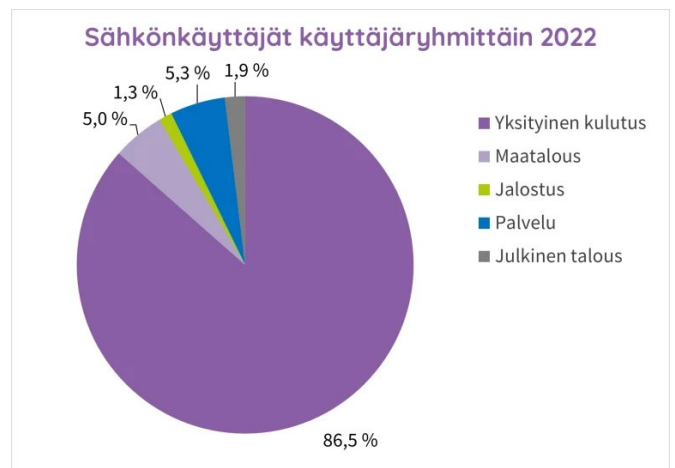
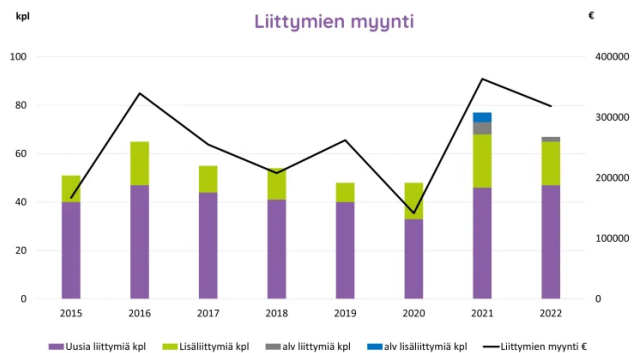
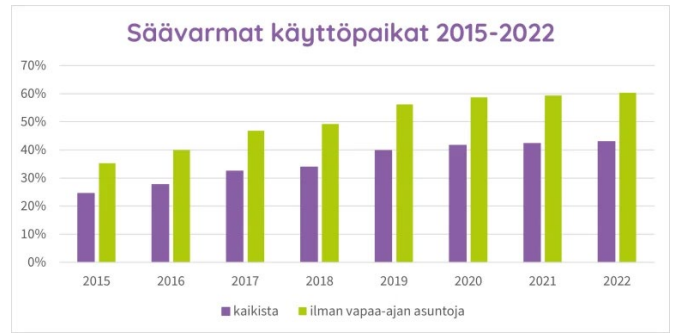
## Säävarmat käyttöpaikat

Vuonna 2022 sähköverkon kaapelointia tehtiin investointiohjelman mukaisesti. Keskijänniteverkkoa kaapeloitiin 19 km ja pienjänniteverkkoa 35 km. Maakaapeloinnin osuus vuoden lopussa oli keskijänniteverkossa 16,7 prosenttia ja pienjänniteverkossa 44,4 prosenttia. Sähköverkon kokonaispituus vuodenvaihteessa oli 4 042 km.

Taajamien nopeassa tahdissa tehdyllä maakaapeloinnilla tähdättiin siihen, että sähkömarkkinalain vaatimus enintään kuuden tunnin keskeytysajasta toteutuu kaikissa asemakaavoitetuilla alueilla sijaitsevissa käyttöpaikoissa vuoden 2019 loppuun mennessä. Samalla määrä ylitti sähkömarkkinalain ensimmäisen vaiheen rajan (50 prosenttia vakinaisista käyttöpaikoista tulee olla säävarman sähköverkon parissa vuoden 2019 loppuun mennessä). Seuraava sähkömarkkinalain asettama tavoite on vuoden 2028 lopussa, jolloin tulee olla 75 prosenttia vakinaisista käyttöpaikoista säävarman sähköverkon parissa. Vuoden 2022 lopussa vakinaisista käyttöpaikoista oli säävarman sähköverkon parissa 60,4 prosenttia eli 6 531 kpl. Kaikista käyttöpaikoista säävarman sähköverkon parissa oli 6 835 kpl eli 43,0 prosenttia.

## Sähkön käyttö väheni

Vuonna 2022 myytiin 49 uutta sähköliittymää. Lisäksi pääsulakkeen suurennoksia ja kolmivaiheistuksia myytiin 18 kappaletta. Liittymien kokonaismyynti oli 14 prosenttia pienempi kuin vuotta aiemmin. Liittymän irtisanomisia oli vuonna 2022 39 kpl. Liittymien hinnoittelumenetelmät ja



liittymismaksut päivitettiin 1.12.2020 alkaen Energiaviraston vahvistamien hinnoittelumenetelmien mukaisiksi. 3x25 A liittymän hinta vyöhykkeellä 1 oli 2 950 euroa.

Vuoden lopussa verkkoon oli kytkettynä 15 908 sähkökäyttäjää, joista 86,5 prosenttia on yksityishenkilöitä. Heidän kulutuksensa vastaa puolta koko yhtiön verkkoalueen sähkökäytöstä. Suurjännitteellä sähkönsä osti neljä sähkökäyttäjää.

Vuonna 2022 toimitettiin sähköä yhtiön verkkoalueen asiakkaille 162 640 MWh, eli 9,2 prosenttia vähemmän kuin vuonna 2021. Yhtiön verkkoalueen suurin yhden tunnin tehohuippu 43,9 MW mitattiin 11.1.2022 klo 08–09 välisenä aikana.

## Keskimääräinen viankorjausaika

Vuonna 2022 keskimääräinen viankorjausaika oli yhteensä 0,81 tuntia eli sama kuin edellisvuonna. Vuosien 2001, 2003, 2010, 2013, 2015, 2016 ja 2019 pylväiden erivärinen yläosa kuvaa poikkeuksellisten myrskyjen ja sääolojen aiheuttamaa lisäystä kyseisten vuosien tunnuslukuihin.

Vuonna 2022 asiakasta kohti oli keskimäärin 4,4 sähkökatkoa, keskimääräinen keskeytysaika vuodessa asiakasta kohti oli 1,4 tuntia.

Koko vuoden aikana sähköasemilla ja 20 kV jakeluverkossa oli yhteensä 78 pysyvää häiriökeskeytystä. Pysyvien vikojen määrä pieneni edellisvuoteen nähden 6 prosenttia. 63 % häiriöiden määrästä johtui tuulesta ja myrskystä. Jälleenkytkennällä selvinneiden keskeytysten kokonaismäärä 426 kappaletta oli 15 prosenttia pienempi kuin edellisena vuonna. Aikajälleenkytkentöjä (AJK) oli 147 kappaletta ja pikajälleenkytkentöjä (PJK) 279 kappaletta.







Vuosi 2022 alkoi sähkön myynnin osalta muutoksella. Yhtiön palveluksessa lähes 30 vuotta ollut Aarne Haikonen jäi eläkepäiville myyntipäällikön tehtävistä maaliskuun 2022 alusta alkaen. Tässä on vielä hyvä muistaa ja kiittää Aarnea pitkäjänteisestä työstä asiakkaidemme ja yhtiön hyväksi.

Koillis-Satakunnan Sähkö Oy myy ja toimittaa sähköä ympäri Suomea. Myyntituotteita tarjotaan asiakkaan tarpeiden mukaan määräaikaisena tai toistaiseksi voimassa olevana. Vuoden 2022 sähkön myyntimäärä pysyi edellisvuoteen nähden lähes ennallaan.

Myyntiasiakkaidemme määrä vuonna 2022 kasvoi 11,5%. Olenaisesti kasvuun vaikutti sähkömarkkinoiden epävakaasta tilanteesta johtunut markkinahintojen raju nousu. Hinnoittelussa pystyimme kuitenkin olemaan yleistä markkinatasoa huomattavasti kohtuullisempi. Tästä vastuullisesta hinnoittelusta omistajakuntiemme asiakkaita kohtaan haluamme jatkossakin pitää kiinni.

Epävakaan markkinatilanteen takia jouduimme korottamaan yleisen toimitusmyynnin hintoja vuonna 2022 yhteensä neljä kertaa. Tämä on ollut

toimintahistoriamme aikana poikkeuksellista, mutta tilanteessa välttämätöntä. Kohtuullisen hinnan pitäminen vaati kuitenkin myös muita poikkeuksellisia toimenpiteitä. Aloitimme myynnin rajoitustoimet omistajakuntien alueen ulkopuolelle jo maaliskuussa 2022, nähtyämme sen uhkakuvan mitä korkeat sähkön hinnat yhdistettynä kasvavaan asiakasmäärään meille tarkoittaa.

Aloitimme syyskuun 2022 lopussa myös sähkön säästökampanjan, samoihin aikoihin valtakunnallisen Astetta Alemmas -kampanjan kanssa. Sähköä myyntiasiakkaamme säästivät noin 13% verrattuna edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan, ja tällä oli myös iso merkitys sähköhinnoitteluun. Hinnan korotuspaineet pienenivät merkittävästi ja tästä olemme jo palkinneet asiakkaitamme alkuvuoden 2023 aikana hinnan alennuksin. Kiitos kuuluu kaikille asiakkaille, jatketaan samalla tiellä, vaikka pahin kriisi tuntuu taittuneen.

Rajoitustoimet olivat siis osa onnistunutta riskien hallintaa, joka on yhdessä oman tuotantomme sekä muiden toimenpiteiden kanssa auttanut meitä

olemaan yleistä markkinatasoa edullisempi omistajakuntiemme asiakkaille läpi epävakaa kauden.

## Sähkön hankinta

Toimintavuoden aikana 58 prosenttia tukkusähköstä hankittiin pörssisidonnaisesti eli tuntihinnoiteltuna sähkötoimituksena. Hankinnan määrästä 23 prosenttia tuotettiin tytäryhtiö Killin Voiman vesivoimaloissa. Lisäksi tytäryhtiö Voima-Keljon kautta hankittiin lauhdesähköä Jyväskylän Keljonlahden voimalasta.

Pientuotantoa otettiin vastaan lukuisista pääasiassa kotitalousasiakkaiden aurinkovoimaloista. Energiämäärä kasvoi edellisvuodesta, mutta koko hankinnan määrään verraten toteutunutta 0,5 prosentin määrää voidaan pitää varsin pienenä.

Riskein hallinnan näkökulmasta katsoen riskiohjelman mukaiset, aikaisemmin tehdyt hinnankiinnitykset osoittautuivat hyödyllisiksi markkinan noustessa ennennäkemättömällä tavalla Ukrainan sodan alkaessa ja varsinkin kesän jälkeen. Samaan aikaan tulevaisuuden kiinnitysten näkymä on muuttunut erittäin haastavaksi. Hintakiinnityksiin käytettävien sähkötermiinien hinnat nousivat Spot-hintoja vastaavalla tavalla. Suomen aluehintaero painui keväällä jopa negatiiviseksi, ollen kuitenkin kohtuullinen koko vuoden osalta. Tulevaisuuden näkymä on se, että Suomen aluehintaero pysynee erittäin maltillisena mm. kasvavan tuulivoiman sekä Olkiluoto 3:n valmistumisen myötä.

## Katsaus sähkömarkkinaan

Sähkön tukkumarkkinat nousivat voimakkaasti vuonna 2022. Venäjän aloittama hyökkäyssota lisäsi energiemarkkinoiden epävakautta ja yksi suurimmista tekijöistä tähän oli kaasun saatavuuden epävarmuudet.

Markkinoiden epävarmuus heijastui kuitenkin koko vuoden johdannaistuotteiden hintoihin ja tulevaisuuden hintakehitys oli erittäin huonosti ennustettavissa. Epävarmuus tukkumarkkinoilla heijastui uusiin sopimustarjouksiin.

Vanhojen määräaikaisten sopimusten päättyminen ja toistaiseksi voimassa olevien sopimusten hintojen korotukset sekä uusien sopimusten selvästi korkeammat hinnat näkyivät kotitalouksien keskimäärin maksamassa sähkön hinnassa erityisesti kesästä alkaen. Johdannaishinnoissa tulee kuitenkin muistaa se, että ne eivät ole ennuste tuntihintojen kehityksestä vaan kuvaavat hintaa, jolla markkinatoimijat suojaavat ostoa ja myyntiä tulevaisuuteen.

Erityisesti elokuun ja joulukuun Spot-hinnat olivat ennennäkemättömän korkeat. Lauhahko talvi sekä myös koko Euroopan säästötoimet auttoivat kuitenkin kaasun varastotilanteen kanssa, mikä näkyi enemmänkin vuoden 2023 alkupuolella kuin 2022 loppupuolella. Lisäksi sähköntuonti Venäjältä loppui vuoden ensimmäisellä puoliskolla. Markkinat seurasivat Olkiluoto 3 -ydinvoimalan vaiheita suurella mielenkiinnolla viikoittain. Testijaksojen jälkeen virallinen käyttöönotto siirtyi kuitenkin vuoden 2023 puolelle ja tällä oli vaikutusta Suomen sähkömarkkinoihin vuonna 2022.

Päästöoikeuksien hinta oli korkeahkolla tasolla koko vuoden 2022 ja keskiarvoksi muodostui 80,10 €/tCO<sub>2</sub>. Tällä energiavarasto keräsi yli 500 miljoonaa euroa päästöoikeuksien huutokauppatuloja valtiolle. Pohjoismaisten vesivarastojen täyttöasteet parantuivat, mutta olivat edelleen pitkän aikavälin keskiarvojen alapuolella.

Toimintavuoden aikana pörssisähkön tuntihinta oli keskimäärin 15,35 senttiä kilowattitunnilta, joka on noin kaksinkertainen verraten edellisen vuoden vastaavaan keskihintaan.

# ALUEELLINEN NÄKYVYYS JA PAIKALLINEN YHTEISTYÖ



Koillis-Satakunnan Sähkön arvoihin kuuluvat paikallisuus ja yhteistyö, jotka näkyvät monella tavoin yhtiön toiminnassa.

## Investoinnit tuovat työtä alueelle – merkittävä aluetaloudellinen vaikutus

Vuonna 2022 yhtiön investoinnit sähkön toimitusvarmuuden parantamiseksi jatkuivat. Investoinnit sähköverkkoon olivat noin 3,52 miljoonaa euroa. Yhtiö käyttää sähköverkon rakentamiseen ja kunnossapitoon oman työvoiman lisäksi myös ulkopuolisia urakoitsijoita. Vuonna 2022 lähes 91 prosenttia ulkopuolisilta ostetuista verkostopalveluista tuli alueen paikallisilta urakoitsijoilta ja alueelle jäävä osuus oli noin 1,17 miljoonaa euroa. Välillisesti yhtiö työllisti verkon rakentamiseen ja

kunnossapitoon noin 20 yhtiön ulkopuolista henkilöä oman henkilöstön lisäksi vuoden 2022 aikana.

Koillis-Satakunnan Sähkö tytäryhtiöineen maksaa yhteisöveronsa kotipaikkakunnalleen Virroille. Lisäksi Koillis-Satakunnan Sähkö tulouttaa merkittävän osan tilikauden tuloksestaan osinkojen muodossa omistajilleen, joista suurin osa (99,8 prosenttia) on alueen kuntia.

## Yhteistyötä laajasti

Liiketoiminnallisen yhteistyön lisäksi Koillis-Satakunnan Sähkö tekee yhteistyötä alueen urheiluseurojen ja yleishyödyllisten yhteisöjen kanssa, muun muassa tukemalla näiden tapahtumia ja toimintaa. Paikallisen yhteistyön merkitys korostuu, sillä oman alueen elinvoimaisuus ja aktiivisuus ovat yhtiölle tärkeitä.

Vuonna 2022 yhtiö palkkasi kuusi kesätyöntekijää, jotka toimivat taloushallinnon ja asiakaspalvelun kuin verkon rakentamisen ja ylläpidon tehtävissä. Näitä työpaikkoja tarjoamalla parannamme omalta osaltamme alueen elinvoimaisuutta. Samalla tarjoamme mahdollisuuden tutustua energia-alan työmahdollisuuksiin.

## Alueellinen näkyvyys

Alueellinen näkyvyys ja tapahtumiin osallistuminen on yhtiölle yksi tärkeimmissä muodoista alueellisessa yhteistyössä.

Vuonna 2022 osallistuimme mm. Yrittäjät Areenalla -messutapahtumaan Alavudella, olimme mukana tukemassa Kuortane Games Motonet GP -yleisurheilukilpailuja sekä tuimme paikallista liikunta-, kulttuuri- ja hyvinvointitoimintaa koko toiminta-alueellamme. Tätä jatkamme myös tulevaisuudessa.

Vuonna 2022 kampanjoidemme painopiste oli erilaisissa sähkön säästämiseen tähtäävissä

toimenpiteissä. Tällä pyrittiin välttämään mahdollinen sähköpula ja ehkäisemään historiallisen korkeasta sähkön hinnasta aiheutuvat ongelmat. Vuoden 2022 loppupuolella myyntiasiakkaamme säästivätkin sähköä laskennallisesti noin 13 %, jolla oli selvä vaikutus myös hinnoitteluamme.

## Asiakastyytyväisyys

Vuonna 2022 asiakaspalautteissa korostui huolestuneisuus kohonneista sähkönhinnoista. Tämä oli täysin luonnollista ja tästä syystä muutimme laskutuskäytäntöä jo vuoden 2022 alkupuoliskolla siirtyen kuukausilaskutukseen sekä teimme maksuaikoihin ja eräpäivän siirtoihin huojennuksia alkusyksyn aikana. Joustavuus kaikessa toiminnassa on ollut kantava teema.

Yhtiö osallistui syksyllä 2021 Energiateollisuus ry:n teettämää asiakastutkimukseen, jossa mitattiin asiakkaiden tyytyväisyyttä mm. energian kokonaistositusta kohtaan, saaden erinomaiset tulokset. Seuraavan kerran vastaava laajempi tutkimus toteutetaan vuonna 2023. Toivomme, että asiakasystävällinen hinnoittelu näkyy myös tutkimustuloksissa.

## Oma tuotanto arvokasta

Sähkön markkinahintojen voimakkaan nousun myötä konsernin oma tuotanto oli erittäin arvokasta. Konsernin tuotanto huomioidaan loppuasiakkaiden sähkön myyntihinnoissa ja se hyödyttää suoraan sähkön myyntiasiakkaita. Poikkeuksellisen korkealle nousut oman tuotannon arvo auttoi emoyhtiötä pitämään loppuasiakkaiden myyntihinnat markkinahintoja maltillisemmalla tasolla. Energiamarkkinoiden myllerryksessä oman tuotanto merkitys on korostunut entisestään.

## Arvokasta vesivoimaa

Konserniyhtiö Killin Voiman kuusi vesivoimalaitosta tuotti sähköenergiaa noin 33 000 megawattituntia vuonna 2022. Tuotantomäärä jäi noin 17 % keskimääräistä pienemmäksi, mutta korkeiden markkinahintojen vuoksi oma tuotanto oli poikkeuksellisen arvokasta.

Killin Voimalla on meneillään lupaprosessi Inhan kosken vesivoimalaitoksen rakentamiseksi Ähtäriin. Heinäkuussa 2022 Vaasan hallinto-oikeus palautti yhtiön joulukuussa 2018 saaman luvan takaisin aluehallintovirastoon uudelleen käsiteltäväksi. Päätös viivästyttää hanketta merkittävästi, mutta yhtiö on jatkanut lupaprosessia. Tarkoituksena on jättää lupahakemus uudelleen aluehallintovirastolle kevään 2023 kuluessa.

## Muut tuotantomuodot

Koillis-Satakunnan Sähkö -konsernin tuotantorakenne monipuolistui, kun tytäryhtiö Tuulen Voima hankki tammikuussa 2022 liiketoimintakaupalla omistukseensa kaksi tuulivoimalaa Porista. Tuulivoimaloiden hankinta vahvistaa Koillis-Satakunnan Sähkön omavaraisuutta sähkön tuotannossa. Osettujen tuulivoimaloiden yhteenlaskettu tuotanto oli noin 9 GWh vuonna 2022. Tehty kauppa on ensimmäinen askel tuulivoimainvestoinneissa, mutta jatkoa on jo suunnitteilla. Yhtiöllä on selvityksessä

useampia kiinnostavia hankkeita niin omalla alueella kuin muuallakin.

Voima-Keljo Oy omistaa osuuden Jyväskylän Voima Oy:sta, joka tuottaa kaukolämpöä ja sähköä Keljonlahden voimalaitoksessa. Mankala-periaatteella toimiva Jyväskylän Voima toimitti Voima-Keljo Oy:lle lauhdesähköä noin 18 GWh vuonna 2022.

Merkittävin yhtiön tilikauden 2022 tulokseen vaikuttava tapahtuma oli Fennovoiman omistukseen liittyvä alaskirjaus. Fennovoima ilmoitti toukuussa 2022 päättäneensä Hanhikivi 1 ydinvoimalaitoksen laitostoimitussopimuksen. Tämän seurauksena Koillis-Satakunnan Sähkö Oy teki päättyneellä tilikaudella 3,6 miljoonan euron alaskirjauksen Katternö Kärnkraft Oy Ab:n kautta tekemäänsä sijoitukseen Fennovoiman Hanhikivi 1 -hankkeessa.

## Energiaa auringosta

Kiinnostus aurinkosähköjärjestelmiä kohtaan on kasvanut merkittävästi viimeisen vuoden aikana. Auringosta saatava sähköenergia on puhdasta ja uusiutuvaa. Aurinkoenergia ja tuotantotapana ekologista, aloituskustannusten jälkeen edullista ja lähes huoltovapaata. Oma tuotanto vähentää ostettavan energian määrää, nostaa kiinteistön arvoa ja tuo näin hyötyä asiakkaalle.

Jakeluverkkoalueellamme verkkoon liitettiin vuonna 2022 ennätysmäärä uusia aurinkovoimaloita. Vuoden lopussa verkkoon oli liitettynä noin 320 aurinkovoimalaa.



# KATSE TULEVAAN

Yhtiössä on laadittu strategia vuosille 2021–2025. Yhtiö noudattaa strategiaansa pitkäjänteisesti. Strategian tavoitteiden ja toimenpiteiden toteutumista tarkastellaan vuosittain. Strategian mukaisesti yhtiön pääliiketoiminnat ovat sähkön jakelu, sähkön myynti ja sähkön tuotanto. Lisäksi yhtiö vai laajentaa toimintaansa muihin liiketoimintaa tukeviin palveluihin. Verkkoliiketoiminnassa yhtiö rakentaa säävarman sähköverkon vuoden 2036 loppuun mennessä. Toimitusvarmuusinvestoinnit toteutetaan kustannustehokkaasti hyödyntämällä erilaisia teknologisia mahdollisuuksia. Investointiratkaisuja tarkastellaan tapauskohtaisesti, kokonaisuus huomioiden.

Verkkopalvelujen hinnoittelu säilytetään maltillisena kuitenkin varmistaen liiketoiminnan riittävä kassavirta investointien toteuttamiseksi. Yhtiössä

on laadittu pitkän aikavälin investointiohjelma, jonka mukaisesti verkkoliiketoiminnan vuosittaiset investoinnit säilyvät tulevana vuosina suunnilleen nykyisellä tasolla. Tulevien vuosien investoinnit kohdistuvat pääasiassa johtoverkostoon, sähköasemiin, verkostoautomaatioon, sähkömittareihin ja erilaisiin järjestelmiin. Lisäksi yhtiö panostaa huolto- ja kunnossapitotoiminnan kehittämiseen, jolla on tärkeä osuus yhtiön verkko-omaisuudesta huolehtimisessa.

Yhtiö pyrkii tällä strategiakaudella kasvattamaan uusiutuvan energian tuotantoa investoimalla aurinko-, tuuli ja vesivoimaan. Näihin liittyen konsernissa on käynnissä useita eri selvityksiä ja tavoitteena on lisätä uusiutuvan energian tuotantoa lähivuosina.

