

VUOSIKATSAUS 2020



LAMMAISTEN
ENERGIA

SISÄLLYS

- 3 AVAINLUVUT 2020
- 4 KATSAUS 2020
- 6 ASIAKKUUS JA MARKKINOINTI
- 8 STRATEGIAN PÄIVITYS
- 10 VERKKOLIIKETOIMINTA
- 12 KÄYTTÖ JA ENERGIANMITTAUS
- 14 ENERGIALIIKETOIMINTA
- MYYNTI, TUOTANTO & URAKOINTI
- 16 HENKILÖSTÖ
- 18 TOIMINTAKERTOMUS
- 21 HALLITUS VUONNA 2020
- 22 EMOYHTIÖN TULOS
- 23 EMOYHTIÖN TASE
- 24 VERKKOLIIKETOIMINNAN TULOS
- 25 VERKKOLIIKETOIMINNAN TASE
- 26 ENERGIALIIKETOIMINNAN TULOS
- 27 ENERGIALIIKETOIMINNAN TASE

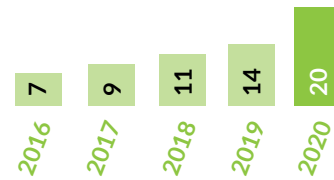


AVAINLUVUT 2020

SÄHKÖN SIIRTOASIAKKAITA

7703 kpl

KESKEYTYSAIKA / ASIAKAS, min



MUUNTAMOITA

280 kpl

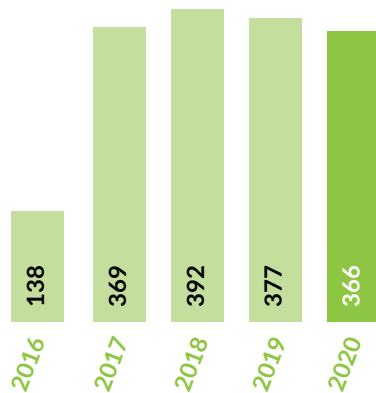
SÄHKÖNHANKINTA

71 GWh

JOHTOJA YHTEENSÄ

842 km

SÄHKÖN SIIRTO, GWh



"Vuosi 2020 oli monessa suhteessa erikoinen. Yhtiöllemme se oli haasteista huolimatta menestyksenkäs."

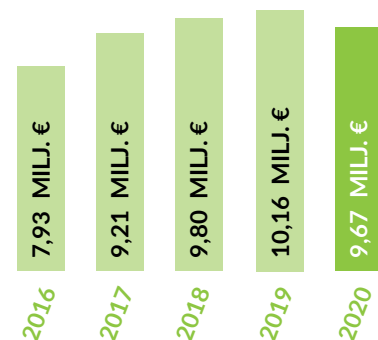
HENKILÖSTÖ

15 hlö

KOKO VERKON
KAAPELOINTIASTE

63 %

LIKEVAIHTO



KATSAUS VUOTEEN 2020

Vuosi 2020 oli monessa suhteessa erikoinen vuosi. Talvea ei käytännössä ollut lainkaan, mikä väistämättä näkyi myös sähkön kulutuksessa. Maaliskuussa alkoivat koronaviruspandemiaan liittyvät rajoitustoimet, jotka monilta osin jatkuvat edelleen vuoden 2021 alkupuolella. Koronaviruksen vaikutukset yhtiön ja koko maailmankin talouteen ovat kuitenkin jääneet ensimmäisiä kauhuskenaarioita pienemmiksi. Osaltaan tähän ovat vaikuttaneet mittavat elvytystoimet, joiden johdosta julkisen talouden velkamäärä on paisunut entistäkin suuremmaksi.

KÄSI KÄDESSÄ elvytystoimien kanssa on tarkoitus tukea vihreää siirtymää, jossa fossiilisia polttoaineita korvataan uusiutuvilla niin liikenteessä kuin energian tuotannossakin. Kaikki nämä toimet lisäävät osaltaan myös sähkön käyttöä ja sähköenergian kulutuksen on ennakoitu kasvavan jopa yli 50 % vuoteen 2050 mennessä. Kun lisääntyvä sähköenergian tarve on tarkoitus kattaa sääriippuvalla uusiutuvalla tuotannolla, tarvitaan myös energian varastointia, jotta tuotannon ja kulutuksen tasapaino voidaan sähköjärjestelmässä säilyttää joka hetkellä. Yhtenä lupaavimmista teknologioista energian varastointiin on esiin nostettu vedyn tuottaminen elektrolyysillä vedestä ja vedyn edelleen jalostaminen metaaniksi. Tulevat vuodet näyttävät tuleeko tästä merkittävä osa tulevaisuuden ympäristöystävällistä energiajärjestelmäämme. Kaikkien näiden muutosten keskellä elämme mielenkiintoisia aikoja tulevan energiamurroksen kynnyksellä!

Vuonna 2019 Lammaisten Energian liikevaihto kohosi ensimmäistä kertaa yhtiön historiassa yli 10 M€ rajapyykin. Vuonna 2020 jäätin kuitenkin edellisvuotta alhaisemmalle tasolle pääasiassa lämpimästä säästä johtuen ja yhtiön liike-

vaihto oli noin 9,67 M€. Yhtiön vertailukelpoinen tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja säilyi kuitenkin lähes edellisvuoden tasolla. Suurimpana tekijänä haastavan vuoden hyvässä tuloskehityksessä oli sähkön myyntiliiketoiminta, jonka vertailukelpoinen tulos nousi edellisvuodesta lähes 200 t€. Sähkönhankinnan kustannukset olivat alhaisten markkinahintojen ja onnistuneiden suojausten ansiosta edellisvuotta matalammat ja kireästä kilpailutilanteesta huolimatta myynnin asiakasmäärä pystyttiin säilyttämään.

Urakointiliiketoiminnassa ei ylletty aivan huippuvuoden 2019 liikevaihtoon, mutta vuoden 2020 liikevaihto oli kuitenkin yli 600 t€ eli reilusti keskimääräistä korkeampi ja tulos myös sen mukainen. Hyvän liikevaihdon taustalla on pääasiassa alueen teollisuudelle tehdyt asennustyöt. Aurinkosähköjärjestelmien ja ilmalämpöpumppujen myynti jäi jonkin verran edellisvuodesta, mikä johtuu mm. koronaviruspandemian aiheuttamista rajoitustoimista ja siitä, että myynti ja asennukset olivat osan vuotta tauolla.

Verkkoliiketoiminnan tulos jäi hieman edellisvuotta alhaisemmaksi. Syynä tähän on mm. normaalia lämpimäm-

"Strategiassa linjatuilla tulevaisuuteen suuntaavilla toimenpiteillä pystymme jatkossakin vastaamaan ilmastonmuutoksen ja energiamurroksen haasteisiin, tarjoamaan asiakkaillemme edistyksellisimpiä energiaratkaisuja kilpailukykyisesti ja olemaan kokoamme merkittävämpi osa alueemme elinvoimaa."

män vuoden myötä laskenut sähkön kulutus. Vuoden aikana maakaapelia asennettiin noin 37 km ja verkon kaapelointiaste nousi 63 %:iin. Toimitusvarmuuteen tähtäävät investoinnit ovat selvästi jo tuottaneet tulostakin. Vaikka vuoden aikana oli useita voimakkaita myrskyjä, keskeytysaikamme oli reilusti maan keskiarvojen alapuolella, vain noin 20 min/asiakas. Vuonna 2021 kova investointitahti jatkuu edelleen, kun Torttilaan rakennetaan uusi sähköasema palvelemaan alueelle kehittyvää teollisuutta.

Vesivoiman tuotannossa vuosi 2020 oli lähes ennätysellinen. Alkuvuonna tuotanto oli vesisateiden ansiosta runsasta. Kevät ja kesä mentiin normaalitasolla, mutta syksyllä sateet nostivat jälleen tuotannon korkealle tasolle. Keskimääräisesti tuotanto oli noin 36 % normaalivuoden tuotantoa suurempi. Olkiluoto 3-projektissa ilmoitettiin vuoden aikana uusista viivästyksistä ja kaupallisen tuotannon aloitusta on nyt lykätty vuoden 2022 alkupuolelle.

Vuoden 2020 alkupuoliskolla yhtiö päivitti strategiansa tulevalle 2020-2025 strategijaksolle. Päivitetystä strategiassa keskiöön nousevat oma asiakassuhde, paikallinen palvelutarjoama,

verkkotoiminnan jatkuva kehittäminen, kumppanuudet digitaalisatiiokehityksessä ja ympäristöystävälliset tuotantoinvestoinnit. Näillä tulevaisuuteen suuntaavilla toimenpiteillä pystymme jatkossakin vastaamaan ilmastonmuutoksen ja energiamurroksen haasteisiin, tarjoamaan asiakkaillemme edistyksellisimpiä energiaratkaisuja kilpailukykyisesti ja olemaan kokoamme merkittävämpi osa alueemme elinvoimaa.

Lopuksi haluan kiittää yhtiön henkilöstöä, hallitusta, yhteistyökumppaneita ja asiakkaita haasteista huolimatta menestyksekkääksi muodostuneesta toimintavuodesta 2020!



KIMMO KIVIKKO
toimitusjohtaja

ASIAKKUUS JA MARKKINOINTI MUUTOKSIA JA UUSIA

VUOSI 2020 toi mukanaan monenlaisia muutoksia ja haasteitakin asiakaspalvelun hoitamiseen. Erityisesti korona pisti miettimään uudenlaisia tapoja olla asiakkaiden tavoitettavissa kuitenkin siten, että epidemia saataisiin pidettyä hallinnassa ja henkilöstömme terveenä. Etätyöt asiakaspalvelussa aloitettiin heti maaliskuussa ja etätyösuositusta jatkettiin aina kesään saakka. Kevään ajan toimiston ovet olivat suljettuina, mutta tarvittaessa asioimaan pääsi kuitenkin ajanvarauksella. Kesäkuulla sulkua pystyttiin lieventämään ja kesän ajan asiakaspalvelu toimikin taas normaalisti. Syyspuolella koronatilanteen huonontuessa siirryimme jälleen erikoisjärjestelyihin. Tällöin asiakaspalvelu oli asiakkaille avoinna maanantaista keskiviikkoon ja loput viikosta palvelimme vain puhelimitse.

Koronan lisäksi haasteita tuotti myös tulevat asiakastietojärjestelmän vaihdos sekä datahubiin liittyvät käyttöönotto-

"Järjestimme Facebookissa ja Instagramissa some-kampanjan, jossa kannustimme henkilökuntaamme ja asiakkaitamme suosimaan oman alueemme palveluja."

työt. Nämä olivat niin iso osa-alue, että resurssin lisääminen asiakaspalveluun katsottiin tarpeelliseksi. Osaksi näitä muutoksia varten vakinaistimme yhden määräaikaisen työntekijän asiakaspalveluun ja laskutukseen.



TUULIA

Loppukesästä saimme päätökseen uuden asiakastieto- ja laskutusjärjestelmä hankinnan Data-Mattila ja Rejlerssiltä. Loppuvuosi menikin järjestelmän muutostöihin ja tuleviin konversioihin keskittyen. Uusi järjestelmä olisi tarkoitus ottaa käyttöön alkuvuodesta 2021.

MUKANA TUKEMASSA PAIKALLISUUTTA

Paikallisena toimijana olemme olleet näkyvästi mukana monenlaisissa paikallisissa hankkeissa ja tapahtumissa. Poikkeusvuoden vuoksi kaikki tapahtumat olivat nyt tauolla, joten päätimme kampanjoida sosiaalisen median kautta. Keväällä järjestimme some-kampanjan facebookissa ja instagramissa, jossa kannustimme henkilökuntaamme suosimaan oman alueemme palveluja. Samalla tietenkkin myös kehoitimme asiakkaiden toimimaan samoin, lisäksi pystyimme näin

nostamaan esiin paikallisia palveluntarjoajia sekä yhteistyökumppaneitamme.

Tämän lisäksi olimme edellisvuosien tapaan tukemassa paikallisia urheiluseuroja, yhdistyksiä sekä muita paikallisia tahoja.



SINI MÄKIPERE
asiakkuuspäällikkö

LAMMAISTEN ENERGIAN STRATEGIA 2020–2025

VUODEN 2020 aikana päivitimme strategiamme uudelle viisivuotisjaksolle 2020–2025. Tutuiksi tulleet arvomme – reilu, rohkea ja kiinnostava – säilyvät ennallaan, mutta muilta osin muutoksia on tapahtunut. Jatkossa haluamme olla kokoamme merkittävämpi osa toiminta-alueemme elinvoimaa sekä tarjota asiakkaillemme edistyksellisiä ja kilpailukykyisiä energiaratkaisuja. Lammaisten Energia pal-

velee edelleen asiakkaitaan luotettavasti ja paikallisesti ollen asiakkaidensa arvostama ensisijainen yhteistyökumppani energia-asioissa. Strategisina valintoina panostamme oman asiakassuhteen säilyttämiseen, paikallisen palvelutarjooman kehittämiseen, ympäristöystävällisiin tuotantoinvestointeihin, verkkotoiminnan jatkuvaan kehittämiseen ja kumppanuuksiin erityisesti digitalisaatiokehityksessä.



YMPÄRISTÖYSTÄVÄLLISET
TUOTANTOINVESTOINNIT

OMA
ASIAKASSUHDE

MISSIO

Olemme kokoamme merkittävämpi osa alueemme elinvoimaa. Tarjoamme asiakkaillemme tavallisen hyvää elämää ja sitoudumme toiminnassamme päästöttömään tulevaisuuteen.

VISIO 2025

Tarjoamme asiakkaillemme edistyksellisimpiä energiaratkaisuja kilpailukykyisesti. Luotettavana ja paikallisena yhtiönä olemme asiakkaidemme arvostama ensisijainen yhteistyökumppani.

KUMPPANUUDET
DIGITALISAATIOKEHITYKSESSÄ DATAHUB

VERKKOTOIMINNAN
JATKUVA KEHITTÄMINEN

PAIKALLINEN
PALVELUTARJOOMA

VERKKOLIIKETOIMINTA

HISTORIAN LÄMPIMIN

KULUNUT VUOSI oli historian lämpimin ja sen seurauksen alueen sähkönkulutus jäi aikaisempaa vuotta pienemmäksi ja myös verkkotoiminnan liikevaihto jäi pienemmäksi. Kuluneena vuonna ei tehty isoja liittymissopimuksia, kuten aikaisempana vuonna, ja siten liittymismaksutulot jäivät pienemmiksi. Liikevoitto pysyi kuitenkin hyvällä tasolla, kun ottaa huomioon edellä mainitut asiat. Verkkopalvelumaksujen hintoja korotimme lokakuun alussa noin 6 % ja korotuksen vaikutus näkyi loppu vuoden tuloksessa. Kokonaisuudessaan siirsimme sähköä 366 GWh, josta 110 kV:n alueverkkosiirtoa oli 63 %. Kokonaissiirtomäärä Nakkilan ja Harjavallan kuluttaja-asiakkaalle ja teollisuudelle oli 1,8 % pienempi kuin aikaisempana vuonna ollen 133 GWh.

Vuoden aikana toteutettiin kaksi isoa kaapelointihanketta Konson- ja Uudentalontien-projektit. Konson-projekti ostet-

tiin Power Prof Partners Oy:ltä ja he toteuttivat työn kokonaisuudessaan sisältäen hankkeen rahoituksen viidelle vuodelle. Tällä mallilla saimme vanhentuneen sähköverkon kaapeloitua nopeammalla aikataululla kuin mihin meidän vuotuiset normaalit investointibudjetit olisivat antaneet mahdollisuuden. Lisäksi pienempiä kaapelointityömaita oli Harjavallan Torttilassa ja Hosiosaarentiellä. Yhteensä maakaapelia asennettiin noin 37 kilometriä ja investoinnit sähköverkkoon kokonaisuudessaan olivat 1,5 miljoonaa euroa, josta Konson projektin osuus oli noin 0,7 miljoonaa euroa ja kustannukset jakautuvat viidelle vuodelle.

TORTTILAN TEOLLISUUS

Muutama vuosi sitten mietittiin Nakkilan ja Harjavallan alueen sähkönkulutuksen kehitystä. Silloin ajateltiin sähkön-

VUOSI

kulutuksen alueella kasvavan vain vähän. Ilmaston lämpeneminen vähentää lämmityksen tarvetta, mutta toisaalta lämmitysmuodot muuttuvat enenemässä määrin sähköä käyttäviksi. Öljylämmityksestä siirrytään lämpöpumppuratkaisuihin jne.

Kukaan ei tuolloin osannut ajatella, että Harjavallan Torttilan alueelle rakentuu suuri akkumateriaalitehdas. Lisäksi tehtaaseen ympäristöön on jo suunnitteilla akkujen kierrätysteknologiaa hyödyntävä laitos. Nämä yhdessä tulevat lisäämään meidän sähkönsiirtoa merkittävästi ja aikaisemmin tehdyt arviot vähäisestä sähkönkulutuksen kasvusta voi heittää romukoppaan. Kasvavan siirtomäärän vuoksi olemme tehneet loppu vuonna sopimuksen uuden sähköaseman rakentamisesta Torttilaan. Sähköaseman meille toimittaa paikallinen asemaurakointiin erikoistunut Sähkö-Wire Oy ja aseman on tarkoitus olla kunnossa loppu vuonna 2021.

Uuden tehtaaseen Torttilaan rakentaa saksalainen kemianjätti Basf, joka on tunnettu ympäristövastuullisesta toiminnasta. Tehdas tuo mukaan uusia työpaikkoja ja siten koko alueen vetovoima kasvaa. Nämä kaikki yhdessä muodostavat tulevaisuuden näkymistä hyvät.



JARKKO HELIN
verkostopäällikkö

KÄYTTÖ JA ENERGIANMITTAUS

JATKUVAA KEHITYSTÄ

VERKON KÄYTTÖ

Verkon käyttötoiminnan osalta vuosi 2020 oli mielenkiintoinen uusien projektien vuosi. Harjavalta-Kauttua 110kV:n johdon osalta aloitettiin alkuvuonna kokonaan johdon uusimiseen tähtäävät projektit. Tähän kuului koko johto-osalle Despro Oy:ltä tilattu Harjavalta-Kauttua 110kV johdon yleissuunnittelu. Yleissuunnittelu valmistui ajallaan 2020 joulukuussa ja näin saimme tarvittavat dokumentit lähteä kilpailuttamaan urakoitsijoita johdon uudistamiseen tulevaisuudessa. Harjavalta-Kauttua 110kV johtoon liittyvät projektit teemme yhteistyössä johdon muiden omistajien Paneliankosken Voima Oy:n ja Köyliön-Säkylän Sähkö Oy:n kanssa. Myös Lammaisten Energia Oy:n Torttilan uuden sähköaseman hankintaprosessi saatiin liikkeelle. Torttilan sähköasema parantaa sähkönjakelun varmuutta laajenevassa teollisuusympäristössä Torttilassa ja takaa paremmat varasyöttömahdollisuudet muualle jakeluverkkoon.

Harjavan ja Nakkilan sähköasemilla toteutettiin normaalit huolto-ohjelman mukaiset ylläpitotehtävät. Harjavan sähköasemalla huollettiin 110kV:n katkaisija ja erotin, ja Nakkilan sähköasemalla huollettiin molempien päämuuntajien käämikytkimet.

Sähköverkon saneerauksien yhteydessä uusittiin myös muuntamoita, joihin saatiin samalla uusia kaukokäytettäviä erotinasemia. Kaukokäytettävillä erotinasemilla pystytään valvomosta ohjaamalla rajaamaan vika heti pienemmälle alueelle, kun vika on havaittu. Asiakkaille aiheutuu näin mahdollisimman vähän haittaa sähkökatkosta.

Sähköhäiriöistä vuonna 2020 muistetaan erityisesti talvi jota ei tullut ollenkaan. Myrskyjä oli useita vuoden aikana, mutta pahimmat yksittäisiä keskijänniteverkon verkon vikoja aiheuttaneet myrskyt koettiin helmikuussa ja marraskuussa. Myrskyjen lisäksi elokuussa paloi Nakkilassa Harjuntien teollisuusalueella



puistomuuntamo. Myrskyistä ja muuntamopalosta johtuen kokonaiskeskeytysaika asiakasta kohden oli hieman keskimääräistä korkeampi ollen 20min ja vikakeskeytyksiä keskijänniteverkossa oli 13kpl.

ENERGIAN MITTAUS

Energian mittaus on jatkuvassa muutoksessa niin viranomaisien vaatimusten kautta kuin kehittyvien sähkömarkkinoidenkin tarpeiden mukaan. Ennen riitti, kun mittarit luettiin kerran vuodessa ja nyt lähitulevaisuudessa on tulossa jo 15min mittausjakso nykyisen 60min sijaan ja jopa 1min mittausjaksoja on väläytelty. Nämä muutokset vaativat valtavaa kapasiteetin lisäystä niin tuleviin luentajärjestelmiin, tietoliikenteeseen kuin mittareihinkin. Tulevassa AMR 2.0 projektissa nämäkin seikat on otettava huomioon. Asiakkaiden suuntaan laskutusrytmi säilynee nykyisellään ainakin toistaiseksi.

Vuonna 2020 vaihdettiin yhtiön jakelualueella 190 energiamittaria lähinnä vanhentuvan mittarikannan kommunikaatio-ongelmien takia.

Uusia sähköliittymiä jakelualueellemme tuli 20kpl. Näistä kasvava osuus on myös isompia teollisuuteen tulleita liittymiä.



TUOMAS KIRJAVAINEN
käyttöpäällikkö

ENERGIALIIKETOIMINTA

MYYNNTI, TUOTANTO JA

SÄHKÖN MARKKINAHINTA oli vuonna 2020 alimmillaan 16 vuoteen. Suomen aluehinta laski 36 %. Hyvä vesitilanne ja lisääntynyt tuulivoimatuotanto laskivat hintoja. Lisäksi lauha sää laski sähkönkulutusta. Sähkön tukkuhinta keskiarvo oli 2020 vuonna 28 euroa MWh (2019, 44 €/MWh). Markkinahinnan tulevaisuuden näkymää hallitsee vahvasti lisääntynyt ilmastosta riippuvaisen tuotannon kasvu, joka tulee heiluttamaan sähkön hintaa ja tekee sen ennustettavuudesta vaikeaa. Vuonna 2020 sähkön hinta oli negatiivinen yhdeksänä tuntina kolmena eri päivänä.

Säädettävän sähköntuotannon arvo tulevaisuudessa tulee kasvamaan. Keskeisin perusvoima jatkossakin on ydinvoima, jonka osuus tulee olemaan 40 % sähköntuotannosta Suomessa. Vesivoiman merkitys säädettävyyden ansiosta korostuu koska vaihtelevasti saatavilla olevan tuulisähkön tuotanto kasvaa merkittävästi.

SÄHKÖNMYYNNTI

Sähkönmyynnin liikevaihto vuonna 2020 oli 3,17 miljoonaa euroa. Sähköenergiaa myytiin yhteensä 71 GWh. Vahvasti kilpailulla ja osittain hämäräperäisellä puhelinmyynnillä toimivassa loppuasiakasmarkkinassa saimme kuitenkin asiakasmäärän pidettyä lähes ennallaan. Panostamalla aktiiviseen myyntityöhön sekä asiakkaiden jälkikontaktointiin asiakasmäärä on mahdollista säilyttää myös jatkossa.

SÄHKÖNHANKINTA

Toimittamastamme sähköstä noin 88 % hankittiin sähköpörssin kautta. Yhtiön omistamat sähköntuotanto-osuudet Kyröskosken Voima ja Haminan tuulivoima tuottivat sähköä

noin 12 %. Olkiluoto 3 ydinvoimalan valmistumista odotetaan edelleen. Valmistuessaan oman sähköntuotannon osuus myymästämme sähköstä kasvaa merkittävästi.

SÄHKÖNTUOTANTO JA YMPÄRISTÖ

Suomen sähkönkulutus ja tuotanto 2020

Suomi käytti sähköä vuonna 2020 yhteensä 81 terawattituntia (2019, 86 TWh). Käytöstä katettiin nettotuonnilla 18,5 % prosenttia.

TUULIVOIMA UUTEEN ENNÄTYKSEEN

Tuulivoimaa oli asennettuna vuoden lopussa 2585 MW jolla tuotettiin 7 788 GWh sähköä. Uusiutuvalla energialähteillä tuotetun sähkön määrä oli 51 % (2019, 47 %). Hiilidioksidineutraali sähköntuotanto oli yli 85 % kokonaiskulutuksesta (2019 81 %)

Osuutemme Kyröskoskella sijaitsevassa vesivoimalaitoksessa tuotti puhdasta päästötöntä energiaa vuoden 2020 aikana asiakkaillemme 8,7 GWh (2019 5,7 GWh).

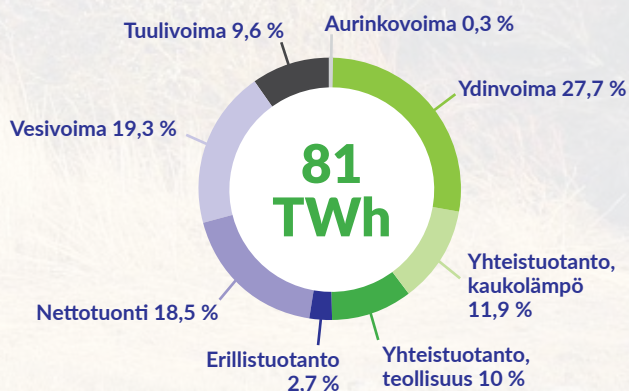
YMPÄRISTÖ

Mikäli ilmastopaneelin tavoitteen mukaisesti halutaan olla vuonna 2035 hiilineutraali on väistämätön tarve päästä eroon fossiilisista polttoaineistanopealla aikataululla. Uusia hiilivapaita ratkaisuja tarvitaan kaikilla yhteiskunnan sektoreilla – teollisuudessa, maataloudessa ja liikenteessä. Yksi avainteknologia, joka voi auttaa ratkaisemaan muun muassa teollisuuden ja liikenteen isot hiilidioksidiongelmien on niin kutsuttu power-to-x-teknologia, lyhyemmin P2X. Sen perusidea on muuttaa sähköä toiseen energiamuotoon – ja tarvittaessa

URAKOINTI

SÄHKÖN TUOTANTO SUOMESSA JA NETTOTUONTI 2020

Ydinvoima ja vesivoima kattavat puolet käytöstä

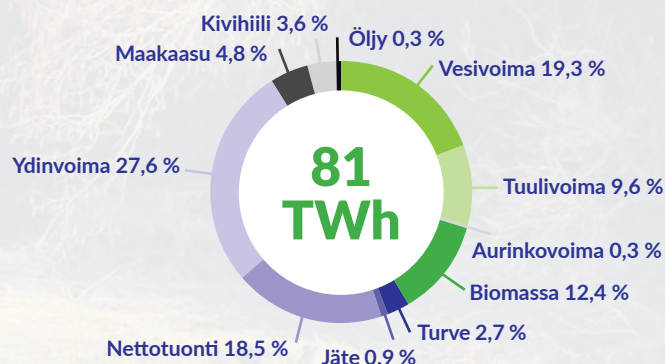


takaisin sähköksi. Myös Power-to-x-teknologiaa voidaan soveltaa synteettisten, fossiilisia korvaavien polttoaineiden valmistukseen. Raaka-aineiksi tarvitaan hiilidioksidia ilmasta, vetyä vedestä tai typpeä ilmasta. Valmistusprosessi toteutetaan paikan päällä tuotetun aurinkosähkön tai tuulisähkön avulla, täysin päästöttömästi. Lopputuotteet, kuten metaani, metanoli, dimenyylieetteri ja ammoniakki ovat tunnettuja polttoaineita, joita voidaan hyödyntää myös kemianteollisuudessa.

URAKOINTI

Urakoinnin liikevaihto oli 0,64 miljoona euroa. Koronapandemia toi haasteita erityisesti ilmalämpöpumppu ja aurinkosäh-

SÄHKÖN TUOTANTO ENERGIALÄHTEITTÄIN JA NETTOTUONTI 2020



kökauppaan. Alueelle tuleva uusi teollisuus kuitenkin työllisti hyvin urakointiliiketoimintaa, jonka ansiosta liikevaihtoa kertyi yli budjetoidun.

JARI PUUSTELLI
energiapäällikkö



HENKILÖSTÖ

TEAMS JA ETÄTYÖ
TULIVAT TUTUIKSI

VUODEN 2020 lopussa yhtiön palveluksessa oli 15 henkilöä, joista 10 oli miehiä ja 5 naisia. Henkilöstön keski-ikä oli noin 44 vuotta. Vuoden lopussa talouspäällikkö Reetta Ahonen siirtyi toisen työnantajan palvelukseen. Samalla yhtiön taloushallintopalvelut ulkoistettiin Smart Energiapalveluiden hoidettavaksi.

Vuosi 2020 oli henkilöstönkin näkökulmasta erilainen vuosi ja osittain ehkä vaikeakin vuosi. Koronapandemia vaikutti meidän kaikkien arkeen niin kotona kuin työpaikallakin. Siitä huolimatta yhtiön henkilöstö on jaksanut erityisoloja hienosti ja olemme yhdessä onnistuneet saavuttamaan tavoitteemme vaikeissakin olosuhteissa.

Maaliskuussa siirryimme Lammaisten Energiassakin etätyöjärjestelyihin. Koko toimiston henkilökunta oli etätöissä ja asentajat lähtivät työmaalle pääsääntöisesti kotoa. Näitä järjestelyitä jatkui alkukesään asti. Onneksi pystyimme kesällä ja alkusyksyllä viettämään jonkin aikaa myös lähes normaalia työelämäarkea. Henkilöstön perinteinen ”kesäretki” järjestettiin syyskuussa Kiuasniemessä Padasjoella. Siellä ohjelmassa oli mukavaa yhdessäoloa ja rentoutumista hyvässä seurassa.

Lokakuussa aloitimme etätyöjärjestelyt uudelleen. Tällä kertaa toimiston henkilöstö jaettiin kahteen ryhmään, jotka ovat vuoroviikoin etätöissä ja toimistolla. Koronapandemia ei ole



edelleenkin hellittänyt otettaan ja etätyöjärjestelyt jatkuvat vielä keväällä 2021.

Great Place To Work -tutkimus järjestettiin kolmannen ja viimeisen kerran. Tutkimuksen tulokset ja työtyytyväisyys parani jonkin verran edellisvuodesta. Edelleen meille jäi myös kehitettävää ja tutkimus tuotti arvokasta tietoa kehitystoimenpiteiden määrittelyä varten. Vaikka emme GPTW-tutkimukseen tällä erää enää osallistukaan, tuleme jatkossakin seuraamaan työtyytyväisyyttä ja kehittämään toimintaamme entistäkin paremman työympäristön tavoittelemiseksi!

KIMMO KIVIKKO
toimitusjohtaja



TOIMINTAKERTOMUS

YLEISTÄ

Lammaisten Energia Oy on harjoittanut päättyneellä tilikaudella sähkön verkko- ja myyntiliiketoimintaa, urakointia sekä hiilidioksidivapaata energiantuotantoa.

Liiketoiminnoista verkkoliiketoiminta ja siihen liittyvä urakointi edustaa yhtiön pääasiallista tulonmuodostusta. Yhtiön liiketoiminnoissa ei ole tapahtunut merkittäviä muutoksia toimintavuoden aikana.

YHTIÖN TALOUDELLINEN TILA

Yhtiön liikevaihto laski edellisestä vuodesta, mutta tulos ja omavaraisuusaste säilyivät hyvällä tasolla. Oheisessa taulukossa emoyhtiön tunnusluvut vuosilta 2018-2020.

	2018	2019	2020
Liikevaihto tEUR	9 796	10 169	9 667
Liikevoitto/tappio tEUR	2 058	1 830	1 649
Liikevaihdon kehitys (%)	+ 6,35	+ 3,81	- 4,94
Liikevoitto liikevaihdesta (%)	21,0	18,0	17,0
Omavaraisuusaste (%)	66,2	70,8	70,3

Omavaraisuusastetta laskettaessa liittymismaksut sisältyvät omaan pääomaan.

OLENNAISET TAPAHTUMAT TILIKAUDELLE

Verkkoliiketoiminta ja urakointi

Siirretyn sähköenergian määrä pieneni edellisvuodesta noin 1,8 %, kun siirtomäärässä ei huomioida Harjavalta-Kauttua 110

kV voimajohdon osuutta. Kokonaisuudessaan siirtomäärän muutos oli noin -4,2 %. Yhtiö korotti sähkön siirtohintoja 1.10.2020 alkaen noin 6 %. Jakeluverkon investointeja on jatkettu investointiohjelman mukaisesti Sähkömarkkinalain asettamat toimitusvarmuusvaatimukset huomioiden. Lisäksi yhtiö on päättänyt uuden sähköaseman rakentamisesta Torttilaan. Sähköasema valmistuu vuoden 2021 aikana.

Voimakkaat myrskyt aiheuttivat tilikauden aikana sähkönjakelun keskeytyksiä hieman keskimääräistä enemmän ja niistä aiheutui asiakkaille hieman keskimääräistä pidempi sähkönjakelun keskeytysaika. Vikakeskeytyksiä omassa verkossa oli 13 kpl, joista asiakkaille aiheutunut keskimääräinen keskeytysaika oli noin 20 min. Investointi- ja korjaustoimista johtuvien suunniteltujen keskeytysten määrä oli aikaisemmalla tasolla. Alueverkossa ei tapahtunut siirtokeskeytyksiä.

Urakointitoiminnan liikevaihto laski edellisvuoden tasosta, mutta säilyi edelleen pitkän ajan keskiarvoa korkeammalla tasolla. Hyvän liikevaihtokehityksen taustalla on viime vuosina ollut erityisesti alueen teollisuudelle tehty aikaisempaa mitavammat urakointityöt. Urakointiliiketoiminnan tulos säilyi hyvällä tasolla.

Panostuksia SUN-aurinkosähköjärjestelmien ja ilmalämpöpumppujen markkinointiin jatkettiin, mutta myyntimäärät jäivät mm. koronapandemian aiheuttamien rajoitustoimien takia edellisvuotta alhaisemmiksi. Yhtiöllä oli aurinkosähköjärjestelmien toimituksia vuoden aikana 11 kpl. Vuoden lopussa pientuotantokohteita oli yhteensä 120 kpl (621 kW) liitettynä yhtiön sähköverkkoon. Toimintavuoden aikana yhtiö jatkoi ilmalämpöpumppujen myyntiä asiakkaille. Vuoden aikana ilmalämpöpumppuja myytiin 35 kpl.

Sähkön myynti ja hankinta

Sähkön myynnin / hankinnan kokonaisvolyymi laski edellisvuoden tasosta haastavasta sähkönmyynnin kilpailutilanteesta ja lämpimästä vuodesta johtuen. Aktiivisilla myyntiponniste-

luilla sähkön myynnin asiakasmäärä saatiin pidettyä lähes edellisvuoden tasolla. Hyvin onnistuneen myynnin ja hankinnan suojausten ansiosta sähkön myyntiliiketoiminnan tulos parani edellisvuodesta, mutta jäi kuitenkin edelleen tappiolliseksi.

Tuotanto

Lammaisten Energia harjoittaa omaa sekä suorien ja välillisten osakkuuksien kautta tapahtuvaa hiilidioksidivapaata energiantuotantoa.

Oman aurinkovoimalan asennusteho on 24 kW. Voimala tuotti aurinkosähköä 20,83 MWh.

Kyröskosken Voiman vesivoimatuotanto (53 GWh) oli noin 36 % budjetoitua tuotantoa suurempi. Laitoksen käytettävyys oli hyvä. Yhtiön osuus tuotannosta oli 8.705 MWh ja osuus 1,9 MW.

Yhtiö omistaa Suomen Voiman kautta tuulivoimaosuuksia Haminan Mäkelänkankaan ja Raahen Kopsa II tuulivoimapuistoissa. Nämä tuulivoimaosuudet tuottivat energiaa 929 MWh vuonna 2020. Yhtiön osuuksien yhteenlaskettu teho tuulivoimalla tuotetussa sähkössä vuoden päättyessä on 0,315 MW.

Yhtiö on mukana Suomen Voima Oy:n kautta Teollisuuden Voiman (TVO) Olkiluoto 3 -hankkeessa (OL3) 1,99 MW teho-osuudella. Laitostoimittajan mukaan OL3 -laitosyksikkö aloittaisi säännöllisen sähköntuotannon vuoden 2022 alkupuolella.

Yhtiö on Katternö Kärnkraft Oy Ab:n osakkuuden kautta mukana Fennovoiman Hanhikivi 1 -ydinvoimalaitoksen rakennushankkeessa 3,19 MW teho-osuudella. Projekti on myöhässä alkuperäisestä aikataulusta ja laitoksen arvioidaan olevan kaupallisessa käytössä vuonna 2028.

Hallinto ja henkilöstö

Yhtiön hallituksessa on toiminut Heikki Keisari (Pj), Kari Puosi (Vpj), Jussi Aikala, Niko Simula, Mikko Teinilä ja Erkki Setälä. Yhtiön toimitusjohtajana on Kimmo Kivikko. Yhtiön

varsinaisena tilintarkastajana on toiminut tilintarkastusyhteisö Ernst&Young Oy, päävastuullisena tilintarkastajana Antti Ikonen, KHT. Yhtiön henkilöstökehitys on ollut seuraava:

	2018	2019	2020
Henkilöstö keskimäärin	15	15	15,5
Maksetut palkat ja palkkiot (tEUR)	921	884	909

OLENNAISET TAPAHTUMAT TILIKAUDEN PÄÄTTYMISEN JÄLKEEN

Ei olennaisia tapahtumia tilikauden päättymisen jälkeen.

ARVIO TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

Yhtiön taloudellisesti merkittävimmän liiketoimintasektorin - verkkoliiketoiminnan - tuleva toiminnallinen ja taloudellinen volyyymi turvataan vähintään verkon nykyarvon säilyttävin investoinnein. Tulevina vuosina BASF:n Harjavaltaan suunnitteleman akkukemikaalitehtaan sekä sen ympärilleen luoman teollisuuden ja palveluiden odotetaan kasvattavan yhtiön sähkönsiirtomääriä merkittävästi. Vuoden 2021 aikana yhtiö rakentaa Torrtilaan uuden sähköaseman Harjavallan alueen teollisuuden sähkön käytön tarpeita varten. Esitys Sähkömarkkinalain muuttamisesta siten, että toimitusvarmuusvaatimusten saavuttamisen takaraja muuttuisi vuoteen 2036 saattaa vaikuttaa yhtiön verkkoinvestointien jaksottumiseen. Lisäksi Sähkömarkkinalain muutosesityksen sisältämät muutokset hinnankorotuksiin ja tuottotasoon voivat vaikuttaa yhtiön verkkopalveluhinnoitteluun pitkällä tähtäimellä.

Urakointitoiminnalla turvataan riittävän asennusosaston ja kaluston hallinta verkoston toimintakyvyn ja verkostoinvestointien kustannustehokkaan toimeenpanemisen mahdollistamiseksi.

Urakointitoiminnan odotetaan jatkuvan aikaisempien vuosien laajuisena.

Vuonna 2021 sähkön hankinnan volyymin ja sitä vastaavan sähkön vähittäismyynnin oletetaan pysyvän ennallaan tai hieman nousevan mm. asiakashankintaan tehtävien panostusten johdosta.

SUN-aurinkosähköjärjestelmien ja ilmalämpöpumppujen myynnin ennakoidaan säilyvän vuoden 2020 tasolla.

Tuotanto-osuuksien lisäämistä alkaneella tilikaudella selvitetään.

Vuoden 2020 aikana maailmalla levinnyt koronavirus-pandemia saattaa vaikuttaa yleiseen talouskehitykseen ja sen myötä sähkön kysyntään ja asiakkaiden maksikäyttäytymiseen myös Suomessa.

SELVITYS TUTKIMUS- JA KEHITYSTOIMINNAN LAAJUUDESTA

Yhtiön liiketoiminnan laatu ja laajuus huomioon ottaen yhtiöllä ei päättäneellä tilikaudella ja sitä edeltäneellä kahdella edellisellä tilikaudella ole ollut omia tutkimus- ja kehitysprojekteja.

RISKIENHALLINTA

Sähköverkko liiketoiminnan merkittävin riski on ilmastollisista olosuhteista aiheutuvasta sähköverkon vaurioitumisesta johtuvat sähkönjakelun keskeytykset. Näihin riskeihin on varauduttu riittävällä kalustolla ja osaavalla henkilöstöllä sekä panostamalla säävarman jakeluverkon rakentamiseen.

Sähkön myynnin liiketoiminnan merkittävimmät riskit ovat sähkön markkinahintojen ja sääolosuhteiden vaikea ennustettavuus. Sähkön hintariskeihin varaudutaan Lammaisten Energia Oy:n hallituksen hyväksymällä riskipolitiikalla. Politiikkaa toteutetaan aktiivisesti ja jatkuvasti salkunhallintaperiaatteella.

Rahoituksellisiin korkoriskeihin on varauduttu osittain kiinteäkorkoisilla lainoilla.

HALLITUKSEN ESITYS YHTIÖN VOITTOVAROJA KOSKEVIKSI TOIMENPITEIKSI

Voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 4.994.638,54 euroa, josta tilikauden voitto on 518.487,25 euroa.

Hallitus esittää varsinaiselle yhtiökokoukselle tilikauden voiton käytöstä seuraavaa: Osinkona ehdotetaan jaettavaksi 3,75 euroa osakkeelta eli yhteensä 244.912,50 euroa ja vapaaseen omaan pääomaan jätetään 273.574,75 euroa.

Yhtiön taloudellisessa asemassa ei ole tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia.

YHTIÖN OSAKKEET

Yhtiöllä on yhteensä 71.440 osaketta, joka jakaantuu A- ja B-osakesarjaan seuraavasti:

	2019	2020
A-osakkeet (1 ääni / osake)	23 450	23 540
B-osakkeet (20 ääntä / osake)	47 900	47 900

Molempien osakesarjojen osakkeiden luovutuksiin kohdistuu lunastuslauseke sekä B-sarjan osakkeisiin lisäksi kattava suostumuslauseke.

Yhtiön osakkeet ovat olleet arvo-osuusjärjestelmässä kevästä 2012 alkaen. Vuoden 2020 lopussa yhtiöllä on hallussaan omia A-osakkeita 385 kpl ja B-osakkeita 5.745 kpl.



Hallitus vuonna 2020, kuvassa vasemmalta: Jussi Aikala, Kari Puosi, tj Kimmo Kivikko, pj. Heikki Keisari, Mikko Teinilä, Niko Simula ja Erkki Setälä.

EMOYHTIÖN TULOS

	2020	2019
LIIKEVAIHTO	9 666 594,35	10 169 098,07
Valmistus omaan käyttöön	748 662,28	963 882,35
Liiketoiminnan muut tuotot	7 238,01	16 842,39
Materiaalit ja palvelut	-6 088 516,19	-6 726 715,99
Henkilöstökulut	-1 083 397,11	-1 067 736,08
Poistot ja arvonalentumiset	-719 033,63	-647 540,88
Liiketoiminnan muut kulut	-882 925,78	-878 106,42
LIIKEVOITTO/-TAPPIO	1 648 621,93	1 829 723,44
Rahoitustuotot ja -kulut	25 648,93	-482 704,49
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 674 270,86	1 347 018,95
Tilinpäätössiirrot	-1 039 643,03	-950 688,84
Tuloverot	-116 140,58	-48 972,22
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	518 487,25	347 357,89

EMOYHTIÖN TASE

31.12.2020

31.12.2019

VASTAAVAA

PYSYVÄT VASTAAVAT

Aineettomat hyödykkeet	144 777,39	165 798,96
Aineelliset hyödykkeet	13 657 775,96	12 676 539,27
Sijoitukset	6 147 619,68	5 790 701,58
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	19 950 173,03	18 633 039,81

VAIHTUVAT VASTAAVAT

Vaihto-omaisuus	151 655,88	137 861,90
Lyhytaikaiset saamiset	2 007 391,62	2 118 356,65
Rahat ja pankkisaamiset	1 010 593,83	448 319,43
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	3 169 641,33	2 704 537,98

VASTAAVAA YHTEENSÄ

23 119 814,36 21 337 577,79

VASTATTAVAA

OMA PÄÄOMA

Osakepääoma	252 000,00	252 000,00
Muut rahastot	44 383,95	44 383,95
Edellisten tilikausien voitto/tappio	4 476 151,29	4 341 050,90
Tilikauden voitto/tappio	518 487,25	347 357,89
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	5 291 022,49	4 984 792,74

TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ

8 330 079,34 7 290 436,31

VIERAS PÄÄOMA

Pitkäaikainen	7 388 241,36	7 215 758,07
Lyhytaikainen	2 110 471,17	1 846 590,67
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	9 498 712,53	9 062 348,74

VASTATTAVAA YHTEENSÄ

23 119 814,36 21 337 577,79

VERKKOLIIKETOIMINNAN TULOS

	2020	2019
LIIKEVAIHTO	5 861 939,95	6 182 078,70
Valmistus omaan käyttöön	748 662,28	963 882,35
Liiketoiminnan muut tuotot	3 903,02	3 363,27
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Muut ostot tilikauden aikana	-454 683,17	-565 406,23
Häviösähkö	-207 150,17	-213 731,02
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkkomaksut	-1 918 989,04	-2 047 070,63
Muut ulkopuoliset palvelut	-451 414,92	-498 763,62
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-517 885,53	-509 300,31
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-85 440,96	-97 276,18
Muut henkilösivukulut	-14 297,04	-8 370,05
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Suunnitelman mukaiset poistot sähköverkon hyödykkeistä	-598 881,72	-550 211,91
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-75 498,36	-64 757,59
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokrat	-1 944,54	-5 988,66
Muut kiinteät kulut	-558 846,96	-553 703,43
LIIKEVOITTO/-TAPPIO	1 729 472,84	2 034 744,70
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	106,49	6 186,40
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-13 192,49	-110 989,76
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 716 386,83	1 929 941,34
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	-1 054 346,09	-965 407,44
Tuloverot	-128 345,63	-118 515,49
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	533 695,10	846 018,40

VERKKOLIIKETOIMINNAN TASE

	31.12.2020	31.12.2019
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	126 672,28	140 841,88
Muut aineettomat hyödykkeet	13 011,18	14 911,41
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	13 272 926,61	12 384 117,55
Muut aineelliset hyödykkeet	274 139,55	174 836,63
Sijoitukset		
Osakkeet ja osuudet	0,00	0,00
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	67 678,90	72 902,47
Lyhytaikaiset saamiset		
Sisäiset saamiset	11 566 876,73	11 005 878,34
Saamiset muilta	805 054,57	938 059,87
Rahat ja pankkisaamiset	436 938,03	126 893,80
VASTAAVAA YHTEENSÄ	26 563 297,85	24 858 441,95
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	247 689,79	247 689,79
Muut rahastot	30 413,88	30 413,88
Edellisten tilik.voitto/tappio	10 268 358,68	9 634 597,78
Tilikauden voitto/tappio	533 695,10	846 018,40
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	8 431 461,16	7 377 115,07
Verotusperusteiset varaukset	0,00	0,00
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma:		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma:		
Lainat rahoituslaitoksilta	1 056 687,72	1 196 183,52
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma:		
Palautettavat liittymismaksut	4 290 791,36	4 272 308,07
Muut korottomat velat	584 950,00	95 950,00
Lyhytaikainen vieras pääoma:		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma:		
Lainat rahoituslaitoksille	140 700,00	140 700,00
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma:		
Velat muille	978 550,17	1 017 465,43
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	26 563 297,85	24 858 441,95

ENERGIALIIKETOIMINNAN TULOS

	2020	2019
LIIKEVAIHTO	3 804 654,40	3 987 019,37
Liiketoiminnan muut tuotot	3 334,99	13 479,12
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-2 940 677,42	-3 261 931,72
Ulkopuoliset palvelut		
Muut ulkopuoliset palvelut	-115 601,46	-139 812,77
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-390 886,80	-374 428,10
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-67 340,34	-69 829,99
Muut henkilösivukulut	-7 546,44	-8 531,45
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-44 653,55	-32 571,38
Liiketoiminnan muut kulut		
Muut kiinteät kulut	-322 134,28	-318 414,33
LIIKEVOITTO/-TAPPIO	-80 850,89	-205 021,25
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	51 671,40	105 140,71
Muut korko- ja rahoitustuotot	6 225,57	19 288,83
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-19 162,04	-502 330,66
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-42 115,96	-582 922,37
Tilinpäättösiirrot		
Poistoeron muutos	14 703,06	14 718,60
Tuloverot	12 205,05	69 543,27
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-15 207,85	-498 660,51

ENERGIALIIKETOIMINNAN TASE

	31.12.2020	31.12.2019
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet	5 093,93	10 045,67
Aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	110 709,80	117 585,09
Sijoitukset		
Osuudet ja osuudet	6 147 619,68	5 790 701,58
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	83 976,98	64 959,43
Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset muilta	1 202 337,05	1 180 296,78
Rahat ja pankkisaamiset	573 655,80	321 425,63
VASTAAVAA YHTEENSÄ	8 123 393,24	7 485 014,18
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	4 310,21	4 310,21
Muut rahastot	13 970,07	13 970,07
Edellisten tilik.voitto/tappio	-5 792 207,39	-5 293 546,88
Tilikauden voitto/tappio	-15 207,85	-498 660,51
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	-101 381,82	-86 678,76
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma:		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma	1 455 812,28	1 651 316,48
Lyhytaikainen vieras pääoma:		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma	194 300,00	194 300,00
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma:		
Sisäiset velat	11 566 876,73	11 005 878,34
Velat muille	796 921,00	494 125,24
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	8 123 393,24	7 485 014,18

TAVALLISEN HYVÄÄ ELÄMÄÄ.



LAMMAISTEN
ENERGIA

LAMMAISTEN ENERGIA OY Myllykatu 2, 29200 Harjavalta | www.lammaistenenergia.fi