

Hyvän seudun energiaa.

IMATRAN SEUDUN SÄHKÖ OY

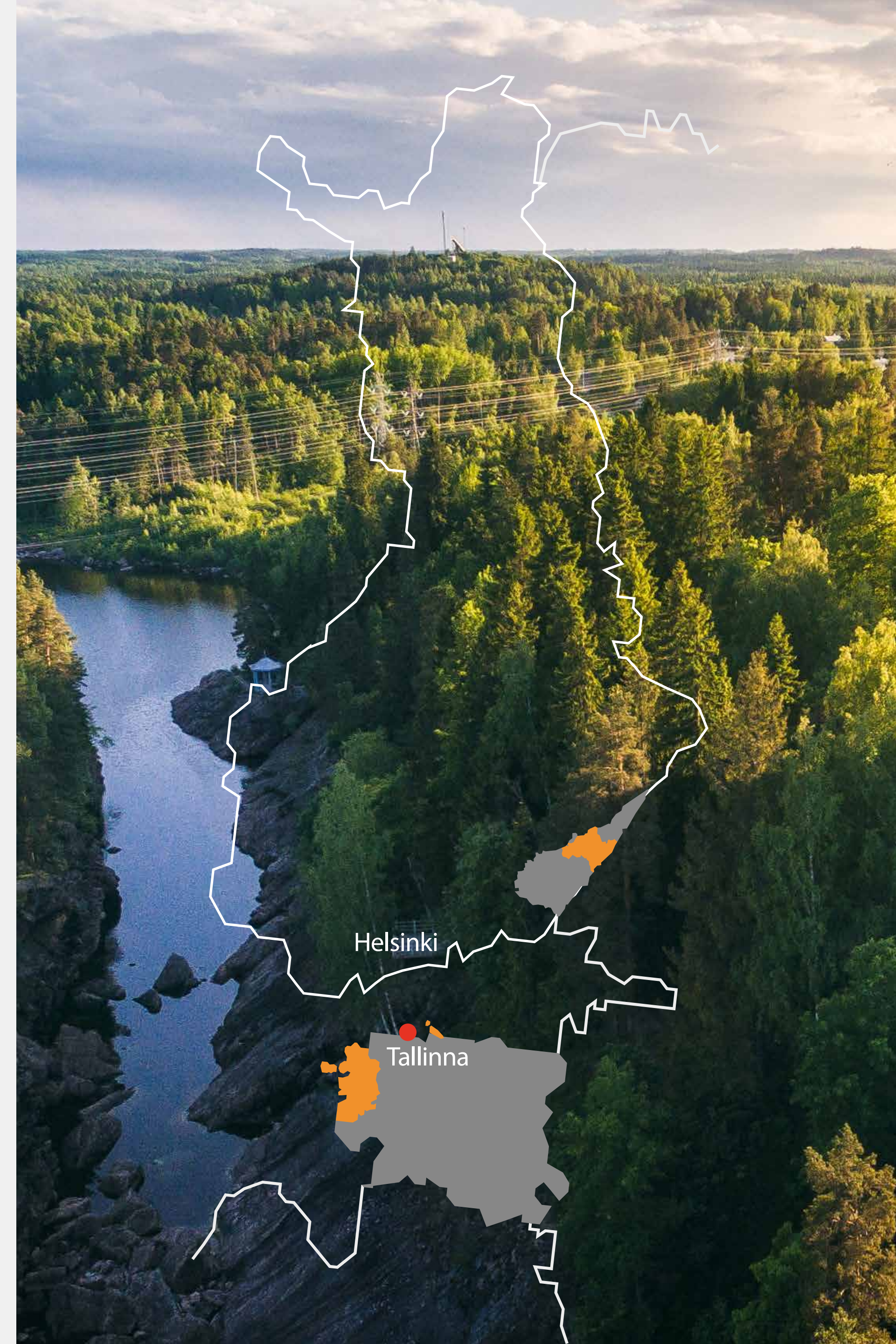
vuosikertomus 2019

SISÄLLYSLUETTELO

- 3 Imatran Seudun Sähkö
Lyhyesti
- 4 Konsernirakenne
Tunnuslukujen kehitys
- 5 Toimitusjohtajan katsaus
Toimitusvarmuutta ja
kilpailukykyisiä palveluja
- 6 Vastuullisuus
- 9 Energiapalvelut
- 12 Verkkopalvelut
- 18 Konsernipalvelut
- 21 Imatra Elekter
- 24 Omistuksen rakenne
- 26 Toimintakertomus
- 30 Taloudelliset luvut

LYHYESTI

Imatran Seudun Sähkö on kansainvälistyvä energiayhtiö, joka palvelee Suomessa ja Virossa yli 50 000 asiakasta. Yhtiö myy ja siirtää sähköenergiaa ja energiaan liittyviä palveluita. Tehtävämme on helpottaa asiakkaidemme elämää ja yritystoimintaa energiapalveluratkaisuilla, jotka ovat luotettavia ja ympäristöystävällisiä.



Konsernirakenne

Imatran Seudun Sähkö -konsernin muodostavat emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy, tytäryhtiöt Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy, Imatra FNW Oy sekä Kaakon Energia Oy.

KONSERNIN EMOYHTIÖ

Imatran Seudun Sähkö Oy

TYTÄRYHTIÖ, OMISTUS:

100%

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n 100 %:sti omistama tytäryhtiö, joka vastaa sähkönjakelusta sekä rakentaa ja ylläpitää jakeluverkkoa.

OMISTUSOSUUS:

56,1%

Kaakon Energia Oy

Kaakon Energia Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n 56,1 %:sti omistama sähkönhankintayhtiö, jonka muina omistajina ovat Parikkalan Valo Oy ja Outokummun Energia Oy.

TYTÄRYHTIÖ, OMISTUS:

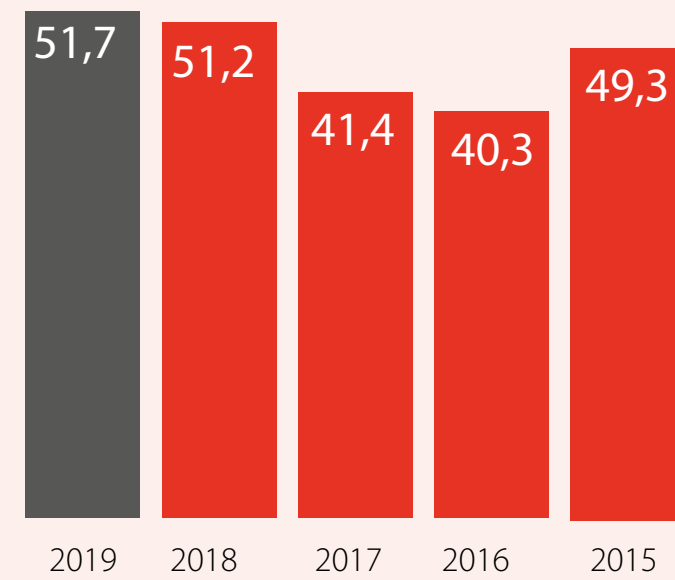
100%

Imatra FNW Oy

Imatra FNW Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n 100 %:sti omistama tytäryhtiö, jossa varsinaista liiketoimintaa harjoittaa Virossa toimiva Imatra Elekter AS. Imatra FNW Oy muodostaa kahdeksan tytäryhtiönsä kanssa oman alakonsernin. Imatra Elekter AS käsitellään tarkemmin vuosikertomuksen tytäryhtiöitä tarkastelevassa osuudessa.

Tunnuslukujen kehitys: Konserni

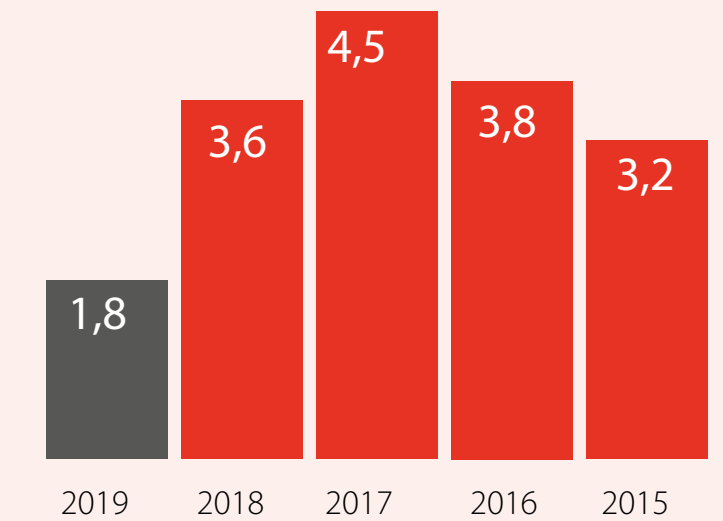
LIIVEVAIHTO
milj. euroa



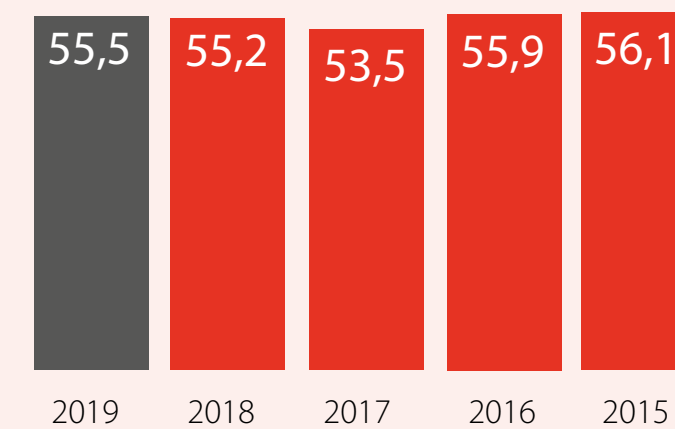
LIIVEVOITTO
milj. euroa



LIIVEVOITTO
%:ia liikevaihdosta



OMAVARAISUUSASTE
% (sis. liittymismaksuvelat)



OMAN PÄÄOMAN TUOTTO-%



TUNNUSLUKIJEN LASKENTAKAAVAT

$$\frac{\text{Oman pääoman tuotto-%}}{\text{Tulos ennen satunnaisia eriä - verot}} \times 100$$

$$\frac{\text{Oman pääoma + vähemmistöosuus}}{\text{Oman pääoma + vähemmistöosuus}} \times 100$$

$$\frac{\text{Oman pääoman tuotto-%}}{\text{Oma pääoma + vähemmistöosuus}} \times 100$$

$$\frac{\text{Oman pääoma + vähemmistöosuus}}{\text{Taseen loppusumma - saadut ennakot}} \times 100$$

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

TOIMITUSVARMUUTTA JA
KILPAILUKYKYISIÄ PALVELUJA

Imatran Seudun Sähkö jatkoi vuonna 2019 työtä yhteiskunnan kannalta tärkeän sähkönjakelun toimitusvarmuuden kehittämiseksi. Viime vuoden alussa käynnistimme kaksivuotisen projektin, jonka aikana valtaosa keskijännitejohtojen ympärillä olevasta puustosta poistetaan yhteistyössä maanomistajien ja metsänhoitoyhdistyksen kanssa. Samanaikaisesti olemme jatkaneet – ja kuluvan vuoden aikana myös kasvattaneet – investointejamme kaapeloidaksemme taajamien sähköjohdot. Toimenpiteet on suunniteltu niin, että niiden avulla voidaan älykkäästi pienentää sähköverkkoon kohdistuvia investointitarpeita ja pienentää verkkopalveluhintojen korotuspaineita.

Toimitusvarmuuden kehittämistä tukee jatkuva suurhäiriövalmiuden ja -toimintakyvyn ylläpito organisaatiossamme. Toimitusvarmuuden kehittämiseksi tehtävät investointityöt ajoittuvat tällä hetkellä koronaviruksen aiheuttaman pandemian kanssa samaan aikaan. Töiden avulla olemme omalta osaltamme pitämässä yhteiskunnan pyörät pyörimässä ja tarjoamassa työtä monille alueen yrittäjille.

Toimitusvarmuuden kehittämisen lisäksi olemme jatkaneet investointejamme uusiutuvan energian tuotantoon. Olemme näin omalta osaltamme vaikuttamassa ilmastonmuutoksen torjuntaan. Viime vuonna lähdimme mukaan kolmen uuden tuulivoimapuiston rakentamiseen. Olemme mukana Puhuri Oy:n Parhalahden ja Hankilan tuulivoimapuistojen toteutuksessa sekä EPV Energia Oy:n Pasioonharjun tuulivoimahankkeessa. Toteutuessaan nämä tuulipuistot kasvattavat merkittävästi uusiutuvan sähköenergian tuotantoamme. Lisäksi tarjosimme asiakkaillemme sertifioitua, paikkakunnalla tuotettua Vuoksen vesivoimaa. Toimialueen sähkön tuotannon uusiutumista tukivat myös asiakkaidemme lisääntyneet investoinnit aurinkosähköjärjestelmiin, joiden hankintaa ja liittämistä osaksi sähköjärjestelmää tuimme monin tavoin.

Kaiken tämän työn teki mahdolliseksi asiakkaidemme luottamus palveluidemme laatuun ja kilpailukykyyn. Sähkömarkkinoiden kova kilpailu, asiakkaiden digitalistuvat asiointitavat ja verkkoliiketoiminnan tiukentuva sääntely vaativat meiltä vuosi vuodelta suurempaa tehokkuutta

ja parempaa asiakkaidemme tarpeiden ymmärtämistä. Näihin vaateisiin meillä on mahdollisuus vastata vain osaavalla henkilöstöllä ja hyvillä yhteistyösuhteilla.

Energiapalveluiden myynti kasvoi viime vuonna niin Suomessa kuin Virossakin. Kasvun aikaansaamisessa oli suuri merkitys hyvillä paikallisilla kumppanuuksilla. Palveluiden tarjontaa tukevat tänä vuonna käyttöönotetut uudet tietojärjestelmät ja verkkokauppa.

Taloudellisesti viime vuosi meni suunnitelmien mukaisesti ottaen huomioon suunnitellut, osin kuluiksi kirjatut panostukset sähkön toimitusvarmuuden kehittämiseen sekä sähkön hankinnan toimitusketjun uudelleenjärjestelyt. Tänä vuonna lauha talvi, sähkön kulutuksen lasku ja koronapandemia ovat romahduttaneet sähkön hinnan ja kasvattaneet asiakkaidemme taloudellisia huolia. Koronapandemian vaikutukset tulevat näkymään tämän vuoden tuloksissamme huolimatta monista käynnistämistämme toimenpiteistä, joilla turvaamme tulevien vuosien tuloksentekevyyden.

Haluan lausua jälleen suuret kiitokset henkilöstöllemme tuloksellisesta ja osaavasta työstä. Kiitokset kuuluvat myös osakkeenomistajillemme ja hallintomme edustajille määrätietoisen toiminnan suuntaviivojen asettamisesta. Asiakkaidemme ja yhteistyökumppaneidemme luottamus ja energiapalvelujen tarve ovat edelleen kaiken tekemisemme tärkeä perusta.

Imatralla 24.5.2020
Ari Saukkonen
toimitusjohtaja

■ Imatran Seudun Sähkö | 2019 vuosikertomus

VASTUULLISUUS

Sitoutuminen vastuulliseen toimintaan on keskeinen osa Imatran Seudun Sähkön arvoja ja päivittäistä toimintaa. Toteutamme vastuullisuutta niin luontoa säästämällä kuin hyväntekeväisyyteen osallistumalla. Vastuullisuus näkyy mm. sitoutumisessa kestävään kehitykseen tarjoamalla ympäristöystävällisesti tuotettua sähköä.





Tavoitteenamme on toimia kestäväen kehityksen mukaisesti. Jokapäiväisessä toiminnassamme pyrimme ennaltaehkäisemään toimintamme haitallisia ympäristövaikutuksia vähentämällä päästöjä, tehostamalla energian- ja vedenkulutusta sekä huolehtimalla jätteiden lajittelusta ja kierrätyksestä.

Imatran Seudun Sähkö noudattaa toiminnassaan ISO 14001 -ympäristösertifikaattia.



Vastuullinen toimisto

Pienillä vastuullisilla valinnoilla voi saavuttaa merkittäviä askelia kohti paperitonta toimistoa. Me vähensimme vuoden aikana paperiarkkien kulutusta lähes 30 %. Lisäksi käyttämämme tulostuspaperit ovat ympäristöystävällisiä. Niillä on Euroopan ympäristömerkki, joka kertoo puolueettomasti tuotteen tai palvelun ympäristöystävällisyydestä. Toimistotarvikkeiden toimittajaltamme saamastamme raportista käy ilmi, että 65 % hankkimistamme tarvikkeista oli ympäristöystävällisiä.

■ VALTAKUNNALLINEN KAMPANJA

Energiansäästöviikko

Energiansäästöviikko on vuosittain viikolla 41 toistuva valtakunnallinen kampanja, jonka aikana kiinnitetään ihmisten huomioita energiansäästöön ja tottumuksiin käyttää energiaa. Sponsoroimme alueen tokaluokkalaisille energiansäästöviikkoon liittyvän Hei, kaikki toimi! -opetusmateriaalin. Alueen koulut tilasivat oppilaspaketin 180:lle tokaluokkalaiselle! Lisäksi jalkauduimme teemaviikolla Prismaan asiakkaiden pariin yhdessä Etelä-Karjalan energianeuvonnan ENNE:n kanssa esitellen Wattis online -palvelun energiaraportointia ja jakaen energiansäästövinkkejä.

ENERGIAN
SÄÄSTÖVIIKKO

Ystävänpäivä

Ystävänpäivän tunnuksena kautta maailman on punainen sydän. Päivässä tärkeintä on yhdessäolo ja toisista välittäminen. Ystävänpäivän kunniaksi kävimme ilahduttamassa ihmisiä jakamalla 500 suklaasydäntä Imatran Prismassa sekä Citymarketissa.





VALTAKUNNALLINEN HEIJASTINPÄIVÄ

Heijastintempaus

Valtakunnallisella heijastinpäivällä halutaan muistuttaa ihmisiä siitä, että on aika näkyä ja kiinnittää heijastin omiin ulkovaatteisiin. Heijastimet ovat korvaamattoman tärkeitä iltojen pimetessä. Kävimme jakamassa yli 300 heijastinta Imatran Prismassa sekä Citymarketissa. Heijastimet loppuivat parissa tunnissa.



JOULUPUU-KERÄYS

Joulumuistamiset

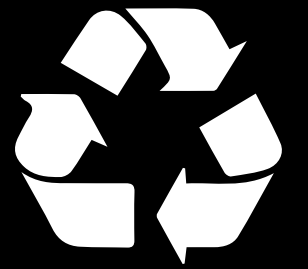
Perinteiseen tapaan olemme lahjoittaneet osan joulumuistamisiin varatuista rahoista hyväntekeväisyyteen. Kuluvana vuonna kohteemme oli Imatran Nuorkaupakamari ry:n Joulupuu-keräys, jossa kerätään joulu lahjoja paikallisille vähävaraisten perheiden lapsille. Lisäksi muistimme Enson Partiosiskot ry:tä, joka vietti 90-vuotista taivaltaan 2019.

Joulukuusi Imatrankoskelle

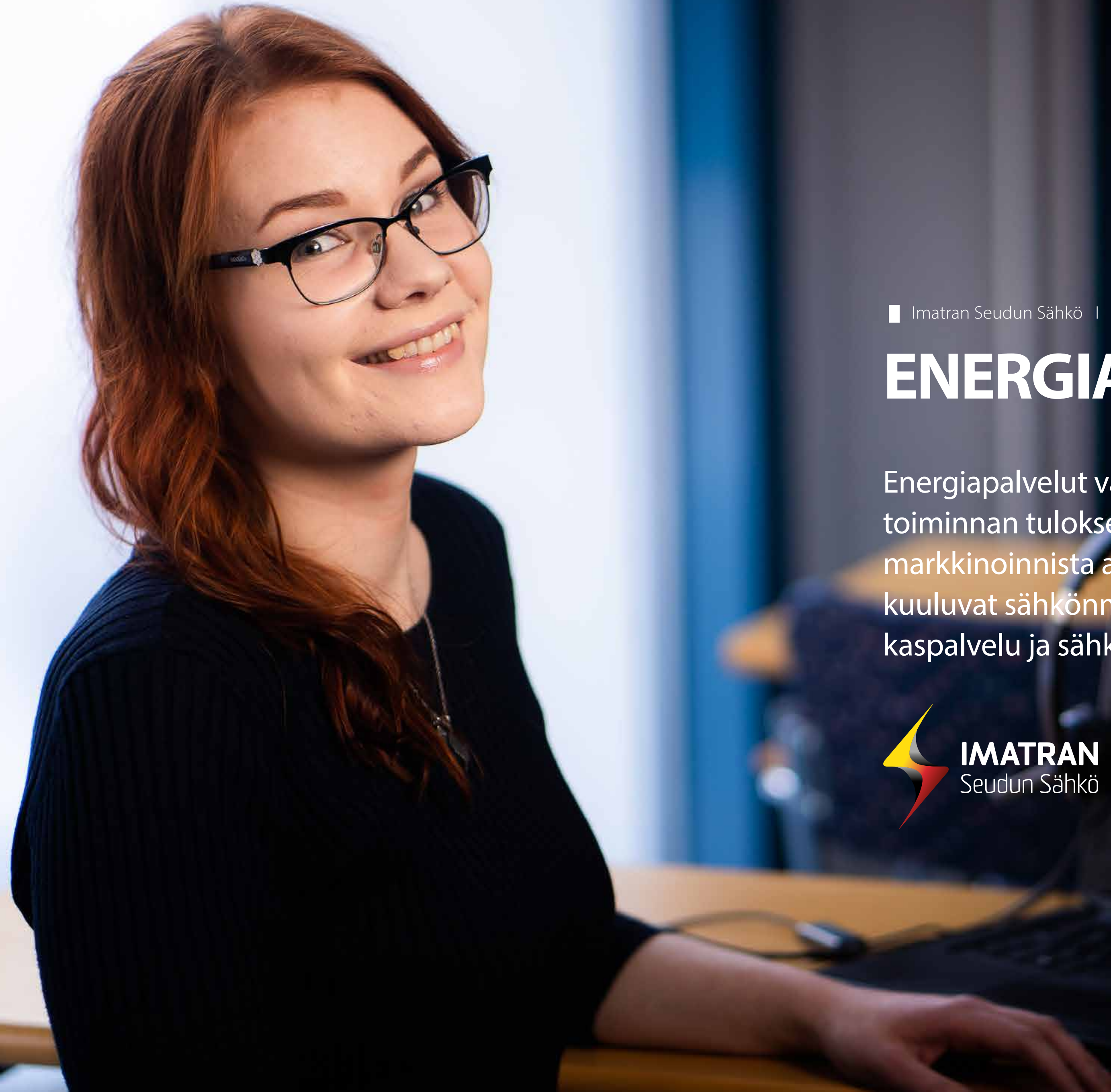
Jo parinkymmenen vuoden ajan Imatran Seudun Sähkö on hankkinut ja asentanut joulukuusen Koskenpartaalle. Perinne jatkui tänäkin vuonna ja olimme osaltamme mukana luomassa joulun tunnelmaa alueen ihmisille. Viime vuosina yksityishenkilöt ovat ehdottaneet omia pihakuusiaan ehdokkaiksi Koskenpartaan joulukuuseksi. Tämä kuusi löytyi Rajapatsaalta Niemisen talon pihasta.



Sanoimme Ei muoville



Ekologinen mainoslahja on yleensä valmistettu ympäristöystävällistä materiaaleista, kuten kierrätetystä muovista, tai maatuivista materiaalista. Ekologiset liikelahjat ovat nykypäivän juttu. Kuluvana vuonna teimme linjauksen, ettemme enää tilaa muovisia mainoslahjoja.



■ Imatran Seudun Sähkö | 2019 vuosikertomus

ENERGIAPALVELUT

Energiapalvelut vastaa sähkönmyyntiliiketoiminnan tuloksesta ja energiapalveluiden markkinoinnista asiakkaille. Yksikön tehtäviin kuuluvat sähkönmyynti, markkinointi, asiakaspalvelu ja sähkönhankinta.



Asiakastyytyväisyys

Nykyajan asiakkaat ovat kokeneita palveluiden käyttäjiä ja heidän odotuksensa perusasioille ovat aiempaa korkeammalla. Sekä odotukset että niiden todellisen täyttymisen saa selville vain kuuntelemalla asiakasta.

Viimeisimmän asiakastyytyväisyyskyselyn perusteella onnistuimme pitämään yllä edellisenä vuonna korkealle noussutta asiakastyytyväisyyden tasoa. Lisäksi toimialavertailussa Imatran Seudun Sähkö sijoittui asiakkaiden mielikuvaa sähkön kokonaistoimitusyhtiöistä kartoittaneessa imagoindeksissä parhaaksi ja tyytyväisyysindeksissä kolmen parhaan yhtiön joukkoon. Energiateollisuuden teettämän tutkimuksen mukaan valtaosa asiakkaitamme koki saavansa hyvää tai erittäin hyvää vastinetta rahalleen.



Imatran Seudun Sähkö sijoittui asiakkaiden mielikuvaa sähkön kokonaistoimitusyhtiöistä kartoittaneessa imagoindeksissä parhaaksi ja tyytyväisyysindeksissä kolmen parhaan yhtiön joukkoon.

Myynnin kasvu

Kasvun saavuttaminen on usein vaikeaa ja vaatii paljon onnistumisia. Sähkönmyyntimme (kWh) kuitenkin kasvoi yli 5 % edellisvuodesta. Kasvu syntyi uusista kuluttajamyyn- sekä yritysmyyntiasiakkaista. Kuluttajamyynnissä onnistuimme säännöllisillä myyntikampanjoilla, jotka saimme ajoitettua oikeaan markkinatilanteeseen kilpailijoihin nähden. Yritysmyyntipuolella toimintamme oli aktiivista ja voitimme sekä julkisia että yksityisten toimijoiden sähkönhankinnan kilpailutuksia. Myynnin kasvu saavutettiin täysin oman jakeluverkkoalueemme ulkopuolelta ja Imatran Seudun Sähkönsiirron jakeluverkon ulkopuolella myynnissämme olevien kohteiden määrä kasvoi lähes 96 %.

+5%
→

Myimme 5 % edellisvuotta enemmän sähköä.

Sähköiset palvelut kiinnostavat

Digitaalisuus näkyy monella tapaa toiminnassamme. Sähkönmyyntisopimusten vahvistukset lähetetään paperisena yhä harvemmin. Kuluttajat käyttävät yhä enenevässä määrin sähköisiä palveluja, mikä näkyy etenkin Wattis Online -palvelumme käytön lisääntymisenä sekä sähköisten laskujen osuuden kasvuna. Vuoden 2019 lopussa yli 50 % kohteista laskutettiin sähköisesti.

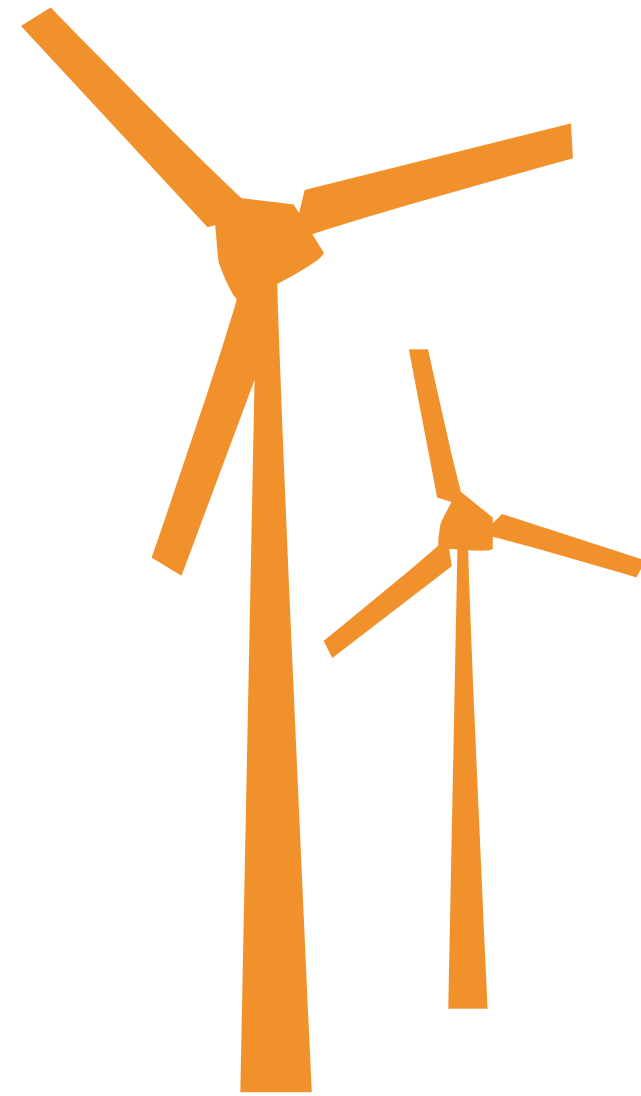
50%

kohteista laskutettiin sähköisesti.



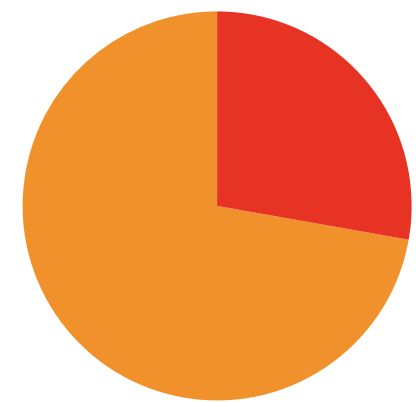
Tuulivoimaa

Kaakon Energian kautta lähdimme mukaan uusiin tuulivoimahankkeisiin Pohjois-Pohjanmaalle. Puhuri Oy rakentaa yhteensä 101 MW tuulivoimaa Parhalahti- ja Hankila-projekteissa, joissa olemme pienellä osuudella mukana. Tuulivoimailoiden koot ovat jatkaneet kasvuaan ja Puhurin uusiin tuulipuistoihin tulee 5.6 MW tuuliturbiinit.



Uusiutuvaa energiaa

Vihreä sähkö on valveutuneen kuluttajan valinta. Alkuperätakuin varmennettua uusiutuvaa energiaa myymästämme sähköstä oli 9.4 %. Osuus kokonaisymyynnistä oli hieman edellisvuotta vähemmän, jolloin osuus oli 10.8 %. Vuoden aikana tehdyistä uusista sopimuksista yli 28 % oli kuitenkin uusiutuvaa energiaa. Tämä kertoo siitä, että uusi vihreä tuottemme sekä vaihtoehtojen informointi asiakkaille tuottavat tulosta.



28 %

Vuoden aikana tehdyistä uusista sopimuksista oli uusiutuvaa energiaa.

Yhteistyössä on voimaa

Yhteistyö tarkoittaa yhdessä tekemistä. Vuoden aikana laajensimme Eekoon kanssa tehtävää yhteistyötä lanseeraamalla uuden Bonusta kerryttävän sähkömyyntituotteen. Ässä Vesisähkö on kahden vuoden määräaikainen sähkösopimus, jonka alkuperänä on 100 % vesisähkö Imatran ja Tainionkosken voimalaitoksista. Esimerkiksi 10 000 kWh vuosikulutuksella CO₂-vapaa uusiutuva sähkö, kuten Ässä Vesisähkö, vähentää päästöjä noin 15 000 km autolla ajon verran verrattuna tavanomaiseen sekasähköön.



Sähkön hankinta

Hankimme sähkön valtaosin pohjoismaisilta tukkusähkömarkkinoilta. Suomen aluehinta laski tukkumarkkinoilla edelliseen vuoteen verrattuna kuusi prosenttia. Hintaa painoi alas ennen kaikkea Pohjoismaiden vesitilanteen vahvistuminen kuivan vuoden 2018 jälkeen sekä maakaasun hyvä varastotilanne Keski-Euroopassa. Tukkuhintojen lasku näkyi sähköenergian tarjoushinnoissa.

Kesällä ja syksyllä voimalaitosten sekä valtion rajat ylittävien siirtoyhteyksien huollot pitkittyivät, mikä aiheutti Suomen hinta-alueen hinnan eriytymisen voimakkaasti Pohjoismaiden systeemin hinnasta. Tämä aiheutti sähkönhankintakustannuksiin ennakoimatonta nousua.

Vuoden loppupuolella muutimme sähkönhankinnan järjestelyitä. Aiemmin fyysisen sähkön hankinta tehtiin sähkönhankintayhtiömme Kaakon Energian kautta, nyt se hankitaan suoraan Imatran Seudun Sähkölle. Vuonna 2019 sähköä hankittiin 220,4 GWh.

■ Imatran Seudun Sähkö | 2019 vuosikertomus

VERKKOPALVELUT

Verkkopalvelut vastaa sähkönsiirrosta ja jakeluverkoston ylläpidosta Imatralla ja sen lähikunnissa. Yksikön tehtäviin kuuluvat verkon suunnittelu, käyttö, kunnossapito ja rakentaminen. Verkkoyhtiö toimii syrjimättömästi verkkoalueen sähkönsiirtäjänä ja palvelee kaikkia alueen myyjiä.



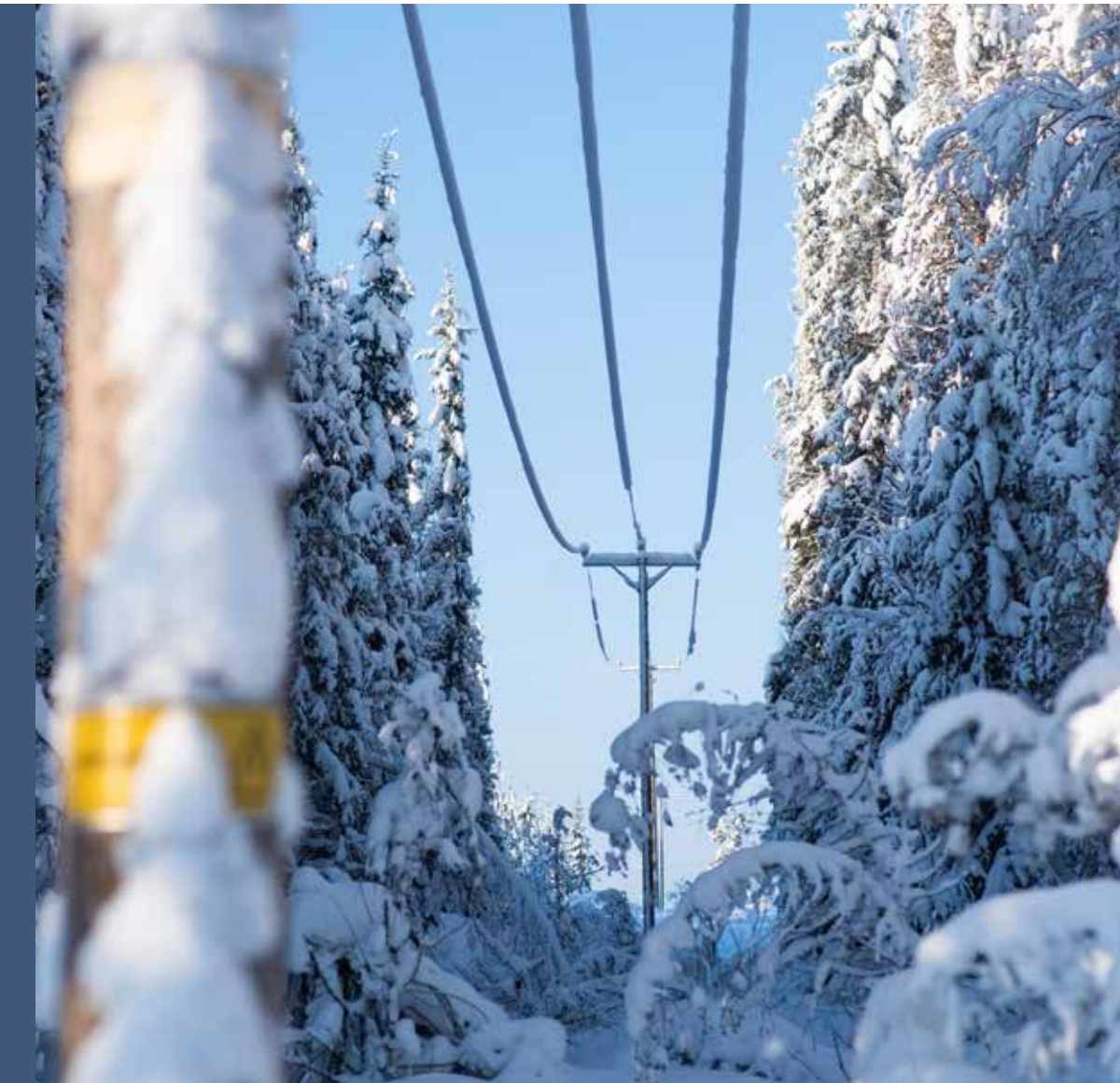
Kuvauskopteri

Kunnossapidossa pilotoimme droneja, joilla tarkastimme osan sähkölinjoistamme. Tutustuimme vuoden aikana myös dronejen käyttömahdollisuuksiin vianhoidon apuna. Elokuussa pilotoimme jakeluverkon kunnossapitotarkistusta Rautjärven seudulla kuvan mukaisella miehittämättömällä ilma-aluksella. Verkkoa tarkistettiin n. 30 km matkalta nopeasti ja tehokkaasti. Kopterista saatavista kuvista havaitaan pylväissä ja rakenteissa mahdollisesti olevat viat. Kumppanina tarkastuksessa oli Hepta Airborne.



Lumikuormat

Talvisin tykkylumi haittaa sähköjakelua ja vahingoittaa puita. Puiden oksille kertynyt tykkylumi voi taivuttaa tai kaataa puita sähköjohdoille. Lumikuormat aiheuttivatkin alkuvuonna häiriöitä myös meidän jakeluverkkoalueellamme. Henkilöstömme korjasi tykkylumen aiheuttamia vikoja ja teki ennalta ehkäisevää työtä poistamalla lumen taivuttamia puita linjojen reunoilta.



Digitaalisuus

Digitaalisuutemme jatkoi hyvää kehitystä kuluneena vuonna. Asentajatyössä siirryimme sähköiseen työnohjaukseen ja maastossa olevassa dokumentaatiossa siirryimme myös paperittomaan aikaan. Dokumentaatio on nyt sähköisenä saatavilla kännyköissä sekä maastotableteissa. Projektien suunnitelmat, kemikaalirekisterit ja käyttöturvatiidotteet, turvallisuusasiakirjat sekä työturvallisuusohjeet ovat myös sähköisesti kaikkien saatavilla mobiililaitteissa.

KALUSTO KUNNOSSA

Nykyaikainen kalusto asiaankuuluvi-
vine lisävarusteineen lisää työnteki-
joiden työhyvinvointia ja työmuka-
vuutta sekä turvallisuutta. Uusimme
vuoden aikana kalustoamme mm.
hankkimalla kuorma-auton, jossa on
kiinteä kappaletavaralava sekä järeä
nosturi, joka on varustettu henkilö-
nostokorilla. Työskentelykorkeus
nostokorissa on 22 metriä. Kuor-
ma-autolla voimme kuljettaa isoja
kaapelikeloja, puistomuuntamoita
sekä pylviä. Hankimme myös
alkuvuoden lumikuormien
aikaan uuden moottorikelkan.



Kuva: Nestori Lönngrén



Varautuminen

Sään aiheuttamat sähkökatkot syntyvät
jakeluverkkoon usein ukkosmyrskyjen ja
matalapaineiden aiheuttamien tuulivahin-
kojen seurauksena. Sään ennustaminen ja
sen vaikuttavuuden arviointi ovatkin ensi-
arvoisen tärkeää varautumisen kannalta.
Vuoden aikana jatkoimme yhteistyötä Ilma-
tieteen laitoksen kanssa SASSE-hankkeessa.
Hankkeessa on kehitetty sekä sään toden-
näköisyyteen että vaikutusten arviointiin
perustuvia ennusteita. Hankkeella paran-
namme häiriöiden ennustamisen
tarkkuutta.



Kysyntäjousto

Tuuli- ja aurinkovoiman tuotannon vaihtelut
sekä sähköautojen lataamisten kasvu luo-
vat yhä enemmän tarvetta säädellä kotien
sähkönkulutusta. Vuoden aikana olimme
mukana Kaakkois-Suomen ammattikorkea-
koulun hallinnoimassa JOUKO2 – joustava
kotitalous -hankkeessa. Hankkeessa kehitte-
tään erilaisia järjestelmiä, joilla mahdolli-
stetaan kotitalouksien kulutusjousto-
a. Kehitystyön kohteena olivat kulutusjous-
toon liittyvät ohjelmistot, sähköiset palve-
lut ja kodeissa käytettävät laitteet.

SÄÄVARMAN JAKELUVERKON EDISTÄMINEN

Jakeluverkko on suunniteltava ja rakennettava, ja sitä on ylläpidettävä siten, että jakeluverkon vioittuminen myrskyn tai lumikuorman seurauksena ei aiheuta asemakaava-alueella verkon käyttäjälle yli 6 tuntia ja muulla alueella yli 36 tuntia kestävä sähkönjakelun keskeytystä. Imatran Seudun Sähkönsiirron Puista vapaa sähkölinja -projektilla sekä taajama-alueiden maakaapeloinneilla saavutettiin vuoden aikana yhteensä 236 km säävarmaa sähköverkkoa.



Puista vapaa sähkölinja -projekti

Käynnistimme haja-asutusalueita koskevan Puista vapaa sähkölinja -projektimme alkuvuodesta. Kaksivuotisen projektin tavoitteena on saavuttaa sähkömarkkinalain vaatimukset säävarmasta verkosta nopeutetusti ja kustannustehokkaasti. Hankkeessa levennetään keskijännitejohtojen puista vapaata aluetta 10 metristä 40 metriin.

Asiakkaille hanke näkyy parantuneena asiakaskokemuksena: sähkökatkot vähenevät ja niiden kestot lyhenevät, kun puut eivät pääse kaatumaan sähkölinjoille. Maanomistajat ovat suhtautuneet projektiin positiivisesti ja hankkeeseen osallistumisprosentti on ollut hyvä. Noin 80 % metsänomistajista on lähtenyt mukaan projektiin.

Projektissa käsiteltävää linjapituutta on yhteensä noin 560 kilometriä, joista 180 km oli tehty valmiiksi vuoden loppuun mennessä.



Katso Puista vapaa
esittelyvideo

Säävarman jakeluverkon edistäminen



56,9%

Imatran Seudun Sähkönsiirron
jakeluverkon säävarmuusaste.

Huomio luontoarvoihin

Projektissa puuston käsittelyssä on kiinnitetty erityishuomio luontoarvoihin. Lahopuuta on pyritty mahdollisuuksien mukaan säästämään, ja toisaalta vähäarvoisesta lehtipuusta on toteutettu tekopötkkelöitä rikastuttamaan metsäluonnon monimuotoisuutta. Tekopötkkelöt ovat n. 2–5 metrin korkeudelta katkaistavien puiden korkeita kantoja. Tekopötkkelöillä saadaan luotua pystylahopuuta, jota etenkin nuorissa metsissä on yleensä niukasti. Pötkkelössä on eri korkeudella erilaiset kosteusolosuhteet, ja näin ollen se tarjoaa hyvin monimuotoisia olosuhteita kuolleessa puussa elävälle lajistolle. Lehtipuusta tehdyt tekopötkkelöt alkavat lahota muutamassa vuodessa, jolloin tikat ja tiaiset voivat tehdä niihin pesäkoloja.

Maakaapelointia

Vuoden aikana toteutettu Karhumäen alueen ilmajohdon maakaapelointihanke oli vuoden suurin investointihankeemme. Karhumäen lisäksi hankkeen piiriin kuuluivat Karhukallio, Suo ja Mustalampi. Lisäksi alueen pylväsmuuntamot korvattiin säävarmoilla ja ympäristöystävällisillä puistomuuntamoilla. Hanke paransi sähkömarkkinalain mukaista sähkönjakelun toimitusvarmuutta asiakkaille sekä siirsi verkon vastaamaan nykypäivän tehontarvetta. Hanke sujui hyvin ja oli myös työturvallisuusmittareiden valossa erinomainen.



2019
RAKENNETTIIN
SÄÄVARMAA
VERKKOA
SEURAAVASTI:

54

MAAKAAPELOINNILLA / KM

182

PUISTA VAPAA SÄHKÖLINJA -
PROJEKTILLA / KM

236

SÄÄVARMAA VERKKOA
RAKENNETTIIN 2019 YHTEENSÄ / KM

1673,2

YHTEENSÄ SÄÄVARMAA VERKKOA
31.12.2019 MENNESSÄ / KM



2019
vuoden
lopussa

7
Sähköasemaa

890,3 km
Keskijänniteverkkoa, josta 198 km kaapelia

741
muuntamoa

2 047,9 km
pienjänniteverkkoa, josta 1 245,2 km kaapelia



■ Imatran Seudun Sähkö | 2019 vuosikertomus

KONSERNIPALVELUT

Konsernipalvelut vastaa yhtiön talous-, henkilöstö- ja tietohallintopalveluista. Konsernipalvelut hoitaa myös emoyhtiön omistajien osakkeisiin liittyvät asiat. Yksikön sisäisinä asiakkaina ovat konsernin viisitoista erillistä yhtiötä, jotka muodostavat kaksi eri konsernia.



IMATRAN
Seudun Sähkö

Itsensä kehittäminen

Oman osaamisen ja itsensä kehittäminen on oleellista kaikille työelämässä mukana oleville. Kun työntekijöiden taidot ja valmiudet hoitaa tehtäviään kasvavat, hyötyy niin työnantaja kuin työntekijä. Vuonna 2019 asetimme tavoitteeksi, että mahdollisimman moni käyttäisi omaan kouluttautumiseen vähintään yhden työpäivän verran aikaa. Joidenkin osalta tuo määrä ylittyi reippaasti ja yli 90 prosenttia henkilökunnastamme saavutti asetetun tavoitteen.

Työnantaja tukee ja kannustaa uuden oppimiseen ja osaamisen jatkuvaan kehittämiseen. Tästä hyvänä esimerkkinä ovat meidän kolme uusinta esimiestämme. He ovat kaikki toimineet konsernissamme eri työtehtävissä ja nousseet nyt omien yksiköidensä vetäjiksi.



Työhyvinvointi

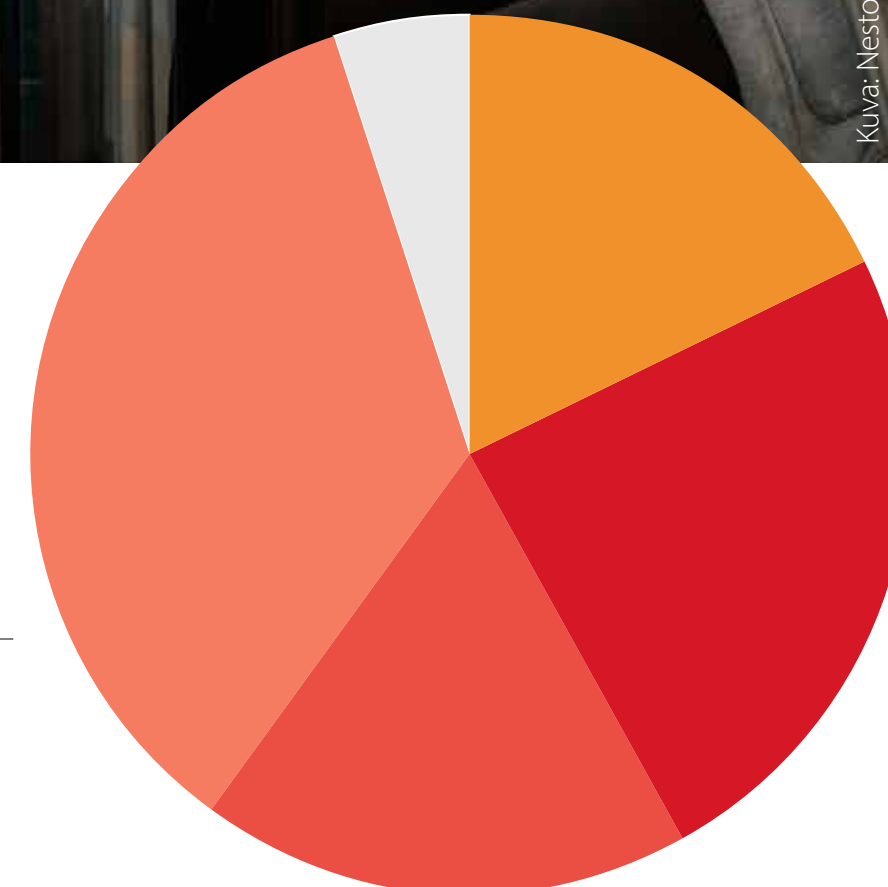
Hyvinvoiva työntekijä on yrityksen tärkein voimavara. Vuosittaisella sisäisellä työhyvinvointikyselyllä kartoitamme työyhteisömme työhyvinvoinnin tilaa. Sen tuloksen perusteella työyhteisössämme voidaan hyvin ja töihin on mukava tulla tekemään mielekkäitä töitä mukavien työkavereiden kanssa.



Henkilöstön ikäjakauma

2019 aikana työsuhteessa olleista (mukana myös määräaikaiset)

Ikä	18–30	31–40	41–50	51–60	yli 60
Henkilöä	11	15	11	22	3



- 18–30, 18 %
- 31–40, 24 %
- 41–50, 18 %
- 51–60, 35 %
- yli 60, 5 %

Yrityspuisto

Konsernipalveluiden tarjoaminen ei rajoitu pelkästään konsernin sisäisiin asiakkaisiin. Meillä on viihtyisässä ja tilavassa Karhumäenkadun toimitalossa muutama ulkopuolinen vuokralainen. Paikallista pienyrittäjäkuntaa edustaa Torkkolan Herkku, jonka maittava ruoka ja leivonnaiset ovat tuttuja monelle imatralaiselle. Kerttu Torkkola on ollut vuokralaisemme jo reilun vuoden ajan.



Kuva: Nestori Lönngrén

Työtaturmia 0

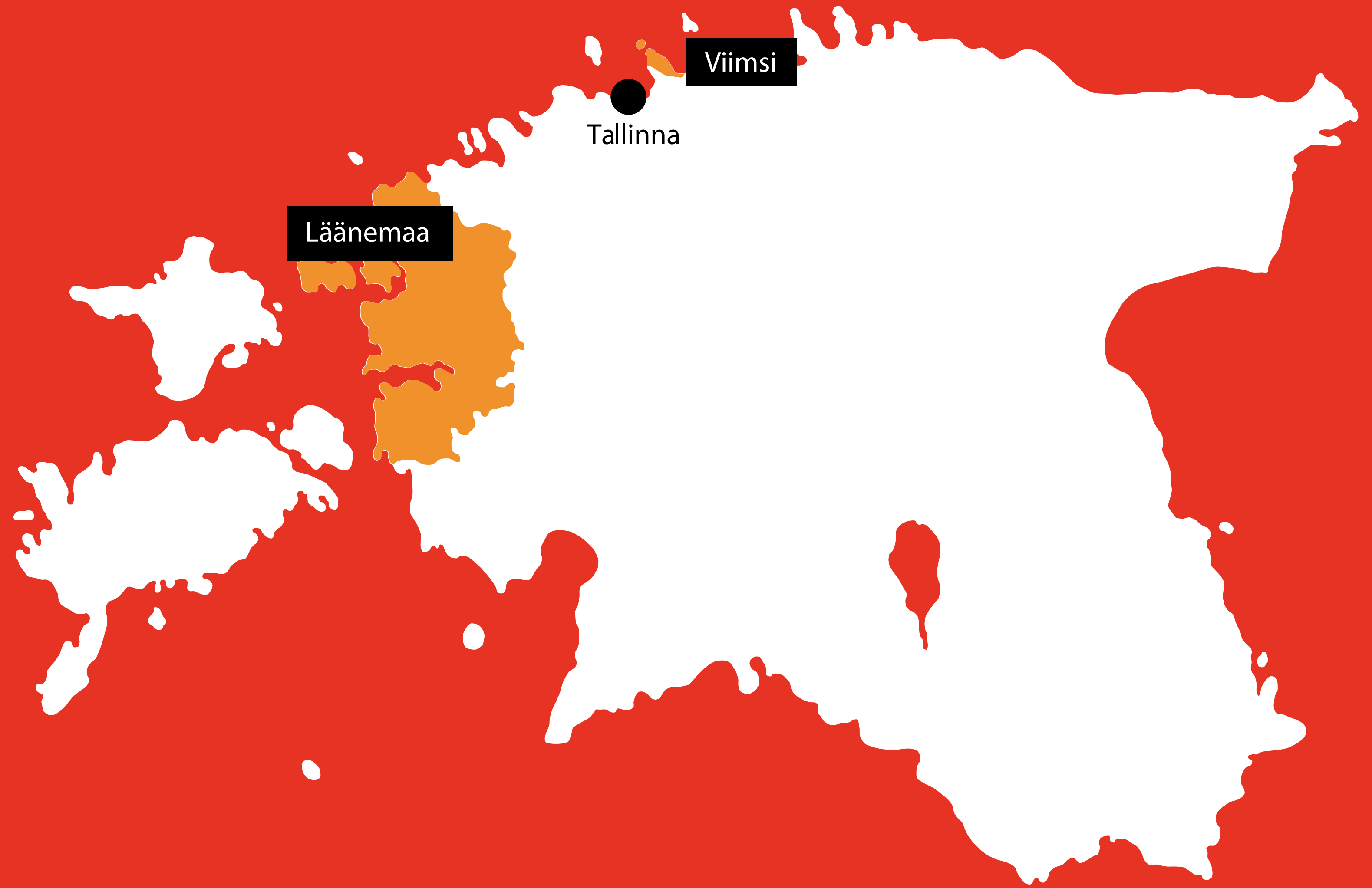
Työturvallisuus ja -hyvinvointi sekä työkyvyn edistäminen ovat merkittävä osa yrityksen johtamista ja esimiestyötä. Meille ne ovat myös kunnia-asioita. Yhtiömme ylin johto on sitoutunut tukemaan näiden onnistumista tarjoamalla siihen riittävät ja monipuoliset resurssit. Tämän lisäksi meillä on aktiivisesti, tiiviissä yhteistyössä työterveys-huoltomme kanssa toimiva työsuojelutoimikunta. Kuluneena vuonna saimme todeta merkittävien panostustemme tuottaneen toivotunlaista tulosta, sillä meillä ei sattunut yhteen sairauspoissaoloon johtavaa työtaturmaa koko vuonna. Vuosi 2019 – työtaturmia nolla. Myönteiseen työturvallisuuskulttuuriin ja -asenteeseen opastaminen alkaa meillä jo heti työntekijöiden perehdytysvaiheessa.



■ Imatran Seudun Sähkö | 2019 vuosikertomus

IMATRA ELEKTER

Imatra Elekter on Viron toiseksi suurin siirtoyhtiö.



VIRON TOISEKSI SUURIN SIIRTOYHTIÖ

Vuosi 2019 oli Imatra Elekterin 8. toimintavuosi Imatran Seudun Sähkö-konsernissa. Taloudellisesti vuosi oli haastava. Sähkönmyyntihinnat olivat alhaiset, tehomaksut ja häviöhinnat vastaavasti korkeat.

Tilikauden voitoksi kirjattiin 627 tEur, mikä oli 283 tEur budjetoitua pienempi. Kilpailuviraston kanssa sovitut siirtohinnat laskivat 12,7 %, minkä vuoksi tulos laski merkittävästi vuoteen 2018 verrattuna. Siirtohintojen laskuun vaikuttivat kohtuullisen tuoton laskennassa käytettävän WACC %:n pieneneminen sekä vanhan pääoman poistojen päättyminen vuonna 2017.



Verkkopalvelu vastaa verkon hyvästä toimintakyvystä

Verkkopalvelun tavoitteena on turvata mahdollisimman häiriötön sähkönjakelu yhtiön verkkoalueella. Vuonna 2019 Imatra Elekterin sähköverkkoon investoitiin kaikkiaan 1,3 miljoonaa euroa. Investoinneissa pääpaino oli edellisten vuosien tapaan ilmajohtoverkkojen maakaapelointihankkeissa.

Kuluvana vuonna verkostoautomaatiota kehitettiin mm. rakentamalla kaukokäytinerotinasemia sekä asentamalla vikailmaisimia. Lisäksi suunniteltujen sähkökatkojen aikana tehtävän korjaustyön käytänteitä, verkontarkastusta ja nopeaa viankorjausta kehitettiin.

Vuoden aikana saneerattiin muuntamoita sekä tehostettiin aliurakoitsijayhteistyötä. Uusia liittymiä kytkettiin 192 kappaletta.



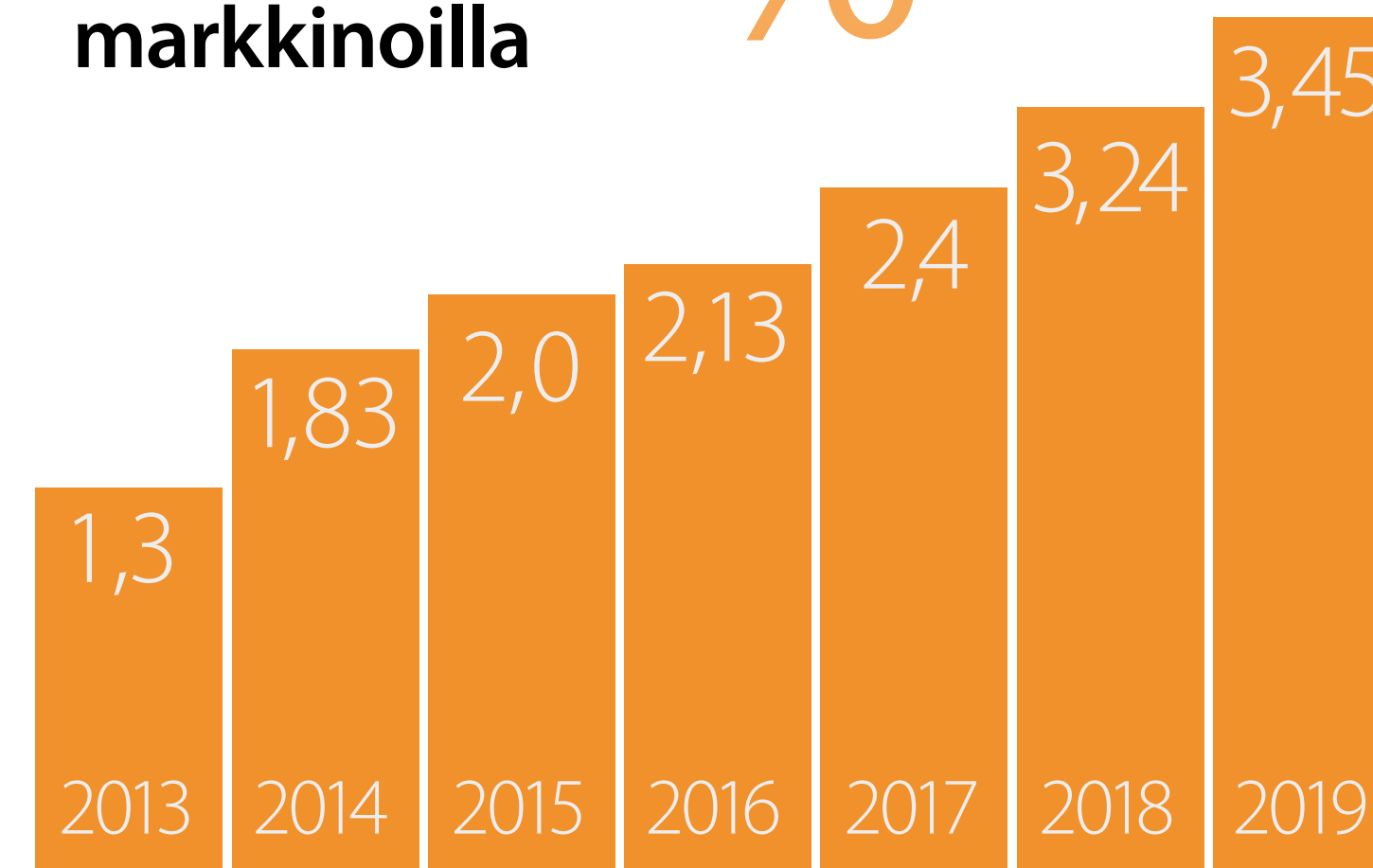
93 % asiakkaista tyytyväisiä toimintaamme

Asiakkaiden mielipiteitä kartoitettiin marraskuussa niin kulluttaja- kuin yritysasiakkaiden osalta. Asiakastyytyväisyystutkimuksen mukaan asiakastyytyväisyysindeksi oli hyvä. Imatra Elekterin asiakkaat arvostivat erityisesti sähkön toimituksen laatua ja varmuutta sekä asiakaspalvelun tasoa. Asiakkaat olivat myös tyytyväisiä viankorjauksen nopeuteen ja sähkösopimuksen tekemisen helppouteen.



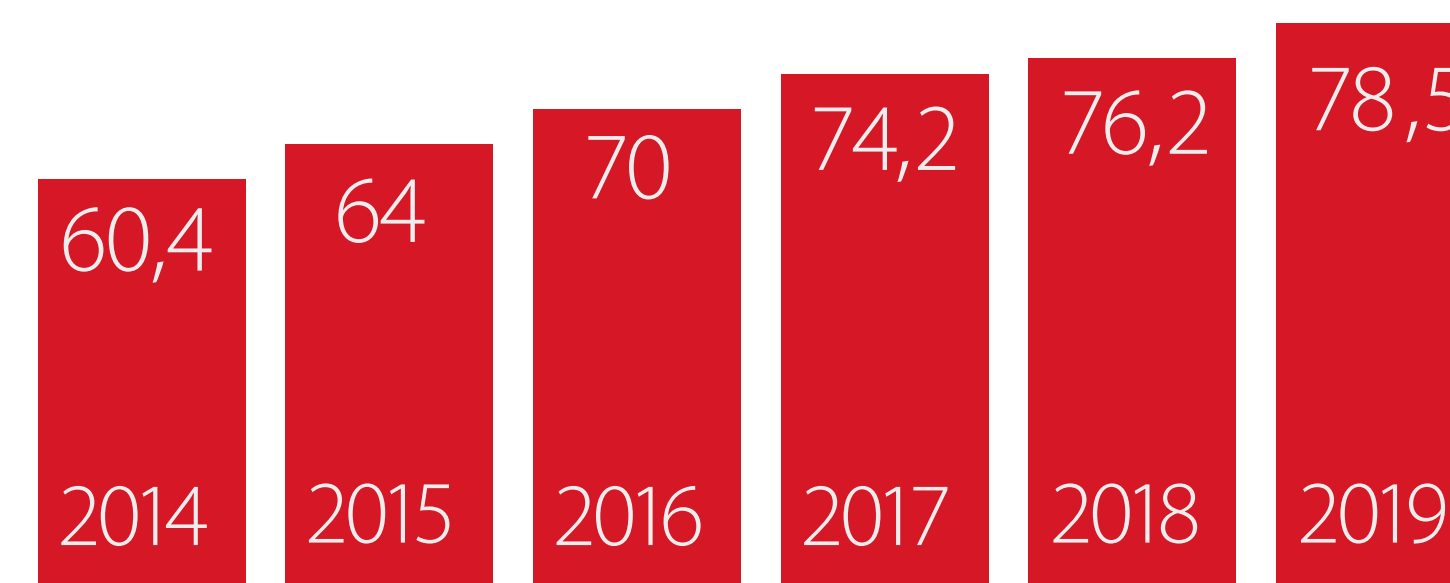
Imatra Elekterin osuus sähkömarkkinoilla

%



Sähköisten laskujen osuus

%



Avainluvut

	2019	2018	2017	2016	2015
Liikevaihto, Meur	24,52	23,08	18,204	17,049	15,222
Liikevoitto, Meur	0,627	0,687	1,901	1,728	1,721
Liikevoitto, osuus liikevaihdosta, %	2,56	2,98	10,34	10,14	11,30
Tase, Meur	33,003	32,735	30,518	28,173	25,999
Oman pääoman tuottoprosentti	2,18	2,46	7,13	6,95	7,29
Omavaraisuusaste	88,14	87,40	90,76	91,63	93,21
Investoinnit, Meur	1,296	1,303	1,594	1,911	2,143
Sähkönsiirto, GWh	301	232	227	221	205
Käyttöpaikkoja, kpl	26 203	25 947	25 633	25 298	25 096
Sähköverkostoa, 0,4 kV–35 kV, km	3103	3095	3 091	3 075	3 058
Muuntoasemia, 10/0,4 kV, kpl	1326	1322	1 319	1 292	1 302
SAIDI 10 kV, min (sähkökatkoksen keskimääräinen kesto asiakasta kohden vuodessa – työt + viat)	65 (28+37)	57 (18+39)	57 (19+38)	46 (9 +37)	42 (27+15)
Viat per 100 km, 0,4 kV–35 kV	7,7	8,0	6,7	7,4	9,7
Henkilöstö keskimäärin	37	38	37	38	43
Asiakastyytyväisyysindeksi, %	92,88	91,34	91,97	90,27	86,4
Henkilöstötyytyväisyys, %	-	91,5	-	-	98,4

Sitoutunut, osaava ja hyvinvoiva henkilöstö

Henkilökunta on Imatra Elekterin vahva kivijalka. Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 37 henkilöä.

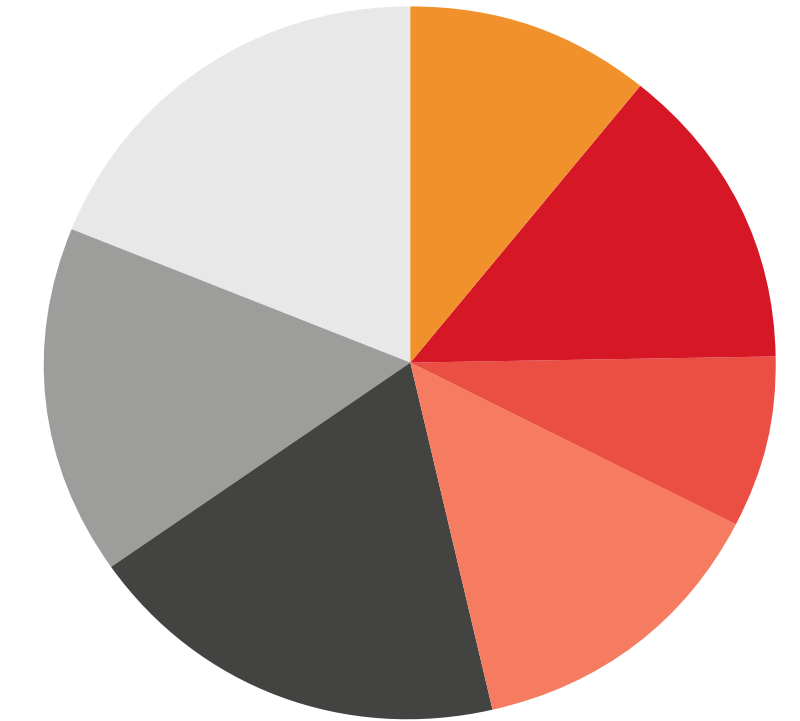
Imatra Elekter tukee henkilöstönsä hyvinvointia ja ammattitaidon kehittymistä monin eri tavoin. Vuoden aikana ammattitaitoa tukevaa koulutusta järjestettiin keskimäärin 1 pv/hlö. Työntekijöille järjestettiin mm. täydennyskoulutusta yhteistyössä Tallinnan teknillisen yliopiston kanssa.

Hyvä fyysinen ja henkinen kunto lisää työssä jaksamista. Kuluvana vuonna yhtiön henkilöstöllä oli mahdollisuus osallistua ympärivuotisesti erilaisiin liikunta-harrastuksiin, joita yhtiö rahallisesti tuki. Myös yhteiset tapahtumat lisäsivät työssä jaksamista ja toimivat hengen nostattajina. Yksi tällainen tapahtuma oli toukuussa henkilökunnalle järjestetty virkistäytymismatka Peipusjärvelle.

Tulospalkkaus lisää tutkitusti työhyvinvointia ja yhtiöllä onkin koko henkilöstön kattava tulospalkkiojärjestelmä. Lisäksi työntekijöitä muistettiin erilaisina palveluvuospäivinä työehtosopimuksen periaatteiden mukaisesti. Kokonaisvaltainen henkilöstön hyvinvoinnista huolehtiminen on tuottanut yhtiössä pitkiä työuria.

Palvelusvuodet

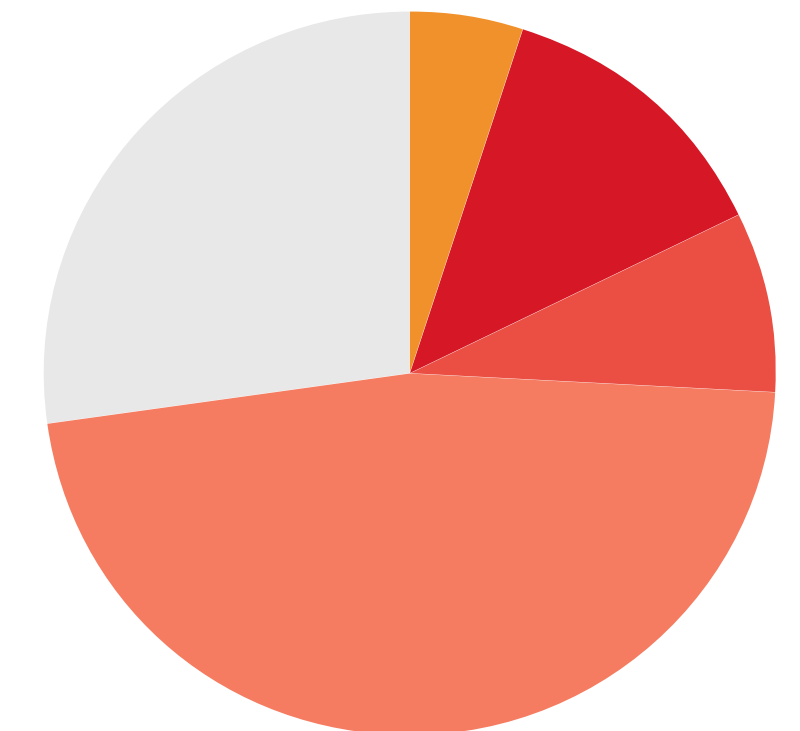
- <5 vuotta, 11 %
- 5–9 vuotta, 14 %
- 10–14 vuotta, 8 %
- 15–19 vuotta, 14 %
- 20–24 vuotta, 19 %
- 25–29 vuotta, 16 %
- > 29 vuotta, 19 %



Vuotta	> 5	5–9	10–14	15–19	20–24	25–29	> 29
Henkilöä	4	5	3	5	7	6	7

Henkilöstön ikäjakauma

- <29 vuotta, 5 %
- 30–39 vuotta, 13 %
- 40–49 vuotta, 8 %
- 50–59 vuotta, 47 %
- <60 vuotta, 27 %



Ikä	<29	30–39	40–49	50–59	< 60
Henkilöä	2	5	3	17	10

OMISTUKSEN RAKENNE

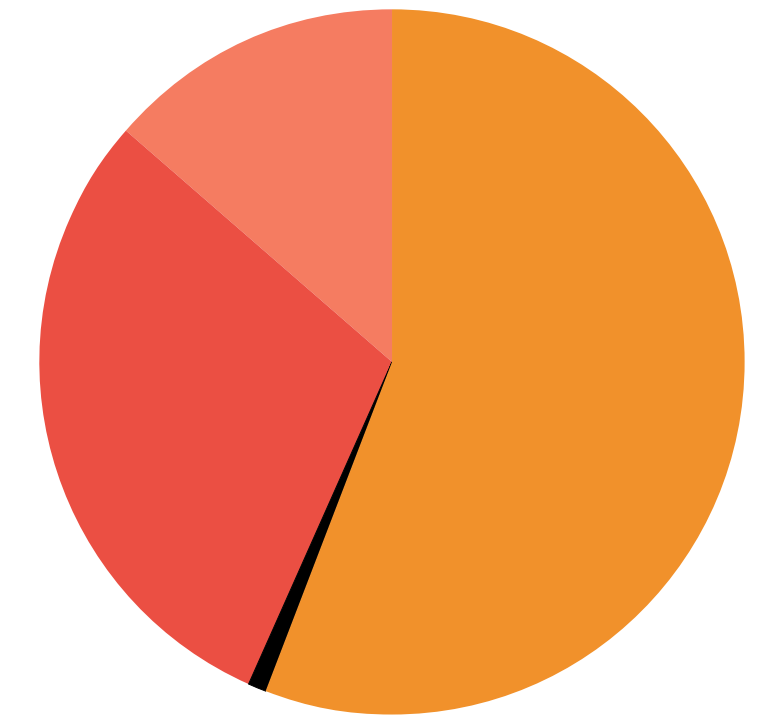
Yhtiökokous

Yhtiökokous pidettiin 14.5.2019.

Yhtiökokouksessa oli edustettuna 72 osakasta, jotka edustivat yhteensä 561 652 A-osaketta ja 249 787 S-osaketta. Kokouksessa läsnäolevien yhteinen äänimäärä oli 1 623 010.

	Osakkaita	Osakemäärä	Osuus osakkeista
Yksityiset	2 244	1 943 912	55,90 %
Kaupungit ja kunnat	2	25 936	0,80 %
Yritykset ja yhteisöt	83	1 043 946	29,90 %
Omat osakkeet	1	465 758	13,40 %
Yhteensä	2 330	3 479 552	100 %

Osakeomistus 31.12.2019



- Yksityiset
- Kaupungit ja kunnat
- Yritykset ja yhteisöt
- Omat osakkeet

Omistuksen rakenne

Imatran Seudun Sähkö Oy:n osakkeet on jaettu kahteen sarjaan: A-sarjaan ja S-sarjaan. A-sarjan osakkeilla on 1 ääni ja S-sarjan osakkeilla 20 ääntä. Yhtiökokouksessa on käytössä äänileikkuri, jonka mukaan kokousedustaja ei voi äänestää enemmällä kuin 3 200 A-osakkeen äänellä ja 32 000 S-osakkeen äänellä.

Hallintoneuvosto

Puheenjohtaja

Tommi Saarelainen, apteekkari FaT

Varapuheenjohtaja

Paavo Ojalainen, MMM, agronomi

Jäsenet

Matti Gummerus, yrittäjä

Pekka Heiskanen, hallituksen pj

Eero Jäppinen, tutkija, tekniikan tohtori

Ossi Korhonen, filosofian maisteri

Katja Kurronen, luokanopettaja

Vesa Kurronen, työtekniikko

Pekka Kärkäs, maanviljelijä

Antero Lattu, kaupunkikehityslautakunnan pj

Pia Mikkonen, fysioterapeutti

Lilli Paul, FM

Tapio Saarelainen, dosentti

Tapio Suojapelto, eläkeläinen

Timo Veijalainen, maanviljelijä

Arja Villanen, tekninen johtaja

Petri Välimäki, kehityspäällikkö

Hallitus

Puheenjohtaja

Visa Välimäki, insinööri

Varapuheenjohtaja

Onni Hietalahti, asianajaja

Jäsenet

Kari Koivuranta, MBA, insinööri

Saku Miikki, markkinointi- ja myyntipäällikkö

Jukka-Pekka Pekonen, KM, luokanopettaja

Tuomo Sallinen, kunnanjohtaja

Toimitusjohtaja

Ari Saukkonen, FM

Tilintarkastajat

Erno Alho, HT

Mia Svensk, KHT

Varatilintarkastajat

Saija Laurila, HT

Teija Sutinen, KHT

Johtoryhmä

Tuovi Litmanen-Tuomi

Santeri Viljakainen

Tero Karjola

Ari Saukkonen



TOIMINTA-KERTOMUS

Vuosi 2019 oli Imatran Seudun Sähkö -konsernin 32. ja emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n 92. toimintavuosi. Vuoden lopussa konserniin kuuluivat emoyhtiö Imatran Seudun Sähkön Oy:n lisäksi sähköverkkoyhtiö Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy (emoyhtiö omistaa 100 %), Imatra FNW Oy (emoyhtiö omistaa 100 %) ja sähkön hankintayhtiö Kaakon Energia Oy (emoyhtiö omistaa 56,1 %). Imatra FNW Oy:n muodostamassa alakonsernissa varsinaista liiketoimintaa harjoittaa virolainen energia-yhtiö Imatra Elekter AS.

Toimintaympäristö

Vuonna 2019 Suomessa käytettiin sähköä 86,1 TWh (edellisenä vuonna 87,5 TWh). Sähkömarkkinoiden keskihinta spot-sähkölle (pohjoismainen systeemihinta) oli 38,94 (43,99) euroa megawattitunnilta. Suomen hinta-alueen spot-hinnan keskiarvo oli 44,04 €/MWh (46,80) ja Viron hinta-alueen 45,86 €/MWh (47,07). Sähkön tukkuhinnat olivat sekä Suomessa että Virossa hieman edellisvuotta matalammat.

Olennaiset tapahtumat tilikaudella

Sähkön tuotanto

Konsernin sähköntuotanto muodostuu sähkön tuotanto-osuuksista Suomessa sekä hyvin pienestä vesivoimaosuudesta Norjassa. Virossa konsernilla ei ole sähkön tuotanto-osuuksia. Suomessa tuotanto-osuuksien omistus ja hallinnointi on järjestetty pääasiassa hankintayhtiö Kaakon Energian kautta. Kaakon Energia omistaa tuotanto-osuuksia Kanteleen Voima Oy:ssä, Puhuri Oy:ssä, SV Vesivoima Oy:ssä ja EPV Energia Oy:ssä. Suoria omistuksia konsernilla on EPV Energia Oy:ssä.

Imatran Seudun Sähkö on hankintayhtiö Kaakon Energian kautta osakkaana Voimaosakeyhtiö SF:ssä ja sitä kautta mukana Fennovoima-ydinvoimahankeissa.

Sähkön hankinta

Konsernin sähkönhankinta Suomessa muodostui tuotanto-osuuksien kautta saadusta Mankala-hintaisesta sähköstä sekä markkinahintaisesta hankinnasta. Fyysisen sähkönhankinnan järjestelyjä muutettiin vuonna 2019 siten, että sähkönhankinta siirtyi Kaakon Energialta suoraan Imatran Seudun Sähkön kautta tapahtuvaksi. Markkinahintaisen sähkön hankinta oli suojattu kahdenvälisin johdannaissopimuksin ja käymällä kauppaa hyödykejohdannaispörssi Nasdaqissa. Johdannaispositio vastasi erityyppisten myyntisopimusten myyntiennusteita. Virossa sähkönhankinta perustui kahdenväliseen markkinaehtoiseen sopimukseen.

Sähkön myynti

Konserni myy sähköä Suomessa ja Virossa. Konsernin sähkön myynti oli Suomessa 219 GWh ja Virossa 301 GWh, yhteensä 520 GWh. Kokonaisuu-

tena sähkön myynti kasvoi 6,1 % edelliseen vuoteen verrattuna.

Sähkön siirto

Sähkön siirto on säänneltyä liiketoimintaa sekä Suomessa että Virossa. Maiden regulaatiomallit poikkeavat toisistaan. Suomessa vuosi 2019 oli päättyneen valvontajakson neljäs eli viimeinen vuosi.

Tytäryhtiöt

Tytäryhtiö Kaakon Energia Oy:n kautta tapahtunut, sen osakkaille kohdistunut, fyysinen sähkönhankinta ja välitys siirrettiin pois yhtiöstä osakkaille syyskuussa. Tästä johtuen konsernin liikevaihto on välityssähkön myynnin osuuden verran pienempi kuin edellisvuonna. Kaakon Energia Oy:n hallitus jatkoi myös sen tuotanto-osuuksien omistuksien uudelleenjärjestelyjen selvittämistä. Nämä selvitykset ovat edelleen vuonna 2020 kesken eikä lopullisia päätöksiä niiden osalta ole tehty.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Yhtiön taloudelliseen tilaan ovat vaikuttaneet vuoden alun sähkön hintojen voimakas lasku sekä menossa oleva koronaviruksen aiheuttama kriisi. Myös poikkeuksellisen lauha talvi vaikuttaa konsernin taloudelliseen tilaan. Nämä tekijät yhdessä Imatra Elekterin uuden sähkönhankintamallin tuoman käyttöpääoman tarpeen kanssa ovat heikentäneet yhtiön kassaa tilikauden päättymisen jälkeen. Tilanne on kuitenkin saatu tasapainoon rahoitusjärjestelyjen avulla.

Hallitus on arvioinut vuoden 2020 alussa puhjenneen ja nopeasti laajentuneen koronavirusepidemian vaikutuksia yhtiön liiketoimintaan. Virusepidemian arvioidaan vaikuttavan erityisesti konsernin kassavirtaan. Yhtiön hallitus ja johto seuraavat tarkasti virustilanteen kehittymistä ja päivittävät arviotaan epidemia vaikutuksista tilanteen edetessä.

Vuoden 2020 aikana jatkamme Puista vapaa sähkölinja -projektia yhteistyössä Metsänhoitoyhdistys Etelä-Karjalan kanssa. Projektin avulla teemme säävarmoiksi keskijänniteilmajohdot. Tämä tulee merkittävästi parantamaan haja-asutusalueiden sähkön laatua, vähentämään säistä johtuvia vikoja ja pienentämään viankorjaus- ja ylläpitokustannuksia.

Imatran Seudun Sähkö -konserni jatkaa strategiansa mukaisesti liiketoimintansa kehittämistä.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Suomessa ja Virossa sähkönsiirron näkyymiin vaikuttavat mm. toteutuvat lämpötilat ja sääolosuhteet sekä regulaatiomallien kehitys. Moniin muihin toimialoihin verrattuna erityisesti menossa olevan koronaviruksen keskellä korostuu toimialan vakaa luonne. Pitkällä tähtäimellä sähkön siirron näkymät ovat positiiviset. Investointitehokkuudeltaan hyvät verkkoinvestoinnit kasvattavat tuottopohjaa ja mahdollistavat investointien rahoittamisen jatkossakin osittain tulorahoituksen

avulla. Sähkön myynnin osalta suojaussalkun markkina-arvon putoaminen sähkön markkinahintojen laskun seurauksena vaikuttaa kuluvan vuoden tulokseen, mutta tulevien vuosien osalta myynnin kasvu, suojaussalkun keveneminen ja uusien tietojärjestelmien hyödyntäminen luovat pohjaa liiketoiminnan suotuisalle kehitykselle.

Taloudellinen asema

Konsernin voimalaitososuuksiin ja verkostoon kohdistuvien investointien taso on seuraavien vuosien aikana huomattava. Verkostoinvestointeja ohjaavat lain asettamat vaatimukset toimitusvarmuuden kehittymiselle, joskin muut toimitusvarmuutta parantavat toimet antavat entistä enemmän vapautta investointitason määrittelyyn.



Vuoden 2020 aikana jatkamme Puista vapaa sähkölinja -projektia yhteistyössä Metsänhoitoyhdistys Etelä-Karjalan kanssa.

Arvio toiminnan merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä

- Konsernin liiketoiminnat altistuvat mm. markkina-, rahoitus- ja vahinkoriskeille sekä energiapolitiikan yllättävistä muutoksista aiheutuville riskeille.
- Liiketoiminta on alttiina myös koronaviruksesta aiheutuville riskeille.
- Sähkön tuotanto-osuuksien omistusten kautta voi aiheutua sekä rahoituksellisia että omistuksen arvostukseen liittyviä riskejä.
- Markkinariskejä hallitaan sähkön myynnin ja tuotannon riskienhallintaperiaatteiden ja -menetelmien avulla. Menetelmät on kuvattu hallituksen hyväksymässä riskikäsikirjassa.
- Rahoitusriskien hallitsemiseksi yhtiö käyttää rahoitusinstrumentteja ja on hajauttanut rahoitukseen liittyviä riskejä hallituksen hyväksymän rahoitusstrategian mukaisesti.
- Konsernissa on tehty kokonaisvaltainen riskikartoitus.
- Lisäksi konsernilla on hallituksen hyväksymä vakuutuspolitiikka, jossa on määritelty vakuuttamisen periaatteet materiaali- ja keskeytysvahinkojen osalta.

Talous ja keskeisimmät yhtiön kehitystä kuvaavat tunnusluvut

(Suluissa edellisen vuoden vastaava luku)

Konserni

Konsernin liikevaihto oli 51,7 (51,2) milj. euroa, joka on 1,0 % enemmän kuin edellisenä vuonna. Sähkönsiirron liikevaihto pysyi lähes edellisvuoden tasolla, mutta sitä vastoin sähkönmyynti jatkoi edelleen kasvuaan sekä Suomessa että Virossa. Konsernitasolla siinä oli kasvua 11,2 % (+2,5 milj. euroa) vuoteen 2018 verrattuna. Konsernin liikevaihtoa pienensi sähkön hankintayhtiön kautta kulkevan sähkön välitysmyyntin pieneneminen lähes 25 prosentilla (-1,9 milj. euroa).

Konsernin liikevoitoksi muodostui 0,9 milj. euroa (1,9 milj. euroa). Liikevoittoa rasitti Puista vapaa sähkölinja -projekti joka kasvatti konsernin ulkopuolisia palveluita merkittävästi.

Tilikauden voitto oli 0,3 milj. euroa (2,5 milj. euroa). Vuonna 2018 konsernin tulosta paransi kertaluontoinen, pörssiosakkeiden myynnistä saatu tuotto. Tilinpäätökseen ei sisälly tuotanto-osuuksiin liittyviä arvostuksen muutoksia.

Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuotto-% konsernissa oli 0,8 % (6,2 %) ja vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste 55,5 % (55,2 %), kun konsernin taseessa olevat

liittymismaksuvelat luetaan konsernin omaan pääomaan. Kun liittymismaksut jätetään huomiotta omavaraisuusasteen laskennassa, muodostui konsernin omavaraisuusasteeksi 37,8 % (37,7 %).

Emoyhtiö

Emoyhtiön liikevaihto kasvoi edellisestä vuodesta 13,7 prosenttia 11,4 milj. euroon (10,0 milj. euroa).

Emoyhtiön liiketappioksi muodostui -1,5 (-2,2) milj. euroa. Liiketappioprosentti asettui tasolle -13,2, kun se vuonna 2018 oli -21,5 %. Liikevoiton parannus johtuu pääosin paremmasta sähkönmyyntin kannattavuudesta.

Oman pääoman tuotto-% oli emoyhtiössä -14,3 (-8,8) %. Yhtiön vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste laski hiukan tasolle 22,3 (23,6) %.

Taseeseen kirjattujen liittymismaksujen muutos Suomessa oli 0,3 (0,2) milj. euroa. Viron lainsäädännön mukaan liittymismaksut netotetaan tuloslaskelmassa tilikausikohtaisesti.

Konsernin investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat yhteensä noin 4,4 (3,8) milj. euroa, josta Suomen osuus oli 3,1 (2,5) milj. euroa. Sähköverkoston osuus oli Suomessa 2,6 (2,3)

milj. euroa ja Virossa 1,1 (1,2) milj. euroa.

Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut esitetään keskitetysti sivulla 4.

Henkilöstö

Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä koko konsernissa oli 93 henkilöä, josta Suomessa oli 56 henkilöä (edellisenä vuonna 53) ja Virossa 37 henkilöä (37). Tilikauden palkat ja palkkiot olivat koko konsernissa 3,6 (3,6) milj. euroa, josta Viron osuus oli noin 0,9 (0,8) milj. euroa. Emoyhtiön vastaavat luvut olivat 1,1 (1,0) milj. euroa.

Ympäristöasiat

Konsernilla on toiminnoilleen Suomessa ja Virossa sertifoidut ympäristö- ja laatu järjestelmät.

Yhtiön osakkeet

Yhtiöllä on 3 479 552 osaketta, joiden nimellisarvo on 0,50 euroa. A-osakkeita on 2 534 016 kpl ja S-osakkeita 945 536 kpl. A-sarjan osakkeilla on 1 ääni/osake ja S-sarjan osakkeilla 20 ääntä/osake.

Yhtiön osakkeet

Emoyhtiöllä on 31.12.2019 omia osakkeitaan seuraavasti:

Määrä (kpl)	Osuus osakkeista	Osuus äänistä
465 758	13,39 %	0,38 %

Lisäksi osana emoyhtiön 3.1.2012 tekemää liiketoiminta-kauppaa, sen 100 %:een omistukseen tuli tytäryhtiöitä, joilla on taseen sijoituksissaan emoyhtiön osakkeita yhteensä 558 672 kpl.

Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut

Konserni	2019	2018	2017
Liikevaihto (Meur)	51,7	51,2	41,4
Liikevoitto (Meur)	0,9	1,9	1,9
Liikevoitto %:ia liikevaihdosta	1,8	3,6	4,5
Oman pääoman tuotto-%	0,8	6,2	7,6
Omavaraisuusaste (%)	55,5	55,2	53,5
Emo	2019	2018	2017
Liikevaihto (Meur)	11,4	10,0	9,1
Liikevoitto (Meur)	-1,5	-2,2	-1,3
Liikevoitto %:ia liikevaihdosta	-13,2	-21,5	-13,8
Oman pääoman tuotto-%	-14,3	-8,8	-10,9
Omavaraisuusaste (%)	22,3	23,6	23,6

Rakenne- ja rahoitusjärjestelyt

Hallituksella on voimassa seuraavanlainen osakeantivaltuutus (annettu yhtiökokouksessa 8.5.2018).

Hallitus on antivaltuutuksen nojalla valtuutettu päättämään yhdessä tai useammassa erässä uusien osakkeiden antamisesta ja yhtiön hallussa olevien omien osakkeiden luovuttamisesta (osakeanti). Annettavien uusien osakkeiden ja omien luovutettavien osakkeiden lukumäärä ei kuitenkaan saa yhteensä olla enempää kuin 500 000 A-sarjan osaketta ja 250 000 S-sarjan osaketta. Osakkeiden lukumäärä yhteensä 750 000 osaketta on noin 25 % yhtiön kaikista antivaltuutuksen antamishetkellä ulkona olleista osakkeista.

Uudet osakkeet voidaan antaa ja yhtiön hallussa olevat omat osakkeet luovuttaa yhtiön osakeomistajille heidän osakeomistuksiensa suhteessa tai osakeomistajan etuoikeudesta poiketen suunnatulla osakeannilla, jos siihen on yhtiön kannalta painava taloudellinen syy, kuten Imatran Seudun Sähkö -konsernin strategisten kehitysmahdollisuuksien kannalta tärkeiden yhteistyöhankkeiden toteuttaminen energia- ja/tai verkkoliiketoiminta-alueilla, muut Imatran Seudun Sähkö Oy:n liiketoimintaan kuuluvat järjestelyt tai rahoituksellisen vaihtoehdon tarjoaminen merkittäville investoinneille, mukaan lukien mahdolliset yrityshankinnat.

Hallitus valtuutetaan päättämään uusien osakkeiden merkintähinnasta ja yhtiön hallussa olevien omien osakkeiden luovutushinnasta sekä niiden määrittelyperusteista.

Lisäksi hallitus voi päättää, että uudet osakkeet voidaan antaa myös apporttiomaisuutta vastaan tai muutoin tietyin ehdoin.

Hallitus päättää myös kaikista muista uusien osakkeiden antamiseen ja yhtiön hallussa olevien omien osakkeiden luovuttamiseen liittyvistä seikoista.

Valtuutus on voimassa 8.5.2023 saakka. Hallitus ei ole käyttänyt tätä valtuutusta 31.12.2019 mennessä.

Lähipiirilainat ja -vastuut

Yhtiön hallituksen tai johtoryhmän jäsenillä tai heidän lähipiiriinsä kuuluvilla henkilöillä tai yhteisöillä ei ole olennaisia liikesuhteita yhtiön kanssa. Yhtiön lähipiiriin kuuluville henkilöille ei ole myönnetty lainoja eikä heidän puolestaan ole annettu takauksia tai muita vakuuksia. Lähipiirin kanssa ei ole ollut tavanomaisesta poikkeavia liiketoimia. Johdon työsuhde-etuudet ovat vertailukauden tasolla.

Hallituksen esitys voitonjaoksi tilikaudelta 1.1.–31.12.2019

Hallitus esittää, että kuluneelta tilikaudelta jaetaan osinkoa 0,10 euroa ulkona olevalta osakkeelta. Loppuosa tilikauden voitosta siirretään käyttörahastoon.

Yhtiö investoi kuluvalle tilikaudella merkittäviä määriä sähköverkon toimitusvarmuuden kehittämiseen ja oman voimantuotannon lisäämiseen.

Toimitusvarmuuden kehittämiseen tehdyt investoinnit lisäävät tulevana vuosina verkkoliiketoiminnan valvontamallin mukaisesti verkkoliiketoiminnasta saatavia tuottoja, ja oman tuotannon lisääminen tuotanto-osuuksien kautta monipuolistaa yhtiön sähkön hankinnan rakennetta.



TALOUDELLISET LUVUT

Tuloslaskelma

	KONSERNI		EMO	
	1.1.–31.12.2019	1.1.–31.12.2018	1.1.–31.12.2019	1.1.–31.12.2018
LIKEVAIHTO	51 675 855	51 174 948	11 356 972	10 012 342
Valmistus omaan käyttöön	2 687 946	2 054 323	52 889	
Liiketoiminnan muut tuotot	61 097	59 781	82 901	79 738
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	37 044 112	37 133 881	10 062 129	9 254 500
Varastojen muutos	35 832	38 158		
Ulkopuoliset palvelut	5 367 084	3 425 839	558 950	460 306
Materiaalit ja palvelut yhteensä	42 447 028	40 597 877	10 621 079	9 714 806
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	3 588 448	3 589 287	1 025 962	1 059 805
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	769 778	758 322	175 274	165 641
Muut henkilösivukulut	93 083	101 925	25 904	44 219
Henkilöstökulut yhteensä	4 451 309	4 449 534	1 227 141	1 269 665
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot	3 183 998	3 028 083	121 030	115 548
Konsernireservin tuloutus	786 670	786 670		
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	3 970 668	3 814 753	121 030	115 548
Liiketoiminnan muut kulut	2 607 068	2 576 552	1 022 893	1 144 205
LIKEVOITTO	948 825	1 850 337	-1 499 381	-2 152 144
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista				
Osinkotuotot konserniyrityksiltä			50 500	55 000
Muilta	790 301	831 895	366 059	420 977
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yritysiltä			4 455	115
Muilta	44 828	1 645 030	11 962	1 643 856
Osuus osakkuusyhtiön tappiosta	-600	1 284		
Arvonmuutokset pysyvien vastaavien osakkeista ja sijoituksista	37 641		37 641	
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yritysille			47 615	63 468
Muille	1 181 205	1 241 064	1 081 660	1 130 637
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-309 036	1 237 145	-658 658	925 843
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	639 790	3 087 482	-2 158 039	-1 226 301
Tilinpäätössiirrot				
Konserniavustukset				
Saatu konserniavustus			2 450 306	2 077 863
Tuloverot	18 079	116 327	-2 330	110 139
Laskennalliset verot	288 091	475 397		
TILIKAUDEN VOITTO	333 619	2 495 758	294 597	741 423

TUNNUSLUVUT

Imatran Seudun Sähkö
2019 vuosikertomus

Tase	KONSERNI		EMO	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
VASTAAVAA				
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Johtoalueiden kertakaikkiset korvaukset	55 209	80 729		
Muut pitkävaikutteiset menot	975 104	1 114 434	37 782	51 706
Konserniliikearvo	10 101 516	10 943 309		
	11 131 828	12 138 472	37 782	51 706
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	598 496	365 628	160 284	162 738
Rakennukset ja rakennelmat	180 450	843 802	270 723	354 176
Verkosto	59 026 352	57 376 745		
Koneet ja kalusto	444 855	438 462	37 270	17 620
Enn.maksut ja kesk.eräiset hankinnat	268 809	145 418	268 809	145 418
	60 518 961	59 170 055	737 086	679 952
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			51 474 021	50 851 615
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä	20 437	21 036	15 000	15 000
Muut osakkeet ja osuudet	27 028 964	26 020 951	4 423 361	4 291 050
Muut saamiset	-160 343	-758 549	-160 343	-758 549
	26 889 057	25 283 438	55 752 039	54 399 115
Pysyvät vastaavat yhteensä	98 539 847	96 591 965	56 526 907	55 130 774
Vaihtuvat vastaavat				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	585 380	596 797		
	585 380	596 797		
Saamiset				
Pitkäaikaiset saamiset				
Liittymismaksut	26 818	26 818	26 818	26 818
	26 818	26 818	26 818	26 818
Laskennallinen verosaaminen	525 747	788 158		
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	9 463 679	10 033 105	5 037 636	4 725 779
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			2 527 189	2 337 142
Saamiset omistusyhteisyhteisöiltä	1 194	1 871	1 185 065	93 913
Muut saamiset	1 484 508	1 158 067	1 135 122	890 471
Siirtosaamiset	24 439	45 608	4 997	10 450
	10 973 820	11 238 652	9 890 009	8 057 756
Rahat ja pankkisaamiset	1 302 920	2 397 488	535 115	1 371 131
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	13 414 685	15 047 912	10 451 942	9 455 705
VASTAAVAA YHTEENSÄ	111 954 532	111 639 877	66 978 849	64 586 479

Tase	KONSERNI		EMO	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
VASTATTAVAA				
Oma pääoma				
Osakepääoma	1 739 776	1 739 776	1 739 776	1 739 776
Ylikurssirahasto	131 348	131 348	131 348	131 348
Vararahasto	9 130	9 130	9 130	9 130
Muut rahastot				
Yhtiöjärjestyksen mukainen rahasto	10 689 397	10 550 733	10 633 529	10 494 865
Edellisten tilikausien voitto	22 736 313	20 870 242	2 118 905	2 118 905
Tilikauden voitto	333 619	2 495 758	294 597	741 423
	35 639 584	35 796 988	14 927 285	15 235 447
Vähemmistöosuus	6 445 088	6 100 976		
Pakolliset varaukset				
Eläkevaraus	8 814	9 514	8 814	9 514
Konsernireservi	396 745	451 868		
Vieras pääoma				
Laskennallinen verovelka	5 532 656	5 504 645		
Pitkäaikainen				
Pitkäaikaiset lainat rahalaitoksilta	32 963 017	34 187 505	30 028 052	30 720 008
Muu pankkilaina, konsernitili	1 044 845	25 661	1 044 845	25 661
Muut velat				
Liittymismaksut	19 735 528	19 474 438		
	53 743 390	53 687 604	31 072 897	30 745 669
Lyhytaikainen				
Lyhytaikaiset rahalaitoslainat	1 281 174	1 230 000	1 230 000	1 230 000
Saadut ennakot	475 770	415 820	19 778	17 769
Ostovelat	5 491 917	4 150 969	1 442 421	105 132
Velat saman konsernin yrityksille			17 708 814	16 494 914
Velat omistusyhteisyhteisöille	3 001	24 162	3 001	24 162
Muut velat	1 844 718	3 135 451	109 334	117 608
Siirtovelat	1 091 677	1 131 881	456 505	606 263
	10 188 256	10 088 283	20 969 853	18 595 849
Vieras pääoma yhteensä	69 464 301	69 280 531	52 042 750	49 341 518
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	111 954 532	111 639 877	66 978 849	64 586 479

Rahoituslaskelma konserni

TUNNUSLUVUT

Imatran Seudun Sähkö
2019 vuosikertomus

	31.12.2019	31.12.2018
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto / tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja (+/-)	639 790	3 087 482
Suunnitelman mukaiset poistot	3 970 668	3 814 753
Rahoitustuotot ja -kulut	309 036	-1 237 145
Muut oikaisut	22 179	-5 970
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	4 941 672	5 659 120
Käyttöpääoman muutos:		
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten lisäys/vähennys	315 702	-3 685 927
Vaihto-omaisuuden lisäys/vähennys	11 418	-12 544
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys/vähennys	55 884	1 616 285
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	5 324 676	3 576 934
Saadut korot liiketoiminnasta	44 828	13 085
Maksetut välittömät verot (-)	-128 218	-6 188
Liiketoiminnan rahavirta	5 241 286	3 583 831
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA:	31.12.2019	31.12.2018
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin (-)	-4 134 051	-3 801 096
Investoinnit muihin sijoituksiin (-)	-1 076 718	-1 755 400
Muut investointien rahavirrat	0	2 040 381
Saadut osingot investoinneista	790 301	831 895
Investointien rahavirta	-4 420 468	- 268 221
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA:	31.12.2019	31.12.2018
Omien osakkeiden hankkiminen (-)		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	-154 129	-2 387 716
Liittymismaksuvelkojen muutos	261 090	228 699
SVOP-sijoitus	344 112	461 238
Johdannaiskaupan rahoitus	-598 206	754 275
Maksetut korot ja maksut rahoituskuluista (-)	-1 183 199	-1 244 041
Maksetut osingot ja muu voitonjako (-)	-496 116	-510 226
Rahoituksen rahavirta	-1 826 448	-2 697 771
Rahavarojen muutos, lisäys (+) / vähennys (-)	-1 005 631	-1 798 160
Rahavarat tilikauden alussa	2 397 488	4 195 648
Rahavarat tilikauden lopussa	1 391 857	2 397 488

Rahoituslaskelmaa koskevat lisätiedot

Liiketoiminnan rahavirta on esitetty epäsuoraa esittämistapaa noudattaen.



IMATRAN Seudun Sähkö

Karhumäenkatu 2
55120 IMATRA
Puh. 05 683 5209

www.issoy.fi
asiakaspalvelu@issoy.fi

Imatraa töpselistä.

VUOSIKERTOMUS 2019

TYÖRYHMÄ:

Ari Saukkonen, Tuovi Litmanen-Tuomi,
Tero Karjola, Karita Uitti,
Santeri Viljakainen

SUUNNITTELU JA TAITTO:

Avidly / Lappeenranta