

2023

vuosikertomus

A background image of fiber optic cables with glowing light trails in shades of blue and white, radiating from the bottom left towards the top right.

 **HAUKIPUTAAN**
SÄHKÖOSUUSKUNTA



Sisältö

Haukiputaan Sähköosuuskunta	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	16
Verkkoliiketoiminta	18
Taulukot ja hinnastot	22
Tunnusluvut 2018 - 2023	23

Haukiputaan Sähköosuuskunnan 105. toimintavuosi



Juha Sipola | toimitusjohtaja

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 sähkökäyttäjiiä panostamalla käyttövarmaan jakeluverkkoon sekä varmistamaan kilpailukykyiset siirtohinnot.

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 6 074. 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 valitsemat 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. ●

Tunnusluvut vuosi 2023

Liikevaihto (1 000 €)	2023	2022
Haukiputaan Sähköosuuskunta	5 613	5 631
Verkkoliiketoiminta	4 075	4 075
Tilikauden tulos (1 000 €)		
Haukiputaan Sähköosuuskunta	283	365
Verkkoliiketoiminta	-566	-484
Investoinnit (1 000 €)	1 778	2 095
Käyttäjämäärä	10 198	10 170
Energiamäärät (GWh)	140,8	144,2

Vuosi 2023 oli Haukiputaan Sähköosuuskunnan 105. toimintavuosi. Haukiputaan Sähköosuuskunta harjoittaa jakeluverkko toimintaa, asennustoimintaa ja tarvikemyyntiä sekä verkonrakennuspalveluja.

Maailmantilanteen epävarmuus kasvoi vuoden 2023 aikana. Venäjän Ukrainaan käymä hyökkäyssota jatkuu edelleen eikä loppua näy. Tämä on lisännyt turvallisuuskeskustelua ja varautumista sekä sai Suomenkin liittymään Pohjois-Atlantin puolustusliittoon.

Sähkön saatavuudessa ei ollut ongelmia, koska sähkökäyttäjät säästivät sähköä, jota auttoi myös kohtuullisen lauha talvi ja tuulinen sää. Leudomman sään vuoksi sähkön hinnat laskivat merkittävästi vuoden 2022 huipputasoista. Euroopan energiamaarkkinat palautuivat Venäjän energiasta irrottautumisen jälkeen uuteen normaaliin tilaan myös Suomessa. Sähkön hintavaihtelut ovat olleet kuitenkin kohtuullisen suuria, johtuen tuotantorakenteen muutoksesta siirtäessä uusiutuviin energiamuotoihin.

Vuonna 2023 Suomessa käytettiin sähköä 80 terawattituntia. Edelliseen vuoteen verrattuna käyttö väheni 2 %. Metsäteollisuuden sähkökäyttö väheni eniten noin 8 %. Sähkön hankintalähteet ovat muuttuneet nopeasti. Fossiilisia polttoaineita ja nettotuontia on korvattu uusiutuvilla energialähteillä. Toimintavarma ja puhdas sähkö ovat keskeinen kilpailutekijä Suomelle. Uusiutuvilla energian tuotannoilla on mahdollisuus houkutella Suomeen uusia teollisia investointeja, joiden toteutuminen nojaa päästöttömään sähkön tuotantoon. Suomen hallitus

Energia-ala murroksessa

antaa hyvän pohjan vihreälle siirtymiselle. Hallitusohjelman tavoitteena on nostaa Suomi puhtaan energian edelläkävijäksi Euroopassa.

Haukiputaan Sähköosuuskunta omistaa 50 % OK Aurinkovoimasta, jonka tarkoitus on rakentaa aurinkovoimaa tulevina vuosina usean 5 MW aurinkopuistoyksikön verran. OK Aurinkovoimalla on Haukiputaan alueella useita hyviä rakentamiskohteita, joihin on mahdollista rakentaa aurinkovoimaa. Hankkeiden luvitus näyttää vievän kuitenkin arvioitua enemmän aikaa. OK Aurinkovoima Oy toimii Mankala-periaatteella.

Sähkömarkkinalain uudistukset muuttavat Energiaviraston määrittelemiä valvontamalleja vuosille 2024-2031. Merkittävin muutos koskee verkko-omaisuuden arvon määrittämistä. Laki sähköalan ja fossiilisten polttoaineiden väliaikaisista voittoveroista astui voimaan maaliskuussa 2023. Kysymyksessä on nimensä mukaisesti väliaikainen laki, jota sovelletaan verovuodelta 2023 toimitettavassa verotuksessa yrityksiin, joiden tilikausi on kalenterivuosi. Osuuskunta huomio asian Osuuskunnan omistaman Kemijoki sähkönsalalta.

Vuoden 2023 liikevaihto toteutui

ennakoitua suurempana. Osuuskunnan liikevaihto pysyi samalla tasolla kuin vuonna 2022 johtuen hyvästä vesisähkötutosta. Liikevaihdoksi muodostui 5,61 miljoonaa euroa, josta sähkön siirto- toiminnan liikevaihto oli 4,0 miljoonaa euroa. Siirtohinnoissa olimme pysyneet Suomessa 15 edullisimman jakeluverkkoyhtiön joukossa.

Useita toimintoja on kehitetty toimintavuoden aikana. Mm. uusista eteluetavista mittareista saadaan aikaisempaa enemmän tietoa, jota voidaan hyödyntää monella tavalla. Vanhan mittausjärjestelmän uusiminen saatiin päätökseen toimintavuonna. Palveluiden siirto Ensinfra Pohjois-Suomen Energiatiedolle on työllistänyt kohtuudella läpi vuoden. Näin varmistamme asiakkaillemme ja jäsenillemme kustannustehokkaat palvelut.

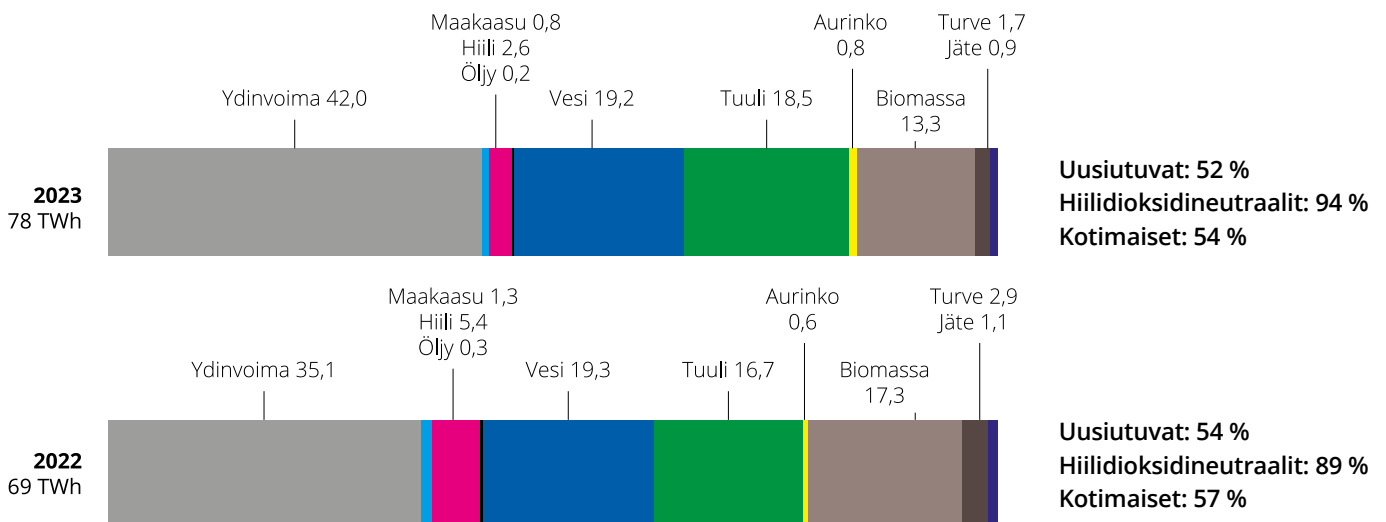
Sähköenergian toimitusvarmuus pysyi hyvällä tasolla. Asiakaskohtainen keskimääräinen keskijänniteverkon häiriöaika oli 23 min./asiakas. Edellisenä vuonna vastaava luku oli 25 min./asiakas. Edellä kerrottu luku sisältää myös suunnitellut huoltokeskeytykset. Jatkuva paikallinen ylläpitövalmius lyhentää vikojen korjausaikaa, koska verkon ylläpitohenkilökuntamme asuu paikkakunnalla sekä tietää

ja tuntee verkostomme hyvin.

Energiavirasto edellyttää, että jakeluverkkotoimintaa harjoittava yritys eriyttää jakeluverkkotoiminnan tilinpäätöksessä muusta liiketoiminnasta. Verkkotoiminnan on omalla tulorahoituksellaan katettava kaikki kulunsa sekä kyettävä tekemään kaikki tarvittavat investoinnit vaarantamatta omavaraisuusastetta. Energiaviraston valvonta tehostuu entisestään tulevina vuosina. Tämä asettaa meillemme jatkuvan tarpeen kehittymiselle, 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 muutoksissa ja varmistamme jäsenillemme parhaan mahdollisen kustannustehokkaan palvelun. Haluan antaa parhaimman kiitoksen toimintavuodesta Osuuskunnan asiakkaille ja osaavalle henkilökunnallemme. Kiitän hallituksen jäseniä sitoutumisesta Osuuskuntaan sekä yhteistyökumppaneille tehdystä panostuksesta liiketoiminnan kehittämisen mahdollistajina.

Hiilidioksidivapaan sähkön osuus jo 94 prosenttia Suomen sähköntuotannosta



Hallinto ja organisaatio

Henkilöstö

Vakinaisen henkilökunnan määrä vuoden 2023 lopussa oli 22 (21), joista 9 (9) kuukausipalkkalaisia ja 11 (11) tuntipalkkaisia sekä määräaikaista 2 (1). Henkilökunnasta naisia on 5 ja miehiä 16. Henkilöstön keski-ikä vuoden päättyessä oli 48 (48). Sairaudesta ja työtapaturmista johtuvia poissaoloja on ollut yhteensä 3 % (4 %).

Henkilöstöryhmien luottamushenkilöt

Toimihenkilöt Markku Joensuu

Työntekijät Esa Nikkinen

Työturvallisuushenkilöt:

Työsuojelupäällikkö Jukka Määttä

Työsuojeluvaltuutettu Timo Taskinen

Henkilöstön koulutus

Koulutuspäiviä oli vuoden aikana keskimäärin 3 (2) 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 ammattiopiston että ammattikorkeakoulun opiskelijoille.

Hallitus ja tarkastustoiminta

Hallitus 2023

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, hinnoitteluperusteet.

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

Kevätretki
Ylläkselle.



Jäsenyydet ja osuudet eri yhtiöissä

Osuuskunta on jäsenenä:

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

Osuuskunta on osakkaana:

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

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

Ruuskanen Niko	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 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, 25.5.2023. Kokouksessa vahvistettiin tilinpäätös ja myönnettiin vastuuvapaus hallitukselle sekä toimitusjohtajalle vuoden 2022 tileistä ja hallinnosta.

Osuuskunnan sääntömääräinen syyskokous pidettiin 23.11.2023 OSAO:n tiloissa Asemakyläntie viidessä. Kokouksessa valittiin hallituksen jäsenet erovuoroisten tilalle sekä tilintarkastaja vuodelle 2024. Varsinaisiksi jäseniksi hallitukseen valittiin **Jarmo Savilaakso** (3 v.) ja **Niko Ruuskanen** (3 v.) sekä varajäseniksi valittiin **Arto Pohjola** ja **Ari Heinonen**. Tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastustoimisto **Ernst & Young Oy**.

Johtoryhmä

Osuuskunnan johtoryhmän muodostavat toimitusjohtaja **Juha Sipola**, talouspäällikkö **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 pylvyät hoidetaan asetuksen 440/2003 mukaisesti. Romumetallien kierrätyksestä on tehty sopimus Lassila & Tikanoja Oyj:n kanssa, joka on toimitanut osuuskunnalle astiat.





Talous

Tilikauden liikevaihto oli 5,6 milj. euroa (5,6 milj. euroa vuonna 2022). Siirtoliiketoiminnan osuus oli 72,6 % (72,5 %). Energian tuotanto-osuuksista saatu tulo oli 19,9 % (21 %), verkonrakentamispalvelujen ja tarvikemyynnin osuus 7,5 % (6,5 %).

Liiketoiminnan kulut olivat 4 812 294 euroa, jossa muutosta edelliseen tilikauteen oli +232 323 euroa. Toimintakuluista suurin erä muodostui aineiden ja tarvikkeiden hankinnasta 2 233 053 (2 070 132) euroa. Kokonaishenkilöstömenot olivat 1 395 469 (1 385 940) euroa. Muut liiketoimintamenot olivat 1 183 772 (1 123 898) euroa.

Liikevoitto oli 672 238 euroa. Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 765 540 euroa.

Taseen loppusumma oli 22 217 759 euroa, omavaraisuusaste 74,2 % ja oman pääoman tuotto 8,1 %.

Uusista sähköliittymistä tuloja kertyi 247 202 euroa.

Kokonaisinvestoinnit olivat yhteensä 1 778 t€. Josta verkoston uudistus- ja kunnostusinvestoinnit olivat 1 528 t€, koneet ja kalusto 56 t€, rakennukset 111 t€ sekä ohjelmistot 83 t€. Keskeneneräisten töiden määrä oli vuoden 2023 lopussa 213 t€. ●

Tuloslaskelma 1.1.–31.12.2023

2023

2022

LIIKEVAIHTO	5 613 374	5 631 280
Varastojen muutos	-2 902	-3 417
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 225 275	1 210 618
Liiketoiminnan muut tuotot	25 957	107 362
Materiaalit ja palvelut	2 233 053	2 070 132
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 814 413	1 704 719
Ulkopuoliset palvelut	418 640	365 413
Henkilöstökulut	1 395 469	1 385 940
Palkat ja palkkiot	1 144 202	1 140 378
Henkilösivukulut	251 267	245 562
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot	1 377 172	1 160 442
Liiketoiminnan muut kulut	1 183 772	1 123 898
LIIKEVOITTO/TAPPIO	672 238	1 205 430
Rahoitustuotot ja -kulut	93 302	-162 069
Osinkotuotot	2 318	2 570
Tuotot muista sijoituksista	8 900	6 500
Muut korko- ja rahoitustuotot	23 647	5 202
Arvonalent. pysyvien vastaavien sijoituk.	58 461	-149 042
Korko- ja muut rahoituskulut	25	-27 300
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	765 540	-1 043 361
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-379 467	-588 755
Tuloverot	-102 967	-89 877
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	283 105	364 729

Tase 31.12.2023 / vastaavaa**2023****2022****PYSYVÄT VASTAAVAT****Aineettomat hyödykkeet**Aineettomat oikeudet **397 666** **403 305****Aineelliset hyödykkeet** **10 708 288** **10 727 170**

Maa- ja vesialueet 226 363 226 363

Rakennukset ja rakennelmat 620 419 536 521

Verkosto 9 390 013 8 025 948

Koneet ja kalusto 188 578 219 588

Muut aineelliset hyödykkeet 69 960 80 193

Enn. maksut ja muut keskeneräiset hankinnat 212 956 638 557

SijoituksetOsakkeet ja osuudet **2 093 355** **2 093 355****VAIHTUVAT VASTAAVAT****Vaihto-omaisuus**Aineet ja tarvikkeet **59 225** **62 128****Saamiset****Pitkäaikaiset****Lyhytaikaiset** **1 616 076** **1 586 056**

Myyntisaamiset 1 440 420 1 316 197

Saamiset omistusyhteisyrityksiltä 89 101 136 461

Muut saamiset 33 528 8 441

Siirtosaamiset 53 028 124 957

Rahoitusarvopaperit **4 782 942** **5 533 173****Rahat ja pankkisaamiset** **2 560 206** **937 281****YHTEENSÄ** **22 217 759** **21 342 467****Tase 31.12.2023 / vastattavaa****2023****2022****OMA PÄÄOMA**

Osuuspääoma 205 260 204 660

Vararahasto 231 611 231 611

Edellisten tilikausien voitto/tappio 3 978 116 3 613 386

Tilikauden voitto/tappio 283 105 364 729

Oma pääoma yhteensä **4 698 092** **4 414 386****TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ**Poistoero **4 852 939** **4 473 372****VIERAS PÄÄOMA****Pitkäaikainen**Liittymismaksut **11 063 386** **10 816 184****Lyhytaikainen** **1 603 442** **1 638 524**

Ostovelat 936 741 1 041 379

Velat omistusyhteisyrityksille 159 159

Muut velat 420 843 395 815

Siirtovelat 245 698 201 171

YHTEENSÄ **22 217 759** **21 342 467**

Tuloslaskelma 1.1.–31.12.2023 /

Verkkotoiminta

2023**2022**

LIKEVAIHTO	4 074 999	4 074 813
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 225 275	1 210 618
Liiketoiminnan muut tuotot	25 957	107 362
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 517 230	1 493 831
Ulkopuoliset palvelut	410 638	346 767
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	996 290	993 774
Henkilösivukulut	222 077	218 026
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot	1 377 172	1 160 442
Liiketoiminnan muut kulut	1 025 065	965 954
LIIKEVOITTO/TAPPIO	-222 241	213 999
Rahoitustuotot ja -kulut	35 354	-19 528
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-186 887	194 471
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) / vähennys (+)	-379 467	-588 755
Tuloverot		-89 877
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	-566 354	-484 160



Tase 31.12.2023 /

Verkkotoiminta / vastaavaa

2023**2022****PYSYVÄT VASTAAVAT**

Aineettomat hyödykkeet	397 666	403 305
Aineelliset hyödykkeet	10 708 288	10 727 170
Sijoitukset	5 505	5 595

VAIHTUVAT VASTAAVAT**Saamiset****Pitkäaikaiset**

Lyhytaikaiset	1 411 821	1 406 552
Myyntisaamiset	1 377 247	1 273 154
Muut saamiset	33 528	8 441
Siirtosaamiset	1 045	124 957

III Rahoitusarvopaperit**200 000****600 000****IV Rahat ja pankkisaamiset****1 146 785****547 486****YHTEENSÄ****13 870 065****13 690 018**

Tase 31.12.2023 /

Verkkotoiminta / vastattavaa

2023**2022****OMA PÄÄOMA****-3 390 894****-2 385 140**

Osuuspääoma	205 260	204 660
Vararahasto	231 611	231 611
Edellisten tilikausien voitto/tappio	-3 261 410	-2 777 250
Tilikauden tulos	-566 354	-484 160

TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ**4 852 839****4 473 372****VIERAS PÄÄOMA****Pitkäaikainen**

Liittymismaksut	11 063 386	10 816 184
-----------------	------------	------------

Lyhytaikainen**1 344 733****1 225 601**

Ostovelat	800 099	934 199
Muut velat	325 254	117 289
Siirtovelat	219 380	174 113

YHTEENSÄ**13 870 065****13 690 018**

Kassavirtalaskelma Liiketoiminnan kassavirta

1 000 € 1 000 €
2023 **2022**

LIIKETOIMINTA		
Liikevoitto/tappio	672	1 205
Suunnitelman mukaiset poistot	1 377	1 160
Rahoituserät	93	-162
Verot	-103	-90
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	2 040	2 114
KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Lyhytaikaiset liikesaamiset, lisäys(-), vähennys(+)	-30	353
Lyhytaikaiset velat, lisäys(+), vähennys(-)	-35	-207
Vaihto-omaisuus, lisäys(-), vähennys(+)	3	3
Käyttöpääoman muutokset yhteensä	-62	150
LIIKETOIMINNAN NETTOKASSAVIRTA	1 978	2 264
INVESTOINNIT		
Pitkäaikaisten saamisten vähennys	0	55
Investointien rahavirta yhteensä	- 1 353	-2 057
KASSAVIRTA ENNEN RAHOITUSTA	625	206
Rahoitus		
Liittymismaksujen lisäys	247	337
Osuuspääoman ja muun oman pääoman muutos	1	2
Rahoituksen rahavirta yhteensä	248	339
LASKELMAN MUKAINEN RAHAVAROJEN MUUTOS	873	546
Rahavarat tilikauden alussa	6 470	5 925
Rahavarat tilikauden lopussa	7 343	6 470
Rahavarojen muutos tilikaudella	873	546



Olennaisimmat tapahtumat

tilikaudella 1.1. - 31.12.2023

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

Osuuskunnan liikevaihto oli 5,61 M€, joka oli lähes sama kuin viime vuonna. Vuoden aikana siirretty sähköenergia-



määrä (140,8 GWh) pieneni ollen 2,5 % edellisvuotta pienempi. Tuotanto-osuuksista saatava energiamäärä (7,3 GWh) pieneni 7,1 %.

Tuotanto-osuuksien liikevaihto pieneni hiukan 1 155 000 eurosta 1 104 000 euroon. Palvelutoiminta (verkonrakennuspalvelut, tarvikemyynti ja asennuspalvelut) kasvoi 30 %, ollen 106 t€ suurempi kuin edellisenä vuonna. Vesisähköstä saatava tulo vie koko tilikauden voitolliseksi. Siirtohinnot 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 31.12.2023 tilanteessa niiden kirjanpitoarvon.

Venäjän 24.2.2022 aloittama hyökkäyssota Ukrainaan näkyi toimintavuonna monella tavoin. Pörssisähkö-hinta pysyi kohtuullisen korkeana ja se näkyi asiakkaidemme sähkölaskuissa.

Kotitaloudet ovat nykyisin kiinnostuneita sähkönkäytöstä ja sen sääntämisestä. Verkkoliiketoimintamme joutui myös maksamaan merkittävästi korkeampaa häviösähköhintaa. Materiaalien hinnat ovat pysyneet osaltaan aikaisempaa korkeampana. Materiaalien saatavuus parani toimintavuonna.

Liiketoiminnassa tapahtuneet olennaiset muutokset

Ensin Palveluiden tekemät palvelut Haukiputaan Sähköosuuskunnalle ovat pääosin siirtyneet Pohjois-Suomen Energietiedolle vuoden 2023 aikana.

Investoinnit ja rahoitusvälineet

Vuoden 2023 investoinnit olivat yhteensä 1 778 t€, joista verkoston uudisrakentamisen ja perusparannuksen osuus oli 1 528 t€, koneiden ja kaluston osuus 56 t€, rakennukset 111 t€ sekä ohjelmistot 83 t€. Käyttöönottamaton omaisuus tilinpäätöshetkellä oli 213 t€.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Osuuskunnan asiakasmäärän odotetaan kasvavan noin 0,5 % ja sähköenergian siirtomäärän odotetaan nousevan tänä vuonna.

Osuuskunnan liikevaihto vuonna 2024 on budjetoitu edellisen vuoden tasoa alemmas, johtuen pörssisähköhinnan palaamisesta lähemmäksi pidempiaikaista normaalia. Lähtökohtaisesti 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

Energiaviraston valvontamallin tiukkeneminen aiheuttaa tehostamistarpeita verkkotoimintaan. Valvontamalliin ja tulopohjaan kohdistuvat muutokset huomioidaan uusilla kehitystoimenpiteillä riskien pienentämiseksi.

Osuuskunnan siirtämän sähköenergian määrä on riippuvainen muun muassa ulkolämpötiloista ja teollisuusasiakkaiden tuotantotoiminnasta sekä maailmantalouden muutoksista. Vuoden 2024 siirtotulot on arvioitu

	2023	2022	2021
Liikevoitto-%	12,0	21,4	15,6
Oman pääoman tuotto-%	8,1	12,6	-0,6
Omavaraisuusaste-%	74,2	75,9	73,2

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 varallaolajärjestelmää.

Tietoja jäsenten ja osuuskunnan yhteensasketusta määräst

Jäsenet ja osuudet

Vuonna 2023 Osuuskuntaan on liittynyt 21 uutta jäsentä, eronnut 5 kpl, vähennyksiä 3 kpl. Lisäosuuksia on hankittu yhteensä 5 kappaletta. Osuuskunnan siirtoja vuoden 2023 joulukuun loppuun mennessä on tapahtunut 131 jäsenen osalta 131 osuudella. Uusia liittymiä tuli 36 ja käyttöpaikkoja 64. Käyttöpaikkojen määrä oli vuoden lopussa 10 198 kpl.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Tilikauden jälkeen ei ole olennaisia tapahtumia.

Merkittävät omistukset

OK Aurinkovoima Oy, kotipaikka Kempele, HSO omistaa 50 %:a, tilinpäätös 8.8.2022-31.12.2023, omapääoma 93 863,33 €, tilikaudelta tappiota 6 136,67 €:a.

Sitoumukset ja takaukset

Ulkopuolisille annetut takaukset: Oomi Oy:lle n. 7,2 M€:a. Osuuskunta on osakkaana Pohjois-Suomen Voima Oy:ssä, joka on Voimaosakeyhtiö SF Oy:ssä osakas. Voimaosakeyhtiö SF Oy on Fennovoima Oy:n suomalainen enemmistöosakas. Hankkeessa on nyt useita oikeusprosesseja, joiden tarkkoja käsittelyaikoja on vaikea arvioida.

Oikeusprosessien käsittelykulut jaetaan omistussuhteissa, samoin kuin mahdolliset vahingonkorvausvoitteet tai saatavat hyödyt. Osuuskunnan omistus on vähäinen Pohjois-Suomen Voima Oy:ssä.

Hallituksen esitys ylijäämän käytöstä

Tuloslaskelma osoittaa ylijäämää 283 105,29 euroa ja taseen loppusumma on 22 217 759,28 euroa.

Tilikauden ylijäämää ehdotetaan käytettäväksi siten, että tilinpäätöksen osoittama ylijäämä 283 105,29 euroa siirretään kokonaisuudessaan edellisten tilikausien yli/alijäämä tilille.

	Jäsenet	Osuudet
Vuoden 2023 alussa	6 058	6 830
Uusia jäseniä liittynyt	21	21
Osuuskunnasta eronnut	5	5
Vähentänyt osuuksia		3
Lisäosuuksia		5
Yhteensä 31.12.2023	6 074	6 848

Haukiputaalla 7. päivänä maaliskuuta 2024

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

Haukiputaalla 19. huhtikuuta 2024

Milla Karjalainen, KHT

Haukiputaan Sähköosuuskunnan jäsenille

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Haukiputaan Sähköosuuskunnan (y-tunnus 0185005-8) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1. - 31.12.2023. 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 soveltuva 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 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 soveltuva 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 kirjanpöydollisten arvioiden ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.

- teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan ollut asian-

mukaista 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 tilinpäätöksen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.

Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnittelusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

Haukiputaalla 19. huhtikuuta 2024

Ernst & Young Oy, tilintarkastusyhteisö
Milla Karjalainen, KHT



Verkkoliiketoiminta

Vuonna 2023 yhtiön investoinnit säävarmaan sähköverkkoon jatkuivat. Edellisten vuosien tavoin sähkön toimitusvarmuuden kehittämistoimet kohdistettiin pääasiassa kaava-alueisiin.

Investointien painopiste on ollut maakaapeloinneissa, jotka kohdistuivat toimintavuonna mm. Niittyholman, Asemakylän ja Kaakkurinkankaan alueille.

Keskijänniteverkkoa kaapeloitiin 6,27 km ja pienjänniteverkkoa 12,97 km. Maakaapeloinnin osuus vuoden lopussa oli keskijänniteverkossa 31 prosenttia ja pienjänniteverkossa 73,6 prosenttia. Koko sähköverkon kaapelointiaste oli 62,1 prosenttia. Sähköverkon kokonaispituus vuoden vaihteessa oli 1 043 km.

Sähköä siirrettiin yhtiön verkkoalueen asiakkaille 136 584 MWh, eli 2,19 % vähemmän kuin edellisenä vuonna.

Yhtiön verkkoalueen suurin yhden tunnin tehuippu 31,5 MW mitattiin 24.11.2023 klo 20.00–21.00 välisenä aikana.

Muuntajatehoa verkossa oli vuoden lopussa yhteensä 116,3 MVA. Keskimääräinen muuntajateho muuntoasemaa kohden on 362 kVA.

UUDET MUUNTOASEMAT			
Nro	Nimi	kVA	Laji
M139	Tervahauta	800	puisto-muun.
M317	Helmiäispilvi	800	puisto-muun.
M321	Kaakkuri 1	315	puisto-muun.
M323	Piipunranta	100	puisto-muun.
		2 015	

UUDISTETUT MUUNTOASEMAT			
Nro	Nimi	kVA	Laji
M012	Terveyskeskus	800	puisto-muun.
M151	Resinakuja	315	puisto-muun.
		1 115	

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

JAKELUVERKKO	
Johtotyyppi	pituus / km
20 kV:n avojohtoa	145,18
20 kV:n PAS-johtoa	47,98
20 kV:n ilmakaapelia	0,09
20 kV:n maakaapelia	86,86
20 kV:n johtoa yhteensä	280,11
0,4 kV:n johtoa yhteensä*	762,90
Jakeluverkkoa yhteensä	1 043,01

*) sisältää ennen vuotta 1995 rakennetut liittymiskaapelit

MUUNTAJAKONEET			
Käytössä / Muuntaja	2023	2022	muutos
50 kVA	19	21	-2
100 kVA	74	72	2
160 kVA	1	1	-
200 kVA	59	59	-
300 kVA	2	2	-
315 kVA	50	49	1
500 kVA	63	62	1
630 kVA	3	4	-1
800 kVA	18	18	-
1 000 kVA	31	31	-
yht. kpl	321	319	2
kVA	116 250	115 165	1 085



Käyttöhäiriöt ja keskeytykset

Vuonna 2023 asiakasta kohti oli keskimäärin 1,1 sähkökatkoa, keskimääräinen keskeytysaika vuodessa asiakasta kohti oli 0,4 h.

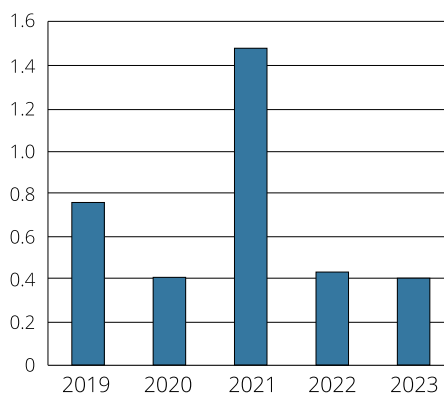
Vuoden aikana sähköasemilla ja 20 kV jakeluverkossa oli yhteensä 20 pysyvää häiriökeskeytystä, näistä 4 oli suunniteltua ja 16 oli vikakeskeytystä. Jälleenkytkennällä selvinneiden

keskeytysten kokonaismäärä oli 25 kappaletta. Aikajälleenkytkentöjä (AJK) oli 5 kappaletta ja pikajälleenkytkentöjä (PJK) 20 kappaletta.

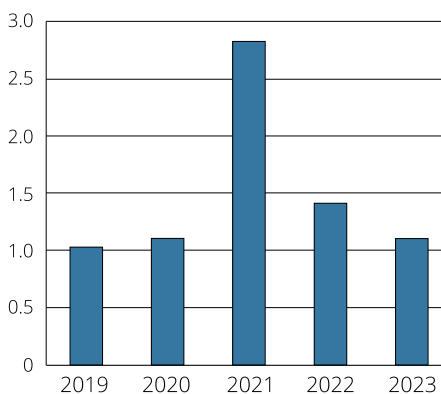
Päivystystoiminta

Päivystäjän tapahtumia kirjattiin vuoden 2023 aikana 108 kappaletta. Tapahtumat vähenivät edellisvuodesta 35 prosentilla.

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

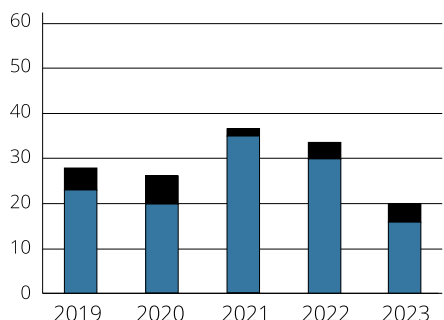


**ASIAKKAAN KESKIMÄÄRÄINEN
KESKEYTYSTEN LUKUMÄÄRÄ / (kpl / VUOSI)**



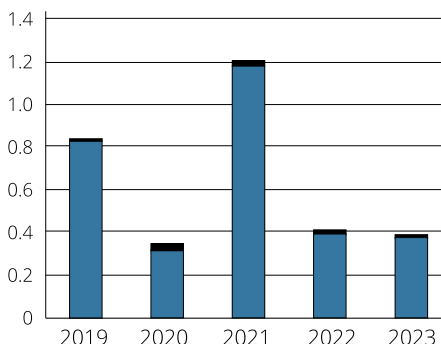
**KESKIJÄNNITEVERKON
KESKEYTYKSET
KPL / VUOSI**

- Odottamattomat keskeytykset / kpl
- Suunnitellut keskeytykset / kpl



**KESKIJÄNNITEVERKON
KESKEYTYSTEN KESKIMÄÄRÄINEN
KESTOAIKA h / ASIAKAS**

- Odottamattomien keskeytysten yhteenlaskettu kestoaikea h / asiakas
- Suunniteltujen keskeytysten yhteenlaskettu kestoaikea h / asiakas



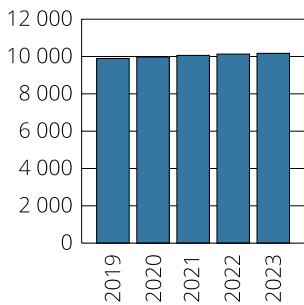
Viat jakeluverkossa	2023	2022
Viat kantaverkossa	0	1
Viat keskijänniteverkossa	10	20
Muuntamon pienjännitesulake	0	1
Välisulake, jakokaappi, pylväs	5	2
Pääsulake, jakokaappi, pylväs	47	27
Pienjännitelinja viallinen	4	2
HSO:n laitevika	8	8
Muuntamon suurjännitesulake	0	0
Puu pienjännitelinjassa	4	6
Ulkopuolinen varomattomuus	47	9
Muut	12	7
Yhteensä kpl	137	83
Muut työt	2023	2022
Tulipalo	1	2
Asiakkaan laitteen vika	5	8
Asiakkaan pääsulake	2	1
Pääkytkinvika	0	4
Ulkopuolinen varomattomuus	1	3
Muut	2	7
Yhteensä kpl	11	25
Kaikki yhteensä	148	108

Taulukot ja hinnastot 2023

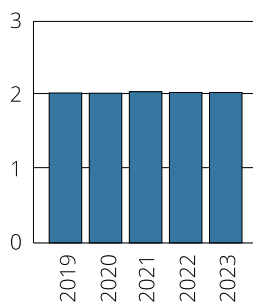
SÄHKÖNJAKELUN TUNNUSLUKUJA

	2019	2020	2021	2022	2023
	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%
Kuluttajamäärä	9 895 0,6	9 973 0,8	10 061 0,9	10 170 1,1	10 198 0,3
Henkilöstö / 1 000 kuluttajaa	2,02 -0,6	2,01 -0,8	2,09 4,1	2,06 -1,1	2,06 -0,3
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%
Sähkön kokonaishankinta	151 791 2,4	143 047 -6,1	159 461 10,3	144 238 -10,6	140 766 -2,5
Jaettu energia / hlö	7 590 2,4	7 152 -6,1	7 593 5,8	6 868 -10,6	6 703 -2,5
	1 000 e	1 000 e	1 000 e	1 000 e	1 000 e
Liikevaihto	5 118,0 7,0	4 754,2 -7,1	5 400,0 13,6	5 631,0 4,3	5 613,0 -0,3

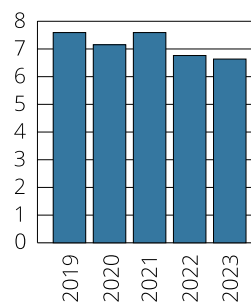
KULUTTAJAMÄÄRÄ



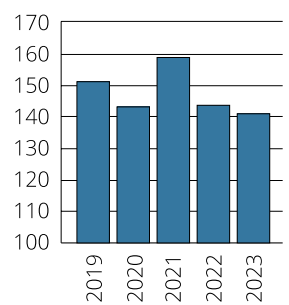
HENKILÖSTÖ 1 000 KULUTTAJAA (HLÖ)



JAETTU ENERGIA HENKIÖ (GWh)

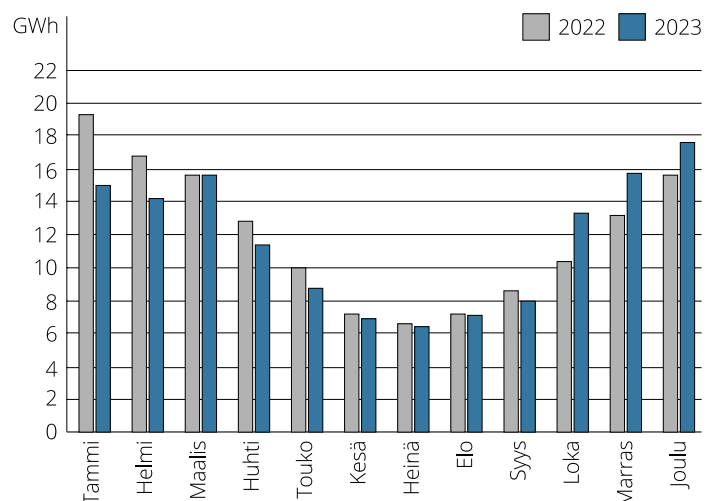


SÄHKÖN KOKONAIS- HANKINTA (GWh)



SÄHKÖN HANKINTA

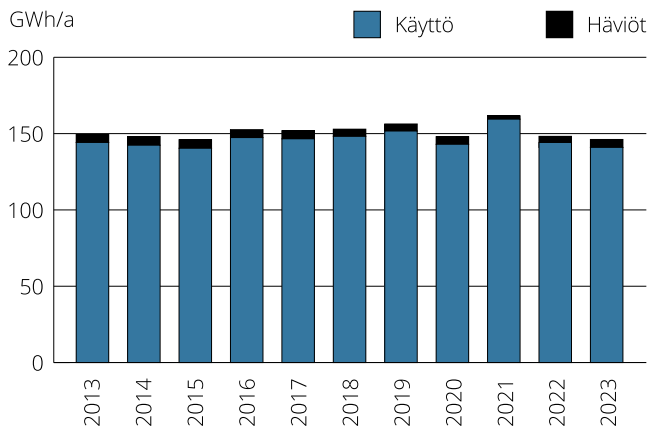
	hankinta/MWh	muutos-%	teho/MW
Tammikuu	15 038	-22,4	30,5
Helmikuu	14 276	-15,3	30,6
Maaliskuu	15 756	0,0	31,4
Huhtikuu	11 461	-11,0	24,4
Toukokuu	8 839	-12,2	19,9
Kesäkuu	6 930	-4,9	15,6
Heinäkuu	6 416	-4,1	12,4
Elokuu	7 128	-2,1	13,3
Syyskuu	8 096	-7,0	16,6
Lokakuu	13 373	27,6	26,7
Marraskuu	15 804	19,6	31,5
Joulukuu	17 651	12,8	30,9
Yhteensä	140 766	-2,4	31,5



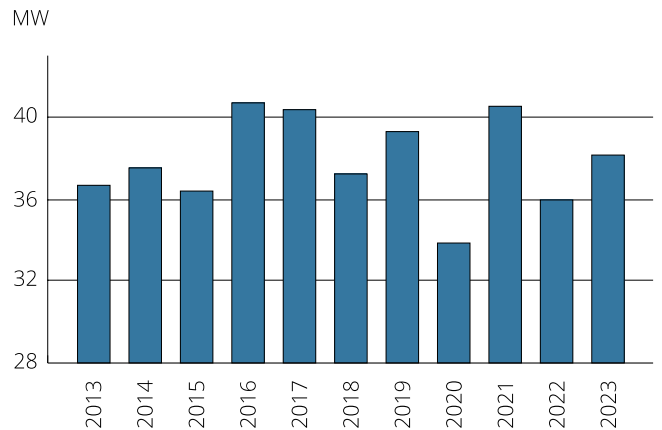
SÄHKÖN HANKINTA, KÄYTTÖ JA TEHO

Vuosi	Hankinta MWh/a	Muutos-%	Käyttö MWh/a	Häviöt MWh/a	Häviöt %	Hankinnan teho/MW
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	39,3
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	5 756	-4,0	37,6
2013	144 247	-4,18	139 025	5 222	-3,6	36,8

SÄHKÖN HANKINTA



SÄHKÖN HANKINNAN TEHO

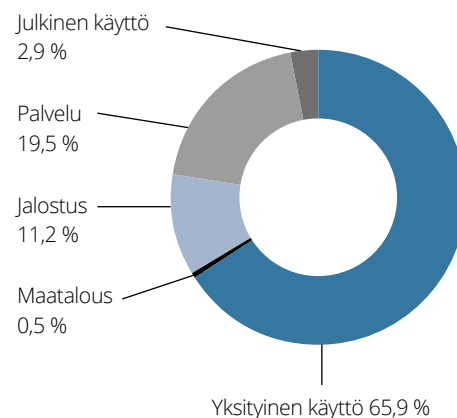
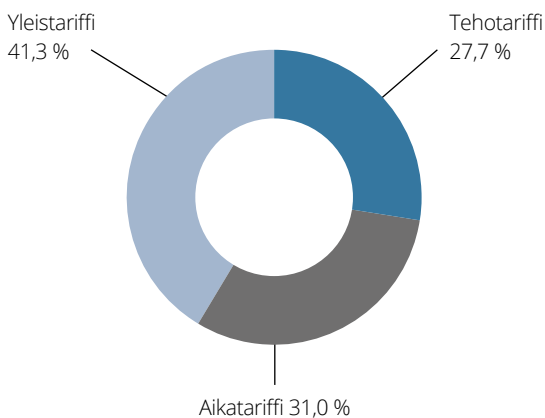


SÄHKÖN KÄYTTÖ TARIFFIRYHMITÄIN

Tariffiryhmä	Käyttäjää kpl	MWh	Käyttö-%
Tehotariffi	177	37 792	27,7
Aikatariffi	2 636	42 366	31,0
Yleistariffi	7 385	56 425	41,3
Hankinta		140 766	
Käyttö		136 584	100,0

SÄHKÖN KÄYTTÖ PÄÄRYHMITÄIN

Käyttäjärhmä	Käyttö MWh	Käyttö-%
Yksityinen käyttö	90 006	65,9
Maatalous	697	0,5
Jalostus	15 328	11,2
Palvelu	26 572	19,5
Julkinen käyttö	3 981	2,9
Hankinta	140 766	
Käyttö	136 584	100,0



SÄHKÖN KÄYTTÖ KÄYTTÄJÄRYHMITÄIN

Tunnus	Käyttäjärühmä	Käyttäjiä kpl	MWh	Yht/MWh
	Yksityinen käyttö			
0	- asuinhuoneistot	8 944	85 256	
1	- asuinkiinteistöt	347	4 750	90 006
	Maatalous			
2	- maatalous	55	697	
			0	697
	Jalostus			
4	- teollisuus	74	14 488	
5	- rakennustoiminta	29	841	15 328
	Palvelu			
6	- palvelut	471	24 867	
7	- kuljetus, tievalot	122	1 705	26 572
	Julkinen käyttö			
8	- hallinto	0	0	
9	- yhdyskuntahuolto	156	3 981	3 981
		10 198		136 584

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:**

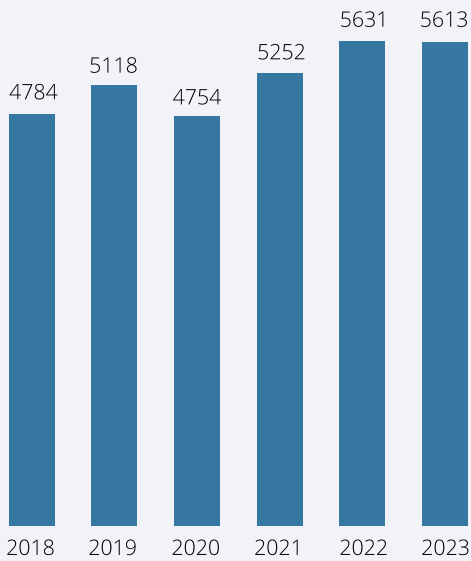
Liittymätehon määrittelee sähkösuunnittelija

Tehoa seurataan asennetulla tuntitehomittarilla

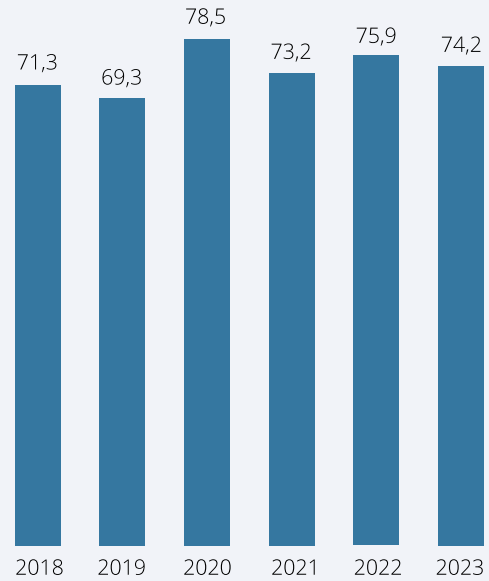


Tunnusluvut 2018 – 2023

LIKEVAIHTO (t€)



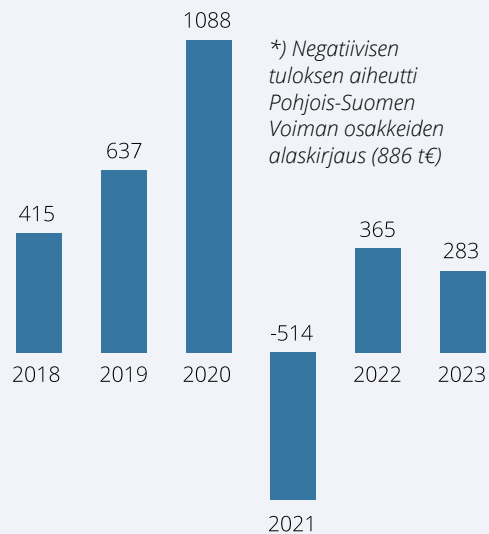
OMAVARAISUUSASTE (t€)



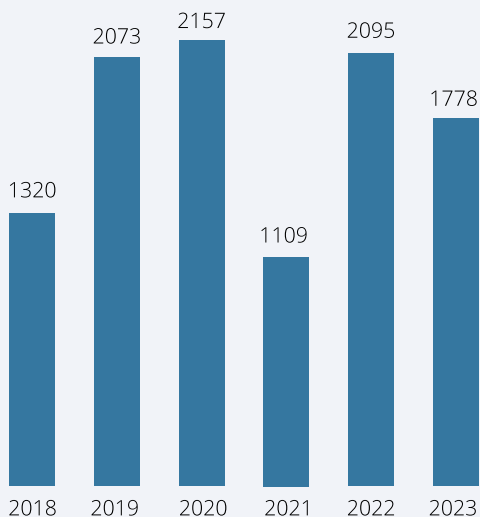
LIKEVOITTO (t€)



TULOS (t€)



INVESTOINNIT (t€)



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

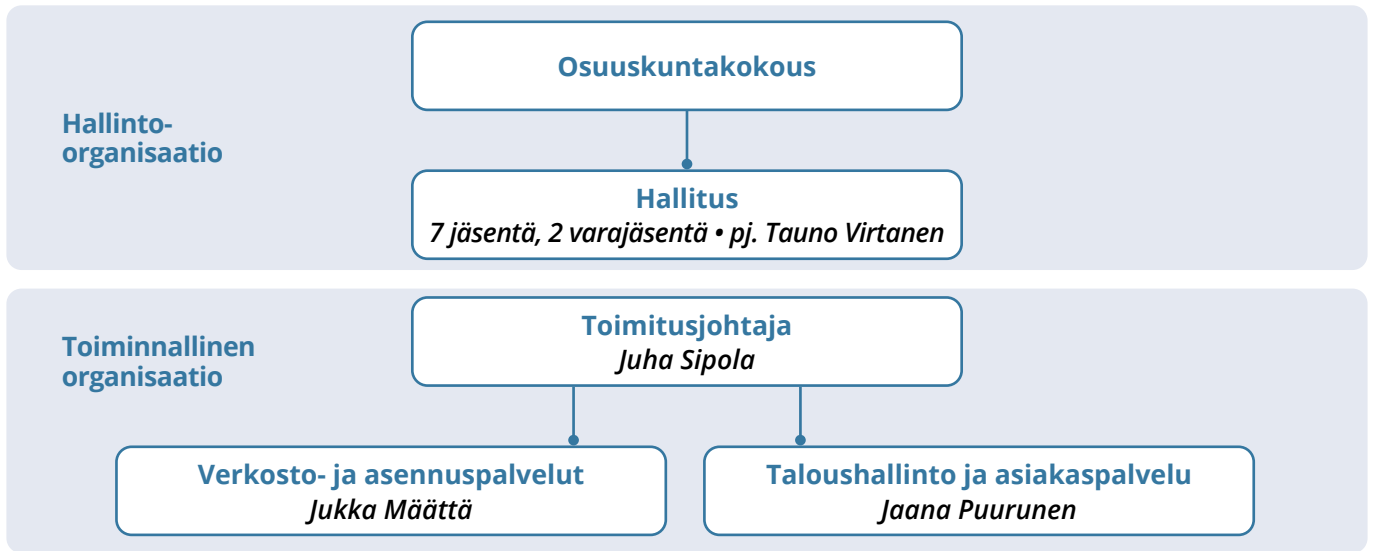
$$\text{Oman pääoman tuotto-\%} = \frac{(\text{Tulos ennen satunnaisia eriä} - \text{Verot})}{\text{Kahden vuoden keskiarvo: Oma pääoma + (Tilinpäätössiirtojen kertymä - laskennallinen verovelka)}} \times 100$$

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

Organisaatio

Tilanne 31.12.2023

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 GWh, toimialueellamme käytetty sähköenergia 2023
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