



Vuosikertomus 2025

Vuosikertomus 2025



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, 62200 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 tervehdys	10
Investointeja	12
Energialähteet vuonna 2025	15
Sähkön käyttö ja tuotanto Suomessa 2025	16
Energian myynti-, siirto- ja verkkoliiketoiminta	17
Organisaatio	18
Yrityshallinto	20
Henkilökunta	23
Tilinpäätös	25
Tilinpäätös	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 2025 oli Jylhän Sähköosuuskunnan historian 104.

Vuosi oli hyvin haasteellinen sekä sähkön myynnin että verkkoliiketoiminnan suhteen. Alkuvuonna sähkön markkinahinnat olivat edellistä vuotta huomattavasti alhaisemmat, ensimmäisen kvartaalin keskiarvo oli 32 % pienempi ja toisen kvartaalin 30 % pienempi. Nämä vaikuttivat osuuskunnan avoimen toimituksen tuottoihin. Viime vuonna ei päästy edellisten vuosien tapaan tekemään tuottoisia hintakiinnityksiä seuraavalle vuodelle tai kvartaaleille. Vasta kesän jälkeen oli otollista tehdä myyntiä Q3-Q4/2025. Loppuvuosi paransi myyntiliiketoiminnan tulosta ja taloudellinen tilanne näytti paremmalta.

Vuonna 2025 sähkön tukkuhinta oli keskimäärin 40,5 €/MWh tasolla, joka oli yli 5 €/MWh edullisempi kuin vuotta aikaisemmin. Hintojen laskuun ja vaihteluun vaikuttivat eniten lisääntynyt tuulivoiman tuotanto. Negatiivisia ja nollahintoja oli edellistä vuotta vähemmän. Osuuskunnalla on oman vesituotannon lisäksi hyvin laaja tuotantoportfolio EPV Energia Oy:n kautta. Osuuskunnan myyntihintoja ohjaa pääasiassa osakkuussähkön kustannustaso. Osuuskunta pystyi pitämään oman verkkoalueensa ja ulkopuolisen myynnin hintoja samalla tasolla läpi vuoden. Hannes-myrskyn vakiokorvaukset ja siihen liittyvät muut kulut vaikuttivat verkkoliiketoiminnan tulokseen alentavasti noin 155 000 €. Verkkoliiketoiminnan tulos laski edelliseen vuoteen nähden merkittävästi.

Osuuskunta panosti verkkoalueen toimitusvarmuuteen

Edellisten vuosien tapaan jatkettiin aktiivisesti säävarman verkon rakentamista jakeluverkkoalueella toimintavarmuuden parantamiseksi. Toimintavuoden

investoinnit jakeluverkkoon olivat 857 564,97 € eli edellistä vuotta enemmän. Loppuvuoden Hannes-myrsky toi konkreettisesti esille sen, että kuinka tärkeä on kaapeloida sähköverkkoa ja rakentaa säävarmaa verkkoa. Vastaavaa kovan tuulen aiheuttamaa tuhoa ei ole aikaisemmin koettu. Lue lisää Hannes-myrskystä sivulta 17.

Strategian mukaiset investoinnit energiatuotantoon

Jylhän Sähköosuuskunnan strategia on olla mukana päästöttömän ja uusiutuvan energiatuotannon investoinneissa. Heininevan aurinkopuistoprojekti on hyvä osoitus tästä, työt siellä etenivät ja EPV:n aurinkovoimapuisto siirtyi huhtikuun loppupuolella sähköntuotantoon ensimmäisillä paneelilohkoilla. Nyt puisto on valmis ja kaupallinen tuotanto alkoi vuoden 2026 alusta.

Heininevan aurinkovoimapuisto on EPV konsernin ensimmäinen teollisen mittakaavan aurinkovoimapuisto ja samalla myös yksi Suomen suurimmista aurinkovoimapuistoista. Voit lukea lisää investoinneista sivulta 12.

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

Jukka Ylitalo
Toimitusjohtaja



Avainlukuja

Osuuskunta saavutti taloudellisesti hyvän tuloksen, vaikka alkuvuosi ja syksy näytti, että vuosi tulee olemaan tuloksellisesti huono. Tilanne korjaantui viimeisellä kvartaalilla, vaikka osuuskunta piti maltillista hintatasoa niin myynti- kuin siirtohinnoissa. Merkittävät pääomapalautukset ja avoimen toimituksen myynti loppuvuonna paransivat tulosta. Taloudellista tilannetta avataan tarkemmin tilinpäätösosiossa sivulta 26 eteenpäin.

Yhteenveto

	2025	2024	MUUTOS
Liikevaihto, milj. €	12,09	13,62	-11,2%
Sähkön myynnin liikevaihto, milj. €	8,27	9,67	-14,5%
Sähkön siirron liikevaihto, milj. €	3,70	3,84	-3,6%
Investoinnit yht. milj. €	1,05	1,71	-38,6%
josta investoinnit jakeluverkostoon	0,86	0,63	36,5%
Henkilöstömäärä	18	16	12,5%
Sähkön hankinta, GWh	184,2	191,6	-3,9%

Osuuskunnan investoinnit vuonna 2025 olivat 1,05 milj. €

Käytetyt lyhenteet ja etuliitteet

kV	= kilovoltti	= 1 000 voltia
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
12,09
milj. €

Sähkön myynnin
liikevaihto
8,27
milj. €

Sähkön siirron
liikevaihto
3,70
milj. €

Hallituksen puheenjohtajan tervehdys

Synkkydestä kohti valoa

Vuosi 2025 oli Suomelle taloudellisesti vaikea. Toiveista huolimatta taloudellinen nousu antoi edelleen odottaa itseään. Talouden vaikeudet näkyivät myös osuuskuntamme sähkön myynnissä. Myynti pysyi mallillisella tasolla ja hinnat pysyivät pörssissäkin hyvinkin vaatimattomina.

Vuoden 2025 synkkyden "kruunasi" vuoden lopussa riehunut, poikkeuksellisen voimakas Hannes-myrsky, joka teki valitettavasti laajasti tuhoa verkkoalueemme sähkönjakeluun. Myrsky teki merkittävää tuhoa myös muualla Etelä-Pohjanmaalla, erityisesti metsätalouteen.

Jakelualueemme sähköjakelun korjaavia toimia aloitettiin heti vikojen ilmetessä jo myrskyn alkuvaiheessa, mutta työt oli keskeytettävä väliaikaisesti työntekijöiden työturvallisuuden takaamiseksi. Onneksi myrsky tyyntyi seuraavaksi päiväksi, jolloin korjaustöihin päästiin henkilöstön voimin. Hannes-myrskyn voimasta kertoo jotain sekin, että myrskytuuli katkoi avoimessa maastossa peltoaukealla sähköpaaluja.

Sähköjakelun korjaustyöt saatiin suurimmilta osiltaan korjatuksi viikon kuluessa. Korjausten aikana annoimme aggregaatteja lainaksi niille käyttöpaikoille, joiden korjauksessa oli viiveitä. Pitkähköt katkoajat aiheuttivat myös lakisääteistä korvausta maksettavaksi.

Vuoden 2025 aikana meno maailmalla pysyi edelleen epävakaana; Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan jatkuu edelleen ja Lähi-Idässä aikaan saatu rauha oli hauras. Kiistat ovat sittemmin siellä leimahtaneet uudelleen. Kotimaan talouspolitiikkaa leimasivat keskustelut siitä, miten reagoida Yhdysvaltain presidentti Trumpin harjoittamaan tullipolitiikkaan tai paremminkin tullipolitiikan jatkuviin muutoksiin.



Näiden kaikkien epävakausten aiheuttamien taloudellisten häiriöiden vaikutukset heijastuvat valitettavasti tänne osuuskuntamme alueelle. Kaikesta synkistelystä huolimatta suunta on parempaan. Suomeen on saatu jäänmurtajatilauksia, useita akkuvarastoja on rakentumassa. Myös datakeskusten rakentaminen on vauhdittumassa. Näiden heijastevaikutukset teollisuuden sekä rakentamiseen tukevat aikaa myöten myös sähkönkäytön ja muun talouselämän virkistymistä.

Me Jylhän Sähköosuuskunnassa jatkamme toimintaamme vakaina ja harkittuina toimina kehityksemme varmistamiseksi sekä omistajakunnan että sähköenergian ostajien edut huomioiden.

Haluan koko hallituksen puolesta kiittää osuuskuntalaisia, osuuskunnan hallintoa ja työntekijöitä sekä yhteistyökumppaneitamme vuodesta 2025.

Jarmo Kujanpää

Hallituksen puheenjohtaja



Hannes-myrskyn voimasta kertoo jotain sekin, että myrskytuuli katkoi avoimessa maastossa peltoaukealla sähköpaaluja.



**Investointi-
hankkeen myötä
lämpövaraston
lataus- ja purkuteho
tuplaantuu.**



Investointeja

Investoinnit vahvistavat säätövoimaa ja energian varastointia

Jylhän Sähköosuuskunnalla on tulossa EPV Energia Oy:n kautta nopeasti käynnistyvää, säätökykyistä moottorivoimaa Torniossa. Moottorivoimalaitoksen kokonaisteho on noin 43 MW. Sen avulla saadaan nopeasti säädettävää sähköntuotantoa erilaisten tilanteiden tasapainottamiseen, häiriöiden torjumiseen ja varautumaan tasepoikkeamiin. Rakennustyöt ja projekti ovat sujuneet aikataulussa ja moottorivoimalaitoksen pitäisi valmistua keväällä 2026. Valmistuessaan se on ensimmäinen moderni moottorivoimalaitos Suomessa. Suomeen kuitenkin tarvitaan enenevässä määrin tällaista nopeaan säätöön ja tehotuottoon kykenevää sähköntuotantoa.

Lämpövaraston teho kasvaa

Vaasan Vaskiluodossa etenee EPV Energian tytäryhtiön Vaasan Voiman lämpövaraston lämpötilan korotukseen liittyvä projekti. Lämpövarasto valmistuu vuoden 2026 alkupuoliskolla. Investointihankkeen myötä lämpövaraston lataus- ja purkuteho tuplaantuu 220 MW:iin

Energiavaraston sijoittuminen Laihialle selvityksessä

Osuuskunta päätti loppuvuodesta 2024 olla mukana selvittämässä mahdollista EPV Energia Oy:n suunnittelemaa CO2-akkuteknologiaan perustuvaa energiavarastoa, joka sijoittuisi Laihialle. Selvitystyö on edelleen kesken ja päätöksiä projektin suhteen päästään toivottavasti tekemään vuonna 2026.



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 2025

Aurinkovoiman osuus tulee nousemaan

Osuuskunnan pääasiallinen energiahankinta tehtiin EPV Energia Oy:n kautta. Osuuskunnan verkkoon tuotettiin sähköä myös omalla Jylhäkosken vesivoimalla ja ostettiin asiakkailta aurinkovoimaa. Osuuskunnan energiahankinnassa aurinkovoiman osuus tulee nousemaan merkittävästi, kun Heininevan iso puisto on valmis tuottamaan.

Toimintavuonna osuuskunnan energialähdejakaumassa oli 94,7 % päästötöntä energiatuotantoa ja loput 5,3 % oli päästöllistä tuotantoa. Päästöllistä tuotantoa oli edelliseen vuoteen nähden yli 3 % vähemmän. Osuuskunnan energiahankinnat olivat yhteensä 184,2 GWh, mikä oli edelliseen vuoteen nähden 7,3 GWh vähemmän.

Osuuskunnan sähköenergian hankinta jakautui seuraavasti:

Ydinvoima 44 %

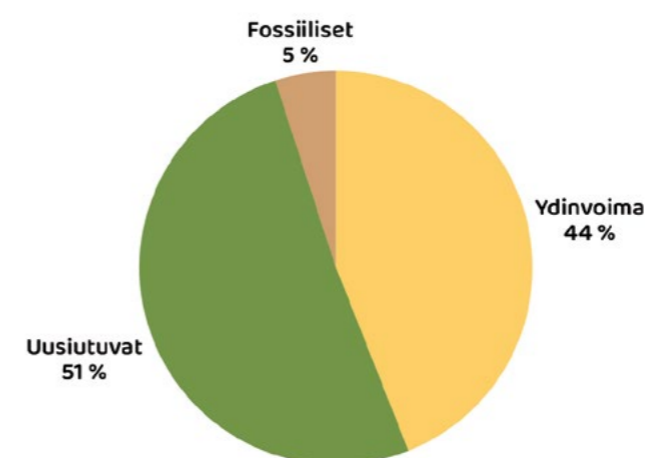
Uusiutuvat 51 %

- Vesivoima 13,0 %
- Tuulivoima 34,8 %
- Bioenergia 1,6 %
- Aurinko 1,3 %

Päästölliset 5 %

- Turve 0,9 %
- Kivihiili 3,7 %
- Muu fossiilinen 0,6 %
- Öljy 0,1 %

JSO:n toimittaman sähkön lähdejakauma 2025



“ Päästöllistä tuotantoa oli edelliseen vuoteen nähden yli 3 % vähemmän.



Sähkön käyttö ja tuotanto Suomessa 2025

Varttitaseen käyttöönotto Suomessa tapahtui vaihteittain. Varsinainen spot-hinnan siirtyminen 15 minuutin jaksoihin tapahtui 1.10.2025, mikä mahdollistaa tarkemman pörssisähkön seuraamisen ja kulutuksen ohjaamisen säästä riippuvien uusiutuvien tuotantojen lisääntymisen myötä, ja asiakkaille tämä näkyy lähinnä uusina älymittareina ja pientuotannon netetuksen muuttumisena 15 minuutin tasolle.

Suomessa sähkön käyttö kasvoi 2 TWh edellisestä vuodesta ja oli 85 TWh vuonna 2025. Teollisuuden sähkökäyttö on ollut laskusuunnassa jo pidempään ja sen osuus on pysytellyt muun kulutuksen alapuolella vuodesta 2009 lähtien. Vuoden 2025 kulutus oli vajaat 3 % edellistä vuotta korkeammalla tasolla. Piristymistä oli varsinkin metsä- ja kemianteollisuudessa.

Tuulivoiman osuus kasvoi edellisen vuoden 24 %:sta 26 %:iin. Uutta tuulivoimakapasiteettia otettiin käyttöön 1 023 MW. Vesivoiman tuotanto laski 15 %:iin. Vesivarastot olivat keskimääräistä alemmalla tasolla. Osa sähkön kulutuksen kasvusta katettiin sähkön tuonnilla, jonka osuus nousi edellisen vuoden vajaasta 4 %:sta lähes 7 %:iin.

Sähkön hankinnasta katettiin vuonna 2025 tuonnilla 6,6 % ja Suomen omalla tuotannolla 93,4 %. Suurin tuotantomuoto oli edelleen ydinvoima, jolla tuotettiin

37,0 % sähköstä. Tuulella tuotettiin 26,1 % sähköstä ja vedellä vastaavasti 14,5 %. Aurinkovoiman osuus oli 1,2 %, erillistuotannon 1,7 % ja yhteistuotanto 12,9 %.

Sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt laskivat edelleen vuoden 2025 aikana. Puhtaan sähkön osuus oli 96 % tuotetusta sähköstä, ilmenee Energiategollisuus ry:n sähkön vuositilastoista.

Akkumarastot ja sähkökattilat lisääntyvät tulevaisuudessa

Akkumarastot ja sähkökattilat ovat lisääntyneet merkittävästi toimintavuoden aikana Suomessa. Akkumarastolla pystytään toteuttamaan säätöjä ja toimimaan tasemarkkinoilla. Akut varataan, kun markkinahinta on edullinen ja puretaan kalliilla tunneilla.

Sähkökattiloita käytetään pääasiassa kaukolämmön tuotantoon, erityisesti silloin kun sähkö on edullista ja niillä tuetaan mahdollisesti vihreää siirtymää korvaamalla fossiilisia polttoaineita. Ne muuntavat sähköä lämmöksi ja lämpöä varastoidaan usein lämpöak-

kuihin myöhempää käyttöä varten, mikä tasapainottaa sähköverkon kuormaa.

” Sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt laskivat edelleen vuoden 2025 aikana.

Energian myynti-, siirto- ja verkkoliiketoiminta

Sähkön hankinta ja kulutus

Jylhän Sähköosuuskunnan sähköenergiainkinnat olivat kuluneen vuoden aikana 184,2 GWh. Tämä on 4 % vähemmän kuin edellisenä vuotena. Oman verkkoalueen kulutus laski 5 % ollen 67,8 GWh ja oman verkon ulkopuolinen myynti oli 113 GWh, tässäkin oli laskua 3 % viimevuoteen nähden. Koko Suomen sähkökäytössä oli kuitenkin kasvua 2 % vuoden 2025 aikana verrattuna vuoteen 2024.

Vesivoimatuotanto

Omaa vesivoimatuotantoa Jylhänkoskesta heikensivät tapahtuneet laiterikot sekä liika vesi, joka nosti alavesipintaa ja siten tiputti tuotantotehoja. Tuotantoa kertyi vuoden aikana vain 0,65 GWh kuitenkin kasvua 14 % edellisvuoteen nähden.

Huipputeho ja käyttö

Jakelualueemme siirtotehon huippu 15,088 MW mitattiin torstaina 4. päivä helmikuuta klo 7–8. Pakkasta oli tuolloin -20,6 astetta. Mitatun huipputehon käyttöajaksi muodostui 4581 h. Huipputeho tippui edellisvuoden ennätystuloksesta lähes 32 % lauhan kelin takia.

Verkkorakentaminen

Jakeluverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa jatkettiin edellisvuoden tapaan rauhallista linjaa, odotetaan energiaviraston virallisia lukuja, jotka tulivatkin loppusyksystä. Uusilla valvontamallin hinnoilla ja laskentakaavoilla olimme ”onneksi” edelleenkin alituottoisia. Alituoton määrä oli toki vähentynyt merkit-

tävästi. Kaikki verkoston hyväksi tehty työ on siis ollut tehokasta, myös energiaviraston näkökulmasta.

Hannes-myrsky ja sen vaikutukset

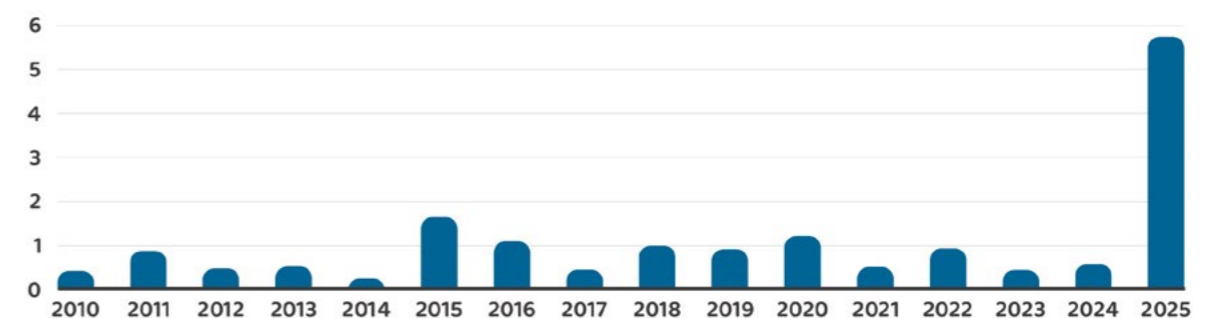
Vuoden isompana tapahtumana niin meillä kuin koko Länsi-Suomen jakeluverkoilla oli loppuvuodesta 27.12. iskenyt Hannes-myrsky. Kauhavan lentokentällä mitattiin myrskyn kovin maa-alueella mitattu tuulenpuuska, joka oli 29,2 m/s (105,1 km/h), kun raja hirmumyrskyn tuulenpuuskalle on 33 m/s. Koko Suomea katsottaessa Hannes-myrskyn aiheuttamat sähkökatkot lähtivät nousuun iltapäivällä ja huippu saavutettiin puolen yön aikoihin, jolloin koko Suomessa ilman sähköä oli 187 000 asiakasta.

Jylhän Sähköosuuskunnan jakelualueen Hannes-myrsky saavutti ennen ilta seitsemää, jolloin ensimmäiset sähkökatkot alkoivat. Ja reipas tunti myöhemmin käytännössä koko verkostopuolen henkilökunta olikin jo töissä. Pahin tilanne saavutettiin hiukan ennen puolta kymmentä, jolloin Jylhän Sähköosuuskunnan 4184 asiakasta oli ilman sähköä. Sähköttömien määrä lähti kuitenkin tästä melko nopeasti laskuun, vaikka myrsky kesti pitkälle seuraavaan päivään. Se että verkostopuolen väkeä piti ”pakottaa” kotiin lepäämään vaikka takana oli jo yli 30 h työvuoroja osoittaa suurta motivaatiota ja sitoutumista Jylhän Sähköosuuskunnan toimintaan.

Iso kiitos korjauksiin osallistuneille niin omalle henkilökunnalle kuin urakoitsijoillekin sekä ruokahuollosta vastanneille ilman yhteistyötä tämä(kään) ei olisi onnistunut.

Marko Taivainen
Käytönjohtaja

Asiakkaan keskimääräinen vuotuinen jakeluverkon odottamattomista keskeytyksistä aiheutunut vuorsierenergioilla painotettu keskeytysaika / tunti



Organisaatio



HALLINTONEUVOSTO

Puheenjohtaja
Jussi Somppi
+ 14 jäsentä



HALLITUS

Puheenjohtaja
Jarmo Kujanpää
+ 4 jäsentä



TOIMITUSJOHTAJA

Jukka Ylitalo



IT-OSASTO

Järjestelmävastaava
Pekka Pernaa



TALOUSHALLINTO

Hallintojohtaja
Marianne Jylhä



SÄHKÖNJAKELU

Käytönjohtaja
Marko Taivainen



ASENNUSOSASTO

Sähkötöidenjohtaja
Antti Järvinen





Hallintoneuvostoa kuvassa ylhäällä vasemmalta Jussi Lassila, Esa Mattila, Vesa Järvinen, Kari Ristaniemi, Matti Ylikantola. Alhaalta vasemmalta Juha Kampilla, Pasi Kalliokoski, Jussi Somppi, Jouni Lammi, Ari-Pekka Pahkajärvi.

Yrityshallinto

Omistussuhteet

Vuoden aikana osuuskuntaan liittyi kolme uutta jäsentä, jäsennumerojen siirtoja ja eroamia tapahtui yhteensä 35. Jäsenmäärä vuoden päättyessä oli 974. Pääsymaksuksi hallintoneuvosto vahvisti 1 500 €. Osuuspääoma lisääntyi vuoden aikana 0,7 %.

Osuuskunnan kokous

Varsinainen osuuskunnan kokous pidettiin toukokuun 26. päivänä 2025 Jylhän Sähköosuuskunnan konttorilla. Kokouksessa oli läsnä 18 osuuskunnan jäsentä. Osuuskunnan kokouksen avasi hallintoneuvoston puheenjohtaja Jussi Somppi. Kokouksen puheenjohtajaksi valittiin yksimielisesti Tarmo Seppä-Lassila ja sihteeriksi Jukka Ylitalo.

Kokouksessa käsiteltiin osuuskunnan sääntöjen 13 §:ssä osuuskunnan kokouksen käsiteltäväksi määrättyt asiat ja vapaaehtoisten osuuksien 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 2024 osoittama ylijäämä 1 670 289,48 € päätettiin käyttää siten, että ylijäämästä siirretään vararahastoon 0,00 € ja käytetään osuuspääoman korkoon jäsenille enintään 256 487,00 €, sekä loput ylijäämästä siirretään edellisten tilikausien yli-/alijäämätilille. Pääoman palautus päätettiin maksaa 30.6.2025 mennessä.

Hallintoneuvoston erovuoroiset jäsenet Jari Erkkilä, Esa Mattila, Antti Mäki, Jussi Somppi ja Jarmo Vainionpää valittiin uudeksi hallintoneuvoston jäseniksi kaudelle 2026–2028.

Osuuskunnan tilintarkastajiksi tilivuodelle 2026 valittiin yksimielisesti KLT Päivi Kallio HT ja KLT Heidi Tuomela HT sekä varatilintarkastajiksi KTM Marjo Lähteenmaa HT ja KLT Tuomo Vire HT.

”
**Jäsenmäärä
vuoden
päätyessä
oli 974.**



Jarmo Kujanpää



Jorma Kari



Ville Matikainen



Tapio Pihlajamäki



Jussi Somppi



Pasi Kalliokoski



Timo Ahola



Jukka Ylitalo

Hallintoneuvosto

Kokoonpano kertomusvuoden lopussa:

Puheenjohtaja

Agrologi, Jussi Somppi, 2026–2028

Varapuheenjohtaja

Opistoupseeri evp, Pasi Kalliokoski, 2025–2027

Sihteeri

Suunnittelija, Jouni Lammi, 2024–2026

Muut jäsenet

Maanviljelijä, Jari Erkkilä, 2026–2028

Maanviljelijä/Hitsaaja, Vesa Järvinen, 2024–2026

Maanviljelijä, Juha Kampilla, 2025–2027

Maatalousyrittäjä, Heli Kosola, 2024–2026

Maanviljelijä, Jussi Lassila, 2025–2027

Hammaslääkäri, Esa Mattila, 2026–2028

Yrittäjä, Antti Mäki, 2026–2028

Maanviljelijä, Ari-Pekka Pahkajärvi, 2024–2026

Agrologi, Kari Ristaniemi, 2025–2027

Yrittäjä, Jarmo Vainionpää, 2026–2028

Maanviljelijä, Matti Ylikantola, 2025–2027

Maanviljelijä, Tomi Ylirintala, 2024–2026

Hallintoneuvosto piti toimintavuoden aikana neljä kokousta, joissa käsiteltiin 45 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, 2025–2027

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 13 kokousta. Kokouksissa käsiteltiin yhteensä 142 pöytäkirjaan kirjattua asiakokonaisuutta.

Jäsenyydet

Energiateollisuus ry, Osuustoimintakeskus Pellervo ry, Etelä-Pohjanmaan Kauppakamari, Pohjanmaan Osuuspankki, Suomen Yrittäjät ry, Paikallisvoima 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 18. Asentajia oli 8 ja toimistossa 10 työntekijää.

Koulutustoiminta

Henkilökunnan koulutukseen on panostettu koulutus-suunnitelman mukaan. Henkilöstöä koulutettiin

mm. Aidon Oy:n, MX Electric Oy:n, Työterveyslaitoksen, Helsingin Kauppakamarin, Opsec Oy:n, Suomen Yrittäjäopiston, Sähköinfo Oy:n ja EK-Tieto Oy:n järjestämällä koulutuspäivillä. Koulutustapahtumia on ollut yhteensä 10 kpl. Tämän lisäksi oma IT osasto piti 3 kpl tietosuoja- ja tietoturvakoulutuksia.

Luottamusmies ja työsuojelu

Asentajien pääluottamusmiehenä kertomusvuonna on toiminut sähköasentaja Toni-Petteri Piri. Työsuojeluvaltuutettuna ja -koordinaattorina toimi Ari Laine, työsuojeluvaramuutettuina 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

Tilinpäätös

Taloudellinen katsaus

Osuuskunnan kokonaisliikevaihtoa kertyi yhteensä 12 095 062,67 € (vuonna 2024: 13 622 251,20 €) ja siinä oli laskua edelliseen vuoteen 11,2 %. Liikevaihdon laskuun suurin vaikuttava tekijä oli sähkön markkinahintojen merkittävä lasku edelliseen vuoteen verrattuna ja sen vaikutus sähkön myyntituottoihin.

Sähkön myynnin liikevaihto oli 8 392 392,57 € (9 780 271,52 €) ja verkkoliiketoiminnan liikevaihto oli 3 702 670,10 € (3 841 979,68 €) Sähkön myyntiin liittyvät energiahankinnat laskivat edelliseen vuoteen verrattuna 11,3 % ja sähkön siirtoon liittyvät energiahankinnat nousivat 15,2 % edelliseen vuoteen nähden.

Tuloslaskelmassa henkilöstökulut olivat 1 307 474,00 € (1 216 140,47 €) nousua edelliseen vuoteen oli 7,51 %. Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentamiset nousivat edelliseen vuoteen verrattuna ja olivat 833 539,78 € (695 114,78 €). Liiketoiminnan muut kulut olivat 1 631 265,48 €, mikä oli 119 317,14 € edellistä vuotta enemmän. Rahoitustuotot olivat 2 007 953,79 € (1 446 693,58 €). Nousu johtui siitä, että osinkotuotot ja muut tuotot pysyvistä vastaavista sijoituksista olivat edelliseen vuoteen verrattuna suuremmat.

Verkkoliiketoiminnan tilikauden ylijäämä laski merkittävästi ja oli 70 085,49 € (564 870,32 €). Suurimmat tekijät laskuun oli siirtoenergiahankintaan liittyvien kustannuksien nousu, isommat sumupoistot ja Hannes-myrskyn aiheuttamat maksetut vakiokorvaukset. Sähkön myyntiliiketoiminnan tilikauden ylijäämä oli 1 419 615,94 € (1 105 419,16 €), edellisen vuoden tapaan rahoitustuotot vaikuttivat merkittävästi ylijäämään.

Tilipäätössiirrot olivat 503 493,10 € ja tuloveroa tuli maksettavaksi 146 268,22 €. Osuuskunnan tilikauden ylijäämäksi muodostui tilinpäätössiirtojen ja tuloveron jälkeen 1 489 701,43 €.

Toiminnallinen katsaus

Jäsenmäärän kehitys: 1.1.2025 jäseniä oli 985, joilla osuuksia yhteensä 36 641 ja vuoden lopussa jäseniä oli 974, joilla osuuksia 36 891.

Toimintakauden aikana sijoitettiin päästöttömään energia-tuotantoon EPV Energia Oy:n kautta EPV Aurinkovoima Oy:n Heinineva projektiin ja Tornion moottorivoimalaitokseen sekä Vaasan Vaskiluodossa sijaitsevaan lämpövarastointiprojektiin. Voimajunkkari Oy:n kautta seurattiin Voimaosakeyhtiön SF:n ja Fennovoiman tapahtumia ja toimintaa. Osuuskunta vastasi niistä kustannuksista, mitä sille kohdistui Voimajunkkari Oy:n kautta.

Osuuskunnan suurin energialähdetuotanto EPV Energia Oy:n kautta on ydinvoima. Ydinvoimat sijaitsevat Olkiluodossa ja niitä operoi Teollisuuden Voima Oy (TVO). TVO:n sähkön-tuotanto vuonna 2025 oli yhteensä 23,41 TWh. Olkiluoto 1 -laitosyksikön (OL1) käytettävyyserroin oli 96,2 %. Olkiluoto 2 -laitosyksikölle huhti-toukokuussa 2025 asennettu roottori oli viimeinen saatavilla oleva vararoottori TVO:n varastossa. Koska riski roottorin vikaantumiselle on olemassa, päätettiin asettaa tehorajoitus (735 MW), jonka vuoksi laitosyksikön käytettävyyserroin jäi 71,2 %:iin. TVO kertoi syyskuussa 2025, että OL2:n sähköntuotanto jatkuu alhaisemmalla tehotasolla vuoden 2027 vuosihuoltoon saakka.

Olkiluoto 3 -laitosyksikkö (OL3) tuotti vuonna 2025 kaikkiaan 10 375 GWh sähköä. OL3 hyväksyttiin lopullisesti vastaanotetuksi 19. kesäkuuta 2025. Lopullinen vastaanotto perustui laitostoimitussopimuksen mukaisten ehtojen täytymiseen.

TVO:n hallitus nimitti 20. elokuuta yhtiön uudeksi toimitusjohtajaksi fysiikan tohtori Philippe Bordarierin. Bordarier aloitti tehtävässään 1. joulukuuta 2025.

Osuuskunnan omistamalla Jylhänkosken vesivoimalalla ja varavoimageneraattoreilla tuotettiin vuoden aikana sähköenergiaa yhteensä 0,67 GWh. Asiakkaiden aurinkovoimatoimintuksia hankittiin yhteensä 1,13 GWh. EPV Energia Oy:n kautta vesivoimalla tuotettua energiaa tuli osuuskunnalle vähän yli 23 GWh toimintavuonna.

Osuuskunnan sähkön toimitus omalle alueelle oli noin 67,8 GWh, laskua edelliseen vuoteen nähden oli 5,1 %. Kokonaishankinta laski 3,9 % ja oli 184,2 GWh, josta myynti muihin verkkoihin ja pörssiin oli vähän yli 113,4 GWh. Häviötä verkon energiatoimintuksessa muodostui 3,0 GWh.

Osuuskunnan periaatteena ei ole maksimoida voittoja, vaan osuuskunnan tehtävänä on toimittaa jäsenilleen ja asiakkailleen edullisia energiapalveluja. Tämän periaatteen mukaan tullaan jatkossakin toimimaan osuuskunnan jäsenten ja asiakkaiden parhaaksi.

Henkilökunnan lukumäärä ja palkat

Henkilökunnan määrä oli vuoden päättyessä 18 (16) henkilöä. Palkkoja henkilökunnalle ja luottamushenkilöille maksettiin 1 140 043,28 € (1 100 616,21 €), josta luontoisetujen osuus 29 325,80 € (28 344,90 €).

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 niihin sitten osallistutaan.

Osuuskunnalla on EPV Energia Oy:n kautta monipuolinen tuotantoportfolio. Portfoliossa olevia tuotantoja pyritään käyttämään mahdollisimman kustannustehokkaasti ja optimoimaan mahdollisimman hyvin markkinahintaan nähden. Tulevaisuudessa päästöllisten tuotantolaitoksien käyttö on riippuvainen päästöoikeuksien ja raaka-aineiden hintatasosta sekä markkinatilanteesta.

Voimajunkkari Oy:n kautta seurataan Voimaosakeyhtiön SF:n ja Fennovoiman tapahtumia ja toimintaa.

Säävarman verkon rakentamiseen liittyvät investointimahdollisuudet ja -suunnitelmat muuttuivat, kun energiaviranomaisten ilmoittamat muutokset otettiin käyttöön 2024 alkaen. Energiaviraston uudet verkkoyhtiöiden valvontamenetelmät vuosille 2024–2027 ja 2028–2031 tulivat voimaan vuoden 2024 alussa. Uudet valvontamenetelmät pienentävät sähköverkkoyhtiöiden sallittua liikevaihtoa etenkin pitkällä aikavälillä ja heikentävät merkittävästi yhtiöiden toimintanedellytyksiä ja investointikykyä.

Sähkön myynnissä on myös haasteita tulevaisuudessa. Kilpailu sähkömarkkinoilla on kova ja tärkeimmäksi kilpailutekijäksi on muodostunut hinta. Osuuskunnan asiakkaat ovat osoittaneet kiinnostusta aurinkosähköjärjestelmiin, ja tämä tulee Jylhän verkkoalueella lisäämään hajautettua sähköntuotantoa myös tulevaisuudessa. Osuuskunta pitää tärkeänä, että on mukana aurinkosähköjärjestelmien käyttöönotossa.

Mahdolliset riskit

Osuuskunnan liiketoiminnot altistuvat taloudellisille, strategisille, energiapolitiikkaan ja sääntelyyn liittyville riskeille. Energiasektori on vahvasti säännelty toimiala. Muutokset sääntelyssä ja verotuksessa heijastavat usein vallitsevaa poliittista ilmapiiiriä ja ne myös saattavat muuttaa eri tuotantotapojen suhteellista kannattavuutta.

Suomessa sähkömarkkinoiden kehitys on olennainen osa kestäväää energiatoimialaa. Uusia tuotantolaitoksia liitetään sähköverkkoon, vaikka kulutus ei ole lisääntynyt vastaavasti. Tämä vaikuttaa tukkusähkömarkkinahinnan vaihteluun ja suuruuteen merkittävästi. Tämän tapaisia markkinoiden tilanteesta aiheutuvia riskejä punnitaan, kun suunnitellaan osallistumista uusiin tuotantoinvestointeihin. Myös nykyisissä tuotantolaitoksissa ovat omat riskinsä. Tuotantovarmuutta voivat uhata esimerkiksi sääolosuhteet, sähkösiirtoverkon toimintahäiriöt ja odottamattomat käyttökätkökset sekä omassa että osakkuusomistuksessa olevissa voimaloissa. Osuuskunnan monipuolinen tuotantorakenne vähentää näitä riskejä.

Henkilöstöriskit liittyvät osaamisen saatavuuteen ja työntekijöiden jaksamiseen. Työhyvinvointiin panostetaan aktiivisesti.

Osuuskunta pyrkii myös huolehtimaan henkilöstönsä työturvallisuudesta esimerkillisesti.

Jylhän Sähköosuuskunnan toiminta on riippuvaista toimivista ja turvallisista tietojenhallintajärjestelmistä ja -prosesseista. Kyberhyökkäysten ja tietoturvaloukkausten riski on kasvanut, erityisesti kriittisen infrastruktuurin osalta. Myös sabotaa-siiritykset kriittiseen infraan ovat mahdollisia, ja niiden seuraukset voivat olla merkittäviä, jos ne toteutuvat.

Osuuskunta on varautunut uuteen EU:n NIS2-kyberturvallisuudirektiiviin parantamalla sisäisiä prosesseja ja tiivistämällä yhteistyötä kriittisten kumppanien kanssa. It-osasto pitää säännöllisesti tietoturva- ja tietosuoja-koulutuksia henkilöstölle.

Olellaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Osuuskunta seuraa Voimaosakeyhtiö SF:n ja Fennovoima Oy:n tilanteita ja vastaa niihin velvoitteisiin, jotka sille Voimajunkkari Oy:n kautta tulee. Muuten osuuskunnalla ei ole tiedossa muita sellaisia olellaisia tilikauden jälkeisiä tapahtumia, joita ei ole mainittu toimintakertomuksessa tai liitetiedoissa.

Hallituksen esitys vuosiylijäämän käyttämisestä

Hallitus ehdottaa, että osuuskunnan vuoden 2025 tilinpäätöksen ylijäämästä 1 489 701,43 € siirretään vararahastoon 0,00 € ja käytetään osuuspääoman korkoon jäsenille enintään 258 237,00 € ja loput ylijäämästä siirretään edellisten tilikausien yli-/alijäämätilille.

Hallintoneuvoston lausunto

Hallintoneuvosto on tutustunut hallituksen vuosikertomukseen, tilinpäätökseen ja tilintarkastuskertomukseen jättäen ne osuuskuntakokouksen käsiteltäväksi ehdottaen samalla, että vuosikertomus hyväksyttäisiin ja tilinpäätös vahvistettaisiin. Puolamme vuosiylijäämän käyttöä hallituksen toimintakertomuksessaan esittämällä tavalla.

Kauhavalla huhtikuun 27. päivänä 2026

Jussi Somppi, puheenjohtaja
Jouni Lammi, sihteeri

Tuloslaskelma

TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
LIKEVAIHTO	12 095 062,67	13 622 251,20
Liiketoiminnan muut tuotot	94 048,42	106 635,51
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	-7 744 127,16	-8 761 035,14
Varaston muutos	-126 965,86	97 476,49
Ulkopuoliset palvelut	-53 321,78	-68 830,48
	-7 924 414,80	-8 732 389,13
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 055 016,81	-988 622,83
Eläkekulut	-209 954,40	-195 410,20
Muut henkilösivukulut	-42 502,79	-32 107,44
	-1 307 474,00	-1 216 140,47
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset pysyvistä vastaavista		
	-833 539,78	-695 114,78
Liiketoiminnan muut kulut		
	-1 631 265,48	-1 511 948,34
LIKEYLIJÄÄMÄ	492 417,03	1 573 293,99
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista muilta	833 024,23	414 124,64
Osinkotuotot muilta	920 299,90	636 589,96
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	254 629,66	395 978,98
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-360 908,07	-394 828,84
	1 647 045,72	1 051 864,74
YLIJÄÄMÄ ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	2 139 462,75	2 625 158,73
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	-503 493,10	-692 516,97
Tuloverot		
	-146 268,22	-262 352,28
TILIKAUDEN YLI-/ALIJÄÄMÄ	1 489 701,43	1 670 289,48

Tase

VASTAAVAA	31.12.2025	31.12.2024
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	106 588,12	115 373,84
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	122 434,65	122 434,65
Rakennukset	1 310 312,35	1 405 300,97
Siirto- ja jakeluverkosto	12 313 744,43	11 949 983,70
Koneet ja kalusto	1 129 887,83	1 172 913,09
Muut aineelliset hyödykkeet	48 867,36	45 594,28
	14 925 246,62	14 696 226,69
Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	19 934 346,11	19 115 346,11
Muut saamiset	1 664 232,08	1 986 232,08
	21 598 578,19	21 101 578,19
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	36 630 412,93	35 913 178,72
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Sisäasennuksen aineet ja tarvikkeet	33 752,86	33 955,30
Muu vaihto-omaisuus	332 759,41	459 522,83
	366 512,27	493 478,13
Pitkäaikaiset saamiset		
Pitkäaikaiset muut lainasaamiset	5 389 402,70	5 160 228,35
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	2 602 333,17	2 703 525,07
Siirtosaamiset	399 338,50	367 144,47
	3 001 671,67	3 070 669,54
Rahat ja pankkisaamiset		
	4 268 678,59	4 307 157,62
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	13 026 265,23	13 031 533,64
VASTAAVAA YHTEENSÄ	49 656 678,16	48 944 712,36

Tase

VASTATTAVAA	31.12.2025	31.12.2024
OMA PÄÄOMA		
Osuuspääoma	3 689 100,00	3 664 100,00
Vararahasto	1 229 410,00	1 224 910,00
	4 918 510,00	4 889 010,00
Edellisten tilikausien ylijäämä	20 472 617,77	19 057 759,71
Tilikauden yli-/alijäämä	1 489 701,43	1 670 289,48
	21 962 319,20	20 728 049,19
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	26 880 829,20	25 617 059,19
Tilipäätössiirtojen kertymä		
Kertynyt poistoero	9 777 886,32	9 274 393,22
TILIPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ YHTEENSÄ	9 777 886,32	9 274 393,22
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Rahalaitoslainat	7 378 571,36	8 064 285,68
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Liittymismaksut	3 016 968,91	3 036 391,92
	10 395 540,27	11 100 677,60
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Rahalaitoslainojen lyhennykset	685 714,32	685 714,32
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Ostovelat	777 795,48	760 511,23
Muut lyhytaikaiset velat	782 176,47	1 087 739,81
Siirtovelat	356 736,10	418 616,99
	2 602 422,37	2 952 582,35
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	12 997 962,64	14 053 259,95
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	49 656 678,16	48 944 712,36

Taseen
loppusumma
vuonna 2025
49,66
milj. €

Oma pääoma
vuonna 2025
26,89
milj. €

Vieras pääoma
vuonna 2025
13
milj. €

Myyntitoiminnan tuloslaskelma

TULOSLASKELMA	1.1.–31.12.2025	1.1.–31.12.2024
LIKEVAIHTO	8 392 392,57	9 780 271,52
Liiketoiminnan muut tuotot	6 104,86	4 278,23
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	-7 118 756,69	-7 986 951,15
Muut aine- ja tarvikeostot	0,00	-422,00
Ulkopuoliset palvelut	-455,00	0,00
Varaston muutos	-202,44	-10 960,61
	-7 119 414,13	-7 998 333,76
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-279 838,30	-247 252,17
Eläkekulut	-47 787,35	-41 716,74
Muut henkilösivukulut	-9 295,74	-6 741,14
	-336 921,39	-295 710,05
Suunnitelman mukaiset poistot	-111 756,34	-87 465,36
Arvon alentumiset pysyvien vastaavien hyödykkeistä		
Arvon alentumiset pysyvistä vastaavista	-1 770,03	0,00
Liiketoiminnan muut kulut	-788 653,55	-890 087,86
LIKEYLIJÄÄMÄ	39 981,99	512 952,72
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista muilta	823 289,94	289 407,21
Osinkotuotot muilta	920 299,90	636 589,96
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	229 834,31	355 840,97
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-360 862,80	-394 618,63
	1 612 561,35	887 219,51
YLIJÄÄMÄ ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 652 543,34	1 400 172,23
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	-104 501,91	-173 883,98
Tuloverot	-128 425,49	-120 869,09
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ	1 419 615,94	1 105 419,16

Myyntitoiminnan tase

VASTAAVAA	31.12.2025	31.12.2024
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	49 358,58	49 906,32
Aineelliset hyödykkeet		
Rakennukset	519 502,90	540 963,68
Koneet ja kalusto	846 572,76	862 466,99
Muut aineelliset hyödykkeet	11 022,04	2 590,64
	1 377 097,70	1 406 021,31
Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	19 934 346,11	19 115 346,11
Muut pitkävaikutteiset sijoitukset	828 500,00	1 400 500,00
	20 762 846,11	20 515 846,11
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	22 189 302,39	21 971 773,74
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Sisäasennuksen aineet ja tarvikkeet	33 752,86	33 955,30
Pitkäaikaiset saamiset		
Lainasaamiset		
Pitkäaikaiset muut lainasaamiset	5 389 402,70	5 160 228,35
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 529 651,44	1 551 823,39
Siirtosaamiset	357 912,42	338 018,78
	1 887 563,86	1 889 842,17
Rahoitusomaisuuden tasaus	-4 506 880,26	-4 327 350,90
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	2 803 839,16	2 756 674,92
VASTAAVAA YHTEENSÄ	24 993 141,55	24 728 448,66

Myyntitoiminnan tase

VASTATTAVAA	31.12.2025	31.12.2024
OMA PÄÄOMA		
Osuuspääoma	1 844 550,00	1 832 050,00
Vararahasto	662 863,45	660 613,45
	2 507 413,45	2 492 663,45
Edellisten tilikausien ylijäämä	11 752 499,67	10 774 796,22
Tilikauden yli-/alijäämä	1 419 615,94	1 105 419,16
	13 172 115,61	11 880 215,38
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	15 679 529,06	14 372 878,83
Tilipäättösiirtojen kertymä		
Poistoero	332 686,08	228 184,17
TILIPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ YHTEENSÄ	332 686,08	228 184,17
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Rahalaitoslainat	7 378 571,36	8 064 285,68
	7 378 571,36	8 064 285,68
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Lainojen lyhennykset	685 714,32	685 714,32
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Ostovelat	562 172,37	611 399,73
Muut lyhytaikaiset velat	204 214,65	611 311,16
Siirtovelat	150 253,71	154 674,77
	1 602 355,05	2 063 099,98
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	8 980 926,41	10 127 385,66
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	24 993 141,55	24 728 448,66

Taseen
loppusumma
vuonna 2025
24,99
milj. €

Oma pääoma
vuonna 2025
15,68
milj. €

Verkkotoiminnan tuloslaskelma

TULOSLASKELMA	1.1.–31.12.2025	1.1.–31.12.2024
LIIKEVAIHTO	3 702 670,10	3 841 979,68
Liiketoiminnan muut tuotot	87 943,56	102 357,28
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	58 981,77	-179 819,94
Varaston muutos	-126 763,42	108 437,10
Häviösähkö	-130 967,68	-147 206,93
	-198 749,33	-218 589,77
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut	-553 384,56	-446 635,12
Muut ulkopuoliset palvelut	-52 866,78	-68 830,48
	-606 251,34	-515 465,60
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-775 178,51	-741 370,66
Eläkekulut	-162 167,05	-153 693,46
Muut henkilösivukulut	-33 207,05	-25 366,30
	-970 552,61	-920 430,42
Suunnitelman mukaiset poistot		
Sähköverkko	-507 842,84	-394 579,24
Muut pysyvät vastaavat	-210 400,53	-205 814,38
	-718 243,37	-600 393,62
Arvonlentumiset pysyvien vastaavien hyödykkeistä		
Arvonlentumiset muista pysyvistä vastaavista	-1 770,04	-7 255,80
Liiketoiminnan muut kulut		
Verkkovuokrat ja leasingmaksut	-160 019,33	-123 170,44
Muut vuokratulot	-14 311,59	-15 153,21
Muut liiketoiminnan muut kulut	-668 281,01	-483 536,83
	-842 611,93	-621 860,48
LIIEKEYLIJÄÄMÄ	452 435,04	1 060 341,27
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista muilta	9 734,29	124 717,43
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	24 795,35	40 138,01
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-45,27	-210,21
	34 484,37	164 645,23
YLIJÄÄMÄ ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	486 919,41	1 224 986,50
Tilinpäättösiirrot		
Poistoeron muutos verkon hyödykkeistä	-406 224,35	-529 229,78
Poistoeron muutos muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	7 233,16	10 596,79
	-398 991,19	-518 632,99
Tuloverot	-17 842,73	-141 483,19
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ	70 085,49	564 870,32

Verkkotoiminnan tase

VASTAAVAA	31.12.2025	31.12.2024
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	12 944,23	20 647,58
Muut aineettomat hyödykkeet	44 285,31	44 819,94
	57 229,54	65 467,52
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	12 482 684,60	12 121 436,31
Muut aineelliset hyödykkeet	1 065 464,32	1 168 769,07
	13 548 148,92	13 290 205,38
Sijoitukset		
Muut pitkävaikutteiset sijoitukset	835 732,08	585 732,08
	835 732,08	585 732,08
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	14 441 110,54	13 941 404,98
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Muu vaihto-omaisuus	332 759,41	459 522,83
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 072 681,73	1 151 701,68
Siirtosaamiset	41 426,08	29 125,69
	1 114 107,81	1 180 827,37
Rahoitusomaisuuden taseaus	8 775 558,85	8 634 508,52
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	10 222 426,07	10 274 858,72
VASTAAVAA YHTEENSÄ	24 663 536,61	24 216 263,70

Pysyvät vastaavat
vuonna 2025

14,44
milj. €

Vaihtuvat vastaavat
vuonna 2025

10,22
milj. €

Verkkotoiminnan tase

VASTATTAVAA	31.12.2025	31.12.2024
OMA PÄÄOMA		
Osuuspääoma	1 844 550,00	1 832 050,00
Vararahasto	566 546,55	564 296,55
	2 411 096,55	2 396 346,55
Edellisten tilikausien ylijäämä	8 720 118,10	8 282 963,49
Tilikauden ylijäämä	70 085,49	564 870,32
	8 790 203,59	8 847 833,81
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	11 201 300,14	11 244 180,36
Tilipäättösiirtojen kertymä		
Poistoero sähköverkon hyödykkeistä	9 641 188,23	9 234 963,88
Poistoero muista hyödykkeistä	-195 987,99	-188 754,83
	9 445 200,24	9 046 209,05
TILIPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ YHTEENSÄ	9 445 200,24	9 046 209,05
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Liittymismaksut	3 016 968,91	3 036 391,92
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Ostovelat	215 623,11	149 111,50
Muut lyhytaikaiset velat	577 961,82	476 428,65
Siirtovelat	206 482,39	263 942,22
	1 000 067,32	889 482,37
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	4 017 036,23	3 925 874,29
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	24 663 536,61	24 216 263,70

Taseen
loppusumma
vuonna 2024

24,67
milj. €

Oma pääoma
vuonna 2024

11,20
milj. €



Rahoituslaskelma

RAHOITUSLASKELMA	2025	2024
Liiketoiminnan rahavirta		
Yli-/alijäämä ennen veroja	2 139 462,75	2 625 158,73
Oikaisut:		
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset	833 539,78	695 114,78
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 647 045,72	-1 051 864,74
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	1 325 956,81	2 268 408,77
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten liikesaamisten lisäys (-) / vähennys (+)	68 465,09	50 014,29
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) / vähennys (+)	126 965,86	-97 476,49
Pitkäaikaisten lainasaamisten lisäys	-229 174,35	-4 747 714,35
Lyhytaikaisten velkojen lisäys (+) / vähennys (-)	-480 756,25	331 918,80
Käyttöpääoman muutos	-514 499,65	-4 463 257,75
Maksetut korot ja maksut	-340 514,12	-373 834,33
Saadut osingot	920 299,90	636 589,96
Saadut korot	255 162,44	395 978,98
Maksetut verot	-36 065,90	-121 620,68
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)	1 610 339,48	-1 657 735,05
Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin/aineettomiin hyödykkeisiin	-1 053 773,99	-1 710 162,11
Investoinnit muihin sijoituksiin	-497 000,00	1 476 713,15
Saadut korot investoinneista	833 024,23	414 124,64
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)	-717 749,76	180 675,68
Rahoituksen rahavirta		
Liittymismaksujen vähennys	-19 423,01	-16,82
Osuuspääoman lisäys	25 000,00	20 700,00
Vararahaston lisäys (pääsymaksut)	4 500,00	1 500,00
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0,00	2 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-685 714,32	-400 000,00
Maksetut osuuskorot	-255 431,42	-234 205,96
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)	-931 068,75	1 387 977,22
RAHAVAROJEN MUUTOS (A+B+C)	-38 479,03	-89 082,15
Rahavarat 1.1.	4 307 157,62	4 396 239,77
Rahavarat 31.12.	4 268 678,59	4 307 157,62
	-38 479,03	-89 082,15

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

Tilinpäätöksen liitetiedot

Tuloslaskelman liitetiedot

LIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN	2025	2024
Sähkön myynti	8 266 003,03	9 671 408,26
Sähkön siirto	3 702 670,10	3 841 979,68
Asennustoiminta	126 389,54	108 863,26
	12 095 062,67	13 622 251,20

HENKILÖSTÖKULUT	2025	2024
Kuluksi kirjatut työajan palkat	1 000 266,81	941 902,83
Luontaisedut	29 325,80	28 344,90
Kokouspalkkiot	54 750,00	46 720,00
Aktivoidut palkat	111 230,02	76 781,11
	1 195 572,63	1 093 748,84

TILINTARKASTUSPALKKIOT	2025	2024
	3 515,50	2 492,00

POISTOAJAT OVAT SEURAAVAT	2025	2024
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	833 539,78	695 114,78
Poistoeron muutos	503 493,10	692 516,97

Liikevaihto
sähkön myynti
vuonna 2025

8,27
milj. €

Henkilöstökulut
vuonna 2025

1,20
milj. €

Taseen liitetiedot

SIJOITUKSET	2025	2024
Osakkeet ja osuudet 1.1.	18 526 688,37	17 932 401,52
Arvonkorotus 1985	588 657,74	588 657,74
Lisäykset	898 600,00	845 900,00
Vähennykset	-79 600,00	-251 613,15
	19 934 346,11	19 115 346,11
Muut saamiset		
Rahastosijoitukset	1 657 000,00	1 157 000,00
Liittymismaksut	7 232,08	7 232,08
Osakkeet, uusmerkintä	0,00	822 000,00
	1 664 232,08	1 986 232,08
Lainasaamiset		
Pääomalaina	5 389 402,70	5 160 228,35

VAKUUKSET JA VASTUUSITOUMUKSET	2025	2024
Lainat rahoituslaitoksilta	8 064 285,68	8 750 000,00
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	378 051,30	607 225,65
Taseen ulkopuolisten taloudellisten sitoumusten yhteismäärä:		
Leasingvuokrasopimusvastuut		
Vuoden sisällä erääntyvät vastuut	22 042,07	20 759,88
1–5 vuoden kuluttua erääntyvät vastuut	34 509,28	44 867,59
	56 551,35	65 627,47
Kiinteistöinvestointien arvonnalisäveron palautusvastuu	167 279,39	196 309,59

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

Osuuskunta on velvollinen tarkistamaan vuosina 2017–2024 valmistuneista kiinteistöinvestoinneista tekemiään arvonnalisäverovähennyksiä, jos kiinteistöjen verollinen käyttö vähenee tarkistuskauden aikana. Viimeinen tarkistusvuosi on 2033.

Voimajunkkarit Oy:n pääomalaina:

Laina-aika 6v

Korko ehdollinen

Osuuskunta tulee vastaamaan Voimajunkkarit Oy:lle niihin rahoitusvelvoitteisiin, joihin on sitouduttu.

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.

	2025	2024
Nimellisarvo	6 350 000,00	6 750 000,00
Käypä arvo	474 447,00	561 880,00

SIIRTOSAAMISTEN OLENNAISET ERÄT	2025	2024
Ennakkoon maksettu osaketehomaksu	350 181,76	331 434,29
Sijoitusten korkotuotot	532,78	0,00
Tukipalvelusopimus	13 836,70	13 460,00
Lisenssimaksut 3 v	9 650,88	0,00
Muut siirtosaamiset	25 136,38	22 250,18
	399 338,50	367 144,47

SIIRTOVELKOJEN OLENNAISET ERÄT	2025	2024
Henkilöstökulujaksotukset	223 652,07	148 809,45
Tuloverot	112 690,08	247 143,37
Siirtyvät korkokulut	20 393,95	20 994,51
Muut	0,00	1 669,66
	356 736,10	418 616,99

MUIDEN LYHYTAIKAISTEN VELKOJEN OLENNAISET ERÄT	2025	2024
Uusmerkintä	0,00	413 400,00
Palauttamattomat osuusmaksut	62 000,00	9 600,00
Osuuskorkovelka	581,20	1 232,00
Saadut vakuusmaksut	7 749,63	17 965,84
Oma-aloitteiset verot	609 735,18	639 530,50
Muut velat	102 110,46	6 011,47
	782 176,47	1 087 739,81

Omistukset muista yhtiöistä:

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

Osuuskunnan omistusosuus 31.12.2024: 27,22 %

Taseen liitetiedot

Pysyvien vastaavien tase-eräkohtaiset erittelyt

	2025	2024
Aineettomat hyödykkeet		
Atk-ohjelmat		
Hankintameno 1.1.	799 749,89	758 541,39
Lisäykset 1.1.–31.12.	34 777,57	41 208,50
Hankintameno 31.12.	834 527,46	799 749,89
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-684 376,05	-622 405,09
Sumu-poistot 1.1.–31.12.	-43 563,29	-61 970,96
KIRJANPITOARVO 31.12.	106 588,12	115 373,84
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.	2 610 065,95	2 067 267,19
Lisäykset 1.1.–31.12.	9 835,01	542 798,76
Arvonalennus 1.1.–31.12.	-3 540,07	0,00
Hankintameno 31.12.	2 616 360,89	2 610 065,95
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-1 204 764,98	-1 119 944,74
Sumu-poistot 1.1.–31.12.	-101 283,56	-84 820,24
KIRJANPITOARVO 31.12.	1 310 312,35	1 405 300,97
Piha-alue		
Hankintameno 1.1.	123 642,68	123 642,68
Lisäykset 1.1.–31.12.	9 038,00	0,00
	132 680,68	123 642,68
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-78 048,40	-72 735,40
Sumu-poistot 1.1.–31.12.	-5 764,92	-5 313,00
KIRJANPITOARVO 31.12.	48 867,36	45 594,28



Korko määritellään 12 kk:n välein lainanlyhennysohjelman mukaan.

Taseen liitetiedot

Pysyvien vastaavien tase-eräkohtaiset erittelyt

	2025	2024
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	3 186 486,30	2 596 232,70
Lisäykset 1.1.–31.12.	142 558,44	590 253,60
	3 329 044,74	3 186 486,30
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-2 013 573,21	-1 862 181,88
Sumu-poistot 1.1.–31.12.	-185 583,70	-151 391,33
KIRJANPITOARVO 31.12.	1 129 887,83	1 172 913,09
Kirjanpitoarvosta 31.12. koneiden ja laitteiden osuus	999 658,71	1 056 940,89
Keskeneräiset käyttöomaisuushankinnat		
Hankintameno 1.1.	0,00	90 000,00
Lisäykset 1.1.–31.12.	0,00	330 166,62
Vähennykset 1.1.–31.12.	0,00	-420 166,62
KIRJANPITOARVO 31.12.	0,00	0,00
Siirto- ja jakeluverkosto		
Hankintameno 1.1.	18 294 194,42	17 675 548,97
Lisäykset 1.1.–31.12.	857 564,97	625 901,25
Arvonalennus 1.1.–31.12.	0,00	-7 255,80
	19 151 759,39	18 294 194,42
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-6 344 210,72	-5 959 847,27
Sumu-poistot 1.1.–31.12.	-493 804,24	-384 363,45
KIRJANPITOARVO 31.12.	12 313 744,43	11 949 983,70
SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT JA ARVONALENNUKSET	2025	2024
Muut aineett. oikeudet/Atk-ohjelmat	43 563,29	61 970,96
Rakennukset ja rakennelmat	104 823,63	84 820,24
Muut aineell. hyödykkeet/Piha-alue	5 764,92	5 313,00
Koneet ja kalusto	185 583,70	151 391,33
Siirto- ja jakeluverkosto	493 804,24	391 619,25
	833 539,78	695 114,78

Taseen liitetiedot

Pysyvien vastaavien tase-eräkohtaiset erittelyt

OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSET	2025	2024
Osuuspääoma 1.1.	3 664 100,00	3 643 400,00
Lisäys	86 800,00	67 700,00
Vähennys	-61 800,00	-47 000,00
OSUUSPÄÄOMA 31.12.	3 689 100,00	3 664 100,00
Vararahasto 1.1.	1 224 910,00	1 223 410,00
Lisäys (pääsymaksut)	4 500,00	1 500,00
VARARAHASTO 31.12.	1 229 410,00	1 224 910,00
Edellisten tilikausien ylijäämä 1.1.	20 728 049,19	19 291 965,67
Siirto osuuspääoman korkoihin	-255 431,42	-234 205,96
EDELLISTEN TILIKAUSIEN YLIJÄÄMÄ	20 472 617,77	19 057 759,71
TILIKAUDEN YLI-/ALIJÄÄMÄ 31.12.	1 489 701,43	1 670 289,48
	21 962 319,20	20 728 049,19
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ 31.12.	26 880 829,20	25 617 059,19

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 1 955 577,26 € (vuonna 2024: 1 854 878,64 €). Käyttöomaisuuden arvostaminen perustuu hankintamenoihin ja välittömiin palkkaluihin sivukuluineen.

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.

	2025	2024
Verkkotoimintaan sitoutuneen henkilökunnan määrä keskimäärin tilikauden aikana	14,80	13,30
Verkkotoimintaan sijoitetun pääoman tuotto-% Luku laskettu Energiamarkkinaviraston tunnuslukukaavan mukaisesti:	2,38 %	6,19 %

Verkkotoiminnan eriytetyn tuloslaskelman ja taseen vertailukelpoisuus

Verkkotoiminnan ylijäämä ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja laski 738 067,09 € (Vuonna 2024: nousu 247 801,21 €) ja sijoitetun pääoman tuotto laski 6,19%:sta 2,38 %:iin. Verkkotoiminnan taseen poistoero ilmoitettu sähköverkon hyödykkeistä ja muista hyödykkeistä TEM:in eriyttämisasetuksen 1305/2019 mukaisesti.

	2024	2023
Energiaviraston valvontapäätöksen mukainen verkkotoiminnan kohtuullinen tuotto: Tilikauden ylijäämä (+) / alijäämä (-) Energiaviraston laskemana	-613,827	-477,542
	2025	2024
Verkkotoiminnan investoinnit tase-erittäin		
Sähköverkkotoiminta		
Aineettomat hyödykkeet	0,00	0,00
Aineelliset hyödykkeet	857 564,97	625 901,25
	857 564,97	625 901,25
Muu verkkotoiminta		
Aineettomat hyödykkeet	17 388,76	20 604,25
Aineelliset hyödykkeet	94 765,24	373 010,48
	112 154,00	393 614,73

Tilinpäätöksen liitetiedot

Toimintaa kuvaavat tunnusluvut

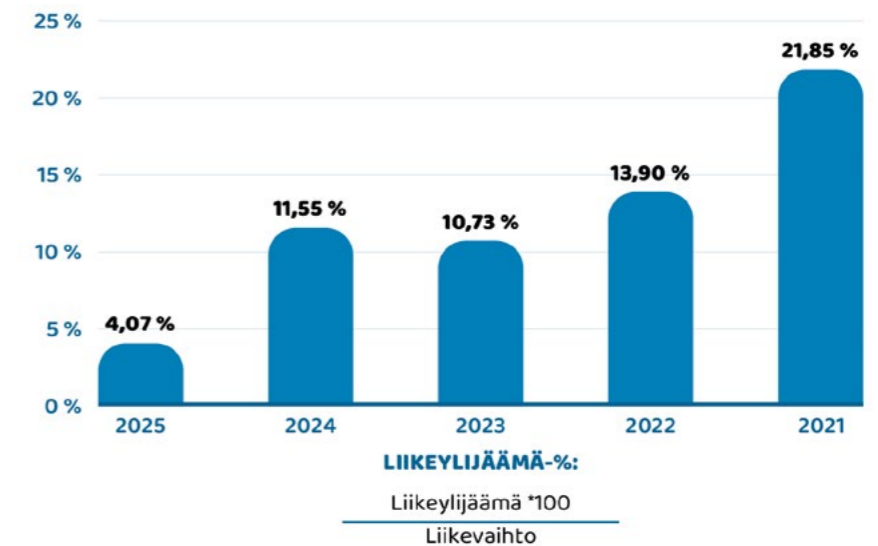
Liikevaihto t € / vuosi



Liikeyljäämä t € / vuosi

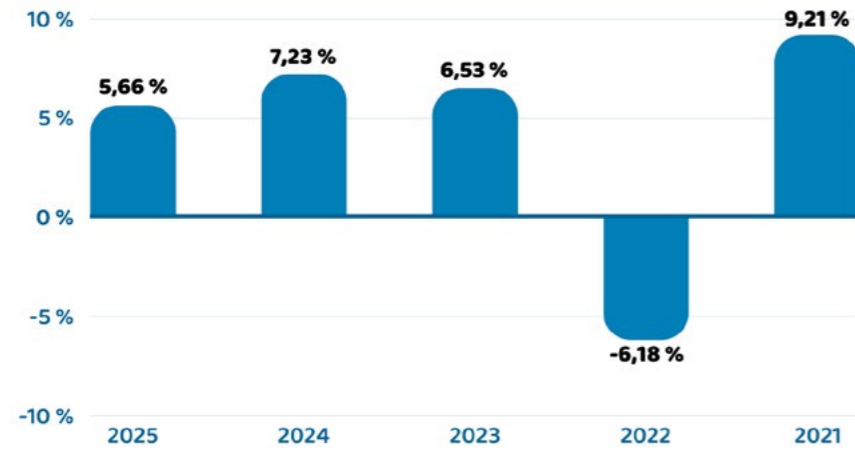


Liikeyljäämä % / vuosi



Tilinpäätöksen liitetiedot
Toimintaa kuvaavat tunnusluvut

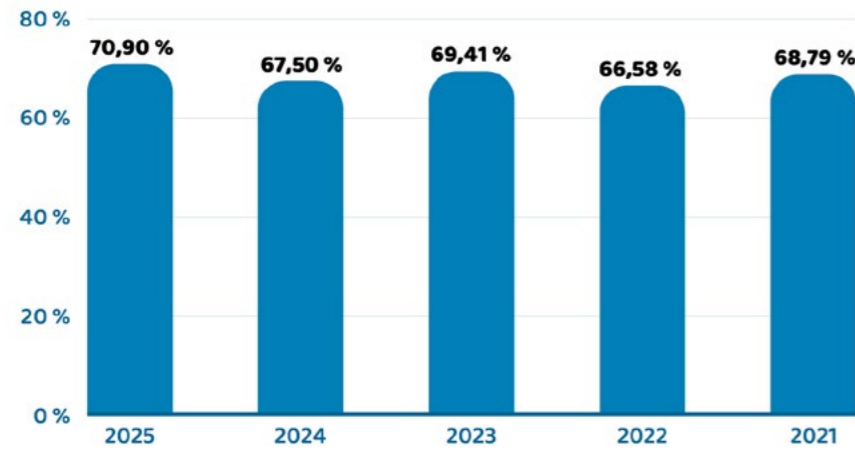
Sijoitetun pääoman tuotto-%



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

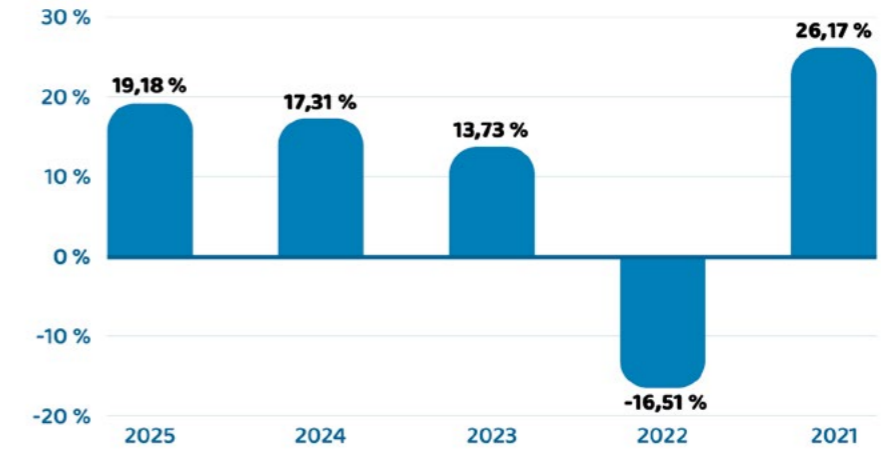


OMAVARAISUUSASTE-%: Energiamarkkinaviraston kaavan mukaisesti.

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

Tilinpäätöksen liitetiedot
Toimintaa kuvaavat tunnusluvut

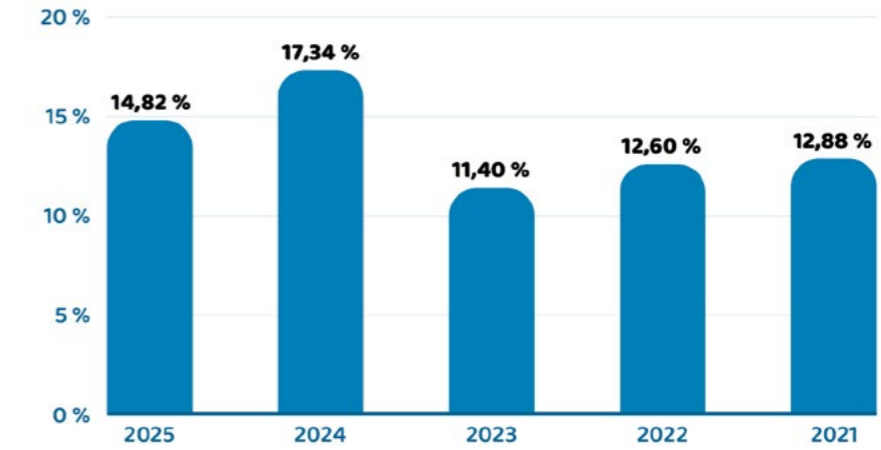
Rahoitustulos % / vuosi



RAHOITUSTULOS-%:

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

Gearing % / vuosi



GEARING eli velkaantumisaste:

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



KAUHAVA 21.4.2026

Jarmo Kujanpää
puheenjohtaja

Jorma Kari
varapuheenjohtaja

Timo Ahola

Ville Matikainen

Tapio Pihlajamäki

Jukka Ylitalo
toimitusjohtaja

TILINPÄÄTÖSMERKINTÄ

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Kauhavalla 23.4.2026

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.–31.12.2025. 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 lausuntonamme 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 soveltuviissa 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 lausuntonamme. 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, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntonamme 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.

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 suun-

nittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon osuuskunnan sisäisen valvonnan tehokkuudesta.

– Arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpöytäkirjojen 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 tilintarkastuskertomukseemme lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntonamme. 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 esittämistapaa, raken- netta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.

Kommunikoidimme 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 lausuntonamme 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 käyttöömmä 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.

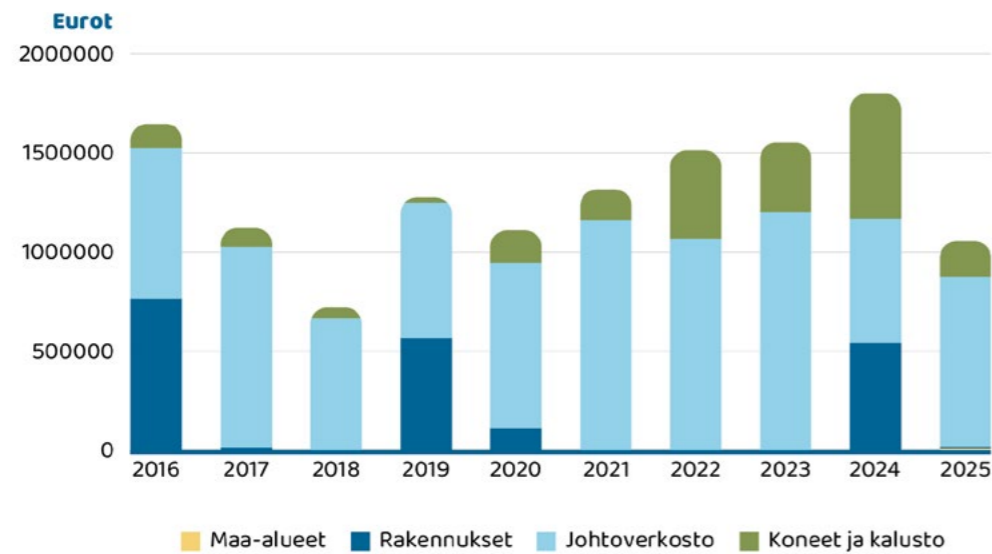
Kauhavalla 23. päivänä huhtikuuta 2026


Päivi Kallio
HT-tilintarkastaja
Karnaatintie 23
62300 Härmä

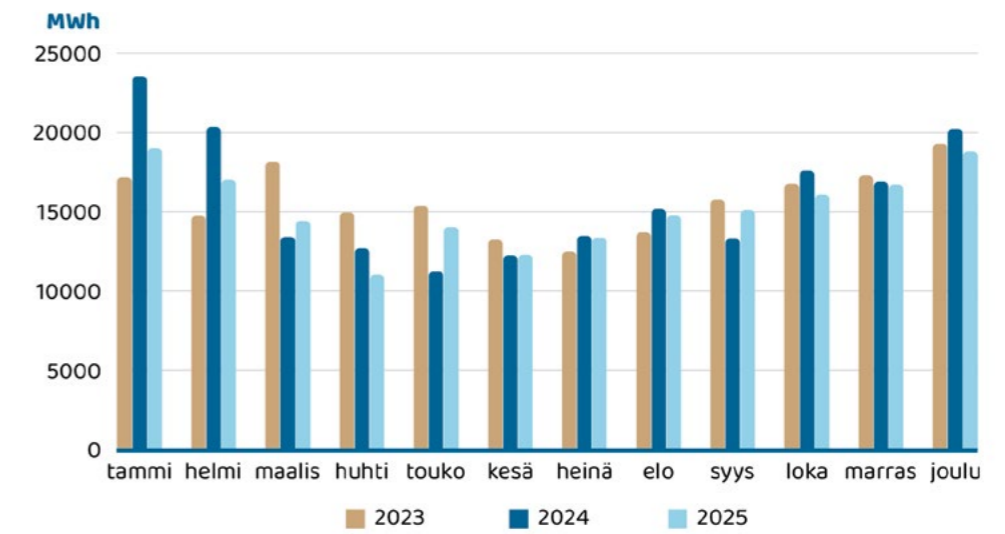

Heidi Tuomela
HT-tilintarkastaja
Lentokentäntie 36 A 1
62200 Kauhava

Tilastoja

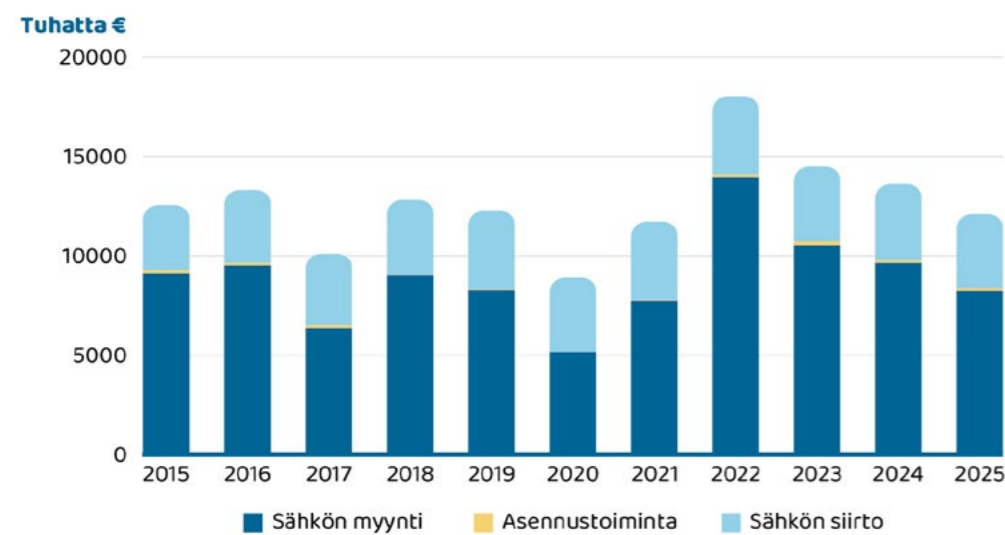
Investoinnit 2016–2025



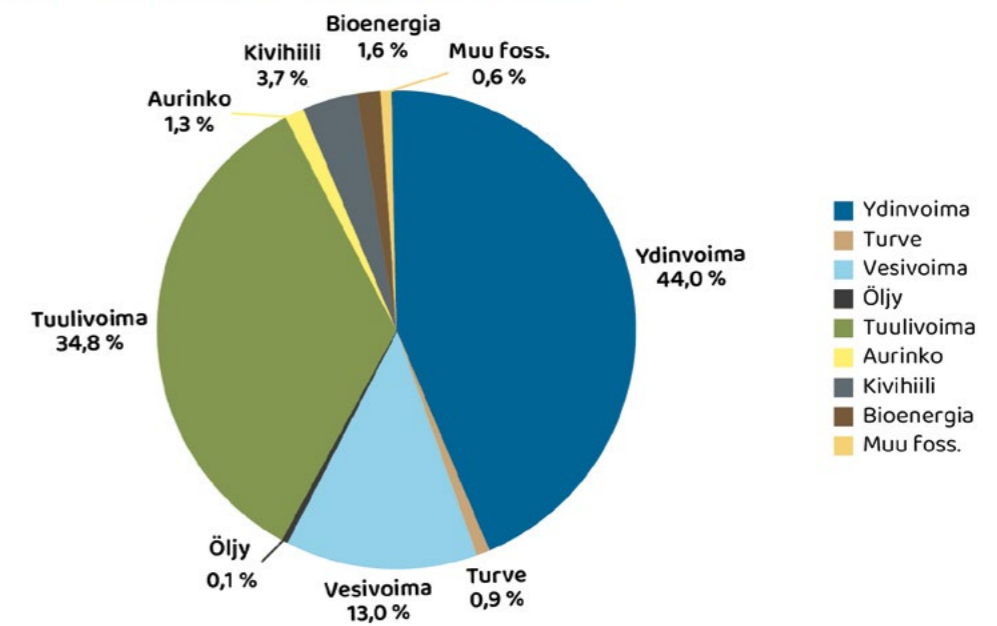
Energian hankinta kuukausittain 2023–2025 MWh



Osuuskunnan liikevaihto 2015–2025



JSO:n sähkönhankinnan energiajakauma 2025



Sähkönmyyntitariffit

Jylhän Sähkösuuskunnan toimitusvelvolliset tariffit 1.1.2025

Hinnat sisältävät arvonlisäveron 25,5 %, mutta niihin lisätään kulloinkin voimassa oleva sähkövero, joka koostuu valmisteverosta ja huoltovarmuismaksusta. Verkkopalvelutuotteen vaihto on maksuton. Vuodenaikatariffin valitseilta edellytetään vähintään 12 kuukauden sopimusjaksoa.

YLEISTARIIFI	SIIRTO	MYYN TI	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	1 073,83	36,44	1 110,27
Energiamaksu snt/kWh			
Yleissähkö	4,96	8,50	13,46
AIKATARIFI 1	SIIRTO	MYYN TI	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	1 285,36	51,01	1 336,37
3 x 100	1 949,30	51,01	2 000,31
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	MYYN TI	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	1 259,05	51,01	1 310,06
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	MYYN TI	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	1 285,36	51,01	1 336,37
3 x 100	1 949,30	51,01	2 000,31
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 MYYN TITUOTTEET	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 1.1.2025

Tehotariffi on valittavissa yli 100 A:n pääsulake kohteisiin. Hinnat sisältävät arvonlisäveron 25,5 %, mutta niihin lisätään kulloinkin voimassa oleva sähkövero, joka koostuu valmisteverosta ja huoltovarmuismaksusta. Tehomaksu koostuu liukuvalta vuodelta taaksepäin kahden suurimman kuukauden tehohuipun keskiarvosta. Vapaa loisteho 16 % laskutettavan kuukauden päätötehon huippuarvosta.

PIENJÄNNITETEHOTARIIFI 1	SIIRTO	MYYN TI	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	MYYN TI	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) snt/kWh	4,96	8,50	13,46
Yöenergia (klo 22.00–7.00) snt/kWh	3,95	5,87	9,82
SUURJÄNNITETEHOTARIIFI 1	SIIRTO	MYYN TI	KOKONAISHINTA
Perusmaksu €/vuosi	6 501,71	333,99	6 835,70
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	MYYN TI	KOKONAISHINTA
Perusmaksu €/vuosi	6 501,71	333,99	6 835,70
Tehomaksu €/kW/vuosi	18,22	37,95	56,17
Loistehomaksu €/kVAR/vuosi	73,88	-	73,88
Päiväenergia (klo 7.00–22.00) snt/kWh	3,95	8,50	12,45
Yöenergia (klo 22.00–7.00) 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	0,70 €/MWh	
Tuotanto yli 1 MVA*	118,80 €/kk	0,70 €/MWh	

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

Jylhän Sähköosuuskunta hinnasto

LIITTYMISMAKSUT 1.1.2025 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 liittymisen kohteissa voidaan määrittellä 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 (Siirto 107,28 €/vuosi, Sähkö 36,44 €/vuosi) + sähkön kokonaishinta 18,89 snt/kWh (siirto 5,57 snt/kWh, sähkö 13,32 snt/kWh) + sähkövero (veroluokka 1: 2,827515 snt/kWh)

