



2021

- VUOSIKERTOMUS -

SISÄLLYSLUETTELO

Toimitusjohtajan katsaus	3
Esen organisaatio	5
Esen johtoryhmä	6
Esen hallitus	7
Hallituksen puheenjohtajan katsaus	8
Konsernin tunnusluvut	9
Konserniyhtiöiden liikevaihdon kehitys	10
Henkilöstö	11
Ympäristöasiat	12
Energialiiketoiminta	13
Voimaliiketoiminta	16
ESE-Tekniikka Oy	18
ESE-Verkko Oy	20
Huippuenergia oy	23
Venäjäyhtiöt	25
Tuloslaskelma	26
Tase	27
Rahoituslaskelma	29
ESE-Verkko Oy, Tuloslaskelma	30
ESE-Verkko Oy, Tase	31
ESE-Verkko oy, Lisätiedot	33
Muut sähköliiketoiminnot, tuloslaskelma	34
Muut sähköliiketoiminnot, tase	35

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

Vuosi 2021 oli paluu normaaliin talveeseen mittaushistorian lämpimimmän vuoden jälkeen. Vuosittain seurattava lämmöntarveluku oli 4 673 (3 739 vuonna 2020). Lämmöntarveluku kertoo lämmitystarpeen määrästä, ja budjetti oli laadittu lämmöntarveluvun 4 050 mukaan. Taloudellisesti emoyhtiön operatiivinen tulos toteutui merkittävästi budjetoitua parempana.



Erkki Karppanen

Päästöoikeuden hinnat nousivat korkeiksi, ja myös sähkö kallistui poikkeuksellisen paljon varsinkin loppuvuoden kylmän ja kuivan jakson vaikutuksesta. Suomen aluehinnan keskiavo vuonna 2021 oli 72,34 €/MWh (28,02 €/MWh vuonna 2020). Toiminnallisesti vuosi onnistui hyvin koronapandemiasta ja muista erityispiirteistään huolimatta ilman merkittäviä sairaustapauksia organisaatiossa ja erityisiä ympäristöä kuormittavia häiriöitä tai ongelmia.

Kaukolämpöä myytiin vuonna 2021 403 GWh, mikä oli 60 GWh enemmän kuin vuonna 2020 (343 GWh). Kaukolämmön erillistuotantokohteiden osuus tästä oli yhteensä 7,0 GWh (5,4 GWh). Teollisuuslämpöä ja -höyryä myytiin 25 GWh (23,0 GWh). ESEn lämmön kokonaismyynti oli näin ollen 435 GWh (371,4 GWh).

Pursialan voimalaitos tuotti sähköä 148 GWh (108 GWh), ja osakkuusvoimalaitosten (vesivoima ja tuulivoima) osuus oli 67,3 GWh (74,1 GWh).

ESE-Verkko Oy:n vuoden 2021 sähkönsiirtomäärä oli 328 GWh (309 GWh vuonna 2020) eli suurempi kuin edellisvuotena. Liikevaihto toteutui hieman budjetoitua suurempana ja tulos myöskin budjetoitua parempana. Sähkön siirrossa alkoi vuoden 2020 alussa uusi valvontakausi, joka päättyy

vuonna 2023. Valtiovallan regulaatiopäätösten vuoksi sähkönsiirron tuottotasoa lasketaan nykyisestä tulevana valvontajaksolina.

ESE-Tekniikka Oy:n liiketoiminta koostuu huolto- ja asennustoiminnoista. Vuonna 2021 yhtiön liikevaihto laski edellisvuotisesta ja tulos jäi budjetoidusta, mikä johtui lähinnä muutamasta haasteellisesta projektitoteutuksesta sekä talvikauden huonosta työtilanteesta. Lisäksi hyvän tuloksen saavuttamista vaikeuttavat verkkoyhtiöitten laskeneet asennustoiminnan yksikköhinnat.

VOIMALAITOKSEN TUOTTAVUUDEN PARANTAMINEN JA POLTTOAINEIDEN HANKINTA

ESEn tulokseen vaikuttaa merkittävästi Pursialan voimalaitoksen toiminta. Voimalaitoksella on koko 2010-luvun ajan toteutettu useita tuottavuutta parantavia kehittämisprojekteja ja investointeja. Kuluneena vuotena pääpaino oli kunnossapidossa. Vuotuiset kesäajan huoltoseisokit saatiin vietyä läpi suunnitellusti. Merkittävin kehittämisprojekti oli Pursiala 2 -laitoksen syöttöveden pumppausjärjestelmän uusiminen.

...

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

Polttoaineiden hankinta ja riittävyys on toiminnan ja huoltovarmuuden kannalta erittäin keskeistä. ESE jatkoi toimenpiteitä, jotka liittyvät turpeen käytön vähentämisen teknisiin valmiuksiin, ja vuoden lopulla tehtiin investointipäätös rikinsyöttöjärjestelmän hankkimiseksi P1-kattilalle. Tavoitteena on pystyä tuottamaan lämpö ja sähkö täysin hiilineutraalisesti lähivuosina.

ESELLä on ollut Venäjällä kaksi tytäryhtiötä, joista metsänvuokrayhtiö Russkij Les myytiin, ja Venäjälle jäi vain haketus- ja logistiikkayhtiö OOO ESE. OOO ESEltä hankitun polttoaineen osuus voimaliiketoiminnan kaikista polttoaineista oli noin viiden prosentin suuruusluokkaa.

UUDET ENERGIARATKAISUT

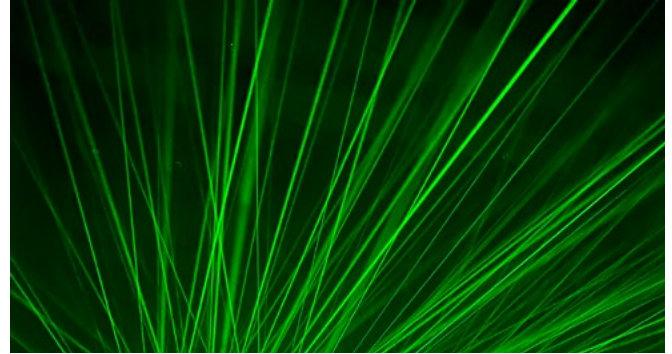
Vuoden 2021 loppuun mennessä päätettiin ajaa hallitusti alas ESEn 100-prosenttisesti omistama tytäryhtiö Huippuenergia Oy, johon sisältyivät aurinkoliiketoimintaan ja sen keskeiseen osaan eli Foremica®-energiahallintajärjestelmään liittyvät liiketoiminnot. Syynä oli toiminnan huono kannattavuus ja markkinoiden oletettua hitaampi kehittyminen. Uutta tuotetta ehdittiin kuitenkin pilotoida eri puolilla Suomea monissa kohteissa, joissa sillä optimoidaan kiinteistön sähkönkäyttöä, sähköautojen latausta sekä sähköön varastointia.

Biokaasutoiminnoille vuosi 2021 oli vakiintumisen aikaa. BioHauki Oy:n tuotantolaitos tuotti liikennekaasua koko vuoden, ja BioSairila Oy:n laitos lisäsi tuotantoaan vuoden varrella.

Liikennebiokaasun jakelua kehitettiin edelleen rakentamalla uusi iso paineistettu biokaasun ja raskaan liikenteen LNG-tankkausasema Tuskuun Jyväskylätien varrelle. Loppukesällä valmistui lisäksi Kuortin kaasuasema.

VALONJUHLA

Lokakuun 9. päivänä vuonna 2020 tuli kuluneeksi 120 vuotta siitä, kun Mikkeliin perustettiin Osakeyhtiö Mikkelin sähkölaitos. Sähköyhtiön tehtäväksi annettiin kohtuullista korvausta vastaan ylläpitää kaupungin katuvalaistusta ja toimittaa sähköä yksityisille.



Valon juhla

Suunnitellut 120-vuotisjuhlat jäivät vuonna 2020 pitämättä covid-19 pandemian vuoksi, mutta Mikkelin katuvalojen syttymisen 120-vuotisjuhlaa vietettiin lopulta Valonjuhlassa 22. lokakuuta 2021.

HINNAT

Kaukolämmön hintaa ei korotettu vuoden 2021 aikana, mutta vuoden 2022 alusta hintaa jouduttiin korottamaan 9 % polttoaineiden voimakkaan kallistumisen vuoksi.

Sähkön siirtohintaa korotettiin 1. maaliskuuta 2021 3,5 %.

TALOUS

Konsernin liikevaihto nousi vuoden 2020 tasosta ja oli 56 milj. euroa (45,8 milj. euroa 2020), ja liiketoiminnan tulos oli merkittävästi edellisvuotta parempi eli 5,83 milj. euroa (-0,76 milj. euroa 2020). Vuosi 2021 oli kymmenen viime vuoden keskiarvoa kylmempi ja loppuvuosi hyvin poikkeuksellinen. Tuotetun sähkön hinta oli poikkeuksellisen korkea.

Jatkossa yhtiön vuosittaiset investoinnit toteutuvat merkittävästi viime vuosia alemmalla tasolla, mikä parantaa osaltaan omavaraisuutta. Vuonna 2021 pystyttiin myös purkamaan Koskienergialle myönnetty pääomallina, minkä vuoksi konsernin velkaa pystyttiin lyhentämään ylimääräiset 13 milj. euroa.

Kiitokset asiakkaille, henkilökunnalle, yhtiön hallitukselle sekä muille sidosryhmille menestyksekkäästä vuodesta 2021.

- Erkki Karppanen, toimitusjohtaja

ESEN ORGANISAATIO

ESE konserni

Huippuenergia Oy

ESE-Tekniikka Oy

Etelä-Savon
Energia Oy

ESE-Verkko Oy

Hallinto

Talousosasto

Energialiiketoiminta

Voimaliiketoiminta

ESEN JOHTORYHMÄ



ERKKI KARPPANEN
Toimitusjohtaja



JARNO MARTTINEN
Va. talousjohtaja



JUKKA EESTILÄ
Liiketoimintajohtaja,
Energialiiketoiminta



LASSE LAHTINEN
Tuotantojohtaja,
Voimaliiketoiminta



MERVI PAJUNEN
Yhteyspäällikkö



ANTTI KOIVUNIEMI
Henkilöstön edustaja



AKI KAUKONEN
Toimitusjohtaja,
ESE-Tekniikka Oy



RISTO KOSUNEN
Toimitusjohtaja,
ESE-Verkko Oy

ESEN HALLITUS



HEIKKI NYKÄNEN
Puheenjohtaja



ERKKI KARPPANEN
Toimitusjohtaja



JARNO MARTTINEN
Sihteeri



JANI SENSIO
Varapuheenjohtaja



PAAVO BARCK
Hallituksen jäsen



PANU JOUHKIMO
Hallituksen jäsen



SOILE KUITUNEN
Hallituksen jäsen



JENNI OKSANEN
Hallituksen jäsen



PEKKA SELENIUS
Hallituksen jäsen



JAANA STRANDMAN
Hallituksen jäsen



PÄIVI YLÖNEN
Hallituksen jäsen



RONI KOSKELIN
Henkilöstön edustaja

HALLITUKSEN PUHEENJOHTAJAN KATSAUS

Etelä-Savon Energia Oy eli ESE on Mikkelin kaupungin 100-prosenttisesti omistama energiayhtiö. Se tunnetaan uusiutuvan energian tuottajana ja on ollut omistajalleen omistamisen arvoinen yhtiö. ESE on ollut historiansa alusta saakka kiinnostunut alueensa kehittämisestä ja uusista tavoista tuottaa energiaa ympäristöä suojellen.



Heikki Nykänen

ETELÄ-SAVON ENERGIA OY:N 121. TOIMINTAVUOSI

Vuosi 2021 oli juhluvuosi, jolloin tuli kuluneeksi 120 vuotta siitä, kun ensimmäiset sähkövalot syttyivät Mikkeliin. Tätä juhlittiin lokakuussa konsertti- ja kongressitalo Mikaelissa.

Energiamarkkinat olivat ison muutoksen kohteena vuonna 2021, ja hinnat nousivat koko vuoden ajan. Loppuvuodesta tilanne kärjistyi entisestään ja hintojen nousu oli historiallisen voimakasta. Energiamarkkinoiden tämänhetkinen tilanne on ennennäkemätön, joten tulevaisuutta on vaikea ennustaa. Kuitenkin yleisesti uskotaan, että sähkömarkkinoilla nähdään tulevaisuudessa enemmän hinnanvaihteluja kuin mihin aiemmin on totuttu.

Pursialan voimalaitoksen käyttämien puupohjaisten polttoaineiden hinnannousu jatkui, ja se joudutaan siirtämään asiakashintoihin. Hinnankorotuksista huolimatta kaukolämpö on hintakilpailukykyistä verrattuna muihin lämmitysmuotoihin. Kaukolämpö on jakelualueellamme myös merkittävä työllistäjä.

Päästöoikeuksien hinnat ovat nekin moninkertaistuneet vajaassa vuodessa. Fossiilisten polttoaineiden käyttö maksaa tällä hetkellä huomattavasti aiempaa enemmän, mikä on osaltaan vauhdittanut turpeen käytön vähenemistä.

Vuosi 2021 oli ESElle tuloksellisesti onnistunut, ja tulos muodostui budjetoitua paremmaksi. Huippu-Energia Oy:ssä ei saavutettu strategian mukaisia tavoitteita, ja näin ollen liiketoiminta päätettiin ajaa hallitusti alas.

Etelä-Savon Energian 1.9.2022 pidetty yhtiökokous valitsi uuden hallituksen, joka aloitti työnsä 10.9.2022. Työ on lähtenyt ripeästi käyntiin, ja uuden strategiatyön valmistelut aloitettiin vuoden viimeisissä kokouksissa.

Hallituksen puheenjohtajana haluan kiittää operatiivista johtoa ja koko ESE-konsernin henkilöstöä hyvin tehdystä työstä. Kiitän myös ESEn yhteistyökumppaneita sekä juuri aloittaneen hallituksen jäseniä.

Hallituksen puheenjohtajana haluan kiittää operatiivista johtoa ja koko ESE-konsernin henkilöstöä, joka teki työnsä hyvin myös kuluneen erittäin haastavan koronavuoden aikana. Kiitos myös hallituksen jäsenille hyvin sujuneesta vuodesta ja koko hallituskaudesta.

- Hallituksen puheenjohtaja, Heikki Nykänen

KONSERNIN TUNNUSLUVUT



Liikevaihto (M€)

56,0



Liikevoitto (M€)

8,5



Investoinnit (M€)

12,3



Omavaraisuusaste (%)

18,5



Sähkön myynti (GWh)

215



Kaukolämmön myynti (GWh)

403

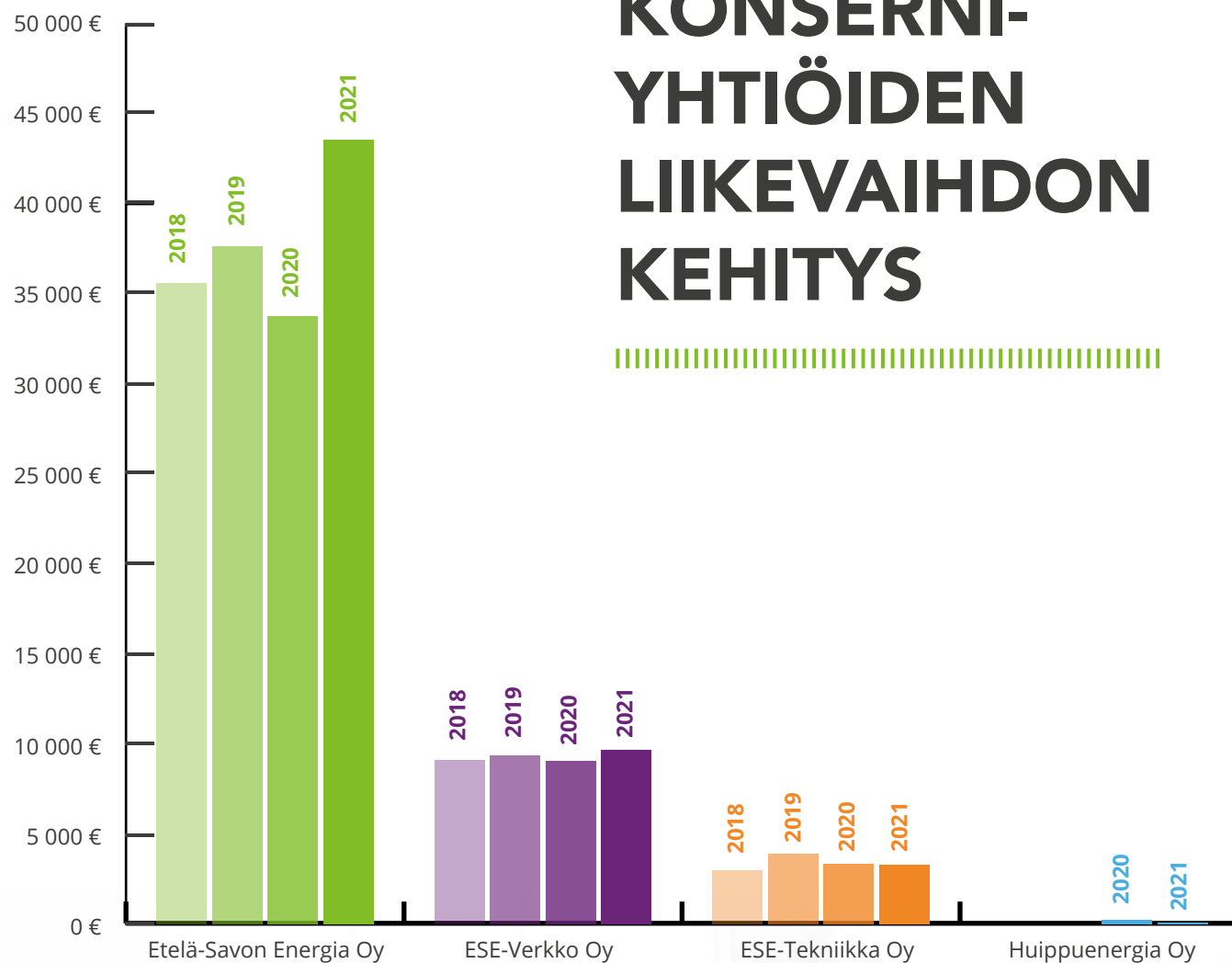


Sähkön siirto (GWh)

328

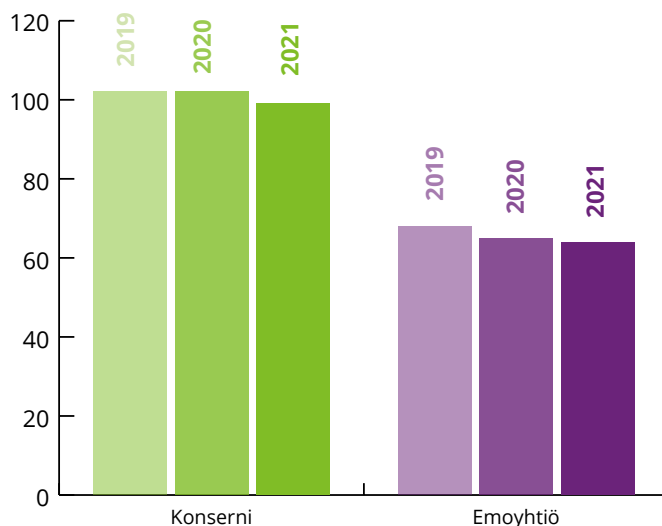
	2020	2019	2018
Liikevaihto	56,0 milj. euroa	45,8 milj. euroa	50,5 milj. euroa
Liikevoitto	8,5 milj. euroa	0,8 milj. euroa	5,0 milj. euroa
Tilikauden voitto/ tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	7,2 milj. euroa	-0,9 milj. euroa	5,1 milj. euroa
Sijoitetun pääoman tuotto %	6,8 %	0,8 %	5,1 %
Omavaraisuusaste %	18,5 %	16,1 %	18,4 %
Oman pääoman tuotto %	21,0 %	-3,0 %	14,4 %
Korolliset pitkäaikaiset velat	87,3 milj. euroa	100,6 milj. euroa	96,4 milj. euroa
Investoinnit	12,3 milj. euroa	11,7 milj. euroa	14,4 milj. euroa
Maksuvalmius (Quick Ratio)	1,0	0,9	0,9
Liikevaihto/ työntekijä	0,566	0,449	0,495
Taseen loppusumma	159,6 milj. euroa	162,2 milj. euroa	160,7 milj. euroa
Sähkön myynti GWh	215 GWh	182 GWh	195 GWh
Kaukolämmön myynti GWh	403 GWh	343 GWh	386 GWh
Sähkön siirto GWh	328 GWh	309 GWh	332 GWh

(x 1000 €)

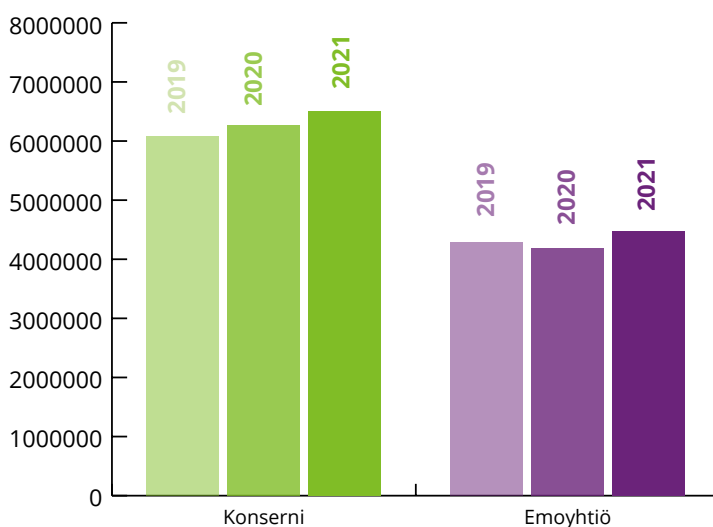


HENKILÖSTÖ

Henkilöstön
keskimääräinen
lukumäärä tilikaudella



Tilikauden palkat ja
palkkiot (n. M€)



	Konserni 2021	Konserni 2020	Konserni 2019	Emoyhtiö 2021	Emoyhtiö 2020	Emoyhtiö 2019
Keskimääräinen lukumäärä tilikaudella	99	102	102	64	65	68
Tilikauden palkat ja palkkiot €	6 501 059,00	6 261 393,05	6 090 518,25	4 473 170,93	4 185 587,91	4 296 691,24



YMPÄRISTÖASIAT



ESE -konsernilla on käytössä sertifioitu toimintajärjestelmä, joka täyttää standardien (ISO 9001 laatujärjestelmät, ISO 14001 ympäristöjärjestelmät sekä ISO 45001 työturvallisuus ja työterveysjohtamisjärjestelmät) vaatimukset. Osoituksena tästä Det Norske Veritas on myöntänyt Etelä-Savon Energia Oy:lle, ESE-Tekniikka Oy:lle ja ESE-Verkko Oy:lle sertifikaatit kaikista kolmesta standardista.

Toimintajärjestelmän ajantasaisuus on varmistettu vuosittaisilla sisäisillä auditoinneilla. Lisäksi järjestelmän vaatimustenmukaisuutta seurataan sertifikaatin myöntäneen Det Norske Veritaksen vuoden välein toteuttamilla seurantatarkastuksilla.

ESEN toimintajärjestelmään sisältyvä ympäristöjärjestelmä varmistaa ympäristönsuojelun nitoutumisen osaksi jokapäiväistä toimintaa. Ympäristöjärjestelmämme päätavoitteena on ympäristönsuojelun jatkuva parantaminen, joka perustuu ympäristöriskien jatkuvaan tunnistamiseen ja analysointiin. Analyysien perusteella keskitetään voimavaroja merkittävimpien ympäristöriskien ennalta ehkäisyyn.

ESEN ympäristökustannukset muodostuvat jätteiden ja jätevesien käsittelyn kustannuksista, ympäristöasioiden hallinnan kehittämiskustannuksista, ympäristövaikutusten seurannasta ja ympäristönsuojelun parantamisinvestoinneista.

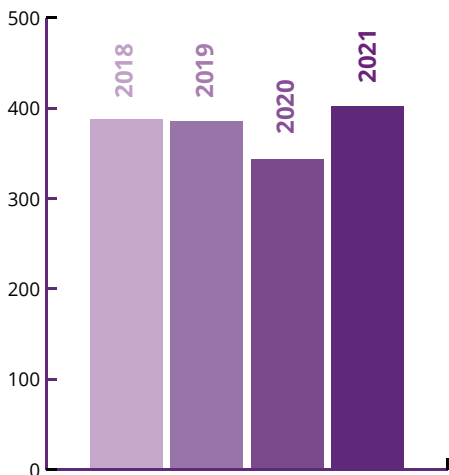
KOHDE	KUSTANNUKSET (1000 €) V. 2021
YMPÄRISTÖJÄRJESTELMÄ (ISO14001)	14
JÄTEHUOLTO	102
TUHKAN KÄSITTELY	160
YMPÄRISTÖVAKUUTUS	2
JÄTEVESIMAKSUT	90
YMPÄRISTÖVAIKUTUSTEN SEURANTA	22
YMPÄRISTÖSUOJELUUN LIITTYVÄT INVESTOINNIT	124
VOIMALAITOSPROSESSINPÄÄSTÖJEN MINIMOINTIIN KÄYTETYT KEMIKAALIT	130
YHTEENSÄ	645

Vuosittain julkaistaan erillinen ympäristöraportti, joka sisältää yksityiskohtaisemmat tiedot konsernin ympäristöasioista.

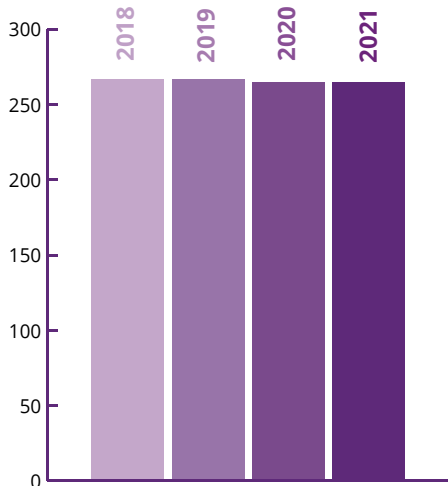
ENERGIALIIKETOIMINTA



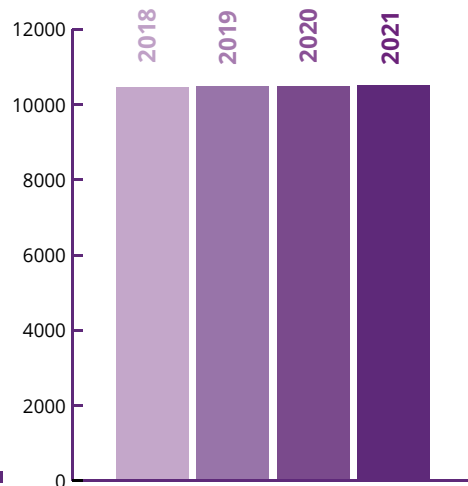
Kaukolämmön myynti GWh



Kaukolämmön tilausteho MW



Rakennustilavuus 1000 x m³



...

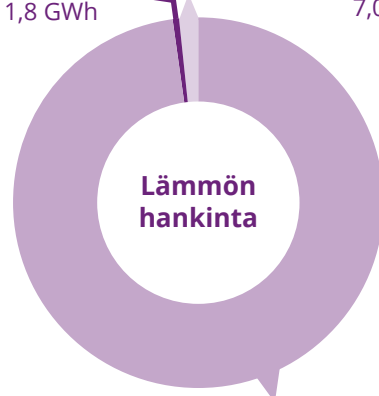
Vuoden 2022 alusta toteutettiin Mikkelin pääkaukolämpöverkossa olevien vara- ja huippulämpökeskusten uudelleenorganisointi. Siirrossa Siekkilän, Rokkalan, Tikkanen, Tuukkalan, Otavan, Kyyhkylän ja Tuskun nykyinen sekä rakenteilla oleva uusi lämpökeskus siirrettiin Voimaliiketoimintoihin. Pääkaukolämpöverkon ulkopuoliset tuotantolaitokset jäivät edelleen energialiiketoimintojen alle.

ESEN pumppuratkaisuissa merkittävimmät hankkeet olivat uuden jätevesilaitoksen luolan lämmöntalteenottojärjestelmien valmistuminen sekä Senaatin virastotalon kylmäratkaisujen käyttöönotto. Molemmat kohteet ovat valmiit ja toiminnassa.

Lämmön siirtokapasiteettia tarvitaan myös maailman muuttuessa ja tuotantomuotojen kehittyessä. ESE on aktiivisena mukana kehityshankkeissa, jotka liittyvät mm. lämmön talteenottoon, geolämpöön, vetyteknologiaan sekä verkosto-optimoointiin. ESE laajentaa myös aurinkolämmön tuotantoa, kun Tuskuun rakentuu vuonna 2022 Suomen suurin maa-asenteinen aurinkokeräinlaitos, joka tuottaa aurinkoenergiaa ESEN kaukolämpöasiakkaille.

KL-huippu- ja varastolämpökeskukset
1,8 GWh

Aluelämpökeskukset
7,0 GWh



Osto voimalaitokselta
440,1 GWh

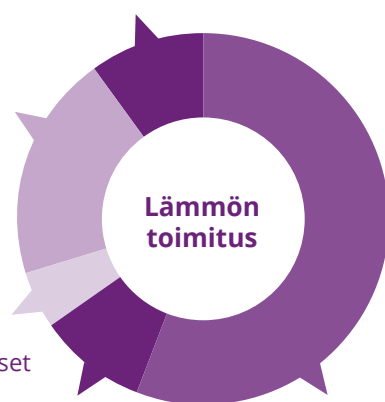
Häviöt 39,5 GWh

Muut
asiakkaat
80,1 GWh

Toimistorakennukset
19,8 GWh

Teollisuus
38,1 GWh

Asuintalot
225,2 GWh



Kauko





KAASU

Kaasutoiminnoille vuosi 2021 oli toimintojen rakentamisen ja valmistumisen vuosi. BioHauen laitos on toiminut koko vuoden ja tuottanut liikennekaasua jaettavaksi kaasutankkausasemille. BioSairilan tuotantolaitoksella saatiin vuonna 2021 käyttöön jo kaksi reaktoria. Jätevesilietteitä tulee Mikkelin lisäksi myös lähikunnista, ja biojätteessä syötevirrat ovat laajentuneet Mikkelin ulkopuolelle. Myös toinen biojättereaktori on tarkoitus käynnistää vuoden 2022 aikana, kun uusia syötesopimuksia syntyy. BioHauen ja BioSairilan tuotantolaitokset pystyvät jo yhdessä kattamaan kasvavaa kaasuautoilijoiden tankkausasemaverkostoaamme Etelä-Savossa.

ESE hankki vuoden 2021 aikana omistukseensa Metsäsairilan jäteasemalla sijaitsevan tankkausaseman. Lisäksi uusia paineistetun kaasun tankkausasemia avattiin Tuskuun Mikkeliin sekä Kuorttiin Pertunmaalla. Molemmat ovat kesän jälkeen palvelleet asiakkaita, ja nyt ESEn omistuksessa on viisi kaasutankkausasemaa. ESE on ainoa paineistetun liikennekaasun tarjoaja Etelä-Savon alueella.

Mikkelin seudun kaasuautojen määrä kasvoi vuoden aikana ilahduttavasti myös raskaammassa kalustossa. Uusia jätepakkareita on tulossa vuoden 2022 aikana Lassila & Tikanojan kolmen jo ajossa olevan ajoneuvon lisäksi. Kaikista suurin volyymin kasvu on ollut linja-autoliikenteessä, johon on kuluneena vuonna saatu kuusi uutta ajoneuvoa: neljä Soisalon Liikenne Oy:n käyttöön ja kaksi

Tilausliikenne Himanen Oy:n käyttöön. Lisäksi mm. ESEDU, Metsäsairila Oy ja ESE-Tekniikka Oy ovat ottaneet uusia kaasukäyttöisiä kuorma-autoja liikenteeseen.

ESE rakensi Mikkelin Tuskuun paineistetun kaasutankkausaseman viereen myös uuden LNG-jakeluaseman. Avattu asema on Etelä-Savon ensimmäinen nesteytetyn kaasun liikennejakeluasema, ja LNG on saanut paljon mielenkiintoa raskaimman rekkakaluston polttoaineena. Suurimmat LNG:n tankkaajat uudella asemalla ovat Posti ja VR Transpoint. Kaasun maailmanmarkkinahinnoissa on ollut heilahtelua, mikä on hankaloittanut uuden aseman volyymin kasvua, mutta tulevaisuus näyttää valoisammalta. Tulevaisuuden nesteytetyt polttoaineet voivat olla mielenkiintoinen lisä rekkaliikenteeseen laajemminkin, ja ESE on maakunnassa vahva puhtaamman liikenteen toimija.

Kaasuliiketoimintojen kasvaessa myös organisaatio on kasvanut mm. BioSairilan operoinnin siirryttyä ESElle vuoden 2021 alusta. ESE on panostanut merkittävästi edunvalvontaan myös kaasuliiketoimintojen puolella, ja olemme olleet mukana selvittämässä tulevaisuuden mahdollisuuksia niin liikenteessä, teollisuudessa kuin myös uusissa energia-muodoissa, joista voidaan mainita vety ja LBG.



Jukka Eestilä
Liiketoimintajohtaja



VOIMALIIKETOIMINTA



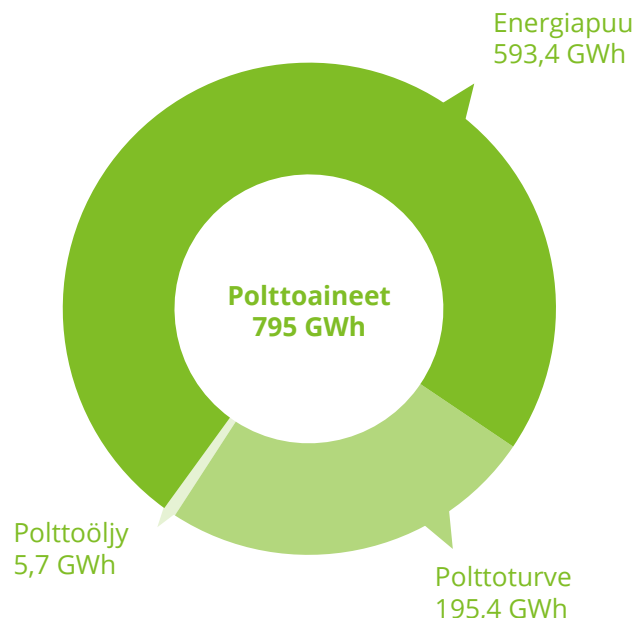
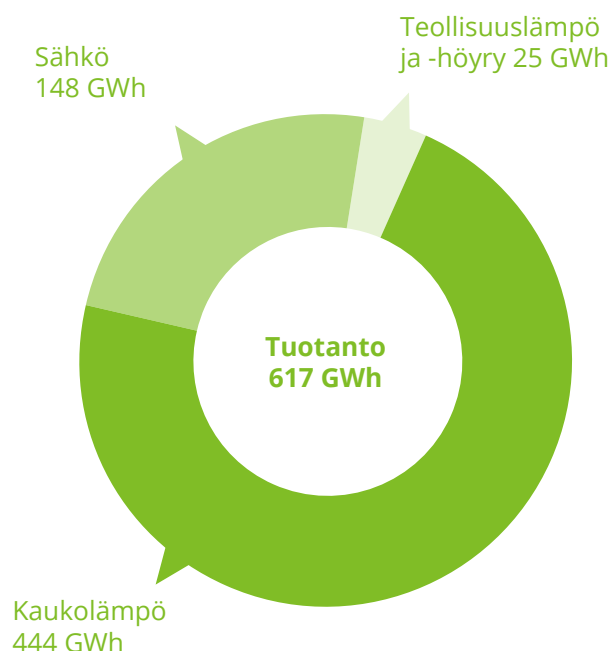
Etelä-Savon Energia Oy:llä on kaukolämmön ja sähkön yhteistuotantolaitos Mikkelin Porsialassa. Porsialan voimalaitoskokonaisuuden muodostaa kaksi voimalaitosyksikköä ja yksi lämmityskattila. Tämän lisäksi kaukolämpöverkkoon on kytketty Tikkanen höyry- ja lämpökeskus sekä seitsemän huippu- ja varalämpökeskusta.

Kaikkia kattiloita käytetään Porsialan voimalaitoksen valvomosta käsin. Kaukolämpö tuotetaan Mikkelin kaukolämpöverkkoon, ja sähkö myydään markkinahinnalla sähköpörssiin. Voimaliiketoiminta tekee alueen teollisten toimijoiden kanssa yhteistyötä, joka liittyy polttoainehankintaan sekä teollisuuslämmön ja -höyryn toimitukseen.

Vuoden työskentelyä väritti edellisen vuoden tapaan koronavirusta vastaan tehty tiukka suojeluohjeistus, joka yhdessä motivoituneen henkilökunnan kanssa mahdollisti toiminnan kaikkien osa-alueiden onnistumisen.



VOIMALIIKETOIMINTA



TUOTANTO

Vuoden lämmöntarveluku oli Mikkeliissä 4 673. Tämä oli toiseksi korkein lukema kymmenen vuoden seurantajak-solla ja neljänneksi korkein 20 vuoden seurantajaksolla. Voimaliiketoiminnan kaukolämmön tuotannon toteuma oli 444 GWh ja sähkön tuotannon toteuma 148 GWh. Teollisuuslämpöä ja -höyryä tuotettiin yhteensä 25 GWh. Sähköpörssin aluehinnan vuoden keskiarvo oli ennätyskor-kea: 72,34 €/MWh. Pursialan sähköntuotanto oli valtaosin vastapainesähköä. Apujäähdytys-sähkön tuotanto pyrittiin optimoimaan suhteessa sähkön hintaan sekä polttoai-neiden saatavuuteen ja hintaan. Voimaliiketoiminnan hiilidioksidipäästöt olivat yhteensä noin 76 170 tonnia.

KUNNOSSAPITO JA PROJEKTIT

Voimalaitosten käytettävyydet olivat vuoden aikana hyvät. Pursiala 1:n käytönaikainen energiakäytettävyy-s oli 99,1 % ja Pursiala 2:n käytettävyy-s 98,8 %. Vuotuiset kesäajan huoltoseisokit saatiin vietyä läpi suunni-tellusti. Merkittävin kehittämisprojekti oli Pursiala 2 laitoksen syöttöveden pumppausjärjestelmän uusiminen.

POLTTOAINEET

Polttoaineita hankitaan suoraan tuotantolaitoksille toimitettuna, minkä lisäksi polttoaineterminaaleihin varmuusvarastoidaan pääasiassa rankahaketta. Myös polttoturvetta ja kevyttä polttoöljyä varmuusvarastoidaan. Pääosa polttoaineista tulee käyttöpaikalle metsä- ja tur-vealan palveluntarjoajien toimittamana. Olennainen osa voimaliiketoiminnan kiinteiden polttoaineiden hankintaa on alueen teollisten toimijoiden toimittama puutähde. Konserniyhtiö OOO ESEltä hankitun polttoaineen osuus voimaliiketoiminnan kaikista polttoaineista oli noin viisi prosenttia. Voimaliiketoiminnan polttoaineista 74,7 % oli energiapuuta, 24,6 % polttoturvetta ja 0,7 % kevyttä polttoöljyä. Turvetta jouduttiin käyttämään aiempia vuosia enemmän, koska talvikuukaudet olivat huomattavan kylmiä.



Lasse Lahtinen,
tuotantojohtaja



ESE-Tekniikka Oy on Etelä-Savon Energia Oy:n (ESE) kokonaan omistama tytäryhtiö.



ESE-TEKNIikka OY



ESE-Tekniikalla on kolme liiketoiminta-aluetta, joista merkittävin on asennuspalvelu. Asennuspalvelu harjoittaa sähköverkon urakointia paitsi ESE-konserniin kuuluvan ESE-Verkko Oy:n jakeluverkkoalueella myös Järvi-Suomen Energia Oy:n (JSE) jakeluverkkoalueella.

YHTIÖN TOIMINNASTA

Toisen merkittävän liiketoiminta-alueen muodostaa huoltotoiminta. Huoltotoiminnan avulla pyritään turvaamaan ESE:n omistajan, Mikkelin kaupungin, valaistus-, liikennevalo- ja aluesähköverkkojen toiminta ja turvallisuus. Kolmas liiketoiminta-alue on palvelumyynti, joka pyrkii täyttämään strategian mukaisen tavoitteen: uuden liiketoiminnan hankkimisen emoyhtiön perinteisten liiketoiminta-alueiden ulkopuolelta.

HENKILÖSTÖ

Hallitus valitsi heinäkuussa tehtävästään irtisanoutuneen toimitusjohtajan tilalle talon sisältä henkilön, joka on hoitanut projekti-insinöörin tehtäviä. Uusi toimitusjohtaja aloitti 1.9.2021.

Marraskuussa katuvalohuollosta irtisanoutuneen asentajan tilalle siirrettiin asentaja palvelumyynnin puolelta. Siirron tarkoituksena on ennakoida katuvalohuollon huoltopäällikön eläköitymistä. Samassa yhteydessä työryhmien kokoonpanoja tarkastettiin.

Katuvalohuollon kalustoa päivitettiin investoimalla kaasukäyttöiseen kuorma-autoalustaiseen nostokoriautoon.

ASENNUSPALVELUT

Mikkelin kaupungin valaistusverkon uudisrakentamista toteutettiin sekä Rantakylän että Savisillan kaupunkiosissa. Rantakylässä valaistusverkkoa uudistettiin Ylännetiellä ja alueen kevyen liikenteen väylillä. Uudisrakentamisen lisäksi kaupunkialueen valaistusverkkoa myös saneerattiin. Saneerauskohteita olivat mm. Haavikatu ja Snellmanninkatu.

Mikkelin kaupungin liikuntapalveluille myytiin kuntoradan valaistuksen suunnittelupalvelu ja valaistuksen asennus. Työt toteutettiin tammikuussa 2022.

ESE-Verkon työkohteissa työskenteli yhdestä kahteen työryhmää. Merkittävimmät rakennuskohteet olivat Lentokentänkatu, Kyrönpelto ja Tikkala.

Palveluiden myymistä sähköverkonrakennusyhtiö Elveralle jatkettiin edellisten tilikausien tavoin. Elveraa tuettiin JSE:n alueella alkuvuodesta lumikuormien keventämisessä ja kesän myrskyvikojen korjaamisessa kahdesta kolmeen työryhmän voimin. Vuoden aikana Elveran muissa työkohteissa työskenteli yhdestä kahteen työryhmää. JSE:n työkohteita Harjunmaalla työllisti yhdestä kahteen työryhmää.

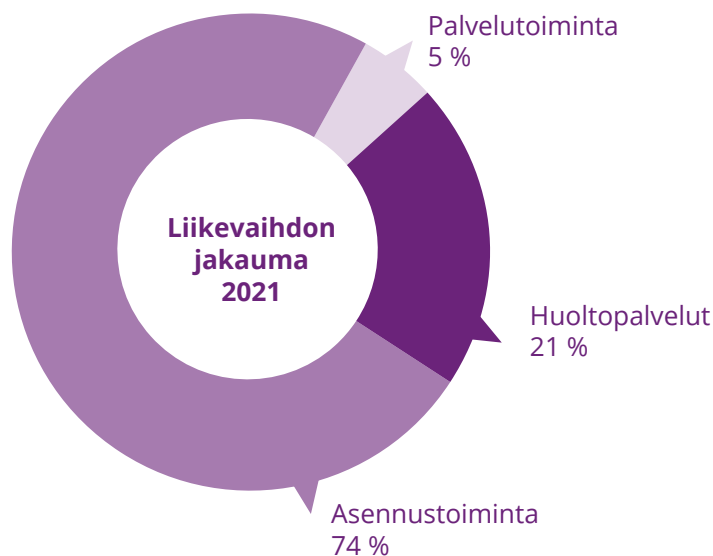
HUOLTOPALVELUT

Tilikaudella 2021 jatkettiin valaistusverkon huolto- ja kunnossapitotöitä. Lisäksi suoritettiin katuvalokeskusten määräaikaistarkastuksia. Kaapelivikojen korjausten yhteydessä asennettiin jalustoja pylväille.

Katuvalohuollon kalustoa päivitettiin investoimalla kaasukäyttöiseen kuorma-autoalustaiseen nostokoriautoon. Hankinta on konsernin strategian mukainen.

PALVELUMYYNTI

Palvelumyynti tuotti Mikkelin vesilaitokselle sähkölaitteiston kunnossapitosopimuksen mukaisia asennustöitä. Työmäärään sisältyi asiantuntijatyötä sekä yhden asentajan työpanoksesta 3/5-osuus. Sähköasemia huollettiin yhteistyössä Hitachi Energy Finland Oy:n kanssa. Yksityisasiakkaille tuotettiin asiakasmuuntojen huolto- ja puhdistuspalveluja.



YHTIÖN TULEVAISUUDESTA

ESE-Tekniikka Oy osallistuu Järvi-Suomen Energia Oy:n sähköverkon kilpailutuksiin ja tekee yhteistyötä muiden sähköverkkourakointiyhtiöiden kanssa.

ESE-Verkko Oy:n kanssa on tehty jakeluverkon rakentamissopimus vuosiksi 2022–2024 (optiona vuosi 2025).

Tilikaudella 2022 jatkuvat palvelumyynnin liiketoiminta-alueen kunnossapitosopimukset jätehuoltoyhtiö Metsäsairila Oy:n ja Mikkelin lentokentän kanssa.

Tulevina vuosina jatketaan yhteistyötä Mikkelin kaupungin kanssa. Suunnitelmassa on etsiä uusia yhteistyömahdollisuuksia nykyisten lisäksi muidenkin Mikkelin kaupungin yksiköiden ja kaupunkikonserniyhtiöiden kanssa.

Yhtiön tulevaisuudensuunnitelmissa on kaikkien liiketoiminta-alueiden nykyisen palveluvalikoiman laajentaminen ja niiden markkinointi lähialueen verkonomistajille. Tavoitteena on myös tuottaa uusia huolto- ja kunnossapitopalveluita käytönjohtajille ja markkinoida palveluita lähialueen käytönjohtajille. Edellisten lisäksi jatketaan käytönjohtaja- ja asiantuntijapalveluiden tuottamista myös itse.



*Aki Kaukonen,
toimitusjohtaja*

ESE-Verkko Oy on Etelä-Savon Energia Oy:n omistama tytäryhtiö. Emoyhtiön kotipaikka on Mikkeli. Yhtiön tilinpäätös on yhdistetty Etelä-Savon Energia Oy:n tilinpäätökseen.



ESE-VERKKO OY



ESE-Verkko Oy vastaa sähköjakelusta omalla sähköverkkolupa-alueellaan. Yhtiö rakentaa ja ylläpitää sähköjakeluverkkoa, johon on liitetty 25 800 käyttöpaiikkaa. Jakeluverkon pituus on yli 1 000 km, ja siihen kuuluu seitsemän 110 kV:n sähkö- ja kytkinasemaa ja kolme 20 kV:n kytkinasemaa.

YHTIÖN TOIMINNASTA

Sähkön siirtomäärä oli 328 GWh, ja kasvua edellisvuoteen verrattuna kertyi 6 %. Vuoden talvikuukaudet olivat nyt melko kylmiä.

Asiakastieto-, mittaus- ja online-järjestelmien uusintaprojekti onnistui, ja uudet järjestelmät otettiin tuotantokäyttöön tammikuussa. Myös sähköverkon kauko-käyttöjärjestelmä uusittiin.

Uusia kulutusliittymiä tuli 28 kpl ja liittymänmuutoksia 18 kpl.

Netotus JSE:lle
Visulahdessa
0,3 GWh

Sähkönsiirto Pursialan
voimalaitokselta
148,1 GWh

Sähkönsiirto
kantaverkosta
180,4 GWh



VERKONRAKENNUS, PERUSPARANNUS JA KUNNOSSAPITO

Verkonrakennuksessa jatkettiin edelleen 20 kV -verkon maakaapelointia ja vanhojen muuntamoiden uusintaa. Yli kolmasosa töistä kohdistui asemakaava-alueiden ulkopuolelle.

Uutta sähkön jakeluverkkoa rakennettiin 28 km ja uusia puistomuuntamoita asennettiin 10 kpl. Saneeraustöiden yhteydessä purettiin 18 km jakeluverkkoa, kahdeksan pylväsmuuntamoita, neljä puistomuuntamoita ja yksi kiinteistömuuntamo.

Vuoden suurimmat työkohteet olivat Moisio-Tuukkalan alue, Tikkanen alue ja Lentokentänkatu.

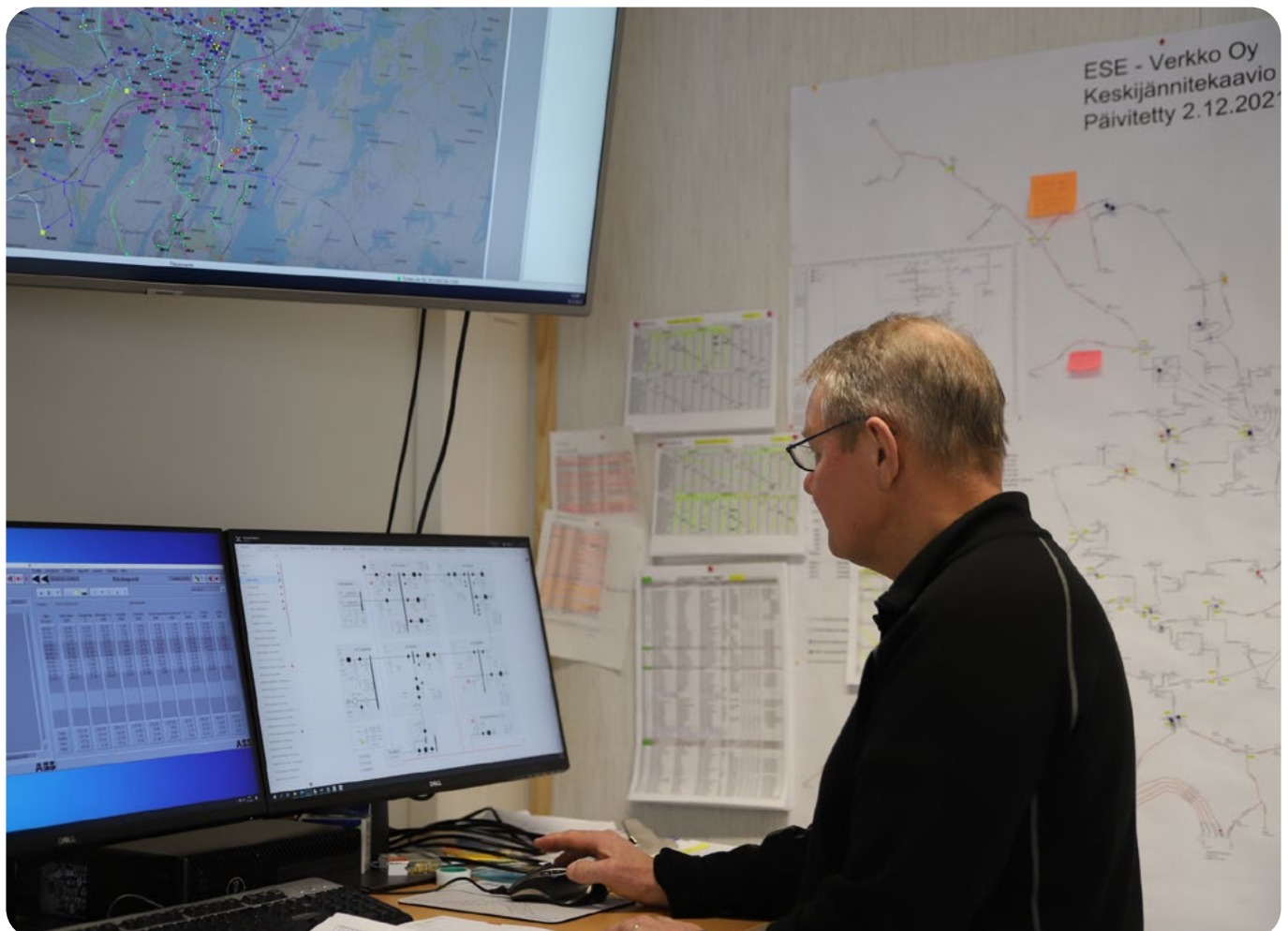
Siekkilän sähköasemalla uusittiin 110 kV:n syöttökenttä.

Sähköliittymien muutokset olivat melkein samanlaiset kuin viime vuonna. Uusia kulutusliittymiä tuli 28 kpl, ja liittymänmuutoksia tehtiin 18 kpl. Pientuotannon uusia liittymiä tuli 29 kpl, ja nyt kokonaismäärä on 157 kpl. Aurinkosähkötuotannon liittymisteho on nyt hieman yli 1,9 MWp.

Sähköverkossa oli hyvin vähän käyttökeskeytyksiä, mutta kaksi pitkää ja laajaa 20 kV:n keskeytystä kasvattivat keskimääräisen keskeytysajan 23 minuuttiin. Ajassa ovat mukana myös kaikki suunnitellut keskeytykset.

HINNOITTELU

Verkkopalvelumaksuja korotettiin 3,5 % maaliskuun alussa. Vuodeksi 2022 ei tehdä hintamuutoksia. ESE-Verkko on nyt laskennallisessa alituottotilanteessa, ja hinnoittelu pyritään pitämään mahdollisimman vakaana valvontajaksolla 2020-2023.



ARVIO TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

ESE-Verkko Oy:n toiminta jatkuu ennallaan ja omaa verkkoaluetta kehittäen. Asemakaava-alueiden 20 kV -verkon uusimiskierros valmistuu. Tämän jälkeen jatketaan uusintoja haja-asutusalueilla ja vanhimmissa kaapeliverkon kohteissa. Jakeluvarmuutta parannetaan rakentamalla säävarmaa kaapeliverkkoa. Keskijänniteverkon kaapelointiaste on nyt yli 70 %, ja asemakaava-alueiden kaapelointi on jo hyvin kattavaa.

Sähkömäärä palasi kahden laskuvuoden jälkeen lähelle edellisten kymmenen vuoden keskiarvolukemaa. Korona-aika on vaikuttanut sähkömäärään, ja vaikutus jatkuu vuonna 2022.

Kesken sovitun valvontajakson voimaan tulleet sähkömarkkinalain ja EV:n valvontamallin muutokset muuttavat jyrkästi toimintaedellytyksiä. Sallitun tuoton perustana oleva korko alenee, ja myös verkon arvo alenee uuden yksikköhintamäärittelyn vuoksi.

Verkkopalveluhinnoittelua joudutaan asteittain laskemaan, minkä vuoksi verkon rakennusinvestointeja saatetaan joutua vähentämään.

RISKIT JA EPÄVARMUUSTEKIJÄT

Merkittävin sähköverkon tekniikkaan kohdistuva riski on poikkeuksellisen voimakkaan myrskyn aiheuttamat laajat verkostotuhot, pitkät jakelukeskeytykset ja suuret korjaus- ja korvauskustannukset. Riskiä pienennetään kaapelointia lisäämällä ja saamalla nopeasti mahdollisimman suuri osa asiakkaista kaapeliverkon alueelle. Vahinkoriskeihin ja rahoitusriskeihin on varauduttu vakuutuksilla.

Suurimmat toimintaan liittyvät epävarmuustekijät ovat regulaatoririski, joka on nyt toteutunut, ja teollisuusasiakaiden sähkönkäytön muutokset.

YMPÄRISTÖ

ESE-Verkko Oy on mukana ESE-konsernin sertifioitussa toimintajärjestelmässä, johon kuuluu ISO 14001 -ympäristöjärjestelmä. Konserni julkaisee vuosittain ympäristöraportin, jossa kuvataan kaikkien toimintojen ympäristöasiat.



*Risto Kosunen,
toimitusjohtaja*

Siirretty sähkömäärä jakelualueella asiakkaille. Kokonaissiirto 328,2 GWh.

20kV ja 110kV
asiakkaille
81,6 GWh

Häviöt
8,5 GWh



0,4 kV asiakkaille
238,1 GWh

Pursialasta omaan
verkkoon 45%



Kantaverkosta omaan
verkkoon 55%

Voimalaitoksen otto 110 kV
verkosta 3,3 GWh



Siirto jakeluverkkoon
sa-mittauksista 324,9 GWh

HUIPPUENERGIA OY

Vuosi 2021 oli Huippuenergian toinen toimintavuosi. Koronatilanne jatkui yhtä haastavana kuin vuonna 2020.

OLENNAISET TAPAHTUMAT TILIKAUDELLA

Huippuenergian hallitus ja henkilöstö päivittivät yhtiön strategian vuoden 2021 alussa. Päivityksessä toimintaa keskitettiin kaupallisesti lupaavimpiin toimintoihin, ja samalla jatkettiin strategian mukaisesti yhteistyökumppanin etsintää. Alkuvuodesta on 2021 yhtiön hallitus päätti, että yhtiöön on toiminnan kehittämiseksi otettava kokopäiväinen toimitusjohtaja. Toimitusjohtajana aloitti Juha Pölönen 1.5.2021.

Vuoden keskeisiä toimenpiteitä olivat Ahvenanmaan myynnin avaukset, joita päästiin toimittamaan kesällä 2021. Lisäksi Mikkeliin päästiin toteuttamaan yksi uusi PPA-aurinkovoimalaitos.

Henkilöstön pienen koon aiheuttama henkilöstöriski realisoitui syksyllä 2021, mikä aiheutti suuria ongelmia tuotekehityksessä ja muussakin toiminnassa. Samaan aikaan yhtiön tulos pysyi tappiollisena.

Syksyllä 2021 yhtiön hallitus ja toimitusjohtaja jatkoivat aktiivisesti uuden yhteistyökumppanin hakua toiminnan kehittämiseksi. Uuden kumppanin löytämisessä ei kuitenkaan onnistuttu, joten yhtiön hallitus joutui tekemään päätöksen toiminnan hallitusta alasajosta. Myös toimitusjohtaja Juha Pölönen irtisanoutui, ja hänen sopimuksensa päättyi vuoden 2021 lopussa.

Huippuenergiassa oli vuonna 2021 toimitusjohtajan lisäksi 4 vakinaisessa työsuhteessa olevaa henkilöä ja muutamia määräaikaista. Yhtiössä vältyttiin koronatartunnoilta.

HUIPPUENERGIA OY

OLENNAISET TAPAHTUMAT TILIKAUDEN PÄÄTTYMISEN JÄLKEEN

Yhtiön kaikki työsuhteet ja toimitusjohtajan sopimus päättyivät vuoden 2021 loppuun. Kaksi yhtiön palveluksessa ollutta henkilöä siirtyi emoyhtiö Etelä-Savon Energia Oy:n palvelukseen vuoden 2022 alusta alkaen.

Yhtiön toimittamia Foremica-palveluita on ajettu hallitusti alas, ja kaikki asiakassopimukset on päätetty. Yhtiön hallitus teki 7.2.2022 päätöksen yhtiön sulauttamisesta emoyhtiöön, mikä käynnisti vuoden 2022 aikana toteutettavan sulautumisprosessin.

ARVIO TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

Yhtiön jäljelle jäävät toiminnot ajetaan alas ja yhtiö sulautetaan emoyhtiö Etelä-Savon Energia Oy:hyn.

TULEVAISUUDENNÄKYMÄT

Yhtiön toiminta päättyy vuonna 2022.

TUTKIMUS- JA KEHITYSTOIMINTA

Yhteistyö LUTin kanssa oli aktiivista alkuvuodesta 2021, mutta yhtiön toiminnan alasajon myötä se lopetettiin loppuvuodesta 2021.

RISKIT JA EPÄVARMUUSTEKIJÄT

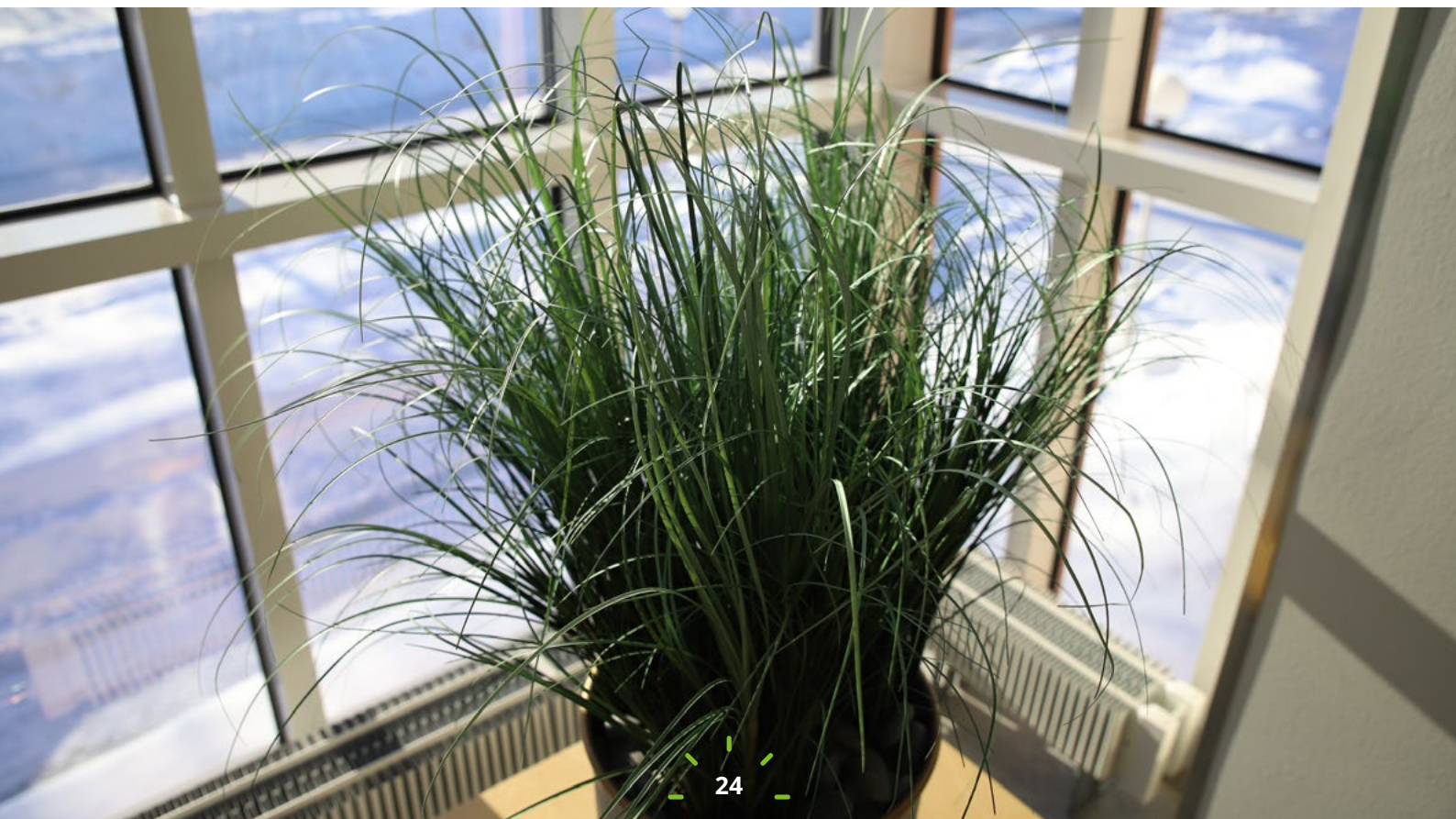
Yhtiön toiminnassa tunnistetut riskit toteutuivat vuoden 2021 aikana. Tämä johti päätökseen yhtiön toiminnan hallitusta alasajosta.

Strategisena riskinä mainittakoon oikeiden asiakas- ja markkinasegmenttien löytäminen. Foremica soveltuu hyvin monenlaisiin eri kohteisiin. Strategiset kumppanit piti määrittää tarkasti, mutta niitä ei onnistuttu löytämään.

Organisaatio oli organisatorisesti kapea, mikä on tyypillistä aloittavalle yritykselle. Henkilöstön jaksaminen ja hyvinvointi sekä terveydelliset seikat on huomioitava, jotta ne eivät rajoittaisi tekemistä.

Rahoituspuolella ei vielä päästy tavoitteeseen eli ulkopuolisen rahoituksen saamiseen omistajapohjaa laajentamalla. Toisaalta yhtiöllä on vankka emoyhtiön tuki takanaan.

Merkittäviä vahinkoriskejä voi aiheuttaa IPR-oikeuksien dokumentoinnin ja patenttien sekä hyödyllisyysmallisuo-
jien puuttuminen.



VENÄJÄYHTIÖT



OOO RUSSKIJ LES

OOO Russkij Les oli Etelä-Savon Energia Oy:n kokonaan omistama metsänvuokrayhtiö, jonka yhtiömuoto oli rajavastuuyhtiö. Yhtiön metsänvuokra-alueet ja toimisto sijaitsivat Leningradin alueella Tihvinän kaupungissa. Tihvinä on Pietarin metropolikaupungista noin 200 km itään. Yhtiö työllisti suoraan 4 henkilöä kokoaikaisesti ja urakoitsijoiden kautta sesongin mukaan noin 20 henkeä lisää.

Metsänvuokra-alueen pinta-ala oli noin 75 000 hehtaaria ja vuotuinen hakkuuoikeus 78 700 kuutiometriä. Hakkuuoikeudesta 62 500 m³ oli avohakkuuta ja 16 200 m³ harvennushakkuuta. Metsänvuokrasopimukseen sisältyi metsänhoito- ja palontorjuntavelvoitteita. Vuoden hakkuumäärät olivat yhteensä 43 288 m³. Puunkorjuu- ja -kuljetus hoidettiin urakoitsijoiden kalustolla.

Russkij Lesin metsistä korjattu ainespuu toimitettiin paikallisille sahoille ja kuitupuun ostajille. Hakkuissa kertyy Venäjällä runsaasti ainespuuksi kelpaamatonta puuta, joka on poistettava hakkuualueilta metsäpalovaaran vuoksi. Ainespuuksi kelpaamattomat pölkyt jalostettiin metsäenergiahakkeeksi.

Yhtiön taloudellinen tulos oli voitollinen. Tämän mahdollistivat puun hyvä markkinahinta ja hyvät puunkorjuukelit.

OOO Russkij Lesillä on FSC®-metsäsertifikaatti (FSC-C108714). Sertifikaatin auditoi Venäjällä OOO Lesnaja sertifikatsija. Metsäsertifikaatin periaatteet määrittelevät ympäristön kannalta hyvän, sosiaalisesti hyödyllisen ja taloudellisesti kannattavan metsänhoidon keskeiset elementit ja vaatimukset. Sertifikaatti auditoitiin vuonna 2020 ilman ongelmia.

OOO ESE

Venäjällä Tihvinässä sijaitseva OOO ESE on Etelä-Savon Energia Oy:n kokonaan omistama yhtiö. Sen yhtiömuoto on rajavastuuyhtiö. OOO ESE järjestää energiapuun hankinnan, haketustoiminnot ja kuljetuslogistiikan hakkeen viemiseksi Suomen puolelle. Lisäksi yhtiö tarjoaa haketuspalveluita yhteistyökumppaneille. Yhtiö työllistää 5 henkilöä kokoaikaisesti.

Venäjällä toimitaan sertifioitujen kumppanien verkostossa, jossa hakkeen raaka-ainetta saadaan monesta eri lähteestä yhteensä riittävä volyymi. Energiahaketta tuotiin Suomeen vuoden aikana yhteensä 70 100 irtokuutiometriä. Suomen puolella on käytössä omat terminaalit Imatran Kurkkuvoressa ja Mikkelin Metsä-Sairilassa. OOO ESEN energiahaketoimitus kattaa noin viisi prosenttia Pursialan voimalaitoksen polttoaineen kokonaistarpeesta.

Yhtiön taloudellinen tulos oli voitollinen. Operatiivisesti toiminta eteni budjetoidusti. Toiminnan taloudellista rakennetta tuki ruplan arvon pysyminen matalana suhteessa euroon.

OOO ESEllä on FSC®-alkuperäketjusertifikaatti (FSC-C114626). Sertifikaatin auditoi DNV Business Assurance Finland Oy. Alkuperäketjun sertifikaatti tarkoittaa puun alkuperän todentamista ja seuraamista metsästä tuotantolaitokselle. Sertifikaatti auditoitiin vuonna 2021 ongelmitta.

**Etelä-Savon Energia Oy
myi OOO Russkij Lesin
joulukuussa 2021.**

TULOSLASKELMA

KONSERNI & EMOYHTIÖ

	KONSERNI 2021	KONSERNI 2020	EMOYHTIÖ 2021	EMOYHTIÖ 2020
LIKEVAIHTO	56 021 067,19	45 775 761,62	43 534 748,96	33 768 731,98
VALMISTUS OMAAN KÄYTTÖÖN	3 440 276,46	2 986 568,54	2 086 567,62	1 061 632,55
LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT	2 484 839,95	279 802,85	1 175 307,86	1 392 962,85
MATERIAALIT JA PALVELUT				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat:				
Ostot tilikauden aikana	27 684 034,65	22 253 212,57	24 862 759,06	19 274 259,21
Varastojen muutos	-917 564,58	108 328,62	-872 219,91	72 742,52
Ulkopuoliset palvelut	3 236 900,15	4 237 381,49	2 195 070,37	3 131 026,29
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	6 501 059,00	6 261 393,05	4 473 180,93	4 185 587,91
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	1 150 239,19	1 164 155,07	769 145,23	763 944,46
Muut henkilösivukulut	228 752,80	213 391,55	183 174,52	164 983,89
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot	9 889 825,92	9 238 279,37	6 797 623,41	6 457 984,60
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien hyödykkeistä	45 490,10		45 490,10	
Konserniliikearvon poisto ja konsernireservin vähennys	34 174,31	-4 428,73		
Liiketoiminnan muut kulut	5 565 200,78	4 760 967,50	3 814 991,47	2 944 831,60
	53 418 112,32	48 232 680,49	42 269 215,18	36 995 360,48
LIIKEVOITTO	8 528 071,28	809 452,52	4 527 409,26	-772 033,10
RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT:				
Tuotot osuuksista saman konsernin yrityksissä	0,00	0,00	658 360,00	38 080,00
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	41 033,30	150,00	41 033,30	150,00
Muut rahoitustuotot	292 115,31	284 879,02	315 864,87	351 637,68
Muut rahoituskulut	1 682 540,64	1 949 991,94	1 555 104,96	1 554 980,53
	-1 349 392,03	-1 664 962,92	-539 846,79	-1 165 112,85
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	7 178 679,25	-855 510,40	3 987 562,47	-1 937 145,95
TILINPÄÄTÖSSIIRROT				
Poistoeron muutos			-3 075 000,00	1 235 000,00
Konserniavustus			2 500 000,00	3 000 000,00
TULOVEROT	-625 108,67	-335 408,29	-551 082,22	-296 268,48
LASKENNALLISET VEROT	-713 654,74	361 936,70		
VÄHEMMISTÖOSUUDET	-6 127,74	68 363,12		
TILIKAUDEN VOITTO	5 833 788,10	-760 618,87	2 861 480,25	2 001 585,57

	KONSERNI 2021	KONSERNI 2020	EMOYHTIÖ 2021	EMOYHTIÖ 2020
PYSYVÄT VASTAAVAT				
Aineettomat hyödykkeet	1 706 569,30	821 298,90	967 778,75	606 089,54
Konserniliikearvo	381 715,84	41 179,01		
Aineelliset hyödykkeet				
Maa-alueet	1 464 357,33	1 464 357,33	1 193 832,43	1 193 832,43
Rakennukset ja rakennelmat	36 524 115,08	35 524 015,11	34 265 057,31	33 133 695,26
Koneet ja kalusto	74 885 068,25	72 993 374,19	40 586 524,01	38 870 631,92
Muut aineelliset hyödykkeet	1 720 786,21	1 997 945,98	1 692 239,76	1 970 750,01
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	1 875 606,95	3 331 818,73	1 419 791,10	2 774 238,01
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	116 469 933,82	115 311 511,34	79 157 444,61	77 943 147,63
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			5 861 236,74	6 288 336,04
Osuudet omistusyhteisyriyksissä	2 065 016,54	2 065 155,54	2 110 016,54	2 110 155,54
Muut osakkeet ja osuudet	2 670 662,90	2 673 762,88	2 668 630,90	2 671 730,88
Pääomalainas./pitkäaik.sij.	8 020 647,93	21 945 349,53	8 639 797,93	22 517 459,53
Sijoitukset yhteensä	12 756 327,37	26 684 267,95	19 279 682,11	33 587 681,99
Pysyvät vastaavat yhteensä	131 314 546,33	142 858 257,20	99 404 905,47	112 136 919,16
VAIHTUVAT VASTAAVAT				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	4 462 955,01	3 529 002,01	4 308 188,42	3 435 968,51
Saamiset				
Pitkäaikaiset				
Saamiset konserniyrityksiltä			2 936 841,30	2 825 262,46
Saamiset omistusyhteisyriyksiltä	1 095 000,00	1 095 000,00	1 095 000,00	1 095 000,00
Muut saamiset	552 744,82	630 588,83	10 124,46	11 080,51
	1 647 744,82	1 725 588,83	4 041 965,76	3 931 342,97
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	9 368 992,95	8 177 513,59	5 918 741,42	7 757 089,97
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	0,00	0,00	9 502 554,87	5 639 534,97
Muut saamiset	633 581,30	684 124,85	512 424,23	486 585,18
Siirtosaamiset	402 636,13	2 398 808,51	385 191,57	2 375 279,86
Rahat ja pankkisaamiset	11 744 975,58	2 872 843,53	9 843 458,05	630 765,66
	22 150 185,96	14 133 290,48	26 162 370,14	16 889 255,64
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	28 260 885,79	19 387 881,32	34 512 524,32	24 256 567,12
VASTAAVAA YHTEENSÄ	159 575 432,12	162 246 138,52	133 917 429,79	136 393 486,28

	KONSERNI 2021	KONSERNI 2020	EMOYHTIÖ 2021	EMOYHTIÖ 2020
OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma	5 045 637,79	5 045 637,79	5 045 637,79	5 045 637,79
Vararahasto	8 575 872,94	8 575 872,94	8 577 584,25	8 577 584,25
Svop-sijoitus	821 881,00	821 881,00	821 881,00	821 881,00
Edellisten tilikausien voitto	9 093 028,19	11 382 695,82	241 600,98	153 216,41
Muuntoerot	171 923,67	1 091 248,58		
Tilikauden voitto	5 833 788,10	-760 618,87	2 861 480,25	2 001 585,57
Oma pääoma yhteensä	29 542 131,69	26 156 717,26	17 548 184,27	16 599 905,02
VÄHEMMISTÖOSUUDET	62 998,24	-175 934,21		
KONSERNIRESERVI		11 292,63		
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ			6 995 485,28	3 920 485,28
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen				
Liittymismaksut	14 613 436,47	14 093 801,62	10 562 488,11	10 225 639,61
Lainat rahoituslaitoksilta	73 007 822,75	86 307 176,10	65 298 479,30	77 836 569,23
Muut velat	14 295 973,75	14 295 973,75	14 295 973,75	14 295 973,75
Laskennallinen verovelka	3 848 922,55	3 140 047,97		
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	105 766 155,52	117 836 999,44	90 156 941,16	102 358 182,59
Lyhytaikainen				
Lainat rahoituslaitoksilta	7 990 217,58	9 548 549,58	6 853 954,16	8 037 286,16
Ostovelat	9 645 629,54	5 150 977,72	7 646 667,00	3 848 151,43
Velat saman konsernin yrityksille			202 784,89	155 681,09
Muut velat	4 381 881,49	2 086 448,40	2 728 746,34	475 171,85
Siirtovelat	2 186 418,06	1 631 087,70	1 784 666,69	998 622,86
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	24 204 146,67	18 417 063,40	19 216 819,08	13 514 913,39
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	159 575 432,12	162 246 138,52	133 917 429,79	136 393 486,28

RAHOITUSLASKELMA

KONSERNI & EMOYHTIÖ

	KONSERNI 1.1. - 31.12.2021	KONSERNI 1.1. - 31.12.2020	EMOYHTIÖ 1.1. - 31.12.2021	EMOYHTIÖ 1.1. - 31.12.2020
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA				
Liikevoitto	8 528 071,28	809 452,58	4 527 409,26	-772 033,10
Oikaisut liikevoittoon	8 493 983,51	9 233 850,64	6 843 113,51	6 457 984,60
Käyttöpääoman muutos	7 062 665,21	-1 065 658,09	5 255 630,36	85 823,65
Maksetut korot ja maksut	-1 664 917,75	-1 641 934,36	-1 436 191,22	-1 408 467,85
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	22 419 802,25	7 335 710,77	15 189 961,91	4 363 307,30
Saadut korot	242 652,17	284 879,02	308 970,14	314 630,41
Maksetut verot	-646 808,42	-335 408,29	-487 835,67	-515 412,12
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)	22 015 646,00	7 285 181,50	15 011 096,38	4 162 525,59
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA				
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-12 388 292,95	-11 710 372,01	-8 419 099,70	-6 510 230,88
Investoinnit muihin sijoituksiin	13 927 940,58	982 823,85	14 416 498,63	-398 291,91
Tuotot muista sijoituksista	1 580 004,91	150,00	699 393,30	38 230,00
Liittymismaksut	519 634,85	434 490,61	336 848,50	204 455,61
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)	3 639 287,39	-10 292 907,55	7 033 640,73	-6 665 837,18
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA				
Pitkäaikaiset saamiset, lisäys(-), vähennys(+)	77 844,01	-1 072 398,22	-110 622,79	-2 505 941,02
Pitkäaikaisten lainojen nostot	10 000 000,00	15 000 000,00	10 000 000,00	12 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-24 857 685,35	-10 230 852,12	-23 721 421,93	-9 308 874,41
Saadut konserniavustukset	0,00	0,00	3 000 000,00	2 500 000,00
Maksetut osingot	-2 002 960,00	-2 862 590,00	-2 000 000,00	-2 860 000,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)	-16 782 801,34	834 159,66	-12 832 044,72	-174 815,43
RAHAVAROJEN MUUTOS (A+B+C)	8 872 132,05	-2 482 101,70	9 212 692,39	-2 678 127,02
Rahavarat 1.1.	2 872 843,53	5 354 945,23	630 765,66	3 308 892,68
Rahavarat 31.12.	11 744 975,58	2 872 843,53	9 843 458,05	630 765,66
Käyttöpääoman muutos:				
Lyhytaikaisten liikesaamisten lisäys(-), vähennys(+)	910 368,08	-1 034 943,46	-553 527,38	422 340,53
Vaihto-omaisuuden lisäys(-), vähennys(+)	-933 953,00	129 464,55	-872 219,91	83 255,12
Lyhytaikaisten velkojen lisäys(+), vähennys(-)	7 086 250,13	-160 179,18	6 681 377,65	-419 772,00
	7 062 665,21	-1 065 658,09	5 255 630,36	85 823,65

ESE-VERKKO OY, TULOSLASKELMA

	2021	2020
LIKEVAIHTO	9 675 847,37	9 068 395,35
VALMISTUS OMAAN KÄYTTÖÖN	+ 1 237 970,07	+ 1 193 044,44
LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT	+ 81 507,21	+ 62 421,14
MATERIAALIT JA PALVELUT		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat:		
Ostot tilikauden aikana	1 817 654,38	1 725 680,41
Ulkopuoliset palvelut	1 667 405,69	1 712 406,90
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	778 649,52	835 312,44
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	140 274,05	150 177,39
Muut henkilösivukulut	17 732,83	5 775,40
Suunnitelman mukaiset poistot	2 436 269,29	2 228 127,80
Liiketoiminnan muut kulut	1 036 812,68	1 055 215,09
	- 7 894 798,44	- 7 712 695,43
LIIKEVOITTO	3 100 526,21	2 611 165,50
RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT:		
Muut korko- ja rahoitustuotot	3 697,17	2 407,04
Korkokulut ja muut rahoituskulut	87 225,10	73 959,56
	- 83 527,93	- 71 552,52
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	3 016 998,28	2 539 612,98
POISTOERON LISÄYS/VÄHENNYS	- 493 273,65	491 887,95
KONSERNIAVUSTUS	- 2 500 000,00	- 3 000 000,00
TULOVEROT	- 5 986,92	- 6 405,00
TILIKAUDEN VOITTO	17 737,71	25 095,93

ESE-VERKKO OY, TASE

VASTAAVAA

		2021		2020
PYSYVÄT VASTAAVAT				
Aineettomat oikeudet		729 700,08		135 299,04
Maa-alueet		160 268,16		160 268,16
Rakennukset ja rakennelmat				
Sähköasemat		309 730,62		340 060,94
Sähköverkon aineelliset hyöd.				
Sähköasemalaitteisto	3 153 210,94		3 375 796,09	
Siirtoverkko	1 749 506,23		1 912 379,50	
Jakeluverkko	21 233 199,61		20 567 733,96	
Kuluttajalaitteet	2 066 696,10		2 035 181,87	
Kaukokäyttö	1 109 448,00	29 312 060,88	1 231 496,45	29 122 587,87
Koneet ja kalusto:				
Kuljetusvälineet	55 831,11		75 986,33	
Atk-laitteet	13 630,38		8 319,46	
Työkalut ja kalusto	18 288,61		24 389,47	
Muut aineelliset hyödykkeet	7 894,42	95 644,52	8 361,08	117 056,34
Keskeneräiset työt		455 815,85		556 767,44
Sijoitukset				
Muut osakkeet ja osuudet		2 032,00		2 032,00
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ		31 065 252,11		30 434 071,79
VAIHTUVAT VASTAAVAT				
VAIHTO-OMAISUUS				
SAAMISET				
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	3 229 251,94		38 306,72	
Saamiset saman konsernin yr.	182 534,63		137 250,91	
Muut saamiset	245,77		10 953,15	
Siirtosaamiset	13 377,54	3 425 409,88	8 497,09	195 007,87
RAHAT JA PANKKISAAMISET		1 017 088,56		904 906,68
VASTAAVAA YHTEENSÄ		35 507 750,55		31 533 986,34

ESE-VERKKO OY, TASE

VASTATTAVAA

	2021		2020	
OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma	408 000,00		408 000,00	
Ylikurssirahasto	621 075,46		621 075,46	
Edellisten tilik. voitto/ tappio	352 645,35		327 549,42	
Tilikauden voitto	17 737,71	1 399 458,52	25 095,93	1 381 720,81
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
POISTOERO		12 249 127,45		11 755 853,80
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen				
Lainat rahoituslaitoksilta		4 709 343,45		5 845 606,87
Liittymismaksut		4 032 622,36		3 850 286,01
Velat konserniyrityksille		620 400,00		573 360,00
Lyhytaikainen				
Lainat rahoituslaitoksilta	1 136 263,42		1 136 263,42	
Ostovelat	1 762 160,14		1 051 257,34	
Velat saman konsernin yrityk.	7 887 258,90		4 221 219,35	
Muut velat	1 473 954,86		1 288 775,34	
Siirtovelat	237 161,45	12 496 798,77	429 643,40	8 127 158,85
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		35 507 750,55		31 533 986,34

ESE-VERKKO OY, LISÄTIEDOT

SÄHKÖVERKKOTOIMINTAA KOSKEVAT LISÄTIEDOT

	2021	2020	2019
KÄYTTÖOMAISUUDEN NETTOINVESTOINNIT			
Aineettomat hyödykkeet	594 401	-66 579	254
Maa-alueet	-	-	4 524
Rakennukset ja rakennelmat	-30 330	-30 330	20 920
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	189 473	703 994	854 052
Muut aineelliset hyödykkeet	-21 412	-11 100	16 057
Ennakkomaksu ja keskeneräiset hankinnat	-100 952	350 094	49 496
Yhteensä	631 180	946 079	945 303

Sijoitetun pääoman tuottoprosentti oli 11,4 % (vuonna 2020 11,1 %)

MUUT SÄHKÖLIIKETOIMINNOT

TULOSLASKELMA

	2021	2020
LIKEVAIHTO	8 968 340,15	3 890 908,56
LIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT	15 988,11	9 352,22
MATERIAALIT JA PALVELUT		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat:		
Ostot tilikauden aikana	8 814 710,15	5 980 134,27
Varastojen lisäys(-)/vähennys(+)	-425 672,34	58 254,16
Ulkopuoliset palvelut	751 340,92	1 101 135,95
HENKILÖSTÖKULUT		
Palkat ja palkkiot	1 175 885,34	1 173 919,93
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	199 932,48	210 058,38
Muut henkilösivukulut	47 822,08	53 533,45
POISTOT JA ARVONALENTUMISET		
Suunnitelman mukaiset poistot	1 865 345,90	2 867 537,87
LIKETOIMINNAN MUUT KULUT	463 557,57	442 827,71
Sisäiset ostopalvelut	336 600,00	356 400,00
	13 229 522,09	12 243 801,70
LIKEVOITTO/-TAPPIO	-4 245 193,83	-8 343 540,92
RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT:		
Muut korko- ja rahoitustuotot	250 482,68	14 770,99
Korkokulut ja muut rahoituskulut	172 458,25	250 466,96
	78 024,43	-235 695,98
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-4 167 169,41	-8 579 236,89
POISTOERON LISÄYS(-)/VÄHENNYS(+)	-822 683,24	821 911,21
VÄLITTÖMÄT VEROT	950 593,49	1 551 465,14
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-4 039 259,16	-6 205 860,54

MUUT SÄHKÖLIIKETOIMINNOT

TASE VASTAAVAA

		2021		2020
PYSYVÄT VASTAAVAT				
Aineettomat oikeudet		78 205,71		130 788,71
Maa-alueet		317 968,82		476 953,24
Rakennukset		3 728 780,37		6 795 839,95
Koneet ja kalusto:				
Tuotannon koneet		13 282 013,77		20 921 744,41
Kuljetusvälineet	61 849,06		117 052,24	
Atk-laitteet	25 978,15		51 287,23	
Työkalut ja kalusto	13 114,17	100 941,38	12 422,77	180 762,24
Muut aineelliset hyödykkeet		616 050,51		1 086 087,88
Keskeneräiset työt		42 232,72		0,00
Osuudet saman konsernin yrityksissä		75 102,36		681 218,83
Muut saamiset/sijoitukset		201 069,26		475 940,00
Pysyvät vastaavat yhteensä		18 442 364,90		30 749 335,26
VAIHTUVAT VASTAAVAT				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet		1 694 563,94		1 538 842,92
Saamiset				
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	170 204,26		120 108,87	
Saamiset saman konsernin yr.	226 225,74		575 777,02	
Muut saamiset	251 075,00		453 274,74	
Siirtosaamiset	160 366,07	807 871,06	899 622,18	2 048 782,81
RAHAT JA PANKKISAAMISET		0,00		0,00
VASTAAVAA YHTEENSÄ		20 944 799,89		34 336 960,98

MUUT SÄHKÖLIIKETOIMINNOT

TASE VASTATTAVAA

		2021		2020
OMA PÄÄOMA				
Edellisten tilikausien voitto	-36 137 783,19		-29 931 922,65	
Tilikauden voitto	-4 039 259,16	-40 177 042,35	-6 205 860,54	-36 137 783,19
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Poistoero		1 986 927,85		1 829 611,00
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen				
Lainat rahoituslaitoksilta		9 302 001,40		16 973 805,38
Velat konserniyhteisölle		428 879,21		643 318,82
Lyhytaikainen				
Lainat rahoituslaitoksilta	1 204 533,18		2 260 299,32	
Ostovelat	4 046 555,27		1 463 258,78	
Velat saman konsernin yrityk.	76 318,77		81 130,37	
Muut velat	193 121,28		94 585,65	
Siirtovelat	351 552,32	5 872 080,82	324 391,89	4 223 666,03
Yhtiötili		43 531 952,96		46 804 342,95
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		20 944 799,89		34 336 960,98



ETELÄ-SAVON ENERGIA OY

Kunnanmäki 7, 50600 Mikkeli
www.es.fi



Vuosikertomuksen taitto
Jonna Himanen | MS Jonna