



**HAUKIPUTAAN
SÄHKÖOSUUSKUNTA**

**VUOSIKERTOMUS
2015**



VUOSI 2015 – KÄYTETYT LYHENTEET

	lyhenne	yksikkö	esimerkki
ENERGIA	kWh	kilowattitunti	6 kWh, sähköiukaan tunnin käyttö
	MWh	megawattitunti	20 MWh, keskiverto sähkölämmitystalon energia vuodessa
	GWh	gigawattitunti	142,5 GWh, toimialueellamme käytetty sähköenergia 2014
TEHO	W	watti	60 W, hehkulampun teho
	kW	kilowatti	6 kW, sähköiukaan 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	volti	jännitteen yksikkö
	kV	kilovoltti	1 000 voltia
AIKA	s	sekunti	minuutin kuudeskymmenesosa
	h	tunti	1 h = 3 600 s

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
Taulukot ja hinnastot	22
Tunnusluvut 2011 – 2015	26





HAUKIPUTAAN SÄHKÖOSUUSKUNTA | Osuuskunnan 97. 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 noin 19 000. Osuuskunta on keskittynyt palvelemaan Oulun kaupunginosien; Haukiputaan ja Kellon kylien sähkönkuluttajia panostamalla laajaan ja käytövarmaan jakeluverkkoon sekä varmistamaan kilpailukykyiset hinnat.

Osuuskunta on ensimmäisen asteen osuuskunta. Ensimmäisen asteen osuuskunta on osuuskunta, jonka jäsenet ovat luonnollisia tai juridisia henkilöitä tai niitä molempia. Osuuskunnan jäsenmäärä on 5 857. 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.

Haukiputaan Sähköosuuskunta on ollut

vuodesta 2003 alkaen osakkaana Oulun Sähkömyynti Oy:ssä. Sähkömyynti Oy vastaa osakasyhtiöidensä sähkön myyntiliiketoiminnasta. Muita osakkaita Oulun Sähkömyynti Oy:ssä ovat Kemin Energia Oy, Keminmaan Energia Oy, Oulun Energia, Rantakairan Sähkö Oy, Raahen Energia Oy, Tenergia Oy ja Tornion Energia Oy. Tuotanto-osuuksista saatavan sähköenergian myynti ja myynnin raportointi on ostettu palveluna Oulun Energialta.

Kuluttajaosuuskunnan perustehtävä on tuot-

taa jäsenistölle edullisia palveluja ja tehdä kannattavaa liiketoimintaa. Osuuskuntaperiaatteiden mukaisesti voittoja ei tuloteta ulkopuolelle, vaan niillä kehitetään liiketoimintoja.

Toimialueen yksityis- ja yritysasiakkaat hyötyvät osuuskunnan harjoittamasta kilpailukykyisestä hinnoittelusta ja verkoston jatkuvasta kehittämisestä. Tuloksellinen toiminta mahdollistaa etujen tarjoamisen jäsenille. Viime vuosina etu on palautettu asiakkaille suoraan edullisena sähkön siirtohintana.

TUNNUSLUVUT VUOSI 2015

Liikevaihto (1 000 €)	2015	2014
Haukiputaan Sähköosuuskunta	4 071	3 994
Verkkoliiketoiminta	3 391	3 371
Tilikauden tulos (1 000 €)		
Haukiputaan Sähköosuuskunta	41	31
Verkkoliiketoiminta	-52	12
Investoinnit (1 000 €)	845	1 217
Asiakkaat	9 615	9 543
Energiamäärät (GWh)	140,5	142,5

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

Haukiputaan Sähköosuuskunta harjoittaa jakeluverkkotoimintaa, asennustarvikemyyntiä sekä verkonrakennuspalveluja. Liiketoiminnan näkökulmasta katsottuna tulorahoitus muodostuu sähkön siirtotoiminnasta ~80 %, energian tuotanto-osuuksista ~10 % sekä tarvikemyynistä ja verkonrakennuspalveluista ~10 %.

Energiasektori on ollut mielenkiinnon kohteena niin mediassa kuin julkisessa keskustelussa. Keskeisinä aiheina ovat alentunut sähköenergian hinta, tuulienergian saamat tuet, uusiutuvan energian tuotantomuodot sekä sähköenergian omavaraisuus. Nykyisellä sähköenergian hinnalla energiatuotantoon tehtäviä investointeja on lähes mahdoton saada liiketaloudellisin perustein kannattavaksi. Toisaalta on kyettävä luomaan Suomeen riittävä omavaraisuus sähköenergian suhteen. Jotta Suomen huoltovarmuus ei vaarantuisi, niin on löydettävä keinoja saada energiatuotantoon tarvittavat investoinnit liikkeelle. Nykyisellä sähkön pohjoismaisella hintatasolla tämä voi edellyttää myös valtiovallalta toimenpiteitä. Energiatuotantoon tulee tulevaisuudessa kasvavassa määrin ns. hajautettua energiantuotantoa aurinkopaneelien, bioenergian yms. muodossa. Jakeluverkkoyhtiöiden on myös varauduttava tähän kehityssuuntaan.

Uusi syyskuussa 2013 voimaan tullut sähkömarkkinalaki asetti kaikille jakeluverkkoyhtiöille vaateita liittyen toimitusvarmuuden parantamiseksi sekä varautumisesta suurhäiriön kaltaisiin poikkeustilanteisiin. Toimitusvarmuusmielessä asemakaava-alueella sähkönjakelun keskeytys saa kestää myrsky- tai lumikuormien johdosta enintään 6 tuntia ja haja-asutusalueella 36 h. Sähköosuuskunnan osalta tehty säh-

köverkoston kehittämissuunnitelma tarkoittaa noin 12 miljoonan euron investointitarvetta nykyisen sähköverkon perusparannukseen seuraavan 15 vuoden aikana. Sähkömarkkinalain määrittelemä jakeluverkkoa koskeva vaade on saatu hyvin liikkeelle. Ukonkaivoksen alueen maakaapelointityöt valmistuivat kokonaisuudessaan toimintavuoden aikana. Tämä tarkoittaa, että yli 1 000 käyttöpaiikkaa on saatu "säällyksen" verkon piiriin.

Sähköenergian toimitusvarmuus parani edelleen edellisen vuoden hyvästä tasosta. Asiakaskohtainen keskimääräinen häiriöaika oli 20 min./asiakas. Toteutunut häiriöaika on kaikkien aikojen paras taso. Toimitusvarmuuden parantamisen taustalla oli suunniteltujen ja suunnittelemattomien keskeytysten pienentyminen. Hyvä taso on saavutettu pitkäjänteisellä verkoston rakentamisella, johtokujien raivauksella ja ennakoivalla kunnossapidolla. Töiden tekemisessä apuna ovat nykyaikaiset työmenetelmät, mm. jännitetyö.

Osuuskunnan liikevaihto kasvoi 2 %. Sähköosuuskunnan liikevaihdoksi muodostui 4,1 miljoonaa euroa, josta sähkön siirtotoiminnan liikevaihto oli 3,4 miljoonaa euroa ja muiden osa-alueiden liikevaihto 0,7 miljoonaa euroa. Osuuskunnan kulunut toimintavuosi oli myös taloudellisesti onnistunut. Siirtohinnoissa olimme Suomessa 15 edullisimman jakeluverkkoyhtiön joukossa saavuttaen samalla ylijäämäisen tuloksen.

Kuluneen toimintavuoden aikana olemme saaneet otettua käyttöön oman laskutusjärjestelmän ja mittastiedonhallintajärjestelmän. Työssä onnistuttiin hyvin. Muutostyöstä huolimatta laskut on saatu ajoissa liikkeelle sekä



mittastiedot on toimitettu pääsääntöisesti oikea-aikaisesti alueen sähköenergian myyjille.

Toimimme yhtenä neljästä jakeluverkkoliiketoimintaa harjoittavasta yrityksestä uuden Oulun kaupungin alueella. Uusi toimintaympäristö on tuonut tarpeita kehittää yhteistyötä alueen muiden verkkoyhtiöiden ja kaupungin kanssa. Yhteistyömuotoja ovat mm. poikkeustilanteisiin varautumiset ja yhteiskäytössä olevat varaosat, kalusto sekä resurssit suurhäiriötilanteissa.

Osuuskuntaperiaatteiden kulmakiviin kuuluu hyödyn tuottaminen jäsenasiakkaille. Pitkänajan tavoitteemme on tehdä jakeluverkkotamme lumikuormat ja myrskyt kestävä sekä säilyttää sähkön siirtohintaa 20 edullisimman joukossa, tehden samalla kannattavaa liiketoimintaa tuottavuutta kehittämällä.

Kiitän asiakkaitamme, henkilökuntaa ja hallintoa vuoden 2015 toiminnasta.

Hannu Hietala | Toimitusjohtaja

HALLINTO JA ORGANISAATIO

Henkilöstö

Vakinaisen henkilökunnan määrä vuoden 2015 lopussa oli 22 (24), joista 11 (11) toimihenkilöitä ja 10 (12) asentajia sekä 1 (1) siivooja-emäntä. Henkilökunnasta naisia on 6 ja miehiä 16. Henkilöstön keski-ikä vuoden päättyessä oli 49 (48). Sairaudesta ja työtapaturmista johtuvia poissaoloja on ollut yhteensä 4 % (4 %).

Henkilöstöryhmien luottamushenkilöt

Toimihenkilöunioni ry Markku Joensuu
Työntekijät Esa Nikkinen

Työturvallisuushenkilöt

Työsuojelupäällikkö Sakari Ikonen
Työsuojeluvaltuutettu Timo Taskinen

Henkilöstön koulutus

Koulutuspäiviä oli vuoden aikana keskimäärin 4 (6) päivää. Koulutukset ovat olleet eri työtehtävien ammattitaidon ylläpidon vaatimaa ammattillista koulutusta sekä työturvallisuusvaatimusten edellyttämää koulutusta.

Virkistystoiminnan puitteissa henkilökunnalla on ollut perinteinen kevätretki sekä erillinen tyhy-iltapäivä. Lisäksi henkilökunnan vapaa-ajanharrastuksia on tuettu kulttuuri- ja liikuntaseteleillä.

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

Hallitus ja tarkastustoiminta

Hallitus 2015

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 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.

Erovuorossa	Vuonna
VARSINAISET JÄSENET	
Savilaakso Jarmo pj.	2017
Määttä Jukka vpj.	2016
Kurkela Hannu	2018
Lepistö Tero	2016
Nikkinen Esa	2016
Rehu Erkki-Pekka	2018
Virtanen Tauno	2017
VARAJÄSENET	
Kauppila Lauri	2016
Nikkinen Vilho	2016

Hallituksen sihteerinä on toiminut verkkoliiketoiminnan päällikkö Juha Sipola. Hallitus koontui kertomusvuoden aikana 10 kertaa.

Henkilökunnan "tyhy-iltapäivä" järjestettiin syyskuun alussa. Ohjelmassa oli mm. keilausta hyvän työporukan kesken.



Osuuskunnan tilintarkastajana on toiminnut tilintarkastustoimisto Ernst & Young Oy:n päävastuullinen tilintarkastaja KHT Risto J. Hyvönen.

Osuuskuntakokoukset

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

Osuuskunnan sääntömääräinen kevätkokous pidettiin Sähköosuuskunnan toimitiloissa 29.4.2015, Martinniementie 31. Kokouksessa vahvistettiin tilinpäätös ja myönnettiin vastuuvapaus hallitukselle sekä toimitusjohtajalle vuoden 2014 tileistä ja hallinnosta.

Osuuskunnan sääntömääräinen syyskokous pidettiin Haukiputaan ammattiopistolla 19.11.2015. Kokouksessa valittiin hallituksen jäsenet erovuoroisten tilalle sekä tilintarkastaja vuodelle 2016.

Johtoryhmä

Osuuskunnan johtoryhmän muodostavat toimitusjohtaja Hannu Hietala, taluspäällikkö Jaana Puurunen sekä verkkoliiketoiminnan päällikkö Juha Sipola.

Ympäristöasiat

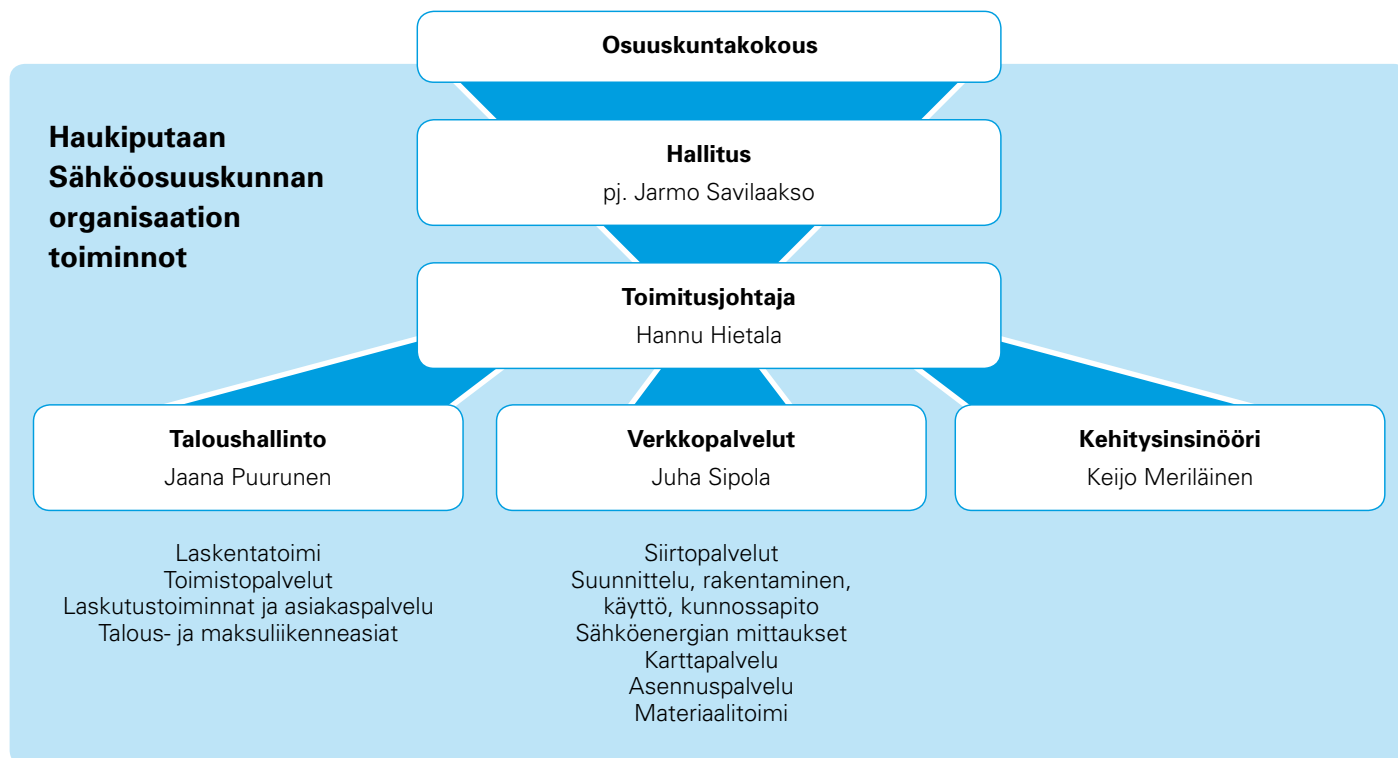
Sähköosuuskunnan ympäristötoiminnan lähtökohtana on liiketoiminnan ympäristövaikutusten tunteminen ja ennakoiminen. Ympäristöasioita seurataan ja saadun tiedon perusteella toimintaa kehitetään ympäristöä vähemmän kuluttavaksi.

Ympäristövaikutuksiltaan merkittävimpiä osuuskunnan toimintoista 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 toimittanut osuuskunnalle astiat, joihin eri metalliromu kerätään. Lassila Tikanoja käy tyhjentämässä astiat, punnitsee romun ja tilittää tulot sopimuksen mukaisesti osuuskunnalle.



JÄSENYTYDET JA OSUUKSET ERI YHTIÖISSÄ: Osuuskunta on jäsenenä Oulun Kauppakamarissa, Pohjois-Suomen Sähkölaitosten kehittämissyhdystyksessä, Sähköteollisuus ry:ssä ja Pellervo Seurassa. Osuuskunta on osakkaana Oulun Sähkömyynti Oy:ssä, Lapin Sähkövoima Oy:ssä, Pohjois-Suomen Voima Oy:ssä, Innopower Oy:ssä, Fincopower Oy:ssä ja Oulun Puhelin Oy:ssä.



TALOUS

Tilikausi oli Haukiputaan Sähköosuuskunnan 97. toimintavuosi.

Tilikauden liikevaihto oli 4,07 milj. euroa (3,99 milj. euroa vuonna 2014). Siirtoliiketoiminnan osuus oli 84,4 % (84,4 %), energian tuotanto-osuuksista saatu tulo 8,5 % (7,8 %), verkko- ja rakentamispalvelujen ja tarvikemyynnin osuus 7,1 % (7,8 %), tarvikemyynti oli 90 974 euroa.

Liiketoiminnan kulut olivat 3 558 030 eu-

roa, jossa muutosta edelliseen tilikauteen oli -350 166 euroa. Toimintakuluista suurin erä muodostui aineiden ja tarvikkeiden hankinnasta 1 575 852 (1 737 280) euroa. Kokonaishenkilömenot olivat 1 318 337 (1 424 718) euroa. Muut liiketoimintamenot olivat 663 841 (746 198) euroa.

Liikevoitto oli 267 314 euroa. Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 279 002 euroa.

Taseen loppusumma oli 15 062 261 euroa,

omavaraisuusaste 68,4 % ja oman pääoman tuottoprosentti 6,1. Uusista sähköliittymistä tuloja kertyi 156 926 euroa.

Valmistuneet investoinnit olivat yhteensä 845 t€. Josta verkoston uudistus- ja kunnostusinvestoinnit olivat 686 t€, koneet ja kalusto 30 t€, aineettomat oikeudet 117 t€ sekä toimistorakennus 12 t€. Keskenäisten töiden määrä oli vuoden 2015 lopussa 322 880 euroa.

TULOSLASKELMA 1.1.-31.12.2015

	2015	2014
LIKEVAIHTO	4 070 540	3 994 427
Varastojen lisäys(+) / vähennys(-)	-2 860	-2 526
Valmistus omaan käyttöön (+)	762 963	816 469
Liiketoiminnan muut tuotot	-1 216	22 918
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 251 185	1 430 376
Ulkopuoliset palvelut	324 667	306 904
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	1 060 226	1 147 696
Henkilösivukulut	258 110	277 022
Poistot ja arvonalennukset		
Suunnitelman mukaiset poistot	1 004 077	977 176
Liiketoiminnan muut kulut	663 847	746 198
LIKEVOITTO (TAPPIO)	267 314	-54 085
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot osuuksista omistusyhteisyrityksissä	5 630	4 167
Muut korko- ja rahoitustuotot	20 859	33 630
Korko- ja muut rahoituskulut	14 801	1 489
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	279 002	-17 777
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys(-) / vähennys(+)	-217 989	55 420
Tuloverot	-19 959	-6 157
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	41 054	31 487

TASE 31.12.2015 / vastaavaa	2015	2014
PYSYVÄT VASTAAVAT		
1. Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	151 056	58 901
2. Aineelliset hyödykkeet	7 408 533	7 503 623
Maa- ja vesialueet	178 444	178 444
Rakennukset ja rakennelmat	599 393	620 584
Verkosto	6 064 508	6 234 214
Koneet ja kalusto	242 061	298 837
Muut aineelliset hyödykkeet	1 246	4 977
Enn. maksut ja muut keskeneräiset hankinnat	322 881	166 566
3. Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	1 899 287	1 812 798
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
1. Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	57 663	60 523
2. Saamiset		
Pitkäaikaiset	76 040	114 060
Lainasaamiset		
Lyhytaikaiset	1 524 808	2 435 410
Myyntisaamiset	1 433 458	1 446 494
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	57 047	934 992
Muut saamiset	12 027	18 477
Siirtosaamiset	22 275	35 447
3. Rahoitusarvopaperit	1 986 658	
4. Rahat ja pankkisaamiset	1 958 216	3 411 032
VASTAAVAA YHTEENSÄ	15 062 261	15 396 347
TASE 31.12.2015 / vastattavaa	2015	2014
OMA PÄÄOMA		
Osuuspääoma	197 520	195 510
Vararahasto	231 611	231 611
Edellisten tilikausien voitto/tappio	1 514 054	1 482 568
Tilikauden voitto/tappio	41 054	31 486
Oma pääoma yhteensä	1 984 239	1 941 175
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	2 097 203	1 879 214
Poistoero		
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	9 709 181	9 552 255
Lyhytaikainen	1 271 638	2 023 704
Ostovelat	809 857	709 661
Velat omistusyhteisyrityksille	7	784 826
Muut velat	306 598	332 194
Siirtovelat	155 175	197 022
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	15 062 261	15 396 347

TULOSLASKELMA 1.1.-31.12.2015 / Verkkotoiminta	2015	2014
LIKEVAIHTO	3 390 599	3 371 314
Valmistus omaan käyttöön (+)	762 963	816 469
Liiketoiminnan muut tuotot	-1 216	21 422
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	1 022 022	1 188 431
Ulkopuoliset palvelut	296 190	275 850
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	905 103	973 268
Henkilösivukulut	226 431	238 502
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	1 004 077	977 176
Liiketoiminnan muut kulut	519 716	620 157
LIKEVOITTO (TAPPIO)	178 806	-64 179
Rahoitustuotot ja -kulut	6 893	26 890
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	185 699	-37 289
Satunnaiset erät		
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	185 699	-37 289
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) / vähennys (+)	-217 989	55 420
Tuloverot	19 959	6 157
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	52 248	11 975

TASE 31.12.2015 / Verkkotoiminta / vastaavaa	2015	2014
PYSYVÄT VASTAAVAT		
1. Aineettomat hyödykkeet	151 056	58 901
2. Aineelliset hyödykkeet	7 408 533	7 503 623
3. Sijoitukset	22 413	23 425
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
1. Vaihto-omaisuus		
2. Saamiset		
Pitkäaikaiset		
Lyhytaikaiset	1 439 987	1 392 255
Myyntisaamiset	1 410 500	1 347 788
Muut saamiset	12 023	18 477
Siirtosaamiset	17 464	25 990
3. Rahoitusarvopaperit	1 986 658	
4. Rahat ja pankkisaamiset	-920 326	846 780
VASTAAVAA YHTEENSÄ	10 088 322	9 824 983
TASE 31.12.2015 / Verkkotoiminta / vastattavaa	2015	2014
OMA PÄÄOMA	-2 827 355	-2 632 314
Osuuspääoma	197 520	195 510
Vararahasto	231 611	231 611
Edellisten tilikausien voitto/tappio	-3 204 237	-3 216 211
Tilikauden tulos	-52 248	11 975
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	2 097 203	1 879 214
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	9 709 181	9 552 255
Lyhytaikainen	1 109 293	1 170 630
Ostovelat	797 377	706 129
Muut velat	177 281	297 535
Siirtovelat	134 635	166 965
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	10 088 322	9 824 983

KASSAVIRTALASKELMA

	1 000 €	1 000 €
LIIKETOIMINNAN KASSAVIRTA	2015	2014
LIIKETOIMINTA		
Liikevoitto/tappio	267	-54
Suunnitelman mukaiset poistot	1 004	977
Rahoituserät	12	36
Satunnaiset erät	0	0
Verot	-20	-6
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	1 263	953
KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Lyhytaikaiset liikesaamiset, lisäys (-), vähennys (+)	911	44
Lyhytaikaiset velat, lisäys (+), vähennys (-)	-752	-81
Vaihto-omaisuus, lisäys (-), vähennys (+)	3	3
Käyttöpääoman muutokset yhteensä	161	-35
LIIKETOIMINNAN NETTOKASSAVIRTA	1 425	918
INVESTOINNIT	-1 088	-1 401
Pitkäaikaisten saamisten vähennys	38	114
Investointien rahavirta yhteensä	-1 050	-1 287
KASSAVIRTA ENNEN RAHOITUSTA	375	-369
Rahoitus		
Liittymismaksujen lisäys	157	179
Osuuspääoman ja muun oman pääoman muutos	2	2
Korjaus ed. tilikausien voitosta	0	0
Rahoituksen rahavirta yhteensä	159	181
LASKELMAN MUKAINEN RAHAVAROJEN MUUTOS	534	-188
Rahavarat tilikauden alussa	3 411	3 599
Rahavarat tilikauden lopussa	3 945	3 411
Rahavarojen muutos tilikaudella	534	-188



OLENNAISET TAPAHTUMAT TILIKAUDELLA 1.1. – 31.12.2015

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

Osuuskunnan liikevaihto oli 4,1 M€, liikevaihto kasvoi 2 %. Liikevaihdon kasvuun vaikutti kasvanut tuotanto-osuuksista saatu energiamäärä sekä ulkopuolisten verkonrakennustöiden lisääntyminen. Vuoden aikana siirretty sähköenergiamäärä (140 GWh) oli 1,4 % edel-

lisvuotta pienempi. Tuotanto-osuuksista saatat energiaosuudet (10,2 GWh) kasvoivat 28 %. Tarvikemyynti pieneni 25 % sekä ulkopuoliset verkostotyöt kasvoivat 30 %.

Liiketoiminnassa tapahtuneet olennaiset muutokset

Oulun Sähkönmyynnille palveluna tuotettu sähköenergian myyntitoiminta päättyi 30.9.2015.

Investoinnit ja rahoitusvälineet

Vuoden 2015 investoinnit olivat kaikkiaan 1 001 t€, joista verkoston uudisrakentamisen ja perusparannuksen osuus oli 686 t€, koneiden ja kaluston osuus 30 t€, aineettomat oikeudet 117 t€ sekä kiinteistön osuus 12 t€. Käyttöönottamaton omaisuus tilinpäätöshetkellä oli 156 t€. Osakkeet ja osuudet ovat kasvaneet 86 489 t€.

	2015	2014	2013
Liikevoitto-%	6,6	-1,4	0,8
Oman pääoman tuotto-%	6,1	-0,7	2,2
Omavaraisuusaste-%	68,4	57,5	56,6

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Osuuskunnan asiakasmäärä kasvaa noin 0,5 % ja sähköenergian siirtomäärä kasvaa noin 0,5 %, mikäli vuosi 2016 on vertailukelpoinen vuoden 2015 lämmitystarvelukuun. Osuuskunnan liikevaihdoksi vuonna 2016 on budjetoitu 4,2 M€. Tuulivoimatuotannosta Innopower Oy:n osakkaana tullaan luopumaan vuoden 2016 aikana. Lähtökohtaisesti tuulivoimassa voidaan olla mukana jatkossakin, mikäli tuulivoimaan liittyvä syöttötariffi pysyy voimassa, hankkeet ovat liiketaloudellisesti kannattavia.

Arvio toiminnan riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Osuuskunnan siirtämän sähköenergian määrä on riippuvainen muun muassa ulkolämpötiloista ja teollisuusasiakkaiden tuotantotoiminnan muutoksesta. Vuoden 2016 siirtotulot on arvioitu edellisten vuosien keskimääräisiä

energiansiirtomääriä/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

Osuuskuntaan on liittynyt 55 uutta jäsentä joulukuun loppuun mennessä, yksi jäsen on eronnut. Lisäosuuksia on hankittu yhteensä 8 kappaletta. Osuukien siirtoja vuoden 2015 joulukuun loppuun mennessä on tapahtunut 156 jäsenen osalta 158 osuudella. Uusia liit-

tymiä tuli 33. Kokonaisasiakasmäärä vuoden lopussa oli 9 615 kpl.

Olenaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Haukiputaan Sähköosuuskunnan toiminnassa ei ole tapahtunut olennaisia muutoksia tilikauden päättymisen jälkeen.

Hallituksen esitys ylijäämän käytöstä

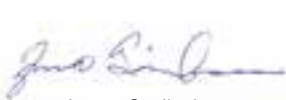
Tuloslaskelma osoittaa ylijäämää 41 054,29 euroa ja taseen loppusumma on 15 062 260,92 euroa. Tilikauden ylijäämä ehdotetaan käytettäväksi siten, että tilinpäätöksen osoittama ylijäämä 41 054,29 euroa siirretään kokonaisuudessaan edellisten tilikausien ali/ylijäämä tilille.

Jäsenet ja osuudet osuuskunnassa

	Jäsenet	Osuudet
Vuoden 2015 alussa	5 805	6 517
Uusia jäseniä liittynyt	55	58
Osuuskunnasta eronnut	1	1
Vähentänyt osuukia	2	2
Lisäosuukia		15
Yhteensä 31.12.2015	5 857	6 587

Haukiputaalla 8. päivänä huhtikuuta 2016

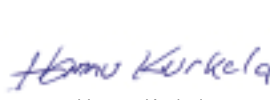
Haukiputaan Sähköosuuskunta / Hallitus



Jarmo Savilaakso
puheenjohtaja



Jukka Määttä
varapuheenjohtaja



Hannu Kurkela



Tero Lepistö



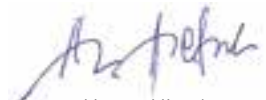
Esa Nikkinen



Erkki-Pekka Rehu



Tauno Virtanen



Hannu Hietala
toimitusjohtaja

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Haukiputaalla 15. päivänä huhtikuuta 2016



Risto J. Hyvönen, KHT

Haukiputaan Sähköosuuskunnan jäsenille

Olen tilintarkastanut Haukiputaan Sähköosuuskunnan kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.–31.12.2015. Tilinpäätös sisältää osuuskunnan taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Hallituksen ja toimitusjohtajan vastuu

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta ja siitä, että se antaa oikeat ja riittävät tiedot Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti. Hallitus vastaa kirjanpidon ja va-

rainhoidon valvonnan asianmukaisesta järjestämisestä ja toimitusjohtaja siitä, että kirjanpito on lainmukainen ja varainhoito luotettavalla tavalla järjestetty.

Tilintarkastajan velvollisuudet

Velvollisuutenani on antaa suorittamani tilintarkastuksen perusteella lausunto tilinpäätöksestä. Tilintarkastuslaki edellyttää, että noudatan ammattieettisiä periaatteita. Olen suorittanut tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvä tilintarkastustapa edellyttää, että suun-

nittelen ja suoritan tilintarkastuksen hankkiakseni kohtuullisen varmuuden siitä, onko tilinpäätöksessä olennaista virheellisyyttä, ja siitä, ovatko hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenet tai toimitusjohtaja syyllistyneet tekoon tai laiminlyöntiin, josta saattaa seurata vahingonkorvausvelvollisuus osuuskuntaa kohtaan, taikka rikkoneet osuuskuntalakia tai osuuskunnan sääntöjä.

Tilintarkastukseen kuuluu toimenpiteitä tilintarkastusevidenssin hankkimiseksi tilinpäätökseen sisältyvistä luvuista ja niissä esitettävistä muista tiedoista. Toimenpiteiden valin-



ta perustuu tilintarkastajan harkintaan, johon kuuluu väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvan olennaisen virheellisuuden riskien arviointi.

Näitä riskejä arvioidessaan tilintarkastaja ottaa huomioon sisäisen valvonnan, joka on osuuskunnassa merkityksellistä oikeat ja riittävät tiedot antavan tilinpäätöksen laatimisen kannalta. Tilintarkastaja arvioi sisäistä valvontaa pystyäkseen suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta ei siinä tarkoituksessa, että hän antaisi lausunnon osuuskunnan sisäisen

valvonnan tehokkuudesta. Tilintarkastukseen kuuluu myös sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuuden, toimivan johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden kohtuullisuuden sekä tilinpäätöksen yleisen esittämistavan arviointi.

Käsitykseni mukaan olen hankkinut lausuntonne perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Lausunto

Lausuntonani esitän, että tilinpäätös antaa Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laa-

timista koskevien säännösten mukaisesti oikeat ja riittävät tiedot osuuskunnan toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta.

Haukiputaalla, 15. päivänä huhtikuuta 2016

Risto J. Hyvönen
KHT



SÄHKÖN SIIRTO

Sähkön hankinta – käyttö

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

Kuluneella vuodella sähkön toimitusvarmuutta paransi eritoten suunnittelemtomien keskeytysten pieneneminen. Suunnitelluissa keskeytyksissä kyettiin lisäksi säilyttämään edellisvuoden pieni taso. Keskeisenä asiana suunniteltujen keskeytysten pienenemisessä

oli keskijännitepuolella (20 kV) 2014 käyttöönotettu jännitetyö. Lisäksi rakentamisen yhteydessä kytkenäntöitä sekä ennakkoivia huoltotyitä on voitu tehdä ilman sähköjakelun keskeytyksiä.

Sähkön kokonaissiirto pieneni 1,4 %, ollen 140 472 MWh. Keskijänniteverkon keskeytysten määrä oli 20 min./asiakas. Uusien liittymien määrä oli 33 kpl (2014 64 kpl).

Sähköverkkotoimintaa valvoo Energiavirasto. Valvontaa suoritetaan mm. kohtuullisen tuoton ja oikaistun tuloksen laskennalla. Laskentamallin avulla saadaan esille liiketoiminnan yli- tai alituotto. Laskentamallin mu-

kaisesti osuuskunta on tehnyt vuosittain alituottoa vuodesta 2005 alkaen. Vuoden 2015 osalta tilikauden alituotto oli noin 0,63 miljoonaa euroa. Tulevina vuosina alituoton ennakoidaan pienentyvän, koska on kyettävä tekemään siirto- ja jakeluverkon uudistamista sekä kyettävä kattamaan etäluennasta tulevat vuosittaiset luenta- ja ylläpitokustannukset. Siirtoverkon uudistamisella turvataan siirto- ja jakeluverkoston uuden sähkömarkkinalain mukainen käyttövarmuus ja sähkönsiirron laadun tuottokyky sekä varmistetaan etäluettavien mittalaitteiden luentapalvelun luotettava toi-

mintu. Osuuskunnan vuosittaisen siirto- ja jakeluverkon tarkastuksen suoritti Inspecta Oy marraskuussa 2015.

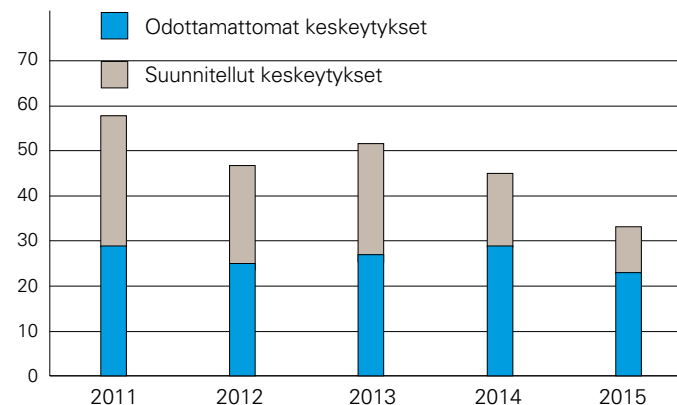
Energiamarkkinaviraston suorittaman sähköverkkotoiminnan valvonnan tavoitteet ovat seuraavat; Asiakkaiden sähköenergian toimitusvarmuus on turvattava ja siirtoverkostoon on investoitava riittävästi. Lisäksi siirtohinnan on oltava riittävä ja kohtuullinen, jotta sitä kautta voidaan turvata kannattava liiketoiminta. Liiketoiminnan ollessa kannattava, voidaan huolehtia toimitusvarmuudesta, verkon investoinneista sekä muista velvoitteista.

Maakaapelointiaste 20 kV:n verkossa on 18 % ja 0,4 kV:n verkossa ilman liittymisjohtoja 50 %. Sähkön hankinnan huipputeho vuonna 2015 oli 36,5 MW. Osuuskunnan oma sähkönkäyttö oli 344 MWh.

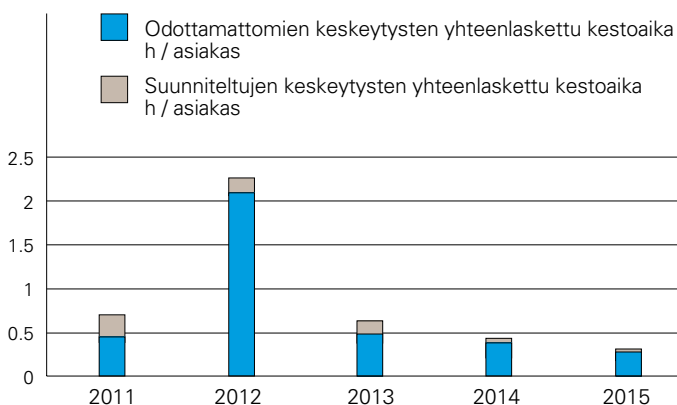
Käyttöhäiriöt ja keskeytykset

Vuoden aikana omassa 20 kilovoltin verkossa oli yhteensä 33 keskeytystä, joista 10 oli suunniteltua ja 23 oli vikakeskeytystä. Pikajälleenkytkentöjä oli 16 ja aikajälleenkytkentöjä 2. Pienjänniteverkossa vikakeskeytyksiä oli 83 kpl.

KESKIJÄNNITEVERKON KESKEYTYKSET KPL / VUOSI



KESKIJÄNNITEVERKON KESKEYTYSTEN KESKIMÄÄRÄINEN KESTOAIKA h / ASIAKAS



SÄHKÖN SIIRTO	2015	Muutos % vuodesta 2014
Sähkön siirto / MWh	140 472	- 1,4
Asiakkaat / kpl	9 615	0,8
110 kV ilmajohtot / km	24,8	0
20 kV:n ilmajohtot / km	210,5	-1
20 kV kaapelit / km	44,6	4
*) 0,4 kV johdot / km	472,7	1
Jakelumuuntamot / kpl	308	0
Sähköasemat / kpl	3	0

*) Ilman liittymiskaapeleita

Päivystystoiminta

Päivystäjän tapahtumia kirjattiin vuoden 2015 aikana 111 kappaletta. Tapahtumat vähentyivät edellisvuodesta kolmella kappaleella.

Viat jakeluverkossa	2015	2014
Viat kantaverkossa	2	0
Viat keskijänniteverkossa	12	12
Muuntamon pienjännitesulake	1	2
Välisulake, jakokaappi, pylväs	3	2
Pääsulake, jakokaappi, pylväs	36	39
Pienjännitelinja viallinen	6	8
HSO:n laitevika	2	4
Muuntamon suurjännitesulake	1	0
Puu pienjännitelinjassa	7	4
Ulkopuolinen varomattomuus	1	4
Yhteensä kpl	71	75
KAIKKI YHTEENSÄ	111	114

MUUT TYÖT	2015	2014
Tulipalo	3	4
Asiakkaan laitteen vika	8	6
Asiakkaan pääsulake	8	5
Pääkytkinvika	3	1
Ulkopuolinen varomattomuus	3	2
Muut	15	21
Yhteensä kpl	40	39

Sähköverkon investoinnit

Päätetyt verkostoinvestoinnit suuntautuivat toimintavuonna korvausinvestointeihin, jotta pysytään aikataulussa sähkömarkkinalain asettamiin tavoitteisiin nähden. Vanhat ilmajohdolla rakennetut kaava-alueet tulevat olemaan suunnitelmallisesti myös seuraavien vuosien peruskorjaustyökohteina, jotta päästään alle kuuden tunnin keskeytystavoitteen kaava-alueilla. Letonrannan uudelle kaava-alueelle rakennettiin pylväsmuuntoasema työmaasähköistystä varten. Ukonkaivoksen laaja korvausinvestointikohde saatiin pääosin tehtyä valmiiksi kuluvan vuoden aikana. Alueella saatiin säävarman verkon piiriin Törmälän puistomuuntoaseman Jussilanperäntien osuus 20 kV rengasyhteyden rakentamisen yhteydessä. Haukiväylän varteen rakennettiin uusi kevyenliikenteen väylä 20 kV:n avojohdon paikalle, jonka seurauksena avojohto korvattiin uudella PAS-johdolla kevyenliikenteiden viereen. Hekkalansaaren kohdalla oleva 20 kV:n maakaapeli korvattiin vahvemmallalla maakaapelilla. Kiimingintien nelostien molemmin puolin uusittiin 4 kpl vanhoja päätteitä. Muuntoasemia otettiin käyttöön kaksi kappaletta joista toinen oli puistomuuntoasema.

Martinniemiessä Lastaajantien vanhat ilmalinjat korvattiin maakaapeleilla. Kurtinhauhdalla Vahtolantien ja Ongantien seudulla korvattiin ilmajohdot maakaapeleilla. Hanhisaaressa vanha pienjännite avolinja korvattiin uudella AMKA johdolla. Kirkonkylällä Torpantien uusimisen yhteydessä korvattiin vanhat ilmajohdorakenteet maakaapeleilla.

Pienjänniteverkkomuutoksia tehtiin lähes kolmessakymmenessä muuntopiirissä seurantalaston mukaan. Suurimmat pienjännitekohteet olivat kuluvana vuonna Ukonkaivoksen loppuosa ja Martinniemiessä edellä kerrotuissa kohteissa. Tilastojen mukaan uutta pienjänniteverkkoa rakennettiin reilut seitsemän kilometriä ja vanhaa purettiin noin viisi kilometriä, joten lisäys oli noin pari kilometriä.

Siirto- ja jakeluverkko

Sähköverkon käyttö

Muuntajatehoa jakeluverkossa oli vuoden lopussa yhteensä 101,6 MVA. Keskimääräinen muuntajateho muuntoasemaa kohden on 330 kVA. Sähköasemien päämuuntajien teho on yhteensä 82 MVA.

UUDET MUUNTOASEMAT			
Nro	Nimi	kVA	Laji
M501	Letonrannan työmaa	200	pylväsmuun.
		200	

UUDISTETUT MUUNTOASEMAT			
Nro	Nimi	kVA	Laji
M035	Törmälä	200	puistomuun.
		200	

PURETUT MUUNTOASEMAT			
Nro	Nimi	kVA	Laji
M035	Törmälä	100	pylväsmuun.
M079	Myllytie	500	pylväsmuun.
		600	

SUORITETUT MUUNTAJAVAIHDOT			
Nro	Nimi	poist. kone kVA	asen. kone kVA
M190	Martinlahti	100	315
M218	Onkamonselkä I	100	315
		200	630

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	159,06
20 kV:n PAS-johtoa	50,72
20 kV:n ilmakaapelia	0,09
20 kV:n maakaapelia	44,53
20 kV:n johtoa yhteensä	254,40
0,4 kV:n johtoa yhteensä*	692,88
Jakeluverkkoa yhteensä	947,28

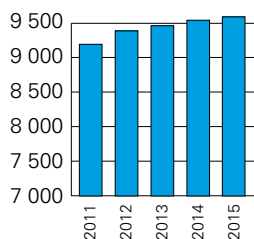
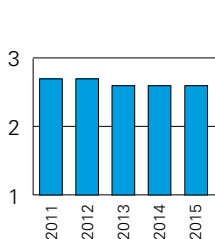
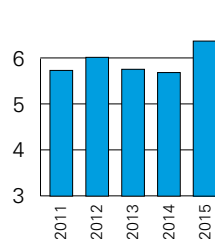
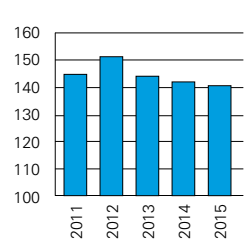
*) sisältää liittymiskaapelit

MUUNTAJAKONEET			
Käytössä / Muuntaja	2015	2014	muutos
50 kVA	23	23	-
100 kVA	69	72	-3
160 kVA	1	1	-
200 kVA	66	64	+2
300 kVA	2	2	-
315 kVA	53	51	+2
500 kVA	57	58	-1
800 kVA	13	13	-
1000 kVA	24	24	-
Yht. kpl	308	308	-
kVA	101 605	101 375	230



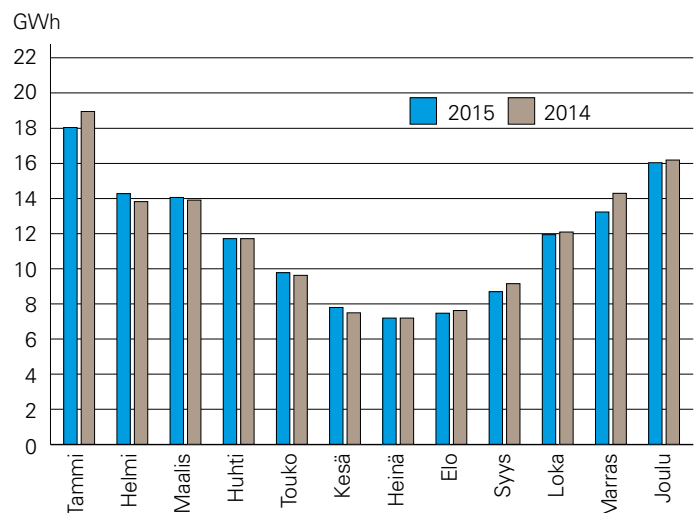
TAULUKOT JA HINNASTOT 2015

SÄHKÖNJAKELUN TUNNUSLUKUJA										
	2011		2012		2013		2014		2015	
	kpl	muutos %	kpl	muutos %	kpl	muutos %	kpl	muutos %	kpl	muutos %
Kuluttajamäärä	9 228	1,4	9 403	1,9	9 464	0,6	9 543	0,8	9 615	0,7
Henkilöstö / 1 000 kuluttajaa	2,7	-1,4	2,7	-1,9	2,6	-0,6	2,6	-0,8	2,6	-0,7
	MWh		MWh		MWh		MWh		MWh	
	kpl	muutos %	kpl	muutos %	kpl	muutos %	kpl	muutos %	kpl	muutos %
Sähkön kokonaishankinta	143 733	-8,1	150 548	4,7	144 247	-4,4	142 492	-1,2	140 472	-1,4
Jaettu energia / hlö	5 749	-8,1	6 022	4,7	5 770	-4,4	5 700	-1,2	6 385	10,7
	1 000 €		1 000 €		1 000 €		1 000 €		1 000 €	
Liikevaihto	4 140	9,6	4 283	3,5	3 983	-7,0	3 994	0,3	4 070,0	1,9

 KULUTTAJAMÄÄRÄ
(1 000 KULUTTAJAA)

 HENKILÖSTÖ / 1 000
KULUTTAJAA (HLÖ)

 JAETTU ENERGIA /
HENKILÖ (GWh)

 SÄHKÖN KOKONAIS-
HANKINTA (GWh)


SÄHKÖN HANKINTA 2015

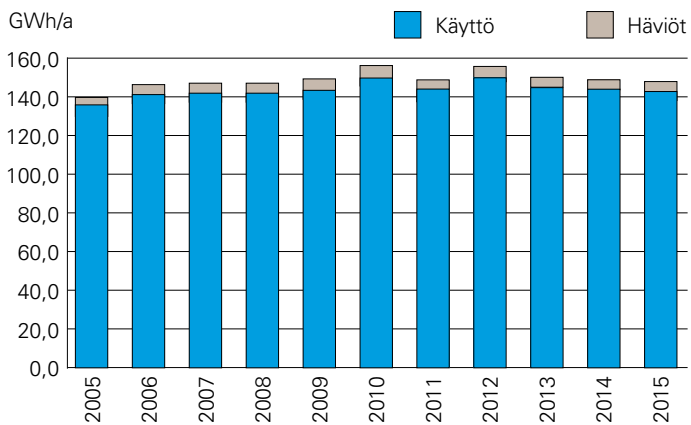
	hankinta/MWh	muutos %	teho/MW
Tammikuu	17 983	-4,88	36,5
Helmikuu	13 902	3,89	31,8
Maaliskuu	13 959	1,00	28,8
Huhtikuu	11 812	-0,42	23,2
Toukokuu	9 643	0,75	20,6
Kesäkuu	7 569	4,74	16,7
Heinäkuu	7 186	0,04	14,8
Elokuu	7 654	-2,12	15,0
Syyskuu	9 228	-5,35	18,0
Lokakuu	12 073	-0,71	26,9
Marraskuu	14 381	-8,55	27,9
Joulukuu	16 177	-1,16	33,8
Yhteensä	142 489	-1,22	37,6



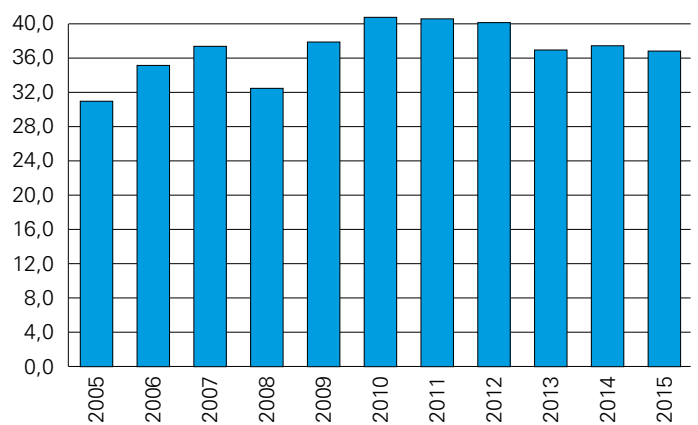
SÄHKÖN HANKINTA, KÄYTTÖ JA TEHO

Vuosi	hankinta MWh/a	muutos %	käyttö MWh/a	häviöt MWh/a	häviöt %	hankinnan teho/MW
2015	140 472	-1,4	134 797	5 675	-4,0	36,5
2014	142 490	-1,2	136 736	5 756	-4,0	37,6
2013	144 247	-4,2	139 025	5 222	-3,6	36,8
2012	150 547	4,7	145 279	5 269	-3,5	40,1
2011	143 733	-8,1	138 270	5 641	-3,8	40,4
2010	156 430	6,9	150 178	6 351	-4,1	40,8
2009	146 318	2,1	140 685	5 633	-3,8	38,0
2008	143 323	-0,5	138 120	5 203	-3,6	32,6
2007	144 005	1,7	138 605	5 400	-3,7	37,5
2006	141 546	3,5	136 592	4 954	-3,5	35,2
2005	136 753	0,7	131 967	4 786	-3,5	31,2

SÄHKÖN HANKINTA



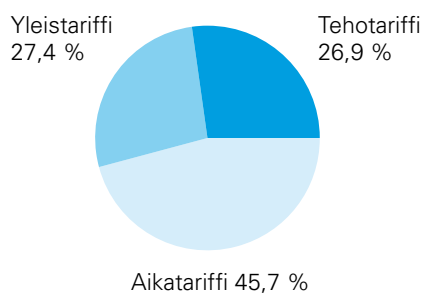
SÄHKÖN HANKINNAN TEHO (MW)



SÄHKÖN KÄYTTÖ TARIIFIRYHMITTÄIN 2015

Tariffiryhmä	Käyttäjiä kpl	MWh	Käyttö-%
Tehotariffi	122	36 214	26,9
Aikatariffi	3 668	61 648	45,7
Yleistariffi	5 825	36 936	27,4
Hankinta		140 472	
Käyttö		134 797	100,0

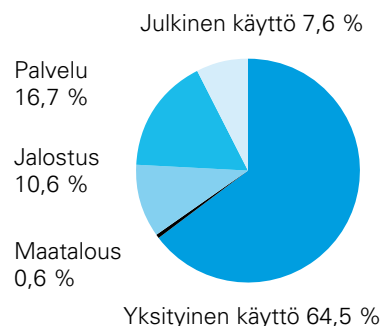
Tariffiryhmittäin 2015



SÄHKÖN KÄYTTÖ PÄÄRYHMITTÄIN VUONNA 2015

Käyttäjäryhmä	Käyttö MWh	Käyttö-%
Yksityinen käyttö	86 928	64,5
Maatalous	865	0,6
Jalostus	14 277	10,6
Palvelu	22 462	16,7
Julkinen käyttö	10 265	7,6
Hankinta	140 472	
Käyttö	134 797	100,0

Pääryhmittäin 2015





*JT 20 kV jännitetyöimurointia.
Koulutus 10.2.2015.*



*Kaapelin päätte ja
jatkokoulutus 20.4.2015.*



Asentajat työssään.

SÄHKÖN KÄYTTÖ KÄYTTÄJÄRYHMITÄIN 2015

Tunnus	Käyttäjärühmä	Käyttäjiä kpl	MWh	Yht/MWh
	Yksityinen käyttö			
0	- asuinhuoneistot	8 542	82 828	
1	- asuinkiinteistöt	239	4 100	86 928
	Maatalous			
2	- maatilat	62	747	
3	- maataloustuotanto	18	118	865
	Jalostus			
4	- teollisuus	48	13 911	
5	- rakennustoiminta	31	366	14 277
	Palvelu			
6	- liike-elämä	324	19 700	
7	- kuljetus, tievalot	150	2 762	22 462
	Julkinen käyttö			
8	- hallinto	93	8 267	
9	- yhdyskuntahuolto	108	1 998	10 265
		9 615		134 797

LIITTYMISMAKSUT 2015

Pääsulake	vyöhyke 1	vyöhyke 2A	vyöhyke 2B	vyöhyke 2C	vyöhyke 3
1/3 x 25 A	1 750 €	2 275 €	3 150 €	Katso 2.2.1	- aluehinnoittelu
3 x 35 A	2 350 €	3 055 €	4 230 €		- tapauskohtainen
3 x 63 A	4 030 €	5 239 €			hinnoittelu
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	30 862 €				
3 x 630 A	38 010 €				

Mittarointimaksu 2014

(1)3 - vaihemittari 155 €

Pienjännitetehtomaksu:

Kapasiteettivarausmaksu (57 €/kVA) + rakentamiskustannus.

Keskijänniteliittymismaksu:

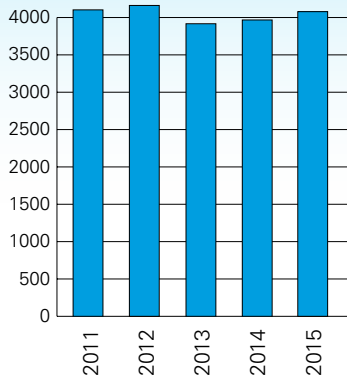
Kapasiteettivarausmaksu (45 €/kVA) + rakentamiskustannus.

Keskijänniteliittymismaksuun lisätään arvonlisävero 24%.

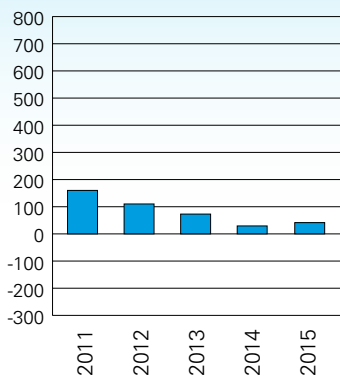
*) Liitettävän tehon määrittely: Liittymätehon määrittelee sähkösuunnittelija. Tehoa seurataan asennetulla tuntitehomittarilla.

TUNNUSLUVUT 2011 - 2015

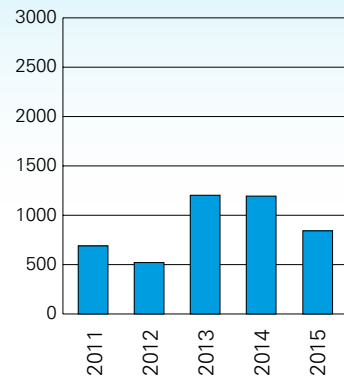
LIKEVAIHTO (t€)



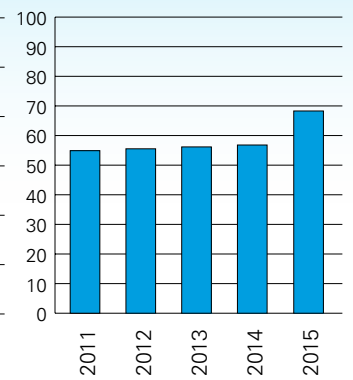
TULOS (t€)



INVESTOINNIT (t€)



OMAVARAISUUSASTE (%)



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

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

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



