

2022

vuosikertomus



 **HAUKIPUTAAN
SÄHKÖOSUUSKUNTA**



Sisältö

Haukiputaan Sähkösuuskunta	4
Toimitusjohtajan katsaus	5
Hallinto ja organisaatio	6
Talous	8
• Tuloslaskelma	9
• Tase	10
• Tuloslaskelma verkkotoiminta	11
• Tase verkkotoiminta	12
• Rahoituslaskelma	13
• Olennaiset tapahtumat tilikaudelta	14
• Tilintarkastuskertomus	16
Verkkoliiketoiminta	18
Taulukot ja hinnastot	22
Tunnusluvut 2017 - 2022	26

Haukiputaan Sähköosuuskunnan 104. 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 yli 19 000. Osuuskunta on keskittynyt palvelemaan sähkönkäyttäjiä Haukiputaan, Kellon ja Oulun alueella, panostamalla käyttövarmaan jakeluverkkoon sekä varmistamalla 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 6 058. Ylintä päätäntävaltaa käyttää osuuskuntakokous.

Osuuskuntakokouksessa päätetään muun muassa tilinpäätöksen vahvistamisesta ja vastuuvapauden myöntämisestä hallitukselle ja toimitusjohtajalle. Osuuskuntakokous valitsee hallituksen jäsenet erovuoroisten tilalle, tilintarkastajan sekä varatilintarkastajan. Hallituksen muodostavat osuuskuntakokouksen kolmeksi vuodeksi valitsemat seitsemän jäsentä. Hallitukseen voidaan

valita lisäksi kaksi varajäsentä vuodeksi. Hallitus vahvistaa muun muassa siirron ja liittymismaksujen hinnat.

Osuuskunta on mukana sähkönmyyntiyhtiö Oomissa, joka onkin alueemme suurin sähkönmyyjä. Tuotanto-osuuksista saatavan sähköenergian myynti ja myynnin raportointi on ostettu palveluna Oulun Energialta. Osuuskunta on perustanut Oulun Seudun Sähkön kanssa OK Aurinkovoima nimisen yhtiön, jonka tarkoituksena on rakentaa Haukiputaan alueelle aurinkopuistoja. ●

Tunnusluvut vuosi 2022

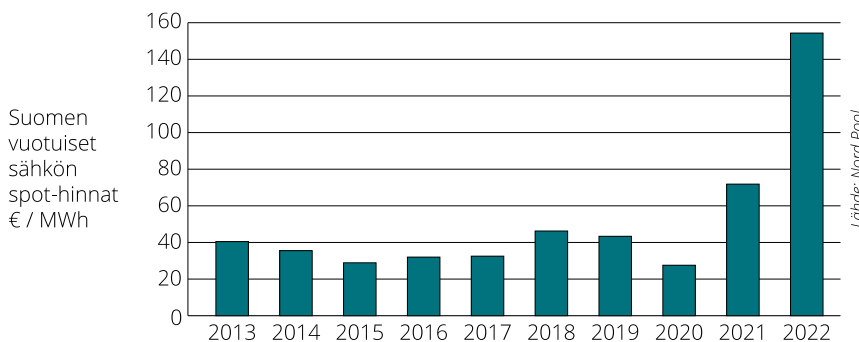
Liikevaihto (1000 €)	2022	2021
Haukiputaan Sähköosuuskunta	5 631	5 251
Verkkoliiketoiminta	4 075	4 400
Tilikauden tulos (1000 €)		
Haukiputaan Sähköosuuskunta	365	-514
Verkkoliiketoiminta	-484	74
Investoinnit (1000 €)	2 095	1 109
Käyttäjämäärä	10 170	10 061
Energiamäärät (GWh)	144,2	159,5

Haastava vuosi

Vuosi 2022 oli Haukiputaan Sähköosuuskunnan 104. toimintavuosi. Haukiputaan Sähköosuuskunta harjoittaa jakeluverkkotoimintaa, asennus- ja tarvikemyyntiä sekä verkonrakennuspalveluja.

Toimintavuosi 2022 oli poikkeuksellinen monin tavoin. Venäjän aloittama hyökkäyssota Ukrainaan ja sitä seuranneet EU:n ja lännen pakotteet Venäjälle vaikuttivat toimintavuoteen. Pakotteiden vastatoimena Venäjä alkoi rajoittamaan energian tuontia erityisesti EU-maihin. Sähkön riittävyyden varmistamiseksi päivitettiin suunnitelmia. Markkinoiden korkea sähkönhinta vähensi sähkönkäyttöä. Vuonna 2022 Suomessa käytettiin sähköä 82 terawatituntia. Edelliseen vuoteen verrattuna käyttö väheni 6 %. Euroopassa tapahtuvat muutokset heijastuvat suoraan pohjoismaiseen Nord Pool -sähköpörssiin, jolloin sähkönhinnan muutokset näkyvät myös Suomessa. Venäjän energian väheneminen näkyi nopeasti hintojen nousuna. Toisaalta Venäjän energian vähenemisen vuoksi vihreäsiirtyminen otti ison askeleen eteenpäin, jota voidaan pitää positiivisena asiana.

Vuonna 2022 sähkön tukkuhinta Suomessa oli merkittävästi korkeampi kuin aiempina vuosina



Haukiputaan Sähköosuuskunta perusti 19.9.2022 Oulun Seudun Sähkön kanssa yhteisen OK Aurinkovoima Oy:n. Yrityksen tarkoituksena on rakentaa Haukiputaan Sähköosuuskunnan jakelualueelle 5 MW aurinkopuistoja lähivuosien aikana. OK Aurinkovoima Oy toimii Mankala-periaatteella.

Vuoden 2022 tulos toteutui ennakoitua parempana. Osuuskunnan liikevaihto kasvoi yli 7 %. Liikevaihdoiksi muodostui 5,63 miljoonaa euroa, josta sähkön siirtotoiminnan liikevaihto oli 4,1 miljoonaa euroa. Siirtohinnoissa pysyimme Suomessa 15 edullisimman jakeluverkkoyhtiön joukossa. Toimintojen kehittäminen on jatkuva prosessi, jolla varmistamme asiakkaillemme ja jäsenille kustannustehokkaat palvelut. Vanha mittausjärjestelmä, joka on vaatinut paljon resursseja, saadaan pois käytöstä vuoden 2023 aikana, jolloin uuden sukupolven mittareiden vaihto on saatu lähes päätökseen. Suomessa on käynnissä Datahub-hanke, johon kootaan kaikkien verkkoyhtiöiden varttisähkötiedot.

Sähköenergian toimitusvarmuus palasi edellisen ukkosmyrskyvuoden jälkeen normaalille tasolle. Asiakaskohdittainen keskimääräinen keskijänniteverkon häiriöaika oli 25 min./asiakas. Edellisenä vuonna vastaava luku oli 70 min./



asiakas. Edellä kerrottu luku sisältää odottamattomat ja suunnitellut huolto-keskeytykset. Jatkuva paikallinen ylläpitövalmius lyhentää vikojen korjausaikaa, koska verkon ylläpitohenkilökuntamme asuu paikkakunnalla sekä tietää ja tuntee verkostomme hyvin.

Energiavirasto edellyttää, että jakeluverkkotoimintaa harjoittava yritys eriyttää tilinpäätöksessään jakeluverkkotoiminnan muusta liiketoiminnasta. Verkkotoiminnan on omalla tulorahoituksellaan katettava kaikki kulunsa sekä kyettävä tekemään tarvittavat investoinnit vaarantamatta omavaraisuusastetta. Tämä asettaa meille jatkuvan lisäkehitystarpeen löytää uusia toimintamalleja ja menetelmiä, jotta voimme tuottaa kilpailukykyisiä palveluja jäsenillemme ja asiakkaillemme. Näiden tavoitteiden saavuttaminen edellyttää määrätietoista tahtotilaa. Osuuskunnan hallitus on määrittänyt toimintastrategian ja vuosittaiset tavoitteet, joilla varmistetaan Osuuskunnan tulevaisuus.

Toimimme aktiivisesti toimintaympäristön muutoksessa ja varmistamme jäsenillemme parhaan mahdollisen kustannustehokkaan palvelun. Haluan lausua parhaimman kiitokset Osuuskunnan asiakkaille ja osaavalle henkilökunnallemme menneestä vuodesta. Kiitän hallituksen jäseniä sitoutumisesta Osuuskuntaan sekä yhteistyökumppaneita arvokkaasta panostuksesta liiketoiminnan kehittämisen mahdollistajina.

Juha Sipola
Toimitusjohtaja

Hallinto ja organisaatio

Henkilöstö

Vakinaisen henkilökunnan määrä vuoden 2022 lopussa oli 21 (21), joista 9 (8) kuukausipalkkalaisia ja 11 (11) tuntipalkkalaisia sekä määräaikaista 1 (2). Henkilökunnasta naisia on 5 ja miehiä 17. Henkilöstön keski-ikä vuoden päättyessä oli 48 (46). Sairaudesta ja työtapaturmista johtuvia poissaoloja on ollut yhteensä 4 % (4 %).

Henkilöstöryhmien luottamushenkilöt

Toimihenkilöt Markku Joensuu

Työntekijät Esa Nikkinen

Työturvallisuushenkilöt:

Työsuojelupäällikkö Jukka Määttä

Työsuojeluvaltuutettu Timo Taskinen

Henkilöstön koulutus

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

Henkilökunnan vapaa-ajanharrastuksia on tuettu kulttuuri- ja liikuntaseleillä.

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

Hallitus ja tarkastustoiminta

Hallitus 2022

Hallituksen keskeisin tehtävä on toiminnan suuntaviivojen määrittely ja niiden toteutumisen seuranta. Hallitus keskittyy pitkän aikavälin kilpailukyvyyn parantamiseen jäsenistön eduksi 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	
Virtanen Tauno pj.	2023
Isohookana Seppo	2025
Kauppila Keijo	2024
Leskinen Pia	2024
Nikkinen Esa	2025
Nikkinen Vilho	2025
Savilaakso Jarmo	2023
Varajäsenet	
Niko Ruuskanen	2023
Pohjola Arto	2023



Hallituksen sihteerinä on toiminut talouspäällikkö **Jaana Puurunen**. Hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana 13 kertaa.

Osuuskunnan tilintarkastajana on toiminut tilintarkastustoimisto Ernst & Young Oy / KHT **Tuomas Koivumäki**.

Osuuskuntakokoukset

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

Osuuskunnan sääntömääräinen kevätkokous pidettiin Sähköosuuskunnan toimitiloissa Martinniementie 31,



Jäsenyydet ja osuudet eri yhtiöissä

Osuuskunta on jäsenenä:

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

Osuuskunta on osakkaana:

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

24.5.2022. Kokouksessa vahvistettiin tilinpäätös ja myönnettiin vastuuvapaus hallitukselle sekä toimitusjohtajalle vuoden 2021 tileistä ja hallinnosta.

Osuuskunnan sääntömääräinen syyskokous pidettiin 24.11.2022 Haukiputaan lukion tiloissa Länsikuja neljässä. Kokouksessa valittiin hallituksen jäsenet erovuoroisten tilalle sekä tilintarkastaja vuodelle 2023. Varsinaiseksi jäseniksi hallitukseen valittiin **Esa Nikkinen, Vilho Nikkinen ja Seppo Isohookana** sekä varajäseniksi valittiin **Niko Ruuskanen ja Arto Pohjola**. Tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastustoimisto **Ernst & Young Oy / Tuomas Koivumäki**.

Johtoryhmä

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

Ympäristöasiat

Sähköosuuskunnan ympäristötoiminnan perustana on liiketoiminnan ympäristövaikutusten tunteminen ja ennakoiminen.

Ympäristöasioita seurataan ja saadun tiedon perusteella toimintaa kehitetään ympäristöä vähemmän kuormittavaksi. Ympäristövaikutuksil-

taan merkittävimpiä osuuskunnan toiminnoista ovat sähköverkon suunnittelu ja rakentaminen sekä jätehuolto. Toiminnan aiheuttamia ympäristövaikutuksia ovat materiaalien kuljetuksista syntyvät päästöt ja koko toiminnan käyttämän energian tuotannon vaikutukset.

Käytöstä poistettu materiaali kierrätetään mahdollisuuksien mukaan uusiokäyttöön. Jätteiden lajittelu sekä keräys, esim. kyllästetyt pylväät hoidetaan asetuksen 440/2003 mukaisesti.

Romumetallien kierrätyksestä on tehty sopimus Lassila & Tikanoja Oyj:n kanssa, joka on toimittanut osuuskunnalle kierrätysastiat. ●

Talous

Tilikauden liikevaihto oli 5,6 milj. euroa (5,3 milj. euroa vuonna 2021). Siirtoliiketoiminnan osuus oli 72,5 % (83,8 %), energian tuotanto-osuuksista saatu tulo 21 % (9,5 %), verkonrakentamispalvelujen ja tarvikemyynnin osuus 6,5 % (6,7 %).

Liiketoiminnan kulut olivat 4 579 970 euroa, jossa muutosta edelliseen tilikauteen oli +43 824 euroa. Toimintakuluista suurin erä muodostui aineiden ja tarvikkeiden hankinnasta 2 070 132 (2 242 991) euroa. Kokonaishenkilöstömenot olivat 1 385 940 (1 366 288) euroa.

Muut liiketoimintamenot olivat 1 123 898 (926 868) euroa.

Liikevoitto oli 1 205 430 euroa. Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 1 043 361 euroa.

Taseen loppusumma oli 21 342 467 euroa, omavaraisuusaste 76,9 % ja oman pääoman tuotto prosentti 12,6.

Uusista sähköliittymistä tuloja kertyi 337 342 euroa.

Kokonaisinvestoinnit yhteensä 2 095 t€. Josta verkoston uudistus- ja kunnostusinvestoinnit olivat 1 753 t€, koneet ja kalusto 38 t€, rakennukset 6 t€ sekä ohjelmistot 298 t€. Osakkeiden ja osuuksien lisäys 50 t€.

Keskeneräisten töiden määrä oli vuoden 2022 lopussa 639 t€. ●

Tuloslaskelma 1.1.–31.12.2022

2022

2021

LIIKEVAIHTO	5 631 280	5 251 535
Varastojen lisäys (+) / vähennys (-)	-3 417	4 559
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 210 618	1 115 282
Liiketoiminnan muut tuotot	107 362	8 642
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 704 719	1 866 071
Ulkopuoliset palvelut	365 413	376 921
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	1 140 378	1 145 639
Henkilösivukulut	245 562	220 649
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot	1 160 442	1 026 458
Liiketoiminnan muut kulut	1 123 898	926 868
LIIKEVOITTO/TAPPIO	1 205 430	817 414
Rahoitustuotot ja -kulut		
Osinkotuotot	2 570	2 993
Tuotot muista sijoituksista	6 500	13 270
Muut korko- ja rahoitustuotot	5 202	5 720
Arvonalent. pysyvien vastaavien sijoituk.	-149 042	-885 705
Korko- ja muut rahoituskulut	-27 300	-103
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 043 361	-46 411
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) / vähennys (+)	-588 755	-377 583
Tuloverot	-89 877	-89 665
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	364 729	-513 659

Tase 31.12.2022 / vastaavaa**2022****2021****PYSYVÄT VASTAAVAT****Aineettomat hyödykkeet**Aineettomat oikeudet **403 305** **139 798****Aineelliset hyödykkeet** **10 727 170** **10 088 742**

Maa- ja vesialueet 226 363 225 928

Rakennukset ja rakennelmat 536 521 557 618

Verkosto 9 025 948 8 278 235

Koneet ja kalusto 219 588 264 887

Muut aineelliset hyödykkeet 80 193 90 426

Enn. maksut ja muut keskeneräiset hankinnat 638 557 671 648

SijoituksetOsakkeet ja osuudet **2 093 355** **2 043 445****VAIHTUVAT VASTAAVAT****Vaihto-omaisuus**Aineet ja tarvikkeet **62 128** **65 545**

Saamiset

PitkäaikaisetAnnetut vakuudet **55 000****Lyhytaikaiset** **1 586 056** **1 939 282**

Myyntisaamiset 1 316 197 1 750 420

Saamiset omistusyhteisyrityksiltä 136 461 64 084

Muut saamiset 8 441 28 103

Siirtosaamiset 124 957 96 676

Rahoitusarvopaperit **5 533 173** **4 675 541****Rahat ja pankkisaamiset** **937 281** **1 249 387****YHTEENSÄ** **21 342 467** **20 256 741****Tase 31.12.2022 / vastattavaa****2022****2021****OMA PÄÄOMA**

Osuuspääoma 204 660 202 740

Vararahasto 231 611 231 611

Edellisten tilikausien voitto/tappio 3 613 386 4 127 045

Tilikauden voitto/tappio 364 729 -513 659

Oma pääoma yhteensä **4 414 386** **4 047 737****TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ**Poistoero **4 473 372** **3 884 617****VIERAS PÄÄOMA****Pitkäaikainen**Liittymismaksut **10 816 184** **10 478 842****Lyhytaikainen** **1 638 523** **1 845 545**

Ostovelat 1 041 379 1 284 250

Velat omistusyhteisyrityksille 159 257

Muut velat 395 815 349 133

Siirtovelat 201 171 211 905

YHTEENSÄ **21 342 467** **20 256 741**

Tuloslaskelma 1.1.-31.12.2022 /

Verkkotoiminta

2022**2021**

LIIKEVAIHTO	4 074 813	4 400 270
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 210 618	1 115 282
Liiketoiminnan muut tuotot	107 362	8 642
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 493 831	1 614 239
Ulkopuoliset palvelut	346 767	362 737
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	993 774	1 000 425
Henkilösivukulut	218 026	192 817
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot	1 160 442	1 026 458
Liiketoiminnan muut kulut	965 954	807 752
LIIKEVOITTO/TAPPIO	213 999	519 767
Rahoitustuotot ja -kulut	-19 528	21 880
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	194 471	541 646
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) / vähennys (+)	-588 755	-377 583
Tuloverot	-89 877	-89 665
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	-484 160	74 399



Tase 31.12.2022 /

Verkkotoiminta / vastaavaa

2022**2021**

PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	403 305	139 798
Aineelliset hyödykkeet	10 727 170	10 088 742
Sijoitukset	5 505	5 595
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Saamiset		
Pitkäaikaiset		
Annetut vakuudet		55 000
Lyhytaikaiset	1 406 552	1 813 908
Myyntisaamiset	1 273 154	1 689 130
Muut saamiset	8 441	28 103
Siirtosaamiset	124 957	96 676
III Rahoitusarvopaperit	600 000	800 000
IV Rahat ja pankkisaamiset	547 486	572 632
YHTEENSÄ	13 690 018	13 420 675

Tase 31.12.2022 /

Verkkotoiminta / vastattavaa

2022**2021**

Oma pääoma	-2 825 140	-2 342 899
Osuuspääoma	204 660	202 740
Vararahasto	231 611	231 611
Edellisten tilikausien voitto/tappio	-2 777 250	-2 851 649
Tilikauden tulos	-484 160	74 399
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	4 473 372	3 884 617
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	10 816 184	10 478 842
Lyhytaikainen		
Ostovelat	934 199	1 160 295
Muut velat	117 289	108 994
Siirtovelat	174 113	185 825
YHTEENSÄ	13 690 018	13 475 675

Kassavirtalaskelma Liiketoiminnan kassavirta

1 000 €

1 000 €

2022

2021

LIIKETOIMINTA

Liikevoitto/tappio	1 205	817
Suunnitelman mukaiset poistot	1 160	1 026
Rahoituserät	-162	-864
Verot	-90	-90
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	2 114	890

KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS

Lyhytaikaiset liikesaamiset, lisäys (-), vähennys (+)	353	-237
Lyhytaikaiset velat, lisäys (+), vähennys (-)	-207	530
Vaihto-omaisuus, lisäys (-), vähennys (+)	3	-5
Käyttöpääoman muutokset yhteensä	150	289

LIIKETOIMINNAN NETTOKASSAVIRTA

2 264 **1 179**

INVESTOINNIT

Pitkäaikaisten saamisten vähennys	55	-55
Investointien rahavirta yhteensä	- 2 057	-848

KASSAVIRTA ENNEN RAHOITUSTA

206 **331**

Rahoitus

Liittymismaksujen lisäys	337	187
Pitkäaikaisten lainojen lisäys	0	0
Osuuspääoman ja muun oman pääoman muutos	2	1
Rahoituksen rahavirta yhteensä	339	189

LASKELMAN MUKAINEN RAHAVAROJEN MUUTOS

546 **520**

Rahavarat tilikauden alussa	5 925	5 405
Rahavarat tilikauden lopussa	6 470	5 925
Rahavarojen muutos tilikaudella	546	520

Olennoisimmat tapahtumat

tilikaudella 1.1. - 31.12.2022

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

Osuuskunnan liikevaihto oli 5,63 M€, liikevaihto kasvoi 7,3 %. Liikevaihtoa kasvatti merkittävästi vesisähkön myyntitulon kasvaminen, vaikka samaan aikaan siirtotulo supistui. Vuoden aikana siirretty sähköenergiämäärä (144 GWh) pieneni selkeästi ja oli 9,6 % edellisvuotta pienempi.

Tuotanto-osuuksista saatava energiamäärä (7,8 GWh) pieneni 9,8 %. Tuotanto-osuuksien liikevaihto kasvoi 497 000 eurosta 1 155 000 euroon, johtuen korkeasta pörssisähkön hinnasta. Palvelutoiminta (verkonrakennuspalvelut, tarvikemyynti ja asennuspalvelut) kasvoi hiukan, ollen 15 t€ suurempi kuin edellisenä vuonna. Vesisähköstä saatava tulo kasvattaa vuoden reilusti positiiviseksi. Siirtohinnat ovat olleet samat 1.8.2018 alkaen.

Osuuskunnalla on lyhytaikaisia sijoituksia noin 25 % taseesta. Rahasisjoitusten markkina-arvot ovat vaihdelleet vuoden aikana. Sijoitusten markkina-arvo ylittää 31.12.2022 tilanteessa niiden kirjanpitoarvon.

Venäjän 24.2.2022 aloittama hyökkäyssota Ukrainaan näkyi toimintavuonna. Pörssisähkön hinta nousi erittäin korkeaksi, joka näkyi asiakkaidemme sähkölaskuissa.

Valtion taholta pyrittiin lievittämään sähkökäyttäjien maksuja. Korkea pörssisähkön hinta näkyi Osuuskunnan sähkönsiirtomäärissä asiakkaiden säästäessä energiaa.

Verkkoliiketoimintamme joutui myös maksamaan korkeampaa häviösähkön hintaa. Aikaisemmin tehdyt suojaukset häviösähkөөn hillitsivät kokonaishinnan muodostumista, jolloin vaikutus jäi kuitenkin kohtuulliseksi verrattuna muuttuneeseen markkinatilanteeseen.

Materiaalien saatavuudessa on ollut haasteita ja joidenkin komponenttien hinnat ovat nousseet merkittävästi.

Fennovoima päätti huhtikuussa 2022 Fennovoiman ja RAOS Projectin välisen Hanhikivi 1 ydinvoimalaitoksen laitoimitussopimuksen RAOS: n olennaisten toimitusviivästysten ja sopimusrikkomuksen vuoksi. Fennovoiman ja RAOS:n asioita käsitellään tulevien vuosien aikana oikeudessa.

Liiketoiminnassa tapahtuneet olennaiset muutokset

Venäjän Ukrainaan aloittama hyökkäyssodan vaikutus nosti pörssisähkön hinnan ennätyskellisen korkeaksi. Pörssisähkön hinta nosti häviösähkön keskihintaa yli 50 prosenttia. Kallistunut häviösähkö näkyy verkkotoiminnan tuloksessa. Toisaalta korkeampi pörssisähkөө hinta nosti vesisähkön tuoton ennätyskellisen korkeaksi.

Osuuskunta perusti Oulun Seudun Sähkön kanssa OK Aurinkovoima Oy 19.9.2022, jonka tarkoituksena on rakentaa Haukiputaan Sähköosuuskunnan jakelualueelle aurinkovoimaloita.

Investoinnit ja rahoitusvälineet

Vuoden 2022 investoinnit olivat yhteensä 2 095 t€, joista verkoston uudisra-

kentamisen ja perusparannuksen osuus oli 1 753 t€, koneiden ja kaluston osuus 38 t€, rakennukset 6 t€ sekä ohjelmistot 298 t€. Käyttöönottamaton omaisuus tilinpäätöshetkellä oli 639 t€. Osakkeiden ja osuuksien lisäys 50 t€.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Osuuskunnan asiakasmäärän odotetaan kasvavan noin 0,5 % ja sähköenergian siirtomäärän odotetaan pysyvän edellisen vuoden tasolla.

Osuuskunnan liikevaihto vuonna 2023 on budjetoitu edellisen vuoden toteuman mukaan huomioiden pörssisähkön palaaminen lähemmäksi pidempiaikaista normaalia. Lähtökohteisesti tuotantoa voidaan hankkia tai rakentaa lisää, mikäli hankkeet ovat liiketaloudellisesti kannattavia.

OK Aurinkovoiman hankkeissa talous on keskeinen ohjaava tekijä. Verkkoliiketoiminnan valvontaan ja sääntelyyn kohdistuvat muutokset pienentävät tulopohjaa pidemmän aikavälin tarkastelussa.

Arvio toiminnan riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Verkkotoiminnan valvontamalli on jatkuvan tarkastelun alla, joka aiheuttaa tehostamistarvetta. Valvontamalliin ja tulopohjaan kohdistuvat muutokset tulee huomioida kehitystoimenpiteillä riskin pienentämiseksi.

Osuuskunnan siirtämän sähköenergian määrä on riippuvainen ulkolämpötiloista ja teollisuusasiakkaiden tuotantotoiminnasta sekä maailmantalouden muutoksista.

Suurmyrskyt ovat uhka sähköjakelun pitempiaikaisille häiriöille ja jakelukeskeytyksille. Mahdolliset sähköntoimituksen vikakeskeytykset pyritään minimoimaan sähköverkon suunnitelmallisella uudistamisella; suorittamalla raivaukset ajallaan, ennakoimalla huoltotyöt vika-alttiisiin kohtiin sekä pitämällä yllä varallaolojärjestelmää.

Tietoja jäsenten ja osuukien yhteenlasketusta määrästä

Jäsenet ja osuudet

Vuonna 2022 Osuuskuntaan on liittynyt 62 uutta jäsentä, eronnut 3 kpl, osuukien vähennyksiä 5 kpl. Lisäosuukia on hankittu yhteensä 14 kappaletta. Osuukien siirtoja vuoden 2022 joulukuun loppuun mennessä on tapahtunut 126 jäsenen osalta 126 osuudella. Uusia liittymiä tuli 75 ja käyttöpaikkoja 146. Käyttöpaikkojen määrä oli vuoden lopussa 10 170 kpl.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Haukiputaan Sähköosuuskunnalle Ensin Palveluiden tekemät palvelut ovat pääosin siirtymässä Pohjois-Suomen Energiatiedolle vuoden 2023 aikana.

Hallituksen esitys ylijäämän käytöstä

Tuloslaskelma osoittaa ylijäämää 364 729,39 euroa ja taseen loppusumma on 21 342 466,79 euroa.

Tilikauden ylijäämä ehdotetaan käytettäväksi siten, että tilinpäätöksen osoittama ylijäämä 364 729,39 euroa siirretään kokonaisuudessaan edellisten tilikausien yli/alijäämä tilille.

	2022	2021	2020
Liikevoitto-%	21,4	15,6	5,5
Oman pääoman tuotto-%	12,6	-0,6	19,7
Omavaraisuusaste-%	75,9	73,2	78,5

	Jäsenet	Osuudet
Vuoden 2022 alussa	6 001	6 762
Uusia jäseniä liittynyt	62	62
Osuuskunnasta eronnut	3	3
Vähentänyt osuukia		5
Lisäosuukia		14
Yhteensä 31.12.2022	6 058	6 830

Haukiputaalla 30. päivänä maaliskuuta 2023 Haukiputaan Sähköosuuskunta / Hallitus

Tauno Virtanen, puheenjohtaja

Seppo Isohookana, varapuheenjohtaja

Keijo Kauppila

Pia Leskinen

Esa Nikkinen

Vilho Nikkinen

Jarmo Savilaakso

Juha Sipola, toimitusjohtaja

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus

Oulussa 3. päivänä huhtikuuta 2023

Tuomas Koivumäki, KHT

Haukiputaan Sähköosuuskunnan jäsenille

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Haukiputaan Sähköosuuskunnan (y-tunnus 0185005-8) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1. - 31.12.2022. 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 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 soveltuissa 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 väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.

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

- arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien 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 esittämistä, 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 3. huhtikuuta 2023

Ernst & Young Oy, tilintarkastusyhteisö
Tuomas Koivumäki, KHT



Verkkoliiketoiminta

Vuonna 2022 yhtiön investoinnit säävarmaan sähköverkkoon jatkuivat. Edellisten vuosien tavoin sähkön toimitusvarmuuden kehittämistoimet kohdistettiin pääasiassa kaava-alueisiin.

Investointien painopiste on ollut maakaapeloinneissa, jotka kohdistuivat toimintavuonna mm. Kellon, Holstinmäen, Martinniemen ja Asemakylän alueille.

Keskijänniteverkkoa kaapeloitiin 7,86 km ja pienjänniteverkkoa 8,9 km. Maakaapeloinnin osuus vuoden lopussa oli keskijänniteverkossa 29,1 prosenttia ja pienjänniteverkossa 72,9 prosenttia. Koko sähköverkon kaapelointiaste oli 61,2 prosenttia. Sähköverkon kokonaispituus vuoden vaihteessa oli 1 027 km.

Sähköä siirrettiin yhtiön verkkoalueen asiakkaille 144 238 MWh, eli 9,6 % vähemmän kuin edellisenä vuon-

na. Yhtiön verkkoalueen suurin yhden tunnin tehuippu 36,02 MW mitattiin 10.1.2022 klo 8.00-9.00 välisenä aikana.

Muuntajatehoa verkossa oli vuoden lopussa yhteensä 114,8 MVA. Keskimääräinen muuntajateho muuntoase-
maa kohden on 361 kVA.

UUDET MUUNTOASEMAT			
Nro	Nimi	kVA	Laji
M108	Vuokila Wood 1	1 000	puisto-muun.
M252	Vuokila Wood 2	1 000	puisto-muun.
		2 000	

UUDISTETUT MUUNTOASEMAT			
Nro	Nimi	kVA	Laji
M177	Holstinmaantie	500	puisto-muun.
M112	Oravankoulu	500	puisto-muun.
M169	Repolantie	800	puisto-muun.
M94	Kellon Koulu	1 000	puisto-muun.
		2 800	

ALUEVERKKO	
Johtoväli	pituus / km
Onkamo - Martinniemi	11,9
Kortesus - Haapasuo	7,2
Nurmesoja - Kello	5,7
Alueverkkoa yhteensä	24,8

JAKELUVERKKO	
Johtotyyppi	pituus / km
20 kV:n avojohtoa	147,03
20 kV:n PAS-johtoa	48,03
20 kV:n ilmakaapelia	0,09
20 kV:n maakaapelia	80,13
20 kV:n johtoa yhteensä	275,27
0,4 kV:n johtoa yhteensä*	752,27
Jakeluverkkoa yhteensä	1 027,55

*) sisältää ennen vuotta 1995 rakennetut liittymiskaapelit

MUUNTAJAKONEET			
Käytössä / Muuntaja	2022	2021	muutos
50 kVA	21	21	-
100 kVA	72	72	-
160 kVA	1	1	-
200 kVA	59	59	-
300 kVA	2	2	-
315 kVA	49	49	-
500 kVA	62	62	-
630 kVA	4	4	-
800 kVA	18	17	1
1 000 kVA	31	29	2
yht. kpl	319	316	3
kVA	115 165	112 365	2 800



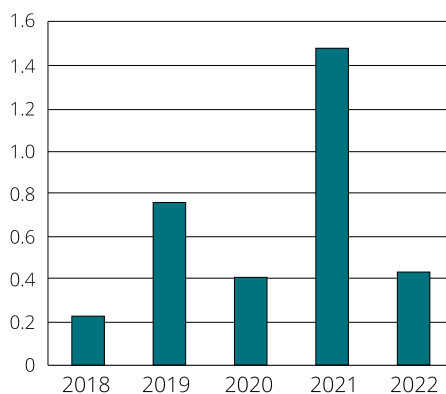
Käyttöhäiriöt ja keskeytykset

Vuonna 2022 asiakasta kohti oli keskimäärin 1,4 sähkökatkoa, keskimääräinen keskeytysaika vuodessa asiakasta kohti oli 0,4 h.

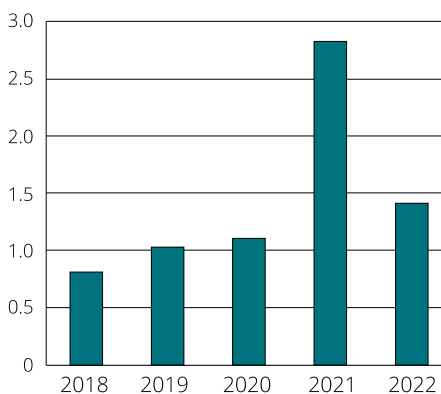
Vuoden aikana sähköasemilla ja 20 kV jakeluverkossa oli yhteensä 34 pysyvää häiriökeskeytystä, näistä 4

oli suunniteltua ja 30 oli vikakeskeytystä. Pysyvien vikojen määrä pieneni edellisvuoteen nähden 14 %. Jälleenkytkennällä selvinneiden keskeytysten kokonaismäärä 37 oli 147 prosenttia suurempi kuin edellisenä vuonna. Aikajälleenkytkentöjä (AJK) oli 33 kappaletta ja pikajälleenkytkentöjä (PJK) 4 kappaletta.

**ASIAKKAAN KOKEMA KESKIMÄÄRÄINEN
KESKEYTYSAIKA / (h / VUOSI)**

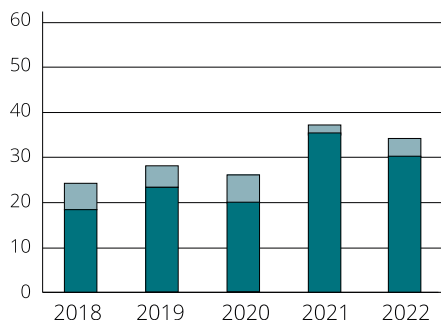


**ASIAKKAAN KESKIMÄÄRÄINEN
KESKEYTYSTEN LUKUMÄÄRÄ / (kpl / VUOSI)**



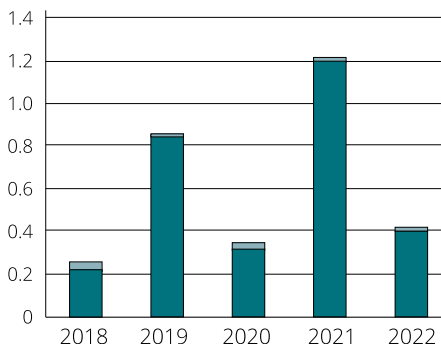
**KESKIJÄNNITEVERKON
KESKEYTYKSET
KPL / VUOSI**

- 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



Viat jakeluverkossa	2022	2021
Viat kantaverkossa	1	0
Viat keskijänniteverkossa	20	29
Muuntamon pienjännitesulake	1	3
Välisulake, jakokaappi, pylväs	2	12
Pääsulake, jakokaappi, pylväs	27	37
Pienjännitelinja viallinen	2	11
HSO:n laitevika	8	13
Muuntamon suurjännitesulake	0	2
Puu pienjännitelinjassa	6	5
Ulkopuolinen varomattomuus	9	2
Muut	7	11
Yhteensä kpl	83	125

Muut työt	2022	2021
Tulipalo	2	2
Asiakkaan laitteen vika	8	12
Asiakkaan pääsulake	1	8
Pääkytkinvika	4	2
Ulkopuolinen varomattomuus	3	6
Muut	7	11
Yhteensä kpl	25	41

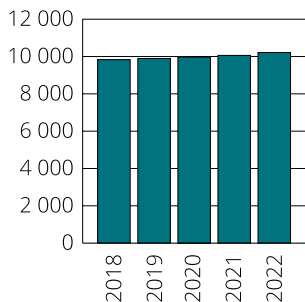
Kaikki yhteensä	108	166
------------------------	------------	------------

Taulukot ja hinnastot 2022

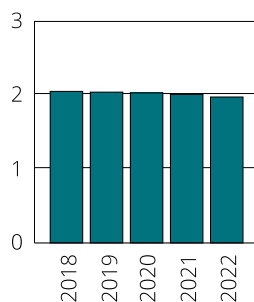
SÄHKÖNJAKELUN TUNNUSLUKUJA

	2018	2019	2020	2021	2022
	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%
Kuluttajamäärä	9 832 1,2	9 895 0,6	9 973 0,8	10 061 0,9	10 170 1,1
Henkilöstö / 1 000 kuluttajaa	2,03 -14,1	2,02 -0,6	2,01 -0,8	1,99 -0,9	1,97 -1,1
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%
Sähkön kokonaishankinta	148 182 1,0	151 791 2,4	143 047 -6,1	159 461 10,3	144 238 -10,6
Jaettu energia / hlö	7 409 13,9	7 590 2,4	7 152 -6,1	7 973 10,3	7 212 -10,6
	1 000 e	1 000 e	1 000 e	1 000 e	1 000 e
Liikevaihto	4 784,0 3,9	5 118,0 7,0	4 754,2 -7,1	5 400,0 13,6	5 631,0 4,3

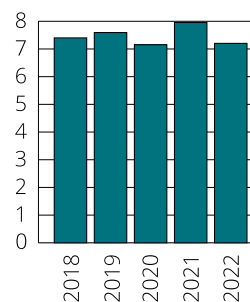
KULUTTAJAMÄÄRÄ



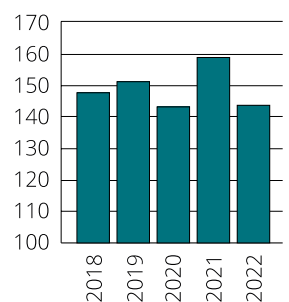
HENKILÖSTÖ 1 000 KULUTTAJAA (HLÖ)



JAETTU ENERGIA HENKIÖ (GWh)

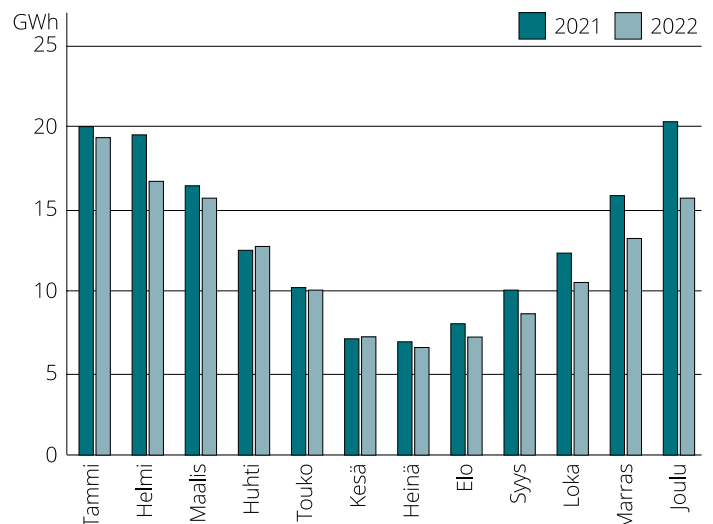


SÄHKÖN KOKONAIS- HANKINTA (GWh)



SÄHKÖN HANKINTA

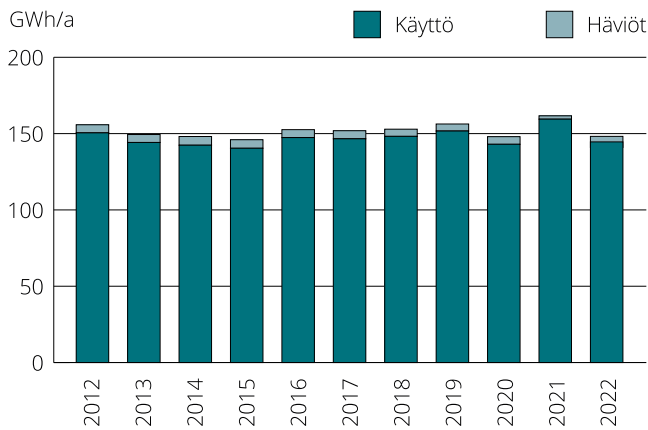
	hankinta/MWh	muutos-%	teho/MW
Tammikuu	19 376	-3,0	36,0
Helmikuu	16 859	-13,4	35,3
Maaliskuu	15 752	-4,2	28,8
Huhtikuu	12 874	2,6	27,3
Toukokuu	10 062	-1,9	21,3
Kesäkuu	7 288	1,2	14,8
Heinäkuu	6 690	-3,4	13,2
Elokuu	7 280	-9,1	15,0
Syyskuu	8 706	-14,6	17,6
Lokakuu	10 482	-14,7	20,6
Marraskuu	13 219	-16,5	25,5
Joulukuu	15 650	-22,9	28,8
Yhteensä	144 238	-9,5	36,0



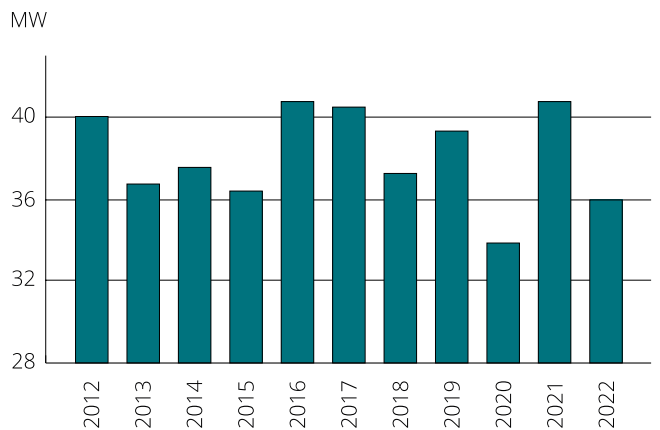
SÄHKÖN HANKINTA, KÄYTTÖ JA TEHO

Vuosi	Hankinta MWh/a	Muutos-%	Käyttö MWh/a	Häviöt MWh/a	Häviöt %	Hankinnan teho/MW
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	39,3
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
2014	142 490	-1,22	136 736	5756	-4,0	37,6
2013	144 247	-4,18	139 025	5 222	-3,6	36,8
2012	150 547	4,74	145 279	5 269	-3,5	40,1

SÄHKÖN HANKINTA



SÄHKÖN HANKINNAN TEHO

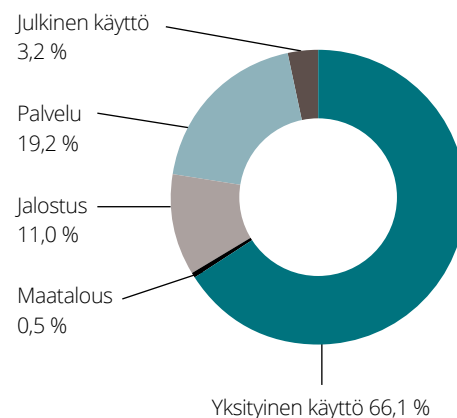
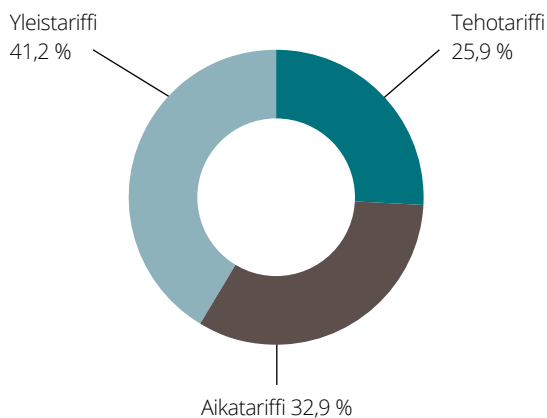


SÄHKÖN KÄYTTÖ TARIFFIRYHMITÄIN

Tariffiryhmä	Käyttäjää kpl	MWh	Käyttö-%
Tehotariffi	160	39 890	25,9
Aikatariffi	2 645	50 531	32,9
Yleistariffi	7 256	63 335	41,2
Hankinta		144 238	
Käyttö		139 646	100,0

SÄHKÖN KÄYTTÖ PÄÄRYHMITÄIN

Käyttäjärhmä	Käyttö MWh	Käyttö-%
Yksityinen käyttö	92 309	66,1
Maatalous	709	0,5
Jalostus	15 480	11,0
Palvelu	26 746	19,2
Julkinen käyttö	4 402	3,2
Hankinta	144 238	
Käyttö	139 646	100,0



SÄHKÖN KÄYTTÖ KÄYTTÄJÄRYHMITÄIN

Tunnus	Käyttäjäryhmä	Käyttäjiä kpl	MWh	Yht/MWh
	Yksityinen käyttö			
0	- asuinhuoneistot	9 030	88 463	
1	- asuinkiinteistöt	250	3 846	92 309
	Maatalous			
2	- maatalous	52	709	
			0	709
	Jalostus			
4	- teollisuus	70	14 806	
5	- rakennustoiminta	30	674	15 480
	Palvelu			
6	- palvelut	434	25 038	
7	- kuljetus, tievalot	114	1 708	26 746
	Julkinen käyttö			
8	- hallinto	0	0	
9	- yhdyskuntahuolto	190	4 402	4 402
		10 170		139 646

LIITTYMISMAKSUT

Pääsulake	vyöhyke 1	vyöhyke 2A	vyöhyke 2B	vyöhyke 3
≤ 3 x 25 A	1 880 €	2 567 €	3 554 €	- aluehinnoittelu
3 x 35 A	2 525 €	3 447 €	4 772 €	- tapauskohtainen
3 x 50 A	3 492 €	4 767 €	6 600 €	hinnoittelu
3 x 63 A	4 330 €	5 911 €	8 184 €	
3 x 80 A	5 380 €	6 455 €		
3 x 100 A	6 725 €	8 070 €		
3 x 125 A	8 406 €	10 087 €		
3 x 160 A	10 760 €	12 912 €		
3 x 200 A	13 451 €	16 141 €		
3 x 250 A	16 813 €	20 175 €		
3 x 315 A	20 685 €			
3 x 400 A	25 360 €			
3 x 500 A	30 860 €			
3 x 630 A	38 010 €			

Pienjännitetehomaksu:

kapasiteettivarausmaksu (57 €/kVA) + rakentamiskustannus

Keskijänniteliittymismaksu:

kapasiteettivarausmaksu (25 €/kVA) + rakentamiskustannus

lisätään arvonlisävero 24 %

Suurjänniteliittymismaksu:

kapasiteettivarausmaksu (12 €/kVA) + rakentamiskustannus

lisätään arvonlisävero 24 %

***) Liitettävän tehon määrittely:**

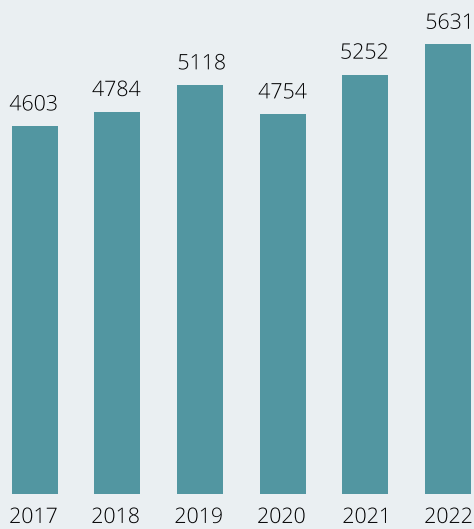
Liittymätehon määrittelee sähkösuunnittelija

Tehoa seurataan asennetulla tuntitehomittarilla

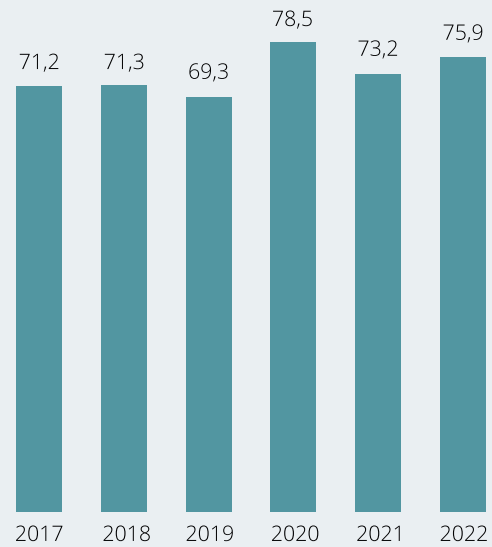


Tunnusluvut 2017 – 2022

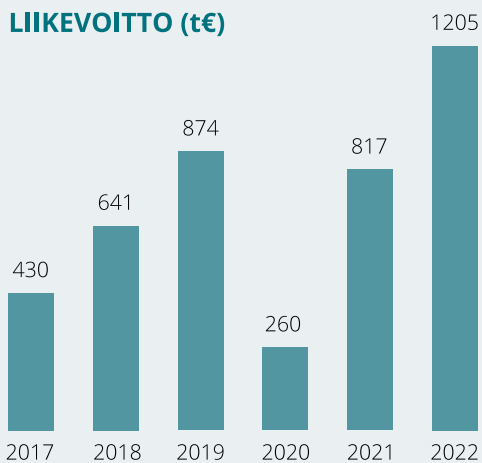
LIKEVAIHTO (t€)



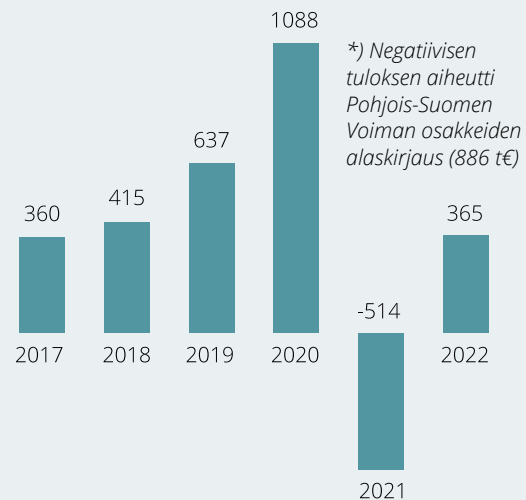
OMAVARAISUUSASTE (t€)



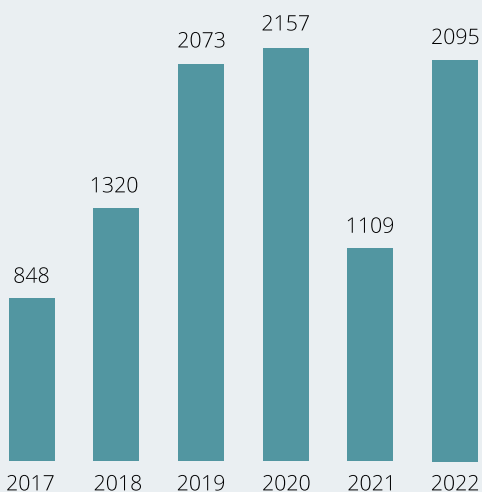
LIKEVOITTO (t€)



TULOS (t€)



INVESTOINNIT (t€)



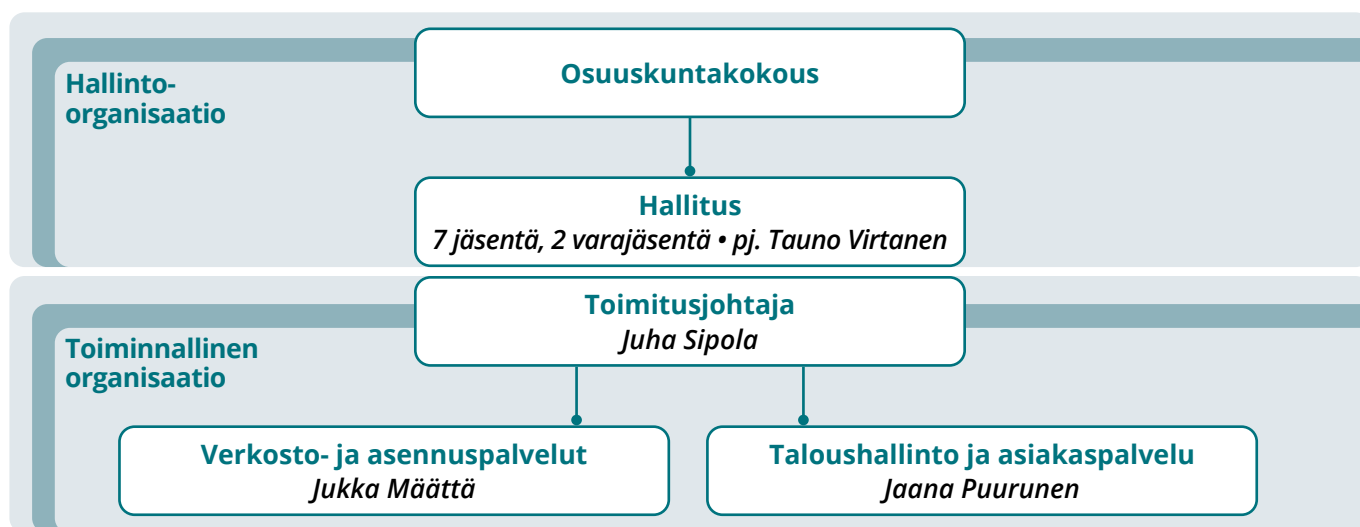
$$\text{Liikevoitto-\%} = \frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Liikevaihto}} \times 100$$

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

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

Organisaatio

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	144 GWh, toimialueellamme käytetty sähköenergia 2022
TEHO	W	watti	60 W, hehkulampun teho
	kW	kilowatti	6 kW, sähkökiukaan teho
	kVA	kilovoltiampeeri	näennäistehon yksikkö, esim. muuntajan koko
	MVA	megavoltiampeeri	1 000 kilovoltiampeeria
VIRTA	A	ampeeri	virran yksikkö
	kA	kiloampeeri	1 000 ampeeria
JÄNNITE	V	voltti	jännitteen yksikkö
	kV	kilovoltti	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