

2021

vuosikertomus



 **HAUKIPUTAAN
SÄHKÖOSUUSKUNTA**



Sisältö

Haukiputaan Sähköosuuskunta	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
Sähkönsiirto	18
Sähköverkon investoinnit	20
Taulukot ja hinnastot	22
Tunnusluvut 2017 - 2021	26

Haukiputaan Sähköosuuskunnan 103. 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 hyvän matkaa yli 19 000. Osuuskunta on keskittynyt palvelemaan Oulun, Haukiputaan ja Kellon kaupunginosien sähkönkäyttäjää panostamalla käyttövarmaan jakeluverkkoon sekä varmistamaan kilpailukykyiset siirtohinnot.

Haukiputaan Sähköosuuskunnan perustaminen eteni seuraavasti: kunnan elintarvelautakunta kutsui koolle yleisen kokouksen, jossa keskusteltiin sähkövalon hankkimisesta paikkakunnalle. Kokous pidettiin Haukiputaan työosuuskunnan talossa 25.8.1918. Kokouksessa useat puheenvuoron käyttäjistä kannattivat sähkövalon

hankkimista. Hanketta toteuttamaan valittiin kuusihenkinen toimikunta: insinööri V. Tawast, työnjohtaja K. Krank, kaupanhoitaja T. Heikkinen, talokas H. Erkkilä, rakennusmestari H. Uusitalo ja ylioppilas E. Enojärvi. Osuuskunnan perustava kokous pidettiin 15.9.1918. Kaupparekisteriin Osuuskunta saatiin merkityksi 14.12.1918.

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 6 001. Ylintä päätäntävaltaa käyttää osuuskuntakokous. Osuuskuntakokouksessa päätetään muun muassa tilinpäätösten vahvistamisesta ja vastuuvapauden myöntämisestä hallitukselle ja toimitusjohtajalle. Osuus-

kuntakokous 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.

Haukiputaan Sähköosuuskunnan osaksi omistama Ensin Palvelut hoitaa siirtolaskutukseen liittyvän palvelun ja laskutuksen. Osuuskunta on mukana sähkönmyyntiyhtiö Oomissa, joka onkin alueemme suurin sähkönmyyjä. Tuotanto-osuuksista saatavan sähköenergian myynti ja myynnin raportointi on ostettu palveluna Oulun Energialta. ●

Tunnusluvut vuosi 2021

	2021	2020
Liikevaihto (1 000 €)		
Haukiputaan Sähköosuuskunta	5 251	4 754
Verkkoliiketoiminta	4 400	4 453
Tilikauden tulos (1 000 €)		
Haukiputaan Sähköosuuskunta	-514	1 088
Verkkoliiketoiminta	74	-28
Investoinnit (1 000 €)	1 109	2 157
Käyttäjämäärä	10 061	9 973
Energiamäärät (GWh)	159,5	143,0

Erikoinen vuosi



Vuosi 2021 oli Haukiputaan Sähköosuuskunnan 103. toimintavuosi. Haukiputaan Sähköosuuskunta harjoittaa jakeluverkkotoimintaa, asennus- ja tarvikemyyntiä sekä verkonrakennuspalveluja.

Toimintavuosi 2021 oli monin tavoin erikoinen. Osuuskunnan alueen sähkönsiirrossa tehtiin uusi ennätys. Maailmalaajuinen koronapandemia muutti muotoaan ja sitä onneksi saatiin lievennettyä rokotuksilla.

Energiasektori on ollut vuosien ajan mielenkiinnon ja monenlaisten muutosten kohteena. Ilmastokysymykset ovat olleet aktiivisen keskustelun kohteena vaikuttaen koko energia-alaan. Sähkönsiirtohinnan valvontaan on tullut lisää seurantaa ja sääntelyä. Vuonna 2021 Suomessa käytettiin sähköä 86 terawattituntia. Sähkön käyttö palautui koronapandemiaa edeltävälle tasolle. Sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt ovat laskeneet viimeisen viiden vuoden aikana 31 %. Tuulivoiman tuotantokapasiteetti kasvoi neljänneksen edelliseen vuoteen verrattuna.

Viimeisen kahden vuoden aikana sähkön hinta on käynyt molemmissa äärilaidoissa. Vuonna 2020 sähkön hinta oli poikkeuksellisen edullista pohjoismaisessa sähköpörssissä. Loppuvuodesta 2021 sähkön hinta nousi historiallisen korkeaksi ja se toi haasteita sähkönmyyjille.

Vuoden 2021 tulos kasvoi 9 % budjetoitua paremmaksi johtuen sähkönsiirron ja vesisähkön kasvusta. Osuuskunnan liikevaihto kasvoi yli 9 %. Sähköosuuskunnan liikevaihdoksi muodostui 5,25 miljoonaa euroa, josta sähkön siirtotoiminnan

liikevaihto oli 4,4 miljoonaa euroa. Koko vuoden tuloksesta tuli kuitenkin negatiivinen johtuen kertaluonteisesta Pohjois-Suomen Voiman osakkeiden alaskirjauksesta. Siirtohinnoissa olimme pysyneet Suomessa 15 edullisimman jakeluverkkoyhtiön joukossa. Toimintojen kehittäminen on jatkuva prosessi. Säävarman verkon rakentamisaikatauluun on tullut jatkoaika, joten olemme voineet jatkaa verkon käyttöikää eikä ollut tarvetta tehdä ennenaikaisia investointeja. Suunnitelman mukaisesti Osuuskunnan resursseja on suunnattu mittareiden vaihtoprojektiin, jolloin varsinainen verkon rakentaminen jäänyt vähemmälle. Datahub-hanke on edennyt aikataulussa, vaikka siihen on liittynyt monta muuttuvaa tekijää. Datahubiin tallennetaan sähkömarkkinalain mukaisesti sähkönkäyttöpaikkaan liittyvää tietoa, kuten käyttöpaikan asiakas- ja kulutustietoa. Järjestelmä nopeuttaa tiedonvaihtoa eri osapuolten välillä, kun tieto on kaikkien siihen oikeutettujen saatavilla samanaikaisesti, tasapuolisesti ja ajantasaisena. Datahub otettiin käyttöön helmikuussa 2022.

Sähköenergian toimitusvarmuus heikkeni johtuen ukkosmyrskyjen aiheuttamista vaurioista verkostolle. Asiakaskohtainen keskimääräinen keskiänniteverkon häiriöaika oli 70 min./asiakas. Edellisenä vuonna vastaava luku oli 21 min./asiakas. Edellä kerrottu luku sisältää myös suunnitellut huolto-keskeytykset.

Tärkeiden asioiden äärellä: Energiavirasto velvoittaa, että jakeluverkkotoimintaa harjoittava yritys eriyttää jakeluverkkotoiminnan tilinpäätöksessä muusta liiketoiminnasta. Verkkotoiminnan on omalla tulorahoituksellaan katettava kaikki kulunsa sekä pystyttävä tekemään kaikki tarvittavat investoinnit vaarantamatta omavaraisuusastetta. Tämä asettaa meillekin 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 2019–2023 ja vuosittaiset tavoitteet, joilla varmistetaan Osuuskunnan tulevaisuus.

Toimimme aktiivisesti toimintaympäristön muutoksessa ja varmistamme jäsenillemme parhaan mahdollisen palvelun. Haluan kiittää Osuuskunnan asiakkaita, henkilökuntaamme, hallitusta ja yhteistyökumppaneita menneestä vuodesta. Toivon kaikille sitkeyttä ja jaksamista epävarmuuden keskelle. Henkilökunnan jaksamista Osuuskunta tukee osallistumalla henkilökohtaisten sähköpyörien hankintaan.

*Juha Sipola
Toimitusjohtaja*

Hallinto ja organisaatio

Henkilöstö

Vakinaisen henkilökunnan määrä vuoden 2021 lopussa oli 21 (19), joista 8 (8) kuukausipalkkalaisia ja 11 (10) tuntipalkkalaisia sekä määräaikaista 2 (1). Henkilökunnasta naisia on 5 ja miehiä 16. Henkilöstön keski-ikä vuoden päättyessä oli 46 (47). Sairaudesta ja työtapaturmista johtuvia poissaoloja on ollut yhteensä 4 % (3 %).

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 ammatillista koulutusta sekä työturvallisuusvaatimusten edellyttämää koulutusta.

Yhteinen virkistystoiminta jäi vähemmälle johtuen koronatilanteesta. Henkilökunnan vapaa-ajanharrastuksia on tuettu kulttuuri- ja liikuntaseteleillä.

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

Hallitus ja tarkastustoiminta

Hallitus 2021

Hallituksen keskeisin tehtävä on toiminnan suuntaviivojen määrittely ja niiden toteutumisen seuranta. Hallitus keskittyy pitkän aikavälin kilpailukyvyyn 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 kolmannelle lähinnä oleva kokonainen luku ja kolmantena vuotena loput, aluksi arvan mukaan ja sitten vuoroittain.

Erovuoro

Vuonna

Varsinaiset jäsenet

Savilaakso Jarmo pj.	2023
Määttä Jukka vpj. (31.10.21 asti)	
Kauppila Lauri	2022
Leskinen Pia	2021
Nikkinen Esa	2022
Rehu Erkki-Pekka	2021
Virtanen Tauno	2023

Varajäsenet

Nikkinen Vilho	2021
Pohjola Arto	2021



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

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

Osuuskuntakokoukset

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

Osuuskunnan sääntömääräinen kevätkokous pidettiin Sähköosuuskun-



Jäsenyydet ja osuudet eri yhtiöissä

Osuuskunta on jäsenenä Energiategollisuudessa, Haukiputaan Yrittäjissä, Oulun Kauppakamarissa, Pohjois-Suomen Sähkölaitosten kehittämissyhdystyksessä, Sähköteollisuus ry:ssä ja Osuustoimintakeskus Pellervo ry:ssä.

Osuuskunta on osakkaana Oomi Oy:ssä ja Ensin Palvelut Oy:ssä, Lapin Sähkövoima Oy:ssä, Pohjois-Suomen Voima Oy:ssä, Fincopower Oy:ssä ja Partnera Oy:ssä.

nan toimitiloissa Martinniementie 31, 27.5.2021. Kokouksessa vahvistettiin tilinpäätös ja myönnettiin vastuuvapaus hallitukselle sekä toimitusjohtajalle vuoden 2020 tileistä ja hallinnosta.

Osuuskunnan sääntömääräinen syyskokous pidettiin 25.11.2021 OSAO:n tiloissa Asemakyläntie viidessä. Kokouksessa valittiin hallituksen jäsenet erovuoroisten tilalle sekä tilintarkastaja vuodelle 2022. Varsinaisiksi jäseniksi hallitukseen valittiin **Pia Leskinen** (3 v.), **Keijo Kauppila** (3 v.) ja **Vilho Nikkinen** (1 v.) sekä varajäseniksi valittiin **Erkki-Pekka Rehu** ja **Niko Ruuskanen**. Tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastustoimisto Ernst & Young Oy.

Johtoryhmä

Osuuskunnan johtoryhmän muodostavat toimitusjohtaja **Juha Sipola**, talouspäälikkö **Jaana Puurunen** ja verkostopäälikkö **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 Lassila & Tikanoja Oy:n kanssa, joka on toimitanut osuuskunnalle astiat. ●



Talous

Tilikausi oli Haukiputaan Sähköosuuskunnan 103. toimintavuosi. Haukiputaan Sähköosuuskunta on jäsentensä omistama ensimmäisen asteen osuuskunta.

Tilikauden liikevaihto oli 5,3 milj. euroa (4,8 milj. euroa vuonna 2020). Siirtoliiketoiminnan osuus oli 83,8 % (87,4 %), energian tuotanto-osuuksista saatu tulo 9,5 % (5,4 %), verkonrakentamispalvelujen ja tarvikemyynnin osuus 6,7 % (7,2 %).

Liiketoiminnan kulut olivat 4 536 146 euroa, jossa muutosta edelliseen tilikauteen oli -2 686 euroa. Toimintakuluista suurin erä muodostui aineiden ja tarvikkeiden hankinnasta 2 242 991 (2 468 391) euroa.

Kokonaishenkilömenot olivat 1 366 288

(1 261 993) euroa. Muut liiketoimintamenot olivat 926 868 (808 448) euroa.

Liikevoitto oli 817 414 euroa. Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli -46 411 euroa.

Taseen loppusumma oli 20 256 741 euroa, omavaraisuusaste 73,2 % ja oman pääoman tuottoprosentti -0,6.

Uusista sähköliittymistä tuloja kertyi 187 468 euroa.

Kokonaisinvestoinnit olivat yhteensä 1 109 t€. Josta verkoston uudistus- ja kunnostusinvestoinnit olivat 892 t€, koneet ja kalusto 170 t€ sekä maa-alueet 47 t€. Osakkeet ja osuudet vähenivät 760 t€. Keskeneräisten töiden määrä oli vuoden 2021 lopussa 672 t€. ●

Tuloslaskelma 1.1.–31.12.2021

2021

2020

LIIKEVAIHTO	5 251 535	4 754 210
Varastojen lisäys (+) / vähennys (-)	4 559	-909
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 115 282	1 271 239
Liiketoiminnan muut tuotot	8 642	8 033
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 866 071	1 735 150
Ulkopuoliset palvelut	376 921	733 242
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	1 145 639	1 051 786
Henkilösivukulut	220 649	211 207
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot	1 026 458	1 233 791
Liiketoiminnan muut kulut	926 868	808 448
LIIKEVOITTO/TAPPIO	817 414	259 950
Rahoitustuotot ja -kulut		
Osinkotuotot	2 993	1 060 012
Tuotot muista sijoituksista	13 270	
Muut korko- ja rahoitustuotot	5 720	9 915
Arvonalent. pysyvien vastaavien sijoituk.	-885 705	
Korko- ja muut rahoituskulut	-103	3 911
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-46 411	1 325 966
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) / vähennys (+)	-377 583	-260 000
Tuloverot	-89 665	21 939
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	-513 659	1 087 905

Tase 31.12.2021 / vastaavaa

2021

2020

PYSYVÄT VASTAAVAT

Aineettomat hyödykkeet

Aineettomat oikeudet	139 798	175 160
----------------------	---------	---------

Aineelliset hyödykkeet

	10 088 742	9 527 020
--	------------	-----------

Maa- ja vesialueet	225 928	178 314
--------------------	---------	---------

Rakennukset ja rakennelmat	557 618	585 005
----------------------------	---------	---------

Verkosto	8 278 235	8 273 248
----------	-----------	-----------

Koneet ja kalusto	264 887	161 779
-------------------	---------	---------

Muut aineelliset hyödykkeet	90 426	100 659
-----------------------------	--------	---------

Enn. maksut ja muut keskeneräiset hankinnat	671 648	228 016
---	---------	---------

Sijoitukset

Osakkeet ja osuudet	2 043 445	2 803 450
---------------------	-----------	-----------

VAIHTUVAT VASTAAVAT

Vaihto-omaisuus

Aineet ja tarvikkeet	65 545	60 986
----------------------	--------	--------

Saamiset

Pitkäaikaiset

Annetut vakuudet	55 000	
------------------	--------	--

Lyhytaikaiset	1 939 282	1 702 371
----------------------	------------------	------------------

Myyntisaamiset	1 750 420	1 548 829
----------------	-----------	-----------

Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	64 084	33 751
-----------------------------------	--------	--------

Muut saamiset	28 103	22 229
---------------	--------	--------

Siirtosaamiset	96 676	97 562
----------------	--------	--------

Rahoitusarvopaperit	4 675 541	4 375 569
----------------------------	------------------	------------------

Rahat ja pankkisaamiset	1 249 387	1 029 167
--------------------------------	------------------	------------------

YHTEENSÄ	20 256 741	19 673 722
-----------------	-------------------	-------------------

Tase 31.12.2021 / vastattavaa

2021

2020

OMA PÄÄOMA

Osuuspääoma	202 740	201 330
-------------	---------	---------

Vararahasto	231 611	231 611
-------------	---------	---------

Edellisten tilikausien voitto/tappio	4 127 045	3 039 139
--------------------------------------	-----------	-----------

Tilikauden voitto/tappio	-513 659	1 087 905
--------------------------	----------	-----------

Oma pääoma yhteensä	4 047 737	4 559 985
----------------------------	------------------	------------------

TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ

Poistoero	3 884 617	3 507 035
-----------	-----------	-----------

VIERAS PÄÄOMA

Pitkäaikainen

Liittymismaksut	10 478 842	10 291 554
-----------------	------------	------------

Lyhytaikainen	1 845 545	1 315 148
----------------------	------------------	------------------

Ostovelat	1 284 250	770 368
-----------	-----------	---------

Velat omistusyhteisyrityksille	257	257
--------------------------------	-----	-----

Muut velat	349 133	359 442
------------	---------	---------

Siirtovelat	211 905	185 081
-------------	---------	---------

YHTEENSÄ	20 256 741	19 673 722
-----------------	-------------------	-------------------

Tuloslaskelma 1.1.–31.12.2021 /

Verkkotoiminta

	2021	2020
LIIKEVAIHTO	4 400 270	4 153 128
Valmistus omaan käyttöön (+)	1 115 282	1 271 239
Liiketoiminnan muut tuotot	8 642	8 033
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 614 239	1 504 805
Ulkopuoliset palvelut	362 737	702 057
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	1 000 425	903 837
Henkilösivukulut	192 817	180 831
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot	1 026 458	1 233 791
Liiketoiminnan muut kulut	807 752	705 943
LIIKEVOITTO/TAPPIO	519 767	201 137
Rahoitustuotot ja -kulut	21 880	9 048
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	541 646	210 185
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys(-)/vähennys(+)	-377 583	-260 000
Tuloverot	-89 665	21 939
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	74 399	-27 876



Tase 31.12.2021 /

Verkkotoiminta / vastaavaa

2021

2020

PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	139 798	175 160
Aineelliset hyödykkeet	10 088 742	9 527 020
Sijoitukset	5 595	5 595
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Saamiset		
Pitkäaikaiset		
Annetut vakuudet	55 000	
Lyhytaikaiset	1 813 908	1 648 023
Myyntisaamiset	1 689 130	1 531 121
Muut saamiset	28 103	19 339
Siirtosaamiset	96 676	97 562
III Rahoitusarvopaperit	800 000	600 000
IV Rahat ja pankkisaamiset	572 632	283 888
YHTEENSÄ	13 420 675	12 239 684

Tase 31.12.2021 /

Verkkotoiminta / vastattavaa

2021

2020

Oma pääoma	-2 342 899	-2 418 708
Osuuspääoma	202 740	201 330
Vararahasto	231 611	231 611
Edellisten tilikausien voitto/tappio	-2 851 649	-2 823 773
Tilikauden tulos	74 399	-27 876
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	3 884 617	3 507 035
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	10 478 842	10 291 554
Lyhytaikainen		
1 455 115	859 804	
Ostovelat	1 160 295	648 368
Muut velat	108 994	51 501
Siirtovelat	185 825	159 935
YHTEENSÄ	13 475 675	12 239 684

Kassavirtalaskelma

Liiketoiminnan kassavirta

1 000 € 1 000 €
2021 2020

LIIKETOIMINTA		
Liikevoitto/tappio	817	260
Suunnitelman mukaiset poistot	1 026	1 234
Rahoituserät	-864	1 066
Verot	-90	22
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	890	2 582
KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Lyhytaikaiset liikesaamiset, lisäys(-), vähennys(+)	-141	111
Lyhytaikaiset velat, lisäys(+), vähennys(-)	435	-90
Vaihto-omaisuus, lisäys(-), vähennys(+)	-5	1
Käyttöpääoman muutokset yhteensä	289	23
LIIKETOIMINNAN NETTOKASSAVIRTA	1 179	2 604
INVESTOINNIT		
Pitkäaikaisten saamisten vähennys	-793	-2 106
	-55	0
Investointien rahavirta yhteensä	- 848	-2 106
KASSAVIRTA ENNEN RAHOITUSTA	331	499
Rahoitus		
Liittymismaksujen lisäys	187	143
Pitkäaikaisten lainojen lisäys	0	-630
Osuuspääoman ja muun oman pääoman muutos	1	1
Rahoituksen rahavirta yhteensä	189	-486
LASKELMAN MUKAINEN RAHAVAROJEN MUUTOS	520	12
Rahavarat tilikauden alussa	5 405	5 392
Rahavarat tilikauden lopussa	5 925	5 405
Rahavarojen muutos tilikaudella	520	12



Olennaisimmat tapahtumat

tilikaudella 1.1. – 31.12.2021

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

Osuuskunnan liikevaihto oli 5,25 M€, liikevaihto kasvoi 9,4 %. Siihen vaikuttivat siirretyn energiamäärän ja vesisähkön myyntitulon kasvaminen. Vuoden aikana siirretty sähköenergiamäärä (159 GWh) kipusi uuteen ennätykseen ja oli 11,4 % edellisvuotta suurempi.

Tuotanto-osuuksista saatava energiamäärä (8,6 GWh) kasvoi 6,9 %. Tuotanto-osuuksien liikevaihto kasvoi 259 300 eurosta 497 000 euroon, johtuen pääosin korkeasta pörssisähkön hinnasta. Palvelutoiminta (verkonrakennuspalvelut, tarvikemyynti ja asennuspalvelut) kasvoi hiukan, ollen 12,5 t€ suurempi kuin edellisenä vuonna.

Tilinpäätöksen yhteydessä tehtiin Pohjois-Suomen Voiman osakkeille alaskirjaus (886 t€:a), johtuen Ukrainan sodan aiheuttamasta epävarmuudesta ydinvoimahankkeelle. Alaskirjaus vie koko vuoden pakkaselle. Siirtohinnat ovat olleet samat 1.8.2018 alkaen.

Osuuskunnalla on lyhytaikaisissa sijoituksia noin 25 % taseesta. Rahasijoitusten markkina-arvot ovat kasvaneet vuoden aikana. Sijoitusten markkina-arvo ylittää 31.12.2021 tilanteessa niiden kirjanpitoarvon.

Maailmanlaajuinen koronaviruspandemia muuntautui vuoden aikana, rokotukset näyttivät pienentävän vakavien tautitapausten määriä. Etätyöt yleistyivät toimintavuonna.

Liiketoiminnassa tapahtuneet olennaiset muutokset

Osuuskunnan sähkönsiirtomäärä kohosi uuteen ennätykseen ja lähestymme 160 GWh rajaa. Aikaisempi ennätys saavutettiin vuonna 2010, jolloin siirtomäärä oli 156 GWh. Talvikuukaudet olivat kylmiä, jotka nostivat sähkönsiirtomäärää. Pörssisähkön hinta kohosi vuoden 2021 lopulla erittäin korkeaksi. Sähkönhinnan vaihtelut ovat tulleet jäädäkseen.

Suomi kuuluu Pohjoismaiden kanssa yhä kiinteämmin Euroopan hinta-alueeseen uusien rakennettujen johtojen kautta. Hinnan vaihtelut näkyvät myös omistamassamme sähkönmyyntiyhtiö Oomissa, jossa sähkökauppaa varten täytyy olla vakuuksia.

Sähkömarkkinoiden uudistuksessa valmisteltiin koko kalenterivuoden ajan historiallisen suurta tietojärjestelmäuudistusta, jota kutsutaan Datahub projektiksi. Datahub on tiedonvaihtojärjestelmä, johon tallennetaan tietoja 3,8 miljoonasta sähkökäyttöpaikasta sekä niiden kulutuksesta ja sopimuksista. Järjestelmällä on tarkoitus mahdollistaa asiakkaille nopeampi ja parempi palvelu.

Osuuskunnan käyttöpaikkojen määrä ylitti 10 000 käyttäjän rajan heinäkuussa.

Investoinnit ja rahoitusvälineet

Vuoden 2021 investoinnit olivat yhteensä 1 109 t€, joista verkoston uudisrakentamisen ja perusparan-

nuksen osuus oli 892 t€, koneiden ja kaluston osuus 170 t€ sekä maa-alueet 47 t€. Käyttöönottamaton omaisuus tilinpäätöshetkellä oli 672 t€. Osakkeet ja osuudet ovat vähentyneet 760 t€.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Osuuskunnan asiakasmäärän odotetaan kasvavan noin 0,5 % ja sähköenergian siirtomäärän kasvun odotetaan tasaantuvan verrattuna edelliseen vuoteen. Lämpötilaero pyrkii kuitenkin tasoittumaan pidemmällä jaksolla.

Osuuskunnan liikevaihto vuonna 2022 on budjetoitu edellisen vuoden toteuman mukaan. Lähtökohtaisesti tuotantoa voidaan hankkia tai rakentaa lisää, mikäli hankkeet ovat liiketaloudellisesti kannattavia. Verkkoliiketoiminnan valvontaan ja sääntelyyn kohdistuvat muutokset pienentävät tulopohjaa pidemmän aikavälin tarkastelussa.

Arvio toiminnan riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Verkkotoimintaan kohdistuu kova yhteiskunnallinen paine, josta aiheutuu tarve muuttaa nopeasti verkkoyhtiöiden valvontamallia ja toimeentulopohjaa. Valvontamalliin ja tulopohjaan kohdistuvat muutokset tulee huomioida kehitystoimenpiteillä riskin pienentämiseksi.

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

Vuoden 2022 siirtotulot on arvioitu edellisten vuosien keskimääräisiä energian siirtomääriä/lämmitystarvelukua vasten. Suurmyrskyt ovat uhka sähkönjakelun 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 2021 Osuuskuntaan on liittynyt 44 uutta jäsentä, eronnut 6 kpl, vähennyksiä 1 kpl. Lisäosuuksia on hankittu yhteensä 14 kappaletta. Osuukien siirtoja vuoden 2021 joulukuun loppuun mennessä on tapahtunut 121 jäsenen osalta 121 osuudella. Uusia liittymiä tuli 63 ja käyttöpaikkojen määrä kasvoi 88:lla. Käyttöpaikkojen määrä oli vuoden lopussa 10 061 kpl.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Venäjän aloitti hyökkäyssodan 24.2.2022 Ukraina. Sodalla oli vaikutusta myös Fennovoiman ydinvoimala hankkeeseen, joka aiheutti Osuuskunnan Pohjois-Suomen Voima osakkaiden alaskirjaustarpeen.

Hallituksen esitys ylijäämän käytöstä

Tuloslaskelma osoittaa alijäämää 513 658,50 euroa ja taseen loppusumma on 20 256 740,84 euroa.

Tilikauden ylijäämä ehdotetaan käytettäväksi siten, että tilinpäätöksen osoittama alijäämä 513 658,50 euroa siirretään kokonaisuudessaan edellisten tilikausien yli/alijäämä tilille.

	2021	2020	2019
Liikevoitto %	15,6	5,5	17,1
Oman pääoman tuotto-%	-0,6	19,7	18,9
Omavaraisuusaste-%	73,2	78,5	69,3

	Jäsenet	Osuudet
Vuoden 2021 alussa	5 963	6 711
Uusia jäseniä liittynyt	44	44
Osuuskunnasta eronnut	6	6
Vähentänyt osuuksia		1
Lisäosuuksia		14
Yhteensä 31.12.2021	6 001	6 762

Haukiputaalla 31. päivänä maaliskuuta 2022 Haukiputaan Sähköosuuskunta / Hallitus

Tauno Virtanen, puheenjohtaja

Vilho Nikkinen, varapuheenjohtaja

Pia Leskinen

Lauri Kauppila

Esa Nikkinen

Keijo Kauppila

Jarmo Savilaakso

Juha Sipola, toimitusjohtaja

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus

Oulussa 22. päivänä huhtikuuta 2022

Tuomas Koivumäki, KHT

Haukiputaan Sähköosuuskunnan jäsenille

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Haukiputaan Sähköosuuskunnan (y-tunnus 0185005-8) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2021. Tilinpäätös sisältää taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

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

Lausunnon perustelut

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

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että se

antaa oikean ja riittävän kuvan Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset. Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat myös sellaisesta sisäisestä valvonnasta, jonka ne katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä.

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan osuuskunnan kykyä jatkaa toimintaansa ja 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 sen toiminta lakkauttaa tai ei ole muuta realistista vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntonamme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan

olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voisi kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

Hyvän tilintarkastustavan mukaiseen tilintarkastukseen kuuluu, että käytämme ammatillista harkintaa ja säilytämme ammatillisen skeptisyyden koko tilintarkastuksen ajan. Lisäksi:

- tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisuuden riskit, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntonamme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä. Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys





jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.

- 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 asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen

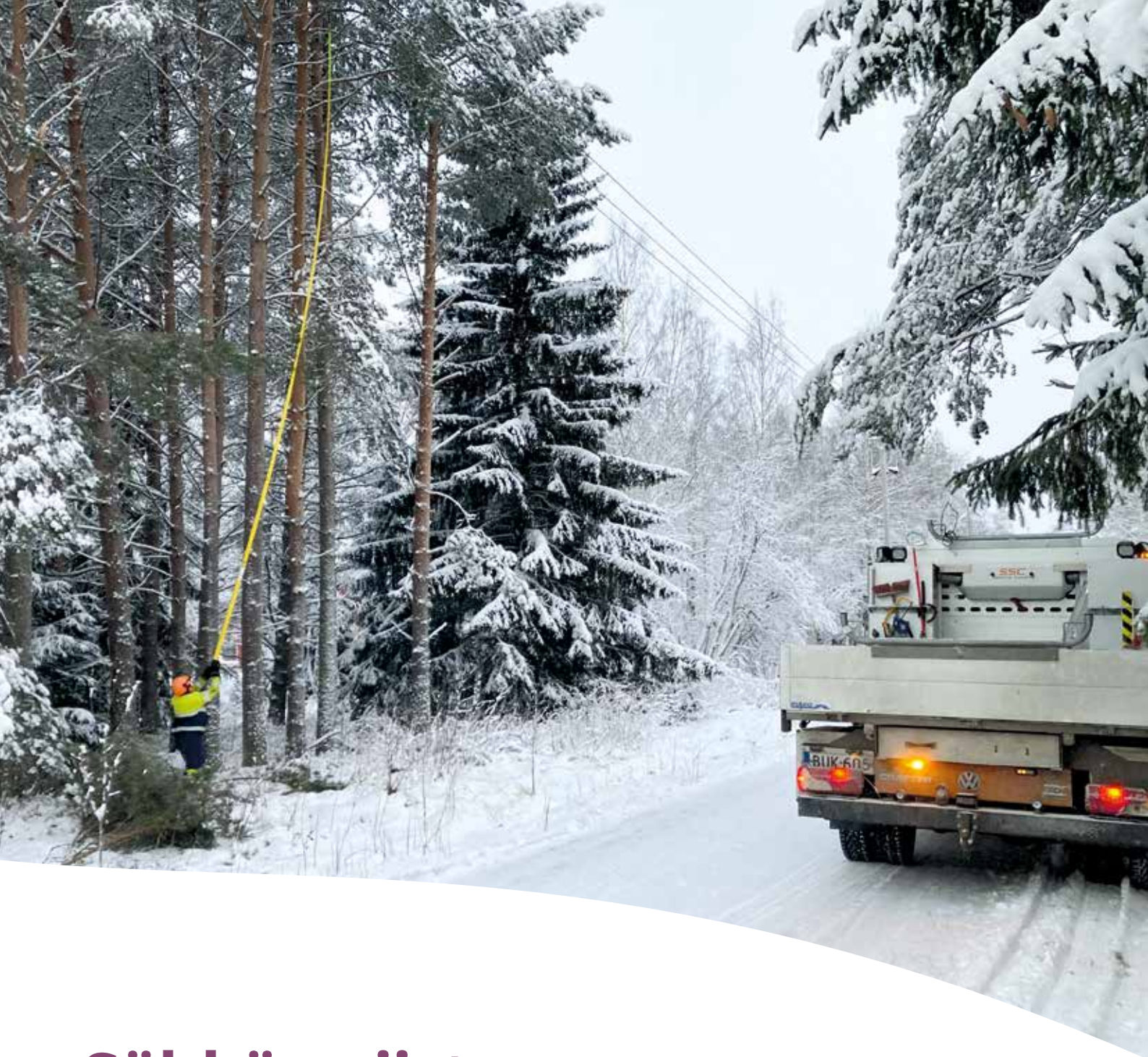
oletukseen toiminnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevidenssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista tapahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi antaa merkittävää aihetta epäillä osuuskunnan kykyä jatkaa toimintaansa. Jos johtopäätöksemme 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 22.4.2022

Ernst & Young Oy, tilintarkastusyhteisö
Tuomas Koivumäki, KHT



Sähkön siirto

Verkkopalvelut huolehtivat sähkön siirtämisestä kantaverkosta asiakkaille, sähköverkon suunnittelusta, kunnossapidosta ja käytöstä, asiakkaiden liittämisestä verkkoon sekä energiamittauksista.

Sähkön kokonaissiirto kasvoi, ollen 159 461 MWh. Keskijänniteverkon keskeytysten määrä oli 72 min./asiakas (2020 21 min./asiakas). Uusien liittymien määräksi tuli 63 kpl (2020 40 kpl).

Maakaapelointiaste on 20 kV:n verkossa 27 % ja 0,4 kV:n verkossa 72,1 %. Sähkön hankinnan huipputeho vuonna 2020 oli 40,7 MW.

Käyttöhäiriöt ja keskeytykset

Vuoden aikana omassa 20 kilovoltin verkossa oli yhteensä 37 keskeytystä, joista 2 oli suunniteltua ja 35 oli vika-keskeytystä. Pikajälleenkytkentöjä oli 28 ja aikajälleenkytkentöjä 7. Asiakkaan

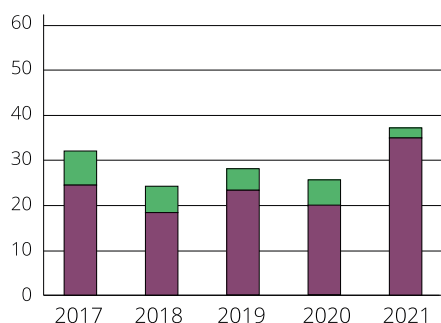
keskimääräinen vuotuinen keskijänniteverkon keskeytyksistä aiheutunut keskeytysaika oli 1,177 tuntia.

Päivystystoiminta

Päivystäjän tapahtumia kirjattiin vuoden 2021 aikana 166 kappaletta. Tapahtumat lisääntyivät edellisvuodesta viidelläkymmenelläkolmella kappaaleella. ●

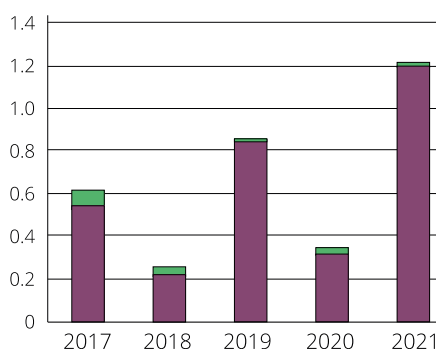
**KESKIJÄNNITEVERKON
KESKEYTYKSET
KPL / VUOSI**

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



Sähkön siirto	2021	Muutos-% vuodesta 2020
Sähkön siirto / MWh	159 461	11,37
Käyttöpaikat / kpl	10 061	0,9
110 kV ilmajohdot / km	24,8	0
20 kV:n ilmajohdot / km	195,5	- 0,17
20 kV kaapelit / km	72,3	4,56
*) 0,4 kV johdot / km	748,74	0,64
Jakelumuuntamot / kpl	315	0,64
Sähköasemat / kpl	3	0

*) Sisältää myös liittymiskaapelit, jotka on asennettu ennen 6/1995

Viat jakeluverkossa	2021	2020
Viat kantaverkossa	0	0
Viat keskijänniteverkossa	29	12
Muuntamon pienjännitesulake	3	1
Välisulake, jakokaappi, pylväs	12	2
Pääsulake, jakokaappi, pylväs	37	33
Pienjännitelinja viallinen	11	9
HSO:n laitevika	13	1
Muuntamon suurjännitesulake	2	1
Puu pienjännitelinjassa	5	4
Ulkopuolinen varomattomuus	2	4
Muut	11	4
Yhteensä kpl	125	71

Muut työt	2021	2020
Tulipalo	2	2
Asiakkaan laitteen vika	12	3
Asiakkaan pääsulake	8	2
Pääkytkinvika	2	2
Ulkopuolinen varomattomuus	6	4
Muut	11	29
Yhteensä kpl	41	42

Kaikki yhteensä	166	113
------------------------	------------	------------



Sähköverkon investoinnit

Sähkömarkkinalaki velvoittaa verkkoyhtiötä rakentamaan säävarmaa jakeluverkkoa, joka näkyy Osuuskuntamme alkuvaiheessa enemmän kaava-alueilla. Kaava-alueilla ilmajohtorakenteet muutetaan maa-kaapeleiksi seuraavan reilun kymmen vuoden aikana.

Säävarman sähkönjakeluverkon ra-

kennusalue kohdistui toimintavuonna Kellontien ja Pirttikoskentien varteen.

Uusia muuntoasemia otettiin käyttöön kaksi kappaletta, jotka ovat puistomuuntoasemia.

Tilastojen mukaan uutta pienjänniteverkkoa rakennettiin noin 6,3 kilometriä ja vanhaa purettiin 3,3 kilometriä, joten lisäystä tuli 3,0 kilometriä.

Sähköverkon käyttö

Muuntajatehoa verkossa oli vuoden lopussa yhteensä 110,5 MVA. Keskimääräinen muuntajateho muuntoasemaa kohden on 351 kVA. Sähköasemien päämuuntajien teho on yhteensä 82 MVA. ●

UUDET MUUNTOASEMAT			
Nro	Nimi	kWA	Laji
M063	Himola	100	puistomuun.
M320	Kolju	200	puistomuun.
		300	

UUDISTETUT MUUNTOASEMAT			
Nro	Nimi	kWA	Laji
M027	Kurtinhauta	500	puistomuun.
		500	

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	147,36
20 kV:n PAS-johtoa	48,03
20 kV:n ilmakaapelia	0,09
20 kV:n maakaapelia	69,13
20 kV:n johtoa yhteensä	264,60
0,4 kV:n johtoa yhteensä*	744,01
Jakeluverkkoa yhteensä	1 008,61
*) sisältää ennen vuotta 1995 rakennetut liittymiskaapelit	

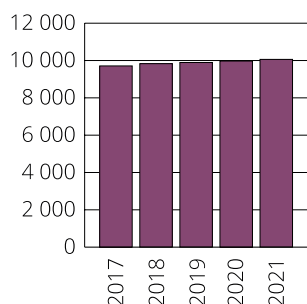
MUUNTAJAKONEET			
Käytössä / Muuntaja	2021	2020	muutos
50 kVA	17	21	-
100 kVA	73	72	1
160 kVA	1	1	-
200 kVA	59	58	1
300 kVA	1	1	-
315 kVA	50	50	-
500 kVA	62	62	-
630 kVA	4	4	-
800 kVA	17	17	-
1 000 kVA	27	27	-
yht. kpl	315	313	2
kVA	110 480	110 180	300

Taulukot ja hinnastot 2021

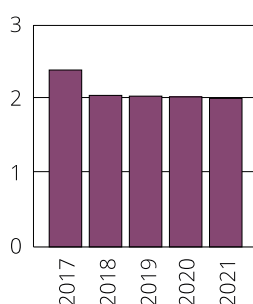
SÄHKÖNJAKELUN TUNNUSLUKUJA

	2017	2018	2019	2020	2021
	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%
Kuluttajamäärä	9 711 0,9	9 832 1,2	9 895 0,6	9 973 0,8	10 061 0,9
Henkilöstö / 1 000 kuluttajaa	2,37 -0,9	2,03 -14,1	2,02 -0,6	2,01 -0,8	1,99 -0,9
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%	kpl muutos-%
Sähkön kokonaishankinta	146 693 -0,5	148 182 1,0	151 791 2,4	143 047 -6,1	159 461 10,3
Jaettu energia / hlö	6 378 -0,5	7 409 13,9	7 590 2,4	7 152 -6,1	7 973 10,3
	1000 e	1000 e	1000 e	1000 e	1000 e
Liikevaihto	4 603,0 7,0	4 784,0 3,9	5 118,0 7,0	4 754,2 -7,1	5 400,0 13,6

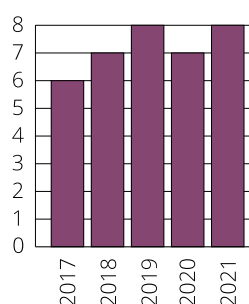
KULUTTAJAMÄÄRÄ



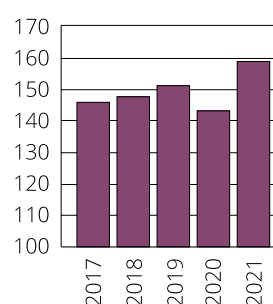
HENKILÖSTÖ
1 000 KULUTTAJAA (HLÖ)



JAETTU ENERGIA
HENKILO (GWh)

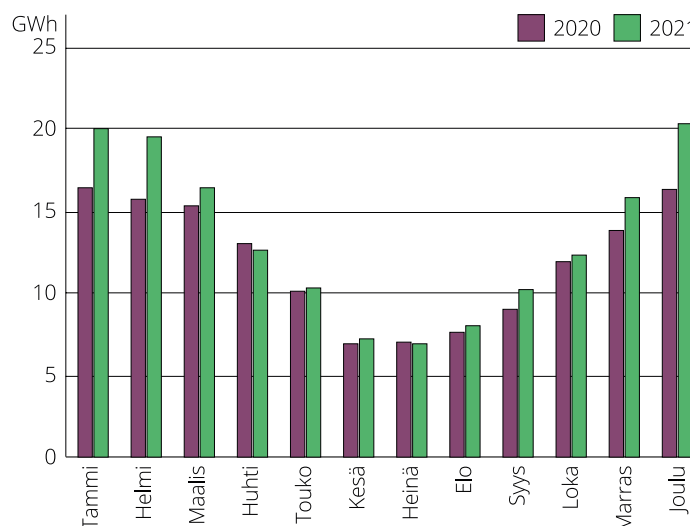


SÄHKÖN KOKONAIS-
HANKINTA (GWh)



SÄHKÖN HANKINTA

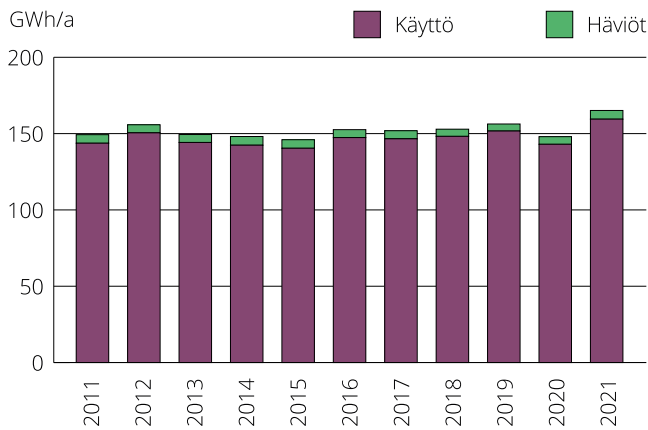
	hankinta/MWh	muutos-%	teho/MW
Tammikuu	19 980	21,9	40,7
Helmikuu	19 475	23,7	38,2
Maaliskuu	16 441	7,1	35,0
Huhtikuu	12 551	-3,7	23,4
Toukokuu	10 253	1,2	22,4
Kesäkuu	7 201	5,0	14,3
Heinäkuu	6 929	-1,4	13,1
Elokuu	8 012	5,4	16,8
Syyskuu	10 199	13,6	21,0
Lokakuu	12 290	3,6	24,7
Marraskuu	15 833	14,7	33,8
Joulukuu	20 297	24,7	36,0
Yhteensä	159 461	11,5	40,7



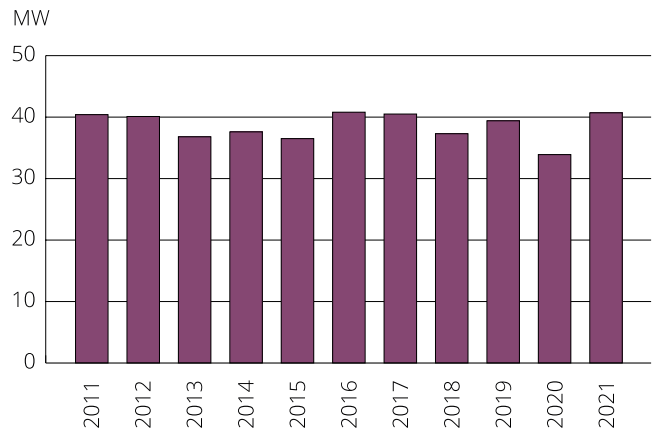
SÄHKÖN HANKINTA, KÄYTTÖ JA TEHO

Vuosi	Hankinta MWh/a	Muutos-%	Käyttö MWh/a	Häviöt MWh/a	Häviöt %	Hankinnan teho/MW
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
2011	143 733	-8,1	138 270	5 641	-3,8 %	40,4

SÄHKÖN HANKINTA

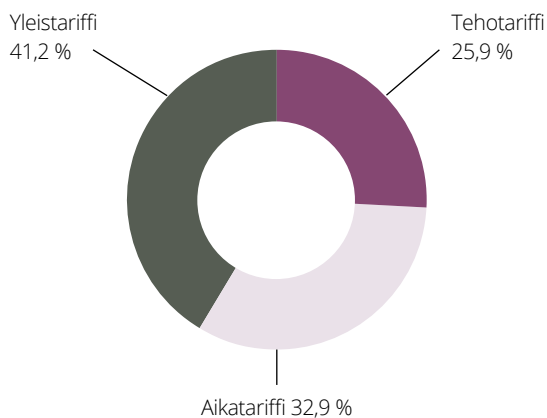


SÄHKÖN HANKINNAN TEHO



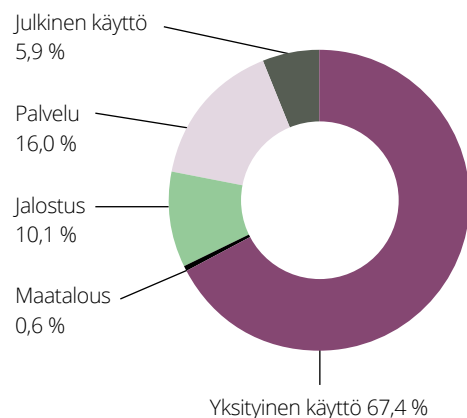
SÄHKÖN KÄYTTÖ TARIFFIRYHMITÄIN

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		143 047	
Käyttö		153 756	100,0



SÄHKÖN KÄYTTÖ PÄÄRYHMITÄIN

Käyttäjärühmä	Käyttö MWh	Käyttö-%
Yksityinen käyttö	103 643	67,4
Maatalous	886	0,6
Jalostus	15 480	10,1
Palvelu	24 636	16,0
Julkinen käyttö	9 111	5,9
Hankinta	159 461	
Käyttö	153 756	100,0





SÄHKÖN KÄYTTÖ KÄYTTÄJÄRYHMITÄIN

Tunnus	Käyttäjärühmä	Käyttäjiä kpl	MWh	Yht/MWh
	Yksityinen käyttö			
0	- asuinhuoneistot	8 920	99957	
1	- asuinkiinteistöt	276	3686	103 643
	Maatalous			
2	- maatalous	55	791	
			95	886
	Jalostus			
4	- teollisuus	71	14706	
5	- rakennustoiminta	19	774	15 480
	Palvelu			
6	- palvelut	413	22670	
7	- kuljetus, tievalot	113	1966	24 636
	Julkinen käyttö			
8	- hallinto	0	4520	
9	- yhdyskuntahuolto	194	4591	9 111
		10 061		153 756

LIITTYMISMAKSUT

Pääsulake	vyöhyke 1	vyöhyke 2A	vyöhyke 2B	vyöhyke 3
1/3 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 %

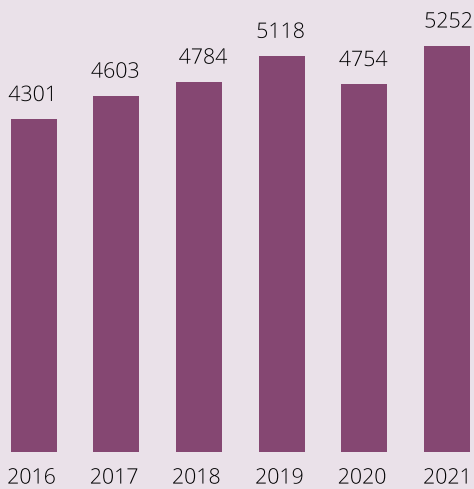
*) Liitettävän tehon määrittely:

Liittymätehon määrittelee sähkösuunnittelija

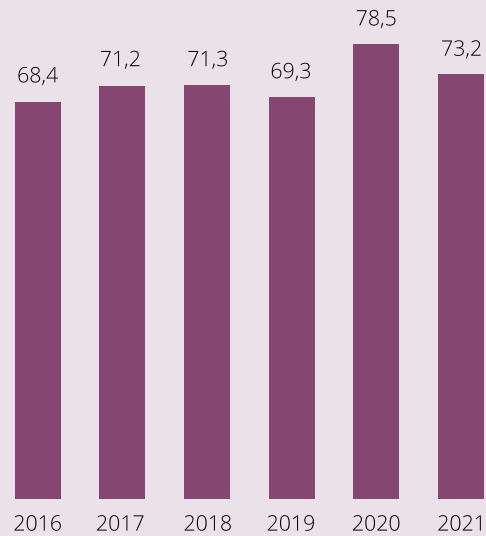
Tehoa seurataan asennetulla tuntitehomittarilla

Tunnusluvut 2016 – 2021

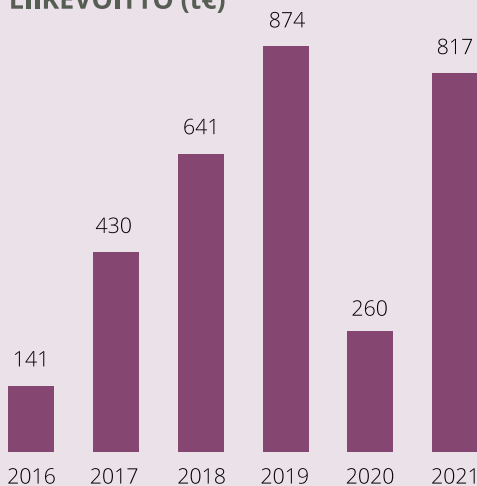
LIKEVAIHTO (t€)



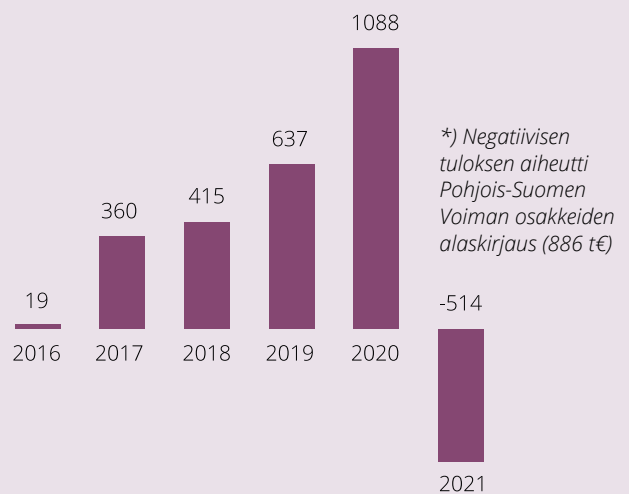
OMAVARAISUUSASTE (t€)



LIKEVOITTO (t€)



TULOS (t€)



INVESTOINNIT (t€)

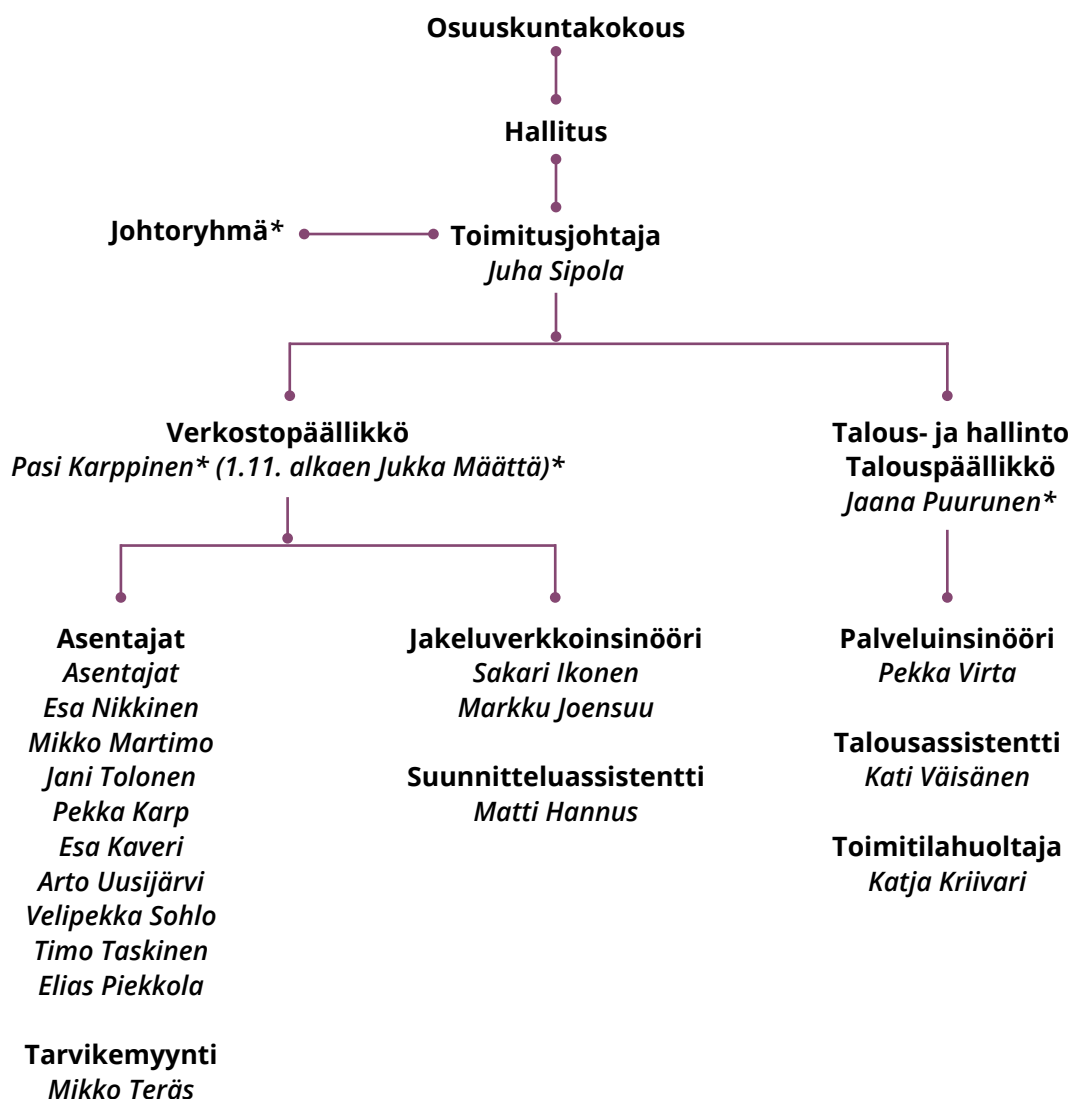


$$\text{Liikevoitto-\%} = \frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Liikevaihto}} \times 100$$

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

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

Organisaatio



Käytetyt lyhenteet

	Lyhenne	Yksikkö	Esimerkki
ENERGIA	kWh	kilowattitunti	6 kWh, sähkökiukaan tunnin käyttö
	MWh	megawattitunti	20 MWh, keskiverto sähkölämmitystalon energia vuodessa
	GWh	gigawattitunti	159,5 GWh, toimialueellamme käytetty sähköenergia 2021
TEHO	W	watti	60 W, hehkulampun teho
	kW	kilowatti	6 kW, sähkökiukaan teho
	kVA	kilovolttiampeeri	näennäistehon yksikkö, esim. muuntajan koko
	MVA	megavolttiampeeri	1 000 kilovolttiampeeria
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