

Pohjolan Voima

Tammi–kesäkuu puolivuosikatsaus

2025



POHJOLAN VOIMA OYJ:N PUOLIVUOSIKATSAUS 1.1.–30.6.2025

Porin Prosessivoimassa käynnistettiin sähkökattilainvestointi Teollisuuden Voiman OL3 -laitosyksikkö hyväksyttiin lopullisesti vastaanotetuksi

Toimintaympäristö

Leuto talvi piti sähkön hinnan pääsääntöisesti edullisena ja hinnat laskivat edelleen kesäkaudelle siirryttäessä. Tuuli- ja aurinkovoiman tuotanto ovat yhä jatkaneet kasvuaan.

Hallitus on jatkanut ohjelmansa toimeenpanoa. Hallituskauden puoliväliriihessä ei tehty energiaan liittyviä uusia linjauksia. Vuosia valmistelussa ollut hallituksen esitys korkovähennysoikeuden palauttamiseksi infrastruktuurin kannalta kriittisille energia-hankkeille on ollut lausuntokierroksella ja siitä käydään keskusteluja komission kanssa. Aluehallintouudistus, jonka yhtenä tärkeänä tavoitteena on luvituksen nopeuttaminen, astuu voimaan 1.1.2026. Lakiin on kirjattu myös määräaikainen luvituksen etusijamenettely, joka koskee myös pumppuvoimalaitoksia.

Hallitus valmistelee ns. fossiilitoman jouston tukimekanismia, jonka tavoitteena on varmistaa sähkön riittävyys erityisesti pitkän tuulettoman pakkasjakson aikana. Vesipuitedirektiivin mukaisen seuraavan vesienhoidon suunnittelukauden vesimuodostumien luokittelu on käynnistynyt. Hallitusohjelman mukainen selvitys merkittävimmistä vesivoimakohteista on valmistunut. Ydinenergiain kokonaisuudistus on edennyt lausuntovaiheeseen ja lakimuutoksen on tarkoitus tulla voimaan 1.1.2027. Kansallinen energia- ja ilmastostrategia on valmistumassa ja hallitus antaa sen selontekona eduskunnalle syysistuntokautensa aikana.

EU:ssa lainsäädäntötyö on päässyt vaalivuoden 2024 jälkeen käyntiin. Komission työohjelmassa yhtenä tavoitteena on yksinkertaistaa lainsäädäntö ns. Omnibus-aloitteiden avulla. Vastuullisuutta koskevaa CSR-direktiiviä on muutettu siten, että useat toimijat ovat saaneet kaksi vuotta lisää aikaa velvoittavaan raportointiin. Myös veloitettavan raportoinnin kynnyksiä tarkastellaan uudelleen. Komissio on julkaissut yleisellä tasolla olevan vesiresilienssistrategian. Komissio on antanut lainsäädäntöesityksensä EU:n kasvihuonekaasupäästöjen vähentämiseksi 90 %:lla vuoden 1990 tasosta vuoteen 2040 mennessä.

Suomen sähkönkulutus tammi–kesäkuussa vuonna 2025 oli 43,6 TWh (1.1.–30.6.2024 42,5 TWh) ja nousi 2,5 prosenttia edellisen vuoden vastaavasta ajanjaksoista. Sähköä tuotettiin Suomessa 39,7 (39,2) TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 3,9 (3,3) TWh.

Systeemihinnan keskiarvo tammi–kesäkuussa 2025 oli 36,1 (46,8) euroa/MWh ja Suomen aluehinnan keskiarvo oli 38,6 (56,4) euroa/MWh. Alue- sekä systeemihinnat ovat laskeneet viime vuoden hinnoista.

EU:n päästöoikeuden hinta on laskenut vuoden alusta. Markkinahinta oli vuoden alussa noin 72 euroa ja toisen neljänneksen lopussa noin 71 euroa hiilidioksiditonnilta. Päästöoikeuden hinta on noussut verrattuna viime vuoden vastaavaan ajankohtaan (67 euroa).

Pohjolan Voiman sähkön ja lämmön tuotanto

Tammi–kesäkuussa 2025 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta oli 6,7 TWh (7,7). Konsernin sähköntuotannon osuus tästä oli 6,4 (7,4) TWh, ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,3 (0,2) TWh ja myynnit 0,2 (0,2) TWh. Emoyhtiön toimitukset osakkailleen olivat 6,2 (7,2) TWh ja tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,3 (0,3) TWh. Konsernin sähköntuotannon ja emoyhtiön toimitusten laskuun vaikutti yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) Olkiluoto -ydinvoimalaitosten pitkittyneet vuosihuollot sekä leuto talvi. Pohjolan Voima -konsernin lämmöntoimitukset olivat 1,5 (1,5) TWh.

Pohjolan Voiman sähkönhankinta tuotantomuodoittain:

	1.1. - 30.6.2025	1.1. - 30.6.2024	1.1. - 31.12.2024
Ydinvoima.....	5,1	6,0	13,6
Vesivoima.....	1,0	0,9	1,8
Sähkön ja lämmön yhteistuotanto.....	0,3	0,5	0,7
Ostot.....	0,3	0,2	0,3
Yhteensä.....	6,7	7,7	16,4
 Lämmöntoimitukset.....	1,5	1,5	2,5

Katsauskauden tärkeimmät tapahtumat

Pohjolan Voiman tytäryhtiö Porin Prosessivoima Oy teki maaliskuussa 2025 investointipäätöksen 60 megawatin sähköhöyrykattilasta. Kattila tulee osaksi Porin Prosessivoiman nykyistä voimalaitoskokonaisuutta. Se varmistaa ja tehostaa energian tuotantoa ja sen tarkoituksena on vähentää polttoaineen käyttämisen tarvetta ja pienentää voimalaitoksen päästöjä. Lisäksi sähköhöyrykattilan avulla pystytään tuottamaan sähköjärjestelmää vakauttavaa säätövoimaa. Investointipäätöksen yhteydessä Porin Prosessivoiman osakepääomaa päätettiin korottaa 2,1 miljoonaa euroa.

Pohjolan Voiman Puhti-pumppuvoimahankkeessa aloitettiin ympäristövaikutusten arviointi toukokuussa.

Pohjolan Voima Oyj hankki toukokuussa 2025 ylimääräisen yhtiökokouksen 18.11.2024 tekemän päätöksen mukaisesti C-osakesarjan kaikki osakkeet osakesarjojen osakkailta. Osakkeet hankittiin, koska osakesarjassa ei ole enää energiantuotantoa ja osakesarjan omistama tuotantoyhtiö PVO-Lämpövoima Oy purkautui. Hankintojen yhteydessä yhtiön osakepääoma aleni 2,0 miljoonaa euroa. Hankittujen osakkeiden mitätöinti oli vireillä katsauskauden päättyessä.

TVO:n Olkiluoto 3 -laitosyksikkö (OL3) hyväksyttiin lopullisesti vastaanotetuksi 19.6.2025. OL3:n lopullinen vastaanotto perustui laitostoimitussopimuksen mukaisen ehtojen täyttymiseen.

Liiketoiminnan tulos ja rahoitus

Pohjolan Voima Oyj toimii omakustannushintaperiaatteella. Osakkaat maksavat kiinteät kustannukset omistuksen mukaisesti riippumatta siitä, onko teho- tai energiaosuutta käytetty tai ei ja muuttuvat kustannukset toimitettujen energiamäärien mukaan. Toimintaperiaatteesta johtuen taloudellisten tunnuslukujen esittäminen ei ole tarkoituksenmukaista liiketoiminnan, taloudellisen aseman tai tuloksen ymmärtämiseksi.

Pohjolan Voima -konsernin liikevaihto katsauskaudella oli 421 (448) miljoonaa euroa. Konsernin tulos oli -3,0 (21,3) miljoonaa euroa. Katsauskauden tulokseen vaikutti osakkuus- ja yhteisyritysten tappiollinen tulososuus.

Kesäkuun 2025 lopussa konsernin korolliset velat olivat 1 169 (1 190) miljoonaa euroa ja rahat ja pankkisaamiset 29 (37) miljoonaa euroa. Lisäksi konsernilla oli käyttämättömiä sitovia luottolimiittisopimuksia 350 (350) miljoonaa euroa. Konsernin omavaraisuusaste oli katsauskauden lopussa 44 (45) prosenttia.

Konserniyhtiöiden lainasopimuksissa ei ole finanssikovenantteja.

Investoinnit

Pohjolan Voima -konsernin investoinnit ilman sijoituksia ja päästöoikeuksien hankintaa olivat katsauskaudella yhteensä 8,5 (6,4) miljoonaa euroa. Merkittävimmät investoinnit olivat PVO-Vesivoima Oy:ssä, jossa tehtiin perusparannusta Melon voimalaitokselle sekä Porin Prosessivoima Oy:ssä, jossa käynnistettiin sähkökattilainvestointi.

Henkilöstö

Pohjolan Voima -konsernin henkilöstön määrä oli katsauskauden lopussa 44 (40) henkilöä.

Vastuullisuus

Vastuullisuus on keskeinen osa Pohjolan Voiman strategiaa. Strategialause ”luomme ratkaisevaa voimaa kilpailukyvyyn vahvistamiseksi ja huomisen parhaaksi” kertoo vastuullisuudesta. Strategisen teeman ”kestävää tuotantoa markkinaehtoisesti” mukaisesti tavoitteena on olla vastuullinen toimija sekä yhteensovittava kilpailukykyinen hiilidioksidineutraali tuotanto ja luonnon monimuotoisuus. Strategia korostaa vastuullisuutta kaikissa liiketoiminnoissa.

Pohjolan Voima on sitoutunut noudattamaan kaikkia toimintaamme soveltuvia lakeja ja määräyksiä. Konsernin toimintaperiaatteisiin sisältyvät ihmisoikeuksia, työelämän pelisääntöjä ja korruption vastustamista koskevat periaatteet. Pohjolan Voima edellyttää yhteistyökumppaneilta vastaavien periaatteiden noudattamista.

Pohjolan Voima on valinnut YK:n kestävän kehityksen ohjelmasta neljä tavoitetta, joita se edistää: edullista ja puhdasta energiaa, ihmisarvoista työtä ja talouskasvua, maanpäällinen elämä sekä yhteistyö ja kumppanuus. YK:n kestävän kehityksen tavoitteiden toteuttamiseksi on laadittu vastuullisuusohjelma, joka päivitetään vuosittain. Vuonna 2025 on toteutettu vuosille 2024–2027 laadittua vastuullisuusohjelmaa, joka perustuu vuonna 2023 toteutettuun kaksoisolennaisuusanalyysiin sekä vuonna 2022 päivitettyyn Pohjolan Voiman strategiaan.

Vuoden 2025 tärkeimpiä kehittämisalueita ovat luonnon monimuotoisuusohjelman toimenpiteiden toteuttaminen, vastuullisuusraportoinnin kehittäminen, uuden päästövähennystavoitteen asettaminen, vastuullisuuden varmistaminen arvoketjussa, vuorovaikutteisuuden kehittäminen sidosryhmien kanssa ja vastuullisten toimintatapojemme varmistaminen. Pohjolan Voiman tavoite on nostaa sähköntuotannon hiilidioksidineutraalin tuotannon osuus 99 prosenttiin ja lämmöntuotannon 85 prosenttiin vuoteen 2025 mennessä. Vuonna 2024 sähköntuotannosta 99 % ja lämmöntuotannosta 89 % oli hiilineutraalia. Toimenpiteet tavoitteen saavuttamisen ylläpitämiseksi ovat jatkuneet suunnitelmien mukaisesti vuoden 2025 aikana.

Pohjolan Voima kuuluu tällä hetkellä CSR-direktiivin soveltamisalaan, mutta saa komission Omnibus-aloitteen myötä kaksi vuotta lisää aikaa velvoittavan kestävyysraportoinnin aloittamiseen, jolloin raportointi tulisi aloittaa vuoden 2028 alussa. Komissio tarkastelee myös raportoinnin piiriin kuuluvien yritysten kynnysarvoja, mutta Pohjolan Voima kuitenkin kehittää edelleen raportointiaan sidosryhmiä kuunnellen.

Pohjolan Voiman vastuullisuustavoitteista ja -työstä kerrotaan tarkemmin kotisivuilla www.pohjolanvoima.fi.

Ympäristö

Pohjolan Voiman tuotantoyhtiöistä Kaukaan Voimalla, Kymin Voimalla, Porin Prosessivoimalla, PVO-Vesivoimalla, Rauman Biovoimalla, Alholmens Kraftilla ja Teollisuuden Voimalla on käytössä ISO 14001 -standardin mukaiset ympäristöjärjestelmät ja energiatehokkuusjärjestelmä ETJ+- tai ISO 50001 -energianhallintajärjestelmä. Järjestelmien avulla varmistetaan ympäristö- ja energiatehokkuustavoitteiden toteutuminen ja jatkuva parantaminen. Järjestelmistä osa on sertifioitu. Lisäksi kaikki tuotantoyhtiöt ovat mukana energiatehokkuussopimuksissa kaudella 2017–2025.

PVO-Vesivoima Oy osallistuu Lijoen vesistövisiota toteuttavaan lijoki-sopimukseen, joka on uusittu vuosille 2024–2028. Yhtiö osallistui Lohi lijokeen (2022–2024) -hankkeeseen ja osallistuu edelleen sitä seuranneeseen Lohi lijokeen 2 (2024–2026) -hankkeeseen. Hankkeiden toimenpiteitä ovat smolttien seuranta Haapakoskella ja Pahkakoskella, alasvaellusväylän koekäyttö ja kehittäminen, smolttien ja nousukalojen ylisiirrot ja pienpoikasten istutusohjelma.

PVO-Vesivoima Oy on ottanut Raasakassa vuosiksi 2023–2025 käyttöön hydraulisen Kalasydän-kalatien, jonka toimivuutta tutkitaan tulevia kalatieratkaisuja tukevana ratkaisuna. Toimet vaelluskalan palauttamiseksi Lijoen Raasakan vanhaan luonnonuomaan jatkuvat. Iin kunta, PVO-Vesivoima Oy sekä Etelä- Pohjois-Iin jakokunnat ovat allekirjoittaneet sopimuksen Lijoen Raasakan vanhan uoman kehittämiseksi vuosille 2024 ja 2025. Lisäksi Raasakan vanhan uoman mallinnushankkeessa selvitetään luonnonuoman potentiaalia poikastuotantoalueena ja vaellusreitteinä.

Pohjois-Suomen aluehallintovirasto myönsi joulukuussa 2020 PVO-Vesivoima Oy:n ja Metsähallituksen hakemat vesitalousluvat Raasakan kalateille. Sidosryhmät valittivat päätöksistä Vaasan hallinto-oikeuteen ja myöhemmin korkeimpaan hallinto-oikeuteen. Valitusprosessi päättyi lokakuussa 2024 ja aluehallintoviraston lupapäätökset saivat lainvoiman. Päätösten mukaan rakentamisen tulee alkaa neljän vuoden kulluttua lupapäätösten lainvoimaisuudesta eli viimeistään vuoden 2028 aikana. Lijoelle on jo syntynyt Raasakan Kalasydän-kalatien ja Haapakosken alasvaellusväylän myötä vaelluskalojen avustettu luonnonkierto, jossa kaloja ja poikasia voidaan siirtää alimman ja ylimmän voimalaitoksen ohi. Kalatieratkaisujen vaihtoehtoja pohditaan yhdessä sidosryhmien kanssa meneillään olevien hankkeiden kokemusten ja saadun uuden tutkimustiedon valossa.

Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus jätti Pohjois-Suomen aluehallintovirastolle maaliskuussa 2017 muutoshakemuksen Kemijokea ja saman vuoden lokakuussa Lijokea koskeviin istutus- ja kalatalousvelvoitteisiin liittyen. Mukana on sekä lisäyksiä nykyisiin velvoitteisiin että täysin uusia vaatimuksia. Pohjois-Suomen aluehallintovirasto antoi päätöksensä molempien jokien istutusvelvoitteiden muutoshakemuksista 29.7.2024. Päätöksessä hyväksyttiin osin ja hylättiin osin hakemuksen vaatimukset. PVO-Vesivoima ja useat muut tahot valittivat päätöksistä Vaasan hallin-

to-oikeuteen. PVO-Vesivoima jätti vastineensa muiden tahojen valituksiin toukokuussa ja vastaselityksensä valituksiinsa jätetyistä vastineista heinäkuun alussa 2025.

Suuria polttolaitoksia koskevan parhaan käyttökelpoisen tekniikan (BAT) vertailuasikirjaan (LCP BREF) liittyvät BAT-päätelmät julkaistiin 17.8.2017. Voimalaitoksilla, joiden päätoimiala on energiantuotanto, oli tästä neljä vuotta aikaa sopeuttaa toimintansa päätelmien mukaisiksi. Osalla teollisuusvoimalaitoksia siirtymäaika on pidempi. Osa Pohjolan Voiman voimalaitoksista on jo uusiutunut ympäristölupansa, ja osa uusii ne siirtymäsäännösten mukaisesti tulevinä vuosina. Kaikki laitokset ovat kuitenkin valmistautuneet LCP BAT:n mukaiseen toimintaan. Uusissa ympäristöluvuissa päästöraja-arvot tiukkenevat. Elokuussa 2024 voimaan astunut, uudistettu Teollisuuspäästödirektiivi (IED) vaikuttaa lämpövoimalaitostemme seuraavaan luvituskierrökseen. Lisäksi direktiivi tuo jo aiemmin muutostarpeita voimalaitosten ympäristöjärjestelmiin.

Pohjolan Voima Oyj:llä tai sen tytär-, osakkuus- tai yhteisyrityksillä ei ole tiedossa olevia kattamattomia ympäristövastuita. Konsernin tarkemmat vastuullisuus- ja ympäristötiedot esitetään kotisivuilla www.pohjolanvoima.fi. TVO raportoi ydinvoimatuotannon ympäristöasioista kotisivuillaan www.tv.fi ja kestävyys selvityksessään.

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät

Pohjolan Voiman toiminnan merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät on esitetty vuoden 2024 hallituksen toimintakertomuksessa. Merkittävimpänä riskeinä mainittiin TVO:n OL1- ja OL2-laitosyksiköiden käytettävyyden sekä OL3-laitosyksikön tulontuottamiskyky. OL2:lle huhti–toukokuussa 2025 asennettu roottori oli viimeinen saatavilla oleva vararoottori TVO:n varastossa. Riski roottorin vikaantumiselle on olemassa, mutta sitä pienennetään tehorojoituksella. OL3:n riskejä TVO hallitsee laitosyksikön suunnitelmallisella ylläpidolla ja valvonnalla sekä tarkastelemalla riskiä tulontuottamiskykyyn vaikuttavien eri skenaarioiden avulla.

Osakkeet ja omistus

Osakas	Omistus-% 30.6.2025
EPV Energia Oy	4,304
Helen Oy	0,588
Kemira Oyj (ml. eläkesäätiö Neliapila)	5,762
Kokkolan Voima Oy	1,456
Kymppivoima Oy	2,861
Metsä Group (Metsäliitto, Metsä Fibre Oy, Metsä Board Oyj)	3,289
Myllykoski Oyj*)	0,597
Oulun Energia Oy	0,274
Outokumpu Oyj	0,110
Oy Perhoniemi Ab	1,958
Porin kaupunki	1,042
Rautaruukki Oyj	0,103
Stora Enso Oyj	16,543
Suomen Voima Oy	1,650
UPM Energy Oy*)	53,701
UPM Communication Papers Oy*)	3,963
Vantaan Energia Oy	0,218
Yara Suomi Oy (ml. eläkesäätiö)	1,581

*) Yhtiö kuuluu UPM-Kymmene-konserniin.

Varsinainen yhtiökokous ja osakkeenomistajien yksimieliset päätökset

Varsinainen yhtiökokous 25.3.2025 hyväksyi tilinpäätöksen vuodelta 2024, vahvisti tuloslaskelman ja taseen sekä myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle. Tilintarkastajaksi valittiin KHT-yhteisö PricewaterhouseCoopers Oy.

Yhtiökokous päätti, että osinkoa jaetaan Fingrid Oyj:n osakkeiden myynnistä vuonna 2011 kertyneistä voittovaroista osinkoon oikeutetuille osakesarjoille A ja C yhteensä 10 850 000 euroa. Lisäksi päätettiin C-osakesarjalle kohdistetun sijoitetun vapaan oman pääoman rahaston 6,8 miljoonaa euroa palauttamisesta C-osakesarjan omistajille. Hallituksen varsinaisiksi jäseniksi valittiin johtaja Tapio Korpeinen (UPM-Kymmene Oyj), Group Treasurer Kaarlo Höysniemi (Stora Enso Oyj), lakiasiainjohtaja Jukka Hakkila (Kemira Oyj), toimitusjohtaja Anders Renvall (Kymppivoima Oy), johtaja Maija Ruska (UPM Energy Oy), toimitusjohtaja Esa Kaikkonen (Metsä Board Oyj), toimitusjohtaja Rami Vuola (EPV Energia Oy), toimitusjohtaja Roger Holm (Herrfors-konserni) ja toimitusjohtaja Jussi Lehto (Keravan Energia Oy). Hallitus valitsi järjestäytymiskokouksessaan puheenjohtajaksi Tapio Korpeisen ja varapuheenjohtajaksi Kaarlo Höysniemen. Hallitus valitsi keskuudestaan myös hallituksen valiokuntien jäsenet.

Yhtiökokous hyväksyi Porin Prosessivoiman osakepääomaan korottamisen 2,1 miljoonaa euroa suunnatulla annilla. Osakepääoman korotus liittyy Porin Prosessivoiman sähkökattilainvestointiin.

Käynnissä olevat merkittävät oikeusprosessit

Katsauskaudella ei ollut käynnissä merkittäviä oikeusprosesseja.

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Katsauskauden jälkeisiä merkittäviä tapahtumia ei ollut.

Tulevaisuuden näkymät

Kuluvalla tilikaudella sähkön ja lämmön tuotannon odotetaan jatkuvan normaalisti.

Helsingissä 22.8.2025

Pohjolan Voima Oyj
Hallitus

KESKEISET TUNNUSLUVUT JA LASKENTAKAAVA

M€	1.1. - 30.6.2025	1.1. - 30.6.2024	1.1. - 31.12.2024
Liikevaihto	421	448	834
Liikevoitto	11	28	53
Taseen loppusumma	2 195	2 267	2 266
Investoinnit	9	6	22
Omavaraisuusaste	44 %	45 %	44 %
Henkilökunta keskimäärin	44	39	40
Omavaraisuusaste	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
Oma pääoma, 1000 €	968 476	1 008 634	1 007 371
Varat yhteensä, 1000 €	2 194 641	2 266 578	2 266 034
OMAVARAISUUSASTE, %	44 %	45 %	44 %

ASILINPÄÄTÖSLYHENNEMÄ JA LIITETIEDOT

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

1 000 €	Liitetieto	1.1. - 30.6.2025	1.1. - 30.6.2024	1.1. - 31.12.2024
Jatkuvat toiminnot				
Liikevaihto	2	421 268	447 763	834 203
Liiketoiminnan muut tuotot		1 282	608	1 007
Materiaalit ja palvelut		-363 940	-387 359	-716 018
Henkilöstökulut		-2 999	-2 935	-5 551
Poistot ja arvonalentumiset	3	-16 417	-15 598	-31 514
Liiketoiminnan muut kulut		-24 199	-22 685	-51 103
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista ¹⁾		-3 683	8 432	21 562
Liikevoitto/-tappio ¹⁾		11 312	28 226	52 586
Rahoitustuotot		11 080	18 616	36 028
Rahoituskulut		-25 425	-25 324	-56 782
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-14 345	-6 708	-20 754
Voitto/tappio ennen veroja ¹⁾		-3 033	21 518	31 832
Tuloverot		0	-1 077	-2 189
Voitto/tappio jatkuvista toiminnoista ¹⁾		-3 033	20 441	29 643
Lopetetut toiminnot				
Voitto/tappio lopetetusta toiminnoista		15	855	736
Voitto/tappio ¹⁾		-3 018	21 296	30 379
Muut laajan tuloksen erät:				
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi				
Osuus yhteisyritysten muun laajan tuloksen eristä				
Myytavissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset		68	-	-
Rahavirran suojaukset		-21 007	1 482	-6 877
Valuuttatermiinien korko-osuuden suojaukskustannus ¹⁾		4 539	27	157
Muut laajan tuloksen erät yhteensä ¹⁾		-16 400	1 509	-6 720
Laaja tulos yhteensä ¹⁾		-19 418	22 805	23 659
Tuloksen jakautuminen:				
Emoyhtiön omistajille ¹⁾		-3 335	20 529	30 699
Määräysvallattomille omistajille		317	767	-320
		-3 018	21 296	30 379
Laajan tuloksen jakautuminen:				
Emoyhtiön omistajille ¹⁾		-19 735	22 038	23 979
Määräysvallattomille omistajille		317	767	-320
		-19 418	22 805	23 659

¹⁾ Yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj muutti valuuttatermiinien esitystapaa 1.1.2025 alkaen ja vertailutiedot esitetään uudella kirjaustavalla. Uuden kirjauskäytännön mukaan valuuttatermiinien korko-osuus kirjataan käypään arvoon taseeseen ja omaan pääomaan.

KONSERNIN TASE

1 000 €	Liitetieto	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Aineettomat hyödykkeet	3	282 653	283 476	283 638
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3	308 128	314 598	315 625
Laskennalliset verosaamiset		156	1 253	156
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		1 027 709	861 959	1 047 792
Muut rahoitusvarat		680	680	680
Lainat ja muut saamiset ²⁾		399 979	602 720	411 258
Pitkäaikaiset varat yhteensä		2 019 305	2 064 686	2 059 149
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus		13 233	13 832	20 305
Myyntisaamiset ja muut saamiset ²⁾		132 635	151 114	122 961
Rahavarat	4	29 468	36 946	63 619
Lyhytaikaiset varat yhteensä		175 336	201 892	206 885
Varat yhteensä		2 194 641	2 266 578	2 266 034
OMA PÄÄOMA				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Osakepääoma		47 694	49 676	49 676
Ylikurssirahasto		191 592	191 592	191 592
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		294 725	301 520	301 520
Arvonmuutosrahasto ¹⁾		-11 038	13 591	5 362
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat		90 347	90 347	90 347
Kertyneet voittovarot ¹⁾		315 118	323 200	331 253
Yhteensä		928 438	969 926	969 750
Määräysvallattomien omistajien osuus		40 038	38 708	37 621
Oma pääoma yhteensä		968 476	1 008 634	1 007 371
VELAT				
Pitkäaikaiset velat				
Varaukset		3 985	3 859	4 092
Rahoitusvelat	4	990 082	914 667	1 065 804
Muut velat		2 553	508	2 309
Pitkäaikaiset velat yhteensä		996 620	919 034	1 072 205
Lyhytaikaiset velat				
Rahoitusvelat ²⁾	4	178 443	274 873	124 849
Ostovelat ja muut velat ²⁾		51 102	64 037	61 609
Lyhytaikaiset velat yhteensä		229 545	338 910	186 458
Velat yhteensä		1 226 165	1 257 944	1 258 663
Oma pääoma ja velat yhteensä		2 194 641	2 266 578	2 266 034

¹⁾ Yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj muutti valuuttatermiinien esitystapaa 1.1.2025 alkaen ja vertailutiedot esitetään uudella kirjaustavalla. Uuden kirjauskäytännön mukaan valuuttatermiinien korko-osuus kirjataan käypään arvoon taseeseen ja omaan pääomaan.

²⁾ Korkojaksotukset on siirretty lyhytaikaisista varoista pitkäaikaisiin varoihin ja lyhytaikaisista muista veloista lyhytaikaisiin rahoitusvelkoihin. Vertailukauden 30.6.2024 luvut on oikaistu.

TIIVISTETTY KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

1 000 €	1.1. - 30.6.2025	1.1. - 30.6.2024	1.1. - 31.12.2024
Liiketoiminnan rahavirta			
Kauden voitto/tappio ¹⁾	-3 018	21 296	30 379
Oikaisut, yhteensä ¹⁾	34 329	14 825	32 821
Käyttöpääoman muutos	-12 657	12 638	29 905
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä	18 654	48 759	93 105
Rahoituskulut, netto	-26 004	-12 095	-7 184
Maksetut tuloverot	-57	-325	-416
Liiketoiminnan nettorahavirta	-7 407	36 339	85 505
Investointien rahavirta			
Investoinnit	-8 495	-6 373	-21 294
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myynnit	871	8	10 516
Lainasaamisten takaisinmaksut	10 500	5 000	11 000
Osakkeiden luovutukset	877	15	15
Investointien rahavirta	3 753	-1 350	237
Rahavirta ennen rahoituseriä	-3 654	34 989	85 742
Rahoituksen rahavirta			
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-1 983	-17 559	-17 559
Pääoman palautukset	-6 795	-14 256	-14 256
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	-1 686	-2 312	-4 521
Lainojen ja muiden rahoituserien nettomuutos	-9 183	-12 975	-34 846
Maksetut osingot	-10 850	-21 050	-21 050
Rahoituksen rahavirta	-30 497	-68 152	-92 232
Rahavarojen muutos	-34 151	-33 163	-6 490
Rahavarat kauden alussa	63 619	70 109	70 109
Rahavarat kauden lopussa	29 468	36 946	63 619

Lopetetun toiminnon rahavirta on esitetty liitteessä 5.

¹⁾ Yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj muutti valuuttatermiinien esitystapaa 1.1.2025 alkaen ja vertailutiedot esitetään uudella kirjaustavalla. Uuden kirjauskäytännön mukaan valuuttatermiinien korko-osuus kirjataan käypään arvoon taseeseen ja omaan pääomaan.

POHJOLAN VOIMA -KONSERNI
 Tammi–kesäkuu 2025
 Puolivuositarkastus on tilintarkastamaton

12

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

1 000 €	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvonmuu- tosrahasto	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Oman pääoman ehtoiset osakaslainat	Kertyneet voittovarot	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma	Määräysval- lattomat omistajat	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2024	54 962	203 865	11 797	311 176	90 347	326 726	998 873	42 541	1 041 414
Oikaisu ¹⁾			285			-285	0		0
Oikaistu oma pääoma 1.1.2024 ¹⁾	54 962	203 865	12 082	311 176	90 347	326 441	998 873	42 541	1 041 414
Laaja tulos									
Kauden voitto tai tappio ¹⁾						20 529	20 529	767	21 296
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			1 482				1 482		1 482
Valuuttatermiinien korko-osuuden suojauskustannus ¹⁾			27				27		27
Laaja tulos yhteensä ¹⁾	0	0	1 509	0	0	20 529	22 038	767	22 805
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot						-2 720	-2 720		-2 720
Osingonjako						-21 050	-21 050		-21 050
Pääoman palautus				-9 656			-9 656	-4 600	-14 256
Omien osakkeiden hankinta ja mitätöinti	-5 286	-12 273					-17 559		-17 559
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	-5 286	-12 273	0	-9 656	0	-23 770	-50 985	-4 600	-55 585
Oikaistu oma pääoma 30.6.2024 ¹⁾	49 676	191 592	13 591	301 520	90 347	323 200	969 926	38 708	1 008 634
Oma pääoma 1.1.2024	54 962	203 865	11 797	311 176	90 347	326 726	998 873	42 541	1 041 414
Oikaisu ¹⁾			285			-285	0		0
Oikaistu oma pääoma 1.1.2024 ¹⁾	54 962	203 865	12 082	311 176	90 347	326 441	998 873	42 541	1 041 414
Laaja tulos									
Kauden voitto tai tappio ¹⁾						30 699	30 699	-320	30 379
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			-6 877				-6 877		-6 877
Valuuttatermiinien korko-osuuden suojauskustannus ¹⁾			157				157		157
Laaja tulos yhteensä ¹⁾	0	0	-6 720	0	0	30 699	23 979	-320	23 659
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot						-4 837	-4 837		-4 837
Osingonjako						-21 050	-21 050		-21 050
Pääoman palautus				-9 656			-9 656	-4 600	-14 256
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-5 286	-12 273					-17 559		-17 559
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	-5 286	-12 273	0	-9 656	0	-25 887	-53 102	-4 600	-57 702
Oikaistu oma pääoma 31.12.2024 ¹⁾	49 676	191 592	5 362	301 520	90 347	331 253	969 750	37 621	1 007 371
Oma pääoma 1.1.2025	49 676	191 592	4 920	301 520	90 347	331 695	969 750	37 621	1 007 371
Oikaisu ¹⁾			442			-442	0		0
Oikaistu oma pääoma 1.1.2025 ¹⁾	49 676	191 592	5 362	301 520	90 347	331 253	969 750	37 621	1 007 371
Laaja tulos									
Kauden voitto tai tappio						-3 335	-3 335	317	-3 018
Muut laajan tuloksen erät									
Myytävikissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset			68				68		68
Rahavirran suojaukset			-21 007				-21 007		-21 007
Valuuttatermiinien korko-osuuden suojauskustannus			4 539				4 539		4 539
Laaja tulos yhteensä	0	0	-16 400	0	0	-3 335	-19 735	317	-19 418
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot						-1 950	-1 950		-1 950
Osingonjako						-10 850	-10 850		-10 850
Pääoman palautus				-6 795			-6 795		-6 795
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-1 982						-1 982		-1 982
Määräysvallattomien omistajien osuuden lisäys							0	2 100	2 100
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	-1 982	0	0	-6 795	0	-12 800	-21 577	2 100	-19 477
Oma pääoma 30.6.2025	47 694	191 592	-11 038	294 725	90 347	315 118	928 438	40 038	968 476

¹⁾ Yhteisyritys Teollisuuden Voima Oyj muutti valuuttatermiinien esitystapaa 1.1.2025 alkaen ja vertailutiedot esitetään uudella kirjaustavalla. Uuden kirjauskäytännön mukaan valuuttatermiinien korko-osuus kirjataan käypään arvoon taseeseen ja omaan pääomaan.

TILINPÄÄTÖSTIEDOTTEEN LIITETIEDOT

LAADINTAPERIAATTEET

Tilinpäätöstiedote on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Tilinpäätöstiedotetta tulee lukea yhdessä vuoden 2024 konsernitilinpäätöksen kanssa. Laadintaperiaatteet ovat yhtenäiset konsernin vuosittilinpäätöksen 2024 periaatteiden kanssa.

Puolivuositarkastuksen laatiminen IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisesti edellyttää konsernin johdolta tiettyjen arvioiden tekemistä ja harkintaa laadintaperiaatteiden soveltamisessa. Vaikka arviot perustuvat johdon parhaaseen näkemykseen tilinpäätöksen laatimishetkellä, on mahdollista, että toteuma poikkeaa tilinpäätöksessä käytetyistä arvoista. Puolivuositarkastus esitetään tuhansina euroina, ellei toisin ole mainittu. Taulukoiden luvut ovat tarkkoja arvoja ja tästä johtuen yksittäisistä luvuista lasketut summat saattavat poiketa esitetyistä summista.

1 SEGMENTTITIEDOT PUOLIVUOSITTAIN

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.1. - 30.6.2025	1.1. - 30.6.2024	1.1. - 31.12.2024
Vesivoima	17 144	20 198	37 018
Lämpövoima	148 852	156 843	273 750
Ydinvoima	277 739	292 587	564 453
Muut	62 729	66 319	118 915
Sisäinen myynti	-85 196	-88 184	-159 933
Yhteensä	421 268	447 763	834 203
Lopetetut toiminnot	-	-	-

KAUDEN VOITTO/TAPPIO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.1. - 30.6.2025	1.1. - 30.6.2024	1.1. - 31.12.2024
Vesivoima	-694	2 247	1 243
Lämpövoima	573	2 042	-2 429
Ydinvoima	-16 312	3 134	8 032
Muut	13 400	13 018	22 797
Yhteensä	-3 033	20 441	29 643
Lopetetut toiminnot	15	855	736

VARAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
Vesivoima	452 770	447 917	443 677
Lämpövoima	280 543	294 000	299 810
Ydinvoima	1 351 003	1 366 452	1 371 412
Muut	121 566	170 239	162 554
Muut pitkäaikaiset saamiset	4 468	6 953	4 960
Eliminoinnit	-15 709	-20 297	-16 441
Muut lyhytaikaiset saamiset	-	1 314	62
Yhteensä	2 194 641	2 266 578	2 266 034

VELAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
Vesivoima	158 174	151 623	148 387
Lämpövoima	141 898	145 705	156 105
Ydinvoima	782 581	782 581	782 581
Muut	156 668	197 824	185 722
Muut pitkäaikaiset velat	2 553	508	2 309
Eliminoinnit	-15 709	-20 297	-16 441
Yhteensä	1 226 165	1 257 944	1 258 663

2 LIKEVAIHTO

1 000 €	1.1. - 30.6.2025	1.1. - 30.6.2024	1.1. - 31.12.2024
Tuotetun sähkön myynti	331 986	349 260	665 454
Tuotetun lämmön myynti	75 826	75 389	133 369
Ostetun sähkön myynti	6 895	13 861	22 578
Muu myynti	6 561	9 254	12 803
Yhteensä	421 268	447 763	834 203

Sähkön toimitus osakkaille (GWh)

Tuotettu sähkö	6 393	7 433	16 053
Tuotettu lämpö	1 490	1 516	2 477
Ostettu sähkö	349	248	331

3 AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

1 000 €	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
Kirjanpitoarvo kauden alussa	599 263	607 358	607 358
Poistot ja arvonalentumiset	-16 417	-15 598	-31 514
Lisäykset	8 517	6 373	25 455
Vähennykset	-582	-59	-2 036
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	590 781	598 074	599 263

4 KOROLLISET NETTOVELAT JA LIKVIDITEETTI

1 000 €	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
Lyhytaikaiset korolliset velat	178 443	274 873	124 849
Pitkäaikaiset korolliset velat	990 082	914 667	1 065 804
Korolliset velat	1 168 525	1 189 540	1 190 653
Lainasaamiset	379 038	559 733	379 038
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	29 468	36 946	63 619
Korollinen nettovelka	760 019	592 861	747 996
Likviditeetti, käyttämättömät sitovat luottolimiitit ja velkaohjelmat	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	29 468	36 946	63 619
Käyttämättömät sitovat luottolimiitit	350 000	350 000	350 000
Yhteensä	379 468	386 946	413 619
Lisäksi:			
Käyttämätön osa yritystodistusohjelmasta	218 500	198 000	215 000

5 LOPETETUT TOIMINNOT JA MYYTÄVÄNÄ OLEVAT VARAT JA VELAT SEKÄ MYDYT LIIKETOIMINNOT

Lopetetut toiminnot

1 000 €	1.1. - 30.6.2025	1.1. - 30.6.2024	1.1. - 31.12.2024
Tuotot	44	152	250
Kulut	-25	734	662
Voitto ennen veroja	19	886	912
Tuloverot	-4	-31	-176
Kauden voitto lopetetuista toiminnoista	15	855	736

Lopetettujen toimintojen rahavirrat

1 000 €	1.1. - 30.6.2025	1.1. - 30.6.2024	1.1. - 31.12.2024
Liiketoiminnan rahavirrat	-25	4 671	4 631
Investointien rahavirrat	-7 679	-	-
Rahavirrat yhteensä	-7 704	4 671	4 631

PVO-Lämpövoima Oy:n hallitus päätti 27.10.2015 esittää, että yhtiön omistamien Kristiinankaupungin ja Porin Tahkoluodon hiililauhdevoimalaitosten tuotannollinen toiminta lopetetaan. Pohjolan Voiman ylimääräinen yhtiökokous hyväksyi päätöksen 13.11.2015. PVO-Lämpövoiman liiketoiminta on esitetty tilinpäätöksissä 2015-2024 lopetettuna toimintona. Yhtiö purkautui toukokuussa 2025.

6 RAHOITUSINSTRUMENTIT

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia kauden aikana. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2024 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

1 000 €	30.6.2025		30.6.2024		31.12.2024	
	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo
Koronvaihtosopimukset, ilman suojauslaskentaa	1 915	290 000	7 758	270 000	2 712	270 000

Rahoitusvarojen ja -velkojen kirjanpitoarvot arvostusryhmittäin sekä käyvän arvon hierarkia 30.6.2025

1 000 €	Käypä arvo tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintameno- arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo, mikäli poikkeaa kirja-arvosta	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Pitkäaikaiset rahoitusvarat							
Muut rahoitusvarat	680		680				680
Lainasaamiset		379 038	379 038				
Johdannaissopimukset	4 468		4 468			4 468	
Muut saamiset		15 383	15 383				
Korkojaksotukset		1 090	1 090				
	5 148	395 511	400 659			4 468	680
Lyhytaikaiset rahoitusvarat							
Rahavarat		29 468	29 468				
Myyntisaamiset ja muut saamiset		85 337	85 337				
Siirtosaamiset		47 298	47 298				
		162 103	162 103				
Yhteensä	5 148	557 614	562 762			4 468	680
Pitkäaikaiset rahoitusvelat							
Lainat yhteisyrityksiltä		350 000	350 000				
Lainat		389 600	389 600				
Joukkovelkakirjalainat		149 917	149 917	157 043	157 043		
Johdannaissopimukset	2 553		2 553			2 553	
Vuokrasopimusvelat		100 565	100 565				
	2 553	990 082	992 635	157 043	157 043	2 553	
Lyhytaikaiset rahoitusvelat							
Lainat ja yrittäjävelat		157 874	157 874				
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat		51 102	51 102				
Vuokrasopimusvelat		11 164	11 164				
Korkojaksotukset		9 405	9 405				
		229 545	229 545				
Yhteensä	2 553	1 219 627	1 222 180	157 043	157 043	2 553	

Taseessa käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit luokitellaan tasoihin käyvän arvon määrittämiseen käytettävien arvostusmenetelmien syöttötietojen perusteella:

Taso 1: täysin samanlaisille varoille ja veloille noteerattuja hintoja toimivilla markkinoilla. Tasolla 1 olevat korolliset velat ovat listattuja joukkovelkakirjalainoja.

Taso 2: syöttötiedot ovat muita kuin tasolle 1 kuuluvia noteerattuja hintoja, jotka ovat havainnoitavissa varoille tai veloille joko suoraan tai epäsuorasti

Taso 3: varoja tai velkoja koskevat syöttötiedot, jotka eivät perustu todettavissa olevaan markkinatietoon (ei todettavissa olevat syöttötiedot)

Muiden rahoitusinstrumenttien käyvät arvot eivät poikkea merkittävästi niiden kirjanpitoarvosta. Käypä arvo tulosvaikutteisesti-kategoriaan luokitellut Muut rahoitusvarat koostuvat listaamattomista osakkeista, joiden arvoa ei voida luotettavasti määrittää.

7 LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Lähipiirin kanssa toteutuivat seuraavat liiketapahtumat, 1 000 €

Lähipiirin kanssa toteutuneet liiketapahtumat ovat Pohjolan Voiman normaaliin liiketoimintaan kuuluvia tapahtumia.

		30.6.2025		
	Myynnit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	1 350	284 024	434 485	382 843
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	205 696	46 819	38 117	7 610

		30.6.2024		
	Myynnit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	-364	296 002	636 703	387 714
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	223 483	53 905	46 982	8 311

		31.12.2024		
	Myynnit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	-4 091	562 225	457 616	383 281
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	417 860	95 055	24 938	12 529

8 VASTUUSITOUMUKSET

1 000 €	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
Omien velkojen vakuudeksi			
Muut vastuut	140 394	140 829	140 394
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta			
Takaukset	25	26	25
Ydinenergiain mukainen takaus	357 714	354 361	354 361
Yhteensä	498 133	495 216	494 780

Ydinenergiain mukainen takaus

Suomen ydinenergiain mukaan Pohjolan Voima Oyj:n 58,5 % omistamalla yhteisyrityksellä, Teollisuuden Voima Oyj:llä, on velvoite varautua olemassa olevien ydinjätteiden, mukaan lukien ydinvoimalaitosten käytöstäpoisto, hoitamisen tuleviin kustannuksiin keräämällä varoja Valtion ydinjätehuoltorahastoon. TVO:n yhteisyritys Posiva Oy, joka hoitaa osakkaidensa TVO:n ja Fortum Power and Heat Oy:n ydinjätteiden loppusijoitusta, liittyi myös ydinjätehuoltojärjestelyihin vuodesta 2025 lähtien, jolloin osa sen osakkaiden taloudellisesta varautumisesta siirrettiin Posivalle.

Ydinenergiain mukaisesti määräytyvästä vastuunmäärästä päättää valvontaviranomainen (Työ- ja elinkeinoministeriö, TEM). Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät Teollisuuden Voima Oyj:n osakkaiden antamat omavelkaiset takaukset kattavat ydinjätehuoltovastuun kattamattoman osuuden lisäksi vastuun ydinjätehuollon mahdollisista ennalta arvaamattomista menoista ydinenergiain mukaisesti TVO:n ja Posivan puolesta. Pohjolan Voiman antamat omavelkaiset takaukset ovat yhteensä 357 (354) miljoonaa euroa.

Investointisitoumukset

Pohjolan Voiman tytäryhtiö PVO-Vesivoima Oy oli katsauskauden lopussa sitoutunut Melon voimalaitoksen perusparannukseen sekä ultrakondensaattori-investointiin yhteensä 9 miljoonalla eurolla. Porin Prosessivoima Oy oli sitoutunut sähkökattilainvestointiin 4,0 miljoonalla eurolla. Sitoumuksista oli maksettu yhteensä 6,1 (2,1) miljoonaa euroa.

9 KATSAUSKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Tilikauden jälkeisiä merkittäviä tapahtumia ei ollut.