

2025

vuosikertomus



 **HAUKIPUTAAN**
SÄHKÖOSUUSKUNTA

Toimitalomme uudistuu.
Vanhin kaksikerroksinen
kellarilla oleva rakennuksen osa
purettiin ja
tilalle rakennetaan
yhteen tasoon pienempi
toimisto-osa.



Sisältö

Haukiputaan Sähkösuuskunta	4
Toimitusjohtajan katsaus	4
Hallinto ja organisaatio	6
Talous	8
• Tuloslaskelma	9
• Tase	10
• Tuloslaskelma verkkotoiminta	11
• Tase verkkotoiminta	12
• Rahoituslaskelma	13
• Olennaiset tapahtumat tilikaudelta	14
• Tilintarkastuskertomus	18
Verkkoliiketoiminta	20
Taulukot ja hinnastot	22
Tunnusluvut 2020–2025	25
Organisaatio ja käytetyt lyhenteet	26

Haukiputaan Sähköosuuskunnan 107. toimintavuosi

Haukiputaan Sähköosuuskunta on perustettu 1918. Nykyisen toimialueensa se sai 1980, jolloin Kellon Sähköosuuskunta fuusioitui Haukiputaan Sähköosuuskuntaan.

Toimialue on pinta-alaltaan 445,35 km² ja asukkaita on lähes 20 000. Osuuskunta on keskittynyt palvelemaan Oulun Haukiputaan ja Kellon kaupunginosien sähkönkäyttäjiä panostamalla käyttövarmaan jakeluverkkoon sekä varmistamaan kilpailukykyiset siirtohinnat.

Osuuskunta on ensimmäisen asteen osuuskunta. Ensimmäisen asteen osuuskunta on osuuskunta, jonka jäsenet ovat luonnollisia tai juridisia henkilöitä tai niitä molempia. Osuuskunnan jäsenmäärä on toimintavuoden lopussa 6 090.

Ylintä päätäntävaltaa käyttää

osuuskuntakokous. Osuuskuntakokouksessa päätetään muun muassa tilinpäätösten vahvistamisesta ja vastuuvapauden myöntämisestä hallitukselle ja toimitusjohtajalle.

Osuuskuntakokous valitsee hallituksen jäsenet erovuoroisten tilalle sekä tilintarkastajan että varatilintarkastajan. Hallituksen muodostavat osuuskuntakokouksen kolmeksi vuodeksi valitsevat seitsemän jäsentä. Hallitukseen voidaan valita lisäksi kaksi varajäsentä vuodeksi. Hallitus vahvistaa muun muassa siirron ja liittymismaksujen hinnat.

Osuuskunta on omistajana Sähkömyyntiyhtiö Oomissa, joka onkin alueemme suurin sähkönmyyjä. Tuotanto-osuuksista saatavan sähköenergian myynti ja myynnin raportointi on ostettu palveluna Oulun Energialta. ●



Juha Sipola | toimitusjohtaja

Vuosi 2025 oli Haukiputaan Sähköosuuskunnan 107. toimintavuosi. Haukiputaan Sähköosuuskunta harjoittaa jakeluverkkotoimintaa, asennustoimintaa ja tarvikemyyntiä sekä verkonrakennuspalveluja.

Energiasektori käy parasta aikaa isoa muutosta: tuotantoa kehitetään hiilineutraaliksi – uusi tasapaino sähkön hinnalle tulee viiveellä käyttöön. Suomessa tuulivoima heiluttaa sähkön hintaa ja siihen on tekeillä useampia tasapainottavia tekijöitä. Sähkövarastot auttavat nopeaan tarpeeseen. Pidempiaikaiseen varastointiin olisi pumppuvoimala ja altaat oivallinen ratkaisu. Kulutuksen jousto on yksi tasapainottava tekijä sähkömarkkinoilla. Vahvojen johtoyhteyksien ansiosta pohjoismaiden sähkön hinnat nivoutuvat yhä paremmin yhteen. Vuonna 2025 Suomessa käytettiin sähköä 85 terawatituntia. Edelliseen vuoteen verrattuna käyttö kasvoi 2 %.

On ilo todeta, että osuuskunta on päässyt toteuttamaan pitkäaikaista strategiaa hankkimalla tuuli- ja aurinkosähköä. Osuuskunnalle on tärkeää olla rakentamassa vähäpäästöistä sähkön tuotantoa kasvattaen samalla vahvempaa tukijalkaa verkkoliiketoiminnan lisäksi. Merkittävä asia on saada sähkön tuotantoa Suomen rajojen sisäpuolelle

Energiasektorin murros ja osuuskunnan vahva kehitys

hajautettuna mallina, jolloin mahdollisissa vauriotilanteissa ei tulisi isoa muutosta sähköntuotantoon. Osuuskunta on yhtenä osakkaana omistamassa Männikötuulet-yhtiötä, jota kautta saadaan tuulituotantoa. Aurinkosähköä saadaan OK Aurinkovoiman kautta. Ensimmäinen aurinkopuisto on jo tuotannossa ja seuraava on jo luvitusvaiheessa. Kolmatta aurinkokohdetta kartoitetaan parasta aikaa. Jokaisesta hankkeesta tehdään perusteellinen investointianalyysi, ennen kuin hankkeesta tehdään päätös. Sähkön varastointia varten perustettiin Oulun Seudun Sähkön kanssa yhteinen yritys, joka on nimeltään OK Sähkövarasto Oy. Sähköntuotantotavan muutoksen takia sähkövarastoista on tullut tärkeä osa sähköjärjestelmää.

Liikevaihdoksi muodostui 5,6 miljoonaa euroa. Liikevoitoksi saatiin 309 000 euroa. Siirtohintoihin tehtiin maltillinen tarkistus kesäkuussa. Osuuskunnan

hinnoittelu on edelleen Suomessa edullisempien joukossa. Sähköverkon liittymismaksut ovat 1.1.2025 alkaen arvonlisäverolliset, jolloin ne siirtyvät tuloslaskelman puolelle.

Sähköenergian toimitusvarmuus pysyi kohtuullisen hyvällä tasolla. Keskimääräinen keskijänniteverkon häiriöaika oli 44 min/asiakas. Edellisenä vuonna vastaava luku oli 28 min/asiakas. Loppuvuodesta 2025 ollut myrsky aiheutti useita keskeytyksiä sähkönjakeluun.

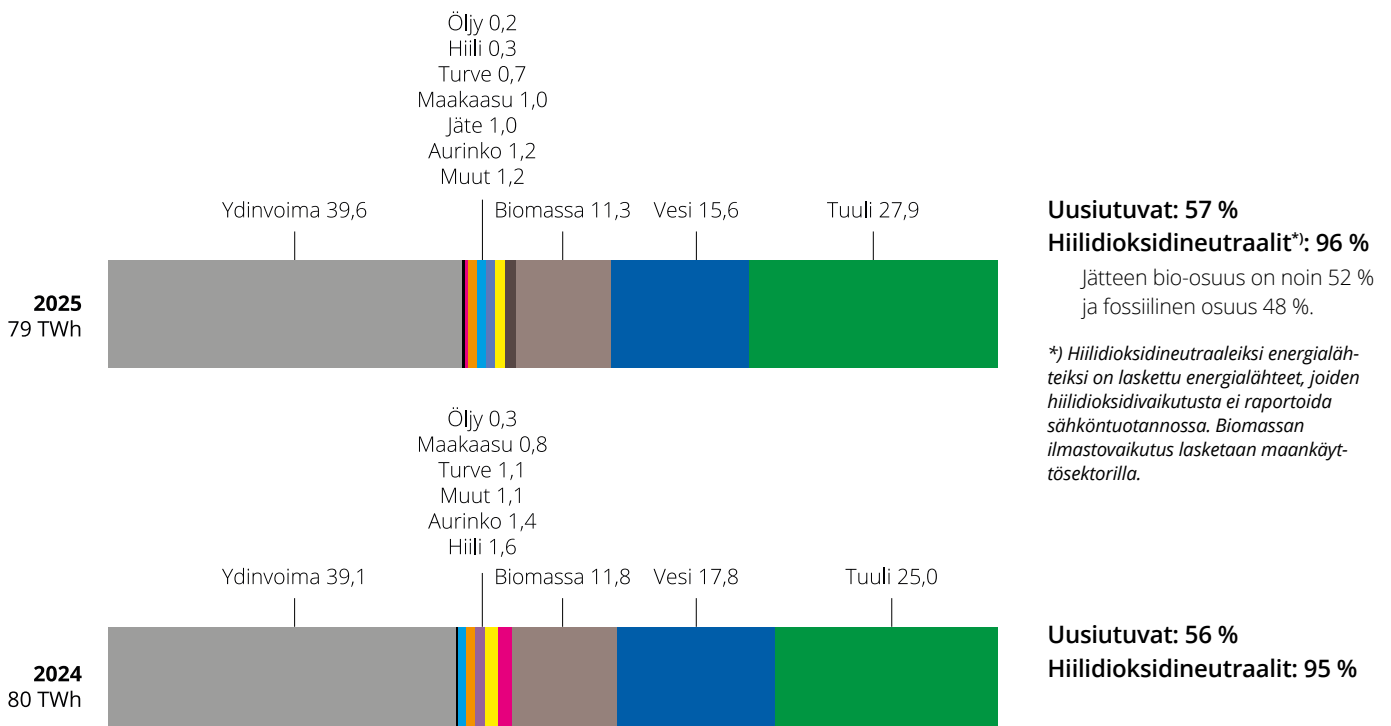
Energiavirasto seuraa tarkasti jakeluverkkotoimintaa harjoittavia yrityksiä, tarkentavia määräyksiä annetaan kohtuullisen tiheään. Verkkotoiminnan on omalla tulorahoituksellaan katettava kaikki kulunsa sekä kyettävä tekemään kaikki tarvittavat investoinnit vaarantamatta omavaraisuusastetta. Energiavirasto määrittää verkkoliiketoiminnalle selkeän suunnan toiminnan kehittymiselle. Osuuskunnan hallitus on määrit-

tänyt strategian 2026–2028, joka antaa vahvan pohjan toiminnalle sekä selkeän suunnan, jolla varmistetaan osuuskunnan tulevaisuus.

Osuuskunnan toimitaloon tehtiin kartoitus ja kustannusarvio sisäilmaongelman poistamiseksi. Laskelmat näyttivät vanhimmalle rakennuksen osalle sellaiselle, että remonttiin ei kannata lähteä. Kaksikerroksinen kellarilla oleva rakennuksen osa purettiin ja tilalle on rakenteilla yhteen tasoon pienempi toimisto-osa. Toimistossa työskentelevät siirtyivät rakentamisen ajaksi väistötiloihin.

Toimimme aktiivisesti energiasektorin muutoksessa ja varmistamme jäsenillemme mahdollisimman laadukkaan ja edullisen palvelun. Haluan kiittää lämpimästi toimintavuodesta osuuskunnan henkilöstöä ja hallitusta erinomaisesta työstä. Työtä jatketaan kestävämmän energiatulevaisuuden puolesta asiakkaillemme ja sidosryhmillemme.

Hiilidioksidineutraalin sähkön osuus jo 96 prosenttia Suomen sähköntuotannosta





Hallinto ja organisaatio

Henkilöstö

Vakinaisen henkilökunnan määrä vuoden 2025 lopussa oli 21 (22), joista 10 (9) kuukausipalkkalaisia ja 11 (10) tuntipalkkaisia sekä määräaikaisia 0 (3). Henkilökunnasta naisia on 5 ja miehiä 16. Henkilöstön keski-ikä vuoden päättyessä oli 52 (48). Sairaudesta ja työtapa-turmista johtuvia poissaoloja on ollut yhteensä 6 % (3 %).

Henkilöstöryhmien luottamushenkilöt

Toimihenkilöt Markku Joensuu
Työntekijät Esa Nikkinen

Työturvallisuushenkilöt:

Työsuojelupäällikkö Jukka Määttä
Työsuojeluvaltuutettu Timo Taskinen

Henkilöstön koulutus

Koulutuspäiviä oli vuoden aikana keskimäärin 2 (3) päivää. Koulutukset ovat olleet eri työtehtävien ammattitaidon ylläpidon vaatimaa ammatillista koulutusta sekä työturvallisuusvaatimusten edellyttämää koulutusta.

Henkilökunnan vapaa-ajan harrastuksia on tuettu kulttuuri- ja liikuntaseleillä.

Koulutusyhteistyötä on tehty tarjoamalla harjoittelu- ja kesätyöpaikkoja sekä ammattiopiston että ammattikorkeakoulun opiskelijoille.

Hallitus ja tarkastustoiminta

Hallitus 2025

Hallituksen keskeisin tehtävä on toiminnan suuntaviivojen määrittely ja niiden toteutumisen seuranta. Hallitus keskittyy pitkän aikavälin kilpailukyyn parantamiseen jäsenistön eduksi muun muassa seuraamalla ympäristöä ja kilpailutilannetta.

Hallitus päättää toiminnan kannalta keskeisimmät asiat kuten liiketoiminnan laajentamisen, ylimmän johdon valinnan ja hinnoitteluperusteet.

Osuuskunnan voimassa olevien sääntöjen mukaan hallituksen varsinaisista jäsenistä eroaa vuosittain kolmannes tai kahtena ensimmäisenä vuotena kumpaisenakin kolmannesta lähinnä oleva kokonainen luku ja kolmantena vuotena loput, aluksi arvan mukaan ja sitten vuoroittain.

Erovuoro

Vuonna

Varsinaiset jäsenet

Isohookana Seppo, pj.	2025
Kauppila Keijo	2027
Leskinen Pia	2027
Nikkinen Esa	2025
Nikkinen Vilho	2025
Ruuskanen Niko	2026
Savilaakso Jarmo	2026

Varajäsenet

Pohjola Arto	2025
Heinonen Ari	2025

Hallituksen sihteerinä on toiminut talouspäällikkö **Jaana Puurunen**. Hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana 13 kertaa. Osuuskunnan tilintarkastajana on toiminut tilintarkastustoimisto Ernst & Young Oy päävastuullisena tilintarkastajana KHT **Milla Karjalainen**.

Osuuskuntakokoukset

Osuuskuntakokous vahvistaa muun muassa tilinpäätöksen, päättää vastuuvapauden myöntämisestä ja valitsee hallituksen jäsenet erovuoroisten tilalle.

Osuuskunnan sääntömääräinen kevätkokous pidettiin sähköosuuskunnan toimitiloissa Martinniementie 31, 27.5.2025. Kokouksessa vahvistettiin tilinpäätös ja myönnettiin vastuuvapaus hallitukselle sekä toimitusjohtajalle vuoden 2024 tileistä ja hallinnosta.

Osuuskunnan sääntömääräinen syyskokous pidettiin 27.11.2025 Haukiputaan lukion tiloissa Länsikuja 4:ssä. Kokouksessa valittiin hallituksen jäsenet erovuoroisten tilalle sekä tilintarkastaja vuodelle 2025. Varsinaisiksi jäseniksi hallitukseen valittiin **Seppo Isohookana** (3 v), **Esa Nikkinen** (3 v) ja **Vilho Nikkinen** (3 v) sekä varajäseniksi valittiin **Arto Pohjola** ja **Ari Heinonen**. Tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastustoimisto **Ernst & Young Oy**.

Jäsenyydet ja osuudet eri yhtiöissä

Osuuskunta on jäsenenä:

Energiateollisuus
Haukiputaan Yrittäjät
Oulun Kauppakamari
Pohjois-Suomen Sähkölaitosten kehittämissyhistys
Sähköteollisuus ry
Osuustoimintakeskus Pellervo ry

Osuuskunta on osakkaana:

OK Aurinkovoima Oy
Männikkötuulet Oy
Oomi Palvelut Oy
Lapin Sähkövoima Oy
Pohjois-Suomen Voima Oy
Fincopower Oy
Partnera Oy

Johtoryhmä

Osuuskunnan johtoryhmän muodostavat toimitusjohtaja **Juha Sipola**, taluspäällikkö **Jaana Puurunen** ja verkostopäällikkö **Jukka Määttä**.

Ympäristöasiat

Sähköosuuskunnan ympäristötoiminnan perustana on liiketoiminnan ympäristövaikutusten tunteminen ja ennakointi. Ympäristöasioita seurataan ja saadun tiedon perusteella toimintaa kehitetään ympäristöä vähemmän rasittavaksi. Ympäristövaikutuksiltaan

merkittävimpiä osuuskunnan toiminnoista ovat sähköverkon suunnittelu ja rakentaminen sekä jätehuolto. Toiminnan aiheuttamia ympäristövaikutuksia ovat mm. materiaalien kuljetuksista syntyvät päästöt ja koko toiminnan käyttämän energian tuotannon vaikutukset. Käytöstä poistettu materiaali kierrätetään mahdollisuuksien mukaan uusiokäyttöön.

Jätteiden lajittelu sekä keräys, mm. kyllästetyt pylvää, hoidetaan asetuksen 440/2003 mukaisesti. Romumetallien kierrätyksestä on tehty sopimus NG Nordic Finland Oy:n kanssa, joka on toimittanut osuuskunnalle astiat.



Talous

Tilikausi oli Haukiputaan Sähköosuuskunnan 107. toimintavuosi. Haukiputaan Sähköosuuskunta on jäsentensä omistama ensimmäisen asteen osuuskunta.

Tilikauden liikevaihto oli 5,6 milj. euroa (5,1 milj. euroa vuonna 2024). Siirtoliiketoiminnan osuus oli 85,6 % (82,3 %). Energian tuotanto-osuuksista saatu tulo oli 8,6 % (10 %), verkonrakentamispalvelujen ja tarvikemyynnin osuus 5,8 % (6,8 %).

Liiketoiminnan kulut olivat 5 103 444 euroa, jossa muutosta edelliseen tilikauteen oli +330 657 euroa. Toimintakuluista suurin erä muodostui aineiden ja tarvikkeiden hankinnasta 2 335 986 (1 991 980) euroa. Kokonaishenkilöstömenot olivat 1 524 289 (1 505 573) euroa. Muut liiketoimintamenot olivat 1 243 169 (1 275 234) euroa.

Liikevoitto oli 309 343 euroa. Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 114 514 euroa.

Taseen loppusumma oli 23 029 590 euroa, omavaraisuusaste 77,8 % ja oman pääoman tuotto 4,6 %.

Uusista sähköliittymistä tuloja kertyi 458 193 euroa.

Kokonaisinvestoinnit olivat yhteensä 1 155 t€. Josta verkoston uudistus- ja kunnostusinvestoinnit olivat 1 110 t€, koneet ja kalusto 37 t€ sekä ohjelmistot 37 t€. Käyttönottamaton omaisuus tilinpäätöshetkellä oli 791 t€, josta rakenteilla olevan toimistotalon osuus oli 379 t€. ●

Tuloslaskelma 1.1.-31.12.2025

2025

2024

LIKEVAIHTO	5 630 639	5 059 565
Valmiiden ja keskeneräisten tuotteiden varastojen muutos	9 094	-1 387
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 455 334	1 454 230
Liiketoiminnan muut tuotot	14 790	5 460
Verkko-omaisuuden myyntivoitot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	14 790	5 460
Materiaalit ja palvelut	2 335 986	1 991 980
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 899 023	1 616 054
Ostot tilikauden aikana	1 174 036	1 196 869
Häviösähkön hankinta	277 361	341 468
Muut ostot tilikauden aikana	896 675	855 401
Ulkopuoliset palvelut	1 161 950	795 111
Verkkopalvelumaksut	724 987	419 185
Muut ulkopuoliset palvelut	436 963	375 926
Henkilöstökulut	1 524 289	1 505 573
Palkat ja palkkiot	1 241 621	1 253 919
Henkilösivukulut	282 668	251 654
Poistot ja arvonalentumiset	1 697 070	1 418 027
Suunnitelman mukaiset poistot	1 697 070	1 418 027
Liikearvosta		
Sähköverkon hyödykkeistä	1 379 704	1 260 810
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	317 366	157 217
Liiketoiminnan muut kulut	1 243 169	1 275 234
Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut		
Muut vuokratulot	31 705	35 684
Muut liiketoiminnan muut kulut	1 211 464	1 239 550
LIIKEVOITTO (-TAPPIO)	309 343	327 053
Rahoitustuotot ja -kulut	114 514	45 056
Tuotot osuuksista saman konsernin yrityksissä		
Tuotot osuuksista omistusyhteisyriyksissä		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	13 189	10 827
Saman konsernin yrityksiltä		
Muilta	13 189	10 827
Muut korko- ja rahoitustuotot	107 268	24 712
Saman konsernin yrityksiltä		
Muilta	107 268	24 712
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien sijoituksista	-5 459	9 522
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-483	-5
Saman konsernin yrityksille		
Muille	-483	-5
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	423 857	372 110
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-101 960	-338 931
Liikearvosta		
Sähköverkon hyödykkeistä	-146 922	-301 525
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	44 962	-37 406
Tuloverot	-77 974	-4 768
Muut välittömät verot		-74 480
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	243 923	-45 069

Tase 31.12.2025 / vastaavaa

	2025	2024
PYSYVÄT VASTAAVAT	14 783 003	13 463 792
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	337 100	449 936
Sähköverkon aineettomat	337 100	449 936
Aineelliset hyödykkeet	11 107 049	10 845 501
Sähköverkon aineelliset	9 538 248	9 687 873
Muut aineelliset	777 900	1 057 767
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	790 901	99 861
Sijoitukset	3 338 855	2 168 355
VAIHTUVAT VASTAAVAT	8 246 587	9 199 642
Vaihto-omaisuus	66 932	57 838
Saamiset	2 052 840	1 540 074
Pitkäaikaiset saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset	2 052 840	1 540 074
Myyntisaamiset	1 467 387	1 365 522
Siirtosaamiset	47 056	111 776
Muut saamiset	538 397	62 776
Rahoitusarvopaperit	4 442 955	4 448 414
Rahat ja pankkisaamiset	1 683 860	3 153 316
VASTAAVAA YHTEENSÄ	23 029 590	22 663 434

Tase 31.12.2025 / vastattavaa

	2025	2024
Oma pääoma	4 897 562	4 653 340
Osuuspääoma	205 877	205 577
Muut rahastot	231 611	231 611
Muut rahastot	231 611	231 611
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	4 216 151	4 261 221
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	243 923	-45 069
Tilinpäätössiirtojen kertymä	5 293 730	5 191 770
Poistoero	5 293 730	5 191 770
Sähköverkon hyödykkeistä	5 469 498	5 322 575
Muista hyödykkeistä	-175 768	-130 805
Vieras pääoma	12 838 297	12 818 324
Pitkäaikainen vieras pääoma	11 294 325	11 296 205
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma	11 294 325	11 296 205
Palautettavat liittymismaksut	11 294 325	11 296 205
Lyhytaikainen vieras pääoma	1 543 973	1 522 119
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma	1 543 973	1 522 119
Ostovelat	970 365	935 423
Siirtovelat	207 931	207 148
Muut velat	365 677	379 548
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	23 029 590	22 663 434

Tuloslaskelma 1.1.-31.12.2025 / Verkkotoiminta

	2025	2024
LIIKEVAIHTO	4 819 124	4 163 760
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 449 865	1 454 230
Liiketoiminnan muut tuotot	14 790	4 560
Verkko-omaisuuden myyntivoitot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	14 790	4 560
Materiaalit ja palvelut	1 956 685	1 730 654
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	805 437	950 365
Ostot tilikauden aikana	805 437	950 365
Häviösähkön hankinta	277 361	341 468
Muut ostot tilikauden aikana	528 076	608 897
Ulkopuoliset palvelut	1 151 248	780 289
Verkkopalvelumaksut	724 987	419 185
Muut ulkopuoliset palvelut	426 261	361 104
Henkilöstökulut	1 314 306	1 299 737
Palkat ja palkkiot	1 066 034	1 080 475
Henkilösivukulut	248 272	219 261
Poistot ja arvonalentumiset	1 697 070	1 418 027
Suunnitelman mukaiset poistot	1 697 070	1 418 027
Liikearvosta		
Sähköverkon hyödykkeistä	1 379 704	1 260 810
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	317 366	157 217
Liiketoiminnan muut kulut	1 021 899	1 074 185
Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut		
Muut vuokratulot	31 589	33 606
Muut liiketoiminnan muut kulut	990 310	1 040 579
LIIKEVOITTO (-TAPPIO)	293 820	99 948
Rahoitustuotot ja -kulut	118 627	35 534
Tuotot osuuksista saman konsernin yrityksissä		
Tuotot osuuksista omistusyhteisyrityksissä		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	13 189	10 827
Saman konsernin yrityksiltä		
Muilta	13 189	10 827
Muut korko- ja rahoitustuotot	105 922	24 712
Saman konsernin yrityksiltä		
Muilta	105 922	24 712
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-483	-5
Saman konsernin yrityksille		
Muille	-483	-5
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	412 447	135 482
Tilinpäätössiirrot	-101 960	-338 931
Poistoeron muutos	-101 960	-338 931
Liikearvosta		
Sähköverkon hyödykkeistä	-146 922	-301 525
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	44 962	-37 406
Tuloverot	-77 974	
Muut välittömät verot		
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	232 513	-203 449

Tase 31.12.2025 / Verkkotoiminta / vastaavaa

	2025	2024
Pysyvät vastaavat	11 444 274	11 300 942
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	337 100	449 936
Sähköverkon aineettomat	337 100	449 936
Aineelliset hyödykkeet	11 101 580	10 845 501
Sähköverkon aineelliset	9 538 248	9 687 873
Muut aineelliset	777 900	1 057 767
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	785 432	99 861
Sijoitukset	5 595	5 505
Vaihtuvat vastaavat	3 096 567	2 887 155
Vaihto-omaisuus		
Saamiset	1 454 236	1 337 840
Pitkäaikaiset saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset	1 454 236	1 337 840
Myyntisaamiset	1 395 953	1 323 421
Siirtosaamiset	47 056	3 657
Muut saamiset	11 228	10 762
Rahoitusarvopaperit	200 000	200 000
Rahat ja pankkisaamiset	1 442 331	1 349 315
VASTAAVAA YHTEENSÄ	14 540 842	14 188 098

Tase 31.12.2025 / Verkkotoiminta / vastattavaa

	2025	2024
OMA PÄÄOMA	-3 361 213	-3 594 026
Osuuspääoma	205 877	205 576
Muut rahastot	231 611	231 611
Muut rahastot	231 611	231 611
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	-4 031 214	-3 827 764
Tilikauden voitto (tappio)	232 513	-203 449
Tilinpäätössiirtojen kertymä	5 293 730	5 191 770
Poistoero	5 293 730	5 191 770
Sähköverkon hyödykkeistä	5 469 498	5 322 575
Muista hyödykkeistä	-175 768	-130 805
VIERAS PÄÄOMA	12 608 325	12 590 354
Pitkäaikainen vieras pääoma	11 294 325	11 296 205
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma	11 294 325	11 296 205
Palautettavat liittymismaksut	11 294 325	11 296 205
Lyhytaikainen vieras pääoma	1 314 000	1 294 149
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma	1 314 000	1 294 149
Ostovelat	814 699	801 136
Siirtovelat	179 287	172 510
Muut velat	320 014	320 503
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	14 540 842	14 188 098

Kassavirtalaskelma Liiketoiminnan kassavirta

1 000 €
2025

1 000 €
2024

Liiketoiminta		
Liikevoitto/tappio	309	327
Suunnitelman mukaiset poistot	1 697	1 418
Rahoituserät	115	45
Verot	-78	-78
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	2 043	1 712
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaiset liikesaamiset, lisäys(-), vähennys(+)	-513	76
Lyhytaikaiset velat, lisäys(+), vähennys(-)	22	-81
Vaihto-omaisuus, lisäys(-), vähennys(+)	-9	1
Käyttöpääoman muutokset yhteensä	-500	-4
LIIKETOIMINNAN NETTOKASSAVIRTA	1 543	1 708
Investoinnit		
Pitkäaikaisten saamisten vähennys	0	0
Investointien rahavirta yhteensä	- 3 016	-1 683
KASSAVIRTA ENNEN RAHOITUSTA	-1 473	25
Rahoitus		
Liittymismaksujen lisäys	-2	233
Osuuspääoman ja muun oman pääoman muutos	0	0
Rahoitusarvopapereiden muutos	5	335
Rahoituksen rahavirta yhteensä	4	568
LASKELMAN MUKAINEN RAHAVAROJEN MUUTOS	-1 469	593
Rahavarat tilikauden alussa	3 153	2 560
Rahavarat tilikauden lopussa	1 684	3 153
Rahavarojen muutos tilikaudella	-1 469	593



Olennaisimmat tapahtumat

tilikaudella 1.1.–31.12.2025

Arvio osuuskunnan taloudellisesta asemasta ja tuloksesta sekä toiminnan kehittymistä koskevat tärkeät seikat

Osuuskunnan liikevaihto oli 5 631 t€, joka oli 571 000 euroa suurempi kuin viime vuonna. Liittymismaksukäytäntö muutettiin vuoden alussa arvonlisäverolliseksi. Tällä muutoksella vahvistetaan yhtiön tulorahoitusta. Ennen vuotta 2025 maksetut liittymismaksut ovat edelleen palautuskelpoisia. Liittymismaksukertymä on ollut suurien liittymien vuoksi budjetoitua parempi.

Vuoden aikana siirretty sähköenergiämäärä (141,5 GWh) oli 1,3 % edellisvuotta pienempi. Kemijoki tuotanto-osuuksista saatava energiämäärä (6,9 GWh) pieneni 4,0 %. Tuotanto-osuuksien liikevaihto pieneni 544 t€:sta 477 t€:n, vaikka tuuli- ja aurinkovoima tulivat loppukaudelle mukaan.

Palvelu- ja muu liiketoiminnan liikevaihto kasvoi 393 t€:sta 419 t€:oon. Siirtohintoja nostettiin 1.6.2025. Korotus oli keskimäärin 4,3 prosenttia koko siirtohinnassa. Edellisestä siirtohinnan tarkistuksesta oli kulunut aikaa seitsemän vuotta. Osuuskunnalla on lyhytaikaisia sijoituksia noin 25 % ta-seesta. Rahasisjoitusten markkina-arvo on kokonaisuutena hiukan kasvanut vuoden aikana. Sijoitusten markkina-arvo ylittää 31.12.2025 tilanteessa niiden kirjanpitoarvon.

Sähkön tuotannon tukijalkaa saatiin kasvatettua tuulivoimalla ja aurinkovoimalla. Tuotannon kasvusta tärkein liiketoiminnassa tapahtuneet

olennaiset muutokset -kohdassa.

Haukiputaan Sähköosuuskunta ja Oulun Seudun Sähkö ovat tehneet investointipäätöksen ensimmäisestä sähkövarastohankkeesta, joka rakennetaan Kellon sähköaseman tontille. Sähkövarasto on teholtaan 5 MW ja kapasiteetiltaan 10 MWh.

Liiketoiminnassa tapahtuneet olennaiset muutokset

Osuuskunta on päässyt etenemään pitkäaikaisen strategian mukaisesti hankkimalla sähköntuotantoa. Osuuskunta omistaa Männikkötuulet Oy:stä viisi prosenttia. Männikkötuulet Oy:n hankkimat maatuulipuistot ovat Storbacken Vöyriässä sekä Kröpuln Uusi-kaarlepyyssä. Nämä tuulipuistot ovat kokonaisteholtaan 60 megawattia ja ne ovat valmistuneet vuonna 2021.

Ensimmäinen OK Aurinkovoiman hanke, 5,84 MW aurinkopuisto, otettiin käyttöön 24.9.2025 Iin Liesojalla. Haukiputaan Sähköosuuskunta ja Oulun Seudun Sähkö omistavat puoliksi OK Aurinkovoima Oy:n.


Investoinnit ja rahoitusvälineet

Vuoden 2025 investoinnit olivat yhteensä 1 155 t€, joista verkoston uudisrakentamisen ja perusparannuksen osuus oli 1 110 t€, koneiden ja kaluston osuus 37 t€ sekä ohjelmistot 8 t€. Käyttöönottamaton omaisuus tilinpäätöshetkellä oli 791 t€, josta rakenteilla olevan toimistotalon osuus 379 t€.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Osuuskunnan asiakasmäärän odotetaan kasvavan aikaisempien vuosien tapaan 0,5 % ja sähköenergian siirtomäärän odotetaan tänä vuonna kasvavan merkittävästi.

Osuuskunnan liikevaihto vuonna 2026 on budjetoitu suuremmaksi kuin vuoden 2025 toteuma. Liikevaihdon kasvua tulee tuuli- ja aurinkosähköpuolelta sekä siirtohinnan muutoksesta. Lähtökohtaisesti tuotantoa voidaan hankkia tai rakentaa lisää, mikäli hankkeet ovat liiketaloudellisesti kannattavia.



	2025	2024	2023
Liikevoitto (%)	5,5	6,5	12,0
Oman pääoman tuotto (%)	4,6	4,4	8,1
Omavaraisuusaste (%)	77,8	77,5	74,2





OK Aurinkovoiman seuraava kohde on suunnitteilla Kellon Nousion pelloille. Isompia sähköliittymiä tulee vuonna 2026.

Verkkoliiketoiminnan valvontaan ja sääntelyyn kohdistuvat muutokset pienentävät tulopohjaa pidemmän aikavälin tarkastelussa.

Arvio toiminnan riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Energiaviraston päätökset muuttavat verkkoliiketoiminnan toimintamallia, jota täytyy kehittää koko ajan.

Osuuskunnan toimittaman sähköenergian määrä on riippuvainen muun muassa ulkolämpötiloista, sähkön myyntihinnasta ja teollisuusasiakkaiden toiminnan muutoksista. Vuoden 2026 siirtotulot on arvioitu edellisten vuosien keskimääräisiä energian siirtomääriä/lämmitystarvelukua vasten.

Suurmyrskyt voivat aiheuttaa sähkönjakeluun pitempiaikaisia häiriöitä ja jakelukeskeytyksiä. Mahdolliset sähköntoimituksen vikakeskeytykset pyritään

minimoimaan sähköverkon suunnitelmallisella uudistamisella, suorittamalla raivaukset ajallaan, ennakoimalla huoltotyöt vika-alttiisiin kohtiin sekä pitämällä yllä varallaolojärjestelmää.

Varallaoloa on vahvistettu yhteisellä esimiespäivystyksellä lin Energia Oy:n ja Rantakairan Sähkö Oy:n kanssa.

Tietoja jäsenten ja osuuksien yhteenlasketusta määrästä

Jäsenet ja osuudet

Vuonna 2025 osuuskuntaan on liittynyt 4 uutta jäsentä, eronnut 2 kpl, vähennyksiä on 1 kpl. Lisäosuuksia ei ole hankittu. Siirtoja 31.12.2025 loppuun mennessä on tapahtunut 88 jäsenen osalta 91 osuudella. Uusia liittymiä tuli 33 ja käyttöpaikkoja 55 kpl. Käyttöpaikkojen määrä oli vuoden lopussa 10 324 kpl.



	Jäsenet	Osuudet
Vuoden 2025 alussa	6 088	6 862
Uusia jäseniä	4	4
Eronnut	2	2
Vähentänyt osuuksia		1
Lisäosuuksia	0	0
Yhteensä 31.12.2025	6 090	6 863

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Tilikauden päättymisen jälkeen on perustettu OK Sähkövarasto Oy. Kaupparekisteriin se saatiin 29.1.2026.

OK Sähkövarasto-yhtiön omistavat puoliksi Haukiputaan Sähköosuuskunta ja Oulun Seudun Sähkö. Kelloon rakennettava sähkövarasto rakennetaan OK Sähkövarasto Oy:n omistukseen.

Merkittävät omistukset

OK Aurinkovoima Oy, kotipaikka Kempele; HSO omistaa 50 %. Tilinpäätös 1.1.2025–31.12.2025, oma pääoma 739 248,01 €, tilikaudelta tappiota 66 398,60 €.

Sitoumukset ja takaukset

Ulkopuolisille annetut takaukset: Oomi Oy:lle noin 7,1 M€. OK Aurinkovoima Oy:ssä osuuskunnalla on lainatakaus 965 000 €.

Osuuskunta on osakkaana Männikkötuulet Oy:ssä, joka omistaa tuulipuistot Vöyrissä (Storbacken) ja Uusikaarlepyyssä (Kröpuln). Omistusosuutemme on 5 %.

Osuuskunnalla on myös omistusosuuttaan vastaava mankalavastuu ulkopuolisessa Männikkötuuli sähköenergian tuotantoyhtiössä, mikä on tyypillistä energia-alalle. Kaikki annetut takaukset liittyvät kiinteästi yhtiön liiketoimintaan.

Osuuskunta on osakkaana Pohjois-Suomen Voima Oy:ssä, joka on Voimaosakeyhtiö SF Oy:n osakas. Voimaosakeyhtiö SF Oy on Fennovoima Oy:n suomalainen enemmistöosakas. Hankkeessa on nyt useita oikeusprosesseja, joiden

tarkkoja käsittelyaikoja on vaikea arvioida. Oikeusprosessien käsittelykulut jaetaan omistusosuuksien suhteessa, samoin kuin mahdolliset vahingonkorvausveloitteet tai saatavat hyödyt. Osuuskunnan omistus on vähäinen Pohjois-Suomen Voima Oy:ssä.

Hallituksen esitys ylijäämän käytöstä

Tuloslaskelma osoittaa ylijäämää 243 923,07 euroa ja taseen loppusumma on 23 029 589,66 euroa.

Tilikauden alijäämä ehdotetaan käytettäväksi siten, että tilinpäätöksen osoittama ylijäämä 243 923,07 euroa siirretään kokonaisuudessaan edellisten tilikausien yli-/alijäämätileille.

Haukiputaalla 23. päivänä huhtikuuta 2026 Haukiputaan Sähköosuuskunta / Hallitus

Seppo Isohookana, puheenjohtaja

Jarmo Savilaakso, varapuheenjohtaja

Keijo Kauppila

Pia Leskinen

Esa Nikkinen

Vilho Nikkinen

Niko Ruuskanen

Juha Sipola, toimitusjohtaja

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus

Oulussa 24. päivänä huhtikuuta 2026

Milla Karjalainen, KHT

Haukiputaan Sähköosuuskunnan jäsenille

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Haukiputaan Sähköosuuskunnan (y-tunnus 0185005-8) 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. Käsitksemme mukaan olemme hankkineet lausuntomme 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 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 lausuntomme. 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 lausuntomme 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 väär-



rinkäytökseen 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 kirjanpöytäarvioiden 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 lausuntomme. 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, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös sen 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.

Oulussa 24. huhtikuuta 2026

Ernst & Young Oy, tilintarkastusyhteisö
Milla Karjalainen, KHT



Verkko- liiketoiminta

Vuoden aikana yhtiön investoinnit säävarmaan sähköverkkoon jatkuivat. Pääpaino oli edelleen asemakaava-alueilla, mutta kehittämistoimia kohdistettiin myös kaava-alueiden ulkopuolisiin alueisiin.

Investointien painopiste on ollut maakaapeloinneissa, suurimpana uusien runkojohtojen rakentaminen Haukiputaan sähköasemalta. Näillä varaudutaan tulevaisuuden kasvutarpeisiin mm. Annalankankaan ja Takkurannan alueilla. Uutena asiana verkkoalueellemme tuli muutama suuritehoinen akkuvarasto, jotka otettiin käyttöön vuoden aikana, näiden vaikutusta sähköverkon tilaan seurataankin tarkasti.

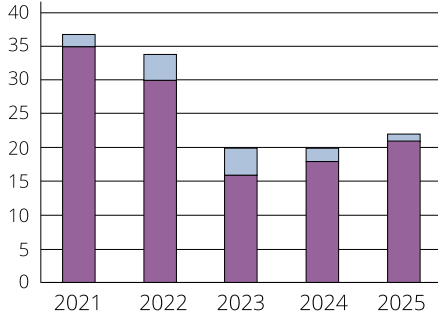
Sähköä siirrettiin yhtiön verkkoalueen asiakkaille 141,5 GWh, mikä on hieman vähemmän kuin edellisenä vuonna (143,3 GWh). Yhtiön verkkoalueen suurin yhden tunnin tehohippu 35,9 MW mitattiin 10.1.2025 klo 22.00–23.00 välisenä aikana.

Käyttöhäiriöt ja keskeytykset

Vuosi 2025 oli kokonaisuutena vähähäiriöinen, vaikkakin loppuvuoden Hannes-myrsky aiheutti hieman enemmän häiriöitä myös meidän verkossamme. Keskimäärin asiakasta kohden oli 0,92 sähkökatkoa ja keskimääräinen keskeytysaika oli asiakasta kohden 44 minuuttia. Keskeytyksien pääasiallisina aiheuttajina olivat mm. sääolosuhteet, komponenttiviat ja kaivinkoneiden aiheuttamat vauriot.

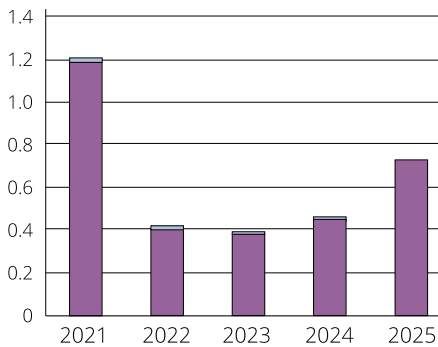
**KESKIJÄNNITEVERKON
KESKEYTYKSET
kpl / VUOSI**

- Odottamattomat keskeytykset / kpl
- Suunnitellut keskeytykset / kpl



**KESKIJÄNNITEVERKON
KESKEYTYSTEN KESKIMÄÄRÄINEN
KESTOAIKA h / ASIAKAS**

- Odottamattomien keskeytysten yhteenlaskettu kesto-aika h / asiakas
- Suunniteltujen keskeytysten yhteenlaskettu kesto-aika h / asiakas



2025
rakennettiin

0 km
suurjännitteistä
jakeluverkkoa

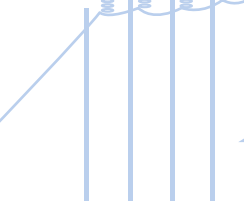
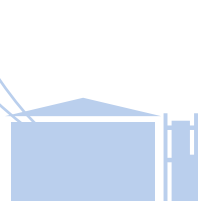
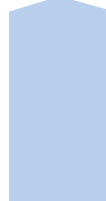
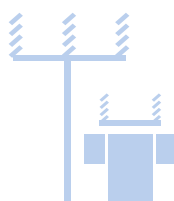
0
sähkö-
asemaa

6,1 km
keskijännite-
verkkoa

3
muuntamoaa

10,8 km
pienjännite-
verkkoa

55
käyttöpaikkaa



31.12.
2025
yhtiöllä on

24,8 km
suurjännitteistä
jakeluverkkoa
(josta kaapelia
0 km)

3
sähkö-
asemaa

286,1 km
keskijännite-
verkkoa
(josta kaapelia
98,7 km)

317
muuntamoaa

725,5 km
pienjännite-
verkkoa
(josta kaapelia
528,1 km)

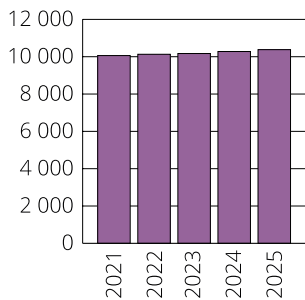
10 324
käyttöpaikkaa

Taulukot ja hinnastot 2025

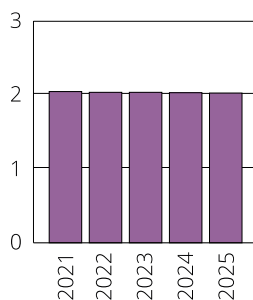
SÄHKÖNJAKELUN TUNNUSLUKUJA

	2021	2022	2023	2024	2025
	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%
Kuluttajamäärä	10 061 0,9	10 170 1,1	10 198 0,3	10 269 0,7	10 324 0,5
Henkilöstö / 1 000 kuluttajaa	2,09 4,1	2,06 -1,1	2,06 -0,3	2,04 -0,7	2,03 -0,5
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%
Sähkön kokonaishankinta	159 461 10,3	144 238 -10,6	140 766 -2,5	143 361 1,8	141 450 -1,4
Jaettu energia / hlö	7 593 5,8	6 868 -10,6	6 703 -2,5	6 827 1,8	6 736 -1,4
	1 000 e	1 000 e	1 000 e	1 000 e	1 000 e
Liikevaihto	5 400,0 13,6	5 631,0 4,3	5 613,0 -0,3	5 060,0 -9,9	5 631,0 11,3

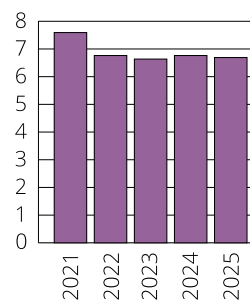
KULUTTAJAMÄÄRÄ



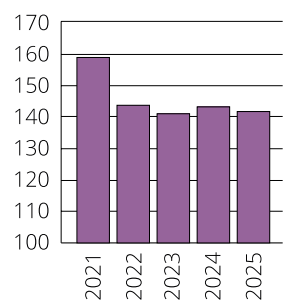
HENKILÖSTÖ 1 000 KULUTTAJAA (HLÖ)



JAETTU ENERGIA HENKIÖ (GWh)



SÄHKÖN KOKONAIS- HANKINTA (GWh)



SÄHKÖN HANKINTA

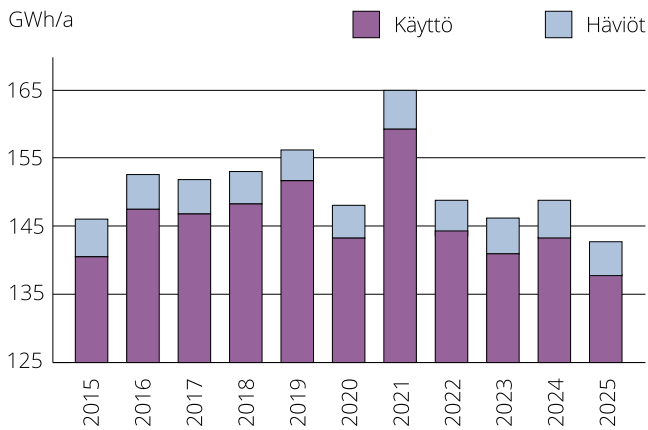
	hankinta/MWh	muutos-%	teho/MW
Tammikuu	18 100	-12,9	35,2
Helmikuu	15 437	-8,0	33,8
Maaliskuu	14 781	3,6	28,2
Huhtikuu	11 878	-6,3	24,3
Toukokuu	9 852	8,7	20,5
Kesäkuu	7 295	12,7	15,0
Heinäkuu	6 790	4,9	13,9
Elokuu	7 626	7,1	15,0
Syyskuu	8 320	4,5	17,1
Lokakuu	10 955	-2,8	19,8
Marraskuu	14 212	4,2	26,5
Joulukuu	16 204	-3,8	33,6
Yhteensä	141 450	-1,3	35,2



SÄHKÖN HANKINTA, KÄYTTÖ JA TEHO

Vuosi	Hankinta MWh/a	Muutos-%	Käyttö MWh/a	Häviöt MWh/a	Häviöt %	Hankinnan teho/MW
2025	141 450	-1,33	137 890	5 049	-3,6 %	35,2
2024	143 361	1,84	140 035	5 266	-3,7	40,9
2023	140 766	-2,41	136 584	5 434	-3,9	31,5
2022	144 238	-9,55	139 646	4 592	-3,2	36,0
2021	159 461	11,47	153 756	5 705	-3,6	40,7
2020	143 047	-5,76	138 053	4 994	-3,5	33,9
2019	151 791	2,44	147 100	4 691	-3,1	39,4
2018	148 182	1,02	143 490	4 692	-3,2	37,3
2017	146 693	-0,48	141 375	5 318	-3,6	40,5
2016	147 399	4,93	142 323	5 169	-3,5	40,8
2015	140 472	-1,42	134 797	5 675	-4,0	36,5

SÄHKÖN HANKINTA



SÄHKÖN HANKINNAN TEHO

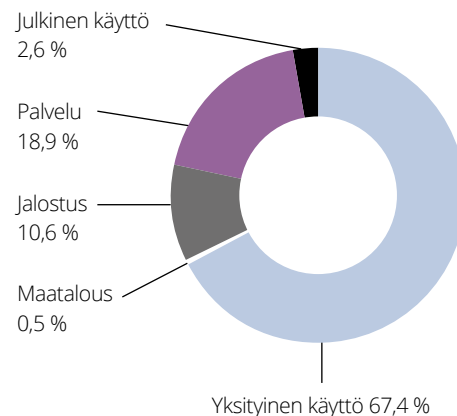
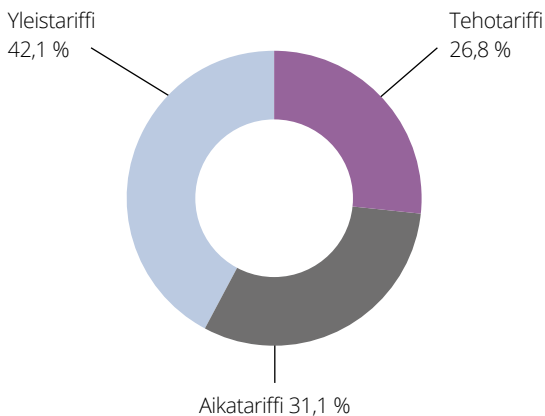


SÄHKÖN KÄYTTÖ TARIIFIRYHMITÄIN

Tariffiryhmä	Käyttäjää kpl	MWh	Käyttö-%
Tehotariffi	184	36 921	26,8
Aikatariffi	2 641	42 894	31,1
Yleistariffi	7 499	58 076	42,1
Hankinta		141 450	
Käyttö		137 890	100,0

SÄHKÖN KÄYTTÖ PÄÄRYHMITÄIN

Käyttäjärhmä	Käyttö MWh	Käyttö-%
Yksityinen käyttö	92 924	67,4
Maatalous	635	0,5
Jalostus	14 591	10,6
Palvelu	26 065	18,9
Julkinen käyttö	3 674	2,6
Hankinta	141 450	
Käyttö	137 890	100,0



SÄHKÖN KÄYTTÖ KÄYTTÄJÄRYHMITÄIN

Tunnus	Käyttäjärühmä	Käyttäjiä kpl	MWh	Yht/MWh
	Yksityinen käyttö			
0	- asuinhuoneistot	9 152	88 639	
1	- asuin kiinteistöt	270	4 285	92 924
	Maatalous			
2	- maatalous	55	635	
			0	635
	Jalostus			
4	- teollisuus	78	13 949	
5	- rakennustoiminta	12	643	14 592
	Palvelu			
6	- palvelut	482	24 630	
7	- kuljetus, tievalot	121	1 435	26 065
	Julkinen käyttö			
8	- hallinto	0	0	
9	- yhdyskuntahuolto	154	3 674	3 674
		10 324		137 890

LIITTYMISMAKSUT

Pääsulake	vyöhyke 1	vyöhyke 2A	vyöhyke 2B	vyöhyke 3
≤ 3 x 25 A	2 359,4 €	3 221,6 €	4 460,3 €	- aluehinnoittelu
3 x 35 A	3 168,9 €	4 326,0 €	5 988,9 €	- tapauskohtainen
3 x 50 A	4 382,5 €	5 982,6 €	8 283,0 €	hinnoittelu
3 x 63 A	5 434,2 €	7 418,3 €	10 270,9 €	
3 x 80 A	6 751,9 €	8 101,0 €		
3 x 100 A	8 439,9 €	10 127,9 €		
3 x 125 A	10 549,5 €	12 659,2 €		
3 x 160 A	13 503,8 €	16 204,6 €		
3 x 200 A	16 881,0 €	20 257,0 €		
3 x 250 A	21 100,3 €	25 319,6 €		
3 x 315 A	25 959,7 €			
3 x 400 A	31 826,8 €			
3 x 500 A	38 729,3 €			
3 x 630 A	47 702,6 €			

Pienjänniteteholiittymismaksu:

kapasiteettivarausmaksu (71,54 € / kVA) + rakentamiskustannus

Keskijänniteliittymismaksu:

kapasiteettivarausmaksu (31,38 € / kVA) + rakentamiskustannus

Suurjänniteliittymismaksu:

kapasiteettivarausmaksu (15,06 € / kVA) + rakentamiskustannus

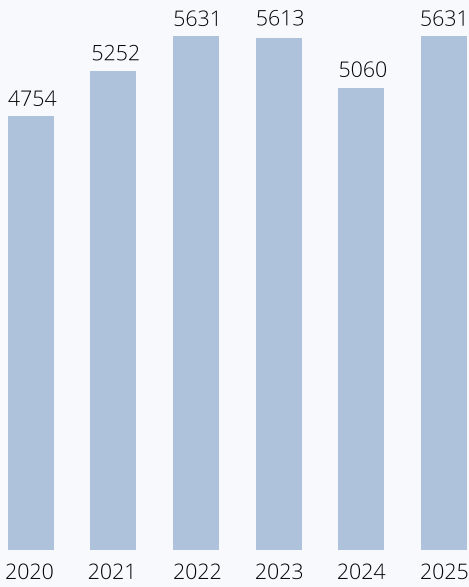
***) Liitettävän tehon määrittely:**

Liittymätehon määrittelee sähkösuunnittelija

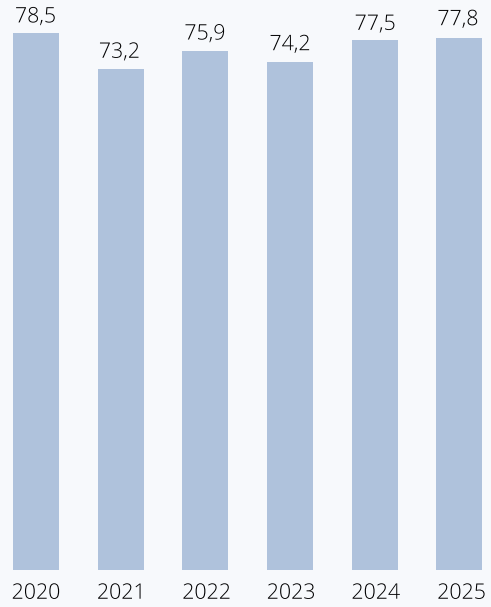
Tehoa seurataan asennetulla tuntitehomittarilla

Tunnusluvut 2020–2025

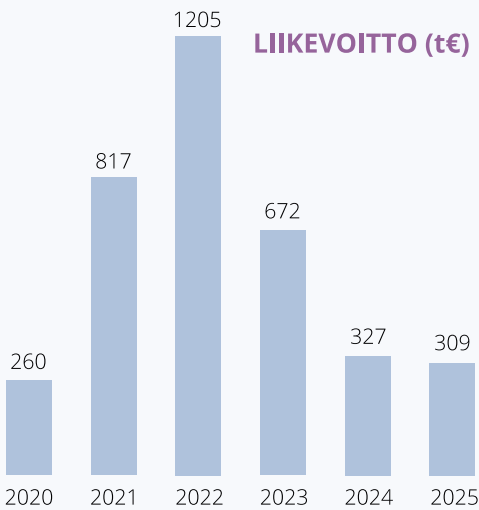
LIKEVAIHTO (t€)



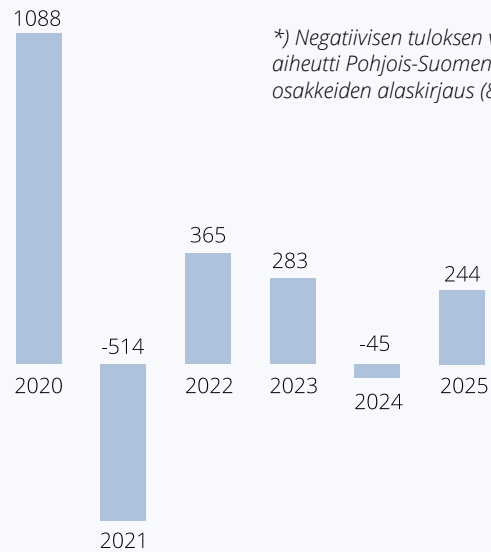
OMAVARAISUUSASTE (t€)



LIKEVOITTO (t€)

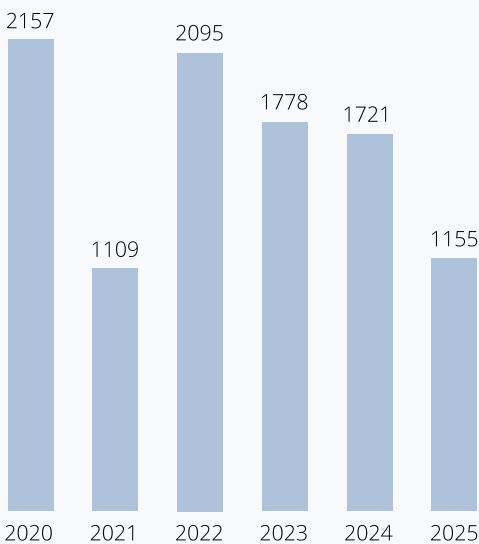


TULOS (t€)



*) Negatiivisen tuloksen vuonna 2021 aiheutti Pohjois-Suomen Voiman osakkeiden alaskirjaus (886 t€).

INVESTOINNIT (t€)



$$\text{Liikevoitto-\%} = \frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Liikevaihto}} \times 100$$

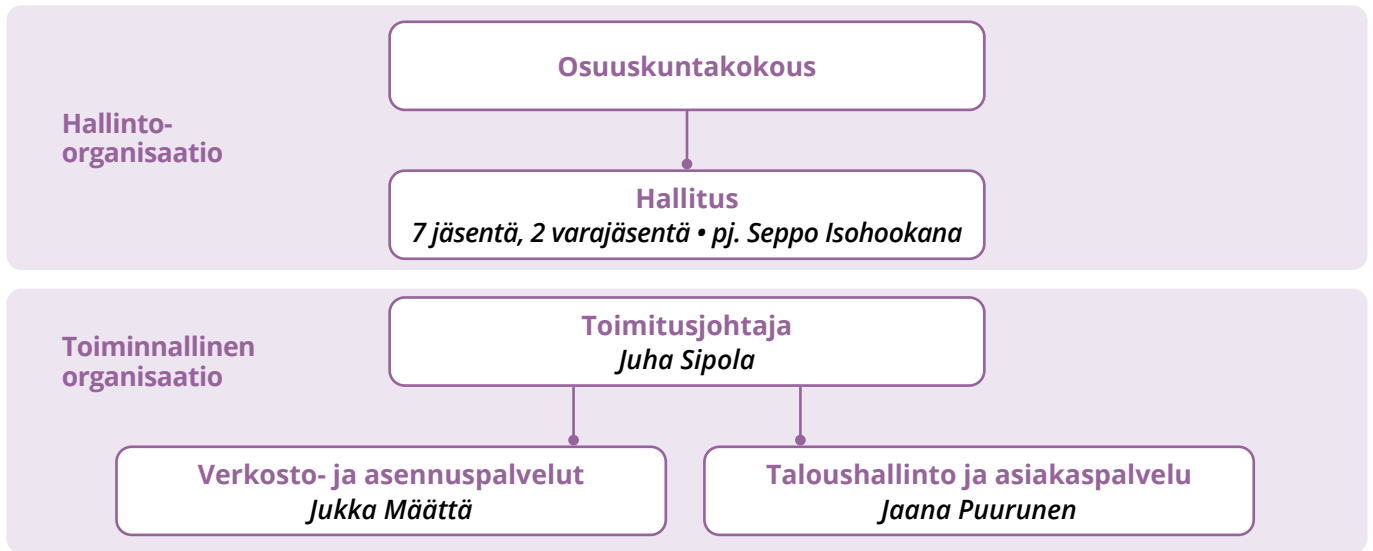
$$\text{Oman pääoman tuotto-\%} = \frac{(\text{Tulos ennen satunnaisia eriä} - \text{Verot})}{\text{Kahden vuoden keskiarvo: Oma pääoma + (Tilinpäätössiirtojen kertymä - laskennallinen verovelka)}} \times 100$$

$$\text{Omavaraisuusaste} = \frac{\text{Oma pääoma + (Tilinpäätössiirtojen kertymä - laskennallinen verovelka)}}{\text{Taseen loppusumma - Liittymismaksut}} \times 100$$

Organisaatio

Tilanne 31.12.2025

Organisaation toiminnot:



Käytetyt lyhenteet

	Lyhenne	Yksikkö	Esimerkki
ENERGIA	kWh	kilowattitunti	6 kWh, sähkökiukaan tunnin käyttö
	MWh	megawattitunti	20 MWh, keskiverto sähkölämmitystalon energia vuodessa
	GWh	gigawattitunti	141,5 GWh, toimialueellamme käytetty sähköenergia 2025
TEHO	W	watti	60 W, hehkulampun teho
	kW	kilowatti	6 kW, sähkökiukaan teho
	kVA	kilovolttiampeeri	näennäistehon yksikkö, esim. muuntajan koko
	MVA	megavoltiampeeri	1 000 kilovolttiampeeria
VIRTA	A	ampeeri	virran yksikkö
	kA	kiloampeeri	1 000 ampeeria
JÄNNITE	V	volti	jännitteen yksikkö
	kV	kilovolti	1 000 voltia
AIKA	s	sekunti	minuutin kuudeskymmenesosa
	h	tunti	1 h = 3 600 s





Martinniementie 31, 90830 HAUKIPUDAS
PL 31, 90831 HAUKIPUDAS
puh. (08) 5612 600
www.hso.fi | etunimi.sukunimi@hso.fi

Vikailmoitukset puh. 050 563 2116