

Pohjolan Voiman Tilinpäätöstiedote

2022



POHJOLAN VOIMA OYJ:N TILINPÄÄTÖSTIEDOTE 2022

**Pohjolan Voiman sähkön- ja lämmöntuotanto jatkui normaalilla tasolla
Sähköntuotanto oli 97-prosenttisesti hiilineutraalia
Teollisuuden Voiman Olkiluoto 3-laitosyksikön koekäyttö eteni**

Toimintaympäristö

Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan käynnisti koko Eurooppaa koskevan energiakriisin ja Eurooppa pyrkii nopealla aikataululla eroon riippuvuudestaan Venäjän energiasta. Energian hinta on ollut ajoittain hyvin korkealla ja huoli energian toimitus- ja huoltovarmuudesta on noussut energiapolitiikan keskiöön. Suomessa tilanteeseen vaikuttivat muun muassa Venäjän sähkön ja puupolttoaineen tuonnin loppuminen ja sään mukaan vaihtelevan tuotannon voimakas kasvu.

Päättäjät EU:ssa ja Suomessa ovat ehdottaneet ja ottaneet käyttöön useita toimenpiteitä, joiden tarkoituksena on erityisesti auttaa kuluttajia selviytymään korkeista sähkölaskuistaan. EU:ssa hyväksyttiin neuvoston asetus, joka edellyttää jäsenmaiden asettavan 180 €/MWh tuottokaton sähköntuottajille ja kerätyn tuoton kohdentamista kuluttajille. Suomessa asetus on tarkoitus panna täytäntöön määräaikaisella verolla, josta hallitus antoi esityksensä eduskunnalle joulukuussa 2022. Esityksellä säädetäisiin 30 prosentin lisävero sähköalan yritysten sähköliiketoiminnan tulokselle, joka ylittää 10 prosentin suuruisen tuoton laskettuna sähköliiketoimintaan sitoutuneen oman pääoman määrälle. Alustavan arvion mukaan esitys ei koske Pohjolan Voiman toimintoja.

Vuonna 2022 Suomen sähkön kulutus oli 82 TWh (86,8 TWh vuonna 2021). Sähköä tuotettiin Suomessa 69 (69) TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 13 (17) TWh. Tuontisähköllä katettiin 15,9 (20,1) prosenttia Suomen sähkön kulutuksesta. Suurin osa sähköstä tuotiin Ruotsista. Vuonna 2022 sähkön käyttö laski Suomessa 6 prosenttia edellisvuodesta. Teollisuuden sähkön kulutus väheni 6 prosenttia ja muiden sektorien kulutus laski yhtä lailla 6 prosenttia.

Nord Pool Spot-kauppaa käytiin 1 077 TWh (956 TWh). Systemihinnan vuosikeskiarvo oli vuonna 2022 korkea, 135,86 (62,31) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinnan keskiarvo vastaavasti 154,04 (72,34) euroa megawattitunnilta. Kaasun ja sähkön tuonti Venäjältä väheni merkittävästi kevään ja kesän aikana, mikä johti hintojen voimakkaaseen nousuun. Hintakriisiin vaikuttivat osaltaan myös Euroopan kuuma ja kuiva kesä, sekä haasteet ydinvoimaloissa mm. Ranskassa.

EUA-päästöoikeuden hinta pysyi korkealla läpi vuoden ja vaihteli 57,91 eurosta 97,51 euroon.

Sään mukaan vaihteleva tuotanto jatkoi kasvuaan. Sähköjärjestelmän tasapainottamisen haasteet ja eri toimialojen energiavirtojen integrointi esim. vetyteknologiaa kehittämällä on vielä aiempaakin tärkeämpää.

Ilmastonmuutos on edelleen yksi energia-alaa ohjaava megatrendi. Maakaasun tuonnin päättyminen Venäjältä Eurooppaan vauhdittaa osaltaan siirtymistä hiilineutraaleihin tuotantomuotoihin. Luonnon monimuotoisuuden turvaaminen on nousemassa ilmastonmuutoksen hillinnän rinnalle tulevaisuuden megatrendiksi.

Suomen ilmastotavoitteena on olla hiilineutraali vuonna 2035 ja hiilinegatiivinen nopeasti tämän jälkeen. Hallitus antoi selontekona eduskunnalle kansallisen ilmasto- ja energia-strategian kesällä 2022 ja asian käsittely eduskunnassa jatkui vuonna 2023. Strategiassa linjataan toimenpiteitä, joilla Suomi pystyy toteuttamaan tavoitteensa olla hiilineutraali vuonna 2035. Strategia tunnustaa kaikkien hiilidioksidineutraalien tuotantomuotojen tärkeyden. Ydinvoiman hyväksyttävyyden on erittäin korkealla tasolla. Vesivoima nähdään välttämättömänä sähköjärjestelmän tasapainottajana sään mukaan vaihtelevan tuulivoimatuotannon määrän jatkaessa nopeaa kasvuaan. Strategian mukaan polttoon perustuvia tuotantomuotoja tarvitaan vielä vuosikymmeniä ja turpeen hyväksyttävyyden toimitusvarmuuspoltoaineena on kasvanut. Vuoden 2022 lopulla keskustelu ilmastotavoitteen saavuttamisesta voimistui, kun Luonnonvarakeskuksen arviot osoittivat, että metsänielut ovat aiemmin arvioitua alhaisemmat.

EU:ssa jatkuu ns. Fit for 55 -paketin käsittely, joka sisältää useita aloitteita EU:n ilmastotavoitteen saavuttamiseksi. EU:n tavoitteena on vähentää päästöjä 55 prosenttia vuoden 1990 tasosta vuoteen 2030 mennessä. Kestävän rahoituksen taksonomian ilmastomuutoksen torjuntaa ja siihen sopeutumista koskevat kriteerit on hyväksytty. Myös ydinvoima ja maakaasu on hyväksytty osaksi kestäviä energiamuotoja. Energiakriisin ratkaisemiseen liittyvien ns. hätäpakettien lisäksi komissio antoi luonnon ennallistamista koskevan asetusehdotuksensa.

Suomessa energiakriisi on osaltaan vaikuttanut siihen, että useat hallitusohjelmaan kirjatut lainsäädäntöhankkeet eivät ole edenneet. Nykyinen hallitus ei anna kaudellaan muun muassa seuraavia esityksiä: omakustannushintaan perustuvan ydinvoimantuotannon saaminen korkovähennysrajoitusten ulkopuolelle, kiinteistöverotuksen arvonmuodostusta koskeva esitys, vesilain muuttaminen ns. nollavelvoitelaitosten osalta ja pitkän aikavälin energiaverouudistus. Virkamiesvalmistelu näissäkin hankkeissa kuitenkin jatkuu.

Pohjolan Voiman sähkön- ja lämmöntuotanto

Vuonna 2022 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta oli 12,9 (12,4) TWh. Konsernin sähköntuotannon osuus tästä oli 12,2 (11,7) TWh, josta emoyhtiön toimitukset osakkailleen olivat 11,9 (11,3) TWh. Tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,3 (0,5) TWh. Ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,7 (0,6) TWh ja myynnit 0,4 (0,2) TWh. Lämmöntoimitukset olivat 3,1 (3,5) TWh.

Ydinvoiman osuus sähkön hankinnasta oli 72,2 (66,2) prosenttia ja kasvoi Olkiluoto 3 -laitosyksikön aloitettua koekäyttösähkön tuotannon. Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) Olkiluodon ydinvoimalaitos tuotti sähköä 16,4 (14,4) TWh, josta Pohjolan Voima sai omistusosuutensa mukaisesti 9,3 (8,2) TWh. Olkiluodon laitosyksikköjen yhteinen käyttökerroin oli 93,0 (92,8) prosenttia.

Vesivoiman osuus 1,7 (2,1) TWh oli 12,9 (16,6) prosenttia sähkön hankinnasta. Normaalia kuivemmasta loppuvuodesta johtuen vesivoimantuotanto oli hieman keskimääräistä vähäisempää. Lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitoksissa sähköä tuotettiin yhteensä 1,2 (1,5) TWh. Osuus kokonaishankinnasta oli 9,6 (11,9) prosenttia.

Pohjolan Voiman vuonna 2022 tuottamasta sähköstä hiilineutraalia oli noin 97 prosenttia ja lämmöntuotannosta 80 prosenttia.

<i>Sähkön hankinta (GWh)</i>	2018	2019	2020	2021	2022
<i>Ydinvoima</i>	7 987	8 366	8 279	8 186	9 336
<i>Vesivoima</i>	1 524	1 631	2 216	2 056	1 663
<i>Yhteistuotanto</i>	2 065	1 669	1 312	1 471	1 235
<i>Lauhdevoima</i>	409	0	0	0	0
<i>Sähkönosto</i>	543	423	490	646	671
<i>Yhteensä</i>	12 528	12 089	12 298	12 360	12 906

Vuoden 2022 tärkeimmät tapahtumat

Säteilyturvakeskus (STUK) myönsi joulukuussa 2021 TVO:lle kriittisyys- ja pientehokoeluvan, jonka jälkeen OL3 EPR -laitosyksikön reaktori käynnistettiin. 12.3.2022 laitosyksikkö liitettiin valtakunnan sähköverkkoon ja sähköntuotanto alkoi. Sähköntuotantotehoa nostettiin koekäytössä portaittain noin 850 megawatin tasolle. Pohjolan Voima Oyj julkaisi 29.4.2022 pörssitiedotteen, jossa tiedotettiin, että generaattorin jäähdytysjärjestelmässä havaittujen tarkastus- ja korjaustarpeiden vuoksi OL3:n säännöllinen sähköntuotanto siirtyy syyskuulle aiemmin tiedotetun heinäkuun lopun sijaan. Edelleen 15.6.2022 tiedotettiin OL3:n koekäytön keskeytymisestä heinäkuun lopulle välitulistimella ilmenneiden irtosien vuoksi. Säännöllisen sähköntuotannon tiedotettiin alkavan joulukuussa 2022 syyskuun sijaan. 19.10.2022 tiedotettiin syötövesipumppujen sisäosissa havaituista vaurioista ja 21.11.2022 vian selvitystöiden valmistumisesta joulukuussa. Samalla todettiin laitostoimittaja Areva-Siemensiltä saadun tiedon mukaan sähköntuotannon jatkuvan aikaisintaan 11.12.2022 ja säännöllisen sähköntuotannon alkavan aikaisintaan tammikuun lopussa 2023. Pohjolan Voima Oyj tiedotti 21.12.2022 OL3:n sähköntuotannon jatkuvan 27.12.2022 ja säännöllisen sähköntuotannon alkavan puolestaan 8.3.2023.

Pohjolan Voima Oyj allekirjoitti 29.6.2022 uuden 350 miljoonan euron valmiusluottolimitin. Limiitillä korvattiin aiemmat, yhteensä 329 miljoonan euron valmiusluottolimitit. Uuden limiitin laina-aika on viisi vuotta ja siihen sisältyy lisäksi kaksi yhden vuoden jatko-optiota. Valmiusluottolimitin marginaali on nyt ensimmäistä kertaa sidottu yhtiön keskeisten vastuullisuustavoitteiden, sähkön- ja lämmöntuotannon hiilidioksidineutraalisuuden, toteumiin.

Pohjolan Voima Oyj:n ylimääräinen yhtiökokous 15.11.2022 hyväksyi yhtiön ja B2-osakesarjan osakkeenomistajien välisten osakaslainasitoumusten voimassaolon pidentämisen 31.12.2023 saakka. Samalla hyväksyttiin optioehto 1B/2020 mukaisen osakkeiden merkintäajan myöhentäminen alkamaan 1.1.2024.

Pohjolan Voima Oyj tiedotti 25.10.2021 ylimääräisen yhtiökokouksen päätöksestä hyväksyä Hämeenkyrön Voima Oy:n osakkeiden myynti Metsä Board Oyj:lle. Osakekauppa astui voimaan 1.1.2022. Lisäksi samassa yhtiökokouksessa päätettiin pääoman palautuksesta 11 602 350,58 euroa yhtiön sijoitetun vapaan oman pääoman rahastosta sekä osakepääoman alentamisesta 359 249,42 eurolla yhtiön G10-osakkeiden hankkimiseksi. Pääoman palautus maksettiin 5.1.2022 ja osakepääoma alennettiin, osakkeet hankittiin sekä mitätöitiin maaliskuussa 2022.

Pohjolan Voiman yhteisyritys Vaskiluodon Voima Oy myi liiketoimintansa 31.12.2022 ja lopetti samalla energian tuottamisen. Kaupalla saatettiin päätökseen Vaskiluodon Voiman omistajien vuonna 2019 sopima järjestely.

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

Konsernin maksuvalmius on hyvä. 31.12.2022 rahat ja pankkisaamiset olivat 36 (38) miljoonaa euroa ja lisäksi konsernilla oli käyttämätön, sitova luottolimiittisopimus 350 (329) miljoonaa euroa. Luottolimiittisopimus erääntyy kesäkuussa 2027, lisäksi sopimukselle sisältyy kaksi yhden vuoden jatko-optiota. Lyhytaikaista varainhankintaa varten konsernilla oli 300 (300) miljoonan euron kotimainen yritystodistusohjelma, josta käytettynä oli 99 (100) miljoonaa euroa.

Konsernin korolliset velat olivat 1 181 (1 198) miljoonaa euroa. Valuuttakurssiriskin alaista velkaa ei ollut ja konsernin lainasopimuksissa ei ole rahoituskovenantteja.

Konsernin omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 44,3 (40,6) prosenttia. Konsernin liikevaihto jatkuvista toiminnoista oli 610,2 (470,6) miljoonaa euroa. Konsernin liikevaihto nousi energiantuotannon kasvamisen myötä. Konsernin tilikauden tulos oli 3,1 (-27,0) miljoonaa euroa. Tilikauden tulokseen vaikutti käypään arvoon kirjattavien johdannaisten positiivinen arvon muutos sekä myös emoyhtiö Pohjolan Voima Oyj:n tekemä positiivinen tulos. Emoyhtiö aloitti B2-osakesarjalle OL3-projektiin rakennusaikana kohdistuneiden kustannusten laskutuksen osakesarjan omistajilta OL3-laitosyksikön koekäytösähkön tuotannon alettua.

Investoinnit

Pohjolan Voima -konsernin investoinnit ilman sijoituksia ja päästöoikeuksien hankintaa olivat yhteensä 7,2 (6,9) miljoonaa euroa.

PVO-Vesivoima Oy:ssa investoitiin Melon voimalaitoksen padon korjaamiseen, mikä saatiin valmiiksi joulukuussa. Haapakosken voimalaitoksen yhteyteen rakennettuun kalojen alasvaellusväylä vihittiin käyttöön syksyllä. PVO-Vesivoiman investoinnit olivat 5,7 miljoonaa euroa. Muut konsernin investoinnit olivat korvaus- ja perusparannusinvestointeja.

Pohjolan Voima Oyj on sijoittanut koekäytössä olevaan OL3-ydinvoimalaitosprojektiin vuosina 2004–2022 yhteensä 991,6 (991,6) miljoonaa euroa. Sijoitukset perustuvat OL3 EPR -projektin rahoitussuunnitelmaan, jonka mukaan investoinnin edellyttämää omaa pääomaa kerrytetään projektiin etenemisen mukaisesti.

Tutkimus ja kehitys

Tutkimus- ja kehityksen menot olivat tilikauden aikana 64 (vuonna 2021: 35 ja vuonna 2020: 78) tuhatta euroa.

Henkilöstö

Konsernin palveluksessa työsuhhteessa oli keskimäärin 42 henkilöä (vuonna 2021: 54 ja vuonna 2020: 82). Henkilökunnan lukumäärä laski vuonna 2021 tapahtuneen Laanilan Voiman toiminnan lopettamisen vuoksi. Konsernin tilikauden palkat ja palkkiot olivat yhteensä 4,6 miljoonaa euroa (vuonna 2021: 5,9 miljoonaa euroa ja vuonna 2020: 7,2 miljoonaa euroa). Vakituisten henkilöstön keski-ikä oli konsernissa 48 (47) vuotta. Vuoden aikana päättyi kymmenen (31) vakituista työsuhdetta, ja uusia vakituisia työsuhhteita alkoi kuusi (kolme). Sairauspoissaolo prosentti oli 0,75 (1,03). Konsernissa tehdään vuosittain henkilöstötutkimus ja saavutimme EezyFlown tutkimuksessa parhaan People Power -luokituksen AAA jo kolmannen kerran peräkkäin.

Emoyhtiön palveluksessa työsuhhteessa oli keskimäärin 27 henkilöä (vuonna 2021: 30 ja vuonna 2020: 35). Palkat ja palkkiot tilikaudella olivat yhteensä 3,4 miljoonaa euroa (vuonna 2021: 3,7 miljoonaa euroa ja vuonna 2020: 3,9 miljoonaa euroa).

Vastuullisuus

Pohjolan Voiman strategia päivitettiin vuonna 2022 ja vastuullisuus kirjattiin strategiaan entistä vahvemmin. Strategialauseemme ”luomme ratkaisevaa voimaa kilpailukykyyn vahvistamiseksi ja huomisen parhaaksi” kertoo vastuullisuudestamme. Strategisen teeman ”kestävää tuotantoa markkinaehtoisesti” mukaisesti tavoitteenamme on olla vastuullinen toimija sekä yhteensovittava 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 2022 vastuullisuus ja luonnon monimuotoisuus oli yksi Pohjolan Voima-konsernin kärkihankkeista. Osana kärkihanketta kehitimme vastuullisuusraportointia, valmistelimme luonnon monimuotoisuutta edistävän toimenpideohjelman vuosille 2023–2027, päivitimme toimittajaohjeiden vastuullisuusosion ja määrittelimme kaikessa päätöksenteossa huomioon otettavat vastuullisuusasiat. Lisäksi laadimme ilmastomuutoksen vaikutuksia tarkastelevan ilmastoriskiraportin ja käynnistimme selvitystyön, jotta voisimme sitoutua ilmastotavoitteiden ns. Science Based Targets -aloitteeseen vuonna 2023. Työ kaikissa näissä alueissa jatkuu vuonna 2023.

Sähköntuotannostamme 97 prosenttia (96 prosenttia) ja lämmöntuotannostamme 80 prosenttia (81 prosenttia) oli hiilineutraalia. Lämmöntuotannon hiilineutraalin osuuden pieneminen oli seurausta siitä, että alkuvuoden metsäteollisuuteen kohdistunut lakko

ja Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan vähensivät puuperäisten polttoaineiden käyttöä ja lisäsivät turpeen käyttöä yhteistuotantolaitoksissamme. Lijoen Haapakosken voimalaitoksella otimme käyttöön Suomen ensimmäisen vaelluskalojen alasvaellusratkaisun. Kesällä 2022 allekirjoitetun emoyhtiön uuden valmiusluottolimiitin marginaali sidottiin ensimmäistä kertaa Pohjolan Voiman vastuullisuustavoitteisiin.

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. Vuonna 2021 Euroopan komissio hyväksyi taksonomia-asetuksen delegoidun tiedonantovelvoitesäädöksen, joka velvoitti tilikauden 2021 osalta yleisen edun kannalta merkittävät suuret yritykset antamaan tiedot siitä, mikä on taksonomiakelpoisten ja ei-taksonomiakelpoisten taloudellisten toimintojen osuus niiden yhteenlasketusta liikevaihdosta, investoinneista ja operatiivisista kustannuksista. Lisäksi Euroopan komissio julkaisi 2022 delegoidun säädöksen ydinvoiman ja kaasun kriteereistä, joiden mukaan ydinvoima ja kaasu tulevat osaksi EU taksonomiaa ns. siirtymävaiheen toimintoina tilikaudesta 1.1.2023 alkaen. Pohjolan Voima ei ole velvoitettu raportoimaan taksonomia-asetuksen mukaisesti, mutta on arvioinut taksonomiakelpoisuuttaan sekä taksonomian mukaisuuttaan rahoitustoiminnon merkittävyyden vuoksi ja julkaisee taksonomiaraportoinnin vuosikertomuksessa viikolla 11.

Ympäristö

Pohjolan Voiman tuotantoyhtiöistä valtaosassa on käytössä ISO 14001 -standardin mukaiset sertifioidut ympäristöjärjestelmät, joilla varmistetaan ympäristötavoitteiden toteutuminen ja jatkuva parantaminen. Kaikilla tuotantoyhtiöillä on käytössä myös energiatehokkuusjärjestelmä ETJ+ tai ISO 50001 -energianhallintajärjestelmä, joista osa on sertifioitu. Lisäksi lähes kaikki tuotantoyhtiöt ovat mukana energiatehokkuus-sopimuksissa kaudella 2017–2025. Pohjolan Voiman yhteisyrityksen TVO:n ympäristöasioiden hallintajärjestelmä on lisäksi EMAS-rekisteröity.

Vesistöjä säännösteltiin ja vesivoimalaitoksia käytettiin lupaehtojen mukaisesti. PVO-Vesivoiman velvoitteena istutettiin kertomusvuonna noin 2,8 (2,3) miljoonaa kalaistukasta lijoen ja Kemijoen meri- ja jokialueelle.

PVO-Vesivoima osallistui lijoen vaelluskalahankkeeseen 2020–2022, joka oli jatkoa lijoen vaelluskalakärkihankkeelle 2017–2020. Hankkeeseen kuuluva Suomen ensimmäisen lohikalojen poikasten alasvaellusväylä valmistui Haapakoskella marraskuussa 2021. Hankkeessa edistettiin myös Raasakan kalatietä. PVO-Vesivoima osallistuu myös seuraavaan vaelluskalahankkeeseen: Lohi Lijokeen -hanke 2022–2024. Hankkeen toimenpiteitä ovat smolttien seuranta Haapakoskella ja Pahkakoskella, alasvaellusväylän koekäyttö ja kehittäminen, smolttien ja nousukalojen ylisiirrot, pienpoikasten istutusohjelma ja lijoki-aiheisen videon tuottaminen.

Pohjois-Suomen aluehallintovirasto myönsi joulukuussa 2020 PVO-Vesivoiman ja Metsähallituksen hakeman vesitalousluvan Raasakan kalatielle. Raasakan kalatiehankkeen eteneminen odottaa sidosryhmien rakentamisluvasta tekemien valitusten käsittelyä. Toimet vaelluskalan palauttamiseksi lijoen Raasakan vanhaan luonnonuo-

maan jatkuvat. Iin kunta, PVO-Vesivoima sekä Etelä- Pohjois-Iin jakokunnat allekirjoittivat maaliskuussa sopimuksen Iijoen Raasakan vanhan uoman kehittämiseksi vuosille 2022 ja 2023.

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. Pohjois-Suomen aluehallintovirasto ei antanut päätöstä kummassakaan asiassa vuoden 2022 aikana.

Kaikki konsernin lämpövoimalaitokset kuuluvat päästökauppalaan piiriin. Sähkön- ja lämmöntuotannon hiilidioksidipäästöt olivat 0,6 (0,6) miljoonaa tonnia. Tilinpäätöksen liitetiedoissa ilmoitetaan vain tytäryhtiöiden hiilidioksidipäästöt 0,3 (0,3) miljoonaa tonnia. Päästöt ilmaan olivat samaa tasoa edelliseen vuoteen verrattuna. Rikkidioksidipäästöt olivat 0,5 (0,5) tuhatta tonnia, typenoksidipäästöt 1,5 (1,8) tuhatta tonnia ja hiukkaspäästöt 0,1 (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, on tästä neljä vuotta aikaa sopeuttaa toimintansa päätelmien mukaisiksi. Ensimmäiset voimalaitokset laativat ympäristöluvien tarkistamishakemuksensa vuonna 2018 ja olemme jatkaneet luvitustyötä edelleen vuonna 2022. 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 toteutumisesta 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 vakuutusin.

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät

Konsernin merkittävimmät riskit liittyvät TVO:n OL3 -projektin aikatauluun, konsortioyhtiö Arevan riittävään taloudelliseen kykyyn vastata velvoitteistaan takuuajan loppuun asti ja laitousyksikön tulontuottamiskykyyn. Laitousyksikön kaupallisen sähköntuotannon piti sopimuksen mukaan alkaa alun perin huhtikuun lopussa 2009. Valmistuminen on kuitenkin viivästynyt. OL3:n säännöllinen sähköntuotannon on määrä alkaa maaliskuussa 2023.

Suunniteltuun valmistumiseen liittyvällä riskillä tarkoitetaan tilannetta, jossa kaupallista käyttöä ei voida aloittaa suunnitellusti, mistä aiheutuu lisäkustannuksia.

TVO on toteuttanut vuoden 2022 aikana lukuisia OL3 EPR -projektiin liittyviä riskienhallintatoimenpiteitä TVO:n valmiuden tehostamiseksi laitousyksikön käyttöönottoon sekä kolmen ydinvoimalaitousyksikön käyttöön. TVO seuraa tarkasti maaliskuussa 2018 solmitun ja kesäkuussa 2021 täydennetyin sovintosopimuksen mukaisten ehtojen täyttymistä sekä OL3 EPR:n käyttöönoton vaiheita, että ne toteutetaan laitostoi-
mittajan aikataulun mukaisesti taloudelliset ja tekniset resurssit varmistaen.

Mikäli OL3 EPR -projekti ei saavuta takuuajana suunniteltua tehotasoa, käyttökerointa, käyttökustannusrakennetta tai Suomen kantaverkko rajoittaa tehotasoa, 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 Flamanvillen ja Taishanin sisarlaitosten kokemusten hyödyntäminen OL3:n ydinteknisessä käyttöönotossa.

Yleisen taloustilanteen vuoksi myös rahoitusriskit ovat nousseet. Pohjolan Voiman liiketoiminnan rahoitusriskit liittyvät likviditeetti-, markkina- ja luottoriskeihin. Rahoituslähteiden hajauttamisella sekä pitkäaikaisilla luottositoumuksilla pienennetään rahoitukseen liittyviä riskejä. Rahoitusriskien hallintaa on käsitelty konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 3.

Osakepääoma ja osakeannit

Pohjolan Voiman osakepääoma 31.12.2022 oli 55,0 (55,3) miljoonaa euroa ja osakkeiden kokonaismäärä 32 295 513 (32 509 113) kappaletta. Ylimääräisessä yhtiökokouksessa 25.10.2021 päätetty osakepääoma alentaminen 359 249,42 euroa rekisteröitiin tilikauden aikana.

Pohjolan Voima nosti marraskuussa 2020 osakkailta vuonna 2018 saamansa osakaslainasitoumukset yhteensä 90 miljoonaa euroa. Osakkailta saatuihin osakslainoihin liittyy yhtiön antamat optio-oikeudet, jotka oikeuttavat osakslainasaatavan 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 uudet yhteensä 238 miljoonan euron osakslainasitoumukset ja nämä

sitoumukset olivat käyttämättä tilikauden päättyessä. Osakaslainasitoumusten yhteydessä merkittiin myös optio-oikeuksia, joiden merkintäaika osakkeiksi alkaa 1.1.2024 ja jotka oikeuttavat enintään 7 198 950 kappaleeseen uusia B2-sarjan osakkeita.

Tilikaudella ei merkitty osakeanteja.

Taulukko: Pohjolan Voima Oyj:n omistajat

Osakas	Omistus % 31.12.2022	Omistus % 31.12.2021
EPV Energia Oy	5,525	5,489
Helen Oy	0,623	0,619
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	1,843	1,831
Kemira Oyj (ml. eläkesäätiö Neliapila)	5,093	5,060
Kokkolan Voima Oy	1,815	1,803
Kymppivoima Oy	5,946	5,907
Metsä Group (Metsäliitto, Metsä Fibre, Metsä Board Oyj)	3,020	3,657
Myllykoski Oyj*)	0,635	0,631
Oulun Energia Oy	0,912	0,906
Outokumpu Oyj	0,097	0,096
Oy Perhonjoki Ab	2,222	2,208
Porin kaupunki	1,376	1,366
Rautaruukki Oyj	0,091	0,090
Stora Enso Oyj	15,711	15,608
Suomen Voima Oy	1,486	1,476
UPM Energy Oy*)	48,043	47,727
UPM Communication Papers Oy*)	3,480	3,457
Vantaan Energia Oy	0,230	0,229
Yara Suomi Oy (ml. eläkesäätiö)	1,852	1,840

**) Yhtiö kuuluu UPM-Kymmene konserniin.*

Yhtiön johto

Varsinaisessa yhtiökokouksessa 24.3.2022 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 Mikko Rintamäki (Kokkolan Energia Oy) ja toimitusjohtaja Juha Juntunen (Oulun Energia Oy).

Hallitus valitsi järjestäytymiskokouksessaan puheenjohtajaksi Tapio Korpeisen ja varapuheenjohtajaksi Seppo Parvin. Hallitus valitsi keskuudestaan myös hallituksen valiokuntien jäsenet. Hallitus kokoontui vuoden 2022 aikana 15 (19) kertaa. Yhtiön toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri, eMBA Ilkka Tykkyläinen.

Käynnissä olevat merkittävät oikeusprosessit

Konsernilla ei ollut keskeneräisiä oikeudenkäyntejä tilikauden päättyessä.

Tilikauden alkaessa PVO-Lämpövoima Oy:llä oli kesken välimiesmenettely yhtiön ja Alfa Oil Oy:n välisessä erimielisyydessä. Välimiesmenettelyn päätöksessä helmikuussa 2022 Alfa Oil määrättiin hoitamaan velvoitteet viivytyksettä.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat

TVO:n OL3-laitosyksikön täyden tehon kokeiden jälkeen laitosyksikön tuotanto keskeytettiin suunnitellusti tammikuussa 2023 syöttövesipumppujen juoksupyörien vaihdon vuoksi. Tämän jälkeen, ennen säännöllisen sähköntuotannon alkamista, koekäytössä on edessä vielä noin kuukauden kestävä tuotantojakso. Säännöllinen sähköntuotanto alkaa maaliskuussa 2023.

Tulevaisuuden näkymät

Alkaneella tilikaudella sähkön- ja lämmöntuotannon odotetaan jatkuvan normaalisti. OL3:n koekäytön jatkuminen ja kaupallisen käytön alkaminen tulevat kuitenkin nostamaan Pohjolan Voiman sähkönhankintaa.

TVO valmistautuu OL3:n säännöllisen sähköntuotannon aloittamiseen maaliskuussa 2023 ja laitosyksikön vastaanottamiseen laitostoimitussopimuksen mukaisesti. TVO seuraa tarkasti maaliskuussa 2018 solmitun ja kesäkuussa 2021 täydennetyin sovintosopimuksen mukaisten ehtojen täyttymistä, jotka jatkuvat takuuajkojen päättymiseen saakka.

Hallituksen voitonjakoehdotus

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat 31. joulukuuta 2022 olivat 301 963 383,44 euroa, josta tilikauden tulos oli 11 498 553,92 euroa. Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että tilikauden tulos siirretään edellisten tilikausien tulostilille ja että osinkoa ei jaeta.

Helsingissä 16.2.2023

Pohjolan Voima Oyj
Hallitus

KESKEISET TUNNUSLUVUT JA TÄSMÄYTYSLASKELMA

M€	1.7. - 31.12.2022	1.7. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2021
Liikevaihto	329	216	610	471
Liikevoitto	13	-8	-16	-20
Taseen loppusumma	2 242	2 174	2 242	2 174
Investoinnit	3	3	7	7
Omavaraisuusaste	44 %	41 %	44 %	41 %
Henkilökunta keskimäärin	42	54	42	54
Omavaraisuusaste			31.12.2022	31.12.2021
Oma pääoma, 1000 €			994 133	882 279
Varat yhteensä, 1000 €			2 242 440	2 174 091
OMAVARAISUUSASTE, %			44 %	41 %

TILINPÄÄTÖSLYHENNELMÄ JA LIITETIEDOT

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

1 000 €	Liitetieto	1.7. - 31.12.2022	1.7. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2021
Jatkuvat toiminnot					
Liikevaihto	2	328 685	215 616	610 193	470 550
Liiketoiminnan muut tuotot		564	2 157	1 436	2 512
Materiaalit ja palvelut		-271 687	-177 775	-507 350	-370 729
Henkilöstökulut		-2 533	-2 582	-5 458	-7 105
Poistot ja arvonalentumiset	3	-15 556	-15 890	-31 204	-51 883
Liiketoiminnan muut kulut		-27 234	-27 172	-46 801	-47 584
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista		1 091	-2 647	-36 786	-15 735
Liikevoitto/-tappio		13 330	-8 293	-15 970	-19 974
Rahoitustuotot		12 635	4 583	27 114	8 408
Rahoituskulut		-8 792	-7 523	-15 637	-14 826
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		3 843	-2 940	11 477	-6 418
Voitto/tappio ennen veroja		17 173	-11 233	-4 493	-26 392
Tuloverot		8 226	-1	8 226	-1
Voitto/tappio jatkuvista toiminnoista		25 399	-11 234	3 733	-26 393
Lopetetut toiminnot					
Voitto/tappio lopetetuista toiminnoista		-401	493	-623	-557
Voitto/tappio		24 998	-10 741	3 110	-26 950
Muut laajan tuloksen erät:					
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi					
Osuus yhteisyritysten muun laajan tuloksen eristä					
Rahavirran suojaukset		47 317	11 552	123 865	25 952
Muut laajan tuloksen erät yhteensä		47 317	11 552	123 865	25 952
Laaja tulos yhteensä		72 315	811	126 975	-998
Tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		25 685	-9 735	3 248	-26 731
Määräysvallattomille omistajille		-687	-1 006	-138	-219
		24 998	-10 741	3 110	-26 950
Laajan tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille		73 002	1 817	127 113	-779
Määräysvallattomille omistajille		-687	-1 006	-138	-219
		72 315	811	126 975	-998

KONSERNIN TASE

1 000 €	Liitetieto	31.12.2022	31.12.2021
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet	3	285 942	284 091
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3	345 568	368 611
Laskennalliset verosaamiset		8 231	-
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		832 060	744 981
Muut rahoitusvarat		471	471
Lainat ja muut saamiset		610 631	596 530
Pitkäaikaiset varat yhteensä		2 082 903	1 994 684
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus		13 630	6 131
Myyntisaamiset ja muut saamiset		110 244	103 371
Rahavarat	4	35 511	38 430
Lyhytaikaiset varat yhteensä		159 385	147 932
Myytävänä olevaksi luokitellut varat		152	31 475
Varat yhteensä		2 242 440	2 174 091
OMA PÄÄOMA			
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma			
Osakepääoma		54 962	55 321
Ylikurssirahasto		203 865	203 865
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		311 176	322 778
Arvonmuutosrahasto		134 070	10 205
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat		90 347	90 347
Kertyneet voittovarot		161 243	158 910
Yhteensä		955 663	841 426
Määräysvallattomien omistajien osuus		38 470	40 853
Oma pääoma yhteensä		994 133	882 279
VELAT			
Pitkäaikaiset velat			
Varaukset		5 562	6 076
Rahoitusvelat	4	1 067 707	1 082 398
Muut velat		-	4 662
Pitkäaikaiset velat yhteensä		1 073 269	1 093 136
Lyhytaikaiset velat			
Rahoitusvelat	4	113 128	116 087
Ostovelat ja muut velat		61 910	61 486
Lyhytaikaiset velat yhteensä		175 038	177 573
Velat liittyen myytävänä oleviin varoihin		-	21 103
Velat yhteensä		1 248 307	1 291 812
Oma pääoma ja velat yhteensä		2 242 440	2 174 091

TIIVISTETTY KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

1 000 €	1.7. - 31.12.2022	1.7. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2021
Liiketoiminnan rahavirta				
Kauden voitto/tappio	24 998	-10 741	3 110	-26 950
Oikaisut, yhteensä	2 398	23 827	47 761	76 227
Käyttöpääoman muutos	-32 458	-13 603	-13 729	-12 040
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä	-5 062	-517	37 142	37 237
Rahoituskulut, netto	-390	-2 869	-10 112	-11 959
Maksetut tuloverot	-5	-1	-5	-1
Liiketoiminnan nettorahavirta	-5 457	-3 387	27 025	25 277
Investointien rahavirta				
Investoinnit	-2 738	-3 456	-6 737	-7 216
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myyntitulot	12	718	357	971
Tytäryritysten luovutukset	-	-	11 962	-
Investointien rahavirta	-2 726	-2 738	5 582	-6 245
Rahavirta ennen rahoituseriä	-8 183	-6 125	32 607	19 032
Rahoituksen rahavirta				
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-	-	-359	-
Pääoman palautukset	-	-7 000	-11 602	-7 000
Oman pääoman ehtoisten osakslainojen maksetut korot	-360	-267	-636	-491
Lainojen ja muiden rahoituserien nettomuutos	1 664	-1 741	-22 037	-17 423
Rahoituksen rahavirta	1 304	-9 008	-34 634	-24 914
Rahavarojen muutos	-6 879	-15 133	-2 027	-5 882
Rahavarat kauden alussa	42 390	53 563	38 430	44 312
Yritysjärjestelyjen rahavarat	-	-	-892	-
Rahavarat kauden lopussa	35 511	38 430	35 511	38 430

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 1.1.2021	55 321	205 999	-15 747	327 644	90 347	186 132	849 696	41 072	890 768
Laaja tulos									
Tilikauden voitto tai tappio						-26 731	-26 731	-219	-26 950
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			25 952				25 952		25 952
Laaja tulos yhteensä	0	0	25 952	0	0	-26 731	-779	-219	-998
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot						-491	-491		-491
Pääoman palautus				-7 000			-7 000		-7 000
Siirto sijoitetun vapaan oman pääoman rahastoon		-2 134		2 134			0		0
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	0	-2 134	0	-4 866	0	-491	-7 491	0	-7 491
Oma pääoma 31.12.2021	55 321	203 865	10 205	322 778	90 347	158 910	841 426	40 853	882 279
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

TILINPÄÄTÖSTIEDOTTEEN LIITETIEDOT

LAADINTAPERIAATTEET

Tilinpäätöstiedote on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset -standardia noudattaen. Tilinpäätöstiedotetta tulee lukea yhdessä vuoden 2021 konsernitilinpäätöksen kanssa. Laadintaperiaatteet ovat yhtenäiset konsernin vuosittilinpäätöksen 2021 periaatteiden kanssa.

Puolivuositarkastuksen laatiminen IFRS-standardien 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 esitetystä summasta.

Ukrainan tilanteella ei ole ollut katsauskaudella suoraa vaikutusta konsernin toimintaan eikä sähköntuotantoon. Yleinen kustannus- ja korkotason nousu vaikuttaa kuitenkin kustannustasoon lähiaikoina.

1 SEGMENTTITIEDOT PUOLIVUOSITTAIN

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.7. - 31.12.2022	1.7. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2021
Vesivoima	26 756	15 122	45 661	29 525
Lämpövoima	154 403	123 484	337 401	326 149
Ydinvoima	131 057	82 066	229 216	169 552
Muut	121 692	54 179	184 984	91 748
Sisäinen myynti	-105 223	-59 235	-187 069	-146 424
Yhteensä	328 685	215 616	610 193	470 550
Lopetetut toiminnot	42	2 657	65	2 716

KAUDEN VOITTO/TAPPIO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.7. - 31.12.2022	1.7. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2021
Vesivoima	2 316	247	2 405	-3 329
Lämpövoima	-4 898	-4 195	-5 332	-7 931
Ydinvoima	23	1 604	-38 884	-21 278
Muut	27 958	-2 471	45 544	6 145
Yhteensä	25 399	-4 815	3 733	-26 393
Lopetetut toiminnot	-401	494	-623	-557

VARAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.12.2022	31.12.2021
Vesivoima	454 592	447 687
Lämpövoima	329 596	386 716
Ydinvoima	1 336 112	1 245 756
Muut	128 985	113 316
Muut pitkäaikaiset saamiset	14 015	-
Eliminoinnit	-20 860	-19 384
Yhteensä	2 242 440	2 174 091

VELAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	31.12.2022	31.12.2021
Vesivoima	163 696	159 195
Lämpövoima	180 232	214 226
Ydinvoima	782 581	782 581
Muut	142 658	153 470
Muut pitkäaikaiset velat	-	4 662
Eliminoinnit	-20 860	-22 322
Yhteensä	1 248 307	1 291 812

2 LIIKEVAIHTO

1 000 €	1.7. - 31.12.2022	1.7. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2021
Tuotetun sähkön myynti	173 568	126 229	339 088	279 937
Tuotetun lämmön myynti	57 164	58 252	128 671	138 731
Ostetun sähkön myynti	64 548	30 384	97 269	42 215
Muu myynti	33 405	751	45 165	9 667
Yhteensä	328 685	215 616	610 193	470 550

Sähkön toimitus osakkaille (GWh)

	1.7. - 31.12.2022	1.7. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2021
Tuotettu sähkö	6 275	6 161	12 234	11 713
Tuotettu lämpö	1 158	1 354	3 128	3 374
Ostettu sähkö	317	324	671	645

3 AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

1 000 €	31.12.2022	31.12.2021
Kirjanpitoarvo kauden alussa	652 702	726 458
Poistot ja arvonalentumiset	-31 204	-51 883
Lisäykset	13 650	11 949
Vähennykset	-3 638	-2 810
Siirretty myytävänä oleviin varoihin	-	-31 012
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	631 510	652 702

4 KOROLLISET NETTOVELAT JA LIKVIDITEETTI

1 000 €	31.12.2022	31.12.2021
Lyhytaikaiset korolliset velat	113 128	116 087
Pitkäaikaiset korolliset velat	1 067 707	1 082 398
Korolliset velat	1 180 835	1 198 485
Lainasaamiset	559 733	559 733
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	35 544	38 765
Korollinen nettovelka	585 558	599 987
Likviditeetti, käyttämättömät sitovat luottolimiitit ja velkajohjelmat	31.12.2022	31.12.2021
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	35 544	38 765
Käyttämättömät sitovat luottolimiitit	350 000	329 000
Yhteensä	385 544	367 765
Lisäksi:		
Käyttämätön osa yritystodistusohjelmasta	201 000	200 000

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

Lopetetut toiminnot

1 000 €	1.7. - 31.12.2022	1.7. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2021
Tuotot	438	3 540	559	3 810
Kulut	-839	-3 047	-1 182	-4 367
Voitto ennen veroja	-401	493	-623	-557
Kauden voitto lopetetuista toiminnoista	-401	493	-623	-557

Lopettettujen toimintojen rahavirrat

1 000 €	1.7. - 31.12.2022	1.7. - 31.12.2021	1.1. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2021
Liiketoiminnan rahavirrat	-343	-670	1 885	-1 773
Investointien rahavirrat	48	768	136	907
Rahavirrat yhteensä	-295	98	2 021	-866

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 2015-2021 lopetettuna toimintona. PVO-Lämpövoiman aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet ja vaihto-omaisuus esitettiin myytävänä olevina varoina vuosina 2022 ja 2021.

Pohjolan Voiman ylimääräinen yhtiökokous hyväksyi 25.10.2021 Hämeenkyrön Voima Oy:n osakkeiden myynnin Metsä Board Oyj:lle. Kauppa astui voimaan 1.1.2022. Hämeenkyrön Voima Oy:n aineettomat ja aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet sekä saamiset esitettiin myytävänä olevina varoina ja velat vastaavasti varoihin liittyvinä velkoina vuonna 2021.

Myytävänä olevat varat

1 000 €	31.12.2022	31.12.2021
Aineettomat hyödykkeet	-	1 315
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	152	29 877
Myyntisaamiset ja muut saamiset	-	283
Yhteensä	152	31 475

Velat liittyen myytävänä oleviin varoihin

1 000 €	31.12.2022	31.12.2021
Varaukset	-	291
Rahoitusvelat	-	18 216
Ostovelat ja muut velat	-	2 596
Yhteensä	-	21 103

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 2021 ei ollut yritysmyyntejä.

6 RAHOITUSINSTRUMENTIT

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia kauden aikana. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2021 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

1 000 €	31.12.2022		31.12.2021	
	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo
Koronvaihtosopimukset, ilman suojauslaskentaa	14 629	235 000	-4 927	263 000

Rahoitusvarojen ja -velkojen kirjanpitoarvot arvostusryhmittäin sekä käyvän arvon hierarkia 31.12.2022

1 000 €	Käypä arvo tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintamenoon arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo, mikäli poikkeaa kirja-arvosta	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Pitkäaikaiset rahoitusvarat							
Muut rahoitusvarat	471		471				471
Lainasaamiset		559 733	559 733				
Johdannaisopimukset	14 015		14 015		14 015		
Muut saamiset		36 883	36 883				
	14 486	596 616	611 102			14 015	471
Lyhytaikaiset rahoitusvarat							
Rahavarat		35 511	35 511				
Lainasaamiset		33	33				
Johdannaisopimukset	614		614		614		
Myyntisaamiset ja muut saamiset		83 201	83 201				
Siirtosaamiset		26 395	26 395				
	614	145 141	145 755			614	
Yhteensä	15 100	741 757	756 857			14 629	471
Pitkäaikaiset rahoitusvelat							
Lainat yhteisyrityksiltä		350 000	350 000				
Lainat		330 650	330 650				
Joukkovelkakirjalainat		274 701	274 701	263 140	263 140		
Vuokrasopimusvelat		112 356	112 356				
		1 067 707	1 067 707	263 140	263 140		
Lyhytaikaiset rahoitusvelat							
Lainat ja yritystodistukset		102 853	102 853				
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat		61 910	61 910				
Vuokrasopimusvelat		10 275	10 275				
		175 038	175 038				
Yhteensä		1 242 745	1 242 745	263 140	263 140		

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 toteutuvat seuraavat liiketapahtumat, 1 000 €

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

	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
	31.12.2021			
	Myyntit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	24 427	205 866	628 331	361 821
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	188 971	74 915	24 062	7 653

8 VASTUUSITOUMUKSET

1 000 €	31.12.2022	31.12.2021
Omien velkojen vakuudeksi		
Pantatut talletukset	33	34
Muut vastuut	141 012	18 792
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta		
Takaukset	28	30
Ydinenergiain mukainen takaus	317 991	286 664
Yhteensä	459 064	305 520

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 318 (286,7) miljoonaa euroa.

Investointisitoumukset

Yhteisyritykset

Pohjolan Voima Oyj on sitoutunut Teollisuuden Voiman OL3-ydinvoimalaitosyksikön investointiin 432 miljoonan euron sijoituksella vuosina 2004 - 2022 ja 108 miljoonan euron osakaslainalla, ja enintään 693 miljoonan euron lisäosakaslainoilla. 31.12.2022 mennessä Pohjolan Voima Oyj on suorittanut sitoumuksistaan 992 (992) miljoonaa euroa. Sijoitukset perustuvat OL3 EPR:n rahoitussuunnitelmaan, jonka mukaan investoinnin edellyttämää omaa pääomaa kerrytetään projektin etenemisen mukaisesti.

9 KATSAUSKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

TVO:n OL3-laitosyksikön täyden tehon kokeiden jälkeen laitosyksikön tuotanto keskeytettiin suunnitellusti tammikuussa 2023 syöttövesipumppujen juoksupyörien vaihdon vuoksi. Tämän jälkeen, ennen säännöllisen sähköntuotannon alkamista, koekäytössä on edessä vielä noin kuukauden kestävä tuotantojakso. Säännöllinen sähköntuotanto alkaa maaliskuussa 2023.