

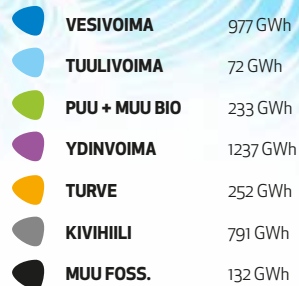


Vuosikertomus 2014

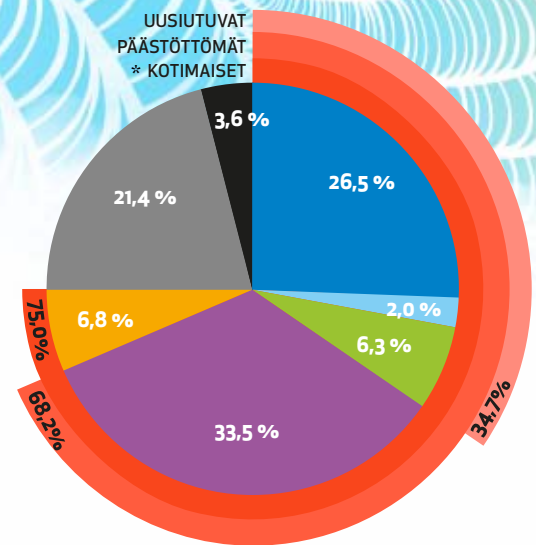


SISÄLLYSLUETTELO

EPV Energia Oy	2
Ennakkoluulon edelläkävijä	3
Toimitusjohtajan katsaus	4
Kohti vähäpäästöistä energiantuotantoa	6
Konsernirakenne ja liiketoiminta-alueet	7
EPV Voima	8
EPV Lämpö	10
EPV Tuuli	12
EPV Infra	14
Hallinto, hallitus ja henkilöstö	16
Hallituksen toimintakertomus 2014	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



* Ruotsin ja Norjan vesivoima käsitellään kotimaisena



EPV Energia Oy

EPV Energia Oy on suomalainen energia-yhtiö, joka on erikoistunut sähkön ja lämmön tuotantoon. EPV:n perustehtävänä on hankkia omistajilleen – kotimaisille energia-yhtiöille – sähköä ja lämpöä kustannustehokkaasti Mankala-periaatteen mukaan hallitsemalla tehokkaasti omassa omistuksessaan olevia voimaosuuksia.

Yhtiö tuottaa ja hankkii noin 5 prosenttia kaikesta Suomessa kulutettavasta sähköstä. Viime vuonna yhtiö hankki yhteensä 4 TWh sähköä ja 1,2 TWh lämpöä.

EPV on edelläkävijä päästöttömässä energiantuotannossa sekä tuulivoiman että kotimaisen biopolttoaineen hyödyntämisen osalta, mistä hyvänä todisteena ovat esimerkiksi valmistumassa oleva Vaasan Torkkolan tuulivoimapuisto sekä Vaskiluodossa toimiva maailman ensimmäinen teollisen kokoluokan biokaasutin. Yhtiön päästöttömän energiantuotannon strategiaan kuuluu myös panostaminen ydinvoimaan ja vesivoimaan.

Liikevaihto
2014 249,41 M€

2013 219,12

2012 179,72

2011 173,67

2010 188,39

Omavaraisuus-
aste 2014 53,2 %

2013 55,9 %

2012 53,1 %

2011 51,0 %

2010 44,9 %

Investoinnit
2014 70,33 M€

2013 49,13

2012 16,43

2011 20,48

2010 51,98

Henkilöstö
2014 62

2013 55

2012 32

2011 25

2010 24

Ennakkoluuloton edelläkävijä

EPV Energia Oy (EPV) on perustamisestaan lähtien ollut edelläkävijä suomalaisessa energiakentässä. Pienten sähköyhtiöiden huoli oman maakunnan tulevaisuudesta ja tarve varmistaa sähkön tuotannon riittävyys synnytti silloisen Etelä-Pohjanmaan Voiman jo vuonna 1952. Yhtiön ensimmäinen tuotantolaitos, vuonna 1958 valmistunut Vaskiluoto 1, oli valmistuessaan Suomen suurin lauhdutusvoimalaitos.

Toimintansa koko Suomeen ja voimaosuuksiensa kautta myös muihin Pohjoismaihin laajentanut EPV on 2000-luvulla investoinut määrätietoisesti päästöttömään energiantuotantoon. Yhtiöllä on kymmenkunta merkittävää omaa tuulivoimahanketta, ja se on osakkaana useassa tuulivoimaa rakentavassa yhteisyrityksessä.

Fossiliisten polttoaineiden sijasta yhtiö on kehittänyt kotimaisten biopolttoaineiden hyödyntämistä etenkin yhdessä Pohjolan Voima Oy:n kanssa omistamansa Vaskiluodon Voiman voimalaitoksissa Vaasassa ja Seinäjoella. Seinäjoen voimalaitoksen pääasiallinen polttoaine on kotimainen turve. Huipputeknologiaa edustavan biomassan kaasutuslaitoksen ansiosta Vaasan Vaskiluodossa voidaan hyödyntää polttoaineena kotimaista metsäenergiaa.

EPV:n päästöttömän energiantuotannon strategiaan kuuluu myös Teollisuuden Voiman osuuden kautta tuleva siivu suomalaisesta ydinvoimasta.

Tämän lisäksi EPV on hankkinut ja pyrkii edelleen hankkimaan lisää vesivoimaosakkuuksia Suomesta ja muista Pohjoismaista.

Uusin tulokas EPV:n ympäristöystävällisessä energiapaletissa on puhtaasti palava nesteytetty maakaasu (LNG). Manga LNG Oy:n osakkaana EPV on mukana rakentamassa Pohjoismaiden suurinta LNG-varastoa Tornion Röyttäen. Kaasun toimitusten on arvioitu alkavan vuonna 2018. Tällä LNG-investoinnilla EPV ylläpitää mahdollisuutta tulevaisuudessa investoida Tornioon nopeasti käynnistyvää säätövoimaa.

Omaisuserien kehitys (tase, vastaava) 2014 **549,53** M€

	2010	2011	2012	2013	2014
Pysyvät vastaavat	276,24	286,67	303,81	348,38	399,60
Vaihto-omaisuus	0,00	0,00	1,03	3,18	4,82
Pitkäaikaiset saamiset	13,29	34,37	39,07	61,09	65,08
Lyhytaikaiset saamiset	46,97	44,28	39,88	39,85	44,23
Rahat ja pankkisaamiset	28,13	26,11	34,93	14,24	35,80
M€	364,63	391,44	418,72	466,74	549,53

2013 **466,74**
2012 **418,72**
2011 **391,44**
2010 **364,63**

Rahoituserien kehitys (tase, vastattava) 2014 **549,53** M€

	2010	2011	2012	2013	2014
Oma pääoma	158,76	194,63	216,96	253,92	284,74
Vähemmistöosuus	4,87	5,10	5,44	6,82	7,86
Pitkäaikainen vieras pääoma	163,95	124,13	138,84	164,75	210,47
Lyhytaikainen vieras pääoma	37,04	67,59	57,47	41,24	46,46
M€	364,63	391,44	418,72	466,74	549,53

2013 **466,74**
2012 **418,72**
2011 **391,44**
2010 **364,63**

Mullistusten vuosi 2014

Vuosi 2014 oli energia-alalle mullistusten vuosi. Toimintaympäristömme näyttää nyt merkittävästi erilaiselta kuin vuosi sitten: öljyn ja kivihiilen hinnat ovat laskeneet merkittävästi, euro on heikentynyt ja lähialueilamme soditaan.

YDINVOIMAN TUOTANTO ENNÄTYSLUKEMIIN

Olkiluoto teki 1 ja 2 -voimalaitoksillaan jo toisen kerran peräkkäin historiansa parhaan tuotantotuloksen. Vaikeudet ydinvoiman lisärakentamisessa kuitenkin jatkuivat. EPV Energian pettymykseksi Olkiluoto 3:n käyttöönottopäivää jouduttiin jälleen lykkäämään. Uusimman tiedon mukaan valmistusajankohta on joulukuussa 2018.

Harmittavaa oli myös valtioneuvoston päätös olla myöntämättä lisää aikaa Olkiluoto 4:n rakentamislupahakemukselle. Valtion pitäisi pysyä lestissään, eikä ottaa liikaa roolia energia-asioissa. Energia-alan toimijoiden tasapuolinen kohtelu edellyttäisi avoimin kortein pelaamista ja selkeitä pelisääntöjä. Nyt reilu peli on kaukana poliittisten päättäjien toimista.

VESIVOIMASÄHKÖÄ NAAPURIMAISTA

EPV:n päästöttömiin energiantuotantoihin lukeutuva vesivoimatuotanto Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa toimi hyvin. Mielenkiintoista oli jälleen havaita, että Ruotsissa ja Suomessa pyrkii jalansijaa saamaan vesivoimaa vastustava kansanliike. Ilmiö on energiatoimialalla tuttu ja kuvastaa hyvin sitä, että kaikki energiantuotantomuodot herättävät joissakin ihmisissä vastustusta. Asioita kun on äärimmäisen helppoa vastustaa, mutta todella vaikea puolustaa.

LAUHDEVOIMA ON KANNATTAVUUSKRIISISSÄ

Lämpövoimatuotannossa lauhdevoima on kannattavuuskriisissä. Samaan aikaan Suomi kuitenkin kärsii merkittävästä tehovajeesta. Valitettavasti vaikuttaa siltä, että joudumme vuoden 2015 aikana tekemään päätöksiä, jotka kasvattavat vajetta entisestään. Vastuu kannattamattomista yksiköistä on kannettava jatkossa yhteisesti tai yksiköt on pakko sulkea.

ENERGIAPOLITIikkaan TARVITAAN VAKAUTTA

Valtion tempoilevasta energiapolitiikasta saatiin lisää esimerkkejä loppuvuodesta, kun hallituksen suunnitelmat metsähakkeen tuotantotuen leikkauksista tulivat julki. Hallituksen halu puolittaa rankapuu-hakkeen tuotantotuki osoittaa, että valtio on tapauskohtaisesti valmis muuttamaan aikaisemmin sovittuja pelisääntöjä. Tällainen toiminta tekee energia-alan toimijoiden toimintaympäristöstä epävakaa. Toimiala kohtaa jatkuvasti odottamattomia ja lähes kohtuuttomia uhkatekijöitä poliittisen päätöksenteon seurauksena.

EPV-KONSERNI ON HYVÄSSÄ KUNNOSSA

EPV-konserni on toimintaympäristön haasteista huolimatta hyvässä kunnossa. Teemme hyviä hankkeita ja henkilökunnalla on positiivinen tekemisen meininki työssään.

Vaasan Torkkolan tuulivoimapuisto on edennyt erinomaisesti, ja valmistaudumme jo seuraavan tuulivoimapuiston rakentami-

seen Pohjanmaalle. Päätöksiä asiassa on tarkoitus tehdä vuoden 2015 aikana.

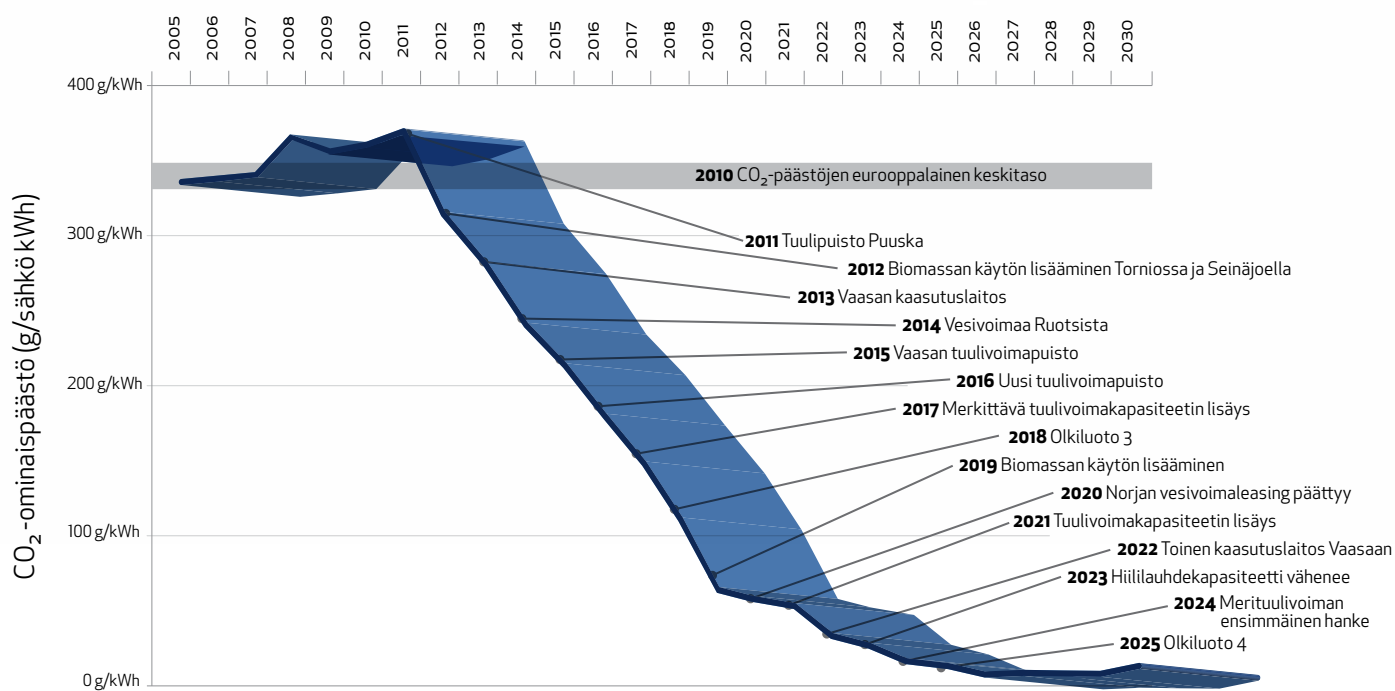
Vaskiluodon voimalaitoksen biokaasutuslaitos toimii hyvin. Laitoksessa tehdyt koepoltot osoittavat, että kaasutin toimii myös pelkällä metsähakkeella. Voimme siis tuottaa energiaa jopa kokonaan ilman kivihiiltä, mutta siihen tarvitsemme kotimaista polttoainetta.

Kaiken kaikkiaan katson toiveikkaasti energia-alan tulevaisuuteen. EU-komission ehdotus päästökaupan rakenteellisesta uudistamisesta vuodesta 2020 eteenpäin tervehdyttäisi markkinoita ja rohkaisisi tekemään investointeja jatkossakin.

Maaliskuussa 2015
Rami Vuola



Kohti vähäpäästöistä energiantuotantoa



Konsernirakenne ja liiketoiminta-alueet

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



Pohjolan Voima Oy	7,1%
Rapid Power Oy	50%
Teollisuuden Voima Oyj	6,6%
Voimapiha Oy	33,3%



EPM Metsä Oy	50%
EPV Bioturve Oy	100%
Raahen Voima Oy	25%
Tornion Voima Oy	100%
Vaskiluodon Voima Oy	50%



EPV Tuulivoima Oy	100%
Innopower Oy	9,8%
Rajakiiri Oy	60,2%
Suomen Merituuli Oy	50%



EPV Alueverkko Oy	100%
EPV Tase Oy	100%
EPV Teollisuusverkot Oy	90%
Suomen Energiavarat Oy	>90%
Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	100%



EPV Voima

Sähkönhankinnan jakauma polttoaineittain EPV 2014	4 069 GWh
Vesivoima	977
Ydinvoima	1 237
Kivihiili	791
Turve	252
Muu foss.	131
Bio	232
Tuulivoima	72
Markkinasähkö	375

EPV Energian tehtävä on varmistaa osakkaidensa energiansaanti. Siksi EPV Energia on mukana Suomen merkittävimmissä energiahankkeissa.

EPV:n sähkönhankinta oli vuonna 2014 yhteensä 4069 GWh. Se vastasi 4,9 prosenttia kaikesta Suomessa kulutetusta sähköstä.

Vuoden 2014 sähkönhankinnasta tuotettiin ydinvoimalla 1236,9 GWh, kivihiilellä 790,6 GWh, vesivoimalla 977,4 GWh, turpeella 252,4 GWh, biopolttoaineilla 232,5 GWh ja tuulivoimalla 72,1 GWh.

OLKILUODOSSA TUOTANTOENNÄTYKSIÄ

Teollisuuden Voiman Olkiluodon voimalaitokset 1 ja 2 tekivät jo toisen kerran peräkkäin yhtiön historian parhaan tuotantotuloksen: 14,76 TWh. Olkiluoto 2:n tulos, 7,50 TWh, oli parempi kuin kummankaan voimalaitoksen tulos koskaan aikaisemmin.

Vaikeudet Olkiluoto 3:n kanssa jatkuivat, vaikka Säteilyturvakeskus hyväksyi keväällä laitoksen automaatiota koskevan koko-

naissuunnitelman. Laitoksen käyttöönottoa jouduttiin jälleen lykkäämään. Laitostoimittajan mukaan kaupallinen sähköntuotanto päästään aloittamaan joulukuussa 2018.

VESIVOIMAA NAAPURIMAISTA

Ympäristöystävällisellä vesivoimalla tuotettua sähköä saatiin vuoden mittaan Suomesta, Ruotsista ja Norjasta. EPV omistaa vesivoimaosuuksia Suomessa Pohjolan Voima Oy:n, Ruotsissa Voimapiha Oy:n ja Norjassa Rapid Power Oy:n kautta.

LNG KORVAA ÖLJYN

Manga LNG Oy:n tytäryhtiö Manga Terminal Oy teki joulukuussa investointipäätöksen Tornioon rakennettavasta nesteytetyn maakaasun (LNG) tuontiterminaalin rakentamisesta. EPV Energia on osakkaana Manga LNG Oy:ssä.



Tuontiterminaalin on tarkoitus valmistua alkuvuonna 2018. Terminaalin toimittaa Wärtsilä Oyj avaimet käteen -periaatteella.

LNG on ympäristöystävällinen polttoaine, jolla pystytään korvaamaan mm. öljyn käyttöä teollisuudessa, energiantuotannossa ja meriliikenteessä. Nesteytetyn maakaasun käyttö vähentää hiilidioksiditypenoksidia- ja hiukkaspäästöjä vaihtoehtoihin fossiilisiin polttoaineisiin verrattuna.

LAUHDEVOIMALOITA SULJETAAN
Suomen oma sähköntuotanto ei riitä kattamaan kulutusta erittäin kylminä talvina. Ero huippukulutuksen ja -tuotannon välillä on normaalitalvinakin jopa 2 800 MW. Huippukulutuksen kattamiseksi Suomeen on tuotava sähköä ulkomailta. Aikanaan tapahtuva Olkiluoto 3:n käyttöönottoon ei riitä kattamaan tuotantovajetta.

Suomen kapasiteettivaje pahenee edelleen, kun tehoreservissä olevat Kristiinankaupungin ja Vaasan öljylauhdevoimalat suljetaan vuoden 2015 lopussa. Sähkön

alhaisen hinnan takia voimalaitoksia jouduttaneen sulkemaan kannattamattomina lähivuosina lisää.

Kannattamattomien voimalaitosten pitäminen käyttökunnossa edellyttäisi niiden ottamista mukaan tehoreservijärjestelmään.

SÄHKÖN YMPÄRISTÖLAATU

Sähkönhankinnan pääpaino on päästöttömissä energiantuotantomuodoissa. Vuonna 2014 EPV:n hankkiman sähkön keskimääräinen hiilidioksidipäästö oli 227 g CO₂/kWh.

Tuotanto-osuuksilla hankitun sähkön keskimääräiset typenoksidipäästöt olivat 375 mg/kWh. Rikkidioksidipäästöjä syntyi 150 ja hiukkaspäästöjä 9,8 mg/kWh.

EPV:n osakkaille toimitetun sähkön tuottamisessa käytettiin ydinvoimapolttoainetta keskimäärin 0,8 mg/kWh.

**Sähkönhankinnan
jakauma EPV
2014** 4 069 GWh

Vesivoima 977

Ydinvoima 1 237

Lauhdutus 173

Yhteistuotanto CHP 1 234

Tuulivoima 72

Markkinasähkö 375

**Sähkönhankinnan
jakauma Suomi
2014** 83 344 GWh

Vesivoima 13 198

Ydinvoima 22 654

Lauhdutus 6 666

Yhteistuotanto CHP 21 750

Tuulivoima 1 110

Nettotuonti 17 967

EPV Lämpö

Yhteistuotantolaitoksissa Vaasassa, Seinäjoella, Torniossa ja Raahessa tuotettiin lämpöä ja sähköä teollisuudelle ja kaupunkialueille. Vaasan voimalaitoksen yhteyteen rakennettu puubiomassan kaasutuslaitos toimi hyvin, mutta kotimaisen puubiomassan käyttöä haittasi sen heikko hintakilpailukyky muihin polttoaineisiin nähden.

EPV Lämpö -liiketoiminta-alueeseen kuuluvat osakkuusyhtiöt Vaskiluodon Voima Oy ja Raahen Voima Oy sekä tytäryhtiö Tornion Voima Oy. Vaskiluodon Voima ja Tornion Voima tuottavat valtaosan Vaasan, Seinäjoen ja Tornion kaupunkien kaukolämmöstä. Lisäksi Tornion Voima tuottaa prosessihöyryä Outo-kummun terästehtaalte. Raahen Voima tuottaa sähköä sekä lämpöä SSAB:n tehdas-alueella Raahessa. Osa yhtiön tuottamasta lämmöstä myydään kaukolämmöksi Raahen Energialle.

Vaskiluodon Voiman Vaasan ja Seinäjoen voimalaitosten käytettävyyttä oli hyvä. Vuosihuoltojen yhteydessä molempien voimalaitosten generaattoreille tehtiin täyshuolto. Vaasassa huolto sujui suunnitellusti, mutta Seinäjoen voimalaitoksen vuosihuoltoaikataulua pidennettiin noin viidellä viikolla generaattorin roottorissa havaitun vian takia.

Vaasassa tuotettiin sähköä 1243,9 GWh ja kaukolämpöä 421,6 GWh. Seinäjoen voima-

laitoksen sähköntuotanto oli 389,9 GWh ja kaukolämmöntuotanto 353 GWh.

Tornion Voiman voimalaitoksilla tuotettiin sähköenergiaa 174,9 GWh ja lämpöä 448 GWh, josta Pirkkiön ja Kemin kattilalaitoksilla tuotetun lämpöenergian osuus oli yhteensä 21,4 GWh. Kesken vuotta perustetun Raahen Voiman voimalaitos tuotti tuona aikana EPV:lle osakkuus sähköä yhteensä 85,9 GWh.

KAASUTUSLAITOS TOIMI MOITTEETTOMASTI

Vaskiluodon Voiman Vaasan voimalaitoksen yhteyteen rakennettu puubiomassan kaasutuslaitos toimi moitteettomasti koko vuoden. Keväällä 2014 yhtiö päätti investoida kaasutuslaitoksen yhteyteen sijoitettavaan puubiomassamurskauslaitokseen. Laitteisto valmistuu tuotantokäyttöön syksyllä 2015.

Syyskuun lopussa toteutettiin Vaasan voimalaitoksella koeajo, jossa kivihiilen syöt-

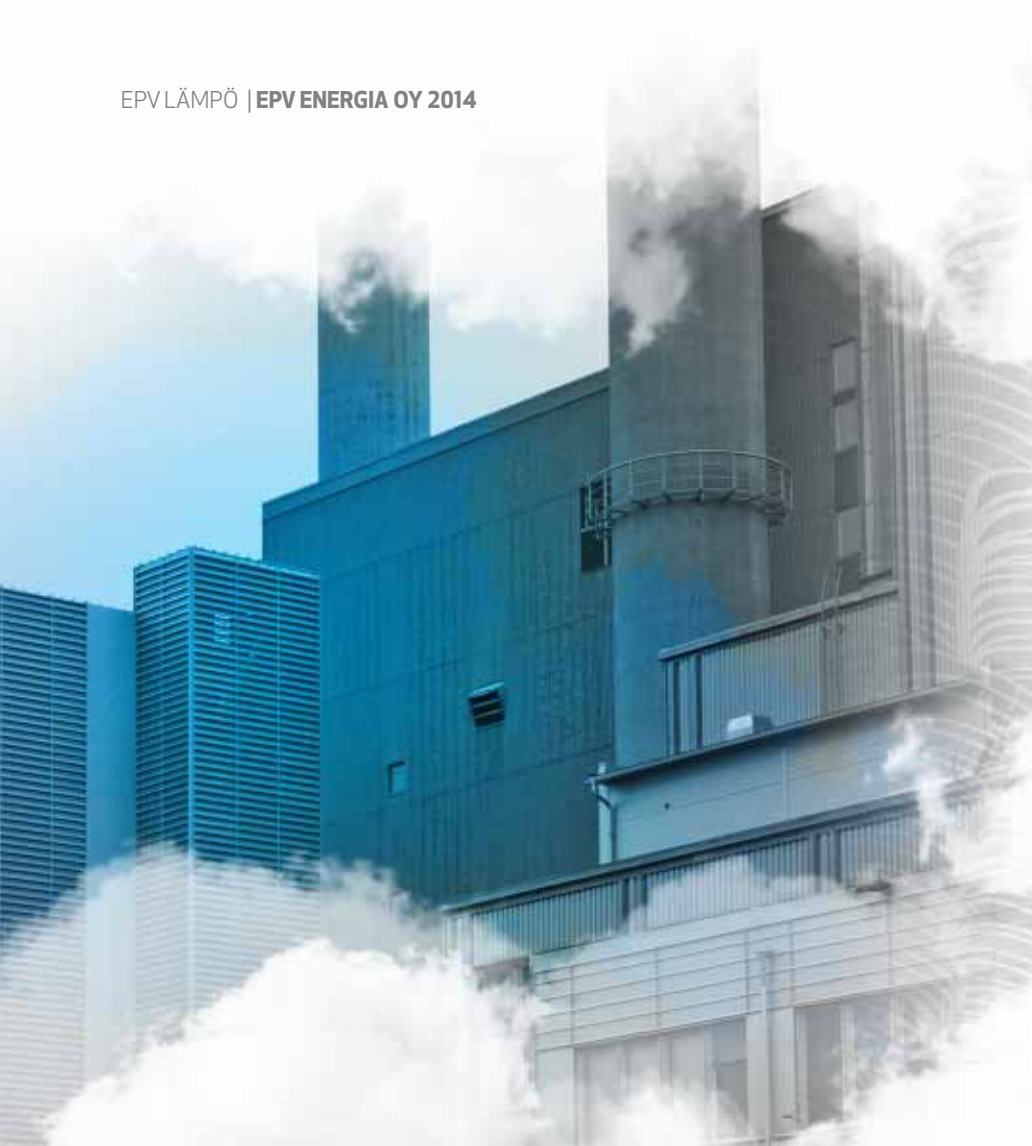
tö kattilaan keskeytettiin 24 tunnin ajaksi ja voimalaitoksen polttoaineena käytettiin pelkästään biomassan kaasutuslaitoksen tuottamaa kaasua. Polttoaineena käytettiin metsähaketta.

Testin aikana biomassan kaasutuslaitos toimi täydellä teholla ja kaasutettavana polttoaineena oli metsähake. Kokeen aikana voimalaitos tuotti 100-prosenttisesti kotimaisella metsäenergiaraaka-aineella sähköä tasaisella noin 45 MW teholla ja kaukolämpöä enimmillään vajaan 50 MW teholla.

Hyvin onnistuneen testijakson aikana ke-
rättiin jatkokäsittelyä varten runsaasti mit-
taustietoa kattilan prosessiarvoista, jotka
liittyivät mm. tulistimien korroosioriskiin ja
voimalaitoksen savukaasupäästöihin.

Sähkön hankinta
2014 4 068,7 GWh
2013 4 104,2
2012 3 815,0
2011 3 791,6
2010 4 440,6

Sähköenergian
CO₂-ominaispäästöjen
vertailu: EPV 2014 227 g/kWh
Helsingin Energia 2013 217
Kuopion Energia 2013 282
E.ON Group 2013 450
RWE 2013 756

**KOTIMAISISTA POLTTOAINEISTA**

Pohjalaismaakunnissa sekä Tornion seudulla kesän turvetuotanto onnistui hyvin, joten kotimaista polttoainetta riitti hyvin koko vuodeksi ja sitä jäi vähän varastoonkin. Metsähakkeen hintakilpailukyky turpeen ja kivihiileen verrattuna säilyi heikkona. Syynä tähän olivat hakkeen heikko hintajoustokyky ja CO₂-päästöoikeuksien alhainen hintataso sekä edellisenä vuonna riittämättömäksi leikattu metsähakkeen syöttötariffituen taso.

Kotimaista polttoainetta hyödyntäville voimalaitoksille tuli iloinen uutinen, kun valtioneuvosto päätti alentaa turpeen verotusta ja nostaa metsähakkeen syöttötariffitukea vuoden 2015 alusta lukien.

Maaliskuussa 2015 eduskunta hyväksyi lakiesityksen, jonka mukaan metsähakkeen tuki nostetaan vuonna 2012 vallinneelle tasolle. Samalla kuitenkin rankapuun osalta syöttötariffituki rajattaisiin 60 prosenttiin täydestä metsähakkeen tuesta. Metsähakkeen tukimuutoksen voimaantulo edellyttää Euroopan komission hyväksyntää, jonka takia sen lopullinen toteutuminen on epävarmaa. Esitetty rankapuuta koskeva tukirajaus vaikuttaisi negatiivisesti Vaskiluodon Voiman ja Tornion Voiman voimalaitoksien metsähakkeen käyttömääriin, sillä nykyisellään yli puolet laitoksilla käytettävästä kotimaisesta puupolttoaineesta tulee juuri rankapuusta.

**Vaskiluodon Voiman
ja Tornion Voiman
lämmöntuotanto
yhteensä 2014**
1 223 GWh
2013 **1 199**2012 **1 413**2011 **1 362**2010 **1 580****Tornion Voiman ja**
Raahen Voiman 174,9+85,9=
sähköntuotanto**yhteensä 2014**
260,8 GWh
2013 **187,5**2012 **156,2**2011 **147,5**2010 **167,1**
**UUSI VOIMALAITOS
TEOLLISUUSALUEELLE
RAAHEEN**

Raahen Voima syntyi keväällä 2014, kun SSAB:n (entinen Rautaruukki) tehtaalle päätettiin rakentaa uusi voimalaitos ja sen toteuttajaksi SSAB ja EPV Energia Oy perustivat uuden yhtiön. Samalla myös alueen vanha voimalaitos siirtyi Raahen Voiman alaisuuteen. EPV omistaa uudesta yhtiöstä 25 prosenttia.

Oma voimalaitos tuottaa sähköä ja lämpöä SSAB:n tehdasalueelle käyttäen polttoaineenaan tehtaan prosesseista saatavaa masuunikaasua ja koksamokaasua. Osa tuotettavasta lämpöenergiasta myydään kaukolämmöksi Raahen Energialle.

Uuden voimalaitosinvestoinnin avulla korvataan vanhan voimalaitoksen käyttöikänsä päähän tulleet laitteet. Samalla voimalaitoksen hyötysuhdetta ja ympäristöystävällisyyttä parannetaan. Viime keväänä käynnistynyt investointiprojekti huipentuu uuden laitoksen käyttöönottoon kesällä 2016. Voimalaitoksen turbiinilaitoksen toimittaa Power Machines OJSC & Energico Oy -konserni ja kattilalaitoksen Valmet Power Oy. Investoinnin kustannusarvio on 121 miljoonaa euroa.



Torkkolan tuulivoimapuisto

Sijainti Merikaarrontien varressa
Kyrönjoen eteläpuolella Vaasassa

Tuulivoimapuiston laajuus

1 000 hehtaaria

Infrastruktuuri Alueella kulkee teitä
13 kilometriä. Maan alla on 20 kilometriä
10 cm paksuista, 20 kilovoltin sähkökaapelia

Koko 16 teholtaan 3,3 MW:n voimalaa

Kokonaisteho 52,8 MW

Vuosituotanto 150 000 MWh, joka kattaa
noin 10 000 sähkölämmitteisen omakotitalon tarpeet.

Tuulivoimalan napakorkeus 137 metriä

Valmistumisaika Kesä 2015

Hinta EPV Energia Oy investoi hankkeeseen lähes 100 miljoonaa euroa

TUULIVOIMALAN OSAT NUMEROINA

- Jokaisen 16 tuulivoimalan perustuksen halkaisija on 22 metriä ja korkeus 3,5 metriä. Perustukset on kaivettu maan sisään kolmen metrin syvyyteen. Perustuksiin on käytetty betonia yhteensä 10 000 kuutiota ja raudoituksiin miljoona kiloa terästä.
- Tuulivoimalan osat tuotiin Vaasan satamaan 7 laivalla eri puolilta Eurooppaa. Satamassa osat nostettiin kahden nosturin avulla lavettirekoille ja ajettiin työmaalle. Yhden voimalaitoksen osien kuljettamiseen tarvittiin 15 erikoiskuljetusta.
- Tornit koottiin 30 – 40 metrin pituisista paloista, joista jokainen painaa 50 – 70 tonnia. Ylhäällä oleva konehuone eli naselli painaa 120 tonnia. 140 metrin korkeudessa pyörivien siipien pituus on 62 metriä.

EPV Tuuli

EPV Tuulivoimalla, Rajakiirillä, Suomen Merituulella ja Innopowerilla on valmistelussa tällä hetkellä toistakymmentä tuulivoimahanketta eri vaiheissa. Vaasan Torkkolan tuulivoimapuiston rakentaminen alkoi vuoden 2014 alussa ja sähköntuotanto käynnistyi 1.1.2015.

EPV Tuulivoima Oy valmistelee kaikkiaan noin kymmenen tuulivoimapuiston rakentamista Pohjanmaalle.

Pohjanmaan ensimmäisen teollisen mittakaavan tuulivoimapuiston rakentaminen Vaasan Torkkolaan alkoi vuoden alussa maansiirtotöillä. Puistoon tulevien 16 tuulivoimalan perustukset valettiin kesällä, ja asennukset aloitettiin marraskuussa. Tuulivoimapuisto on valmis kesällä 2015, kun kaikki tuulivoimalat on saatu asennettua ja koekäytettyä.

Sähköntuotanto aloitettiin 1.1.2015, kun tuulivoimapuistoon oli asennettu 4 tuulivoimalaa. Tuulivoimapuisto tuottaa valmistuttuaan sähköä yli 150 000 MWh vuodessa.

Vaasan hankkeen jälkeen rakentamisvaiheeseen on tulossa Pohjanmaan toinen teollisen mittakaavan tuulivoimapuisto. Ilmajoen Santavuorelle si-

joittuvan 11 – 17 voimalaitoksen tuulivoimapuiston rakentamisesta on tarkoitus tehdä päätös keväällä 2015.

PUUSKAA LAAJENNETAAN

Neljä vuotta toiminnassa ollut Rajakiiri Oy:n Puuska-tuulivoimapuisto Tornion Röyttäessä on saavuttanut kaikkina vuosina sille asetetut tuotantotavoitteet. Kahdeksan tuulivoimalan puistoa laajennetaan viidellä uudella 3,3 MW:n tuulivoimalalla. Laajennuksen perustukset on valettu ja asennukset alkavat keväällä. Laajennus valmistuu syksyyn 2015 mennessä.

Tuulivoimapuiston kokonaisteho nousee 28,8 MW:sta yli 45 MW:iin. Vuotuinen sähköntuotanto tulee olemaan yli 130 000 MWh, mikä vastaa reilun 8500 sähkölämmitteisen omakotitalon kuluttamaa sähkön määrää.



LUPAAVAT NÄKYMÄT MAATUULIVOIMALLE

EPV Tuulivoimalla on Pohjanmaan ja Etelä-Pohjanmaan alueella lähes 140 kaavoitettua tuulivoimalapaikkaa. Rajakiiri valmistelee Simoon kahden, yhteensä enintään 40 tuulivoimalan, tuulivoimapuiston rakentamista.

Tuulivoimateknologia on kehittynyt Suomen sisämaan olosuhteisiin sopivaksi. Tornikorkeudet ja roottorien halkaisijat ovat kasvaneet, jolloin heikommastakin tuulesta saadaan riittävästi energiaa talteen.

Nykyinen syöttötariffijärjestelmä toimii sille asetettujen tavoitteiden mukaisesti ja mahdollistaa tuulivoimarakentamisen nykyisessä tilanteessa, jossa sähkön hintataso pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla on historiallisen alhainen. Ilman tariffia investoinnit energiantuotantoon olisivatkin ylipäättään kannattamattomia tuotantomuodosta riippumatta.

KUNNOSSAPITOKUSTANNUKSET HEIKENTÄVÄT KANNATTAVUUTTA

Tuulivoimalla tuotetun energian kannattavuuteen liittyy riskejä, jotka kasvavat, kun tuulivoiman suhteellinen osuus tuotannos-

ta suurenee. Mikäli samaan aikaan markkinoilta poistuu vanhoja hiililauhdelaitoksia, tuulivoiman tarvitseman säätövoiman tarjonta vähenee. Kysynnän kasvu ja tarjonnan väheneminen nostavat säätövoiman hintaa, mikä heikentää tuulivoiman kannattavuutta. Toisen kannattavuuteen negatiivisesti vaikuttavan tekijän muodostavat vanhenevien tuulivoimalaitteistojen vaatimat kunnossapitoinvestoinnit.

Innowerilla on Suomessa ainutlaatuisen pitkä kokemus tuulivoimaloiden operoinnista. Viime vuonna yhtiö onnistui parantamaan huomattavasti aiempina vuosina alhaista käytettävyyttä uudistamalla kunnossapitokonseptia Kemän Ajoksen tuulivoimapuistossa. Kunnossapitokustannusten merkittävä nousu on kuitenkin väistämätön seuraus vanhenevien voimaloiden vaatimista laajoista korjauksista. Kesän 2014 aikana Ajoksessa korjattiin mm. kaksi vaihteistoa.

MERITUULIVOIMAHANKKEET SUUNNITTELUVAIHEESSA

Merituulivoimalla tuotetun energian mahdollisuudet ovat edelleen pitkällä aikavälillä hyvät Suomessa, vaikka nykyinen uusiutuvan

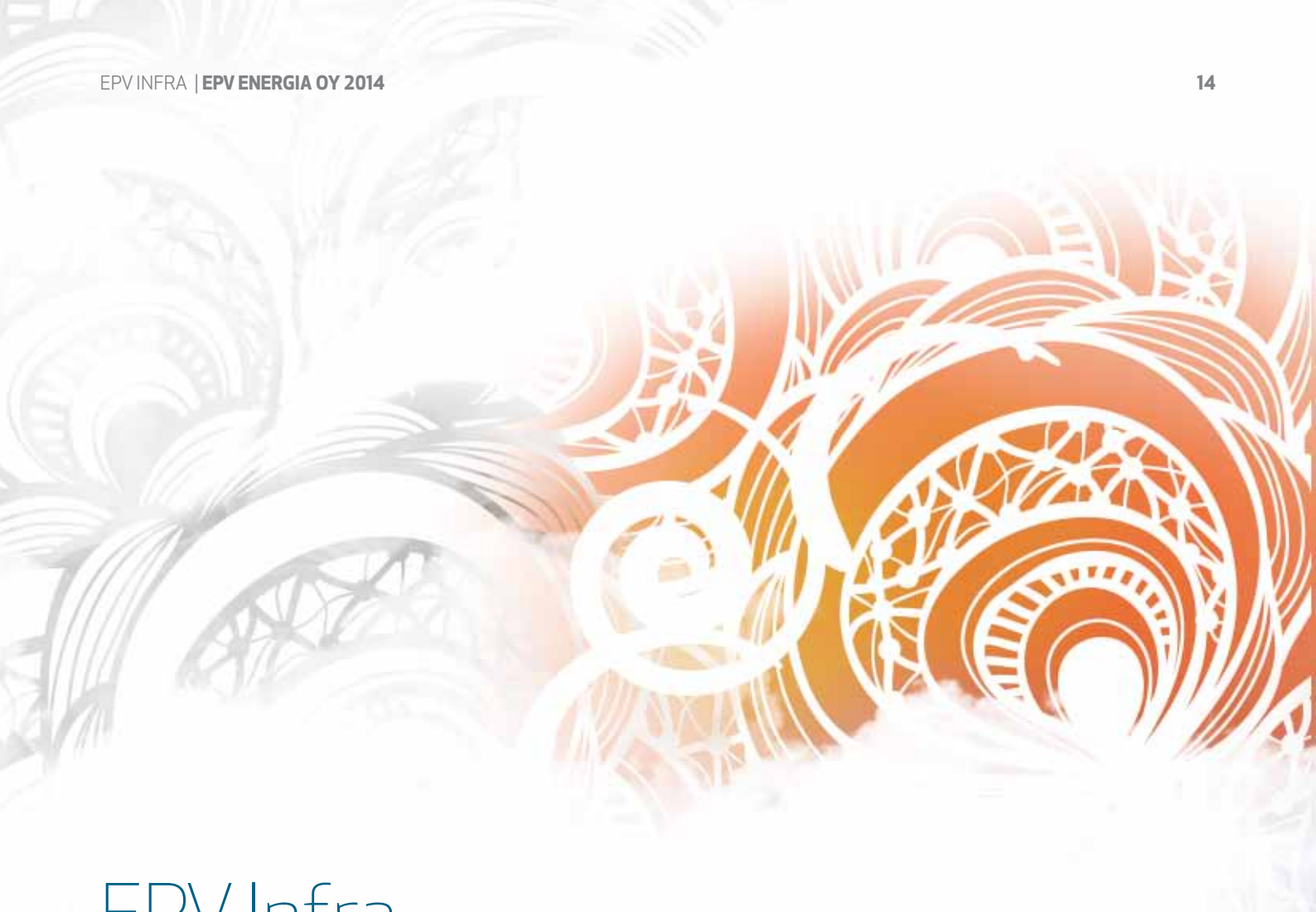
energian tukitaso ei yksinään mahdollista merituulivoiman rakentamista.

Merituulivoimahankkeiden toteutumisaikankohda riippuu uusiutuvan energiantuotannon edistämiskeinoista EU:ssa ja päästökauppa- sekä sertifikaattimarkkinoiden kehitymisestä.

Viime vuosina myös meriperustusteknologiat ovat kehittyneet kustannustehokkaammiksi. Valtio myönsi myös ns. merituulivoimademonstraatiohankkeelle erillistä investointitukea.

Rajakiirillä ja Suomen Merituulella on valmistelussa yhteensä neljä merituulivoimapuistoa. Rajakiirin Tornion Kiiri-hankkeen ja Raahen Pauha-hankkeen kaavat on hyväksytty. Suomen Merituulen Siipyn edustan kaava on valmistumassa ja Inkoon-Raaseporin kaava käynnistysvaiheessa.

Tuulivoimaa EPV:lle	
2014	72,1 GWh
2013	61,7
2012	67,5
2011	71,7
2010	10,8



EPV Infra

EPV Infra -liiketoiminta-alueeseen kuuluvat yhtiöt tarjoavat palveluja konsernin yhtiöille omistamalla kiinteistöjä ja verkkoja, siirtämällä sähköä, ostamalla markkinasähköä ja tuottamalla tasepalveluja sekä hallinnoimalla kotimaisten polttoaineiden omistamista.

Vaasan Vaskiluodossa sijaitsevia kiinteistöjä ja maa-alueita hallinnoi Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy. EPV Tase Oy puolestaan tuottaa tasepalveluja EPV:n osakkaille ja tuottantoyhtiöille, joita EPV omistaa. Suomen Energiavarat Oy hallinnoi EPV:n omistusta Vapo Oy:ssä.

VERKKOLIIKETOIMINNAN OSUUS ON MERKITTÄVÄ

EPV Alueverkko Oy (EPA) siirtää sähköä Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Torniossa, Kokkolassa ja Kemissä. Yhtiön asiakkaita ovat sen toiminta-alueen jakeluverkkoyhtiöt, suurteollisuus ja energia-alan tuotantolaitokset.

EPV Teollisuusverkot Oy on EPV Energian ja Outokummun omistama yhtiö, joka hankki vuoden 2014 alussa omistukseensa aikaisemmin Outokummun omistuksessa

olleet 110 kV voimajohdot Torniossa. Noin 45 kilometrin pituiset 110 kV:n johto-osuudet Fingridin Keminmaan sähköasemalta Tornion Röyttään olivat jo aiemmin vuokrattuina EPV Alueverkolle. Myös uusi omistajayhtiö on vuokrannut nämä verkot EPV Alueverkolle, joka jatkaa verkkoliiketoimintaansa alueella entiseen tapaan.

VERKKOA KEHITETÄÄN PITKÄJÄNTEISESTI

EPA:lle viime vuosi oli operatiivisesta näkökulmasta tavanomainen. Vuotta leimasi keskittyminen normaaliin toimintaan ja kunossapitoon unohtamatta pitkän tähtäimen suunnitelman mukaisia uudistus- ja rakennusprojekteja.

Verkkosuunnitelmia päivitettiin yhteistyössä kantaverkkoyhtiön kanssa Pohjanmaan rannikolla, jotta valmistuvia tuulivoi-

maloita pystytään liittämään verkkoon ja niiden tuottamaa sähköä voidaan siirtää kantaverkkoon. Uusia tuulivoimaloita liitettiin EPA:n verkkoon elokuussa Kristiinankaupungissa ja aivan vuodenvaihteessa Vaasassa, kun Torkkolan tuulivoimapuistossa asennetut ensimmäiset voimalat liitettiin EPA:n uuteen Korkeamäen sähköasemaan.

Näkyvin verkkouudistus tapahtui keuhällä Vaasassa, kun Vaasan keskustan ja Vaskiluodon välisellä merialueella kulkevien voimajohtojen pylväät uusittiin. Vaskilinnuiksi nimetyt uudet maisemapylväät liittyvät hankkeeseen, jossa uusitaan ja kunnostetaan Vaskiluodosta Tuovilaan kulkevat voimajohdot kesään 2015 mennessä. Saman hankkeen yhteydessä rakennettiin myös Purolan katkaisijakentät.



TASAINEN VUOSI SÄHKÖNSIIRROSSA

EPA:n siirtoverkon kautta kulutukseen välitetyn energian määrä oli toimintavuoden aikana 6980 GWh, mikä oli hieman edellisvuotta suurempi.

Fingrid Oyj:n kantaverkkotariffit nousivat kahdeksan prosenttia vuonna 2014, mutta joulukuussa niitä laskettiin kertaluonteisesti noin 50 prosentilla. EPA:n asiakkailta perittäviä kulutusmaksun siirtotariffeja muutetaan aina kantaverkkotariffien muutosta vastaavalla määrällä. Vuonna 2015 kantaverkkotariffeihin on odotettavissa kahden prosentin lasku.

Vaikka Suomessakin kärsittiin viime vuonna lukuisista sähkökatkoista, EPA:n verkossa kirjattiin vain kolme yli kolme minuuttia kestänyttä sähkökatkoa. Näistä katkoista kestoaltaan suurin, ulkopuolisen verkon aiheuttama häiriö, oli 13 minuuttia. Yksikään näistä katkoista ei johtunut EPA:n verkon laiteviasta.

NÄKYMÄT VUODELLE 2015

EPA:n toiminta-alueella on monia eri suunniteltu- ja luvitusvaiheessa olevia tuulivoimahankkeita. Vireillä olevien kehityshankkeiden liittäminen verkkoon asettaa haasteita verkkoyhtiöille. EPA on ottanut käyttöön kaikille tuulivoiman hankekehittäjille tasapuolisen aiesopimusmallin. Siinä määritellään liittämisedellytykset, liittämisaikaa ja liittämistapa sekä varataan kapasiteetti sopimuksen tehneen hankekehittäjän kanssa siinä vaiheessa, kun kunta on hyväksynyt tuulipuiston kaavan tai myöntänyt rakennusluvan. Tiiviillä yhteistyöllä kantaverkkoyhtiön, tuulivoimatoimijoiden ja paikallisten jakeluverkkoyhtiöiden kesken haasteet ovat ratkaistavissa.

EPA liikevaihto 2014 38,2 M€
2013 38,3
2012 33,7

EPA liikevoitto 2014 3,6 M€
2013 3,3
2012 3,2

**EPA kulutukseen
luovutus verkosta
2014** 6 980 GWh
2013 6896
2012 6296

**EPA kulutuksen suurin
tunnin huipputeho
2014** 1 200 GWh
2013 1109
2012 1111

Hallinto, hallitus ja henkilöstö

YHTIÖKOKOUS

EPV Energia Oy:n ylintä päätösvaltaa käyttää yhtiökokous, joka valitsee hallituksen ja päättää lakisääteisten asioiden lisäksi myös muista yhtiöjärjestyksessä erikseen määritellyistä asioista. Vuonna 2014 yhtiökokous kokoontui 2 kertaa.

HALLITUS

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

Hallitus valitaan vuodeksi kerrallaan varsinaisessa yhtiökokouksessa. Hallitukseen kuuluu 10–12 varsinaista jäsentä ja viisi varajäsentä. Myös varajäsenillä on läsnäolo-oikeus hallituksen kokouksissa. Hallituksen puheenjohtajan nimeää suurin osakas. Varapuheenjohtajan hallitus nimeää keskuudestaan.

HALLITUKSEN VARSINAISET JÄSENET

- **Miapetra Kumpula-Natri**, europarlamentaarikko
 - **Hannu Linna**, toimitusjohtaja
 - **Pekka Manninen**, toimitusjohtaja
 - **Heikki Miilumäki**, tekniikan tohtori (puheenjohtaja)
 - **Jorma Rasinmäki**, kaupunginjohtaja
 - **Eero Seesvaara**, toimitusjohtaja
 - **Kaj Skåtar**, varatuomari
 - **Anders Renvall**, toimitusjohtaja (varapuheenjohtaja)
 - **Markku Vartia**, johtaja
 - **Antti Vilkuna**, johtaja
- Vuosikausia hallituksen jäsenenä toiminut Kaj Skåtar menehtyi 22.1.2015.

HALLITUKSEN VARAJÄSENET

- **Olli Arola**, johtaja
- **Martti Haapamäki**, toimitusjohtaja
- **Juhani Järvelä**, toimitusjohtaja
- **Esa Kaunisto**, sivistystoimenjohtaja
- **Markku Pernaa**, toimitusjohtaja

TOIMITUSJOHTAJA JA YHTIÖN JOHTORYHMÄ

Yhtiön toimitusjohtaja on DI **Rami Vuola** ja hänen sijaisensa talousjohtaja KTM ja insinööri **Markku Källström**. Muut johtoryhmän jäsenet ovat DI **Mauri Blomberg**, DI **Frans Liski**, DI **Sami Kuitunen** ja DI **Reima Neva**.

TYTÄRYHTIÖHALLINTO

EPV Energia Oy:n konserniin kuuluvilla tytä- ja osakkuusyhtiöillä on omat hallintoelimensä, joiden työhön ja valvontaan EPV osallistuu aktiivisesti.

TILINTARKASTAJAT

EPV:n varsinaisiksi tilintarkastajiksi on valittu KHT-yhteisö Ernst & Young Oy päävastuullisena tilintarkastajanaan KHT **Mikko Rytilahti** ja KHT **Tatu Huhtala** sekä varatilintarkastajina KHT **Ari Lehto** ja KHT **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 valmiuksia etsiä ja omaksua uutta tietoa ja soveltaa sitä käytäntöön. Konsernin palveluksessa on 62 työntekijää.

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

Kuvasta puuttuvat
Miapetra Kumpula-Natri
Martti Haapamäki
Kaj Skåtar



Heikki Miilumäki

Olli Arola

Markku Pernaa

Hallituksen toimintakertomus 2014

EPV Energia Oy (EPV) on energian hankintaan ja investointeihin erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva yhtiö. Tavoitteena on toimittaa hinnoiltaan 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 2014 hankkima sähkömäärä oli 4 069 (4 104) GWh. Se vastaa 4,9 (4,9) prosenttia Suomessa kulutetusta sähköstä.

TILIKAUDEN TAPAHTUMAT

TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Pohjoismaissa kulutettiin vuonna 2014 sähköä alustavien tilastojen mukaan 378

(386) TWh. Teollinen kulutus pysyi lähes edellisen vuoden tasolla muun kulutuksen laskiessa. Laskun pääasiallisena syynä oli vuoden ensimmäisen puoliskon leuto sää.

Suomessa sähkön kulutus vuoden 2014 aikana oli 83,3 (84,0) TWh, joka oli noin 0,8 prosenttia edellisvuotta vähemmän. Teollisuuden osuus käytetystä sähköstä oli 47,2 prosenttia ja muu kulutus 52,8 prosenttia. Teollisuuden sähkönkulutus laski viime vuonna 0,6 % muun sektorin sähkönkulutuksen laskiessa 0,3 prosenttia. Häviöiden osuus sähkönkulutuksesta oli noin 3 prosenttia.

Sähkön käytöstä katettiin vuonna 2014 tuonnilla 21,6 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 78,4 prosenttia. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) kattoi sähkön käytöstä noin 26, ydinvoima 27, vesivoima

16 sekä hiili- ja muu lauhdutusvoima 8 prosenttia. Tuulivoiman osuus oli 1,3 prosenttia. Sähköntuonti Ruotsista kasvoi noin puolitoistakertaiseksi kohtuullisen hyvän vesivuoden ansiosta. Sähköntuonti Venäjältä väheni edelleen 28 prosentilla ja se on enää kolmannes huippuvuosien tasosta. Sähköntuonti Venäjältä hiipui huippuvuosista Venäjällä maksettavista kapasiteettimaksuista johtuen, mutta maan talouskehityksen ja ruplan arvon laskun vuoksi sähkön tuonti Suomeen on alkanut elpymään loppuvuodesta.

Pohjoismaiden lumi- ja vesivarastot eli hydrologinen tase oli vuoden 2014 alussa 10 TWh pitkän aikavälin keskiarvon yläpuolella ja vuoden lopussa varastot olivat tasoissa keskiarvon kanssa. Vesivoimatuotantoon liittyvää vaihtelua kuvaa hyvin se, että hydrologinen balanssi oli vuoden aikana korkeim-



Markku Källström

Markku Vartia

Juhani Järvelä

Jorma Rasinmäki

Anders Renvall

millaan 18 TWh yli keskiarvon ja alimmillaan 13 TWh alle pitkän aikavälin keskiarvon. Vuodenvaihteessa pohjoismaiset vesivarastot olivat yhteensä noin 78 TWh.

Sähkön tuotannon CO₂ -päästöt olivat vuonna 2014 8,7 miljoonaa tonnia, 20 prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. Päästöjen lasku johtui ensisijaisesti sähkön tuotannon lisääntymisestä ja sitä seuranneesta sähkön erillistuotannon vähentymisestä. Suomessa tuotettu sähkö oli 74-prosenttisesti kasvihuonekaasupäästötöntä. Uusiutuvien energialähteiden osuus oli 36 prosenttia sähkön tuotannosta. Kotimaiset polttoaineet kattoivat tuotannosta 45 prosenttia.

TUOTANTO

Osakkuusyhtiö **Vaskiluodon Voima Oy:n** (50 %) voimalaitosten vuoden 2014 sähkön tuotanto oli 1 634 (1 829) GWh. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 775 (762) GWh. EPV hankki omistuksensa perusteella sähköenergiaa yhteensä 793 (894) GWh. Toimintavuosi toteutui tavoitteiden mukaisesti.

Omistusyhteisyritys **Teollisuuden Voima Oyj:n** (TVO) **Olkiluodon 1 ja 2** ydinvuimalaitosten tuotantomäärä vuonna 2014 oli yhteensä 14 760 (14 630) GWh. Vuosi 2014 oli edellisen vuoden tapaan Teollisuuden Voiman historian paras tuotantovuosi. EPV:n suora omistusosuus Teollisuuden Voimassa on 6,6 prosenttia ja sähköenergiaa hankittiin omistuosuutta vastaavasti 1 000 (1 013) GWh. Hankinta sisälsi myös **Meri-Pölin** lauhdetuotanto-osuuden.

Rakenteilla olevan **Olkiluoto 3** -laitosyksikön reaktorin suojarakennuksen paine- ja tiiveyskokeet tehtiin onnistuneesti helmikuussa. Automaation testaukset käynnistyivät huhtikuussa laitostoimittaja **Areva-Siemensin** testiympäristössä Saksassa. Testien tarkoituksena on todentaa automaation toiminta ennen sen tuomista laitospaikalle Olkiluotoon.

Omistusyhteisyritys **Pohjolan Voima Oy** on omakustannuseriaaiteella toimiva sähkönhankintayhtiö, joka toimittaa omakustanteista sähköä omistajilleen. EPV:n omistusosuus Pohjolan Voima Oy:ssä on 7,1

prosenttia ja osakkuuden perusteella sähköä hankittiin yhteensä 681 (810) GWh. Hankinta pieneni vähentyneestä lauhdetuotannosta johtuen.

Osakkuusyhtiö (50 %) **Rapid Power Oy:n** toimittama sähkö Norjassa sijaitsevasta vesivoimalaitoksesta vastasi sille asetettuja tavoitteita. Voimalaitoksella ei ollut merkittäviä tuotantokatkoja tilikauden aikana. Vuoden 2014 sähkötoimitus EPV:lle oli yhteensä 633 (611) GWh.

Voimapiha Oy (17 %) tuottaa vesivoimalla sähköä Ruotsissa. Voimapiha omistaa noin 25 prosenttia **Kraftgården Ab:n** osakekannasta. Kraftgårdenin omistamat vesivoimalaitokset sijaitsevat Ruotsin merkittävimpiin vesivoimavarantoihin kuuluvassa Indalsälven-jossa ja yhtiöllä on noin 161 MW tuotantotehoa, joka vastaa noin 862 GWh keskimääräistä vuosituotantoa. Ensimmäisen kokonaisen toimintavuotensa aikana Voimapiha Oy toimitti EPV:lle Ruotsissa tuotettua vesivoimasähköä yhteensä 254 GWh.

Tornion Voima Oy on EPV:n tytäryhtiö (100 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä Tor-



Antti Vilkinson

Eero Seesvaara

Esa Kaunisto

nion terästehtaan yhteydessä. Laitoksen tuottamasta energiasta toimitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä kaukolämpöä ja prosessihöyryä Tornion terästehtaalte ja kaukolämpöä Tornion Energia Oy:lle. Sähkön toimitus EPV:lle oli yhteensä 175 (187) GWh.

Raahen Voima Oy on EPV:n uusi osakkuusyhtiö (25 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä Raahen terästehtaan yhteydessä. Laitoksen tuottamasta energiasta toimitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä sähköä, kaukolämpöä ja prosessihöyryä Raahen terästehtaalte sekä kaukolämpöä Raahen Energia Oy:lle. Osakkuus ja sähköntoimitus EPV:lle alkoi 1.4.2014 ja toiminta on alkanut suunnitelman mukaisesti. Sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 86 GWh (9 kk).

EPV Tuulivoima Oy (100 %) on keskittynyt tuulivoimatuotannon edellytysten selvittämiseen ja rakentamiseen Pohjanmaan rannikkoalueella sekä sisämaassa. Hankekehitys on edennyt suunnitellun mukaisesti. Kaavoitusvaiheessa olevien hankkeiden tuulivoimaosayleiskaavat yhteensä 41 voimalapaikalle hyväksyttiin Laihialla ja Teuvalla.

Närpiössä 28 voimalapaikan rakentamisen mahdollistava kaava saatettiin toimeenpanokelpoiseksi sen jälkeen, kun Vaasan hallinto-oikeus antoi yhtiön kannalta myönteisen päätöksen kaava-asiassa. EPV Tuulivoiman ensimmäinen tuulipuisto on siirtynyt toteutusvaiheeseen ja yhtiö rakentaa 16 turbiinin tuulivoimapuistoa Vaasan Torkkolan kylään. Investoinnin arvo on lähes 100 miljoonaa euroa. Ensimmäiset tuulivoimalat otettiin käyttöön jo vuoden 2014 lopussa ja sähköä on vuoden 2014 aikana tuotettu yhteensä 0,5 GWh. Puisto valmistuu kokonaisuudessaan kevään 2015 aikana.

Rajakiiri Oy:n (60,2 %) Torniossa sijaitsevan tuulivoimapuiston viides tuotantovuosi toteutui odotusten mukaisesti ja tuotannolle asetetut tavoitteet täyttyivät. Tornion tuulipuisto tuotti vuoden aikana 84 (89) GWh sähköenergiaa, joka vastaa noin 2900 (3080) h/a huipunkäyttöaika puiston nimellistehon ollessa 28,8 MW. Yhtiö on tehnyt päätöksen laajentaa nykyistä tuulivoimapuistoa viidellä tuulivoimalalla. Uudet

voimalat valmistuvat vuoden 2015 puolessa välissä.

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

ALUEVERKKOYHTIÖ

Tytäryhtiö **EPV Alueverkko Oy** (100 %) harjoittaa sähkönsiirto- ja verkko-liiketoimintaa pääasiallisesti emoyhtiöltä vuokraamallaan voimansiirtoverkolla. Kuluneen vuoden aikana verkkoliiketoiminnan asiakkuudet laajenivat, kun verkkoon liitettiin yksi kasvihuoneviljelylaitoksen sähköasema sekä kaksi tuulivoimapuistoa. EPV Alueverkon sähkönsiirto vuonna 2014 oli 6 980 (6 892) GWh.

Päättynyt toimintavuosi oli Energiasiviraston verkkoliiketoiminnan valvontajakson kolmas vuosi. Verkkoliiketoiminnan viranomaisvalvontamalli ja siinä olevat muutujat, erityisesti 10 vuoden obligatio-



Pekka Manninen

Hannu Linna

Rami Vuola

korkoon perustuvan laskentakoron merkittävä lasku aiheuttaa haasteita verkkoyhtiöille pysyä sallitun tuoton rajoissa. Energiaviraston, vielä vahvistamattoman, laskelman mukaisesti EPA:n toisen (2008 - 2011) ja kolmannen (2012 - 2015) valvontajakson kumulatiivinen alituotto on 6,8 miljoonaa euroa alle sallitun maksimituoton.

MUUT YHTIÖT

EPV Energia Oy:n erityistä tarkoitusta varten perustaman yhtiön **Suomen Energia-varat Oy:n** tavoitteena on **Vapo Oy:n** osakkeenomistajana kehittää Vapon toimintaa strategisena päämääränä 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. Eräiden suoalueiden lupakäsittely jatkuu hallinto-

oikeudessa. Soiden valmistelutyöt ovat edenneet suunnitellun mukaisesti ja ensimmäisten suoalueiden tuotantoon tähtäävät kunnostustyöt on aloitettu. Lisäksi yhtiö on kuluneen tilikauden aikana hankkinut aktiivisesti bioenergiaa toiminta-alueellaan.

EPV Tase Oy:n (100 %) toiminta aloitettiin 1.11.2013 ja yhtiön tehtävänä on tuottaa energiataasehallintaan liittyviä palveluja EPV:n osakkaille ja EPV:n omistamille tai osaomisteisille energiantuotantoyhtiöille. Yhtiön ensimmäisen täyden tilikauden toiminta on vastannut odotuksia.

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.

Manga LNG Oy (5 %) perustettiin vuonna 2013. Yhtiön tavoitteena on toimittaa pitkällä aikavälillä kilpailukykyisesti nesteytettyä maakaasua osakkailleen. Investointipäätös varaston rakentamisesta Tornioon tehtiin joulukuussa 2014. Tuleva varasto on kooltaan 50 000 m³, joka on Pohjoismaiden suurin rakenteilla oleva LNG-varasto. Kaasun toimitukset osakkaille on arvioitu alkavan vuoden 2018 aikana.

LIKEVAIHTO, LIKEVOITTO JA TULOS

EPV Energia -konsernin liikevaihto oli 249,4 (219,1) miljoonaa euroa. Sähkön myynnin osuus liikevaihdosta oli 183,2 (156,2) miljoonaa euroa ja muun liiketoiminnan 66,2 (62,9) miljoonaa euroa. Liikevaihdon kasvu on seurausta tasehallintapalveluiden myynnin kasvusta.

Konsernin liiketulos oli voitollinen 10,4 (11,6) miljoonaa euroa. Tilikauden nettora hoituskulut olivat 3,9 (3,9) miljoonaa euroa. Konsernitiilinpäätöksen mukainen voitto oli 3,9 (6,2) miljoonaa euroa.

EPV Energia Oy toimii omakustannusperiaatteella. 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 549,5 (466,7) miljoonaa euroon. Pitkäaikainen vieras pääoma oli 201,2 (157,0) miljoonaa euroa ja lyhytaikainen 46,5 (41,2) miljoonaa euroa. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 53,2 (55,9) %, joka on yhtiön asettaman tavoitetaso mukainen.

OSAKKAAT, YHTIÖKOKOUS JA HALLITUS

OSAKKAAT

Osakkaiden omistusosuudet vuoden 2014 lopussa olivat seuraavat:

	2014	2013
Alajärven Sähkö Oy	1,29 %	1,31 %
Helen Oy	6,88 %	7,14 %
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,35 %	0,29 %
Jylhän Sähköosuuskunta	3,96 %	3,98 %
Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä	1,69 %	1,76 %
Kaakon Energia Oy	0,36 %	0,31 %
KSS Energia Oy	0,55 %	0,48 %
Kumera Oy	0,31 %	0,29 %
Kymppivoima Oy	8,53 %	8,59 %
Lahti Energia Oy	8,07 %	8,09 %
Lehtimäen Sähkö Oy	0,57 %	0,57 %
Oulun Energia Oy	0,97 %	0,87 %
Outokumpu Oyj	1,57 %	1,66 %
Oy Perhonjoki Ab	1,77 %	1,77 %
Rauman Energia Oy	0,70 %	0,65 %
Seinäjoen Energia Oy	10,50 %	10,49 %
Vaasan Sähkö Oy	42,68 %	42,56 %
Vantaan Energia Oy	8,29 %	8,27 %
Vimpelin Voima Oy	0,47 %	0,47 %
Äänekosken Energia Oy	0,49 %	0,45 %
Yhteensä	100,00 %	100,00 %

Kuntalain muutoksen myötä 1.1.2015 alkaen osakkaista Helsingin Kaupunki/Helsingin Energia on muuttunut Helen Oy:ksi ja Oulun kaupunki/Oulun Energia Oulun Energia Oy:ksi.

Konsernin maksuvalmius pysyi hyvänä koko vuoden. Likvidejä varoja ja sijoituksia oli vuoden lopussa yhteensä 35,8 (14,2) miljoonaa euroa. Käyttämättömiä valmiusluottoja sekä limiittivarauksia oli vuoden lopussa yli 80 miljoonan euron arvosta.

Konsernin nettoinvestoinnit olivat yhteensä 70,3 (49,1) miljoonaa euroa. Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat 53,1 miljoonaa euroa. Osakkeiden hankinnat olivat 10,6 miljoonaa euroa. Investoinnit rahoitettiin nostamalla pitkäaikaisia lainoja 52,3 miljoonalla eurolla ja osakeannilla 25,3 miljoonalla eurolla.

Korkoriskiltä on suojauduttu koronvaihtosopimuksin.

YHTIÖKOKOUKSET

Vuoden 2014 varsinainen yhtiökokous pidettiin 28.3.2014. Kokouksessa käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat, hallituksen ehdotus yhtiöjärjestysmuutokseksi sekä hallituksen ehdotus osakepääoman korotukseksi ja T2-osakesarjan osakkeiden suunnatuksi osakeanniksi.

Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 21.1.2014 käsiteltiin hallituksen ehdotus W4-osakesarjan suunnatuksi osakeanniksi sekä osakepääoman korotus. Lisäksi kokouksessa täydennettiin hallitusta siten, että hallituksen uudeksi varsinaiseksi jäseneksi valittiin **Eero Seesvaara** eronneen **Janne Savelaisen** tilalle.

HALLITUS

Hallitukseen kuuluivat vuonna 2014 yhtiökokouksen valitsemina varsinaisina jäseninä **Miapetra Kumpula-Natri**, **Hannu Linna**, **Pekka Manninen**, **Heikki Miilumäki**, **Jorma Rasinmäki**, **Eero Seesvaara**, **Kaj Skátar** (menehtyi 22.1.2015), **Anders Renvall**, **Markku Vartia** ja **Antti Vilkuna**.

Hallituksen varajäsenet olivat **Olli Arola**, **Martti Haapamäki**, **Juhani Järvelä**, **Esa Kaunisto** ja **Markku Pernaa**.

Hallituksen puheenjohtajana toimi **Heikki Miilumäki** ja varapuheenjohtajana **Anders Renvall**.

TOIMITUSJOHTAJA

Toimitusjohtajana toimi DI **Rami Vuola**.

TILINTARKASTAJAT

Yhtiökokouksessa valittiin varsinaisiksi tilintarkastajiksi vuoden 2015 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 lisää voaa 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 62 (55) henkilöä. Vuoden 2014 lopussa EPV Energian palveluksessa oli 39 (37) henkilöä, EPV Alueverkon palveluksessa 3 (3) ja Tornion Voima Oy:n palveluksessa 18 (17) henkilöä. Koko konsernin henkilöstöstä toimihenkilöitä oli yhteensä 47 ja työntekijöitä yhteensä 15.

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 (TVO) saadun tiedon mukaan TVO sai syyskuussa lisätietoja OL3-projektin aikataulusta laitostoitettavasta Areva-Siemensiltä. Tietojen mukaan OL3-laitosyksikkö aloittaisi säännöllisen sähköntuotannon loppuvuodesta 2018.

TVO päivitti lokakuussa arvionsa OL3-projektin viiveeseen liittyvässä välimiesmenettelyssä. Päivitetty rahamääräinen arvio yhtiön kustannuksista ja menetyksistä on noin 2,3 miljardia euroa vuoden 2018 loppupuolelle asti. Laitostoitettajan lokakuussa toimittama ja marraskuussa korjaama päivitetty rahamääräinen vaatimus on kokonaisuudessaan noin 3,4 miljardia euroa kattaen rakentamisaajan tapahtumat vuoden 2011 kestäkuun loppuun asti. TVO on todennut laitostoitettajan aiemmin toimittaman kanteen perusteettomaksi. Välimiesmenettely voi kestää useita vuosia ja siinä vaaditut määrät voivat vielä päivittyä.

Yhtiön tuotanto jakautuu eri tuotantomuotoihin, joiden tarkoituksena on pienen-

tää yksittäisiin tuotantomuotoihin liittyviä riskejä. Yhtiöllä ei ole tiedossa muita liiketoimintaan liittyviä poikkeavia riskejä.

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.

Sähkönhinnan kehityksen avaintekijöitä Pohjoismaissa ovat kysynnän ja tarjonnan tasapaino, polttoaineiden ja CO₂-päästöoikeuksien hinnat sekä vesitilanne. Helmikuun 2015 lopussa Pohjoismaiden hydrologiset vesivarastot olivat noin 6 TWh yli pitkän ajan keskiarvotason ja 1 TWh alle vuoden 2014 vastaavan ajankohdan. Päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2015 oli noin 7 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön keskihinta johdannaismarkkinoilla loppuvuodelle 2015 oli noin 28 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2016 noin 29 euroa megawattitunnilta, ja Suomen aluehinta oli tätä hieman korkeampi. Vastaavasti hiilen termiinihintaa loppuvuodelle 2015 oli noin 58 Yhdysvaltain dollaria tonnilta.

Vallitsevan pohjoismaisen markkinatilanteen ja alkuvuoden 2015 epävarmuustekijöistä johtuen EPV:n omistamien resurssien tuotanto on toteutunut pienempänä keskimääräiseen tuotantomuotoon verrattuna. Loppuvuoden osalta on vaikea ennakoita tulevia tuotantomääriä etenkin lauhdetuotannossa.

Euroopan Unionissa on käynnissä useita tärkeitä kehityshankkeita. Parhaillaan valmistellaan vakausjärjestelmää (MSR), jonka käyttöönoton odotetaan vielä vievän aikaa. Myös kapasiteettimekanismeista ja niiden käyttöönotosta on keskusteltu. Niihin liittyvistä teknologioista tai mekanismeista on pyrittävä sopimaan niin, että ne kattavat sekä vanhan että uuden kapasiteetin. Ilmastomuutos on energiamarkkinoiden kehityksen kannalta olennainen tekijä, josta

keskustelu EU:ssa jatkuu. Tästä osoituksena on, että EU:ssa päätettiin CO₂-päästöjen vähennystavoitteeksi 40 prosenttia vuoteen 2030 mennessä.

Eduskunta on 9.3.2015 päättänyt lakiesityksestä, jolla metsähakkeella tuotetun sähkön tuotantotukea muutetaan nykyisestä käytännöstä. Siinä on esitetty uusiutuvan energian tuotantotukilakiin muutosta, jotta metsäteollisuuden ainespuun saatavuus ei vaarantuisi. Laki toteutuessaan tulisi jakamaan tuen kahteen luokkaan ja samalla vaarantaisi metsäenergian käytön kasvun sekä lisäksi byrokratiaa ja vaarantaisi metsäenergiamarkkinoiden toimivuuden. Toimialajärjestöt ovat ilmaisseet huolenaiheensa asiassa, koska eri selvitysten mukaan puuta riittää niin teollisuus- kuin energiakäyttöön. Energiateollisuuden näkökulmasta tarkasteluna on arvioitu, että esitetty muutos vähentäisi metsähakkeen käyttöä sähköntuotannossa jopa nykytasolta. Uusi menettely toisi paljon lisää byrokratiaa ja kustannuksia ja uhkasi keskittää metsäenergian hankintaa vain suurille toimijoille.

Sähkötehon tarve kulutushuipuilissa säilyy lähivuodet korkeana. Kulutushuipuista johtuen todennäköisyys sähkön käytön rajoittamiselle on kasvanut entisestään. Uhkana on, että nykyisen järjestelmän puitteissa lauhdekapasiteetti häviää markkinoilta ja koko tehoreservijärjestelmä on uhattuna. On jokseenkin selvää, että tällä aikataululla tilanteeseen ei kyetä vaikuttamaan uusien voimalaitoksia tai siirtoyhteyksiä rakentamalla. Toimivien sähkömarkkinoiden edellytyksenä on, että Suomessa on toimiva tehoreservijärjestelmä turvaamaan sähkötehon riittävyys huippukulutustilanteissa.

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että emoyhtiön tilikauden tulos 225.752,34 € siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.



Tilinpäätös



KONSERNIN TULOSLASKELMA €

	1.1.-31.12.2014	1.1.-31.12.2013	Liitetieto
LIIEKVAIHTO	249 409 128,73	219 119 158,60	1
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-598 966,23	511 914,07	
Valmistus omaan käyttöön	761 269,56	547 379,72	
Liiketoiminnan muut tuotot	2 354 222,74	2 036 632,86	2
Materiaalit ja palvelut	-160 049 102,07	-128 369 968,11	3
Henkilöstökulut	-5 643 696,26	-4 821 904,83	4
Poistot ja arvonalentumiset	-8 728 301,93	-7 859 058,39	5
Liiketoiminnan muut kulut	-67 114 283,13	-69 580 639,65	6
LIIKETULOS	10 390 271,41	11 583 514,27	
Rahoitustuotot ja -kulut	-3 878 029,59	-3 934 758,28	7
TULOS ENNEN VEROJA	6 512 241,82	7 648 755,99	
Välittömät verot	-1 535 746,59	-78 674,53	8
Vähemmistön osuus	-1 042 748,26	-1 343 820,08	
TILIKAUDEN TULOS	3 933 746,97	6 226 261,39	

KONSERNITASE €	31.12.2014	31.12.2013	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	15 989 929,61	15 926 151,50	9
Aineelliset hyödykkeet	197 358 026,27	153 009 672,41	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	263 570,01	263 570,01	
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	175 141 702,01	168 990 033,24	
Muut osakkeet ja osuudet	10 850 972,03	10 190 572,03	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	399 604 199,93	348 379 999,19	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	4 819 274,74	3 179 769,61	13
Pitkäaikaiset saamiset	65 083 643,62	61 094 049,24	14
Lyhytaikaiset saamiset	44 231 857,75	39 848 241,57	15
Rahat ja pankkisaamiset	35 798 732,25	14 240 353,54	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	149 933 508,36	118 362 413,96	
	549 537 708,29	466 742 413,15	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			16
Osakepääoma	12 192 989,90	11 519 851,10	
Osakeanti	764 014,00	944 950,10	
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	141 089 752,90	102 354 502,74	
Edellisten tilikausien tulos	62 392 131,46	68 513 911,97	
Tilikauden tulos	3 933 746,97	6 226 261,39	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	284 739 880,02	253 926 722,09	
VÄHEMMISTÖOSUUS	7 863 931,32	6 821 182,39	
VIERAS PÄÄOMA			
Laskennallinen verovelka	9 296 958,25	7 766 297,07	17
Pitkäaikainen vieras pääoma	201 173 561,80	156 986 871,76	18
Lyhytaikainen vieras pääoma	46 463 376,90	41 241 339,84	19
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	256 933 896,95	205 994 508,67	
	549 537 708,29	466 742 413,15	

KONSERNIN RAHOITUSLASKELMA €

	2014	2013
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	10 390 271,41	11 583 514,27
Oikaisut liikutulokseen ¹⁾	9 328 086,71	7 386 531,06
Käyttöpääoman muutos ²⁾	-1 574 160,90	176 417,55
Saadut osingot	240 199,00	120 279,00
Saadut korot	452 243,48	411 078,40
Maksetut korot	-1 995 654,91	-1 779 920,72
Muut rahoitustuotot ja -kulut	-2 574 817,16	-2 686 194,96
Verot	-5 085,42	-1 128,42
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	14 261 082,21	15 210 576,18
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-10 636 837,55	-23 239 787,00
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-53 140 433,90	-20 208 173,81
Investointiavustukset	0,00	324 278,00
Pysyvien vastaavien luovutustulot	0,00	549 710,12
Lainasaamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-6 553 265,00	-6 553 265,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	-70 330 536,45	-49 127 237,69
RAHOITUS		
Osakeanti	25 313 593,90	13 838 064,40
Pitkäaikaisten lainojen nostot	58 644 239,26	29 480 507,70
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-6 330 000,00	-30 095 159,48
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	77 627 833,16	13 223 412,62
RAHAVAROJEN MUUTOS	21 558 378,92	-20 693 248,89
Likvidit varat 1.1.	14 240 353,54	34 933 602,64
LIKVIDIT VARAT 31.12.	35 798 732,25	14 240 353,54
¹⁾ OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	598 966,23	-511 914,07
Poistot ja arvonalentumiset	8 728 301,93	7 859 058,39
Pysyvien vastaavien myyntivoitot (-) tai -tappiot (+)	818,55	39 386,74
	9 328 086,71	7 386 531,06
²⁾ KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-254 128,33	1 167 822,22
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 639 505,13	-2 153 823,28
Korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	319 472,56	1 162 418,61
	-1 574 160,90	176 417,55

EMOYHTIÖN TULOSLASKELMA €

	1.1.-31.12.2014	1.1.-31.12.2013	Liitetieto
LIIVEVAIHTO	145 031 747,71	148 595 231,46	1
Liiketoiminnan muut tuotot	3 624 808,54	3 028 710,77	2
Materiaalit ja palvelut	-79 932 364,11	-82 553 156,76	3
Henkilöstökulut	-3 858 012,91	-3 442 956,63	4
Poistot ja arvonalentumiset	-2 273 227,51	-1 861 029,92	5
Liiketoiminnan muut kulut	-62 107 359,78	-63 340 383,01	6
LIIKETULOS	485 591,94	426 415,91	
Rahoitustuotot ja -kulut	-2 610 882,81	-2 528 635,24	7
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	-2 125 290,87	-2 102 219,33	
Satunnaiset erät			
Saadut konserniavustukset	3 592 065,93	3 221 312,14	
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 466 775,06	1 119 092,81	
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos	-1 238 927,48	-727 535,80	
Välittömät verot	-2 095,24	0,00	8
TILIKAUDEN TULOS	225 752,34	391 557,01	

EMOYHTIÖN TASE €

	31.12.2014	31.12.2013	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	8 270 663,10	7 446 892,74	9
Aineelliset hyödykkeet	33 967 181,44	28 007 752,70	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	59 891 282,96	36 133 970,83	
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä	164 447 278,84	157 696 643,84	
Muut osakkeet ja osuudet	10 850 972,03	10 190 572,03	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	277 427 378,37	239 475 832,14	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	65 043 876,86	61 061 282,48	14
Lyhytaikaiset saamiset	33 800 940,18	50 096 744,39	15
Rahat ja pankkisaamiset	16 888 142,43	11 789 964,91	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	115 732 959,47	122 947 991,78	
	393 160 337,84	362 423 823,92	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			16
Osakepääoma	12 192 989,90	11 519 851,10	
Osakeanti	764 014,00	944 950,10	
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	141 089 752,90	102 354 502,74	
Edellisten tilikausien tulos	23 137 481,99	35 093 966,69	
Tilikauden tulos	225 752,34	391 557,01	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	241 777 235,92	214 672 072,43	
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ			
Poistoero	17 112 001,67	15 873 074,19	
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma	106 545 512,32	106 806 773,00	18
Lyhytaikainen vieras pääoma	27 725 587,93	25 071 904,30	19
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	134 271 100,25	131 878 677,30	
	393 160 337,84	362 423 823,92	

EMOYHTIÖN RAHOITUSLASKELMA €

	2014	2013
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	485 591,94	426 415,91
Oikaisut liikutulokseen ¹⁾	2 274 046,06	1 674 718,29
Käyttöpääoman muutos ²⁾	128 337,37	4 136 800,29
Saadut osingot	240 199,00	167 879,00
Saadut korot	624 628,94	674 293,72
Maksetut korot	-1 348 305,85	-1 102 525,04
Muut rahoitustuotot ja -kulut	-2 127 404,90	-2 268 282,92
Maksetut verot	-2 095,24	0,00
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	274 997,32	3 709 299,25
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-30 636 837,55	-25 674 787,00
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-9 056 426,61	-2 702 740,14
Pysyvien vastaavien luovutustulot	0,00	485 490,12
Lainasaamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-6 553 265,00	-6 553 265,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	-46 246 529,16	-34 445 302,02
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	2 963 723,32	29 049 906,95
Korollisten saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	19 200 326,21	-13 122 494,18
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	0,00	-20 574 362,82
Saadut konserniavustukset	3 592 065,93	3 221 312,14
Osakeanti	25 313 593,90	13 838 064,40
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	51 069 709,36	12 412 426,49
RAHAVAROJEN MUUTOS	5 098 177,52	-18 323 576,28
Likvidit varat 1.1.	11 789 964,91	30 113 541,19
Likvidit varat 31.12.	16 888 142,43	11 789 964,91
¹⁾ OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Poistot ja arvonalentumiset	2 273 227,51	1 861 029,92
Pysyvien vastaavien myyntivoitot (-) tai tappiot (+)	818,55	-186 311,63
	2 274 046,06	1 674 718,29
²⁾ KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	1 231 965,87	5 201 022,34
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-1 103 628,50	-1 064 222,05
	128 337,37	4 136 800,29

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 hankintamenetelmän 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.

Osakkuusyritykset 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 hankintameno 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	14–54 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 kesken-eräisiin 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 hankintameno. Jos vaihto-omaisuuden todennäköinen hankintameno on tilinpäätöspäivänä alkuperäistä hankintamenoa pienempi, erotusta ei omakustannusperiaatteesta johtuen kirjata kuluksi.

PÄÄSTÖVÄHENEMÄT JA -OIKEUDET

Päästövähennysten hankinta ja niihin liittyvät välilliset menot on kirjattu aineettomien oikeuksien erään päästövähennemät. Vastikkeet 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 korkosidonnaisuusajaksia on pidennetty koronvaihtosopimuksin soveltaen suojauslaskennan periaatteita. Näihin sopimuksiin liittyvät korot on tilinpäätöksessä jaksotettu suoriteperusteisesti ja ne on esitetty nettomääräisinä rahoitus-tuottojen ja -kulujen pääryhmässä. Johdannaissovimusten nimellisarvot ja käyvät arvot on esitetty liitetiedoissa.

ELÄKETURVA

Yhtiön henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakutusyhtiössä.

EDELLISEN TILIKAUDEN TIETOJEN VERTAILUKELPOISUUS

Tilikauden aikana konsernin palveluksessa keskimäärin oleva henkilökunta on kasvanut 55 henkilöstä 62:een.

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT (1 000 €)

1. LIIKEVAIHTO

Sähkön myynti

Lämmön myynti

Muu toiminta

2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT

Vuokratuotot

Käyttöomaisuuden myyntivoitot

Muut tuotot

3. MATERIAALIT JA PALVELUT

Energian ostot ja siirtomaksut

Polttoaineet

Päästöoikeusostot

Ostot tilikauden aikana

Varastojen lisäys(-) tai vähennys(+)

Ulkopuoliset palvelut

4. HENKILÖSTÖKULUT

Palkat

Eläkekulut

Muut henkilösivukulut

Toimitusjohtajalle ja hallitukselle maksetut palkat ja palkkiot

Henkilöstö keskimäärin

Toimihenkilöt

Työntekijät

Yhteensä

5. POISTOT JA ARVONALENTUMISET

Suunnitelman mukaiset poistot

Aineettomat hyödykkeet

Muut pitkävaikutteiset menot

Rakennukset ja rakennelmat

Koneet ja kalusto

Siirto- ja jakeluverkosto

Konserni		Emoyhtiö	
2014	2013	2014	2013
183 175	156 216	138 674	143 237
22 643	22 218	1 384	1 358
43 591	40 685	4 974	4 000
249 409	219 119	145 032	148 595
537	535	536	534
0	67	0	245
1 817	1 435	3 089	2 250
2 354	2 037	3 625	3 029
135 790	106 834	74 439	77 562
18 921	17 732	0	0
4 725	5 334	4 720	4 596
159 436	129 900	79 159	82 157
-1 640	-2 154	0	0
2 253	624	774	396
160 049	128 370	79 932	82 553
4 578	3 917	3 115	2 780
842	757	595	555
224	148	148	108
5 644	4 822	3 858	3 443
402	405	390	394
47	42	39	36
15	13	0	0
62	55	39	36
460	460	60	60
690	618	330	276
672	637	98	91
5 066	4 863	299	226
1 840	1 281	1 487	1 208
8 728	7 859	2 273	1 861

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT (1 000 €)

6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2014	2013	2014	2013
Kiinteät energian ostot	59 177	60 505	60 024	60 909
Ulkopuoliset palvelut	4 773	5 213	996	1 248
Hallinnon kulut	514	587	326	363
Vuokrat	914	1 584	122	118
Aineet ja tarvikkeet	861	783	190	177
Muut henkilöstökulut	412	450	322	359
Vastuumenot ja julkiset maksut	463	397	126	108
Muut kulut	1	60	1	59
	67 114	69 581	62 107	63 340

Tilintarkastajan palkkiot

Tilintarkastuspalkkiot	59	52	37	31
Todistukset ja lausunnot	6	2	5	2
Veroneuvonta	8	13	5	9
Muut palkkiot	2	14	2	8
	76	81	49	50

7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT

Osinkotuotot

Osakkuusyrityksiltä	-	-	0	48
Muilta	240	120	240	120
	240	120	240	168

Muut korko- ja rahoitustuotot

Saman konsernin yrityksiltä	-	-	188	265
Osakkuusyrityksiltä	30	21	30	21
Muilta	441	411	421	409
	471	432	638	695

Korkokulut ja muut rahoituskulut

Saman konsernin yrityksille	-40	-18	0	0
Muille	-4 550	-4 469	-3 489	-3 392
	-4 589	-4 487	-3 489	-3 392

Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä

	-3 878	-3 935	-2 611	-2 529
--	---------------	---------------	---------------	---------------

8. VÄLITTÖMÄT VEROT

Tuloverot satunnaisista eristä	-	-	718	789
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	5	1	-716	-789
Laskennallisen verovelan muutos	1 531	78	-	-
	1 536	79	2	0

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

9. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET

Aineettomat oikeudet

Hankintameno 1.1.	1 254	40	1 240	40
Lisäykset	0	1 214	0	1 200
Hankintameno 31.12.	1 254	1 254	1 240	1 240
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-60	0	-60	0
Tilikauden poistot	-60	-60	-60	-60
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 134	1 194	1 120	1 180

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.	-2 000	-1 600	0	0
Tilikauden poistot	-400	-400	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 600	4 000	0	0

Päästövähennemät

Hankintameno 1.1.	5 328	4 981	5 328	4 981
Lisäykset	1 473	799	1 473	799
Vähennykset	-774	-452	-774	-452
Hankintameno 31.12.	6 027	5 328	6 027	5 328
Kirjanpitoarvo 31.12.	6 027	5 328	6 027	5 328

Muut pitkävaikutteiset menot

Hankintameno 1.1.	8 780	7 854	2 976	2 536
Lisäykset	513	942	513	440
Investointiavustukset	0	-16	0	0
Siirrot erien välillä	1	0	1	0
Hankintameno 31.12.	9 294	8 780	3 490	2 976
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-3 376	-2 758	-2 037	-1 761
Tilikauden poistot	-690	-618	-330	-276
Kirjanpitoarvo 31.12.	5 229	5 404	1 123	939

Aineettomat hyödykkeet yhteensä

Hankintameno 1.1.	21 362	18 876	9 544	7 557
Lisäykset	1 986	2 955	1 986	2 439
Investointiavustukset	0	-16	0	0
Vähennykset	-774	-452	-774	-452
Siirrot erien välillä	1	0	1	0
Hankintameno 31.12.	22 575	21 362	10 757	9 544
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-5 436	-4 358	-2 097	-1 761
Tilikauden poistot	-1 150	-1 078	-390	-336
Kirjanpitoarvo 31.12.	15 990	15 926	8 271	7 447

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

10. AINEELLISET HYÖDYKKEET

Maa- ja vesialueet

	Konserni		Emoyhtiö	
	2014	2013	2014	2013
Hankintameno 1.1.	4 355	4 332	2 210	2 210
Lisäykset	556	82	239	0
Vähennykset	0	-58	0	0
Siirrot erien välillä	-1	0	-1	0
Hankintameno 31.12.	4 910	4 355	2 448	2 210
Kirjanpitoarvo 31.12.	4 910	4 355	2 448	2 210

Maa-alueiden hankintamenoön 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	336	336	336
--	-----	-----	-----	-----

Rakennukset ja rakennelmat

Hankintameno 1.1.	18 635	18 150	5 131	5 049
Lisäykset	216	487	216	82
Investointiavustukset	0	-3	0	0
Vähennykset	-148	0	-148	0
Hankintameno 31.12.	18 703	18 635	5 199	5 131
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-6 267	-5 630	-4 083	-3 991
Vähennysten kertyneet poistot	148	0	148	0
Tilikauden poistot	-672	-637	-98	-91
Kirjanpitoarvo 31.12.	11 912	12 368	1 166	1 048

Koneet ja kalusto

Hankintameno 1.1.	110 263	108 465	11 033	10 801
Lisäykset	2 318	1 835	2 213	249
Investointiavustukset	0	-12	0	0
Vähennykset	-189	-25	-189	-16
Hankintameno 31.12.	112 393	110 263	13 058	11 033
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-28 317	-23 473	-8 138	-7 928
Vähennysten kertyneet poistot	189	19	189	16
Tilikauden poistot	-5 066	-4 863	-299	-226
Kirjanpitoarvo 31.12.	79 199	81 947	4 810	2 895

Kirjanpitoarvosta 31.12. koneiden ja laitteiden osuus	77 881	80 640	4 657	2 771
---	--------	--------	-------	-------

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

Siirtoverkosto

	Konserni		Emoyhtiö	
	2014	2013	2014	2013
Hankintameno 1.1.	36 355	32 732	33 021	32 510
Lisäykset	4 968	3 623	4 968	511
Vähennykset	-104	0	-104	0
Hankintameno 31.12.	41 219	36 355	37 885	33 021
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-11 588	-10 380	-11 366	-10 158
Vähennysten kertyneet poistot	104	0	104	0
Tilikauden poistot	-1 768	-1 208	-1 487	-1 208
Kirjanpitoarvo 31.12.	27 967	24 767	25 136	21 655

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.	-356	-284	0	0
Tilikauden poistot	-72	-72	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	652	725	0	0

Keskeneräiset turvehankinnat

Hankintameno 1.1.	4 558	3 829	0	0
Lisäykset	578	729	0	0
Vähennykset	-68	0	0	0
Hankintameno 31.12.	5 068	4 558	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	5 068	4 558	0	0

Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat

Hankintameno 1.1.	24 290	13 405	199	386
Lisäykset	50 290	13 281	342	98
Vähennykset	-6 929	-2 395	-134	-284
Hankintameno 31.12.	67 651	24 290	407	199
Kirjanpitoarvo 31.12.	67 651	24 290	407	199

Aineelliset hyödykkeet yhteensä

Hankintameno 1.1.	199 538	181 994	51 595	50 956
Lisäykset	58 927	20 038	7 978	939
Investointiavustukset	0	-15	0	0
Vähennykset	-7 438	-2 478	-575	-300
Siirrot erien välillä	-1	0	-1	0
Hankintameno 31.12.	251 025	199 538	58 997	51 595
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-46 528	-39 766	-23 587	-22 078
Vähennysten kertyneet poistot	441	19	441	16
Tilikauden poistot	-7 579	-6 781	-1 884	-1 525
Kirjanpitoarvo 31.12.	197 358	153 010	33 967	28 008

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

11. AKTIVOIDUT KORKOMENOT

	Konserni		Emoyhtiö	
	2014	2013	2014	2013
Aktivoitu tilikaudella	551	0	0	0
Aktivoituja korkomenoja poistamatta				
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	551	0	0	0
Muut pitkävaikutteiset menot	20	21	0	0
Rakennukset ja rakennelmat	39	40	0	0
Koneet ja kalusto	1 258	1 329	0	0

12. SIIJOITUKSET

Osuudet saman konsernin yrityksissä

Hankintameno 1.1.	264	264	36 134	33 699
Lisäykset	0	0	23 757	2 435
Hankintameno 31.12.	264	264	59 891	36 134
Kirjanpitoarvo 31.12.	264	264	59 891	36 134

Osuudet omistusyhteisyhteisöissä

Hankintameno 1.1.	168 990	136 613	157 697	125 606
Lisäykset	6 151	32 615	6 750	32 329
Vähennykset	0	-238	0	-238
Hankintameno 31.12.	175 141	168 990	164 447	157 697
Kirjanpitoarvo 31.12.	175 141	168 990	164 447	157 697

Muut osakkeet ja osuudet

Hankintameno 1.1.	10 191	10 190	10 191	10 190
Lisäykset	661	1	661	1
Vähennykset	-1	0	-1	0
Hankintameno 31.12.	10 851	10 191	10 851	10 191
Kirjanpitoarvo 31.12.	10 851	10 191	10 851	10 191

Sijoitukset yhteensä

Hankintameno 1.1.	179 444	147 066	204 021	169 494
Lisäykset	6 813	32 616	31 168	34 765
Vähennykset	-1	-238	-1	-238
Hankintameno 31.12.	186 256	179 444	235 190	204 021
Kirjanpitoarvo 31.12.	186 256	179 444	235 190	204 021

SIJOITUKSET

		Konsernin omistus- osuus-%	Konsernin äänivalta- osuus-%	Emoyhtiön omistus- osuus-%	Emoyhtiön omistamat osakkeet	
Yhtiön nimi	Kotipaikka				Kpl	Kirjanpitoarvo 1 000 €
OSUUDET 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	4 400	21 933
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	9 431	7 073
Rajakiiri Oy (A2), merkintäoikeustodistus	Tornio	75,1	75,1	75,1	5 010	3 757
Rajakiiri Oy (B)	Tornio	60,2	60,2	60,2	602	452
OSUUDET OMISTUSYHTEYSYRITYKSISSÄ						
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
Raahen Voima Oy	Raahe	25,0	25,0	25,0	675 625	6 751
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)					192 686	
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	2 723 280	44 375
Pohjolan Voima Oy (B2), merkintäoikeustodistus					104 732	5 865
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 OSUUDET						
Suomen Energiavarat Oy (A)	Vaasa			100,0	4 400	3
Suomen Energiavarat Oy (B)	Vaasa			3,9	1 176	4 998
Manga LNG Oy				5,0	630 208	662
Mervento Oy (B, D)				6,7	674	3 666
Innopower Oy (A,C)				9,8	12 580	1 280
Powest Oy (E)				1,0	13 206	89
Muut						153
						235 190

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

13. VAIHTO-OMAISUUS

Voimalaitosten polttoaineet

14. PITKÄAIKAISET SAAMISET

Lainasaamiset

Maksamaton osakepääoma

Muut pitkäaikaiset saamiset

Saamiset omistusyhteisyrityksiltä

Lainasaamiset

15. LYHYTAIKAISET SAAMISET

Myyntisaamiset

Lainasaamiset

Maksamaton osakepääoma

Siirtosaamiset *)

Muut saamiset

Saamiset saman konsernin yrityksiltä

Myyntisaamiset

Lainasaamiset

Siirtosaamiset

Muut saamiset

Saamiset omistusyhteisyrityksiltä

Myyntisaamiset

Siirtosaamiset

Muut saamiset

*) Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät

Jaksotetut sähkön ostot

Jaksotetut sähkön myynnit

Jaksotetut lämmön myynnit

Jaksotetut energiatuet

Jaksotetut korkotuotot

Jaksotetut alv:t

Jaksotetut vakuutusmaksut

Muut

Konserni		Emoyhtiö	
2014	2013	2014	2013
4 819	3 180	0	0
30 278	23 724	30 278	23 724
34 587	37 066	34 587	37 066
219	304	179	271
65 084	61 094	65 044	61 061
30 276	23 723	30 276	23 723
26 800	25 479	12 331	13 321
0	0	11 732	30 841
6 458	2 413	6 458	2 413
5 481	6 569	3 126	3 362
5 493	5 388	153	159
44 232	39 848	33 801	50 097
-	-	1	51
-	-	11 732	30 841
-	-	12	63
-	-	119	49
-	-	11 864	31 004
4 765	819	35	42
2 576	2 815	2 576	2 815
12	31	12	31
7 353	3 665	2 623	2 888
2 612	2 797	2 543	2 797
159	978	0	9
202	170	0	0
1 731	1 932	0	0
33	18	38	81
31	51	0	0
58	34	0	0
656	587	545	476
5 481	6 569	3 126	3 362

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

16. OMA PÄÄOMA

	Konserni		Emoyhtiö	
	2014	2013	2014	2013
Osakepääoma 1.1.	11 520	11 317	11 520	11 317
Osakepääoman korotus	673	202	673	202
Osakepääoma 31.12.	12 193	11 520	12 193	11 520
Osakeanti 1.1.	945	384	945	384
Rekisteröimätön maksamaton osakepääoma	68	763	68	763
Siirto osakepääomaan	-249	-202	-249	-202
Osakeanti 31.12.	764	945	764	945
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.	102 355	72 382	102 355	72 382
Sijoitus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	26 387	29 973	26 387	29 973
Siirto voittovaroista	12 348	0	12 348	0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	141 090	102 355	141 090	102 355
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	74 740	68 514	35 486	35 094
Siirto sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	-12 348	0	-12 348	0
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	62 392	68 514	23 137	35 094
Tilikauden tulos	3 934	6 226	226	392
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	284 740	253 927	241 777	214 672
Poistoero				
Poistoerosta omaan pääomaan kirjattu osuus	34 195	29 115	-	-

Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.

Edellisten tilikausien tulos	-	-	23 137	35 094
Tilikauden tulos	-	-	226	392
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	-	-	141 090	102 355
	-	-	164 453	137 840

Vuonna 2012 saatuja osinkovaroja on hyödynnetty osakeanneissa tehtyjen päätösten mukaisesti.

OSAKEPÄÄOMA OSAKELAJEITTAIN

kpl 1 000 €

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	3 499 833	5 950
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	528 525	898
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 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 kolmansilta 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 kolmansilta 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
T1-sarja	Oikeus saada yhtiön Tornion Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Tornion lämpövoimalaitoksella tuotettu sähkö	120 000	204
T2-sarja	Oikeus saada yhtiön Raahen Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Raahen CHP-voimalaitoksella tuotettu sähkö	49 531	84
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	219 325	373
Kunkin osakesarjan omistajat vastaavat ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa energiamäärien suhteessa.		7 172 347	12 193

*) Rekisteröimättömät osakeannit

Yhtiökokous- päivämäärä	Osakesarja	Suunnattu anti		Osakepääoma 1000 €	SVOP 1000 €**)
		Määrä kpl	Merkintähinta yhteensä 1000 €**)		
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	131 065	13 107	223	12 884
31.5.2013	A3	61 574	6 157	105	6 053
21.1.2014	W4	40 000	4 000	68	3 932
		449 420	44 942	764	44 178

**) 3 928 teur tullaan siirtämään taseen voittovaroista sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)**17. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ**

Laskennallinen verovelka kertyneestä poistoerosta

18. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA

Lainat rahoituslaitoksilta

Muut pitkäaikaiset velat

Velat omistusyhteisyrityksille

Muut pitkäaikaiset velat

Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua

Lainat rahoituslaitoksilta

Muut pitkäaikaiset velat

19. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA

Lainat rahoituslaitoksilta

Saadut ennakot

Ostovelat

Siirtovelat *)

Muut lyhytaikaiset velat

Velat saman konsernin yrityksille

Ostovelat

Muut lyhytaikaiset velat

Velat omistusyhteisyrityksille

Ostovelat

Siirtovelat

Muut lyhytaikaiset velat

*) Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät

Jaksotetut välilliset verot

Jaksotetut sähkön myynnit

Jaksotetut korkokulut

Jaksotetut polttoaineostot

Jaksotetut henkilöstökulut

Muut

Konserni		Emoyhtiö	
2014	2013	2014	2013
9 297	7 766	3 422	3 175
132 288	89 640	39 500	39 500
68 886	67 347	67 046	67 307
201 174	156 987	106 546	106 807
67 046	67 307	67 046	67 307
24 879	32 676	0	0
64 405	61 442	64 405	61 442
89 284	94 118	64 405	61 442
10 633	3 930	0	0
595	103	0	0
19 159	23 480	14 387	16 131
5 963	6 434	4 900	5 080
10 114	7 295	8 438	3 861
46 463	41 241	27 726	25 072
-	-	803	715
-	-	3 757	0
-	-	4 560	715
12 801	14 557	12 349	14 130
3 181	3 487	3 181	3 487
3 843	3 690	3 843	3 690
19 825	21 734	19 373	21 307
119	113	0	0
3 499	3 504	3 376	3 504
1 233	1 272	939	1 025
0	422	0	0
786	661	575	499
326	462	11	52
5 963	6 434	4 900	5 080

TASEEN LIITETIEDOT (1 000 €)

20. VASTUUSITOUMUKSET

Tililimiittisopimukset

Myönnetyn limiitin kokonaismäärä

Käytössä

Leasingsopimuksista maksettavat määrät

Seuraavalla tilikaudella maksettavat

Maksut myöhemmiltä tilikausilta

Takaukset

Omistusyhteisyrityksen velasta

Muun yrityksen velasta

Muut vastuut

Konserniyhtiön puolesta

Muut omat vastuut

Emoyhtiöllä on toimitiloistaan 5 vuoden pitkäaikainen vuokrasopimus. Vuokra-aika alkoi 1.1.2015.

Sopimuksesta aiheutuu yhtiölle vuokravastuu.

Tuulivoimahankkeisiin liittyy tavanomaiset, pitkäaikaiset vuokravastuut maanomistajille sekä vastuu tuotannon loppuessa laitteiden purkamisesta sekä kohteen ennallistamisesta.

21. JOHDANNAISSOPIMUKSET

Koronvaihtosopimukset (nimellisarvo)

Käypä arvo

Sähköjohdannaiset

Määrä GWh

Käypä arvo (1000 €)

22. PÄÄSTÖOIKEUDET

Päästökauppajakso

Myönnetty maksuttomat päästöoikeudet

Vuositason allokointuna

Päästöoikeuksien käyttö

Päästömäärät

Vastikkeetta myönnetty päästöoikeudet 1.1. *)

Päästöoikeuksien osto

Päästövähennysten osto (CER)

Alijäämä (+) / ylijäämä (-)

Myönnetty käytettävissä olevat maksuttomat päästöoikeudet 31.12.

	Konserni		Emoyhtiö	
	2014	2013	2014	2013
	28 000	27 000	13 000	13 000
	4 011	2 330	0	0
	10	11	0	0
	17	25	0	0
	27	36	0	0
	10 007	10 037	10 007	10 037
	1 638	1 638	1 638	1 638
	8 615	0	8 615	0
	2 934	2 616	650	390
	153 000	135 000	115 000	113 000
	-5 790	-3 885	-4 425	-3 065
	131,5	175,3	0,0	0,0
	-1 462	-1 480	0	0
	2014-2020	2013-2020		
	tn CO ₂	tn CO ₂		
	820 017	435 182		
	135 944	73 478		
	2014	2013		
	tn CO ₂	tn CO ₂		
	293 474	333 829		
	-135 944	-73 478		
	-120 000	-175 000		
	-10 762	-8 746		
	26 768	76 605		
	910 655	555 444		

*) Päästökauppajaksolle 2013–2020 saatavat maksuttomat päästöoikeudet Tornion Voima Oy:n laitoksen häkäpolttoaineen lisäkäytölle eivät vielä ole Euroopan komission lopullisesti vahvistamia.

TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

EHDOTUS VUOSITULOKSEN KIRJAAMISEKSI

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 164.452.987,23 euroa, josta tilikauden tulos on 225.752,34 euroa.
Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta ja tilikauden tulos jätetään omaan pääomaan.

Vaasassa 10. maaliskuuta 2015

Heikki Miilumäki
Puheenjohtaja

Miapetra Kumpula-Natri

Hannu Linna

Pekka Manninen

Jorma Rasinmäki

Anders Renvall

Eero Seesvaara

Markku Vartia

Antti Vilkuna

Rami Vuola
Toimitusjohtaja

TILINPÄÄTÖSMERKINTÄ

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Vaasassa 10. maaliskuuta 2015

ERNST & YOUNG OY
KHT-yhteisö
Mikko Ryttilähti
KHT

Tatu Huhtala
KHT

TILINTARKASTUSKERTOMUS**EPV ENERGIA OY:N YHTIÖKOKOUKSELLE**

Olemme tilintarkastaneet EPV Energia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.–31.12.2014. Tilinpäätös sisältää sekä konsernin että emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

HALLITUKSEN JA TOIMITUSJOHTAJAN VASTUU

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

TILINTARKASTAJAN VELVOLLISUUDET

Velvollisuutenamme on antaa suorittamamme tilintarkastuksen perusteella lausunto tilinpäätöksestä, konsernitiilinpäätöksestä 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 soveltuva 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.

Vaasa 10.3.2015

ERNST & YOUNG OY

KHT-yhteisö

Mikko Rytilahti

KHT

Tatu Huhtala

KHT

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 €	1.1.-31.12.2014	1.1.-31.12.2013
LIKEVAIHTO	38 196 871,24	38 297 942,45
Liiketoiminnan muut tuotot	967 066,42	288 508,52
Materiaalit ja palvelut	-28 589 324,32	-28 501 574,61
Henkilöstökulut	-313 045,20	-281 514,70
Liiketoiminnan muut kulut	-6 629 946,12	-6 519 505,76
LIIKETULOS	3 631 622,02	3 283 855,90
Rahoitustuotot ja -kulut	-38 644,73	-61 747,26
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	3 592 977,29	3 222 108,64
Satunnaiset erät		
Annetut konserniavustukset	-3 592 065,93	-3 221 312,14
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	911,36	796,50
Välittömät verot	-911,36	-796,50
TILIKAUDEN TULOS	0,00	0,00

TASE €	31.12.2014	31.12.2013
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineelliset hyödykkeet	8 416 810,46	8 540 134,11
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	8 416 810,46	8 540 134,11
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset	7 752 422,27	8 411 692,72
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	7 752 422,27	8 411 692,72
	16 169 232,73	16 951 826,83
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	2 094 591,09	1 743 951,53
Lyhytaikainen vieras pääoma	13 981 748,19	15 114 981,85
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	16 076 339,28	16 858 933,38
	16 169 232,73	16 951 826,83

RAHOITUSLASKELMA €**LIIKETOIMINTA**

Liiketulos	3 631 622,02	3 283 855,90
Käyttöpääoman muutos ¹⁾	-314 717,00	89 968,24
Maksetut korot	-38 866,26	-61 872,30
Saadut korot	221,53	125,04
Maksetut verot	-911,36	-796,50

LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA**3 277 348,93** **3 311 280,38****INVESTOINNIT**

Verkon rakentaminen	-6 671 165,34	-4 514 300,69
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	6 794 488,99	1 865 856,91

INVESTOINTIEN RAHAVIRTA**123 323,65** **-2 648 443,78****RAHOITUS**

Pitkäaikaisten lainojen nostot	350 639,56	430 600,75
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-159 246,21	2 127 874,79
Annetut konserniavustukset korollinen	-3 592 065,93	-3 221 312,14

RAHOITUKSEN RAHAVIRTA**-3 400 672,58** **-662 836,60****RAHAVAROJEN MUUTOS****0,00** **0,00**

Likvidit varat 1.1.

0,00 0,00

LIKVIDIT VARAT 31.12.**0,00** **0,00**¹⁾ **KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS**

Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	659 270,45	-716 271,68
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-973 987,45	806 239,92
	-314 717,00	89 968,24

The background of the page is a close-up photograph of several flowers in shades of pink and orange. The petals are layered and have a soft, delicate texture. The lighting is bright, creating a high-key effect with some areas appearing almost white.

EPV Energia Oy

Kirkkopuistikko 0
65100 Vaasa

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