

IMATRAN SEUDUN SÄHKÖ OY
VUOSIKERTOMUS
2015





Kuva: Jetro Matilainen



YMPÄRISTÖSTÄ HUOLEHTIMINEN ON OSA VASTUUTA

Imatran Seudun Sähkö Oy

SISÄLTÖ

s.4 IMATRAN SEUDUN SÄHKÖ LYHYESTI

s.6 TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

s.8 VASTUU IHMISSISTÄ JA YMPÄRISTÖSTÄ

Ympäristöstä huolehtiminen on osa vastuuta	8
Osakkuusvoimalaitosten ympäristövaikutukset	9

s.10 YKSIKKÖKOHTAISET KERTOMUKSET

Energiapalvelut	10
Verkkopalvelut	12
Konsernipalvelut	14
Imatran Energia Oy	16
Kaakon Energia Oy	17
Imatra Elekter AS	18

s.20 CORPORATE GOVERNANCE

Omistuksen rakenne	21
Yhtiökokous	21
Hallintoneuvosto	22
Hallitus	23
Tilintarkastajat	23
Tilinpäätös	24

s.30 LUVUT JA LAUSUNNOT

Tuloslaskelma	31
Tase vastaavaa	32
Tase vastattavaa	33
Rahoituslaskelma, konserni	34
Rahoituslaskelma, emo	35
Tilinpäätöksen allekirjoitus	36
Tilinpäätösmerkintä	36
Hallintoneuvoston lausunto	36
Tilintarkastuskertomus	37

IMATRAN SEUDUN SÄHKÖ OY LYHYESTI

Konsernirakenne

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

Imatran Seudun Sähkö Oy

Konsernin emoyhtiö

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy

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

Tytäryhtiö,
omistus **100 %**

Kaakon Energia Oy

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

Omistusosuus **56,1 %**

Imatran Energia Oy

Imatran Energia Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n ja Imatran kaupungin yhdessä omistama yhtiö, joka tuottaa sähköä ja lämpöä kaasuturbiinivoimalaitoksessaan. Imatran Seudun Sähkö Oy:n omistusosuus yhtiöstä on 75 % ja Imatran kaupungin osuus 25 %. Yhtiöllä ei ole palkattua henkilökuntaa.

Omistusosuus **75 %**

Imatra FNW Oy

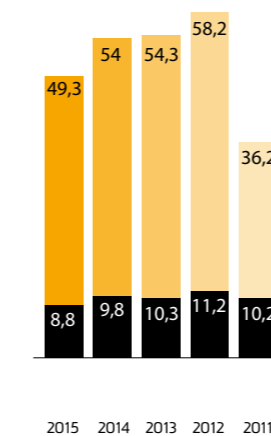
Imatra FNW Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n 100 %:sti omistama tytäryhtiö, jossa varsinaista liiketoimintaa harjoittaa Virossa toimiva Imatra Elekter AS. Imatra FNW Oy muodostaa kahdeksan tytäryhtiönsä kanssa oman alakonsernin. Imatra Elekter AS käsitellään tarkemmin vuosikertomuksen tytäryhtiöitä käsittelevässä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

Tytäryhtiö,
omistus **100 %**

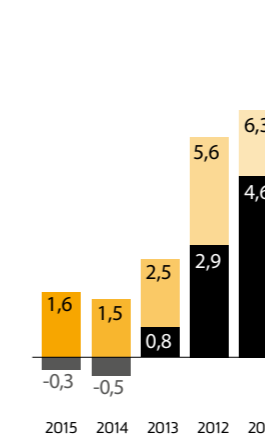
Tunnuslukujen kehitys

EMO KONSERNI

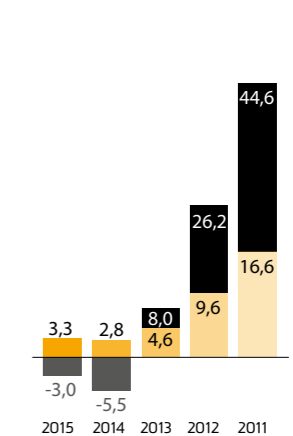
Liikevaihto (Meur)



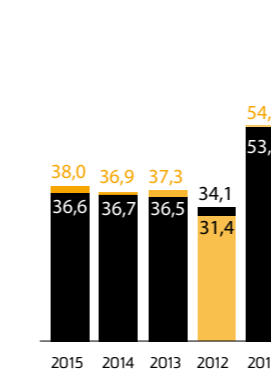
Liikevoitto (Meur)



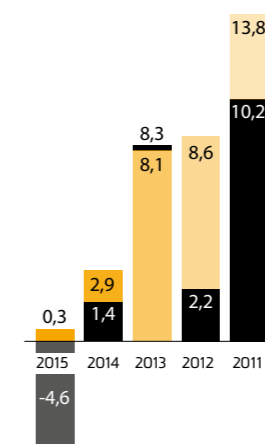
Liikevoitto %:ia liikevaihdosta



Omavaraisuusaste (%)



Oman pääoman tuotto-%

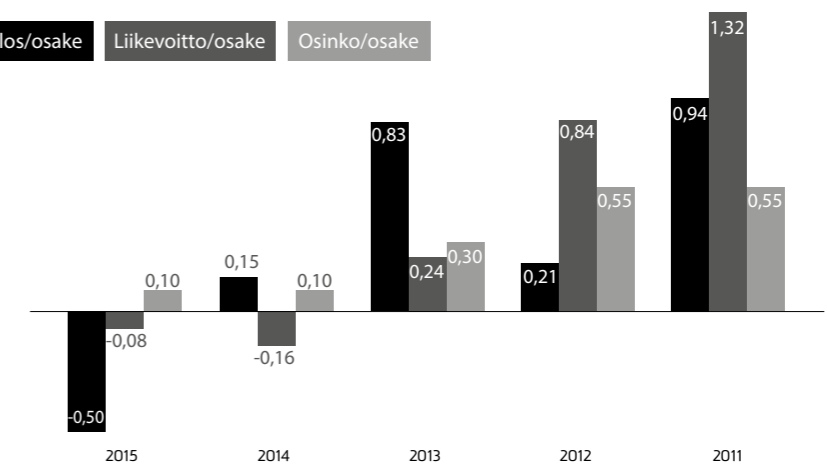


Konsernin tunnuslukujen vertailussa on huomioitava, että konserniin on 1.1.2012 alkaen yhdistelty Imatra FNW-alakonserni.

Tunnuslukujen laskennassa liittymismaksuvelat on huomioitu velkana.

Emoyhtiö

Tulos/osake Liikevoitto/osake Osinko/osake



Tunnuslukujen laskentakaavat

$$\text{Oman pääoman tuotto-%} = \frac{\text{Tulos ennen satunnaisia eriä} - \text{verot}}{\text{Oma pääoma} + \text{vähemmistöosuus}} \times 100$$

$$\text{Omavaraisuusaste-%} = \frac{\text{Oma pääoma} + \text{vähemmistöosuus}}{\text{Taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}} \times 100$$

$$\text{Tulos / Osake} = \frac{\text{Tulos ennen satunnaisia eriä} - \text{verot}}{\text{Osakkeiden osakeanti} \text{ korjattu keskimääräinen lukumäärä}}$$

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

Imatran Seudun Sähkö -konsernin 28. ja Imatran Seudun Sähkö Oy:n 87. toimintavuotta hallitsivat odotukset talouden suunnan kääntymisestä. Energian hinnat jatkoivat kuitenkin laskuaan, mikä aiheutti tarpeen järjestellä uudella tavalla konsernin sähkön hankintaa niin sähkön tuotannon kuin markkinaehtoisena hankinnankin osalta.

Konsernin liikevaihto oli 49,3 (54,0) miljoonaa euroa, mikä on 8,6 % vähemmän kuin edellisellä vuonna. Liikevaihtoa pienensi Suomessa siirretyn energian määrän väheneminen sekä lämmöntuotannon pieneneminen. Liikevaihdon pienentymistä Suomessa kompensoi Suomea vireämpi talouden kehitys Virossa.

Liikevoitoksi muodostui 1,6 miljoonaa euroa eli 3,3 prosenttia liikevaihdosta. Liikevoitto kasvoi 5,5 % ja oli 81 543 euroa suurempi kuin edellisellä tilikaudella. Liikevoiton parantumiseen myötävaikuttivat toteutetut toiminnan tehokkuutta parantavat uudistukset sekä oman jakeluverkon ulkopuolelle suuntautuneen myynnin lupaava kehitys.

Konsernin investoinnit olivat yhteensä noin 5,6 (8,6) miljoonaa euroa, josta Suomen osuus oli 3,4 (6,1) miljoonaa euroa. Suurin osa investoinneista kohdistuu jakeluverkon toimitusvarmuuden kehittämiseen. Samalla yhtiö pyrkii lisäämään omaa päästötöntä tuotantoaan ja monipuolistamaan sähkön hankinnan vaihtoehtojaan. Yhtiön omavaraisuus sähkön hankinnassa Suomessa oli 30,7 %. Tuulivoiman osuus yhtiön sähkön hankinnasta kuluneena tilikautena Suomessa oli jo 14,6 %.

Sähkön toimitusvarmuutemme oli kokonaisuutena hyvä. Eniten toimitusvarmuuttamme koetteli Valio-myrsky lokakuun alussa. Se katkaisi sähköt noin joka viidenneltä asiakkaaltamme, mutta vikojen määrä saatiin nopeasti puolittamaan. Myrskytuhojen korjaus oli kuitenkin koko viikonlopun kestänyt urakka, jonka aikana sähköt saatiin palautettua kaikille asiakkaillemme.

Kuluneen vuoden aikana kehitimme koko konsernisamme liiketoimintaamme strategiamme mukaisesti. Jatkoimme säävarman verkon rakentamista ja etämittauksen ja mittaustiedon hyödyntämistä toiminnassamme. Uudistimme useita toimintatapojamme niin sähköverkko- kuin sähkönmyyntiliiketoiminnassamme.

Osana viime vuonna toteutettua kehitysprojektiämme pohdimme omaa vastuutamme ja tehtäväämme osana yhteiskuntaa. Päädyimme siihen, että meidän tehtävämme on helpottaa asiakkaamme elämää ja yritystoimintaa luotettavilla, ympäristöystävällisillä ja vaivattomilla energiapalveluratkaisuilla. Uusien ratkaisujen kehittämiseksi olemme vuoden aikana aloittaneet entistä tiiviimmän yhteistyön Etelä-Karjalan energiaklusteriin kuuluvien yritysten ja yhteisöjen kanssa. Uskomme siihen, että yhteistyön avulla voidaan löytää paitsi energiankäyttäjää hyödyttäviä uusia palveluja myös uutta liiketoimintaa alueen yrityksille.

Esitän parhaat kiitokseni henkilökunnalle, hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenille, asiakkaille ja yhteistyökumppaneille hyvästä ja rakentavasta yhteistyöstä kuluneen vuoden aikana.

Ari Saukkonen
toimitusjohtaja



Meidän tehtävämme on helpottaa asiakkaamme elämää ja yritystoimintaa luotettavilla, ympäristöystävällisillä ja vaivattomilla energiapalveluratkaisuilla.



VASTUU IHMISISTÄ JA YMPÄRISTÖSTÄ

Ympäristöstä huolehtiminen on osa vastuuta

Imatran Seudun Sähköllä on ympäristösertifikaatti ISO 14 001, joka ohjaa yhtiötä toimimaan luontoa ja ympäristöä säästämällä. Asiakkaitaan Imatran Seudun Sähkö ohjaa kestävän kehityksen toimintatavoihin muun muassa tarjoamalla heille työkaluja energiatehokkuuden parantamiseen. Yksi työkaluista on online-palvelu Wattis, jonka avulla asiakkaat voivat seurata sähkönkulutustaan.

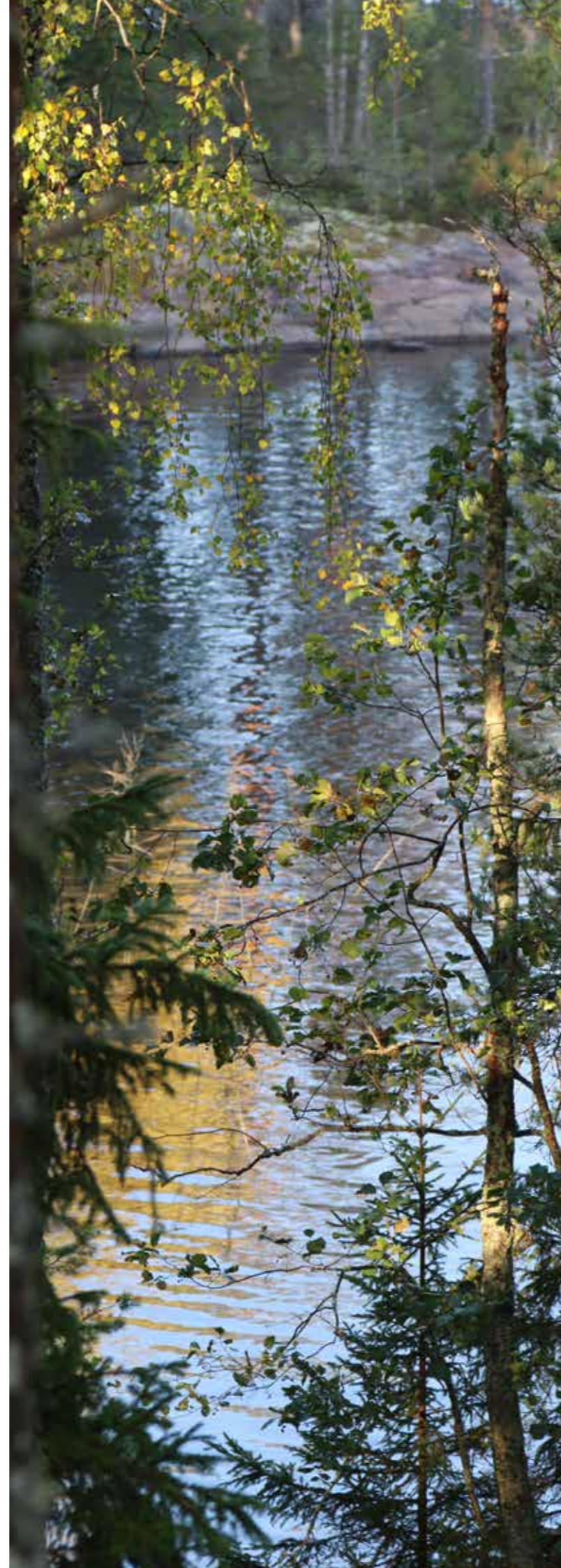
Ympäristösertifikaattien mukainen toiminta varmistetaan vuosittain. Vuoden 2015 seuranta-arvioinnissa (4.–5.11.2015) varmistettiin, että järjestelmä on standardien mukainen, politiikka ja päämäärät toteutuvat ja että organisaatio toimii järjestelmän mukaisesti. Samalla varmistettiin, että järjestelmää toteutetaan, ylläpidetään ja parannetaan.

Sertifikaatit ovat voimassa kolme vuotta kerrallaan ja velvoittavat Imatran Seudun Sähköä arvioimaan toimintaa kestävän kehityksen ja jatkuvan parantamisen periaatteella. Ympäristöjärjestelmän tavoitteena onkin juuri toiminnan jatkuva kehittäminen koko konsernissa.

Työmaiden siistinä pitäminen ja jätteiden oikeaoppinen käsittely on ollut arkipäivää jo kauan. Kaikki konsernin jätteet lajitellaan, kierrätetään ja hyötykäytetään tai tuhotaan asianmukaisesti. Myös toimistossa syntyvä paperijäte, kartonki ja pakkauspuhvi lajitellaan ja kierrätetään. Joulukuussa 2015 suoritettavissa sisäisessä auditoinnissa tarkistettiin lajittelupisteet ja niiden sisältö. Samalla tarkistettiin myös jätekirjanpito. Lajittelu oli pisteillä ohjeistuksen mukaista ja kaikki vaarallinen jäte, metallijäte ja muu erikoisjäte oli raportin mukaan oikeaoppisesti lajiteltu.

Kohti energiatehokasta arkea

Yksi ympäristöteostamme on se, että pyrimme opastamaan myös asiakkaita yhä järkevämpään energian käyttöön. Asiakaspalveluhenkilöstön energianeuvonnan lisäksi etäluettavat sähkönkäytön tuntimittarit mahdollistavat sen, että asiakkaat saavat yhä tarkempaa tietoa omasta kulutuksestaan. Kulutustietoja



asiakkaat voivat seurata helppokäyttöisestä Wattis online -palvelun energiaraportoinnista, josta pystyy seuraamaan energiankulustaan jopa tuntitasolla. Näin asiakkaat voivat vaikuttaa omaan sähkönkäyttöön. Asiakkaat voivat lainata myös kulutusmittareita, joiden avulla voi konkreettisesti seurata omien sähkölaitteiden energiankulutusta.

Konkreettisia tekoja ilmastonmuutoksen hyväksi

Imatran Seudun Sähkö ja Imatran Seudun Sähkösiiroto ovat liittyneet elinkeinoelämän energiantehokkuussopimuksen piiriin vuonna 2007. Sopimusjärjestelmällä on olennainen rooli kansallisessa energia- ja ilmastostrategiassa, joka vastaa Suomelle asetettuihin kansainvälisiin sitoumuksiin ilmastonmuutoksen vastaisessa työssä. Yhtiöt ovat sitoutuneet vähentämään omaa energiankulutustaan ja opastamaan asiakkaitaan energian loppukäytön tehokkuudessa. Tietoa energiatehokkuudesta asiakkaat saavat Imatran Seudun Sähkön www-sivuilta. Tämän lisäksi yhtiö jakaa energiatehokkuusvinkkejä säännöllisesti Facebookissa sekä sähköisessä asiakaslehdessään verkossa.

Vuonna 2015 Imatran Seudun Sähkö liittyi jäseneksi Green Energy Showroomiin, joka on Etelä-Karjalan alueella toimiva vihreän energian verkosto. Verkosto tarjoaa yhteydet maakunnan ympäristö- ja energiaosaamiseen, jossa Lappeenrannan teknillinen yliopisto edustaa valtakunnallista huippua. Verkostoon kuuluvien yritysten ja yhteisöjen tuotteet ja palvelut perustuvat uusiutuvan energian käyttöön, energiatehokkaisuun ratkaisuihin ja kestävästä edistävään osaamiseen. Imatran Seudun Sähkö haluaa olla edistämässä kestävästä kehityksestä.

Osakkuusvoimalaitosten ympäristövaikutukset

Imatran Energia Oy:n voimalaitoksen hiilidioksidipäästöt vuonna 2015 olivat 28,4 % edellisestä vuodesta pienemmät, yhteensä 16,4 tuhatta tonnia. Rikki- ja hiukkaspäästöjä ei syntynyt lainkaan vuoden 2015 aikana, koska voimalaitos käytti polttoaineena vain maakaasua.

Tuotannossa ja tuotannon ohessa syntynyt jäte lajitellaan ja kierrätyskelpoinen jäte kierrätetään. Muu jäte käsitellään asianmukaisesti ja ongelmajäte toimitetaan ongelmajätteen vastaanottoluvan saaneille yhtiöille. Kaikki voimalaitoksella syntyvä jäte kirjataan ja määrät raportoidaan säännöllisesti Imatran kaupungin ympäristötoimelle.

Energialähteet

Tässä esitetyt luvut ovat vuodelta 2014, koska Energiavirasto julkaisee vuoden 2015 luvut vasta myöhemmin tämän vuosikertomuksen painamisen jälkeen. Vuoden 2015 lopulliset alkuperä- ja päästötiedot saadaan kesällä 2016, kun Energiavirasto julkaisee vuoden 2015 jäännösjakauman. Jäännösjakaamaa käytetään alkuperältään varmentamattoman sähköntuotannon ja oston alkuperän määrittelyssä.

2014 sähköämme tuotettiin:

10 %

uusiutuville energialähteillä

Uusiutuvia energialähteitä ovat mm. vesivoima, biopolttoaineet ja tuulivoima.

44 %

fossiililla energialähteillä
ja turpeella

Fossiilisia energialähteitä ovat mm. kivihiili, öljy ja maakaasu.

46 %

ydinvoimalla

2014 myymämme sähkön
tuottamisesta syntyi keskimäärin:

(suluissa vuoden 2013 luvut)

286 g/kWh

hiilidioksidipäästöjä
(280 g/kWh)

1,267 mg/kWh

käytettyä ydinpolttoainetta
(1,096 mg/kWh)

YKSIKÖKOHTAISET KERTOMUKSET

Energiapalvelut

Vuoden 2015 organisaatiouudistuksen myötä aloittanut energiapalvelut-liiketoiminta on myynti-, asiakas- ja markkinasuuntautunut yksikkö. Se vastaa sähkönmyyntiliiketoiminnan tuloksesta ja energiapalveluiden markkinoinnista asiakkaille. Uudistetun liiketoiminnan vahvuuksia ovat selkeät tiimirakenteet, toimivat prosessit ja vastualueiden selkeytyminen. Yksikön tehtäviin kuuluvat sähkönmyynti, asiakaspalvelu, markkinointi, laskutus, sanomaliikenne, hankinta ja riskienhallinta.

Myynti ja markkinointi

Vuoden 2015 teemana oli myynnillisyyden edistäminen. Jatkoimme edellisenä vuonna aloitettua panostamista jakeluverkon ulkopuoliseen myyntiin. Tulokset näkyvät ulkopuolisen myynnin reiluna kasvuna vuoteen 2014 verrattuna. Lisäsimme vuoden aikana sähkönmyynnin tuoteperheeseemme uuden Kestävä-tuotteen, joka on 100 %:sti uusiutuvilla energialähteillä tuotettu.

Markkinoinnissa panostimme sähköisiin kanaviin, aktivoimme vuoden aikana Facebook-tilimme päivityksiä ja kokeilimme uudenlaisia digitaalisen markkinoinnin keinoja. Yrityksemme Facebook-tili keräsi mukavasti uusia seuraajia. Lisänäkyvyyttä tavoitelimme vuoden aikana myös tv-mainonnan avulla. Tuttuun tapaan jalkauduimme asiakkaidemme pariin erilaisissa tapahtumissa. Olimme mukana

Imatralla pidetyissä nuorten SM-hiihdoissa, esitimme online-palvelu Wattista ja annoimme energiansäästöviikolla vinkkejä energiatehokkuuteen kaupakeskuksessa. Vuoden 2015 aikana saimme paljon positiivista näkyvyyttä medioissa Taidetta sähkökaappeihin -kilpailulla, jossa paikallisten taiteilijoiden maalauksilla teipattiin Imatran keskustan kaksitoista sähkönjako- ja telekaappia. Kilpailu oli jatkumoa vuonna 2014 Saimaan ammattikorkeakoulun kuvataidelinjan opiskelijoiden toteuttamalle puistomuuntamon tilataiteelle.

Energiatoteutus ry:n teettämässä vuosittaisessa asiakastytyväisyystutkimuksessa kiiteltiin palveluhalukasta, osaavaa ja ystävällistä henkilöstöämme. Asiakkaamme pitävät myös tärkeänä yrityksen paikallisuutta. Paikallinen, luotettava ja uudistumisky-

kyinen organisaatio yhdistettynä asiantuntevaan ja ystävälliseen henkilöstöön luovat hyvät edellytykset pärjätä jatkuvasti muuttuvassa toimintaympäristössä.

Imatran Seudun Sähkö aloitti yhteistyön kotimaisen Trust Kapital Groupin kanssa. Palvelusopimus kattaa Imatran Seudun Sähkö Oy:n ja Imatran Seudun Sähkön siirto Oy:n asiakkaiden laskujen toimituksen sekä laskujen maksamiseen liittyvän asiakaspalvelun. Solmittu yhteistyösopimus takaa jatkossakin laadukkaan asiakaspalvelun entistä pidemmällä aukioloajoilla.

Sähkömarkkinat jatkoivat laskutrendillä

Sähkönhankinnassa ja riskienhallinnassa vuosi oli haasteellinen. Pohjoismaiden tukkumarkkinahinnat jatkoivat laskua edellisten vuosien tapaan. Selvästi normaalia vuotta parempi vesitilanne ja polttoainoiden hinnan lasku vaikuttivat sähkön hintaan laskevasti. Edellisen kerran sähkön systeemihinta on ollut vuoden 2015 hintaa alhaisempi vuonna 2000 ja Suomen hinta-alueella vuonna 2004. Spot-markkinoilla päivän sisällä tapahtuvat hintavaihtelut kasvoivat vuoden loppua kohti. Puutteellisesta rajasiirtokapasiteetista johtuen tulevien vuosien Suomen aluehintajohdannaisten arvot lähes tuplaantuivat vuoden lopussa.

Imatran Seudun Sähkö Oy hankkii sähkön voimalaitososuuksista ja Pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta. Sähkön kokonaishankinnasta voimalaitososuu-

sien määrä oli 30,7 %. Vuoteen 2014 verrattuna voimalaitososuuksien tuottama sähkön määrä on laskenut, mikä johtuu Imatran Energia Oy:n kaasuturbiinivoimalaitoksen alasajosta. Laskeneet sähkön markkinahinnat tekivät laitoksen ajamisesta taloudellisesti kannattamatonta. Kuluttajien ja yritysten kiinnostus aurinkosähköön näkyi sähkön pienvoimantuottajien määrän huomattavana kasvuna edellisvuoteen verrattuna.

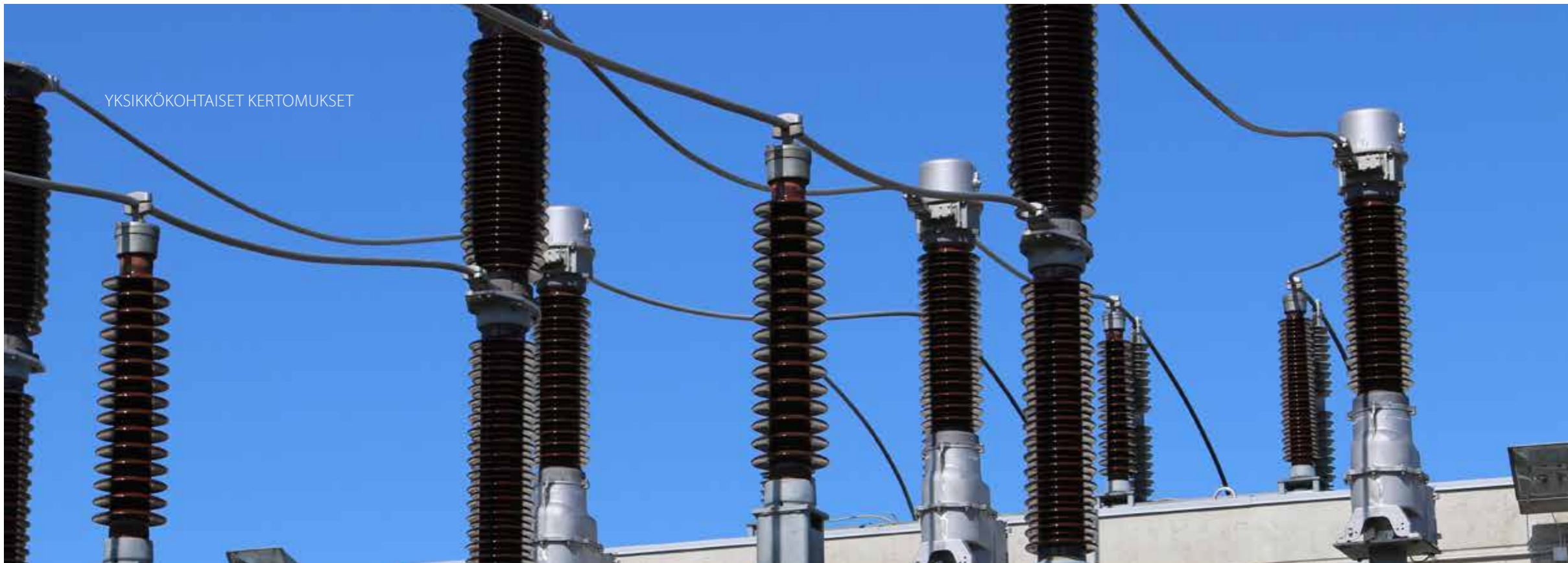
Imatran Seudun Sähkö Oy on osakkaana useissa tuulivoimapuistoissa. Vuonna 2015 tuulivoiman osuus sähkönhankinnasta oli 14,6 %. Koko Suomen sähkönhankinnasta tuulivoiman osuus oli lähes kolmen prosentin tasolla.

Sähkömarkkinoiden vaihtelevuuden hallinnassa korostuu riskienhallinnan osaaminen. Imatran Seudun Sähkö laajensi riskienhallinta osaamistaan aloittamalla vuoden 2015 aikana yhteistyön salkuhallintapalveluita tarjoavan yrityksen kanssa ja uudistamalla riskikäsikirjan.



Vuonna 2015 tuulivoiman osuus sähkönhankinnasta oli 14,6 %. Koko Suomen sähkönhankinnasta tuulivoiman osuus oli lähes kolmen prosentin tasolla.





Verkkopalvelut

Verkkopalvelut vastaa sähkönsiirrosta ja jakeluverkoston ylläpidosta Imatralla ja sen lähikunnissa.

Uudelleen organisoitumisella tehokkuutta

Vuoden 2015 organisaatiouudistuksella haimme tehokkuutta hankintoihin, verkon käyttöön sekä rakentamiseen ja kunnossapitoon. Uudistuksen myötä selkeytimme vastuualueita ja varmistimme riittävän osaamisen sekä resurssit. Uudistuksessa perustimme myös omat tiimit verkonrakentamiseen sekä kunnossapitoon. Verkonrakennusprojekteista merkittävimpiä olivat kaapeloinnit Ruokolahdella Rasilan taajamassa sekä Imatran Sotkulammella ja Mustalammella. Suunnittelimme ja rakensimme vuoden aikana myös emoyhtiön ensimmäisen sähköautojen latauspisteen.

Kaukoluennan mittarointiprojekti päätökseen

Vuonna 2013 alkanut kaukoluennanmittausprojekti saatiin päätökseen. Projektilla varmistettiin, että täytämme tämän päivän laatuvaatimukset mittausdatan sekä laitteiden toimintavarmuuden osalta. Massa-asennukset käynnistyivät 2014, jolloin mitta-

laitteita vaihdettiin noin 4 000 kappaletta. Projekti päättyi vuoden 2015 lokakuussa, jolloin mittareita oli vaihdettu kaikkiaan noin 10 500 kappaletta. Vuoden 2015 aikana myös taseselvityspalvelut siirtyivät Kaakon Energialta verkkopalveluiden mitaustuimille. Verkkopalvelut tuottavat tasepalveluita myös yhteistyökumppaneille.

Verkon kunnossapito ja vianhoito

Sähköverkoston kunnossapidossa merkittävimmät hankkeet olivat Mansikkalan sähköaseman 110 kV:n katkaisijan uusiminen, puuvarma johtokatu -projekti sekä 20 kV:n ilmajohtojen reunametsien raivaus. Puuvarmalla johtokadulla paransimme Rautjärven asemanseudun sähkönjakelun luotettavuutta. Puuvarmaa johtokadua raivasimme noin 10 km. Reunametsien hoidossa poistimme johtoja uhkaavia puita johtokadun ulkopuolelta. Reunametsien hoidon alueet käsittivät kokonaisuudessaan Salosaaren, Äitsaaren ja Härskiänsaaren sekä osin Rautjärven ja Utulan. Yhteensä reunametsienhoitoa tehtiin noin 130 km. Sähköverkon kuntotarkastuksissa käytimme ensimmäistä kertaa ulko-



Sähköverkon kuntotarkastuksissa käytimme ensimmäistä kertaa ulkopuolista sopimus Kumppania Insplan Oy:ta ja kokemukset heidän palveluistaan olivat myönteisiä.

puolista sopimus Kumppania Insplan Oy:ta. Kokemukset heidän palveluistaan olivat myönteisiä. Vuoden aikana valmistui myös insinööriyö kunnossapidon aihealueesta.

Sääolot aiheuttivat kaksi laajempaa häiriötilannetta vuoden aikana. Helmikuussa sähkönjakelua vaikeutti puihin ja johdoille kertynyt lumikuorma, joka taivutti puita aiheuttaen johdoille useita vikoja.

Lokakuussa jakelualueellemme osui Valio-myrsky. Myrsky aiheutti laajoja vikoja ja suurimmillaan yhtäaikaaisesti sähköttömiä asiakkaita oli jopa 5 000. Käytimme sekä lumikuormien että Valio-myskyn aikana häiriöiden selvittämisessä apunamme helikopteria. Helikopterilla nopeutimme vikapaikkojen löytymistä ja saimme ohjattua korjaushenkilökunnan suoraan vikapaikalle.

Valvottua toimintaa

Sähkönjakeluliiketoiminta on valvottua liiketoimintaa. Valvonta tapahtuu neljän vuoden jaksoissa ja siitä vastaa Energiavirasto. Valvontajakso alkoi vuoden 2012 alussa ja päättyi vuoteen 2015. Valvonnassa verkkoyhtiöille sallitun tuoton määrä on laskenut koko tämän jakson ajan. Sallitun tuoton määrän lasku johtuu valtion obligaatiokoron laskusta. Verkkoyhtiön valvontajaksolla toteutunut tuotto on ollut tästä johtuen ylijäämäinen.

Vuonna 2015 rakennettiin

12,2 km

Keskijänniteverkkoa,
näistä kaapelia **12,2 km**

49 km

Pienjänniteverkkoa,
näistä kaapelia **47,3 km**

17 kpl

Muuntamoita

30 kpl

Liittymiä
(käyttöpaikkoja)

Vuoden 2015 lopussa

Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:llä oli

890,4 km

Keskijänniteverkkoa,
näistä kaapelia **164,8 km**

2001,3 km

Pienjänniteverkkoa,
näistä kaapelia **1121,1 km**

738 kpl

Muuntamoita

7 kpl

Sähköasemia

Säävarmaa
jakeluverkkoa
46 %



Henkilökunta lukuina

Henkilöstön ikäjakauma

21–30 v	9 henkilöä	15 %	
31–40 v	10 henkilöä	16 %	
41–50 v	18 henkilöä	30 %	
51–60 v	19 henkilöä	31 %	
> 61 v	5 henkilöä	8 %	

Henkilökunnan palvelusvuodet

< 1 vuotta	3 henkilöä	5 %	
5 vuotta	10 henkilöä	16 %	
10 vuotta	16 henkilöä	26 %	
20 vuotta	6 henkilöä	10 %	
30 vuotta	16 henkilöä	16 %	
40 vuotta	9 henkilöä	15 %	
yli 40 vuotta	1 henkilöä	2 %	

Konsernipalvelut

Vuoden 2015 organisaatiouudistuksen myötä aloittanut konsernipalvelut tarjoaa talous-, henkilöstö- ja tietohallintopalvelut sekä siivous- ja tarjoilupalvelut niin sisäisille kuin ulkoisillekin asiakkaille. Konsernipalveluiden toimesta hoidetaan myös emoyhtiön omistajien osakkeisiin liittyviä asioita. Yksikön sisäisinä asiakkaina ovat konsernin viisi-toista erillistä yhtiötä, jotka muodostavat kaksi eri konsernia.

Sisäisistä asiakkaista huolehtimalla parannamme samalla toimintamme tehokkuutta. Vuonna 2015 jatkettiin sisäisen laskennan ja raportoinnin kehittämistä. Raportointi on osa johdon laskentatoimintaa, jonka tehtävänä on tuottaa yrityksen johdolle ja eri liiketoiminnoille taloudellisia laskelmia päätöstilanteiden tueksi. Hyvä sisäinen palvelu on hyvän ulkoisen palvelun edellytys.

Vuoden 2015 aikana konsernipalvelut otti yhä suuremman roolin henkilöstöasioiden hoitamisessa. Tämän tavoitteena on, että kaikki henkilöstöasiat hoidetaan samalla tavalla, samojen käytäntöjen ja sääntöjen mukaisesti koko Suomen konsernin

tasolla. Näin varmistetaan se, että henkilöstöä kohdellaan tasavertaisesti ja yhdenmukaisesti henkilöstöryhmästä tai konserniyhtiöstä riippumatta. Yhtiössä vuodesta 2011 asti voimassa ollut työterveys- ja työturvallisuussertifikaatti OHSAS 18001 tekee omasta henkilökunnasta huolehtimisesta entistä johdonmukaisempaa.

Henkilöstön hyvinvoinnista ja ammattitaidosta pidetään huolta monin tavoin. Vuonna 2015 henkilökuntaa muun muassa koulutettiin yksiköiden omissa ammattiin liittyvissä täydennys- ja ylläpito-koulutuksissa.

Yhtiön organisaatio uudistui 1.10.2015. Tällaisiin asioihin liittyy aina muutoksia ja muutoksen kohtaamisen haasteita. Tämän johdosta koko henkilökunnalle järjestettiin paikallisen toimijan avustuksella muutuskoulutusta tiimeittäin sekä tarjottiin halukkaille mahdollisuus henkilökohtaiseen valmennukseen.

Maaliskuussa nautittiin aurinkoisesta ulkoilusaasta ja nokipannukahveista tyky-päivän merkeissä luonnon helmassa. Joulukuussa vietettiin perinteisesti henkilökunnan pikkujouluja sekä puurojuhla, jossa palkittiin yhtiössä pitkään palvelleita henkilöitä. Pitkäjänteistä työhyvinvoinnin kehittämistä varten yhtiöön on myös laadittu työhyvinvointiohjelma.

Henkilöstön työterveyshuolto järjestetään lakisääteistä työterveyshuoltoa laajempaan. Konsernissa on myös sairauskassa. Yhtiö tarjoaa henkilöstölle työsuhte-etuina muun muassa vuosittaiset liikunta- ja virkistysmäärärahat, oman kuntosalin

sekä ohjattua kuntosalijumpppaa. Liikunnan avulla pyritään ennaltaehkäisemään poissaoloja työstä ja pitämään henkilökunta vireänä – työssä ja työn ulkopuolella.



Liikunnan avulla pyritään ennaltaehkäisemään poissaoloja työstä ja pitämään henkilökunta vireänä – työssä ja työn ulkopuolella.



Imatran Energia Oy

tuottaa sähköä ja lämpöä Imatran seudulle

Imatran Energia Oy:n lämmöntuotanto vuonna 2015 oli 62,4 GWh, 20 % edellisvuotta pienempi. Sähköntuotanto oli 9,4 GWh, eli 20 % edellisvuotta vähemmän. Sähkön matala markkinahinta pienensi sähkön tuotantoa. Maakaasun kulutus (82,6 GWh) pieneni 22 % edellisestä vuodesta. Liikevaihto oli yhteensä 10 miljoonaa euroa, mikä on 13 % edellisvuotta vähemmän.

Emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n omistusosuus yhtiöstä on 75 % ja loput 25 % omistaa Imatran kaupunki. Yhtiöllä ei ole omaa henkilökuntaa. Imatran Energia Oy:n omistama kaasuturbiinilaitos on emoyhtiön hallinnassa ja käytössä. Voimalaitoksen käytettävyys oli hyvä eikä voimalaitoksessa ollut merkittäviä seisokkeja vuoden aikana. Lämpimän sään ja sähkön markkinahinnan alhaisuuden takia sähkön tuotannon kannattavuus oli heikko.

Imatran Lämpö Oy:n biolämpökeskusten valmistuttua jäi vuosi 2015 Imatra Energia Oy:n viimeiseksi tuotannolliseksi vuodeksi. Yhtiön tuotanto-toiminta lakkasi 1.1.2016.



Kaasuturbiinilaitoksen käytettävyys oli hyvä eikä voimalaitoksessa ollut merkittäviä seisokkeja vuoden aikana.

Kaakon Energia Oy

panostaa uusiutuvaan sähköntuotantoon

Vuosi 2015 oli Kaakon Energia Oy:n 17. toimintavuosi. Osakkaiden sähkön hankintaan ja siihen liittyviin palveluihin keskittyvä Kaakon Energia Oy on konsernin tytäryhtiö. Imatran Seudun Sähkö Oy:n omistus yhtiöstä on 56,1 %, muut Kaakon Energia Oy:n omistajat ovat Parikkalan Valo Oy (26,8 %) ja Outokummun Energia Oy (17,1 %).

Omat sähköntuotanto-osuudet vähentävät Kaakon Energian riippuvuutta sähkön markkinahinnan muutoksista. Kaakon Energia Oy hankki sähkönsä omistusyhteisyrittäjä Kanteleen Voima Oy:n Haapaveden turvevoimalaitoksesta, Puhuri Oy:n tuuli-voimalaitoksista sekä EPV Energia Oy:n voimalaitoksista, joissa yhtiö on osakkaana. Lisäksi sähköä hankittiin sähköpörssistä ja kahdenkeskin sopimuksin muilta sähkömarkkinaosapuolilta.



Omat sähköntuotanto-osuudet vähentävät Kaakon Energian riippuvuutta sähkön markkinahinnan muutoksista.

Imatra Elekter AS

Viron toiseksi suurin sähkön siirtoyhtiö

Taloudellisesti vuosi 2015 oli hyvää tasoa. Tavallista lämpimämmästä vuodesta huolimatta liikevoitto oli 33 % edellistä vuotta suurempi. Lämpimään vuoksi verkkopalvelun hankintakustannuksien tehomaksut jäivät huomattavasti normaalia alhaisemmaksi, mikä edesauttoi osaltaan hyvään tulokseen.

Vuonna 2015 Imatra Elekter myi sähköä 159 GWh, joka on 7,4 % enemmän kuin vuonna 2014. Sähköä siirrettiin 0,9 % edellisvuotta enemmän sähkön siirron ollessa 205 GWh vuonna 2015. Sähköä hankittiin 162,6 GWh ja myytävän sähkön hankinnasta oli vastuussa Nordic Power Management.

Viron sähkömarkkinoiden avautumisen jälkeen vuonna 2013 on sähkön hintakilpailu ollut kovaa. Imatra Elekterin tavoitteena markkinoilla on

onnistua sähkönhankinnassa niin, että sähkön loppuasiakashinta pystytään pitämään mahdollisimman kilpailukykyisenä. Tässä on onnistuttu verrattain hyvin, mikä näkyy sähkömarkkinaosuuden nousujohteisesta osuudesta vuosi vuodelta. Vuonna 2015 sähkömarkkinaosuus oli 2 % (2014 1,83 % ja 2013 1,3 %). Verkon ulkopuolisten asiakkaiden osuus on myös kasvanut tasaisesti viime vuosien ajan.

Verkkopalvelu vastaa verkon hyvästä toimintakyvystä

Vuonna 2015 Imatra Elekterin sähköverkkoon investoitiin kaikkiaan 1,3 miljoonaa euroa tavoitteena turvata mahdollisimman häiriötön sähkönjakelu verkkoalueella myös jatkossa. Investoinneissa pääpaino oli edellisen vuoden tapaan päällystämättö-

mien ilmajohtojen muuttamisessa päällystetyiksi ilmajohdoiksi ja maakaapeleiksi. Näillä toimenpiteillä on merkittäviä vaikutuksia verkon toimintavarmuuden parantamiseksi. Verkostoautomaatiota kehitettiin muun muassa kaukokäytinerotinasemia rakentamalla, vikapaikannusjärjestelmän kehitystyöllä, sekä vikailmaisimien asennuksen avulla. Lisäksi jatkettiin neuvostoaikeisten muuntamoiden saneerauksia ja verkontarkastusta sekä kehitettiin nopeaa viankorjausta. Näiden lisäksi tehostettiin yhteistyötä aliurakoitsijoihin.

Kaukoluentaan siirtyminen loppusuoralla

Kaukoluentamittareihin ja -järjestelmiin siirtyminen eteni vuoden 2015 aikana hyvin. Imatra Elekterin verkkoalueella kaukoluennan piirissä on nyt noin 96 % verkon käyttöpaikoista (2014 77 % ja 2013 53 %). Kaikkien asiakkaiden mittareiden tulee Viron lainsäädännön puitteissa olla kaukoluennan piirissä vuoden 2016 loppuun mennessä.

Työssä viihtyvä henkilöstö on avain menestykseen

Imatra Elekterin tulos perustuu työssään viihtyvän henkilöstön vahvaan osaamiseen ja toimivaan yhteistyöhön asiakkaiden ja muiden sidosryhmien kanssa.

Imatra Elekterin henkilöstöpolitiikan tavoitteena on henkilöstön työhyvinvoinnin, motivaation ja osaamisen kehittäminen. Imatra Elekterissä työsuhteet ovat usein pitkiä ja osaamista arvostetaan. Lisäksi Imatra Elekter kannustaa henkilöstöään työkiertoon.

Imatra Elekterin palveluksessa oli vuoden aikana keskimäärin 43 henkilöä (2014, 45), tilikauden lopussa yhtiössä oli 39 vakituista työsuhdetta. Henkilöstön keski-ikä oli vuoden lopussa noin 51 vuotta ja keskimääräinen palvelusaika oli 19 vuotta.

Osaamisen kehittämiseen panostetaan Imatra Elekterissä järjestelmällisesti. Osaava ja motivoitunut henkilöstö on avainedellytys sille, että yhtiön strategian mukaiset tavoitteet toteutuvat. Koulutuspäivien määrä henkilöä kohden oli vuonna 2015 keskimäärin 1,7 pv/ henkilö.

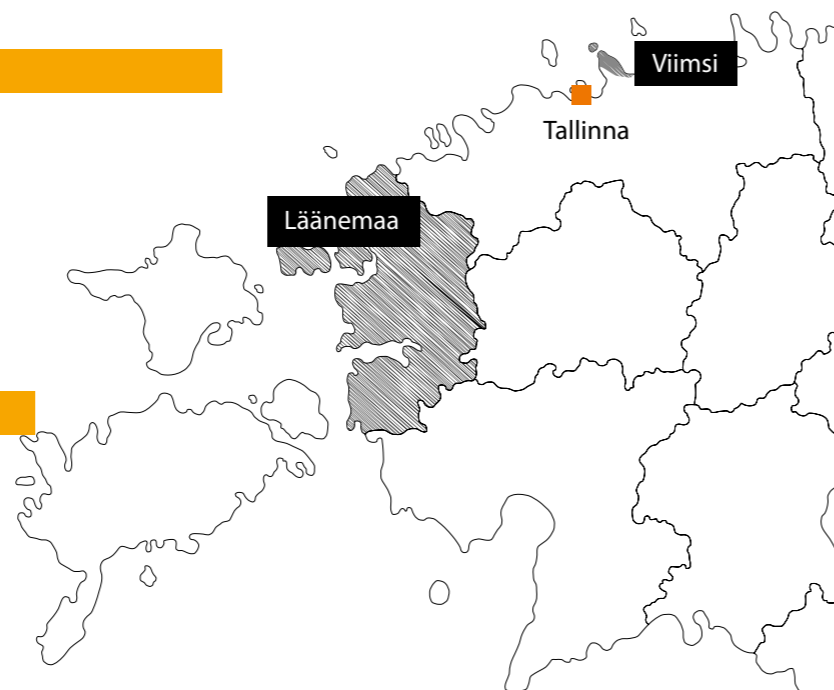
Henkilöstön työterveyshuolto järjestetään lakisääteisissä työterveyshuoltopalveluissa. Työhyvinvointiin liittyen on henkilöstöllä mahdollisuus osallistua ympärivuotisesti erilaisiin liikuntaharrastuksiin, joita yhtiö tukee. Yrityksen toiminta perustuu korkeaan osaamiseen ja toimialan luonteen vuoksi toiminnassa edellytetään erityisen korkeaa turvallisuustasoa.

Henkilökunta lukuina

Henkilöstön ikäjakauma

< 29 v	1 henkilö	3 %
30–39 v	6 henkilöä	15 %
40–49 v	6 henkilöä	15 %
50–59 v	21 henkilöä	54 %
> 60 v	5 henkilöä	13 %

Imatra Elekter AS toimii kahdella jakelu-alueella: Läänemaan läänissä ja Viimsin kunnassa työllistäen 43 henkilöä.



Henkilökunnan palvelusvuodet

< 5 vuotta	5 henkilöä	12 %
5–9 vuotta	3 henkilöä	8 %
10–14 vuotta	3 henkilöä	8 %
15–19 vuotta	10 henkilöä	26 %
20–24 vuotta	9 henkilöä	23 %
25–29 vuotta	2 henkilöä	5 %
> 29 vuotta	7 henkilöä	18 %

Imatra Elekter lukuina

	2015	2014	2013
Liikevaihto, Meur	15 222	15 153	14 634
Liikevoitto, Meur	1 721	1 292	1 627
Liikevoitto, osuus liikevaihdosta, %	11,30	8,53	11,12
Tase, Meur	25 999	25 094	23 492
Oman pääoman tuotto prosentti	7,29	5,75	6,12
Omavaraisuusaste prosentti	93,21	92,54	93,37
Investoinnit, Meur	2 143	2 414	2 405
Sähkönsiirto, GWh	205	203	199
Käyttöpaikkoja, tk	25 096	24 906	24 689
Sähköverkostoa, 0,4 kV–35 kV, km	3 058	3 055	3 040
Muuntoasemia, 10/0,4 kV, kpl	1 302	1 304	1 291
SAIDI 10 kV, min (sähkökatkoksen keskimääräinen kesto asiakasta kohden vuodessa – työt + viat)	42 (27+15)	40 (11+29)	78 (47+31)
Viat per 100 km, 0,4 kV–35 kV	9,7	6,8	8,8
Henkilöstö keskimäärin	43	45	45
Asiakastyytyväisyysindeksi, %	86,4	87,5	84,5

Imatra Elekter Councilissa toimivat:

Kari Koivuranta, pj.
Visa Välimäki
Ari Saukkonen



CORPORATE GOVERNANCE

KONSERNIN OMISTUS JA HALLINTO

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.

Vuoden 2015 lopussa osakkeenomistajia oli yhteensä 2339. Osakkeiden omistussuhteen jakautuminen on seuraava:

Osakeomistus 31.12.2015

Kunnat	3 kpl
Yritykset ja yhteisöt	86 kpl
Yksityiset	2 250 kpl
Omistajia yhteensä	2 339 kpl

Yhtiökokous

Yhtiön ylintä päätösvaltaa käyttää yhtiökokous. Imatran Seudun Sähkö Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin Imatralla 20.5.2015 Imatran Seudun Sähkö Oy:n toimitiloissa.

Yhtiökokouksessa oli edustettuna 88 osakasta, jotka edustivat yhteensä 498 634 A-osaketta ja 204 487 S-osaketta. Kokouksessa läsnä olevien yhteinen äänimäärä oli 1 673 088 ääntä.



Kuva: Jetro Matilainen, jetro.otoiset.fi

Hallintoneuvosto

Imatran Seudun Sähkö Oy:n hallintoneuvostoon kuuluu vuoden 2015 yhtiökokouksen päätöksen mukaisesti 20 jäsentä. Hallintoneuvoston jäsenen toimikausi päättyy vaalia seuraavan kolmannen varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä. Hallintoneuvoston valitsee yhtiökokous.

Vuonna 2015 hallintoneuvostoon kuuluivat seuraavat jäsenet:

Saarelainen Tommi , apteekkari, FaT	puheenjohtaja	Kärkäs Pekka , maanviljelijä	jäsen
Hanski Maili , toiminnanjohtaja	varapuheenjohtaja (20.5. asti)	Lattu Antero , tietotekniikkapäällikkö	jäsen (20.5. lähtien)
Ojalainen Paavo	varapuheenjohtaja (2.6. lähtien)	Mikkonen Pia , fysioterapeutti	jäsen
Gummerus Martti , yrittäjä	jäsen	Molkentin Esko , eläkeläinen	jäsen
Heiskanen Pekka , hallituksen puheenjohtaja	jäsen	Nykänen Harri , aluepäällikkö	jäsen (20.5. asti)
Hinkkanen Pentti , pankinjohtaja	jäsen (20.5. asti)	Saarelainen Tapio , dosentti	jäsen
Jäppinen Eero , projektipäällikkö	jäsen	Suojapelto Tapio , eläkeläinen	jäsen
Korhonen Ossi , filosofian maisteri	jäsen	Tuuha Kaija , agrologi-artesaani	jäsen
Kurronen Katja , KM, luokanopettaja	jäsen	Veijalainen Timo , maanviljelijä	jäsen
Kurronen Vesa , työtekniikko	jäsen	Villanen Arja , tekninen johtaja	jäsen
		Välimäki Petri , projektipäällikkö	jäsen

Hallintoneuvoston sihteerinä toimi talouspäällikkö
Tuovi Litmanen-Tuomi

Hallitus

Yhtiön hallituksen valitsee hallintoneuvosto. Hallitus valitaan aina vuodeksi kerrallaan eli koko hallitus on aina erovuorossa.

Vuonna 2015 hallitukseen kuuluivat

Visa Välimäki , insinööri	puheenjohtaja
Onni Hietalahti , asianajaja	varapuheenjohtaja
Koivuranta Kari , MBA, insinööri	jäsen
Kärnä Jukka , kansanedustaja	jäsen
Miikki Saku , projekti-insinööri	jäsen
Nevalainen Risto , opettaja	jäsen
Pekonen Jukka-Pekka , KM, luokanopettaja	jäsen

Tilintarkastajat

Tilintarkastajan valitsee yhtiökokous aina vuodeksi kerrallaan. Imatran Seudun Sähkö Oy:n tilintarkastajina vuonna 2015 toimivat KHT **Kalle Kotka** ja toimitusjohtaja HT **Asko Tuomainen**.

Varatilintarkastajina vuonna 2015 toimivat KHT **Matti Petterson** ja HTM **Sami Kurri**.

Tilinpäätös

Hallituksen toimintakertomus

Yleistä

Vuosi 2015 oli Imatran Seudun Sähkö -konsernin 28. ja emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n 87. toimintavuosi. Toimintavuonna konserniin kuuluivat verkkoliiketoimintayhtiö **Imatran Seudun Sähkösiirto Oy** (emoyhtiö omistaa 100 %), **Imatra FNW Oy** (emoyhtiö omistaa 100 %), energian tuotantoyhtiö **Imatran Energia Oy** (emoyhtiö omistaa 75 %) ja sähkön hankintayhtiö **Kaakon Energia Oy** (emoyhtiö omistaa 56,1 %). Imatra FNW Oy:n muodostamassa alakonsernissa varsinaista liiketoimintaa harjoittaa virolainen energiayhtiö **Imatra Elekter AS**.



Sähköntuottajat ovat joutuneet sopeuttamaan toimintaansa matalaan hintatasoon. Ostovoimaan suhteutettuna sähkön kokonaishinnat Suomessa ovat Euroopan alhaisimpia.

Toimintaympäristö

Suomessa sähköä käytettiin vuonna 2015 yhteensä 82,5 TWh ja tuotettiin 66,2 TWh. Sähkönkäyttö jatkoi kymmenen vuotta sitten alkanutta hidasta laskua. Sähkön tuotanto säilyi Suomessa monipuolisena. Tuulivoima kasvatti osuuttaan 3,5 prosenttiin tuotetusta sähköstä. Nettotuonnin osuus Suomessa käytetystä sähköstä oli 19,8 %.

Sähkön kulutuspiikki (13584 MW) saavutettiin 22.1.2015. Tehon riittävyys perustui Suomessa tuotettuun sähkөөn ja sähkön tuontiin, jonka osuus oli

19 % kulutuspiikin aikana tarvittavasta tehosta. Kulutuspiikin aikana tarvittava sähköntuotannon jousto saavutettiin tarjoamalla päivätunneille kaksinkertainen lauhdeteho yötunteihin verrattuna. Lopullinen säätö tehtiin tarjoamalla sähkömarkkinoille riittävä määrä vesivoimaa.

Sähkön markkinahinnat ovat viime vuosina laskeneet voimakkaasti. Hintojen laskun myötä Suomessa tuotetun sähkön arvo on puolittunut viidessä vuodessa. Sähköntuottajat ovat joutuneet sopeuttamaan toimintaansa matalaan hintatasoon. Ostovoimaan suhteutettuna sähkön kokonaishinnat Suomessa ovat Euroopan alhaisimpia.

Olellaiset tapahtumat tilikaudella

Sähkön tuotanto

Konsernin sähköntuotanto muodostuu sähkön tuotanto-osuuksista Suomessa sekä pienestä vesivoimaosuudesta Norjassa. Virossa konsernilla ei ole sähkön tuotanto-osuuksia.

Yhtiöllä on sähkön tuotanto-osuuksia Imatran Energiassa (maakaasu) sekä Kaakon Energian kautta omistetuissa osuuksissa Kanteleen Voimassa (turve) ja sen tytäryhtiö Puhurissa (tuulivoima), SV Vesivoimassa (vesivoima) ja Etelä-Pohjanmaan Voimassa (ydin-, vesi- ja lämpövoima).

Imatran Seudun Sähkön omistussuuden mukainen osuus sähkön tuotantoyhtiöissä tuotetusta sähköstä oli 45,1 GWh, mikä kattoi 30,7 % Suomessa myydystä sähköstä. Tuotetusta sähköstä oli 47,7 % tuulivoimaa. Edellisenä vuonna tuotantoa kertyi yhteensä 63,7 GWh.

Imatran Energia Oy:n sähköntuotanto oli 9,4 GWh, mikä oli 20 % edellisvuotta vähemmän. Sähkön matala markkinahinta pienensi sähköntuotantoa. Imatran Energia Oy:n lämmöntuotanto vuonna 2015 oli 62,4 GWh. Lämmöntuotanto oli 20 % edellistä vuotta pienempi. Imatran Energian liikevaihto oli 10,0 milj. euroa, mikä oli 13 % pienempi kuin edellisenä vuonna (11,5 milj. euroa).

Imatran Energian kaasuturbiinilaitoksen käytettyvyys oli hyvä, eikä voimalaitoksessa ollut merkittäviä seisokkeja vuoden aikana. Imatran Energian omistajat, Imatran kaupunki ja Imatran Seudun Sähkö Oy päättivät kaasuturbiinilaitoksen sähkön ja lämmön tuotannon lopettamisesta Imatran Lämpö Oy:n uusien lämpökeskusten valmistuttua. Ennen tuotannon päättymistä yhtiön hallitus ja omistajat selvittivät mahdollisuudet käyttää laitosta reservilaitoksena. Muilta osin järjestelyt yhteistoimintasuopimuksen päättämiseksi jatkuvat Imatran Energian osakkeenomistajien kesken.

Kanteleen Voiman Haapaveden turvevoimalaitoksen tuotanto päättyi kesällä, kun laitos siirtyi reservilaitokseksi.

Imatran Seudun Sähkö on mukana hankintayhtiö Kaakon Energian kautta Fennovoima-hankkeessa 13 MW:n osuudella.

Konsernin sähkönhankinta Suomessa muodostui tuotanto-osuuksien kautta saadusta Mankala-hintaisesta sähköstä sekä markkinahintaisesta (Elspot) –hankinnasta. Markkinahintainen sähkö oli suojattu kahdenvälisin johdannaispimuksin. Virossa sähkönhankinta perustui kahdenväliseen markkinahintoiseen sopimukseen.

Konserni myy sähköä Suomessa ja Virossa. Konsernin sähkömyynti oli yhteensä 306 GWh. Kasvu edellisvuodesta oli 2,3 %. Suomessa sähkönsiirron tuotot olivat 10,4 milj. euroa. Tuotot laskivat edellisestä vuodesta 2,5 %.



Vuoden 2016 alussa Imatran Seudun Sähkönsiirto laski hintojaan keskimäärin 12 %. Hinnan laskun teki mahdolliseksi toimintatavoissa ja hankinnoissa tehdyt tehostamistoimet.

Sähkönsiirtotuottojen lisäksi Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n (ISSS) liikevaihto muodostui vielä viime vuonna investointitöiden myynnistä emoyhtiölle, sillä yhtiö toimi vuokraverkkomallilla. Vuodenvaihteessa sähköverkko-omaisuus siirrettiin ISSS:n taseeseen, joten tunnusluvut ISSS:n osalta eivät kuluvaan vuodesta tule olemaan vertailukelpoiset viime vuoteen. Investointitöitä myytiin viime vuon-

na 3,2 milj. eurolla, kun edellisellä vuonna investointitöiden myynti oli 5,5 milj. euroa.

ISSS:n liikevoitto oli 0,8 milj. euroa, kun vielä edellisellä vuonna liikevoittoa kertyi 1,9 milj. euroa. Liikevoittoa pienensi investointitöiden myynnin väheneminen.

Sähkönsiirto on säänneltyä liiketoimintaa sekä Suomessa että Virossa. Maiden regulaatiomallit poikkeavat toisistaan, mutta molemmissa maissa sallittuun tuottoon vaikuttaa yleinen korkotaso, joka on viime vuosina ollut matalalla tasolla. Suomessa siirryttiin uuteen valvontajaksoon vuoden 2016 alusta. Samassa yhteydessä Imatran Seudun Sähkönsiirto laski hintojaan keskimäärin 12 %. Hinnan laskun teki mahdolliseksi toimintatavoissa ja hankinnoissa tehdyt tehostamistoimet.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Imatran Seudun Sähkö –konserni jatkaa strategiansa mukaisesti liiketoimintansa kehittämistä.

Viime tilikaudella käynnistettyä sähkön hankinnan johdannaisposition aktiivista hallintaa jatketaan. Vuodenvaihteessa Kaakon Energia siirsi kaikki sähköjohdannaispimuksensa osakkailleen, mikä selkeyttää johdannaisten hallintaa.

Yhtiön liikevaihto laskee kuluvaan vuonna edelliseen vuoteen verrattuna lämmöntuotannon päättyessä Imatran Energiassa, johdannaiskauppaan liittyvän liikevaihdon siirryttyä osittain muille Kaakon Energian osakkaille ja sähkön siirtohintojen laskiessa. Lisäksi yhtiö on yhdessä muiden Kaakon Energian osakkaiden kanssa käynnistänyt sähkön fyysisen hankinnan uudelleenjärjestelyn. Järjestelyn tavoitteena on pienentää yhtiön tasehallintaan liittyviä riskejä ja kustannuksia.

Imatra Elekterin kuluvaan vuoden tulokseen saattaa vaikuttaa tällä hetkellä selvityksen alla oleva tukusähkön mittausvirhe. Virheellä ei näytä olevan merkittävää vaikutusta yhtiön talouteen.

Yhtiön taloudellisessa tilassa ei tilikauden päättymisen jälkeen ole ollut muita olennaisia tapahtumia tai muutoksia.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Sähkön matalat markkinahinnat pienentävät nii-

den tuotanto-osuuksien tuotantokatetta, jotka myyvät sähkönsä markkinoille. Tuetun tuulivoiman kannattavuus pysyy edelleen hyvänä. Toteutetut uudistukset selkeyttävät ja tehostavat yhtiön toimintaa.

Aktiivinen myyntitoiminta, uudet myyntikanavat ja tuotteet sekä verkkokaupan kehittyminen antavat mahdollisuuksia sähkön myynnin kannattavaan kasvuun niin Suomessa kuin Virossa.

Taloudellinen asema

Konsernin voimalaitososuuksiin ja verkostoon kohdistuvien investointien taso on seuraavien vuosien aikana huomattava. Verkostoinvestointeja ohjaavat lain asettamat vaatimukset toimitusvarmuuden kehittymiselle.

Arvio toiminnan merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Konsernin liiketoiminnat altistuvat mm. markkina-, rahoitus- ja vahinkoriskeille sekä energiapolitiikan yllättävistä muutoksista aiheutuville riskeille.

Markkinariskejä hallitaan sähkön myynnin ja tuotannon riskienhallintaperiaatteiden ja -menetelmien avulla. Menetelmät on kuvattu hallituksen hyväksymässä riskikäsikirjassa.

Konsernilla on lisäksi hallituksen hyväksymä vakuutuspolitiikka, jossa on määritelty vakuuttamisen periaatteet materiaali- ja keskeytysvahinkojen osalta.

Toiminnan riskikartoitukset ja vakuutuspolitiikka päivitetään tarvittaessa tai vähintään kahden vuoden välein.

Talous ja keskeisimmät yhtiön kehitystä kuvaavat tunnusluvut

(Suluissa edellisen vuoden vastaava luku)

Konsernin liikevaihto oli 49,3 (54,0) milj. euroa, mikä on 8,6 % vähemmän kuin edellisellä vuonna. Liikevaihtoa laski lämpimästä säästä johtunut sähkönsiirron ja lämmöntuotannon väheneminen ja sähkön markkinahintojen laskeminen.

Liikevoitoksi muodostui 1,6 milj. euroa, joka on 3,3 prosenttia liikevaihdosta. Liikevoitto oli 0,1 milj. euroa enemmän kuin edellisellä tilikaudella. Huolimatta liikevaihdon laskusta ja energia-alalla vallitsevasta vaikeasta taloudellisesta tilanteesta, konserni pystyi toimimaan edellisvuotta kannat-

tavammin. Liikevoittoa rasittaa lisäksi kaukoluetuviin mittareihin kohdistuva romutuskirjaus sekä 1.1.2016 tuotannollisen toimintansa lopettaneen kaasuturbiinivoimalaitoksen omaisuuden kirjaus tilinpäätöksessä arvioitua myyntihintaa vastaan. Nämä laskevat konsernin liikevoittoa yhteensä miljoonalla eurolla.

Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuottoosuus konsernissa oli 0,3 % (2,9 %) ja vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste 38,0 % (36,9 %).

Emoyhtiön liikevaihto oli 8,8 milj. euroa, joka on 1,0 milj. euroa ja 10,0 % pienempi kuin edellisellä vuonna. Liikevaihtoa pienensi pääasiassa sähkön markkinahinnan lasku ja sen vaikutukset myyntihintoihin ja asiakasmuutoksiin sekä poikkeuksellisen lämmin vuosi.

Emoyhtiön liiketappioksi muodostui -0,3 milj. euroa, mikä on 0,2 milj. euroa parempi kuin edellisellä vuonna. Emoyhtiö teki tilikaudelta 2015 nollatuloksen (1,4 milj. euroa).

Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuottoosuus emoyhtiössä oli -4,6 % (1,4 %). Yhtiön vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste oli 36,6 % (36,7 %).

Taseeseen kirjattujen liittymismaksujen muutokset Suomessa olivat 0,5 (0,7) milj. euroa. Viron lainsäädännön mukaan liittymismaksut netotetaan tuuloslaskelmassa tilikausikohtaisesti.

Konsernin investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat yhteensä noin 5,6 (8,6) milj. euroa, josta Suomen osuus oli 3,4 (6,1) milj. euroa. Sähköverkkoston osuus oli Suomessa 3,4 (6,0) milj. euroa ja Virossa 2,0 milj. euroa. Merkittävin osa etämittaukseen siirtymiseen tarvittavista investoinneista saatiin päätökseen niin Suomessa kuin Virossa.

Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut esitetään keskitetysti sivulla 5.

Henkilöstö

Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä koko konsernissa oli 102 henkilöä, josta Suomessa oli 59 henkilöä (2014 59 ja 2013 60) ja Virossa 43 henkilöä (45 ja 45). Tilikauden palkat ja palkkiot olivat koko konsernissa 3,6 (3,7 ja 3,7) milj. euroa, josta Viron osuus oli noin 0,8 (0,8 ja 0,8) milj. euroa.

Henkilöstön kannalta merkittävin muutos oli toimintaympäristön muutoksiin sopeutumiseksi tehty organisaation uudistus, joka toteutettiin yhteistointimallin mukaisesti. Yt-neuvottelujen yhteydessä lähes kolmanneksella henkilöstöstä työtehtävissä tapahtui merkittäviä muutoksia. Neuvottelut johtivat kolmen henkilön työsuhteen irtisanomiseen.

Ympäristöasiat

Konsernilla on toimintoilleen Suomessa ja Virossa sertifioitua ympäristö- ja laatuvarustelut.

Hallituksen esitys voitonjaoksi tilikaudelta 1.1.–31.12.2015

Hallitus esittää, että kuluneelta tilikaudelta jaetaan osinkoa 0,1 euroa ulkona olevalta osakkeelta.

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 monipuolistaa yhtiön sähköhankinnan rakennetta tulevana vuosina.

Rakenne- ja rahoitusjärjestelyt

Hallituksella on voimassa seuraavanlainen osakeantivaltuus (annettu yhtiökokouksessa 23.5.2013).

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 26 % yhtiön kaikista antivaltuutuksen antamishetkellä ulkona olleista osakkeista.

Uudet osakkeet voidaan antaa ja yhtiön hallussa olevat omat osakkeet luovuttaa yhtiön osakkeenomistajille heidän osakeomistuksiansa suhteessa tai osakkeenomistajan 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 antamisesta ja yhtiön hallussa olevien omien

osakkeiden luovuttamiseen liittyvistä seikoista.

Valtuutus on voimassa 23.5.2018 saakka, eikä hallitus ole käyttänyt tätä valtuutusta 31.12.2015 mennessä.

Hallituksella on voimassa seuraavanlainen omien osakkeiden hankintavaltuus (annettu yhtiökokouksessa 20.5.2015).

Hallitus on hankkimisvaltuutuksen nojalla oikeutettu päättämään enintään yhtiön 500 000 A-sarjan ja 250 000 S-sarjan oman osakkeen hankkimisesta. Osakkeet voidaan hankkia yhdessä tai useammassa erässä.



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

Omia osakkeita voidaan hankkia muutoin kuin osakkeenomistajien omistamien osakkeiden suhteessa (suunnattu hankkiminen) yhtiön vapaalla omalla pääomalla.

Osakkeen hankintahinta on sekä A- että S-osakkeiden osalta vähintään sama kuin osakkeen nimellisarvo 50 senttiä osakkeelta ja enintään yhtiölle viimeisen 12 kuukauden jakson aikana ennen

hankkimispäätöstä toimitettujen varainsiirtoveroilmoitusten mukainen osakkeista maksettu, tai hankkimispäätöstä välittömästi edeltävien 12 kuukauden aikana julkisissa ostotarjouksissa osakkeista tarjottu ylin hinta.

Yhtiölle hankitut osakkeet voidaan joko pitää yhtiöllä, mitätöidä tai luovuttaa edelleen vastikkeena mahdollisissa yrityshankinnoissa tai muissa yhtiön liiketoimintaan kuuluvissa järjestelyissä taikka investointien rahoittamisessa.

Hallitus päättää kaikista muista omien osakkeiden hankkimiseen liittyvistä seikoista.

Valtuutus on voimassa 20.11.2016 saakka.

Pääomalainat

Konsernilla (Kaakon Energia Oy) on oman pääoman ehtoista lainaa yhteensä 341 309 €. Pääoma ja korko maksetaan yhtiön selvitystilassa ja konkurssissa vain kaikkia muita velkoja huonommalla etuoikeudella. Pääoma voidaan palauttaa ja korkoa maksetaan vain siltä osin, kun yhtiön vapaan oman pääoman ja kaikkien pääomallainojen määrä maksuhetkellä ylittää yhtiön viimeksi päättyneeltä tilikaudelta vahvistettavan tai sitä uudempaan tilinpäätöksen sisältyvän taseen mukaisen tappion määrän. Lainat ovat korottomia ja vakuudettomia.

Yhtiön osakkeet

Yhtiöllä on 3 479 552 osaketta, joiden nimellis- ja arvo 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.

Emoyhtiöllä on 31.12.2015 omia osakkeita seuraavasti:

Määrä (kpl)	Nimellisarvo euroa	Osuus osakepääomasta	Osuus äänistä
47 874	0,50	1,38	0,38

Emoyhtiö on tilikauden aikana ostanut omia osakkeitaan seuraavasti:

Päivämäärä	Määrä (kpl)	Nimellisarvo euroa	Suoritettu vastike (€/kpl)
1.1.–31.12.2015	4 942	0,50	5,50

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

Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut

Tunnuslukujen laskennassa liittymismaksuvelat on huomioitu velkana.

KONSERNI	2015	2014	2013	EMO	2015	2014	2013
Liikevaihto (Meur)	49,3	54,0	54,3	Liikevaihto (Meur)	8,8	9,8	10,3
Liikevoitto (Meur)	1,6	1,5	2,5	Liikevoitto (Meur)	-0,3	-0,5	0,8
Liikevoitto %:ia liikevaihdosta	3,2	2,8	4,6	Liikevoitto %:ia liikevaihdosta	-3,0	-5,5	8
Oman pääoman tuotto-%	0,3	2,9	8,1	Oman pääoman tuotto-%	-4,6	1,4	8,3
Omavaraisuusaste (%)	38,0	36,9	37,3	Omavaraisuusaste (%)	36,6	36,7	36,5

LUVUT JA LAUSUNNOT

TULOSLASKELMA

	KONSERNI		EMO	
	1.1.–31.12.2015	1.1.–31.12.2014	1.1.–31.12.2015	1.1.–31.12.2014
LIIVEVAIHTO	49 301 627	53 956 119	8 816 358	9 795 974
Valmistus omaan käyttöön	3 180 733	4 764 323		
Liiketoiminnan muut tuotot	58 289	66 170	5 059 842	4 806 443
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	33 273 702	39 539 062	7 364 076	9 022 172
Varastojen muutos	58 780	-33 845		
Ulkopuoliset palvelut	3 783 386	4 804 358	410 035	236 437
Materiaalit ja palvelut yhteensä	37 115 868	44 309 575	7 774 111	9 258 609
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	3 610 315	3 707 122	1 141 170	1 201 606
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	762 928	791 576	181 104	204 266
Muut henkilösivukulut	123 668	96 413	45 721	20 502
Henkilöstökulut yhteensä	4 496 910	4 595 112	1 367 995	1 426 375
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot	5 914 644	4 640 085	3 886 319	3 221 172
Konsernireservin tuloutus	786 670	786 670		
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	6 701 314	5 426 755	3 886 319	3 221 172
Liiketoiminnan muut kulut	2 653 024	2 963 181	1 111 846	1 237 687
LIIKEVOITTO	1 573 533	1 491 990	-264 071	-541 425
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista				
Osinkotuotot konserniyrityksiltä			260 000	1 421 000
Muilta	716 538	698 523	695 117	617 848
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yritysiltä			47	297
Muilta	60 494	68 180	13 396	15 109
Osuus osakkuusyhtiön voitosta	1 206	2 233		
Arvonalentumiset/palautukset pysyvien vastaavien osakkeista ja sijoituksista	1 240 642	206 350	1 194 742	195 514
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yritysille			28 641	70 028
Muille	1 129 831	1 120 155	1 122 024	1 111 587
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	1 592 234	144 870	1 376 847	1 068 152
Voitto ennen satunnaisia eriä	-18 701	1 347 120	-1 640 918	526 727
Satunnaiset erät				
Satunnaiset tuotot	23 263	21 139	823 263	1 971 139
Voitto ennen tp-siirtoja ja veroja	4 562	1 368 258	-817 655	2 497 866
Tilinpäätössiirrot				
Poistoerän muutos			-908 619	1 145 145
Tuloverot	257 808	5 809	90 964	2 254
Laskennalliset verot	-405 335	229 245		
Vähemmistöosuudet	41 206	19 524		
Tilikauden voitto	193 296	1 152 729	0	1 350 467

	KONSERNI		EMO	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
VASTAAVAA				
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Johtoalueiden kertakaikkiset korvaukset	172 664	213 257	172 664	213 257
Liittymismaksut	24 197	24 197	20 833	20 833
Muut pitkävaikutteiset menot	2 233 643	2 322 973	28 661	40 027
Konserniliikearvo	13 468 688	14 310 481		
	15 899 192	16 870 908	222 158	274 117
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	478 672	482 944	343 356	348 819
Rakennukset ja rakennelmat	1 252 018	1 402 804	790 408	905 116
Verkosto	52 924 383	51 979 425	36 970 785	37 252 691
Koneet ja kalusto	790 221	1 347 955	37 839	29 498
Enn.maksut ja kesk.eräiset hankinnat	691 146	1 127 975	691 146	887 868
	56 136 440	56 341 103	38 833 533	39 423 992
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			48 672 958	47 604 656
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	26 244	25 037	21 728	21 728
Muut osakkeet ja osuudet	21 128 361	20 552 806	8 281 929	9 256 175
Muut saamiset	4 050	4 050		
	21 158 655	20 581 894	56 976 614	56 882 558
Pysyvät vastaavat yhteensä	93 194 287	93 793 904	96 032 305	96 580 668
Vaihtuvat vastaavat				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	546 109	640 758		
	546 109	640 758		
Saamiset				
Pitkäaikaiset saamiset				
Saamiset tytäryhtiöltä			505 024	505 024
			505 024	505 024
Laskennallinen verosaaminen	1 036 361	864 894		
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	6 426 593	7 983 344	4 155 274	4 299 974
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			1 107 119	2 341 331
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	168	155	168	155
Muut saamiset	852 484	15 436	11 332	10 844
Siirtosaamiset	190 066	653 517	5 803	573 023
	7 469 312	8 652 452	5 279 696	7 225 326
Rahat ja pankkisaamiset	661 805	916 214	35 278	280 231
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	9 713 587	11 074 319	5 819 998	8 010 581
VASTAAVAA YHTEENSÄ	102 907 874	104 868 223	101 852 303	104 591 249

	KONSERNI		EMO	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
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	14 404 026	13 424 668	14 404 026	13 424 668
Edellisten tilikausien voitto	17 237 865	17 379 735	2 352 500	2 352 500
Tilikauden voitto	193 296	1 152 729		1 350 467
	33 715 441	33 837 386	18 636 780	19 007 888
Vähemmistöosuus	5 251 165	4 759 971		
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Poistoero			23 285 756	24 194 375
Pakolliset varaukset				
Eläkevaraus	40 519	42 970	40 519	42 970
Konsernireservi	617 237	672 359		
Vieras pääoma				
Laskennallinen verovelka	4 658 714	4 892 582		
Pitkäaikainen				
Pitkäaikaiset lainat rahalaitoksilta	32 875 000	32 875 000	32 875 000	32 875 000
Muu pankkilaina, konsernitili			1 971 028	1 885 160
Pääomalaina	341 309	341 309		
Muut velat				
Liittymismaksut	18 598 144	18 080 797	18 598 144	18 080 797
	51 814 454	51 297 107	53 444 172	52 840 957
Lyhytaikainen				
Lyhytaikaiset rahalaitoslainat		1 750 000		1 750 000
Saadut ennakot	339 651	313 380		
Ostovelat	3 348 369	4 393 082	88 195	131 972
Velat saman konsernin yrityksille			5 498 128	6 032 174
Velat omistusyhteisyrityksille	1 299	993	1 299	993
Muut velat	2 199 766	1 715 079	417 226	291 677
Siirtovelat	921 261	1 193 313	440 229	298 242
	6 810 345	9 365 848	6 445 077	8 505 058
Vieras pääoma yhteensä	63 283 513	65 555 537	59 889 249	61 346 015
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	102 907 874	104 868 223	101 852 303	104 591 249

RAHOITUSLASKELMA, konserni

	01.01.–31.12.2015	01.01.–31.12.2014
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto ennen satunnaisia eriä	-18 701	1 347 130
Oikaisut:		
Poistot	6 701 314	5 426 755
Rahoitustuotot ja -kulut	1 592 234	144 870
Muut oikaisut	42 887	36 571
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	8 317 734	6 955 326
Käyttöpääoman muutos	-1 962 078	-270 325
Liiketoiminnan rahavirta ennen rah.eriä ja veroja	6 355 656	6 685 001
Saadut korot liiketoiminnasta	60 371	72 017
Maksetut välittömät verot	310 105	-320 273
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	6 726 132	6 436 745
Satunnaiset erät	21 263	21 139
Liiketoiminnan rahavirta	6 747 395	6 457 884
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-5 688 528	-8 698 112
Investoinnit muihin sijoituksiin	-1 790 200	-1 884 852
Muut investointien rahavirrat		6 496
Saadut osingot investoinneista	716 538	698 523
Investointien rahavirta	-6 762 190	-9 877 945
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Omien osakkeiden hankinta	-27 547	-1 008
Pitkäaikaisten lainojen muutos	0	2 250 000
Muiden pitkäaikaisten lainojen muutos	515 346	654 786
Sijoitus SVOP-rahastoon	702 707	1 051 198
Maksetut osingot	-303 316	-871 933
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-1 126 804	-1 128 759
Rahoituksen rahavirta	-239 614	1 954 284
RAHAVAROJEN MUUTOS		
Rahavarat 01.01. (sis. ed. vuonna rahoitusarvopapereissa huomioidun tilin)	916 214	2 381 991
Rahavarat 31.12.	661 805	916 214
Käyttöpääoman muutos:		
Vaihto-omaisuuden muutos +/-	94 649	-85 448
Korottomien lyhytaik. saamisten muutos +/-	568 578	-250 890
Korottomien lyhytaik. velkojen muutos +/-	-2 625 305	66 013
	-1 962 078	-270 325

RAHOITUSLASKELMA, emo

	01.01.–31.12.2015	01.01.–31.12.2014
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto ennen satunnaisia eriä	-1 640 918	526 728
Oikaisut liikevoittoon		
Poistot ja arvonalentumiset	3 886 319	3 221 172
Rahoitustuotot ja -kulut	1 376 847	-1 068 153
Muut oikaisut	24 904	29 986
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	3 647 152	2 709 733
Käyttöpääoman muutos	722 149	505 062
Liiketoiminnan rahavirta ennen rah.eriä ja veroja	4 369 301	3 214 795
Saadut osingot	260 000	1 421 000
Saadut korot	13 914	18 926
Maksetut välittömät verot	502 188	-392 592
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	5 145 403	4 262 129
Satunnaiset erät	23 263	21 139
Liiketoiminnan rahavirta	5 168 666	4 283 268
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-3 574 486	-5 725 135
Investoinnit muihin sijoituksiin	-1 285 797	-2 042 565
Saadut korot investoinneista	47	297
Saadut osingot investoinneista	695 117	617 848
Investointien rahavirta	-4 165 119	-7 149 555
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Omien osakkeiden hankinta	-27 547	-1 009
Pitkäaikaisten lainojen nostot	85 868	5 417 925
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-1 750 000	-1 750 000
Saatu konserniavustus	1 950 000	1 300 000
Maksetut osingot	-359 184	-1 039 534
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-1 147 637	-1 190 219
Rahoituksen rahavirta	-1 248 500	2 737 163
RAHAVAROJEN MUUTOS		
Rahavarat 01.01.	280 231	409 353
Rahavarat 31.12.	35 278	280 231
Käyttöpääoman muutos:		
Korottomien lyhytaik. saamisten muutos +/-	196 637	62 248
Korottomien lyhytaik. velkojen muutos +/-	525 512	442 814
	722 149	505 062

Käyttöpääoman muutos sisältää tytäryhtiöiden konsernitilin velkasaldon vähenemistä 452 206 euroa.

Tilinpäätöksen allekirjoitus

Pietarissa 19. maaliskuuta 2016



Visa Välimäki



Onni Hietalahti



Kari Koivuranta



Saku Miikki



Risto Nevalainen



Jukka-Pekka Pekonen



Ari Saukkonen
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.
Imatralla 12. huhtikuuta 2016



Kalle Kotka, KHT



Asko Tuomainen, HT

Hallintoneuvoston lausunto

Hallintoneuvosto on tänään pitämässään kokouksessa tutustunut Imatran Seudun Sähkö Oy:n tilinpäätökseen ja tilintarkastuskertomukseen vuodelta 2015.

Hallintoneuvosto yhtyy ehdotukseen yhtiön tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen vahvistamisesta.

Imatralla 25. huhtikuuta 2016

Hallintoneuvoston puolesta



Tommi Saarelainen, puheenjohtaja

Tilintarkastuskertomus

Imatran Seudun Sähkö Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tilintarkastaneet Imatran Seudun Sähkö Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.–31.12.2015. Tilinpäätös sisältää sekä konsernin että emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Hallituksen ja toimitusjohtajan vastuu

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimisesta ja siitä, että ne antavat oikeat ja riittävät tiedot Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti. Hallitus vastaa kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan asianmukaisesta järjestämisestä ja toimitusjohtaja siitä, että kirjanpito on lainmukainen ja varainhoito luotettavalla tavalla järjestetty.

Tilintarkastajan velvollisuudet

Velvollisuutenamme on antaa suorittamamme tilintarkastuksen perusteella lausunto tilinpäätöksestä, konsernitilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta. Tilintarkastuslaki edellyttää, että noudatamme ammattieettisiä periaatteita. Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvä tilintarkastustapa edellyttää, että suunnittelemme ja suoritamme tilintarkastuksen hankkiaksemme kohtuullisen varmuuden siitä, onko tilinpäätöksessä tai toimintakertomuksessa olennaista virheellisyttä, ja siitä, ovatko emoyhtiön hallituksen jäsenet tai hallintoneuvoston jäsenet tai toimitusjohtaja syyllystyneet tekoon tai laiminlyöntiin, josta saattaa seurata vahingonkorvausvelvollisuus yhtiötä kohtaan, taikka rikkoneet osakeyhtiölakia tai yhtiöjärjestystä.

Imatralla, huhtikuun 12. päivänä 2016



Asko Tuomainen, HT

Liisanpolku 4 A 19
56100 Ruokolahti

Tilintarkastukseen kuuluu toimenpiteitä tilintarkastusevidenssin hankkimiseksi tilinpäätökseen ja toimintakertomukseen sisältyvistä luvuista ja niissä esitettävistä muista tiedoista. Toimenpiteiden valinta perustuu tilintarkastajan harkintaan, johon kuuluu väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvan olennaisen virheellisuuden riskien arvioiminen. Näitä riskejä arvioidessaan tilintarkastaja ottaa huomioon sisäisen valvonnan, joka on yhtiössä merkityksellistä oikeat ja riittävät tiedot antavan tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimisen kannalta. Tilintarkastaja arvioi sisäistä valvontaa pystyäkseen suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta ei siinä tarkoituksessa, että hän antaisi lausunnon yhtiön sisäisen valvonnan tehokkuudesta. Tilintarkastukseen kuuluu myös sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuuden, toimivan johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden kohtuullisuuden sekä tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen yleisen esittämistavan arvioiminen.

Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntonomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Lausunto

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös ja toimintakertomus antavat Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti oikeat ja riittävät tiedot konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat ristiriidattomia.



Kalle Kotka, KHT

Hatanpään valtatie 26
33100 Tampere



IMATRAN SEUDUN SÄHKÖ OY

Karhumäenkatu 2
55120 IMATRA

Puh. 05 683 5209

www.issoy.fi
asiakaspalvelu@issoy.fi