



Vuosikertomus 2023

Sisällys- luettelo

VUOSI 2023

Leppäkoski lyhyesti.....	3
Vuoden tapahtumat.....	4
Toimitusjohtajan katsaus.....	5
Konsernihallinto.....	7
Kestävä liiketoiminta.....	8
Tilinpäätös.....	10

LIIKETOIMINNOT

Sähköverkko.....	11
Lämpö ja tuotanto.....	14
Grid.vc.....	17

VASTUULLISUUS

Kestävä ympäristö.....	20
Hyvinvoiva henkilöstö.....	22
Tyytyväinen asiakas.....	23
Alueellinen elinvoimaisuus.....	24

Vuosikertomuksen kuvat: Sirpa Ryyppö, Jukka Salminen,
CeLLife Technologies Oy
Vuosikertomuksen taitto: Essi Keskitalo, Leppäkoski Group Oy

Leppäkoski lyhyesti

Me olemme aina olleet sitä mieltä, että parhaat tarinat tehdään yhdessä. Menestys syntyy, kun jokainen kantaa kortensa kekoon. Leppäkosken kehittyneet ja kestävät energiaratkaisut luodaankin aina sekä ihmisiä että ympäristöä ajatellen. Meillä osaaminen ja vastuullisuus kulkevat käsi kädessä. Tahdomme varmistaa, että tulevaisuudessakin arkesi on sujuvaa, energiakulusi kilpailukykyiset ja ympäristösi voi hyvin. Siksi valjastamme kaiken energiamme siihen, että voimme tuoda asiakkaillemme entistä enemmän iloa ja eteenpäin vievää voimaa.

Tarjoamme asiakkaillemme kestäviä sähkö-, lämpö- ja maakaasupalveluja sekä energiaratkaisuja muuttuviin tarpeisiin. Konsernin muodostavat emoyhtiö Leppäkoski Group Oy ja sen sataprosenttisesti omistamat tytäryhtiöt Leppäkosken Sähkö Oy, Leppäkosken Lämpö Oy, DL Power Oy, Suomen Kuntavallo Oy, Grid.vc Oy, Kiinteistö Oy Juolgisealgi ja Leppäkosken Lämmön tytäryhtiö Ulvilan Lämpö Oy.

Leppäkoskella on käytössä Kiwa Inspectan sertifioitu toimintajärjestelmä. Konsernin toimintaa auditoidaan säännöllisesti. Yritykselle on myönnetty sertifikaatit

- ISO 9001 (laatu)
- ISO 14001 (ympäristö)
- ISO 50001 (energianhallinta)
- ISO 45001 (työterveys ja turvallisuus).



ARVOT

- Luonnonläheinen
- Osaava
- Luotettava
- Menestyvä

VISIO

Visionamme on olla menestynein ja arvostettu energiaratkaisujen tarjoaja, jonka liikevaihto on yli 100 miljoonaa euroa.

ROOLI

Luomme kestäviä energiaratkaisuja muuttuviin tarpeisiin.

ASIAKASLUPAUS

Tähän asti ja tästä eteenpäin, olemme sitoutuneet löytämään yhä parempia ratkaisuja asiakkaidemme muuttuviin tarpeisiin, toimimaan vastuullisesti sekä pitämään katseemme tiukasti tulevaisuudessa.

AVAINLUKUJA

PERUSTETTU
1919

LIKEVAIHTO M€
46,2

LIKEVOITTO M€
4,5

KÄYTTÖKATE M€
12,9

HENKILÖSTÖ
70

TOIMIPAIKAT
• IKAALINEN • PARKANO
HÄMEENKYRÖ • YLÖJÄRVI
NOKIA • II • ULVILA
ESPOO • KUUSAMO



Vuoden tapahtumat

TAMMIKUUN KAUKOLÄMMÖN HINTA MUUTUI

Kaukolämmön hinnat nousivat Leppäkosken Lämmön toimialueella 1.1.2023 1-9 % paikkakunnasta ja lämmön tuotantotavasta riippuen.

HELMIKUUN INVESTOINTI AURINKO- PUISTOON

Leppäkoski Group Oy aloitti Ikaalisten aurinkopuiston rakentamisen. Investointi oli suuruudeltaan noin 500 000 euroa.

TAMMIKUUN IKAALISTEN SÄHKÖVARASTO

MW-Storage Nordic Oy aloitti 15 megawatin sähkövaraston rakentamisen Ikaalisiin. Sähkövarasto liitetään Leppäkosken Sähkö Oy:n jakeluverkkoon.

HUHTIKUUN TULIPALO JAAKKOLAN SÄHKÖASEMALLA

Jaakkolan sähköasemalla Parkanossa syttyi tulipalo. Palon aiheutti vikaantunut ylijännitesuoja.

HUHTIKUUN KUMPPANUUSSOPIMUS KUUSAMON JUUSTON KANSSA

Leppäkosken Lämpö Oy ja Kuusamon Juusto Oy solmivat strategisen kumppanuussopimuksen juustolan lämpöenergiapalveluista ja niiden kehittämisestä. Samassa yhteydessä Leppäkoski osti Kuusamon Juustolta 7 MW:n lämmöntuotantolaitoksen.

HUHTIKUUN UUDEN SUKUPOLVEN SÄHKÖMITTARIT

Leppäkosken Sähkö Oy ja Landis+Gyr allekirjoittivat sopimuksen uuden sukupolven älymittareiden toimituksesta ja sähkömittareiden luentapalvelusta. Mittareiden massavaihto aloitetaan vuonna 2025.

ELOKUUN AURINKOPUISTO VIHITTIIN KÄYTTÖÖN

Ikaalisten kaupunginjohtaja Eeva Viitanen vihki Leppäkosken 440 kW:n Pouta-aurinkopuiston käyttöön. Puiston paneelien 400 000 kWh:n vuosituotanto hyödynnetään Leppäkosken omassa toiminnassa.

ELOKUUN SYLVI-MYRSKY KATKOI SÄHKÖJÄ

Sylvi-myrsky aiheutti Leppäkosken Sähkö Oy:n runkoverkkoon vikatilanteita. Sähkökatkoja oli enimmillään noin 3 400 taloudessa.

SYYSKUU LÄMPÖLAITOS VIHITTIIN KÄYTTÖÖN

Ikaalisten uusi lämpölaitos ja Ikaalisten Luomu Oy:n lämpölaitoksen savukaasuja hyödyntävä lämmöntalteenottojärjestelmä vihittiin käyttöön kaupunginjohtaja Eeva Viitanen johdolla.

SYYSKUU PEURUNGAN LATAUSPISTEET

Leppäkoski Group Oy toimitti Kylpylähotelli Peurunkaan uuden 80 kilowatin sähköautojen pikalatauspisteen. Vuoden lopussa Leppäkosken toimittamia latauspisteitä oli yhteensä jo 48 kpl.

JOULUKUUN UUSI PUUN- HANKINTA- LIIKETOIMINTA

Leppäkoski Group Oy käynnisti uusiutuvien polttoaineiden hankintaan ja myyntiin keskitetyn liiketoiminnan, jolla varmistetaan mm. oman kaukolämmön tuotannon kilpailukyky.

JOULUKUUN OSAKEANTI NYKYISILLE OMISTAJILLE

Leppäkoski Group Oy järjesti 20.12.2023-31.1.2024 osakeantia, jossa yhtiön nykyisille osakkeenomistajille tarjottiin merkittäväksi yhtiön hallussa olevia osakkeita. Annin tavoitteena oli kerätä lähes 5 miljoonaa euroa käyttö- ja tulevien investointien rahoittamiseksi.



Toimitusjohtajan katsaus

LEPPÄKOSKI-KONSERNIN TOIMITUSJOHTAJA JUHA KOSKINEN

Energiamurros on käynnissä ja toimialan investoinnit suuntautuvat uusiutuvaan puhtaaseen tuotantoon. Energia-ala toteuttaa muutosta yhdessä muiden toimialojen ja asiakkaiden kanssa. Energiayhtiöiden teot vähentävät teollisuuden, liikenteen, rakennusten lämmityksen, palveluiden ja maatalouden hiilipäästöjä.

Energiajärjestelmän uudet verkkoyhtiöiden valvontamenetelmät vuosille 2024–2031 tulivat voimaan vuoden alussa. Uudet valvontamenetelmät pienentävät sähköverkkoyhtiöiden sallittua liikevaihtoa etenkin pitkällä aikavälillä. Lisäksi tulorahoitus kattaa entistä pienemmän osan toiminnan kustannuksista, mikä pahimmillaan tarkoittaa jatkuvasti kasvavaa velkaantumista. Maksukyvyn heikentyessä rahoituksen saatavuus vaikeutuu ja rahoituksen kustannukset kasvavat. Tämä voi vaarantaa vihreän siirtymän aikataulua.

Suomessa kansallinen kaukolämpöstrategia on päivitetty vastaamaan muuttunutta toimintaympäristöä. Kaukolämpöalan kansallinen strategia 2030 piirtää kuvaa tulevaisuuden kaukolämpöjärjestelmästä. Vuonna 2020 julkaistu ja elokuussa 2023 päivitetty kansallinen kaukolämpöstrategia asettaa tavoitteeksi, että kaukolämpö on ilmastoneutraalin yhteiskunnan keskeisin tekijä ja asiakkaiden ensisijainen lämmitysvalinta vuonna 2030.

Hiilineutraaliustavoitteiden lisäksi strategia nostaa esille kaukolämmön roolin energiahuoltovarmuuden varmistajana. Kaukolämpö on enemmän kuin lämmön toimittamista. Se on toimitusvarmaa ja luotettavaa palvelua, jolla huolehditaan asumismukavuudesta.

Suomen Metsäkeskuksen tulevaisuuskatsauksen mukaan uusiutuvia energianlähteitä käytetään tulevina vuosina energiantuotannossa yhä enemmän. Vaikka tuulivoiman ja aurinkoenergian käyttö lisääntyy, murrosvaiheessa myös metsästä saatavan energiapuun käyttö kasvaa. Kotimaisille metsäpolttoaineille tulee siis olemaan entistä enemmän kysyntää.

UUDEN VALVONTAMENETELMÄN VAIKUTUKSET JAKELUVERKKOLIIKETOIMINTAAN

Sähkönjakelun investointivelvoitteiden toteuttaminen kassavirralla tulee tulevaisuudessa olemaan lähes mahdotonta sallitulla tuotto- tasolla poliittisen ohjauksen riskit huomioiden. Nykyisessä rahoitusmarkkinatilanteessa sekä epävakaa toimintaympäristössä sähkönjakelun uuden valvontamallin muutosten aiheuttamat kassavirran heikennykset ajoittuvat äärettömän huonoon hetkeen ja rankaisevat toimijoita kohtuuttomasti. Arviomme on, että uuden valvontamallin seurauksena toimiala joutuu leikkaamaan investointejaan merkittävästi.

Viime vuosina tapahtunut lyhytjänteinen valvontamenetelmien muuttaminen ei tue sähkönjakeluverkkojen pitkäjänteistä kehittämistä. Samanaikaisesti toimintamalli lisää poliittista epävarmuutta toimialaa kohtaan. Lyhytjänteinen ja poukkoileva valvontamenetelmien säätäminen vaikuttaa negatiivisesti rahoituksen hintaan ja saatavuuteen. Rahoituskulut kasvavat ja investointien rahoitus hankaloituu.

YHTEISTYÖ ASIAKKAIDEN KANSSA ON VOIMAVARAMME

Me olemme aina olleet sitä mieltä, että parhaat tarinat tehdään yhdessä. Kertomusvuoden huhtikuussa Leppäkosken Lämpö Oy solmi strategisen kumppanuussopimuksen Kuusamon Juusto Oy:n kanssa Kuusamossa sijaitsevan juustolan lämpöenergiapalveluista ja niiden kehittämisestä. Samassa yhteydessä Leppäkosken Lämpö Oy osti Kuusamon Juusto Oy:ltä 7 MW:n lämmöntuotantolaitoksen.

Edellisen lisäksi olemme solmineet kaukolämmön toimitussopimuksen Kuusamon Energia- ja vesiosuuskunnan kanssa.

Leppäkosken Lämmön Ikaalisiin keväällä valmistunut uusi lämpölaitos ja Ikaalisten Luomu Oy:n lämpölaitoksen savukaasu- ja hyödyntävä lämmön talteenottojärjestelmä vihittiin käyttöön kertomusvuoden syyskuussa. Sopimus savukaasujen sisältämän energian hyödyntämisestä on lajissaan ainutlaatuinen. Hanke varmistaa osaltaan myös energiahuoltovarmuutta, mikä on hiilineutraaliustavoitteiden lisäksi osa kaukolämmön kansallista strategiaa.

KOTIMAISTA METSÄENERGIAA KAUKOLÄMMÖTUOTANTOON

Energiapuun tuonnin loppuminen Venäjältä ja Valko-Venäjältä, kotimaisen turvetuotannon nopea alasajo ja metsäteollisuuden sivutuotteiden tarjonnan väheneminen ovat johtaneet merkittävään energiantuotannon biopolttoaineiden vajeeseen. Samalla puuta polttavien lämpö- ja voimalaitosten määrä Suomessa on kasvanut. Kotimaisen puupolttoaineen saatavuus ja kilpailukykyinen hinta energiantuotannossa ovat tänä päivänä merkittävässä roolissa.

Huoltovarmuuden ja hintakilpailukyyn varmistamiseksi Leppäkoski Group Oy laajensi energiapuun ostoa perustamalla kertomusvuoden lopussa uuden puunhankintaliiketoiminnan. Uuden liiketoimintayksikön myötä toiminta laajeni energiapuun pystykauppaan, jossa metsänomistajan puolesta huolehditaan energiapuun korjaamisesta ja kuljettamisesta lämmöntuotantolaitoksille. Oikein toteutettuna energiapuun korjuu lisää metsän monimuotoisuutta ja edistää metsän kasvua ja terveyttä.

Kuluvan vuoden aikana energiapuun hankinta on lähtenyt hyvin käyntiin. Metsänhoidollisia kohteita lähialueella on paljon, joten potentiaalia riittää pitkälle tulevaisuuteen. Mikäli energiapuun tarjontaa on yli yhtiön oman tarpeen, olemme valmiita myymään biopolttoaineita myös ulkopuolelle.

VASTAAMME ASIAKKAIDEMME ENERGIATARPEISIIN LUOTETTAVASTI JA KESTÄVÄSTI

Globaali energiaympäristö on muuttunut merkittävästi. Kasva- va energiankysyntä yhdistettynä geopolitiiseen epävarmuuteen, luonnonkatastrofeihin ja lisääntyvään sääntelyyn asettaa haasteita

”

Leppäkoski on sitoutunut ylläpitämään sähkön- ja kaukolämmönjakelun toimitusvarmuutta.

koko toimialalle. Leppäkoski on sitoutunut ylläpitämään sähkön- ja kaukolämmönjakelun toimitusvarmuutta. Konsernin huolto- ja toimitusvarmuusinvestoinnit ovat reilusti yli 5 miljoonaa euroa vuodessa.

Konsernin johtoryhmän ja eri toimintojen edustajista koostuva huoltovarmuustyöryhmä kokoontuu säännöllisesti tilannepäivityksen ja varautumistoimien agendalla. Hyödynnämme uusinta teknologiaa parantaaksemme infrastruktuurimme häiriönsietokykyä. Huolehdimme varajärjestelmistä ja varmuusvarastoinnista sekä kyberturvallisuudesta odottamattomien häiriöiden tai katkosten varalta. Valmistautuaksemme mahdollisiin häiriötilanteisiin olemme laatineet kattavat hätäsuunnitelmat ja harjoittelemme niiden pohjalta toimimista säännöllisesti.

KASVUN JA INVESTOINTIEN RAHOITTAMINEN

Yhtiö on kartoittanut kertomusvuonna erilaisia rahoitusvaihtoehtoja konsernin ja emoyhtiön investointien rahoittamiseksi ja asetettujen strategisten kasvu- ja muiden tavoitteiden saavuttamiseksi. Tulevaisuudessa mahdollisia vaihtoehtoisia rahoituskeinoja perinteisen vieraan pääoman ehtoisen rahoituksen lisäksi ovat jo toteutetun osakeannin lisäksi leasing-rahoitus, oman pääoman ehtoinen rahoitus sekä mahdolliset divestoinnit.

Leppäkoski Group Oy aloitti tilikauden 2023 aikana (20.12.2023) osakeannin. Antia jatkettiin osakkeenomistajien pyynnöstä tilikaudelle 2024 (31.1.2024 saakka). Annin avulla kerättiin osakkeenomistajilta noin 4,7 miljoonaa euroa puunhankintaliiketoiminnan järjestelyihin, käyttöpääoman vahvistamiseksi ja tulevien investointien rahoittamiseksi. Annista huolimatta konsernin maksuvalmius on välttävällä tasolla ja kuluvan vuoden aikana kassavirran hallintaan tullaan kiinnittämään erityistä huomiota.

KONSERNIHALLINTO

Hallitus tilinpäätöshetkellä	Hallituksessa ko. vuoden alusta
Esa Koskela Toimitusjohtaja, Parkano	puheenjohtaja 2005
Risto Linnainmaa Maanviljelijä, Hämeenkyrö	varapuheenjohtaja 2010
Markku Koivuniemi Yrittäjä, Ikaalinen	jäsen 2006
Mika Kotiranta Yrittäjä, Ylöjärvi	jäsen 2016
Eero Väätäinen Kaupunginjohtaja, Nokia	jäsen 2015

Johtoryhmä	
Juha Koskinen	toimitusjohtaja
Juha Siiranen	talusjohtaja
Juha Koskela	vastuullisuus- ja kehitys- johtaja oto. ratkaisuliike- toiminnan johtaja
Mauno Oksanen	kehitysjohtaja
Mika Paananen	lämpöliiketoiminnan johtaja
Jukka Rajala	verkkojohtaja
Matti Virtanen	asiantuntija
Pekka Hyvösaho	liiketoimintajohtaja, biopolttoaineet
Tiina Mononen	johdon assistentti, henkilöstö- ja viestintäpäällikkö

Toimitusjohtaja Juha Koskinen oli hallituksen kokouksissa esittelijänä. Sihteerinä toimi talusjohtaja Juha Siiranen. Hallitus kokoontui vuoden 2023 aikana 15 kertaa. Talusjohtaja on kaupparekisteriin merkitty toimitusjohtajan sijainen.

YHTIÖKOKOUS
Varsinainen yhtiökokous, jonka puheenjohtajana toimi Erkki Kulovuori, pidettiin Ikaalisissa 15.6.2023.
Yhtiökokous vahvisti hallituksen jäsenten lukumääräksi viisi (5) jäsentä. Kokouksessa oli edustettuna 54 osakkeenomistajaa, joilla oli yhteensä 69 839 osaketta. Yhteinen äänimäärä oli 747 436.

TARKASTUSTOIMI
Varsinaisen yhtiökokouksen valitsemana tilintarkastajana toimi tilintarkastusyhteisö Moore Idman Oy. Vastuunalaisena tilintarkastajana oli Kalle Kotka (KHT).

OMISTUKSET
Leppäkoski-konserniyhtiöt ovat osakkaana (10-50 % osuudella) mm. seuraavissa yhteisöissä

- Enermix Oy
- IoTNet Finland Oy
- Nokianvirran Energia Oy
- Omavoima Oy
- Parkanon Aurinko Oy
- Parkanon Tuuli Oy
- Satapirkan Sähkö Oy
- Triforce Oy
- Vatajankoski Oy

JÄSENYYDET
Leppäkoski-konserniyhtiöt ovat jäsenenä mm. seuraavissa yhdistyksissä

- Bioenergia ry
- Energiateollisuus ry
- FinDHC ry
- Paikallisvoima ry
- Suomen Kaasuyhdistys ry
- Suomen Lämpöpumppuyhdistys SULPU ry



KESTÄVÄ LIIKETOIMINTA

KONSERNIN TALOUS 2023

Konsernin liikevaihto oli edellisvuoden tasolla. Konsernin liikevoitto oli kertomusvuonna n. 4,5 miljoonaa euroa, jossa kasvua edellisvuodesta noin 6 %. Liikevoittoprosentti nousi 9,7 %:iin (9,1 %).

Konsernin kannattavuus parani ja käyttökate nousi 12,9 miljoonaan euroon (12,2 M€) käyttökateprosentin ollessa 28 %. Kertomusvuonna konsernin tulos nousi osakkuusyhtiöiden tulosten myötä 5,5 miljoonaan euroon (3,2 M€) ja oma pääoma vahvistui n. 9,9 miljoonaa euroa ollen tilikauden päätteeksi n. 71,0 miljoonaa euroa (61,1M €). Konsernin hyvästä tuloksesta huolimatta emoyhtiö Leppäkoski Group Oy:n maksuvalmius (QR) oli tyydyttävä (0,6).

HALLITUKSEN ESITYS VOITTOVAROJEN KÄYTÖSTÄ

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 20.042.996,75 euroa, josta tilikauden voitto on 357.709,04 euroa.

Tilikauden voitosta jaettiin osinkoa A-sarjan osakkeille ja arvo-osuuksille 1,05 euroa per osake ja arvo-osuus sekä K-sarjan osakkeille ja arvo-osuuksille 1,00 euroa per osake ja arvo-osuus hallituksen ehdotuksen mukaisesti. Loppu tilikauden voitosta siirrettiin edellisten tilikausien voittovaratilille.



SUOMEN VAHVIMMAT HOPEA
Leppäkoski Group Oy
FI01330239 | 2023



SUOMEN VAHVIMMAT PLATINA
Leppäkosken Sähkö Oy
FI30860714 | 2021-2023



SUOMEN VAHVIMMAT PLATINA
Leppäkosken Lämpö Oy
FI08402186 | 2018-2023

Yksi Kestomenestyjistä.



LEPPÄKOSKI-KONSERNI

	2023	2022	2021
Liikevaihto M€	46,2	46,4	56,3
Liikevaihdon muutos	-0,3 %	-17,7 %	18,9 %
Liikevoitto M€	4,5	4,2	3,4
Liikevoitto	9,7 %	9,1 %	6,0 %
Käyttökate M€	12,9	12,2	11,4
Tulos ennen tilinpäätös-siirtoja ja veroja	13,5 %	8,7 %	5,0 %
Omavaraisuusaste	58,9 %	58,3 %	56,8 %
Maksuvalmius (QR)	0,5	0,5	0,9
Poistot M€	8,4	7,9	8,0
Investoinnit (sis. sijoitukset) M€	14,1	14,9	14,0
Pitkäaik. vieras pääoma M€	32,5	24,7	35,8
Lyhytaik. vieras pääoma M€	30,5	33,5	24,8
Taseen loppusumma M€	177,3	161,5	160,1

TYTÄRYHTIÖIDEN OMAA PÄÄOMAA VAHVISTETTIIN

Emoyhtiö Leppäkoski Group Oy teki 12,0 miljoonan euron SVOP-sijoituksen Leppäkosken Lämpö Oy:n ja 4,8 miljoonan euron SVOP-sijoituksen Leppäkosken Sähkö Oy:n. Sijoitusten avulla vahvistettiin tytäryhtiöiden omaa pääomaa ja järjesteltiin konsernin sisäisiä velkoja.

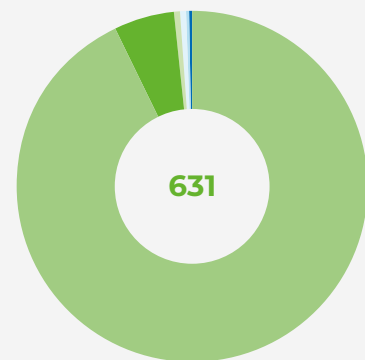


4,5

LIIKEVOITTO M€

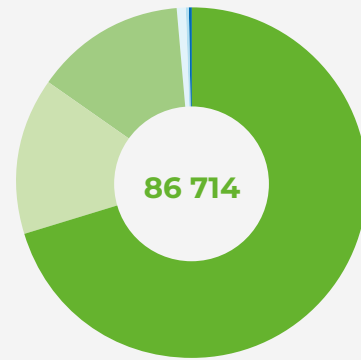
12,9

KÄYTTÖKATE M€

Osakeomistuksen
jakautuminen

Osakkaat
arvo-osuusjärjestelmän
osakasluettelossa
631 kpl

- Kotitaloudet 93,03 %
- Yritykset 5,39 %
- Julkisyhteisöt 0,63 %
- Voittoa tavoittelemattomat yhteisöt 0,63 %
- Rahoitus- ja vakuutuslaitokset 0,16 %
- Ulkomaat 0,16 %

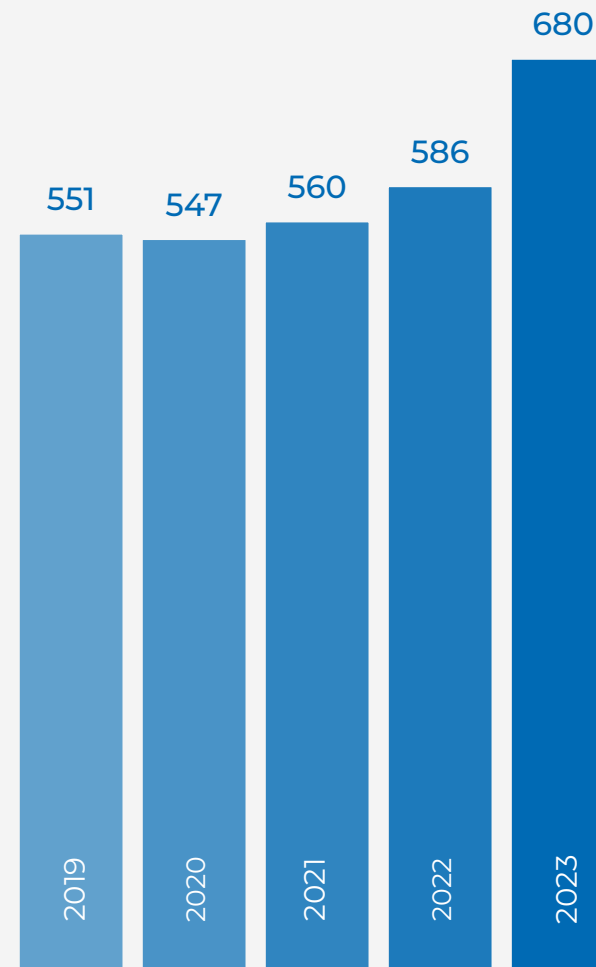


Osakkeet
arvo-osuusjärjestelmän
osakasluettelossa
86 714 kpl

- Yritykset 58,50 %
- Julkisyhteisöt 12,11 %
- Henkilöomistajat 11,46 %
- Voittoa tavoittelemattomat yhteisöt 0,74 %
- Rahoitus- ja vakuutuslaitokset 0,29 %
- Ulkomaat 0,01 %

Arvo-osuusjärjestelmän osakasluettelon ulkopuolisia osakkeita on odotusluettelolla 1 119 kpl ja kokonaan arvo-osuusjärjestelmän ulkopuolella 16 509 kpl. Tämä vastaa 16,89 % koko osakemäärästä.

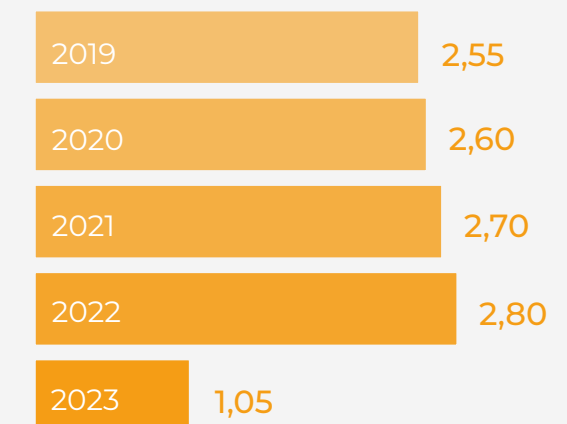
Lähde: Euroclear Finland Oy 29.12.2023.

Osakkeen substanssiarvon
kehitys

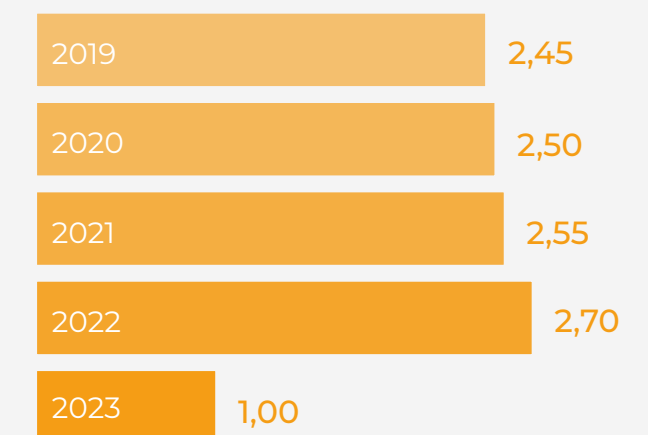
Substanssiarvo/osake (€)=
Taseen loppusumma - Vieras pääoma
Osakkeiden lukumäärä

Osinkojen
kehitys

Osinko/osake (€)
A-osake



Osinko/osake (€)
K-osake



TILINPÄÄTÖS

Konsernin rahoituslaskelma	2023	2022
	1000 €	1000 €
Liiketoiminnan nettorahavirta	10 489	11 997
Rahavirta ennen rahoitusta	- 3 609	- 2 871
Rahavarojen muutos	6 697	- 2 066

Konsernituloslaskelma	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
Liikevaihto	46 223 115,62	46 365 860,70
Liikevoitto	4 494 931,59	4 232 108,97
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	6 253 924,77	4 038 938,69
Tilinpäätöserät ja verot	- 760 325,02	- 850 574,00
Tilikauden tulos	5 493 599,75	3 188 364,69

Konsernitase	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
Vastaavaa		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet	2 087 722,62	2 904 932,01
Aineelliset hyödykkeet	115 189 763,46	109 600 464,04
Sijoitukset	33 010 721,48	31 808 134,99
Vaihtuvat vastaavat	27 010 294,59	17 232 168,78
Vastaavaa yhteensä	177 298 502,15	161 545 699,82

Konsernitase	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
Vastattavaa		
Oma pääoma	71 029 256,90	61 120 890,81
Pakolliset varaukset	0	39 600,00
Vieras pääoma		
Laskennallinen verovelka	9 816 282,47	9 135 874,27
Pitkäaikainen vieras pääoma	65 941 006,69	57 740 177,02
Lyhytaikainen vieras pääoma	30 511 956,09	33 509 157,72
Vastattavaa yhteensä	177 298 502,15	161 545 699,82

Emoyhtiön rahoituslaskelma	2023	2022
	1000 €	1000 €
Liiketoiminnan nettorahavirta	10 415	- 7 642
Rahavirta ennen rahoitusta	- 5 979	- 8 303
Rahavarojen muutos	6 855	- 1 891

Emoyhtiön tuloslaskelma	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
Liikevaihto	7 851 230,14	6 305 890,89
Liikevoitto	- 1 673 740,11	- 3 440 340,78
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	- 2 114 476,47	- 2 997 008,49
Tilinpäätöserät ja verot	2 350 000,00	4 323 071,85
Tilikauden voitto	357 709,04	1 326 063,36

Emoyhtiön tase	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
Vastaavaa		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet	109 444,04	170 991,22
Aineelliset hyödykkeet	4 647 384,49	4 422 431,19
Sijoitukset	51 160 825,24	35 587 295,91
Vaihtuvat vastaavat	14 559 699,28	16 983 343,89
Vastaavaa yhteensä	70 477 353,05	57 164 062,21

Emoyhtiön tase	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
Vastattavaa		
Oma pääoma	20 237 590,19	15 465 114,82
Tilinpäätössiirtojen kertymä	832 056,98	956 176,45
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma	26 616 929,95	17 332 516,28
Lyhytaikainen vieras pääoma	22 790 875,93	23 370 654,66
Vastattavaa yhteensä	70 477 353,05	57 164 062,21

Sähkö- verkko

Leppäkosken Sähkö Oy on Leppäkoski Group Oy:n sataprosenttisesti omistama tytäryhtiö. Leppäkosken Sähkö Oy:n liiketoimintaan kuuluvat sähköverkon rakentaminen ja ylläpito, sähkönjakelu ja liittymäpalvelut sekä sähköenergian mittaus.



SÄHKÖNJAKELUN VUOSIKATSAUS

Leppäkosken Sähkö Oy vastaa sähkönjakeluverkon rakentamisesta ja ylläpidosta, sähkön siirto- ja liittymäpalveluista sekä sähköenergian mittauksesta. Palvelemme asiakkaitamme vuoden jokaisena päivänä 24/7.

Jakeluverkonhaltijan tärkein tehtävä on taata toimitusvarma ja turvallinen sähkönjakelu kaikille verkon käyttäjille.

Leppäkosken Sähkö Oy:n sähkönjakeluverkossa siirrettiin sähköä yhteensä 369 GWh sisältäen häviösähkön. Siirtomäärä oli 2,3 % edellisvuotta pienempi. Pääosin syynä oli voimakkaasti kohonnut sähköenergian myyntihinta ja sen myötä asiakkaiden toteuttamat säästötoimenpiteet.

Sähkön jakeluhintoihin ja liittymismaksuihin ei tehty muutoksia.

RISKIENHALLINTA

Verkkoliiketoiminnan suurimmiksi toiminnallisiksi riskeiksi on tunnistettu poikkeuksellisten sääolosuhteiden aiheuttamat sähkönjakelun suurhäiriötilanteet sekä vakava työtapaturma operatiivisessa toiminnassa. Toimitusvarmuutta parannetaan ja suurhäiriöihin varaudutaan maakaapeloinnin lisäksi mm. lisäämällä sähköverkon automaatioastetta ja tehostamalla johtoalueiden vierimetsien hoitoa.

Yksi tärkeimmistä tavoitteistamme on tapaturmaton toiminta. Kertomusvuonna sattui kolme tapaturmaa, joista yksi työmatkalla.

Läheltä piti -tapausten ja turvallisuushavaintojen jatkuva seuraaminen auttaa hallitsemaan riskejä ja

kehittämään toimintaa jatkuvan parantamisen periaatteella kohti nolla tapaturmaa tavoitetta.

Työmaillamme tehtiin säännöllisiä turvallisuuskatselmointeja oman työturvallisuusorganisaation ja ulkopuolisen arvioijan toimesta. Katselmoinneissa arvioitiin omaa ja yhteistyökumppaneidemme toimintaa ja suoritettiin riskien arviointeja. Turvallisuuskierrokset ja turvallisuushavaintojen raportointi ovat pysyvä osa toimintaamme.

Leppäkosken Sähkö Oy:n merkittävimmät liiketointariskit ovat regulaatioon liittyvät poliittiset riskit, jotka ovat realisoitumassa lähitulevaisuudessa. Niiden negatiiviset vaikutukset säävarman verkon investointien rahoittamiseen omalla kassavirralla tulevat olemaan hyvin merkittävät.

TOIMITUSVARMUUSINVESTOINNIT JATKUVAT

Sähkönjakeluverkkoon kohdistuu edelleen suuria investointivelvoitteita toimitusvarmuuden osalta. Laissa 100 prosentin toimitusvarmuusvaatimuksen tavoite on vuosi 2036. Tällä hetkellä toimitusvarmuusvaatimus täyttyy yli 50 prosentilla jakeluverkon kaikista käyttäjistä vapaa-ajan asunnot pois lukien.

Vuoden 2023 lopussa keskijänniteverkon maakaapelointiaste oli 40 % ja pienjänniteverkon 60 %. Tavoitteena on, että vuoteen 2036 mennessä sähköverkon

” Sähkönjakeluverkkoon kohdistuu edelleen suuria investointivelvoitteita toimitusvarmuuden osalta.

AVAINLUKUJA



30 370

VERKKOPALVELUASIAKASTA



369

GWh SIIRRETTYÄ SÄHKÖÄ



118

UUSIA SÄHKÖLIITTYMIÄ



78

MW SIIRRON HUIPPUTEHO



1 584

km 20 kv SÄHKÖN SIIRTOJOHTOA



2 924

km 0,4 kv SÄHKÖN SIIRTOJOHTOA

keskijänniteverkon maakaapelointiaste on yli 60 % ja pienjänniteverkon yli 70 %.

Merkittäviä toimitusvarmuusinvestointeja olivat Ylöjärven alueella Vahanta-Kaiharin sekä Lempiäniemen ja Otavan saarien maakaapelointiurakat, Parkanossa Lehtijärven ja Kissakiven alueiden kaapeloinnit ja Hämeenkyrössä Sasin alueen kaapelointi, joka mahdollistaa kevyen liikenteen väylän rakentamisen alueelle. Maakaapeloinnin lisäksi toimitusvarmuutta parannetaan mm. lisäämällä sähköverkon automaatioastetta.

Materiaalien hankintasopimus kilpailutettiin katsausvuoden aikana. Hankintasopimus on voimassa kolme vuotta vuoden 2024 alusta lukien.

Ympäristövahinkoja ei vuoden 2023 aikana tapahtunut.

Parkanossa Jaakkolan sähköaseman kojeistorakenus tuhoutui tulipalossa 7.4.2023. Tulipalon aiheutti komponenttivika asemalla. Palanut asema saatiin korvattua nopeasti lainaksi saadulla väliaikaisella asemarakennuksella. Asema oli vakuutettu.

TULEVAISUUDEN NÄKYMÄT

Kuluvana vuonna toteutetaan mittavia toimitusvarmuusinvestointeja pääasiassa Leppäkosken Sähkö Oy:n omana työnä.

Jaakkolan sähköaseman uudelleen rakentaminen tehdään kevään 2024 aikana. Uusi sähköasema saadaan käyttöön alkuvuoden aikana ja se tulee parantamaan toimitusvarmuutta uudenaikaisella teknologiallaan.

Investointien ohella toimitusvarmuutta lisää myös sähköverkon hyvä ja ennaltaehkäisevä kunnossapito. Vuoden alussa henkilöstöä vahvistettiin kunnossapitoinsinööri tehtävällä, jonka päävastuulla tulee olemaan kunnossapito-ohjelman kehittäminen yhä tarveperusteisempaan suuntaan.

AMR2.0 mittareiden hankintasopimus tehtiin vuoden 2023 aikana. Mittareiden massavaihto on suunniteltu tehtävän vuodesta 2025 alkaen. Uudet mittalaitteet ja -palvelut täyttävät kaikki uuden mittausasetuksen vaatimukset, ml. 15 minuutin mittausjakson ja laajat sähkönlaadun seurantaominaisuudet. Lisäksi ne mahdollistavat entistä paremman etäohjauksen ja nopeamman vikatilanteiden hoidon sekä liitännät kotiautomaation kanssa.

10,4

INVESTOINNIT
SÄHKÖVERKKOIHIN M€

53

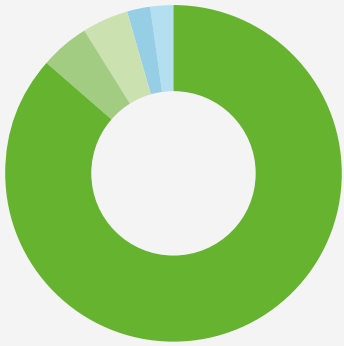
VERKOSTA
MAAKAAPELOITUNA %

Verkon työntekijät



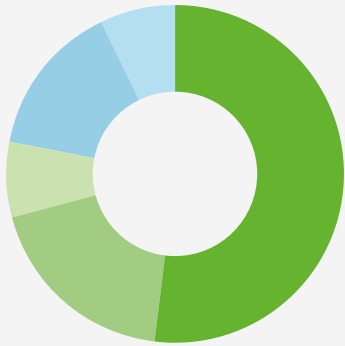
Rakennamme ja huollamme sähköverkkoa oman, paikallisen henkilöstön voimin. Kertomusvuonna Leppäkosken Sähkö Oy työllisti keskimäärin 28 sähkönjakelualan ammattilaista.

Jakelu asiakasryhmittäin



Asiakkaat 30 370 kpl

- Kotitaloudet 86,4 %
- Palvelut 4,8 %
- Maatalous 4,4 %
- Jalostus 2,4 %
- Julkinen 2,0 %



Käyttö 356 GWh

- Kotitaloudet 52,2 %
- Palvelut 18,7 %
- Jalostus 14,6 %
- Maatalous 7,3 %
- Julkinen 7,2 %

Jakelu kunnittain



- Ylöjärvi 40,4 %
- Ikaalinen 20,6 %
- Parkano 18,4 %
- Hämeenkyrö 10,4 %
- Kihniö 5,3 %
- Jämijärvi 4,7 %
- Muut * 0,2 %



- Ylöjärvi 42,1 %
- Ikaalinen 21,5 %
- Parkano 17,4 %
- Hämeenkyrö 9,8 %
- Kihniö 4,9 %
- Jämijärvi 4,2 %
- Muut * 0,1 %

* Karvia, Kankaanpää, Sastamala, Virrat

The background image shows two male workers in a trench. They are wearing high-visibility yellow and blue work clothes, yellow safety helmets, and safety glasses. They are both wearing blue gloves. One worker is on the left, leaning over a large blue pipe, and the other is on the right, reaching out towards the pipe. The trench walls are made of earth and some wooden planks are visible on the right side. The overall scene is a construction or maintenance site.

Lämpö & tuotanto

Leppäkosken Lämpö Oy on Leppäkoski Group Oy:n sataprosenttisesti omistama tytäryhtiö. Leppäkosken Lämpö Oy:n liiketoimintaan kuuluvat kaukolämmön ja maakaasun siirron ja myynnin lisäksi myös kaukolämmön tuotanto sekä käyttö- ja kunnossapitopalveluiden myynti.

LÄMMÖNJAKELUN VUOSIKATSAUS

KAUKOLÄMPÖ

Leppäkosken Lämpö Oy:n kaukolämpöverkkoon liittyi uusia kaukolämpöasiakkaita kertomusvuonna 12 kappaletta ja kaksi kappaletta sopimuksia päättyi. Rakentamisen hiipuminen vaikutti kaukolämpöliittymien kysyntään. Kaukolämpö on edelleen suosituin valinta rivi- ja kerrostalojen lämmitysmuodoksi koko toimialueen uudisrakentamisessa.

Uvilan Lämmön kaukolämpöasiakkaiden määrä pysyi ennallaan.

Kuusamon Juusto Oy:n kanssa solmittiin kumppanuussopimus juustolan lämpöenergiapalveluista ja niiden kehittämisestä. Samassa yhteydessä Leppäkosken Lämpö osti Kuusamon Juusto 7 MW:n lämmön tuotantolaitoksen.

Tuotantolaitosten käytöstä ja kunnossapidosta sekä pääosin investointien projektoinnista vastaa yhtiön oma henkilöstö yhdessä kumppaneiden kanssa.

Vuosi 2023 oli 0,3 astetta normaalivuotta lämpimämpi. Vuoden keskilämpötila oli 3,2 °C mikä oli 2,5 °C matalampi kuin edellisenä vuonna. Lämmitystarveluku oli 4114 (normaalivuosi 4424), joka on 3 % normaalivuotta alhaisempi.

Kaukolämmöntuotannon hiilidioksidin ominaispäästöt on saatu puolitettua viimeisen kymmenen vuoden aikana. Kaukolämmöstä tuotetaan 96,7 % kotimaisilla polttoaineilla.

Kaukolämmön hintoja korotettiin kaikkien verkkojen alueilla 1.1.2023 alkaen keskimäärin 1-9 %. Hintojen nousun perusteena olivat kohonneet kaukolämmön tuotantokustannukset, johon vaikuttivat sähkön ja

polttoaineiden hintojen nousu. Yleinen kustannustason nousu korotti myös kiinteitä kustannuksia, korkoja sekä rakentamisen ja kunnossapidon kustannuksia.

KAUKOLÄMMÖN TUOTANTO JA MYYNTI

Kertomusvuoden aikana Leppäkosken Lämpö Oy myi kaukolämpöä yhteensä n. 226 GWh:ta, mikä oli n. 4,7 % budjetoitua enemmän. Myynnin kasvu johtui erityisesti kylmästä loppuvuodesta (loka-, marras-, joulukuu). Leppäkosken Lämpö Oy:n 100 %:sti omistama Uvilan Lämpö Oy toimitti kaukolämpöä n. 34,2 GWh, mikä oli n. 1,5 GWh edellisvuotta vähemmän. Suurin osa kaukolämmöstä hankittiin suorana ostona tai osakkuusyhtiöiltä ja loppuosuus tuotettiin omilla tuotantolaitoksilla. Kuusamossa myytiin Kuusamon Juusto Oy:lle höyryä ja Kuusamon Energia- ja vesiosuuskunnalle kaukolämpöä.

Nokialla tuotettiin 146,6 GWh kaukolämpöä, josta oman tuotannon osuus oli 3,0 GWh. Hukkalämpöä hankittiin yhteensä 0,5 GWh ja loput ostettiin osakkuusyhtiö Nokianvirran Energia Oy:ltä. Nokialla kotimaisten polttoaineiden osuus oli yli 99 %. Hämeenkyrössä ostettiin 38,7 GWh kaukolämpöä Metsä Group Oy:ltä. Hämeenkyrön alueen kaukolämmöstä

”
Kaukolämpö on edelleen suosituin valinta rivi- ja kerrostalojen lämmitysmuodoksi koko toimialueen uudisrakentamisessa.”

AVAINLUKUJA



1 502

KAUKOLÄMPÖASIAKASTA



22

MAAKAASUASIAKASTA



261

GWh MYYTYÄ KAUKOLÄMPÖÄ



6,8

GWh MYYTYÄ MAAKAASUA



168

KM KAUKOLÄMPÖVERKOSTOA



44

KM MAAKAASUVERKOSTOA

kotimaisilla polttoaineilla tuotettiin n. 95 %. Ikaalisissa lämpöä tuotettiin yhteensä 44,3 GWh, josta kotimaisten polttoaineiden osuus oli n. 92 %. Parkanossa kaukolämpöä tuotettiin 30,3 GWh, josta kotimaisten polttoaineiden osuus oli n. 91 %. Kaukolämpöverkkoa rakennettiin 760 metriä ja saneerattiin 660 metriä. Kaukolämmön runkolinjan rakentaminen Ikaalisten Kylpylän alueelta Teiharjuun aloitettiin syksyllä 2023 ja pituudeltaan 1,9 km linja valmistui keväällä 2024.

Vuonna 2023 käynnistetty Leppäkosken Lämpö Oy:n puunhankinta siirtyi vuodenvaihteessa toteutuneella liiketoimintakaupalla konsernin emoyhtiö Leppäkoski Group Oy:lle.

KAASULIIKETOIMINTA

Kaasun myynti laski edellisestä vuodesta noin 64 % olleen 6,82 GWh. Kaasun jakelu laski edellisestä vuodesta noin 22 % olleen 38,2 GWh. Syynä laskuun oli korkea energiahinta.

RISKIENHALLINTA

Yhtiössä arvioidaan säännöllisesti vahinko-, vastuu-, taloudellisia, operatiivisia, sekä strategisia riskejä. Merkittävimmiksi riskeiksi on tunnistettu erilaisten poliittisten riskien ja sopimusriskien lisäksi Venäjän hyökkäyssodan alkamisen jälkeen myös turvallisuuspoliittiset riskit. Yhtiössä päivitettiin varautumissuunnitelma ja tehtiin erinäisiä häiriön sietoa parantavia toimenpiteitä. Polttoainerisktiin varauduttiin omalla polttoainehankinnalla sekä velvoitevarastoinnilla Tampereen Energia Oy:n kanssa.

TULEVAISUUDEN NÄKYMÄT

Kaukolämpö nähdään kilpailukykyisenä lämmitysmuotona myös jatkossa. Kaukolämpötariffit pyritään pitämään kilpailukykyisinä muuttuneessa energiamaarkkinassa. Kaksisuuntaisuus, esimerkiksi hukkalämpöjen hyödyntäminen, tulee lisääntymään kaukolämpöverkoissa. Ominaispäästöjen pienentämiseen panostetaan kaukolämmön kilpailukyky huomioiden. Sähköisiä palveluita kehitetään edelleen. Asiakkaiden energiankäytön neuvontaa tehostetaan entisestään.

Uusilla digitalisaation mahdollistamilla energiaratkaisuilla voidaan tulevaisuudessa parantaa asiakkaiden energiatehokkuutta.

Hämeenkyrössä varaudutaan oman lämmöntuotantoyksikön rakentamiseen hintakilpailukyyn sekä toimitus- ja huoltovarmuuden varmistamiseksi.

Etenkin hintakehityksen osalta vaikeasti ennustettava kaasumarkkina tuo epävarmuutta kaasuliiketoiminnan mahdollisuuksiin.

Maakaasun myynti ja jakelu tulee todennäköisesti jatkumaan alhaisena tulevina vuosina Venäjän hyökkäyssodan aiheuttaman kaasun kysynnän alentumisen myötä.

Uvilan Lämpö Oy:n toiminta jatkuu aikaisempien vuosien tapaan.

Kotimaisten biopolttoaineiden kasvanut kysyntä vaikuttaa niiden hintaan ja saatavuuteen. Leppäkosken omalla puunhankintaliiketoiminnalla turvataan kaukolämmön hintakilpailukykyä.

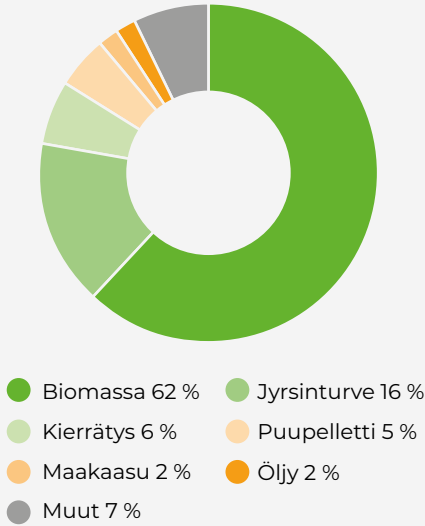
9,0

INVESTOINNIT M€

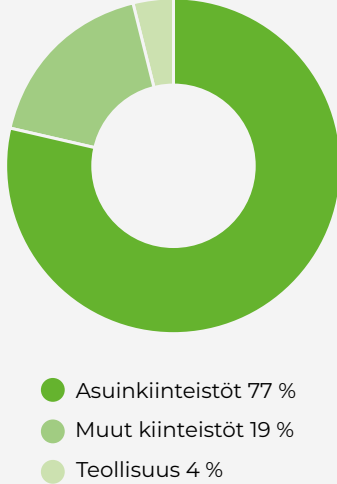
97

KAUKOLÄMMÖSTÄ
KOTIMAISILLA
POLTTOAINEILLA %

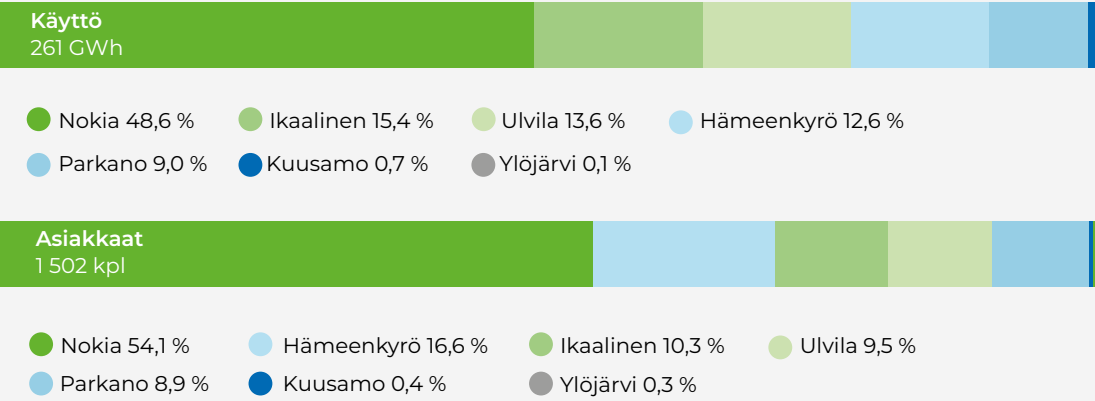
Lämmön
hankinta



Kaukolämpö
asiakasryhmittäin



Kaukolämpö kunnittain



Lämmön
työntekijät



Kertomusvuonna Leppäkosken Lämpö Oy työllisti 21 alan ammattilaista. Välillisesti kaukolämpötoimintamme työllistää useita satoja aina polttoaineen keruusta lämmön jakeluun.



GRID.VC TEKI UUSIA SIJOITUKSIA

GRID.VC OY:N TOIMITUSJOHTAJA JUSSI TEIJONSALO

Grid.vc on energia-alan murrosta tukeviin startup-yhtiöihin sijoittava vaihtoehtorahasto. Rahaston sijoitusteemoina ovat mm. energiatehokkuus, älyverkot, hajautettu energian tuotanto ja varastointi sekä liikenteen sähköistyminen. Rahasto nopeuttaa innovatiivisten ja kestävien ratkaisujen pääsyä markkinoille kiihdyttämällä huipputiimien muodostamien alkuvaiheen yritysten kehitystä yhteistyössä energiatoimialalla toimivien sijoittajien ja kumppaniverkostonsa kanssa. Tämä mahdollistaa teknologioiden nopeamman kaupallistumisen ja sitä kautta sekä paremman tuoton että strategista lisäarvoa sijoittajille.

Venäjän edellisvuonna käynnistämän hyökkäyssodan vaikutukset näkyivät vuoden 2023 aikana edelleen sekä voimakkaina energian hintavaihteluina että hybridivaikuttamisen ja tietoturvariskien kohonneena riskinä. Molemmat tekijät lisäsivät tarvetta uusien teknologiaratkaisujen käyttöönottoon, mikä näkyi myös energiayhtiöiden kiinnostuksena start-up toimintaa kohtaan. Vuoden aikana Grid.vc käynnistikin keskustelut rahastoon liittymisestä usean energiayhtiön kanssa, mutta yhtään uutta sijoittajaa ei vielä saatu mukaan. Keskusteluja jatketaan edelleen vuoden 2024 puolella.

Sen sijaan sijoitustoiminnassa edellisen vuoden loppupuolella aloitetut neuvottelut johtivat alkuvuonna kolmeen uuteen sijoitukseen. Grid.vc I Ky sijoitti kiin-

teistökokoluokan bio-CHP:tä kehittävään Bioreactor OÜ:n, kennotason akkuanalytiikkaa kehittävään CeLLife Technologies Oy:ön ja algoritmiohjattua tehokonvertteria kehittävään Vensum Power Oy:ön. Näistä CeLLife sai pilottitehtaansa valmiiksi marraskuussa ja käynnisti laajan julkisuuden siivittämänä jo seuraavan, vuonna 2024 toteutettavan rahoituskierroksen valmistelun. Myös Vensum herätti paljon kiinnostusta niin kansainvälisten rahoittajien kuin akku- ja konvertteriteknologiayhtiöidenkin puolelta. Kuluneen vuoden aikana ei toteutettu salkkuyhtiöistä irtautumisia.

Aikaisemmista salkkuyhtiöistä Safegrid jatkoi vahvaa kasvua ja toimitti vuoden aikana jo tuhannennen sensorin asiakkaan sähköverkkoon asennettavaksi. Yhtiö palkkasi Yhdysvaltoihin myyntijohtajan avaamaan sikäläistä suuren potentiaalin markkinaa yhdessä paikallisten jakelukumppaneiden kanssa. Aivan loppuvuodesta Safegrid rekrytoi myös uuden toimitusjohtajan erityisesti kansainvälistä suurasiakasmyyntiä ja vuoden 2024 ensimmäisellä puoliskolla toteutettavaa uutta rahoituskierrosta silmällä pitäen.

”
Neuvottelut johtivat
alkuvuonna kolmeen
uuteen sijoitukseen.



CeLLife Technologies Oy:n kierrätysakkukennojen tuotantolinjalta Tampereelta.



Vastuullisuus- katsaus

Leppäkoski-konsernin vastuullisuuden kivijalka muodostuu yhtiömme arvoista. Vastuu ympäristöstä, taloudesta, ihmisistä ja yhteiskunnasta on osa kaikkea toimintaamme.

VASTUULLISUUSTEEMAT



Kestävä ympäristö

Huomioimme valinnoissamme luonnon ja ilmaston sekä kannustamme asiakkaitamme tekemään vastuullisia valintoja.



Hyvinvoiva henkilöstö

Henkilöstön hyvinvoinnista, osaamisesta ja työturvallisuudesta huolehtiminen luo edellytykset kestäväälle toiminnalle.



Tyytyväinen asiakas

Paikallisena toimijana olemme helposti tavoitettavissa. Turvaamme energiantoimituksen 24/7 kaikkina vuodenaikoina.



Alueellinen elinvoimaisuus

Investointimme ja kehityshankkeemme parantavat toimialueemme elinvoimaisuutta ja ihmisten hyvinvointia.

KESTÄVÄ YMPÄRISTÖ

AURINKOENERGIAN SUOSIO KASVUSSA

Kertomusvuoden aikana Leppäkoski rakensi Ikaaliin uuden 440 kW:n Pouta-aurinkopuiston. Puiston paneelien vuosituotanto on 400 000 kWh, mikä vähentää sähköntuotannon hiilidioksidipäästöjä noin 30 tuhatta kiloa vuodessa.

Aurinkosähkö on suosittua myös asiakkaidemme keskuudessa. Vuonna 2023 Leppäkosken jakelualueella otettiin käyttöön 388 uutta pientuotantolaitteistoa, kasvu edellisvuoteen verrattuna on 52 %.

LUOMME PALVELURATKAISUJA SÄHKÖISEEN LIIKENTEeseen

Sähköautojen latauspalvelujen tarve kasvaa täyssähköautojen ja ladattavien hybridien yleistyessä. Tarjomme kaupallisia latausratkaisuja palvelumallilla osana vastuullisuustoimia ja kasvutavoitteita.

TAVOITTEENA PÄÄSTÖTÖN LÄMMÖNTUOTANTO

Investoinnit kaukolämmön tuotannon CO₂-päästöjen vähentämiseksi viimeisten 13 vuoden aikana ovat yli 50 miljoonaa euroa (suoraan tai välillisesti) ja ko-

timaisten polttoaineiden osuus kaukolämmön tuotannosta on jo 97 %. Kotimaisuusastetta kasvattavat entisestään mm. hukkalämmön talteenotto ja oma energiapuun hankinta, joka tukee kaukolämmön kilpailukyvyyn lisäksi myös konsernin huoltovarmuustoimia. Kertomusvuoden lopulla käynnistetyyn puunhankintaliiketoiminnan palvelumallilla bioraaka-aine kerätään metsänhoidollisilla toimenpiteillä. Metsän hoito- tai ensiharvennustoimet auttavat metsää voimaan ja kasvamaan paremmin. Energiapuun korjuu edistää myös metsän monimuotoisuutta.

Leppäkosken Lämmön Palinperäntien lämpölaitos ja Ikaalisten Luomu Oy:n lämpölaitoksen savukaasu- ja hyödyntävä lämmön talteenottojärjestelmä valmistuivat keväällä. Yhteensä noin 7 miljoonan euron investointi mahdollistaa entistä päästöttömämmän lämmöntuotannon ja on samalla merkittävä harppaus kohti puhtaampaa ja ekologisempaa kasvihuoneviljelyä.

Lisäksi yhtiö on osakkaana Parkanon Tuuli ja Parkanon Aurinko -hankekehitysyhtiöissä.



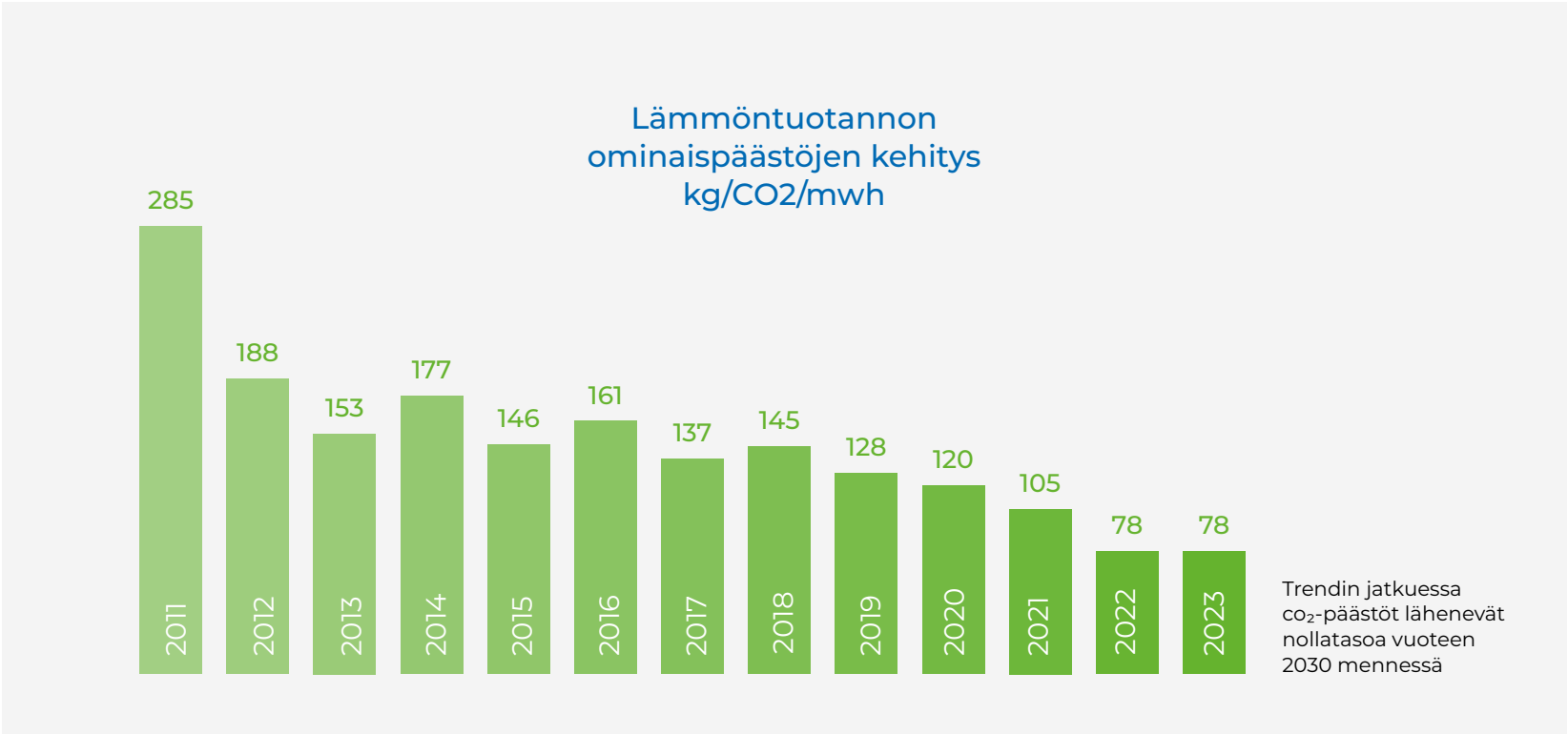
48

SÄHKÖAUTOJEN
LATAUSPISTEET



0

YMPÄRISTÖVAHINKOA



PAIKALLISELLA YHTEISTYÖLLÄ POSITIIVISTA ENERGIAA
Yhteistyö alueellisten kumppaneiden kanssa tukee Leppäkosken arvoja ja vastuullisuustavoitteita.

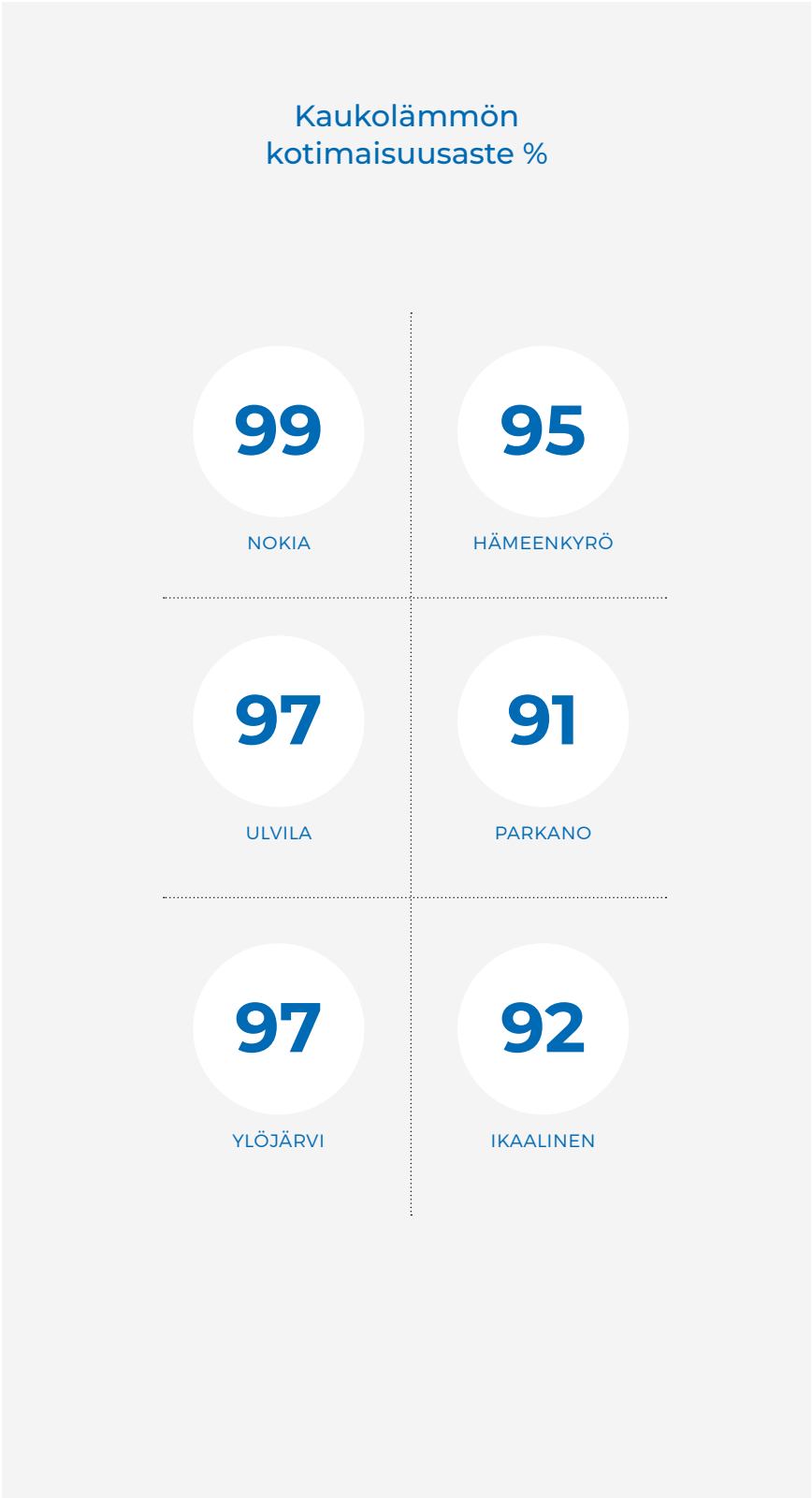
Leppäkosken Lämpö osti Kuusamon Juuston seitsemän megawatin höyrylämpökeskuksen huhtikuussa 2023. Lämpölaitos tuottaa Kuusamon Juuston tuotannossa tarvitseman höyryn. Lisäksi laitos tuottaa kaukolämpöä alueen kiinteistöihin ja Kuusamon Energia- ja vesiosuuskunnan kaukolämpöverkkoon. Lämmöntuotannon kotimaisuusaste on 100 prosenttia, sillä tuotantopolttoaineina käytetään kotimaisen metsähakkeen lisäksi paikallisia puunjalostusteollisuuden sivuvirtoja. Puuhankinnalla on merkittävä aluetaloudellinen sekä työllisyysvaikutus.

ASIAKKAAMME KYREL OY VALITSI VIHREÄN KAUKOLÄMMÖN
Leppäkosken Lämmön tuotevalikoimaan kuuluva

Vihreä kaukolämpö tuotetaan kokonaan uusiutuvilla ja päästöttömillä energialähteillä, bioenergialla ja hukkalämmöllä. Yksi Vihreän kaukolämmön valinneista asiakkaitamme on Kyrel Oy.

”Laatu- ja ympäristöasiat ovat meille osa asiakastytyväisyyttä. Asiakkaamme ovat valveutuneita ja vastuullisuuskysymykset ovat heille tärkeitä. Asiakkaitakin ajatellen pyrimme minimoimaan ympäristönkuormituksemme, koska asiakkaiden tarpeiden 100 % täyttminen on osa strategisia tavoitteitamme tälläkin sektorilla. Asiakkailta on tullut valinnasta heti kiitosta ja Kyrelin hiilineutraalius on lisännyt asiakastytyväisyyttä entistään”, Kyrel Oy:n toimitusjohtaja Mika Rätty kertoo.

”**Yhteistyö alueellisten kumppaneiden kanssa tukee Leppäkosken vastuullisuustavoitteita.**”



HYVINVOIVA HENKILÖSTÖ

HENKILÖSTÖN HYVINVOINTI LUO EDELLYTYKSET KESTÄVÄLLE TOIMINNALLE

Tarjoamme työntekijöillemme kattavan valikoiman henkilöstöetuja. Etuihin kuuluvat mm. sairaskuluvaakuutus, virike-etu, henkilöstörahasto, työsuhdepolkupyörä ja vapaa-ajanviettopaikkojen vuokrausmahdollisuus. Joustava työaika ja etätyömahdollisuudet helpottavat työn ja vapaa-ajan yhteensovittamista. Tykytoimikunta järjestää vuoden aikana useita virkistystapahtumia ja kannustaa työntekijöitä mm. omaehtoiseen liikuntaan erilaisten kampanjoiden avulla.

Ymmärrämme jatkuvan oppimisen merkityksen niin yksilön kuin yrityksenkin kasvulle. Ylläpidämme henkilöstön ammatillista osaamista säännöllisillä koulutuksilla. Kaikille avoin koulutusportaali tekee oppimisesta helppoa ja kasvattaa työntekijöiden motivaatiota.

TURVALLINEN TYÖYMPÄRISTÖ

Toimintaamme ohjaa jatkuvan parantamisen periaate turvallisuuden kehittämisessä. Olemme sitoutuneet tarjoamaan työntekijöillemme turvallisen työympäristön.

Leppäkoskella on nolla tapaturmaa -tavoite. Turvallisuus- ja läheltä piti -havaintojen seuraaminen auttavat meitä tunnistamaan ja hallitsemaan riskejä.


3,3

SAIRAUSPOISSAALO %


111

LÄHELTÄ PITI -ILMOITUKSET &
TURVALLISUUSHAVAINNOT


4

TYKYN JÄRJESTÄMÄT
TAPAHTUMAT

TYTYTYVÄINEN ASIAKAS

ASIAKASTARPEET TOIMINNAN KESKIÖSSÄ

Asiakastyytyväisyys on yksi menestyksen avaintekijöistä. Teemme säännöllisesti asiakastyytyväisyystutkimuksia asiakkaiden tarpeiden kartoittamiseksi ja toimintamme kehittämiseksi.

Leppäkosken Sähkö ja Leppäkosken Lämpö toteuttivat vuonna 2023 asiakastyytyväisyyskyselyt. Tulosten mukaan Leppäkoski mielletään luotettavaksi yhtiöksi. Saimme kiitosta toimitusvarmuudesta, paikallisuudesta ja asiantuntevuudesta.

Toteutimme viime vuonna myös palautekyselyn uutiskirjeemme tilaajille. Kyselyn vastaajat antoivat Leppäkosken vastuullisuudelle arvosanaksi 4,1 ja luonnonläheisyydelle arvosanan 4,0 (asteikolla 1-5). Ajankohtaisuudesta ja selkeydestä kiitosta saanut uutiskirje sai arvosanaksi 4,0.

Edellä mainittujen lisäksi käytämme asiakaskokemuksen mittaamiseen NPS-mittaria, joka kuvaa asiakkaidemme suosittelemuhalukkuutta. Viime vuoden NPS-arvomme oli 30 (tavoite 50).

PALVELUVALIKOIMA LAAJENEE

Kehitämme Leppäkoskella palveluitamme jatkuvasti. Asiakastoiveiden pohjalta kertomusvuonna aloitettiin uuden kaukolämpöaiheisen uutiskirjeen julkaisu. Kaukolämpöasiakkaille otettiin käyttöön myös Oma Energia -palvelu, jossa asiakkaat voivat mm. tarkastella energiankulutustaan.

Maaliskuussa 2023 otimme käyttöön maksuttoman Keskeytysvahtipalvelun kaikille Leppäkosken Sähkön verkkopalveluasiakkaille. Palvelu ilmoittaa automaattisesti sähkökatkoista matkapuhelimeen tai sähköpostiin.

Vuoden 2022 loppupuolella lanseerattu säästöohjauspalvelu on herättänyt myös kiinnostusta. Palvelun avulla asiakkaat voivat hyödyntää entistä paremmin yön edulliset tunnit lämmitykseen. Kertomusvuoden aikana säästöohjauspalvelun tilasi yli 70 asiakasta.



30

ASIAKASTYYTYVÄISYYS (NPS)



99,98

KAUKOLÄMMÖN
TOIMITUSVARMUUS



ALUEELLINEN ELINVOIMAISUUS

ALUEELLINEN TYÖLLISTÄJÄ

Leppäkosken tarjoamalla työllistämismahdollisuuk-
silla on merkittävä vaikutus toiminta-alueemme elin-
voimaisuuteen. Vuonna 2023 Leppäkoskella työsken-
teli 70 alan ammattilaista. Rakennamme sähkö- ja
kaukolämpöverkkoamme pääasiassa oman, paikalli-
sen henkilöstömme voimin. Työllistämme välillisesti
useita satoja henkilöitä. Vuonna 2023 tarjosimme
myös kuudelle nuorelle mahdollisuuden kehittää
osaamistaan alan kesätoissa.

KUNTIEN VETOVOIMAA LISÄÄMÄSSÄ

Panostuksillamme energian toimitusvarmuuteen on
useita positiivisia vaikutuksia kuntien vetovoimaan.
Toimitusvarma energia lisää asuinalueiden houkutte-

levuutta sekä parantaa yritystoiminnan edellytyksiä
tukien samalla alueellista elinvoimaisuutta.

YHTEISTYÖ PAIKALLISTEN TAHOJEN KANSSA

Teemme sponsorointiyhteistyötä paikallisten kohtei-
den, kuten urheilu- ja kulttuuriryhmien sekä järjestö-
jen kanssa. Kertomusvuonna tuimme alueemme har-
rastustoimintaa ja hyväntekeväisyyttä merkittävällä
summalla.

VEROJALANJÄLKI

Summat ovat 1 000 euroa.

Maksettavat verot ja muut maksut	2023
Tuloverot	80
Kiinteistöverot	42
Työnantajamaksut	109
Polttoaineverot (turve ja maakaasu)	157
Omaisuusvero	0
Maksettavat verot ja muut maksut yhteensä	388

Kerätyt verot ja muut maksut	2023
Arvonlisäverot, netto	4 107
- Arvonlisäverot, myynnit	15 460
- Arvonlisäverot, ostot	11 354
Sähköverot	6 946
Valmisteverot	1 031
Ennakonpidätykset	1 227
Työntekijän sos. turvamaksut	64
Eläkekulut	865
Kerätyt verot ja muut maksut yhteensä	14 240

verojalanjälki yhteensä 14 628

VASTUULLISUUSMITTARIT

		Tavoite	Toteuma
 KESTÄVÄ YMPÄRISTÖ	Fossiilisten polttoaineiden osuus kaukolämmön polttoainejakaumassa	Maakaasu < 2 % Turve < 20 % Öljy < 1 %	Maakaasu 1,8 % Turve 16 % Öljy 1,3 %
	Kaukolämmön ominaispäästökerroin	90 kg CO2/MWh	78 kg CO2/MWh
	Häviösähkön hankinnan hiilidioksidipäästöt	0 tn	0 tn
	Ympäristövahinkojen lukumäärä	0 kpl	0 kpl
 HYVINVOIVA HENKILÖSTÖ	Henkilöstötyytyväisyys	> 3,90	Kysely toteutetaan kahden vuoden välein
	Työtapaturmien määrä	0 kpl	3 kpl
	Tapaturmataajuus	7	29,9
	Sairauspoissaolo % tehtyä työtuntia kohden	3 %	3,3 %
	Läheltä piti -ilmoitusten määrä per henkilö	2 kpl/henkilö	0,4 kpl/henkilö
 TYYTYVÄINEN ASIAKAS	Asiakastyytyväisyys (NPS)	50	35
	Reklamaatioiden määrä (sis. kaikki yli 30 000 asiakasta)	< 70 kpl	48 kpl
	Tietoturvaloukkausten määrä	0 kpl	0 kpl
	Vakiokorvauksia maksettu asiakkaille	< 80 kpl	62 kpl
	Sähkökatkojen lukumäärä asemakaava-alueella (yli 6 h)	0 kpl	0 kpl
	Kaukolämmön keskeytykset, keskimääräinen keskeytysaika	< 2 h	0,05 h
	Energiatehokkuusneuvonta	> 140 kpl	27 kpl
 ALUEELLINEN ELINVOIMAISUUS	Säävarman verkon rakentamismäärä vuodessa	63 km PJ 40 km KJ	64 km PJ 47 km KJ
	Sidosryhmätilaisuudet	> 7 kpl	> 7 kpl
	Konsernin laajuiset suurhäiriöharjoitukset	1 kpl	1 kpl