



IMATRAN Seudun Sähkö

VUOSIKERTOMUS 2014



VASTUU IHMISISTÄ JA YMPÄRISTÖSTÄ ON MEILLÄ.



SISÄLTÖ

Imatran Seudun Sähkö lyhyesti	4
Toimitusjohtajan katsaus	6

s.8 VASTUU IHMISISTÄ JA YMPÄRISTÖSTÄ

Vastuu ihmisistä ja ympäristöstä	9
Osakkuusvoimallaitosten ympäristövaikutukset	10
Oma henkilöstö laadun takeena	12
Palvelusvuodet	13

s.14 YKSIKKÖKOHTAISET KERTOMUKSET

Sähkön tuotanto	15
Sähkön myynti	15
Taloushallinto ja asiakaspalvelu	16
Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy	18
Imatran Energia Oy	20
Kaakon Energia Oy	21
Imatra Elekter AS	22

s.24 CORPORATE GOVERNANCE

Omistuksen rakenne	25
Yhtiökokous	25
Hallintoneuvosto	26
Hallitus	27
Toimitusjohtaja	27
Tilintarkastajat	27
Tilinpäätös	28

s.34 LUVUT JA LAUSUNNOT

Tuloslaskelma	35
Tase vastaavaa	36
Tase vastattavaa	37
Rahoituslaskelma, konserni	38
Rahoituslaskelma, emo	39
Tilinpäätöksen allekirjoitus	40
Tilinpäätösmerkintä	40
Hallintoneuvoston lausunto	40
Tilintarkastuskertomus	41

Imatran Seudun Sähkö Oy

Lyhyesti

Konsernirakenne

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

IMATRAN SEUDUN SÄHKÖ OY

Konsernin emoyhtiö



Imatran Seudun Sähkösiirto Oy

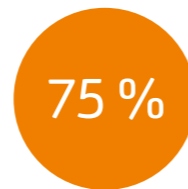
Imatran Seudun Sähkösiirto Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n 100-prosenttisesti omistama tytäryhtiö, joka vastaa sähkönjakelusta sekä rakennuttaa ja ylläpitää jakeluverkkoa.



Tytäryhtiö, omistus

Imatran Energia Oy

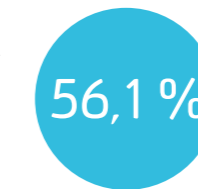
Imatran Energia Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n ja Imatran kaupungin yhdessä omistama yhtiö, joka tuottaa sähköä ja lämpöä kaasuturbiinivoimalaitoksessaan. Imatran Seudun Sähkö Oy:n omistusosuus yhtiöstä on 75 % ja Imatran kaupungin osuus 25 %. Yhtiöllä ei ole palkattua henkilökuntaa.



Omistusosuus

Kaakon Energia Oy

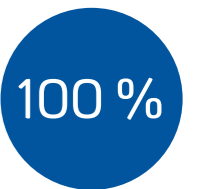
Kaakon Energia Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n 56,1-prosenttisesti omistama sähköhankintayhtiö, jonka muina omistajina ovat Parikkalan Valo Oy ja Outokummun Energia Oy.



Omistusosuus

Imatra FNW Oy

Imatra FNW Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n 100-prosenttisesti 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 tytäryhtiötä käsittelevässä osuudessa.

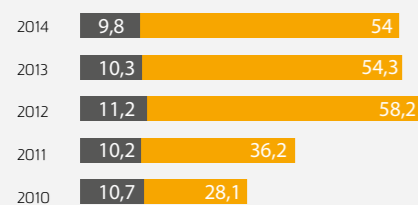


Tytäryhtiö, omistus

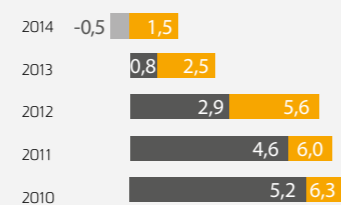
Tunnuslukujen kehitys

EMO KONSERNI

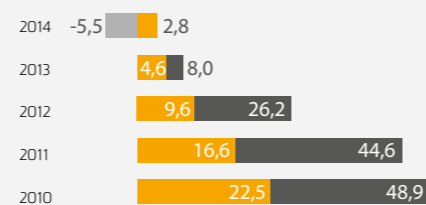
Liikevaihto (Meur)



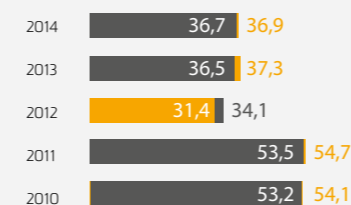
Liikevoitto (Meur)



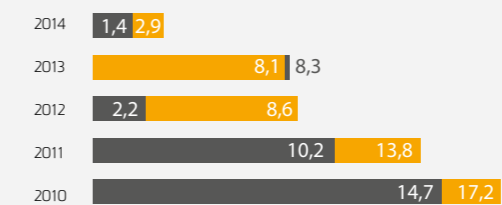
Liikevoitto %:ia liikevaihdosta



Omavaraisuusaste (%)

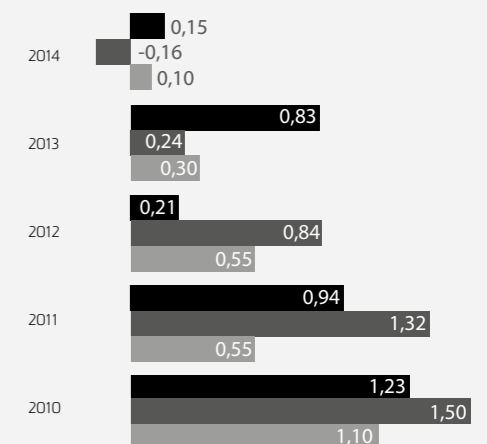


Oman pääoman tuotto-%



Emoyhtiö

Tulos/osake Liikevoitto/osake Osinko/osake



Tunnuslukujen laskentakaavat

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

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

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

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

Toimitusjohtajan katsaus

Imatran Seudun Sähkö -konsernin 27. ja Imatran Seudun Sähkö Oy:n 86. toimintavuotta hallitsi talouden vaimea kehitys ja energiahyödykkeiden hintojen lasku. Korkotaso pysyi erittäin matalana. Matala korkotaso heijastui regulaation kautta verkkoliiketoiminnan tuottoon niin Suomessa kuin Virossa. Vuosi oli lisäksi keskimäärin erittäin lämmin. Nämä tekijät vaikuttivat konsernin taloudelliseen tulokseen. Toiminnallisesti ja yhtiön kehittämisen kannalta vuosi oli onnistunut.

Konsernin liikevaihto oli 54,0 (54,3) miljoonaa euroa, mikä on 0,6 % vähemmän kuin edellisellä vuonna. Liikevoitoksi muodostui 1,5 miljoonaa euroa eli 2,8 % liikevaihdosta. Se on 1,0 miljoonaa euroa vähemmän kuin edellisellä tilikaudella. Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuotto prosentti oli 2,9 % (8,1 %) ja vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste 36,9 (37,3) %.

Konsernin investoinnit olivat yhteensä noin 8,7 (6,3) miljoonaa euroa, josta Suomen osuus oli 6,1 (4,0) miljoonaa euroa. Verkostoinvestointien tasoa Suomessa nostivat investoinnit toimitusvarmuuden parantamiseen sähkömarkkinalain vaatimusten mukaisesti sekä investointitöiden valmistumisen ajoittuminen tilikaudelle.

Sähkön toimitusvarmuutemme oli hyvä, eikä voimakaita myrskyjä esiintynyt. Vuoden aikana kehitimme koko konsernissamme määrätietoisesti toimintaamme. Jatkoimme säävarman verkon rakentamista ja etämittaukseen siirtymistä niin Suomessa kuin Virossa. Uudistimme myyntituotteemme, otimme käyttöön uudet sähköiset palvelut ja lisäsimme aktiivisuuttamme sähkön myynnissä. Toiminnan laadun ja tuloksellisuuden kehittämiseksi uudistimme johtamisjärjestelmämme ja teimme tarvittavia muutoksia toimintajärjestelmäämme.

Konsernimme liiketoiminnot sähköverkkoliiketoiminta, sähkön myyntiliiketoiminta ja sähkön tuotantoliiketoiminta ovat hyvin erilaisten haasteiden edessä. Sähköverkkoliiketoiminta joutuu kaikessa toiminnassaan ottamaan huomioon regulaation, joka on erilainen Suomessa ja Virossa ja jossa tapahtuu merkittäviä muutoksia valvontajaksojen välillä. Sähkön myyntiliiketoiminta toimii sekä nopeista hintavaihteluistaan tunnetulla sähkön tukkumarkkinoilla että jatkuvasti digitalisoituvalla sähkön vähittäismarkkinoilla. Sähkön tuotannon kannattavuus riippuu energiapolitiikan kehittymisestä, pohjoismaisen voimajärjestelmän toiminnasta kokonaisuutena sekä markkinahintojen

kehityksestä. Liiketoimintoja yhdistää riskienhallinta, jolla energia-alalla on markkinaehtoisuudesta ja pääomaintensiivisyydestä johtuen erityinen merkitys.

Menestyminen energiatoimialalla vaatii nykyisin korkeatasoista liiketaloudellista ja teknistä osaamista sekä asiakaslähtöistä ja kaupallista ajattelua ja tuloshakuisuutta. Olemme Imatran Seudun Sähkö -konsernissa kehittäneet näitä kyvykkyksiä organisaatiotamme kehittämällä ja tunnistamalla parhaita käytäntöjä Suomen ja Viron liiketoimintojen kesken. Lisäksi olemme avanneet yhteyksiä lähiseudun oppilaitoksiin, sekä laajentaneet jo ennestään laajoja yhteistyöverkostojamme energia-alan sisällä.

Syyskuussa 2014 aloitimme strategisen kehitysprojektin, jonka tavoitteena on kilpailukyvyyn ja kannattavuuden varmistaminen pitkälle tulevaisuuteen. Projekti on laajentanut ja syventänyt käsitystämme energiayhtiön tulevaisuuden toimintaympäristöstä Suomessa, Virossa ja koko markkina-alueella. Tehtyjen analyysien pohjalta on selvää, että edessä olevat haasteemme taloutemme tasapainossa pitämiseksi ovat huomattavasti edellisiä vuosia suuremmat.

Kehitysprojektin aikana olemme löytäneet lukuisia mahdollisuuksia kilpailukyvyimme varmistamiseksi ja koonneet keskeiset uudet linjauksemme strategiaamme, joka kattaa vuodet 2015–2020. Strategiamme sisältää talouttamme tasapainottavien toimenpiteiden lisäksi toimenpiteitä, joilla kasvatamme konsernimme arvoa ja luomme pohjan tulevaisuudessa kannattavalle kasvulle.

Esitän parhaat kiitokseni henkilökunnalle, hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenille, asiakkaille ja yhteistyökumppaneille hyvästä toiminnallisesta tuloksesta sekä erittäin rakentavasta ja sujuvasta yhteistyöstä kuluneen vuoden aikana. Samalla tahdon kiittää saamastani tuesta hallituksen varapuheenjohtajana toiminutta ekonomi, taloustirehtööri Heikki Rahikaista, sekä erityisesti hallituksen puheenjohtajana ja 1.4.2014 saakka toimitusjohtajana toiminutta DI, yli-insinööri Aimo Sepposta.

Ari Saukkonen
toimitusjohtaja

Esitän parhaat kiitokseni henkilökunnalle, hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenille, asiakkaille ja yhteistyökumppaneille hyvästä toiminnallisesta tuloksesta sekä erittäin rakentavasta ja sujuvasta yhteistyöstä kuluneen vuoden aikana.



VASTUU IHMISISTÄ JA YMPÄRISTÖSTÄ

// Huomioimalla luonto ja metsän eläimet jo sähköverkon suunnittelussa, rakentamisessa ja ylläpidossa, turvataan samalla häiriötön sähkön kulku.

Vastuu ihmisistä ja ympäristöstä

Imatran Seudun Sähkö Oy:lle myönnettiin marraskuussa 2011 sertifikaatit ISO 9001, ISO 14001 ja OHSAS 18001. Samalla laadunhallintajärjestelmä, ympäristö-, työterveys- ja työturvallisuusjärjestelmät yhdistettiin toimintajärjestelmäksi, jonka avulla kaikki konsernin toiminnot ovat synergiassa keskenään. Sertifikaatit ovat voimassa kolme vuotta kerrallaan ja marraskuussa 2014 järjestelmän uudelleen arvioinnin yhteydessä sertifikaatit uusittiin.

Toimintajärjestelmä ohjaa luontevasti yhtiön koko henkilökuntaa toimimaan liiketoimintaa vahvistavalla ja laatua parantavalla tavalla. Johdanto pyrkii puolestaan kokonaisuuden – organisaatorakenteen, prosessien, menettelyiden ja resurssien – tehokkaaseen johtamiseen ja käsittelee järjestelmän toimivuutta ja tehokkuutta.

Toimintajärjestelmän standardien mukainen toiminta varmistetaan vuosittain. Vuoden 2014 uudelleen arvioinnissa (6.10., 21.–22.10.2014) 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. Toimintajärjestelmän tavoitteena onkin juuri jatkuva kehittäminen koko konsernissa.

Imatran Seudun Sähkö toimii luontoa ja ympäristöä säästäen

Vuodesta 2011 lähtien yhtiö on noudattanut toiminnassaan ISO 14001 -ympäristösertifikaattia. Työmaiden siistinä pitäminen ja jätteiden oikeaoppinen käsittely on kuitenkin ollut arkipäivää jo kauan. Kaikki konsernin jätteet lajitellaan, kierrätetään ja hyötykäytetään tai tuhoetaan asianmukaisesti. Myös toimistossa syntyvä paperijäte, kartonki ja pakkauspaperit lajitellaan ja kierrätetään.

Imatran Seudun Sähkö Oy on jo parinkymmenen vuoden ajan asentanut pylväsmuuntamoihin kuppimaisia eläinsuojia, jotka pelastavat muuntajan kannelle istahtavien eläinten hengen. Myös maaston erityisolosuhteet – pohjavesialueet, luonnonsuojelualueet, uhanalaisten eläinten pesintäpaikat ja suojeltujen kasvien kasvupaikat – otetaan huomioon verkoston suunnittelussa ja rakentamisessa. Luontoa ja ympäristöä suojellaan lisäksi mahdollisilta öljyvuoilta. Huomioimalla luonto ja metsän eläimet jo sähköverkon suunnittelussa, rakentamisessa ja ylläpidossa, turvataan samalla häiriötön sähkön kulku.

Osakkuusvoimalaitosten ympäristövaikutukset

Imatran Energia Oy:n voimalaitoksen hiilidioksidipäästöt vuonna 2014 olivat 10,8 % edellisestä vuodesta pienemmät, yhteensä 21,0 tuhatta tonnia. Rikki- ja hiukkaspäästöjä ei syntynyt lainkaan vuoden 2014 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.

2013 myymämme sähkön tuottamisesta syntyi keskimäärin:
(suluissa vuoden 2012 luvut käytössä olleen määrittelyn mukaisesti)

280 g/kWh
hiilidioksidipäästöjä
(344 g/kWh)

1,096 mg/kWh
käytettyä ydinpolttoainetta
(0,899 mg/kWh)

Sähkön alkuperän laskentamenettely muuttui vuoden 2013 alusta valtioneuvoston asetuksen 417/2013 mukaisesti.

Vuoden 2014 lopulliset alkuperä- ja päästötiedot saadaan kesällä 2015, kun Energiavirasto julkaisee vuoden 2014 jäännösjakauman. Jäännösjakaumaa käytetään alkuperältään varmentamattoman sähköntuotannon ja oston alkuperän määrittelyssä.

Energialähteet

2013 sähköämme tuotettiin:
(asetuksen 417/2013 mukaisesti)

12 %

uusiutuvilla energialähteillä

Uusiutuvia energialähteitä ovat mm. vesivoima, biopolttoaineet ja tuulivoima.

46 %

fossiilisilla energialähteillä ja turpeella

Fossiilisia energialähteitä ovat mm. kivihiili, öljy ja maakaasu.

42 %

ydinvoimalla

” Kaikki voimalaitoksella syntyvä jäte kirjataan ja määrät raportoidaan säännöllisesti Imatran kaupungin ympäristötoimelle.

Oma henkilöstö laadun takeena

Imatran Seudun Sähkön henkilöstö on ammattitaitoinen, erittäin vastuuntuntoinen ja sillä on pitkä kokemus erilaisista energiayhtiön tehtävistä monissa haastavissakin tilanteissa. Hyvä yhteishenki ja yhteistyö mahdollistavat niin päivittäisten tehtävien sujuvan hoitamisen kuin toiminnan jatkuvan kehittämisenkin. Koko henkilöstö tietää työskentävänsä asiakkaiden energiapalvelutarpeiden varmistamiseksi. Energiayhtiöiden toimintakentän monipuolistuessa ja haasteiden lisääntyessä henkilöstön hyvinvoinnilla, motivaatiolla ja uuden osaamisen luomisella on entistä suurempi merkitys.

Henkilöstön hyvinvoinnista ja ammattitaidosta pidetään huolta monin tavoin. Vuonna 2014 henkilökuntaa muun muassa koulutettiin yksiköiden omissa ammattiin liittyvissä täydennys- ja ylläpitokoulutuksissa sekä järjestämällä ensiapukoulutusta koko henkilöstölle. Lisäksi syyskuussa järjestettiin koko henkilöstön Tyky-päivä curlingin pelaamisen merkeissä ja joulukuussa vietettiin henkilökunnan pikkujouluja sekä puurojuhla, jossa palkittiin yhtiössä pitkään palvelutta henkilöstöä. Pitkäjänteistä työhyvinvoinnin kehittämistä varten yhtiöön on myös laadittu työhyvinvointiohjelma.

Henkilöstön työterveyshuolto järjestetään lakisääteistä työterveyshuoltoa laajempaan. Konsernissa on myös sairauskassa. Yhtiö tarjoaa henkilöstölle työsuhde-etuina muun muassa vuosittaiset liikunta- ja virkistysmäärärahat, oman kuntosalin, sekä ohjattua kuntosalijumppaa. Liikunnan avulla pyritään ennaltaehkäisemään työstä poissaoloja ja pitämään henkilökunta vireänä – työssä ja työn ulkopuolella. Yhtiössä vuodesta 2011 asti voimassa ollut työterveys- ja työturvallisuussertifikaatti OHSAS 18001 tekee omasta henkilökunnasta huolehtimisesta entistä johdonmukaisempaa.

Hyvä yhteishenki ja yhteistyö mahdollistavat niin päivittäisten tehtävien sujuvan hoitamisen kuin toiminnan jatkuvan kehittämisenkin.

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 henkilö	2 %

Palvelusvuodet

Imatran Seudun Sähkölle on kunnia-asia, että henkilökunta viihtyy yrityksen riveissä vuodesta toiseen. Jopa kymmenien vuosien työura tuo yhtiölle korvaamatonta kokemusta ja näkemystä, joka auttaa yhtiötä menestymään.

35 vuotta

Matti Pääkkönen Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy
Tapani Sikiö Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy

30 vuotta

Erkki Lemmetty Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy
Pirjo Räsänen Imatran Seudun Sähkö Oy
Asko Niemeläinen Imatran Seudun Sähkö Oy, hallintoneuvosto

25 vuotta

Sanna Jakonen Imatran Seudun Sähkö Oy
Juha Stubbe Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy

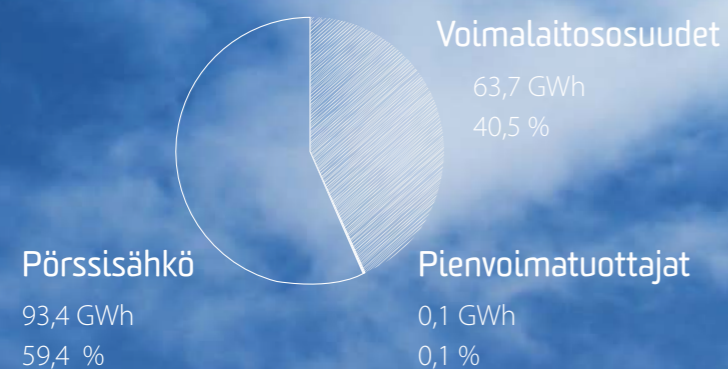
10 vuotta

Vesa Kurronen Imatran Seudun Sähkö Oy, hallintoneuvosto
Pentti Niemeläinen Imatran Seudun Sähkö Oy
Teemu Ronkonen Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy



YKSIKKÖKOHTAISET KERTOMUKSET

Uusiutuvan energian
osuus tuotannosta kasvaa



Sähkön tuotanto hankkii ja tuottaa sähköä

Vuonna 2014 Imatran Seudun Sähkö Oy:n omavaraisuus sähkön tuotannossa oli 40,5 %. Voimalaitososuuksien avulla pyritään tulevaisuudessa pienentämään sähkön hankinnan riippuvuutta pörssisähkön hinnasta.

Sähkön hankinta on tehokasta

Imatran Seudun Sähkö hankkii sähkön pääasias-
sa kahdesta lähteestä: voimalaitososuuksista
ja sähkömarkkinoilta. Vuoden 2014 aikana ISS
Oy:n voimalaitososuuksista tuotettiin yhteensä
63,7 GWh (40,5 % kokonaishankinnasta). Poh-
joismaisilta markkinoilta hankitun pörssisähkön
osuus oli 93,4 GWh (59,4 %) ja pienvoimatuot-
tajilta ostettiin noin 0,1 GWh (0,1 %). Kokonais-
sähkön hankinta vuonna 2014 oli 157,2 GWh,
edellisvuotta 6,5 % pienempi.

Pohjoismaiset energiemarkkinat kehittyvät no-
peasti ja paikallisen energiayhtiön on haettava
synergiaetuja mahdollisimman laajasti. Imatran
Seudun Sähkön tavoitteena on pystyä hankki-
maan myytävä sähkö mahdollisimman tehoka-
asti edullisimmista hankintalähteistä, jolloin
yhtiön tulos voidaan pitää mahdollisimman
hyvänä ja loppuasiakashinta kilpailukykyisenä.
Vuoden aikana tapahtuneista markkinahinnan
vaihteluista huolimatta sähkön hinta asiakkaille
voitiin pitää vakaana koko vuoden.

Vuoden 2014 sää oli keskimääräistä lämpimä-
mpi tammikuuta lukuun ottamatta. Polttoaineen
hintojen korkeudesta ja pörssisähkön hinnan

alhaisuudesta huolimatta osakkuusyhtiöiden
sähkön tuotanto nousi yhteensä 63,7 GWh:iin,
joka oli 22,3 GWh edellistä vuotta enemmän.
Kasvu johtui Kanteleen Voiman tuotannon kas-
vusta sekä Puhurin ja EPV:n tuuli- ja prosessi-
voiman osuuksien hankinnasta. Polttoaineiden
korkeiden hintojen takia oman osakkuussäh-
kön tuotannon kilpailukyky markkinoilla on
edelleen huono, tuulivoimaa lukuunottamatta.

Uusiutuvan energian osuus tuotannosta kasvaa

Kestävä kehitys on Imatran Seudun Sähkölle
tärkeä asia. ISS Oy on osakkaana useissa tuuli-
voimapuistoissa ja tuulivoimalaitoshankkeissa.
Vuonna 2013 valmistunut Kopsan tuulivoima-
puiston ensimmäinen vaihe sai jatkoa vuonna
2014, kun tuulivoimapuiston toinen vaihe aloi-
tti sähkön tuotannon. Uusiutuvaa energiaa tuo-
tetaan myös omassa osuustuotannossa Haapa-
veden turvevoimalalla, jossa aiempien vuosien
investointien ansiosta jopa 20 % tuotannosta
voidaan tuottaa biopolttoaineilla. Vuoden 2014
aikana tehtiin myös ensimmäiset sopimukset
asiakkaidemme aurinkosähkön tuotannon
ostamisesta.

Sähkön myynti myy sähköä

Panostus myyntiin

Vuonna 2014 uudelleenorganisoidimme ja tehos-
timme sähkön myyntiä sekä kehitimme aktiivi-
sesti sähkön myynnin palveluita. Panostimme
aktiiviseen myyntiin myös jakeluverkkoalueem-
me ulkopuolella. Vuoden loppupuolella täy-
densimme sähkönmyyntituotteidemme tuote-
perhettä esittelemällä asiakkaillemme pörssi-
sähköön perustuvan, spot-hinnoitellun Ajan-
tasa-tuotteen vaihtoehdoksi Vakaa- ja Huole-
ton-tuotteillemme.

Sähkön myynnissä solmittiin vuonna 2014 uu-
denlaisia yhteistyökumppanuuksia eri alojen
toimijoiden kanssa. Yhteistyöstä saamiemme
positiivisten kokemusten saattamana sähkön-
myynnin kumppanuuksia on tarkoitus hyödyn-
tää jatkossa entistä laajemmin.

Taloushallinto ja asiakaspalvelu

huolehtivat sisäisistä ja ulkoisista asiakkaista

Sähköiset palvelut paranivat

Vuoden 2014 teemoja asiakaspalvelussa olivat sähköisten palveluiden ja tiedottamisen parantaminen sekä täydentyvän tuotevalikoiman ja palveluiden esittelemisen asiakkaillemme. Samalla jatkoimme jo tutuksi käyneellä tavalla jalkautumista asiakkaiden pariin kesäisissä kaupunkitapahtumissa ja Energiansäästöviikolla.

Sähköiset online-palvelumme ovat tulleet vuosien varrella tutuksi monille asiakkaillemme energiaraportoinnin, laskuarkiston ja häiriötiedotuspalvelun osalta. Lokakuun 2014 alussa esittelimme uudistuneen online-palvelun. Samalla palvelut laajentuivat kattamaan myös sähkön myyntituotteiden vertailun, sähkösopimuksen tekemisen ja ulosmuutot. Energiaraportointi täydentyi ulkolämpötilalla ja lisäksi spot-hintaisen sopimuksen tehneille asiakkaille esitetään myös toteutuneet

spot-hinnat. Palveluun on nyt myös mahdollista rekisteröityä käyttämällä pankkitunnistautumista aiemman asiakasnumeron ja toimituskohteen tunnuksen ohella.

Vuoden 2014 aikana lisäsimme palvelukanaviamme sosiaalisen median puolelle. Otimme käyttöön Imatran Seudun Sähkön Facebook-sivut, joita käytettiin paitsi tiedotus- ja yhteydenpitokanavana, myös erilaisten kilpailujen ja arvontojen järjestämiseen. Uudistunut online-palvelumme sai joulukuun lopussa Facebookissa järjestetyssä nimikilpailussa nimen Wattis.



Imatran Seudun Sähkön online-palvelu sai loppuvuodesta uusia toiminnallisuuksia helpottamaan asiakkaiden oman sähkönkäytön seurantaa ja sähköasioiden hoitoa.

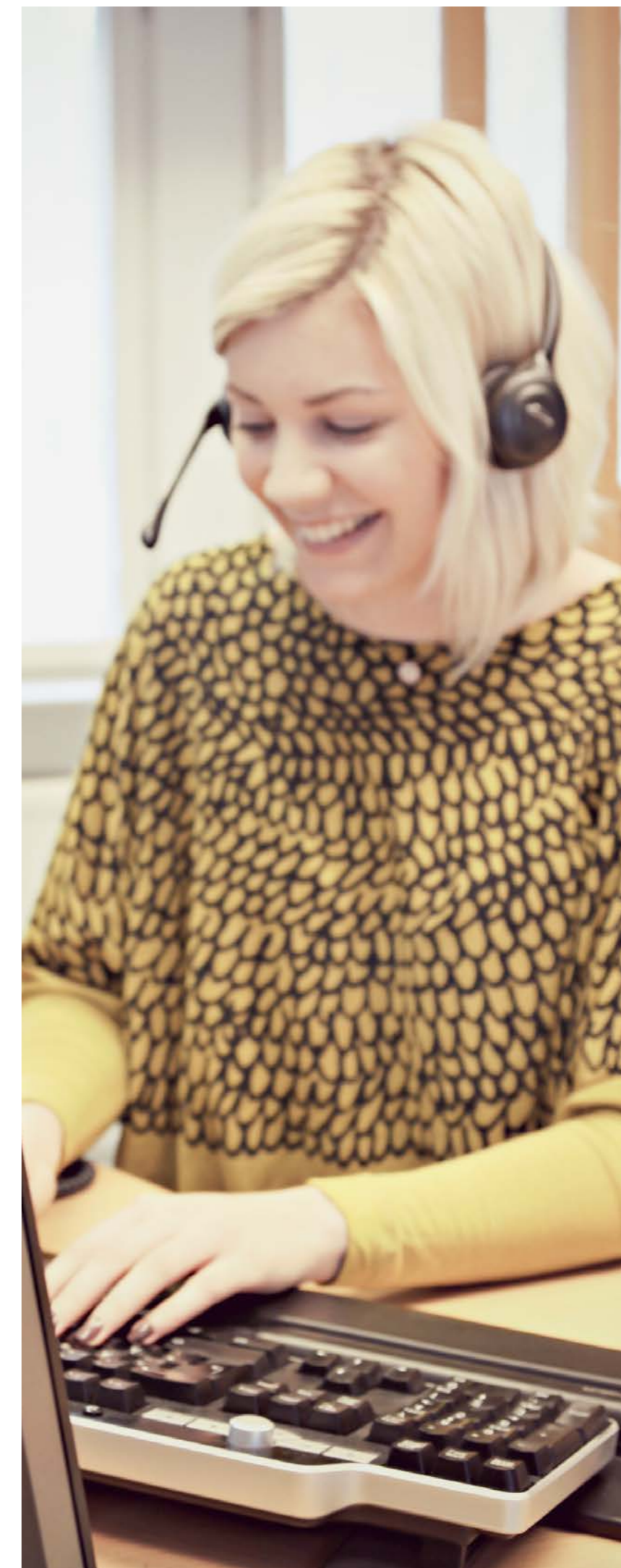
// Sisäisistä asiakkaista huolehtimalla parannamme samalla toimintamme tehokkuutta.

Totuttuun tapaan osallistuimme myös vuonna 2014 Energiategollisuus ry:n valtakunnalliseen asiakastytyväisyystutkimukseen. Imatran Seudun Sähkö sai erityisesti kiitosta energiankäytön neuvontapalvelujen laadusta. Yhtiö koetaan myös luotettavaksi kumppaniksi ja saimme asiakkailtamme hyvän arvosanan kokonaistyytyväisyydessä. Tavoitteenamme on ylläpitää hyvää asiakaspalvelua myös tulevaisuudessa ja helpottaa asiakkaidemme elämää tarjoamalla monipuolisia energiatuotteita ja palveluratkaisuja.

Sisäisten asiakkaiden palveleminen

Talous- ja hallintopalveluyksikön alla ovat koko konsernin Suomen liiketoimintojen kirjanpito, palkanlaskenta, osakeasioiden hoito, ICT-palvelut, sihteeripalvelut, ulkoinen tiedotus, siivous, tarjoilut ja puhelinvaihteen hoito. Lisäksi yksikössä hallinnoidaan kahta eri konsernia ja myydään ryhmän palveluja viidelletoista konsernin yhtiölle ja yksikölle.

Sisäisistä asiakkaista huolehtimalla parannamme samalla toimintamme tehokkuutta. Vuonna 2014 aloitettiin raportoinnin kehittäminen ja otettiin käyttöön controller-toiminnot. Raportointi on osa johdon laskentatoimintaa, jonka tehtävänä on tuottaa yrityksen johdolle taloudellisia laskelmia päätöstilanteiden tueksi. Hyvä sisäinen palvelu on hyvän ulkoisen palvelun edellytys.





Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy

vastaa sähkönsiirrosta ja verkoston ylläpidosta

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy toimii jakeluverkon haltijana toimialueellaan, johon kuuluvat Imatra, Ruokolahti ja Rautjärvi aina Laikkoon saakka sekä osia Taipalsaaresta, Puumalasta, Sulkavasta ja Lappeenrannasta.

Säävarmuutta verkkoinvestoinnein

Vuonna 2014 Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n investoinnit keskittyivät pääasiassa käyttövarmuuden parantamiseen taajama-alueilla. Myös Ruokolahden pohjoisosassa Savonkaidan alueella tehtiin mittava verkostoinvestointi, jossa paitsi saneerattiin vanhaa huonokuntoista verkkoa, myös parannettiin alueen häiriösietoisuutta. Kesäkuussa Energiavirastolle palautettu jakeluverkon kehittämissuunnitelma alkoi näin muuttua konkretiaksi ja vuoden 2014 aikana siirettiin

1145 asiakasta säävarman verkon piiriin. Loppuvuonna säävarman verkon piirissä oli 11 294 käyttöpaikkaa.

Vuoden 2014 alussa aloitettiin kaukoluettavien mittareiden vaihtaminen niille alueille, missä niitä ei vielä ole. Yli 90 % käyttöpaikoistamme oli vuoden 2014 loppuun mennessä kaukoluennan piirissä. Tavoitteemme on saada kaukoluettava mittari kaikkiin Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n verkkoalueen käyttöpaikkoihin vuoden 2015 aikana.

Vuoden 2014 investoinnit keskittyivät pääasiassa käyttövarmuuden parantamiseen taajama-alueilla.

Ukkoset ja myrskyt puhalsivat ohi

Vuosi 2014 oli sähköjakeluverkon osalta rauhallinen. Kesän voimakkaat ukonilmat puhalsivat alueemme yli vähin vahingoin. Syysmyrskytkään eivät osuneet jakelualueellemme pahimpien myrskytuhojen jäädessä rannikkoalueille ja Länsi-Suomeen. Sähköjakelun häiriöiden osalta vuosi olikin merkittävästi rauhallisempi kuin edellinen vuosi.

Vuoden 2014 liikevaihto jäi ennustetusta noin 0,4 M€ lauhan alkuvuoden takia. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n liikevoitto pysyi budjetoidulla tasolla ollen 1,9 M€



Liikevaihto



Tulos



Sähkön siirto asiakkaille

Vuonna 2014 hallitukseen kuuluivat:

- Aimo Sepponen, pj. (15.4.2014 saakka)
- Heikki Rahikainen, vpj. (15.4.2014 saakka)
- Visa Välimäki, jäsen, pj. (15.4.2014 alkaen)
- Onni Hietalahti, vpj. (15.4.2014 alkaen)
- Kari Koivuranta, jäsen
- Risto Nevalainen, jäsen
- Jukka-Pekka Pekonen, jäsen (15.4.2014 alkaen)

Yhtiön toimitusjohtajaksi tuli Aimo Sepposen tilalle 15.5.2014 alkaen Ari Saukkonen

Vuonna 2014 rakennettiin

Keskijänniteverkkoa

27,6 km näistä kaapelia 20,1 km

Pienjänniteverkkoa

60,2 km näistä kaapelia 55,7 km

Muuntamoita

19 kpl

Liittyviä (käyttöpaikkoja)

62 kpl

Vuoden 2014 lopussa

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:llä oli

Keskijänniteverkkoa

894,3 km näistä kaapelia 155,3 km

Pienjänniteverkkoa

1986,4 km näistä kaapelia 1077,4 km

Muuntamoita

740 kpl

Sähköasemia

7 kpl



// Kanteleen Voima Oy:n tytäryhtiö Puhuri Oy:n tuulivoimapuisto Kopsa 2 aloitti sähkön tuotannon.

Imatran Energia Oy

tuottaa sähköä ja lämpöä Imatran seudulle

Imatran Energia Oy:n lämmöntuotanto vuonna 2014 oli 78,3 GWh, 7,1 % edellisvuotta pienempi. Sähkön tuotanto oli 14,5 GWh, eli 23,8 % edellisvuotta vähemmän. Maakaasun kulutus (106,1 GWh) pieneni 11,0 %, maakaasun myynti (139,6 GWh) kasvoi 3,8 % ja maakaasun hankinta (253,7 GWh) pieneni 3,1 % edellisestä vuodesta. Liikevaihto oli yhteensä 11,5 miljoonaa euroa, mikä on 8,0 % 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. Maakaasun veroton keskihinta oli 5,9 % edellisvuotta alempi.

Öljyn maailmanmarkkinahinnan laskun vaikutus maakaasun hintaan realisoituu pääosin vuoden 2015 puolella.

Imatran kaupunki on rakentamassa kiinteisiin polttoaineisiin perustuvaa lämpökeskusta Imatralle.

Vuoden 2015 aikana selvitetään Imatran Energia Oy:n ja voimalaitoksen tulevaisuuden toimintamahdollisuuksia.

Vuonna 2014 hallitukseen kuuluivat:

27.3.2014 saakka

Heikki Rahikainen, pj.
Ismo Pöllänen, vpj.
Aimo Sepponen
Saku Miikki
Heikki Luukkanen

28.3.2014 alkaen

Ismo Pöllänen, pj.
Onni Hietalahti, vpj.
Visa Välimäki
Saku Miikki
Heikki Luukkanen

Yhtiön toimitusjohtajana toimi 31.3.2014 saakka

Aimo Sepponen, ja 1.4.2014 alkaen
Ari Saukkonen.

Kaakon Energia Oy

panostaa uusiutuvaan sähköntuotantoon

Vuosi 2014 oli Kaakon Energia Oy:n 16. 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 Kanteleen Voima Oy:n ja EPV Energia Oy:n voimalaitoksista,

joissa yhtiö on osakkaana, sekä kahdenkeskinin sopimuksin muilta sähkömarkkinaosapuolilta.

Kanteleen Voima Oy:n tytäryhtiö Puhuri Oy:n tuulivoimapuisto Kopsa 2 aloitti sähkön tuotannon.

EPV Energia Oy:n osakkuusyhtiö Raahen Voima Oy aloitti osakkuussähkön tuotannon huhtikuussa 2014.

Kaakon Energia Oy on osakkaana myös Fennovoima Oy:n ydinvoimalaitoshankkeessa.

Vuonna 2014 hallitukseen kuuluivat:

22.4.2014 saakka

Arto Tiainen, pj.
Esa Koivula, vpj.
Aimo Sepponen

23.4.2014 alkaen

Esa Koivula, pj.
Ari Saukkonen, vpj.
Arto Tiainen
Onni Hietalahti

Yhtiön toimitusjohtajana toimi 22.4.2014 saakka **Aimo Sepponen**, ja 23.4.2014 alkaen **Ari Saukkonen**.

Imatra Elekter AS

Viron toiseksi suurin sähkön myynti- ja siirtoyhtiö

Taloudellisesti vuosi 2014 oli keskimääräistä tasoa. Tavallista lämpimämmästä vuodesta huolimatta tulos oli edellisvuotta suurempi. Vuonna 2014 Imatra Elekter AS myi sähköä 153 GWh, mikä on 2,5 % enemmän kuin vuonna 2013.

Viron sähkömarkkinat avautuivat kilpailulle vuonna 2013, mikä johti kovaan hintakilpailuun. Imatra Elekterin tavoitteena uudentyypisillä markkinoilla on onnistua sähköhankinnassa niin, että sähkön loppuasiakashinta pystytään pitämään mahdollisimman kilpailukykyisenä. Sähkön myyntituotteiden hintatasoa tarkistetaan tarvittaessa markkinatilanteen ja -hintojen muutoksia vastaavaksi. Vuonna 2014 Imatra Elekterin osuus sähkömarkkinoilla oli 1,83 % (1,3 % vuonna 2013), vuoden 2014 sähköhankinnan ollessa 148,5 GWh (113 GWh vuonna 2013). Myytävän sähkön hankinnasta vastaa Nordic Power Management.

Verkkopalvelu vastaa verkon hyvästä toimintakyvystä

Vuonna 2014 Imatra Elekterin sähköverkkoon investoitiin kaikkiaan 1,1 miljoonaa euroa tavoitteena turvata mahdollisimman häiriötön sähkönjakelu verkkoalueella myös jatkossa. Investoinneissa pääpaino oli päälystämättömien ilmajohtojen muuttamisessa maakaapeleiksi sekä johtokatuja leventämisessä, mitkä olivat merkittäviä toimenpiteitä verkon toimintavarmuuden parantamiseksi. Verkostoautomaatiota kehitettiin muun muassa kaukokäytinerotinasemia rakentamalla, vikapaikannusjärjestelmän kehitystyöllä sekä vikailmaisimien asennuksen avulla. Lisäksi neuvostoaikaisia muuntamoita saneerattiin ja verkotarkastusta ja nopeaa viankorjausta kehitettiin edelleen, ja suunniteltujen sähkökatkojen aikana tehtävän korjaustyön käytänteitä ja aliorakointisyhteistyötä tehostettiin.

Uusia liittymiä kytkettiin vuoden aikana 217 kappaletta (177 vuonna 2013). Imatra Elekterin verkkoalueen käyttöpaikkojen lukumäärä vuoden 2014 lopussa oli 24 906 kappaletta (24 689 vuonna 2013).

Kaukoluentaan siirtyminen

Kaukoluentamittareihin ja -järjestelmiin siirtyminen eteni vuoden 2013 aikana hyvin. Imatra Elekterin verkkoalueella kaukoluentan piirissä on nyt noin 53 % verkon käyttöpaikoista ja 80 % sähkön kokonaisuirsirrosta. Vuonna 2013 kaukoluentamittareita asennettiin 7 497 kappaletta, ja projektiin investointiin 894 000 euroa. Kaikkien asiakkaiden mittareiden tulee Viron lainsäädännön puitteissa olla kaukoluentan piirissä vuoden 2016 loppuun mennessä.

Imatra Elekterin asiakkaat ovat tyytyväisiä oman sähköyhtiönsä toimintaan ja kehittyviin palveluihin.

Tyytyväisiä asiakkaita

Vuoden 2014 merkittävin projekti asiakaspalvelun saralla oli e-palveluiden kehittäminen. Toukokuun alussa otettiin käyttöön uusi web-pohjainen itsepalvelu. Sähköisten, Imatra Elekterin verkkosivuilla käytettävien e-palveluiden avulla asiakkaan on mahdollista esimerkiksi seurata sähkönkulutustaan, tehdä sähkösopimuksia, maksaa laskuja, muuttaa sopimustietojaan sekä toimittaa mittarinlukemia. Asiakkaan on mahdollista asioida asiakaspalvelussa myös puhelimitse tai henkilökohtaisesti toimipaikkojen asiakaspalvelupisteissä. Laskutuksen siirtyminen sähköiseksi jatkui edelleen vuoden 2014 aikana. Sähköisten laskujen osuus on kasvanut viime vuosina merkittävästi, ja noin 60,4 % (52 % vuonna 2013) laskuista oli vuonna 2014 sähköisen laskutuksen piirissä.

Vuoden 2014 asiakastytyväisyystutkimuksen mukaan asiakastytyväisyysindeksi oli erittäin hyvä, 87,5 % (84,5 % vuonna 2013). Imatra Elekterin asiakkaat ovat tyytyväisiä oman sähköyhtiönsä toimintaan ja kehittyviin palveluihin.

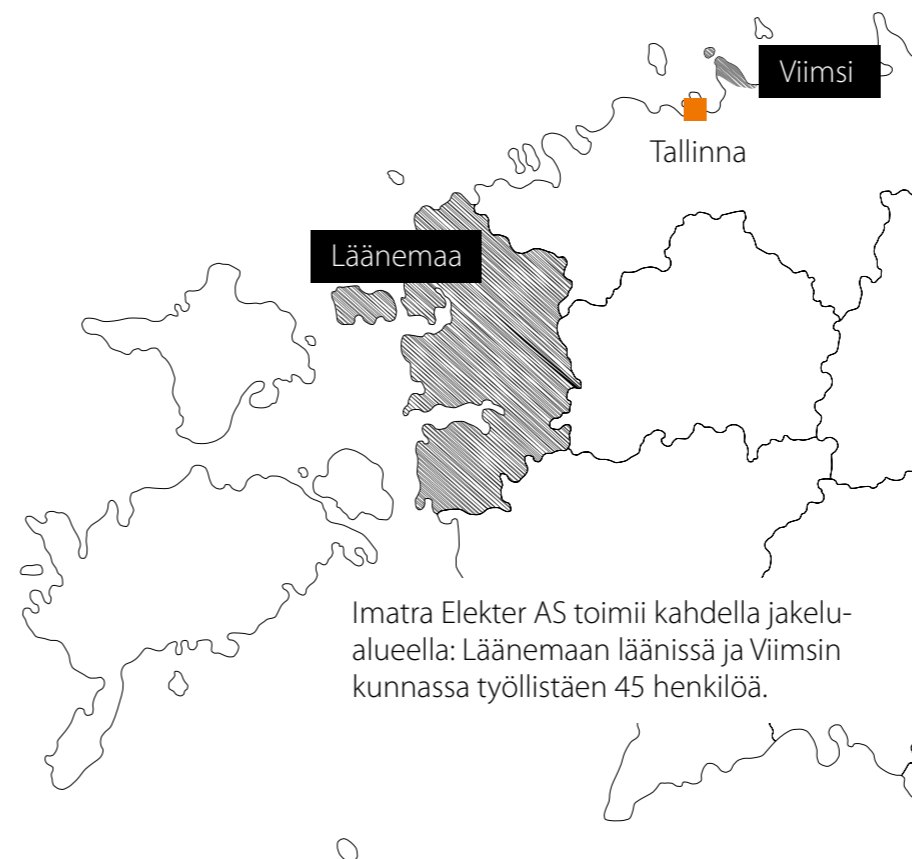
Mahtava yhteishenki, kosolti kokemusta ja oikeaa asennetta

Imatra Elekterissa palvelee ammattitaitoinen, osaava ja kokenut henkilöstö. Mahtava yhteishenki ja oikea asenne saavat tiimityön rullaamaan ja takaavat hyvän palvelun kaikissa tilanteissa.

Imatra Elekterillä oli henkilökuntaa vuonna 2014 45 henkilöä. Henkilöstön keskimääräinen palvelusaika yhtiössä vuoden 2014 lopussa oli 18 vuotta.

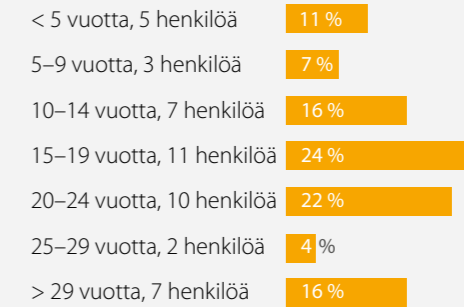
Henkilökuntaa koulutettiin ammattiin liittyvissä täydennys- ja ammattitaitoa ylläpitävissä koulutuksissa. Verkko-palveluhenkilöstölle järjestettiin koulutus sähköverkon standardimuutoksista ja työturvallisuudesta. Asiakaspalveluhenkilöstö osallistui vuonna 2014 myyntiprosessin tehostamiseen liittyvään koulutukseen. Asiakastietojärjestelmän jatkuva kehitys vaati lisäksi henkilöstöltä oman osaamisen kehittämistä ja päivittämistä.

Työhyvinvointiin ja työssä jaksamiseen panostaminen on Imatra Elekterille tärkeää. Johto ja työntekijät kehittävät yhdessä osaamistaan ja työhyvinvointi otetaan huomioon jokapäiväisessä toiminnassa. Imatra Elekter tarjoaa henkilöstölleen lakisäätiset työterveyspalvelut sekä sairauspäivärahan lakisäätelistä laajempaan. Imatra Elekterin henkilöstön työkykyä ylläpidetään monipuolisia liikuntaharrastuksia tukemalla.

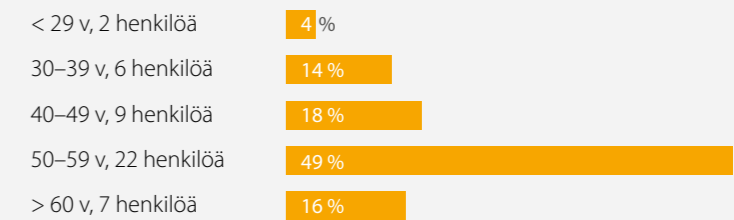


Henkilökunta lukuina

Henkilökunnan palvelusvuodet



Henkilöstön ikäjakauma



Imatra Elekter lukuina

	2012	2013	2014
Liikevaihto, Meur	16 153	14 634	15 153
Liikevoitto, Meur	1 884	1 627	1 292
Liikevoitto, osuus liikevaihdosta, %	11,66	11,12	8,53
Tase, Meur	34 229	23 492	25 094
Oman pääoman tuotto prosentti	6,76	6,12	5,75
Omavaraisuusaste prosentti	63,23	93,37	92,54
Investoinnit, Meur	2 373	2 405	2 414
Sähkönsiirto, GWh	208	199	203
Käyttöpaikkoja, tk	24 542	24 689	24 906
Sähköverkostoa, 0,4 kV–35 kV, km	3 030	3 040	3 055
Muuntoasemia, 10/0,4 kV, kpl	1 287	1 291	1 304
SAIDI 10 kV, min (sähkökatkoksen keskimääräinen kesto asiakasta kohden vuodessa – työt + viat)	39	78 (47+31)	40 (11+29)
Viat per 100 km, 0,4 kV–35 kV	8,1	8,8	6,8
Henkilöstö keskimäärin	45	45	45
Asiakastytyväisyysindeksi, %	84,1	84,5	87,5

Imatra Elekter Councilissa toimivat:

Aimo Sepponen, pj.
Heikki Rahikainen, vpj.
Kari Koivuranta
Ari Saukkonen (1.4.2014 alkaen)

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 2014 lopussa osakkeenomistajia oli yhteensä 2 343. Osakkeiden omistussuhteen jakautuminen on seuraava:

Osakeomistus 31.12.2014

Kunnat	3 kpl
Yritykset ja yhteisöt	87 kpl
Yksityiset	2 253 kpl
Omistajia yhteensä	2 343 kpl

Yhtiökokous

Yhtiön ylintä päätösvaltaa käyttää yhtiökokous. Imatran Seudun Sähkö Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin Imatralla 15.5.2014 Imatran Seudun Sähkö Oy:n toimitiloissa.

Yhtiökokouksessa oli edustettuna 102 osakasta, jotka edustivat yhteensä 935 473 A-osaketta ja 413 580 S-osaketta. Kokouksessa läsnä olevien yhteinen äänimäärä oli 2 161 279 ääntä.



Hallintoneuvosto

Imatran Seudun Sähkö Oy:n hallintoneuvostoon kuuluu vuoden 2014 yhtiökokouksen päätöksen mukaisesti 20 jäsentä. Hallintoneuvoston jäsenen toimikausi päättyy vaalia seuraavan kolmannen varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä. Hallintoneuvoston valitsee yhtiökokous.

Vuonna 2014 hallintoneuvostoon kuuluivat seuraavat jäsenet:

Saarelainen Tommi , apteekkari, FaT	puheenjohtaja
Hanski Maili , toiminnanjohtaja	varapuheenjohtaja
Gummerus Martti , yrittäjä	jäsen
Heiskanen Pekka , hallituksen pj.	jäsen
Hinkkanen Pentti , pankinjohtaja	jäsen
Jäppinen Eero , projektipäällikkö	jäsen
Korhonen Ossi , filosofian maisteri	jäsen
Kurronen Katja , KM, luokanopettaja	jäsen
Kurronen Vesa , kehyksen tekijä	jäsen
Kärkäs Pekka , maanviljelijä	jäsen
Mikkonen Pia , fysioterapeutti	jäsen
Moilanen Tauno , kaupunkineuvos	jäsen (15.5. saakka)
Molkentin Esko , toimitusjohtaja	jäsen
Niemeläinen Asko , insinööri	jäsen (15.5. saakka)
Nykänen Harri , aluepäällikkö	jäsen

Ojalainen Paavo , agronomi	jäsen
Puuska Heikki , projektipäällikkö	jäsen (15.5. saakka)
Saarelainen Tapio , majuri, sotatieteiden tohtori	jäsen
Suojapelto Tapio	jäsen
Tuuha Kaija , agrologi-artesaani	jäsen
Veijalainen Timo , maanviljelijä	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 2014 hallitukseen kuuluivat

Sepponen Aimo , DI, yli-insinööri	puheenjohtaja
Rahikainen Heikki , ekonomi, taloustirehtööri	varapuheenjohtaja
Hietalahti Onni , asianajaja	jäsen
Koivuranta Kari , MBA, insinööri	jäsen
Kärnä Jukka , kansanedustaja	jäsen
Miikki Saku , myyntipäällikkö	jäsen
Nevalainen Risto , opettaja	jäsen
Pekonen Jukka-Pekka , KM, luokanopettaja	jäsen
Välimäki Visa , insinööri	jäsen

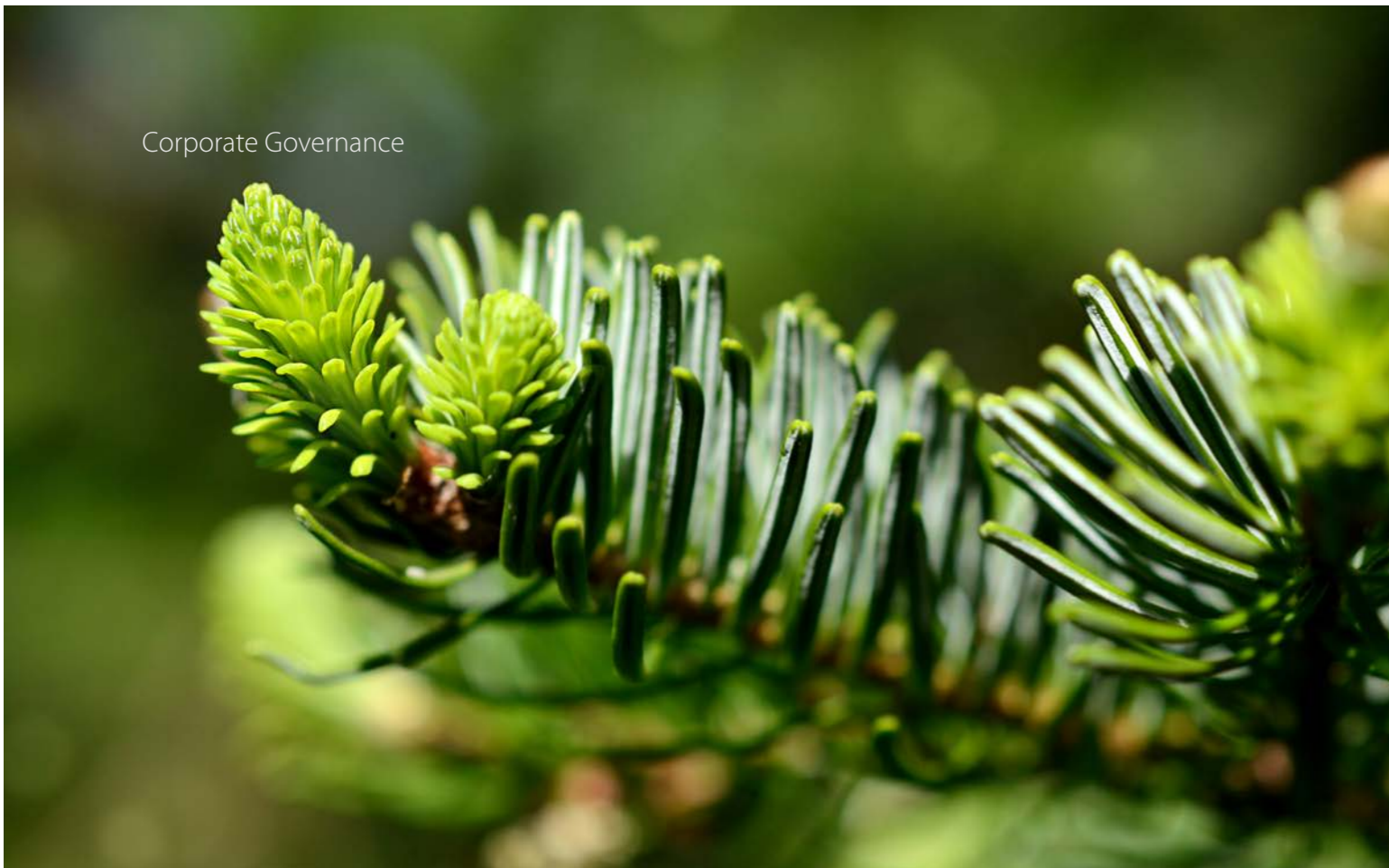
Toimitusjohtaja

Sepponen Aimo , DI, yli-insinööri	31.3.2014 saakka
Saukkonen Ari , FM	1.4.2014 alkaen

Tilintarkastajat

Tilintarkastajan valitsee yhtiökokous aina vuodeksi kerrallaan. Imatran Seudun Sähkö Oy:n tilintarkastajina vuonna 2014 toimivat KHT **Kalle Kotka** ja toimitusjohtaja HTM **Asko Tuomainen**.

Varatilintarkastajina vuonna 2014 toimivat KHT **Matti Petterson** ja HTM **Sami Kurri**.



Tilinpäätös

Hallituksen toimintakertomus

Yleistä

Vuosi 2014 oli Imatran Seudun Sähkö -konsernin 27. ja emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n 86. toimintavuosi. Toimintavuonna konserniin kuuluivat verkkoliiketoimintayhtiö **Imatran Seudun Sähkönsiirto 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**.

Toimintaympäristö

Lämpötilakorjattuna Suomen sähkönkäyttö väheni vuonna 2014 puoli prosenttia. Suomi käytti sähköä viime vuonna 83,3 terawattituntia (TWh). Teollisuuden sähkönkäyttö oli 8,5 TWh vähemmän kuin huippuvuonna 2006.

Suomen sähkönkäytöstä katettiin nettotuonnilla 21,6 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 78,4 prosenttia. Nettotuonnin pysymiseen korkealla tasolla vaikutti pohjoismaisten sähkömarkkinoiden kohtuullisen hyvä vesitilanne. Venäjältä sähköä tuotiin ainoastaan 3 TWh, kun vielä viime vuosikymmenen vaihteessa Venäjältä tuotiin vuositasolla yli 11 TWh sähköä. Syynä tuonnin hiipumiseen ovat Venäjän käyttöön ottamat kapasiteettimaksut.

Energiateollisuus oli jälleen teollisuudenaloista suurin investoija Suomessa. Energiainvestointien arvioidaan olevan yli 30 prosenttia koko teollisuuden investoinneista.

Virossa sähköä käytettiin viime vuonna 8,10 TWh ja tuotettiin 10,9 TWh. Sähkötölkön käyttö kasvoi 2,1 % edellisestä vuodesta.

Sähkön tukkuhinnat pohjoismaisilla markkinoilla olivat alhaisella tasolla. Viimeksi näin alhaisia keskihintoja esiintyi vuonna 2007. Hintoja laskivat päästöoikeuksien alhaiset hinnat ja taloustilanteesta johtunut sähkön heikohko kysyntä.

Markkinasähkön hinta oli Suomessa viime vuonna keskimäärin 36 €/MWh, runsaat 12 prosenttia alempi kuin vuonna 2013. Virossa keskimääräinen markkinasähkön hinta oli 37,6 €/MWh.

Suomen aluehinta Nord Pool Spot -sähkötörssissä oli ajoittain selvästi korkeampi kuin systeemihinta. Suomen aluehinnan 2014 keskiarvo ylitti systeemihinnan yli 6 €/MWh. Tämä johtui ennen kaikkea ongelmista läntisessä siirtokapasiteetissa sekä kapasiteettimaksujen vaikutuksista sähköntuontiin Venäjältä.

Suomesta Viroon sähköä vietiin 3,5 TWh ja edelleen Latviaan 6,2 TWh. Luvut ovat selvästi edellisvuotta suuremmat. Latvian ja Liettuan sähkön hinnat olivat keskimäärin 33 % Viron hintoja korkeammat. Sähkön tuonti Virossa Suomeen oli vuonna 2014 vähäistä. Viron hinnat olivat 9 % tunneista Suomen hintoja kalliimpia, mikä johtui lähinnä EstLink3 vioista. Viron ja Venäjän välillä ei ollut sähkökauppaa.

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 tytäryhtiössä Puhurissa (tuulivoima), SV Vesivoimassa (vesivoima) ja Etelä-Pohjanmaan Voimassa (ydin-, vesi- ja lämpövoima).

Konsernin sähköntuotanto oli yhteensä 63,7 GWh, josta Imatran Energian osuus oli 14,5 GWh. Alhainen sähkön markkinahinta ja normaalia lämpimämpi vuosi vähensivät Imatran Energian tuotantoa. Lämpöä Imatran Energian laitoksessa tuotettiin 78,3 GWh.

Konsernin sähkönhankinta Suomessa muodostui tuotanto-osuuksien kautta saadusta Mankala-hintaisesta sähköstä sekä markkinahintaisesta (Elsport) -hankinnasta. Markkinahintainen sähkö oli suojattu kahdenvälisin Forward-tyyppisin johdannaisopimuksin. Virossa sähkönhankinta perustui kahdenväliseen markkinaehtoiseen sopimukseen.

” Energiateollisuus oli jälleen teollisuudenaloista suurin investoija Suomessa. Energiainvestointien arvioidaan olevan yli 30 prosenttia koko teollisuuden investoinneista.

Konsernin sähkön kokonaishankinta oli 305,7 GWh. Suomessa sähkönhankinta oli 157,2 GWh ja Virossa 148,5 GWh. Pienvoimantuottajilta sähköä ostettiin Suomessa noin 0,1 GWh (0,1 %).

Sähköntuotanto kattoi Suomen kokonaishankinnasta 40,5 %. Suurin lisäys tapahtui tuulivoimatuotannossa Puhurin tuulivoimapuistojen valmistumisen myötä.

Konserni on mukana Fennovoima-hankkeessa 13 MW:n osuudella.

Sähkön myynti

Konserni myy sähköä Suomessa ja Virossa. Sähköä myytiin Suomessa 146 GWh ja Virossa 153 GWh.

Sähkönmyynnin markkinaosuus omalla jakelualueella siirretystä energiasta oli Suomessa 60,1 % ja Virossa 53 %.

Sähkön siirto

Jakelualueiden sähkökäyttö oli yhteensä noin 473 GWh, joka on edellisvuoden tasolla. Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n osuus häviöt mukaan luettuna oli yhteensä 270 GWh, joka on sama kuin vuonna 2013. Imatra Elekter AS:n jakelun sähkökäyttö häviöt mukaan luettuna oli yhteensä 204 GWh, jossa nousua 0,5 %.

Verkkoon liitettyjen käyttöpaikkojen lukumäärä vuoden lopussa oli yhteensä 49 804 kpl, josta Suomen osuus oli 24 898 kpl (edellisenä vuonna 24 832 kpl) ja Viron osuus 24 906 kpl (edellisenä vuonna 24 689 kpl). Uusia liittyviä kytkettiin Suomessa 62 kpl (56 kpl) ja Virossa 217 (177) kpl.

Sähkön siirto on säänneltyä liiketoimintaa sekä Suomessa että Virossa. Maiden regulaatiomallit poikkeavat toisistaan, mutta molemmissa maissa sallittuun tuottoon vaikuttaa yleinen korkotaso, joka on viime vuosina ollut laskeva. Viron regulaatiomalli ottaa Suomea paremmin huomioon luonnonolosuhteiden aiheuttamat riskit ja mahdollistaa paremmin investointien rahoituksen tulorahoituksen avulla.

Olenaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Yhtiö on käynnistänyt kehitysprojektin, joka tähtää yhtiön kilpailukyyn ja kannattavuuden varmistamiseen pitkällä tähtäimellä. Projektin aikana yhtiön strategia (2015–2020), riskienhallintamenetelmät ja hallintomalli (Corporate Governance) on uudistettu. Samalla on tunnistettu useita menettelytapoja, joilla yhtiön kannattavuutta ja kilpailukykyä voidaan kehittää. Strategiassa määriteltyjen suuntaviivojen mukaan uudistuksia toteutetaan kuluvana ja tulevina vuosina yhteistoiminnassa henkilöstön ja yhteistyökumppaneiden kanssa tavoitteena yhtiön arvon kasvattaminen.

Yhtiö on käynyt neuvotteluja Imatran kaupungin kanssa Imatran Energian toiminnan uudelleenjärjes-

telemiseksi Imatran Lämmön biolämpölaitoksen valmistuessa. Järjestelyt tulevat todennäköisesti vaikuttamaan tulevana tilikautena Imatran Seudun Sähkö-konsernin liikevaihtoon laskevasti.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Sähkön tuotanto

Konsernin sähkön tuotantorakenne tulee muuttumaan lähivuosina. Imatran Energian lämmöntuotanto päättyy Imatran Lämmön ilmoitettuun lämmön oston päättymisestä vuoden 2016 alussa, jolloin laitoksen asema myös sähkön tuotannon osalta muuttuu.

Suomen sähkömarkkinoilla on menossa matalien sähköhintojen edistämä rakennemuutos, joka saattaa tuoda muutoksia myös muiden tuotantolaitosten asemaan ja tuotantomääriin. Samalla kuitenkin saattaa avautua uusia mahdollisuuksia sähkön tuotanto-osuuksien lisäämiseen. Imatran Seudun Sähkö Oy ja tytäryhtiö Kaakon Energia Oy ovat mukana useissa sähköyhtiöiden yhteisprojekteissa, joissa tavoitteena on hankkia lisää omaa sähköntuotantokapasiteettia. Investointivaihtoehtoista etusijalla ovat päästöttömiin ja uusiutuviin energialähteisiin perustuvat tuotantomuodot.

Verkon kehittämissuunnitelman mukaan investointeja toimitusvarmuuden parantamiseksi tehdään merkittävä määrä tulevien vuosien aikana.

Sähkön myynti

Aktiivinen myyntitoiminta, uudet myyntikanavat ja tuotteet sekä verkkokaupan kehittyminen antavat mahdollisuuksia sähkön myynnin kannattavaan kasvuun niin Suomessa kuin Virossa. Salkunhallintaa uudistamalla voidaan jatkossa varmistaa entistä markkinaehtoisempi hinnoittelu ja kyky vastata asiakkaiden odotuksiin sähkön hintatason ja vakauden suhteen. Sähkön myynnissä, hankinnassa ja riskienhallinnassa on monia mahdollisuuksia hyödyntää synergiaetuja Suomen ja Viron välillä erityisesti tietojärjestelmiä kehitettäessä. Voimakkaasta hintakilpailusta johtuen kateodotukset sähkön myynnistä ovat kuitenkin vain

kohtuulliset, joskin uusien palvelujen avulla pitkällä tähtäimellä katetasoa voidaan parantaa.

Sähkön siirto

Konserni on jättänyt Suomen sähkömarkkinalain mukaisen verkon kehittämissuunnitelman Energiavirastolle. Suunnitelman mukaan investointeja toimitusvarmuuden parantamiseksi tehdään merkittävä määrä tulevien vuosien aikana. Pitkällä tähtäimellä siirtoliiketoiminnan kannattavuutta voidaan parantaa verkon suunnittelua kehittämällä, uudistamalla projektien hallintaa, hankintatoimintaa ja resurssien käyttöä. Lähivuosina sähkön siirtoon liittyviä tuotomahdollisuuksia heikentää matala korkotaso ja regulaation vaikutus siirtoliiketoiminnan liikevaihtoon Suomessa.

Taloudellinen asema

Konsernin voimalaitososuuksiin ja verkostoon kohdistuvien investointien taso nousee seuraavien kymmenen vuoden ajaksi huomattavasti edellisvuosien tasoon verrattuna. Investoinneista entistä suurempi osa kohdistuu jakeluverkostoihin, jotta toimitusvarmuusvaatimukset voidaan täyttää määräajassa. Tulorahoitus ei riitä kaikkien suunniteilla olevien investointien rahoitukseen, joten osa rahoituksesta hoidetaan tarvittaessa joko ulkoisilla tai konsernin sisäisillä lainoilla.

Yhtiön taloudelliseen asemaan vaikuttaa tilinpäätöksestä ilmi käyvien tietojen lisäksi siirtoyhtiön sallitun tuoton tilanne seuraavalla, vuonna 2016 alkavalla valvontajaksolla, emoyhtiön sähkö- ja korkosuojausposition markkina-arvo sekä Mankala-yhtiöihin liittyvät vastuut.

Yhtiö on käynnistänyt kehittämissuunnitelman, joka tähtää talouden tasapainottamiseen kautta kannattavaan kasvuun ja sitä kautta yhtiön arvon kasvattamiseen.

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)

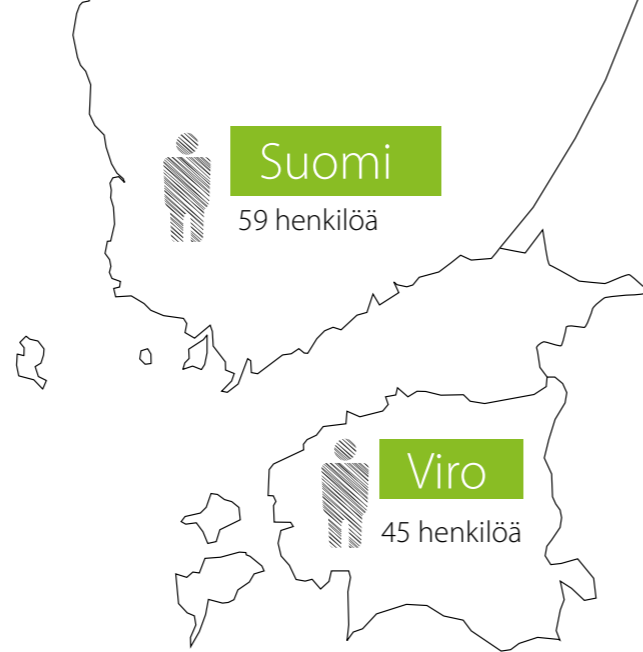
Konsernin liikevaihto oli 54,0 (54,3) miljoonaa euroa, mikä on 0,6 % vähemmän kuin edellisenä vuonna. Liikevaihtoa laski lämpimästä vuodesta johtunut lämmön myynnin lasku sekä alhaisesta sähkön hinnasta johtunut sähkön myynnin liikevaihdon lasku Suomessa. Markkinasähkön hinta oli Suomessa viime vuonna keskimäärin 36 €/MWh, runsaat 12 prosenttia alempi kuin vuonna 2013.

Konsernin liikevoitoksi muodostui 1,5 miljoonaa euroa, joka on 2,8 % liikevaihdosta. Liikevoitto oli 1,0 miljoonaa vähemmän kuin edellisellä tilikaudella. Liikevoiton lasku aiheutui pääasiassa alhaisen sähkön hinnan aiheuttamasta oman sähköntuotannon pienemmisestä Suomessa sekä lämpimän vuoden aiheuttamasta sähkön siirron liikevaihdon laskusta Virossa. Imatran Energian sähkön tuotanto oli 23,8 % edellistä vuotta pienempi.

Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuotantoprosentti konsernissa oli 2,9 % (8,1 %) ja vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste 36,9 (37,3) %.

Emoyhtiön liikevaihto oli 9,8 miljoonaa euroa, joka on 0,5 miljoonaa euroa ja 5,1 % pienempi kuin edellisellä vuonna. Liikevaihtoa pienensi pääasiassa sähkön markkinahinnan lasku ja sen vaikutukset myyntihintoihin ja asiakasmuutoksiin.

Emoyhtiön liiketappioksi muodostui –0,5 miljoonaa euroa, mikä on 1,4 miljoonaa heikompi kuin edellisenä vuonna. Liiketappio muodostui sähkön myyntihintojen ja –volyymien laskusta suhteessa sähkön hankintakustannusten kehittymiseen. Sähkön hankintakustannuksiin vaikuttavat sähkön tuotannon kiinteät ja muuttuvat kustannukset sekä sähkön hankintahinnan suojaukset. Sähkön myyntihintojen laskuun vaikutti sähkön markkinahintojen lasku ja volyyminmuutoksiin kiristynyt kilpailu sähkön vähittäismarkkinoilla. Kanta-asiakasalennus Suomessa on koko vuoden ollut 6 % myyntituotteiden hinnoista. Kanta-asiakasalennus ei koske määräaikaista tuotteita.



Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuotantoprosentti emoyhtiössä oli 1,4 % (8,3 %). Yhtiön vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste oli 36,7 (36,5) %.

Emoyhtiön tilikauden voitto oli 1,4 (3,4) miljoonaa euroa.

Taseeseen kirjattujen liittymismaksujen muutokset Suomessa olivat 0,7 (0,6) miljoonaa euroa. Viron lainsäädännön mukaan liittymismaksut netotetaan tuloslaskelmassa tilikausikohtaisesti.

Konsernin investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat yhteensä noin 8,6 (6,3) miljoonaa euroa, josta Suomen osuus oli 6,1 (4,0) miljoonaa euroa. Sähköverkoston osuus oli Suomessa 6,0 (3,2) miljoonaa euroa ja Virossa 1,9 miljoonaa euroa. Verko- ja investointien taseeseen nostivat investoinnit toimitusvarmuuden parantamiseen sähkömarkkinalain vaatimusten mukaisesti sekä investointitöiden valmistumisen ajoittuminen tilikaudelle.

Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut esitetään keskitetysti sivulla 4–5.

Ympäristöasiat

Imatran Energia Oy:n voimalaitoksen hiilidioksidipäästöt vuonna 2014 olivat 10,8 % edellistä vuotta pienemmät, yhteensä 21,0 tuhatta tonnia. Rikki- ja hiukkaspäästöjä ei syntynyt lainkaan vuoden 2014 aikana, koska voimalaitos käytti polttoaineena vain maakaasua.

Konsernilla on toiminnoille Suomessa ja Virossa sertifioitua ympäristö- ja toimintajärjestelmät.

Henkilöstö

Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä koko konsernissa oli 104 henkilöä, josta Suomessa oli 59 henkilöä (edellisenä vuonna 60 ja vuonna 2012 59) ja Virossa 45 henkilöä (45, 43). Tilikauden palkat ja palkkiot olivat koko konsernissa 3,7 (3,7, 3,4) Meur, josta Viron osuus oli noin 0,8 (0,8, 1,0) Meur.

Hallituksen esitys voitonjaoksi tilikaudelta 1.1.–31.12.2014

Hallitus esittää, että kuluneelta tilikaudelta jaetaan osinkoa 0,1 euroa ulkona olevalta osakkeelta. Loppuosa tilikauden voitosta siirretään käyttörahastoon.

Yhtiö investoi kuluvalta tilikaudella merkittäviä määriä sähköverkon toimitusvarmuuden kehittämiseen ja oman voimantuotannon lisäämiseen. Myös etämitausprojektien loppuunsaattaminen niin Suomessa kuin Virossa lisää investointien määrää.

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

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.

Emoyhtiöllä on 31.12.2014 omia osakkeita seuraavasti:

Määrä (kpl)	Nimellisarvo euroa	Osuus osakepääomasta	Osuus äänistä
43 572	0,50	1,25	0,38

Emoyhtiö on tilikauden aikana ostanut omia osakkeitaan seuraavasti:

Päivämäärä	Määrä (kpl)	Nimellisarvo euroa	Suoritettu vastike (€/kpl)
20.8.2014	180	0,50	5,50

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 apporttiosuutta 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 23.5.2018 saakka, eikä hallitus ole käyttänyt tätä valtuutusta 31.12.2014 mennessä.

Hallituksella on voimassa seuraavanlainen omien osakkeiden hankintavaltuus (annettu yhtiökokouksessa 15.5.2014).

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.

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 edeltäneiden 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 15.11.2015 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 kuin yhtiön vapaan oman pääoman ja kaikkien pääomalainojen määrä maksuhetkellä ylittää yhtiön viimeksi päättyneeltä tilikaudelta vahvistettavan tai sitä uudempaan tilinpäätökseen sisältyvän taseen mukaisen tappion määrän. Lainat ovat korottomia ja vakuudettomia.

LUVUT JA LAUSUNNOT

TULOSLASKELMA

	KONSERNI		EMO	
	1.1.–31.12.2014	1.1.–31.12.2013	1.1.–31.12.2014	1.1.–31.12.2013
LIIVEVAIHTO	53 956 119	54 262 676	9 795 974	10 322 653
Valmistus omaan käyttöön	4 764 323	4 370 884		
Liiketoiminnan muut tuotot	66 170	290 328	4 806 443	5 077 692
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	39 539 062	39 404 524	9 022 172	9 060 006
Varastojen muutos	-33 845	1 848		
Ulkopuoliset palvelut	4 804 358	4 420 891	236 437	111 346
Materiaalit ja palvelut yhteensä	44 309 575	43 827 264	9 258 609	9 171 352
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	3 707 122	3 664 993	1 201 606	1 117 531
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	791 576	736 620	204 266	166 967
Muut henkilösivukulut	96 413	135 183	20 502	38 654
Henkilöstökulut yhteensä	4 595 112	4 536 796	1 426 375	1 323 151
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot	4 640 085	4 273 467	3 221 172	2 933 383
Konsernireservin tuloutus	786 670	786 670		
Poistot ja arvonalentumiset yhteensä	5 426 755	5 060 137	3 221 172	2 933 383
Liiketoiminnan muut kulut	2 963 181	3 025 721	1 237 687	1 147 854
LIIVEVOITTO	1 491 990	2 473 971	-541 425	824 604
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista				
Osinkotuotot konserniyrityksiltä			1 421 000	1 927 000
Muilta	698 523	486 402	617 848	422 869
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yritysiltä			297	921
Muilta	68 180	22 138	15 109	20 195
Osuus osakkuusyhtiön voitosta	2 233	135		
Arvonalentumiset/palautukset pysyvien vastaavien osakkeista ja sijoituksista	206 350	1 156 238	195 514	1 077 118
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yritysille			70 028	61 304
Muille	1 120 155	1 244 228	1 111 587	1 236 618
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-144 870	420 685	1 068 152	2 150 180
Voitto ennen satunnaisia eriä	1 347 120	2 894 656	526 727	2 974 785
Satunnaiset erät				
Satunnaiset tuotot	21 139	28 612	1 971 139	1 328 612
Voitto ennen tp-siirtoja ja veroja	1 368 258	2 923 268	2 497 866	4 303 397
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron lisäys			1 145 145	844 287
Tuloverot	5 809	396 752	2 254	75 762
Laskennalliset verot	229 245	-453 705		
Vähemmistöosuudet	19 524	18 581		
Tilikauden voitto	1 152 729	2 998 802	1 350 467	3 383 348

TASE

	KONSERNI		EMO	
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2013
VASTAAVAA				
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Johtoalueiden kertakaikkiset korvaukset	213 257	220 462	213 257	220 462
Liittymismaksut	24 197	24 197	20 833	20 833
Muut pitkävaikutteiset menot	2 322 973	2 005 402	40 027	18 017
Konserniliikearvo	14 310 481	15 152 274		
	16 870 908	17 402 334	274 117	259 312
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	482 944	488 300	348 819	354 175
Rakennukset ja rakennelmat	1 402 804	1 548 262	905 116	1 019 824
Verkosto	51 979 425	48 266 697	37 252 691	34 244 747
Koneet ja kalusto	1 347 955	1 628 300	29 498	49 192
Enn.maksut ja kesk.eräiset hankinnat	1 127 975	1 784 263	887 868	1 686 565
	56 341 103	53 715 823	39 423 992	37 354 502
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			47 604 656	46 050 768
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	25 037	22 804	21 728	21 728
Muut osakkeet ja osuudet	20 552 806	17 252 694	9 256 175	8 571 985
Muut saamiset	4 050	4 050		
	20 581 894	17 279 548	56 882 558	54 644 480
Pysyvät vastaavat yhteensä	93 793 904	88 397 705	96 580 668	92 258 294
Vaihtuvat vastaavat				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	640 758	555 310		
	640 758	555 310		
Saamiset				
Pitkäaikaiset saamiset				
Saamiset tytäryhtiöltä			505 024	505 024
			505 024	505 024
Laskennallinen verosaaminen	864 894	889 010		
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	7 983 344	7 740 113	4 299 974	4 153 928
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			2 341 331	1 860 046
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	155	92	155	92
Muut saamiset	15 436	77 357	10 844	60 966
Siirtosaamiset	653 517	314 529	573 023	208 380
	8 652 452	8 132 091	7 225 326	6 283 412
Rahat ja pankkisaamiset	916 214	2 381 991	280 231	409 353
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	11 074 319	11 958 402	8 010 581	7 197 790
VASTAAVAA YHTEENSÄ	104 868 223	100 356 108	104 591 249	99 456 084

TASE

	KONSERNI		EMO	
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2013
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	13 424 668	13 425 676	13 424 668	13 425 676
Edellisten tilikausien voitto	17 379 735	15 244 180	2 352 500	
Tilikauden voitto	1 152 729	2 998 802	1 350 467	3 383 348
	33 837 386	33 548 912	19 007 888	18 689 278
Vähemmistöosuus	4 759 971	3 730 474		
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Poistoero			24 194 375	23 049 230
Pakolliset varaukset				
Eläkevaraus	42 970	45 342	42 970	45 342
Konsernireservi	672 359	727 482		
Vieras pääoma				
Laskennallinen verovelka	4 892 582	4 687 453		
Pitkäaikainen				
Pitkäaikaiset lainat rahalaitoksilta	32 875 000	30 625 000	32 875 000	30 625 000
Muu pankkilaina, konsernitili	0	0	1 885 160	467 235
Pääomalaina	341 309	341 309	0	0
Muut velat				
Liittymismaksut	18 080 797	17 426 011	18 080 797	17 426 011
	51 297 107	48 392 321	52 840 957	48 518 246
Lyhytaikainen				
Lyhytaikaiset rahalaitoslainat	1 750 000	1 750 000	1 750 000	1 750 000
Saadut ennakot	313 380	340 527		
Ostovelat	4 393 082	3 885 179	131 972	91 032
Velat saman konsernin yrityksille			6 032 174	6 683 637
Velat omistusyhteisyrityksille	993	1 344	993	1 344
Muut velat	1 715 079	1 651 071	291 677	264 919
Siirtovelat	1 193 313	1 596 003	298 242	363 056
	9 365 848	9 224 124	8 505 058	9 153 988
Vieras pääoma yhteensä	65 555 537	62 303 898	61 346 015	57 672 234
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	104 868 223	100 356 108	104 591 249	99 456 084

RAHOITUSLASKELMA, konserni

	01.01.–31.12.2014	01.01.–31.12.2013
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto ennen satunnaisia eriä	1 347 130	2 894 656
Oikaisut:		
Poistot	5 426 755	5 060 137
Rahoitustuotot ja -kulut	144 870	-361 616
Muut oikaisut	36 571	-12 780
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	6 955 326	7 580 397
Käyttöpääoman muutos	-270 325	1 116 380
Liiketoiminnan rahavirta ennen rah.eriä ja veroja	6 685 001	8 696 777
Saadut korot liiketoiminnasta	72 017	57 310
Maksetut välittömät verot	-320 273	-491 056
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	6 436 745	8 263 031
Satunnaiset erät	21 139	28 612
Lainasaamisten ja rahoitusarvopap. muutos		2 000 000
Liiketoiminnan rahavirta	6 457 884	10 291 642
	01.01.–31.12.2014	01.01.–31.12.2013
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-8 698 112	-7 463 386
Investoinnit muihin sijoituksiin	-1 884 852	-909 922
Muut investointien rahavirrat	6 496	12 944
Saadut osingot investoinneista	698 523	427 333
Investointien rahavirta	-9 877 945	-7 933 031
	01.01.–31.12.2014	01.01.–31.12.2013
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Omien osakkeiden hankinta	-1 008	-29 344
Pitkäaikaisten lainojen muutos	2 250 000	-1 750 000
Muiden pitkäaikaisten lainojen muutos	654 786	127 941
Sijoitus SVOP-rahastoon	1 051 198	589 185
Maksetut osingot	-871 933	-1 585 068
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-1 128 759	-1 151 227
Rahoituksen rahavirta	1 954 284	-3 798 513
RAHAVAROJEN MUUTOS	-1 465 777	-1 439 902
Rahavarat 01.01. (sis. ed. vuonna rahoitusarvopapereissa huomioidun tilin)	2 381 991	3 820 398
Rahavarat 31.12.	916 214	2 380 496
Käyttöpääoman muutos:		
Vaihto-omaisuuden muutos +/-	-85 448	-3 740
Korottomien lyhytaik. saamisten muutos +/-	-250 890	2 862 353
Korottomien lyhytaik. velkojen muutos +/-	66 013	-1 742 233
	-270 325	1 116 380

RAHOITUSLASKELMA, emo

	01.01.–31.12.2014	01.01.–31.12.2013
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto ennen satunnaisia eriä	526 728	2 974 784
Oikaisut liikevoittoon		
Poistot ja arvonalentumiset	3 221 172	2 933 383
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 068 153	-2 150 180
Muut oikaisut	29 986	-17 440
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	2 709 733	3 740 547
Käyttöpääoman muutos	505 062	-421 360
Liiketoiminnan rahavirta ennen rah.eriä ja veroja	3 214 795	3 319 187
Saadut osingot	1 421 000	1 927 000
Saadut korot	18 926	55 334
Maksetut välittömät verot	-392 592	-183 161
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	4 262 129	5 118 360
Satunnaiset erät	21 139	28 612
Lainasaamisten ja rahoitusarvopap. muutos	0	2 000 000
Liiketoiminnan rahavirta	4 283 268	7 146 972
	01.01.–31.12.2014	01.01.–31.12.2013
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-5 725 135	-4 341 238
Luovutustulot		12 944
Investoinnit muihin sijoituksiin	-2 042 565	-900 737
Saadut korot investoinneista	297	921
Saadut osingot investoinneista	617 848	422 869
Investointien rahavirta	-7 149 555	-4 805 241
	01.01.–31.12.2014	01.01.–31.12.2013
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Omien osakkeiden hankinta	-1 009	-29 344
Pitkäaikaisten lainojen nostot	5 417 925	467 235
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-1 750 000	-1 750 000
Saatu konserniavustus	1 300 000	1 850 000
Maksetut osingot	-1 039 534	-1 892 337
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-1 190 219	-1 204 921
Rahoituksen rahavirta	2 737 163	-2 559 367
RAHAVAROJEN MUUTOS	-129 124	-217 637
Rahavarat 01.01.	409 353	626 991
Rahavarat 31.12.	280 229	409 355
Käyttöpääoman muutos:		
Korottomien lyhytaik. saamisten muutos +/-	62 248	2 024 066
Korottomien lyhytaik. velkojen muutos +/-	442 814	-2 445 426
	505 062	-421 360

Käyttöpääoman muutos sisältää tytäryhtiöiden konsernitilin velkasaldon vähenemistä 703 744 euroa.

Tilinpäätöksen allekirjoitus

Nilsissä 23. maaliskuuta 2015

Visa Välimäki

Onni Hietalahti

Kari Koivuranta

Jukka Kärnä

Saku Miiikki

Risto Nevalainen

Jukka-Pekka Pekonen

Ari Saukkonen

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.
Imatralla 10. huhtikuuta 2015

Asko Tuomainen, HTM

Kalle Kotka, KHT

Hallintoneuvoston lausunto

Hallintoneuvosto on tänään pitämässään kokouksessa tutustunut Imatran Seudun Sähkö Oy:n tilinpäätökseen ja tilintarkastuskertomukseen vuodelta 2014.

Hallintoneuvosto yhtyy ehdotukseen yhtiön tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen vahvistamisesta.

Imatralla 23. huhtikuuta 2015

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.–31.12.2014. 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 suunnitteleme 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 10. päivänä 2015

Asko Tuomainen, HTM

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 arviointi. 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 arviointi.

Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntonne 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