



Vuosikertomus 2024

Vuosikertomus 2024



Jylhän Sähköosuuskunnan vuosikertomus
on painettu hiilineutraalisti.



Arvot



Luomme yhteistä hyvää

Osuuskuntahengessä on virtaa, joka on kulkenut suonissamme kautta historian – ja samalla voimalla katsomme eteenpäin. Se tarkoittaa, että luomme yhteistä hyvää kauhavalaisilta kauhavalaisille. Vahvistamme seudun elinvoimaa sekä pidämme huolta työyhteisön, jäsenten, asiakkaiden ja yhteistyökumppaneiden hyvinvoinnista oikeudenmukaisesti ja tasa-arvoisesti. Toimimme yhtiönä itsenäisesti, mutta teemme päätökset demokraattisesti kaikkia osuuskunnan osapuolia kuunnellen.



Kannamme vastuuta tulevaisuudesta

Kannamme vastuuta ympäristöstä ja teemme valintoja päästöttömän tulevaisuuden hyväksi. Uudistamme ja kehitämme jatkuvasti toimintaamme, jotta voimme varmistaa vakaan ja puhtaan yhtiön elinvoimaisuuden jatkossakin.



Autamme asiakasta ja toisiamme

Palvelemme asiakasta aina luotettavasti ja avoimesti niin, että kehtaamme kylilläkin kohdata kasvokkain. Samoin toimimme osuuskunnassa sisäisesti: täydennämme toistemme asiantuntemusta, puhallamme yhteen hiileen, kuuntelemme, ymmärrämme ja reagoimme. Näin asiat tulevat hoidetuiksi joka suuntaan niin kuin pitää.

Missio

Energia Jylhän Sähköosuuskunnan suonissa virtaa ääneti. Sähkö on näkymätön, mutta korvaamaton hyödyke, joka tuo ihmisten koteihin ja arkeen elämää ylläpitävät perushyödykkeet ja niiden lisäksi mukavuudet. Jos ei olisi sähköä, ei olisi valoa, vettä eikä lämpöä. Ruoka pilaantuisi, wc-pönttö ei vetäisi, pankkiyhteydet eivät toimisi, kaupat sulkisivat ovensa, media vaikenisi ja yhteiskunta pysähtyisi paikoilleen.

Jylhän Sähköosuuskunnan missio on tuoda hyvää sähköä ihmisten elämään. Varma sähköverkko on paikkakuntalaisten ja elinkeinoelämän hyvinvoinnin tukiranka. Paikallisesti toimiva ja palveleva osuuskunta tekee hyvää koko kaupungille ja tuo sähkön ihmisten ääreen luotettavasti ja tasapuolisesti.

Hyvän elämän kannalta merkityksellistä on myös se, millaista sähköä kaupungin suonissa kulkee. Paikan päällä Jylhänkoskella voi käydä katsomassa, miten virtaava vesivoima uusiutuu. Omasta koskesta saadaan osa kauhavalalaisten energiasta. Loput hankitaan vastuullisilta kotimaisilta energiayhtiöiltä, joiden kanssa kehitämme alaa kohti päästötöntä tulevaisuutta.





JYLHÄN SÄHKÖOSUUSKUNTA

RATATIE 21, KAUHAVA

Postiosoite:

PL 49
62201 KAUHAVA
y-tunnus 0178881-3

Nettiosoite:

www.jylhaos.fi

Sähköpostiosoitteet:

jylhan.sahko@jylhaos.fi
etunimi.sukunimi@jylhaos.fi

Puhelin (06) 434 6300

Toimisto ja varasto ovat avoinna ma–pe klo 7.30–15.30

Sähkölaitoksen vikapäivystys työajan ulkopuolella:

Päivystysvuorossa olevaan asentajaan saa yhteyden soittamalla numeroon 0500 364 158 tai osuuskunnan puhelinnumerosta 06 434 6300.

Sisällysluettelo

Toimitusjohtajan katsaus	8
Avainlukuja	9
Hallituksen puheenjohtajan terveiset	10
Investointeja	12
Energialähteet vuonna 2024	15
Sähkön käyttö ja tuotanto Suomessa 2024	16
Energian myynti-, siirto- ja verkkoliiketoiminta	17
Organisaatio	18
Yrityshallinto	20
Henkilökunta	23
Tilinpäätös	25
Toimintakertomus	26
Tuloslaskelma	29
Tase	30
Myyntitoiminnan tuloslaskelma	32
Myyntitoiminnan tase	33
Verkkotoiminnan tuloslaskelma	35
Verkkotoiminnan tase	36
Rahoituslaskelma	39
Tilinpäätöksen liitetiedot	40
Tilintarkastuskertomus	52
Tilastoja	54
Sähkönmyyntitariffit	56
Jylhän Sähköosuuskunta hinnasto	58

Toimitusjohtajan katsaus

Vuosi 2024 oli Jylhän Sähköosuuskunnan historian 103.

Vuonna 2024 osuuskunnan energiatuotannosta oli 91,4 % päästötöntä ja loput 8,6 % oli päästöllistä tuotantoa. Päästöllistä tuotantoa oli edelliseen vuoteen nähden 1,5 % vähemmän. Voit lukea lisää käyttämämme energialähteistä sivulta 15.

Edellisten vuosien tapaan jatkettiin aktiivisesti säävarman verkon rakentamista jakeluverkkoalueella toimintavarmuuden parantamiseksi. Investoinnit jakeluverkkoon olivat 625 901,25 € eli huomattavasti edellistä vuotta vähemmän, mutta silti edettiin kehittämissuunnitelman mukaisesti. Jylhän Sähköosuuskunnan toimistorakennukseen tehtiin laajennus ja tämän myötä osuuskunnalla on nyt todella hyvät toimisto- ja kokoustilat. Voit lukea lisää investoinneista sivulta 12.

Osuuskunnalla taloudellisesti hyvä vuosi

Vaikka osuuskunta piti maltillista hintatasoa niin myynti- kuin siirtohinnoissa, saavutettiin taloudellisesti hyvä tulos. Tilinpäätökseen voit tutustua sivulla 25.

Vuosi 2024 oli sähkömarkkinoiden osalta merkittävä. Suomessa sähkön tukkuhinta oli keskimäärin 45,6 €/MWh tasolla ja oli yli 10 €/MWh edellisempi kuin vuotta aikaisemmin. Hinnan vaihtelu lisääntyi huo-

mattavasti ja noin 10 % vuoden kaikista tunneista oli hinnoiltaan negatiivisia tai nollahintaisia.

Selittäväenä tekijänä hintakehityksessä on ollut tuuli-voiman yhä merkittävämmäksi kasvanut rooli osana pohjoismaista energiajärjestelmää. Osuuskunnalla on oman vesituotannon lisäksi hyvin laaja tuotantoportfolio EPV Energia Oy:n kautta.

Osuuskunnan myyntihintoja ohjaa pääasiassa osakuussähkön kustannustaso. Osuuskunta pystyi pitämään oman verkkoalueensa ja ulkopuolisen myynnin hintoja samalla tasolla läpi vuoden. Osuuskunta onnistui myymään muutaman kiinteän toimituksen sähkömarkkinoille, joka edesauttoi hyvän tuloksen saavuttamisen edellisen vuoden tasolle myyntiliiketoiminnassa.

Verkkoliiketoiminnan tulos parani edelliseen vuoteen nähden. Osuuskunnan energiahankinnat olivat edelliseen vuoteen nähden 1,5 GWh suuremmat eli yhteensä 191,6 GWh. Lisätietoa vuoden 2024 verkkoliiketoiminnasta löydät sivulta 17.

Esitän lämpimät kiitokset asiakkaille, jäsenistölle, osakkuusyhteisöille ja yhteistyökumppaneille kuluneesta vuodesta sekä iso kiitos hallinnolle ja henkilöstölle osuuskunnalle tehdystä työstä.

Jukka Ylitalo
Toimitusjohtaja



Avainlukuja

Vaikka osuuskunta piti maltillista hintatasoa niin myynti- kuin siirtohinnoissa, pystyimme saavuttamaan taloudellisesti hyvän tuloksen vuonna 2024.

Yhteenveto

	2024	2023	MUUTOS
Liikevaihto, milj. €	13,62	14,50	-6,4 %
Sähkön myynnin liikevaihto, milj. €	9,67	10,54	-8,3 %
Sähkön siirron liikevaihto, milj. €	3,84	3,74	2,7 %
Investoinnit yht. milj. €	1,71	1,64	4,0 %
josta investoinnit jakeluverkkoon	0,63	1,25	-49,8 %
Henkilöstömäärä	16	18	-11,1 %
Sähkön hankinta, GWh	191,6	190,1	0,8 %



Osuuskunnan investoinnit vuonna 2024 olivat

1,71 milj. €

Käytetyt lyhenteet ja etuliitteet

kV	= kilovoltti	= 1 000 volttia
MW	= megawatti	= 1 000 kilowattia = 1 000 000 wattia
GWh	= gigawattitunti	= 1 000 000 kilowattituntia
k	= kilo	= 1 000
M	= mega	= 1 000 000
G	= giga	= 1 000 000 000
T	= tera	= 1 000 000 000 000

Liikevaihto
13,62
milj. €

Sähkön myynti
9,67
milj. €

Sähkön siirto
3,84
milj. €

Hallituksen puheenjohtajan terveiset

Energian hinnan tasapainottamiseen uusia toimia

Vuosi on kulunut nopeasti meillä sähköyhtiössä kuten aina ennenkin. Sähkön hintamarkkinat ovat olleet vuoden 2024 aikana kuin vuoristorataa, jyrkkiäkin nousuja sekä laskuja on ollut vuoron perään. Tällainen hintavaihtelu on hankaloittanut niin myyjien kuin energian ostajien asemaa, kun tulevasta hintatasosta ei ole varmuutta.

Epävakauteen on vaikuttanut tuuli- sekä aurinkoenergian tuotannon vaihtelevuus että ydinvoimaloiden lyhytaikaiset, sinänsä vaarattomat, tuotanto- ja huoltokatkokset. Riittävän säätoenergian puute on aiheuttanut rajuakin vaihtelun hinnoissa.

Jylhän Sähköosuuskunnan osaomistama EPV Energia Oy on aloittanut suunnittelemaan hanketta, jonka tarkoituksena on tasoittaa sähköenergian hinnan vaihteluita. Hanke toteutetaan Laihialla, jonne iso energiavarasto on tarkoitus rakentaa. Energiavarastossa varastoidaan sähköverkosta otettua sähköenergiaa silloin, kun sähköä on tarjolla enemmän kuin sille on kysyntää – ja vastaavasti tuotetaan sähköä verkkoon, kun sähköä on niukkuutta. EPV Oy:llä on myös akkuvaramo Teuvalla, mutta sen käyttöönotolle odotellaan edelleen Fingridin hyväksyntää.

Jylhän Sähköosuuskunta on mukana myös Tornion moottorivoimalahankkeessa, jossa neljä kaasua käyttävää moottorigeneraattoria tuottaa sähköä yhteensä 43 MW. Osuuskunta osallistuu hankkeeseen omistusoosuutensa mukaisesti. Rakentaminen on parhaillaan käynnissä, valmista pitäisi olla 2026 alkupuolella. Käytettävä kaasu on aluksi maakaasua, joka toimii siltaratkaisuna päästöttömiin vaihtoehtoihin siirryttäessä.

Kotimaassa talouden noususuhdannetta ei ole näkyvissä. Talouden aktivoitumista tarvitsemme todella kipeästi, jotta yhteiskuntamme alkaisi jälleen tuottaa työtä ja toimeentuloa meille kaikille pitkäaikaisen hiljaiselon jälkeen.

Kaikesta huolimatta osuuskunta on voinut pitää sähköenergian edullisena menneenä tilikautena. Jylhän Sähköosuuskunnan toiminta jatkuu vakaana ja punnituina kehitysaskelina omistajakuntansa ja sähköenergian ostajien etua varmistaen.

Haluan koko hallituksen puolesta kiittää osuuskuntalaisia, osuuskunnan hallintoa ja työntekijöitä sekä yhteistyökumppaneitamme onnistuneesta vuodesta 2024.

Jarmo Kujanpää
Hallituksen puheenjohtaja

“
Sähkön hintamarkkinat ovat olleet vuoden 2024 aikana kuin vuoristorataa, jyrkkiäkin nousuja sekä laskuja on ollut vuoron perään.



Lämpötilan noston ansiosta varaston kokonaiskapasiteetti nousee yli 50 %.



Investointeja

Heininevan aurinkopuisto

Jylhän Sähköosuuskunnan strategia on olla mukana päästöttömän ja uusiutuvan energiatuotannon investoinneissa. Heininevan aurinkopuistoprojekti on hyvä osoitus tästä, työt siellä etenevät ja uuden aurinkovoimapuiston koekäyttö ja käyttöönotto ajoittuvat loppuvuoteen 2025.

Heininevan aurinkovoimapuisto on EPV konsernin ensimmäinen teollisen mittakaavan aurinkovoimapuisto ja samalla myös yksi Suomen suurimmista aurinkovoimapuistoista.

Toimintavarmuutta moottorivoimalaitoksesta

Osuuskunta päätti olla mukana EPV Energia Oy:n kautta nopeasti käynnistyvän, säätökykyisen moottorivoimalaitoksen investoinnissa. Voimalaitosta on suunniteltu Tornioon jo yli 10 vuotta. Pari vuotta sitten hanke käynnistettiin uudelleen. Moottorivoimalaitoksen kokonaisteho on noin 43 MW. Sen avulla kyetään nopeasti lisäämään sähköntuotantoa erilaisten häiriöiden ja vaikeasti ennustettavien sääolosuhteiden aikana.

Rakennustyöt käynnistyivät syksyllä 2024 ja moottorivoimalaitoksen toiminta alkaa vuonna 2026. Tuotannon alkuvaiheessa pääpolttoaineena käytetään maakaasua. Polttoainelogistiikkaan pystytään hyödyntämään aiemmin investoitua alueellista kaasuinfrastruktuuria, johon moottorivoimalaitos liitetään. Sama kaasuinfrastruktuuri on hyödynnettävissä synteettiseen- ja biokaasuun, mikä tarkoittaa, että maakaasu toimii siltaratkaisuna tulevaisuuden päästöttömille ratkaisuille. Valmistuessaan se on ensimmäinen moderni moottorivoimalaitos Suomessa.

Suomeen kuitenkin tarvitaan enenevässä määrin tällaista nopeaan säätöön ja tehotuottoon kykenevää sähköntuotantoa. Säätövoiman tarve on kasvanut vuosi vuodelta ja tulee lisääntymään merkittävästi tulevaisuudessa. Moottorivoimalaitoksen avulla tuotetaan sähköä emoyhtiö EPV Energialle ja sen omistajille.

Lämpövarastointiteknologian kehittäminen

EPV Energian tytäryhtiö Vaasan Voima on tehnyt mittavan investointipäätöksen Vaskiluodossa sijaitsevaan lämpövarastointiteknologian prosessin kehitykseen ja joustokykyyn ja myös Jylhän sähköosuuskunta on tässä mukana. Investoinnilla kasvatetaan lämpövaraston lämpötilaa nykyisestä 95 asteesta kiehumispisteen yläpuolella olevaan lämpötilaan hyödyntämällä vesipatsaan muodostamaa staattista painetta. Lämpötilan noston ansiosta varaston kokonaiskapasiteetti nousee yli 50 % 17 GWh:iin.

Lisäksi investointiin sisältyy uusi höyryntuotantoon soveltuva 60 MW sähkökattila, prosessiverkoston päivitys korkeammalle lämpötilatasolle sekä puskurisäiliön lisäys. Se mahdollistaa päästöjen vähentämisen ja monipuolistaa yhtiöiden kykyä toimia nopeasti muuttuvilla energiamarkkinoilla.

Investointihankkeen myötä lämpövaraston lataus- ja purkuteho tuplaantuu 220 MWh:iin. Varastointi on tärkeä, jotta kyetään hyödyntämään ja varastoimaan tuotettua sähköä. Sähkökattilat ovat kustannustehokkaita ja joustavia ratkaisuja, ja täten ne sopivat hyvin osaksi tuotetun lämmön varastointiprosessia.

Yhteistyö EPV Energian kanssa

EPV Energia Oy tekee kovasti töitä sen eteen, että se löytäisi uusia innovaatioita ja tuotantomuotoja, millä pystytään vastaamaan tähän vaihtelevaan ja muuttuvaan ympäristöön ja energiamarkkinoihin.

EPV:n osakkaana osuuskunta pääsee mukaan uusiin mielenkiintoisiin selvityksiin ja mahdollisiin investointeihin. EPV Energia Oy:n teknologia-tiimi jatkoi vuoden aikana selvitystyötä sähkön varastointitekнологiahankkeessa, jossa hiilidioksidin (CO2) faasimuutosta käytetään energian varastoimiseen. Tämä nähdään uuden teknologian erittäin vahvana vaihtoehtona sähkön varastoinnissa tulevaisuudessa. Osuuskunta päätti olla mukana selvittämässä tätä vaihtoehtoa.

Varavoimageneraattori Korttesjärvelle

Osuuskunta investoi toisen uuden 1,5 MW varavoimageneraattorin. Generaattori sijoitettiin Korttesjärven Fennomarkin sähköaseman yhteyteen. Tämä on samanlainen varavoimalaitteisto, joka tuli vuotta aikaisemmin Kauhavan Vitsasaareen. Näillä generaattoreilla pyritään varautumaan erilaisiin häiriö-, säätö- ja markkinatilanteisiin.



Näiden investointien ja selvitysten päämääränä on turvata mahdollisimman kustannustehokas tuotanto, koska säätövoiman tarve on kasvanut vuosi vuodelta ja tulee lisääntymään merkittävästi tulevaisuudessa. Syy tähän on sääriippuvaisen tuotannon merkittävä lisääntyminen ja sen tuoma volatiilisuus. Sähkön markkina- ja säätöhinnat vaihtelevat tämän takia hyvin paljon.





Energialähteet vuonna 2024

Strategian mukaisesti Jylhän sähköosuuskunta etenee kohti päästötöntä tuotantoa. Osuuskunnan pääasiallinen energiahankinta tehtiin EPV Energia Oy:n kautta. Osuuskunnan verkkoon tuotettiin sähköä myös omalla Jylhänkosken vesivoimalla ja ostettiin asiakkailta aurinkovoimaa.

Osuuskunnan sähköenergian hankinta jakautui seuraavasti:

Ydinvoima 40,7 %

Uusiutuvat 50,7 %

Vesivoima 11,3 %

Tuulivoima 36,1 %

Bioenergia 2,9 %

Aurinko 0,4 %

Päästölliset 8,6 %

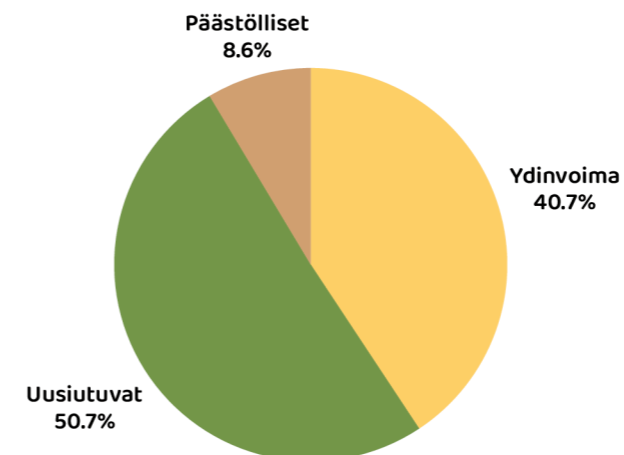
Turve 2,1 %

Kivihiili 5,7 %

Muu fossiilinen 0,7 %

Öljy 0,1 %

JSO:n toimittaman sähkön lähdejakauma 2024



“ Päästöllistä tuotantoa oli edelliseen vuoteen nähden 1,5 % vähemmän.



Sähkön käyttö ja tuotanto Suomessa 2024

Suomessa sähkönkulutus vuoden 2024 aikana oli 82,7 TWh (vuonna 2023: 80,0), joka on noin 3,4 % edellisvuotta enemmän. Teollisuuden osuus käytetystä sähköstä oli 41 % ja muun kulutuksen 59 %. Teollisuuden sähkönkulutus nousi viime vuonna 0,2 % muun sektorin sähkönkulutuksen noustessa 5,8 %.

Uudet teknologiat nostavat sähkönkulutusta

Muuta kuin teollista kulutusta nostavat lämpölaitoksissa yleistyneet sähkökattilat ja datakeskusten sähkönkäyttö. Liikenteen sähköistymisenkin vaikuttaa hieman. Täyssähköisiä henkilöautoja on liikenteessä noin 118 000 ja ladattavia hybridihenkilöautoja noin 167 000. Määrä kasvoi vajaalla kolmanneksella vuoden 2024 aikana. Niiden yhteenlaskettu kulutus oli noin 0,8 TWh, eli 1 % Suomen sähkönkulutuksesta.

Häviöiden osuus sähkönkulutuksesta oli noin 4 %. Sähkön hankinnasta katettiin vuonna 2024 tuonnilla

3,8 % ja Suomen omalla tuotannolla 96,2 %. Suurin tuotantomuoto oli edelleen ydinvoima, jolla tuotettiin 37,6 % sähköstä.

Tuuli otti ykköspaikan uusiutuviissa energiamuodoissa

Tuulivoima ohitti ensimmäistä kertaa vesivoiman toiseksi suurimpana tuotantomuotona. Tuulella tuotettiin 24 % sähköstä ja vedellä vastaavasti 17,1 %. Aurinkovoiman osuus kohosi lähes 1,5 %:iin. Fossiilisten polttoaineiden käyttö jäi vähäiseksi, lämmön yhteistuotanto 14,3% ja muu erillistuotanto 1,7 %.

Sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt laskivat edelleen vuoden 2024 aikana. Puhtaan sähkön osuus oli 95 % tuotetusta sähköstä, ilmenee Energiategollisuus ry:n sähkön vuositilastoista. Päästöt ovat vähentyneet noin kymmenesosaan vuoden 2010 tasosta. Vuodesta 2018 lähtien päästöjen vähenemä on edennyt hyvin tasaisesti kohti nykyistä, alhaista tasoa.

” Tuulivoima ohitti ensimmäistä kertaa vesivoiman toiseksi suurimpana tuotantomuotona.

Energian myynti-, siirto- ja verkkoliiketoiminta

Sähkönhankinta kasvoi hieman

Jylhän Sähköosuuskunnan sähköenergiահankinnat olivat kuluneen vuoden aikana 191,6 GWh. Tämä on vajaan 1 % enemmän kuin edellisenä vuotena. Oman verkkoalueen kulutus pysyi lähes samana kuin edellisenä vuotena eli 71,4 GWh kasvua 0,5 % eli palattiin toissavuoden tasoon ja oman verkon ulkopuolinen myynti oli 117 GWh, tämä on samalla tasolla viimevuotteen nähden.

Omaa vesivoimatuotantoa Jylhänkoskesta heikensivät tapahtuneet laiterikot. Tuotantoa kertyi vuoden aikana vain 0,57 GWh, tiputusta edellisvuoteen noin 50 %.

Huippukulutus pakkaspäivinä

Jakelualueemme siirtotehon huippu 19,89 MW mitattiin torstaina 4. päivä tammikuuta klo 10–11. Pakkasta oli tuolloin -32 astetta. Mitatun huipputehon käyttöajaksi muodostuu 3674 h.

Jakeluverkon rakentamisen ja kunnossapidon näkökulmasta mennyt vuosi oli tietoisesti rauhallisempi kuin edelliset vuodet. Tähän syynä on energiaviraston valvontamallin uusi laskentatapa, joka pienentää merkittävästi verkon arvoa. Teimme siis pienempiä projekteja ympäri Kauhavaa sekä viimeistelimme edellisvuoden Kauhavan keskustan kaapelointeja.

Lopullisia tuloksia uudesta valvontamallista joudumme odottamaan ensi syksyyn. Vuoden 2024 verkon tunnusluvut raportoidaan energiavirastolle maaliskuun 2025 loppuun mennessä ja viralliset laskelmat tulevat loppusyksystä 2025.

kuun 2025 loppuun mennessä ja viralliset laskelmat tulevat loppusyksystä 2025.

Varavoimakone Korteesjärvelle

Loppuvuodesta saimme Korteesjärven sähköasemalle samanlaisen isohkon varavoimakoneen kuin Kauhavalle tuli kaksi vuotta sitten. Näillä investoinneilla varmistamme ja turvaamme sähkön saantia ja jakelua verkkoalueellamme. Tämän lisäksi saimme loppuvuoden aikana valmiiksi koko jakelualueen kattavan vianpaikannus laitteiston asennukset.

Tällä laitteistoilla vikapaikkojen paikannus nopeutuu sekä tarkentuu. Isona etuna tällä järjestelmällä on maasulkujen paikannus mitä ei tähän asti ole pystytty paikantamaan mitenkään. Järjestelmä myös antaa ennakkovaroituksia mm. eristevoista.

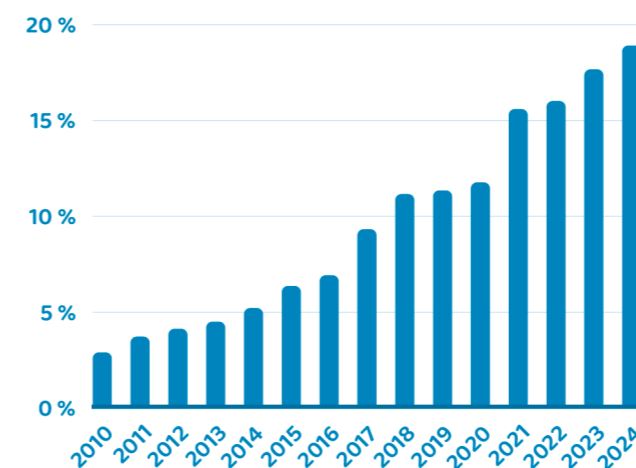
Sähkönjakelu on yleisesti ottaen ollut "rauhallinen" ala, jossa muutokset ovat lähinnä rajoittuneet viime aikoina ilmalinjojen rakentamisen vähenemiseen ja maakaapeloinnin lisääntymiseen ja sitten taas päinvastoin.

Nyt totutusta poiketen puhutaan ja osaksi jo toteutetaan mm. isoja akkupaketteja, puhutaan erilaisista joustopalveluista, on syntynyt uusia erilaisia reservimarkkinoita perustuen säätösähköön ylös tai alaspäin.

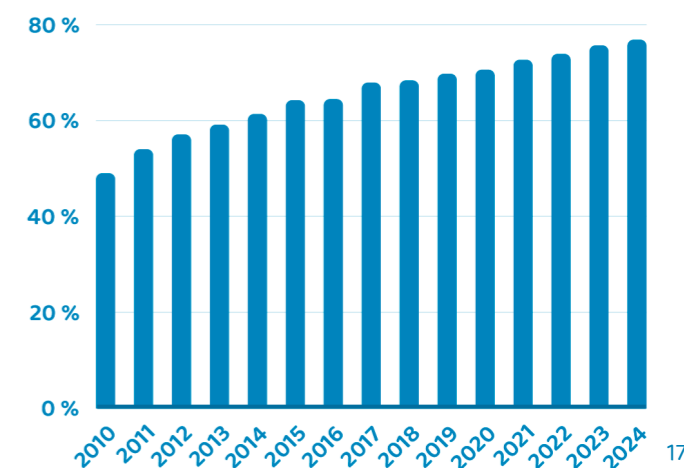
Se millaisia palveluita ja markkinoita nämä kaikki saavat yhdessä aikaiseksi jää nähtäväksi.

Marko Taivainen
Käytönjohtaja

20 kV maakaapelien osuus-%



0,4 kV maakaapelien osuus-%



Organisaatio



HALLINTONEUVOSTO

Puheenjohtaja
Jussi Somppi
+ 14 jäsentä



HALLITUS

Puheenjohtaja
Jarmo Kujanpää
+ 4 jäsentä



TOIMITUSJOHTAJA

Jukka Ylitälo



IT-OSASTO

Järjestelmävastaava
Pekka Pernaa



TALOUSHALLINTO

Hallintojohtaja
Marianne Jylhä



SÄHKÖNJAKELU

Käytönjohtaja
Marko Taivainen



ASENNUSOSASTO

Sähkötöidenjohtaja
Antti Järvinen





Kuva ylhäällä vasemmalta Jussi Somppi, Jarmo Kujanpää, Antti Mäki, Jarmo Vainionpää, Esa Mattila, Timo Ahola, Tomi Ylirintala, Jouni Lammi, Jari Erkkilä, Ville Matikainen, Jukka Ylitalo, Juha Kampilla. Alhaalla vasemmalta Pasi Kalliokoski, Ari-Pekka Pahkajärvi, Tapio Pihlajamäki, Kari Ristaniemi, Jussi Lassila, Heli Kosola.

Yrityshallinto

Omistussuhteet

Vuoden aikana osuuskuntaan liittyi yksi uusi jäsen, jäsennumeroiden siirtoja ja eroamisia tapahtui yhteensä 41 kpl. Jäsenmäärä vuoden päättyessä oli 985. Pääsymaksuksi hallintoneuvosto vahvisti 1 500 €. Osuuspääoma lisääntyi vuoden aikana 0,6 %.

Osuuskunnan kokous

Varsinainen osuuskunnan kokous pidettiin toukokuun 20. päivänä 2024 Kauhavan LSK Business Parkissa. Kokouksessa oli läsnä 19 osuuskunnan jäsentä. Osuuskunnan kokouksen avasi hallintoneuvoston puheenjohtaja Jussi Somppi. Kokouksen puheenjohtajaksi valittiin yksimielisesti Leo Latikka ja sihteeriksi Jukka Ylitalo.

Kokouksessa käsiteltiin osuuskunnan sääntöjen 13 §:ssä osuuskunnan kokouksen käsiteltäväksi määrätyt asiat, sääntömuutosehdotukset ja vapaaehtoisten osuuskunnan osuusantivaltuutuksen antamisesta. Kaikki kokoukselle esitetyt asiat hyväksyttiin yksimielisesti.

Tilinpäätös vahvistettiin ja vastuuvapaus myönnettiin osuuskunnan hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenille sekä toimitusjohtajalle tilikauden 2024 tileistä ja hallinnosta.

Tilinpäätöksen tilivuodelta 2023 osoittama ylijäämä 1 345 404,25 € päätettiin käyttää siten, että ylijäämästä siirretään vararahastoon 0,00 € ja käytetään osuuspääoman korkoon jäsenille enintään 236 821,00 € sekä loput ylijäämästä siirretään taseen edellisten tilikausien yli-/alijäämä tilille. Pääoman palautus päätettiin maksaa 30.6.2024 mennessä.

Hallintoneuvoston erovuoroiset jäsenet Pasi Kalliokoski, Juha Kampilla, Jussi Lassila, Kari Ristaniemi ja Matti Ylikantola valittiin uudelleen hallintoneuvoston jäseniksi kaudelle 2025–2027.

Osuuskunnan tilintarkastajiksi vuodelle 2025 valittiin yksimielisesti KLT Päivi Kallio HT ja KLT Heidi Tuomela HT sekä varatilintarkastajiksi KTM Marjo Lähteenmaa HT ja KLT Tuomo Vire HT.

”
Jäsenmäärä vuoden päättyessä oli 985.



Jarmo Kujanpää



Jorma Kari



Ville Matikainen



Tapio Pihlajamäki



Jussi Somppi



Pasi Kalliokoski



Timo Ahola



Jukka Ylitalo

Hallintoneuvosto

Kokoonpano kertomusvuoden lopussa:

Puheenjohtaja

Agrologi, Jussi Somppi, 2023–2025

Varapuheenjohtaja

Opistoupseeri evp, Pasi Kalliokoski, 2025–2027

Sihteeri

Suunnittelija, Jouni Lammi, 2024–2026

Muut jäsenet

Maanviljelijä, Jari Erkkilä, 2023–2025

Maanviljelijä/Hitsaaja, Vesa Järvinen, 2024–2026

Maanviljelijä, Juha Kampilla, 2025–2027

Maatalousyrittäjä, Heli Kosola, 2024–2026

Maanviljelijä, Jussi Lassila, 2025–2027

Hammaslääkäri, Esa Mattila, 2023–2025

Yrittäjä, Antti Mäki, 2023–2025

Maanviljelijä, Ari-Pekka Pahkajärvi, 2024–2026

Agrologi, Kari Ristaniemi, 2025–2027

Yrittäjä, Jarmo Vainionpää, 2023–2025

Maanviljelijä, Matti Ylikantola, 2025–2027

Maanviljelijä, Tomi Ylirintala, 2024–2026

Hallintoneuvosto piti toimintavuoden aikana neljä kokousta, joissa käsiteltiin 46 pöytäkirjaan merkittyä asiakokonaisuutta.

Tilintarkastus

Varsinaiset tilintarkastajat

KLT Päivi Kallio HT

KLT Heidi Tuomela HT

Varatilintarkastajat

KTM Marjo Lähteenmaa HT

KLT Tuomo Vire HT

Hallintoneuvoston keskuudestaan valitsemina hallinnon ja talouden tarkastajina kertomusvuoden aikana toimivat maatalousyrittäjä Heli Kosola ja suunnittelija Jouni Lammi.

Osuuskunnan hallitus

Hallituksen jäsenten toimikaudet:

Puheenjohtaja

Opistoupseeri evp, Jarmo Kujanpää, 2022–2024

Varapuheenjohtaja

Maanviljelijä, Jorma Kari, 2024–2026

Muut jäsenet

Yrittäjä, Tapio Pihlajamäki, 2023–2025

Ylikonstaapeli, Ville Matikainen, 2024–2026

Toimitusjohtaja, Jukka Ylitalo

Varajäsenet

Yrittäjä, Timo Ahola, 2023–2025

Asiantuntija

Hallintojohtaja, Marianne Jylhä

Hallitus on pitänyt toimintavuoden aikana 11 kokousta. Kokouksissa käsiteltiin yhteensä 133 pöytäkirjaan kirjattua asiakokonaisuutta.

Jäsenyydet

Energiateollisuus ry, Osuustoimintakeskus Pellervo ry, Etelä-Pohjanmaan Kauppakamari, Pohjanmaan Osuuspankki, Suomen Yrittäjät ry, Paikallisoima ry

Osakkuudet

EPV Energia Oy

Voimajunkkarit Oy

Suomen Energiavarat Oy

Voimapiha Oy

Loihde Oyj

Ilkka-Yhtymä Oyj

Metsä Board Oyj

Sampo Oyj

Kiinteistö Oy Lappajärven Herneslahti

Nordea Bank Oyj



Henkilökunta

Henkilöstömäärä oli vuoden lopussa 16. Osuuskunnassa pitkään työskennellyt linja-asentaja jäi eläkkeelle ja kaksi linja-asentajaa siirtyi toisen työnantajan tehtäviin. Yksi uusi linja-asentaja palkattiin vuoden loppupuolella.

Koulutustoiminta

Henkilökunnan koulutukseen on panostettu koulutussuunnitelman mukaan. Henkilöstöä koulutettiin mm. Aidon Oy:n, MX Electric Oy:n, Helsingin Kauppakamarin, Sähköinfo Oy:n ja EK-Tieto Oy:n järjestämällä koulutuspäivillä. Koulutustapahtumia on ollut yhteensä 7 kpl ja koulutusta toteutui 11 henkilötyöpäivää.

Luottamusmies ja työsuojelu

Asentajien päaluottamusmiehenä on toiminut sähköasentaja Toni-Petteri Piri. Työsuojeluvaltuutettuna ja -koordinaattorina toimi Ari Laine, työsuojeluvaravaltuutettuina toimivat Toni-Petteri Piri ja Juho Mattila. Työsuojelupäällikön tehtäviä hoiti käytönjohtaja Marko Taivainen.



“
Henkilöstöä koulutettiin mm. Aidon Oy:n, MX Electric Oy:n, Helsingin Kauppakamarin, Sähköinfo Oy:n ja EK-Tieto Oy:n järjestämällä koulutuspäivillä.

Tilinpäätös

Toimintakertomus

Taloudellinen ja toiminnallinen katsaus

Osuuskunnan kokonaisliikevaihtoa kertyi yhteensä 13 622 251,20 € (vuonna 2023: 14 496 418,60 €) ja siinä oli laskua edelliseen vuoteen 6,4 %. Liikevaihdon laskuun suurin vaikuttava tekijä oli sähkön markkinahintojen merkittävä noin 10 % lasku edelliseen vuoteen verrattuna ja sen vaikutus sähkön myyntituottoihin.

Sähkön myynnin liikevaihto oli 9 780 271,52 € (10 752 722,46 €) ja verkkoliiketoiminnan liikevaihto oli 3 841 979,68 € (3 743 696,14 €). Sähköenergian hankintahinnat kokonaisuudessaan laskivat edelliseen vuoteen verrattuna 8,4 %.

Tuloslaskelmassa henkilöstökulut olivat 1 216 140,47 € (1 215 702,67 €). Nousua edelliseen vuoteen oli 0,04 %. Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentamiset laskivat edelliseen vuoteen verrattuna ja olivat 695 114,78 € (706 900,96 €).

Liiketoiminnan muut kulut olivat 1 511 948,34 €, mikä oli 40 847,50 € edellistä vuotta enemmän. Rahoitustuotot olivat 1 446 693,58 € (1 297 421,08 €). Nousu johtui siitä, että muut korkotuotot ja muut tuotot pysyvistä vastaavista sijoituksista olivat edelliseen vuoteen verrattuna suuremmat.

Verkkoliiketoiminnan tilikauden ylijäämä nousi ja oli 564 870,32 € (243 356,52 €) ja sähkön myyntiliiketoiminnan tilikauden ylijäämä 1 105 419,16 € oli muiden liiketoimintojen kanssa lähes edellisen vuoden tasolla.

Tilipäättösiirrot olivat 692 516,97 € ja tuloveroa tuli maksettavaksi 262 352,28 €. Osuuskunnan tilikauden ylijäämäksi muodostui tilinpäättösiirtojen ja tuloveron jälkeen 1 670 289,48 €.

Jäsenmäärän kehitys: 1.1.2024 jäseniä oli 1004, joilla osuuksia yhteensä 36 434 ja vuoden lopussa jäseniä oli 985, joilla osuuksia 36 641.

Toimintakauden aikana sijoitettiin päästöttömään energia- tuotantoon EPV Energia Oy:n kautta EPV Aurinkovoima Oy:n Heinineva projektiin ja Tornion moottorivoimalaitokseen sekä Vaasan Vaskiluodossa sijaitsevaan lämpövarastointi- projektiin. Voimajunkkari Oy:n kautta seurattiin voimaosa- keyhtiön VSF:n ja Fennovoiman tapahtumia ja toimintaa.

TVO:n sähköntuotanto vuonna 2024 oli yhteensä 23,26 TWh. Olkiluoto 1 -laitosyksikön (OL1) käytettävyyserroin oli 89,2 %. Olkiluoto 2:n (OL2) tuotantoa rajoitti syyskuussa havaittu generaattorivika, jonka vuoksi laitosyksikön käytettä- vyyserroin jäi 84,9 %:iin.

Olkiluoto 3 -laitosyksikkö (OL3) tuotti vuonna 2024 kaikkiaan 9,69 TWh sähköä. Keväällä ensimmäistä kertaa toteute- tun vuosihuollon lisäksi OL3 oli koko vuoden aikana pois tuotannosta ainoastaan reilut neljä vuorokautta (108 h). TVO toteutti vuonna 2024 ympäristövaikutusten arviointiohjel- man suunnitteilla olevaa OL1:n ja OL2:n käyttöiän pidennystä ja tehonkorotusta varten.

Osuuskunnan omistamalla Jylhänkosken vesivoimalalla ja vara- voimageneraattoreilla tuotettiin vuoden aikana sähköenergiaa yhteensä 0,64 GWh. Asiakkaan aurinkovoimatoimituksia han- kittiin yhteensä 0,79 GWh. EPV Energia Oy:n kautta vesivoimalla tuotettua energiaa tuli osuuskunnalle vähän yli 21 GWh.

Osuuskunnan sähkön toimitus omalle alueelle oli vähän yli 71,4 GWh, nousua edelliseen vuoteen nähden oli 0,5 %. Koko- naishankinta nousi 0,8 % ja oli 191,6 GWh, josta myynti muihin verkkoihin ja pörssiin oli vähän yli 117,1 GWh. Häviötä verkon energiatoimituksessa muodostui 3,1 GWh.

Osuuskunnan periaatteena ei ole maksimoida voittoja vaan osuuskunnan tehtävänä on toimittaa jäsenilleen ja asiakkail- leen edullisia energiapalveluja. Tämän periaatteen mukaan tullaan jatkossakin toimimaan osuuskunnan jäsenten ja asiakkaiden parhaaksi. Uudet osuuskunnan säännöt hyväk- syttiin osuuskunnan kokouksessa keväällä 2024. Säännöt astuivat voimaan PRH:n hyväksynnän jälkeen 28.8.2024.

Henkilökunnan lukumäärä ja palkat

Henkilökunnan määrä oli vuoden päättyessä 16 (18) henkilöä. Palkkoja henkilökunnalle ja luottamushenkilöille maksettiin 1 100 616,21 € (1 087 611,64 €), josta luontoisetujen osuus 28 344,90 € (27 409,29 €).

Tulevaisuuden näkymät

Osuuskunta panostaa investointistrategian mukaisesti CO2 vapaan energian hankintaan. Tuulivoima-, aurinkovoima- ja muita tuotantoprojekteja on suunnitteilla ja osuuskunta päättää tulevaisuudessa, missä määrin ja millä osuudella nii- hin sitten osallistutaan. Osuuskunnalla on EPV Energia Oy:n kautta monipuolinen tuotantoportfolio.

Portfoliossa olevia tuotantoja pyritään käyttämään mah- dollisimman kustannustehokkaasti ja optimoimaan mahdol- lisimman hyvin markkinahintaan nähden. Tulevaisuudessa päästöllisten tuotantolaitoksien käyttö on riippuvainen päästöoikeuksien ja raaka-aineiden hintatasosta sekä mark- kinatilanteesta.

Osuuskunta tulee vastaamaan Voimajunkkarit Oy:lle rahoi- tusvelvoitteisiin, jotka sitä sitovat kunnes projekti saadaan loppuun.

Säävarman verkon rakentamiseen liittyvät investointimah- dollisuudet ja -suunnitelmat muuttuivat, kun energiaviran- omaisten ilmoittamat muutokset otettiin käyttöön 2024 alkaen. Energiaviraston uudet verkkoyhtiöiden valvontame- netelmät vuosille 2024–2027 ja 2028–2031 tulivat voimaan vuoden 2024 alussa.

Uudet valvontamenetelmät pienentävät sähköverkkoyh- tiöiden sallittua liikevaihtoa etenkin pitkällä aikavälillä ja heikentävät merkittävästi yhtiöiden toimintaedellytyksiä ja investointikykyä. Sähkön myynnissä on myös haasteita tule- vaisuudessa. Kilpailu sähkömarkkinoilla on kova ja tärkeim- mäksi kilpailutekijäksi on muodostunut hinta.

Osuuskunnan asiakkaat ovat osoittaneet kiinnostusta au- rinkosähköjärjestelmiin ja tämä tulee Jylhän verkkoalueella lisäämään hajautettua sähköntuotantoa myös tulevaisuu- dessa. Osuuskunta pitää tärkeänä, että on mukana aurinko- sähköjärjestelmien käyttöönotossa.

Mahdolliset riskit

Osuuskunnan liiketoiminnot altistuvat taloudellisille, stra- tegisille, energiapolitiikkaan ja sääntelyyn liittyville riskeille. Energiassektori on vahvasti säännelty toimiala. Muutokset sääntelyssä ja verotuksessa heijastavat usein vallitsevaa po- liittista ilmapiiriä ja ne myös saattavat muuttaa eri tuotanto- tapojen suhteellista kannattavuutta.

Sähkömarkkinoiden kehitys on olennainen osa kestäväää energiatoimialaa. Uusia investointeja liitetään sähköverk- koon, vaikka kulutus ei ole lisääntynyt vastaavasti. Tämä vaikuttaa tukkusähkömarkkinahinnan vaihteluun ja suuruu- teen merkittävästi. Tämän tapaisia markkinoiden tilanteesta aiheutuvia riskejä punnitaan, kun suunnitellaan osallistumis- ta uusiin tuotantoinvestointeihin.

Myös nykyisissä tuotantolaitoksissa ovat omat riskinsä. Tuotantovarmuutta voivat uhata esimerkiksi sääolosuh- teet, sähkösiirtoverkon toimintahäiriöt ja odottamattomat käyttökatkokset sekä omassa että osakkuusomistuksessa olevissa voimaloissa. Osuuskunnan monipuolinen tuotanto- rakenne vähentää näitä riskejä.

Henkilöstöriskit liittyvät osaamisen saatavuuteen ja työnte- kijöiden jaksamiseen. Työhyvinvointiin panostetaan aktiivi- sesti. Osuuskunta pyrkii myös huolehtimaan henkilöstönsä työturvallisuudesta esimerkillisesti.

Jylhän Sähköosuuskunnan toiminta on riippuvaista toimivis- ta ja turvallisista tietojenhallintajärjestelmistä ja -proses- seista. Kyberhyökkäysten ja tietoturvaloukkausten riski on kasvanut, erityisesti kriittisen infrastruktuurin osalta. Myös sabotaasiyritykset kriittiseen infraan ovat mahdollisia, ja niiden seuraukset voivat olla merkittäviä, jos ne toteutuvat.

Osuuskunta on varautunut uuteen NIS2 – EU:n kyberturvalli- suusdirektiiviin parantamalla sisäisiä prosesseja ja tiivistä- mällä yhteistyötä kriittisten kumppanien kanssa.

Olenaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Osuuskunnalla ei ole tiedossa muita sellaisia olennaisia tilikauden jälkeisiä tapahtumia, joita ei ole mainittu toiminta- kertomuksessa tai liitetiedoissa.

Hallituksen esitys vuosiylijäämän käyttämisestä

Hallitus ehdottaa, että osuuskunnan vuo- den 2024 tilinpäätöksen ylijäämästä 1 670 289,48 € siirretään vararahastoon 0,00 € ja käytetään osuuspääoman korkoon jäsenille enintään 256 487,00 € ja loput ylijäämästä siirretään edellisten tilikausien yli-/alijäämä tilille.

Hallintoneuvoston lausunto

Hallintoneuvosto on tutustunut hallituksen vuoden 2024 vuosikertomukseen, tilin- päätökseen ja tilintarkastuskertomukseen jättäen ne osuuskuntakokouksen käsi- teltäväksi ehdottaen samalla, että vuo- sikertomus hyväksyttäisiin ja tilinpäätös vahvistettaisiin. Puollamme vuosiylijäämän käyttöä hallituksen toimintakertomukses- saan esittämällä tavalla.

Kauhavalla huhtikuun 29. päivänä 2025

Jussi Somppi, puheenjohtaja
Jouni Lammi, sihteeri

Tuloslaskelma

TULOSLASKELMA	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
LIKEVAIHTO	13 622 251,20	14 496 418,60
Liiketoiminnan muut tuotot	106 635,51	50 713,37
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	-8 761 035,14	-9 234 912,26
Varaston muutos	97 476,49	-318 239,84
Ulkopuoliset palvelut	-68 830,48	-44 477,00
	-8 732 389,13	-9 597 629,10
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-988 622,83	-976 779,32
Eläkekulut	-195 410,20	-205 935,52
Muut henkilösivukulut	-32 107,44	-32 987,83
	-1 216 140,47	-1 215 702,67
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset pysyvistä vastaavista		
	-695 114,78	-706 900,96
Liiketoiminnan muut kulut		
	-1 511 948,34	-1 471 100,84
LIKEYLIJÄÄMÄ	1 573 293,99	1 555 798,40
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista muilta	414 124,64	6 297,79
Osinkotuotot muilta	636 589,96	1 026 344,79
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	395 978,98	264 778,50
Saamisten arvonalentumiset	0,00	-300 000,00
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-394 828,84	-314 369,96
	1 051 864,74	683 051,12
YLIJÄÄMÄ ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	2 625 158,73	2 238 849,52
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	-692 516,97	-732 756,29
Tuloverot		
	-262 352,28	-160 688,98
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ	1 670 289,48	1 345 404,25

Tase

VASTAAVAA	31.12.2024	31.12.2023
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	115 373,84	136 136,30
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	122 434,65	122 434,65
Rakennukset	1 405 300,97	947 322,45
Siirto- ja jakeluverkosto	11 949 983,70	11 715 701,70
Koneet ja kalusto	1 172 913,09	734 050,82
Muut aineelliset hyödykkeet	45 594,28	50 907,28
	14 696 226,69	13 570 416,90
Keskeneräiset käyttöomaisuushankinnat		
Koneet ja kalusto	0,00	90 000,00
Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	19 115 346,11	18 521 059,26
Muut saamiset	1 986 232,08	4 057 232,08
	21 101 578,19	22 578 291,34
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	35 913 178,72	36 374 844,54
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Sisäasennuksen aineet ja tarvikkeet	33 955,30	44 915,91
Muu vaihto-omaisuus	459 522,83	351 085,73
	493 478,13	396 001,64
Pitkäaikaiset saamiset		
Pitkäaikaiset muut lainasaamiset	5 160 228,35	412 514,00
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	2 703 525,07	2 745 772,94
Muut saamiset	0,00	9,28
Siirtosaamiset	367 144,47	374 901,61
	3 070 669,54	3 120 683,83
Rahat ja pankkisaamiset	4 307 157,62	4 396 239,77
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	13 031 533,64	8 325 439,24
VASTAAVAA YHTEENSÄ	48 944 712,36	44 700 283,78

Tase

VASTATTAVAA	31.12.2024	31.12.2023
OMA PÄÄOMA		
Osuuspääoma	3 664 100,00	3 643 400,00
Vararahasto	1 224 910,00	1 223 410,00
	4 889 010,00	4 866 810,00
Edellisten tilikausien ylijäämä	19 057 759,71	17 946 561,42
Tilikauden yli-/alijäämä	1 670 289,48	1 345 404,25
	20 728 049,19	19 291 965,67
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	25 617 059,19	24 158 775,67
Tilipäätössiirtojen kertymä		
Kertynyt poistoero	9 274 393,22	8 581 876,25
TILIPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ YHTEENSÄ	9 274 393,22	8 581 876,25
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Rahalaitoslainat	8 064 285,68	6 750 000,00
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Liittymismaksut	3 036 391,92	3 036 408,74
	11 100 677,60	9 786 408,74
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Rahalaitoslainojen lyhennykset	685 714,32	400 000,00
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Ostovelat	760 511,23	917 352,16
Muut lyhytaikaiset velat	1 087 739,81	571 361,62
Siirtovelat	418 616,99	284 509,34
	2 952 582,35	2 173 223,12
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	14 053 259,95	11 959 631,86
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	48 944 712,36	44 700 283,78

Taseen
loppusumma
vuonna 2024
48,94
milj. €

Oma pääoma
vuonna 2024
25,62
milj. €

Vieras pääoma
vuonna 2024
14,05
milj. €

Myyntitoiminnan tuloslaskelma

TULOSLASKELMA	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
LIKEVAIHTO	9 780 271,52	10 752 722,46
Liiketoiminnan muut tuotot	4 278,23	3 909,47
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	-7 986 951,15	-8 895 169,12
Muut aine- ja tarvikeostot	-422,00	0,00
Varaston muutos	-10 960,61	-91 335,33
	-7 998 333,76	-8 986 504,45
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-247 252,17	-236 421,29
Eläkekulut	-41 716,74	-43 622,22
Muut henkilösivukulut	-6 741,14	-7 161,12
	-295 710,05	-287 204,63
Suunnitelman mukaiset poistot	-87 465,36	-78 628,38
Liiketoiminnan muut kulut	-890 087,86	-893 836,62
LIKEYLIJÄÄMÄ	512 952,72	510 457,85
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista muilta	289 407,21	3 347,86
Osinkotuotot muilta	636 589,96	1 023 644,79
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	355 840,97	247 169,69
Saamisten arvonalentumiset	0,00	-208 680,00
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-394 618,63	-314 275,96
	887 219,51	751 206,38
YLIJÄÄMÄ ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 400 172,23	1 261 664,23
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	-173 883,98	-82 225,04
Tuloverot	-120 869,09	-77 391,46
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ	1 105 419,16	1 102 047,73

Myyntitoiminnan tase

VASTAAVAA	31.12.2024	31.12.2023
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	49 906,32	56 760,26
Aineelliset hyödykkeet		
Rakennukset	540 963,68	286 252,09
Koneet ja kalusto	862 466,99	416 989,19
Muut aineelliset hyödykkeet	2 590,64	2 745,32
	1 406 021,31	705 986,60
Keskeneräiset käyttöomaisuushankinnat		
Koneet ja kalusto	0,00	90 000,00
Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	19 115 346,11	18 521 059,26
Muut pitkävaikutt. sijoitukset	1 400 500,00	2 025 000,00
	20 515 846,11	20 546 059,26
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	21 971 773,74	21 398 806,12
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Sisäasennuksen aineet ja tarvikkeet	33 955,30	44 915,91
Pitkäaikaiset saamiset		
Pitkäaikaiset muut lainasaamiset	5 160 228,35	412 514,00
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 551 823,39	1 470 636,00
Muut saamiset	0,00	9,28
Siirtosaamiset	338 018,78	348 276,60
	1 889 842,17	1 818 921,88
Rahoitusomaisuuden tasaus	-4 327 350,90	-2 128 575,38
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	2 756 674,92	147 776,41
VASTAAVAA YHTEENSÄ	24 728 448,66	21 546 582,53

Myyntitoiminnan tase

VASTATTAVAA	31.12.2024	31.12.2023
OMA PÄÄOMA		
Osuuspääoma	1 832 050,00	1 821 700,00
Vararahasto	660 613,45	659 863,45
	2 492 663,45	2 481 563,45
Edellisten tilikausien ylijäämä	10 774 796,22	9 789 851,47
Tilikauden yli-/alijäämä	1 105 419,16	1 102 047,73
	11 880 215,38	10 891 899,20
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	14 372 878,83	13 373 462,65
Tilipäättösiirtojen kertymä		
Poistoero	228 184,17	54 290,14
TILIPÄÄTTÖSIIRTOJEN KERTYMÄ YHTEENSÄ	228 184,17	54 290,14
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Rahalaitoslainat	8 064 285,68	6 750 000,00
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Lainojen lyhennykset	685 714,32	400 000,00
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Ostovelat	611 399,73	789 924,89
Muut lyhytaikaiset velat	611 311,16	108 910,00
Siirtovelat	154 674,77	69 994,85
	2 063 099,98	1 368 829,74
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	10 127 385,66	8 118 829,74
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	24 728 448,66	21 546 582,53

Taseen
loppusumma
vuonna 2024
24,73
milj. €

Oma pääoma
vuonna 2024
14,37
milj. €

Verkkotoiminnan tuloslaskelma

TULOSLASKELMA	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
LIIKEVAIHTO	3 841 979,68	3 743 696,14
Liiketoiminnan muut tuotot	102 357,28	46 803,90
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-179 819,94	161 530,36
Varaston muutos	108 437,10	-226 904,51
Häviösähkö	-147 206,93	-135 190,59
	-218 589,77	-200 564,74
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut	-446 635,12	-366 082,91
Muut ulkopuoliset palvelut	-68 830,48	-44 477,00
	-515 465,60	-410 559,91
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-741 370,66	-740 358,03
Eläkekulut	-153 693,46	-162 313,30
Muut henkilösivukulut	-25 366,30	-25 826,71
	-920 430,42	-928 498,04
Suunnitelman mukaiset poistot		
Sähköverkko	-394 579,24	-378 649,21
Muut pysyvät vastaavat	-205 814,38	-187 648,61
	-600 393,62	-566 297,82
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien hyödykkeistä		
Arvonalentumiset verkon hyödykkeistä	-7 255,80	-61 974,76
Liiketoiminnan muut kulut		
Verkkovuokrat ja leasingmaksut	-123 170,44	-144 320,76
Muut vuokratulot	-15 153,21	-6 889,77
Muut liiketoiminnan muut kulut	-483 536,83	-426 053,69
	-621 860,48	-577 264,22
LIKEYLIJÄÄMÄ	1 060 341,27	1 045 340,55
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista muilta	124 717,43	2 949,93
Osinkotuotot muilta	0,00	2 700,00
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	40 138,01	17 608,81
Saamisten arvonalentumiset	0,00	-91 320,00
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-210,21	-94,00
	164 645,23	-68 155,26
YLIJÄÄMÄ ENNEN TILINPÄÄTTÖSIIRTOJA JA VEROJA	1 224 986,50	977 185,29
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos verkon hyödykkeistä	-529 229,78	-654 520,68
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	10 596,79	3 989,43
	-518 632,99	-650 531,25
Tuloverot	-141 483,19	-83 297,52
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ	564 870,32	243 356,52

Verkkotoiminnan tase

VASTAAVAA	31.12.2024	31.12.2023
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	20 647,58	28 350,93
Muut aineettomat hyödykkeet	44 819,94	51 025,11
	65 467,52	79 376,04
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	12 121 436,31	11 889 666,75
Muut aineelliset hyödykkeet	1 168 769,07	974 763,55
	13 290 205,38	12 864 430,30
Sijoitukset		
Muut pitkävaikutt. sijoitukset	585 732,08	2 032 232,08
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	13 941 404,98	14 976 038,42
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Muu vaihto-omaisuus	459 522,83	351 085,73
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 151 701,68	1 275 136,94
Siirtosaamiset	29 125,69	26 625,01
	1 180 827,37	1 301 761,95
Rahoitusomaisuuden tasaus		
	8 634 508,52	6 524 815,15
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	10 274 858,72	8 177 662,83
VASTAAVAA YHTEENSÄ	24 216 263,70	23 153 701,25

Pysyvät vastaavat
vuonna 2024

13,94
milj. €

Vaihtuvat vastaavat
vuonna 2024

10,27
milj. €

Verkkotoiminnan tase

VASTATTAVAA	31.12.2024	31.12.2023
OMA PÄÄOMA		
Osuuspääoma	1 832 050,00	1 821 700,00
Vararahasto	564 296,55	563 546,55
	2 396 346,55	2 385 246,55
Edellisten tilikausien ylijäämä	8 282 963,49	8 156 709,95
Tilikauden ylijäämä	564 870,32	243 356,52
	8 847 833,81	8 400 066,47
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	11 244 180,36	10 785 313,02
Tilipäättösiirtojen kertymä		
Poistoero sähköverkon hyödykkeistä	9 234 963,88	8 705 734,10
Poistoero muista hyödykkeistä	-188 754,83	-178 147,99
	9 046 209,05	8 527 586,11
TILIPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ YHTEENSÄ	9 046 209,05	8 527 586,11
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Liittymismaksut	3 036 391,92	3 036 408,74
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Ostovelat	149 111,50	127 427,27
Muut lyhytaikaiset velat	476 428,65	462 451,62
Siirtovelat	263 942,22	214 514,49
	889 482,37	804 393,38
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	3 925 874,29	3 840 802,12
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	24 216 263,70	23 153 701,25

Taseen
loppusumma
vuonna 2024

24,22
milj. €

Oma pääoma
vuonna 2024

11,24
milj. €

Rahoituslaskelma

RAHOITUSLASKELMA	2024	2023
Liiketoiminnan rahavirta		
Yli-/alijäämä ennen veroja	2 625 158,73	2 238 849,52
Oikaisut:		
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset	695 114,78	1 006 900,96
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 051 864,74	-983 051,12
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	2 268 408,77	2 262 699,36
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten liikesaamisten lisäys (-) / vähennys (+)	50 014,29	-355 404,28
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) / vähennys (+)	-97 476,49	318 239,84
Pitkäaikaisten lainasaamisten lisäys	-4 747 714,35	-412 514,00
Lyhytaikaisten velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	331 918,80	-724 530,76
Käyttöpääoman muutos	-4 463 257,75	-1 174 209,20
Maksetut korot ja maksut	-373 834,33	-312 396,17
Saadut osingot	636 589,96	1 026 344,79
Saadut korot	395 978,98	264 778,50
Maksetut verot	-121 620,68	-160 688,98
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)	-1 657 735,05	1 906 528,30
Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin/aineettomiin hyödykkeisiin	-1 710 162,11	-1 644 383,75
Investoinnit muihin sijoituksiin	1 476 713,15	-39 829,42
Saadut korot investoinneista	414 124,64	5 311,66
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)	180 675,68	-1 678 901,51
Rahoituksen rahavirta		
Liittymismaksujen vähennys	-16,82	-141,28
Osuuspääoman lisäys	20 700,00	111 200,00
Vararahaston lisäys (pääsymaksut)	1 500,00	4 500,00
Pitkäaikaisten lainojen nostot	2 000 000,00	0,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-400 000,00	-400 000,00
Maksetut osuuskorot	-234 205,96	-210 030,88
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)	1 387 977,22	-494 472,16
RAHAVAROJEN MUUTOS (A+B+C)	-89 082,15	-266 845,37
Rahavarat 1.1.	4 396 239,77	4 663 085,14
Rahavarat 31.12.	4 307 157,62	4 396 239,77
	-89 082,15	-266 845,37

Korot on huomioitu tilinpäätöshetken saakka, siirtyviin eriin ei sisälly korkoa.

Tilinpäätöksen liitetiedot

Tuloslaskelman liitetiedot

LIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN	2024	2023
Sähkön myynti	9 671 408,26	10 539 706,97
Sähkön siirto	3 841 979,68	3 743 696,14
Asennustoiminta	108 863,26	213 015,49
	13 622 251,20	14 496 418,60

HENKILÖSTÖKULUT	2024	2023
Kuluksi kirjatut työajan palkat	941 902,83	926 659,32
Luontaisedut	28 344,90	27 409,29
Kokouspalkkiot	46 720,00	50 120,00
Aktivoidut palkat	76 781,11	94 429,86
	1 093 748,84	1 098 618,47

TILINTARKASTUSPALKKIOT	2024	2023
	2 492,00	3 282,00

POISTOAJAT OVAT SEURAAVAT	2024	2023
Aineettomat oikeudet	5 vuotta	5 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	15–25 vuotta	15–25 vuotta
Kalustot	5 vuotta	5 vuotta
Koneet ja laitteet	3 vuotta	3 vuotta
Kuljetusvälineet	5 vuotta	5 vuotta
Siirto- ja jakeluverkosto, aggregaatit ja voimalaitoksen koneet	10–55 vuotta	10–55 vuotta
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset käyttöomaisuushyödykkeistä	695 114,78	706 900,96
Poistoeron muutos	692 516,97	732 756,29

Liikevaihto
sähkön myynti
vuonna 2024

9,67
milj. €

Henkilöstökulut
vuonna 2024

1,09
milj. €

Taseen liitetiedot

SIJOITUKSET	2024	2023
Osakkeet ja osuudet 1.1.	17 932 401,52	16 053 992,56
Arvonkorotus 1985	588 657,74	588 657,74
Lisäykset	845 900,00	1 903 200,00
Vähennykset	-251 613,15	-24 791,04
	19 115 346,11	18 521 059,26
Muut saamiset		
Rahastosijoitukset	1 157 000,00	4 050 000,00
Liittymismaksut	7 232,08	7 232,08
Osakkeet, uusmerkintä	822 000,00	0,00
	1 986 232,08	4 057 232,08
Lainasaamiset		
Pääomalaina	5 160 228,35	412 514,00
VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET	2024	2023
Lainat rahoituslaitoksilta	8 750 000,00	7 150 000,00
Annetut pantit:		
Osakkeet, kirjanpitoarvo	1 778 112,00	1 778 112,00
Yrityskiinnitykset	6 992 308,73	6 992 308,73
Vastuut toisen yhtiön puolesta	607 225,65	4 518 540,00
Taseen ulkopuolisten taloudellisten sitoumusten yhteismäärä:		
Leasingvuokrasopimusvastuut		
Vuoden sisällä erääntyvät vastuut	20 759,88	21 147,94
1–5 vuoden kuluttua erääntyvät vastuut	44 867,59	67 094,81
	65 627,47	88 242,75

Osuuskunnan hankkimat työsuhdepolkupyörät on rahoitettu 48 kuukauden kestoisella leasingvuokrasopimuksella, työkoneet ja -laitteet on rahoitettu 60 kuukauden kestoisella leasingvuokrasopimuksella.

Voimajunkkarit Oy:n pääomalaina:
Laina-aika 6 v
Korko ehdollinen

Osuuskunta tulee vastaamaan Voimajunkkarit Oy:lle niihin rahoitusvelvoitteisiin jotka sitä sitovat, kunnes projekti saadaan saatettua loppuun.

Taseen liitetiedot

KORKOJOHDANNAISET

Koronvaihtosopimuksilla on vaihdettu rahalaitoslainojen vaihtuva korko kiinteäksi koroksi. Koronvaihtosopimus on alun perin määritelty viideksi vuodeksi ja korko määritellään 12 kk:n välein lainanlyhennysohjelman mukaan.

	2024	2023
Nimellisarvo	6 750 000,00	7 150 000,00
Käypä arvo	561 880,00	790 441,00

SIIRTOSAAMISTEN OLENNAISET ERÄT	2024	2023
Ennakkoon maksettu osaketehomaksu	331 434,29	337 476,05
Sijoitusten korkotuotot	0,00	986,13
Tukipalvelusopimus	13 460,00	0,00
Muut siirtosaamiset	22 250,18	36 439,43
	367 144,47	374 901,61

SIIRTOVELKOJEN OLENNAISET ERÄT	2024	2023
Henkilöstökulujaksotukset	148 809,45	160 914,87
Tuloverot	247 143,37	121 620,68
Siirtyvät korkokulut	20 994,51	0,00
Muut	1 669,66	1 973,79
	418 616,99	284 509,34

MUIDEN LYHYTAIKAISTEN VELKOJEN OLENNAISET ERÄT	2024	2023
Uusmerkintä	413 400,00	0,00
Palauttamattomat osuusmaksut	9 600,00	1 300,00
Osuuskorkovelka	1 232,00	768,25
Saadut vakuusmaksut	17 965,84	6 921,69
Oma-aloitteiset verot	639 530,50	555 128,37
Muut velat	6 011,47	7 243,31
	1 087 739,81	571 361,62

Omistukset muista yhtiöistä:

Voimajunkkarit Oy, y-tunnus 2126289-4, kotipaikka Seinäjoki

Osuuskunnan omistusosuus 31.12.2023: 27,22%

Taseen liitetiedot

Pysyvien vastaavien tase-eräkohtaiset erittelyt

	2024	2023
Aineettomat hyödykkeet		
Atk-ohjelmat		
Hankintameno 1.1.	758 541,39	727 832,94
Lisäykset 1.1. – 31.12.	41 208,50	30 708,45
Hankintameno 31.12.	799 749,89	758 541,39
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-622 405,09	-552 613,61
Sumu-poistot 1.1. – 31.12.	-61 970,96	-69 791,48
KIRJANPITOARVO 31.12.	115 373,84	136 136,30
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	122 434,65	122 434,65
Hankintameno 31.12.	122 434,65	122 434,65
KIRJANPITOARVO 31.12.	122 434,65	122 434,65
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	2 067 267,19	2 067 267,19
Lisäykset 1.1. – 31.12.	542 798,76	0,00
Hankintameno 31.12.	2 610 065,95	2 067 267,19
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-1 119 944,74	-1 040 494,42
Sumu-poistot 1.1. – 31.12.	-84 820,24	-79 450,32
KIRJANPITOARVO 31.12.	1 405 300,97	947 322,45
Piha-alue		
Hankintameno 1.1.	123 642,68	123 642,68
Lisäykset 1.1. – 31.12.	0,00	0,00
	123 642,68	123 642,68
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-72 735,40	-67 422,40
Sumu-poistot 1.1. – 31.12.	-5 313,00	-5 313,00
KIRJANPITOARVO 31.12.	45 594,28	50 907,28



Korko määritellään 12 kk:n välein lainanlyhennysohjelman mukaan.

Taseen liitetiedot

Pysyvien vastaavien tase-eräkohtaiset erittelyt

	2024	2023
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	2 596 232,70	2 112 088,80
Lisäykset 1.1. - 31.12.	590 253,60	502 391,31
Arvonalennus 1.1. - 31.12.	0,00	-18 247,41
	3 186 486,30	2 596 232,70
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-1 862 181,88	-1 730 860,99
Sumu-poistot 1.1. - 31.12.	-151 391,33	-131 320,89
KIRJANPITOARVO 31.12.	1 172 913,09	734 050,82
Kirjanpitoarvosta 31.12. koneiden ja laitteiden osuus	1 056 940,89	700 353,74
Keskeneräiset käyttöomaisuushankinnat		
Hankintameno 1.1.	90 000,00	224 793,58
Lisäykset 1.1. - 31.12.	330 166,62	90 000,00
Vähennykset 1.1. - 31.12.	-420 166,62	-224 793,58
KIRJANPITOARVO 31.12.	0,00	90 000,00
Siirto- ja jakeluverkosto		
Hankintameno 1.1.	17 675 548,97	16 473 198,75
Lisäykset 1.1. - 31.12.	625 901,25	1 246 077,57
Arvonalennus 1.1. - 31.12.	-7 255,80	-43 727,35
	18 294 194,42	17 675 548,97
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-5 959 847,27	-5 600 796,76
Sumu-poistot 1.1. - 31.12.	-384 363,45	-359 050,51
KIRJANPITOARVO 31.12.	11 949 983,70	11 715 701,70
SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT JA ARVONALENNUKSET	2024	2023
Muut aineett. oikeudet/Atk-ohjelmat	61 970,96	69 791,48
Rakennukset ja rakennelmat	84 820,24	79 450,32
Muut aineell. hyödykkeet/Piha-alue	5 313,00	5 313,00
Koneet ja kalusto	151 391,33	149 568,30
Siirto- ja jakeluverkosto	391 619,25	402 777,86
	695 114,78	706 900,96

Taseen liitetiedot

Pysyvien vastaavien tase-eräkohtaiset erittelyt

OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSET	2024	2023
Osuuspääoma 1.1.	3 643 400,00	3 532 200,00
Lisäys	67 700,00	125 100,00
Vähennys	-47 000,00	-13 900,00
OSUUSPÄÄOMA 31.12.	3 664 100,00	3 643 400,00
Vararahasto 1.1.	1 223 410,00	1 218 910,00
Lisäys (pääsymaksut)	1 500,00	4 500,00
VARARAHASTO 31.12.	1 224 910,00	1 223 410,00
Edellisten tilikausien ylijäämä 1.1.	19 291 965,67	18 156 592,30
Siirto osuuspääoman korkoihin	-234 205,96	-210 030,88
EDELLISTEN TILIKAUSIEN YLIJÄÄMÄ	19 057 759,71	17 946 561,42
TILIKAUDEN YLI-/ALIJÄÄMÄ 31.12.	1 670 289,48	1 345 404,25
	20 728 049,19	19 291 965,67
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ 31.12.	25 617 059,19	24 158 775,67

Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Esittämistavan muutokset ja vertailukelpoisuus

Osuuskunnan tilinpäätös on vertailukelpoinen edellistilikauden kanssa. Eriytettyjen tuloslaskelmien ja taseiden osalta muut liiketoiminnat on yhdistetty sähkön myyntitoimintaan. Tuloslaskelman ja taseen jaottelussa sekä investointien lisätiedoissa ja vertailutiedoissa huomioitu TEM 1305/2019 eriyttämisasetuksen vaatimukset.

Verojen esittäminen

Osuuskunnan verotettavan tuloksen mukaiset verot on kirjattu suoriteperiaatteen mukaisesti verkkotoiminnalle ja sähkön myyntitoiminnalle.

Sijoitusten arvostaminen

Osuuskunnan sijoitukset on arvostettu alkuperäiseen hankintamenoonsa lukuunottamatta vuonna 1985 tehtyä arvonorotusta.

Vaihtuvien vastaavien arvostaminen

Vaihtuvat vastaavat on arvostettu hankintamenoonsa.

Pysyvien vastaavien arvostaminen

Kuluvan käyttöomaisuuden poistojen määrittämiseen on käytetty ennalta laadittua poistosuunnitelmaa. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu käyttöomaisuuden hankintamenoista arvioidun taloudellisen käyttöiän mukaan tasapoistoin. Poistoeron sisältämä verovelka on 1 854 878,64 € (vuonna 2023: 1 716 375,25). Käyttöomaisuuden arvostaminen perustuu hankintamenoihin ja välittömiin palkkaluihin sivukuluihin.

Tilinpäätöksen liitetiedot

Selvitys yhteisten kulujen jakoperusteista eriytetyille toiminnoille

Tuloista ja menoista suurin osa on kohdistettu aiheuttamisperiaatteen mukaisesti suoraan eriytetyille kustannuspaikoille. Omaisuusvakuutukset on jaettu osastojen omaisuusarvojen suhteessa. Hallinnon palkkiokulut on jaettu liikevaihtojen suhteessa myynti-, asennus- ja verkkotoiminnalle.

Osuuspääoma on jaettu tasan verkkotoiminnalle ja sähkön myyntitoiminnalle. Osakkeet on kirjattu myyntitoiminnalle.

Verkkotoiminnan taseen laatimisessa tasaavana eränä on käytetty rahoitusomaisuuden tasauserää.

	2024	2023
Verkkotoimintaan sitoutuneen henkilökunnan määrä keskimäärin tilikauden aikana	13,30	15,30
Verkkotoimintaan sijoitetun pääoman tuotto-% Luku laskettu Energiamarkkinaviraston tunnuslukukaavan mukaisesti:	6,19 %	5,17 %

Verkkotoiminnan eriytetyn tuloslaskelman ja taseen vertailukelpoisuus

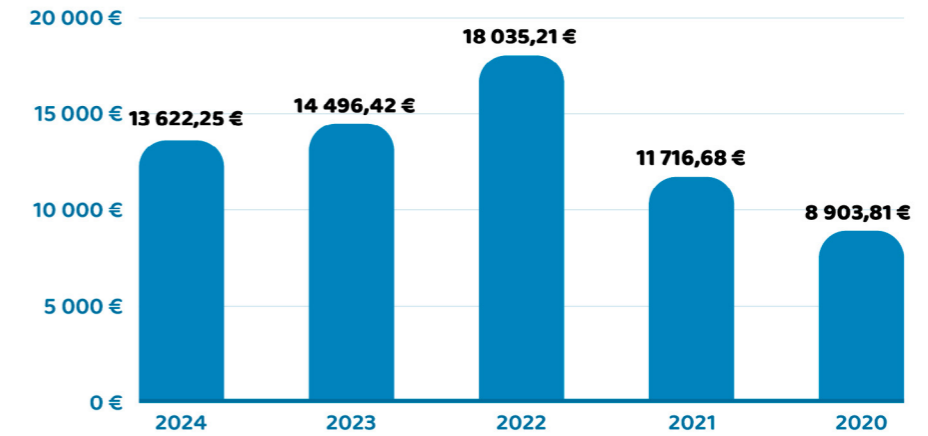
Verkkotoiminnan ylijäämä ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja nousi 247 801,21 € (Vuonna 2023 nousu 171 607,78 €) ja sijoitetun pääoman tuotto nousi 5,17 %:sta 6,19 %:iin. Verkkotoiminnan taseen poistoero ilmoitettu sähköverkon hyödykkeistä ja muista hyödykkeistä TEM:in eriyttämisasetuksen 1305/2019 mukaisesti.

	2023	2022
Energiaviraston valvontapäätöksen mukainen verkkotoiminnan kohtuullinen tuotto: Tilikauden ylijäämä (+) / alijäämä (-) Energiaviraston laskemana	-621 863,00	-358 506,00
	2024	2023
Verkkotoiminnan investoinnit tase-erittäin		
Sähköverkkotoiminta		
Aineettomat hyödykkeet	0,00	14 000,00
Aineelliset hyödykkeet	625 901,25	1 252 631,00
	625 901,25	1 266 631,00
Muu verkkotoiminta		
Aineettomat hyödykkeet	20 604,25	6 451,00
Aineelliset hyödykkeet	373 010,48	89 108,00
	393 614,73	95 559,00

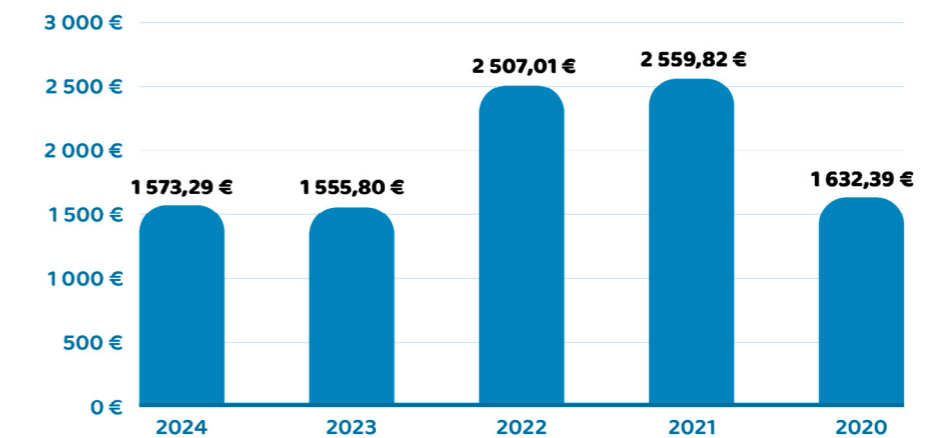
Tilinpäätöksen liitetiedot

Toimintaa kuvaavat tunnusluvut

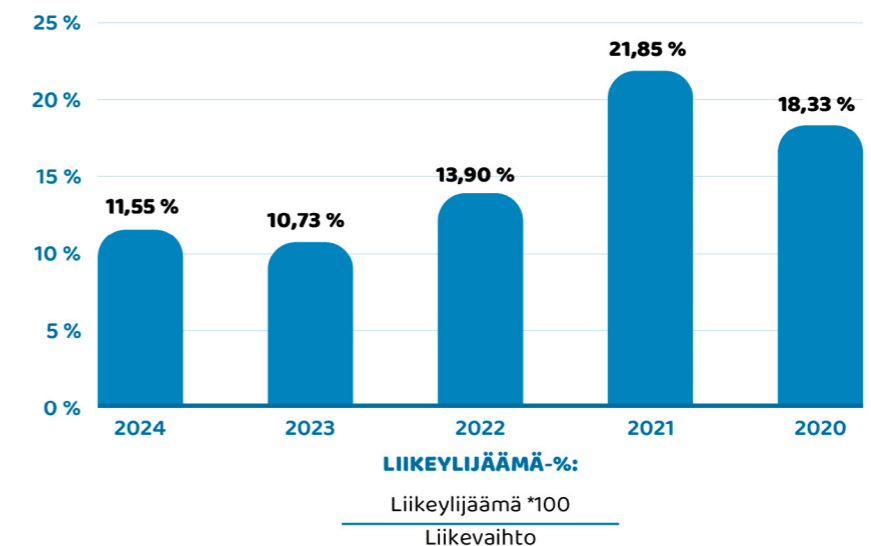
Liikevaihto t € / vuosi



Liikeyljäämä t € / vuosi

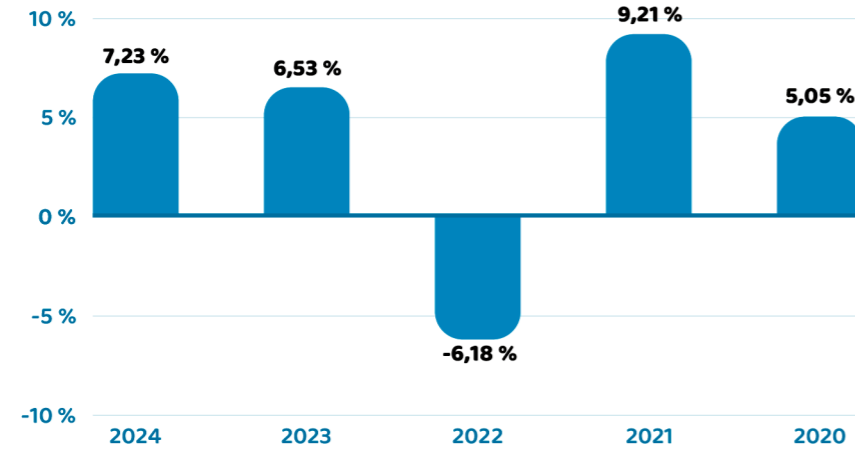


Liikeyljäämä % / vuosi



Tilinpäätöksen liitetiedot
Toimintaa kuvaavat tunnusluvut

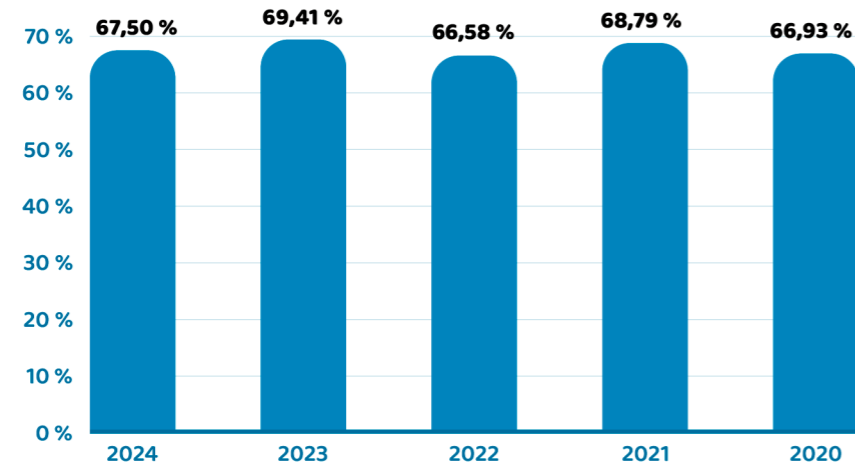
Sijoitetun pääoman tuotto-%



SIJOITETUN PÄÄOMAN TUOTTO-%: Energiamarkkinaviraston kaavan mukaisesti.

$$\frac{\text{Tulos ennen sat.eriä + korkokulut ja muut rah.kulut} * 100}{\text{Taseen loppusumma - korottomat velat (ML liittymismaksut)}}$$

Omavaraisuusaste % / vuosi

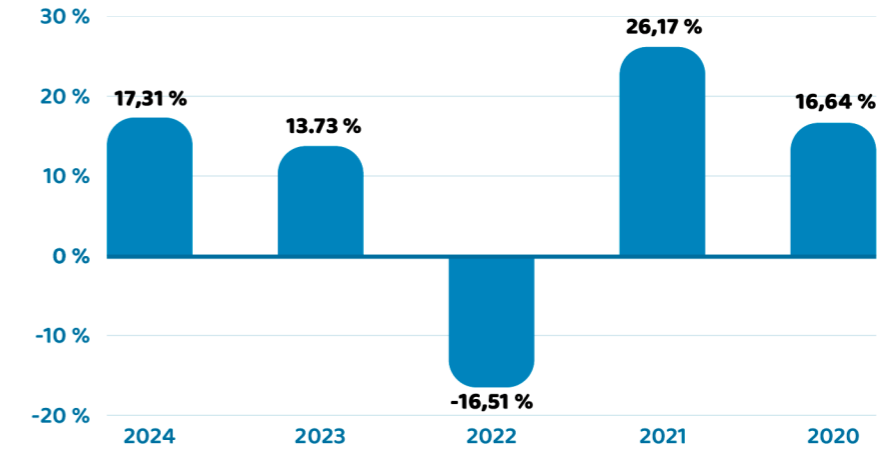


OMAVARAISUUSASTE-%: Energiamarkkinaviraston kaavan mukaisesti.

$$\frac{\text{Oma pääoma} + (1 - \text{yhtiöverokanta}) * (\text{Vapaaeht. varaukset} + \text{poistoero}) * 100}{\text{Vastattavaa yhteensä}}$$

Tilinpäätöksen liitetiedot
Toimintaa kuvaavat tunnusluvut

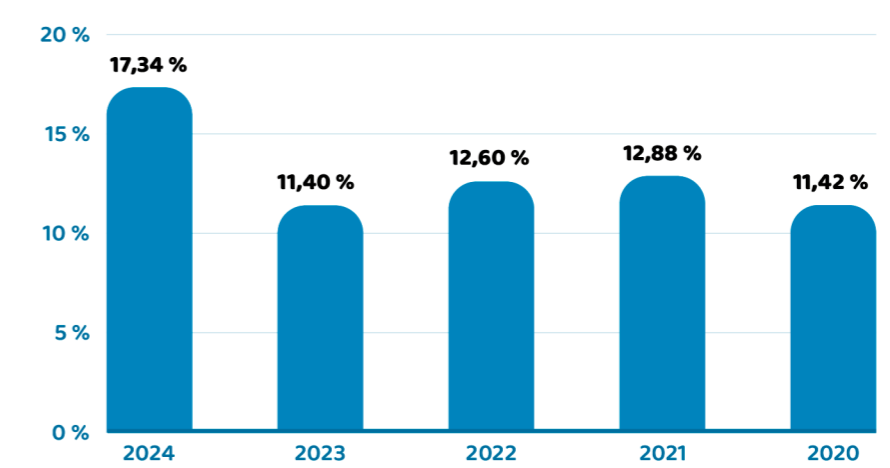
Rahoitustulos % / vuosi



RAHOITUSTULOS-%:

$$\frac{\text{Nettotulos} + \text{poistot} * 100}{\text{Liikevaihto}}$$

Gearing % / vuosi



GEARING eli velkaantumisaste:

$$\frac{\text{Korolliset velat} - \text{rahavarat}}{\text{Oma pääoma}}$$



KAUHAVA 14.4.2025

Jarmo Kujanpää
puheenjohtaja

Jorma Kari

Ville Matikainen

Tapio Pihlajamäki

Jukka Ylitalo
toimitusjohtaja

TILINPÄÄTÖSMERKINTÄ

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Kauhavalla 16.4.2025

Päivi Kallio, HT

Heidi Tuomela, HT

Tilintarkastuskertomus

Jylhän Sähköosuuskunnan jäsenille

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Jylhän Sähköosuuskunnan (y-tunnus 0178881-3) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2024. Tilinpäätös sisältää taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan osuuskunnan toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset.

Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa *Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa*. Olemme riippumattomia osuuskunnasta niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täyttäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme. Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntonme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset. Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat myös sellaisesta sisäisestä valvonnasta, jonka ne katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä. Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan osuuskunnan kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuvissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen, paitsi jos osuuskunta aiotaan purkaa tai sen toiminta lakkauttaa tai ei ole muuta realistista vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntonme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voisi kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella. Hyvän tilintarkastustavan mukaiseen tilintarkastukseen kuuluu, että käytämme ammatillista harkintaa ja säilytämme ammatillisen skeptisyyden koko tilintarkastuksen ajan.

Lisäksi:

– Tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisuuden riskit, suunnitteleamme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntonme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.

– Muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon osuuskunnan sisäisen valvonnan tehokkuudesta.

– Arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.

– Teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toiminnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevidenssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista tapahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi antaa merkittävää aihetta epäillä osuuskunnan kykyä jatkaa toimintaansa. Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomuksessamme lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntonme. Johtopäätöksemme perustuvat tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat kuitenkin johtaa siihen, ettei osuuskunta pysty jatkamaan toimintaansa.

– Arvioimme tilinpäätöksen, kaikki tilinpäätöksessä esitettävät tiedot mukaan lukien, yleistä esittämistä, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätöksen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan. Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnittelusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

Muut raportointivelvoitteet

Muu informaatio

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informaatiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomukseen ja vuosikertomukseen sisältyvän informaation, mutta se ei sisällä tilinpäätöstä eikä sitä koskevaa tilintarkastuskertomustamme.

Tilinpäätöstä koskeva lausuntonme ei kata muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea muu informaatio tilinpäätöksen tilintarkastuksen yhteydessä ja tätä tehdessämme arvioida, onko muu informaatio olennaisesti ristiriidassa tilinpäätöksen tai tilintarkastusta suoritettaessa hankkimamme tietämyksen kanssa tai vaikuttaako se muutoin olevan olennaisesti virheellistä. Toimintakertomuksen osalta velvollisuutenamme on lisäksi arvioida, onko toimintakertomus laadittu sen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Lausuntonamme esitämme, että toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia ja että toimintakertomus on laadittu toimintakertomuksen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Jos teemme ennen tilintarkastuskertomuksen antamispäivää käyttööme saamaamme muuhun informaatioon kohdistamamme työn perusteella johtopäätöksen, että kyseisessä muussa informaatiossa on olennainen virheellisyys, meidän on raportoitava tästä seikasta. Meillä ei ole tämän asian suhteen raportoitavaa.

Kauhavalla 16. päivänä huhtikuuta 2025



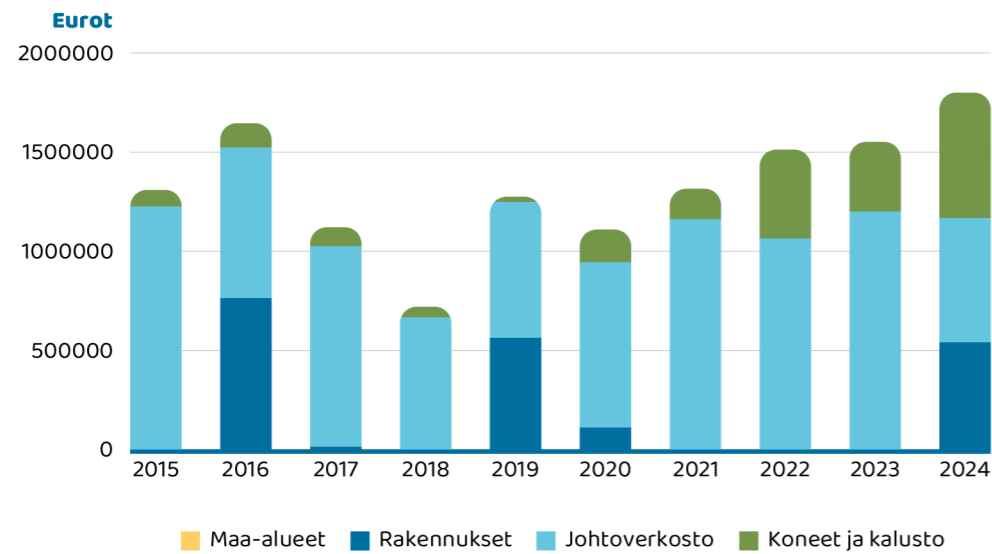
Päivi Kallio
HT-tilintarkastaja
Karnaatintie 23
62300 Härmä



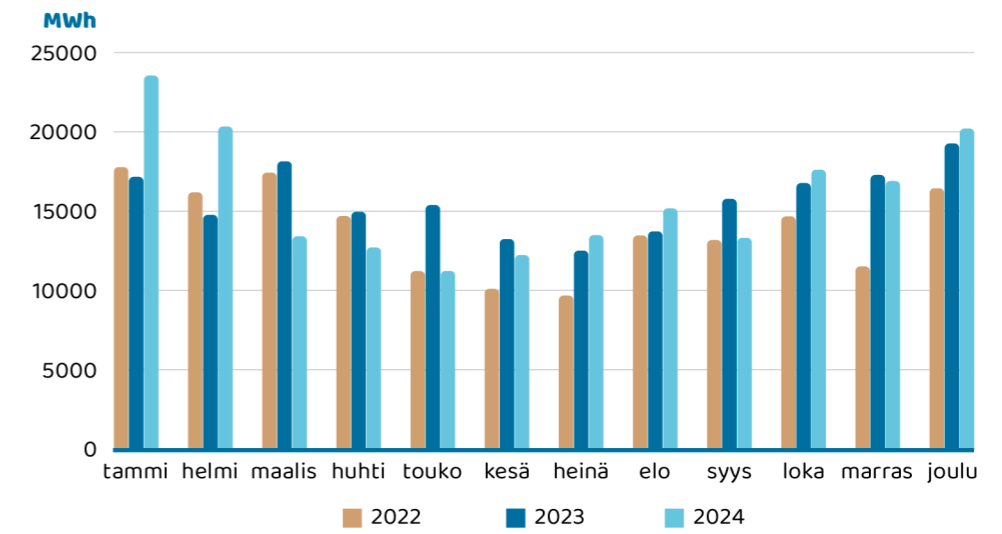
Heidi Tuomela
HT-tilintarkastaja
Lentokentäntie 36 A 1
62200 Kauhava

Tilastoja

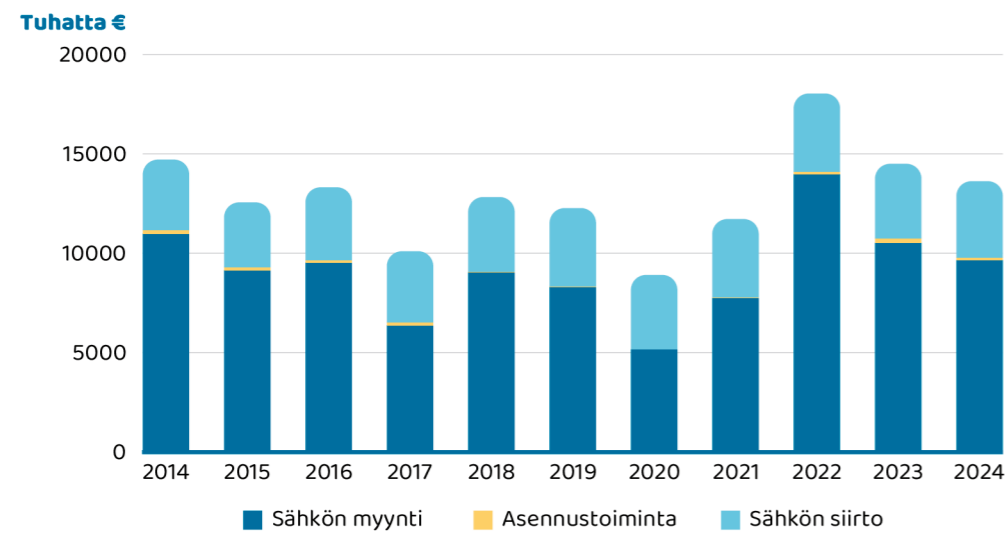
Investoinnit 2015–2024



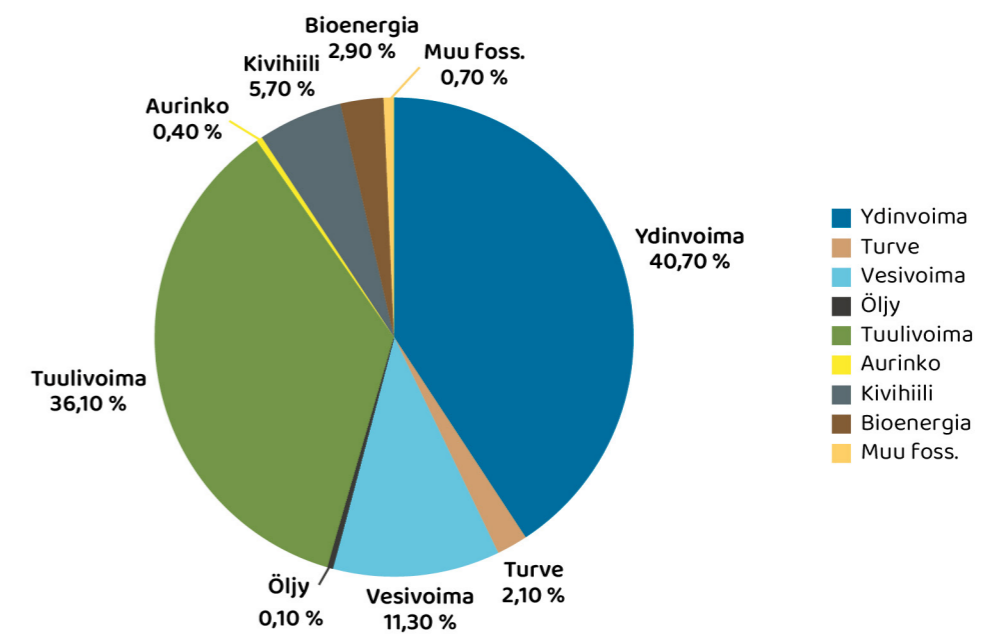
Energian hankinta kuukausittain 2022–2024 MWh



Osuuskunnan liikevaihto 2014–2024



JSO:n sähköhankinnan energiajakauma 2024



Sähkönmyyntitariffit

Jylhän Sähkösuuskunnan toimitusvelvolliset tariffit 1.12.2024

Hinnat sisältävät arvonlisäveron 25,5 %, mutta niihin lisätään kulloinkin voimassa oleva sähkövero, joka koostuu valmisteverosta ja huoltovarmuusmaksusta. Verkkopalvelutuotteen vaihto on maksuton. Vuodenaikatariffin valitseilta edellytetään vähintään 12 kuukauden sopimusjaksoa. Tehotariffi valittava yli 100 A:n pääsulakkeilla.

YLEISTARIIFI	SIIRTO	MYYNTEI	KOKONAISHINTA
Sulakekoko A Perusmaksu €/vuosi			
3 x 25	107,28	36,44	143,72
3 x 35	243,92	36,44	280,36
3 x 63	520,22	36,44	556,66
3 x 100	1073,83	36,44	1110,27
Energiamaksu snt/kWh			
Yleissähkö	4,96	8,50	13,46

AIKATARIFI 1	SIIRTO	MYYNTEI	KOKONAISHINTA
Sulakekoko A Perusmaksu €/vuosi			
3 x 25	412,94	51,01	463,95
3 x 35	621,43	51,01	672,44
3 x 63	1285,36	51,01	1336,37
3 x 100	1949,30	51,01	2000,31
Energiamaksu snt/kWh			
Päiväenergia (klo 7.00–22.00)	4,55	8,20	12,75
Yöenergia (klo 22.00–7.00)	3,95	6,17	10,12

AIKATARIFI 2	SIIRTO	MYYNTEI	KOKONAISHINTA
Sulakekoko A Perusmaksu €/vuosi			
3 x 25	279,34	51,01	330,35
3 x 35	414,96	51,01	465,97
3 x 63	869,39	51,01	920,40
3 x 100	1259,05	51,01	1310,06
Energiamaksu snt/kWh			
Päiväenergia (klo 7.00–22.00)	4,96	8,50	13,46
Yöenergia (klo 22.00–7.00)	3,95	6,17	10,12

VUODENAIKATARIFI	SIIRTO	MYYNTEI	KOKONAISHINTA
Sulakekoko A Perusmaksu €/vuosi			
3 x 25	412,94	51,01	463,95
3 x 35	621,43	51,01	672,44
3 x 63	1285,36	51,01	1336,37
3 x 100	1949,30	51,01	2000,31
Energiamaksu snt/kWh			
Talvi arkipäivän energia (01.11.–31.03. ma–la klo 7.00–22.00)	4,96	10,12	15,08
Muun ajan energia	3,95	6,78	10,73

MUUT MYYNITUOTTEET	SIIRTO	PERUSMAKSU	ENERGIAMAKSU
Vihreä tariffi	Verkkosopimuksen mukaisesti*	36,44 €/vuosi	11,13 snt/kWh
Päästötön tariffi	Verkkosopimuksen mukaisesti*	36,44 €/vuosi	10,12 snt/kWh
Pörssisähkö	Verkkosopimuksen mukaisesti*	48,58 €/vuosi	SPOT + 0,61 snt/kWh

* Siirtomaksut veloitetaan asiakkaan valitseman verkkosopimuksen mukaisen siirtotuotteen mukaan.

Tehoperusteiset tariffit jakeluverkkoalueella 1.12.2024

Hinnat sisältävät arvonlisäveron 25,5 %, mutta niihin lisätään kulloinkin voimassa oleva sähkövero, joka koostuu valmisteverosta ja huoltovarmuusmaksusta. Vapaa loisteho 16 % pätötehon huippuarvosta.

PIENJÄNNITETEHOTARIIFI 1	SIIRTO	MYYNTEI	KOKONAISHINTA
Perusmaksu €/vuosi	824,86	68,32	893,18
Tehomaksu €/kW/vuosi	26,31	34,92	61,23
Loistehomaksu €/kVAr/vuosi	73,88	-	73,88
Energiamaksu snt/kWh	4,76	8,50	13,26

PIENJÄNNITETEHOTARIIFI 2	SIIRTO	MYYNTEI	KOKONAISHINTA
Perusmaksu €/vuosi	824,86	68,32	893,18
Tehomaksu €/kW/vuosi	26,31	34,92	61,23
Loistehomaksu €/kVAr/vuosi	73,88	-	73,88
Päiväenergia (klo 7.00–22.00)	4,96	8,50	13,46
Yöenergia (klo 22.00–7.00)	3,95	5,87	9,82

PIENJÄNNITETEHOTARIIFI 3	SIIRTO	MYYNTEI	KOKONAISHINTA
Perusmaksu €/vuosi	824,86	144,22	969,08
Tehomaksu €/kW/vuosi	26,31	18,22	44,53
Loistehomaksu €/kVAr/vuosi	73,88	-	73,88
Energiamaksu snt/kWh	4,55	8,50	13,06

SUURJÄNNITETEHOTARIIFI 1	SIIRTO	MYYNTEI	KOKONAISHINTA
Perusmaksu €/vuosi	6501,71	333,99	6835,70
Tehomaksu €/kW/vuosi	18,22	37,95	56,17
Loistehomaksu €/kVAr/vuosi	73,88	-	73,88
Energiamaksu snt/kWh	3,74	8,00	11,74

SUURJÄNNITETEHOTARIIFI 2	SIIRTO	MYYNTEI	KOKONAISHINTA
Perusmaksu €/vuosi	6501,71	333,99	6835,70
Tehomaksu €/kW/vuosi	18,22	37,95	56,17
Loistehomaksu €/kVAr/vuosi	73,88	-	73,88
Päiväenergiamaksu snt/kWh	3,95	8,50	12,45
Yöenergiamaksu snt/kWh	3,24	6,07	9,31

SÄHKÖVERO	SIIRTO
Veroluokka I - snt/kWh	2,827515
Veroluokka II - snt/kWh	0,079065

TUOTANNON SIIRTO ALV 0 %	PERUSMAKSU	SIIRTOMAKSU
Tuotanto alle 100 kVA	0 €/kk	0 €/MWh
Tuotanto alle 1 MVA	66,00 €/kk	0,7 €/MWh
Tuotanto yli 1 MVA*	118,80 €/kk	0,7 €/MWh

* Yli 1 MVA:n tuotannon oman kulutuksen markkinapaikkamaksu on 3,5 €/MWh alv 0 %.

Jylhän Sähköosuuskunta hinnasto

LIITTYMISMAKSUT 1.9.2024 VYÖHYKE V1, V2 JA V3 ALV 25,5 %	V1	V2	V3
3 x 25 A	2 399 €	2 399 €	2 399 €
3 x 35 A	3 360 €	3 360 €	3 360 €
3 x 63 A	6 042 €	6 042 €	6 042 €
3 x 100 A	9 595 €	9 595 €	
3 x 160 A	15 351 €	15 351 €	
3 x 200 A	19 189 €		
3 x 250 A	23 987 €		
3 x 315 A	30 223 €		
3 x 400 A	38 379 €		
3 x 500 A	47 973 €		
3 x 630 A	60 446 €		
20 kV	Tapauskohtainen hinnoittelu		



VYÖHYKE 1 on voimassa oleva asemakaava-alue tai 0–200 m lähimmästä muuntamosta.

VYÖHYKE 2 on asemakaava-alueen ulkopuolinen alue 200–400 m etäisyydellä muuntamosta.

VYÖHYKE 3 on asemakaava-alueen ulkopuolinen alue 400–600 m etäisyydellä muuntamosta. Liittymismaksut ovat siirtokelpoisia, mutta eivät enää palautuskelpoisia. Liittymismaksut sisältävät voimassaolevan arvonlisäveron. Vyöhykkeiden ulkopuolisilla alueilla liittymismaksu määritetään tapauskohtaisesti. Useamman uuden liittymän kohteissa voidaan määritellä aluehinta. Liittymiskaapeli veloitetaan erikseen tontin rajalta alkaen.

PALVELUMAKSUT	ALV 0 %	ALV 25,5 %
Liittymän ylläpitomaksu / vuosi kun halutaan pitää liittymä voimassa sähkön käytön keskeyttämisestä huolimatta.	114,52 €	143,72 €
Asiakkaan aloitteesta tapahtuva mittarin vaihto, mittauksen tarkistus, mittarin kytkentä tai liittymisjohdon kytkentä.	56,45 €	70,84 €
Mittarin tarkistusmaksu, jos mittarin virhe on pienempi kuin kulloinkin voimassa olevissa sähkönmyyntiehdossa on määritetty.	76,62 €	96,16 €
Pääsulakkeiden suurentaminen tai pienentäminen sisältää tarvikkeet	52,42 €	65,79 €
Asiakkaan sähköasennusten korjaus työajan ulkopuolella / h	80,24 €	100,70 €
Matkaveloitus / km	1,21 €	1,52 €
Maksun viivästymisestä johtuva maksukehotus	5,00 €	
Sähkön katkaisu ja kytkentä työaikana	80,65 €	101,22 €
Tilapäissähköliittymän kytkeminen, johon sisältyy työmaakeskuksen irrotus verkosta.	80,65 €	101,22 €
Työmaakeskuksen vuokra / vrk	0,97 €	1,22 €

Tilapäissähköstä peritään 143,72 €/vuosi + sähkön kokonaishinta 18,89 snt/kWh (siirto 5,57 snt/kWh, sähkö 13,32 snt/kWh) + sähkövero (veroluokka 1: 2,827515 snt/kWh).



