

Pohjolan Voiman Tilinpäätöstiedote

2023



POHJOLAN VOIMA OYJ:N TILINPÄÄTÖSTIEDOTE 2023

Toimintaympäristö

Venäjän helmikuussa 2022 aloittama hyökkäyssota Ukrainaan jatkuu ja siitä seurannut Euroopan energiakriisi piti sähkönhinnan korkealla talvikauden, jonka jälkeen sähkön keskihinta on laskenut. Suomen monipuoliseen tuotantorakenteeseen perustuva sähköjärjestelmä selvisi kriisistä Keski-Eurooppaa nopeammin. Huoli energian toimitus- ja huoltovarmuudesta on energiapolitiikan keskiössä. Teollisuuden Voiman kolmas ydinvoimalaitosyksikkö (OL3) aloitti säännöllisen sähköntuotantonsa, mikä lisäsi Suomen sähköntuotannon omavaraisuutta merkittävästi. Sään mukaan vaihtelevan tuotannon kasvun jatkuminen nopeana on voimistanut merkittävästi sähkömarkkinoiden hinnan vaihteluita, ja sähköjärjestelmän tasapainottamisen haasteet ovat saaneet aiempaa suuremman painoarvon.

Vuonna 2023 Suomen sähkön kulutus oli 80 TWh (82 TWh vuonna 2022). Sähköä tuotettiin Suomessa 78 (69) TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 2 (13) TWh. Tuontisähköllä katettiin 2 (15,9) prosenttia Suomen sähkön kulutuksesta. Ydinvoima- ja tuulivoimatuotantokapasiteetin lisääntymisen myötä sähkön nettotuonti väheni olennaisesti. Vuonna 2023 sähkön käyttö laski Suomessa 2 prosenttia edellisvuodesta. Teollisuuden sähkön kulutus väheni 6 prosenttia ja muiden sektorien kulutus pysyi lähes viime vuoden tasolla.

Nord Pool Spot-kauppaa käytiin 1 104 TWh (1 077 TWh). Systeemihinnan vuosikeskiarvo oli vuonna 2023 56,44 (135,86) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinnan keskiarvo vastaavasti 56,47 (154,04) euroa megawattitunnilta. Sähkön hintataso on laskenut merkittävästi edellisestä vuodesta, jolloin kaasun hinnannoususta lähtenyt hintakriisi nosti sen erittäin korkealle tasolle. Nopeasti kasvanut tuulivoimakapasiteetti on kasvattanut hinnanvaihtelua ja lisännyt alhaisten ja negatiivisten hintojen määrää.

EUA-päästöoikeuden hinta pysyi korkealla läpi vuoden ja vaihteli 68 eurosta 105 euroon.

Energiakriisin vuoksi käyttöön otettu EU:n tuottokatto on toteutettu Suomessa määräaikaaisella lisäverolla. Sähköalan yritykset maksavat 30 prosentin lisäveron sähköliiketoiminnan tuloksesta, joka ylittää 10 prosentin suuruisen tuoton laskettuna sähköliiketoiminnalle sitoutuneen oman pääoman määrästä. Vero maksetaan vuoden 2023 tuloksesta.

Kevään 2023 eduskuntavaalien jälkeisen uuden hallituksen ohjelmassa on useita myönteisiä energiakirjauksia. Hallituksen tavoitteena on edistää teollisia investointeja ja tehdä Suomesta puhtaan energian suurvalta. Hallitus on sitoutunut ilmastopoliittikkaan ja suhtautuu myönteisesti kaikkiin ilmastomuutoksen kannalta tärkeisiin energiantuotantomuotoihin. Puhtaan energian tuotanto on tarkoitus kaksinkertaistaa. Lisäksi hallitus peräänkuuluttaa sään mukaan vaihtelevan tuotannon rinnalle lisää säästä riippumatonta ns. perusvoimaa ja sähköjärjestelmän tasapainottamiseen tarvittavaa säätövoimaa. Myös hiilidioksidin talteenoton, varastoinnin ja käytön edistäminen on sisällytetty hallitusohjelmaan.

Hallitusohjelma on Pohjolan Voiman liiketoimintojen – vesi-, lämpö- ja ydinvoiman – osalta myönteinen. Ydinvoiman osalta hallitus mm. nopeuttaa ydinenergialain uu-

distamista, suhtautuu myönteisesti pieniin modulaarisiin ydinvoimalaitoksiin (SMR) ja edistää ydinvoiman hyväksyttävyyttä EU:ssa. Vesivoiman tärkeys säätövoimana tunnustetaan ja suhtautuminen vesivoiman lisäämiseen esim. pumppuvoimalaitosten avulla on myönteistä. Edelliseltä hallitukselta kesken jäänyt vesilain ns. nollavelvoitehanke jatkuu ja EU:n vesipuidedirektiivin mahdollistamat kansalliset joustot otetaan käyttöön. Myös polttoon perustuvan energiantuotannon merkitys haastavassa tilanteessa ymmärretään.

EU:ssa ns. Fit for 55 -paketin käsittely on saatu päätökseen. Toimenpiteillä toteutetaan EU:n hiilidioksidipäästötavoitetta, jonka mukaan päästöjä vähennetään 55 prosenttia vuoden 1990 tasosta vuoteen 2030 mennessä. Keskustelu vuoden 2040 tavoitteesta on alkanut. Luonnon monimuotoisuuden edistämistä koskeva ennallistamisasetus on saatu valmiiksi. EU:ssa valmistaudutaan 2024 parlamenttivaaleihin ja vaalien jälkeisen komission työohjelman valmistelu on aloitettu.

Pohjolan Voiman sähkön- ja lämmöntuotanto

Vuonna 2023 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta oli 17,6 (12,9) TWh. Konsernin sähköntuotannon osuus tästä oli 17,0 (12,2) TWh, josta emoyhtiön toimitukset osakkailleen olivat 16,7 (11,9) TWh. Tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,4 (0,3) TWh. Ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,6 (0,7) TWh ja myynnit 0,5 (0,4) TWh. Lämmöntoimitukset olivat 2,8 (3,1) TWh.

Ydinvoiman osuus sähkön hankinnasta oli 81,5 (72,2) prosenttia ja kasvoi Olkiluoto 3 -laitosyksikön (OL3) säännöllisen sähköntuotannon alettua. Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) Olkiluodon ydinvoimalaitos tuotti sähköä 24,7 (16,4) TWh, josta Pohjolan Voima sai omistusosuutensa mukaisesti 14,4 (9,2) TWh. Olkiluoto 1- ja Olkiluoto 2 -laitosyksiköiden yhteinen käyttökerroin oli 91,9 (93,0) prosenttia ja OL3-laitosyksikön 75,2 (16,9) prosenttia.

Vesivoiman osuus 1,8 (1,7) TWh oli 10,3 (12,9) prosenttia sähkön hankinnasta. Vesivoiman tuotanto nousi edellisestä vuodesta lähelle normaalin vesivuoden tuotantolukemia. Lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksissa sähköä tuotettiin yhteensä 0,9 (1,2) TWh. Osuus kokonaishankinnasta oli 4,9 (9,6) prosenttia.

Pohjolan Voiman vuonna 2023 tuottamasta sähköstä hiilineutraalia oli noin 99 prosenttia ja lämmöntuotannosta 90 prosenttia.

<i>Sähkön hankinta (GWh)</i>	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Ydinvoima</i>	8 366	8 279	8 186	9 336	14 361
<i>Vesivoima</i>	1 631	2 216	2 056	1 663	1 806
<i>Yhteistuotanto</i>	1 669	1 312	1 471	1 235	870
<i>Sähkön osto</i>	423	490	646	671	580
<i>Yhteensä</i>	12 089	12 298	12 360	12 906	17 617

Vuoden 2023 tärkeimmät tapahtumat

TVO:n OL3 -laitosyksikön koekäyttö jatkui tammikuun alussa ja edelleen maaliskuun puolivälissä huoltoseisokin jälkeen. Koekäyttöohjelma saatiin päätökseen huhtikuussa ja säännöllinen sähköntuotanto alkoi 16.4.2023. TVO vahvisti laitosisyksikön vastaanotetuksi takuuajalle, joka alkoi 18.4.2023. OL3:n kaupallinen käyttö alkoi 1.5.2023. Osakkaiden oikeus OL3:n tuottamaan sähköön ja velvollisuus vastata sähköntuotannosta aiheutuvista vuosikustannuksista määräytyy TVO:n yhtiöjärjestyksen mukaisesti. OL3:n säännöllisen sähköntuotannon ja kaupallisen käytön alkaminen vaikuttavat nostavasti Pohjolan Voiman sähkön toimitusmääriin, liikevaihtoon, materiaali- ja palvelukustannuksiin sekä lyhytaikaisiin saamisiin ja velkoihin.

Pohjolan Voima Oyj:n ylimääräinen yhtiökokous 30.6.2023 päätti hyväksyä tytäryhtiö Porin Prosessivoima Oy:n savukaasujen lämmöntalteenottolaitoksen investoinnin sekä siihen liittyvän osakeannin. Investoinnin suuruus on 16,5 miljoonaa euroa ja se käynnistyi syksyllä 2023. Investointi parantaa energiatehokkuutta sekä vähentää polttoaineen tarvetta ja päästöjä Porin Prosessivoiman voimalaitoksella. Investoinnin toteuttamiseksi Porin Prosessivoiman osakepääomaa korotettiin suunnatulla osakeannilla 4,5 miljoonaa euroa tarjoamalla uuden L-osakesarjan osakkeet Pori Energia Oy:n merkittäväksi. L-osakesarjan osakkeenomistajilla on oikeus saada savukaasujen lämmöntalteenottolaitokselta saatavissa olevaa lämpöä. Suunnatun osakeannin toteutuksen jälkeen Pohjolan Voima Oyj omistaa noin 89 prosenttia ja Pori Energia Oy noin 11 prosenttia Porin Prosessivoimasta.

Pohjolan Voiman tytäryhtiö PVO-Vesivoima päätti investoida 3 megawatin ultrakondensaattoreilla toteutettuun energiavarastohankkeeseen. Iijoen Kierikin vesivoimalaitoksen alueelle sijoittuva hanke on PVO-Vesivoiman ensimmäinen, jolla pilotoidaan voimalaitoksen elinkaarta pidentävää energian varastointiteknologiaa. Pilottihankkeen rakennustöiden odotetaan käynnistyvän vuoden 2024 puolella.

TVO ilmoitti selvittävänsä mahdollisuutta Olkiluoto 1 ja Olkiluoto 2 -laitosisyksiköiden käyttöiän pidentämiseen vähintään kymmenellä vuodella sekä mahdolliseen tehonkorotukseen. Tällä hetkellä käyttöluvut ulottuvat vuoteen 2038.

Pohjolan Voima Oyj:n ylimääräisessä yhtiökokouksessa 28.11.2023 päätettiin emoyhtiön osakepääoman ja ylikurssirahaston alentamisesta sekä C2-, M- ja V-osakesarjojen osakkeiden hankkimisesta ja mitätöimisestä sekä yhtiöjärjestyksen muuttamisesta. Sidotun pääoman alentamiseen liittyvä velkojainkuuleminen oli kesken tilikauden vaihtuessa ja järjestely viedään loppuun vuoden 2024 aikana. Lisäksi ylimääräinen yhtiökokous päätti sitovan ohjeen antamisesta Pohjolan Voima Oyj:n tytäryhtiö Kaukaan Voima Oy:n osakepääoman alentamisesta.

Liiketoiminnan tulos ja rahoitus

Pohjolan Voima 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 Voiman rahoitustoiminnan tavoitteet ja riskit on määritelty emoyhtiön hallituksen hyväksymässä rahoituspolitiikassa. Pohjolan Voiman liiketoiminnan rahoitus-

tusriskit liittyvät likviditeetti-, markkina- ja luottoriskeihin. Rahoitusriskien hallintaa on käsitelty konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 3. Rahoitusriskien hallinta.

Konsernin maksuvalmius on hyvä. 31.12.2023 rahat ja pankkisaamiset olivat 70 (36) miljoonaa euroa ja lisäksi konsernilla oli käyttämätön, sitova luottolimiittisopimus 350 (350) miljoonaa euroa. Luottolimiittisopimus erääntyy kesäkuussa 2028, lisäksi sopimukselle sisältyy yhden vuoden jatko-optio. Lyhytaikaista varainhankintaa varten konsernilla oli 300 (300) miljoonan euron kotimainen yritystodistusohjelma, josta käytettynä oli 132 (99) miljoonaa euroa.

Konsernin korolliset velat olivat 1 190 (1 181) miljoonaa euroa. Valuuttakurssiriskin alaista velkaa ei ollut ja konsernin lainasopimuksissa ei ole finanssikovenanteja. Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 45,0 (44,3) prosenttia.

Konsernin liikevaihto jatkuvista toiminnoista oli 840,0 (610,2) miljoonaa euroa. Konsernin liikevaihto kasvoi OL3:n säännöllisen sähköntuotannon alettua. Konsernin tilikauden tulos oli 99,6 (3,1) miljoonaa euroa. Tilikauden tulokseen vaikuttivat emoyhtiö Pohjolan Voima Oyj:n sekä osakkuus- ja yhteisyritysten positiiviset tulokset. Emoyhtiö jatkoi B2-osakesarjalle OL3-projektiin rakennusaikana kohdistuneiden kustannusten laskutuksen osakesarjan omistajilta OL3-laitosyksikön koekäytösähkön tuotannon jatkuttua ja kaupallisen käytön alettua.

Investoinnit

Pohjolan Voima -konsernin investoinnit ilman sijoituksia ja päästöoikeuksien hankintaa olivat yhteensä 7,9 (7,2) miljoonaa euroa.

PVO-Vesivoima Oy uusi Raasakan voimalaitoksen G2-staattorin ja otti käyttöön Kalasydämen, hydraulisen kalatien, Raasakassa. PVO-Vesivoiman investoinnit olivat 3,9 miljoonaa euroa. Muut konsernin investoinnit olivat korvaus- ja perusparannusinvestointeja.

Pohjolan Voima Oyj sijoitti OL3-ydinvoimalaitosprojektiin vuosina 2004–2023 yhteensä 991,6 (991,6) miljoonaa euroa. Sijoitukset perustuivat OL3 EPR -projektin rahoitussuunnitelmaan, jonka mukaan investoinnin edellyttämää omaa pääomaa kerrottiin projektin etenemisen mukaisesti. Yhtiön viimeinen projektiin antama rahoitus-sitoumus raukesi 31.12.2023.

Tutkimus ja kehitys

Tutkimus- ja kehitysmenot olivat tilikauden aikana 115 (vuonna 2022: 64 ja vuonna 2021: 35) tuhatta euroa.

Henkilöstö

Konsernin palveluksessa työsuhhteessa oli keskimäärin 40 henkilöä (vuonna 2022: 42 ja vuonna 2021: 54). Konsernin tilikauden palkat ja palkkiot olivat yhteensä 4,4 miljoonaa euroa (vuonna 2022: 4,6 miljoonaa euroa ja vuonna 2021: 5,9 miljoonaa euroa). Vakituisten henkilöstön keski-ikä oli konsernissa 48 (47) vuotta ja vaihtuvuus 3,9 (19) prosenttia. Konsernissa tehdään vuosittain henkilöstötutkimus ja saavutimme Eezy Flow'n tutkimuksessa parhaan People Power -luokituksen AAA jo neljännen kerran peräkkäin.

Emoyhtiön palveluksessa työsuhteessa oli keskimäärin 26 henkilöä (vuonna 2022: 27 ja vuonna 2021: 30). Palkat ja palkkiot tilikaudella olivat yhteensä 3,3 miljoonaa euroa (vuonna 2022: 3,4 miljoonaa euroa ja vuonna 2021: 3,7 miljoonaa euroa).

Vastuullisuus

Vastuullisuus on keskeinen osa strategiaamme. Strategialauseemme ”luomme ratkaisevaa voimaa kilpailukyvyn vahvistamiseksi ja huomisen parhaaksi” kertoo vastuullisuudestamme. Strategisen teeman ”kestävää tuotantoa markkinaehtoisesti” mukaisesti tavoitteenamme on olla vastuullinen toimija sekä yhteensovittaa kilpailukykyinen hiilidioksidineutraali tuotanto ja luonnon monimuotoisuus. Strategiamme korostaa vastuullisuutta kaikissa liiketoiminnoissamme.

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 yhteistyökumppaneiltamme vastaavien periaatteiden noudattamista.

Pohjolan Voima on valinnut YK:n kestävän kehityksen ohjelmasta neljä tavoitetta, joita edistämme toiminnallamme: 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 2023 laadimme uuden konsernitasoisen vastuullisuusohjelman vuosille 2024-2027, joka perustuu keväällä toteuttamaamme kaksoisolennaisuusanalyysiin sekä vuonna 2022 päivitettyyn Pohjolan Voiman strategiaan. Jatkoimme myös muun vastuullisuustyön kehittämistä. Vastuullisuus on yksi strategisista kyvykkyyksistämme ja sen kehittämiseksi asetettiin tavoitteet toimenpiteineen. Juurrutimme päätöksenteon vastuullisuutta koskevaa toimintatapaamme ja päivitimme toimittajaohjeeseemme luonnon monimuotoisuuden huomioimisen. Jatkoimme vastuullisuusviestinnän ja -raportoinnin kehittämistä ja valmistauduimme Science Based Targets -aloitteeseen sitoutumiseen. Lisäksi pystyimme toteuttamaan 80 % luonnon monimuotoisuusohjelmaamme määritetyistä vuoden 2023 toimenpiteistä.

Sähköntuotannostamme 99 % (97 %) ja lämmöntuotannostamme 90 % (80 %) oli hiilineutraalia. Sähköntuotannon hiilineutraaliuden kasvu johtui OL3-ydinvoimayksikön käyttöönotosta sekä kivihiltä käyttävästä Vaskiluodon Voimalaitoksesta luopumisesta. Lämmöntuotannon hiilineutraalin osuuden suuri nousu on seurausta puuperäisten polttoaineiden osuuden kasvusta ja turpeen sekä muiden fossiilisten polttoaineiden käytön vähentämisestä. Toisaalta vertailuvuosi 2022 oli poikkeuksellinen metsäteollisuuden kohdistuneen lakon ja Venäjän Ukrainaan kohdistuneen hyökkäyssodan takia. Nämä vaikuttivat tuolloin polttoainehankintaan.

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

EU-taksonomian mukainen raportointi

Euroopan unionin kestävän rahoituksen luokittelujärjestelmä, eli taksonomia (EU:n asetus 2020/852) julkaistiin vuonna 2020. Taksonomian tavoitteena on lisätä kestävä sijoittamista ja ohjata pääomavirtoja kestäviksi katsottuihin teknologioihin ja liiketoimintoihin. Asetuksessa määritellään kuusi ympäristötavoitetta, joista ilmastonmuu-

toksen hillintään ja ilmastonmuutokseen sopeutumiseen liittyvät kriteeristöt julkaistiin delegoidulla ilmastosäädöksellä 4.6.2021. Ydinvoimaan ja maakaasuun liittyvä täydentävä delegoitu säädös ilmastonmuutoksen hillinnän ja sopeutumisen kriteereiden osalta hyväksyttiin 5.7.2022 ja sen mukaisesti ydinvoima ja kaasu tulivat osaksi EU taksonomiaa ns. siirtymävaiheen toimintoina 1.1.2023 alkaen. Delegoitu säädös neljän muun ympäristötavoitteen osalta julkistettiin heinäkuussa 2023 ja yhtiöiden tulee raportoida sen mukaisesti 1.1.2024 alkaen kattaen vuoden 2023. Pohjolan Voima ei ole velvoitettu raportoimaan taksonomia-asetuksen mukaisesti, mutta yhtiö on raportoinut liiketoimintansa taksonomiakelpoisuudesta vuoden 2021 tilinpäätöksessä sekä taksonomian mukaisuudesta vuoden 2022 vuosikertomuksessa rahoitustoiminnon merkittävyyden vuoksi ja julkaisee vuoden 2023 taksonomiaraportoinnin vuosikertomuksessa viikolla 12. Pohjolan Voimalle taksonomiaraportointi tulee pakolliseksi CSRD:n aikataulussa eli vuoden 2025 tiedoista lähtien. Pohjolan Voiman tunnistetut taksonomiakelpoiset toiminnot keskittyvät ilmastonmuutoksen hillinnän tavoitteeseen. Arviointi ja sen tulokset perustuvat raportointihetken tietämykseen ja saatavilla oleviin tulkintoihin EU:n asetuksesta ja se on kattanut 'merkittävän edistämisen'- ja 'ei merkittävää haittaa'- kriteerit vastaavien toimintojen osalta. Tämän lisäksi vähimmäistason suojaaminen täytyminen on arvioitu.

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.

Vesistöjä säännösteltiin ja vesivoimalaitoksia käytettiin lupaehtojen mukaisesti. PVO-Vesivoiman veloitteena istutettiin kertomusvuonna noin 2,7 (2,8) miljoonaa kalaistukasta lijoen ja Kemijoen meri- ja jokialueelle.

PVO-Vesivoima osallistuu useisiin vesistöjen kehittämiseen liittyviin yhteistyöhankkeisiin. Lohi lijokeen -hanke 2022–2024 on jatkumoa pitkälle lijoen vaelluskalahankkehistorialle. Hankkeen toimenpiteitä ovat smolttien seuranta Haapakoskella ja Pahkakoskella, alusvaellusväylän koekäyttö ja kehittäminen, smolttien ja nousukalojen yliiirrot, pienpoikasten istutusohjelma ja lijoki-aiheisen videon tuottaminen. Loppuvuodesta 2023 aloitettiin myös jatkohankkeen, Lohi lijokeen 2, valmistelu.

Pohjois-Suomen aluehallintovirasto myönsi joulukuussa 2020 PVO-Vesivoiman ja Metsähallituksen hakeman vesitalousluvan Raasakan kalatielle. Raasakan kalatiehankkeen eteneminen odottaa sidosryhmien rakentamisluvasta tekemien valitusten käsittelyä. Vuoden 2023 aikana selvitettiin edelleen mahdollisia vaihtoehtoisia vaellusratkaisumalleja Raasakan alueelle. Heinäkuussa 2023 Raasakan voimalaitoksella otettiin koekäyttöön hydraulinen kalatie Kalasydän ja se on käytössä ainakin kauden 2025 loppuun saakka. Toimet vaelluskalan palauttamiseksi lijoen Raasakan vanhaan luonnonuomaan jatkuivat. Iin kunta, PVO-Vesivoima sekä Etelä- ja Pohjois-Iin jakokunnat allekirjoittivat maaliskuussa 2022 sopimuksen lijoen Raasakan vanhan uoman kehittämiseksi vuosille 2022 ja 2023. PVO-Vesivoima juoksutti vuonna 2023 lisävettä sekä järjesti kalannousun seurannan Uiskarin kalatielle. Raasakan vanhan

uoman kehittämisen kaksivuotisen jatkohankkeen valmistelun aloittamisesta heti alkuvuodesta 2024 sovittiin. Vuoden 2023 aikana jatkui myös Raasakan vanhan uoman mallinnushanke, jonka tarkoituksena on luoda realistinen kuva Raasakan vanhan uoman potentiaalista vaelluskalojen poikastuotantoalueena ja vaellusreitteinä säännöstelypadolle. Uoman luotaukset on nyt tehty ja hanke jatkuu vuoden 2024 aikana luotausaineiston pohjalta laadittavilla virtaus- ja elinympäristömallinnuksilla.

Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus jätti Pohjois-Suomen aluehallintovirastolle maaliskuussa 2017 muutoshakemuksen Kemijokea ja saman vuoden lokakuussa Iijokea koskeviin istutus- ja kalatalousvelvoitteisiin liittyen. Mukana on sekä lisäyksiä nykyisiin velvoitteisiin että täysin uusia vaatimuksia. Aluehallintovirasto kuulutti Iijokea koskevan hakemuksen helmikuussa 2020 ja Kemijokea koskevan hakemuksen kesäkuussa 2020. PVO-Vesivoima jätti molemmissa hakemusasioissa muistutuksensa aluehallintovirastolle. Vuonna 2021 PVO-Vesivoima antoi vastaselityksensä hakijan selityksiin ja Suomen ympäristökeskuksen antamiin lausuntoihin. Hakija antoi oman vastaselityksensä lausuntoihin huhtikuussa 2022, johon PVO-Vesivoima puolestaan antoi vastaselityksen kesäkuussa 2022. Lapin ELY-keskuksen kalatalousviranomaisen täydensi molempia hakemuksiaan toukokuussa 2023 vesien- ja merienhoitosuunnitelmilla sekä paikallisilla kalatalousalueiden käyttö- ja hoitosuunnitelmilla. PVO-Vesivoima antoi täydennyksiin vastineet kesäkuussa 2023. Pohjois-Suomen aluehallintovirasto ei antanut päätöstä kummassakaan asiassa vuoden 2023 aikana.

Kaikki konsernin lämpövoimalaitokset kuuluvat päästökauppalaan piiriin. Sähkön- ja lämmöntuotannon hiilidioksidipäästöt olivat 0,2 (0,6) miljoonaa tonnia. Tilinpäätöksen liitetiedoissa ilmoitetaan vain tytäryhtiöiden hiilidioksidipäästöt 0,1 (0,3) miljoonaa tonnia. Päästöt ilmaan olivat samaa tasoa edelliseen vuoteen verrattuna. Rikkidioksidipäästöt olivat 0,2 (0,5) tuhatta tonnia, typenoksidipäästöt 1,3 (1,5) tuhatta tonnia ja hiukkaspäästöt 0,05 (0,1) tuhatta tonnia.

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 voimalaitoksistamme on jo uusinnut ympäristölupansa ja osa uusii ne siirtymäsäännösten mukaisesti tulevina vuosina. Kaikki laitokset ovat kuitenkin valmistautuneet LCP BAT:n mukaiseen toimintaan. Uusissa ympäristöluvuissa päästöraja-arvot tiukkenevat.

Pohjolan Voimalla tai sen tytär-, osakkuus- tai yhteisyrityksillä ei ole tiedossa olevia kattamattomia ympäristövastuita. Pohjolan Voiman tarkemmat ympäristötiedot esitetään kotisivuilla www.pohjolanvoima.fi. TVO raportoi ydinvoimatuotannon ympäristöasioista kotisivuillaan www.tvofinland.fi ja erillisessä yhteiskuntavastuuraportissa.

Riskienhallinta

Riskienhallinnan tavoitteena on varmistaa strategian toteutuminen ja liiketoiminnalle asetettujen tavoitteiden saavuttaminen sekä turvata toiminnan jatkuvuus ja häiriötömyys. Riskienhallintaa toteutetaan konsernin riskienhallintapolitiikan mukaisesti. Riskienhallinnan toimintamalli on hajautettu: kunkin tytäryhtiön hallitus ja emoyhtiön yksiköt vastaavat omaan toimintaansa kohdistuvista riskeistä, niiden tunnistamisesta ja analysoinnista. Tavoitteiden toteutumista vaarantavat riskit arvioidaan ja niiden

hallitsemiseksi määritellään toimenpiteet. Riskien merkittävyyttä arvioidaan toteutumistodennäköisyyden ja vaikutuksen summana.

Konsernitason riskit ja niiden merkitys esitetään riskimatriisissa seurauksen ja todennäköisyyden suhteen. Konsernitason riskit raportoidaan emoyhtiön johtoryhmälle ja hallitukselle johtamisen vuosikellon mukaisesti.

Kaikissa Pohjolan Voiman yhtiöissä on suojauduttu vahinkoriskien varalta huolehtimalla kunnossapidosta, työturvallisuudesta, henkilöstön riittävästä koulutuksesta sekä muilla tarvittavilla toimenpiteillä ja konsernin vakuutuspolitiikan mukaisin vakuutuksin.

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät

Konsernin merkittävimmät riskit liittyvät TVO:n OL3 -laitosyksikön tulontuottamiskykyyn.

Vaikka OL3:n sähköntuotannossa on ollut vain vähän häiriöitä koekäyttöohjelman päättymisen jälkeen, OL3:n käytettävyyteen ensimmäisellä käyttöjaksolla liittyy epävarmuuksia mahdollisten odottamattomien tapahtumien kautta. Näitä epävarmuuksia hallitaan laitosyksikön suunnitelmallisella ylläpidolla ja valvonnalla. Mikäli OL3 ei saavuta käyttökerrointa, käyttökustannusrakennetta tai Suomen kantaverkko rajoittaa tehotasoa tai järjestelmäsuojasta TVO:lle aiheutuvien kustannusten takia ei ole kannattavaa ajaa täydellä tehotasolla, riskinä on tuotantokustannuksen nousu verrattuna tavoitteeseen. Riskiä on tarkasteltu OL3 EPR:n tulontuottamiskykyyn vaikuttavien eri skenaarioiden avulla. Lisäksi riskiä on tarkasteltu Fingrid Oyj:n järjestelmäsuojan riittävyyden ja siitä TVO:lle aiheutuvien kustannusten kannalta.

TVO toteuttaa lukuisia riskienhallinnan toimenpiteitä varmistaakseen OL3:n tulontuottamiskykyä. Esimerkkinä voidaan mainita huolellinen valmistautuminen ensimmäiseen vuosiinhuoltoon, käytettävyyteen vaikuttavien varaosien varmistaminen sekä Flamanvillen ja Taishanin sisarlaitosten kokemusten hyödyntäminen OL3:n vuosiinhuoltoon valmistautumisessa.

TVO seuraa tarkasti maaliskuussa 2018 solmitun ja kesäkuussa 2021 täydennetyin sovintosopimuksen mukaisten ehtojen täyttymistä sekä OL3:n takuuajan etenemistä, että ne toteutetaan laitostoimittajan aikataulun mukaisesti taloudelliset ja tekniset resurssit varmistaen.

Osakepääoma ja osakeannit

Pohjolan Voiman osakepääoma 31.12.2023 oli 55,0 (55,0) miljoonaa euroa ja osakkeiden kokonaismäärä 32 295 513 (32 295 513) kappaletta.

Pohjolan Voima nosti marraskuussa 2020 osakkailta vuonna 2018 saamansa osakaslainasitoumukset yhteensä 90 miljoonaa euroa. Osakkailta saatuihin osakaslainoihin liittyy yhtiön antamat optio-oikeudet, jotka oikeuttavat osakaslainasaatavan vaihtamisen B2-osakkeiksi. Annetut optio-oikeudet oikeuttavat enintään yhteensä 1 613 347 uuteen B2-osakkeeseen. Optio-oikeuksien merkintäaika osakkeiksi alkoi 1.1.2021. Optio-oikeuksia ei käytetty tilikauden aikana. Pohjolan Voima sai joulukuussa 2020 yhteensä 238 miljoonan euron osakaslainasitoumukset. Nämä sitoumukset raukesivat käyttämättöminä 31.12.2023. Osakaslainasitoumusten yhteydessä merkittiin myös kaksi erillistä sarjaa optio-oikeuksia, joista optio-oikeudet

1B/2020 raukesivat samanaikaisesti osakaslainasitoumusten kanssa. Jäljellä olevien optio-oikeuksien 1A/2020 merkintäaika osakkeiksi alkoi 1.1.2023 ja ne oikeuttavat enintään 3 599 472 kappaleeseen uusia B2-sarjan osakkeita. Optio-oikeuksia ei käytetty tilikauden aikana.

Tilikaudella ei merkitty osakeanteja.

Taulukko: Pohjolan Voima Oyj:n omistajat

Osakas	Omistus %	Omistus %
	31.12.2023	31.12.2022
EPV Energia Oy	5,525	5,525
Helen Oy	0,623	0,623
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	1,843	1,843
Kemira Oyj (ml. eläkesäätiö Neliapila)	5,093	5,093
Kokkolan Voima Oy	1,815	1,815
Kymppivoima Oy	5,946	5,946
Metsä Group (Metsäliitto, Metsä Fibre, Metsä Board Oyj)	3,020	3,020
Myllykoski Oyj*)	0,635	0,635
Oulun Energia Oy	0,912	0,912
Outokumpu Oyj	0,097	0,097
Oy Perhonjoki Ab	2,222	2,222
Porin kaupunki	1,376	1,376
Rautaruukki Oyj	0,091	0,091
Stora Enso Oyj	15,711	15,711
Suomen Voima Oy	1,486	1,486
UPM Energy Oy*)	48,043	48,043
UPM Communication Papers Oy*)	3,480	3,480
Vantaan Energia Oy	0,230	0,230
Yara Suomi Oy (ml. eläkesäätiö)	1,852	1,852

*) Yhtiö kuuluu UPM-Kymmene konserniin.

Yhtiön johto

Varsinaisessa yhtiökokouksessa 23.3.2023 hallituksen varsinaisiksi jäseniksi valittiin talous- ja rahoitusjohtaja Tapio Korpeinen (UPM-Kymmene Oyj), talous- ja rahoitusjohtaja Seppo Parvi (Stora Enso Oyj), lakiasiaintohtaja Jukka Hakkila (Kemira Oyj), toimitusjohtaja Anders Renvall (Kymppivoima Oy), johtaja Tomi Sederholm (UPM-Kymmene Oyj), toimitusjohtaja Esa Kaikkonen (Metsä Tissue Oyj), toimitusjohtaja Rami Vuola (EPV Energia Oy), toimitusjohtaja Roger Holm (Katternö-konserni) ja toimitusjohtaja Antti Vilkkunen (Suomen Voima Oy ja SV Vesivoima Oy), joka irtisanoutui hallituksen jäsenyydestä 31.12.2023.

Hallitus valitsi järjestäytymiskokouksessaan puheenjohtajaksi Tapio Korpeisen ja varapuheenjohtajaksi Seppo Parvin. Hallitus valitsi keskuudestaan myös hallituksen valiokuntien jäsenet. Hallitus kokoontui vuoden 2023 aikana 13 (15) kertaa. Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri, eMBA Ilkka Tykkyläinen.

Käynnissä olevat merkittävät oikeusprosessit

Konsernilla ei ollut keskeneräisiä oikeudenkäyntejä tilikauden päättyessä.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Osakkaiden yksimielisellä päätöksellä 30.1.2024 Pohjolan Voima Oyj:n hallituksen jäseneksi valittiin toimitusjohtaja Måns Holmberg (Porvoo Energia Oy).

Tulevaisuuden näkymät

Alkaneella tilikaudella sähkön- ja lämmöntuotannon odotetaan jatkuvan normaalisti.

TVO valmistautuu OL3:n ensimmäiseen vuosihuoltoon maaliskuussa. Sitä seuraavat OL1:n ja OL2:n huolto- ja polttoaineenvaihtoseisokit. TVO seuraa tarkasti maaliskuussa 2018 solmitun ja kesäkuussa 2021 täydennetyin sovintosopimuksen mukaisien ehtojen täyttymistä, jotka jatkuvat takuuajojen päättymiseen saakka.

Hallituksen voitonjakoehdotus

Emoyhtiön jakokelpoiset varat 31. joulukuuta 2023 olivat 332 262 824,51 euroa, josta tilikauden tulos oli 30 299 441,07 euroa. Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan Fingrid Oyj:n osakkeiden myynnistä vuonna 2011 kertyneistä voittovaroista osinkoon oikeutetuille osakesarjoille C-, C2-, M- ja V-osakesarjoille yhteensä 21 050 000 euroa, ja että hallitus valtuutetaan päättämään osingon varsinaisesta maksupäivästä sekä laskemaan osingon määrän tarkempi kohdistuminen. Jäljelle jäävät jakokelpoiset varat jätetään vapaaseen pääomaan. Yhtiön taloudellisessa asemassa ei ole tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia ja ehdotettu voitonjako ei hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

KESKEISET TUNNUSLUVUT JA TÄSMÄYTYSLASKELMA

M€	1.7. - 31.12.2023	1.7. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2022
Liikevaihto	464	329	840	610
Liikevoitto	81	13	120	-16
Taseen loppusumma	2 317	2 242	2 317	2 242
Investoinnit	4	3	8	7
Omavaraisuusaste	45 %	44 %	45 %	44 %
Henkilökunta keskimäärin	40	42	40	42
Omavaraisuusaste			31.12.2023	31.12.2022
Oma pääoma, 1000 €			1 041 414	994 133
Varat yhteensä, 1000 €			2 316 752	2 242 440
OMAVARAISUUSASTE, %			45 %	44 %

TILINPÄÄTÖSLYHENNELMÄ JA LIITETIEDOT

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

1 000 €	Liitetieto	1.7. - 31.12.2023	1.7. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2022
Jatkuvat toiminnot					
Liikevaihto	2	464 249	328 685	839 966	610 193
Liiketoiminnan muut tuotot		930	564	1 411	1 436
Materiaalit ja palvelut		-403 648	-271 687	-708 970	-507 350
Henkilöstökulut		-2 609	-2 533	-5 530	-5 458
Poistot ja arvonalentumiset	3	-15 569	-15 556	-31 105	-31 204
Liiketoiminnan muut kulut		-27 060	-27 234	-48 735	-46 801
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista		65 121	1 091	73 425	-36 786
Liikevoitto/-tappio		81 414	13 330	120 462	-15 970
Rahoitustuotot		17 918	12 635	30 969	27 114
Rahoituskulut		-32 024	-8 792	-49 723	-15 637
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-14 106	3 843	-18 754	11 477
Voitto/tappio ennen veroja		67 308	17 173	101 708	-4 493
Tuloverot		-1 707	8 226	-5 901	8 226
Voitto/tappio jatkuvista toiminnoista		65 601	25 399	95 807	3 733
Lopetetut toiminnot					
Voitto/tappio lopetetuista toiminnoista		4 004	-401	3 774	-623
Voitto/tappio		69 605	24 998	99 581	3 110
Muut laajan tuloksen erät:					
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi					
Osuus yhteisyritysten muun laajan tuloksen eristä					
Rahavirran suojaukset		-38 610	47 317	-52 607	123 865
Muut laajan tuloksen erät yhteensä		-38 610	47 317	-52 607	123 865
Laaja tulos yhteensä		30 995	72 315	46 974	126 975
Tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		70 922	25 685	99 965	3 248
Määräysvallattomille omistajille		-1 317	-687	-384	-138
		69 605	24 998	99 581	3 110
Laajan tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		32 312	73 002	47 358	127 113
Määräysvallattomille omistajille		-1 317	-687	-384	-138
		30 995	72 315	46 974	126 975

KONSERNIN TASE

1 000 €	Liitetieto	31.12.2023	31.12.2022
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet	3	283 668	285 942
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3	323 690	345 568
Laskennalliset verosaamiset		2 330	8 231
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		852 017	832 060
Muut rahoitusvarat		695	471
Lainat ja muut saamiset		601 918	610 631
Pitkäaikaiset varat yhteensä		2 064 318	2 082 903
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus		14 269	13 630
Myyntisaamiset ja muut saamiset		168 056	110 244
Rahavarat	4	70 109	35 511
Lyhytaikaiset varat yhteensä		252 434	159 385
Myytävänä olevaksi luokitellut varat		-	152
Varat yhteensä		2 316 752	2 242 440
OMA PÄÄOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma		54 962	54 962
Ylikurssirahasto		203 865	203 865
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		311 176	311 176
Arvonmuutosrahasto		81 463	134 070
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat		90 347	90 347
Kertyneet voittovarot		257 060	161 243
Yhteensä		998 873	955 663
Määräysvallattomien omistajien osuus		42 541	38 470
Oma pääoma yhteensä		1 041 414	994 133
VELAT			
Pitkäaikaiset velat			
Varaukset		3 842	5 562
Rahoitusvelat	4	1 045 922	1 067 707
Pitkäaikaiset velat yhteensä		1 049 764	1 073 269
Lyhytaikaiset velat			
Rahoitusvelat	4	144 041	113 128
Ostovelat ja muut velat		81 533	61 910
Lyhytaikaiset velat yhteensä		225 574	175 038
Velat yhteensä		1 275 338	1 248 307
Oma pääoma ja velat yhteensä		2 316 752	2 242 440

TIIVISTETTY KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

1 000 €	1.7. - 31.12.2023	1.7. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2022
Liiketoiminnan rahavirta				
Kauden voitto/tappio	69 605	24 998	99 581	3 110
Oikaisut, yhteensä	-34 740	2 398	-18 810	47 761
Käyttöpääoman muutos	2 036	-32 458	-44 070	-13 729
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä	36 901	-5 062	36 701	37 142
Rahoituskulut, netto	3 580	-390	-950	-10 112
Maksetut tuloverot	-	-5	-	-5
Liiketoiminnan nettorahavirta	40 481	-5 457	35 751	27 025
Investointien rahavirta				
Investoinnit	-3 684	-2 738	-7 631	-6 737
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myyntitulot	-506	12	-414	357
Jako-osuus purkautuneesta yhteisyrityksestä	1 669	-	1 669	-
Tytäryritysten luovutukset	-	-	-	11 962
Investointien rahavirta	-2 521	-2 726	-6 376	5 582
Rahavirta ennen rahoituseriä	37 960	-8 183	29 375	32 607
Rahoituksen rahavirta				
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-	-	-	-359
Pääoman palautukset	-	-	-	-11 602
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	-2 179	-360	-3 717	-636
Lainojen ja muiden rahoituserien nettomuutos	8 618	1 664	8 940	-22 037
Rahoituksen rahavirta	6 439	1 304	5 223	-34 634
Rahavarojen muutos	44 399	-6 879	34 598	-2 027
Rahavarat kauden alussa	25 710	42 390	35 511	38 430
Yritysjärjestelyjen rahavarat	-	-	-	-892
Rahavarat kauden lopussa	70 109	35 511	70 109	35 511

Lopetetun toiminnon rahavirta on esitetty liitteessä 5.

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 1.1.2022	55 321	203 865	10 205	322 778	90 347	158 910	841 426	40 853	882 279
Laaja tulos									
Kauden voitto tai tappio						3 248	3 248	-138	3 110
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			123 865				123 865		123 865
Laaja tulos yhteensä	0	0	123 865	0	0	3 248	127 113	-138	126 975
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot						-915	-915		-915
Määräysvallattomien omistajien osuus myydystä yhtiöstä								-2 245	-2 245
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-359						-359		-359
Pääoman palautus				-11 602			-11 602		-11 602
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	-359	0	0	-11 602	0	-915	-12 876	-2 245	-15 121
Oma pääoma 31.12.2022	54 962	203 865	134 070	311 176	90 347	161 243	955 663	38 470	994 133
Oma pääoma 1.1.2023	54 962	203 865	134 070	311 176	90 347	161 243	955 663	38 470	994 133
Laaja tulos									
Kauden voitto tai tappio						99 965	99 965	-384	99 581
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			-52 607				-52 607		-52 607
Laaja tulos yhteensä	0	0	-52 607	0	0	99 965	47 358	-384	46 974
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot						-4 148	-4 148		-4 148
Määräysvallattomien omistajien osuuden lisäys								4 455	4 455
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	0	0	0	0	0	-4 148	-4 148	4 455	307
Oma pääoma 31.12.2023	54 962	203 865	81 463	311 176	90 347	257 060	998 873	42 541	1 041 414

TILINPÄÄTÖSTIEDOTTEEN LIITETIEDOT

LAADINTAPERIAATTEET

Tilinpäätöstiedote on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Tilinpäätöstiedotetta tulee lukea yhdessä vuoden 2022 konsernitilinpäätöksen kanssa. Laadintaperiaatteet ovat yhtenäiset konsernin vuosittain tilinpäätöksen 2022 periaatteiden kanssa.

Puolivuosikatsauksen 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. Puolivuosikatsaus esitetään tuhansina euroina ellei toisin ole mainittu. Taulukoiden luvut ovat tarkkoja arvoja ja tästä johtuen yksittäisistä luvuista lasketut summat saattavat poiketa esitetyistä summista.

Teollisuuden Voima Oyj:n OL3-laitosyksikön koekäyttö jatkui alkuvuonna ja säännöllinen sähköntuotanto alkoi 16.4.2023. Kaupallinen käyttö alkoi 1.5.2023. OL3:n säännöllisen sähköntuotannon ja kaupallisen käytön alkaminen vaikuttavat konsernin tuloslaskelman ja taseen vertailukelpoisuuteen ja nostavat Pohjolan Voiman sähkön toimitusmääriä, liikevaihtoa, materiaali- ja palvelukustannuksia sekä lyhytaikaisia saamisista ja velkoja.

1 SEGMENTTITIEDOT PUOLIVUOSITTAIN

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.7. - 31.12.2023	1.7. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2022
Vesivoima	19 493	26 756	37 092	45 661
Lämpövoima	122 027	154 403	280 602	337 401
Ydinvoima	340 160	131 057	548 879	229 216
Muut	73 918	121 692	147 904	184 984
Sisäinen myynti	-91 348	-105 223	-174 511	-187 069
Yhteensä	464 250	328 685	839 966	610 193
Lopetetut toiminnot	4 083	42	4 027	65

KAUDEN VOITTO/TAPPIO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.7. - 31.12.2023	1.7. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2022
Vesivoima	2 711	2 316	3 149	2 405
Lämpövoima	-7 151	-4 898	-821	-5 332
Ydinvoima	61 009	23	63 961	-38 884
Muut	9 032	27 958	29 518	45 544
Yhteensä	65 601	25 399	95 807	3 733
Lopetetut toiminnot	4 004	-401	3 774	-623

VARAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.12.2023	31.12.2022
Vesivoima	442 272	454 592
Lämpövoima	318 081	329 596
Ydinvoima	1 356 262	1 336 112
Muut	213 891	128 370
Muut pitkäaikaiset saamiset	5 302	14 015
Eliminoinnit	-21 056	-20 860
Muut lyhytaikaiset saamiset	2 000	614
Yhteensä	2 316 752	2 242 440

VELAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.12.2023	31.12.2022
Vesivoima	148 225	163 696
Lämpövoima	162 683	180 232
Ydinvoima	782 581	782 581
Muut	202 905	142 658
Eliminoinnit	-21 056	-20 860
Yhteensä	1 275 338	1 248 307

2 LIKEVAIHTO

1 000 €	1.7. - 31.12.2023	1.7. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2022
Tuotetun sähkön myynti	370 716	173 568	624 780	339 088
Tuotetun lämmön myynti	57 826	57 164	132 944	128 671
Ostetun sähkön myynti	11 785	64 548	27 959	97 269
Muu myynti	23 922	33 405	54 282	45 165
Yhteensä	464 249	328 685	839 966	610 193

Sähkön toimitus osakkaille (GWh)

	9 257	6 275	17 037	12 234
Tuotettu sähkö	9 257	6 275	17 037	12 234
Tuotettu lämpö	1 194	1 158	2 880	3 128
Ostettu sähkö	320	317	580	671

3 AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

1 000 €	31.12.2023	31.12.2022
Kirjanpitoarvo kauden alussa	631 510	652 702
Poistot ja arvonalentumiset	-31 105	-31 204
Lisäykset	9 012	13 650
Vähennykset	-2 059	-3 638
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	607 358	631 510

4 KOROLLISET NETTOVELAT JA LIKVIDITEETTI

1 000 €	31.12.2023	31.12.2022
Lyhytaikaiset korolliset velat	144 041	113 128
Pitkäaikaiset korolliset velat	1 045 922	1 067 707
Korolliset velat	1 189 963	1 180 835
Lainasaamiset	559 733	559 733
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	70 109	35 544
Korollinen nettovelka	560 121	585 558
Likviditeetti, käyttämättömät sitovat luottolimitit ja velkaohjelmat	31.12.2023	31.12.2022
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	70 109	35 544
Käyttämättömät sitovat luottolimitit	350 000	350 000
Yhteensä	420 109	385 544
Lisäksi:		
Käyttämätön osa yritystodistusohjelmasta	168 000	201 000

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

Lopetetut toiminnot

1 000 €	1.7. - 31.12.2023	1.7. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2022
Tuotot	4 944	438	5 228	559
Kulut	-645	-839	-1 159	-1 182
Voitto ennen veroja	4 299	-401	4 069	-623
Tuloverot	-295	-	-295	-
Kauden voitto lopetetuista toiminnoista	4 004	-401	3 774	-623

Lopetettujen toimintojen rahavirrat

1 000 €	1.7. - 31.12.2023	1.7. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2022
Liiketoiminnan rahavirrat	-1 844	-343	-2 535	1 885
Investointien rahavirrat	874	48	959	136
Rahavirrat yhteensä	-970	-295	-1 576	2 021

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 2015-2022 lopetettuna toimintona. PVO-Lämpövoiman aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet esitetään myytävänä olevina varoina vuosina 2023 ja 2022.

Myytävänä olevat varat

1 000 €	31.12.2023	31.12.2022
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	-	152
Yhteensä	-	152

Yritysmyyntit

Myytujen yhtiöiden varat ja velat	2022
Aineettomat hyödykkeet	1 314
Aineelliset hyödykkeet	29 698
Myyntisaamiset ja muut saamiset	3 222
Rahat ja pankkisaamiset	892
Varat yhteensä	35 126
Määräysvallattomien omistajien osuus	2 245
Varaukset	291
Rahoitusvelat	18 215
Ostovelat ja muut velat	2 596
Velat yhteensä	23 347
Myyty nettovarallisuus	11 779
Myyntivoitto/ -tappio	183
Kauppahinta yhteensä	11 962
Saatu rahana	11 962
Luovutettujen yhtiöiden rahat ja pankkisaamiset	-892
Myynnistä syntyvä nettorahavirta	11 070

Vuonna 2023 ei ollut yritysmyyntejä.

6 RAHOITUSINSTRUMENTIT

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia kauden aikana. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2022 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

	31.12.2023		31.12.2022	
1 000 €	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo
Koronvaihtosopimukset, ilman suojauslaskentaa	7 302	250 000	14 629	235 000

Rahoitusvarojen ja -velkojen kirjanpitoarvot arvostusryhmittäin sekä käyvän arvon hierarkia 31.12.2023

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	695		695				695
Lainasaamiset		559 733	559 733				
Johdannaissopimukset	5 302		5 302			5 302	
Muut saamiset		36 883	36 883				
	5 997	596 616	602 613			5 302	695
Lyhytaikaiset rahoitusvarat							
Rahavarat		70 109	70 109				
Johdannaissopimukset	2 000		2 000			2 000	
Myyntisaamiset ja muut saamiset		113 658	113 658				
Siirtosaamiset		52 399	52 399				
	2 000	236 165	238 165			2 000	
Yhteensä	7 997	832 781	840 778			7 302	695
Pitkäaikaiset rahoitusvelat							
Lainat yhteisyrityksiltä		350 000	350 000				
Lainat		443 000	443 000				
Joukkovelkakirjalainat		149 889	149 889	145 808	145 808		
Vuokrasopimusvelat		103 033	103 033				
		1 045 922	1 045 922	145 808	145 808		
Lyhytaikaiset rahoitusvelat							
Lainat ja yritystodistukset		133 649	133 649				
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat		81 533	81 533				
Vuokrasopimusvelat		10 392	10 392				
		225 574	225 574				
Yhteensä		1 271 496	1 271 496	145 808	145 808		

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.

	31.12.2023			
	Myyntit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	1 534	582 515	647 671	540 068
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	403 648	88 425	44 217	11 432

	31.12.2022			
	Myyntit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	25 413	274 712	623 808	359 750
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	258 748	104 518	27 297	14 966

OL3-laitosyksikön koekäytön päätyminen ja kaupallisen käytön alkaminen laskee myyntejä osakkuusyrityksille ja nostaa energiaostoja sekä saamia ja velkoja.

8 VASTUUSITOUMUKSET

1 000 €	31.12.2023	31.12.2022
Omien velkojen vakuudeksi		
Pantatut talletukset	-	33
Muut vastuut	140 829	141 012
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta		
Takaukset	26	28
Ydinenergiain mukainen takaus	331 436	317 991
Yhteensä	472 291	459 064

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.

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. Pohjolan Voiman antamat omavelkaiset takaukset ovat yhteensä 331 (318) miljoonaa euroa.

Investointisitoumukset

Yhteisyritykset

Pohjolan Voima Oyj sitoutui vuosina 2004-2023 Teollisuuden Voiman OL3-ydinvoimalaitosyksikön investointiin 432 miljoonan euron sijoituksella ja 108 miljoonan euron osakaslainalla ja enintään 693 miljoonan euron lisäosakaslainoilla. Näistä maksettiin 31.12.2023 mennessä 992 (992) miljoonaa euroa. Yhtiön viimeinen projektiin antama rahoitussitoumus raukesi 31.12.2023.

9 KATSAUSKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Osakkaiden yksimielisellä päätöksellä 30.1.2024 Pohjolan Voima Oyj:n hallituksen jäseneksi valittiin toimitusjohtaja Mäns Holmberg (Porvoon Energia Oy).