VUOSIKERTOMUS 2017

JYLHÄN SÄHKÖOSUUSKUNTA

VUOSIKERTOMUS 2017

JYLHÄN SÄHKÖOSUUSKUNTA

RATATIE 21
KAUHAVA

Postiosoite:
PL 49
62201 KAUHAVA

Puhelin (06) 434 6300
Telefax (06) 434 1932
www.jylhaos.fi
jylhan.sahko@jylhaos.fi
etunimi.sukunimi@jylhaos.fi

Konttori ja varasto ovat avoinna
ma - pe klo 7.30 - 15.30

Sähkölaitoksen vikapäivystys työajan ulkopuolella:

Päivystysvuorossa olevaan asentajaan saa
yhteyden soittamalla numeroon 0500 364 158.

Vuorossa olevan asentajan saa kiinni myöskin
osuuskunnan puhelinnumerosta 434 6300.

SISÄLLYSLUETTELO

1. Toimitusjohtajan katsaus 6
2. Energian myynti-, siirto- ja verkkoliiketoiminta 2017 8
3. Organisaatio 9
4. Yrityshallinto 10
5. Henkilökunta 14
6. Tilinpäätös 16
   - Toimintakertomus 16
   - Tuloslaskelma 21
   - Tase 22
   - Rahoituslaskelma 28
   - Tilinpäätöksen liitetiedot 29
   - Tilintarkastuskertomus 40
7. Tilastoja 43
8. Sähkönmyyntitariffit 46

YHTEENVETO

	2017	2016	muutos %
Liikevaihto, milj. €	10,10	13,32	-24,2
Sähkön myynnin liikevaihto, milj. €	6,38	9,53	-33.0
Sähkön siirron liikevaihto, milj. €	3,58	3,65	- 1,7
Investoinnit, milj. €	1,22	1,61	-24,2
Henkilöstömäärä	16	16	0
Sähkön hankinta, GWh	184	279	-34,4

KÄYTETYT LYHENTEET JA ETULIITTEET

kV	= kilovoltti	= 1 000 volttia
MW	= megawatti	= 1 000 kilowattia
		= 1 000 000 wattia
GWh	= gigawattitunti	= 1 000 000 kilowattituntia

k	= kilo	= 1 000
M	= mega	= 1 000 000
G	= giga	= 1 000 000 000
T	= tera	= 1 000 000 000 000

1. TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

Jukka Ylitalo

Kulunut vuosi oli osuuskunnan historian 96. toimintavuosi. Kuluneen vuoden aikana tapahtui hallinnollisia organisaatiomuutoksia. Hallituksen puheenjohtaja vaihtui huhtikuussa, koska edellinen puheenjohtaja Jyri Karppinen joutui omien työkiireidensä takia jättämään puheenjohtajan tehtävän. Uudeksi osuuskunnan hallituksen puheenjohtajaksi valittiin hallintoneuvoston varapuheenjohtajana ollut Jarmo Kujanpää. Uudeksi hallintoneuvoston varapuheenjohtajaksi valittiin Jussi Somppi. Haluan tässä yhteydessä kiittää Jyriä näistä yhteisistä vuosista ja siitä työstä, mitä hän on osuuskunnan eteen tehnyt.

Taloudellisesti kulunut vuosi meni hyvin. Taloudellinen tulos on parempi kuin edellisenä vuotena, siihen vaikutti lähinnä sähkön myyntiliiketoiminnan parempi tulos. Liikevaihto laski selvästi ja syy liikevaihdon laskuun oli se, että osuuskunta oli aikaisempina vuosina myynyt selvästi enemmän sähköenergian suoraan sähköpörssiin. Osuuskunta on jatkanut strategian mukaista toimintaa investoimalla päästöttömään energiatuotantoon. EPV Tuulivoima Oy:n rakentama Metsälän tuulivoimapuisto Kristiinankaupungissa on loppusuoralla ja siirtymässä tuotantoon. Tästä tulee osuuskunnalle vuoden 2018 alusta alkaen omistuksensa mukainen osuus tuotannosta. EPV Tuulivoima Oy sai loppuvuodesta valmiiksi Teuvan Paskoonharjun tuulivoimapuiston ensimmäisen vaiheen, jossa alueelle pystytettiin kaksi tuulivoimalaa. Tuulivoimaloille tehdään vielä käyttöönottotöitä ja alueella on myös jonkin verran viimeistelytöitä käynnissä. Paskoonharjun tuulivoimapuiston tuotannollinen käyttö alkaa myös heti 2018 vuoden alusta.

Osuuskunnan kannalta tärkeitä, mutta vielä keskeneräisiä tuotantohankkeita ovat OL3ja Fennovoiman ydinvoimalaitokset. Osuuskunta on osakkaana EPV Energiassa ja saa sitä kautta energiatuotantoa OL3 hankkeesta, kun se valmistuu. Teollisuuden Voiman loppuvuoden tiedotteen mukaan Olkiluoto 3 EPR -projektin kuumakoevaihe on alkanut. Kyse on käyttöönottoon liittyvistä testeistä, jotka kestävät useita kuukausia. Onnistuneiden kuumakokeiden jälkeen OL3:lla on edellytykset saada käyttölupa ja edetä kohti ydinteknistä käyttöönottoa. Laitostoimittajalta saadun tiedon mukaan OL3 EPR ydinvoimalaitosyksikön säännöllinen sähköntuotanto alkaa toukokuussa 2019. Fennovoima projektiin osuuskunta on sitoutunut Voimajunkkarit Oy:n kautta. Pyhäjoella jatkuu Fennovoiman Hanhikivi 1-hankkeen infra- ja tukirakentaminen. Laitosalueen peruspalvelut, tukitoiminnot ja apurakennukset tulisi olla pääosin valmiina, kun varsinaista ydinvoimalaitosta lähdetään rakentamaan. Ydinvoimalaitoksen rakentamiseen vaaditaan rakentamislupa ja syyskuun tiedotteen mukaan Fennovoima arvioi saavansa rakentamisluvan vuonna 2019. Valmistuttuaan Hanhikivi

1 tuottaa vuodessa noin 9 TWh päästötöntä sähköä. Molemmat laitokset OL3 ja Hanhikivi 1:nen tuovat Suomelle sitä kaivattua perusvoimatuotantoa, jotta olisimme vähemmän riippuvaisia tuontisähköstä. Huomioitava on, että energiamarkkinoilla tapahtuu koko ajan muutoksia, jotka vaikuttavat Suomessa käytettävissä olevaan sähkötehoon. Nykyisessä markkinatilanteessa ja tuetun energiapoliittisen linjauksen seurauksena on, että pelkkää sähköä tuottavat lauhdevoimalaitokset ovat kadonneet markkinoilta kannattamattomina. Sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitokset ovat nyt kokemassa saman kohtalon. Kun yhteistuotantolaitokset vanhenevat, kannattamattomuus tekee sen, että ne korvataan usein pelkkää lämpöä tuottavilla laitoksilla. Tämä supistaa käytettävissä olevan sähkötehon määrää.

Sähkömarkkinalaki velvoittaa verkkoyhtiöt laittamaan toimitusvarmuutensa vuoteen 2028 mennessä sellaiseen kuntoon, etteivät sähkökatkokset myrskyn seurauksena ylitä taajamissa kuutta ja haja-asutusalueilla 36 tuntia. Osuuskunnan verkkoalueella ei ole koettu näin pitkiä sähkökatkoja. Sähkön jakelun laatu oli hyvällä tasolla. Vikojen vuoksi asiakaskohtainen keskimääräinen jakelun keskeytyminen kesti 0,6 min/asiakas. Tämä osoittaa sen, että osuuskunnan verkosto on hyvässä kunnossa ja ennaltaehkäisevä kunnossapitotoiminta on onnistunut. Tästä huolimatta osuuskunnan vuosittaiset investoinnit jakeluverkkoon tulee olemaan suuret vuoteen 2028 asti. Asiakkaat vastaavasti odottavat, että siirtohinnat pysyvät alhaisella tasolla myös tulevaisuudessa, investoinneista huolimatta. Osuuskunta pyrkii toteuttamaan kustannustehokkaasti säävarman verkon rakentamista. Rakentamistoiminta kohdistui vuonna 2017 pääasiassa Kortesjärven keskustan alueelle. Siellä saneerattiin 20 kV:n ilmajohdot maan alle ja tehtiin todella mittava keskijännitekaapelointi vastatakseen sähkömarkkinalain vaatimuksia. Osuuskunnan kokonaisinvestoinneista säävarman verkon rakentamisen osuus oli noin 75 %. Pyrimme kehittämään järjestelmiämme niin, että voisimme tiedottaa sähkökatkotilanteissa ja palvella asiakkaita parhaalla mahdollisella tavalla.

Osuuskunnan verkko-alueella hajautettu sähköntuotanto on lisääntynyt ennen kaikkea aurinkosähkön osalta ja osuuskunnan sisäasennusosasto on suorittanut sertifiointikoulutuksen aurinkosähköjärjestelmien asennusta varten. Haluamme edistää alueellamme pienimuotoista ympäristöystävällistä mikrotuotantoa asiakkaillemme.

Paikallisen näkyvyyden osalta jatkoimme yhteistoimintaa jakeluverkkoalueemme seurojen ja yhdistysten kanssa eri muodoissa. Lasten turvallisuutta pyrimme edistämään jakamalla jakeluverkkoalueellemme päiväkoteihin ja kouluihin alle 8 – vuotiaille heijastinliivit.

Viime vuosien ja tämän päivän toimintaympäristö on hyvin erilainen kuin mitä se on ollut osuuskunnalla aikaisempien vuosikymmenien aikana. Tämä ei kuitenkaan muuta historiamme merkitystä meille. Meidän tulee tunnistaa keskeiset arvot ja asenteet, joilla osuuskuntamme on tullut tähän päivään ja tulkita ne vahvuuksiksi tulevaisuuden haasteita kohdatessa. Näitä merkittäviä arvoja ovat vastuullisuus, paikallisuus ja uudistuvuus. Näiden varaan on hyvä rakentaa Jylhän Sähköosuuskunnan tulevaisuutta.

Osuuskunnalle vuosi 2017 oli hyvä ja uskon sen menestyvän myös tulevaisuudessa. Esitän lämpimät kiitokset asiakkaille, jäsenistölle, osakkuusyhteisöille ja yhteistyökumppaneille kuluneesta vuodesta ja iso kiitos hallinnolle ja henkilöstölle siitä työstä, jota olette osuuskunnan hyväksi tehneet. Osuuskunnan hallinnosta, taloudesta ja muusta toiminnasta on kerrottu toisaalla tässä kertomuksessa.

Jukka Ylitalo

2. ENERGIAN MYYNTI-, SIIRTO- JA VERKKOLIIKETOIMINTA

Käytönjohtaja Marko Taivainen

Jylhän Sähköosuuskunnan sähköenergiahankinnat olivat kuluneen vuoden aikana 183 GWh. Viime vuoteen verratessa kokonaishankinnat vähenivät 34 %. Omaa vesivoimatuotantoa Jylhänkoskesta kertyi vuoden aikana 1,184 GWh, mikä on 14 % edellisvuotta enemmän.

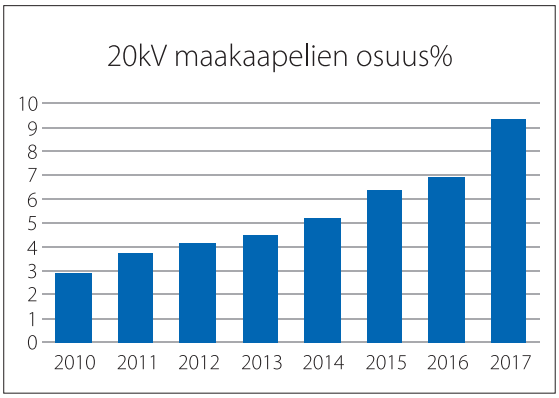
Jakelualueemme siirtotehon huippu 17 MW mitattiin maanantaina 5 päivänä tammikuuta klo 17-18. Pakkasta oli tuolloin -19 astetta. Mitatun huipputehon käyttöajaksi muodostuu 4508 h.

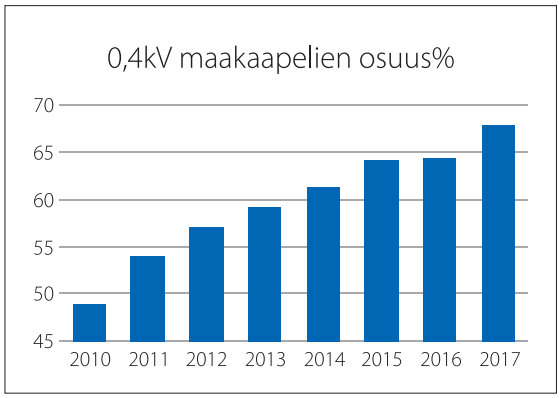
Vuoden 2017 isoin ja ainakin toistaiseksi osuuskunnan suurin 20kV maakaapelointi projekti oli Kortesjärven keskustan sähkönsyötön varmistaminen. Kaivuut aloitettiin hutikuussa ja saatiin loppuu joulukuun alussa. Kaivetun 20 kV maakaapelin yhteispituudeksi tuli yli 10 km ja erilaisia puistomuutamoita / erotinasemia asennettiin yhteensä 9 kpl. Haasteita toi kivinen maasto, varsinkin teiden alituksissa. Kalliota/kiviä räjäytettiinkin muutamissa kohdissa. Vuodelle 2018 jäi vielä muutamia kytkentöjä sekä vanhojen ilmalinjojen purkamista. Tämän jälkeen Kortesjärven taajama-alue täyttää säävarman jakeluverkon kriteerit.

Mäenpäässä pari vuotta sitten aloitetut kaapeloinnit on saatu muutamia purkutöitä lukuun ottamatta valmiiksi. Tämä ja Kortesjärven kaapeloinnit näkyvät selvästi maakaapelien prosenttiosuuksien nousussa. 20 kV maakaapelien osuus lähenee 10 % ja 0,4 kV maakaapelien osuus on 68 %

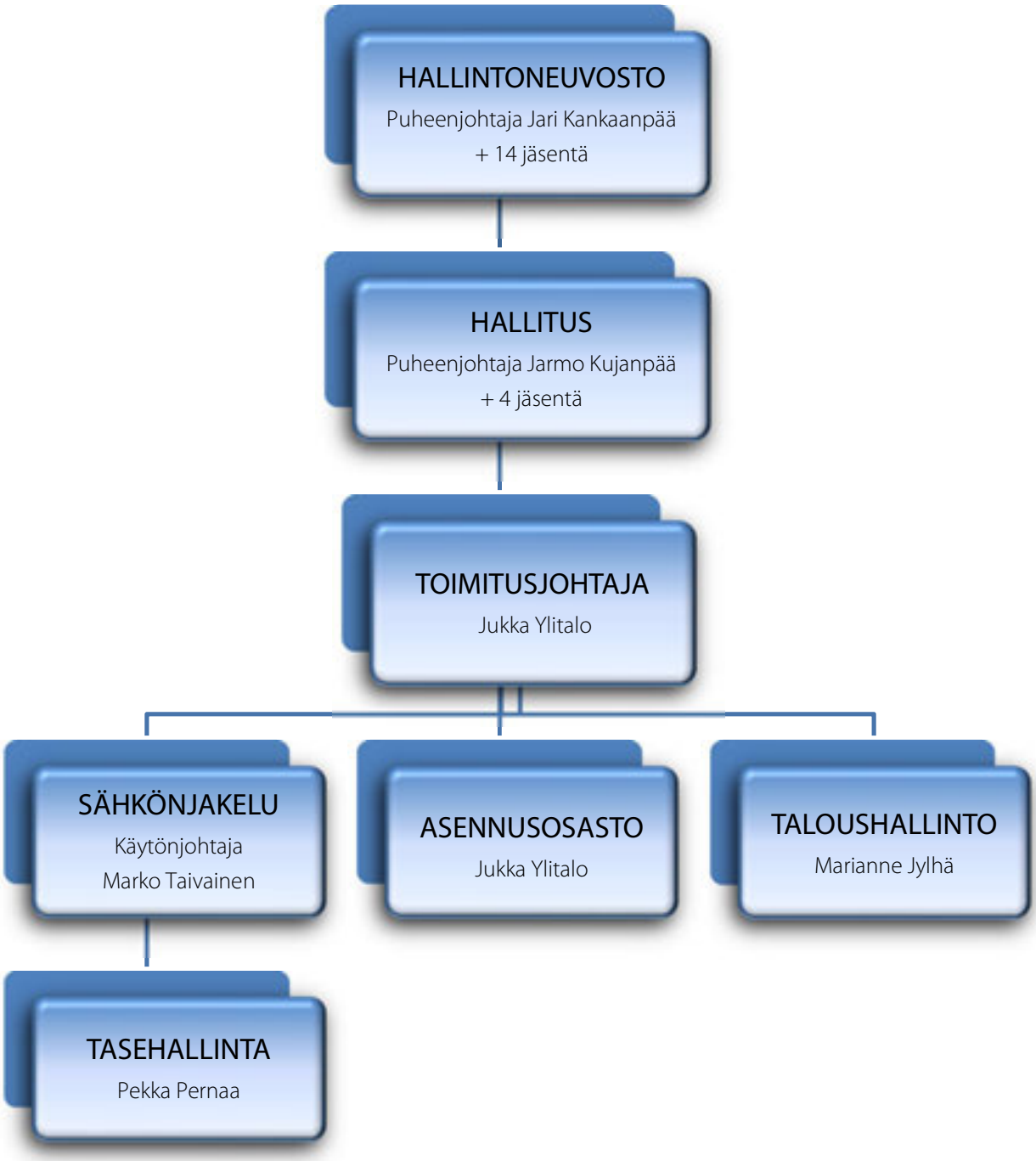
Kantaverkon ylläpidosta vastaava Fingrid kiristää asteittain loistehomaksuja vuosina 2017 - 2019. Tämä luo myös haasteita verkkoyhtiöille. Loistehot ovat valtakunnallisesti kasvaneet ja siten aiheuttavat ongelmia kantaverkossa mm. jännitteen kasvuna. Muutoksena aikaisempaa on se, että loistehoissa on osuuskunnan pysyttävä fingrid:n määrittämän loistehoikkunan sisällä molempiin suuntiin eli loistehoa ei saa ottaa eikä tuottaa liikaa. Meillä käytössä olleet kiinteät kondensaattoriparistot eivät enää täyttäneet uusi vaatimuksia, koska ne tuottivat liikaa loistehoa verkkoon. Sekä Kauhavalle että Kortesjärvelle investoitiin uudet huomattavasti pienemmät automaattisesti säätyvät kondensaattoripaketit.

- Omalle verkkoalueelle energiaa toimitettiin noin 75,3 GWh, mikä on noin 1,2 % vähemmän edelliseen vuoteen verrattuna
- Sähkön myynti oman alueen ulkopuolelle oli noin 106 GWh, mikä on 47 % vähemmän edelliseen vuoteen verrattuna
- Ulkopuolisten myynti meidän alueellemme nousi 22 %





3. ORGANISAATIO



4. YRITYSHALLINTO

HALLINTONEUVOSTO

Hallintoneuvoston jäsenet yhteiskuvassa.

OMISTUSSUHTEET

Muutokset osuuskunnan jäsenistön määrässä kertomusvuoden aikana olivat pieniä. Vuoden aikana osuuskuntaan ei liittynyt uusia jäseniä, jäsennumerojen yhdistämisiä ja eroamisia tapahtui 24 kpl. Jäsenmäärä vuoden päättyessä oli 1069. Pääsymaksuksi hallintoneuvosto vahvisti 1500 euroa. Osuuspääoma vähentyi kertomusvuoden aikana 2,2 %.

OSUUSKUNNAN KOKOUS

Varsinainen osuuskunnan kokous pidettiin toukokuun 20. päivänä 2017 Suomen Yrittäjäopistolla. Kokouksessa oli läsnä 13 osuuskunnan jäsentä. Osuuskunnan kokouksen avasi hallintoneuvoston puheenjohtaja Jari Kankaanpää toivottaen osuuskunnan jäsenet tervetulleiksi varsinaiseen osuuskunnan kokoukseen. Kokouksen puheenjohtajaksi valittiin yksimielisesti Tarmo Seppä-Lassila ja sihteeriksi Jukka Ylitalo

Kokouksessa käsiteltiin osuuskunnan sääntöjen 13 §:ssä osuuskunnan kokouksen käsiteltäväksi määrätyt asiat. Kaikki kokoukselle esitetyt asiat hyväksyttiin yksimielisesti.

Tilinpäätös vahvistettiin ja vastuuvapaus myönnettiin osuuskunnan hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenille sekä toimitusjohtajalle tilikauden 2016 tileistä ja hallinnosta. Tilinpäätöksen osoittama ylijäämä tilivuodelta 2016 431.460,97 euroa päätettiin käyttää hallituksen esityksen mukaisesti siten, että ylijäämästä siirrettiin vararahastoon 0,00 euroa ja osuuspääoman korkoon omistajajäsenille 150.265,00 euroa sekä loput 281.195,97 euroa siirrettiin edellisten tilikausien ylijäämä/alijäämä tilille.

Hallintoneuvostosta erovuorossa olleet jäsenet: Arto Autio, Vesa Järvinen, Jouni Lammi ja Sakari Passi valittiin yksimielisesti uudelleen hallintoneuvoston jäseniksi kaudelle 2018 - 2020. Hallintoneuvoston uudeksi jäseneksi Jarmo Kujanpään tilalle valittiin loppukaudeksi 20.5.2017- 31.12.2017 ja kaudelle 2018 – 2020, Tomi Ylirintala.

Osuuskunnan tilintarkastajiksi tilivuodelle 2018 valittiin yksimielisesti KTM Matti Lagerstedt HT ja KLT Päivi Kallio HT sekä varatilintarkastajiksi Erkki Koivisto HT ja KTM Juhani Viitala HT.

HALLINTONEUVOSTO

Hallintoneuvoston kokoonpano kertomusvuoden lopussa oli:

Puheenjohtaja	Opettaja	Jari Kankaanpää	2017–2019
Varapuheenjohtaja	Opistoupseeri evp	Jarmo Kujanpää	2015–24.4.2017
	Agrologi	Jussi Somppi	24.4.2017–2019
Sihteeri	Pankinjohtaja	Pauli Tyyvi	2016–2018
Muut jäsenet:	Maanviljelijä	Arto Autio	2015–2017
	Maanviljelijä	Jari Erkkilä	2017–2019
	Maanviljelijä/Hitsaaja	Vesa Järvinen	2015–2017
	Suunnittelija	Jouni Lammi	2015–2017
	Maanviljelijä	Jussi Lassila	2016–2018
	Toimitusjohtaja	Timo Lauri	2017–2019
	Toimitusjohtaja	Sakari Passi	2015–2017
	Agrologi	Kari Ristaniemi	2016–2018
	Maanviljelijä	Matti Ylikantola	2016–2018
	Opistoupseeri	Pasi Kalliokoski	14.5.2016–2018
	Maanviljelijä	Tomi Ylirintala	20.5.2017–2020

Hallintoneuvosto piti toimintavuoden aikana kolme kokousta, joissa käsiteltiin 37 pöytäkirjaan merkittyä asiakokonaisuutta.

OSUUSKUNNAN HALLITUS

Takana vas: Jorma Mäkinen, Jussi Somppi, Tapio Pihlajamäki, Jorma Kari
Edessä vas: Jari Kankaanpää hallintoneuvoston pj, Jarmo Kujanpää hallituksen puheenjohtaja ja Jukka Ylitalo toimitusjohtaja

HALLITUKSEN JÄSENTEN TOIMIKAUDET:

Puheenjohtaja			
	Johtaja	Jyri Karppinen	2016–24.4.2017
	Opistoupseeri evp	Jarmo Kujanpää	24.4.2017–2018
Varapuheenjohtaja			
	Opistoupseeri evp	Jorma Mäkinen	2015–2017
Muut jäsenet:			
	Maanviljelijä	Jorma Kari	2015–2017
	Yrittäjä	Tapio Pihlajamäki	2017–2019
	Toimitusjohtaja	Jukka Ylitalo	
Varajäsenet:			
	Vanhempi Konstaapeli	Ville Matikainen	2016–2018
	Toimitusjohtaja	Petteri Nieminen	2017–2019

Hallitus on pitänyt toimintavuoden aikana 15 kokousta.
Kokouksissa käsiteltiin yhteensä 145 pöytäkirjaan kirjattua asiakokonaisuutta.

TILINTARKASTUS

Varsinaiset tilintarkastajat:
KTM Matti Lagerstedt HT
KTM Juhani Viitala HT

varatilintarkastajat
Erkki Koivisto HT
KLT Päivi Kallio HT

Hallintoneuvoston keskuudestaan valitsemina hallinnon ja talouden tarkastajina kertomusvuoden aikana toimivat agrologi Jussi Somppi / Maanviljelijä Matti Ylikantola ja suunnittelija Jouni Lammi.

JÄSENYYDET JA OSAKKUUDET

Jäsenyys:
Energia-alan Keskusliitto Energiateollisuus ry
Pellervoseura ry
Etelä-Pohjanmaan Kauppakamari
Etelä-Pohjanmaan Osuuskauppa
Pohjanmaan Osuuspankki
Suomen Yrittäjät ry
Energiajohtajat ry
Nets Oy
Paikallisvoima ry

Osakkuus:
EPV Energia Oy
Voimajunkkarit Oy
Suomen Energiavarat Oy
Voimapiha Oy
Viria Oyj
Ilkka-Yhtymä Oyj
Metsä Board Oy
Sampo Oyj
Kiinteistö Oy Lappajärven Herneslahti

5. HENKILÖKUNTA

Henkilöstömäärä pysyi edellisen vuoden tasolla eli oli vuoden lopussa 16. Ennen vuodenvaihdetta päätettiin hakea lisätyövoimaa verkonrakentamispuolelle. Uusi linjaasentaja aloitti työt vuoden 2018 alussa. Tilikauden aikana verkonrakentamiseen ja asennustoimintaan on osallistunut sähkötekniikan opiskelijoita ammattikorkeakoulusta ja ammattikoulun perustutkintoa suorittavia sekä yläkoulusta työelämään tutustujia.

Koulutustoiminta

Henkilökunnan koulutukseen on panostettu edelleen koulutussuunnitelman mukaan. Henkilöstöä koulutettiin mm. Apex Automation Oy:n, MX Electrix Oy:n, ELY:n, SLO Oy:n, ABB Oy:n, Polarmit Oy:n, Suomen Erillisverkot Oy:n, Aidon Oy:n, Datagroupin, Databros Service Oy:n, DataPartner Oy:n, Suomen Palkkakeskuksen, Adato Energia Oy:n, Pelastuslaitoksen, Huoltovarmuuskeskuksen, Paikallisvoima ry:n, Opsec Oy:n, Sähköinfo Oy:n ja E-P:n Kauppakamarin järjestämillä koulutuspäivillä.

Koulutustapahtumia on ollut yhteensä 23 kpl ja niissä koulutusta on annettu 47 henkilötyöpäivän osalta.

Muuta tutkimus- ja kehitystoimintaa osuuskunnassa ei ole tilikauden aikana ollut.

Luottamusmies ja työsuojelu

Asentajien pääluottamusmiehenä kertomusvuonna on toiminut sähköasentaja Toni-Petteri Piri. Työsuojeluvaltuutettuna Jarkko Heikkilä, työsuojelukoordinaattorina Ari Laine, työsuojeluvaravaltuutettuina Ari Laine ja Toni-Petteri Piri. Työsuojelupäällikön tehtäviä hoitaa toimitusjohtaja Jukka Ylitalo.

6. TILINPÄÄTÖS

TOIMINTAKERTOMUS

Yleistä ja taloudellinen kehitys

Osuuskunnan tilikauden ylijäämäksi muodostui 711.552,49 €. Parannusta edelliseen vuoteen verrattuna oli 65 % vaikka liikevaihto laski 24,2 %. Myynti ja siirto jakautuivat seuraavasti: sähkön myynnin liikevaihto laski 33 % ja oli 6.381.029,80 € ja sähkön siirron liikevaihto laski lähes 2 % ollen 3.583.644,88 €. Sisä-asennustoiminnan liikeylijäämä oli 17.949,81 € parempi edelliseen vuoteen verrattuna. Henkilöstökulut 844.885,01 € olivat 2.3 % edellisvuotta pienemmät. Suunnitelman mukaiset poistot 425.066,47 € olivat lähes samalla tasolla kuin edellisenä vuonna. Liiketoiminnan muut kulut olivat 147.065 € budjetoitua pienemmät ja olivat lähes samalla tasolla kuin edellisenä vuotena. Nettorahoitustuotot nousivat tilikauden aikana 20,9 %. Nousu johtui siitä, että osinko- ja muut rahoitustuotot olivat edellistä vuotta suuremmat.

Liikeylijäämä ennen tilipäätössiirtoja ja veroja oli 1.543.984,57 €, jossa kasvua edelliseen vuoteen 355.971,54 €. Tilipäätössiirrot olivat 719.154,06 €. Tilikaudelle asetettu ylijäämätavoite oli 249.850,00 €. Toteutunut tilikauden ylijäämä oli 461.702,00 € parempi. Hyvään tulokseen vaikuttivat osuuskunnalle tuotetun ja hankitun sähköenergian parempi hintataso edelliseen vuoteen verrattuna. Tiukka budjetti ja sen toteuttaminen kulupuolella vaikutti myös positiivisesti tulokseen. Osuuskunnan tahtotilana ja periaatteena on toimittaa jäsenilleen edullisia energiapalveluita eikä tarkoituksena ole maksimoida voittoja.

Toimintakauden aikana sijoitettiin päästöttömään energiatuotantoon EPV Energia Oy:n projekteihin ja Voimajunkkari Oy:n kautta Fennovoimaan. Osuuskunnan omistama Jylhänkosken vesivoimala tuotti vuoden aikana puhdasta sähköenergiaa 1184,11 MWh. Edelliseen vuoteen verrattuna tuotanto nousi 14,2 %. Metsälän ja Paskooharjun tuulivoimalaprojektit Kristiinankaupungissa ja Teuvalla rakennettiin toimintakauden aikana. Loppuvuodesta molemmat puistot olivat valmiit tuottamaan päästötöntä energiaa osuuskunnalle vuoden vaihteen jälkeen. 2018 vuodesta alkaen on odotettavissa, että näistä puistoista tulee noin 15 - 20 GWh vuositasolla.

Osuuskunnan sähkön toimitus omalle alueelle laski 1,2 % edelliseen vuoteen nähden. Kokonaishankinta laski 34,5 % ja oli 182,4 GWh, josta myynti muihin verkkoihin ja pörssiin oli yhteensä 105,5 GWh.

Valtakunnallisesti sähkön kokonaiskäyttö oli 85,5 TWh vuonna 2017. Käyttö kasvoi 0,4 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna. Kokonaiskäytöstä asumisen ja maatalouden sekä palveluiden ja rakentamisen sähkönkäyttö oli 50 prosenttia. Teollisuuden sähkönkäyttö nousi 1,7 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna ja oli 40,4 TWh, eli noin 47 prosenttia kokonaiskäytöstä ja loput 3 prosenttia meni häviöihin. Suomessa käytetystä sähköstä katettiin nettotuonnilla 23,9 prosenttia eli yli 20 TWh. Nettotuonti kasvoi edellisvuodesta yli 7 prosenttia. Suomen oma tuotanto 76,1 prosenttia jakaantui seuraavasti: ydinvoiman osuus 25,2 %, yhteistuotannon osuus 24,7 %, erillistuotannon osuus 3,5 %, tuulivoiman osuus 5,6 % ja vesivoiman osuus 17,1 %. Pohjoismaiden lumi- ja vesivarastot eli hydrologinen tase pysyi ensimmäisen vuosipuoliskon pitkänajan keskiarvotason alapuolella ja loppuvuoden vastaavasti sen yläpuolella.

Lähde: Energiateollisuus 2017

Sähkön markkinahinnat Suomessa pysyivät vuoden 2017 aikana suurin piirtein edellisen vuoden tasolla, pientä 2,3 % nousua kuitenkin oli. Keskihinnaksi muodostui 3,32 snt/kWh.

Jäsenmäärän kehitys:

01.01.2017 jäseniä oli 1093, joilla osuuksia yhteensä 30053 ja vuoden lopussa jäseniä 1069 sekä osuuksia 29398.

Henkilökunnan lukumäärä ja palkat

Henkilökunnan määrä oli vuoden päättyessä 16 (16) henkilöä.

Palkkoja henkilökunnalle ja luottamushenkilöille maksettiin 825.747,49 € (854 084,02 € vuonna 2016), josta luontoisetujen osuus 11 843,50 € (13 968,84 € vuonna 2016).

Tulevaisuuden näkymät

Osuuskunta panostaa investointistrategian mukaisesti CO2 vapaan energian hankintaan. Metsälän tuulivoimapuisto Kristiinankaupungissa otetaan käyttöön 2018 vuoden alusta. Tuulipuiston kokonaisteho on 117,3 MW ja vuosituotanto yli 400 000 MWh. Puisto koostuu 34 tuulivoimalasta, joista kukin on teholtaan 3,45 MW. Metsälän lisäksi on kaksi tuulivoimalaa rakennettu Teuvalle Paskoonharjun alueelle. Tämä puisto otetaan myös käyttöön 2018 vuoden alusta.

Olkiluodon OL3-ydinvoimalaitoksen tilanne on saanut paljon julkisuutta ja Teollisuuden Voima Oyj (TVO) vahvistaa, että se on allekirjoittanut kattavan Olkiluoto 3 (OL3 EPR) -projektin loppuunsaattamiseen ja projektin kiistoihin liittyvän sovintosopimuksen OL3 EPR -laitostoimittajakonsortioon kuuluvien yhtiöiden, Areva NP:n, Areva GmbH:n ja Siemens AG:n sekä Ranskan valtion sataprosenttisesti omistaman Areva-yhtiöiden emoyhtiö Areva SA:n kanssa. Sopimuksen voimaantulo edellyttää tiettyjen, näillä näkymin maaliskuun 2018 aikana varmistuvien ehtojen täyttymistä ja siksi varmuutta sovintosopimuksen voimaantulosta ei ole. Osuuskunta näkee tämän ratkaisun merkittävänä projektin loppuunsaattamisen kannalta. Sopimus myös toteaa laitostoimittajan viimeisimmän aikataulun, jonka mukaan laitosyksikön säännöllinen sähköntuotanto alkaa toukokuussa 2019.

Osuuskunta on Voimajunkkarit Oy:n kautta mukana Voimaosakeyhtiö SF:ssä ja sitä kautta Fennovoima Oy:n Pyhäjoen Hanhikiven niemelle rakennettavassa ydinvoimalaitoksessa, jonka on määrä valmistua kaupalliseen käyttöön vuoden 2024 loppuun mennessä. Käynnissä on valmistelevien töiden vaihe, jonka aikana kaikki varsinaisen voimalaitoksen rakentamista tukevat toiminnot rakennetaan mahdollisimman valmiiksi. Erityispiirteitä ydinvoimalaitosten rakentamisessa ovat pitkä rakennusaika ja rakennuskohteen laajuus. Lisäksi ydinvoimalaitosrakentaminen asettaa tavanomaista korkeammat vaatimukset työn laadulle, mikä näkyy muun muassa urakoitsijoiden valinnassa sekä töiden tarkassa viranomais- ja muussa valvonnassa. Rakentamisluvan saamiselle ei ole asetettu takarajaa, vaan lupa saadaan, kun kaikki on sen edellyttämällä tasolla. Fennovoima on tiedottanut, että voimalaitoksen rakentaminen alkaa vuonna 2019, kun se on saanut rakentamisluvan. Rakentamisluvan myöntää valtioneuvosto.

Mahdolliset riskit

Tilanne, että valtioneuvosto ei myöntäisi Pyhäjoen hankkeelle rakennuslupaa tai hanke muuten epäonnistuisi. Tällöin osuuskunta menettäisi hankkeeseen sijoittamansa varat sekä antamansa va-

kuudet. Tilinpäätöshetkeen mennessä kertyneet taloudelliset riskit esitetään tilinpäätöksen liitetiedoissa.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

EPV Energia osti Seinäjoen voimalaitoksen vuoden 2018 alkupuolella Vaskiluodon Voimalta. Osuuskunnan omistusosuus pysyi ennallaan ja voimalaitos siirtyi Seinäjoen Voima Oy:lle, joka on EPV Energian perustama uusi tytäryhtiö.

Säävarman verkon rakentaminen pelkällä tulorahoituksella tulee olemaan haasteellista myös tulevaisuudessa. Suuret investoinnit ovat tiedossa, koska sähkön toimitusvarmuutta parannetaan muun muassa kaapeloimalla ja siirtämällä haja-asutusalueella siirtoverkkoa teiden varsille. Energiavirasto valvoo siirtoyhtiöiden veloittamien siirtomaksujen kohtuullisuutta laskennallisella mallilla, jossa verkolle määritellään korkein sallittu tuotto. Energiaviraston laskelma vuosilta 2012–2015 osoitti osuuskunnalle 241.187,00 euron alijäämää. Vuoden 2016 kohtuullisen tuoton laskelma lisäsi 1.219.390,00 eurolla alijäämää. Raskas investointitaakka rasittaa siirtomaksuja, mutta siirtohinnat ovat pysyneet vuoden 2016 tasolla. Asiakkailta veloitetut siirtomaksut ovat jääneet merkittävästi alle sallitun tuoton rajan. Tulevaisuudessa tulemme asteittain nostamaan siirtohintoja jotta pystytään vastaamaan tuleviin verkkoinvestointeihin.

Sähkön myynnissä on myös haasteita tulevaisuudessa. Kilpailu sähkömarkkinoilla on kova ja tärkeimmäksi kilpailutekijäksi on muodostunut hinta. Paikallisuus näyttää myös oman osansa ja se on osuuskunnalle tärkeä. Sähkön tukkumarkkinahintojen nouseminen edellisten vuosien tasolta tulee vaikuttamaan myönteisesti osuuskunnan myyntiin.

Myönteistä on, että Suomen taloudelliset näkymät ovat kasvusuunnassa usean taantumavuoden jälkeen. Toivottavasti tämä myönteinen kehitys jatkuu myös tulevina vuosina ja vaikuttaa suotuisasti myös oman alueemme yritysten toimintaan.

Osuuskunnalla käytössä olevia järjestelmiä ja toimintaa kehitetään vastakseen tulevaisuuden muutoksiin niin taloushallinnon, tasehallinnan kuin tietosuoja-asetuksien kohdalla. Taloushallintojärjestelmä uusitaan kokonaisuudessaan vuoden 2018 aikana.

Osuuskunnan asiakkaat ovat osoittaneet kiinnostusta aurinkosähköjärjestelmiin ja tämä tulee verkko-alueellamme lisäämään hajautettua sähköntuotantoa myös tulevaisuudessa. Osuuskunta palvelee myös tässä asiassa mielellään asiakkaita.

HALLITUKSEN ESITYS VUOSIYLIJÄÄMÄN KÄYTTÄMISESTÄ

Hallitus ehdottaa, että osuuskunnan tilinpäätöksen tilivuodelta 2017 osoittamasta ylijäämästä 711.552,49 euroa siirretään vararahastoon 0,00 euroa ja käytetään osuuspääoman korkoon jäsenille enintään 176.388,00 euroa ja loput ylijäämästä siirretään edellisten tilikausien ylijäämä/alijäämä tilille.

HALLINTONEUVOSTON LAUSUNTO

Hallintoneuvosto on tutustunut hallituksen vuosikertomukseen, tilinpäätökseen ja tilintarkastuskertomukseen jättäen ne osuuskuntakokouksen käsiteltäväksi ehdottaen samalla, että vuosikertomus hyväksyttäisiin ja tilinpäätös vahvistettaisiin. Puollamme vuosiylijäämän käyttöä hallituksen toimintakertomuksessaan esittämällä tavalla.

Kauhavalla huhtikuun 16. päivänä 2018.

Jari Kankaanpää
puheenjohtaja

Pauli Tyyvi
sihteeri

TULOSLASKELMA

	1.1. - 31.12.2017		1.1. - 31.12.2016	
LIIKEVAIHTO		**10 096 180,63**		**13 315 397,74**
Liiketoiminnan muut tuotot		34 267,16		100 806,09
MATERIAALIT JA PALVELUT				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	-6 882 582,56		-10 438 699,80	
Varaston muutos	-5 512,71		-7 903,61	
Ulkopuoliset palvelut	-15 479,91	-6 903 575,18	-25 862,40	-10 472 465,81
HENKILÖSTÖKULUT				
Palkat ja palkkiot	-676 704,71		-700 882,46	
Eläkekulut	-140 488,62		-128 533,68	
Muut henkilösivukulut	-27 691,68	-844 885,01	-35 168,88	-864 585,02
SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT		-425 066,47		-410 914,58
ARVONALENTUMISET PYSYVIEN VASTAAVIEN HYÖDYKKEISTÄ		0,00		-38 898,68
LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT		-688 234,07		-669 097,26
LIIKEYLIJÄÄMÄ		**1 268 687,06**		**960 242,48**
RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	325 148,68		359 519,41	
Osinkotuotot	193 998,34		102 973,24	
Korko- ja muut rahoitustuotot	52 586,63		20 159,65	
Korko- ja muut rahoituskulut	-296 436,14	275 297,51	-254 881,75	227 770,55
Ylijäämä ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		**1 543 984,57**		**1 188 013,03**
TILINPÄÄTÖSSIIRROT				
Poistoeron muutos		-719 154,06		-672 235,84
TULOVEROT		-113 278,02		-84 316,22
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ		**711 552,49**		**431 460,97**

TASE

	1.1. - 31.12.2017		1.1. - 31.12.2016	
VASTAAVAA				
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet		108 768,42		88 654,01
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	122 434,65		122 434,65	
Rakennukset	765 197,05		765 946,58	
Siirto- ja jakeluverkosto	7 824 529,90		7 033 414,73	
Koneet ja kalusto	290 459,57	9 002 621,17	307 195,57	8 228 991,53
Sijoitukset				
Osakkeet ja osuudet	21 342 536,54		19 560 243,54	
Muut saamiset	5 796 995,82	27 139 532,36	7 928 934,31	27 489 177,85
Pysyvät vastaavat yhteensä		**36 250 921,95**		**35 806 823,39**
Vaihtuvat vastaavat				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet				
Sisäasennuksen aineet ja tarv.	122 266,55		127 779,26	
Muu vaihto-omaisuus	314 590,04	436 856,59	377 776,74	505 556,00
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	1 882 950,75		2 052 754,94	
Siirtosaamiset	245 766,59	2 128 717,34	313 503,35	2 366 258,29
Rahat ja pankkisaamiset		1 609 763,37		2 404 049,60
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		**4 175 337,30**		**5 275 863,89**
VASTAAVAA YHTEENSÄ		**40 426 259,25**		**41 082 687,28**

	1.1. - 31.12.2017		1.1. - 31.12.2016	
VASTATTAVAA				
Oma pääoma				
Osuuspääoma	2 939 800,00		3 005 300,00	
Vararahasto	1 193 410,00	4 133 210,00	1 193 410,00	4 198 710,00
Edellisten tilikausien ylijäämä	14 855 369,46		14 574 173,49	
Tilikauden ylijäämä	711 552,49	15 566 921,95	431 460,97	15 005 634,46
Oma pääoma yhteensä		**19 700 131,95**		**19 204 344,46**
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Kertynyt poistoero		4 867 655,47		4 148 501,41
Tilinpäätössiirtojen kertymä yht.		**4 867 655,47**		**4 148 501,41**
Vieras pääoma				
Pitkäaikainen				
Rahalaitoslainat	9 625 000,00		11 025 000,00	
Liittymismaksut	3 040 620,96	12 665 620,96	3 057 057,87	14 082 057,87
Lyhytaikainen				
Rahalaitoslainojen lyhennykset	875 000,00		600 000,00	
Ostovelat	483 261,10		522 733,48	
Muut lyhytaikaiset velat	1 562 791,34		2 294 341,46	
Siirtovelat	271 798,43	3 192 850,87	230 708,60	3 647 783,54
Vieras pääoma yhteensä		**15 858 471,83**		**17 729 841,41**
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		**40 426 259,25**		**41 082 687,28**

MYYNTITOIMINNAN TULOSLASKELMA

	1.1. - 31.12.2017		1.1. - 31.12.2016	
LIIKEVAIHTO		**6 381 029,80**		**9 525 758,82**
Liiketoiminnan muut tuotot		1 791,18		68 687,67
MATERIAALIT JA PALVELUT				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	-6 050 064,72		-9 440 715,47	
Ulkopuoliset palvelut	-524,04	-6 050 588,76	-545,87	-9 441 261,34
HENKILÖSTÖKULUT				
Palkat ja palkkiot	-132 055,78		-127 822,84	
Eläkekulut	-25 939,13		-20 921,17	
Muut henkilösivukulut	-4 676,70	-162 671,61	-5 627,32	-154 371,33
SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT		-18 426,33		-7 967,21
LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT		-331 592,99		-321 816,18
LIIKEYLIJÄÄMÄ		**-180 458,71**		**-330 969,57**
RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	242 161,95		277 290,90	
Osinkotuotot	193 289,12		89 016,49	
Korko- ja muut rahoitustuotot	39 089,37		12 717,70	
Korko- ja muut rahoituskulut	-225 741,89	248 798,55	-199 007,69	180 017,40
Ylijäämä ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		**68 339,84**		**-150 952,17**
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron muutos		-1 551,71		-6 966,43
TULOVEROT		24 137,29		47 965,58
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ		**90 925,42**		**-109 953,02**

VERKKOTOIMINNAN TULOSLASKELMA

	1.1. - 31.12.2017		1.1. - 31.12.2016	
LIIKEVAIHTO		**3 583 644,88**		**3 647 131,99**
Liiketoiminnan muut tuotot		31 425,98		30 838,42
MATERIAALIT JA PALVELUT				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	-44 726,48		-40 635,15	
Häviösähkö	-93 423,00	-138 149,48	-119 773,45	-160 408,60
Ulkopuoliset palvelut				
Verkkopalvelumaksut	-637 017,04		-752 295,70	
Muut ulkopuoliset palvelut	-14 926,93	-651 943,97	-25 286,40	-777 582,10
HENKILÖSTÖKULUT				
Palkat ja palkkiot	-520 599,39		-521 221,26	
Eläkekulut	-108 711,68		-90 137,46	
Muut henkilösivukulut	-21 984,35	-651 295,42	-24 942,23	-636 300,95
SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT				
Sähköverkko	-253 717,36		-233 162,25	
Muut pysyvät vastaavat	-152 538,62	-406 255,98	-165 383,63	-398 545,88
ARVONALENTUMISET PYSYVIEN VASTAAVIEN HYÖDYKKEISTÄ		0,00		-38 898,68
LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT		-348 063,69		-330 427,72
LIIKEYLIJÄÄMÄ		**1 419 362,32**		**1 335 806,48**
RAHOITUSTUOTO JA -KULUT				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	81 007,73		33 380,86	
Osinkotuotot	709,22		11 613,00	
Korko- ja muut rahoitustuotot	13 592,30		7 834,99	
Korko- ja muut rahoituskulut	-60 804,82	34 504,43	-49 867,88	2 960,97
Ylijäämä ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		**1 453 866,75**		**1 338 767,45**
TILINPÄÄTÖSSIIRROT				
Poistoeron muutos				
Verkon hyödykkeistä	-705 858,28		-660 275,88	
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-10 449,99	-716 308,27	-3 242,11	-663 517,99
TULOVEROT		-133 318,53		-133 056,73
TILIKAUDEN YLIJÄÄMÄ		**604 239,95**		**542 192,73**

VERKKOTOIMINNAN TASE

	1.1. - 31.12.2017		1.1. - 31.12.2016	
VASTAAVAA				
PYSYVÄT VASTAAVAT				
Aineettomat hyödykkeet				
Verkon aineettomat hyödykkeet		72 358,33		69 791,50
Aineelliset hyödykkeet				
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	8 097 663,59		7 310 158,94	
Muut aineelliset hyödykkeet	886 330,44	8 983 994,03	904 264,55	8 214 423,49
Sijoitukset				
Osakkeet ja osuudet	7 351,88		7 351,88	
Muut saamiset	1 100 060,03	1 107 411,91	1 216 602,54	1 223 954,42
Pysyvät vastaavat yhteensä		**10 163 764,27**		**9 508 169,41**
VAIHTUVAT VASTAAVAT				
Muu vaihto-omaisuus		314 590,04		377 776,74
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	1 169 500,71		1 254 233,27	
Siirtosaamiset	64 524,84	1 234 025,55	101 545,21	1 355 778,48
Rahoitusomaisuuden tasaus		7 532 809,18		6 343 659,50
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		**9 081 424,77**		**8 077 214,72**
VASTAAVAA YHTEENSÄ		**19 245 189,04**		**17 585 384,13**

	1.1. - 31.12.2017		1.1. - 31.12.2016	
VASTATTAVAA				
OMA PÄÄOMA				
Osuuspääoma	1 469 900,00		1 502 650,00	
Vararahasto	548 546,55	2 018 446,55	548 546,55	2 051 196,55
Edell. tilikausien ylijäämä	5 729 265,54		5 262 205,31	
Tilikauden ylijäämä	604 239,95	6 333 505,49	542 192,73	5 804 398,04
Oma pääoma yhteensä		**8 351 952,04**		**7 855 594,59**
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Kertynyt poistoero	4 884 527,18		4 168 218,91	
Tilinpäätössiirtojen kertymä yht.		**4 884 527,18**		**4 168 218,91**
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Rahalaitoslainat	2 018 750,00		1 841 250,00	
Liittymismaksut	3 040 620,96	5 059 370,96	3 057 057,87	4 898 307,87
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Lainat rahoituslaitoksilta	202 500,00		100 000,00	
Ostovelat	54 385,03		173 616,45	
Muut lyhytaikaiset velat	438 333,42		204 760,92	
Siirtovelat	254 120,41	949 338,86	184 885,39	663 262,76
Vieras pääoma yhteensä		**6 008 709,82**		**5 561 570,63**
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		**19 245 189,04**		**17 585 384,13**

RAHOITUSLASKELMA

	2017	2016
Liiketoiminnan rahavirta		
Ylijäämä ennen veroja	1 543 984,57	1 188 013,03
Oikaisut:		
Suunnitelman mukaiset poistot	425 066,47	410 914,58
Pysyvien vastaavien arvonalentumiset	0,00	38 898,68
Rahoitustuotot ja -kulut	-275 297,51	-227 770,55
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	1 693 753,53	1 410 055,74
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten liikesaamisten lisäys (-)/väh. (+)	328 161,87	-4 118,71
Vaihto-omaisuuden lisäys (-)/väh. (+)	68 699,41	58 038,15
Lyhytaikaisten velkojen lisäys (+)/väh. (-)	-469 324,91	-2 824 271,05
Käyttöpääoman muutos	-72 463,63	-2 770 351,61
Maksetut korot ja maksut	-282 043,90	-239 610,55
Saadut osingot	193 998,34	102 973,24
Saadut korot	52 586,63	20 159,65
Maksetut verot	-113 278,02	-84 316,22
Liiketoiminnan rahavirta (A)	**1 472 552,95**	**-1 561 089,75**
Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin/aineettomiin hyödykkeisiin	-1 218 810,52	-928 434,85
Investoinnit muihin sijoituksiin	349 645,49	107 371,23
Saadut korot investoinneista	234 527,76	264 802,77
Investointien rahavirta (B)	**-634 637,27**	**-556 260,85**
Rahoituksen rahavirta:		
Liittymismaksujen vähennys	-16 436,91	0,00
Osuuspääoman lisäys	-65 500,00	-90 400,00
Vararahaston lisäys (pääsymaksut)	0,00	1 500,00
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0,00	2 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-1 400 000,00	-875 000,00
Maksetut osuuskorot	-150 265,00	-61 914,00
Rahoituksen rahavirta (C)	**-1 632 201,91**	**974 186,00**
Rahavarojen muutos (A+B+C)	**-794 286,23**	**-1 143 164,60**
Rahavarat 1.1.	2 404 049,60	3 547 214,20
Rahavarat 31.12.	1 609 763,37	2 404 049,60
	-794 286,23	**-1 143 164,60**

Korot on huomioitu tilinpäätöshetkeen saakka, siirtyviin eriin ei sisälly korkoa.

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT

	2017	2016
LIIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN		
Sähkön myynti	6 381 029,80	9 525 758,82
Sähkön siirto	3 583 644,88	3 647 131,99
Asennustoiminta	131 505,95	142 506,93
	10 096 180,63	**13 315 397,74**
HENKILÖSTÖKULUT		
Kuluksi kirjatut työajan palkat	646 404,79	673 632,54
Luontaisedut	11 843,50	13 968,84
Kokouspalkkiot	30 299,92	27 249,92
Aktivoidut palkat	142 560,37	171 462,07
	831 108,58	**886 313,37**

TILINTARKASTUSPALKKIOT

	2017	2016
Tilintarkastuspalkkiot	2 297,17	2 269,13

TILINPÄÄTÖKSEN LAADINTAPERIAATTEET

Esittämistavan muutokset ja vertailukelpoisuus

Tilinpäätöksen esittämistavassa ei ole tapahtunut olennaisia muutoksia tilikauden aikana.

Verojen esittäminen

Osuuskunnan laskennallisen verotettavan tuloksen mukaiset verot on kirjattu suoriteperiaatteen mukaisesti kustannuspaikoille käyttämällä seuraavan vuoden verokantaa.. Laskennallinen verovelka sisältyy kokonaisuudessaan taseeseen ja laskennallinen verosaaminen tai verovelka on esitetty kustannuspaikoilla arvioidun todennäköisen määrän suuruisena

ARVOSTUSPERIAATTEET

Pysyvien vastaavien arvostaminen

Kuluvan käyttöomaisuuden poistojen määrittämiseen on käytetty ennalta laadittua poistosuunnitelmaa. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu käyttöomaisuuden hankintamenoista arvioidun taloudellisen käyttöiän mukaan tasapoistoin. Siirto- ja jakeluverkoston osalta poistoaikoja on muutettu vuonna 2016 vastaamaan Energiaviraston valvonnassaan käyttämiä poistoaikoja.
Poistoeron sisältämä verovelka on 973 531,09 €.

POISTOAJAT OVAT SEURAAVAT:	2017	2016
Aineettomat oikeudet	5 vuotta	5 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	15 - 25 vuotta	15 - 25 vuotta
Kalustot	5 vuotta	5 vuotta
Koneet ja laitteet	3 vuotta	3 vuotta
Kuljetusvälineet	5 vuotta	5 vuotta
Siirto- ja jakeluverkosto, voimalaitoksen koneet	10 - 55 vuotta	10 - 55 vuotta
Suunnitelman mukaiset poistot	425 066,47	410 914,58
Poistoeron muutos	719 154,06	672 235,84

Sijoituksien arvostaminen
Osuuskunnan sijoitukset on arvostettu alkuperäiseen hankintamenoonsa.

Vaihtuvien vastaavien arvostaminen
Vaihtuvat vastaavat on arvostettu hankintamenoonsa.

TASEEN LIITETIEDOT

SIJOITUKSET	2017	2016
Osakkeet ja osuudet 1.1.	**18 971 585,80**	**17 699 111,26**
Arvonkorotus 1985	588 657,74	588 657,74
Lisäykset:		
EPV Energia Oy, A-sarja	244 000,00	4 148,00
EPV Energia Oy, W-sarja	1 016 700,00	1 297 800,00
Voimajunkkarit Oy	521 593,00	494 347,00
Vähennykset:		
EPV Energia Oy, F-sarja		-290 020,46
EPV Energia Oy, A-sarja		-233 800,00
	21 342 536,54	19 560 243,54
Muut saamiset		
Rahastosijoitukset	3 972 890,80	4 900 000,00
Pankkitalletukset	786 072,94	730 202,23
Liittymismaksut	7 232,08	7 232,08
Osakkeet, uusmerkintä	1 030 800,00	2 291 500,00
	5 796 995,82	7 928 934,31

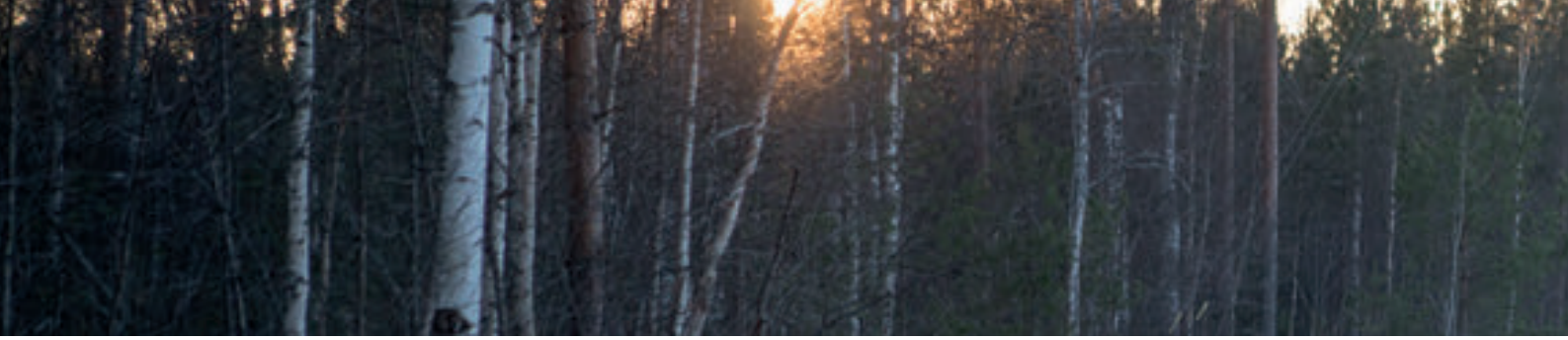
VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET	2017	2016
Lainat rahoituslaitoksilta	10 500 000,00	11 625 000,00
Muut vastuut	4 229 306,00	4 229 306,00
Annetut pantit:		
Osakkeet	4 998 000,00	4 998 000,00
Arvo-osuudet ja hoitotilit	5 101 946,45	5 199 420,09
Yrityskiinnitykset:	4 992 308,73	4 992 308,73

Osuuskunnalla on sitoumus merkitä EPV Energia Oy:n A1 ja W6 - sarjan osakkeita seuraavan vuoden kuluessa yhteensä 1 030 800,00 €.
Osuuskunnalla on sitoumus sijoittaa Voimajunkkarit Oy:n tuleviin osakeanteihin seuraavan vuoden kuluessa 562 907,00 €.

Korkojohdannaiset
Koronvaihtosopimuksilla on vaihdettu rahalaitoslainojen vaihtuva korko kiinteäksi koroksi. Koronvaihtosopimus on alun perin määritelty viideksi vuodeksi ja korko määritellään yhden, kolmen ja kuuden kuukauden välein.

	2017	2016
Nimellisarvo	5 355 500,00	6 598 300,00
Käypä arvo	-49 598,00	-96 945,00

VELAT, JOTKA ERÄÄNTYVÄT MYÖHEMMIN KUIN VIIDEN VUODEN KULUTTUA	2017	2016
Lainat rahoituslaitoksilta	3 000 000,00	3 000 000,00



TASEEN LIITETIEDOT

SIIRTOSAAMISTEN OLENNAISET ERÄT	2017	2016
Jaksotetut henkilösivukulut	18 127,61	73 579,21
Ennakkoon maksettu osaketeho	115 381,96	123 005,00
Sijoitusten korkotuotot	90 620,92	94 716,64
Muut siirtosaamiset	21 636,10	22 202,50
	245 766,59	**313 503,35**

SIIRTOVELKOJEN OLENNAISET ERÄT	2017	2016
Henkilöstökulujaksotukset	128 614,68	130 997,14
Verot	128 791,51	84 440,26
Muut	14 392,24	15 271,20
	271 798,43	**230 708,60**

MUIDEN LYHYTAIKAISTEN VELKOJEN OLENNAISET ERÄT	2017	2016
Uusmerkintä	1 030 800,00	1 274 800,00
Palauttamattomat osuusmaksut	5 500,00	1 100,00
Saadut vakuusmaksut	16 802,38	23 148,38
Verot	504 198,63	568 214,68
Muut velat	5 490,33	427 078,40
	1 562 791,34	**2 294 341,46**

OMISTUKSET MUISTA YHTIÖISTÄ

Voimajunkkarit Oy, Y-tunnus 2126289-4, kotipaikka Seinäjoki
31.12.2016:
Oma pääoma 9 499 962,01 eur
Tilikauden voitto 0,01 eur
Osuuskunnan omistusosuus 26,45%
Omistuksen tarkoituksena on sähköenergian saannin turvaaminen tulevaisuudessa.

TASEEN LIITETIEDOT

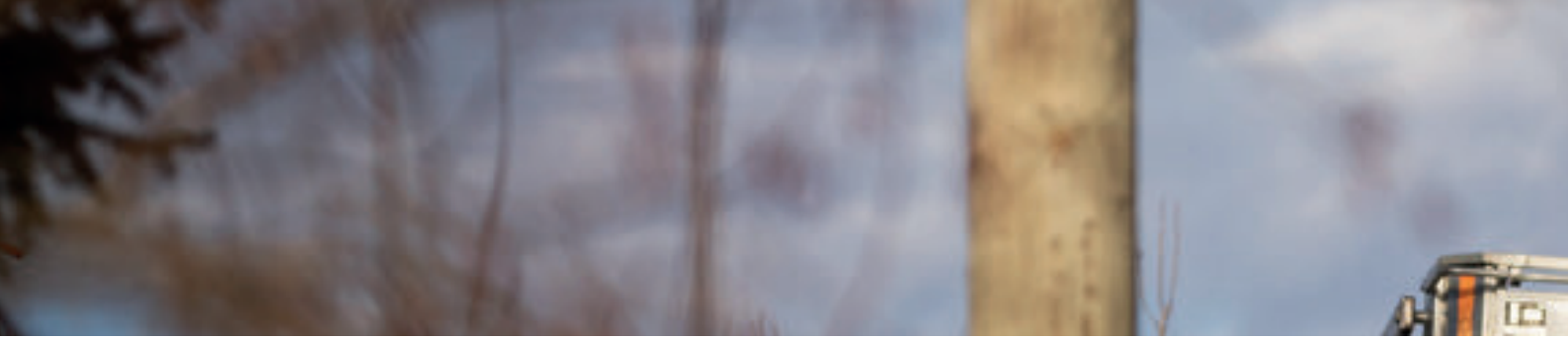
PYSYVIEN VASTAAVIEN TASE-ERÄKOHTAISET ERITTELYT	2017	2016
Aineettomat hyödykkeet		
Atk-ohjelmat		
Hankintameno 1.1.	344 038,79	291 648,95
Lisäykset 1.1. - 31.12.	57 908,77	52 389,84
Hankintameno 31.12.	401 947,56	344 038,79
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-255 384,78	-218 817,44
Sumu-poistot 1.1. - 31.12.	-37 794,36	-36 567,34
Kirjanpitoarvo 31.12.	**108 768,42**	**88 654,01**
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	122 434,65	122 434,65
Hankintameno 31.12.	122 434,65	122 434,65
Kirjanpitoarvo 31.12.	**122 434,65**	**122 434,65**
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	1 392 299,55	625 639,85
Lisäykset 1.1. - 31.12.	16 114,98	766 659,70
Hankintameno 31.12.	1 408 414,53	1 392 299,55
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-668 232,06	-625 639,84
Senttipyöristys	0,00	-0,01
Sumu-poistot 1.1. - 31.12.	-51 422,09	-42 592,21
Kirjanpitoarvo 31.12.	**688 760,38**	**724 067,49**
Piha-alue		
Hankintameno 1.1.	78 031,89	78 031,89
Lisäykset 1.1. - 31.12.	39 810,80	0,00
	117 842,69	78 031,89
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-36 152,80	-32 890,12
Sumu-poistot 1.1. - 31.12.	-5 253,22	-3 262,68
Kirjanpitoarvo 31.12.	**76 436,67**	**41 879,09**

TASEEN LIITETIEDOT

	2017	2016
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	1 734 498,80	1 614 705,09
Lisäykset 1.1. - 31.12.	94 010,06	119 793,71
	1 828 508,86	1 734 498,80
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-1 427 303,23	-1 301 470,85
Sumu-poistot 1.1. - 31.12.	-110 746,06	-125 832,38
Kirjanpitoarvo 31.12.	**290 459,57**	**307 195,57**
Kirjanpitoarvosta 31.12. Koneiden ja laitteiden osuus	290 459,57	307 195,57
Keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	0,00	720 910,81
Lisäykset 1.1. - 31.12.	0,00	0,00
Vähennykset 1.1. - 31.12.	0,00	-720 910,81
Kirjanpitoarvo 31.12.	**0,00**	**0,00**
Siirto- ja jakeluverkosto		
Hankintameno 1.1.	11 058 934,34	10 387 330,61
Lisäykset 1.1. - 31.12.	1 010 965,91	671 603,73
	12 069 900,25	11 058 934,34
Kertyneet sumu-poistot 1.1.	-4 025 519,61	-3 822 859,64
Sumu-poistot 1.1. - 31.12.	-219 850,74	-202 659,97
Kirjanpitoarvo 31.12.	**7 824 529,90**	**7 033 414,73**
Suunnitelman mukaiset poistot		
Muut aineett. oikeudet/Atk-ohjelmat	37 794,36	36 567,34
Rakennukset ja rakennelmat	51 422,09	42 592,21
Muut aineell. hyödykkeet/Piha-alue	5 253,22	3 262,68
Koneet ja kalusto	110 746,06	125 832,38
Siirto- ja jakeluverkosto	219 850,74	202 659,97
	425 066,47	**410 914,58**

TASEEN LIITETIEDOT

OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSET	2017	2016
Osuuspääoma 1.1.	3 005 300,00	3 095 700,00
Lisäys	30 400,00	36 600,00
Vähennys	-95 900,00	-127 000,00
Osuuspääoma 31.12.	**2 939 800,00**	**3 005 300,00**
Vararahasto 1.1.	1 193 410,00	1 191 910,00
Lisäys (pääsymaksut)	0,00	1 500,00
Siirretty ed. tilikauden ylijäämää	0,00	0,00
Vararahasto 31.12.	**1 193 410,00**	**1 193 410,00**
Edellisten tilikausien ylijäämä 1.1.	15 005 634,46	14 636 087,49
Siirto osuuspääoman korkoihin	-150 265,00	-61 914,00
Palauttamattomien osuusmaksujen vanhentuminen	0,00	0,00
Siirto vararahastoon	0,00	0,00
Edellisten tilikausien ylijäämä	**14 855 369,46**	**14 574 173,49**
Tilikauden ylijäämä 31.12.	**711 552,49**	**431 460,97**
	15 566 921,95	**15 005 634,46**
Oma pääoma yhteensä 31.12.	**19 700 131,95**	**19 204 344,46**



TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

Selvitys yhteisten kulujen jakoperusteista eriytetyille toiminnoille:

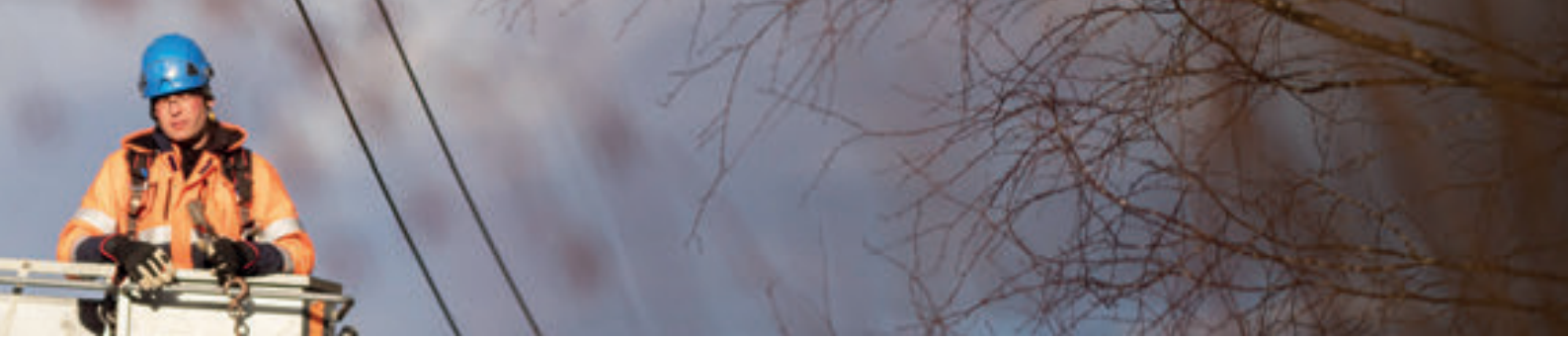
Tuloista ja menoista suurin osa on kohdistettu aiheuttamisperiaatteen mukaisesti suoraan eriytetyille kustannuspaikoille.
Omaisuusvakuutukset on jaettu osastojen omaisuusarvojen suhteessa.
Hallinnon palkkakulut on jaettu liikevaihtojen suhteessa myynti- asennus- ja verkkotoiminnalle.
Verot on jaettu osastoille tuloksen mukaisessa suhteessa.
Osuuspääoma on jaettu tasan myynti- ja verkkotoiminnalle.
Vuonna 2015 hankitun lainan jakoprosenttia muutettu vuonna 2017. Perusteena lainan käyttötarkoituksen tarkentuminen.
EPV Energia Oy:n ja Suomen Energiavarat Oy:n osakkeet on kirjattu muille toiminnoille.
Verkkotoiminnan taseen laatimisessa tasaavana eränä on käytetty rahoitusomaisuuden tasaus -erää.

	2017	2016
Verkkotoimintaan sitoutuneen henkilökunnan määrä keskimäärin tilikauden aikana:	13,50	13,50
Verkkotoimintaan sijoitetun pääoman tuotto-% Luku laskettu Energiamarkkinaviraston tunnuslukukaavan mukaisesti:	10,30 %	9,80 %

Verkkotoiminnan eriytetyn tuloslaskelman ja taseen vertailukelpoisuus.
Verkkotoiminnan ylijäämä ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja lisääntyi 115 099,30 € ja sijoitetun pääoman tuotto kasvoi 9,80 %:sta 10,30 %:iin

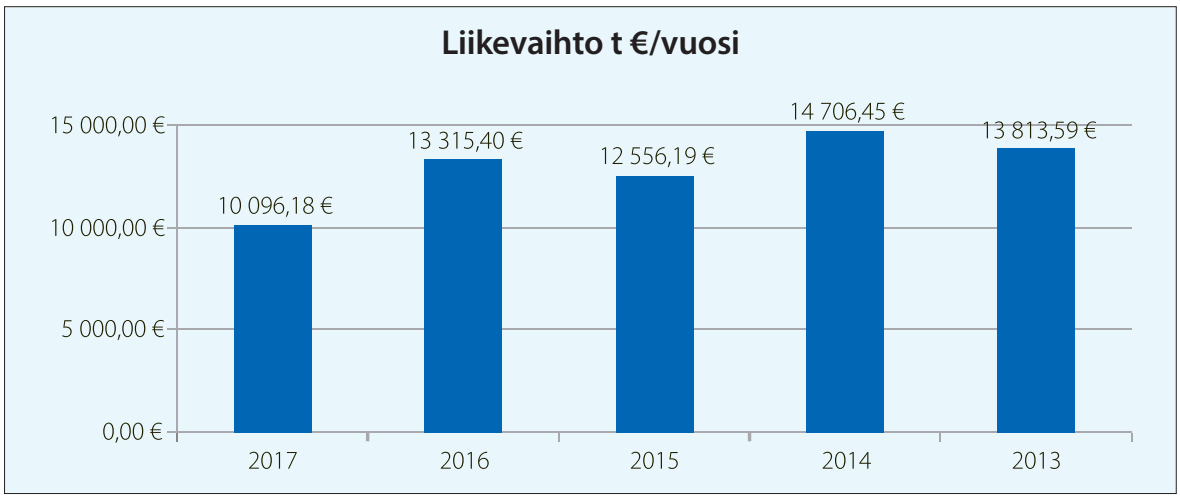
	2016	2015
Energiamarkkinaviraston valvontapäätöksen mukainen verkkotoiminnan kohtuullinen tuotto: Tilikauden ylijäämä (+)/alijäämä (-) EMV:n laskemana	-1 219 390,00	-25 343,00
Edelliseltä valvontajaksolta 2012-2015 siirtynyt ylijäämä (+) / alijäämä (-)	-241.187,00	

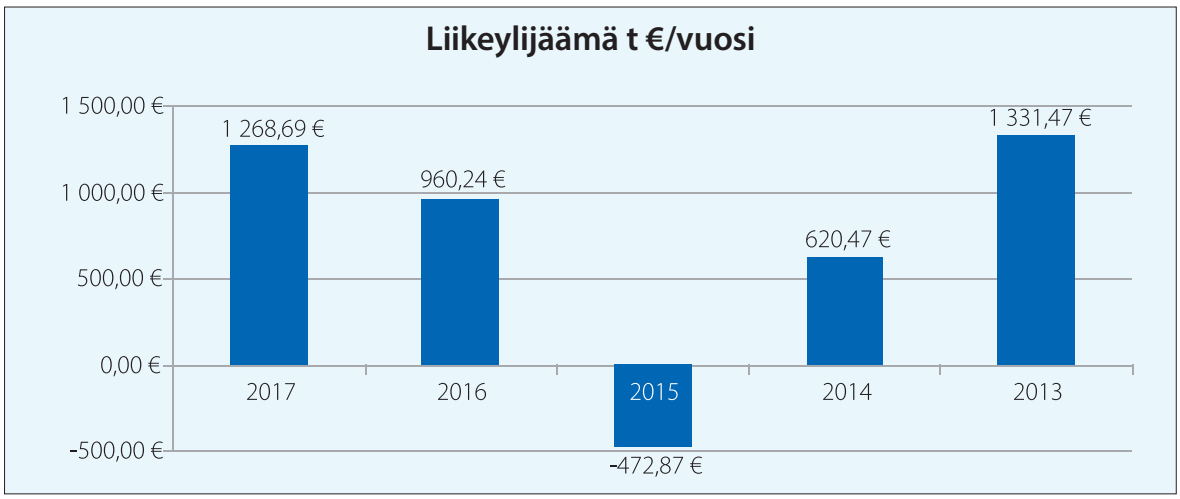
Verkkotoiminnan investoinnit tase-erittäin:	2017	2016
Atk-ohjelmat	28 728,71	8 520,51
Rakennukset	13 525,02	766 659,70
Piha-alue	39 810,80	
Koneet ja kalusto	85 548,76	17 704,00
Keskeneräiset hankinnat	0,00	0,00
Siirto- ja jakeluverkosto	1 010 965,91	759 517,44
	1 178 579,20	1 552 401,65

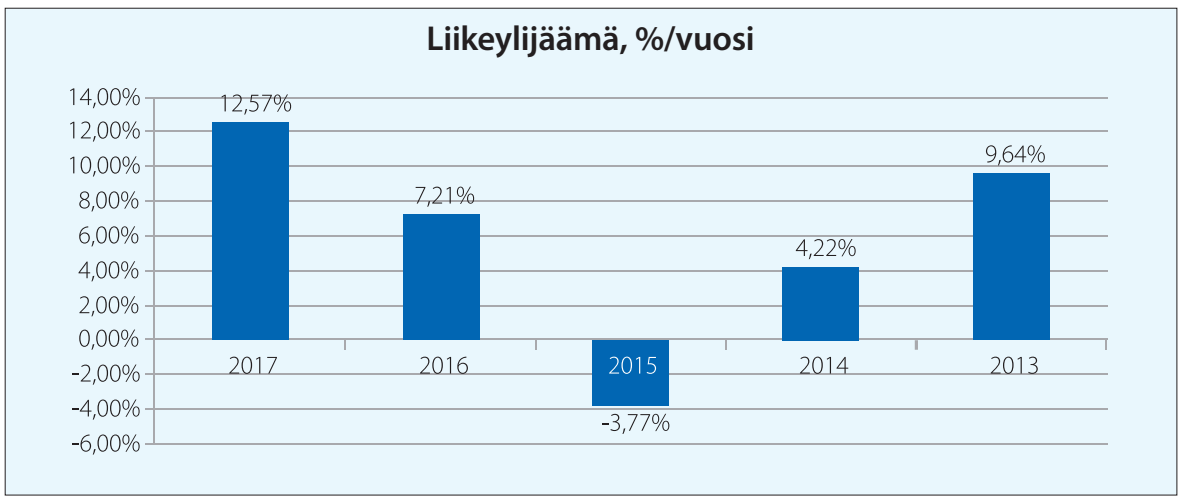


TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

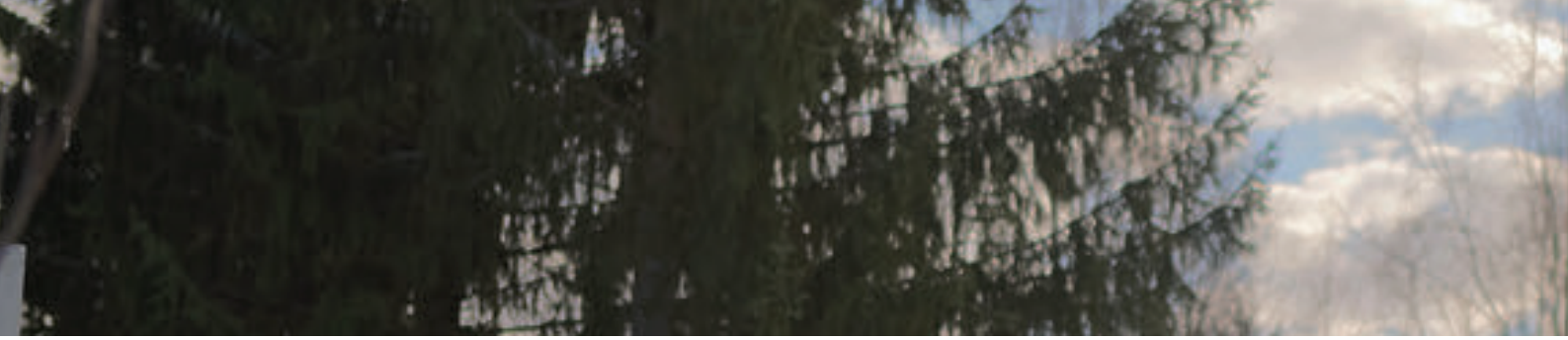
Toimintaa kuvaavat tunnusluvut





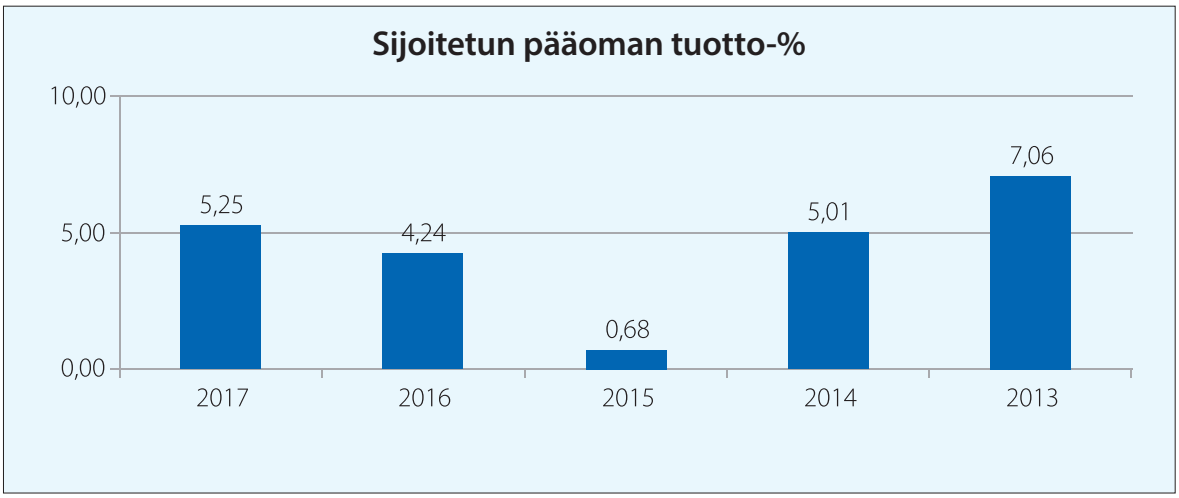


LIIKEYLIJÄÄMÄ-% : $\frac{\text{Liikeylijäämä}}{\text{Liikevaihto}} * 100$



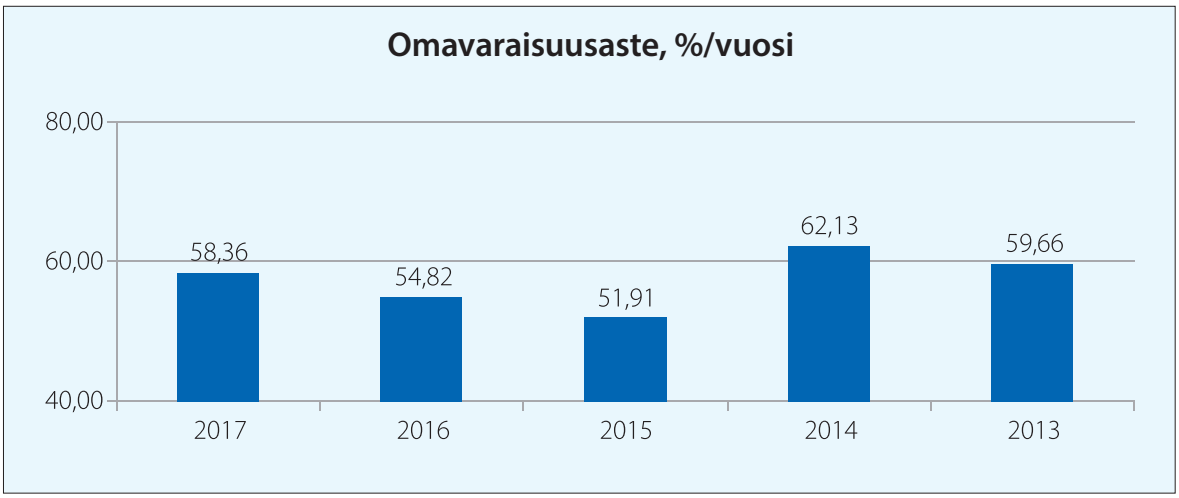
TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

Toimintaa kuvaavat tunnusluvut



SIJOITETUN PÄÄOMAN TUOTTO-%: Energiamarkkinaviraston kaavan mukaisesti.

$$\frac{\text{Tulos ennen sat.eriä + korkokulut ja muut rah.kulut *100}}{\text{Taseen loppusumma - korottomat velat (ml. liittymismaksut)}}$$

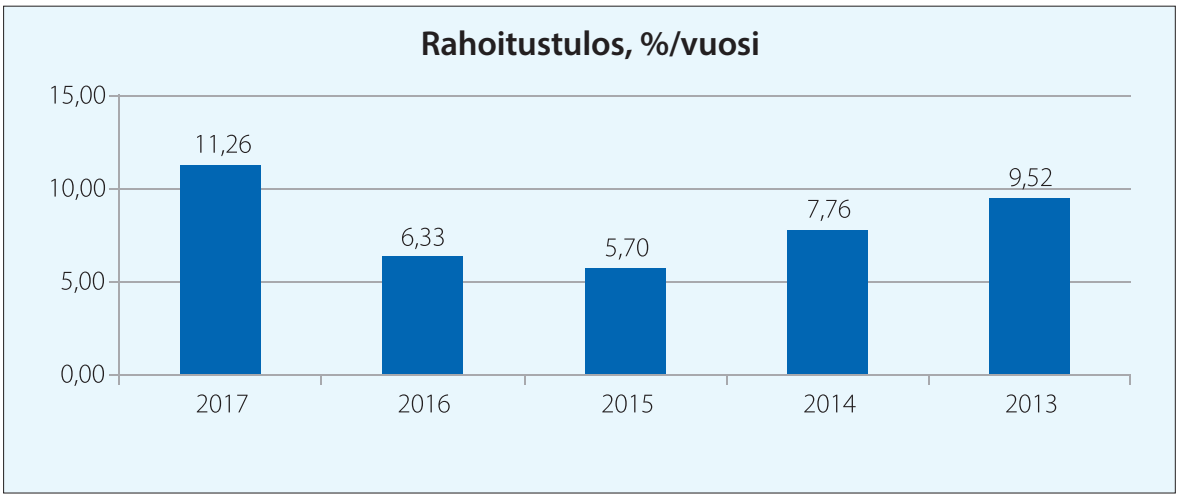


OMAVARAISUUSASTE-% : Energiamarkkinaviraston kaavan mukaisesti.

$$\frac{\text{Oma pääoma+ (1-yhtiöverokanta)*(Vapaaeht. varaukset+ poistoero)*100}}{\text{Vastattavaa yhteensä}}$$

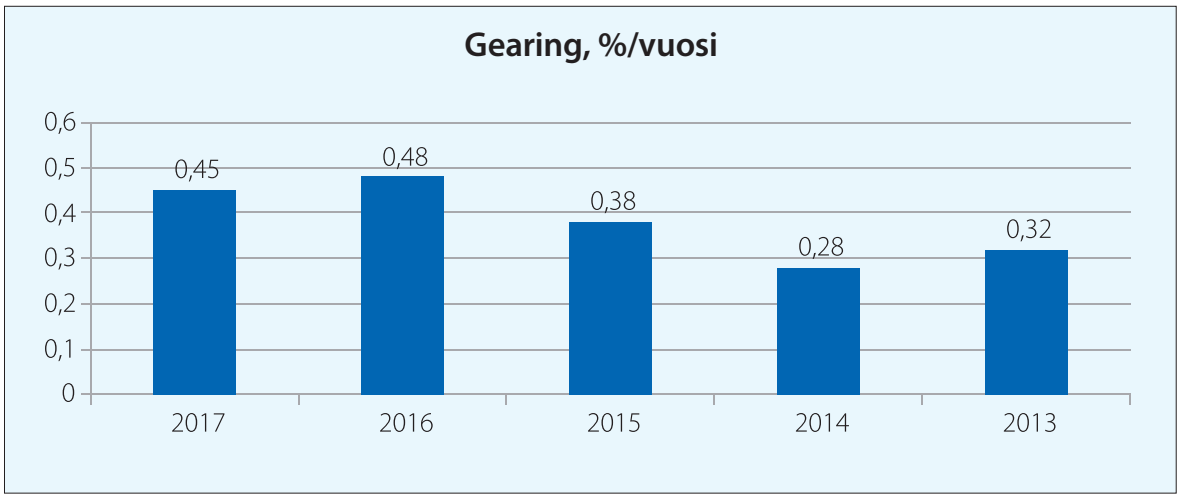
TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

Toimintaa kuvaavat tunnusluvut



RAHOITUSTULOS-%:

$$\frac{\text{Nettotulos+poistot *100}}{\text{liikevaihto}}$$



GEARING eli velkaantumisaste:

$$\frac{\text{Korolliset velat - rahavarat}}{\text{Vastattavaa yhteensä}}$$

TILINTARKASTUSKERTOMUS

KAUHAVA 27.3.2018

Jarmo Kujanpää

puheenjohtaja

Jorma Mäkinen

Jorma Kari

Tapio Pihlajamäki

Jukka Ylitalo, toimitusjohtaja

Tarkistus on suoritettu ja erillinen kertomus annettu

Kauhava 29.3.2018

Matti Lagerstedt HT

Juhani Viitala HT

TILINTARKASTUSKERTOMUS

Jylhän Sähköosuuskunnan jäsenille

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto
Olemme tilintarkastaneet Jylhän Sähköosuuskunnan (y-tunnus 0178881-3) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2017. Tilinpäätös sisältää taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot. Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan osuuskunnan toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset.

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

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet
Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset. Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat myös sellaisesta sisäisestä valvonnasta, jonka ne katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyyttä. Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan osuuskunnan kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuvissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen, paitsi jos osuuskunta aiotaan purkaa tai 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 virheellisyyttä, 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. Virheellisyyksiä 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 virheellisyyden riskit, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.
Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.
- Muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon osuuskunnan sisäisen valvonnan tehokkuudesta.
- Arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten 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 tilinpäätöksen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan. Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnitellusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

Muut raportointivelvoitteet

Muu informaatio
Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informaatiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomukseen sisältyvän informaation. Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea toimintakertomukseen sisältyvä informaatio tilinpäätöksen tilintarkastuksen yhteydessä ja tätä tehdessämme arvioida, onko toimintakertomukseen sisältyvä informaatio olennaisesti ristiriidassa tilinpäätöksen tai tilintarkastusta suoritettaessa hankkimamme tietämyksen kanssa tai vaikuttaako se muutoin olevan olennaisesti virheellistä. Velvollisuutenamme on lisäksi arvioida, onko toimintakertomus laadittu sen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

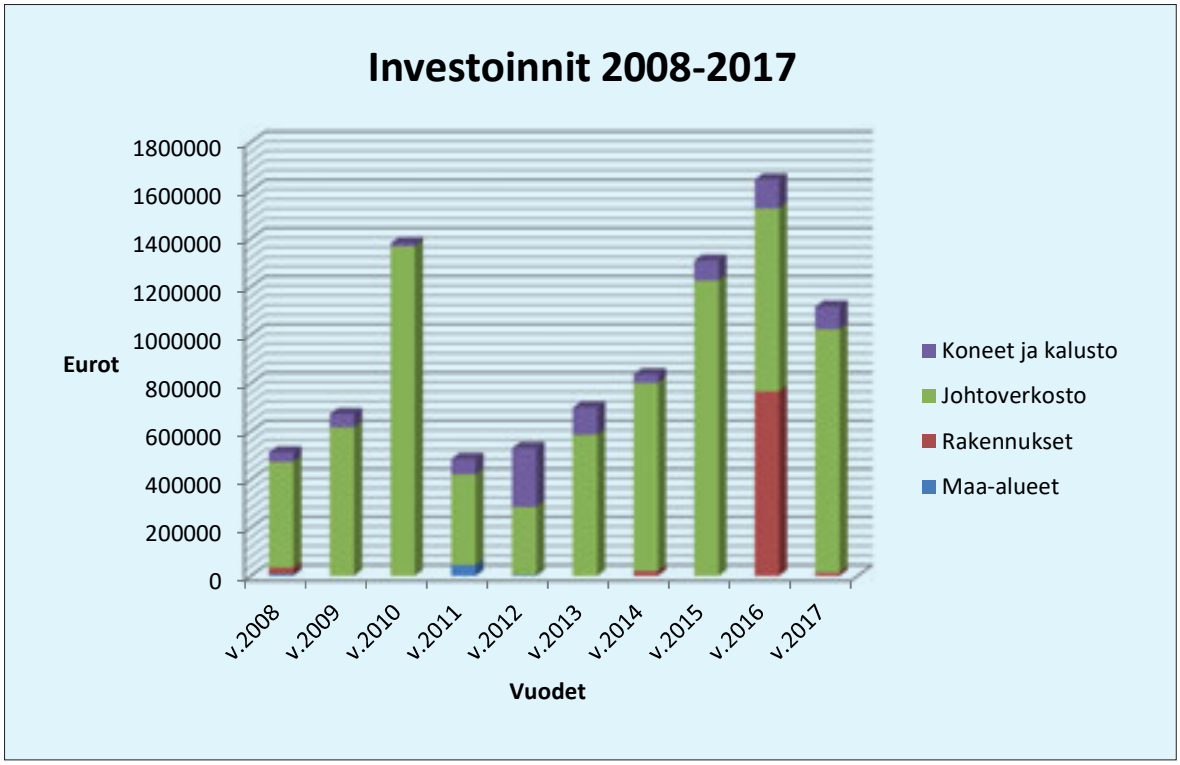
Lausuntonamme esitämme, että toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia ja että toimintakertomus on laadittu toimintakertomuksen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.
Jos teemme suorittamamme työn perusteella johtopäätöksen, että toimintakertomukseen sisältyvässä informaatiossa on olennainen virheellisyys, meidän on raportoitava tästä seikasta. Meillä ei ole tämän asian suhteen raportoitavaa.

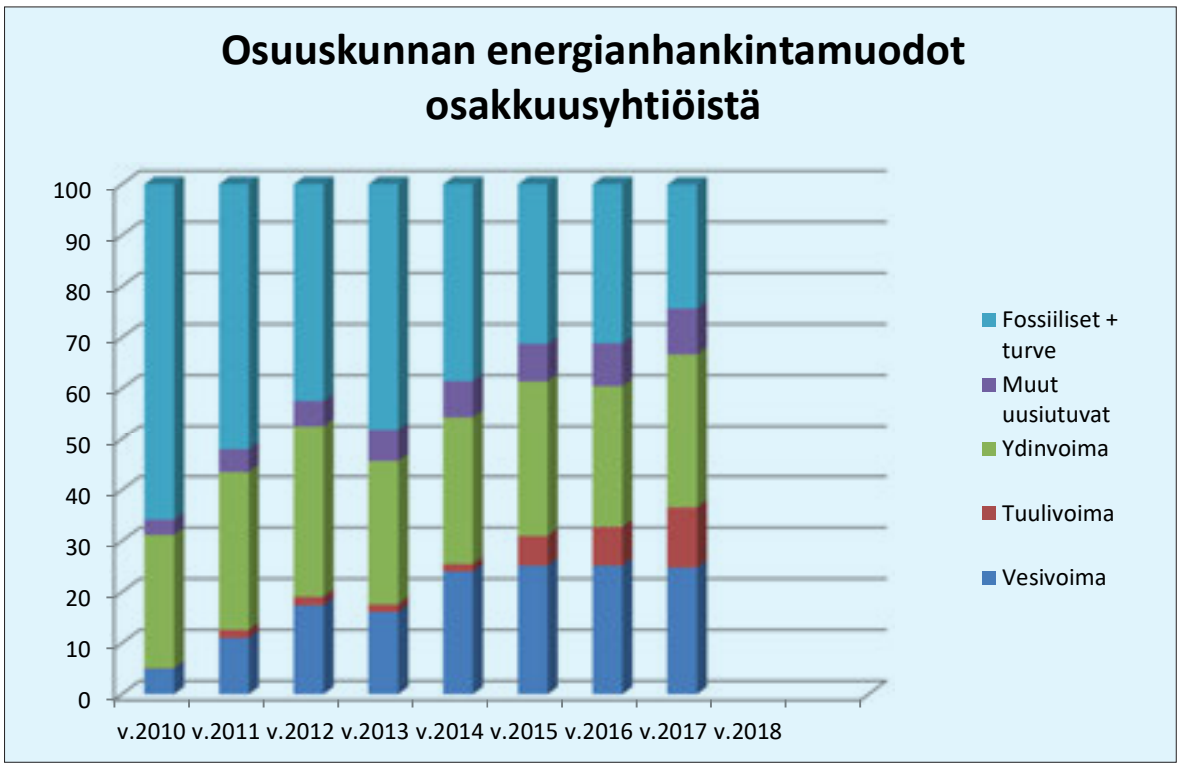
Kauhavalla 29. päivänä maaliskuuta 2018

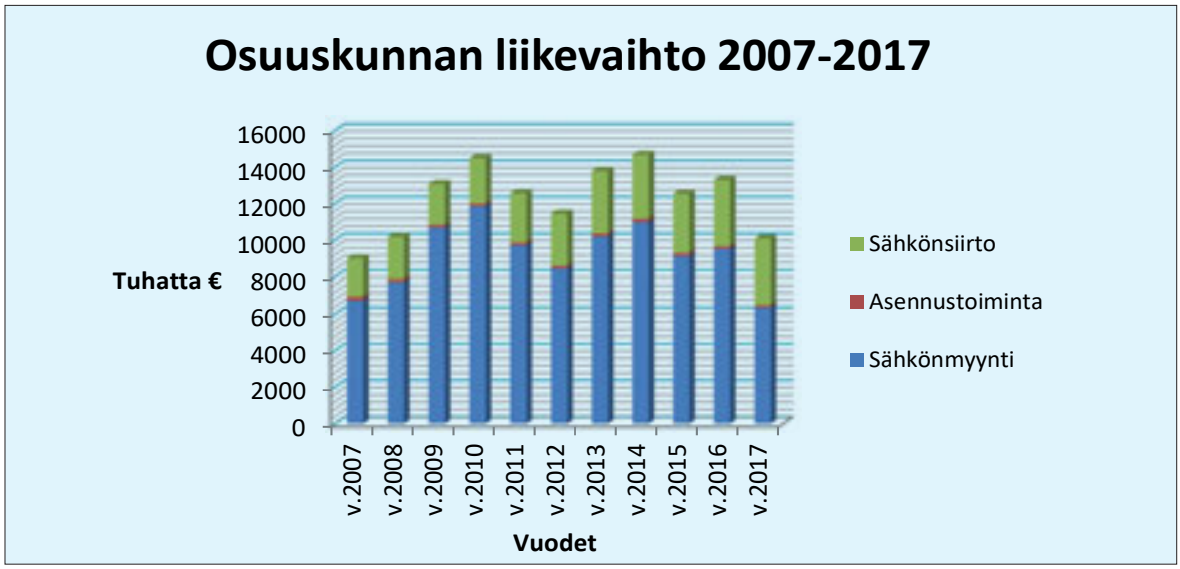
Matti Lagerstedt
HT-tilintarkastaja
Hemmingintie 40 B
62200 Kauhava

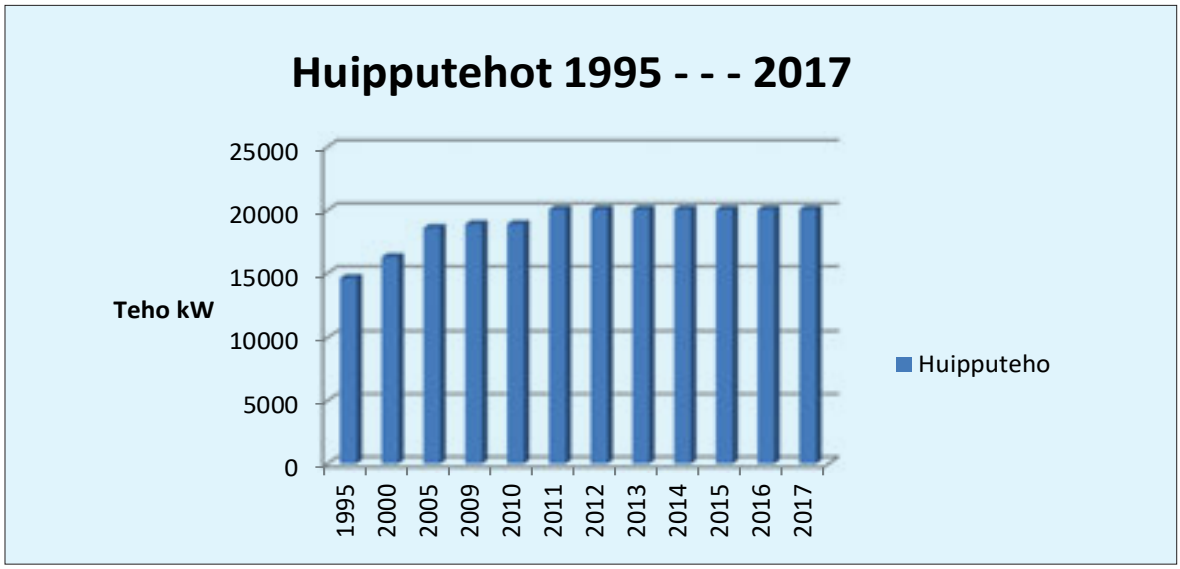
Juhani Viitala
HT-tilintarkastaja
Pihlajakuja 10
62420 Kortesjärvi

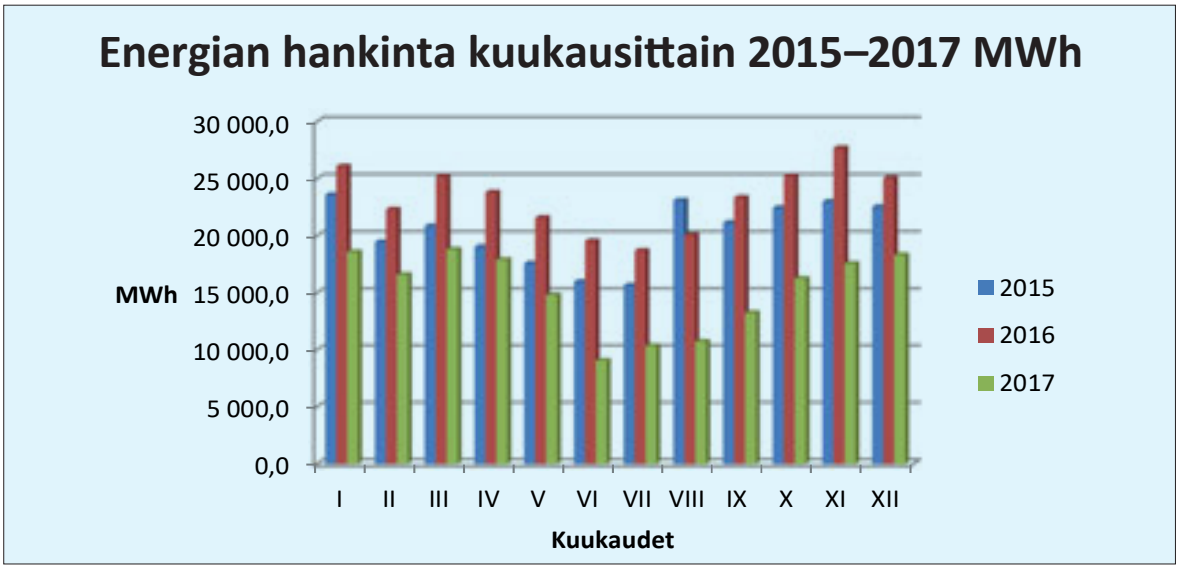
7. TILASTOJA

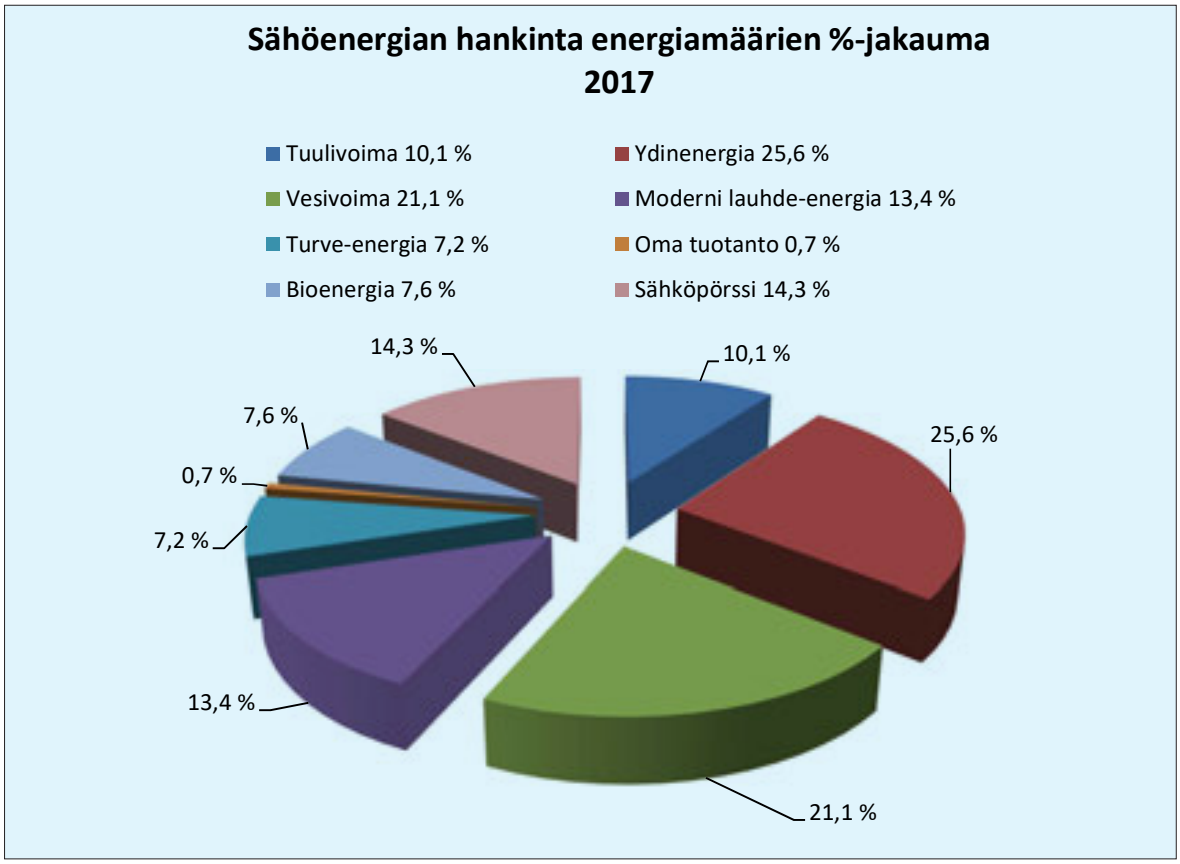

Investoinnit 2008-2017
1800000
1600000
1400000
1200000
1000000
800000
600000
400000
200000
0
Eurot
v.2008
v.2009
v.2010
v.2011
v.2012
v.2013
v.2014
v.2015
v.2016
v.2017
Vuodet
Koneet ja kalusto
Johtoverkosto
Rakennukset
Maa-alueet


Osuuskunnan energianhankintamuodot osakkuusyhtiöistä
100
90
80
70
60
50
40
30
20
10
0
v.2010 v.2011 v.2012 v.2013 v.2014 v.2015 v.2016 v.2017 v.2018
Fossiiliset + turve
Muut uusiutuvat
Ydinvoima
Tuulivoima
Vesivoima


Osuuskunnan liikevaihto 2007-2017
16000
14000
12000
10000
8000
6000
4000
2000
0
Tuhatta €
v.2007
v.2008
v.2009
v.2010
v.2011
v.2012
v.2013
v.2014
v.2015
v.2016
v.2017
Vuodet
Sähkönsiirto
Asennustoiminta
Sähkönmyynti


Huipputehot 1995 - - - 2017
25000
20000
15000
10000
5000
0
Teho kW
1995
2000
2005
2009
2010
2011
2012
2013
2014
2015
2016
2017
Huipputeho


Energian hankinta kuukausittain 2015–2017 MWh
30 000,0
25 000,0
20 000,0
15 000,0
10 000,0
5 000,0
0,0
MWh
I
II
III
IV
V
VI
VII
VIII
IX
X
XI
XII
Kuukaudet
2015
2016
2017


Sähköenergian hankinta energiamäärien %-jakauma 2017
Tuulivoima 10,1 %
Ydinenergia 25,6 %
Vesivoima 21,1 %
Moderni lauhde-energia 13,4 %
Turve-energia 7,2 %
Oma tuotanto 0,7 %
Bioenergia 7,6 %
Sähköpörssi 14,3 %
14,3 %
10,1 %
7,6 %
25,6 %
0,7 %
7,2 %
13,4 %
21,1 %

Sähkön myynti (%) asiakasryhmittäin 2017
18,0 %
39,5 %
12,1 %
23,4 %
6,9 %
YKSITYINEN 39,5 %
JULKINEN 6,9 %
PALVELU 23,4 %
JALOSTUS 12,1 %
MAATALOT 18,0 %

8. SÄHKÖNMYYNTITARIFFIT

Jylhän Sähköosuuskunnan vapaavalintaiset tariffit 01.01.2017

Hinnat sisältävät arvonlisäveron 24%, mutta niihin lisätään kulloinkin voimassa oleva sähkövero, joka koostuu valmisteverosta ja huoltovarmuusmaksusta.
Aikatariffi 3. valitsevilta edellytetään väh. 1 vuoden sopimusjaksoa.
Tehotariffi valittava yli 100 A:n pääsulakkeilla.

YLEISTARIFFI:	Siirto	Mittausmaksu	Sähkö	Kokonaishinta
Perusmaksu euroa/vuosi				
Sulakekoko/ A				
3x25	75,00	21,30	24,00	120,30
3x35	198,00	21,30	24,00	243,30
3x63	446,00	21,30	24,00	491,30
3x100	943,00	21,30	24,00	988,30
Energiamaksu senttiä/kWh	4,500		4,900	9,400
AIKATARIFFI 1	**Siirto**	**Mittausmaksu**	**Sähkö**	**Kokonaishinta**
Perusmaksu euroa/vuosi				
Sulakekoko/ A				
3x25	300,00	71,60	33,60	405,20
3x35	488,00	71,60	33,60	593,20
3x63	1084,00	71,60	33,60	1189,20
3x100	1680,00	71,60	33,60	1785,20
Päiväenergia senttiä/ kWh	4,100		4,700	8,800
Yöenergia senttiä/ kWh	3,500		3,600	7,100
Yö klo 22.00---07.00				
AIKATARIFFI 2	**Siirto**	**Mittausmaksu**	**Sähkö**	**Kokonaishinta**
Perusmaksu euroa/vuosi				
Sulakekoko/ A				
3x25	180,00	71,60	33,60	285,20
3x35	302,00	71,60	33,60	407,20
3x63	710,00	71,60	33,60	815,20
3x100	1060,00	71,60	33,60	1165,20
Päiväenergia senttiä/ kWh	4,500		4,900	9,400
Yöenergia senttiä/ kWh	3,500		3,600	7,100
Yö klo 22.00---07.00				
AIKATARIFFI 3	**Siirto**	**Mittausmaksu**	**Sähkö**	**Kokonaishinta**
Perusmaksu euroa/vuosi				
Sulakekoko/ A				
3x25	300,00	71,60	33,60	405,20
3x35	488,00	71,60	33,60	593,20
3x63	1084,00	71,60	33,60	1189,20
3x100	1680,00	71,60	33,60	1785,20
Talvi arkip. energia senttiä/kWh	4,500		5,800	10,300
Muun ajan energia senttiä / kWh	3,500		3,900	7,400

Yö klo 22.00---07.00
Talviarkipäivä 01.11---31.03
Talvi yö klo 22.00---07.00
Kesäpäivä 01.04.---31.10
Kesäyö klo 22.00---07.00
Sähkövero veroluokka I. 2,79372 s/kWh ja veroluokka II. 0,87172 s/kWh.

Vapaavalintaiset tehoperusteiset tariffit jakeluverkkoalueella:01.01.2017 alkaen.

Hinnat sisältävät arvonlisäveron 24%, mutta niihin lisätään kulloinkin voimassa oleva sähkövero, joka koostuu valmisteverosta ja huoltovarmuusmaksusta.
Pienjännitetehotariffi 2. valitsevilta edellytetään väh. 1 vuoden sopimusjaksoa.
Vapaa loisteho 16 % pätötehon huippuarvosta.

Pienjännitetehotariffi 1	**Siirto**	**Mittausmaksu**	**Sähkö**	**Kokonaishinta**
Perusmaksu euroa/vuosi	496,00	245,00	45,00	786,00
Tehomaksu euroa/kW,vuosi	23,50		23,00	46,50
Loistehomaksu euroa/kVAr,vuosi	66,00			66,00
Energiamaksu senttiä/ kWh	4,300		4,900	9,200
Pienjännitetehotariffi 2	**Siirto**	**Mittausmaksu**	**Sähkö**	**Kokonaishinta**
Perusmaksu euroa/vuosi	496,00	245,00	45,00	786,00
Tehomaksu euroa/kW,vuosi	23,50		23,00	46,50
Loistehomaksu euroa/kVAr,vuosi	66,00			66,00
Energiamaksu senttiä/ kWh				
Talviarkipäivä 01.11---31.03	4,500		4,900	9,400
Talviyö klo 22---07	3,500		3,400	6,900
Kesäpäivä 07---22	4,500		4,900	9,400
Kesäyö klo 22---07	3,500		3,400	6,900
Pienjännitetehotariffi 3	**Siirto**	**Mittausmaksu**	**Sähkö**	**Kokonaishinta**
Perusmaksu euroa/vuosi	496,00	245,00	95,00	836,00
Tehomaksu euroa/kW,vuosi	23,50		12,00	35,50
Loistehomaksu euroa/kVAr,vuosi	66,00			66,00
Energiamaksu senttiä/ kWh	4,100		4,900	9,000
Suurjännitetehotariffi 1	**Siirto**	**Teho Mittausmaksu**	**Sähkö**	**Kokonaishinta**
Perusmaksu euroa/vuosi	5540,00	300,00	220,00	6060,00
Tehomaksu euroa/kW,vuosi	16,00		25,00	41,00
Loistehomaksu euroa/kVAr,vuosi	66,00			66,00
Energiamaksu senttiä/ kWh	3,400		4,600	8,000
Suurjännitetehotariffi 2	**Siirto**	**Teho Mittausmaksu**	**Sähkö**	**Kokonaishinta**
Perusmaksu euroa/vuosi	5540,00	300,00	220,00	6060,00
Tehomaksu euroa/kW,vuosi	16,00		25,00	41,00
Loistehomaksu euroa/kVAr,vuosi	66,00			66,00
Päiväenergiamaksu senttiä/ kWh	3,600		4,900	8,500
Yöenergiamaksu senttiä/ kWh	2,900		3,500	6,400

Sähkövero veroluokka I. 2,79372 s/kWh ja veroluokka II. 0,87172 s/kWh.
Mittausmaksuun sisältyvät verkkoyhtiön mittauslaitteiden huolto ja kunnossapito.
Tuntienergiamittaus koostuu pulssilähdön sisältävästä energiamittarista, tuntienergian keruulaitteistosta ja modeemista. Asiakas vastaa mittauksen kaukoluennan vaatimien puhelinyhteyksien kustannuksista.
Tuntienergiamittausmaksu on 321,80 euroa/ vuosi, mikäli osuuskunta järjestää puhelinyhteyden.

Tuotannon siirtotariffi:	**Perusmaksu €/kk**	**Siirtomaksu €/ MWh**
Tuotanto alle 1MVA	66,00 alv 0%	0,7 alv 0 %
Tuotanto yli 1MVA	118,80 alv 0 %	0,7 alv 0 %

Mittalaitemaksut palveluhinnaston mukaisesti. Yli 1 MVA:n tuotannon oman kulutuksen markkinapaikkamaksu on 3,5 €/ MWh alv 0 %.

www.jylhaos.fi
JYLHÄN SÄHKÖOSUUSKUNTA
MAN
805-307

NEW HOLLAND

JYLHÄN SÄHKÖOSUUSKUNTA KAUHAVA

Liittymismaksut 01.01.2017 Maksu A1 ja A2-alueet
3 x 25 A 2370 €
3 x 35 A 3320
3 x 63 A 5970
3 x100A 9480

Liittymismaksut ovat siirtokelpoisia, mutta eivät enää palautuskelpoisia.
Liittymismaksut sisältävät voimassa olevan arvonlisäveron.
Liittymismaksu on maksajansa vähennyskelpoinen meno.

Tehopohjaiset liittymät:
0,4 kV >66 kW 1380,00 €+ 145,00 €/kW
20 kV 10520,00 €+ 90,00 €/kW.

Liittymiskaapeli veloitetaan erikseen tontin rajalta alkaen.

Kaava-alueen ulkopuolella A2 liittymismaksuun sisältyy 600 m jakeluverkon rakentamista.

A2 alueen ulkopuolella liittymismaksu on tapauskohtainen A2+ kuitenkin vähintään A2 vyöhykkeen hinnaston mukainen. 20 kV:n liittymät lasketaan aina etukäteen erikseen asiakkaalle.

A1 alue on voimassa oleva asemakaava alue. A2 alue on muu kuin asemakaava-alue enintään

600 m muuntoasemalta. A2+ alueita ovat muut alueet.

Tuotannonliittymismaksut hinnoitellaan omakäyttötehon mukaan yo Tehopohjaisilla

liittymähinnoilla.

JYLHÄN SÄHKÖOSUUSKUNTA

Ratatie 21, KAUHAVA
Puhelin (06) 434 6300
www.jylhaos.fi