

1 2

IMATRAN SEUDUN SÄHKÖ

VUOSIKERTOMUS 2012

SISÄLTÖ

Tunnuslukujen kehitys ja laskentakaavat	3
Imatran Seudun Sähkö lyhyesti	4
Toimitusjohtajan katsaus	6

VASTUU IHMISSISTÄ JA YMPÄRISTÖSTÄ.....8

ISS toimii luontoa ja ympäristöä säästäen.....	9
Osakkuusvoimalaitosten ympäristövaikutukset.....	10
Energialähteet.....	10
Ympäristö huomioidaan myös verkon suunnittelussa.....	10
Oma henkilöstö laadun takeena.....	11
Palvelusvuosimuistamiset.....	12
Henkilöstön ikäjakauma.....	12
Henkilöstön palvelusvuodet.....	12

YKSIKÖKOHTAISET KERTOMUKSET.....14

Energialiiketoiminta hankkii ja myy sähköä.....	14
Konserni- ja yrityspalvelut.....	16
Imatran Seudun Sähkösiiro Oy.....	18
Imatran Energia Oy.....	20
Kaakon Energia Oy.....	23
Imatra Elekter AS.....	24

CORPORATE GOVERNANCE.....26

Omistuksen rakenne.....	26
Osakeomistus.....	26
Yhtiökokous.....	27
Hallintoneuvosto.....	27
Hallitus.....	28
Tilintarkastajat.....	28
Tilinpäätös.....	30

LUVUT JA LAUSUNNOT.....34

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

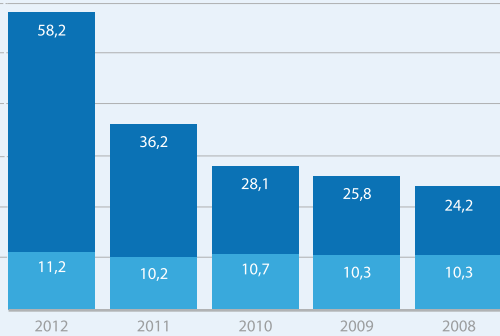
TUNNUSLUKUJEN KEHITYS JA LASKENTAKAAVAT SEKÄ VUODEN 2012 TUNNUSLUVUT VIEREISELLÄ Sivulla. **KÄÄNNÄ** »



Vastuu ihmisistä
ja ympäristöstä
on meillä.

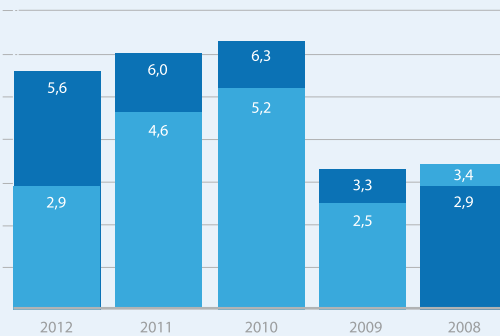
LIKEVAIHTO (MEUR)

KONSERNI EMO



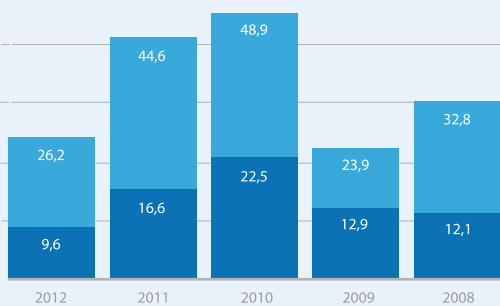
LIKEVOITTO (MEUR)

KONSERNI EMO



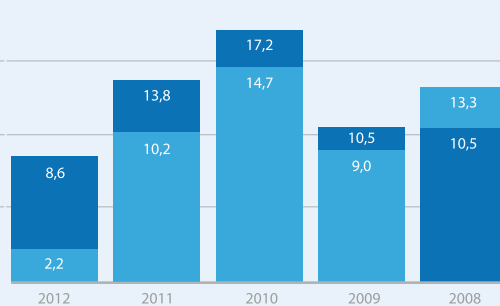
LIKEVOITTO %:IA LIKEVAIHDOSTA

KONSERNI EMO



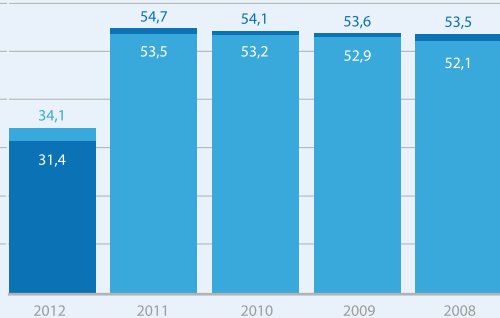
OMAN PÄÄOMAN TUOTTO-%

KONSERNI EMO



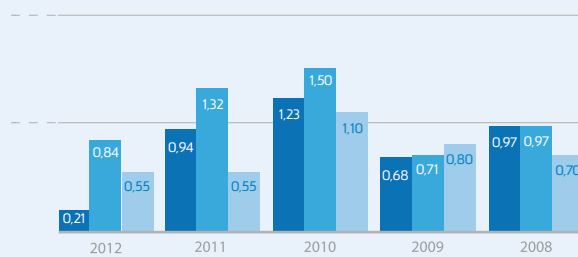
OMAVARAISUUSASTE (%)

KONSERNI EMO



EMOYHTIÖN TULOS/OSAKE,
LIKEVOITTO/OSAKE, OSINKO/OSAKE

TULOS/OSAKE LIKEVOITTO/OSAKE OSINKO/OSAKE



TUNNUSLUKIJEN LASKENTAKAAVAT

Oman pääoman tuotto-% (roe):

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

Oman varaisuusaste-%:

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

Tulos / osake:

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

IMATRAN SEUDUN SÄHKÖ LYHYESTI

KONSERNIRAKENNE

Imatran Seudun Sähkö Oy:n konsernin muodostavat emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy ja sen tytäryhtiöt Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy, Imatra FNW Oy, Imatran Energia Oy sekä Kaakon Energia Oy. Lisäksi konserniin kuuluu omistusyhteisyritys Suomen Voimatieto Oy.

IMATRAN SEUDUN SÄHKÖ OY

Konsernin emoyhtiö

IMATRAN SEUDUN SÄHKÖNSIIRTO OY

Tytäryhtiö, omistus 100 %

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy on Imatran Seudun Sähkö Oy:n 100 %:sti omistama tytäryhtiö, joka vastaa sähkönjakelusta sekä rakennuttaa ja ylläpitää jakeluverkkoa. Yhtiön palveluksessa on vuoden lopussa ollut 33 vakinaista henkilöä.

IMATRAN ENERGIA OY

Tytäryhtiö, omistus 75 %

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.

KAAKON ENERGIA OY

Tytäryhtiö, omistus 56,1 %

Kaakon Energia Oy on Imatran Seudun Sähkön 56,1-prosenttisesti omistama sähkönhankintayhtiö, jonka muita omistajia ovat Parikkalan Valo Oy ja Outokummun Energia Oy.

IMATRA FNW OY

Tytäryhtiö, omistus 100 %. Kahdeksan tytäryhtiötä (oma alakonserni)

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

VUODEN 2012 AVAINLUVUT

	2012	2011
Liikevaihto (MEUR)	58,2	36,2
Liikevoitto (%)	9,6	16,6
Tilikauden voitto (MEUR)	3,1	4,6
Investoinnit (MEUR) ilman yrityskauppaa	6,4	3,1
Tase (MEUR)	113,0	65,4
Sähkön siirto (GWh)	491,0	270,9
Käyttöpaikkoja (kpl)	49 271	24 544
Sähköverkostoa (km)	5 864	2 795
Sähköasemia (kpl)	9	7
Konsernin henkilöstö keskim.	104	61

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

Emoyhtiön tulos oli kuluneena vuonna edellisvuotta pienempi. Tuloksen pienentymiseen vaikuttivat mm. lämmin alkuvuosi sekä sähkön tuotanto-osuuksien pienentyminen alhaisten markkinahintojen ja turvepulan takia. Lisäksi tuloksen heikentymiseen vaikuttivat rahoituskulujen kasvu ja sijoitusten arvonalennuskirjaukset.

Virolaisen Imatra Elekter AS:n liiketoiminta ISS:n omistuksessa alkoi 3.1.2012.

Sähkön kokonaiskäyttö Suomessa kasvoi noin 1,1 % ollen vuonna 2012 noin 85,2 TWh (vuonna 2011 käyttö oli 3,8 % pienempi). Syynä käytön kasvuun oli lähinnä yksityisen kulutuksen kasvu. Teollisuuden sähkönkäyttö Suomessa vähentyi noin 4 % (vähennys 2011 noin 2,0 %) ja muiden sektoreiden sähkönkäyttö kasvoi noin 5 % (vähennys 2011 noin 5,0 %). Sähkönkäyttö Virossa oli vuonna 2012 noin 8,1 TWh ja vuonna 2011 noin 7,16 TWh.

Suomessa Imatran Seudun Sähkö Oy:n (ISS) jakeluverkkoon liitettujen asiakkaiden sähkönkäyttö kasvoi noin 4,5 % (vuonna 2011 vähennys oli 6,4 %) ja yhtiön oma loppuasiamyynni noin 6,0 % (vuonna 2011 vähennys oli 8,0 %). Virossa Imatra Elekter AS:n jakeluverkkoon liitettujen asiakkaiden sähkönkäyttö kasvoi edelliseen vuoteen verrattuna noin 3,0 %.

Imatran Seudun Sähkö Oy:n sähkön myyntihinnat Suomessa olivat koko vuoden, ja ovat edelleen, kaikissa tyyppikäyttäjärühmissä Suomen edullisimpien joukossa. ISS ei muuttanut Suomessa sähkön verottomia hinnoittelujaan vuoden 2013 alusta, kuten monet muut energia-yhtiöt tekivät, joten hinnoittelu oli entistäkin edullisempää muihin verrattuna. Sähkönmyynnin markkinaosuudessa Suomessa ja Virossa

ei tapahtunut oleellisia muutoksia. Virossa sähkömarkkinat avautuivat myös pienasiakkaille vuoden 2013 alusta. Pienasiakkaiden kilpailun vapautuminen nostaa sähkön säänneltyjä vähittäismyyntihintoja Virossa merkittävästi.

Käytettävissä olevien ennusteiden mukaan sähköjohtajain hinnat ja tätä kautta myös sähkön markkinahinnat tulevat nousemaan lähivuosina johtuen mm. päästöoikeuksien ja polttoaineiden hintojen noususta.

Investointivaihtoehtoista etusijalla ovat päästöttömiin ja uusiutuviin energialähteisiin perustuvat tuotantomuodot. Tilikauden aikana ISS lähti Puhuri Oy:n kautta rakentamaan tuulivoimapuistoa Pohjanmaalle. Puhuri Oy:n hankesalkussa on merkittävä määrä rakennuskelpoisia tuulivoimapuistoja suunnitella Pohjanmaan rannikolle.

Vuonna 2009 Imatran Energia Oy (ISS omistaa 75 %, Imatran kaupunki 25 %) päätti aloittaa biopolttoainetoimintansa kannattavuusselvityksen. Projekti on viivästynyt suunnitellusta aikataulusta ja on tällä hetkellä pysähdyksissä, koska vuonna 2012 Imatran kaupunki päätti selvittää lämmön tuottamiseen myös muita vaihtoehtoja.

Kaakon Energian omistusosuuden kautta yhtiö on mukana Voimaosakeyhtiö SF:ssä, joka on Fennovoiman emoyhtiö. Fennovoima käy parhaillaan laitostoimittajaneuvotteluja ja mahdollinen investointiesitys osakkaiden päätöksenteon pohjaksi on tulossa vuoden 2013 loppupuolella. Ydinvoimalan rakennuslupapäätös on tarkoitus saada vuoden 2015 aikana ja sähköntuotannon pitäisi alkaa vuonna 2025. ISS:n omavaraisuus Suomessa normaalina tuotantovuonna on tällä hetkellä noin 70 %. Osallistuminen ydinvoimalahankkeeseen nostaisi ISS:n täysin omavaraiseksi

sähköntuotannossa ja riippumattomaksi pörssisähköstä. Virossa ISS-konserniin kuuluva Imatra Elekter AS ostaa sähkön tällä hetkellä vapailta markkinoilta ja parhaillaan selvitetään erilaisia sähkön hankintamahdollisuuksia.

ISS-konserni on investoinut pitkäjänteisesti sähköverkkoon mm. siirtämällä verkostoa vikaselvityksen kannalta helpompiin paikkoihin teiden varsille, tekemällä varayhteyksiä ja raivaamalla johtokatuja. Vikatilannetiedottamiseen Suomessa on panostettu merkittävästi mm. ottamalla käyttöön järjestelmä, jonka avulla asiakkaat näkevät Internetissä graafisesti, missä sähköverkko toimii ja missä ei. Lisäksi konserni on panostanut tiedottamiseen mm. tuomalla ajantasaisia tiedotteita Internetiin ja alueradioon vikaselvitysten etenemisestä.

Konsernissa otettiin käyttöön marraskuussa 2011 Suomen konsernin toimintoja koskeva toiminnanohjausjärjestelmä, joka pitää sisällään sertifikaatit laadunhallintajärjestelmälle ISO 9001, ympäristöjärjestelmälle ISO 14001 ja työterveys- ja työturvallisuusjärjestelmälle OHSAS 18001. Sertifikaatit ovat voimassa kolme vuotta kerrallaan ja ne tarkistetaan säännöllisesti sekä sisäisillä että ulkoisilla auditointimenetelmillä. Ulkopuolinen valtuutettu auditoija tarkisti toiminnanohjausjärjestelmän viimeksi marraskuussa 2012 ja totesi ISS:n toimintojen vastaavan sertifi-

kaatteja ja kuvattuja toimintoja. Imatra Elekter AS:llä on myös käytössään sertifoidut toiminnanohjausjärjestelmät.

Kauppalehden menestyjäbarometrin mukaan yritykset, jotka täyttävät kauppalehden menestyjäluokituksen kriteerit, kuuluvat oman toimialueensa kärkikaartiin. Suomalaisista yrityksistä vain noin 3,5 % saa yli 50 pistettä ja ISS-konsernin saamat pisteet viimeisimmässä tutkimuksessa ovat 76.

Konsernin sisäisen toiminnan tehostamiseksi vuoden 2012 alusta toteutettiin järjestely, jossa Imatran Seudun Sähkö-rakennus Oy fuusioitiin Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n.

Kaikki edellä kuvatut asiat tukevat konsernin tavoitetta, jossa konsernia kehitetään kestäväen kehityksen periaatteiden mukaisesti toiminta-alueiden yrityksiä ja ihmisiä entistä paremmin palvelemaan suuntaan.

Esitän lopuksi lämpimän kiitokseni henkilökunnalle, hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenille, asiakkaille sekä kaikille yhteistyökumppaneille tuloksetta toiminnasta ja hyvästä yhteistyöstä.

Konsernia kehitetään kestäväen kehityksen periaatteiden mukaisesti toiminta-alueiden yrityksiä ja ihmisiä entistä paremmin palvelemaan suuntaan.

Jorma Tapaninen
toimitusjohtaja

Luonto ja eläimet
otetaan huomioon
jo verkostoa
suunniteltaessa.



VASTUU IHMISSISTÄ JA YMPÄRISTÖSTÄ

ISS:lle myönnettiin marraskuussa 2011 sertifikaatit ISO 9001, ISO 14001 ja OHSAS 18001. Samalla laadunhallintajärjestelmä, ympäristö-, työterveys- ja työturvallisuusjärjestelmät yhdistettiin toiminnanohjausjärjestelmäksi, jonka avulla kaikki konsernin toiminnot ovat synergiassa keskenään. Järjestelmän avulla pyritään varmistamaan, että eri prosessien väliset asiat sujuvat saumattomasti – myös tiedonkulun osalta.

Toiminnanohjausjärjestelmä ohjaa luontevasti ISS:n koko henkilökuntaa toimimaan liiketoimintaa vahvistavalla ja laatua parantavalla tavalla. Johto pyrkii puolestaan kokonaisuuden – organisaatorakenteen, prosessien, menettelyiden ja resurssien – tehokkaaseen johtamiseen ja käsittelee järjestelmän toimivuutta ja tehokkuutta vähintään kolmesti vuodessa.

Laatujärjestelmän standardien mukainen toiminta varmistetaan vuosittain. Sisäiset ja ulkoiset auditointimenetelmät huomioivat myös järjestelmän ylläpidon ja kehittymisen, sekä henkilökunnan tietoisuuden järjestelmän mukaisesta toiminnasta yrityksessä. Vuoden 2012 auditoinnissa (26.–27.9.) ISS:n toiminnan laatu todettiin erinomaiseksi. Kuluneena vuonna ei tapahtunut yhtään työtaturmaa tai ympäristöpoikkeamaa.

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

ISS TOIMII LUONTOA JA YMPÄRISTÖÄ SÄÄSTÄEN

Imatran Seudun Sähkö on vuodesta 2011 lähtien noudattanut toiminnassaan ISO 14001 –ympäristösertifikaattia. Työmaiden siistinä pitäminen ja jätteiden oikeaoppinen käsittely on kuitenkin ollut osa arkipäivää jo kauan. Kaikki konsernin jätteet lajitellaan, kierrätetään, hyötykäytetään ja tuhotaan asianmukaisesti. Myös toimistossa syntyvä paperijäte, kartonki ja pakkauspahvit lajitellaan välittömästi.

Imatran Seudun Sähkö Oy on jo parinkymmenen vuoden ajan asentanut pylväsmuuntamoihin kuppimaisia eläinsuojia, jotka pelastavat muuntajan kannelle istahtavien eläinten hengen. Myös maaston erityisolosuhteet – pohjavesialueet, luonnon-suojelualueet, uhanalaisten eläinten pesintäpaikat ja suojeltujen kasvien kasvupaikat – otetaan huomioon verkoston suunnittelussa ja rakentamisessa. Luontoa ja ympäristöä suojellaan lisäksi mahdollisilta öljyvuoodoilta. Huomioimalla luonnon ja metsän eläimet jo sähköverkon suunnittelussa, rakentamisessa ja ylläpidossa, ISS turvaa samalla häiriöttömän sähkön kulun.



Toiminnanohjausjärjestelmä ohjaa luontevasti ISS:n koko henkilökuntaa toimimaan liiketoimintaa vahvistavalla ja laatua parantavalla tavalla.

OSAKKUUSVOIMALAITOSTEN YMPÄRISTÖVAIKUTUKSET

Imatran Energia Oy:n voimalaitoksen hiilidioksidipäästöt olivat vuonna 2012 2,1 % edellistä vuotta pienemmät, yhteensä 26,3 tuhatta tonnia. Markkinoilla ostettiin 20,5 tuhatta tonnia ja 5,8 tuhatta tonnia. Rikki- ja hiukkaspäästöjä ei syntynyt lainkaan vuoden 2012 aikana, koska voimalaitoksella käytettiin polttoaineena vain maakaasua.

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

ENERGIALÄHTEET

2011 SÄHKÖÄMME TUOTETTIIN:

FOSSIILISILLA ENERGIALÄHTEILLÄ JA TURPEELLA (75 %)

66 %

UUSIUTUVILLA ENERGIALÄHTEILLÄ (15 %)

17 %

YDINVOIMALLA (10 %)

17 %

Uusiutuvia energianlähteitä ovat mm. vesivoima, biopolttoaineet ja tuulivoima. Fossiilisia energianlähteitä ovat mm. kivihiili, öljy ja maakaasu.

Vuoden 2012 lopulliset alkuperä- ja päästötiedot saadaan vasta kesällä 2013, kun pohjoismaisen markkinasähkön alkuperä- ja päästötiedot on laskettu.

2011 myymämme sähkön tuottamisesta syntyi keskimäärin:

521 g/kWh hiilidioksidipäästöjä

0,491 mg/kWh käytettyä ydinpolttoainetta

YMPÄRISTÖ HUOMIOIDAAN MYÖS VERKON SUUNNITTELUSSA

Pohjavesialueet, luonnonsuojelualueet, uhanalaisten eläinten pesintäpaikat ja kasvien kasvupaikat otetaan aina huomioon verkon suunnittelu- ja rakennusprosessissa. Rakennusvaiheessa syntyvät jätteet käsitellään, metallit ja elektroniikka kierrätetään ja pyritään mahdollisuuksien mukaan käyttämään uudelleen verkon rakentamisessa. Käsitellyt vanhat sähköpylväät tuhoetaan ongelmajätteenä Demolite Oy:ssä Tuuloksessa. Ympäristön siisteyteen pyritään kiinnittämään mahdollisimman hyvin huomiota – luonto oli kuitenkin olemassa jo ennen Imatran Seudun Sähköä. Myös konsernin kaikki muu jäte lajitellaan, kierrätetään tai tuhoetaan asianmukaisesti. Käyttökelpoinen materiaali hyödynnetään omassa verkon rakennuksessa niin pitkälle kuin suinkin on mahdollista.



OMA HENKILÖSTÖ LAADUN TAKEENA

Konsernin Suomen toiminnoissa oman henkilökunnan osuus on edelleen suuri, yhteensä 59 vuonna 2012. Uskomme, että omalla henkilökunnalla saamme aikaan parempaa laatua, kuin ulkoistamalla. ISS:lle vuonna 2011 myönnetty työterveys- ja työturvallisuusjärjestelmä OHSAS 18001 tekee oman henkilökunnan huolehtimisesta entistä johdonmukaisempaa.

Henkilökunnan koulutukseen ja hyvinvointiin panostettiin vuonna 2012 mm. pitämällä kehityskeskustelut, tekemällä jokaiselle henkilölle koulutussuunnitelmat sekä liiketoiminoittain resurssitarvekartoitukset. Henkilökuntaa koulutettiin yksiköiden omissa ammattiin liittyvissä täydennys- ja ammattitaitoa ylläpitävissä koulutuksissa. Henkilöstön työterveyshuolto järjestettiin lakisääteistä työterveyshuoltoa laajempaan ja konsernissa on myös sairauskassa. Yhtiö tarjoaa henkilöstölle työsuhde-etuina mm. vuosittaiset liikunta- ja virkistysmäärärahat, oman kuntosalin, sekä ohjattua kuntosalijumpppaa. Liikunnan avulla pyritään ennaltaehkäisemään työstä poissaoloja ja pitämään henkilökunta vireänä – työssä ja työn ulkopuolella.

Kesäkuussa järjestettiin koko henkilöstön Tyky-päivä suunnistuksen merkeissä. Samalla juhlistettiin siirto- ja rakennusyhtiön fuusiota. Joulukuussa vietettiin henkilökunnan pikkujoulet sekä puurojuhla, jossa muistettiin yhtiössä pitkään palvelleita henkilöitä. Pitkäjänteistä työhyvinvoinnin kehittämistä varten laadittiin ohjelma seuraavalle kolmelle vuodelle. Ensimmäisenä askeleena tämän tiimoilta järjestettiin koko henkilökunnan työyhteisövalmennuspäivä. Samankaltainen tilaisuus järjestetään jatkossa vuosittain kulloinkin ajankohtaisen työhyvinvointiteeman puitteissa.

Työyhteisövalmennuspäivä järjestetään jatkossa vuosittain kulloinkin ajankohtaisen työhyvinvointiteeman puitteissa.

ISS osallistui myös valtakunnallisesti ainutlaatuisen hankkeeseen, jolla työllistettiin kaikki vuonna 1995 syntyneet imatralaiset nuoret. Tämän lisäksi Imatran Seudun Sähkön ja Imatran Seudun Sähkönsiirron rivejä täydensi kesällä yhteensä seitsemän opiskelijaa ja ammattiin valmistunutta nuorta, jotka toivat mukanaan raikkaan tuulahduksen intoa ja osaamista.

PALVELUSVUOSIMUISTAMISET

Imatran Seudun Sähkölle on kunnia, että henkilökunta viihtyy yrityksen palveluksessa vuodesta toiseen. Jopa kymmenien vuosien kokemus tuo ISS:lle korvaamatonta kokemusta.

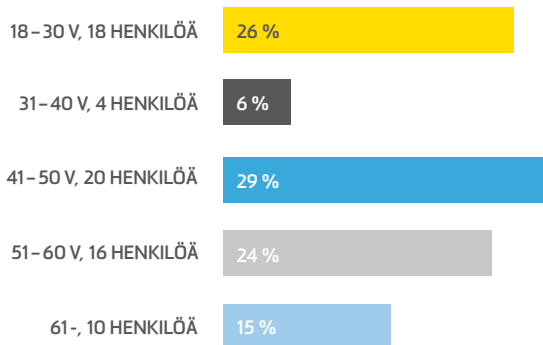
Vuonna 2012 ISS:llä tuli 10 vuotta täyteen **Petri Kerosella** (Imatran Seudun Sähkö Oy), **Tommi Saarelaisella** (Imatran Seudun Sähkö Oy hallintoneuvosto) ja **Petri Tikalla** (Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy).

20 vuoden rajan ylittivät **Pentti Hinkkanen** (Imatran Seudun Sähkö Oy hallintoneuvosto, 20 v.), **Eero Ahponen** (Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy, 25 v.) ja **Veli-Matti Kempainen** (Imatran Seudun Sähkö Oy hallintoneuvosto, 25 v.).

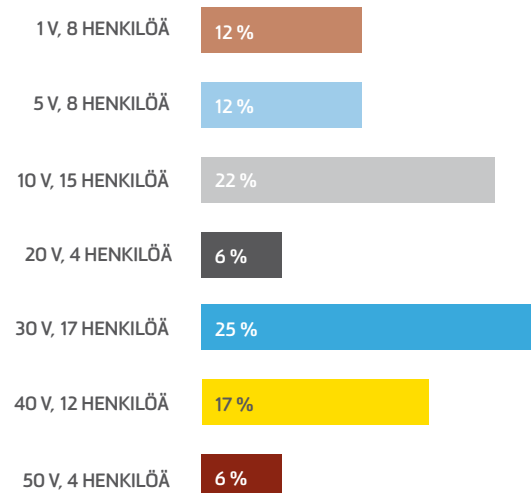
ISS:llä 35 ansiokasta vuotta ovat keränneet **Martti Gummerus** (Imatran Seudun Sähkö Oy hallintoneuvosto) ja **Raili Liutu** (Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy).


Varsinaisia konkareita olivat **Marja-Leena Piepponen** (Imatran Seudun Sähkö Oy) ja **Rauno Seppänen** (Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy), molemmat 40 vuoden työkokemuksella, sekä **Lauri Laitinen** (Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy) puolen vuosisadan, eli 50 vuoden ansiokkaalla työllä.

HENKILÖSTÖN IKÄJAKAUMA



HENKILÖKUNNAN PALVELUSVUODET





Suuri kiitos ja
hatunnosto
teille arvoisat
ISS:n työntekijät!

ENERGIALIIKETOIMINTA HANKKII JA MYY SÄHKÖÄ

Tällä hetkellä ISS:n omavaraisuus sähkön tuotannossa on 25,8 %. Voimalaitososuudet takaavat tulevaisuudessakin vakaan, kilpailukykyisen sähköhinnoittelun, koska yhtiö on vähemmän riippuvainen pörssisähkön hinnasta.

Vuonna 2012 Energialiiketoiminnan liikevaihto oli 10,6 miljoonaa euroa. Energialiiketoimintaan kuuluu sähkön hankinta ja sähkön myynti.



Kestävä kehitys on Imatran Seudun Sähkölle sydämen asia. Omassa osuustuotannossa Haapaveden turvevoimalalla on hyvät edellytykset ympäristöystävälliseen toimintaan.

SÄHKÖN HANKINTA ON TEHOKASTA

Imatran Seudun Sähkö hankkii sähkön pääasiassa kahdesta lähteestä: voimalaitososuuksista ja sähkömarkkinoilta. Vuoden 2012 aikana ISS:n voimalaitososuuksista tuotettiin yhteensä 47,5 GWh (25,8 % kokonaishankinnasta). Pohjoismaisilta markkinoilta hankitun pörssisähkön osuus oli 136,2 GWh (74,0 %) ja pienvoimantuottajilta noin 0,1 GWh (0,1 %). Kokonaissähkön hankinta vuonna 2012 oli 184,2 GWh, joka kasvoi edellisestä vuodesta 6,0 %.

Pohjoismaiset energiemarkkinat kehittyvät nopeasti ja tulevaisuudessa paikallisen energiayhtiön on haettava synergiaetuja mahdollisimman laajasti. Imatran Seudun Sähkön tavoitteena on pystyä hankkimaan myytävä sähkö mahdollisimman tehokkaasti edullisimmista hankintalähteistä, jolloin yhtiön tulos voidaan pitää mahdollisimman hyvänä ja loppuasiakashinta kilpailukykyisenä. Valtakunnallisessa vertailussa ISS:n sähköhinnat kuuluvat edelleen Suomen edullisimpien joukkoon.

Vuoden 2012 sää oli lämmin ja sateinen helmikuuta ja joulukuuta lukuun ottamatta. Tämä kasvatti pohjoismaista vesivoiman tuotantoa ja alensi sähkön pörssihintaa. Polttoaineen hintojen nousun ja pörssisähkön hinnan alhaisuuden takia Imatran Energian ja Kanteleen Voiman sähkön tuotanto jäi yhteensä 47,5 GWh:iin, joka oli 43,3 GWh (-47,7 %) edellistä vuotta vähemmän.

Imatran Energian ja Kanteleen Voiman sähköntuotanto korvautui edullisemmalla pohjoismaisella pörssisähköllä ja ostot kasvoivat 53,4 GWh (64,5 %) edelliseen vuoteen verrattuna. Oman osakkuussähkön kilpailukyky on laskenut vuoden aikana esimerkiksi fossiilisten polttoaineiden hinnan nousun myötä. Maakaasun veroton keskihinta nousi 12,3 % edelliseen vuoteen verrattuna.

BIOPOLTTOAINEIDEN OSUUS TUOTANNOSTA KASVAA

Kestävä kehitys on Imatran Seudun Sähkölle sydämen asia. Omassa osuustuotannossa Haapaveden turvevoimalalla on hyvät edellytykset ympäristöystävälliseen toimintaan, koska jopa 20 % tuotannosta voidaan tuottaa biopolttoaineilla. Imatran biovoimalaitoshankkeen mahdollinen jatko odottaa edelleen Imatran kaupungin muiden kaukolämpöselvitysten valmistumista. Edellisten lisäksi ISS on osakkaana useissa tuulivoimapuistoissa ja tuulivoimalaitoshankeissa.

HINNAN SUOJAUKSISSA ON ONNISTUTTU HYVIN

Vuoden aikana tapahtuneista voimakkaista hinnanvaihteluista huolimatta, sähkön hinta on onnistuttu pitämään asiakkaille tasaisen alhaisena koko vuoden.

KONSERNI- JA YRITYSPALVELUT

– LIIKETOIMINTA HUOLEHTII SISÄISISTÄ JA ULKOISISTA ASIAKKAISTA

Taloushallinnon yksikön alla ovat koko konsernin Suomen liiketoimintojen kirjanpito, palkanlaskenta, osakeasioiden hoito, ICT-palvelut, sihteeripalvelut, ulkoinen tiedotus, siivous, tarjoilut ja puhelinvaihteen hoito. Vuoden 2012 aikana normaalien töiden ohella taloushallinnon ryhmää työllistivät eniten vuodenvaihteessa tapahtuneet muutokset konsernirakenteessa – sisäryhtiöfuusio sekä liiketoimintakauppa. Edellä mainittujen muutosten jälkeen hallinnoidaan kahta eri konsernia ja myydään ryhmän palveluja viidelletoista konsernin yhtiölle ja yksikölle. Virolaisen energiayhtiön (Imatra Elekter AS) talousseurannan sisällyttäminen omiin seurantajärjestelmiin toi myös oman lisänsä vuoden 2012 töihin. Muutoin Imatra Elekter AS hoitaa omat vastaavat taloushallinnon tarjoamat palvelut itsenäisesti.

Joulukuussa 2011 yhtiökokous päätti rahastoannista, jossa jokainen nykyinen yhtiön osakkeenomistaja sai veloituksetta kutakin omistamaansa osaketta kohden yhden uuden osakkeen, osakelajeittain. Uusien osakekirjojen jako alkoi vilkkaasti kesäkuussa ja loppuvuoteen 2012 mennessä osakkeista oli n. 70 % luovutettu osakkeenomistajille.



Asiakastytyväisyystutkimuksessa asiakaspalvelu on asiakkaiden mielestä ystävällistä, palveluhalukasta ja asiantuntevaa.

ASIAKASPALVELU PALVELEE

Imatran Seudun Sähkölle toteutetussa asiakastytyväisyystutkimuksessa selvisi, että asiakkaat ovat tyytyväisiä oman sähköyhtiönsä toimintaan ja palveluihin. Paras arvosana annettiin asiakaspalvelulle, joka on asiakkaiden mielestä ystävällistä, palveluhaluista ja asiantuntevaa. Varsinkin asiakaspalvelijoiden ystävällisyys sai asiakkailta kiitosta.

Asiakastytyväisyystutkimuksen perusteella asiakaspalvelu valitsi vuoden teemaksi online-palveluiden kehittämisen. Sähköisten palveluiden avulla myös asiakaspalvelun saatavuutta on voitu tehostaa. Käytännössä asiakas voi jättää viestin mihin vuorokauden aikaan tahansa, mikäli vastausta kysymyksiin ei suoraan löydy verkkosivuilta tai online-palveluista. Sähköiseen laskuun siirtyminen toimi vuoden 2012 aikana hyvin ja pienensi lisäksi kustannuksia. Yrityslaskupuoella sähköisten laskujen määrä kasvoi 17 % edellisestä vuodesta ja kuluttajapuolella lähes 80 %. Sähkön myynti kasvoi noin 6,0 % edelliseen vuoteen verrattuna, johtuen osaltaan hyvin kylmästä joulukuusta sekä edellisen lauhan vertailuvuoden aikaisesta kulutuksesta.

Viikolla 41 vietettiin valtakunnallista energiansäästöviikkoa. ISS jakoi viikolla tietoa energiansäästöistä ja järkeväästä energiankulutuksesta mm. Citymarketissa järjestetyllä tempauspäivällä, jossa painotettiin pieniä arjen valintoja.

Kuluttajia kiinnosti erityisesti oman sähkönkulutuksen seuranta ja energiatehokkuus. Samalla viikolla ISS lahjoitti Imatran seudun koulujen 2. luokkalaisille ”energia-agenteille” 200 kpl opetuspakettia energiansäästöä. Energia-asioihin tutustuminen jo nuorena iässä vaikuttaa suuresti tulevaisuuden käyttäytymiseen.

Pitkäaikainen asiakaspalvelupäällikkö Timo Laine jäi heinäkuun lopussa eläkkeelle 38 vuoden pituisen työsuhteen jälkeen. Uutena asiakaspalvelupäällikkönä aloitti vankan kokemuksen omaava Marja Eskman, joka on työskennellyt aiemmin liikejohdon konsulttina Pöyry Management Consultingilla.

KANTA-ASIAKASMÄÄRÄT KASVUSSA

Sähkön myynnin kanta-asiakasmäärä kaikista yhtiön asiakkaista kasvoi myös tänä vuonna: 68 %:sta 69 %:iin. Jatkossa kanta-asiakkuuteen panostetaan entistä enemmän, muun muassa huomioimalla asiakasta nettipalvelussa tai erilaisilla tapahtumalippujakeluilla. Heinäkuussa kanta-asiakkaiden kesken arvottiin esim. 1 000 kpl kahden pääsylipun pakettia Imatra Big Band Festivaalin iskelmäiltaan, jossa ISS oli pääyhteyskumppanina. Imatran Seudun Sähkön käyttöpaikkojen määrät kasvoivat vuoden aikana hieman, kun taas myynnin asiakasmäärät hieman laskivat edelliseen vuoteen verrattuna.

IMATRAN SEUDUN SÄHKÖNSIIRTO

SÄHKÖNSIIRTO JA SÄHKÖ- RAKENNUS YHTEEN YHTIÖÖN

Imatran Seudun Sähkörakennus Oy ja verkkoyhtiö Imatran Seudun Sähkösiiro Oy fuusioituivat vuoden vaihteessa. Yhtiön tilikauden 2012 liikevaihto nousi 15,0 miljoonaan euroon fuusion myötä. Konserniyhtiöiden osuus oli 23 %. Muutosta edellisen tilikauden liikevaihtoon tapahtui siis + 45 %. Investoinnit pysyivät samalla tasolla viime vuoteen verrattuna. Yhtiön palveluksessa on yhdistymisen jälkeen 10 toimihenkilöä ja 28 työntekijää. Yhtiön hallitukseen vuonna 2012 kuuluivat Aimo Sepponen pj, Heikki Rahikainen vpj, Kari Koivuranta, Risto Nevalainen ja Kari Välimäki.

IMATRAN SEUDUN SÄHKÖNSIIRTO OY LUKUINA:

Liikevaihto	15,0 MEUR
Tulos	36 Teur
Verkko (km)	2 834 km *
Muuntamoita (kpl)	772 **
Sähkön siirto asiakkaille (GWh)	283

* (v. 2012 rakennettiin 79 km uutta verkkoa)

** (v. 2012 rakennettiin 11 kpl uusia muuntamoita)

FUUSIO TAKAA KYVYN VASTATA MUUTTUVIIN HAASTEISIIN

Fuusio onnistui suunnitelmien mukaisesti, eikä aiheuttanut budjettia ylittäviä kustannuksia. Yhdistyminen toi myös mukanaan selkeitä etuja, kuten hallinnon helpottamisen, tiedon kulun tehostumisen ja sisäisen laskuliikenteen vähenemisen. Sähkönrakennuksen fuusio varmistaa tulevaisuudessakin ISS:n kyvyn vastata muuttuviin haasteisiin ja tuo entistä enemmän synergiaa ja tehokkuutta verkkoon liittyvään liiketoimintaan.



ISS:n asentajien paikallistuntemuksen ansiosta toiminta sujui ongelmatilanteissakin tehokkaasti ja vähäisetkin sähkökatkokset saatiin nopeasti korjattua.

VERKON TOIMINTAVARMUUS ON SÄHKÖYHTIÖLLE KUNNIA-ASIA.

Käytännössä kaikki mahdolliset asennukset vuoden 2012 aikana olivat maakaapelointia. Erytishuomiota sai tuleva sähkömarkkinalain muutos, jonka vaikutukset ovat varsinkin haja-asutusalueilla suuret. Kaapelia vedettiin maahan pääasiallisesti pienjännitepuolella.

ISS:n sähköverkot toimivat hyvin vuonna 2012. Vuoden 2012 ensimmäinen suurempi häiriö, joka hieman koetteli verkon toimintavarmuutta, havaittiin vasta 29.7.2012. Myös marraskuun lopussa riehuneen Antti-myrskyn aiheuttamat vahingot rajoittuivat päiväsaikaan ja lähes kaikki vahingot saatiin korjattuja klo 16 mennessä. Pienet vahingot myrskyjen aikana osoittivat, että verkostoon tehdyt pitkäjänteiset korjausinvestoinnit ovat kannattaneet. Hyvin hoidetut johtokadut minimoivat todistetusti sähkölinjojen päälle kaatuvien puiden määrää jo ennakoon. Raivaussahalla varustettu helikopteri oli ahkerassa käytössä myös vuonna 2012. ISS:n asentajien paikallistuntemuksen ansiosta toiminta sujui ongelmatilanteissakin tehokkaasti ja vähäisetkin sähkökatkokset saatiin nopeasti korjattua.

Lokakuussa Saarlammen sähköasemalla otettiin käyttöön maasulun kompensointilaitteisto, joka parantaa sähkön laatua ja parantaa verkon käyttöturvallisuutta asentajille ja asiakkaille entisestään. Tavoitteena on vähentää yli 50 % lyhyistä häiriöistä, jotka johtuvat esim. sähkölinjoille

putoavista risuista tai johdoilla hyppivistä pieneläimistä. Laitteiston avulla varsinkin lyhyiden sähkökatkosten vaikutukset vähenevät niin, etteivät kuluttajat niitä edes huomaa. Vastaava järjestelmä asennetaan Saarlammen lisäksi muillekin asemille, seuraavaksi Vennonmäelle.

Marraskuussa ISS:n kotisivuilla (issoy.fi) otettiin käyttöön uusi sähköinen Häiriönetti, jonka avulla tiedottaminen on parantunut huomattavasti. Online-palvelu näyttää reaaliaikaisen tilanne- ja toimintakartan sähkönjakelusta. Vika värjää kartan punaiseksi, suunniteltu katkos näkyy puolestaan sinisenä. Jatkossa kaikki halukkaat saavat online -palvelun kautta tiedon sähkökatkoksen alkamisesta ja loppumisesta, joko tekstiviestinä tai sähköpostina.

OMA HENKILÖKUNTA TURVAA LAADUKKAAN TYÖN

Imatran Seudun Sähkösiirron omat asentajat turvaavat mahdollisimman häiriöttömän sähkön jakelun. Ulkopuolisia urakoitsijoita käytetään tarpeen mukaan. Kesäaikana, harjoittelijat mukaanlaskettuina, koko henkilöstön määrä nousee jopa 50 työntekijään. Kesäkuussa ISS:n tiimi vahvistui konsernin emoyhtiöltä siirretyllä mittausryhmällä. Vuoden aikana yksi henkilö vakinaistettiin ja kolme jäi eläkkeelle. Ennen eläkkeelle siirtymistä asentaja **Lauri Laitinen** ehti palvella 50 vuotta, **Tapio Laakkonen** lähes 40 vuotta ja tiimipäällikkö **Rauno Seppänen** 40 vuotta Imatran Seudun Sähköllä.



IMATRAN ENERGIA
TUOTTAA SÄHKÖÄ JA
LÄMPÖÄ IMATRAN
SEUDULLE



Imatran Energia Oy:n lämmöntuotanto oli vuonna 2012 93,8 GWh, mikä on 6,0 % edellisvuotta enemmän. Netto-sähköntuotanto oli 21,7 GWh, eli 24,8 % edellisvuotta vähemmän. Maakaasun kulutus (133,3 GWh) pieneni 2,1 %, myynti (145,5 GWh) kasvoi +12,8 % ja hankinta (278,8 GWh) kasvoi +5,2 % edellisestä vuodesta. Liikevaihto oli yhteensä 13,7 miljoonaa euroa, mikä on 15,1 % edellisvuotta enemmän.

Emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n omistusosuus yhtiöstä on 75 % ja loput 25 % omistaa Imatran kaupunki. Yhtiöllä ei ole omaa henkilökuntaa. Imatran Energian Oy:n omistama kaasuturbiinivoimalaitos on emoyhtiön hallinnassa ja käytössä. Voimalaitoksessa ei ollut merkittäviä

seisokkeja vuoden aikana. Lämpimän ja sateisen sään aiheuttaman markkinahinnan alhaisuuden takia sähkön tuotannon kannattavuus oli heikkoa. Kylmän joulukuun ansiosta lämmön toimitus sen sijaan nousi hieman edellisvuotta suuremmaksi. Maakaasun veroton keskihinta oli 12,3 % edellisvuotta korkeampi.

Yhtiökokous ja uuden hallituksen järjestäytymiskokous pidettiin 16.3. Hallitukseen valittiin Heikki Rahikainen pj, Ismo Pöllänen vj, Aimo Sepponen, Kari Välimäki ja Heikki Luukkanen. Yhtiön hallitukseen kuuluivat 16.3. saakka Marita Toikka pj, Heikki Rahikainen vj, Aimo Sepponen, Kari Välimäki ja Lauri Lihavainen. Yhtiön toimitusjohtajana toimi koko vuoden **Jorma Tapaninen**.




KAAKON ENERGIA PANOSTAA EKOLOGISEEN VOIMANTUOTANTOON

Vuosi 2012 oli Kaakon Energia Oy:n 14. toimintavuosi. Sähköhankintayhtiö liitettiin konsernin tytäryhtiöksi vuoden 2011 aikana ja ISS Oy:n omistus yhtiöstä on 56,1 %. Muut omistajat ovat Parikkalan Valo Oy (26,8 %) ja Outokummun Energia Oy (17,1 %). Hallituksen jäseniä ovat **Jorma Tapaninen** pj, Parikkalan Valo Oy:n toimitusjohtaja **Arto Tiainen** vpj, ISS Oy:n hallituksen puheenjohtaja **Aimo Sepponen** ja Outokummun Energia Oy:n toimitusjohtaja **Ilkka Tolonen**.

Omat sähköntuotanto-osuudet vähentävät Kaakon Energian riippuvuutta sähkön markkinahinnan muutoksista. Yhtiö hankki sähkönsä omistusyhteisyrittys Kanteleen Voima Oy:n Haapaveden turvelauhdevoimalaitoksesta, EPV Energia Oy:n voimalaitoksista (joissa yhtiö on osakkaana), pohjoismaisesta sähköpörssistä sekä kahdenkeskinin sopimuksin muilta sähkömarkkinaosapuolilta. Tilikauden aikana Kaakon Energia Oy liittyi osakkaaksi SV Vesivoima Oy:n, joka omistaa ja rakentaa pienvesivoimaa Norjassa. Yhtiö osallistuu myös Fennovoima Oy:n ydinvoimalaitoshankkeeseen.

Kaakon Energia Oy:n omistuksessa olevan (18,5 %) Kanteleen Voima Oy:n tytäryhtiö Puhuri Oy rakentaa tulevan vuoden aikana seitsemän 3 MWh tuulivoimalaitosta (voimantuotto arvioitu alkavaksi 07/2013), joiden kautta odotetaan merkittävää taloudellista ja imagollista hyötyä. Puhuri Oy pyrkii valitsemaan rakennuspaikoiksi mahdollisimman tuulisia sijainteja (mm. Pohjanmaa), jotta energiantuotto olisi mahdollisimman tehokasta. Yhtiön salkusta löytyy jo useita tuuliolosuhteitaan ja kannattavuudeltaan vastaavia puistoja.

 Puhuri Oy rakentaa tulevan vuoden aikana 7 tuulivoimalaitosta, joiden kautta odotetaan merkittävää taloudellista ja imagollista hyötyä.

IMATRA ELEKTER AS

Imatra Elekter on Viron toiseksi suurin sähkön myynti- ja siirtoyhtiö. Yhtiö työllistää 45 henkilöä kahdessa toimipisteessä, Haapsalussa (Läänemaa) ja Viimsissä.

IMATRA ELEKTERIN VUOSI OLI HYVÄ

Vuoden 2012 tulokset olivat hyviä. Talousarvioon verrattuna voittoa kertyi 8,4 % arvioitua enemmän, kulujen pysyessä budjetissa. Sähkönmyynti kasvoi kylmän loppuvuoden ja Viron parantuneen taloustilanteen seurauksena.

Vuoden 2012 suurin sisäinen kehitysprojekti oli ISO hallintajärjestelmien -ISO 9001:2008 ja ISO 14001:2004 uudelleensertifointi. Vuonna 2012 aloitettiin myös massiivinen kaukoluentamittareiden asennus. Virossa oli vuoden loppuun mennessä asennettu 6 300 mittaria. Kaukoluentan piirissä on yhteensä 53 % asiakkaiden konnaissähkön kulutuksesta.

Asiakastytyväisyytemme Virossa on 84,1 %. Taso on säilynyt edellisvuoden lukemissa ja on Viron parhaimmistoa.

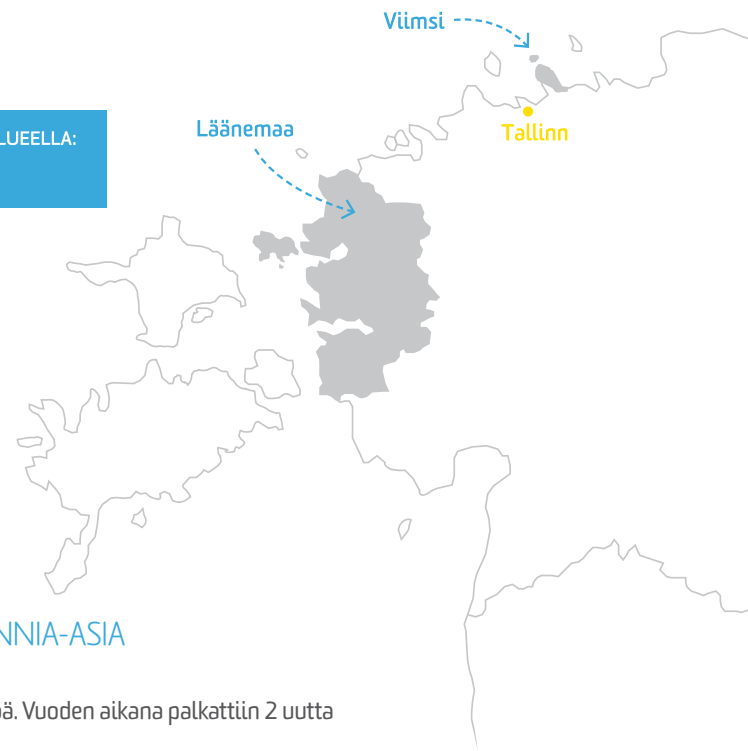
VERKKOPALVELU

Verkkopalvelu vastaa verkon hyvästä toimintakyvystä. Tavoitteemme on mahdollisimman häiriötön sähkön jakelu ja vähäiset keskeytykset. Merkittävimmät toimenpiteet kj-verkon keskeytysten vähentämiseksi ovat olleet johtokattujen leventäminen, verkostoautomaation parantaminen (kaukokäyttöerotinasemien rakentaminen, vikapaikannusjärjestelmän kehittäminen, vikailmaisimien asennus), maasulkuvirransammutuslaitteiston asentaminen Viimsin 110/10kV sähköasemalle ja päällystämättömien avojohtojen vaihtaminen päällystettyihin. Neuvostoaikaisia 10/0,4 kV sähköasemia on saneerattu ja verkontarkastusta ja nopeaa viiankorjausta tehostettu. Suunniteltujen sähkökatkojen aikana tehtävää työtä on myös tehostettu mm. siten, että entistä useampia samanaikaisia toimenpiteitä on pyritty tekemään yhden katkon aikana. Myös aliurakoitsijoiden kanssa tehtävää yhteistyötä on tehostettu.

	2010	2011	2012
Liikevaihto, MEUR	15 096	14 703	16 153
Liikevoitto, MEUR	2 054	2 038	1 884
Liikevoitto, osuus liikevaihdosta, %	13,61	13,86	11,66
Tase, MEUR	32 386	34 058	34 229
Oman pääoman tuotto prosentti	10,45	9,49	6,76
Omavaraisuusaste prosentti	60,95	64,08	63,23
Investoinnit, MEUR	2 151	2 176	2 373
Sähkön siirto, GWh	210	202	208
Käyttöpaikkoja, tk	24 316	24 436	24 542
Sähköverkkoa, 0,4kV- 35 kV, km.	3 023	3 027	3 030
Muuntoasemia, 10/0,4 kV, kpl	1 258	1 268	1 287
SAIDI 10kV, min. (sähkökatkoksen keskimääräinen kesto asiakasta kohden vuodessa. Työt ja viat)	93	83	39
Viat per 100 km, 0,4 kV- 35 kV	10,1	12,3	8,1
Henkilöstö keskimäärin	44	43	45
Asiakastytyväisyys indeksi, %	84,5	84,1	84,1

VIRON SÄHKÖSIIRTOMARKKINAT	SIIRRETTY ENERGIA	
	GWh	%
Eesti Energian jakeluverkko- Elektrilevi	6 265	87,5%
Imatra Elekter	202	2,8%
VKG Elektrivörk	202	2,8%
Tallinna Sadam	72	1,0%
Loo Elekter	50	0,7%
Muut, 33 pienempää yhtiötä	369	5,2%
Kokonaiskysyntä	7 160 GWh	

IMATRA ELEKTER AS TOIMII KAHDELLA JAKELUALUEELLA:
LÄÄNEMAAN LÄÄNISSÄ JA VIIMSIIN KUNNASSA.

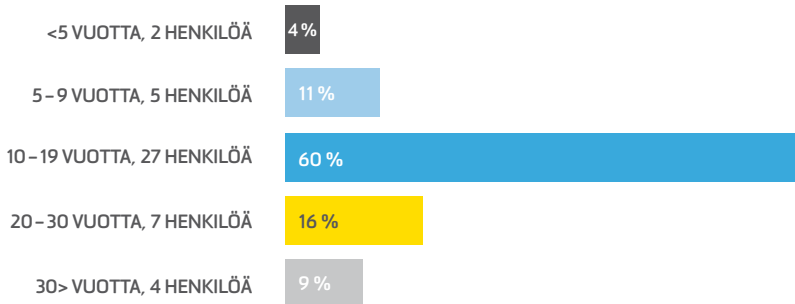


Merkittävimmät toimenpiteet häviöiden pienentämiseksi ovat vuonna 2012 olleet 0,4-10 kV ilmajohtojen uusiminen ja sähkömittareiden siirtäminen talojen ulkopuolelle, sähköasemien alueanalyysi (osto- ja myyntitase), asiakastietojen tarkistus, loisen energian pienentäminen kondensaattoreita asentamalla ja kaukoluentamittarien asentaminen.

KOKENEET AMMATTILAISEMME OVAT MEILLE KUNNIA-ASIA

Vuoden 2012 aikana Imatra Elekterin palveluksessa on ollut 45 henkilöä. Vuoden aikana palkattiin 2 uutta toimihenkilöä: automatiikkainsinööri ja sähköliiketoimintapäällikkö.

HENKILÖSTÖN PALVELUSAIKA VUODEN 2012 LOPUSSA OLI SEURAAVA:



IMATRA ELEKTER COUNCIL:

Aimo Sepponen pj
Heikki Rahikainen vpj
Kari Koivuranta
Jorma Tapaninen

Henkilöstöstä on vuonna 2012 ollut naisia 12 ja miehiä 33. Henkilöstön keski-ikä on ollut 50 vuotta. Alle 29-vuotiaita oli 1 henkilö, 30-39 vuotiaita oli 6 henkilöä, 40-49-vuotiaita oli 10 henkilöä, 50-59-vuotiaita oli 21 henkilöä ja yli 60-vuotiaita 7 henkilöä.

Vuoden 2012 aikana henkilöstölle järjestettiin sähkömarkkinan avautumiseen liittyviä koulutuksia. Mittaroinnin ja sähköverkon henkilökunta osallistui sähköturvallisuus- ja ammattikoulutuksiin. Henkilöstö on osallistunut muutenkin aktiivisesti vuoden aikana erilaisiin, oman alan koulutustapahtumiin ammattitaitonsa ylläpitämiseksi ja tietojensa päivittämiseksi. Henkilöstölle järjestettiin myös suomen kielen kursseja sisäisinä koulutustilauksina. Koko henkilökunnalle pidettiin muutamia sisäisiä koulutuksia / infokokouksia toiminnanohjausjärjestelmään liittyen. Koulutuksien tavoitteena oli tutustuttaa henkilökuntaa yhtiön ympäristö- ja toimintasuunnitelmiin sekä tavoitteisiin.

Henkilöstön työterveyshuolto järjestetään lainsäädännön mukaisesti. Henkilöstöllä on mahdollisuus käydä yhtiön tukemana uimassa, pelaamassa kori- ja lentopalloa, kuntosalilla ja jumpassa. Henkilöstön virkistysmatka järjestettiin kesäkuussa Imatralle ja pikkujoulut pidettiin joulukuussa. Henkilöstöä muistetaan erilaisina palveluvuospäivinä ja juhlasyntymäpäivinä työhetsopimuksessa määriteltujen periaatteiden mukaisesti.

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 2012 lopussa osakkeenomistajia oli yhteensä 2 305 kpl. Osakkeiden omistussuhteen jakautuminen on seuraava:

OSAKEOMISTUS 31.12.2012

- » Kunnat 3 kpl
- » Yritykset ja yhteisöt 88 kpl
- » Yksityiset 2 186 kpl
- » Omistajia yhteensä 2 305 kpl

Imatran Seudun Sähkö on paikallinen, keskisuuri sähköyhtiö, jonka omistavat pääosin yksityiset henkilöt ja yritykset.



YHTIÖKOKOUS

Yhtiön ylintä päätösvaltaa käyttää yhtiökokous. Imatran Seudun Sähkö Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin Imatralla 22.5.2012 Imatran Seudun Sähkö Oy:n toimitiloissa.

Yhtiökokouksessa oli edustettuna 88 osakasta, jotka edustivat yhteensä 793 432 A-osaketta ja 347 744 S-osaketta. Kokouksessa läsnä olevien yhteinen äänimäärä oli 1 626 118 ääntä.

HALLINTONEUVOSTO

Imatran Seudun Sähkö Oy:n hallintoneuvostoon kuuluu vuoden 2012 yhtiökokouksen päätöksen mukaisesti vähintään 15 ja enintään 24 jäsentä. Hallintoneuvoston jäsenen toimikausi päättyy vaalia seuraavan kolmannen varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä. Hallintoneuvoston valitsee yhtiökokous.

VUONNA 2012 HALLINTONEUVOSTOON KUULUIVAT SEURAAVAT JÄSENET:

Saarelainen Tommi, apteekkari, FaT.....puheenjohtaja
 Hanski Maili, toiminnanjohtaja varapuheenjohtaja
 Anttolainen Jukka, varatuomarijäsen
 Gummerus Martti, yrittäjäjäsen
 Heiskanen Pekka, hallituksen pj.....jäsen
 Hinkkanen Pentti, pankinjohtaja.....jäsen
 Jäppinen Paavo, professori.....jäsen
 Kempainen Veli-Matti, maanviljelijä (22.5.2012 saakka)jäsen
 Kurronen Katja, luokanopettaja (22.5.2012 lähtien).....jäsen
 Kurronen Vesa, kehityksen tekijä.....jäsen
 Kärkäs Pekka, maanviljelijäjäsen
 Luukkonen Helinä, liikkeenharjoittaja (†).....jäsen
 Miikki Saku, projekti-insinööri.....jäsen
 Mikkonen Pia, fysioterapeutti (22.5.2012 lähtien).....jäsen
 Moilanen Tauno, kaupunkineuvos.....jäsen
 Molkentin Esko, toimitusjohtaja.....jäsen
 Niemeläinen Asko, insinöörijäsen
 Nykänen Harri, aluepäällikkö.....jäsen
 Ojalainen Paavo, agronomi.....jäsen
 Puuska Heikki, projektipäällikkö.....jäsen
 Saarelainen Pekka, koulutuspäällikkö.....jäsen
 Tuuha Kaija, agrobiologi-artsaani.....jäsen
 Veijalainen Timo, maanviljelijäjäsen
 Villanen Arja, tekninen johtaja.....jäsen
 Välimäki Visa, insinööri.....jäsen

Hallintoneuvosto
 kokoontui
 kolmesti
 vuonna 2012.

Hallintoneuvoston sihteerinä oli talouspäällikkö Tuovi Litmanen-Tuomi.

HALLITUS

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

VUONNA 2012 HALLITUKSEEN KUULUIVAT:

Sepponen Aimo, yli-insinööri	puheenjohtaja
Rahikainen Heikki , ekonomi, taloustirehtööri.....	varapuheenjohtaja
Koivuranta Kari , MBA, insinööri.....	jäsen
Kärnä Jukka , kansanedustaja (19. 6. 2012 alkaen).....	jäsen
Lintunen Pertti , kaupunginjohtaja (1. 6. 2012 saakka).....	jäsen
Nevalainen Risto , koulunjohtaja.....	jäsen
Pekonen Jukka-Pekka , luokanopettaja, KM	jäsen
Välimäki Kari , metsätalousinsinööri	jäsen

Hallituksen sihteerinä toimi yhtiön toimitusjohtaja **Jorma Tapaninen**.

TILINTARKASTAJAT

Tilintarkastajan valitsee yhtiökokous aina vuodeksi kerrallaan. Imatran Seudun Sähkö Oy:n tilintarkastajina ovat vuonna 2012 toimineet KHT **Kalle Kotka** ja toimitusjohtaja HTM **Asko Tuomainen**.

Varatilintarkastajina vuonna 2012 ovat toimineet KHT **Matti Pettersson** ja HTM **Matti Toivonen**.



TILINPÄÄTÖS

HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

Yleistä

Vuosi 2012 oli Imatran Seudun Sähkö -konsernin 25. ja emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n 84. toimintavuosi. Toimintavuonna konserniin kuuluivat verkkoliiketoimintayhtiö Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy (emoyhtiö omistaa 100 %), Imatra FNW Oy (emoyhtiö omistaa 100 %), energian tuotantoyhtiö Imatran Energia Oy (emoyhtiön omistaa 75 %) ja sähkön hankintayhtiö Kaakon Energia Oy (emoyhtiö omistaa 56 %). Imatra FNW Oy:n muodostamassa alakonsernissa varsinaista liiketoimintaa harjoittaa virolainen energia-yhtiö Imatra Elekter AS.

Olellaiset tapahtumat tilikaudella

Imatra Elekter AS:n liiketoiminta ISS:n omistuksessa alkoi 3.1.2012.

Konsernin sähkönhankinta oli yhteensä noin 392 GWh, josta hankinta Suomessa oli noin 184,2 GWh (2011 noin 173,8 GWh) ja hankinta Virossa noin 208 GWh. Tytäryhtiö Imatran Energian Oy:n tuotanto kattoi Suomen hankinnasta 21,7 GWh (2011 noin 28,1 GWh). ISS:n sähkönhankinta Suomessa kasvoi edellisvuoteen verrattuna noin 6,0 % (noin 8 % vähemmän kuin 2011). Suomen sähkönmyynnin markkinaosuudessa ei tapahtunut omalla jakelualueella oleellisia muutoksia edellisvuoteen verrattuna. Viron sähkönmyynnin markkinaosuudessa ei tapahtunut muutoksia.

Jakelualueiden sähkönkäyttö oli yhteensä noin 491,1 GWh, josta Suomen osuus häviöt mukaan luettuna oli yhteensä 283,1 GWh (2011 noin 270,9 GWh). Kasvua edellisvuoteen verrattuna oli noin 4,5 % (2011 laskua noin 6,4 %). Viron jakelualueen sähkönkäyttö oli häviöt mukaan luettuna yhteensä 208 GWh (2011 noin 202 GWh).

Imatran Energia Oy:n lämmöntuotanto oli yhteensä 93,8 GWh (2011 noin 88,5 GWh), joka oli 6,0 % enemmän kuin edellisvuonna. Sähköntuotanto pieneni 24,8 % ja oli yhteensä 21,7 GWh (2011 noin 28,0 GWh). Imatran Energian

sähköntuotanto pieneni osaltaan myös alhaisen sähkön markkinahinnan vaikutuksesta.

Konsernin ulkopuolelta tuleva sähkö hankittiin Suomessa Kaakon Energia Oy:n välityksellä suoraan tuottajilta ja sähköpörssistä. Sähkön markkinahinnan lasku sekä turvepula pienensivät Haapaveden voimalaitoksen tuotantoa. Oman tuotannon ja osakkuussähkön osuus mukaan lukien Haapaveden voimalaitoksen tuotanto ISS:n Suomen kokonaishankinnasta oli osakkuusyhtiöiden pienentyneiden sähkön tuotantolukujen takia vain noin 26 % (2011 noin 52,3 %). Virossa kaikki sähkö hankittiin säännellyllä hinnalla Eesti Energialta vuonna 2012.

Verkkoon liitettyjen käyttöpaikkojen lukumäärä konsernissa oli vuoden lopussa yhteensä 49 271 kpl, josta Suomessa oli 24 760 kpl (edellisenä vuonna 24 544) ja Virossa 24 542 kpl (edellisenä vuonna 24 436 kpl). Uusia liittyviä kytkettiin Suomessa 56 kpl (79) ja Virossa 106 kpl.

Tilikaudella ISS lähti Puhuri Oy:n kautta rakentamaan tuulivoimaa Pohjanmaalle.

Imatran Seudun Sähkönrakennus Oy:n fuusio 1.1.2012 Imatran Seudun Sähkönsiirto Osakeyhtiöön tehosti konsernin toimintaa.

Vuoden 2012 aikana tapahtuneet luonnonilmiöt eivät aiheuttaneet kummassakaan maassa ISS – konsernille kohtuuttoman pitkiä sähkökatkoja. Myrskyistä selvittiin tehtyjen jakeluverkon kunnossapitotöiden ja raivausten ansiosta kohtuullisen hyvin. Lisäksi konsernin vikatilantiedottaminen Suomessa parani merkittävästi ottamalla käyttöön järjestelmä, jossa asiakkaat näkevät Internetissä graafisesti, missä osissa verkkoa sähköä on ja missä ei.

Vuoden lopussa kanta-asiakkaiden käyttöpaikkojen lukumäärä Suomessa oli 14 985 kpl (14 817 kpl) eli noin 69 % (67 %) koko Suomen asiakaskunnasta.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen
Hallituksella ei ole tiedossa asioita tai tapahtumia, joilla olisi olennaista vaikutusta yhtiön tilaan.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Konsernin sähkönmyynnin odotetaan pysyvän kilpailukykyisenä sekä Suomessa että Virossa huolimatta markkinahintojen voimakkaista vaihteluista. Myyntituotteiden hintataso tarkistetaan tarvittaessa markkinatilanteen ja -hintojen muutoksia vastaavaksi. Hinnoittelu pyritään pitämään jatkossakin pitkäjänteisen vakaana. Viron sähkömarkkinat avautuivat myös pieniasiakkaille vuoden 2013 alusta.

Konsernin kokonaisinvestointien arvioidaan olevan yhteensä noin 7,7 MEUR, josta Suomen osuus noin 5,3 miljoonaa euroa. Investoinnit kohdistuvat pääosin jakeluverkostoihin. Suomessa kaukoluennan piirissä on nyt noin 88 % verkkoon liitettyistä käyttöpaikoista. Lakisääteisen 80 %:n tavoite on saavutettu ja lisätavoitteena on saada kaikki asiakkaat kaukoluennan piiriin lähivuosina. Virossa kaukoluennan piirissä oli tilikauden lopussa noin 53 % asiakkaiden kulutuksesta ja maan määräysten mukaisesti viimeistään 2016 lopussa kaikki asiakkaiden kulutus tulee olla kaukoluennan piirissä.

Pienentyneiden voimalaitososuuksien tuotannon vuoksi ISS:n omavaraisuus sähköntuotannossa oli vuonna 2012 Suomen osalta noin 26 % (52 %). Fennovoiman tuotannon alkaessa 2025 ISS tulee olemaan omavarainen Suomen sähköntuotannon suhteen. Imatra Elekter AS ostaa tällä hetkellä sähkön vapailta markkinoilta ja parhaillaan Virossa selvitetään erilaisia sähkön hankintamahdollisuuksia.

Imatran Seudun Sähkö Oy ja tytäryhtiö Kaakon Energia Oy ovat lisäksi mukana useissa sähköyhtiöiden yhteisprojekteissa, joissa tavoitteena on hankkia lisää omaa sähköntuotantokapasiteettia. Investointivaihtoehdoista etusijalla ovat päästöttömiin ja uusiutuviin energialähteisiin perustuvat tuotantomuodot.

Konsernin taloudellisen tilanteen odotetaan kehittyvän vakaasti edellisvuosien tapaan.

Arvio toiminnan merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Konsernin liiketoimintojen kannalta keskeisimmät riskit ovat valtiovallan tempoileva energiapolitiikka sekä sähkön hankintaan, omaan tuotantoon ja päästöoikeuksiin liittyvät riskit ja luonnonilmiöihin liittyvät sähköverkon materiaali- ja keskeytysriskit. Hintariskeihin varaudutaan siten, että suojauskaupat tehdään käytettävissä olevilla johdannaistuotteilla hallituksen hyväksymien riskienhallintaperiaatteiden mukaisesti. Konsernilla on lisäksi hallituksen hyväksymä vakuutuspolitiikka, jossa on määritelty vakuuttamisen periaatteet materiaali- ja keskeytysvahinkojen osalta. Toiminnan riskikartoitukset ja vakuutuspolitiikka päivitetään kahden vuoden välein.

Talous ja keskeisimmät yhtiön kehitystä kuvaavat tunnusluvut (suluissa edellisen vuoden vastaava luku)

Suomessa taseeseen kirjattujen liittymismaksujen muutos oli 0,6 (0,8) ja Virossa 0,1 miljoonaa euroa. Suomen kanta-asiakasalennus on koko vuoden ollut 6 % myyntituotteiden hinnasta.

Konsernin investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin ilman yrityskauppaa olivat yhteensä noin 6,4 MEUR josta Suomen osuus oli 4,1 (3,1) miljoonaa euroa. Suomen sähköverkostojen osuus oli 3,6 (2,6) miljoonaa euroa ja Viron 2,3 miljoonaa euroa.

Konsernin liikevaihto oli 58,2 (36,2) miljoonaa euroa, mikä on 60,6 % enemmän kuin edellisenä vuonna. Merkittävimmin kasvuun vaikutti kuluneen vuoden alusta konserniin kuuluvan Imatra Elekter AS:n liikevaihto, joka oli noin 16,2 miljoonaa euroa. Liikevaihdon kasvuun vaikutti lisäksi Kaakon Energia Oy:n sähkön välitysmyyntin kasvu, noin 1,9 MEUR sekä Imatran Energia Oy:n maakaasun välitysmyyntin kasvu, noin 1,4 MEUR. Liikevoitoksi muodostui 5,6 MEUR (9,6 % liikevaihdosta), mikä on 0,4 MEUR ja 7 prosenttiyksikköä vähemmän kuin edellisellä tilikaudella. Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuotto prosentti oli konsernissa 8,6 % (13,8 %) ja vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste 31,4 %.

Emoyhtiön liikevaihto oli 11,2 miljoonaa euroa, joka on 9,1 % suurempi kuin edellisenä vuonna. Liikevoitoksi muodostui 2,9 MEUR (26,2 %:ia liikevaihdosta), mikä on 1,7 MEUR ja n. 18,4 prosenttiyksikköä vähemmän kuin edellisellä

Konsernin liikevaihto oli 58,2 miljoonaa euroa, mikä on 60,6 % enemmän kuin edellisellä vuonna.

tilikaudella. Toiminnan kannattavuutta kuvaava oman pääoman tuotto prosentti oli 2,2 % (10,2 %). Yhtiön vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste oli 34,1 %.

Emoyhtiön tulos oli kuluneena vuonna edellisvuotta pienempi. Tuloksen pienenemiseen vaikuttivat sähkön hankinta- ja rahoituskulujen kasvu sekä sijoituksista tehdyt arvonalennukset. Taseen loppusummaa kasvatti yrityskaupan myötä hankittu omaisuus ja kaupan rahoittamiseksi otettu laina.

Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut esitetään keskitetysti [sivulla 3](#).

Henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut 2012 (2011, 2010)

Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä koko konsernissa oli 104 henkilöä, josta Suomessa oli 59 henkilöä (61, 62) ja Virossa 45 henkilöä (43, 44). Tilikauden palkat ja palkkiot olivat koko konsernissa 3,4 MEUR, josta Viron osuus oli noin 1,0 MEUR.

Ympäristöasiat

Tytär-yhtiö Imatran Energia Oy:n omistaman kaasuturvbinivomalaitoksen hiilidioksidipäästöt olivat 26 300 tonnia (26 900) tonnia. Päästöt olivat noin 28,4 % suuremmat kuin alkujaossa ko. vuodelle saadut päästöoikeudet. Lisätarve katettiin ostoilla markkinoilta. Konsernilla on toimintoilleen Suomessa ja Virossa sertifoidut ympäristö- ja laatu-järjestelmät.

Hallituksen esitys voitonjakoiksi tilikaudelta

1.1. – 31.12.2012

Yhtiön voitonjakokelpoisista varoista jaetaan osinkoa 0,55 €/ulkona oleva osake. Yhtiön taloudellisessa asemassa ei tilikauden päättymisen jälkeen ole tapahtunut olennaisia muutoksia. Yhtiön maksuvalmius on hyvä, eikä ehdotettu voitonjako vaaranna hallituksen näkemyksen mukaan yhtiön maksukykyä.

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 31.12.2012 omia osakkeita seuraavasti:

Määrä kpl	Nimellisarvo euroa	Osuus osakepääomasta	Osuus äänistä
40 638	0,50	1,16	0,93

Emoyhtiö on tilikauden aikana ostanut omia osakkeitaan seuraavasti:

Päivämäärä	Määrä kpl	Nimellisarvo euroa	Suoritettu vastike €/kpl
1.1.–14.11.2012	6 140	0,50	11,00

Lisäksi osana emoyhtiön 3.1.2012 tekemää liiketoiminta-kauppaa, sen 100 prosenttiseen omistukseen tuli tytäryhtiötä, joilla on taseen sijoituksissaan emoyhtiön osakkeita yhteensä 5 58 672 kpl.

Rakenne- ja rahoitusjärjestelyt

Hallituksella on voimassa seuraavanlainen osakeantivaltuus (annettu ylimääräisessä yhtiökokouksessa 7.12.2011)

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 250 000 A-sarjan osaketta ja 125 000 S-sarjan osaketta. Osakkeiden lukumäärä yhteensä 375 000 osaketta on noin 21,6 % yhtiön kaikista antivaltuutuksen antamishetkellä ulkona olleista osakkeista.



Imatra FNW Oy:n kauppakirjojen allekirjoitustilaisuus. Kuvassa vasemmalta alkaen Heikki Rahikainen, Jorma Tapaninen, Aimo Sepponen, Tommi Saarelainen, Ari Koponen, Markku Leino.

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 apporttomaaisuutta vastaan tai muutoin tiettyin ehdoin.

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

Valtuutus on voimassa 7.12.2016 saakka ja hallitus ei ole käyttänyt tätä valtuutusta 31.12.2012 mennessä.

Hallituksella on voimassa seuraavanlainen omien osakkeiden hankintavaltuutus (annettu ylimääräisessä yhtiökokouksessa 7.12.2011).

Hallitus on hankkimisvaltuutuksen nojalla oikeutettu päättämään enintään yhtiön 250 000 A-sarjan ja 125 000 S-sarjan oman osakkeen hankkimisesta. Osakkeet voidaan hankkia yhdessä tai useammassa erässä.

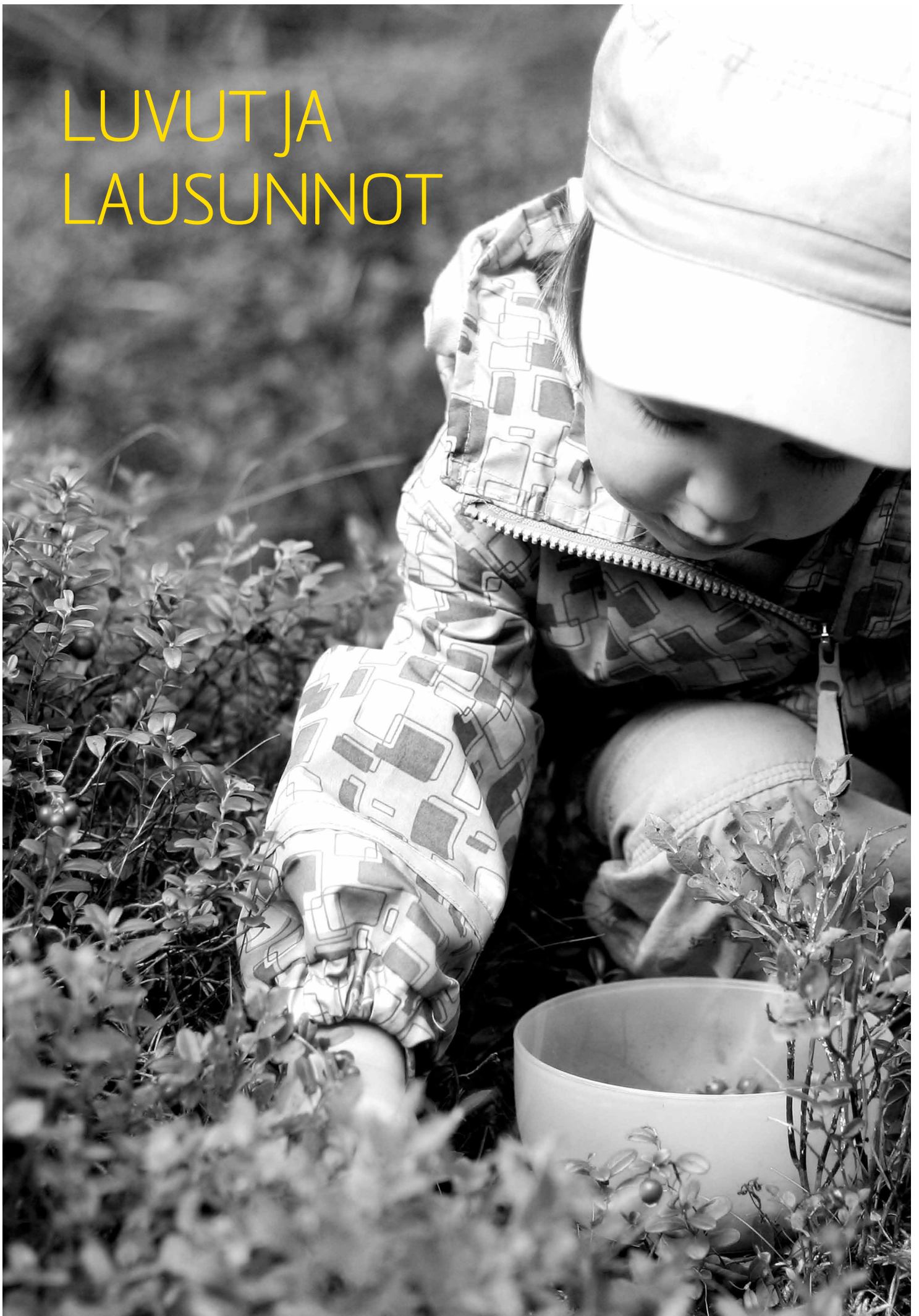
Omia osakkeita voidaan hankkia muutoin kuin osakkeenomistajien omistamien osakkeiden suhteessa (suunnattu hankkiminen) yhtiön vapaalla omalla pääomalla.

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 31.5.2013 saakka.

LUVUT JA LAUSUNNOT



TULOSLASKELMA

	KONSERNI		EMO	
	1.1. – 31.12.2012	1.1. – 31.12.2011	1.1. – 31.12.2012	1.1. – 31.12.2011
LIKEVAIHTO	58 217 133	36 247 431	11 184 768	10 249 077
Keskeneräisten tuotteiden varaston muutos	0	-129 537		
Valmistus omaan käyttöön	2 927 476	1 916 892		
Liiketoiminnan muut tuotot	110 759	93 042	5 303 654	5 250 920
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	40 759 784	22 623 069	8 540 647	6 061 693
Varastojen muutos	-230 107	-38 699		
Ulkopuoliset palvelut	3 479 641	1 708 421	110 158	106 488
Materiaalit ja palvelut yhteensä	44 009 318	24 292 790	8 650 805	6 168 180
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	3 390 573	2 719 988	1 025 927	1 035 391
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	507 321	496 272	205 124	188 203
Muut henkilösivukulut	362 483	82 753	31 044	36 533
Henkilöstökulut yhteensä	4 260 377	3 299 013	1 262 095	1 260 127
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot	4 070 104	2 608 642	2 582 200	2 485 918
Konsernireservin tuloutus/Konserniliikearvion poisto	786 670	24 066		
Poistot ja arvonalentumiset yht.	4 856 774	2 584 576	2 582 200	2 485 918
Liiketoiminnan muut kulut	2 550 975	1 949 153	1 060 607	1 009 587
LIKEVOITTO	5 579 255	6 002 295	2 932 715	4 576 185
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista				
Muilta	473 191	495 997	415 475	426 160
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yrityksiltä			1 830	8 579
Muilta	72 196	96 723	62 813	95 227
Osuus osakkuusyrityksen voitosta	547	537		
Arvonalentumiset/palautukset pysyvien vastaavien osakkeista ja sijoituksista	-744 479	-464 276	-778 277	-392 982
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yrityksille			85 035	27 946
Muille	1 130 172	20 865	1 121 668	2 621
Rahoitustuotot ja -kulut yht.	-1 328 717	108 115	-1 504 861	106 417
Voitto ennen satunnaisia erä	4 249 208	6 110 410	1 427 853	4 682 603
Satunnaiset erät				
Satunnaiset tuotot	33 504	32 487	1 883 504	1 560 182
Voitto ennen tp-siirtoja ja veroja	4 282 712	6 142 897	3 311 357	6 242 785
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron lisäys			1 166 137	1 139 895
Tuloverot	1 139 389	1 419 866	689 790	1 399 887
Laskennalliset verot	46 669	115 175		
Vähemmistöosuudet	20 213	-8 485		
Tilikauden voitto	3 116 868	4 616 340	1 455 430	3 703 003

TASE

	KONSERNI		EMO	
	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2011
VASTAAVAA				
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Johdalouiden kertakaikkiset korvaukset	243 770	275 704	243 770	275 704
Liittymismaksut	24 197		20 833	20 833
Muut pitkävaikutteiset menot	1 958 119	88 597	29 887	49 014
Konserniliikearvo	15 994 066			
	18 220 152	388 498	294 491	345 551
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	445 481	423 415	318 037	323 500
Rakennukset ja rakennelmat	1 624 340	1 359 674	1 047 400	1 156 634
Verkosto	56 609 616	27 653 662	33 150 131	31 542 573
Koneet ja kalusto	1 712 182	1 768 245	77 760	116 870
Enn.maksut ja kesk.eräiset hankinnat	582 422	1 854 573	540 203	1 831 009
	60 974 041	33 059 569	35 133 532	34 970 585
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			45 168 947	3 306 882
Osuudet omistusyhteisyriksissä	22 669	22 122	21 728	21 728
Muut osakkeet ja osuudet	15 186 534	13 903 384	7 475 950	8 223 727
Muut saamiset	4 050	4 050		
	15 213 253	13 929 555	52 666 625	11 552 336
Pysyvät vastaavat yhteensä	94 407 446	47 377 623	88 094 648	46 868 473
Vaihtuvat vastaavat				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	551 570	305 477		
	551 570	305 477		
Saamiset				
Pitkäaikaiset saamiset				
Saamiset tytäryhtiöltä			1 065 999	1 065 999
			1 065 999	1 065 999
Laskennallinen verosaaminen	1 316 788	1 102 300		
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	10 230 481	5 916 299	5 582 569	4 628 080
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			2 117 844	1 928 154
Saamiset omistusyhteisyriksiltä	219	762	219	762
Muut saamiset	263 411	12 662	4 655	41 838
Siirtosaamiset	419 522	105 375	118 684	45 452
	10 913 633	6 035 098	7 823 971	6 644 287
Rahoitusarvopaperit	2 003 602	2 000 000	2 000 000	2 000 000
Rahat ja pankkisaamiset	3 816 795	8 561 671	626 991	5 618 349
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	18 602 387	18 004 546	11 516 961	15 328 635
VASTAAVAA YHTEENSÄ	113 009 832	65 382 169	99 611 608	62 197 108

TASE

	KONSERNI		EMO	
	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2011
VASTATTAVAA				
Oma pääoma				
Osakepääoma	1 739 776	869 888	1 739 776	869 888
Osakepääoman korotus	0	869 888	0	869 888
Ylikurssirahasto	131 348	131 348	131 348	131 348
Vararahasto	9 130	9 130	9 130	9 130
Muut rahastot				
Yhtiöjärjestyksen mukainen rahasto	13 890 852	12 149 462	13 890 852	12 149 462
Edellisten tilikausien voitto	13 275 472	14 582 120		
Tilikauden voitto	3 116 868	4 616 340	1 455 430	3 703 003
	32 163 445	33 228 177	17 226 536	17 732 719
Vähemmistöosuus	3 157 693	2 386 279		
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Poistoero			22 204 943	21 038 806
Pakolliset varaukset				
Eläkevaraus	90 345	92 955	90 345	92 955
Konsernireservi	782 605	216 597		
Vieras pääoma				
Laskennallinen verovelka	5 568 936	5 307 779		
Pitkäaikainen				
Pitkäaik.lainat rah.laitoksilta	32 375 000		32 375 000	
Pääomalaina	341 309	341 309		
Muut velat	439 025	439 025		
Liittymismaksut	27 274 923	16 220 260	16 859 046	16 220 260
	60 430 257	17 000 595	49 234 046	16 220 260
Lyhytaikainen				
Lyhytaik. rahalaitoslainat	1 750 000		1 750 000	
Saadut ennakot	354 883	265 576		
Ostovelat	5 597 538	4 035 830	78 333	631 123
Velat saman konsernin yrityksille			8 238 007	5 712 233
Velat omistusyhteisy yrityksille	884	11 684	884	11 684
Muut velat	1 657 424	1 312 766	515 537	239 246
Siirtovelat	1 455 822	1 523 931	272 976	518 080
	10 816 551	7 149 788	10 855 738	7 112 367
Vieras pääoma yhteensä	76 815 744	29 458 162	60 089 784	23 332 628
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	113 009 832	65 382 169	99 611 608	62 197 108

RAHOITUSLASKELMA, KONSERNI

	01.01. - 31.12. 2012	01.01. - 31.12. 2011
Liiketoiminnan rahavirta		
Voitto ennen satunnaisia eriä	4 249 207	6 110 410
Oikaisut:		
Poistot	4 856 774	2 584 576
Rahoitustuotot ja -kulut	1 328 717	-108 115
Muut oikaisut	-651 128	26 129
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	9 783 570	8 613 000
Käyttöpääoman muutos	-1 596 251	3 856 888
Liiketoiminnan rahavirta ennen rah.eriä ja veroja	8 187 319	12 469 888
Saadut korot liiketoiminnasta	30 138	-10 000
Maksetut välittömät verot	-1 480 612	-2 032 612
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	6 736 845	10 427 276
Satunnaiset erät	33 504	32 487
Lainasaamisten ja rahoitusarvopap. muutos	0	3 515 822
Liiketoiminnan rahavirta	6 770 349	13 975 585

Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-4 832 829	-4 329 181
Investoinnit muihin sijoituksiin	-39 704 678	-4 523 703
Muut investointien rahavirrat	876 740	508 019
Saadut korot investoinneista	42 942	78 550
Saadu osingot investoinneista	473 191	495 997
Investointien rahavirta	-43 144 634	-7 770 318

Rahoituksen rahavirta		
Omien osakkeiden hankinta	-2 594 756	-126 889
Pitkäaikaisten lainojen nostot	35 000 000	
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-875 000	
Maksetut osingot	-1 586 983	-1 895 168
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-1 130 172	-20 865
Rahoituksen rahavirta	28 813 089	-2 042 922

Rahavarojen muutos	-7 561 196	4 162 345
--------------------	------------	-----------

Rahavarat 01.01. (sis. alakonsernin rahavarat)	11 381 594	4 399 326
Rahavarat 31.12.	3 820 398	8 561 671

Käyttöpääoman muutos:		
Vaihto-omaisuuden muutos +/-	-222 787	90 838
Korottomien lyhytaik. saamisten muutos +/-	-2 532 080	3 323 607
Korottomien lyhytaik. velkojen muutos +/-	1 158 616	442 443
	-1 596 251	3 856 888

RAHOITUSLASKELMA, EMO

	01.01. – 31.12. 2012	01.01. – 31.12. 2011
Liiketoiminnan rahavirta		
Voitto ennen satunnaisia eriä	1 427 853	4 682 603
Oikaisut liikevoittoon		
Poistot ja arvonalentumiset	2 582 200	2 485 918
Rahoitustuotot ja -kulut	1 504 862	-106 417
Muut oikaisut	-2 610	-1 741
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	5 512 305	7 060 363
Käyttöpääoman muutos	4 562 570	1 254 213
Liiketoiminnan rahavirta ennen rah.eriä ja veroja	10 074 875	8 314 576
Saadut korot	22 070	-2 132
Maksetut välittömät verot	-987 757	-1 938 081
Rahavirta ennen satunnaisia eriä	9 109 188	6 374 363
Satunnaiset erät	33 504	32 487
Lainasaamisten ja rahoitusarvopap. muutos	0	3 515 822
Liiketoiminnan rahavirta	9 142 692	9 922 672

Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-5 184 141	-3 322 782
Investoinnit muihin sijoituksiin	-41 892 566	-3 692 197
Saadut korot investoinneista	42 942	77 228
Saadut osingot investoinneista	415 475	426 160
Investointien rahavirta	-46 618 290	-6 511 591

Rahoituksen rahavirta		
Omien osakkeiden hankinta	-67 500	-126 889
Pitkäaikaisten lainojen nostot	35 000 000	
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-875 000	
Saatu konserniavustus	1 527 695	1 000 000
Maksetut osingot	-1 894 254	-1 895 168
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-1 206 703	-30 566
Rahoituksen rahavirta	32 484 238	-1 052 623

Rahavarojen muutos	-4 991 360	2 358 458
--------------------	------------	-----------

Rahavarat 01.01.	5 618 349	3 259 890
Rahavarat 31.12.	626 989	5 618 348

Käyttöpääoman muutos:		
Korottomien lyhytaik. saamisten muutos +/-	-789 367	845 601
Korottomien lyhytaik. velkojen muutos +/-	5 351 937	408 612
	4 562 570	1 254 213

Käyttöpääoman muutos sisältää tytäryhtiöiden konsernitilin saamissaldon vähenemistä 556 692 euroa ja velkasaldon vähenemistä 526 604 euroa.

TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUS

Kuusamossa 18. maaliskuuta 2013



Aimo Sepponen, puheenjohtaja



Kari Koivuranta



Jukka Kärnä



Saku Miikki



Risto Nevalainen



Jukka-Pekka Pekonen



Heikki Rahikainen



Visa Välimäki



Jorma Tapaninen

TILINPÄÄTÖSMERKINTÄ

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.
Imatralla 15. huhtikuuta 2013



Kalle Kotka, KHT



Asko Tuomainen, HTM

HALLINTONEUVOSTON LAUSUNTO

Hallintoneuvosto on tänään pitämässään kokouksessa tutustunut Imatran Seudun Sähkö Oy:n tilinpäätökseen ja tilintarkastuskertomukseen vuodelta 2012.

Hallintoneuvosto yhtyy ehdotukseen yhtiön tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen vahvistamisesta.

Imatralla 24. huhtikuuta 2013

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.–31.12.2012. 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 syyllistyneet tekoon tai laiminlyöntiin, josta saattaa seurata vahingonkorvausvelvollisuus yhtiötä kohtaan, taikka rikkoneet osakeyhtiölakia tai yhtiöjärjestyä.

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 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.

Imatralla, huhtikuun 15. päivänä 2013



Asko Tuomainen, HTM
Liisanpolku 4 A 19
56100 Ruokolahti



Kalle Kotka, KHT
Hatanpään Valtatie 26
33100 Tampere



IMATRAN SEUDUN SÄHKÖ OY
Karhumäenkatu 2, 55120 IMATRA
Puh. (05) 683 55, fax (05) 683 5229
WWW.ISSOY.FI