

Etelä-Pohjanmaan Voima Oy 2007



SISÄLLYSLUETTELO

EPV yhtiönä	2
Hallitus 2007	6
Toimitusjohtajan katsaus	9
Energialiiketoiminta	10
Verkkoliiketoiminta	14
Erillisprojektit ja kehitys	16
Hallinnointi ja henkilöstö	18
Hallituksen toimintakertomus	22
Konsernin tuloslaskelma	25
Konsernitase	26
Konsernin rahoituslaskelma	27
Emoyhtiön tuloslaskelma	28
Emoyhtiön tase	29
Emoyhtiön rahoituslaskelma	30
Tilinpäätösperusteet	31
Tuloslaskelman liitetiedot	32
Taseen liitetiedot	34
Ehdotus vuosituloksen kirjaamiseksi	42
Tilintarkastuskertomus	43

EPV:N TÄRKEIMMÄT OMISTUKSET

ETELÄ-POHJANMAAN VOIMA OY	100 %	→	EPV Tuulivoima Oy
	100 %	→	Tornion Voima Oy
	60,2 %	→	Rajakiiri Oy
	50 %	→	Rapid Power Oy
	7,5 %	→	Pohjolan Voima Oy
	6,6 %	→	Teollisuuden Voima Oy
	50 %	→	Vaskiluodon Voima Oy
	34 %	→	Proma-Palvelut Oy
	100 %	→	Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy
	100 %	→	Etelä-Pohjanmaan Alueverkko Oy

EPV yhtiönä

Etelä-Pohjanmaan Voima Oy (EPV) on sähkön ja lämmön tuotantoon ja hankintaan erikoistunut omistajiensa arvostama ja omistajiensa palveleva suomalainen voimayhtiö. EPV:ssä on keskitytty voimantuotanto-omistuksien hallinnointiin ja omistusarvon nostamiseen. Yhtiö tavoittelee tuotanto-omistustensa asteittaista jalostamista vähäpäästöisiksi ja kestäväen kehityksen mukaisiksi. Toiminta-ajatuksena on yhtiön omistamien ja käytössä olevien sähkönhankintaresurssien tehokas hyödyntäminen sekä pyrkimys parantaa jatkuvasti osakkaille toimitetun energian kilpailukykyä. Toiminta-ajatus edullisen sähkön hankinnasta osakkaille onkin säilynyt muuttumattomana koko puolivuosittaisen historian ja tätä toimintaperiaatetta noudatamme edelleen.

Yhtiö on perustettu vuonna 1952. Kuluneiden viiden vuosikymmenen aikana yhtiön toiminta on laajentunut merkittävästi ja osittain myös muuttanut muotoaan. Yhtiö hankkii nykyään vuosittain noin 4 000 000 MWh sähköä, mikä vastaa noin neljää prosenttia koko Suomen sähkön käytöstä. Nykyisellään EPV on holding-tyyppinen yhtiö, joka on keskittynyt sen omistuksessa olevien voimaosuuksien tehokkaaseen hallintaan. Valtaosa yhtiön aiemmin itse harjoittamasta toiminnasta on ulkoistettu yhtiötä lähellä oleviin palveluyhtiöihin.

Yhtiörakenne

Etelä-Pohjanmaan Voima -konsernin muodostavat emoyhtiö Etelä-Pohjanmaan Voima Oy ja sen täysin omistamat tytäryhtiöt EPV Tuulivoima Oy, Etelä-Pohjanmaan Alueverkko Oy, Tornion Voima Oy, Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy sekä enemmistöomisteinen Rajakiiri Oy. Yhtiön omistusosuus Rajakiiri Oy:stä on 60,2 %.

EPV:n osakkuusyhtiöitä ovat Vaskiluodon Voima Oy, Rapid Power Oy ja Proma-Palvelut Oy.

Näiden lisäksi EPV omistaa merkittäviä osuuksia Teollisuuden Voima Oyj:stä ja Pohjolan Voima Oy:stä.

Osakkaat

Yhtiön osakeomistus on jaettu kolmeen toista osakesarjaan, jotka edustavat sähkön ja lämmön eri tuotantomuotoja, yksittäisiä tuotantoyhtiöitä tai hankintaa yksilöidystä tuotantolähteestä. Osakkailla on oikeus saada sähköä tai lämpöä omistamiensa osakkeiden mukaisesti yhtiöjärjestyksen määrittämällä tavalla, ja osakkaat ovat velvollisia vastaamaan oikeuteensa liittyvistä energiantuotannon kustannuksista.

Osakkaiden yleisomistusosuus 31.12.2007

	%
Alajärven Sähkö Oy	1,28
Helsingin kaupunki	7,32
Hiirikosken Energia Oy	0,27
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,30
Jylhän Sähköosuuskunta	3,90
Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä	1,76
Kaakon Energia Oy	0,30
KSS Energia Oy	0,45
Kumera Oy	0,30
Kymppivoima Oy	8,85
Lahti Energia Oy	7,59
Lehtimäen Sähkö Oy	0,58
Oulun kaupunki	0,76
Outokumpu Oyj	1,82
Perhonnjoki Oy	1,57
Rauman Energia Oy	0,60
Seinäjoen Energia Oy	10,49
Vaasan Sähkö Oy	40,87
Vantaan Energia Oy	8,29
Vimpelin Voima Oy	0,47
Vähänkyrön kunta	1,76
Äänesseudun Energia Oy	0,45
Yhteensä	100,00

HALLINTOELIMET

Yhtiökokous

Ylintä päätäntävaltaa EPV:ssä käyttää yhtiökokous. Yhtiökokouksen päätäntävaltaan kuuluvat lakisääteisten asioiden lisäksi hallituksen valinta ja muut yhtiöjärjestyksessä erityisesti yhtiökokouksen päätettäväksi määritetyt asiat. Vuonna 2007 yhtiökokous kokoontui 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.

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, Tomi Mäkipelto, Frans Liski, Timo Mäki, Tiina Pikkala ja Jukka Rajala.

Tytäryhtiöhallinto

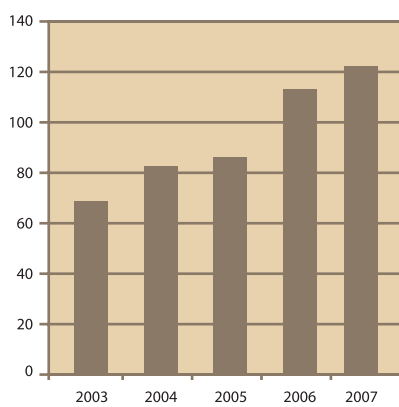
Konsernin tytär- ja osakkuusyhtiöillä on omat hallintoelimensä. EPV osallistuu aktiivisesti tytäryhtiöiden ja osakkuusyhtiöiden hallintoon ja valvontaan.

Tilintarkastajat

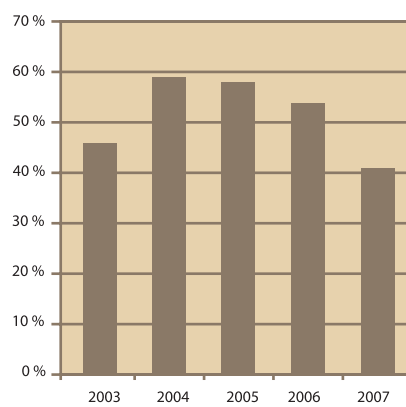
EPV:n varsinaisina tilintarkastajina toimivat KHT-yhteisö Ernst & Young Oy, päävastuullisena tilintarkastajanaan KHT Mikko Ryttilähti, ja KHT Sune Back sekä varatilintarkastajina KHT Rauno Sipilä ja KHT Tatu Huhtala.



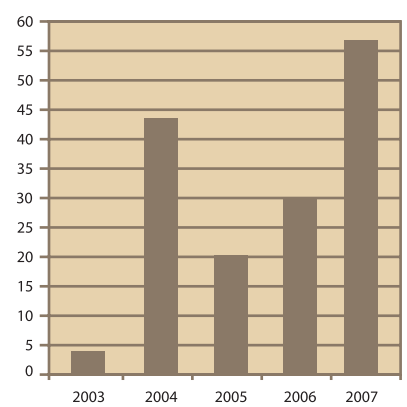
Liikevaihto [M€]



Omavaraisuusaste

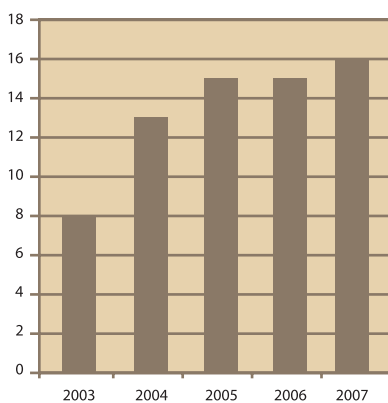


Investoinnit [M€]

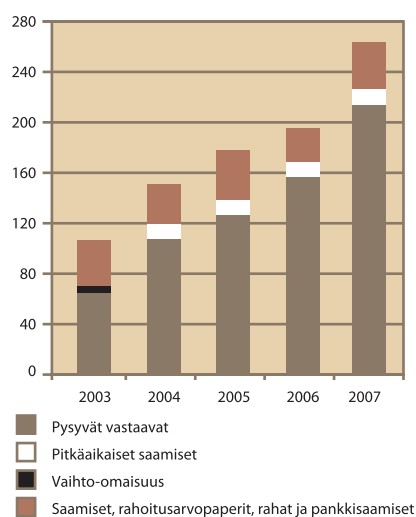




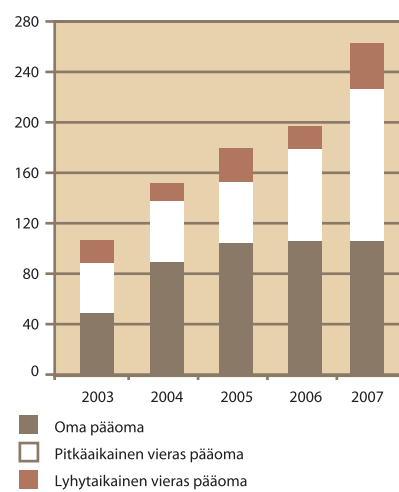
Henkilöstö



Omaisuserien kehitys [M€]
(tase, vastaavaa)



Omaisuserien kehitys [M€]
(tase, vastattavaa)



Hallitus 2007

Hallituksen varsinaiset jäsenet Heikki Kouhi, Pertti Hildén, Tapani Kurkela, Pentti Kuusela, Hannu Linna, Jorma Rasinmäki, Seppo Ruohonen, Seppo Sanaksenaho, Kaj Skåtar ja Sakari Suontaka **Hallituksen varajäsenet** Erkki Ammesmäki, Olli Arola, Martti Haapamäki, Mikko Kangasniemi ja Markku Pernaa

Pertti Hildén

ins., Vantaan
Energia Oy:n
energiajohtaja 2004 –

Sakari Suontaka

ins., Kymppivoima Oy:n
toimitusjohtaja 1998 –

Tapani Kurkela

DI, Oulun Energian
toimitusjohtaja 1990 –

Markku Pernaa

ins., Jylhän
Sähkösuuskunnan
toimitusjohtaja 1993 –



Olli Arola

DI, KTM, Vaasan Sähkö Oy:n
sähkökauppayksikön johtaja
2002 –

Hannu Linna

DI, Vaasan Sähkö Oy:n
toimitusjohtaja 2001 –

Rami Vuola

toimitusjohtaja

Heikki Kouhi

VTM, hallituksen
puheenjohtaja, Vaasan
kaupunginhallituksen
puheenjohtaja 2000 –

Mikko Kangasniemi

DI, Hiirikosken Energia Oy:n
toimitusjohtaja 2006 –

Seppo Sanaksenaho

DI, kaupunkineuvos,
Vaasan Sähkö Oy:n
hallituksen jäsen

Markku Källström

talousjohtaja,
hallituksen sihteeri

**Kaj Skåtar**

VT, Vaasan Sähkö Oy:n
hallituksen puheenjohtaja
2002 –

Martti Haapamäki

DI, Seinäjoen Energia Oy:n
toimitusjohtaja 2003 –

Erkki Ammesmäki

ins., Vimpelin Voima Oy:n
toimitusjohtaja 1975 –

Kuvasta puuttuvat

Pentti Kuusela

DI, Lahti Energia Oy:n
toimitusjohtaja 1994 –

Jorma Rasinmäki

HTT, Seinäjoen kaupungin
kaupunginjohtaja 2005 –

Seppo Ruohonen

DI, hallituksen
varapuheenjohtaja,
Helsingin Energian
toimitusjohtaja 2000 –

Toimitusjohtajan katsaus

Energia-alalla puhaltavat melkoiset muutoksen tuulet. Brysselin linjapäätökset vaikuttavat jokaiseen alan toimijaan ja edessämme on massiivisten investointien aika. Ei yksin ydinvoimaan, vaan yhä enenevässä määrin myös uusiutuviin energian tuotantomuotoihin. Sähkön ja lämmön tuotannolle asetetaan jatkuvasti uusia vaatimuksia ja tavoitteita. Näitä tavoitteita ei yksin olemassa olevaa kapasiteettia parantamalla kyetä saavuttamaan. Joudumme siis tekemään perusparannusta vanhaan kapasiteettiin ja samanaikaisesti rakentamaan merkittävän määrän uutta päästötöntä tai vähäpäästöistä kapasiteettia. Nämä investoinnit ovat mittaluokaltaan sellaisia, että niiden toteutus vaatii merkittävästi nykyistä suurempaa kassavirtaa alan toimijoille. Valitettavasti loppukuluttajan kannalta tämä tarkoittaa kohoavia energiahintoja.

Investointien on lisäännäyttävä merkittävästi

Kun EU:n asettamat tavoitteet muuntaa yhtiötasolle, päästään lukuihin, jotka osoittavat, että meidänkin on lisättävä merkittävästi investointejamme. Se on kova tavoite, kun ottaa huomioon, että viime vuosina olemme pelkästään EPV-tasolla investoineet keskimäärin 40 M€ vuodessa. Kun mukaan lasketaan osuutemme osaomisteisten tuotantoyhtiöiden investoinneista, voi luvun kertoa kolmella.

Yhtiön strategian mukaisesti jatkamme panostusta ydinvoimaan. EPV on ollut alusta alkaen mukana kehittämässä suomalaista ydinvoimateollisuutta ja tekee sitä jatkossakin. Olemme mukana Teollisuuden Voiman uuden ydinvoiman rakentamiseen tähtäävissä hankkeissa vähintään omistusosuutemme mukaisesti.

Ydinvoiman lisäksi yhtiö panostaa merkittävästi tuulivoimaan. Uskomme yhtiössä, että tuulivoiman osuus Suomen energiantuotannosta on nousussa. Tuulivoimahankkeiden kehittämiseksi EPV on perustanut kaksi erillistä tytäryhtiötä; EPV Tuulivoima Oy:n ja Rajakiiri Oy:n. Näistä EPV Tuulivoima on yhtiön 100 prosenttinen tytäryhtiö ja Rajakiiri yhteisyritys Outokummun ja Katternön kanssa. Molempien yhtiöiden tehtävänä on hankkia tuulivoiman tuotannolle erityisen hyvin soveltuvia alueita ja myöhemmin erillispäätöksillä toteuttaa tarvittavat investoinnit.

Myös nykyiset voimantuotannon omistukset ovat tarkastelussa suurennuslasin alla. Yhtiön kannalta tärkeässä Vaskiluodon Voima Oy:ssä suunnitellaan biopolttoaineiden käytön merkittävää lisäämistä sekä Vaasan että Seinäjoen voimalaitoksella. Tämän lisäksi Seinäjoella selvitetään jätteiden hyötykäyttömahdollisuuksia. Molemmat voimalaitokset liittyivät myös Elinkeinoelämän energiatehokkuussopimukseen, jonka tavoitteena on kasvattaa laitosten energiatehokkuutta ja energian säästämistä.

Voimantuotanto ja markkinat

Yhtiön omistuksessa olevien tuotantoyhtiöiden voimalaitokset toimivat suunnitellusti. Teollisuuden Voiman ydinvoimalaitokset tekivät jälleen kaikkien aikojen tuotantoennätyksen ja sijoittuvat käyttökertoimillaan maailman parhaimmistoon. Yhtiön lämpövoimaomistukset toimivat luotettavasti ja Norjan vesivoimaa hyödynnettiin varastoaltaan ääripintoja myöten. Sateisen kesän seurauksena jouduttiin alkusyksystä pakkoajotilanteeseen, jossa tulovirtaama piti normaalista poiketen tilapäisesti ajaa saman tien sähköksi.

Mennyt vuosi oli energia- ja päästömarkkinoiden kannalta odotettu. Vuotta voi kokonaisuudessaan pitää erityisen sateisena, joten pohjoismainen vesitilanne säilyi hyvänä koko vuoden. Siirtyminen päästökaupan ensimmäisestä vaiheesta toiseen vaiheeseen johti melko omituiseen tilanteeseen, jossa vuoden lopulla vesivoimatuottajat panttasivat ajojaan ja lämpövoimalaitokset keräsivät biopolttoainekasoja pihoilleen. Selittävänä tekijänä tähän kaikkeen oli se, että vuoden vaihtuessa päästöoikeuden hinta nousi 400-kertaiseksi.

Sähkön käyttö kasvoi Suomessa 0,3 % ja oli 90,3 TWh. Lämpötila- ja kalenterikorjattuna sähkön käyttö kasvoi kuitenkin prosentin. Teollisuuden sähkön käyttö pysyi edellisen vuoden tasolla. Sähkölämmitys pieneni vajaan prosentin ja muut käyttäjäryhmät vastaavasti jonkin verran lisäsivät sähkön käyttöään. Eniten kasvua oli luonnollisesti palvelusektorilla.

Tulevaisuus

Euroopan komissio julkaisi 23.1. laajan ilmasto- ja energiapaketin. Toimialan kannalta hyvin keskeinen paketti panee toimeen viime vuoden maaliskuussa Eurooppa-neuvoston päättämät ilmasto- ja uusiutuvan energian tavoitteet. Paketti linjaa merkittäviä suuntaviivoja ja toteutuksessaan asettaa maakohtaisia sitovia tavoitteita. On siis selvää, että kyseinen paketti ja sen tuomat velvoitteet ohjaavat myös EPV:n toimintaa.

EPV:n tehtävänä on ennakkoluulottomasti hakea uusia ratkaisuja vanhojen ja uusien ongelmien ratkaisemiseksi. Yhtiö panostaa omistuksessaan olevan kapasiteetin elinmahdollisuuksien turvaamiseen ja samalla hakee uusia yhtiön strategian mukaisia liiketoimintamahdollisuuksia. Yhtiö toimii aktiivisesti ja pyrkii jatkuvaan parantamiseen. Pyrimme aikaisessa vaiheessa tiedostamaan heikkoja signaaleja ja ohjaamaan toimintaamme niiden mukaisesti. Yksinkertaisesti sanottuna, tavoitteenamme on olla liikkeellä ennen muita, sillä tulevaisuus tehdään tänään.

Helmikuussa 2008

Rami Vuola



Rami Vuola

Energialiiketoiminta



Mauri Blomberg

EPV:n tehtävänä on hankkia sähköä mahdollisimman edullisesti ja toimittaa se edelleen osakkailleen omakustannushintaan. Pääosin yhtiön sähkönhankinta perustuu osuuksiin tuotantoyhtiöissä, joita ovat Vaskiluodon Voima Oy, Teollisuuden Voima Oyj, Pohjolan Voima Oy ja Rapid Power Oy sekä uusimpana Tornion Voima Oy. Vuonna 2007 EPV hankki sähköä osakkuusyrityksistään 3845 GWh (edellisenä vuonna 3867 GWh). Tämän lisäksi ostettiin markkinoilta sähköä osakkaiden tarpeisiin 512 GWh (50 GWh).

EPV:n sähkönhankinta vuodelle 2007 oli siten yhteensä 4357 GWh (3917 GWh) ollen yhtiön historian suurin. Se vastasi määrältään noin 4,8 % Suomessa kulutusta sähköstä.

EPV:n sähkönhankinnassa vuosien 2006 ja 2007 väliset erot olivat lopulta melko pienet, vaikka sääolosuhteiden eroista olisi voinut muuta olettaa. Vesivoiman tuotannon kannalta vuosi 2006 oli niin sanottu kuiva vesivuosi pitkälle syksyyn saakka. Vuosi 2007 oli puoles-

taan runsasvetinen vuosi. Korkeammasta vesivoimantuotannosta huolimatta lauhdesähkön tuotannon osuus pysyi yllättävän korkealla tasolla. Tämä oli seurausta lähestyvistä toisesta päästökauppajaksosta (Kioto-kausi 2008 - 2012), johon pohjoismaiset vesivoimantuottajat pyrkivät varautumaan täyttämällä varastoaltaitaan koko syksyn 2007 ajan.

Vaskiluodon Voima Oy

Vaskiluodon Voiman laitoksilla tuotettiin sähköä ja kaukolämpöä normaalivuosisien tapaan. Kivihiilikäyttöinen Vaasan Vaskiluoto 2 -voimalaitos toimi luotettavasti vailla merkittäviä tuotantokatkoja ollen verkossa vuoden aikana noin 7200 tuntia. Vuosihuollon aikana kattilan poltoteknikkaa muutettiin uusimalla polttimet ja asentamalla kattilan tulipesään ylälilmajärjestelmä. Tehdyllä investoinnilla varauduttiin suurten polttolaitosten direktiiviin perustuvaan, aiempaa 30 % alhaisempaan typenoksidien päästörajaan, joka tuli voimaan vuoden 2008 alusta

lukien. Lisäksi asennettiin vuosihuollossa hiilimyllyille hiilen jauhatusta parantavat pyörivät seulat.

Vaskiluoto 2 tuotti vuonna 2007 EPV:lle sähköä 714 GWh (752 GWh) sekä Vaasan Sähkölle kaukolämpöä 610 GWh (604 GWh).

Myös bio- ja turvepolttoainekäyttöisen Seinäjoen voimalaitoksen käytettävyyttä säilyi vuonna 2007 hyvällä tasolla. Kesän vuosihuollossa tehtiin perinteiset kattilamuu-
rausten ja -putkistojen eroosiokorjaukset sekä toteutettiin sähkösuodattimen peruskunnostuksen ensimmäinen vaihe. Vuoden aikana voimalaitos oli verkossa noin 8100 tuntia ja sillä tuotettiin EPV:lle sähköä ennätyselliset 448 GWh (394 GWh). Lisäksi laitos tuotti Seinäjoen Energialle kaukolämpöä yhteensä 347 GWh (321 GWh).

Teollisuuden Voima Oyj

Ydinvoimalaitos Olkiluoto 1 toimi koko vuoden luotettavasti ja tehokkaasti. Poikkeuksellisen lyhyen polttoaineenvaihtoseisokin lisäksi laitoksella ei ollut yhtään merkittävää viasta aiheutuvaa tuotantokeskeytystä. Ensimmäinen kokonainen toimintavuosi uudella korkeammalla nimellisteholla tuotti laitokselle uuden vuosituotantoennätyksen. Laitoksen käyttökertoimeksi tuli 97,5 %.

Ydinvoimalaitos Olkiluoto 2:lla oli vuosihuollon lisäksi neljä lyhyehköä viasta aiheutuvaa tuotantokeskeytystä. Laitoksen käyttökertoimeksi tuli 93,7 %.

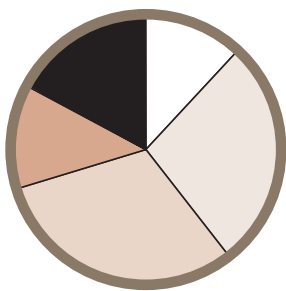
Olkiluodon laitokset tuottivat vuonna 2007 EPV:lle ydinvoimasähköä yhteensä 1204 GWh (1194 GWh), joka on uusi ennätys.

TVO:lla on Olkiluodossa myös yksi 1 MW suuruinen tuulivoimalaitos. Sen vuosituotannosta 2007 on EPV:n osuus 151 MWh (146 MWh).

Meri-Porin kivihiihivoimalaitoksen kaksiviikkoisen vuosihuollon lisäksi laitoksella oli vain pari vikatapauksen aiheuttamaa tuotantokatkoa. Kevään ja kesän aikana laitos oli ajoittain pois tuotannosta alhaisen markkinahinnan vuoksi. Meri-Pori tuotti vuonna 2007 EPV:lle sähköä 129 GWh (138 GWh).

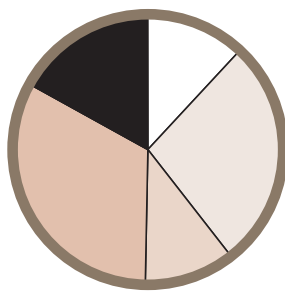
Pohjolan Voima Oy

Vesivoimantuotanto kasvoi runsasvetisen vesivuoden seurauksena 6 % yli normaali-
vuoden tason. Vesivoimalla tuotettiin v. 2007 EPV:lle sähköä 92 GWh (74 GWh).



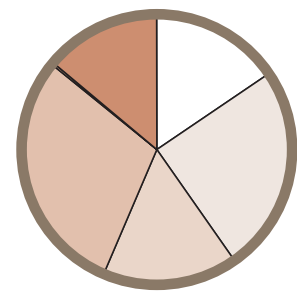
EPV:n sähkönhankinnan jakauma polttoaineittain

Vesivoima	11,8 %
Ydinvoima	27,6 %
Kivihiihi	30,9 %
Turve, puu	12,5 %
Maakaasu	0,2 %
Öljy	0,0 %
Markkinasähkö	16,9 %
	100,0 %



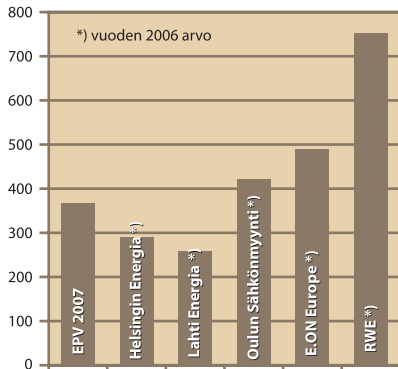
Sähkönhankinnan jakauma: EPV

Vesivoima	11,8 %
Ydinvoima	27,6 %
Lauhdutus	10,7 %
Yhteistuotanto CHP	32,9 %
Tuulivoima	0,0 %
Markkinasähkö	16,9 %
	100,0 %

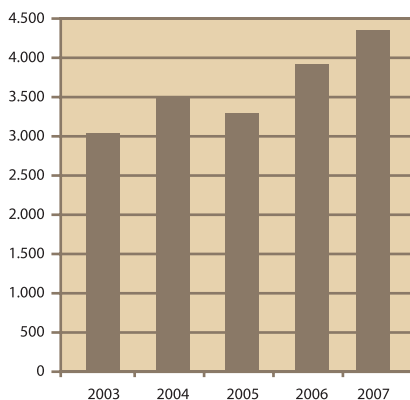


Sähkönhankinnan jakauma: Suomi

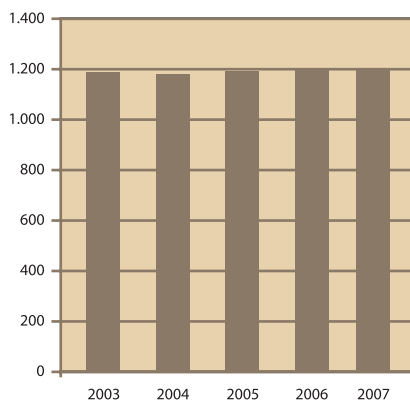
Vesivoima	15,5 %
Ydinvoima	24,9 %
Lauhdutus	16,1 %
Yhteistuotanto CHP	29,4 %
Tuulivoima	0,2 %
Nettotuonti	13,9 %
	100,0 %



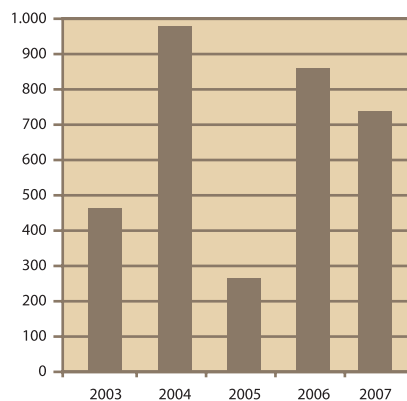
Sähköenergian CO₂-
ominaispäästöjen vertailu
[g/kWh]



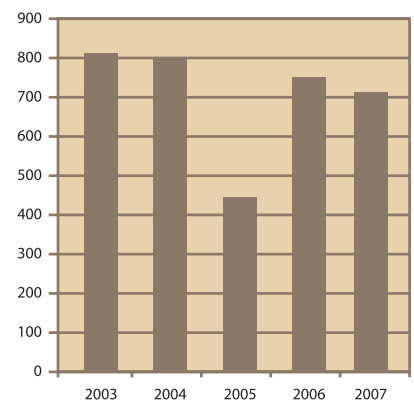
EPV:n sähkönhankinta
v. 2003 – 2007 [GWh]



Ydinvaimatuotanto EPV:lle
[GWh]



PVO:n lauhdetuotanto +
Meri-Pori EPV:lle [GWh]



Vaskiluoto 2:n tuotanto
suoraan EPV:lle [GWh]

Hiili- ja turvelauhdesähköä (Kristiina 2, Tahkoluoto, Vaskiluoto 2, Mussalo 1 ja SEVO) tuotettiin PVO:n voimalaitososuuksilla jonkin verran edellisvuotta vähemmän. Kristiina 2:n vuosihuollossa tehtiin laitoksen uuden automaatiojärjestelmän käyttöönoton edellyttämät asennustyöt. Lisäksi kattilalle tehtiin laitoksen typenoksidipäästöjä pienentävä polttotekniikan muutostyö, joka teknisesti vastasi aiemmin kesällä 2007 Vaskiluoto 2:lla tehtyä polttotekniikan muutostyötä. Tahkoluodon voimalaitoksella vastaava ympäristönsuojeluinvestointi toteutettiin jo syksyllä 2006.

Kaasulauhdesähkön (Nokia, Mussalo 2) määrä oli edellisvuotta oleellisesti pienempi. Nokian laitos tuotti sähköä noin puolet edellisvuoden tasosta. Mussalo 2 on mukana vuoden 2007 alussa alkaneessa valtakunnallisessa varakapasiteettijärjestelyssä, jonka perusteella laitos oli noin vuorokauden tuotannossa helmikuussa ja teki lyhyen koeajon joulukuussa.

Öljylauhdelaitokset (Kristiina 1, Vaskiluoto 3) ovat mukana vuoden 2007 alussa alkaneessa valtakunnallisessa varakapasiteettijärjestelyssä. Tähän liittyen laitoksilla tehtiin lyhyet koeajot marraskuussa.

PVO:n yllä mainituilla voimalaitososuuksilla tuotettiin vuoden aikana EPV:lle sähköä yhteensä 608 GWh (721 GWh).

Rapid Power Oy

Norjalainen vesivoima oli nyt kolmatta vuotta sähkönhankintalähteenä EPV:n osakkaiden hyödynnettävissä osakkuusyhtiö Rapid Powerin kautta, josta EPV omistaa 50 %. Kyseessä on norjalaiseen Ranan vesivoimalaitokseen liittyvä 15-vuotinen sähkönhankintasopimus. Norjalaisen sähkön tilaamiseen ja energiamäärien hallintaan liittyvien tietoteknisten työkalujen kehittämistä jatkettiin edelleen.

Vuonna 2007 EPV:n sähkönhankinnasta oli norjalaista vesivoimaa 648 GWh (594 GWh).

Tornion Voima Oy

Torniossa olevan Outokummun terästehaan yhteyteen valmistui lämpöä ja sähköä tuottava monipolttoainevoimalaitos, jonka kaupallinen käyttö alkoi 28.12.2007. Vuoden lopulla laitos ehti tuottaa EPV:lle sähköä 1,7 GWh.

Päästökauppa

Vuosi 2007 oli EU:n ensimmäisen päästökauppajakson päättymisvuosi. Euroopan tasolla CO₂-päästöt toteutuivat ennakoitua alhaisempina ja lämmin loppuvuosi aiheutti syksystä lähtien päästöoikeuksien hintatason romahtamisen selvästi alle 1 euron.

PVO-blokin päästöoikeuskauppaan osallistuvien voimalaitosten ja tuotantoyhtiöiden välinen kaupankäyntimalli on toiminut suunnitellusti ja osapuolten kesken tasapuolisesti. Kaupankäyntimalliin tehtiin ainoastaan pieniä hienosäätöjä alkaneen Kioto-kauden osalta. Jatkossa mm. päästövähennemien (CER) vaikutus

päästökauppaan aiheuttaa myös tarkistus- tarvetta EPV:n päästöoikeusraportoinnissa osakkaiden suuntaan.

Sähkön ympäristölaatu

EPV:n sähkönhankinta perustuu monipuoliseen tuotantosalkkuun, jonka pääpaino on päästöttömissä energiantuotantomuodoissa. Vuonna 2007 yhtiön hankkiman sähkön keskimääräinen hiilidioksidipäästö oli 366,6 g CO₂/kWh. Tuotanto-osuuksilla hankitun sähköenergian keskimääräinen rikkidioksidipäästö oli 282,6 mg/kWh, typenoksidipäästö 517,7 mg/kWh ja hiukaspäästö 19,2 mg/kWh.

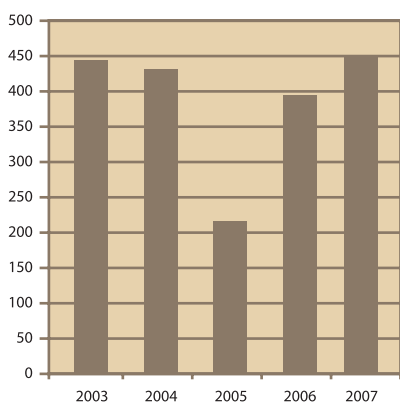
Energiaselvitys ja osakasinformaatio

Suomen sähkömarkkinoilla taseselvityskaaviossa EPV on tasevastaava PVO-Poolin avoimessa toimituksessa. EPV:n taseselvityksen tekee kokonaispalveluna Empower Oy:n Energianhallintapalvelut-

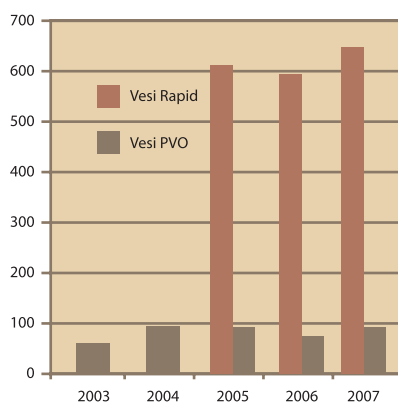
yksikkö. Osakkaille suunnattu raportointi ja osakaslaskutus tehdään yllämainitun palvelun pohjalta EPV:n oman henkilökunnan toimesta.

Pohjoismaisen taseharmonisoinnin seurauksena tasehallintaan ja energiaselvitykseen tulee muutoksia v. 2009 alusta alkaen. EPV on ollut aktiivisesti mukana miettimässä taseharmonisoinnin käytännön vaikutuksia sekä suunnittelemassa PVO-blokin käyttösäntöön tehtäviä tarvittavia muutoksia. Myös suunnittelu EPV:n oman toiminnan ja osakasraportoinnin muutoksista on alkanut.

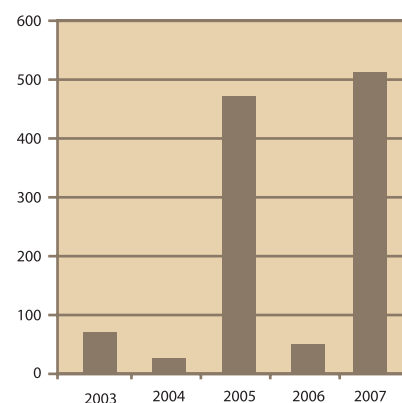
EPV-extranet on vakiinnuttanut paikansa osakasinformaation jakelukanavana. EPV-extranetin sisältöä on edelleen lisätty ja kehitetty osakkaiden toiveet huomioon. Extranetin ulkoasu-uudistus on myös tekeillä.



Seinäjoen voimalaitoksen
tuotanto suoraan EPV:lle [GWh]



Vesivoimantuotanto EPV:lle
[GWh]



Muu hankinta +
netto-osto EPV:lle [GWh]



Jukka Rajala

Verkkoliiketoiminta

Etelä-Pohjanmaan Voima Oy:n verkko-liiketoiminta on eriytetty ja siitä vastaa konsernin tytäryhtiö Etelä-Pohjanmaan Alueverkko Oy (EPA). Yhtiö toimii kolmattatoista vuotta sähkömarkkinalain mukaisena verkkoyhtiönä. EPA harjoittaa verkkoliiketoimintaa pääosin emoyhtiöltä vuokraamallaan 110 kV siirtoverkolla.

EPA:lla on hallinnassaan vanhan Vaasan läänin alueella n. 630 km 110 kV:n voimajohtoja. Siirtoverkkoa käytetään, ylläpidetään ja kehitetään pitkäjänteisesti huomioiden sähkön kulutuksen ja tuotannon tarpeet nyt ja tulevaisuudessa. Verkon käyttö- ja kunnossapitotyöt on ulkoistettu sopimus pohjaisesti ja ne kilpailutetaan määräajoin luotettavien ja tunnettujen toimijoiden kesken.

Sähkön kulutuksessa huippuvuosi

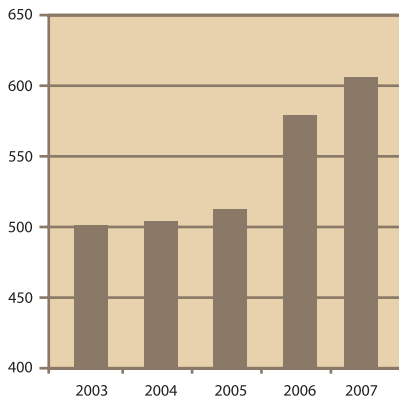
EPA:n alueverkon kautta asiakkaille siirrettiin sähköä enemmän kuin koskaan. Siirtoverkon kautta kulutukseen välitetty energia kasvoi 3,1 % ollen kokonaismääräl-

tään 2914 GWh. Helmikuussa syntyi myös uusi kulutuksen keskituntitehon huippu 606 MWh/h, joka oli 4,7 % aiempaa korkeampi.

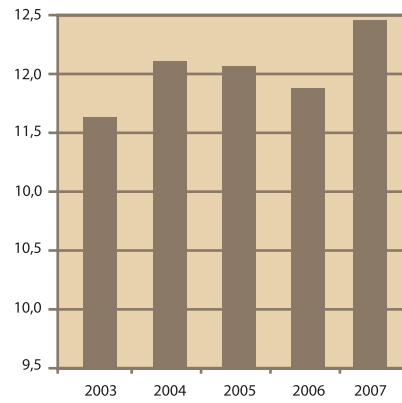
Huolimatta sähkön siirron kasvusta verkostohäviöt on pystytty pitämään edellisvuosien tasolla. Tähän on päästy huolellisella keskeytys suunnittelulla, verkoston kuormituksen seurannalla ja oikein kohdistetuilla siirtoverkon investoinneilla.

Verkkosopimukset

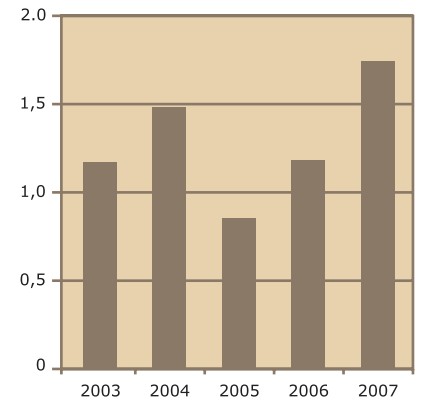
Yhtiön ja Fingrid Oyj:n välinen kantaverkkosopimus päättyi vuoden 2007 lopussa ja uusi sopimus allekirjoitettiin kaudelle 2008 - 2011. Yhtiö uudisti sopimuksensa asiakkaidensa kanssa ja uudet kaksivuotiset alueverkkosopimukset solmittiin ennen vuoden vaihdetta. Uudessa sopimuksessa tehomaksuja ja siirtotariffeja korotettiin jonkin verran lisääntyneiden verkkoinvestointien ja kasvavien verkkoliiketoiminnan kustannusten kattamiseksi.



Tuntikeskitehon huipun kehitys
EPA:n verkossa [MWh]



EPA:n liikevaihto [M€]



EPA:n liikevoitto [M€]

Energiamarkkinaviraston verkkoliiketoiminnan ensimmäinen valvontajakso 2005 - 2007 päättyi vuoden vaihteessa. Lopullinen sallitun yli-/alituoton laskelma selviää vasta vuoden 2008 aikana. Valvontajakson kahden ensimmäisen vuoden osalta EPA:n verkkoliiketoiminnan tuotto on hyväksytyllä tasolla ja siis alle sallitun tuoton rajan. Myös vuoden 2007 tuoton arvioidaan jäävän tämän tason alapuolelle. Koko valvontajaksolta kertyvä alituotto voidaan siirtää seuraavalle nelivuotiselle valvontajaksolle kokonaisuudessaan.

Tapahtumat siirtoverkossa

Toimintavuoden aikana alueverkon kehittäminen jatkui voimakkaana. Kurikka - Perälä 110 kV johdon uusinta saatiin päätökseen marraskuussa. Vaasan uusi maamerkki, maisemapylväs Palosaaren sillan vieressä, otettiin käyttöön loppuvuodesta. Sopimus Närpiö - Petolahti 110 kV voimajohdon uusimisesta allekirjoitettiin syksyllä ja rakentaminen aloitettiin joulukuussa.

Verkon käytettävyyttä ja häiriönselvitysvalmiutta parannettiin lisäämällä neljälle erotinasemalle kaukokäytettävät erottimet. Lisäksi verkkoon liittyi kolme uutta jakeluverkkojen 110/20 kV liittymää, joissa on myös kaukokäytettävät erotti-

met. Esisuunnittelu uuden voimajohdon Vähäkyrö - Höysälä rakentamiseksi etenee suunnitellusti ja on nyt lunastuslupahakemusvaiheessa valtioneuvostossa.

Häiriöt ja keskeytykset alueverkossa vähenivät edelleen. Tämä on seurausta määrätietoisesta ja oikein kohdennetusta voimajohtojen kunnossapidosta sekä johtokatuja kasvustonkäsitteystä. Myöskään ilmastolliset tekijät, kuten ukkonen ja jääkuormat, eivät aiheuttaneet merkittäviä ongelmia toimintavuoden aikana.

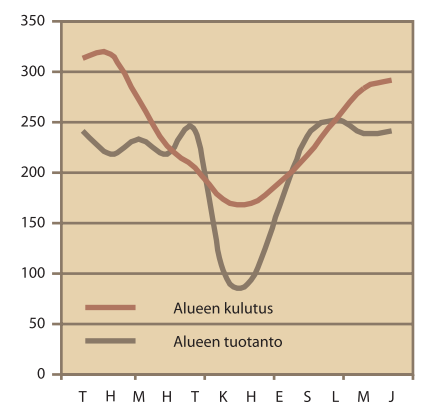
Verkkoliiketoiminnan näkymät

Tulevaisuudennäkymät verkkoliiketoiminnan kannalta ovat erittäin positiiviset. Voimakas ja pitkään jatkunut hyvä talouskasvu on lisännyt yritystoimintaa sekä rakentamista alueella. Samalla myös sähkön käyttö on kasvanut. Lisäksi uusiutuvan energian tavoitteiden saavuttamiseksi erityisesti EPA:n verkon alueelle tullaan rakentamaan merkittävä määrä tuulivoimaa. Tämä taas tarkoittaa yhtiön kannalta uusien voimajohtojen ja sähköasemien rakentamista sekä uusia asiakkaita.

Vaikka sähkön siirto- ja tuotantoyhtiöt ovat kattavasti sitoutuneet Suomessa sähkön säästön edistämiseen, on todennäköistä, että sähkön kulutus tulee jatkamaan

kasvuun painottuen kaupunkialueille, mutta myös joillekin erityisaloille, kuten kasvihuoneviljelyyn.

Koska voimajohdot ovat välttämätön osa pitkälle teollistunutta yhteiskuntaa, tarvitaan siirtoyhteyksiä sähkön toimittamiseksi sinne, missä sitä tarvitaan. Tämän mahdollistamiseksi on välttämätöntä, että yhteistyö kaikkien tahojen kanssa – niin maanomistajien, yritysten kuin yhteisöjenkin kanssa – säilyy luottamuksellisena. Uusin teknisin ratkaisuin voidaan tulevaisuudessa tarjota kaikille yhä paremmin soveltuvia tapoja rakentaa luotettavia siirtoverkkoja.



Sähkön siirto EPA:n verkossa 2007
[GWh]

Erillisprojektit ja kehitys

Frans Liski



EPV:n tehtäviin kuuluu olemassa olevien resurssien tehokkaan hyödyntämisen lisäksi osallistua Suomessa ja sen lähialueilla toteutettaviin energia-alan hankkeisiin ja tarjota osakkailleen mahdollisuuksia laajentaa ja monipuolistaa tuotanto-omistuksiaan. Kehityслиiketoiminto keskittyy omistajille lisäarvoa tuottavien hankkeiden kartoittamiseen ja toteuttamiseen sekä yhtiön sisäisten prosessien kehittämiseen.

Vuonna 2007 kehitystoiminnon työn pääpaino kohdennettiin Tornion CHP-voimalaitoshankkeen valmiiksi saattamiseen sekä tuulivoimahankkeiden kehittämiseen useilla eri rintamilla. Meneillään ja kehitteillä olevilla hankkeilla pyritään systemaattisesti suuntaamaan yhtiön tuotantorakennetta kohti yhä ympäristöystävällisempää ja kestävän kehityksen mukaista monipuolista energiantuotantoa. Euroopan komission 23.1.2008 julkaiseman energiapaketin myötä vaatimukset uusiutuvan ja ympäristöystävällisen energiantuotannon lisäämiseen kasvavat merkittävästi ja tätä silmällä pitäen on myös EPV:n kehitystoimet suunnattu.

Panostuksia tuulivoiman tuotantomahdollisuuksien kehittämiseen

Tuulivoima tuotantomuotona ei ole tällä hetkellä taloudellisesti kilpailukykyinen perinteisiin tuotantomuotoihin nähden. Pyrittäessä lisäämään energiantuotannon uusiutuvan energian osuutta ja vähentämään CO₂-päästöjä kokonaisvaltaisesti ja pitkäjänteisesti on tuulivoima eräs kustannustehokkaimmista keinoista ydinvoiman ja bioenergian ohella.



Tuulivoimahankekehitystä toteuttamaan perustettiin vuoden 2007 aikana kaksi uutta konserniyhtiötä. Rajakiiri Oy perustettiin 13.4.2007 ja sen ensisijaisena tehtävänä on rakentaa Tornion Röyttään Suomen mit-takaavassa suuren kokoluokan tuulivoima-puisto. Tornion Röyttään sijainti Outokumpu Tornio Worksin laajan terästehdasintegraa-tin sekä konserniyhtiö Tornion Voima Oy:n vastapainevoimalaitoksen välittömässä läheisyydessä takaa kustannustehokkaan liittymisen tuulivoiman tarvitsemaan infrastruktuuriin. Vuoden 2007 tuulimitta-usten perusteella saatiin varmuus alueen soveltuvuudesta tuulivoimatuotantoon. 7.8.2007 voimaan tulleeeseen Röyttännie-men teollisuusalueen asemakaavaan mer-kittiin kahdeksan tuulivoimalaitospaikkaa. Rajakiiri Oy on yhteisyritys, jossa osakkaina ovat Etelä-Pohjanmaan Voima Oy (60,2 %), Outokumpu Oyj (19,9 %) ja Oy Perhon-joki Ab (19,9 %). Tornion hankkeen lisäksi Rajakiiri Oy tekee yhteistyötä teollisten partnereiden kanssa ja pyrkii laajentamaan toimintaansa myös muille tuulivoimaraken-tamiseen soveltuville tehdasalueille.

Toinen tuulivoimakehitykseen keskit-tyvä yhtiö – EPV-Tuulivoima Oy – perus-tettiin 23.10.2007 valmistelemaan tuuli-voimahankeita erityisesti Pohjanmaan alueelle. Yhtiö on EPV:n 100 % tytäryhtiö. EPV Tuulivoima Oy:n tarkoituksena on kartoittaa tuulivoimalle soveltuvia alueita Pohjanmaalta ja myöhemmin rakentaa alueelle useita tuulivoimapuistoja pääsään-töisesti maa-alueille.

Omien hankkeidensa lisäksi EPV on osallistunut tällä hetkellä Suomen suurim-paan tuulivoimapuistohankkeeseen Kemin

Ajoksessa EPV:n yhteistyökumppanin ja omistusyhteisyrityksen Pohjan Voima Oy:n kautta. EPV on selvittänyt myös tuulivoimarakentamisen mahdollisuuksia Baltian maissa.

Tornion CHP-voimalaitos kaupalliseen käyttöön

Etelä-Pohjanmaan Voima Oy:n tytäryhtiön Tornion Voima Oy:n Outokummun Tornion terästehtaan yhteyteen toteuttama voimalaitosprojekti saatiin vuoden 2007 aikana vietyä keskeisiltä osiltaan päätökseen. Uusi voimalaitos otettiin kaupalliseen käyttöön alkuperäisen aikataulun mukaisesti ennen vuodenvaihdetta. Samalla sähköntoimitukset EPV:n osakkaille ja läm-möntoimitus Outokumpu Tornio Worksillem aloitettiin. Yhteistyössä lämpöasiakkaan kanssa toteutettu projekti on onnistunut hyvin huolimatta niistä haasteista, joita laitemarkkinoiden korkeasuhdanne on asettanut toteutusaikataulun pitämiselle.

Projekti painottui vuonna 2007 asen-nuksiin ja loppuvuodesta käyttöön-ottoon. Kattilan vesipainekoe suoritettiin 12.2.2007. Höyryturbiini-generaattoriyh-distelmä toimitettiin työmaalle toukokuun alussa alkuperäisen aikataulun mukaisesti ja turbiiniasennustyöt päästiin aloittamaan aikataulussa. Toukokuussa aloitettiin lai-toksen käyttöönotto. Kiinteää polttoainetta poltettiin kattilassa ensi kerran 15.8.2007. Turbiini-generaattori tahdistettiin ensi kerr-taan verkkoon 26.9.2007. Keskeytymätön koekäyttöjakso ajoittui marras-joulukuulle, jonka jälkeen laitoksen kaupallinen käyttö aloitettiin 28.12.2007 muutamaa päivää alkuperäisestä aikataulusta edellä.

Tornion voimalaitos on polttoaineteholtaan 145 MW:n monipolttoainevoimalaitos, jossa voidaan polttaa monenlaisia, polt-toteknisiltä ominaisuuksiltaan hyvinkin erityyppisiä polttoaineita, kuten turvetta, erilaisia biomassoja, terästehtaan tuotan-toprosesseissa syntyvää prosessikaasua (häkäkaasu) ja lajiteltuja kierrätyspolttoi-neita. Laitos on ns. vastapainevoimalaitos, jossa sähkön ja lämmön yhteistuotantopros-sissa (CHP) hyödynnetään tehokkaasti alueen lämmön tarpeen – eli ns. lämpö-kuorman – tarjoama energiatehokkaan CHP-sähkön tuotantopotentiaali. Voima-laitoksen monipolttoainehöyrykattilan on toimittanut Foster Wheeler Energia Oy, vastapaineturbiinin Skoda Power s.r.o., kiinteän polttoaineen käsittelyjärjestel-mät Raumaster Oy ja automaation Metso Automation Oy. Rakentamisessa pääura-koitsijana on toiminut Skanska Talon-rakennus Oy. Rakennusprojekti on pystytty viemään läpi vailla vakavia työtapaturmia, vaikka voimalaitostyömaalla on parhaim-millaan työskennellyt yli 300 henkilöä.

Hallinnointi ja henkilöstö

EPV:ssä yhtiön toimintaa ja hallinnointia ohjaavat perinteisten yhtiöasiakirjojen lisäksi hallituksen erikseen hyväksymät Corporate Governance -asiakirjat. Nämä asiakirjat muodostavat kokonaisuuden, jonka tarkoituksena on ohjata yhtiön henkilöstön toimintaa sekä toimia kommunikointivälineenä yhtiön ja sen osakkaiden välillä. Yhtiön yksi kriittinen menestystekijä on ylläpitää hyvää henkilöstöpolitiikkaa ja varmistaa, että yhtiön toiminnan vaatima osaaminen vastaa henkilöstön osaamista.

EPV:n tavoitteena on varmistaa tarvittava osaaminen energian hankinnassa ja tuotantotoiminnassa. Yhtiön henkilöstö on lukumääräisesti pieni, mutta muodostuu korkeatasoisista alan osaajista. Koska yhtiö on ulkoistanut merkittävän osan keskeisistä toiminnoistaan, ovat ostopalvelut yhtiölle erittäin tärkeitä. Muuttuvassa toimintaympäristössä on tärkeitä varmistaa uusien osaajien rekrytointi ja varmistaa koulutuksella nykyisen henkilökunnan osaamistaso.

Markku Källström



Konsernin oman henkilökunnan keskeisiä tehtäviä ovat energia- ja verkkoliiketoiminnan johtaminen osakkaita ja asiakkaita mahdollisimman hyvin palvellen, sopimus- pohjaisten toimintakokonaisuuksien hallinnointi ja valvominen sekä uusien sijoitus- ja toimintamahdollisuuksien kartoittaminen. Konsernin palveluksessa on työntekijöitä yhteensä 16, joista ylempiä toimihenkilöitä on 13 ja toimihenkilöitä 3.

ORGANISAATIO JA TOIMINNOT

HALLITUS Toimitusjohtaja Rami Vuola JOHTORYHMÄ Liiketoiminnan ja lainsäädännön seuranta				
Verkkoliiketoiminta Jukka Rajala	Energiatoiminto Mauri Blomberg	Erillisprojektit ja kehityshankkeet Frans Liski	Talous ja hallinto Markku Källström	Tietohallinto Tomi Mäkipelto
Käyttö & kunnossapito Verkkosopimukset Asiakkuuksien hoito Investoinnit Tariffisuunnittelu Raportit & laskutus Verkostotekniikka	Tuotantoresurssit Energiaselvitys Osakaslaskutus Osakasinformaatio Markkinaseuranta Päästökauppa	Omaisuuden hallinta Omaisuusjärjestelyt Erilliset suuret kehityshankkeet Arvonmääritys Polttoaineet	Budjetointi Rahoitus Kirjanpito Maksuliikenne Tilinpäätös Riskienhallinta	IT-laitteistot Lähiverkko- ohjelmistot Ulkoiset yhteydet Puhelinjärjestelmät





Henkilöstön Tyky-päivä Vaasan jäähallissa

Hallituksen toimintakertomus

Etelä-Pohjanmaan Voima Oy (EPV) on energian hankintaan erikoistunut omakustannusperiaatteella toimiva yhtiö. Tavoitteena on toimittaa hinnaltaan kilpailukykyistä sähköä omistajille ja varmistaa sähkön hankinnan jatkuvuus muuttuvassa toimintaympäristössä. EPV:n vuonna 2007 hankkima sähkömäärä oli 4 357 GWh. Se vastaa 4,8 % Suomessa kulutetusta sähköstä.

SÄHKÖN HANKINTA

Yleistä

Pohjoismaissa kulutettiin vuonna 2007 sähköä 397 (393) TWh, mikä oli prosentin verran enemmän kuin vuonna 2006. Suomessa sähkön käyttö kasvoi vastaavana ajankohtana 0,3 %. Teollisuuden sähkön käyttö pysyi viime vuonna jokseenkin ennallaan. Sähkölämmitykseen käytettiin sähköä noin prosentti vähemmän kuin edellisvuonna. Muissa käyttäjäryhmissä sähkönkäyttö lisääntyi ja eniten kasvua oli palvelusektorilla.

Viime vuoden sähkön kulutus Suomessa oli 90,3 TWh. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto kattoi siitä viime vuonna 29 %, ydinvoima 25 %, vesivoima 15 % sekä lauhdutusvoima 16 %. Tuulivoiman osuus oli 0,2 %. Sähkön nettotuonti kasvoi 10 % ja se kattoi 14 % sähkön käytöstä.

Vuoden 2007 alussa Pohjoismaiden vesivoimatilanne oli pitkän ajan keskiarvon tasolla. Loppuvuotta kohden vesivarannot ylittivät keskiarvon saavuttaen huomattavan ylijäämän. Vesivarannoissa oli vuoden lopussa 8 TWh:n ylijäämä pitkän ajan keskiarvoon verrattuna. Lisääntyneen vesivoiman ja sähkön tuonnin seurauksena

hiililauhdetuotanto supistui vajaan viidenneksen edellisestä vuodesta.

Sähköntuotannon päästöt Suomessa vaihtelevat pohjoismaisen vesitilanteen mukaan. Vuonna 2007 sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt olivat yhteensä 17,6 Mt, joka on 2,4 Mt edellistä vuotta vähemmän. Päästöoikeuksien hinnat EU:n sisäisessä päästökaupassa olivat viime vuonna alhaiset. Vuoden 2007 aikana päästöoikeuksien keskimääräinen markkinahinta oli 0,7 euroa hiilidioksiditonnilta.

Tuotantoyhtiöt

Osakkuusyhtiö (50 %) **Vaskiluodon Voima Oy:n** voimalaitosten viime vuoden sähkön tuotanto oli 2 384 (2 355) GWh, joka oli edellisen vuoden tasoa. Kaukolämpöä tuotettiin yhteensä 957 (925) GWh, joka oli 3,5 % edellisvuotta suurempi. Vaasan ja Seinäjoen voimalaitosten tuotantomäärät olivat edelleen keskimääräistä vuotta korkeammat johtuen edullisista päästöoikeuksien hinnoista ja pohjoismaisesta vesivoimatilanteesta. Kehitystyötä biopolttoaineiden käytön lisäämiseksi jatkettiin edelleen molemmilla voimalaitoksilla.

Teollisuuden Voima Oy:n Olkiluodon ydinvoimalaitokset tekivät vuonna 2007 käyttöhistoriansa parhaan tuotantotuloksen. OL1:n nettotuotanto oli 7 335 (6 973) GWh ja OL2:n 7 051 (7 294). Voimalaitosten yhteenlaskettu vuosituotanto oli 14 386 (14 268) GWh. EPV:n omistusosuus Teollisuuden Voima Oy:ssä oli 6,6 % ja energiaa hankittiin omistusosuutta vastaavasti 1 041 (1 040) GWh.

Olkiluoto 3 -projektin laitostoimittaja, AREVA:n ja Siemensin muodostama konsortio, on ilmoittanut Teollisuuden Voi-

ma Oy:lle, että laitosesikön kaupallinen käyttö alkaa kesällä 2011. Yhtiö ja laitostoimittaja panostavat yhdessä hankkeen mahdollisimman nopeaan valmistumiseen asetetuista turvallisuus- ja laatuvaatimuksista tinkimättä.

Pohjolan Voima Oy:n sähköntuotannon toimitus osakkaille oli vuonna 2007 17 000 (17 900) GWh. EPV:n omistusosuus Pohjolan Voima Oy:ssä oli 7,5 % ja osakkuuden perusteella sähköä hankittiin yhteensä 993 (1 087) GWh.

Osakkuusyhtiö (50 %) **Rapid Power Oy:n** toimittama sähkö Norjassa sijaitsevista vesivoimalaitoksesta vastasi vuoden tuotannolle asetettuja tavoitteita. Voimalaitoksella ei ollut merkittäviä tuotantokatkoksia tilikauden aikana. Vuoden 2007 sähköntoimitus EPV:lle oli yhteensä 647 (594) GWh.

Tornion Voima Oy on EPV:n tytäryhtiö (100 %), jonka tarkoituksena on tuottaa sähköä ja lämpöä yhteistuotantovoimalaitoksessa Torniossa. Voimalaitos sijaitsee Outokumpu Oy:n Tornion terästehtaan yhteydessä. Voimalaitos valmistui kaupalliseen käyttöön 28.12.2007. Laitos tuottaa yhteistuotantosähköä EPV:lle sekä kaukolämpöä ja prosessihöyryä Tornion terästehtaalalle.

Rajakiiri Oy:n ensimmäisen toimintavuoden aikana yhtiö sai Tornion Röyttän alueella toteutetut tuulimittaukset valmiiksi. Suunnitellulle tuulivoimapuistoalueelle saatiin vahvistettu asemakaava vuoden loppupuolella.

EPV Tuulivoima Oy perustettiin loppuvuodesta. Yhtiön tarkoituksena on kartoittaa tuulivoimatuotannon mahdollisuuksia Pohjanmaan rannikkoalueella ja

sisämaassa sekä toteuttaa tulevaisuudessa alueella tehtävät investoinnit.

Käyttö- ja kunnossapitoyhtiö

Osakkuusyhtiö (34 %) **Proma-Palvelut Oy** on lämpövoimalaitosten käyttö- ja kunnossapitoyhtiö, joka toimii viidellä paikkakunnalla. Sen vastuualueeseen kuuluu lähes 1000 MW:n tuotantokapasiteetin käyttö. Yhtiön osaaminen perustuu henkilökunnan voimalaitosten käyttöön ja kunnossapitoon liittyvään tietotaidon hallintaan.

Alueverkkoyhtiö

Tytäryhtiö **Etelä-Pohjanmaan Alueverkko Oy** harjoittaa sähkönsiirto- ja verkkoliiketoimintaa pääasiallisesti emoyhtiöltä vuokraamalla voimansiirtoverkolla. Kuluneen vuoden aikana saatiin valmiiksi 110 kV voimajohto välillä Närpiö - Petolahti ja johdon Höysälä - Vähäkyrö esisuunnittelu. Koko alueverkon käyttövarmuutta ja häiriöselvitysvalmiutta nostettiin kuluneen vuoden aikana. Verkostohäiriöt vuoden aikana olivat vähäisiä.

Muut yhtiöt

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

LIKEVAIHTO, LIIKEVOITTO JA TULOS

Etelä-Pohjanmaan Voima -konsernin liikevaihto oli 122,2 (113,1) miljoonaa euroa, joka on 8 % edellisvuotta suurempi. Sähkön myynnin osuus liikevaihdosta oli 108,1 (99,8) miljoonaa euroa ja muun liikevoiminnan 14,1 (13,3) miljoonaa euroa.

Konsernin liiketulos oli voitollinen 2,4 (1,3) miljoonaa euroa, mikä johtuu pääosin osakkuusyritysten tuloksista. Tilikauden nettorahoituskulut nousivat 1,2 (0,8) miljoonaa euroon. Rahoituskulujen lisäys johtui käyttöomaisuusinvestointien rahoittamiseen käytetyn vieraan pääoman lisäyksestä sekä yleisen korkotason noususta.

Konsernitilinpäätöksen mukainen voittoa oli 0,9 (0,4) miljoonaa euroa. Emoyhtiön voitto 0,2 (0,4) miljoonaa euroa vastaa verovapaita osinkotuottoja.

Etelä-Pohjanmaan Voima 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

Liiketoimintojen laajentumisen seurauksena konsernin taseen loppusumma kasvoi 263,9 (197,3) miljoonaa euroon. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 41 (54) %, joka vastaa yhtiön asettamaa tavoitetta.

Konsernin maksuvalmius pysyi tyydyttävänä koko vuoden. Likvidejä varoja

ja sijoituksia oli vuoden lopussa yhteensä 9,4 (8,7) miljoonaa euroa. Käyttämättömiä valmiusluottoja oli vuoden lopussa noin 30 miljoonan euron arvosta.

Konsernin investoinnit olivat yhteensä 56,9 (30,7) miljoonaa euroa. Investoinneista merkittävin oli tytäryhtiö Tornion Voima Oy:n voimalaitoshanke 38,6 miljoonaa euroa. Lisäksi alueverkkoliiketoimintaan investoitiin 4,9 miljoonaa euroa. Teollisuuden Voima Oyj:n osakkeita merkittiin 12,8 miljoonalla eurolla vuoden lopulla järjestetyssä osakeannissa.

OSAKKAAT, YHTIÖKOKOUS JA HALLITUS

Osakkaat

Osakkaiden lukumäärä ja omistusosuudet vuoden 2007 lopussa olivat seuraavat:

EPV:n osakkaat	2007 %	2006 %
Alajärven Sähkö Oy	1,28	1,28
Helsingin kaupunki/Helsingin Energia	7,32	7,34
Hiirikosken Energia Oy	0,27	0,27
Imatran Seudun Sähkö Oy	0,30	0,30
Jylhän Sähköosuuskunta	3,90	3,89
Järviseudun Sähkövoiman Kuntayhtymä	1,76	1,76
Kaakon Energia Oy	0,30	0,30
KSS Energia Oy	0,45	0,45
Kumera Oy	0,30	0,30
Kymppivoima Oy	8,85	8,85
Lahti Energia Oy	7,59	7,59
Lehtimäen Sähkö Oy	0,58	0,58
Oulun kaupunki	0,76	0,76
Outokumpu Oyj	1,82	1,82
Perhonjoki Oy	1,57	1,57
Rauman Energia Oy	0,60	0,60
Seinäjoen Energia Oy	10,49	10,48
Vaasan Sähkö Oy	40,87	40,87
Vantaan Energia Oy	8,29	8,29
Vimpelin Voima Oy	0,47	0,47
Vähäkyrön kunta	1,76	1,76
Äänesseudun Energia Oy	0,45	0,45
Yhteensä	100,00	100,00

Yhtiökokoukset

Vuoden 2007 varsinainen yhtiökokous pidettiin 29.3.2007. Kokouksessa käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat sekä ehdotus yhtiöjärjestyksen muuttamiseksi.

Hallitus

Hallitukseen kuuluivat vuonna 2007 yhtiökokouksen valitsemina varsinaisina jäseninä valtiotieteiden maisteri Heikki Kouhi, energiaohtaja Pertti Hildén, toimitusjohtaja Pentti Kuusela, toimitusjohtaja Hannu Linna, toimitusjohtaja Tapani Kurkela, kaupunginjohtaja Jorma Rasinmäki, toimitusjohtaja Seppo Ruuhonen, kaupunkineuvos Seppo Sanaksenaho, varatuomari Kaj Skåtar ja toimitusjohtaja Sakari Suontaka.

Hallituksen varajäsenet olivat toimitusjohtaja Erkki Ammesmäki, sähkökauppayksikön johtaja Olli Arola, toimitusjohtaja Martti Haapamäki, toimitusjohtaja Mikko Kangasniemi ja toimitusjohtaja Markku Pernaa.

Hallituksen puheenjohtajana toimi Heikki Kouhi ja varapuheenjohtajana Seppo Ruuhonen.

Toimitusjohtaja

Toimitusjohtajana toimi DI Rami Vuola.

Tilintarkastajat

Yhtiökokouksessa valittiin varsinaisiksi tilintarkastajiksi vuoden 2008 varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka kestäväksi toimikaudeksi KHT-yhteisö Ernst & Young Oy, päävastuullisena tilintarkastajanaan KHT Mikko Ryttilähti ja KHT Sune Back sekä varatilintarkastajiksi KHT Rauno Sipilä ja KHT Tatu Huhtala.

HENKILÖSTÖ

Henkilökunnan keskeisiä tehtäviä ovat energia- ja verkkoliiketoiminnan omai-

suuden tehokas hallinnointi. Tavoitteena on tuottaa lisäarvoa yhtiön osakkaille joltamamalla omistuksia sekä valvomalla niihin liittyviä toimintakokonaisuuksia.

Konsernin henkilökunnan lukumäärä oli vuodenvaihteessa 16 henkilöä. EPV on ulkoistanut merkittävän osan keskeisistä toiminnoistaan. Yhtiön taloushallintoa hoitaa sopimus pohjaisesti Powest Oy:n henkilöstö ja voimalaitosomaisuuteen liittyvät palvelut ostetaan Proma-Palvelut Oy:ltä.

KÄYNNISSÄ OLEVAT OIKEUSPROSESSIT

Yhtiöllä ei ole käynnissä olevia oikeusprosesseja.

TILIKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Työ- ja elinkeinoministeriö julkaisi helmikuussa 2008 lopulliset allokatiot päästöoikeuksien jaosta. EPV:n osakkuusyhtiö Vaskiluodon Voima Oy:n saamat maksutomat päästöoikeudet vähenivät 2,1 miljoonasta tonnista 1,1 miljoonaan tonniin. Päästöoikeuksien vähenemällä on merkittävä vaikutus osakkuusyhtiöltä hankittavan sähkön omakustannushintaan.

Nordic Energy Oy:ltä 12. 1. 2004 ostettujen PVO:n C-, N- ja V-sarjan osakkeiden kauppahintaa on tarkistettu kauppakirjaehtojen mukaisesti helmikuussa 2008 ja yhtiö saa kauppahinnan palautusta yhteensä 3,5 miljoonaa euroa.

LÄHIAJAN NÄKYMÄT JA ARVIO RISKEISTÄ

Yhtiön tärkeimpänä tehtävänä on varmistaa osakkailleen toimittaman sähkön kilpailukyky. Tämä edellyttää jatkuvaa toimintaympäristön seurantaa ja vaikuttamista olemassa olevien tuotantoresursien kehittämiseen. Lisäksi yhtiö pitää yllä

valmiutta uusien investointien toteuttamiseksi toimintaympäristön muuttuessa.

Euroopan komissio on antanut 23. 1. 2008 alustavan energia- ja ilmastopoliittisen paketin, joka sisälsi kolme direktiiviehdotusta sekä muita ehdotuksia, kannanottoja ja ohjeita. Suomelle aikaisemmin määritelty 28,5 prosentin uusiutuvan energian osuus on nostettava 38 prosenttiin vuoteen 2020 mennessä laskettuna energian loppukulutuksesta. Toteutuessaan tämä tavoite merkitsee huomattavia investointeja uusiutuviin energiamuotoihin seuraavien lähimpien vuosien aikana.

Teollisuuden Voima Oyj käynnisti helmikuun lopussa ympäristövaikutusten arviointimenettelyn (YVA-menettely) Olkiluotoon mahdollisesti sijoitettavasta neljännestä ydinvoimalaitosyksiköstä. YVA-menettely on tarkoitettu saada päätökseen kesällä 2008. Hankkeen toteutuessa uuden ydinvoimalaitosyksikön rakentaminen ajoittuu 2010-luvun alkuvuosille.

Tammikuun puolivälissä 2008 pohjoismaiset vesivarannot olivat noin 9 TWh keskimääräistä suuremmat ja 6 TWh yli vuoden 2007 vastaavan tason. Päästöoikeuksien hinnat olivat alkuvuodesta noin 20 euroa / tn. Suuret vesivarannot ja korkeat päästöoikeuksien hinnat ennakoivat, että vuoden 2008 lauhdetuotanto Suomessa tulee jäämään edellisvuotta pienemmäksi.

Konsernin tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2007	1.1.-31.12.2006	Liitetieto
LIKEVAIHTO	122 172 545,93	113 071 931,21	1
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	49 762,76	613 662,31	
Liiketoiminnan muut tuotot	985 011,98	1 474 144,49	2
Materiaalit ja palvelut	-65 165 093,72	-57 738 356,02	3
Henkilöstökulut	-1 368 132,11	-1 214 787,88	4
Poistot ja arvonalentumiset	-1 078 576,98	-957 944,65	5
Liiketoiminnan muut kulut	-53 160 211,72	-53 998 026,99	6
LIIKETULOS	2 435 306,14	1 250 622,47	
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 220 938,49	-825 069,09	7
TULOS ENNEN VEROJA	1 214 367,65	425 553,38	
Välittömät verot	-274 371,58	18 273,54	8
TILIKAUDEN TULOS	939 996,07	443 826,92	

Konsernitase €

	31.12.2007	31.12.2006	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	733 565,44	541 476,72	9
Aineelliset hyödykkeet	87 106 439,23	44 407 479,54	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	263 570,01	263 570,01	
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä	125 583 224,27	112 810 474,51	
Muut osakkeet ja osuudet	241 258,28	109 473,68	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	213 928 057,23	158 132 474,46	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	13 191 674,67	11 753 282,20	13
Lyhytaikaiset saamiset	27 310 786,72	18 715 993,64	14
Rahat ja pankkisaamiset	9 444 712,57	8 727 477,56	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	49 947 173,96	39 196 753,40	
	263 875 231,19	197 329 227,86	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			
			15
Osakepääoma	10 494 933,00	10 474 023,00	
Osakeanti	0,00	20 910,00	
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	1 173 546,03	1 173 546,03	
Edellisten tilikausien tulos	29 963 989,31	29 520 162,39	
Tilikauden tulos	939 996,07	443 826,92	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	106 939 709,20	105 999 713,13	
VÄHEMMISTÖOSUUS	99 500,00	0,00	
VIERAS PÄÄOMA			
Laskennallinen verovelka	2 194 244,31	1 898 599,93	16
Pitkäaikainen vieras pääoma	118 745 768,09	71 067 791,13	17
Lyhytaikainen vieras pääoma	35 896 009,59	18 363 123,67	18
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	156 836 021,99	91 329 514,73	
	263 875 231,19	197 329 227,86	

Konsernin rahoituslaskelma €

Liiketoiminta

	2007	2006
Liiketulos	2 435 306,14	1 250 622,47
Oikaisut liikutukseen 1)	1 324 458,60	-266 410,98
Käyttöpääoman muutos 2)	2 583 902,82	4 837 475,05
Maksetut korot	-2 681 949,30	-1 773 522,15
Saadut osingot	162 958,00	48 752,00
Saadut korot	1 447 711,77	993 452,05
Muut rahoituserät	-54 458,96	-46 150,99
Verot	-274 371,58	18 273,54

Liiketoiminnan rahavirta

4 943 557,49 **5 062 490,99**

Investoinnit

Osakkeiden ostot	-12 949 971,60	-805 638,61
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-45 996 425,39	-29 849 381,69
Investointiavustukset	2 026 800,00	0,00
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0,00	502 000,00

Investointien rahavirta

-56 919 596,99 **-30 153 020,30**

Rahoitus

Pitkäaikaisten lainojen nostot	59 445 784,20	25 164 961,78
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-11 678 538,22	-788 529,27
Korollisten saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-1 438 392,47	4 992 624,84
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lis.(+) tai väh.(-)	0,00	-455 996,34
Investointeihin liitt. lyhytaik. korottomien velkojen lis.(+) tai väh. (-)	6 264 921,00	0,00
Vähemmistön sijoitus / Osakeanti	99 500,00	1 194 456,03

Rahoituksen rahavirta

52 693 274,51 **30 107 517,04**

Rahavarojen muutos

717 235,01 **5 016 987,73**

Likvidit varat 1.1.

8 727 477,56 3 710 489,83

Likvidit varat 31.12.

9 444 712,57 **8 727 477,56**

1) Oikaisut liikutukseen

Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-49 762,76	-613 662,31
Poistot ja arvonalentumiset	1 078 576,98	957 944,65
Erät, joihin ei liity maksua	295 644,38	-169 118,96
Pysyvien vastaavien myyntivoitot(-) tai -tappiot(+)	0,00	-441 574,36
	1 324 458,60	-266 410,98

2) Käyttöpääoman muutos

Korottomien saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-8 594 793,08	12 689 129,07
Vaihto-omaisuuden lisäys(-) tai vähennys(+)	0,00	107 202,68
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lis.(+) tai väh.(-)	11 178 695,90	-7 958 856,70
	2 583 902,82	4 837 475,05

Emoyhtiön tuloslaskelma €

	1.1.-31.12.2007	1.1.-31.12.2006	Liitetieto
LIKEVAIHTO	112 842 359,38	104 295 473,35	1
Liiketoiminnan muut tuotot	1 057 376,15	1 546 067,02	2
Materiaalit ja palvelut	-58 688 068,27	-51 302 371,57	3
Henkilöstökulut	-1 224 264,43	-1 054 925,44	4
Poistot ja arvonalentumiset	-1 049 889,92	-891 426,20	5
Liiketoiminnan muut kulut	-52 247 836,44	-53 114 827,03	6
LIIKETULOS	689 676,47	-522 009,87	
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 133 140,82	-742 681,92	7
TULOS ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	-443 464,35	-1 264 691,79	
Satunnaiset erät			
Saadut konserniavustukset	1 736 938,96	1 264 454,89	
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 293 474,61	-236,90	
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos	-1 137 093,76	538 746,73	
Välittömät verot	21 502,88	-150 808,82	8
TILIKAUDEN TULOS	177 883,73	387 701,01	

Emoyhtiön tase €

	31.12.2007	31.12.2006	Liitetieto
VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	733 565,44	541 476,72	9
Aineelliset hyödykkeet	20 310 994,05	16 429 202,27	10
Sijoitukset			12
Osuudet saman konsernin yrityksissä	15 427 220,83	15 274 220,83	
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä	112 895 092,61	100 076 905,61	
Muut osakkeet ja osuudet	241 258,28	109 473,68	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	149 608 131,21	132 431 279,11	
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Pitkäaikaiset saamiset	13 191 674,67	11 753 282,20	13
Lyhytaikaiset saamiset	20 637 662,59	18 013 586,79	14
Rahat ja pankkisaamiset	4 006 961,36	5 914 083,64	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	37 836 298,62	35 680 952,63	
	187 444 429,83	168 112 231,74	
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			
			15
Osakepääoma	10 494 933,00	10 474 023,00	
Osakeanti	0,00	20 910,00	
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	1 173 546,03	1 173 546,03	
Edellisten tilikausien tulos	11 765 068,11	11 377 367,10	
Tilikauden tulos	177 883,73	387 701,01	
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	87 978 675,66	87 800 791,93	
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ			
Poistoero	8 439 401,20	7 302 307,43	
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma	66 245 768,08	59 067 791,13	17
Lyhytaikainen vieras pääoma	24 780 584,89	13 941 341,25	18
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	91 026 352,97	73 009 132,38	
	187 444 429,83	168 112 231,74	

Emoyhtiön rahoituslaskelma €

Liiketoiminta

	2007	2006
Liiketulos	689 676,47	-522 009,87
Oikaisut liikutukseen 1)	1 049 889,92	449 851,84
Käyttöpääoman muutos 2)	2 333 753,89	3 135 171,40
Maksetut korot	-2 648 601,58	-1 772 376,29
Saadut osingot	162 958,00	48 752,00
Saadut korot	1 407 821,95	1 023 528,78
Muut rahoituserät	-55 319,19	-42 586,41
Maksetut verot	21 502,88	-150 808,82

Liiketoiminnan rahavirta **2 961 682,34** **2 169 522,63**

Investoinnit

Osakkeiden ostot	-13 102 971,60	-15 805 638,61
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-5 123 770,42	-4 625 338,05
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0,00	502 000,00

Investointien rahavirta **-18 226 742,02** **-19 928 976,66**

Rahoitus

Pitkäaikaisten lainojen nostot	18 945 784,20	13 164 961,78
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-11 678 538,22	-788 529,27
Korollisten saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-1 911 168,54	6 342 647,06
Lyhytaikaisten korollisten velkojen lis.(+) tai väh.(-)	0,00	-455 996,34
Investointeihin liitt. lyhytaik. korottomien velkojen lis.(+) tai väh. (-)	6 264 921,00	0,00
Saadut konserniavustukset	1 736 938,96	1 264 454,89
Osakeanti	0,00	1 194 456,03

Rahoituksen rahavirta **13 357 937,40** **20 721 994,15**

Rahavarojen muutos

Likvidit varat 1.1. 5 914 083,64 2 951 543,52

Likvidit varat 31.12. **4 006 961,36** **5 914 083,64**

1) Oikaisut liikutukseen

Poistot ja arvonalentumiset	1 049 889,92	891 426,20
Pysyvien vastaavien myyntivoitot(-) tai -tappiot(+)	0,00	-441 574,36

1 049 889,92 449 851,84

2) Käyttöpääoman muutos

Korottomien saamisten lisäys(-) tai vähennys(+)	-2 151 299,72	13 802 135,71
Vaihto-omaisuuden lisäys(-) tai vähennys(+)	0,00	107 202,68
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lis.(+) tai väh.(-)	4 485 053,61	-10 774 166,99

2 333 753,89 3 135 171,40

Tilinpäätösperusteet

Konsernitilinpäätöksen laajuus ja laadintaperiaatteet

Konsernitilinpäätökseen on yhdistelty tytäryhtiöt EPV Tuulivoima Oy, Etelä-Pohjanmaan Alueverkko Oy, Rajakiiri Oy, Tornion Voima Oy ja Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy sekä osakkuusyhtiöt Vaskiluodon Voima Oy, Proma-Palvelut Oy ja Rapid Power Oy.

Konsernitilinpäätös on laadittu hankintamenomenetelmällä. Vaskiluodon Teollisuuskiinteistöt Oy ja osakkuusyhtiöt Vaskiluodon Voima Oy, Proma-Palvelut Oy sekä Rapid Power Oy on yhdistelty pääomaosuusmenetelmällä.

Konsernin sisäiset liiketapahtumat sekä sisäiset saamiset ja velat on eliminoitu.

Pysyvät vastaavat

Pysyvät vastaavat on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintameno suunnitelman mukaisilla poistoilla vähennettynä. Arvonkorotukset sisältyvät tasearvoihin. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu arvioidun taloudellisen pitoajan mukaan.

Pitoajat ovat:

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

Päästöoikeuksiin aktivoidut menot kirjataan kuluksi päästövähennemien käytön mukaan.

Eläketurva

Yhtiön henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä.

Tuloslaskelman liitetiedot (1 000 €)

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2007	2006	2007	2006
1. LIIKEVAIHTO				
Sähkön myynti	108 110	99 757	108 111 ¹⁾	99 758
Lämmön myynti	1 358	1 158	1 209	1 158
Muu toiminta	12 705	12 157	3 522	3 379
	122 173	113 072	112 842	104 295
2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT				
Pysyvien vastaavien myyntivoitot	0	442	0	442
Vuokratuotot	519	511	524	517
Muut tuotot	466	521	533	588
	985	1 474	1 057	1 546
Liiketoiminnan muihin tuottoihin on kirjattu päästöoikeuskauppaan liittyviä tuottoja 0,06 (2,1) miljoonaa euroa, jotka on otettu huomioon omakustannushinnassa.				
3. MATERIAALIT JA PALVELUT				
Energian ostot ja siirtomaksut	64 975	53 792	58 600	47 356
Polttoaineet	102	0	0	0
Päästöoikeusostot	88	3 946	88 ¹⁾	3 946
Ostot tilikauden aikana	65 165	57 738	58 688	51 302
4. HENKILÖSTÖKULUT				
Palkat	1 132	1 003	1 016	868
Eläkekulut	183	154	164	134
Muut henkilösivukulut	53	58	44	53
	1 368	1 215	1 224	1 055
Toimitusjohtajalle ja hallitukselle maksetut palkat ja palkkiot	261	252	261	252
Henkilöstö keskimäärin	16	15	14	13

¹⁾ Tuottajayhtiöiden veloittamat päästöoikeusostot on edelleenveloitettu osakkailta.

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2007	2006	2007	2006
5. POISTOT JA ARVONALENTUMISET				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Muut pitkävaikutteiset menot	66	66	66	66
Rakennukset ja rakennelmat	143	130	140	130
Koneet ja kalusto	188	169	162	167
Siirto- ja jakeluverkosto	682	592	682	528
	1 079	958	1 050	891
6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT				
Kiinteät energian ostot	50 225	51 210	50 225	51 210
Ulkopuoliset palvelut	2 078	1 885	1 371	1 181
Muut kulut	857	903	652	724
	53 160	53 998	52 248	53 115
7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT				
Osinkotuotot				
Omistusyhteisyrityksiltä	-	-	95	48
Muilta	68	1	68	1
	68	1	163	49
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yrityksiltä	-	-	12	52
Muilta	1 448	993	1 396	972
	1 448	993	1 408	1 024
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Muille	-2 736	-1 820	-2 704	-1 815
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-1 221	-825	-1 133	-743
8. VÄLITTÖMÄT VEROT				
Tuloverot satunnaisista eristä	-	-	-452	-329
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	21	-151	473	178
Laskennallisen verovelan muutos	-296	169	-	-
	-274	18	22	-151

Taseen liitetiedot (1 000 €)

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2007	2006	2007	2006
9. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	36	26	36	26
Lisäykset	0	10	0	10
Hankintameno 31.12.	36	36	36	36
Kirjanpitoarvo 31.12.	36	36	36	36
Päästöoikeudet				
Hankintameno 1.1.	0	0	0	0
Lisäykset	258	0	258	0
Hankintameno 31.12.	258	0	258	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	258	0	258	0
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	1 629	1 608	1 629	1 608
Lisäykset	0	21	0	21
Hankintameno 31.12.	1 629	1 629	1 629	1 629
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-1 124	-1 058	-1 124	-1 058
Tilikauden poistot	-66	-66	-66	-66
Kirjanpitoarvo 31.12.	440	506	440	506
Aineettomat hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	1 665	1 634	1 665	1 634
Lisäykset	258	31	258	31
Hankintameno 31.12.	1 923	1 665	1 923	1 665
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-1 124	-1 058	-1 124	-1 058
Tilikauden poistot	-66	-66	-66	-66
Kirjanpitoarvo 31.12.	734	541	734	541
10. AINEELLISET HYÖDYKKEET				
Maa- ja vesialueet				
Hankintameno 1.1.	2 204	2 202	2 204	2 202
Lisäykset	5	2	5	2
Hankintameno 31.12.	2 209	2 204	2 209	2 204
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 209	2 204	2 209	2 204
Maa-alueiden hankintamenuon 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	437	437	437	437

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2007	2006	2007	2006
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	3 979	3 979	3 979	3 979
Lisäykset	5 545	162	0	162
Vähennykset	0	-162	0	-162
Hankintameno 31.12.	9 524	3 979	3 979	3 979
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-3 652	-3 652	-3 652	-3 652
Vähennysten kertyneet poistot	0	131	0	131
Tilikauden poistot	-143	-130	-140	-130
Kirjanpitoarvo 31.12.	5 730	327	187	327
Koneet ja kalusto				
Hankintameno 1.1.	9 580	10 162	9 547	10 129
Lisäykset	62 548	22	1 178	22
Saadut investointiavustukset	-2 027	0	0	0
Vähennykset	0	-604	0	-604
Hankintameno 31.12.	70 101	9 580	10 725	9 547
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-7 167	-7 604	-7 135	-7 571
Vähennysten kertyneet poistot	0	604	0	604
Tilikauden poistot	-188	-167	-162	-167
Kirjanpitoarvo 31.12.	62 745	2 413	3 429	2 413
Kirjanpitoarvosta 31.12. koneiden ja laitteiden osuus	61 105	2 332	3 334	2 332
Siirtoverkosto				
Hankintameno 1.1.	18 377	16 156	18 155	14 355
Lisäykset	3 593	2 390	3 593	3 970
Vähennykset	0	-169	0	-169
Hankintameno 31.12.	21 970	18 377	21 748	18 155
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-7 639	-7 093	-7 417	-6 938
Vähennysten kertyneet poistot	0	48	0	48
Tilikauden poistot	-682	-594	-682	-528
Kirjanpitoarvo 31.12.	13 649	10 738	13 649	10 738
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Hankintameno 1.1.	28 726	1 483	747	309
Lisäykset	2 015	27 514	767	711
Vähennykset	-27 968	-272	-677	-272
Hankintameno 31.12.	2 773	28 726	837	747
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 773	28 726	837	747

Taseen liitetiedot (1 000 €)

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2007	2006	2007	2006
Aineelliset hyödykkeet yhteensä				
Hankintameno 1.1.	62 866	33 983	34 633	30 974
Lisäykset	73 707	30 090	5 543	4 866
Saadut investointiavustukset	-2 027	0	0	0
Vähennykset	-27 968	-1 208	-677	-1 208
Hankintameno 31.12.	106 577	62 866	39 499	34 633
Kertyneet poistot ja arvonalennukset 1.1.	-18 458	-18 349	-18 204	-18 161
Vähennysten kertyneet poistot	0	782	0	782
Tilikauden poistot	-1 013	-892	-984	-826
Kirjanpitoarvo 31.12.	87 106	44 407	20 311	16 429
11. AKTIVOIDUT KORKOMENOT				
Koneet ja kalusto				
Aktivoitu tilikaudella	1 444	59	0	0
Aktivoituja korkomenoja poistamatta	1 506	62	0	0
12. SIJOITUKSET				
Osuudet saman konsernin yrityksissä				
Hankintameno 1.1.	264	171	15 274	182
Lisäykset	0	93	153	15 093
Hankintameno 31.12.	264	264	15 427	15 274
Kirjanpitoarvo 31.12.	264	264	15 427	15 274
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä				
Hankintameno 1.1.	112 810	111 440	100 077	99 272
Lisäykset	12 773	1 981	12 818	1 415
Vähennykset	0	-610	0	-610
Hankintameno 31.12.	125 583	112 810	112 895	100 077
Kirjanpitoarvo 31.12.	125 583	112 810	112 895	100 077
Muut osakkeet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	109	109	109	109
Lisäykset	132	1	132	1
Hankintameno 31.12.	241	109	241	109
Kirjanpitoarvo 31.12.	241	109	241	109
Sijoitukset yhteensä				
Hankintameno 1.1.	113 184	111 719	115 461	99 562
Lisäykset	12 904	2 074	13 103	16 508
Vähennykset	0	-610	0	-610
Hankintameno 31.12.	126 088	113 184	128 564	115 461
Kirjanpitoarvo 31.12.	126 088	113 184	128 564	115 461

SIJOITUKSET

Yhtiön nimi	Kotipaikka	Konsernin omistus- osuus-%	Konsernin äänivalta- osuus-%	Emoyhtiön omistus- osuus-%	Emoyhtiön omistamien osakkeiden	
					Kpl	Kirjanpitoarvo
Osuudet saman konsernin yrityksissä						
EPA	Vaasa	100,0	100,0	100,0	150	3
EPV-T	Vaasa	100,0	100,0	100,0	1 000	3
RK	Tornio	60,2	60,2	60,2	602	151
TOVO	Tornio	100,0	100,0	100,0	7 500	15 008
VTK	Vaasa	100,0	100,0	100,0	4 000	264
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä						
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
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	
				7,5	2 629 430	42 398
TVO (A)					44 562 213	
TVO (B)					29 370 645	
TVO (C)					2 246 704	
				6,6	76 179 562	42 951
Emoyhtiön omistamat muut osakkeet ja osuudet						
Powest Oy (E)				1,0	13 206	89
Muut						152
						128 564

EPA	= Etelä-Pohjanmaan Alueverkko 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

Taseen liitetiedot (1 000 €)

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2007	2006	2007	2006
13. PITKÄAIKAISET SAAMISET				
Lainasaamiset	11 753	11 753	11 753	11 753
Muut pitkäaikaiset saamiset	1 439	0	1 439	0
	13 192	11 753	13 192	11 753
Saamiset omistusyhteisyrittäjiltä				
Lainasaamiset	11 750	11 750	11 750	11 750
14. LYHYTAIKAISET SAAMISET				
Myyntisaamiset	15 299	9 294	10 856	8 035
Lainasaamiset	5 000	5 000	6 737	6 264
Maksamaton osakepääoma	0	1 116	0	1 116
Siirtosaamiset *)	4 167	1 233	1 288	1 152
Muut saamiset	2 845	2 074	1 757	1 446
	27 311	18 716	20 638	18 014
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Lainasaamiset	-	-	1 737	1 264
Myyntisaamiset	-	-	331	314
Siirtosaamiset	-	-	0	18
Muut saamiset	-	-	223	154
	-	-	2 291	1 751
Saamiset omistusyhteisyrittäjiltä				
Lainasaamiset	5 000	5 000	5 000	5 000
Myyntisaamiset	48	24	8	17
Siirtosaamiset	1 239	1 088	1 239	1 088
Muut saamiset	79	89	79	89
	6 366	6 201	6 326	6 194
*) Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut sähkön ostot	1 152	1 015	1 152	1 015
Jaksotetut korkotuotot	112	81	106	81
Jaksotettu investointituki	2 027	0	0	0
Muut	875	137	30	57
	4 167	1 233	1 288	1 152
15. OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma 1.1.	10 474	10 270	10 474	10 270
Osakepääoman korotus 16.4.2007 (11.10.2005)	21	204	21	204
Osakepääoma 31.12.	10 495	10 474	10 495	10 474
Osakeanti 1.1.	21	204	21	204
Rekisteröimätön maksamaton osakepääoma	0	21	0	21
Siirto osakepääomaan	-21	-204	-21	-204
Osakeanti 31.12.	0	21	0	21

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2007	2006	2007	2006
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.	1 174	0	1 174	0
Sijoitus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon	0	1 174	0	1 174
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	1 174	1 174	1 174	1 174
Tulos edellisiltä tilikausilta 1.1.	29 964	29 520	11 765	11 377
Tulos edellisiltä tilikausilta 31.12.	29 964	29 520	11 765	11 377
Tilikauden tulos	940	444	178	388
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	106 940	106 000	87 979	87 801
Poistoero				
Poistoerosta omaan pääomaan kirjattu osuus	6 245	5 404	-	-
Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.				
Edellisten tilikausien tulos	-	-	11 765	11 377
Tilikauden tulos	-	-	178	388
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	-	-	1 174	1 174
	-	-	13 116	12 939
16. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Laskennallinen verovelka kertyneestä poistoerosta	2 194	1 899	-	-
17. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Lainat rahoituslaitoksilta	76 084	29 980	23 584	17 980
Eläkelainat	0	268	0	268
Muut pitkäaikaiset velat	42 662	40 820	42 662	40 820
	118 746	71 068	66 246	59 068
Velat omistusyhteisyrityksille				
Muut pitkäaikaiset velat	42 662	40 820	42 662	40 820
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua				
Lainat rahoituslaitoksilta	42 100	4 200	0	0
Muut pitkäaikaiset lainat	42 662	40 820	42 662	40 820
	84 762	45 020	42 662	40 820

Taseen liitetiedot (1 000 €)

Osakepääoma osakelajeittain

		kpl	
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.	3 284 300	5 583
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
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.	532 500	905
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
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
W-sarja	Oikeus saada yhtiön Pohjolan Voima Oy:n I3-sarjan osakkeiden tai niiden sijaan tulleiden osakkeiden perusteella saama Kemian Ajoksen sekä Tornion tuulivoimapaistoissa tuotettu sähkö.	12 300	21
		6 173 490	10 495

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

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2007	2006	2007	2006
18. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA				
Eläkelainat	268	179	268	179
Ostovelat	18 047	12 778	11 271	8 449
Siirtovelat *)	7 428	3 014	3 215	2 931
Muut lyhytaikaiset velat	10 154	2 392	10 027	2 383
	35 896	18 363	24 781	13 941
 Velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat	-	-	3	2
Siirtovelat	-	-	29	22
	-	-	32	24
 Velat omistusyhteisyriksille				
Ostovelat	8 569	7 059	8 517	7 054
Muut lyhytaikaiset velat	9 888	2 084	9 888	2 084
	18 457	9 143	18 405	9 138
 *) Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät				
Jaksotetut välittömät verot	0	141	0	141
Jaksotetut sähkön myynnit	2 809	2 359	2 809	2 359
Jaksotetut korkokulut/-tuotot	511	272	43	192
Jaksotetut henkilöstökulut	192	147	169	132
Muut	3 916	95	193	107
	7 428	3 014	3 215	2 931
 19. VASTUUSITOUMUKSET				
Leasingsopimuksista maksettavat määrät				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	5	0	0	0
Maksut myöhemmiltä tilikausilta	4	0	0	0
	9	0	0	0
 Takaukset				
Konserniyhtiön velasta	-	24 857	2 857	24 857
Omistusyhteisyriksen velasta	12 877	23 963	12 877	23 963
	12 877	48 820	15 734	48 820
 20. JOHDANNAISSOPIMUKSET				
Korkojohdannaiset				
Optiosopimukset				
Ostetut (nimellisarvo)	18 750	18 750	18 750	18 750
Käypä arvo	145	95	145	95
Annetut (nimellisarvo)	18 750	18 750	18 750	18 750
Käypä arvo	-4	-5	-4	-5
Koronvaihtosopimukset (nimellisarvo)	50 000	50 000	50 000	50 000
Käypä arvo	2 438	1 339	2 438	1 339

Ehdotus vuosituloksen kirjaamiseksi

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 13.116.497,87 euroa,
josta tilikauden tulos on 177.883,73 euroa.
Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa ei jaeta ja
tilikauden tulos jätetään omaan pääomaan.

Vaasassa 12. maaliskuuta 2008

Heikki Kouhi
Puheenjohtaja

Pertti Hildén

Tapani Kurkela

Pentti Kuusela

Hannu Linna

Jorma Rasinmäki

Seppo Ruohonen

Seppo Sanaksenaho

Kaj Skåtar

Sakari Suontaka

Rami Vuola
Toimitusjohtaja

Tilintarkastuskertomus

Etelä-Pohjanmaan Voima Oy:n osakkeenomistajille

Olemme tarkastaneet Etelä-Pohjanmaan Voima Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1. – 31.12.2007. Hallitus ja toimitusjohtaja ovat laatineet toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen, joka sisältää konsernin ja emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot. Suorittamamme tarkastuksen perusteella annamme lausunnon tilinpäätöksestä, toimintakertomuksesta ja emoyhtiön hallinnosta.

Tilintarkastus on suoritettu hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Kirjanpitoa sekä tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimisperiaatteita, sisältöä ja esittämistapaa on tarkastettu riittävässä laajuudessa sen toteamiseksi, etteivät tilinpäätös ja toimintakertomus sisällä olennaisia virheitä tai puutteita. Hallinnon tarkastuksessa on selvitetty emoyhtiön hallituksen jäsenten sekä toimitusjohtajan toiminnan lainmukaisuutta osakeyhtiölain säännösten perusteella.

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös ja toimintakertomus on laadittu kirjanpitolain sekä tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien muiden säännösten ja määräysten mukaisesti. Tilinpäätös ja toimintakertomus antavat kirjanpitolaissa tarkoitetulla tavalla oikeat ja riittävät tiedot konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Toimintakertomus on yhdenmukainen tilinpäätöksen kanssa. Tilinpäätös konsernitilinpäätöksineen voidaan vahvistaa sekä vastuuvapaus myöntää emoyhtiön hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta. Hallituksen esitys tuloksen käsittelystä on osakeyhtiölain mukainen.

Vaasassa 19. päivänä maaliskuuta 2008

ERNST & YOUNG OY

KHT-yhteisö

Mikko Rytilahti, KHT

Sune Back, KHT

