



Vuosikertomus 2013

Sisällysluettelo

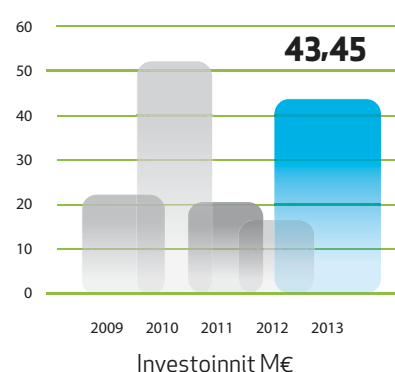
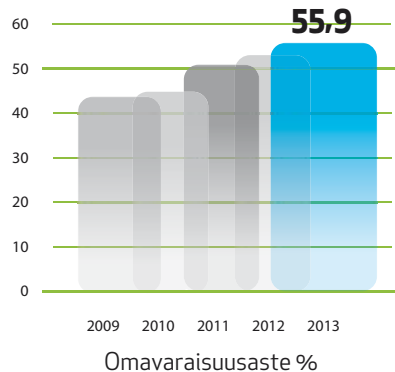
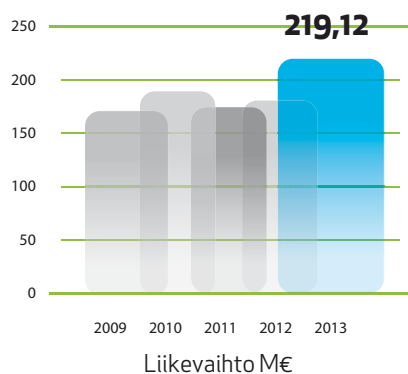
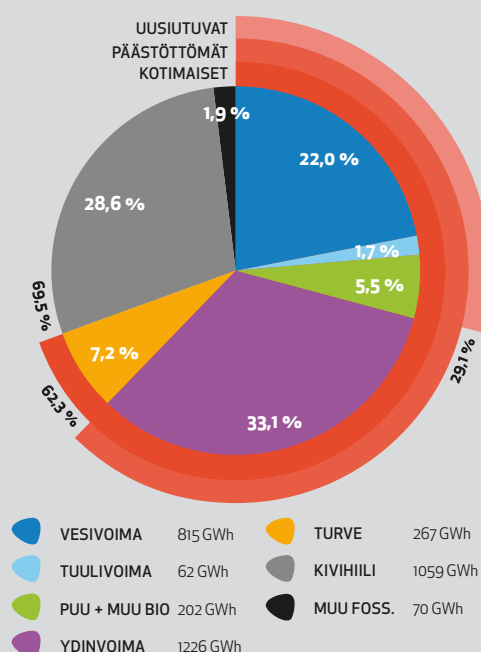
EPV Energia Oy	2
Kohti vähäpäästöistä energiantuotantoa	3
Toimitusjohtajan katsaus	5
Konsernirakenne ja liiketoiminta-alueet	6
EPV Voima	8
EPV Lämpö	10
EPV Tuuli	12
EPV Infra	14
Hallinto, hallitus ja henkilöstö	17
Hallituksen toimintakertomus 2013	18
Tilinpäätös	25
Konsernin tuloslaskelma	26
Konsernitase	27
Konsernin rahoituslaskelma	28
Emoyhtiön tuloslaskelma	29
Emoyhtiön tase	30
Emoyhtiön rahoituslaskelma	31
Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet	32
Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset	45
Tilintarkastuskertomus	46
EPV Alueverkko Oy:n tilinpäätös	47

EPV Energia Oy

EPV Energia Oy on suomalainen sähkön ja lämmön tuotantoon erikoistunut energiayhtiö. Perustehtävänsä mukaan EPV hankkii omistajilleen sähköä kustannustehokkaasti.

EPV keskittyy omistuksessaan olevien voimaosuuksien tehokkaaseen hallintaan ja pyrkii jatkuvasti parantamaan osakkailleen toimittamansa energian kilpailukykyä.

Yhtiö hankki viime vuonna noin **4,1 TWh** sähköä ja **1,1 TWh** lämpöä. EPV hankkii noin **4,9 prosenttia** kaikesta Suomessa vuoden aikana kulutettavasta sähköstä.



Kohti vähäpäästöistä energiantuotantoa

EPV Energia Oy aloitti toimintansa vuonna 1952. EPV keskittyy voimantuotanto-omistukseen, ja sen toiminta-ajatus on säilynyt samana jo yli 60 vuotta: EPV Energia toimittaa osakkailleen sähköä kilpailukykyiseen hintaan.

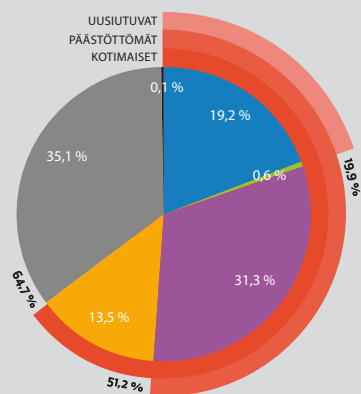
EPV pyrkii määrätietoisesti vähäpäästöiseen energiantuotantoon. Yhtiön mittavat bio-, tuuli- ja ydinenergiaohjelmat tähtäävät uusiutuvan energiantuotannon lisäämiseen, kasvi-huonekaasupäästöjen vähentämiseen ja fossiilisten polttoaineiden korvaamiseen kotimaisilla polttoaineilla.

EPV on aina ollut edelläkävijä energiantuotannossa. Yhtiön ensimmäinen voimalaitos, nyt jo toimintansa lopettanut Vaskiluoto 1, oli valmistuessaan vuonna 1958 Suomen suurin lauhdutusvoimalaitos. Viime vuonna samalla paikalla Vaasan Vaskiluodossa otettiin käyttöön koko maailman mitta-kaavassa uusinta teknologiaa edustava biomassan kaasutuslaitos. EPV:n ja Pohjolan Voima Oy:n yhdessä omistaman Vaskiluodon Voima Oy:n kaasutuslaitos mahdollistaa kotimaisen metsäenergian hyödyntämisen voimalaitoksen kivihiilikattilassa ja vähentää fossiilisen kivihiilen tarvetta. Kotimaista energiaa hyödynnetään myös Seinäjoen voimalaitoksella, jonka pääasiallinen polttoaine on kotimainen turve.

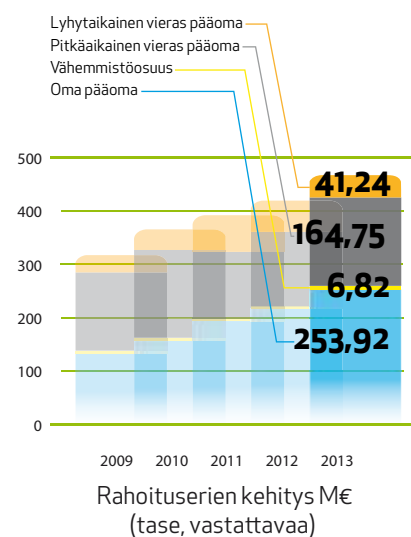
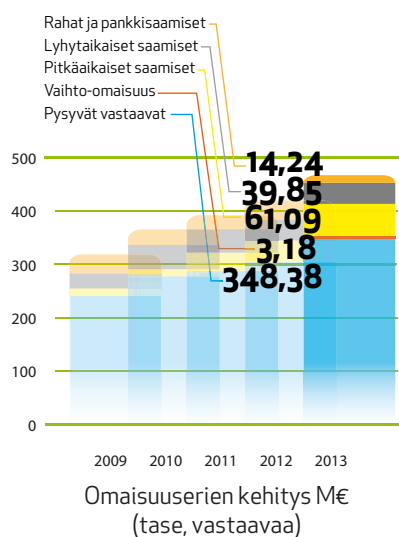
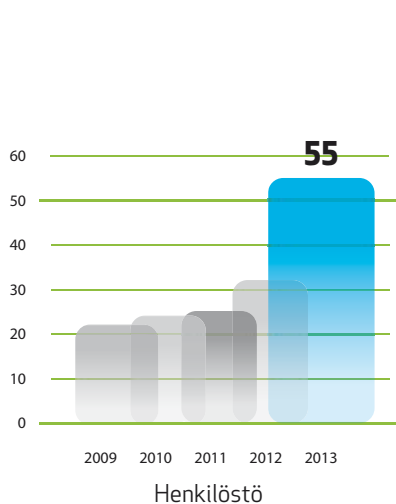
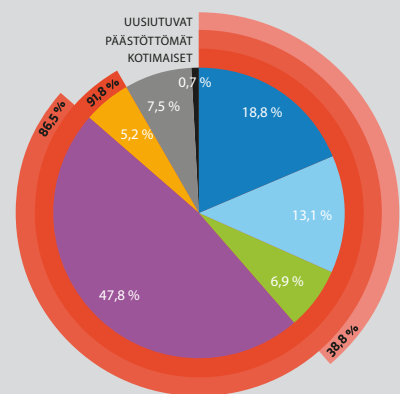
Teollisuuden Voiman osakkaana EPV:n tuotantopalettiin kuuluu myös ydinvoima. Rakenteilla oleva Olkiluoto 3 lisää valmistuttuaan ratkaisevasti yhtiön päästötöntä energiantuotantoa. Päästöttömään energiantuotantoon tähtäävät myös EPV:n useat tuulienergiaprojektit sekä vesivoiman lisäostotavoitteet.



Tilanne 2007



Ennuste 2018







Rami Vuola

Toimitusjohtajan katsaus

Vuosi 2013 oli monella tavoin aktiivinen EPV-konsernissa. Taavoitteenamme oleva tuotannon CO₂-päästöjen vähentäminen eteni usealla rintamalla. Fossiilittoman kotimaisen polttoaineen käyttö lisääntyi merkittävästi Vaskiluodon Voiman kaasutinlaitoksen käyttöönoton myötä. Paljon huomiota saanut Vaskiluodon kaasutinlaitos toimii teknisesti hyvin. Valitettavasti laitokselle myönnetty investointituki sekä kaasuttimelle luvattu syötötariffi ovat edelleen EU:n päätöskoneiston rattaissa odottamassa Suomen valtion jo tekemien päätösten vahvistamista.

Kotimaisen metsäenergian käyttöä rajoittaa lisäksi se, että poukkoilevat tukijärjestelmät ovat nostaneet metsäenergian hintaa, kun samalla kivihiihen ja päästöoikeuksien alhaiset hinnat ovat parantaneet kivihiihen kilpailukykyä. Turpeen käyttöä taas rajoittavat vaikea luvituskäytäntö sekä huonot turpeen nostokesät.

EPV:n ensimmäisen Pohjanmaalle tulevan tuulipuiston rakentaminen eteni viime vuonna, kun Vähänkyrön investointipäätös tehtiin loppuvuodesta. Monen vuoden odotuksen jälkeen ryhdymme rakentamaan Vaasan Vähänkyrön Torkkolan kylään 16 voimalasta muodostuvaa tuulivoimapuistoa, josta tulee yksi Suomen suurimmista.

EPV:n päästötöntä energiantuotantoa lisäsi myös viime kesänä Ruotsissa toteutettu vesivoimakauppa. EPV osti yhdessä Kymppevoiman ja Helsingin Energian kanssa reilun neljänneksen Kraftgården Ab:n osakkeista. Kraftgårdenin seitsemän voimalaitosta sijaitsee Ruotsin merkittävimpiin vesivoimavarantoihin kuuluvassa Indalsälvenissä. Tämän kaupan myötä EPV:n omistuksessa oleva vesivoima lisääntyi yli 100 prosenttia. Kaupan kohteena oleva vesivoimatuotannon osuus vastaa yhteensä noin seitsemää prosenttia Suomen koko vesivoimatuotannosta.

Päästöttömäksi energiamuodoksi luettavan ydinvoiman osalta vuosi ei tuonut mukanaan yllätyksiä. Laitosyksiköt Olkiluoto 1 ja 2 tuottivat yhtiölle ennätysmäärän sähköä, mutta oli-

simme toivoneet Olkiluoto 3 -projektin etenevän nopeammin. Uusi laitosyksikkö parantaa kuitenkin valmistuessaan konsernin sähköntuotantoportfoliota ja pitkän aikavälin kilpailukykyä.

Euroopan tasolla vuotta 2013 leimasi pyrkimys EU:n asettamien 20-20-20-tavoitteiden täyttämiseen. Koko maanosaa koskeva laskusuhdanne pienensi sähkönkulutusta, ja uudet tuotetut sähköntuotantoinvestoinnit lisäsivät sähkön tuotantoa, mikä on johtanut tukkusähkön hinnan merkittävään alenemiseen. Samaan aikaan sähkönkäyttäjän loppulasku on kuitenkin kasvanut merkittävästi alentaen näin eurooppalaisen teollisuuden kilpailukykyä. Energiayhtiöiden kannalta eurooppalainen investointiympäristö on tällä hetkellä erittäin ongelmallinen. Uusiutuvan energian tukipolitiikan takia markkinaehtoisia uusinwestointeja ei tehdä juuri lainkaan.

Energiayhtälöä sekoittaa myös liuskekaasun ja -öljyn viime vuonna tapahtunut läpilyönti, joka on tehnyt USA:sta lähes energiaomavaraisen. Kivihiihen hinnan romahtaminen on johtanut kivihiihen käytön lisääntymiseen. Myös päästöoikeuksien hinnat ovat olleet alhaiset.

Suomessa energiamarkkinat ovat murroksessa. Valtion lyhytjänteinen ja tempova energiapolitiikka, joka antaa toisella kädellä ja ottaa toisella kädellä, ei ole omiaan tukemaan pitkäaikaisia energiainvestointipäätöksiä. Maamme sähköjärjestelmä on uusien haasteiden edessä, kun vanhaa varakapasiteettia poistuu käytöstä merkittäviä määriä. Sähköjärjestelmän tasapainon ylläpitämiseksi maamme tarvitsee tulevaisuudessa lisää kysynnän mukaan joustavasti reagoivaa säätövoimaa, jota ei pystytä toteuttamaan tuuli- tai aurinkoenergian avulla. Siksi myös EPV:n on tärkeää olla mukana tutkimassa uusien ratkaisujen hyödyntämistä energiantuotannossa.

Maaliskuussa 2014
Rami Vuola



Konsernirakenne ja liiketoiminta-alueet

EPV Energia-konserni on jaettu neljään
liiketoiminta-alueeseen, jotka ovat
EPV Voima, EPV Lämpö, EPV Tuuli ja EPV Infra.

EPV POWER	Pohjolan Voima Oy	7,1%
	Rapid Power Oy	50%
	Teollisuuden Voima Oyj	6,6%
	Voimapiha Oy	33,3%
EPV HEAT	EPM Metsä Oy	50%
	EPV Bioturve Oy	100%
	Tornion Voima Oy	100%
	Vaskiluodon Voima Oy	50%
EPV WIND	EPV Tuulivoima Oy	100%
	Innopower Oy	9,8%
	Rajakiiri Oy	60,2%
	Suomen Merituuli Oy	50%
EPV INFRA	EPV Alueverkko Oy	100%
	EPV Tase Oy	100%
	Suomen Energiavarat Oy	>90%
	Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	100%
	EPV Teollisuusverkot Oy	90%

EPV Voima

EPV Voima hallinnoi osuuksia Pohjolan Voimasta, Teollisuuden Voimasta sekä pohjoismaista vesivoimaa tuottavista yhtiöistä Rapid Power ja Voimapiha.

Yli seitsemän prosentin omistusosuuksellaan EPV on Pohjolan Voima Oy:n neljänneksi suurin omistaja. Teollisuuden Voima Oyj:tä EPV omistaa sekä suoraan että välillisesti Pohjolan Voiman kautta. EPV omistaa puolet norjalaista vesivoimaa tuottavasta Rapid Power Oy:stä ja kolmanneksen ruotsalaista vesivoimaa tuottavasta Voimapiha Oy:stä.

Suomalaiset energiayhtiöt kuten EPV ja sen osittain omistamat yhtiöt toimivat Mankala-periaatteen mukaan. Se tarkoittaa, että energiayhtiöt myyvät tuottamansa sähkön ja lämmön osakkailleen omakustannushintaan, ja osakkaat vastaavat osuutensa mukaisesti tuotantoyhtiön kustannuksista. Tämä omakustannushintainen toimintamalli mahdollistaa mittavien voimalaitosinvestointien toteuttamisen yhteistyössä. Yksittäisille yhtiöille niiden toteuttaminen olisi liian kallista.

EPV hankki vesivoimaa

Vuonna 2013 EPV lisäsi ratkaisevasti vesivoimantuohtantokapasiteettiaan ostamalla yhdessä Kymppivoima Oy:n ja Helsingin Energia Oy:n kanssa reilun neljänneksen ruotsalaisen Kraftgården Ab:n osakkeista. Kaupan myötä ostajat saavat huomattavan osuuden seitsemän vesivoimalaitoksen tuotannosta. Voimalaitokset sijaitsevat Sundsvallin lähelle laskevassa Indalsälvenissä, jossa on suuret vesivoimavarat ja siten erittäin hyvä säätökyky. Sopivaan markkinahintaan tehty hankinta on EPV:n uusiutuvaa ja päästötöntä energiaa suosivan strategian mukainen ja antaa yhtiölle kaivattua säätövoimaa.

Puhdasta ja uusiutuvaa

Vesivoimalla on Pohjoismaissa pitkät perinteet. Se on uusiutuva ja päästötön tuotantomuoto, jolla on erinomaisten säätöominaisuuksiensa ansiosta tärkeä asema energijärjestelmän toimivuuden ja käytövarmuuden kannalta. Suurimmillaan vesivoiman osuus Suomen sähköntuotannosta oli 1950- ja 1960-luvuilla, mutta nyt se on pudonnut tuolloisesta 90 prosentista alle 20 prosenttiin. Muissa Pohjoismaissa vesivoiman osuus on säilynyt korkeana: Ruotsissa noin 50 prosentissa ja Norjassa lähes 100 prosentissa.

Viime vuonna ostettu vesivoiman tuotantokapasiteetti on pitkän tähtäimen ratkaisu ja täydentää EPV:n sähkönhankinta-portfolioa. Se lisää päästöttömän energiantuotannon osuutta ja samalla myös hajauttaa EPV:n sähköntuotantoa Suomesta ja Norjasta Ruotsiin, jossa EPV:llä ei aiemmin ole ollut toimintaa. Hajauttamista puoltaa se, että vaikka kaikki kolme Pohjoismaata toimivat samoilla sähkömarkkinoilla, sähkömarkkinoiden sääntely on eri maissa erilainen.

Sähköjärjestelmä uusiutuu

Suomen sähköjärjestelmä uusiutuu sitä mukaa, kun uutta energiantuotantokapasiteettia rakennetaan ja vanhat fossiilista polttoainetta hyödyntävät voimalaitokset tulevat tiensä päähän. Käytöstä poistuvien voimalaitosten tilalle tarvitaan uutta säätövoimaa, sillä ydinvoima ja uusiutuva energiantuotanto vesivoimaa lukuun ottamatta eivät ole riittävän joustavia reagoidakseen sähköverkon nopeisiin vaihteluihin.

Tämän vuoksi EPV on mukana tutkimassa uusia ja joustavampia energiantuotantomahdollisuuksia, kuten esimerkiksi nesteytetyn maakaasun (LNG) hyödyntämistä voimalaitoksissa. Samaa

aikaa EPV kehittää nykyisten voimalaitostensa säätelykykyä.

EPV mukana valtion tehoreservijärjestelmässä

Suomessa on voimassa tehoreservijärjestelmä. Sen tarkoituksena on vähentää riskiä, että sähköjärjestelmän tehotasapainon ylläpitämiseksi sähkönkulutusta jouduttaisiin rajoittamaan huippukulutuskautien aikana. Myös Vaskiluoto 3- ja Kristiina 1 -voimalaitokset osallistuivat Energiamarkkinaviraston viime vuonna järjestämään tarjouskilpailuun ja tulivat valituksi tehoreservijärjestelmään.

Sähkönhankinta

EPV:n sähkönhankinta oli vuonna 2013 yhteensä 4103 GWh. Se vastasi noin 4,9 prosenttia kaikesta Suomessa kulutetusta sähköstä.

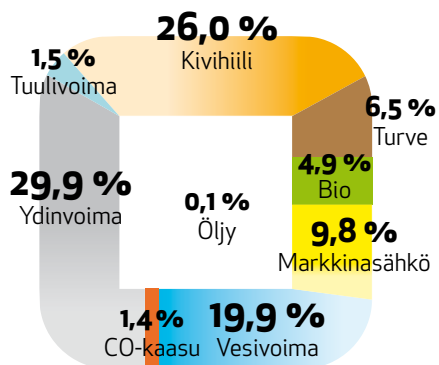
EPV:n vuoden 2013 sähkönhankinnasta tuotettiin ydinvoimalla 1225,6 GWh, vesivoimalla 814,6 GWh, kivihiilellä 1058,9 GWh, biopolttoaineilla 201,8 GWh, turpeella 267,3 GWh ja tuulivoimalla 61,6 GWh.

Sähkön ympäristölaatu

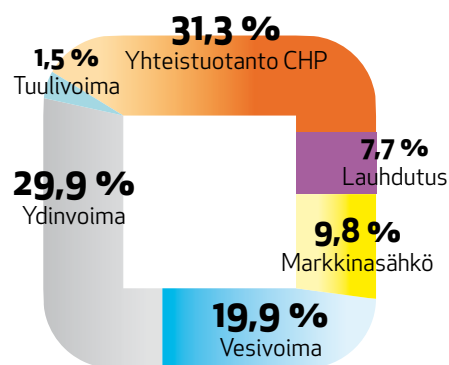
Sähkönhankinnan pääpaino on päästöttömissä energiantuotantomuodoissa. EPV:n osakkaille toimitetun sähkön tuottamisessa käytettiin ydinvoimapolttoainetta keskimäärin 0,8 mg/kWh.

Vuonna 2013 EPV:n hankkiman sähkön keskimääräinen hiilidioksidipäästö oli 292 g CO₂/kWh.

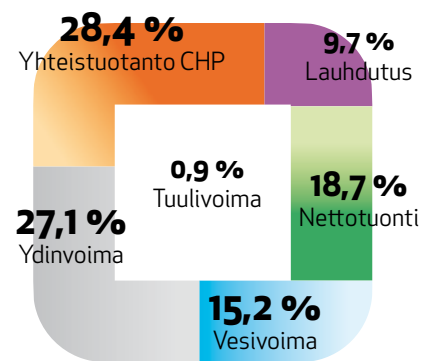
Tuotanto-osuuksilla hankitun sähkön keskimääräiset typenoksidipäästöt olivat 380 mg/kWh. Rikkidioksidipäästöjä syntyi 189 ja hiukkaspäästöjä 9,5 mg/kWh.



Sähkönhankinnan jakauma
polttoaineittain: EPV



Sähkönhankinnan jakauma: EPV



Sähkönhankinnan jakauma: Suomi





Ministeri Lauri Ihalainen vihki kaasutuslaitoksen käyttöön

Vaskiluodon Voiman biokaasutuslaitoksen vihkiäisiä vietettiin 11.3.2013.

– On hienoa olla täällä Vaasassa vihkimässä käyttöön maailman suurin biopolttoaineita käyttävä kaasutinlaitos, joka on myös suomalaisen insinööri- ja konepajataidon ja -tiedon näyte, työministeri Lauri Ihalainen sanoi vihkiäispuheessaan.

Työministeriä ilahdutti etenkin se, että taloudellisen epävarmuuden keskellä Vaasan biokaasutuslaitos on antanut rakennusaikanaan töitä yli 200 ihmiselle. Polttoaineen hankintaketju työllistää suoraan noin 100 ja välillisesti jopa satoja ihmistä.

Biokaasutuslaitos vahvistaa Vaasan seudun mainetta energiaosaajana. Ihalaisen mukaan Vaasan seutu on kärjessä, kun Suomea nostetaan puhtaan teknologian kärkimaaksi hallituksen tavoitteiden mukaisesti. Metson toimittama biokaasutuslaitos toimii hyvänä referenssinä, kun suomalaista Cleantech-osaamista viedään ulkomaille.

Polttoaineteholtaan 140 megawatin laitos toteuttaa myös hallitusohjelman tavoitetta lisätä uusiutuvan energian käyttöä ja vähentää Suomen riippuvuutta kivihiilestä.

– Myös maamme kauppatase koheenee, kun kotimaisella metsähakkeella korvataan tuontipolttoainetta, Ihalainen huomautti.



EPV Lämpö

Lämpöä ja sähköä tuotetaan yhteistuotantolaitoksissa Vaasassa, Seinäjoella ja Torniossa. Vaskiluodon Voiman Vaasan voimalaitokselle rakennettu kaasutuslaitos lisäsi kotimaisen biopolttoaineen käyttöä ja toi osaltaan Vuoden ilmastoteko -tunnustuksen Vaasaan.

EPV Lämpö -liiketoiminta-alueeseen kuuluvat osakkuusyritys Vaskiluodon Voima Oy ja tytäryhtiö Tornion Voima Oy tuottavat valtaosan Vaasan, Seinäjoen ja Tornion kaupungeissa käytettävästä kaukolämmöstä. Tornion Voima tuottaa myös prosessihöyryä Outokummun terästehtaalalle.

Vaskiluodon Voiman molempien voimalaitosten käytettävyyttä oli hyvä. Vaasan voimalaitos tuotti sähköä 1412,5 GWh ja kaukolämpöä 405,5 GWh.

Seinäjoen voimalaitoksen tuotantomääriä alensi pitkä huoltoseisokki, joka johtui turbiinin välipaineosan uusim-

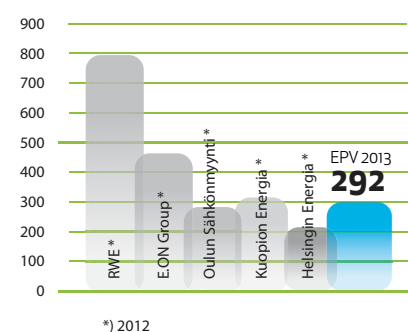
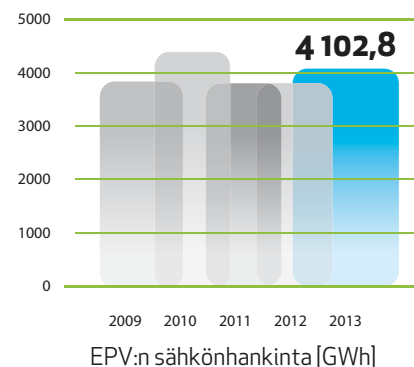
sestä. Laitos tuotti sähköä 416,9 GWh ja kaukolämpöä 356,6 GWh.

Tornion Voiman voimalaitoksella tuotettiin sähköenergiaa 187,5 GWh ja lämpöenergiaa 436,9 GWh. Pääasiassa huippukuormakäytössä toimivalla Pirkkiön lämpökattilalaitoksella tuotettiin lämpöenergiaa 43,0 GWh. Kemian kaivoksen lämpökattilalaitoksella tuotettiin lämpöenergiaa 9,2 GWh.

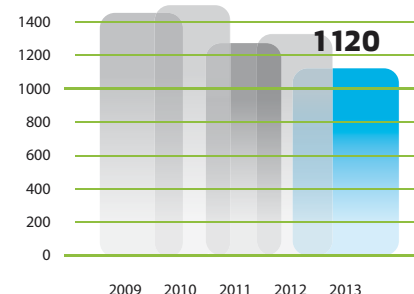
Seinäjoen turbiinin hyötysuhde parani

Vuosihuollot sekä Vaasassa että Seinäjoella sujuivat teknisesti hyvin. Vaasassa merkittävimmät työt olivat kaasutuslaitoksen takuuluonteisia pieniä korjaus- ja muutostöitä.

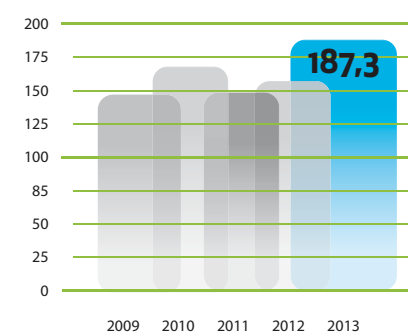
Seinäjoen voimalaitoksen turbiinin korkeapaineosalle tehtiin täyshuolto, ja välipaineosan roottori ja siivet uusittiin. Korjaukset paransivat merkittävästi turbiinin hyötysuhdetta. Välipaineosan uusiminen pidentää turbiinin elinkaarta ainakin 2020-luvun loppuun asti. Muutostyön aikataulu oli tiukka, mutta siinä pysyttiin.



Sähköenergian CO₂-ominaispäästöjen vertailu [g/kWh]



Vaskiluodon Voiman ja Tornion Voiman lämmöntuotanto yhteensä [GWh]



Tornion Voima Oy:n sähköntoimitus EPV:lle [GWh]

Vuoden ilmastoteko tehtiin Vaasassa

Vaskiluodon Voiman, Vaasan Sähkön ja Westenergyn yhteinen energiatäyskäännös toi Vaasaan Vuoden ilmastoteko-tunnustuksen. Vuoden ilmastoteko julkistettiin huhtikuussa.

Energiatoteutuksen Kestävän kehityksen foorumi arvosti sitä, että yritysten yhteistyö vähentää hiilidioksidin- ja metaanipäästöjä, parantaa ilmanlaatua ja tuottaa rahaa ja töitä seudulle.

Vaasan alueen sähkön ja kaukolämmön yhteistuotannon hiilidioksidipäästöt vähenevät Vaasan energiatäyskäännöksen ansiosta 525 000 tonnia vuodessa. Luku vastaa yhtä prosenttia Suomen vuotuisista hiilidioksidipäästöistä.

Uusia ympäristölupia turpeentuotantoon

Kesän turvetuotanto onnistui keskimääräistä heikommin, ja korjuukauden tuotanto jäi noin 70 prosenttiin tavoitteesta.

Turvetuotannon tulevaisuuden kannalta hyvä uutinen on, että vuoden aikana saatiin useita uusia turvetuotantoalueiden ympäristölupia, vaikka osa niistä siirtyikin

valitusten takia Vaasan hallinto-oikeuden käsiteltäviksi.

Kolmen turvealueen osalta tuotantoon valmistelevat kunnostukset voitiin aloittaa syksyllä ympäristölupien tultua lainvoimaisiksi.

EPV Bioturve Oy:llä oli vuoden 2013 lopussa Länsi- ja Sisä-Suomen aluehallintoviraston käsittelyssä kaikkiaan kahdeksan turvetuotannon ympäristölupahakemusta Etelä-Pohjanmaalla ja Pohjanmaalla.

Kotimaisten polttoaineiden kilpailukyky heikkeni

Turpeen energiaveron nostaminen ja metsähakkeelle maksettavan tuen alentaminen söivät kotimaisten polttoaineiden kilpailukykyä.

Turpeen energiavero nousi vuoden alussa 1,90 eurosta 4,90 euroon megawattitunnilta.

Metsähakkeen tuki sähköntuotannossa aleni vuoteen 2012 verrattuna noin kolmanneksella. Laadultaan metsähake oli kevätkaudella heikkoa korkean kosteuspitoisuuden takia. Syksyllä hakkeen laatu oli hyvä.

EPV Tuuli

Kolme EPV Energia Oy:n tuuli-voimatuotantoon keskittyvän liiketoiminta-alueen, EPV Tuulen, hankkeista eteni rakennuslupavaiheeseen. Torkkolan tuulivoimapuisto Vaasan Vähässä-kyrössä on pisimmällä: tuulivoimaloiden rakentaminen alkaa keväällä 2014.

EPV Energia pyrkii strategiansa mukaisesti kohti vähäpäästöistä energiantuotantoa. Konsernin yhtiöiden EPV Tuuli-voima Oy:n, Innopower Oy:n, Rajakiiri Oy:n ja Suomen Merituuli Oy:n tehtävä on lisätä päästöttömän energiantuotannon osuutta konsernissa.

16 voimalaa Vähänkyröön

EPV Tuuli-voima Oy:n hankkeet etenevät hyvin: noin sadalle maa-alueelle tulevalle tuulivoimalalle on tällä hetkellä laadittu kaava ja viitisenkymmentä tuulivoimalaa on saanut rakennusluvan.

Torkkolan tuulivoimapuiston osayleiskaava astui voimaan tammi-kuun lopussa 2013 ja rakennusluvat saatiin toukokuussa 2013. Yhden Suomen

suurimman tuulivoimapuiston rakentaminen alkaa keväällä 2014.

Myös EPV Tuuli-voiman Ilmajoen ja Kristiinankaupungin tuulivoimapuistot etenivät rakennuslupavaiheeseen. Suomen Merituuli Oy:n Kristiinankaupungin Siipyyn merituulivoimapuiston yleiskaava on viimeistelty, ja kaupunginvaltuuston käsittelyn jälkeen käynnistetään vesilupamenettely.

Rajakiirin Maanahkaisen tuulivoimapuiston toteuttaminen voi edetä, sillä Pyhäjoen ja Raahen kunnat ovat hyväksyneet merituulivoimapuiston yleiskaavan. Kyseessä on ensimmäinen lainvoimainen merituulivoimakaava Suomessa. Noin 70 tuulivoimalan puisto sijoittuu kummankin kunnan alueelle.

Uudenmaan maakuntakaavassa hyväksytty Inkoon-Raaseporin tuulivoimapuistohanke on edelleen pysähdyksissä, koska ympäristöministeriö ei velvoittanut kuntia aloittamaan merituulipuiston yleiskaavoitusta.

20 hanketta vireillä

Tuuli-voiman rakentamista koskeva lupamenettely on monivaiheista ja vaativaa, koska muun muassa viranomaisohjeis-

tus vaihtelee alueittain. EPV Tuuli varmistaa strategiansa toteutumisen pitämällä hankesalkkunsuurena.

Konsernin tuulivoimaan keskittyvillä yhtiöillä on vireillä yhteensä noin 20 tuulivoimapuistohanketta. Vuoden aikana käynnistettiin muun muassa Rajakiiri Oy:n Simoon rakennettavan 30–40 tuulivoimalan puiston esisuunnittelu.

Simossa on sovellettu varsin onnistuneesti suosituksia maanomistajien kanssa solmittavista maanvuokrasopimuksista.

Vain kannattavat hankkeet etenevät

Sähkön alhaisen hintatason takia vain jonkin tukijärjestelmän piiriin kuuluvat energia-alan investoinnit ovat tällä hetkellä kannattavia. Samalla kilpailu pääomista kasvaa, mikä merkitsee sitä, että vain kannattavimmat hankkeet etenevät toteutusvaiheeseen.

Tuuli-voiman rakentamiseen liittyvät riskit heijastuivat Innopower Oy:n toimintaan laitetoimittajan jouduttua konkurssiin syksyllä 2013. Innopower jäi tuotantotavoitteistaan, mutta tilanne

Havainnekuva Merikaarrontieltä Vähänkyrön tuulivoimapuistosta



pyritään ratkaisemaan uudella käynnissäpitokonseptilla.

Äänitasolle uudet ohjearvot

Osa tuulivoiman rakentamista hidastavista esteistä on saatut ratkaistua, mutta rakentamista sääteleviä ohjeita on tulossa lisää. Ympäristöministeriö on kehittänyt VTT:n kanssa tuulivoimaloiden ääntenmittausmenetelmiä, ja valtioneuvoston on tarkoitus antaa uudet raja-arvot tuulivoimaloiden aiheuttamalle melulle vuonna 2014.

Tuulivoimaloiden rakentamista estävät myös tutkat. Puolustusvoimien näkemyksen mukaan Suomen Merituuli Oy:n Kymenlaaksoon Pyhtäälle suunnittelema tuulivoimapuisto häiritsee osaltaan puolustusvoimien tutkia ja haittaa siten Suomen maanpuolustusta.

Rajakiirin Maanahkiaisen merituulivoimapuistossa sen sijaan on päästy yhteisymmärrykseen tutkaesteiden poistamisesta kompensatiolla.

Tukirahaa merituulivoimalle

Kolme EPV Tuulen tuulivoimayhtiötä hakee tuulipuiston rakentamiseen myönnettävää merituulivoiman niin sanottua

demonstraatiotukea. Tukeen on varattu valtion talousarvioesityksessä 20 miljoonaa euroa vuodelle 2014.

EPV-konsernin yhtiöistä tukea tavoittelevat Innopower Oy Kemin Ajoksen sekä Kokkolan hankkeille, Rajakiiri Oy Tornion Röyttään sekä Suomen Merituuli Siipyyn hankkeelle.

Demonstraatiotuki kompensoi osittain merituulivoimalan meriperustuksista ja sähkönsiirtokaapelista aiheutuvia ylimääräisiä kustannuksia maatuulivoimaloihin verrattuna.

Puuska toimii erinomaisesti

Rajakiiri Oy:n kolme vuotta toiminnassa ollut Puuska-tuulivoimapuisto on ylittänyt kaikkina toimintavuosinaan sille asetetut odotukset ja tuottanut sähköä yli 3000 h/a huipunkäyttöaikana mitattuna. Puuskaa on tarkoitus laajentaa viidellä tuulivoimalla (Puuska II) vuosien 2014–2015 aikana.

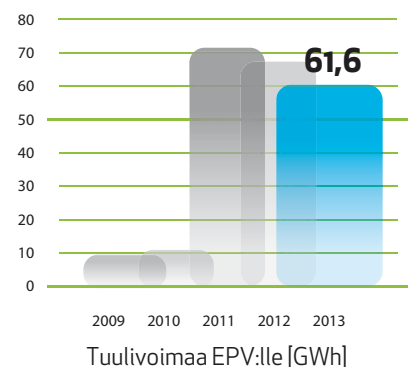
Rajakiiri Oy:n merituulivoimahankkeen Kiirin kaavaehdotus on ollut nähtävillä, ja parhaillaan valmistellaan hankkeen vesilupahakemusta. Outokumpu Oyj:n Tornion terästehtaan edustalle on tarkoitus rakentaa 14 tuulivoimalaa.

Pääosa EPV:n sähköstä on jo nyt päästötöntä

62,3 prosenttia EPV Energia Oy:n osakkeilleen hankkimasta sähköstä tuotetaan jo nyt päästöttömästi. Yhtiön strategian mukaisesti päästöttömän tuotannon osuutta kasvatetaan edelleen.

Yhtiön hankkiman sähkön kotimaisuusaste on korkea: 69,5 prosenttia sähköstä tuotetaan kotimaisia energialähteitä hyödyntäen.

29,1 prosenttia sähköstä on saatu aikaan uusiutuvalla energialla. EPV Energia Oy siis lähestyy omassa sähkönhankinnassaan koko Suomelle asetettua 38 prosentin tavoitetta uusiutuvien energianlähteiden käytössä.



EPV Infra

EPV Infra -liiketoiminta-alueeseen kuuluva EPV Tase tarjoaa palveluja omistajille ja tuotantoyhtiöille. EPV Alueverkon siirtoverkon kautta siirrettiin edellisvuotta enemmän energiaa. Myös alueverkon kunnostusinvestoinnit jatkuvat.

Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy omistaa Vaasan Vaskiluodossa sijaitsevat toimisto- ja teollisuuskiinteistöt ja vastaa niistä. EPV Tase Oy hankkii markkinasähköä ja tuottaa tasepalveluja EPV:n osakkaille ja tuotantoyhtiöille, joissa EPV on osakkaana. Suomen Energiavarat Oy hallinnoi turvetuotannon keskittyvän Vapo Oy:n omistusta.

EPV Alueverkko Oy (EPA) toimii Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Kokkolassa, Kemissä ja Torniossa. Yhtiön asiakkaita ovat toiminta-alueen jakeluverkkoyhtiöt, suurteollisuus ja energialan tuotantolaitokset.

Tasepalveluja omistajille

Vuonna 2013 perustettu EPV Tase on EPV:n omistajille ja EPV:n täysin tai osittain omistamille tuotantoyhtiöille suunnattu tasepalvelu, joka tasapainottaa näiden sähkömarkkinatoimijoiden sähkön hankintaa ja kulutusta. Sen kautta osakkaat voivat myös käydä kauppaa Nord Pool Spot -sähköpörssissä.

EPV Tase perustettiin selkeyttämään EPV:n konsernirakennetta siten,

että kyseiset palvelut, joita kaikki EPV:n omistajat eivät tällä hetkellä hyödynnä, toteutetaan erillisessä EPV:n kokonaan omistamassa tytäryhtiössä.

Sähköä siirrettiin enemmän ja puuvarmuutta parannettiin

EPA:n siirtoverkon kautta siirrettiin enemmän energiaa, 6896 GWh, kuin vuonna 2012 (6296 GWh). Sähkön siirto kasvoi erityisesti Torniossa, jossa otettiin käyttöön uusi ferrokromisulatto. Fingrid Oyj:n kantaverkkotariffit nousivat vuodelle 2013 keskimäärin 15 prosenttia ja vuoden 2014 alussa vielä lisää noin 8 prosenttia. EPA:n siirtotariffeja korotettiin kantaverkkotariffien nousua vastaavalla määrällä vuosille 2013 ja 2014.

EPA:n verkossa tapahtui vuoden aikana yksi merkittävä sähkönsiirron keskeyttänyt häiriö. Koivulan erotinasemalla tapahtui oikosulku, kun Lapuan – Kauhavan voimajohtoa rakennettiin ja johtojen väliaikainen kiinnitys petti.

Uusittusähkömarkkinalaki edellyttää 110 kV:n voimajohtojen olevan puuvarmojasiten, ettei puu häiritse johtokadulle kaatuessaankaan sähkönjakelua.

EPA käynnisti kehityshankkeen, jossa selvitettiin voimajohtojen johtokatuja kasvuston nykytila ja määriteltiin ohjeet, joiden mukaan johtokatuja kasvustoja käsitellään ja raivataan jatkossa systemaattisesti.

Uuden sähkömarkkinalain myötä myös 110 kV:n alueverkon nimi vaihtui suurjännitteiseksi jakeluverkoksi.

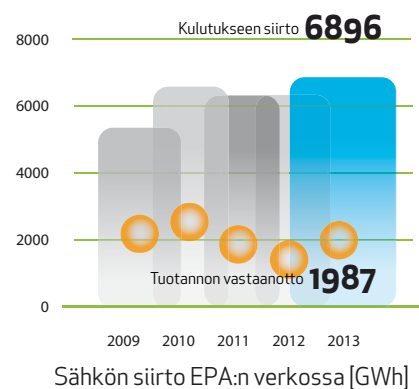
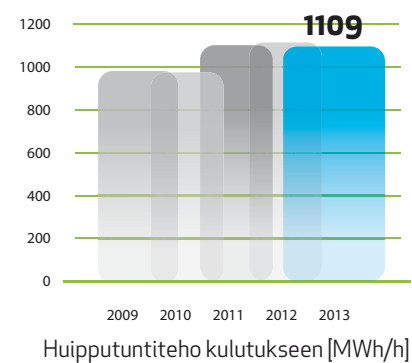
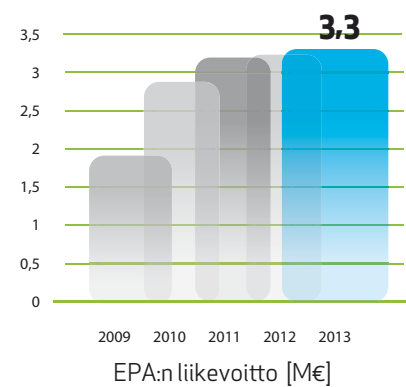
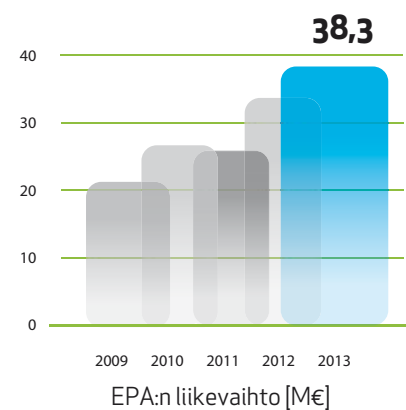
Turvallisuuskampanja jatkuu

EPA on mukana useiden sähköverkko-yhtiöiden yhteisessä kaksivuotisessa Hengenvaara-turvallisuuskampanjassa. Toisena vuonna jaettiin tietoa turvallisesta työskentelystä henkilöille, jotka eivät ole sähköalan ammattilaisia, mutta jotka joutuvat toimimaan sähköverkkojen lähistöllä. Tiedotus- ja koulutustilaisuuksien kuulijoina oli muuten muassa koneurakoitsijoita ja maanviljelijöitä.

Merelle uudet pylvää

EPA uusii Vaasan keskustan ja Vaskiluodon välisellä merialueella kulkevan voimajohtoon. Nykyiset kolme voimajohtopylvästä vaihdetaan uusiin maise-mapylväisiin, jotka maalataan sinisävyisiksi. Orsirakenteissa jäljitellään lokin siipien muotoa.

Johto sijoitetaan siten, että alla mahtuu turvallisesti liikkumaan veneillä, joiden mastokorkeus on enimmillään 26,5 metriä. Pylväät varustetaan lentoestevaloin. Pylväiden perustustyöt aloitettiin syksyllä 2013. Vanha johto puretaan, uudet pylvää pystytetään ja johdintyöt tehdään kesäkuun 2014 loppuun mennessä.





Hallinto, hallitus ja henkilöstö

Yhtiökokous

Ylintä päätäntävaltaa EPV:ssä käyttää yhtiökokous. Yhtiökokouksen päättäntävaltaan kuuluvat lakisääteisten asioiden lisäksi hallituksen valinta ja muut yhtiöjärjestyksessä erityisesti yhtiökokouksen päätettäväksi määritetyt asiat. Vuonna 2013 yhtiökokous pidettiin neljä kertaa.

Hallitus

Hallitus vastaa yhtiön hallinnosta ja toiminnan asianmukaisesta järjestämisestä lakien, yhtiöjärjestyksen sekä yhtiökokouksen päätösten mukaisesti sekä valvoo yhtiön toimintaa ja hallintoa. Lisäksi hallitus päättää yhtiön strategiasta, toimintapolitiikoista, merkittävistä investoinneista ja rahoituksesta.

Hallitus valitaan vuodeksi kerrallaan varsinaisessa yhtiökokouksessa yhtiön osakassopimuksen erityismääräysten mukaisesti. Hallitukseen kuuluu 10–12 varsinaista jäsentä ja viisi varajäsentä. Myös varajäsenillä on läsnäolo-oikeus hallituksen kokouksissa. Hallituksen puheenjohtajan nimeää suurin osakas, ja varapuheenjohtajan hallitus nimeää keskuudestaan. Hallituksen sihteerinä toimii yhtiön johtoryhmän jäsen.

Hallituksen varsinaiset jäsenet

Miapetra Kumpula-Natri, kansanedustaja | **Hannu Linna**, toimitusjohtaja | **Pekka Manninen**, toimitusjohtaja | **Heikki Miilumäki**, tekniikan tohtori h.c. (puheenjohtaja) | **Markku Pernaa**, toimitusjohtaja | **Jorma Rasinmäki**, kaupunginjohtaja (varapuheenjohtaja) | **Anders Renvall**, toimitusjohtaja | **Janne Savelainen**, toimitusjohtaja | **Kaj Skåtar**, varatuomari | **Markku Vartia**, energiajohtaja

Hallituksen varajäsenet

Olli Arola, johtaja | **Martti Haapamäki**, toimitusjohtaja | **Kyösti Jääskeläinen**, toimitusjohtaja | **Esa Kaunisto**, sivistystoimen johtaja | **Jari Lepistö**, toimitusjohtaja

Toimitusjohtaja ja yhtiön johtoryhmä

Yhtiön toimitusjohtajana toimii DI **Rami Vuola**. Toimitusjohtajan sijainen on talousjohtaja, KTM, ins. **Markku Källström**. Heidän lisäksi johtoryhmään kuuluvat DI **Mauri Blomberg**, DI **Frans Liski**, DI **Sami Kuitunen** ja DI **Reima Neva**.

Tytäryhtiöhallinto

Konsernin tytär- ja osakkuusyhtiöillä on omat hallintoelimensä. EPV osallistuu aktiivisesti tytäryhtiöiden ja osakkuusyhtiöiden hallintoon ja valvontaan.

Tilintarkastajat

EPV:n varsinaisina tilintarkastajina toimivat KHT-yhteisö Ernst & Young Oy, päävastuullisena tilintarkastajanaan **Mikko Rytilahti** ja **Tatu Huhtala** sekä varatilintarkastajina **Ari Lehto** ja **Kristian Berg**.

Osaavien ihmisten organisaatio

Hyvä henkilöstöjohtaminen ja osaava henkilöstö ovat EPV:n menestystekijöitä. Yhtiön toimintaa ja hallinnointia ohjaavat perinteisten yhtiöasiakirjojen lisäksi hallituksen erikseen hyväksymät Corporate Governance -asiakirjat. Asiakirjat ohjaavat henkilöstön toimintaa ja toimivat kommunikointivälineinä yhtiön ja sen osakkaiden välillä.

Yhtiön toiminnan luonteen vuoksi henkilöstö on pieni, mutta muodostuu korkeatasoisista alan osaajista; ihmisistä, joilla on kykyä, halua ja valmiudet etsiä ja omaksua uutta tietoa ja soveltaa sitä käytäntöön. Konsernin palveluksessa on 55 työntekijää.

Yhteistyökumppaneilta ostettavat palvelut ovat tärkeä osa EPV:n liiketoimintaa. Ne mahdollistavat sen, että EPV:llä on aina käytössään parhaat mahdolliset resurssit.

Hallituksen toimintakertomus 2013

EPV Energia Oy (EPV) on energian hankintaan ja investointeihin erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva yhtiö. Tavoitteena on toimittaa hinnaan kilpailukykyistä sähköä omistajille ja varmistaa edullinen sähkönhankinta muuttuvassa toimintaympäristössä. Yhtiön strateginen tavoite on, että energian hankinta on pitkällä aikavälillä vähäpäästöistä. Energian hankinta tapahtuu pääasiassa omistettujen tuotanto-osuuksien välityksellä. EPV:n vuonna 2013 hankkima sähkömäärä oli 4 103 (3 815) GWh. Se vastaa 4,9 (4,5) prosenttia Suomessa kulutusta sähköstä.

TILIKAUDEN TAPAHTUMAT Toimintaympäristö

Pohjoismaissa kulutettiin vuonna 2013 sähköä alustavien tilastojen mukaan 386 (391) TWh. Kulutus laski noin 1,5 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna. Kulutuksen lasku johtui lähinnä leudosta säästä sekä myös teollisen kysynnän heikkenemisestä.

Suomessa sähkön kulutus vuoden 2013 aikana oli 83,9 (85,2) TWh, joka oli noin 1,5 prosenttia edellisvuotta vähemmän. Teollisuuden osuus käytetystä sähköstä oli noin 47,0 prosenttia ja muu kulutus 53,0 prosenttia. Teollisuuden sähkönkulutus kasvoi viime vuonna yhden prosenttiyksikön muun

sektorin sähkönkulutuksen laskiessa noin 2 prosenttia. Häviöiden osuus sähkönkulutuksesta oli noin 3 prosenttia.

Sähkön käytöstä katettiin viime vuonna tuonnilla 18,7 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 81,3 prosenttia. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) kattoi sähkön käytöstä 28, ydinvoima 27, vesivoima noin 15 sekä hiili- ja muu lauhdutusvoima vajaat 10 prosenttia. Tuulivoiman osuus oli 0,9 prosenttia. Sähkön tuonti Venäjältä kasvoi noin 7 prosentilla, mutta edellisen vuoden lähes 60 prosentin pudotuksen jälkeen Venäjä ei ole enää ensisijainen tuontimaa, vaan suurimmaksi tuojaksi on noussut Ruotsi. Venäjällä sähkön vien-

OLLI AROLA

HANNU LINNA

ANDERS RENVALL



nin kannattavuus on heikentynyt Venäjällä maksettavista kapasiteettimaksuista johtuen.

Pohjoismaiden lumi- ja vesivarastot eli hydrologinen tase oli vuoden 2013 alussa 2 TWh pitkän aikavälin keskiarvon alapuolella, mutta vuoden lopussa varastot olivat nousseet noin 5 TWh pitkän aikavälin keskiarvon yläpuolelle. Vesivoimatuotantoon liittyvää vaihtelua kuvaa se, että hydrologinen balanssi oli vuoden aikana hetkellisesti 23 TWh alle keskiarvon. Vuodenvaihteessa pohjoismaiset vesivarastot olivat yhteensä noin 83 TWh.

Sähkön tuotannon CO₂-päästöt olivat vuonna 2013 11,2 miljoonaa tonnia hiilidioksidia, 34 prosenttia enemmän kuin edellisvuonna. Päästöjen kasvu johtui ensisijaisesti vesivoimatuotannon merkittävästä pienenemisestä, 16,7 TWh:sta 12,7 TWh:iin ja sitä seuranneesta sähkön erillistuotannon lisääntymisestä. Suomessa tuotettu sähkö

oli 69-prosenttisesti kasvihuonekaasupäästötöntä. Uusiutuvien energialähteiden osuus oli 36 prosenttia sähkön tuotannosta.

Tuotanto

Osakkuusyhtiö **Vaskiluodon Voima Oy:n** (50 %) voimalaitosten vuoden 2013 sähkön tuotanto oli 1 829 (1 398) GWh. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 762 (935) GWh. EPV hankki omistuksensa perusteella sähköenergiaa yhteensä 894 (660) GWh. Vaskiluodon Voiman uusi biomassankaasutuslaitos oli käytössä koko vuoden ja toiminta vastasi sille asetettuja tavoitteita.

Omistusyhteisyritys **Teollisuuden Voima Oyj:n** (TVO) Olkiluodon 1 ja 2 voimalaitosten tuotantomäärä vuonna 2013 oli yhteensä 14 630 (14 376) GWh. Vuosi 2013 oli Teollisuuden Voiman historian paras tuotantovuosi. EPV:n suora omistusosuus Teollisuuden Voimassa on 6,6 % ja sähköenergiaa han-

kittiin omistusosuutta vastaavasti 1 013 (981) GWh. Hankinta sisälsi myös Meri-Porin lauhdetuotanto-osuuden.

Teollisuuden Voiman OL3-laitosyksikön rakennustyöt ja pääkomponentit on asennettu paikoilleen. Reaktorilaitoksen automaation suunnittelu, dokumentointi ja luvitus ovat vielä kesken.

Omistusyhteisyritys **Pohjolan Voima Oy** on omakustannusperiaatteella toimiva sähkönhankintayhtiö, joka toimittaa omakustanteista sähköä omistajilleen. EPV:n omistusosuus Pohjolan Voima Oy:ssä on 7,1 % ja osakkuuden perusteella sähköä hankittiin yhteensä 810 (639) GWh.

Osakkuusyhtiö **Rapid Power Oy:n** (50 %) toimittama sähkö Norjassa sijaitsevasta vesivoimalaitoksesta vastasi sille asetettuja tavoitteita. Voimalaitoksella ei ollut merkittäviä tuotantokatkoja tilikauden aikana. Vuoden 2013 sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 611 (678) GWh.

MARKKU PERNAA

HEIKKI MIILUMÄKI
puheenjohtaja

JORMA RASINMÄKI
varapuheenjohtaja

MARKKU KÄLLSTRÖM
hallituksen sihteeri



Tornion Voima Oy on EPV:n tytäryhtiö (100 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä Tornion terästehtaan yhteydessä. Laitoksen tuottamasta energiasta toimitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä kaukolämpöä ja prosessihöyryä Tornion terästehtaalalle ja kaukolämpöä Tornion Energia Oy:lle. Sähkön toimitus EPV:lle oli yhteensä 187 (156) GWh.

EPV Tuulivoima Oy (100 %) on keskittynyt tuulivoimatuotannon edellytysten selvittämiseen Pohjanmaan rannikkoalueella sekä sisämaassa. Hankekehitys on edennyt siihen vaiheeseen, että Kristiinankaupungin Metsälän hankkeelle on myönnetty 34 ja Ilmajoki-Kurikka-hankkeelle 18 rakennuslupaa. Muissa hankkeissa luvitusprosessit ovat edenneet pääosin suunnitellun mukaisesti. Loppuvuodesta EPV Tuulivoima teki investointipäätöksen rakentaa 16 turbiinin tuulivoimapuiston Vaasan Vähäkyrön Torkkolan kylään. Investoinnin arvo on noin 100 miljoonaa euroa.

Rajakiiri Oy:n (60,2 %) Torniossa sijaitsevan tuulivoimapuiston neljäs tuotantovuosi toteutui odotusten mukaisesti ja tuotannolle asetetut tavoitteet täyttyivät. Tornion tuulipuisto tuotti vuoden aikana 89 (87) GWh sähköenergiaa, joka vastaa noin 3080 (3030) h/a huipun käyttöaikaa puiston nimellistehon ollessa 28,8 MW.

Suomen Merituuli Oy on yhteisyritys, jonka tavoitteena on rakentaa tulevaisuudessa merituulivoimaloita Suomenlahdelle ja Selkämerelle. Yhtiöllä on merituulivoimaan tähtääviä kehityshankkeita Inkoon ja Siipyn alueilla. EPV:n omistusosuus yhtiössä on 50 %.

Voimapiha Oy perustettiin kesällä 2013 ja yhtiö hankki 25,7 % osuuden Ruotsista Kraftgården AB:n osakekananasta. Myyjänä oli Tanskalainen energiayhtiö Dong Energy Wind Power Holding A/S ja ostajana EPV Energian, Helsingin Energian ja Kymppivoiman muodostama konsortio. Kraftgården Ab:n omistamat vesivoimalaitokset sijaitsevat Ruotsin merkittävimpiin vesivoima-

varantoihin kuuluvassa Indalsälvenissä. Kaupan kohteena oli 161 MW tuotantotehoa, joka vastaa noin 862 GWh keskimääräistä vuosituotantoa. Ensimmäisen puolen vuoden toimintakautensa aikana Voimapiha Oy toimitti EPV:lle Ruotsissa tuotettua vesivoimasähköä yhteensä 123 GWh. Ensimmäisen puolen vuoden osalta investoinnille asetetut taloudelliset tavoitteet ovat toteutuneet.

Käyttö- ja kunnossapito-yhtiö

Osakkuusyhtiö **Proma-Palvelut Oy** (34 %) oli lämpövoimalaitosten käyttö- ja kunnossapito-yhtiö, joka toimi neljällä paikkakunnalla. Yhtiön osaaminen perustui henkilökunnan voimalaitosten käyttöön ja kunnossapitoon liittyvään tietotaitoon. Vuoden alussa Proma-Palvelujen lähes koko henkilökunta siirtyi liikkeenluovutuksella PVO-Lämpövoima Oy:n ja Vaskiluodon Voima Oy:n palvelukseen. Yhtiön toiminta loppui vuoden 2013 lopussa yhtiön purkauksessa.

KAJ SKÅTAR

JARI LEPISTÖ

MARKKU VARTIA

Kuvasta puuttuvat
MIAPETRA KUMPULA-NATRI
PEKKA MANNINEN
JANNE SAVELAINEN



Alueverkkoyhtiö

Tytäryhtiö **EPV Alueverkko Oy** (100 %) harjoittaa sähkönsiirto- ja verkko-liiketoimintaa pääasiallisesti emoyhtiöltä vuokraamallaan voimansiirtoverkolla. Kuluneen vuoden aikana jatkettiin verkoston toimitusvarmuuden kehittämistä uudistamalla sähköasemia ja suojausjärjestelmiä sekä ikääntyviä voimajohtoverkon osia. EPV Alueverkon sähkönsiirto vuonna 2013 oli 6 896 (6 296) GWh.

Energiamarkkinaviraston verkko-liiketoiminnan kolmas valvontajakso alkoi 2012. Energiamarkkinaviraston vielä vahvistamattoman laskelman mukaisesti toisen ja kolmannen valvontajakson aikana EPV Alueverkolle on kertynyt alituottoa noin 9,0 miljoonaa euroa.

Muut yhtiöt

EPV Energia Oy:n erityistä tarkoitusta varten perustaman yhtiön Suomen Energiavarat Oy:n tavoitteena on Vapo Oy:n osakkeenomistajana kehittää Vapon toimintaa strategisena pää-

määränä omistaja-arvon kasvattaminen sekä Vapon resurssien kohdistaminen kotimaisten polttoaineiden tuotantoon ja kehittämiseen.

EPV Bioturve Oy:n (100 %) tehtävänä on hankkia turvetuotantoon soveltuvia maa-alueita Pohjanmaan ja Etelä-Pohjanmaan alueelta sekä valmistella niitä turvetuotantoon. Turvetuotantoalueiden ympäristölupahakemuksia on vireillä useita ja ympäristöluvat on saatu kuluneen vuoden aikana kolmelle suolle, joiden pinta-ala on yhteensä noin 420 ha. Eräiden suoalueiden lupakäsittely jatkuu hallinto-oikeudessa. Soiden valmistelutyöt ovat edenneet suunnitellun mukaisesti. Lisäksi yhtiö on kuluneen tilikauden aikana hankkinut aktiivisesti bioenergiaa toiminta-alueellaan.

EPV Tase Oy (100 %) perustettiin 1.11.2013 ja yhtiön tehtävänä on tuottaa energiatasehallintaan liittyviä palveluja EPV:n osakkaille ja EPV:n omistamille tai osaomisteisille energiantuotantoyhtiöille.

EPV Teollisuusverkot Oy (90 %)

perustettiin 30.12.2013 yhdessä Outokumpu Stainless Oy:n kanssa hallinnoimaan Tornion Röytässä sijaitsevien 110 kV suurjännitejohtojen siirtotoimintaa. Verkon operatiivisesta toiminnasta vastaa EPV Alueverkko Oy.

Tytäryhtiö **Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy** harjoittaa teollisuus-, toimisto- ja varastotilojen vuokrausta. Tilat sijaitsevat voimantuotannon vara-alueeksi luokitellulla alueella.

LIKEVAIHTO, LIKEVOITTO JA TULOS

EPV Energia-konsernin liikevaihto oli 219,1 (179,7) miljoonaa euroa. Sähkön myynnin osuus liikevaihdosta oli 156,2 (124,0) miljoonaa euroa ja muun liiketoiminnan 62,9 (55,8) miljoonaa euroa.

Konsernin liiketulos oli voitollinen 11,6 (8,2) miljoonaa euroa. Tilikauden nettorahoituskulut olivat 3,9 miljoonaa euroa, kun ne olivat nettorahoitustuottoa edellisenä vuonna 15,6 miljoonaa euroa. Konsernitilinpäätöksen mu-

ESA KAUNISTO

RAMI VUOLA
toimitusjohtaja

MARTTI HAAPAMÄKI

KYÖSTI JÄÄSKELÄINEN



kainen voitto oli 6,2 (22,3) miljoonaa euroa. Edellisen vuoden voitto muodostui pääosin Pohjolan Voima Oy:ltä saadusta kertaluontoisesta osingosta ja tilikauden voitto pääasiallisesti tehdyistä yli-poistoista.

EPV Energia Oy toimii omakustannuseriaa-asteella. Osakkaat maksavat muuttuvat kustannukset toimitettujen energiamäärien mukaan ja kiinteät kustannukset omistuksen mukaisessa suhteessa riippumatta siitä, onko teho-osuutta käytetty vai ei. Toimintaperiaatteesta johtuen taloudellisten tunnuslukujen esittäminen ei ole tarkoituksenmukaista liiketoiminnan, taloudellisen aseman tai tuloksen ymmärtämiseksi.

RAHOITUS JA INVESTOINNIT

Konsernin taseen loppusumma kasvoi 466,7 (418,7) miljoonaan euroon. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 55,9 (53,1) %, joka ylittää yhtiön asettaman tavoitetason.

Konsernin maksuvalmius pysyi hyvänä koko vuoden. Likvidejä varoja ja sijoituksia oli vuoden lopussa yhteensä 14,2 (34,9) miljoonaa euroa. Käyttämättömiä valmiusluottoja sekä limiittivaroja oli vuoden lopussa noin 100 miljoonan euron arvosta.

Konsernin nettoinvestoinnit olivat yhteensä 42,6 (24,8) miljoonaa euroa. Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat 20,2 miljoonaa euroa. Osakkeiden hankinnat olivat 23,2 miljoonaa euroa. Teollisuuden Voima Oy:lle ja Pohjolan Voima Oy:lle annettiin osakaslaina, joka kohdistui OL4-suunnittelu- ja kilpailuvaiheen rahoittami-

seen. Korollinen vieras pääoma väheni 0,6 miljoonalla eurolla tilikauden aikana.

Korkoriskiltä on suojauduttu koronvaihtosopimuksin.

OSAKKAAT, YHTIÖKOKOUS JA HALLITUS

Osakkaat

Osakkaiden lukumäärä ja omistusosuudet vuoden 2013 lopussa olivat seuraavat:

	2013	2012
Alajärven Sähkö Oy	1,31	1,29
Helsingin kaupunki/Helsingin Energia	7,14	7,26
Hiirikosken Energia Oy	0,00	0,27
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,29	0,29
Jylhän Sähköosuuskunta	3,98	3,94
Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä	1,76	1,75
Kaakon Energia Oy	0,31	0,31
KSS Energia Oy	0,48	0,46
Kumera Oy	0,29	0,29
Kymppivoima Oy	8,59	8,73
Lahti Energia Oy	8,09	7,87
Lehtimäen Sähkö Oy	0,57	0,58
Oulun kaupunki/Oulun Energia	0,87	0,88
Outokumpu Oyj	1,66	1,69
Oy Perhonjoki Ab	1,77	1,72
Rauman Energia Oy	0,65	0,63
Seinäjoen Energia Oy	10,49	10,39
Vaasan Sähkö Oy	42,56	42,33
Vantaan Energia Oy	8,27	8,41
Vimpelin Voima Oy	0,47	0,47
Äänekosken Energia Oy	0,45	0,44
Yhteensä	100,00 %	100,00 %

Osana Vaasan kaupungin ja Vähänkyrön kunnan kuntaliitosta on Vaasan Sähkö Oy ostanut Vähänkyrön kunnan omistamat EPV:n osakkeet 28.12.2012 sekä Hiirikosken Energia Oy:n koko osake-

kannan 1.1.2013. Hiirikosken Energia Oy on fuusioitu Vaasan Sähkö Oy:öön 31.5.2013.

Yhtiökokoukset

Vuoden 2013 varsinainen yhtiökokous pidettiin 27.3.2013. Kokouksessa käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat sekä verkko-omaisuuden myynti.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 31.5.2013 käsiteltiin A1- ja A3-sarjojen osakeannit ja osakepääoman korotukset sekä Proma-Palvelut Oy:n liiketoiminnan lopettaminen.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 26.6.2013 käsiteltiin yhtiöjärjestyksen 3 ja 4 §:n muuttamista siten, että yhtiöön muodostetaan uusi E3-osakesarja, joka oikeuttaa Ruotsissa vesivoimalla tuotettuun energiaan. Lisäksi käsiteltiin uuden E3-osakesarjan suunnattu osakeanti ja osakepääoman korottaminen.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 23.9.2013 käsiteltiin yhtiöjärjestyksen 3 ja 4 §:n muuttamista siten, että yhtiöön muodostetaan uusi W4-osakesarja, joka oikeuttaa EPV Tuulivoima Oy:n Vaasan Vähänkyrön tuulivoimapuistossa tuulivoimalla tuotettuun energiaan. Kokouksessa käsiteltiin myös uuden W4-osakesarjan suunnattu osakeanti ja osakepääoman korottaminen.

Hallitus

Hallitukseen kuuluivat vuonna 2013 yhtiökokouksen valitsemina varsinaisina jäseninä Miapetra Kumpula-Natri, Hannu Linna, Pekka Manninen, Heikki Miilumäki, Markku Pernaa, Jorma Rasinmäki, Janne Savelainen, Kaj Skåtar, Anders Renvall ja Markku Vartia.

Hallituksen varajäsenet olivat Olli Arola, Martti Haapamäki, Kyösti Jääskeläinen, Esa Kaunisto ja Jari Lepistö.

Hallituksen puheenjohtajana toimi Heikki Miilumäki ja varapuheenjohtajana Jorma Rasinmäki.

Toimitusjohtaja

Toimitusjohtajana toimi DI Rami Vuola.

Tilintarkastajat

Yhtiökokouksessa valittiin varsinaisiksi tilintarkastajiksi vuoden 2014 varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka kestäväksi toimikaudeksi KHT-yhteisö Ernst & Young Oy, päävastuullisena tilintarkastajanaan KHT Mikko Ryttilähti ja KHT Tatu Huhtala sekä varatilintarkastajiksi KHT Ari Lehto ja KHT Kristian Berg.

Henkilöstö

Henkilökunnan keskeisiä tehtäviä ovat energianhankinta sekä voimalaitos- ja verkkoliiketoiminnan omaisuuden tehokas hallinnointi. Tavoitteena on tuottaa lisäarvoa yhtiön osakkaille ohjaamalla omistuksia sekä valvoa niihin liittyviä toimintakokonaisuuksia. Henkilökunnan osaamisen ylläpitäminen on keskeisessä roolissa, jotta liiketoiminnan jatkuva kehittäminen on mahdollista.

Konsernin henkilökunnan lukumäärä oli vuoden aikana keskimäärin 55 (32) henkilöä. Vuoden 2013 lopussa EPV Energian palveluksessa oli 37 (36) henkilöä, EPV Alueverkon palveluksessa 3 (3) ja Tornion Voima Oy:n palveluksessa 17 (2) henkilöä. Koko konsernin henkilöstä toimihenkilöitä oli yhteensä 43 ja työntekijöitä yhteensä 14. Tornion Voima Oy:lle palkattiin vuoden alusta 12 käyttöhenkilöä, jotka siirtyivät Outokumpu Stainless Oy:n palveluksesta. Nämä käyttötehtävät hankittiin aikai-

emmin ostopalveluna Outokumpu Stainlessilta.

Käynnissä olevat oikeusprosessit

Yhtiöllä ei ole käynnissä olevia oikeusprosesseja.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Yhtiöllä ei ole tiedossa tilikauden jälkeisiä olennaisia tapahtumia.

Arvio riskeistä

Teollisuuden Voima Oyj:ltä saadun tiedon mukaan Olkiluoto 3 ydinvoimalaitosyksikköä kiinteähintaisella avaimet käteen -sopimuksella rakentavalta Areva-Siemens-konsortiolta (laitostoimittaja) saatujen edistymisraporttien perusteella TVO tiedotti helmikuussa 2013 varautuvansa siihen, että OL3-laitosyksikön kaupallinen sähköntuotannon aloittaminen voi siirtyä vuoteen 2016.

Helmikuussa 2014 TVO tiedotti, ettei se ole saanut laitostoimittajalta pyytämäänsä Olkiluoto 3 -projektin kokonaisaikataulun päivitystä. Olkiluoto 3-laitosyksikön sähköntuotannon alkamisen ajankohta selviää, kun laitostoimittajan aikatauluselvitys on valmistunut.

Laitostoimittaja päivitti vuonna 2013 OL3-projektin viiveeseen liittyvän kanteensa välimiesmenettelyssä. Vuoden 2011 kesäkuun loppuun ulottuva rahamääräinen vaatimus on yhteensä 2,7 miljardia euroa. TVO on todennut laitostoimittajan aiemmin toimittaman kanteen perusteettomaksi, tutkii päivitetyin kanteen ja vastaa siihen asianmukaisesti.

Lähiajan näkymät

Yhtiön tärkeimpänä tehtävänä on varmistaa osakkailleen toimittamansa sähkön kilpailukyky. Tämä edellyttää jatkuvaa toimintaympäristön seurantaa ja vaikuttamista olemassa olevien tuotantoresurssien kehittämiseen. Lisäksi yhtiö pitää yllä valmiutta uusien investointien toteuttamiseksi toimintaympäristön muuttuessa.

Helmikuun 2014 lopussa Pohjoismaiden hydrologiset vesivarastot olivat noin 2 TWh keskimääräistä suuremmat. Päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2014 oli noin 5 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön keskihinta johdannaismarkkinoilla loppuvuodelle 2014 oli noin 41 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2015 noin 39 euroa megawattitunnilta. Vastaavasti hiilen termiinihintaa loppuvuodelle 2014 oli noin 82 Yhdysvaltain dollaria tonnilta. Sähkön hintaan keskeisesti vaikuttavia tekijöitä ovat Euroopan pitkittynyt taloudellinen epävakaisuus ja epävarmuus tulevista hiilidioksidipäästöjen vähentämisestä koskevista päätöksistä sekä Pohjoismaisen vesivoimatilanteen kehittyminen.

Vallitsevan pohjoismaisen markkinatilanteen ja alkuvuoden 2014 taloudellisen epävarmuuden johdosta EPV:n

omistamien resurssien tuotanto on toteutunut pienempänä keskimääräiseen tuotantovuoteen verrattuna. Loppuvuoden osalta on vaikea ennakoida tulevia tuotantomääriä etenkin lauhde-tuotannossa.

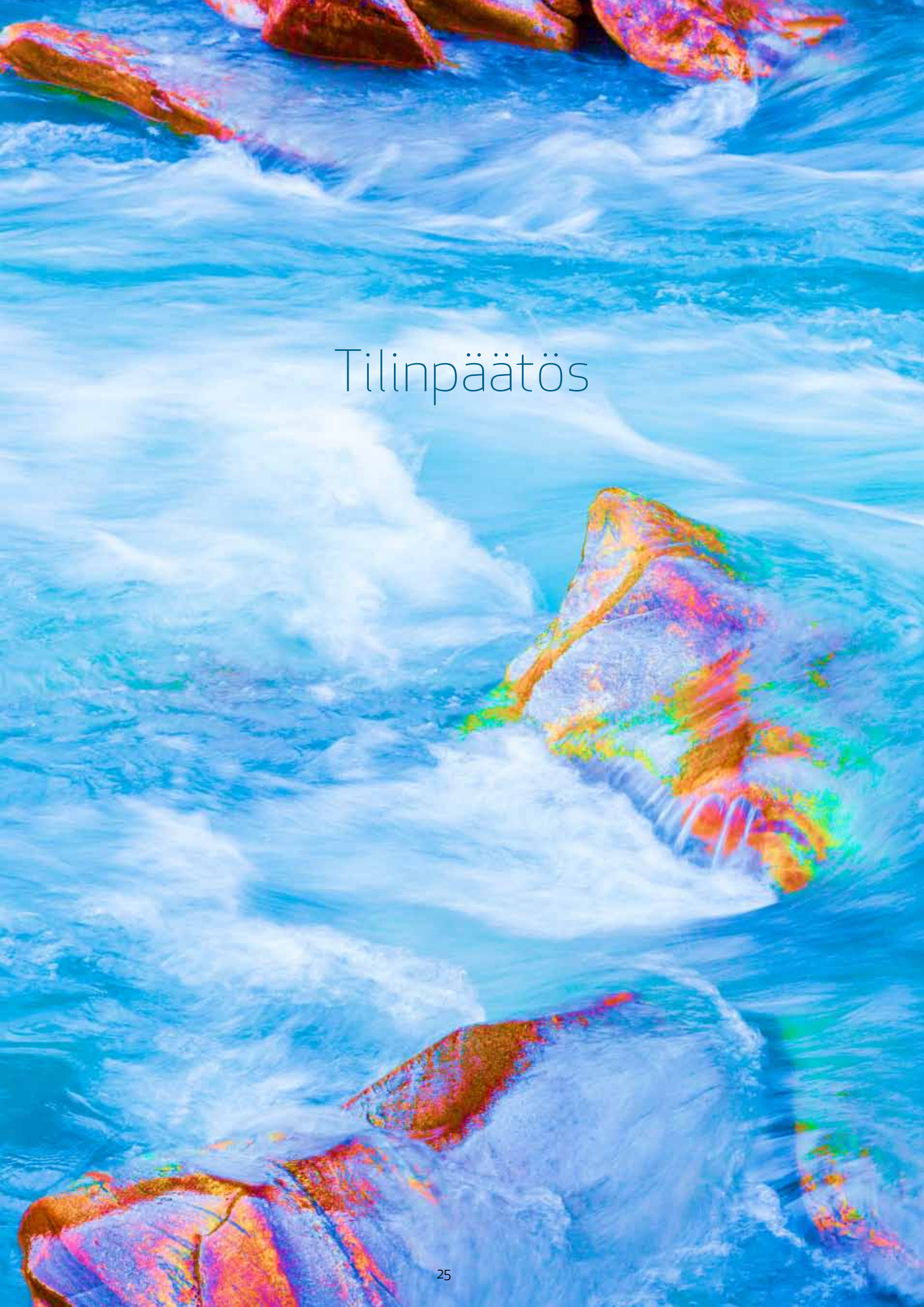
Euroopan komissio julkaisi 22.1.2014 ehdotuksen uudesta ilmasto- ja energiatukipaketista, joka ulottuu vuoteen 2030. Sen keskeisiä lähtökoh- tia ovat Euroopan kilpailukyky ja ener- giaturvallisuus yhdessä ilmastotavoit- teiden kanssa. Sitova kasvihuonekaa- sujen vähennys on päätavoite ja muut tavoitteet on mitoitettu siihen nähden kustannustehokkaasti. Päästötavoit- teeksi on asetettu 40 % päästövähe- nemä vuoden 1990 tasoon verrattuna. Uusiutuvan energian ja energiatehok- kuuden osalta ei ole asetettu sitovia ta- voitteita vaan ne ovat ohjeellisia ja näi- den osalta voidaan soveltaa kansalli- sia ratkaisuja. Toimialalla seurataan tarkasti komission ehdotuksen jatko- käsittelyä. Yhden ohjausmekanismin käyttö toisi selkeyttä toimialan inves- tointikäyttäytymiselle ja loisi edelly- tyksiä pitkäaikaisten investointien te- kemiselle. Uusiutuvan energian osalta komission linjaus jättää joitakin tulkin- nanvaraisuuksia ja epävarmuuksia tu- levasta kehityksestä.

Ympäristölainsäädäntö on kehitty- mässä yhä monimutkaisemmaksi, laa- jemmaksi ja vaativammaksi. Ehdotuk- sen mukaan uudistuneen ympäristön- suojelulain tulkinnanvaraisuus lisään- tyy useissa kohdissa. Tämä aiheuttaa epäselvyyttä ja asettaa paineita luvan käsittelijöille, mikä johtanee epäselviin, vaikeasti ennakoitaviin lupapäätöksiin ja edelleen valituksiin. Myös lupahake- musten valmistelu vaikeutuu epäselvien vaatimusten vuoksi.

EPV Energia on mukana kehitys- hankkeessa, jossa selvitetään nestey- tetyn maakaasun (LNG, liquefied na- tural gas) hyödyntämistä teollisuuden prosesseissa, energiantuotannossa ja laivaliikenteessä. Tornio ManGa LNG -hankkeen tavoitteena on rakentaa LNG-terminaali Tornion Röyttään. Suo- malais-ruotsalaiselle kehityshankkeelle haetaan tukea Suomen ja Ruotsin valti- oilta sekä Euroopan unionilta.

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Hallitus esittää yhtiökokoukselle,
että emoyhtiön tilikauden tulos 391.557,01 € siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.



Tilinpäätös

Konsernin tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2013	1.1.-31.12.2012	Liitetieto
LIIKEVAIHTO	219 119 158,60	179 717 513,86	1
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	511 914,07	-322 507,95	
Liiketoiminnan muut tuotot	2 036 632,86	2 430 275,44	2
Materiaalit ja palvelut	-128 369 968,11	-93 649 768,78	3
Henkilöstökulut	-4 821 904,83	-3 190 266,25	4
Poistot ja arvonalentumiset	-7 859 058,39	-7 736 331,36	5
Liiketoiminnan muut kulut	-69 033 259,93	-69 062 077,28	6
LIIKETULOS	11 583 514,27	8 186 837,68	
Rahoitustuotot ja -kulut	-3 934 758,28	15 613 672,12	7
TULOS ENNEN VEROJA	7 648 755,99	23 800 509,80	
Välittömät verot	-78 674,53	-1 122 981,05	8
Vähemmistön osuus	-1 343 820,08	-342 461,13	
TILIKAUDEN TULOS	6 226 261,39	22 335 067,63	

Konsernitase €

	31.12.2013	31.12.2012	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	15 926 151,50	14 517 806,86	9
Aineelliset hyödykkeet	153 009 672,41	142 227 768,36	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	263 570,01	263 570,01	
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	168 990 033,24	136 612 887,53	
Muut osakkeet ja osuudet	10 190 572,03	10 189 739,03	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	348 379 999,19	303 811 771,79	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	3 179 769,61	1 025 946,33	13
Pitkäaikaiset saamiset	61 094 049,24	39 074 120,23	14
Lyhytaikaiset saamiset	39 848 241,57	39 875 576,89	15
Rahat ja pankkisaamiset	14 240 353,54	34 933 602,64	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	118 362 413,96	114 909 246,09	
	466 742 413,15	418 721 017,88	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			16
Osakepääoma	11 519 851,10	11 317 495,00	
Osakeanti	944 950,10	383 883,80	
Ylikurssirahasto	57 849 805,02	57 849 805,02	
Arvonkorotusraho	1 244 855,67	1 244 855,67	
Vararahasto	5 272 584,10	5 272 584,10	
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	102 354 502,74	72 381 900,27	
Edellisten tilikausien tulos	68 513 911,97	46 178 844,34	
Tilikauden tulos	6 226 261,39	22 335 067,63	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	253 926 722,09	216 964 435,83	
VÄHEMMISTÖOSUUS	6 821 182,39	5 443 254,71	
VIERAS PÄÄOMA			
Laskennallinen verovelka	7 766 297,07	7 722 858,55	17
Pitkäaikainen vieras pääoma	156 986 871,76	131 122 168,72	18
Lyhytaikainen vieras pääoma	41 241 339,84	57 468 300,07	19
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	205 994 508,67	196 313 327,34	
	466 742 413,15	418 721 017,88	

Konsernin rahoituslaskelma €

	2013	2012
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	11 583 514,27	8 186 837,68
Oikaisut liikutulokseen ¹⁾	7 386 531,06	7 333 814,61
Käyttöpääoman muutos ²⁾	-6 376 847,45	-171 114,74
Saadut osingot	120 279,00	19 800 426,12
Saadut korot	411 078,40	758 505,99
Maksetut korot	-1 779 920,72	-3 134 322,17
Muut rahoitustuotot ja -kulut	-2 686 194,96	-1 763 337,82
Verot	-1 128,42	-1 657,68
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	8 657 311,18	31 009 151,99
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-23 239 787,00	-1 265 625,00
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-20 208 173,81	-15 164 894,65
Investointiavustukset	324 278,00	-9 676 800,00
Pysyvien vastaavien luovutustulot	549 710,12	1 290 276,75
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	-42 573 972,69	-24 817 042,90
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	29 480 507,70	18 858 228,71
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-30 095 159,48	-20 744 309,93
Osakeanti	13 838 064,40	4 516 300,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	13 223 412,62	2 630 218,78
RAHAVAROJEN MUUTOS	-20 693 248,89	8 822 327,87
Likvidit varat 1.1.	34 933 602,64	26 111 274,77
LIKVIDIT VARAT 31.12.	14 240 353,54	34 933 602,64
¹⁾ OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-511 914,07	322 507,95
Poistot ja arvonalentumiset	7 859 058,39	7 736 331,36
Pysyvien vastaavien myyntivoitot(-) tai -tappiot(+)	39 386,74	-725 024,70
	7 386 531,06	7 333 814,61
²⁾ KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-5 385 442,78	-4 512 162,72
Vaihto-omaisuuden lisäys(-) tai vähennys(+)	-2 153 823,28	-1 025 946,33
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys(+)	1 162 418,61	5 366 994,31
	-6 376 847,45	-171 114,74

Emoyhtiön tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2013	1.1.-31.12.2012	Liitetieto
LIKEVAIHTO	148 595 231,46	125 825 355,95	1
Liiketoiminnan muut tuotot	3 028 710,77	3 098 002,41	2
Materiaalit ja palvelut	-82 553 156,76	-59 753 273,87	3
Henkilöstökulut	-3 442 956,63	-2 814 466,18	4
Poistot ja arvonalentumiset	-1 861 029,92	-2 239 566,11	5
Liiketoiminnan muut kulut	-63 340 383,01	-63 851 245,02	6
LIIKETULOS	426 415,91	264 807,18	
Rahoitustuotot ja -kulut	-2 528 635,24	17 508 692,01	7
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	-2 102 219,33	17 773 499,19	
Satunnaiset erät			
Saadut konserniavustukset	3 221 312,14	3 193 437,35	
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 119 092,81	20 966 936,54	
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos	-727 535,80	-1 192 431,66	
Välittömät verot	0,00	0,00	8
TILIKAUDEN TULOS	391 557,01	19 774 504,88	

Emoyhtiön tase €

	31.12.2013	31.12.2012	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	7 446 892,74	5 795 794,95	9
Aineelliset hyödykkeet	28 007 752,70	28 878 318,76	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	36 133 970,83	33 698 970,83	
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä	157 696 643,84	125 605 713,84	
Muut osakkeet ja osuudet	10 190 572,03	10 189 739,03	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	239 475 832,14	204 168 537,41	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	61 061 282,48	39 043 687,47	14
Lyhytaikaiset saamiset	50 096 744,39	40 741 642,09	15
Rahat ja pankkisaamiset	11 789 964,91	30 113 541,19	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	122 947 991,78	109 898 870,75	
	362 423 823,92	314 067 408,16	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	11 519 851,10	11 317 495,00	16
Osakeanti	944 950,10	383 883,80	
Ylikurssirahasto	57 849 805,02	57 849 805,02	
Arvonkorotusrahasto	1 244 855,67	1 244 855,67	
Vararahasto	5 272 584,10	5 272 584,10	
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	102 354 502,74	72 381 900,27	
Edellisten tilikausien tulos	35 093 966,69	15 319 461,81	
Tilikauden tulos	391 557,01	19 774 504,88	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	214 672 072,43	183 544 490,55	
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ			
Poistoero	15 873 074,19	15 145 538,39	
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma	106 806 773,00	71 891 874,05	18
Lyhytaikainen vieras pääoma	25 071 904,30	43 485 505,17	19
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	131 878 677,30	115 377 379,22	
	362 423 823,92	314 067 408,16	

Emoyhtiön rahoituslaskelma €

	2013	2012
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	426 415,91	264 807,18
Oikaisut liikutulokseen ¹⁾	1 674 718,29	1 514 541,41
Käyttöpääoman muutos ²⁾	4 136 800,29	-7 047 825,62
Saadut osingot	167 879,00	19 800 426,12
Saadut korot	674 293,72	829 733,96
Maksetut korot	-1 102 525,04	-1 609 148,60
Muut rahoitustuotot ja -kulut	-2 268 282,92	-1 512 319,47
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	3 709 299,25	12 240 214,98
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-25 674 787,00	-1 265 625,00
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-2 702 740,14	-2 565 910,41
Pysyvien vastaavien luovutustulot	485 490,12	1 290 276,75
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	-27 892 037,02	-2 541 258,66
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	29 049 906,95	16 464 261,40
Korollisten saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-19 675 759,18	-3 423 465,23
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys(+), tai vähennys(-)	-20 574 362,82	-16 814 309,93
Saadut konserniavustukset	3 221 312,14	3 193 437,35
Osakeanti	13 838 064,40	4 516 300,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	5 859 161,49	3 936 223,59
RAHAVAROJEN MUUTOS	-18 323 576,28	13 635 179,91
Likvidit varat 1.1.	30 113 541,19	16 478 361,28
Likvidit varat 31.12.	11 789 964,91	30 113 541,19
¹⁾ OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Poistot ja arvonalentumiset	1 861 029,92	2 239 566,11
Pysyvien vastaavien myyntivoitot(-) tai -tappiot(+)	-186 311,63	-725 024,70
	1 674 718,29	1 514 541,41
²⁾ KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	5 201 022,34	-10 989 714,10
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys(+), tai vähennys(-)	-1 064 222,05	3 941 888,48
	4 136 800,29	-7 047 825,62

Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet

Konsernitilinpäätöksen laajuus

EPV Energia Oy tytäryhtiöineen muodostaa EPV Energia -konsernin. Konsernin emoyhtiön, EPV Energia Oy:n rekisteröity kotipaikka on Vaasa. Konsernitilinpäätökseen on yhdistelty kaikki tytär- ja osakkuusyritykset lukuun ottamatta Voimapiha Oy:tä.

EPV Energia Oy omistaa Suomen Energiavarat Oy:n kaikki A-sarjan osakkeet. Tilinpäätöstä ei ole yhdistelty konsernitilinpäätökseen, koska Suomen Energiavarat Oy on perustettu erityistä tarkoitusta varten ja omistetuilla A-sarjan osakkeilla ei ole osinko-oikeutta. Osakkuusyritys Voimapiha Oy:tä ei myöskään ole yhdistelty konsernitilinpäätökseen, koska omistetuilla A-sarjan osakkeilla ei ole osinko-oikeutta.

Konsernitilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Tytäryhtiöt on Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy:tä lukuun ottamatta yhdistelty hankintamenomenetelmän mukaan. Tytäryhtiöt ovat emoyhtiön perustamia yhtiöitä. Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy on yhdistelty pääomaosuusmenetelmän mukaan.

Konsernin sisäiset liiketapahtumat sekä sisäiset saamiset ja velat on eliminoitu.

Vähemmistöosuudet on eroteltu tilikauden tuloksesta ja omasta pääomasta sekä esitetty tuloslaskelmassa ja taseessa omana eränään.

Kertynyt poistoero on jaettu vapaaseen omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan. Tuloslaskelman poistoeron muutos on jaettu tilikauden tulokseen ja laskennallisen verovelan muutokseen. Yhteisöverokannan alentuminen on huomioitu tulosvaikutteisesti. Osuuteen osakkuusyritysten tuloksesta verokannan alentuminen on vaikuttanut merkittävästi.

Osakkuusyritys on yhdistelty pääomaosuusmenetelmän mukaan. Tuloslaskelmaan sisällytetään konsernin omistusosuutta vastaava osuus osakkuusyrityksen tuloksesta ja poistoerojen muutoksesta laskennallisella verovelalla vähennettynä.

Taseessa esitetään osakkeiden arvona osuus osakkuusyrityksen omista pääomista ja verovelalla vähennetyistä kertyneistä poistoeroista.

Pysyvät vastaavat

Pysyvät vastaavat on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintamenuun suunnitelman mukaisilla poistoilla ja saaduilla avustuksilla vähennettynä. Tehdyt arvonorotukset kohdistuvat maa-alueisiin. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu arvioidun taloudellisen pitoajan mukaan.

Pitoajat ovat:

Aineettomat oikeudet (kantaverkon liittymismaksut)	20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot	5–40 vuotta
Liikearvo	5–15 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	15–54 vuotta
Koneet ja kalusto	5–52 vuotta
Siirto- ja jakeluverkosto	30 vuotta

Turpeen tuotantoon suunniteltujen suoalueiden hankintamenoista joutomaan ja puuston osuus on kirjattu maa-alueisiin. Muilta osin suoalueiden hankintamenot on kirjattu turvevaroihin ja keskeneräisiin turvehankintoihin.

Suoalueen valmistuttua siirretään luvan saaneen alueen keskeneräiset turvehankinnat turvevaroiksi, joista tehdään substanssipoistot käytön mukaan.

Tuulivoimahankkeisiin välittömästi liittyvät kustannukset on kirjattu keskeneräisiin hankintoihin. Ne ovat osa investointien valmistelua. Hankkeiden loppuunsaattamisen edellytyksiä tarkastellaan hankekohtaisesti vuosittain.

Vaihto-omaisuuden arvostus

Vaihto-omaisuus on pääosin arvostettu FIFO-periaatteella hankintamenuun. Jos vaihto-omaisuuden todennäköinen hankintameno on tilinpäätöspäivänä alkuperäistä hankintamenoa pienempi, erotusta ei omakustannuseriaatteesta johtuen kirjata kuluksi.

Päästöoikeudet

Päästövähennemien hankinta ja niihin liittyvät välilliset menot on kirjattu aineettomien oikeuksien erään päästöoikeudet. Vastikkeetta saadut päästöoikeudet ovat taseen ulkopuolista varallisuutta.

Syöttötariffijärjestelmä

Syöttötariffijärjestelmä käsittää tuuli-, biokaasu-, metsähake- ja puupolttoainevoimalalle maksettavan sähkön markkinahinnan tai päästöoikeuden hinnan perusteella muuttuvan tuotantotuen eli syöttötariffin.

Syöttötariffijärjestelmän perusteella saatu tuki on kirjattu yhtiön liikevaihtoon.

Johdannaisten käsittely

Vaihtuvakorkoisten lainojen korkosidonnaisuusaikaa on pidentetty koronvaihto-, korkokatto- ja korkolattiasopimuksin. Näihin sopimuksiin liittyvät korot on tilinpäätöksessä jaksotettu suoriteperusteisesti ja ne on esitetty nettomääräisinä rahoitustuottojen ja -kulujen pääryhmässä. Johdannaissopimusten nimellisarvot ja käyvät arvot on esitetty liitetiedoissa.

Eläketurva

Yhtiön henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä.

Edellisen tilikauden tietojen vertailukelpoisuus

Vuoden 2012 rahoitustuottoihin ja -kuluihin sisältyi kertaluontoinen osinkotuotto 19,7 M€.

Tilikauden aikana konsernin palveluksessa keskimäärin oleva henkilökunta on kasvanut 32 henkilöstä 55:een.

	Konserni		Emoyhtiö	
	2013	2012	2013	2012
1. LIIKEVAIHTO				
Sähkön myynti	156 216	123 950	143 237	118 572
Lämmön myynti	22 218	21 104	1 358	3 033
Muu toiminta	40 685	34 663	4 000	4 220
	219 119	179 717	148 595	125 825
2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT				
Vuokratuotot	535	567	534	560
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	67	917	245	917
Muut tuotot	1 435	946	2 250	1 621
	2 037	2 430	3 029	3 098
3. MATERIAALIT JA PALVELUT				
Energian ostot ja siirtomaksut	106 834	80 394	77 562	59 033
Polttoaineet	17 732	13 087	0	0
Päästöoikeusostot	5 334	346	4 596	346
Ostot tilikauden aikana	129 900	93 827	82 157	59 379
Varastojen lisäys(-) tai vähennys(+)	-2 154	-1 026	0	0
Ulkopuoliset palvelut	624	849	396	374
	128 370	93 650	82 553	59 753
4. HENKILÖSTÖKULUT				
Palkat	3 917	2 590	2 780	2 278
Eläkekulut	757	504	555	451
Muut henkilösivukulut	148	96	108	85
	4 822	3 190	3 443	2 814
Toimitusjohtajalle ja hallitukselle maksetut palkat ja palkkiot	405	405	394	392
Henkilöstö keskimäärin	55	32	36	28
5. POISTOT JA ARVONALENTUMISET				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Aineettomat hyödykkeet	460	400	60	0
Muut pitkävaikutteiset menot	618	505	276	210
Rakennukset ja rakennelmat	637	584	91	85
Koneet ja kalusto	4 863	4 874	226	644
Siirto- ja jakeluverkosto	1 281	1 373	1 208	1 301
	7 859	7 736	1 861	2 240

6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2013	2012	2013	2012
Kiinteät energian ostot	60 505	58 832	60 909	60 854
Ulkopuoliset palvelut	4 666	5 873	1 247	1 579
Hallinnon kulut	587	873	363	424
Vuokrat	1 585	1 608	118	191
Aineet ja tarvikkeet	783	621	177	190
Muut henkilöstökulut	450	233	359	319
Vastuumenot ja julkiset maksut	397	349	108	101
Muut kulut	60	673	59	192
	69 033	69 062	63 340	63 851

Tilintarkastajan palkkiot

Tilintarkastuspalkkiot	52	52	31	35
Todistukset ja lausunnot	2	2	2	2
Veroneuvonta	13	0	9	0
Muut palkkiot	14	14	8	7
	81	68	50	44

7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT

Osinkotuotot

Osakkuusyrityksiltä	-	-	48	48
Muilta	120	19 753	120	19 753
	120	19 753	168	19 801

Muut korko- ja rahoitustuotot

Saman konsernin yrityksiltä	-	-	265	124
Osakkuusyrityksiltä	21	67	21	67
Muilta	411	725	409	672
	432	792	695	863

Korkokulut ja muut rahoituskulut

Saman konsernin yrityksille	-18	-9	0	0
Muille	-4 469	-4 922	-3 392	-3 155
	-4 487	-4 931	-3 392	-3 155

Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä

	-3 935	15 614	-2 529	17 509
--	---------------	---------------	---------------	---------------

8. VÄLITTÖMÄT VEROT

Tuloverot satunnaisista eristä	-	-	789	782
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	1	2	-789	-782
Laskennallisen verovelan muutos	78	1 121	-	-
	79	1 123	0	0

9. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET**Aineettomat oikeudet**

	Konserni		Emoyhtiö	
	2013	2012	2013	2012
Hankintameno 1.1.	40	38	40	38
Lisäykset	1 214	2	1 200	2
Hankintameno 31.12.	1 254	40	1 240	40
Sumu-poistot	-60	0	-60	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 194	40	1 180	40

Liikearvo

Hankintameno 1.1.	6 000	6 000	0	0
Hankintameno 31.12.	6 000	6 000	0	0
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-1 600	-1 200	0	0
Tilikauden poistot	-400	-400	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	4 000	4 400	0	0

Päästöoikeudet

Hankintameno 1.1.	4 981	4 044	4 981	4 044
Lisäykset	799	1 524	799	1 524
Vähennykset	-452	-587	-452	-587
Hankintameno 31.12.	5 328	4 981	5 328	4 981
Kirjanpitoarvo 31.12.	5 328	4 981	5 328	4 981

Muut pitkävaikutteiset menot

Hankintameno 1.1.	7 854	6 674	2 536	2 418
Lisäykset	942	130	440	118
Investointiavustukset	-16	1 051	0	0
Hankintameno 31.12.	8 780	7 854	2 976	2 536
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-2 758	-2 253	-1 761	-1 552
Tilikauden poistot	-618	-505	-276	-210
Kirjanpitoarvo 31.12.	5 404	5 096	939	774

Aineettomat hyödykkeet yhteensä

Hankintameno 1.1.	18 876	16 756	7 557	6 500
Lisäykset	2 954	1 656	2 439	1 644
Investointiavustukset	-16	1 051	0	0
Vähennykset	-452	-587	-452	-587
Hankintameno 31.12.	21 362	18 876	9 544	7 557
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-4 358	-3 453	-1 761	-1 551
Tilikauden poistot	-1 078	-905	-336	-210
Kirjanpitoarvo 31.12.	15 926	14 518	7 447	5 796

10. AINEELLISET HYÖDYKKEET

Maa- ja vesialueet

	Konserni		Emoyhtiö	
	2013	2012	2013	2012
Hankintameno 1.1.	4 332	4 099	2 210	2 210
Lisäykset	82	233	0	0
Vähennykset	-58	0	0	0
Hankintameno 31.12.	4 356	4 332	2 210	2 210
Kirjanpitoarvo 31.12.	4 356	4 332	2 210	2 210

Maa-alueiden hankintamenoon sisältyvät arvonorotukset

Arvonorotukset 1.1.	1 682	1 682	1 682	1 682
Arvonorotukset 31.12.	1 682	1 682	1 682	1 682

Arvonorotus perustuu todennäköiseen luovutushintaan.

Arvonorotuksen laskennallinen vero-osuus	336	412	336	412
--	-----	-----	-----	-----

Rakennukset ja rakennelmat

Hankintameno 1.1.	18 150	15 638	5 049	4 989
Lisäykset	488	760	82	60
Investointiavustukset	-3	1 752	0	0
Hankintameno 31.12.	18 635	18 150	5 131	5 049
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-5 630	-5 046	-3 991	-3 906
Tilikauden poistot	-637	-584	-91	-85
Kirjanpitoarvo 31.12.	12 368	12 520	1 048	1 058

Koneet ja kalusto

Hankintameno 1.1.	108 466	98 119	10 801	11 658
Lisäykset	1 834	2 244	248	38
Investointiavustukset	-12	9 000	0	0
Vähennykset	-25	-897	-16	-895
Hankintameno 31.12.	110 263	108 466	11 033	10 801
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-23 473	-19 462	-7 928	-8 146
Vähennysten kertyneet poistot	19	864	16	862
Tilikauden poistot	-4 863	-4 875	-226	-644
Kirjanpitoarvo 31.12.	81 946	84 993	2 895	2 873

Kirjanpitoarvosta 31.12. koneiden ja laitteiden osuus	80 640	83 624	2 771	2 750
---	--------	--------	-------	-------

	Konserni		Emoyhtiö	
	2013	2012	2013	2012
Siirtoverkosto				
Hankintameno 1.1.	32 732	35 277	32 510	35 055
Lisäykset	3 623	884	511	884
Vähennykset	0	-3 429	0	-3 429
Hankintameno 31.12.	36 355	32 732	33 021	32 510
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-10 380	-12 189	-10 158	-11 966
Vähennysten kertyneet poistot	0	3 109	0	3 109
Tilikauden poistot	-1 208	-1 300	-1 208	-1 300
Kirjanpitoarvo 31.12.	24 767	22 352	21 655	22 353
Muut aineelliset hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	1 081	1 081	0	0
Hankintameno 31.12.	1 081	1 081	0	0
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-285	-212	0	0
Tilikauden poistot	-72	-72	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	725	797	0	0
Keskeneräiset turvehankinnat				
Hankintameno 1.1.	3 829	3 373	0	0
Lisäykset	729	456	0	0
Hankintameno 31.12.	4 558	3 829	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	4 558	3 829	0	0
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Hankintameno 1.1.	13 405	6 522	386	72
Lisäykset	13 279	8 100	97	329
Vähennykset	-2 394	-1 218	-284	-15
Hankintameno 31.12.	24 290	13 405	199	386
Kirjanpitoarvo 31.12.	24 290	13 405	199	386
Aineelliset hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	181 995	164 109	50 956	53 984
Lisäykset	20 036	12 677	938	1 312
Investointiavustukset	-15	10 752	0	0
Vähennykset	-2 477	-5 543	-300	-4 340
Hankintameno 31.12.	199 539	181 995	51 594	50 956
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-39 766	-36 908	-22 078	-24 020
Vähennysten kertyneet poistot	19	3 973	16	3 971
Tilikauden poistot	-6 781	-6 831	-1 525	-2 030
Kirjanpitoarvo 31.12.	153 010	142 228	28 007	28 878

	Konserni		Emoyhtiö	
	2013	2012	2013	2012
11. AKTIVOIDUT KORKOMENOT				
Koneet ja kalusto				
Aktivoitu tilikaudella	0	71	0	0
Aktivoituja korkomenoja poistamatta	1 390	1 464	0	0
12. SIJOITUKSET				
Osuudet saman konsernin yrityksissä				
Hankintameno 1.1.	264	264	33 699	33 699
Lisäykset	0	0	2 435	0
Hankintameno 31.12.	264	264	36 134	33 699
Kirjanpitoarvo 31.12.	264	264	36 134	33 699
Osuudet omistusyhteisyrityksissä				
Hankintameno 1.1.	136 613	136 983	125 606	125 606
Lisäykset	32 615	0	32 329	0
Vähennykset	-238	-370	-238	0
Hankintameno 31.12.	168 990	136 613	157 697	125 606
Kirjanpitoarvo 31.12.	168 990	136 613	157 697	125 606
Muut osakkeet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	10 190	8 924	10 190	8 924
Lisäykset	1	1 266	1	1 266
Hankintameno 31.12.	10 191	10 190	10 191	10 190
Kirjanpitoarvo 31.12.	10 191	10 190	10 191	10 190
Sijoitukset yhteensä				
Hankintameno 1.1.	147 066	146 171	169 494	168 229
Lisäykset	32 616	1 265	34 765	1 265
Vähennykset	-238	-370	-238	0
Hankintameno 31.12.	179 444	147 066	204 021	169 494
Kirjanpitoarvo 31.12.	179 444	147 066	204 021	169 494
13. VAIHTO-OMAISUUS				
Voimalaitosten polttoaineet	3 180	1 026	0	0
14. PITKÄAIKAISET SAAMISET				
Lainasaamiset	23 724	16 268	23 724	16 268
Maksamaton osakepääoma	37 066	21 678	37 066	21 678
Muut pitkäaikaiset saamiset	304	1 128	271	1 098
	61 094	39 074	61 061	39 044
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä				
Lainasaamiset	23 723	16 266	23 723	16 266

SIJOITUKSET

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Konsernin omistus- osuus-%	Konsernin äänivalta- osuus-%	Emoyhtiön omistus- osuus-%	Emoyhtiön omistamat osakkeet	
					Kpl	Kirjanpitoarvo
OSUUKSET SAMAN KONSERNIN YRITYKSISSÄ						
EPV Alueverkko Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	150	3
EPV Bioturve Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	6 150
EPV Tase Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	500	500
EPV Tuulivoima Oy (A)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	4 750
EPV Tuulivoima Oy (B)	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	1 933
Tornion Voima Oy	Tornio	100,0	100,0	100,0	7 500	15 008
Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 000	264
EPV Teollisuusverkot Oy (A)	Vaasa	90,0	90,0	90,0	90	3
Rajakiiri Oy (A)	Tornio	60,2	60,2	60,2	602	452
Rajakiiri Oy (A1)	Tornio	60,2	60,2	60,2	8 829	6 622
Rajakiiri Oy (B)	Tornio	60,2	60,2	60,2	602	452
OSUUKSET OMISTUSYHTEISYRITYKSISSÄ						
EPM Metsä Oy	Vaasa	50,0	50,0	50,0	200 000	174
Rapid Power Oy	Vaasa	50,0	50,0	50,0	5 000	26 804
Suomen Merituuli Oy	Helsinki	50,0	50,0	50,0	1 000	1 000
Vaskiluodon Voima Oy	Vaasa	50,0	50,0	50,0	300	505
Voimapiha Oy (A)	Helsinki	16,7	32,7	16,7	200 000	20 000
Pohjolan Voima Oy (A)					692 549	
Pohjolan Voima Oy (B)					230 558	
Pohjolan Voima Oy (B2)					135 097	
Pohjolan Voima Oy (C2)					11 624	
Pohjolan Voima Oy (C)					1 016 188	
Pohjolan Voima Oy (H)					302 142	
Pohjolan Voima Oy (M)					52 798	
Pohjolan Voima Oy (V)					224 735	
				7,1	2 665 691	41 150
Pohjolan Voima Oy (B2), merkintäoikeustodistus					162 321	9 090
Teollisuuden Voima Oyj (A)					44 562 213	
Teollisuuden Voima Oyj (B)					44 562 203	
Teollisuuden Voima Oyj (C)					2 246 704	
				6,6	91 371 120	58 974
EMOYHTIÖN OMISTAMAT MUUT OSAKKEET JA OSUUKSET						
Suomen Energiavarat Oy (A)	Vaasa			100,0	4 400	3
Suomen Energiavarat Oy (B)	Vaasa			3,9	1 176	4 998
Mervento Oy (B, D)				9,9	674	3 666
Innopower Oy (A,C)				9,8	12 580	1 280
Powest Oy (E)				1,0	13 206	89
Muut						155
						204 021

	Konserni		Emoyhtiö	
	2013	2012	2013	2012
15. LYHYTAIKAISET SAAMISET				
Myyntisaamiset	25 479	29 424	13 321	19 042
Lainasaamiset	0	0	30 842	16 894
Maksamaton osakepääoma	2 413	903	2 413	903
Siirtosaamiset *)	6 569	7 251	3 362	3 576
Muut saamiset	5 387	2 298	159	327
	39 848	39 876	50 097	40 742
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Myyntisaamiset	-	-	51	-42
Lainasaamiset	-	-	30 841	16 894
Siirtosaamiset	-	-	63	51
Muut saamiset	-	-	49	167
	-	-	31 004	17 070
Saamiset omistusyhteisyriksiltä				
Myyntisaamiset	819	237	42	48
Siirtosaamiset	2 815	3 076	2 815	3 075
Muut saamiset	31	22	30	16
	3 665	3 335	2 887	3 139
*) Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön ostot	2 797	3 242	2 797	3 242
Jaksotetut sähkön myynnit	978	66	9	66
Jaksotetut lämmön myynnit	170	141	0	0
Jaksotetut energiatuet	1 932	3 127	0	0
Jaksotetut turverot	0	104	0	0
Jaksotetut korkotuotot	18	16	81	65
Jaksotetut alv:t	15	13	0	0
Jaksotettu investointituki	0	293	0	0
Muut	658	248	476	203
	6 569	7 251	3 362	3 576

	Konserni		Emoyhtiö	
	2013	2012	2013	2012
16. OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma 1.1.	11 317	11 113	11 317	11 113
Osakepääoman korotus	202	204	202	204
Osakepääoma 31.12.	11 520	11 317	11 520	11 317
Osakeanti 1.1.	384	588	384	588
Rekisteröimätön maksamaton osakepääoma	763	0	763	0
Siirto osakepääomaan	-202	-204	-202	-204
Osakeanti 31.12.	945	384	945	384
Ylikurssirahasto 1.1.	57 850	57 850	57 850	57 850
Ylikurssirahasto 31.12.	57 850	57 850	57 850	57 850
Arvonkorotusrahasto 1.1.	1 245	1 245	1 245	1 245
Arvonkorotusrahasto 31.12.	1 245	1 245	1 245	1 245
Vararahasto 1.1.	5 273	5 273	5 273	5 273
Vararahasto 31.12.	5 273	5 273	5 273	5 273
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 1.1.	72 382	72 382	72 382	72 382
Sijoitus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	29 973	0	29 973	0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	102 355	72 382	102 355	72 382
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	68 514	46 179	35 094	15 319
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	68 514	46 179	35 094	15 319
Tilikauden tulos	6 226	22 335	391	19 775
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	253 927	216 964	214 672	183 544
Poistoero				
Poistoerosta omaan pääomaan kirjattu osuus	31 065	23 799	-	-

Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.				
Edellisten tilikausien tulos	-	-	35 094	15 319
Tilikauden tulos	-	-	391	19 775
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	-	-	102 355	72 382
	-	-	137 840	107 476

TASEEN LIITETIEDOT (1000 €)

OSAKEPÄÄOMA OSAKELAJEITTAIN

kpl 1000 €

A1-sarja *)	Oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n A- ja B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Olkiluoto 1 -, Olkiluoto 2 - ja Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	3 434 300	5 838
A2-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 1 - ja Olkiluoto 2 -ydinvoimalaitosyksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	250 000	425
A3-sarja *)	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n B2-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	466 950	794
A4-sarja *)	Oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n osakkeiden perusteella Olkiluoto 4 -ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	49 320	84
A5-sarja *)	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n osakkeiden perusteella Olkiluoto 4 -ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	18 659	32
B-sarja	Oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n C-sarjan ja Pohjolan Voima Oy:n C2-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Meri-Porin hiilivoimalaitoksella tuotettu sähkö	64 653	110
C-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n M-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Mussalon Voima Oy:ssä tuotettu sähkö	20 517	35
D1-sarja	Oikeus saada yhtiön Vaskiluodon Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Vaasan ja Seinäjoen lämpövoimalaitoksilla tuotettu sähkö	562 500	956
D2-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n V-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Vaskiluodon Voima Oy:n Vaasan ja Seinäjoen lämpövoimalaitoksilla tuotettu sähkö	113 091	192
E1-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa vesivoimalla Suomessa tuotettu sähkö	543 375	924
E2-sarja	Oikeus saada yhtiön osakkuusyhtiön Rapid Power Oy:n yhtiölle välittämä Norjassa vesivoimalla tuotettu ja Suomeen siirretty sähkö	265 440	451
E3-sarja	Oikeus saada yhtiön Voimapiha Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa vesivoimalla Ruotsissa tuotettu sähkö	110 000	187
F-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n C-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa Tahkoluodon ja Kristiinan voimalaitoksilla tuotettu sähkö	197 964	337
G-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n H-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama pääasiassa huippuvoimalla tuotettu sähkö. Lisäksi G-sarjan osakkeilla on oikeus saada yhtiön muusta toiminnasta mahdollisesti saama tuotto, joka ei sisälly muihin osakesarjoihin, käytettäväksi G-sarjan sähköntuotantoresurssien kustannusten kattamiseen	302 400	514
P1-sarja	Oikeus saada yhtiön kolmansielta hankkimat päästövähennemäoikeudet ja velvollisuus vastata asianomaisen oikeuksien hankinnan yhtiölle aiheuttamista kiinteistä kustannuksista omistamansa P1-sarjan osakemäärän suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa oikeuksien suhteessa	74 000	126
P2-sarja	Oikeus saada yhtiön kolmansielta vuonna 2011 tai myöhemmin tehtyjen hankintapäätösten perusteella hankitut päästövähennemäoikeudet ja velvollisuus vastata asianomaisen oikeuksien hankinnan yhtiölle aiheuttamista kiinteistä kustannuksista omistamansa P2-sarjan osakemäärän suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa oikeuksien suhteessa	43 800	74
T-sarja	Oikeus saada yhtiön Tornion Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Tornion lämpövoimalaitoksella tuotettu sähkö	120 000	204
W1-sarja	Oikeus saada yhtiön Innopower Oy:n A- ja C-sarjan osakkeiden, Rajakiiri Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	86 971	148
W2-sarja	Oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	47 456	81
W3-sarja	Oikeus saada yhtiön Suomen Merituuli Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	4 987	8
W4-sarja *)	Oikeus saada yhtiön EPV Tuulivoima Oy:n B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama tuulivoimalla tuotettu sähkö	0	0
Kunkin osakesarjan omistajat vastaavat ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa energiamäärien suhteessa.		6 776 383	11 520

*) Rekisteröimättömät osakeannit

Yhtiökokous- päivämäärä	Osakesarja	Suunnattu anti		Osakepääoma 1000 €	SVOP 1000 €**)
		Määrä kpl	Merkintähinta yhteensä 1 000 €**)		
Maksamattomat					
29.11.2011	A4	157 278	15 728	267	15 460
29.11.2011	A5	59 503	5 950	101	5 849
31.5.2013	A1	196 598	19 660	334	19 326
31.5.2013	A3	123 149	12 315	209	12 106
Maksetut					
23.9.2013	W4	19 325	1 933	33	1 900
		555 853	55 585	945	54 640

**) 14 171 teur tullaan siirtämään taseen voittovaroista sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon

	Konserni		Emoyhtiö	
	2013	2012	2013	2012
17. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Laskennallinen verovelka kertyneestä poistoerosta	7 766	7 723	3 175	3 711
18. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	89 640	72 957	39 500	13 727
Muut pitkäaikaiset velat	67 347	58 165	67 307	58 165
	156 987	131 122	106 807	71 892
Velat omistusyhteysyrityksille				
Muut pitkäaikaiset velat	67 307	58 165	67 307	58 165
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua				
Lainat rahoituslaitoksilta	31 346	40 867	0	0
Muut pitkäaikaiset lainat	61 442	58 165	61 442	58 165
	92 788	99 032	61 442	58 165
19. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	3 930	24 504	0	20 574
Saadut ennakot	103	0	0	0
Ostovelat	23 480	22 352	16 131	15 690
Siirtovelat *)	6 434	5 849	5 080	5 178
Muut lyhytaikaiset velat	7 295	4 763	3 861	2 044
	41 241	57 468	25 072	43 486
Velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat	-	-	715	599
Velat omistusyhteysyrityksille				
Ostovelat	14 557	14 003	14 130	13 494
Siirtovelat	3 487	3 574	3 487	3 574
Muut lyhytaikaiset velat	3 690	910	3 690	910
	21 734	18 487	21 307	17 978
*) Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut välilliset verot	113	102	0	0
Jaksotetut sähkön myynnit	3 504	3 577	3 504	3 577
Jaksotetut sähkön ostot	0	663	0	663
Jaksotetut korkokulut	1 272	863	1 025	593
Jaksotetut polttoaineostot	422	66	0	0
Jaksotetut henkilöstökulut	661	394	499	343
Muut	462	184	52	2
	6 434	5 849	5 080	5 178

	Konserni		Emoyhtiö	
	2013	2012	2013	2012
20. MUIDEN PUOLESTA ANNETUT VAKUUKSET				
Pantattu pankkitili	0	203	0	203
21. VASTUUSITOUMUKSET				
Luotollisten tilien tilisopimusten mukaiset kokonaisvastuut	27 000	28 500	13 000	19 000
Leasingsopimuksista maksettavat määrät				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	3	4	0	0
Takaukset				
Omistusyhteisyrityksen velasta	10 037	9 673	10 037	9 673
Muun yrityksen velasta	1 638	1 638	1 638	1 638
Muut vastuut				
Muut omat vastuut	2 616	4 310	390	4 310
22. JOHDANNAISSOPIMUKSET				
Koronvaihtosopimukset (nimellisarvo)	135 000	122 000	113 000	96 000
Käypä arvo	-3 885	-6 177	-3 065	-4 915
Sähköjohdannaiset				
Määrä GWh	175,3	219,1	0,0	0,0
Käypä arvo 1 000 €	-1 480	-353	0	0
23. PÄÄSTÖOIKEUDET				
Päästökauppajakso	2013-2020	2012		
	tn CO₂	tn CO₂		
Myönnetty maksuttomat päästöoikeudet	435 182	265 620		
Vuositasolle allokoituna	73 478	265 620		
Päästöoikeuksien käyttö	2013	2012		
	tn CO₂	tn CO₂		
Päästömäärät	333 825	197 535		
Vastikkeetta myönnetty päästöoikeudet 1.1. *)	-73 478	-265 620		
Päästöoikeuksien osto	-175 000	0		
Päästövähennysten osto (CER)	-8 746	-88 855		
Alijäämä (+) / ylijäämä (-)	76 601	-156 940		
Myönnetty käytettävissä olevat maksuttomat päästöoikeudet 31.12.	555 448	279 091		

*) Päästökauppajaksoille 2013–2020 saatavat maksuttomat päästöoikeudet eivät vielä ole Euroopan komission lopullisesti vahvistamia.

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

EHDOTUS VUOSITULOKSEN KIRJAAMISEKSI

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 137.840.026,44 euroa,
josta tilikauden tulos on 391.557,01 euroa.

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta ja
tilikauden tulos jätetään omaan pääomaan.

Vaasassa 11. maaliskuuta 2014

Heikki Miilumäki

Puheenjohtaja

Miapetra Kumpula-Natri

Hannu Linna

Pekka Manninen

Markku Pernaa

Jorma Rasinmäki

Anders Renvall

Eero Seesvaara

Kaj Skåtar

Markku Vartia

Rami Vuola

Toimitusjohtaja

Tilintarkastuskertomus

EPV Energia Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tilintarkastaneet EPV Energia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.–31.12.2013. 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, konsernitalinpäätöksestä 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 toimitusjohtaja syyllistyneet tekoon tai laiminlyöntiin, josta saattaa seurata vahingonkorvausvelvollisuus yhtiötä kohtaan, taikka rikkoneet osakeyhtiölakia tai yhtiöjärjestystä.

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 tilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta

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.

Yhtiökokouksen päätöksen perusteella annettavat lausunnot

Puollamme tilinpäätöksen vahvistamista. Hallituksen esitys taseen osoittaman voiton käyttämisestä sekä muun vapaan oman pääoman jakamisesta on osakeyhtiölain mukainen. Puollamme vastuuvapauden myöntämistä hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta.

Vaasassa 12.3.2014

ERNST & YOUNG OY

KHT-yhteisö

Mikko Rytilahti

KHT

Tatu Huhtala

KHT

EPV Alueverkko Oy:n tilinpäätös

**EPV Alueverkko Oy:n eriytetty sähköverkkotoiminnan tilinpäätös
sähkömarkkinalain 32 § mukaisesti.**

EPV Alueverkko Oy:n tilinpäätös on luettavissa kokonaisuudessaan

EPV Energia Oy:n verkkosivuilla: **www.epv.fi** ja EPV Alueverkko Oy:n verkkosivuilla: **www.epa.fi**

Tuloslaskelma €

EPV ALUEVERKKO OY

	1.1.-31.12.2013	1.1.-31.12.2012
LIIKEVAIHTO	38 297 942,45	33 717 524,98
Liiketoiminnan muut tuotot	288 508,52	17 140,70
Materiaalit ja palvelut	-28 501 574,61	-23 974 138,11
Henkilöstökulut	-281 514,70	-303 444,87
Liiketoiminnan muut kulut	-6 519 505,76	-6 235 293,26
LIIKETULOS	3 283 855,90	3 221 789,44
Rahoitustuotot ja -kulut	-61 747,26	-26 694,41
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	3 222 108,64	3 195 095,03
Satunnaiset erät		
Annetut konserniavustukset	-3 221 312,14	-3 193 437,35
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	796,50	1 657,68
Välittömät verot	-796,50	-1 657,68
TILIKAUDEN TULOS	0,00	0,00

	31.12.2013	31.12.2012
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineelliset hyödykkeet	8 540 134,11	5 891 690,33
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	8 540 134,11	5 891 690,33
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset	8 411 692,72	7 695 421,04
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	8 411 692,72	7 695 421,04
	16 951 826,83	13 587 111,37
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	2 522,82	2 522,82
Edellisten tilikausien tulos	90 370,63	90 370,63
Tilikauden tulos	0,00	0,00
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	92 893,45	92 893,45
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma	1 743 951,53	1 313 350,78
Lyhytaikainen vieras pääoma	15 114 981,85	12 180 867,14
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	16 858 933,38	13 494 217,92
	16 951 826,83	13 587 111,37

Rahoituslaskelma €

EPV ALUEVERKKO OY

	2013	2012
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	3 283 855,90	3 221 789,44
Käyttöpääoman muutos ¹⁾	89 968,24	-1 128 384,40
Maksetut korot	-61 872,30	-30 051,12
Saadut korot	125,04	3 356,71
Maksetut verot	-796,50	-1 657,68
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	3 311 280,38	2 065 052,95
INVESTOINNIT		
Verkon rakentaminen	-4 514 300,69	-5 211 033,96
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	1 865 856,91	0,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	-2 648 443,78	-5 211 033,96
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	430 600,75	1 313 350,78
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	2 127 874,79	2 959 745,94
Annetut konserniavustukset korollinen	-3 221 312,14	-3 251 984,87
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	-662 836,60	1 021 111,85
RAHAVAROJEN MUUTOS	0,00	-2 124 869,16
Likvidit varat 1.1.	0,00	2 124 869,16
LIKVIDIT VARAT 31.12.	0,00	0,00
¹⁾ KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-716 271,68	-1 957 577,10
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	806 239,92	829 192,70
	89 968,24	-1 128 384,40

EPV Energia Oy

Frilundintie 7
65170 Vaasa

Puh. 010 505 5000
Fax 010 505 5001
www.epv.fi