Vuosikertomus 2010

EPV Energia Oy

EPV Energia Oy on suomalainen, sähkön ja lämmön tuotantoon ja hankintaan erikoistunut energiayhtiö. EPV:n perustehtävä on hankkia omistajilleen sähköä edullisesti.
EPV keskittyy omistuksessaan olevien voimaosuuksien tehokkaaseen hallintaan ja pyrkii jatkuvasti parantamaan osakkaille toimittamansa energian kilpailukykyä.

Yhtiö hankkii vuosittain noin **4 400 000 MWh** sähköä ja **1 400 000 MWh lämpöä**. EPV Energia Oy hankkii noin **viisi prosenttia** kaikesta Suomessa vuoden aikana kulutettavasta sähköstä.

EPV Energia Oy hankkii osakkailleen edullista sähköä ja keskittyy omistamiensa voimaosuuksien tehokkaaseen hallintaan.

Sisällysluettelo

EPV Energia Oy 2
Toimitusjohtajan katsaus 5
Energiaosaamista pian 60 vuotta 6
Konsernirakenne ja liiketoiminta-alueet 7
EPV Voima 8
EPV Lämpö 10
EPV Tuuli 12
EPV Infra 14
Hallinto, hallitus ja henkilöstö 17
Hallituksen toimintakertomus 18
Tilinpäätös 23
Konsernin tuloslaskelma 24
Konsernitase 25
Konsernin rahoituslaskelma 26
Emoyhtiön tuloslaskelma 27
Emoyhtiön tase 28
Emoyhtiön rahoituslaskelma 29
Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet 30
Tuloslaskelman liitetiedot 31
Taseen liitetiedot 33
Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset 42
Tilintarkastuskertomus 43

Liikevaihto [M€]

Omavaraisuusaste

Investoinnit [M€]

Henkilöstö

Omaisuuserien kehitys [M€]
(tase, vastaavaa)

Rahoituserien kehitys [M€]
(tase, vastattavaa)

Toimitusjohtajan katsaus

Rami Vuola

Ennätyksellisen hyvä vuosi on myös osoitus siitä, että olemme onnistuneet kehittämään resurssejamme.

EPV Energia Oy teki viime vuonna omistajilleen enemmän arvoa kuin koskaan aikaisemmin. Konsernin liikevaihto nousi 188 miljoonaan euroon, osakkaille toimitetun energian määrä kasvoi ja myös yhtiön omavaraisuus parani.

Erinomaiseen lopputulokseen siivitti osin suotuisa toimintaympäristö: sähkön kulutus kasvoi yhteiskunnan toipuessa vähitellen rahoituskriisistä. Ruotsin vaikeudet ydinvoimasähkön tuotannossa ja Pohjoismaiden vesitilanteen niukkuus johtivat siihen, että sähköä syntyi kannattavasti myös tuotantotavoilla, jotka normaalisti toimivat kannattavuusrajoilla.

Ennätyksellisen hyvä vuosi on myös osoitus siitä, että olemme onnistuneet kehittämään resurssejamme siten, että pärjäämme markkinahintaa vastaan. Käyttöasteemme on korkea, ja tuotamme luotettavasti ja vakaasti energiaa omistajillemme.

Yhtiössä toteutetut tietotekniset uudistukset auttavat meitä kehittämään ja tehostamaan toimintaamme edelleen. Energiatietojärjestelmän uudistaminen antaa paremmat työkalut omistajien prosessien tukemiseen. Käytössämme on enemmän tietoa ja toiminnan ennustettavuus paranee.

EPV ottaa myös entistä vahvemman roolin sähköjärjestelmässä, sillä toimimme nyt tasevastaavana osapuolena sähkömarkkinoilla. Se selkeyttää toimintaa ja tuo muutoksia operatiiviseen toimintaan. Otamme enemmän vastuuta itsellemme.

EPV panostaa kotimaiseen ja vähäpäästöiseen energiaan. Pyrimme siihen, ettemme tarvitse tuontienergiaa. Kotimaisten polttoaineiden ja tuulivoiman käytön lisääminen työllistää ja tuo vaurautta koko Suomeen. Bio-, tuuli- ja ydinenergiaohjelmamme ovat myös Euroopan unionin ja Suomen valtiovallan ilmastotavoitteiden mukaisia.

Energiantuotannon aiheuttaman ympäristörasituksen pienentäminen vaatii mittavia investointeja. EPV:n investoinnit kasvoivat edellisvuoden 22 miljoonasta eurosta 52 miljoonaan euroon. Huimasta kasvusta huolimatta investointien taso ei ole vieläkään riittävä.

Investointien lisäksi tarvitaan toimenpiteitä valtiolta: selkeää tukijärjestelmää uusiutuville energioille ja yksinkertaista ja nopeaa luvitusprosessia tuulivoimalle ja turvetuotannolle.

Maaliskuussa 2011
Rami Vuola

Energiaosaamista pian 60 vuotta

Strategisesti tärkeä askel otettiin 1970-luvulla: EPV pääsi mukaan ydinvoiman rakentamiseen.

EPV Energia Oy aloitti toimintansa vuonna 1952 nimellä Etelä-Pohjanmaan Voima Oy. Yhtiö perustettiin tuottamaan, hankkimaan ja siirtämään sähköä pohjalaisille, kunnallisille sähkölaitoksille.

EPV:n ensimmäinen tehtävä oli rakentaa Pohjanmaalle 110 kV:n sähköverkko, jolla alueelliset sähköverkot yhdistettiin toisiinsa.

Ensimmäinen oma voimalaitos, Vaskiluoto 1, aloitti toimintansa Vaasan Vaskiluodossa vuonna 1958. Käytöstä jo poistettu 38 MW:n hiilivoimala oli valmistuessaan Suomen suurin lauhdutusvoimalaitos.

1960-luvulla EPV perusti Pohjolan Voima Oy:n kanssa Vaskiluodon Voima Oy:n, ja 1972 Vaskiluotoon valmistui raskaalla polttoöljyllä toimiva höyryvoimalaitos, jonka sähköteho oli 160 MW ja lämpöteho 90 MW.

Strategisesti tärkeä askel otettiin 1970-luvulla, kun yhtiö liittyi osakkaaksi Teollisuuden Voima Oy:öön ja pääsi mukaan ydinvoiman rakentamiseen.

1990-luvun alussa tuotantokapasiteettia lisättiin rakentamalla Seinäjoelle turvevoimalaitos.

Vuonna 2009 yhtiön nimi vaihtui Etelä-Pohjanmaan Voimasta EPV Energiaksi.

Konsernirakenne ja liiketoiminta-alueet

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

EPV VOIMA

Pohjolan Voima Oy	7,2%
Rapid Power Oy	50%
Teollisuuden Voima Oyj	6,6%

EPV LÄMPÖ

EPV Bioturve Oy	100%
Tornion Voima Oy	100%
Vaskiluodon Voima Oy	50%

EPV TUULI

EPV Tuulivoima Oy	100%
Rajakiiri Oy	60%
Suomen Merituuli Oy	50%

EPV INFRA

EPV Alueverkko Oy	100%
Proma-Palvelut Oy	34%
Suomen Energiavarat Oy	>90%
Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy	100%

EPV Voima varmistaa osakkaidensa energiansaannin olemalla mukana Suomen merkittävimmissä energiahankkeissa.

EPV Voima

Liiketoiminta-alue EPV Voiman tehtävänä on huolehtia EPV:n omistajien sähkönsaannista omistamalla osuuksia Pohjolan Voimasta, Teollisuuden Voimasta sekä norjalaista vesivoimaa toimittavasta Rapid Power Oy:stä.

Sähköntuotanto ja -hankinta Pohjolan Voima Oy

Vuonna 2010 EPV:n sähkönhankinta oli yhteensä yli 4 400 GWh. Se vastasi noin viittä prosenttia kaikesta Suomessa kulutetusta sähköstä.

Pohjolan Voima Oy (PVO) tuottaa ja hankkii sähköä omilla ja osuusvoimalaitoksilla eri puolilla Suomea. EPV on yhtiön neljänneksi suurin omistaja 7,2 %:n osuudella.

EPV Energia hankki vuonna 2010 sähköä Pohjolan Voiman kautta 1 060 GWh. EPV:n osuus PVO:n vesivoimasähköstä oli 86 GWh. Hiililauhdesähköä EPV:lle tuotettiin 708 GWh.

Viime vuonna Pohjolan Voima Oy:ssä toteutettu hallintomalliuudistus vahvistaa myös EPV:n asemaa yhtiössä. EPV:n edustaja yhtiön hallituksessa on toimitusjohtaja Rami Vuola.

Teollisuuden Voima Oyj

TVO tuottaa sähköä omistamillaan ydinvoimalaitoksilla Eurajoen Olkiluodossa sekä osuudellaan Meri-Porin hiililauhdevoimalaitoksesta Porin Tahkoluodossa. EPV hankki sähköä vuonna 2010 Teollisuuden Voiman kautta yhteensä 1 027 GWh.

EPV on TVO:n omistaja sekä suoraan 6,6 %:n osuudella että Pohjolan Voiman kautta. Olkiluodon voimalaitokset tuottivat EPV Voimalle yhteensä 1 180 GWh ydinvoimasähköä vuonna 2010.

Lisää tehoa modernisoimalla

Olkiluodon molempien yksikköjen käyttöaste oli vuonna 2010 erinomainen (toteuma lähes 95 %) normaalia pidemmästä vuosihuoltojaksosta huolimatta.

Olkiluoto 1:ssä toteutettiin 26 päivää kestänyt laaja vuosihuolto, jonka yhteydessä voimalaitoksen hyötysuhdetta parannettiin. Voimalaitoksesta saadaan nyt lähes 20 megawattia enemmän tehoa. Vastaavanlainen kunnostus- ja modernisointiohjelma tehdään Olkiluoto 2:ssa vuoden 2011 aikana.

Olkiluoto 3:n pitkittynyt hanke etenee ja tärkeimmät komponentit, kuten reaktoripaineastia, on saatu asennettua paikoilleen. Sähköntuotanto Olkiluoto 3:ssa alkaa vuonna 2013.

EPV on 10 %:n osuudella mukana Olkiluoto 3 –hankkeessa ja tavoittelee myös merkittävää osuutta TVO:n seuraavasta ydinvoimahankkeesta. Eduskunnan viime kesänä tekemän päätöksen mukaan Suomeen saatiin lupa rakentaa kaksi uutta ydinvoimalaitosta ja Olkiluoto 4:n suunnittelutyöt ovat jo alkaneet.

Rapid Power Oy

Vuonna 2004 perustettu Rapid Power Oy hankkii osakkailleen norjalaista vesivoimaa. EPV omistaa 50 % yhtiöstä.

Vesivoimatilanne oli viime vuonna edellisvuoden tapaan normaalivuotta heikompi. EPV:n sähkönhankinnasta 689 GWH oli norjalaista vesivoimaa.

Sähkön ympäristölaatu

Vuonna 2010 EPV Voiman hankkiman sähkön keskimääräinen hiilidioksidipäästö oli 378 g CO_2/kWh.

Tuotanto-osuuksilla hankitun sähkön keskimääräiset typenoksidipäästöt olivat 456 mg/kWh. Rikkidioksidipäästöjä syntyi 269 ja hiukkaspäästöjä 14 mg/kWh.

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

Norjan vesipula lisää päästöjä

Hiilidioksidipäästöjen kasvu johtuu Pohjoismaiden huonosta vesitilanteesta, joka alkoi jo vuonna 2009. Myös kahden edellisen talven kylmyys ja pitkät pakkasjaksot ovat lisänneet sähkön ja lämmön yhteistuotantoa. Yhteistuotanto kasvoi valtakunnallisesti tarkasteltuna 15 %, ja siinä saavutettiin kaikkien aikojen ennätys. Nousu näkyi myös kasvaneina hiilidioksidipäästöinä.

Vaikka lauhdetuotanto kasvattaa hiilidioksidipäästöjä, sen etuna ovat kotimaisuus ja sähköntuotannon toimitusvarmuus: suomalaiset eivät ole riippuvaisia ulkomaisesta energiasta.

Suomen koko sähkön käytöstä katettiin viime vuonna Suomen omalla tuotannolla 88 %. Sähkön ja lämmön yhteistuotannon osuus oli lähes 33 % ja hiili- ja muun lauhdutusvoiman yli 15 %.

Lähde: Energiateollisuuden tiedote: Energiavuosi 2010 Sähkö

CO_2-päästöt riippuvat polttoaineesta ja hyötysuhteesta

Ilmaan vapautuu hiilidioksidia aina kun sähköä tuotetaan polttamalla. Päästömäärät ovat riippuvaisia polttoaineesta ja voimalaitoksen hyötysuhteesta. Pelkästään sähköä tuottavien voimalaitosten hyötysuhde on noin 40 %. Yhteistuotantolaitoksissa, joissa sähköntuotannossa syntyvä lämpö käytetään kaukolämmöksi tai teollisuuden prosesseissa, hyötysuhde nousee parhaimmillaan 90 %:iin.

Sähkönhankinnan jakauma polttoaineittain : EPV

Vesivoima	17,5 %
Ydinvoima	26,6 %
Kivihiili	33,1 %
Turve, puu	14,9 %
Maakaasu	0,0 %
Öljy	0,0 %
Tuulivoima	0,2 %
Markkinasähkö	7,7 %
	100,0 %

Sähkönhankinnan jakauma: EPV

Vesivoima	17,5 %
Ydinvoima	26,6 %
Lauhdutus	12,4 %
Yhteistuotanto CHP	35,7 %
Tuulivoima	0,2 %
Markkinasähkö	7,7 %
	100,0 %

Sähkönhankinnan jakauma: Suomi

Vesivoima	14,6 %
Ydinvoima	25,0 %
Lauhdutus	15,4 %
Yhteistuotanto CHP	32,6 %
Tuulivoima	0,3 %
Nettotuonti	12,0 %
	100,0 %

EPV Lämpö

EPV Lämpö siirtyy käyttämään energiatehokkaassa lämmön ja sähkön yhteistuotannossa yhä enemmän kotimaisia polttoaineita.

EPV tuottaa sähköä ja lämpöä tehokkaasti yhteistuotantolaitoksissa Vaasassa, Seinäjoella ja Torniossa. Ympäristön kannalta tuotantotapa on hyvä, sillä se mahdollistaa voimalaitoksen korkean hyötysuhteen ja päästöjen minimoimisen.

Tuotantoyhtiöt Vaskiluodon Voima Oy ja Tornion Voima Oy tuottavat valtaosan Seinäjoen, Vaasan ja Tornion kaupunkien tarvitsemasta kaukolämpöenergiasta. Lämmön jakelusta huolehtivat paikalliset energiayhtiöt. Tornion Voiman voimalaitos tuottaa prosessilämpöä myös Outokummun terästehtaalle.

Pohjoismaisten vesivoimavarojen vähäisyys ja kylmä talvi aiheuttivat sen, että EPV Lämmön tuotantoyhtiöiden kaukolämmön ja lauhdesähkön tuotanto oli keskivertovuotta suurempaa.

Vaskiluodon voimalaitoksessa tuotettiin lämpöä 731 GWh, Seinäjoen voimalaitoksessa 391 GWh ja Tornion voimalaitoksessa 376 GWh. Lämmöntuotannon yhteismäärä oli 1498 GWh, mikä oli noin 3 prosenttia edellisvuotta enemmän.

Sähköä Vaskiluodon voimalaitos tuotti viime vuonna yhteensä 1571 GWh, Seinäjoen voimalaitos 814 GWh ja Tornio voimalaitos 167 GWh. Yhteenlaskettu sähköntuotanto oli noin 15 prosenttia suurempi kuin edellisenä vuonna.

Kaikkien voimalaitosten kesäaikaan ajoitetut vuosihuollot onnistuivat odotetulla tavalla.

Lämpöä Suomen metsistä ja pelloilta

Lämmön ja sähkön yhteistuotannossa EPV pyrkii lisäämään kotimaisen metsä- ja peltobioenergian hyödyntämistä. Paikallisten polttoaineiden käytöllä on merkittävä myönteinen vaikutus alueen talouteen ja työllisyyteen. Valtaosa Seinäjoen ja Tornion voimalaitosten polttoaineesta oli viime vuonna turvetta, Vaasan voimalaitos taas toimii kivihiilellä.

Seinäjoen ja Vaasan lähialueilla toimivalla EPV Bioturve Oy:llä on tavoitteena olla paikallisesti merkittä kotimaisen polttoaineen tuottaja. Yhtiö on erikoistunut energiaturpeen tuotantoon ja hankintaan sekä puupohjaisten polttoaineiden hankintaan.

Varsinkin Etelä-Pohjanmaalla energiaturpeen tuotanto onnistui vuonna 2010 kohtuullisesti. Päästöoikeuden hinta sen sijaan ei suosinut metsäenergian käyttöä.

Viime vuonna varauduttiin Vaasan voimalaitoksen tulevaan kaasutuslaitosinvestointiin valmistelemalla polttoainehankintaa metsäenergian tuottajien kanssa ja suunnittelemalla biopolttoaineterminaaliverkoston rakentamista.

Toimintaympäristön muutoksia vuonna 2010

Monet julkiset päätökset vaikuttavat voimalaitosten toimintaympäristöön. Viime vuonna sovitut lämmöntuotannon polttoaineveromuutokset nostavat kivihiilellä tuotetun kaukolämpöenergian hintaa, mikä tuntuu erityisesti suurten kaupunkien asukkaiden lämmityslaskussa. Voimalaitostuhkan sisällyttäminen jäteveron piiriin aiheuttaa myös nousupaineita kaukolämmön hintaan, jollei kaikkea tuhkaa pystytä hyötykäyttämään.

EU:n hyväksymä Industrial Emission Directive antoi uudet päästörajoitukset myös olemassa oleville voimalaitoksille vuoden 2016 alusta lähtien. Tämä edellyttää tulevaisuudessa investointeja typenoksidipäästöjen vähentämiseen Seinäjoen ja Vaasan tuotantolaitoksissa.

Hiilestä bioon

Vuoden 2010 aikana valmisteltiin Vaasan voimalaitoksen muuttamista toimimaan kotimaisilla polttoaineilla. Tämä tapahtuu liittämällä nykyiseen hiilikattilaan kotimaisen polttoaineen kaasutuslaitos, joka mahdollistaa bioenergiasta ja turpeesta tuotetun kaasun polttamisen kattilassa. Hanke sai ympäristöluvan elokuussa. Käytännössä hanke on valmis toteutettavaksi heti, kun TEM:n investointitukipäätös tekee sen taloudellisesti kannattavaksi.

Viime vuoden aikana hankkeen investointipäätöstä on valmisteltu suunnitelmien ja neuvotteluiden avulla. Esimerkiksi laitoksen tarvitseman kotimaisen polttoaineen saatavuus on varmistettu.

Kaasutuslaitoksen rakennustöiden suunnitellaan alkavan syksyllä 2011. Käytössä 40 miljoonan euron investointi olisi syksyllä 2012. Toteutuessaan uusi kaasutuslaitos vaikuttaa vahvasti alueen talouteen, sillä nyt kivihiilen ostoon käytettävillä euroilla ostetaan tulevaisuudessa kotimaista biopolttoainetta.

EPV:n sähkönhankinta v. 2006 – 2010 [GWh]

Sähköenergian CO_2-ominaispäästöjen vertailu [g/kWh]

Vaskiluodon Voiman ja Tornion Voiman lämmöntuotanto yhteensä [GWh]

EPV Tuuli

Pitkän tähtäimen tavoitteena on, että sähkön tuottaminen tuulivoiman avulla on kannattavaa ilman tukea.

EPV Tuuli tuottaa omistajayhtiöilleen tuulivoimaa EPV Tuulivoima Oy:n, Rajakiiri Oy:n ja Suomen Merituuli Oy:n kautta. EPV Tuuli pyrkii EPV:n strategian mukaisesti lisäämään päästöttömästi tuotetun energian osuutta konsernin energiantuotannossa.

EPV Tuulivoima Oy on EPV:n kokonaan omistama tytäryhtiö, joka tulee tuottamaan sähköä pääosin Pohjanmaan alueelle rakennettavilla tuulivoimalaitoksilla. Rajakiiri Oy rakentaa tuulivoimaa Tornioon ja Raaheen. EPV omistaa yhtiöstä 60,2 %. Suomen Merituuli Oy:n tavoite on rakentaa merituulipuistoja Suomenlahden ja Pohjanlahden rannikoille. EPV omistaa yhtiöstä 50 %.

Puuska -hanke valmistui

Rajakiirin toteuttama Puuska-hanke on ensimmäinen tuotantokäyttöön asti edennyt tuulivoimahanke, jota EPV Tuuli on ollut toteuttamassa. Tornion Röyttään valmistunut Puuska on Suomen suurin yhdessä vaiheessa rakennettu tuulivoimahanke. Kahdeksan 3,6 MW tuulivoimalaa, joiden yhteenlaskettu kokonaisteho on 28,8 MW, muodostavat yhdessä energiantuottokyvyltään Suomen suurimman tuulipuiston.

Puuska-hankkeen toteutus alkoi vuonna 2007 ja se valmistui aikataulun mukaisesti viime vuoden lopussa. Puuskan kaupallinen käyttö aloitettiin vuoden 2011 alussa. Puuska-hankkeen budjetti oli lähes 50 miljoonaa euroa ja se oli viime vuonna EPV:n suurin yksittäinen investointi.

Useiden hankkeiden portfolio

Tuulivoimahankkeiden toteuttaminen edellyttää, että ne ovat taloudellisesti kannattavia, teknisesti toteutettavissa ja yleisesti hyväksyttyjä. Tuulivoiman kaltaisen nuoren energiamuodon rakentamisessa tekniikan ja hyväksyttävyyden merkitys korostuu.

EPV Tuuli haluaa omalta osaltaan valmistautua toteuttamaan niitä mittavia tuulivoiman lisärakentamistavoit-

teita, joihin Suomen valtio on sitoutunut. Siksi EPV Tuuleen kuuluvilla yhtiöillä on useita erityyppisiä tuulivoimahankkeita työn alla. Viime vuonna tehtiin lukuisia hankkeisiin liittyviä ympäristövaikutusten arviointimenettelylain mukaisia kartoituksia. Tuulivoimarakentamisen lupaprosessit vievät monesti aikaa, sillä useiden erilaisten intressien yhteensovittaminen on työlästä.

Tuulivoimaa EPV:lle [GWh]

Puuska – Suomen suurin tuulivoimahanke

8 kpl Suomen suurimpia ja tehokkaimpia Siemens SWT-3,6-120 -turbiineja | Turbiinin nimellisteho on 3,6 MW, koko puiston nimellisteho 28,8 MW | Turbiinin napakorkeus on 100 m, siiven lakikorkeus 160 m, roottorin halkaisija 120 m | Hankkeen kokonaishinta lähes 50 M€ | Tuottaa sähköä noin 7 000 keskikokoisen omakotitalon vuosikulutuksen verran | Rakentamis- ja asennusajan työllistävä vaikutus oli noin 60 miestyövuotta

EPV Infra

EPV Alueverkko varautuu uuden tuotantokapasiteetin, erityisesti tuulivoiman, liittämiseen alueverkkoon.

EPV Infra tuottaa palveluja omistajille ja konsernin yhtiöille. EPV Infraan kuuluvat Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy, EPV Alueverkko Oy, Proma-Palvelut Oy ja Suomen Energiavarat Oy.

Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy omistaa ja vastaa Vaasan Vaskiluodossa olevista toimisto- ja teollisuuskiinteistöistä. EPV Alueverkko Oy harjoittaa sähkönsiirtoliiketoimintaa ja voimalaitosten käynnissäpitopalveluja tarjoava Proma-Palvelut Oy vastaa Vaskiluodon Voima Oy:n voimalaitosten käyttö- ja kunnossapitotoiminnasta. Suomen Energiavarat Oy:n tehtävänä on kehittää Vapo Oy:n toimintaa.

EPV Alueverkko Oy

EPV Alueverkko Oy (EPA) toimii Pohjanmaalla, Etelä-Pohjanmaalla, Torniossa ja Kokkolassa siirtäen sähköä voimalaitoksista ja kantaverkosta paikallisille jakeluyhtiöille ja teollisuudelle. EPA:n hallinnassa oleva 110 kV siirtoverkko on vuokrattu pääosin emoyhtiö EPV Energia Oy:ltä (EPV), Outokumpu Stainless Oy:ltä ja Boliden Kokkola Oy:ltä.

EPA:n siirtoverkon kautta välitetyn energian määrä kasvoi edellisvuodesta 29 % ja oli 6916 GWh. Sähkönsiirron tuntikeskitehon kulutushuippu pysytteli edellisvuoden tasolla 973 MWh/h:ssa.

Sähkönsiirron kasvua selittää mm. se, että Tornion ja Kokkolan alueen johto-osuudet olivat

käytössä koko vuoden. Vuonna 2009 käyttökuukausia kertyi 10. Myös kylmä talvi ja elpynyt taloustilanne lisäsivät sähkön kulutusta, etenkin Vaasan, Seinäjoen ja Närpiön talousalueilla.

Liikevaihto oli 26,8 miljoonaa euroa, joka on n. 27 % edellisen vuoden liikevaihtoa (21,1 M€) suurempi. Tilikauden liikevoitto oli 2,9 miljoonaa euroa. Ennakkolaskelmien mukaan tuotto vastaa Energiamarkkinaviraston määrittelyn mukaista verkkoliiketoiminnan kohtuullista tuottoa.

Verkkoa rakennetaan ja uudistetaan

Alueverkkoa rakennettaessa ja uudistettaessa suurimmat panostukset kohdistuvat sinne, missä kulutus kasvaa. EPA:n toimialueella kulutus on kasvanut taloustaantumasta huolimatta melko tasaisesti.

Suunnittelutyöt Vaasan ja Seinäjoen välisen rataosuuden sähköistämiseksi aloitettiin EPV:n ja Ratahallintokeskuksen välisen sopimuksen mukaisesti. Rataosuuden sähköistämisen suunnittelutyö valmistui joulukuussa, ja hankkeesta on pyydetty urakkatarjoukset. Rataosuuden sähköistys on koko seudun kannalta tärkeä työ, vaikka sähkönsiirrollisesti ei ole kyse kovin merkittävästä asiasta yhtiölle.

Westenergy Oy rakentaa Strormossenin alueelle jätteenpolttolaitosta. Vuonna 2012 valmistuvan Westenergyn jätevoimala tulee olemaan merkittävä paikallinen kaukolämmön ja sähkön tuottaja. Sen sähköntuotantokapasiteetti on noin 13 MW ja kaukolämmöntuotantokapasiteetti noin 40 MW. Voimalaitokselle rakennetaan 110 kV:n liittymisjohto yhteistyössä EPV Energia Oy:n ja Vaasan Sähkö Oy:n kanssa. Johtoa koskevat suunnittelutyöt ovat käynnissä.

Jätevoimalan liittämistä verkkoon valmisteltiin jo viime vuonna sopimalla Vaasan Sähköverkko Oy:n Kiilapalstan 110 kV sähköaseman sekä Kiilapalstan ja Ristinummen sekä Kiilapalstan ja Strömbergin välisten voimajohtojen siirtymisestä EPV Energian omistukseen ja EPA:n hallintaan vuoden 2011 alussa.

Alueverkko varautuu tuulivoimaan

Sähkönsiirron kulutustariffia korotettiin 2010 alusta 10 %:lla ja vuoden 2011 alusta 5 %:lla. Keskeisenä syynä korotuksiin ovat käynnissä olevat merkittävät verkkoinvestoinnit, joilla varmistetaan sähkönsiirron varmuus ja tehokkuus tulevaisuudessa. Lisäksi varaudutaan myös uuden tuotantokapasiteetin, erityisesti tuulivoiman, liittämiseen alueverkkoon.

Useat toimijat suunnittelevat tuulivoimapuistojen rakentamista EPA:n toiminta-alueelle. Suurin osa niistä on suunnitteilla sellaisille alueille, joilla ei ole varauduttu suureen kulutukseen tai tuotantoon. Tämän vuoksi EPA on tehnyt suunnitelmia alueverkon vahvistamisesta ja liittymien rakentamisesta tuleville tuulivoimapuistoille.

Sähkön siirto EPA:n verkossa 2010 [GWh]

HALLITUS
TOIMITUSJOHTAJA
Rami Vuola
HALLINTO JA TALOUS
Markku Källström
Budjetointi
Rahoitus
Kirjanpito
Maksuliikenne
Tilinpäätös
Riskienhallinta
Viestintä
VERKKOLIIKETOIMINTA
Jukka Rajala
Käyttö ja kunnossapito
Verkkosopimukset
Asiakkuuksien hoito
Verkkoinvestoinnit
Tariffisuunnittelu
Raportit ja laskutus
Verkostotekniikka
LÄMPÖVOIMA
Mauri Blomberg
Lämpövoima
Käynnissäpito
Ilmasto- ja ympäristöasiat
Polttoaineet
Päästökauppa
Sähkön hankinta
Energiaselvitys ja laskutus
PÄÄSTÖTÖN TUOTANTO
Frans Liski
Ydinvoima
Tuulivoima
Vesivoima
Hankesuunnittelu
Projektit
Teknologia
STRATEGINEN KEHITYS
Tomi Mäkipelto
Liiketoimintakaupat
Arvonmääritys
Yrityssuunnittelu
Tietohallinto
Osakassuhteet
Edunvalvonta
Viestinnän strategiat

Hallinto, hallitus ja henkilöstö

Yhtiökokous

Ylintä päätäntävaltaa EPV:ssä käyttää yhtiökokous. Yhtiökokouksen päätäntävaltaan kuuluvat lakisääteisten asioiden lisäksi hallituksen valinta ja muut yhtiöjärjestyksessä erityisesti yhtiökokouksen päätettäväksi määritetyt asiat. Vuonna 2010 yhtiökokous pidettiin kerran.

Hallitus

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

Hallitus valitaan vuodeksi kerrallaan varsinaisessa yhtiökokouksessa yhtiön osakassopimuksen erityismääräysten mukaisesti. Hallitukseen kuuluu 10 – 12 varsinaista ja 5 varajäsentä. Myös varajäsenillä on läsnäolo-oikeus hallituksen kokouksissa. Hallituksen puheenjohtajan nimeää suurin osakas ja varapuheenjohtajan hallitus nimeää keskuudestaan. Hallituksen sihteerinä toimii yhtiön johtoryhmän jäsen.

Hallituksen varsinaiset jäsenet 2010

Heikki Kouhi, kaupunkineuvos, hallituksen puheenjohtaja | **Ahti Källi**, KTM, Hiirikosken Energia Oy:n toimitusjohtaja | **Hannu Linna**, DI, Vaasan Sähkö Oy:n toimitusjohtaja | **Heikki Miilumäki**, tekniikan tohtori h.c | **Jorma Rasinmäki**, HTT, Seinäjoen kaupunginjohtaja | **Seppo Ruohonen**, DI, Helsingin Energian toimitusjohtaja | **Janne Savelainen**, DI, hallituksen varapuheenjohtaja, Lahti Energian toimitusjohtaja | **Kaj Skåtar**, varatuomari | **Sakari Suontaka**, ins., Kymppivoima Oy:n toimitusjohtaja | **Markku Vartia**, DI, MBA, Vantaan Energia Oy:n energiajohtaja

Hallituksen varajäsenet

Olli Arola, DI, KTM, Vaasan Shkö Oy:n sähkökauppayksikön johtaja| **Martti Haapamäki**, DI, Seinäjoen Energia Oy:n toimitusjohtaja | **Markku Pernaa**, ins., Jylhän Sähköosuuskunnan toimitusjohtaja | **Esa Kaunisto**, KK maisteri, Järviseudun Sähkövoiman kuntayhtymän puheenjohtaja | **Jorma Tapaninen**, DI, Imatran Seudun Sähkö Oy:n toimitusjohtaja

Toimitusjohtaja ja yhtiön johtoryhmä

Yhtiön toimitusjohtajana toimii DI **Rami Vuola**. Toimitusjohtajan sijainen on talousjohtaja, KTM, ins. **Markku Källström**. Johtoryhmään kuuluvat toimitusjohtajan lisäksi **Mauri Blomberg**, Markku Källström, **Frans Liski** ja **Tomi Mäkipelto**.

Tytäryhtiöhallinto

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

Tilintarkastajat

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

> Hyvä henkilöstöjohtaminen ja osaava henkilöstö ovat EPV:n menestystekijöitä.

Asiantuntijoiden organisaatio

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

Yhtiön toiminnan luonteen vuoksi henkilöstö on pieni, mutta muodostuu korkeatasoisista alan osaajista; ihmisistä, joilla on kykyä, halua ja valmiudet etsiä ja omaksua uutta tietoa ja soveltaa sitä käytäntöön. Konsernin palveluksessa on 24 työntekijää.

Yhteistyökumppaneilta ostettavat palvelut ovat tärkeitä, koska EPV on ulkoistanut merkittävän osan toiminnoistaan.

Hallituksen toimintakertomus 2010

EPV Energia Oy (EPV) on energian hankintaan erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva yhtiö. Tavoitteena on toimittaa hinnaltaan kilpailukykyistä sähköä omistajille ja varmistaa edullinen sähkönhankinta muuttuvassa toimintaympäristössä. Yhtiön tavoite on asteittain jalostaa energian hankintansa vähäpäästöisemmäksi. Energian hankinta tapahtuu pääasiallisesti omistettujen tuotanto-osuuksien välityksellä. EPV:n vuonna 2010 hankkima sähkömäärä oli 4 439 (3 887) GWh. Se vastaa 5,1 (4,8) prosenttia Suomessa kulutetusta sähköstä.

TILIKAUDEN TAPAHTUMAT

Toimintaympäristö

Pohjoismaissa kulutettiin vuonna 2010 sähköä 398 (372) TWh. Kulutus kasvoi noin 7 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna. Kasvun syynä oli pääasiassa ensimmäisen ja viimeisen vuosineljänneksen aikana vallinnut kylmä sää sekä teollisuuden lisääntynyt sähkönkulutus.

Suomessa sähkön kulutus oli 87,5 (81,1) TWh. Suomen sähkön käyttö kasvoi 7,6 prosenttia vuoteen 2009 verrattuna. Teollisuuden osuus käytetystä sähköstä oli 47 prosenttia. Sähkön käytöstä katettiin viime vuonna tuonnilla 12 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 88 prosenttia. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) kattoi sähkön käytöstä 32,6, ydinvoima 25, vesivoima lähes 15 sekä hiili- ja muu lauhdutusvoima yli 15 prosenttia. Tuulivoiman osuus oli 0,3 prosenttia. CHP-tuotanto kasvoi kylmien säiden ja teollisuuden elpyneen kysynnän vuoksi 15 prosenttia.

Pohjoismaiden vesitilanne pysyi toisena perättäisenä vuonna huonona. Suomi, Norja ja Ruotsi olivat merkittäviä sähkön tuojia, kun vastaavasti Tanska oli hiili- ja kaasuvoimansa avulla sähkön viejä. Pohjoismaat toivat sähköä runsaasti myös Venäjältä, Virosta, Puolasta, Saksasta ja Alankomaista. Pohjoismaisissa vesivoimatuotannon varastoaltaissa oli vuoden 2010 lopussa vettä noin 42 prosenttia vähemmän kuin keskimääräisesti pitkällä aikavälillä. Vajaus vastaa noin 30 TWh:n sähköntuotantoa.

Sähköntuotannon päästöt hiilestä, maakaasusta ja turpeesta olivat viime vuonna 16,9 miljoonaa tonnia hiilidioksidia, mikä oli kolmanneksen enemmän kuin edellisvuonna. Kasvu johtui sähkön lauhde- ja CHP-tuotantojen kasvusta. Erityisesti hiilellä ja muilla fossiilisilla polttoaineilla katettiin kasvanutta kysyntää ja vähentynyttä sähkön tuontia. Suomessa tuotettu sähkö oli viime vuonna edelleen noin 59 prosentin osuudelta kasvihuonekaasupäästötöntä. Uusiutuvien energialähteiden osuus oli 31 prosenttia sähköntuotannosta. Kotimaisen puu- ja muun bioenergian käyttö kasvoi viime vuonna neljänneksen.

Tuotanto

Osakkuusyhtiö Vaskiluodon Voima Oy:n (50 %) voimalaitosten viime vuoden sähkön tuotanto oli 2 385 (2 073) GWh. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 1 122 (1 035) GWh. EPV hankki omistuksensa perusteella sähköenergiaa yhteensä

1 151 (998) GWh. Vaskiluodon Voimalla on vireillä kehityshankkeita, joiden tavoitteena on lisätä merkittävästi biopolttoaineiden käyttöä sekä Vaasan että Seinäjoen voimalaitoksilla.

Omistusyhteysyritys Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluodon 1 ja 2 voimalaitosten tuotantomäärä yhteensä vuonna 2010 oli 14 144 (14 452) GWh. EPV:n omistusosuus Teollisuuden Voima Oyj:ssä oli 6,6 % ja sähköenergiaa hankittiin omistusosuutta vastaavasti 1 027 (1 007) GWh.

Olkiluoto 3 -laitosyksikön rakennustyöt ovat pääosin valmistuneet ja asennustyöt reaktorilaitoksella jatkuvat. Työmaan henkilövahvuus vuoden lopussa oli hieman yli 4000. Turvallisuus työmaalla säilyi hyvänä koko vuoden.

Teollisuuden Voima Oyj:ltä saadun tiedon mukaan, OL3-laitostoimittaja on ilmoittanut, että suurin osa laitosyksikön töistä valmistuu vuonna 2012. Laitostoimittajan mukaan ydintekninen käyttöönotto kestää noin 8 kuukautta, joten laitosyksikön käyttö alkaa vuoden 2013 jälkipuoliskolla.

Omistusyhteysyritys Pohjolan Voima Oy:n on omakustannusperiaatteella toimiva sähkönhankintayhtiö, joka toimittaa omakustanteista sähköä omistajilleen. EPV:n omistusosuus Pohjolan Voima Oy:ssä oli 7,2 % ja osakkuuden perusteella sähköä hankittiin yhteensä 1 060 (861) GWh.

Osakkuusyhtiö (50 %) Rapid Power Oy:n toimittama sähkö Norjassa sijaitsee vasta vesivoimalaitoksesta vastasi vuoden tuotannolle asetettuja tavoitteita. Voimalaitoksella ei ollut merkittäviä tuotantokatkoksia tilikauden aikana. Vuoden 2010 sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 689 (592) GWh.

Tornion Voima Oy on EPV:n tytäryhtiö (100 %), joka tuottaa sähköä ja lämpöä yhteistuotantovoimalaitoksessa Torniossa. Voimalaitos sijaitsee Outo-

Kuvasta puuttuu: Kaj Skåtar

kumpu Oyj:n Tornion terästehtaan yhteydessä. Laitoksen tuottamasta energiasta toimitetaan yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä kaukolämpöä ja prosessihöyryä Tornion terästehtaalle ja kaukolämpöä Tornion Energia Oy:lle. Sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 167 (146) GWh.

EPV:n tuulivoimaohjelmaa on lähdetty toteuttamaan kolmen eri yhtiön puitteissa. EPV Tuulivoima Oy (100 %) on keskittynyt tuulivoimatuotannon edellytysten selvittämiseen Pohjanmaan rannikkoalueella sekä sisämaassa. Tavoitteena on löytää tuuliolosuhteiltaan parhaat alueet ja toteuttaa investoinnit valituilla alueilla.

Rajakiiri Oy:n (60,2 %) ensimmäinen tuulivoimapuistoalue sijaitsee Tornion Röyttän alueella. Tornion Puuska-hankkeen rakentaminen käynnistyi jo vuoden 2009 aikana. Rajakiiri Oy teki maaliskuussa 2010 Siemens Wind Power AS:n kanssa sopimuksen kahdeksan 3,6 megawatin SWT-3.6-120-tuuliturbiinin toimittamisesta. Samassa yhteydessä sovittiin

Siemens Osakeyhtiön kanssa huolto- ja ylläpitopalveluista useaksi vuodeksi. Tornion Puuska-hankkeen kokonaisteho on 28,8 MW, mikä tarkoittaa Suomen mittakaavassa merkittävää tuulivoimapuistoa. Laitteiden valmistus tapahtui Tanskassa kesän 2010 aikana ja varsinaiset toimitukset sekä asennukset Torniossa ajoittuivat loppuvuoteen.

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

Käyttö- ja kunnossapitoyhtiö

Osakkuusyhtiö (34 %) Proma-Palvelut Oy on lämpövoimalaitosten käyttö- ja kunnossapitoyhtiö, joka toimii viidellä paikkakunnalla. Yhtiön osaaminen perustuu henkilökunnan voimalaitosten käyttöön ja kunnossapitoon liittyvään tietotaidon hallintaan.

Alueverkkoyhtiö

Tytäryhtiö EPV Alueverkko Oy harjoittaa sähkönsiirto- ja verkkoliiketoimintaa pääasiallisesti emoyhtiöltä vuokraamallaan voimansiirtoverkolla. Kuluneen vuoden aikana jatkettiin verkoston kunnostamista uusimalla useita voimajohtoja. Alueverkon sähkönsiirto oli 6 916 (5 343) GWh vuonna 2010.

Aikaisempaan toimintaan lisäyksenä Ratahallintokeskus päätti sähköistää Vaasan ja Seinäjoen välisen rataosuuden. Rataosuuden sähköistämisen suunnittelutyöt aloitettiin Ratahallintokeskuksen ja EPV Alueverkon:n välisen sopimuksen mukaisesti ja suunnittelutyö valmistui joulukuussa.

Muut yhtiöt

EPV Energia Oy:n tytäryhtiö Suomen Energiavarat Oy:n tavoitteena on Vapo Oy:n osakkeenomistajana kehittää Vapon toimintaa strategisena päämääränä omistaja-arvon kasvattaminen sekä Vapon resurssien ensisijainen kohdistaminen kotimaisiin polttoaineisiin. Suomen Energiavarat yhtiön toiminta on vastannut sille asetettuja tavoitteita.

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

LIIKEVAIHTO, LIIKEVOITTO JA TULOS

EPV Energia -konsernin liikevaihto oli 188,4 (170,3) miljoonaa euroa, joka oli 11 prosenttia edellisvuotta suurempi. Sähkön myynnin osuus liikevaihdosta oli 143,3 (129,9) miljoonaa euroa ja muun liiketoiminnan 45,1 (40,4) miljoonaa euroa.

Konsernin liiketulos oli voitollinen 7,3 (9,2) miljoonaa euroa. Tilikauden nettorahoituskulut olivat 2,6 (3,2) miljoonaa euroa. Nettorahoituskulut laskivat edelliseen vuoteen verrattuna johtuen alhaisemmasta korkotasosta. Konserni-tilinpäätöksen mukainen voitto oli 3,3 (4,7) miljoonaa euroa, mikä muodostuu pääosin erillistuloslaskelmissa esitettyjen suunnitelman ylittävien poistoerojen muuntamisesta konsernituloslaskelmassa tilikauden tulokseen ja laskennalliseen verovelkaan. Emoyhtiön voitto 0,9 (0,3) miljoonaa euroa vastaa yhtiön saamia verovapaita osinkotuottoja.

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 364,6 (318,0) miljoonaan euroon. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 44,9 (43,8) %, joka vastaa yhtiön asettamaa tavoitetta.

Konsernin maksuvalmius pysyi hyvänä koko vuoden. Likvidejä varoja ja sijoituksia oli vuoden lopussa yhteensä 28,1 (35,8) miljoonaa euroa. Käyttämättömiä valmiusluottoja sekä limiittivarauksia oli vuoden lopussa noin 20,0 miljoonan euron arvosta.

Konsernin investoinnit olivat yhteensä 52,0 (22,1) miljoonaa euroa. Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat 45,8 miljoonaa euroa, josta suurimpana Rajakiiri Oy:n tuulivoimapuisto 38,0 miljoonaa euroa. Osakkeiden hankinnat olivat 6,2 miljoonaa euroa, suurimpana hankintana Teollisuuden Voima Oyj:n osakeanninmerkintä 5,1 miljoonaa euroa.

OSAKKAAT, YHTIÖKOKOUS JA HALLITUS

Osakkaat

Osakkaiden lukumäärä ja omistusosuudet vuoden 2010 lopussa olivat seuraavat:

	2010	2009
Alajärven Sähkö Oy	1,27 %	1,28 %
Helsingin kaupunki/Helsingin Energia	7,19 %	7,23 %
Hiirikosken Energia Oy	0,27 %	0,27 %
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,30 %	0,30 %
Jylhän Sähköosuuskunta	3,91 %	3,91 %
Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä	1,75 %	1,75 %
Kaakon Energia Oy	0,31 %	0,32 %
KSS Energia Oy	0,47 %	0,48 %
Kumera Oy	0,29 %	0,30 %
Kymppivoima Oy	8,82 %	8,76 %
Lahti Energia Oy	7,74 %	7,76 %
Lehtimäen Sähkö Oy	0,58 %	0,58 %
Oulun kaupunki/Oulun Energia	0,81 %	0,83 %
Outokumpu Oyj	1,71 %	1,77 %
Oy Perhonjoki Ab	1,66 %	1,66 %
Rauman Energia Oy	0,61 %	0,61 %
Seinäjoen Energia Oy	10,47 %	10,46 %
Vaasan Sähkö Oy	40,70 %	40,60 %
Vantaan Energia Oy	8,45 %	8,47 %
Vimpelin Voima Oy	0,47 %	0,47 %
Vähänkyrön kunta	1,75 %	1,75 %
Ääneseudun Energia Oy	0,44 %	0,45 %
Yhteensä	**100,00 %**	**100,00 %**

Yhtiökokoukset

Vuoden 2010 varsinainen yhtiökokous pidettiin 30.3.2010. Kokouksessa käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvien asioiden lisäksi yhtiöjärjestyksen muutos ja kolme suunnattua osakeantia.

Yhtiökokouksessa päätettiin muuttaa yhtiöjärjestystä siten, että W-sarjan osakkeiden omistus jaettiin kolmeksi erilliseksi sarjaksi seuraavasti:

- W1-sarja: Rajakiiri Oy:n ja Pohjolan Voima Oy:n I3-sarjan osakkeiden omistus
- W2-sarja: EPV Tuulivoima Oy:n osakkeiden omistus
- W3-sarja: Suomen Merituuli Oy:n osakkeiden omistus

Suunnatuista osakeanneista päätettiin seuraavasti

- A1-sarjan suunnatussa osakeannissa merkittiin 150 000 kappaletta uusia A1-sarjan osakkeita merkintähintaan 15.000.000 euroa, josta puolet maksettiin osakkeiden merkinnän yhteydessä. Osakeanti on tarkoitettu Teollisuuden Voima Oyj:n osakeantien rahoitukseen.
- D1-sarjan suunnatussa osakeannissa merkittiin 30 000 kappaletta D1-sarjan osakkeita merkintähintaan 3.000.000 euroa. Annilla rahoitettiin tytäryhtiö EPV Bioturve Oy:n osakepääoman korotus.
- W2-sarjan suunnatussa osakeannissa merkittiin 30 000 kappaletta W2-sarjan osakkeita merkintähintaan 3.000.000 euroa. Annilla rahoitettiin tytäryhtiö EPV Tuulivoima Oy:n osakepääoman korotus.

Hallitus

Hallitukseen kuuluivat vuonna 2010 yhtiökokouksen valitsemina varsinaisina jäseninä Heikki Kouhi, Ahti Källi, Hannu Linna, Heikki Miilumäki, Jorma Rasinmäki, Seppo Ruohonen, Janne Savelainen, Kaj Skåtar, Sakari Suontaka ja Markku Vartia.

Hallituksen varajäsenet olivat Olli Arola, Martti Haapamäki, Esa Kaunisto, Markku Pernaa ja Jorma Tapaninen.

Hallituksen puheenjohtajana toimi Heikki Kouhi ja varapuheenjohtajana Janne Savelainen.

Toimitusjohtaja

Toimitusjohtajana toimi DI Rami Vuola.

Tilintarkastajat

Yhtiökokouksessa valittiin varsinaisiksi tilintarkastajiksi vuoden 2011 varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka kestäväksi toimikaudeksi KHT-yhteisö Ernst & Young Oy, päävastuullisena tilintarkastajanaan KHT Mikko Rytilahti ja KHT Tatu Huhtala sekä varatilintarkastajiksi KHT Ari Lehto ja KHT Kristian Berg.

HENKILÖSTÖ

Henkilökunnan keskeisiä tehtäviä ovat energiahankinnan, voimalaitos- ja verkkoliiketoiminnan omaisuuden tehokas hallinnointi. Tavoitteena on tuottaa lisäarvoa yhtiön osakkaille ohjaamalla omistuksia sekä valvoa niihin liittyviä toimintakokonaisuuksia. Lisäksi tavoitteena on ylläpitää henkilöstön osaamista, jotta liiketoiminnan jatkuva kehittäminen on mahdollista.

Konsernin henkilökunnan lukumäärä oli vuoden aikana keskimäärin 24 henkilöä. EPV on ulkoistanut merkittävän osan keskeisistä toiminnoistaan. Yhtiön taloushallintoa hoitaa sopimuspohjaisesti Powest Oy:n henkilöstö ja voimalaitosomaisuuteen liittyvät käynnissäpitopalvelut ostetaan pääosin Proma-Palvelut Oy:ltä.

KÄYNNISSÄ OLEVAT OIKEUSPROSESSIT

Yhtiöllä ei ole käynnissä olevia oikeusprosesseja.

TILIKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Sähkön toimitus Puuska-tuulipuistosta osakkaille on aloitettu suunnitelmien mukaisesti 1.1.2011. Arviona on, että laitetoimittaja tulee luovuttamaan turbiinit tilaajalle kevään 2011 aikana. Yhtiöllä ei ole tiedossa muita olennaisia tapahtumia tilikauden päättymisen jälkeen.

Pohjolan Voima Oy:ltä saadun tiedon mukaan, Pohjolan Voima, Suomen valtio ja Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen neuvottelevat Pohjolan Voiman 25 % Fingrid-omistuksen myynnistä. Kaupan loppuun saattaminen vaatii lopullisen kauppakirjan sekä tarvittavat hyväksynnät osapuolten päätöksentekoelimissä ja viranomaishyväksynnät. Toteutuessaan osakkeiden kauppahinta on 325 miljoonaa euroa, jolloin Pohjolan Voima kirjaa osakemyynnistä noin 200 miljoonan euron myyntivoiton konsernissa. Kauppa arvioidaan saatettavan päätökseen vuoden 2011 alkupuolella. Jos kauppa toteutuu, sillä on suuri taloudellinen merkitys EPV:lle Pohjolan Voiman omistajana.

ARVIO RISKEISTÄ

EPV:n merkittävimmät riskit liittyvät OL3-projektin aikatauluun. Teollisuuden Voima Oyj:ltä saadun tiedon mukaan laitostoimittaja on ilmoittanut, että suurin osa laitosyksikön töistä valmistuu vuonna 2012. Laitostoimittajan mukaan ydintekninen käyttöönotto kestää noin 8 kuukautta, joten laitosyksikön käyttö alkaa vuoden 2013 jälkipuoliskolla. Laitosyksikön kaupallisen sähköntuotannon piti alun perin alkaa huhtikuun lopussa 2009. Viiveestä aiheutui lisäkustannuksia ja menetyksiä, joista Teollisuuden Voima Oyj on vaatinut OL3:n avaimet käteen -laitostoimittajalta korvauksia.

LÄHIAJAN NÄKYMÄT

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

Helmikuun 2011 lopussa Pohjoismaiden hydrologiset vesivarastot olivat noin 35 TWh keskimääräistä pienemmät ja 5 TWh yli vuoden 2010 vastaavan ajankohdan. Helmikuun lopussa päästöoikeuksien markkinahinta vuodelle 2011 oli noin 15 euroa hiilidioksiditonnilta. Samaan aikaan sähkön keskihinta johdannaismarkkinoilla loppuvuodelle 2011 oli noin 53 euroa megawattitunnilta ja vuodelle 2012 noin 47 euroa megawattitunnilta.

Vallitsevan Pohjoismaisen markkinatilanteen ja kylmien säiden johdosta alkuvuodesta 2011 EPV:n omistamien tuotantoresurssien tuotanto on toteutunut suurempana keskimääräiseen tuotantovuoteen verrattuna. Myös loppuvuoden osalta on odotettavissa normaalia suuremmat tuotantomäärät etenkin vastapaine- sekä lauhdetuotannossa.

Tuulivoimalla, biokaasulla, puulla ja pienvesivoimalla tuotetun sähkön tuotannon edistämiseksi luotu, syöttötariffeihin perustuva tukijärjestelmä, tuli osittain voimaan vuoden 2011 alussa. Tukea maksetaan vasta, kun EU:n komissio on hyväksynyt lakiin sisältyvät valtiontuet. Vuoden 2011 alussa vanha uusiutuvan energian sähköntuotannon tuki poistui ja uusien tukien voimaantulo siirtyi. Metsäenergian käyttöä tuetaan myös uudella pienpuun energiatuella, joka maksetaan pienpuun toimittajalle. Lain voimaantulo ja siirtymäkauden säännökset ovat vielä osin auki.

Eduskunta jätti 1.7.2010 voimaan valtioneuvoston 6.5.2010 tekemän myönteisen periaatepäätöksen OL4:n rakentamisesta Olkiluotoon. OL4-hankkeen tarjouspyyntöaineiston laadinta, hankkeen suunnittelu, lisensiointikäytäntöjen varmistaminen ja toteutustapojen arviointi on käynnissä.

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että emoyhtiön tilikauden tulos 930.347,65 € siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

Tilinpäätös

Konsernin tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2010	1.1.-31.12.2009	Liitetieto
LIIKEVAIHTO	**188 385 082,07**	**170 257 456,01**	1
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-840 079,44	1 034 232,36	
Liiketoiminnan muut tuotot	1 128 970,61	1 183 010,33	2
Materiaalit ja palvelut	-110 460 596,46	-92 758 232,99	3
Henkilöstökulut	-2 270 213,61	-2 067 340,33	4
Poistot ja arvonalentumiset	-4 824 371,66	-4 645 687,54	5
Liiketoiminnan muut kulut	-63 867 718,68	-63 791 344,08	6
LIIKETULOS	7 251 072,83	9 212 093,76	
Rahoitustuotot ja -kulut	-2 583 389,29	-3 240 177,56	7
TULOS ENNEN VEROJA	4 667 683,54	5 971 916,20	
Välittömät verot	-1 424 029,11	-1 317 816,49	8
Vähemmistön osuus	29 874,95	72 208,48	
TILIKAUDEN TULOS	**3 273 529,38**	**4 726 308,19**	

Konsernitase €

	31.12.2010	31.12.2009	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	9 740 675,07	8 389 695,43	9
Aineelliset hyödykkeet	125 354 828,99	95 474 219,81	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	263 570,01	263 570,01	
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	134 186 836,64	130 508 477,06	
Muut osakkeet ja osuudet	6 693 898,28	5 691 898,28	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**276 239 808,99**	**240 327 860,59**	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	13 285 885,84	13 283 625,19	13
Lyhytaikaiset saamiset	46 966 126,71	28 584 433,06	14
Rahat ja pankkisaamiset	28 133 403,97	35 801 521,54	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**88 385 416,52**	**77 669 579,79**	
	364 625 225,51	**317 997 440,38**	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			15
Osakepääoma	11 038 764,70	10 696 683,90	
Osakeanti	127 493,20	112 574,00	
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	41 439 321,17	20 796 321,17	
Edellisten tilikausien tulos	38 512 363,56	33 786 055,36	
Tilikauden tulos	3 273 529,38	4 726 308,19	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**158 758 716,80**	**134 485 187,41**	
VÄHEMMISTÖOSUUS	**4 871 005,16**	**4 900 880,11**	
VIERAS PÄÄOMA			
Laskennallinen verovelka	5 787 185,38	4 363 162,27	16
Pitkäaikainen vieras pääoma	158 165 804,70	141 610 216,57	17
Lyhytaikainen vieras pääoma	37 042 513,46	32 637 994,02	18
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	**200 995 503,54**	**178 611 372,86**	
	364 625 225,51	**317 997 440,38**	

Konsernin rahoituslaskelma €

	2010	2009
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	7 251 072,83	9 212 093,76
Oikaisut liiketulokseen [1]	5 664 451,10	3 611 455,18
Käyttöpääoman muutos [2]	-3 830 684,86	-2 134 490,18
Maksetut korot	-2 010 013,57	-3 288 454,72
Saadut osingot	941 314,00	307 230,00
Saadut korot	651 377,31	824 637,95
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 487 767,03	-845 590,79
Verot	-6,00	-3 846,68
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	**7 179 743,78**	**7 683 034,52**
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-6 198 739,00	-12 003 906,00
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-45 777 760,48	-10 125 843,46
Investointiavustukset	4 883 400,00	0,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	**-47 093 099,48**	**-22 129 749,46**
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	26 655 588,13	22 119 192,67
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-10 100 000,00	-2 603 000,00
Korollisten saamisten lisäys(-) tai vähennys (+)	0,00	-35 440,25
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	0,00	-1 729 819,51
Osakeanti	13 500 400,00	11 090 400,01
Vähemmistön sijoitus / Osakeanti	2 189 250,00	2 189 250,00
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	**32 245 238,13**	**31 030 582,92**
RAHAVAROJEN MUUTOS	**-7 668 117,57**	**16 583 867,98**
Likvidit varat 1.1.	35 801 521,54	19 217 653,56
LIKVIDIT VARAT 31.12.	**28 133 403,97**	**35 801 521,54**
[1] OIKAISUT LIIKETULOKSEEN		
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	840 079,44	-1 034 232,36
Poistot ja arvonalentumiset	4 824 371,66	4 645 687,54
	5 664 451,10	3 611 455,18
[2] KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-8 235 204,30	-504 400,74
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	4 404 519,44	-1 630 089,44
	-3 830 684,86	-2 134 490,18

Emoyhtiön tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2010	1.1.-31.12.2009	Liitetieto
LIIKEVAIHTO	**148 105 068,91**	**135 923 564,40**	1
Liiketoiminnan muut tuotot	1 710 606,73	1 315 161,11	2
Materiaalit ja palvelut	-86 018 633,71	-71 972 076,34	3
Henkilöstökulut	-2 083 499,43	-1 937 624,20	4
Poistot ja arvonalentumiset	-1 370 502,57	-1 244 378,91	5
Liiketoiminnan muut kulut	-60 872 137,93	-60 648 561,49	6
LIIKETULOS	**-529 098,00**	**1 436 084,57**	
Rahoitustuotot ja -kulut	-254 104,07	-1 007 674,22	7
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	**-783 202,07**	**428 410,35**	
Satunnaiset erät			
Saadut konserniavustukset	2 881 552,80	1 904 199,07	
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	**2 098 350,73**	**2 332 609,42**	
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos	-1 167 997,08	-2 022 339,93	
Välittömät verot	-6,00	-3 832,32	8
TILIKAUDEN TULOS	**930 347,65**	**306 437,17**	

Emoyhtiön tase €

EMOYHTIÖN TASE €	31.12.2010	31.12.2009	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	3 484 721,08	1 582 890,88	9
Aineelliset hyödykkeet	27 562 260,00	25 919 462,29	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	33 698 970,83	27 698 970,83	
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	121 867 287,58	116 670 548,58	
Muut osakkeet ja osuudet	6 693 898,28	5 691 898,28	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**193 307 137,77**	**177 563 770,86**	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	13 261 147,08	13 258 886,43	13
Lyhytaikaiset saamiset	37 786 104,25	20 683 014,66	14
Rahat ja pankkisaamiset	16 928 031,37	22 524 870,61	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**67 975 282,70**	**56 466 771,70**	
	261 282 420,47	**234 030 542,56**	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			15
Osakepääoma	11 038 764,70	10 696 683,90	
Osakeanti	127 493,20	112 574,00	
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	41 439 321,17	20 796 321,17	
Edellisten tilikausien tulos	12 370 162,98	12 063 725,81	
Tilikauden tulos	930 347,65	306 437,17	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**130 273 334,49**	**108 342 986,84**	
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ			
Poistoero	**12 968 604,85**	**11 800 607,77**	
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma	90 181 872,23	86 810 216,56	17
Lyhytaikainen vieras pääoma	27 858 608,90	27 076 731,39	18
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	**118 040 481,13**	**113 886 947,95**	
	261 282 420,47	**234 030 542,56**	

Emoyhtiön rahoituslaskelma €

	2010	2009
LIIKETOIMINTA		
Liiketulos	-529 098,00	1 436 084,57
Rahoitustuotot ja -kulut	-493 552,16	-196 641,10
Oikaisut liiketulokseen [1]	1 370 502,57	1 244 378,91
Käyttöpääoman muutos [2]	-5 233 149,35	224 584,07
Maksetut korot	-1 232 462,86	-1 904 698,93
Saadut osingot	941 314,00	307 230,00
Saadut korot	530 596,95	786 435,81
Maksetut verot	-6,00	-3 832,32
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA	**-4 645 854,85**	**1 893 541,01**
INVESTOINNIT		
Osakkeiden ostot	-12 198 739,00	-21 873 156,00
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-4 915 130,48	-4 526 458,96
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0,00	500,00
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA	**-17 113 869,48**	**-26 399 114,96**
RAHOITUS		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	3 371 655,67	14 619 192,67
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	0,00	-3 000,00
Korollisten saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-279 848,38	-401 995,41
Investointeihin liitt. lyhytaik. korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	-3 310 875,00	3 310 875,00
Saadut konserniavustukset	2 881 552,80	1 904 199,07
Osakeanti	13 500 400,00	11 090 400,01
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA	**16 162 885,09**	**30 519 671,34**
RAHAVAROJEN MUUTOS	**-5 596 839,24**	**6 014 097,39**
Likvidit varat 1.1.	22 524 870,61	16 510 773,22
Likvidit varat 31.12.	**16 928 031,37**	**22 524 870,61**
[1] **OIKAISUT LIIKETULOKSEEN**		
Poistot ja arvonalentumiset	1 370 502,57	1 244 378,91
[2] **KÄYTTÖPÄÄOMAN MUUTOS**		
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	-9 325 901,86	1 928 924,54
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	4 092 752,51	-1 704 340,47
	-5 233 149,35	224 584,07

Tilinpäätöksen laatimista koskevat periaatteet

Konsernitilinpäätöksen laajuus

EPV Energia Oy on konsernin emoyhtiö. Konsernitilinpäätökseen on yhdistelty emoyhtiön lisäksi tytäryhtiöt EPV Alueverkko Oy, EPV Bioturve Oy, EPV Tuulivoima Oy, Rajakiiri Oy, Tornion Voima Oy ja Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy.

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.

Konsernitilinpäätöksen laadintaperiaatteet

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

Konsernin sisäiset liiketapahtumat sekä sisäiset saamiset ja velat on eliminoitu.

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

Kertynyt poistoero on jaettu vapaaseen omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan. Tuloslaskelman poistoeron muutos on jaettu tilikauden tulokseen ja laskennallisen verovelan muutokseen.

Osakkuusyhtiöt

Osakkuusyhtiöt Vaskiluodon Voima Oy, Proma-Palvelut Oy, Rapid Power Oy ja Suomen Merituuli Oy 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.

Osakkuusyritysten tulos esitetään ennen liikevoittoa omalla tuloslaskelman rivillä.

Pysyvät vastaavat

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

Pitoajat ovat:

Muut pitkävaikutteiset menot	5 - 40 vuotta
Liikearvo	5 - 15 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	20 - 54 vuotta
Koneet ja kalusto	5 - 52 vuotta
Siirto- ja jakeluverkosto	30 vuotta

Turvevarat poistetaan substanssipoistoin käytön mukaan.

Tuulivoimahankkeisiin välittömästi liittyvät kustannukset on kirjattu keskeneräisiin hankintoihin. Ne ovat osa investointien valmistelua.

Hankkeiden loppuunsaattamisen edellytyksiä tarkastellaan hankekohtaisesti vuosittain.

Päästöoikeudet

Päästövähenemien hankinta ja niihin liittyvät välilliset menot on kirjattu aineettomien oikeuksien erään päästöoikeudet. Vastikkeetta saadut päästöoikeudet ovat taseen ulkopuolista varallisuutta. Päästöoikeuksien myynnit sisältyvät liikevaihdon sähkön myyntiin ja päästöoikeuskulut sisältyvät Materiaalit ja palvelut-kuluryhmään.

Johdannaisten käsittely

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

Eläketurva

Yhtiön henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä.

	Konserni		Emoyhtiö	
	2010	2009	**2010**	2009
1. LIIKEVAIHTO				
Sähkön myynti	143 258	129 876	142 152	129 612 [1]
Lämmön myynti	17 671	18 119	1 945	2 333
Muu toiminta	27 456	22 263	4 008	3 978
	188 385	**170 257**	**148 105**	**135 924**
2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT				
Vuokratuotot	561	533	559	533
Muut tuotot	568	650	1 151	782
	1 129	**1 183**	**1 711**	**1 315**
3. MATERIAALIT JA PALVELUT				
Energian ostot ja siirtomaksut	86 727	73 399	71 354	62 342
Polttoaineet	8 947	9 621	0	0
Päästöoikeusostot	14 664	9 630	14 664	9 630 [1]
Ostot tilikauden aikana	110 339	92 650	86 019	71 972
Ulkopuoliset palvelut	122	108	0	0
	110 461	**92 758**	**86 019**	**71 972**
4. HENKILÖSTÖKULUT				
Palkat	1 855	1 666	1 706	1 558
Eläkekulut	351	294	318	276
Muut henkilösivukulut	64	107	59	103
	2 270	**2 067**	**2 083**	**1 938**
Toimitusjohtajalle ja hallitukselle maksetut palkat ja palkkiot	308	301	308	301
Henkilöstö keskimäärin	24	22	22	20
5. POISTOT JA ARVONALENTUMISET				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Aineettomat hyödykkeet	400	400	0	0
Muut pitkävaikutteiset menot	298	260	75	43
Rakennukset ja rakennelmat	312	284	68	40
Koneet ja kalusto	2 801	2 750	214	210
Siirto- ja jakeluverkosto	1 013	952	1 013	952
	4 824	**4 646**	**1 371**	**1 244**

[1] Tuottajayhtiöiden veloittamat päästöoikeusostot on edelleen-veloitettu osakkailta.

	Konserni		Emoyhtiö	
	2010	2009	**2010**	2009
6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT				
Kiinteät energian ostot	56 241	55 742	58 361	57 761
Ulkopuoliset palvelut	4 719	5 161	1 491	1 893
Hallinnon kulut	780	641	315	416
Muut henkilöstökulut	392	338	356	308
Vastuumenot ja julkiset maksut	231	196	109	94
Muut kulut	1 505	1 714	239	175
	63 868	**63 791**	**60 872**	**60 649**
Tilintarkastajan palkkiot				
Tilintarkastuspalkkiot	38	40	25	30
Todistukset ja lausunnot	3	3	2	3
Veroneuvonta	4	6	4	6
Muut palkkiot	5	10	5	10
7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT				
Osinkotuotot				
Omistusyhteysyrityksiltä	-	-	678	238
Muilta	263	69	263	69
	263	69	941	307
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yrityksiltä	-	-	1 010	666
Muilta	651	1 463	512	759
	651	1 463	1 522	1 424
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yrityksille	-	-	0	0
Muille	-3 498	-4 772	-2 717	-2 739
	-3 498	-4 772	-2 717	-2 739
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	**-2 583**	**-3 240**	**-254**	**-1 008**
8. VÄLITTÖMÄT VEROT				
Tuloverot satunnaisista eristä	-	-	749	495
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	0	4	-749	-491
Laskennallisen verovelan muutos	1 424	1 314	-	-
	1 424	**1 318**	**0**	**4**

	Konserni		Emoyhtiö	
	2010	2009	**2010**	2009
9. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	38	36	38	36
Lisäykset	0	2	0	2
Hankintameno 31.12.	38	38	38	38
Kirjanpitoarvo 31.12.	**38**	**38**	**38**	**38**
Liikearvo				
Hankintameno 1.1.	6 000	6 000	0	0
Lisäykset	0	0	0	0
Hankintameno 31.12.	6 000	6 000	0	0
Tilikauden poistot	-400	-400	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	**5 200**	**5 600**	**0**	**0**
Päästöoikeudet				
Hankintameno 1.1.	1 178	423	1 178	423
Lisäykset	1 222	755	1 222	755
Hankintameno 31.12.	2 400	1 178	2 400	1 178
Kirjanpitoarvo 31.12.	**2 400**	**1 178**	**2 400**	**1 178**
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	3 152	3 120	1 644	1 611
Lisäykset	755	32	755	32
Hankintameno 31.12.	3 907	3 152	2 398	1 644
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-1 578	-1 385	-1 277	-1 234
Tilikauden poistot	-225	-193	-75	-43
Kirjanpitoarvo 31.12.	**2 103**	**1 574**	**1 047**	**367**
Aineettomat hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	10 368	9 578	2 859	2 070
Lisäykset	1 976	790	1 976	790
Hankintameno 31.12.	12 344	10 368	4 836	2 859
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-1 978	-1 385	-1 277	-1 234
Tilikauden poistot	-625	-593	-75	-43
Kirjanpitoarvo 31.12.	**9 741**	**8 390**	**3 485**	**1 583**

	Konserni		Emoyhtiö	
	2010	2009	**2010**	2009
10. AINEELLISET HYÖDYKKEET				
Maa- ja vesialueet				
Hankintameno 1.1.	3 291	2 709	2 210	2 210
Lisäykset	425	582	0	0
Hankintameno 31.12.	3 716	3 291	2 210	2 210
Kirjanpitoarvo 31.12.	**3 716**	**3 291**	**2 210**	**2 210**
Maa-alueiden hankintamenoon sisältyvät arvonkorotukset				
Arvonkorotukset 1.1.	1 682	1 682	1 682	1 682
Arvonkorotukset 31.12.	1 682	1 682	1 682	1 682
Arvonkorotus perustuu todennäköiseen luovutushintaan.				
Arvonkorotuksen laskennallinen vero-osuus	437	437	437	437
Turvevarat				
Hankintameno 1.1.	2 053	977	0	0
Lisäykset	782	1 076	0	0
Hankintameno 31.12.	2 835	2 053	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	**2 835**	**2 053**	**0**	**0**
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	10 803	9 960	4 916	4 075
Lisäykset	30	843	30	841
Hankintameno 31.12.	10 833	10 803	4 946	4 916
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-4 320	-4 036	-3 853	-3 812
Tilikauden poistot	-312	-284	-68	-40
Kirjanpitoarvo 31.12.	**6 200**	**6 482**	**1 025**	**1 064**
Koneet ja kalusto				
Hankintameno 1.1.	73 203	71 636	11 075	10 903
Lisäykset	280	1 568	162	172
Vähennykset	-45	0	0	0
Hankintameno 31.12.	73 438	73 203	11 237	11 075
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-12 702	-9 953	-7 700	-7 491
Tilikauden poistot	-2 801	-2 750	-214	-210
Kirjanpitoarvo 31.12.	**57 935**	**60 501**	**3 322**	**3 375**
Kirjanpitoarvosta 31.12. koneiden ja laitteiden osuus	56 439	60 501	3 182	3 238
Siirtoverkosto				
Hankintameno 1.1.	28 474	24 524	28 253	24 302
Lisäykset	115	3 950	115	3 950
Hankintameno 31.12.	28 589	28 474	28 368	28 253
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-10 122	-9 170	-9 900	-8 948
Tilikauden poistot	-1 013	-952	-1 013	-952
Kirjanpitoarvo 31.12.	**17 454**	**18 352**	**17 454**	**18 352**

	Konserni		Emoyhtiö	
	2010	2009	**2010**	2009
Muut aineelliset hyödykkeet				
Hankintameno 1.1.	1 081	0	0	0
Lisäykset	0	1 081	0	0
Hankintameno 31.12.	1 081	1 081	0	0
Tilikauden poistot	-72	-66	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	**942**	**1 015**	**0**	**0**
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Hankintameno 1.1.	3 780	3 544	919	2 146
Lisäykset	42 329	2 745	2 776	775
Investointiavustukset	-9 677	0	0	0
Vähennykset	-160	-2 509	-144	-2 002
Hankintameno 31.12.	36 273	3 780	3 551	919
Kirjanpitoarvo 31.12.	**36 273**	**3 780**	**3 551**	**919**
Aineelliset hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	122 685	113 349	47 373	43 636
Lisäykset	43 961	11 845	3 083	5 738
Saadut investointiavustukset	-9 677	0	0	0
Vähennykset	-205	-2 509	-144	-2 002
Hankintameno 31.12.	156 765	122 685	50 311	47 373
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-27 211	-23 159	-21 453	-20 251
Tilikauden poistot	-4 199	-4 052	-1 296	-1 202
Kirjanpitoarvo 31.12.	**125 355**	**95 474**	**27 562**	**25 919**
11. AKTIVOIDUT KORKOMENOT				
Koneet ja kalusto				
Aktivoituja korkomenoja poistamatta	1 537	1 385	0	0
12. SIJOITUKSET				
Osuudet saman konsernin yrityksissä				
Hankintameno 1.1.	264	264	27 699	17 830
Lisäykset	0	0	6 000	9 869
Hankintameno 31.12.	264	264	33 699	27 699
Kirjanpitoarvo 31.12.	**264**	**264**	**33 699**	**27 699**
Osuudet omistusyhteysyrityksissä				
Hankintameno 1.1.	130 508	123 159	116 671	110 117
Lisäykset	3 678	7 349	5 197	6 553
Hankintameno 31.12.	134 187	130 508	121 867	116 671
Kirjanpitoarvo 31.12.	**134 187**	**130 508**	**121 867**	**116 671**

jatkuu sivulla 37

SIJOITUKSET

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Konsernin omistus-osuus-%	Konsernin äänivalta-osuus-%	Emoyhtiön omistus-osuus-%	Emoyhtiön omistamat osakkeet Kpl	Kirjanpitoarvo
OSUUDET SAMAN KONSERNIN YRITYKSISSÄ						
EPA	Vaasa	100,0	100,0	100,0	150	3
EPV-B	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	6 150
EPV-T	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	4 750
RK (A)	Tornio	60,2	60,2	60,2	602	452
RK (A1)	Tornio	60,2	60,2	60,2	8 829	6 622
RK (B)	Tornio	60,2	60,2	60,2	602	452
TOVO	Tornio	100,0	100,0	100,0	7 500	15 008
VTK	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 000	264
OSUUDET OMISTUSYHTEYSYRITYKSISSÄ						
VV	Vaasa	50,0	50,0	50,0	300	505
Proma	Helsinki	34,0	34,0	34,0	2 380	238
RPO	Vaasa	50,0	50,0	50,0	5 000	26 804
SMT	Helsinki	50,0	50,0	50,0	500	500
PVO (A)					692 549	
PVO (B)					230 558	
PVO (B2)					77 508	
PVO (C2)					11 624	
PVO (C)					1 016 188	
PVO (E1)					3 422	
PVO (H)					302 142	
PVO (N)					49 376	
PVO (V)					224 735	
PVO (I3)					21 328	
				7,2	2 629 430	39 120
TVO (A)					44 562 213	
TVO (B)					40 511 258	
TVO (C)					2 246 704	
				6,6	87 320 175	54 701
EMOYHTIÖN OMISTAMAT MUUT OSAKKEET JA OSUUDET						
SEV(A)	Vaasa			100,0	4 400	3
SEV(B)	Vaasa			3,9	1 176	4 998
Mervento Oy (B)				6,5	300	1 450
Powest Oy (E)				1,0	13 206	89
Muut						154
						162 260

EPA = EPV Alueverkko Oy
EPV-B = EPV Bioturve Oy
EPV-T = EPV Tuulivoima Oy
VTK = Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy
VV = Vaskiluodon Voima Oy
Proma = Proma-Palvelut Oy
PVO = Pohjolan Voima Oy
TOVO = Tornion Voima Oy
TVO = Teollisuuden Voima Oyj
RK = Rajakiiri Oy
RPO = Rapid Power Oy
SEV = Suomen Energiavarat Oy
SMT = Suomen Merituuli Oy

	Konserni		Emoyhtiö	
	2010	2009	**2010**	2009
Muut osakkeet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	5 692	241	5 692	241
Lisäykset	1 002	5 451	1 002	5 451
Hankintameno 31.12.	6 694	5 692	6 694	5 692
Kirjanpitoarvo 31.12.	**6 694**	**5 692**	**6 694**	**5 692**
Sijoitukset yhteensä				
Hankintameno 1.1.	136 464	123 664	150 061	128 188
Lisäykset	4 680	12 800	12 199	21 873
Hankintameno 31.12.	141 144	136 464	162 260	150 061
Kirjanpitoarvo 31.12.	**141 144**	**136 464**	**162 260**	**150 061**
13. PITKÄAIKAISET SAAMISET				
Lainasaamiset	11 752	11 752	11 752	11 752
Muut pitkäaikaiset saamiset	1 534	1 531	1 509	1 506
	13 286	**13 284**	**13 261**	**13 259**
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä				
Lainasaamiset	11 750	11 750	11 750	11 750
14. LYHYTAIKAISET SAAMISET				
Myyntisaamiset	30 636	21 249	23 567	14 313
Lainasaamiset	0	0	2 882	2 604
Maksamaton osakepääoma	7 500	0	7 500	0
Siirtosaamiset *)	8 553	4 495	3 040	3 379
Muut saamiset	278	2 841	797	387
	46 966	**28 584**	**37 786**	**20 683**
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Myyntisaamiset	-	-	391	378
Lainasaamiset	-	-	2 882	2 604
Siirtosaamiset	-	-	0	0
Muut saamiset	-	-	257	90
	-	-	3 529	3 072
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä				
Myyntisaamiset	83	0	53	1
Siirtosaamiset	2 936	3 334	2 936	3 334
Muut saamiset	49	46	49	46
	3 069	3 380	3 038	3 380
*) Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön ostot	2 914	3 353	2 914	3 353
Jaksotetut sähkön myynnit	62	0	62	0
Jaksotetut korkotuotot	23	21	23	21
Jaksotetut alv:t	38	0	38	0
Jaksotettu investointituki	4 838	920	0	0
Muut	678	202	4	5
	8 553	4 495	3 040	3 379

	Konserni		Emoyhtiö	
	2010	2009	**2010**	2009
15. OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma 1.1.	10 697	10 547	10 697	10 547
Osakepääoman korotus	342	149	342	149
Osakepääoma 31.12.	11 039	10 697	11 039	10 697
Osakeanti 1.1.	113	86	113	0
Rekisteröimätön maksamaton osakepääoma	127	113	127	113
Siirto osakepääomaan	-113	-86	-113	0
Osakeanti 31.12.	127	113	127	113
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.	20 796	9 881	20 796	9 881
Sijoitus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	20 643	10 915	20 643	10 915
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	41 439	20 796	41 439	20 796
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	38 512	33 786	12 370	12 064
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	38 512	33 786	12 370	12 064
Tilikauden tulos	3 274	4 726	930	306
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**158 759**	**134 485**	**130 273**	**108 343**
Poistoero				
Poistoerosta omaan pääomaan kirjattu osuus	16 471	12 418	-	-

Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.				
Edellisten tilikausien tulos	-	-	12 370	12 064
Tilikauden tulos	-	-	930	306
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	-	-	41 439	20 796
	-	**-**	**54 740**	**33 166**

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	3 359 304	5 711
A2-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n B-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 1 ja Olkiluoto 2 ydinvoimalaitosyksiköiltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	250 000	425
A3-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n B2-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Teollisuuden Voima Oyj:n Olkiluoto 3 ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	466 950	794
A4-sarja	Oikeus saada yhtiön Teollisuuden Voima Oyj:n osakkeiden perusteella Olkiluoto 4 ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	10 000	17
A5-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n osakkeiden perusteella Olkiluoto 4 ydinvoimalaitosyksiköltä saama ydinvoimalla tuotettu sähkö	3 783	6
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 Meri-Porin hiilivoimalaitoksella tuotettu sähkö	64 653	110
C-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n E1-ja N-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella Mussalon Kaukolämpö Oy:ltä ja Nokian Lämpövoima Oy:ltä saama sähkö	20 517	35
D1-sarja	Oikeus saada yhtiön Vaskiluodon Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Vaasan ja Seinäjoen voimalaitoksilla lämpövoimalla tuotettu sähkö	562 500	956
D2-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n V-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Vaskiluodon Voima Oy:n Vaasan ja Seinäjoen voimalaitoksilla tuotettu sähkö	113 091	192
E1-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n A-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama vesivoimalla Suomessa tuotettu sähkö	543 375	924
E2-sarja	Oikeus saada yhtiön osakkuusyhtiön Rapid Power Oy:n yhtiölle välittämä Norjassa vesivoimalla tuotettu ja Suomeen siirretty sähkö	265 440	451
F-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n C-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama 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 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
P-sarja	Oikeus saada yhtiön kolmansilta hankkimat päästövähenemäoikeudet ja velvollisuus vastata asianomaisen oikeuksien hankinnan yhtiölle aiheuttamista kiinteistä kustannuksista omistamansa P-sarjan osakemäärän suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa oikeuksien suhteessa	74 000	126
T-sarja	Oikeus saada yhtiön Tornion Voima Oy:n osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Tornion voimalaitoksella lämpövoimalla tuotettu sähkö	120 000	204
W1-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n I3-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 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
		6 493 391	11 039

Kunkin osakesarjan omistajat vastaavat ao. sarjan kiinteistä kustannuksista osakemäärien suhteessa ja muuttuvista kustannuksista ottamiensa energiamäärien suhteessa.

SUUNNATTU ANTI

*) **YHTIÖKOKOUSPÄIVÄMÄÄRÄ**	OSAKESARJA	MÄÄRÄ KPL	MERKINTÄHINTA YHTEENSÄ 1 000 €
30.3.2010	A1	74 996	7 500

	Konserni		Emoyhtiö	
	2010	2009	**2010**	2009
16. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Laskennallinen verovelka kertyneestä poistoerosta	**5 787**	**4 363**	**-**	**-**
17. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	105 373	92 189	37 389	37 389
Muut pitkäaikaiset velat	52 793	49 422	52 793	49 422
	158 166	**141 610**	**90 182**	**86 810**
Velat omistusyhteysyrityksille				
Muut pitkäaikaiset velat	52 793	49 422	52 793	49 422
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua				
Lainat rahoituslaitoksilta	51 538	36 900	0	0
Muut pitkäaikaiset lainat	52 793	49 422	52 793	49 422
	104 332	**86 322**	**52 793**	**49 422**
18. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	2 600	2 600	0	0
Ostovelat	24 514	18 725	19 836	14 667
Siirtovelat *)	5 315	6 173	4 457	5 655
Muut lyhytaikaiset velat	4 613	5 140	3 566	6 755
	37 043	**32 638**	**27 859**	**27 077**
Velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat	-	-	690	668
Siirtovelat	-	-	0	0
Muut lyhytaikaiset velat	-	-	545	3 311
	-	-	1 235	3 979
Velat omistusyhteysyrityksille				
Ostovelat	16 930	13 530	16 929	13 530
Siirtovelat	3 423	0	3 423	0
Muut lyhytaikaiset velat	2 677	3 351	2 677	3 351
	23 030	16 881	23 029	16 881
*) Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön myynnit	3 423	3 942	3 423	3 942
Jaksotetut sähkön ostot	0	937	0	866
Jaksotetut korkokulut	1 172	975	790	592
Jaksotetut päästökaupat	355	0	4	0
Jaksotetut henkilöstökulut	263	263	235	248
Muut	103	56	5	7
	5 315	6 173	4 457	5 655

	Konserni		Emoyhtiö	
	2010	2009	**2010**	2009
19. MUIDEN PUOLESTA ANNETUT VAKUUDET				
Pantattu pankkitili	823	822	823	822
20. VASTUUSITOUMUKSET				
Leasingsopimuksista maksettavat määrät				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	3	4	0	0
Maksut myöhemmiltä tilikausilta	6	9	0	0
	9	14	0	0
Takaukset				
Konserniyhtiön velasta	3 357	0	3 357	0
Omistusyhteysyrityksen velasta	18 500	21 004	18 500	21 004
	21 857	21 004	21 857	21 004
Muut vastuut				
Muut omat vastuut	2 150	2 350	2 150	2 350
21. JOHDANNAISSOPIMUKSET				
Korkojohdannaiset				
Optiosopimukset				
Ostetut (nimellisarvo)	11 750	18 750	11 750	18 750
Käypä arvo	0	0	0	0
Annetut (nimellisarvo)	11 750	14 950	11 750	14 950
Käypä arvo	-76	-245	-76	-245
Koronvaihtosopimukset (nimellisarvo)	93 000	65 000	74 000	65 000
Käypä arvo	-1 514	-1 340	-1 746	-1 340
22. PÄÄSTÖOIKEUDET				
Päästökauppajakso	2010-2012	2009-2012		
	tn CO_2	tn CO_2		
Myönnetyt maksuttomat päästöoikeudet	796 860	1 062 480		
Vuositasolle allokoituna	265 620	265 620		
Päästöoikeuksien käyttö	2010	2009		
	tn CO_2	tn CO_2		
Päästömäärät	236 067	203 927		
Vastikkeetta myönnetyt päästöoikeudet 1.1.	-265 620	-265 620		
Päästöoikeuksien myynti	30 000	67 000		
Alijäämä (+) / ylijäämä (-)	447	5 307		
Myönnetyt käytettävissä olevat maksuttomat päästöoikeudet 31.12.	566 116	832 211		

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 54.739.831,80 euroa, josta tilikauden tulos on 930.347,65 euroa.

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

Vaasassa 15. maaliskuuta 2011

Heikki Kouhi
Puheenjohtaja

Ahti Källi

Hannu Linna

Heikki Miilumäki

Jorma Rasinmäki

Seppo Ruohonen

Janne Savelainen

Kaj Skåtar

Sakari Suontaka

Markku Vartia

Rami Vuola
Toimitusjohtaja

Tilintarkastuskertomus

EPV Energia Oy:n yhtiökokoukselle

Olemme tilintarkastaneet EPV Energia Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.-31.12.2010. Tilinpäätös sisältää sekä konsernin että emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Hallituksen ja toimitusjohtajan vastuu

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

Tilintarkastajan velvollisuudet

Velvollisuutenamme on antaa suorittamamme tilintarkastuksen perusteella lausunto tilinpäätöksestä, konsernitilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta. Tilintarkastuslaki edellyttää, että noudatamme ammattieettisiä periaatteita. Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvä tilintarkastustapa edellyttää, että suunnittelemme ja suoritamme tilintarkastuksen hankkiaksemme kohtuullisen varmuuden siitä, onko tilinpäätöksessä tai toimintakertomuksessa olennaista virheellisyyttä, 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 virheellisyyden 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 lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Lausunto

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

Vaasassa, 18.3.2011

ERNST & YOUNG OY
KHT-yhteisö

Mikko Rytilahti
KHT

Tatu Huhtala
KHT

EPV Energia Oy

Frilundintie 7
65170 Vaasa

Puh. (06) 337 5300
Fax (06) 337 5319
www.epv.fi

03/2011 Bock's Office / Waasa Graphics

YMPÄRISTÖMERKKI
MILJÖMÄRKT
441 822
Painotuote
Trycksak