

Pohjolan Voima

Tammi–kesäkuu puolivuositiedustus

2022



POHJOLAN VOIMA OYJ:N PUOLIVUOSIKATSAUS 1.1.–30.6.2022

Pohjolan Voiman sähkön ja lämmön tuotanto jatkui normaalilla tasolla Teollisuuden Voiman Olkiluoto 3 EPR -laitosyksikön koekäyttö alkoi

Toimintaympäristö

Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan vaikuttaa merkittävästi Suomen ja koko EU:n energiajärjestelmään. Eurooppa pyrkii nopealla aikataululla eroon riippuvuudestaan Venäjän energiasta. Energian hinta on korkealla ja huoli energian toimitus- ja huoltovarmuudesta on noussut energiapolitiikan keskiöön. Suomessa puuperäisten polttoaineiden tuonnin pysähtyminen Venäjältä haastaa polttoaineiden saatavuutta etenkin talvikaudelle 2022–2023.

Eduskunta käsittelee syysistuntokaudellaan hallituksen sille kesällä selontekona antamaa kansallista ilmasto- ja energiastategiaa. 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 tuuli-voimatuotannon määrän jatkaessa nopeaa kasvuaan. Strategian mukaan polttoon perustuvia tuotantomuotoja tarvitaan vielä vuosikymmeniä ja turpeen hyväksyttävyyden toimitusvarmuuspoltoaineena on kasvanut.

EU:ssa jatkuu ns. Fit for 55 -paketin käsittely, joka sisältää useita aloitteita EU:n ilmastotavoitteen – päästöjen vähentäminen 55 % vuoden 1990 tasosta vuoteen 2030 mennessä – saavuttamiseksi. Kestävän rahoituksen taksonomian ilmastonmuutoksen torjuntaa ja siihen sopeutumista koskevat kriteerit on hyväksytty. Myös ydinvoima ja maakaasu on hyväksytty osaksi kestäviä energiamuotoja. Komissio antanee lisää kestävästä rahoituksesta koskevia esityksiä loppuvuoden 2022 aikana.

Suomen sähkönkulutus tammi–kesäkuussa vuonna 2022 oli 40,9 TWh (1.1.-30.6.2021 43,9 TWh) ja laski 6,9 prosenttia edellisen vuoden vastaavasta ajanjaksosta. Sähköä tuotettiin Suomessa 33,7 (35,2) TWh ja sitä tuotiin Suomeen nettomääräisesti 6,9 (8,7) TWh.

Systeemihinnan keskiarvo tammi–kesäkuussa 2022 oli 115,2 (42,1) euroa/MWh ja Suomen aluehinnan keskiarvo 103,8 (47,6) euroa/MWh. Alue- sekä systeemihinnat ovat nousseet voimakkaasti johtuen Ukrainan kriisistä, sekä kasvaneista päästöoikeuksien hinnoista. Systeemihinta on yleisesti ollut lähellä keski-Euroopan hintatasoa.

EU:n päästöoikeuden hinta on kasvanut tasaisesti maalisi–kesäkuun aikana. Markkinahinta oli vuoden alussa noin 76 euroa ja toisen neljänneksen lopussa noin 83 euroa tonnilta. Päästöoikeuden hinta on noussut voimakkaasti verrattuna viime vuoden vastaavaan ajankohtaan (51 euroa).

Pohjolan Voiman sähkön ja lämmön tuotanto

Tammi–kesäkuussa vuonna 2022 Pohjolan Voiman sähkön kokonaishankinta oli 6,3 TWh (5,9). Konsernin sähköntuotannon osuus tästä oli 6,0 (5,6) TWh, ostot pohjoismaisilta sähkömarkkinoilta olivat 0,4 (0,3) TWh ja myynnit 0,3 (0,2) TWh. Emoyhtiön

toimitukset osakkailleen olivat 5,7 (5,3) TWh ja tytäryhtiöiden toimitukset muille omistajilleen olivat 0,2 (0,3) TWh. Pohjolan Voima -konsernin lämmöntoimitukset olivat 1,6 (2,0) TWh.

Pohjolan Voiman sähkönhankinta tuotantomuodoittain:

	1.1.-30.6.2022	1.1.-30.6.2021	1.1.- 31.12.2021
Ydinvoima.....	4,2	3,7	8,2
Vesivoima.....	0,9	1,1	2,1
Sähkön ja lämmön yhteistuotanto.....	0,8	0,8	1,5
Ostot.....	0,4	0,3	0,6
Yhteensä.....	6,3	5,9	12,4
Lämmön toimitukset.....	1,6	2,0	3,5

Katsauskauden tärkeimmät tapahtumat

Säteilyturvakeskus (STUK) myönsi joulukuussa 2021 Teollisuuden Voima Oyj:lle (TVO) 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 irto-osien vuoksi. Säännöllisen sähköntuotannon tiedotettiin alkavan joulukuussa 2022 syyskuun sijaan. Koekäyttö jatkui 8.8.2022 (kts. Katsauskauden jälkeiset tapahtumat).

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

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.

Liiketoiminnan tulos ja rahoitus

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

Pohjolan Voima -konsernin omavaraisuusaste oli katsauskauden lopussa 42,4 (41,0) prosenttia. Konsernin liikevaihto jatkuvista toiminnoista katsauskaudella oli 282 (255) miljoonaa euroa. PVO-Lämpövoima Oy:n, jonka laitosten tuotannollinen toiminta lopetettiin vuonna 2015, liiketoiminta on raportoitu lopetettuna toimintona konsernin tilinpäätöksessä. Konsernin tulos oli -21,9 (-16,2) miljoonaa euroa. Katsauskauden tulokseen vaikutti pääasiassa osakkuus- ja yhteisyritysten tulos, joka oli tappiollinen johtuen TVO:ssa tehdyistä uuteen ydinjätehuollon tekniseen suunnitelmaan ja aika-tauluun perustuvien kustannusarvioiden päivityksistä.

Kesäkuun 2022 lopussa konsernin korolliset velat olivat 1 179 (1 218) miljoonaa euroa ja rahat ja pankkisaamiset 43 (54) miljoonaa euroa. Lisäksi konsernilla oli käyttämättömiä sitovia luottolimiittisopimuksia 350 (329) miljoonaa euroa ja käyttämättömiä osakaslainasitoumuksia 238 (238) miljoonaa euroa.

Konserniyhtiöiden lainasopimuksissa ei ole rahoituskovenantteja.

Investoinnit

Pohjolan Voima -konsernin investoinnit ilman sijoituksia ja päästöoikeuksien hankintaa olivat katsauskaudella yhteensä 4,0 (3,8) miljoonaa euroa. Merkittävimmät investoinnit olivat PVO-Vesivoima Oy:ssä, jossa etenivät Melon maapadon korjaus sekä Isohaaran kytkinkentän uusiminen.

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

Henkilöstö

Pohjolan Voima -konsernin henkilöstön määrä oli katsauskauden lopussa 41 (50) henkilöä. Henkilöstömäärän laskeminen johtuu sekä Laanilan Voima Oy:ssä vuonna 2021 että emoyhtiössä alkuvuonna 2022 käytyjen muutosneuvottelujen lopputuloksesta.

Vastuullisuus

Pohjolan Voima toimeenpanee vuonna 2020 päivittämänsä vastuullisuusohjelmaa ja siinä asetettuja tavoitteita. Tarkemmin vastuullisuusasioita käsitellään Pohjolan Voiman nettisivuilla www.pohjolanvoima.fi. Vuonna 2022 konsernin yhtenä kärkihankkeena on vastuullisuus ja luonnon monimuotoisuus. Tavoitteena on määritellä loppuvuoden aikana tavoitteet luonnon monimuotoisuudelle ja sitoutua ilmastotavoitteiden ns. science based targets -tavoitteeseen viimeistään vuonna 2023. Kesällä allekirjoitetun valmiusluottolimitin marginaali sidottiin ensimmäistä kertaa vastuullisuustavoitteisiin.

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. Pohjolan Voiman yhteisyrityksen TVO:n ympäristöasioiden hallintajärjestelmä on lisäksi EMAS-rekisteröity.

PVO-Vesivoima Oy osallistuu lijoen vaelluskalahankkeeseen 2020–2022, joka on jatkoa lijoen vaelluskalakärkihankkeelle 2017–2020. Osana hanketta lijoen ylimmälle voimalaitokselle Haapakoskelle valmistui Suomen ensimmäinen lohikalojen vaelluspoikasten alasvaellusreitti marraskuussa 2021. Pohjois-Suomen aluehallintovirasto myönsi joulukuussa 2020 PVO-Vesivoima Oy:n ja Metsähallituksen hakeman vesitalousluvan Raasakan kalatielle. Raasakan kalatiehankkeen eteneminen odottaa sidosryhmien rakentamisluvasta tekemien valitusten käsittelyä. Toimet vaelluskalan palauttamiseksi lijoen Raasakan vanhaan luonnonuomaan jatkuvat. Iin kunta, PVO-Vesivoima Oy sekä Etelä- Pohjois-Iin jakokunnat allekirjoittivat maaliskuussa sopimuksen lijoen Raasakan vanhan uoman kehittämiseksi vuosille 2022 ja 2023.

Lapin elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus jätti Pohjois-Suomen aluehallintovirastolle maaliskuussa 2017 muutoshakemuksen Kemijokea ja lokakuussa 2017 lijokea koskeviin istutus- ja kalatalousvelvoitteisiin liittyen. Mukana on sekä lisäyksiä nykyisiin velvoitteisiin että täysin uusia vaatimuksia. Aluehallintovirasto kuulutti lijokea koskevan hakemuksen helmikuussa 2020 ja Kemijokea koskevan hakemuksen kesäkuussa 2020. PVO-Vesivoima jätti molemmissa hakemusasioissa muistutuksensa aluehallintovirastolle. Vuonna 2021 PVO-Vesivoima Oy antoi vastaselityksensä hakijan selityksiin ja Suomen ympäristökeskuksen antamiin lausuntoihin. Hakija antoi oman vastaselityksensä lausuntoihin huhtikuussa 2022, johon PVO-Vesivoima Oy puolestaan antoi vastaselityksen kesäkuussa 2022.

Teollisuuspäästödirektiivin myötä parhaan käyttökelpoisen tekniikan asiakirjojen perusteella tehtävät BAT-päätelmät (BAT, Best Available Techniques) muuttuivat sitoviksi. Suuria polttolaitoksia (LCP, Large Combustion Plant) koskevan parhaan käyttökelpoisen tekniikan (BAT) vertailuasiakirjaan liittyvät BAT-päätelmät julkaistiin 17.8.2017. Voimalaitoksilla, joiden päätoimiala on energiantuotanto, on tästä neljä vuotta aikaa sopeuttaa toimintansa päätelmien mukaisiksi.

Ensimmäiset voimalaitokset laativat ympäristölupien tarkistamishakemuksensa vuonna 2018 ja luvitustyötä on jatkettu edelleen vuonna 2022. Uusissa ympäristöluvissa päästörajat tiukkenevat.

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

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät

Pohjolan Voiman toiminnan merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät on esitetty vuoden 2021 hallituksen toimintakertomuksessa. Merkittävimpinä riskeinä mainittiin TVO:n OL3 EPR -projektin aikataulu, tulontuottamiskyky sekä konsortioyhtiö Arevan riittävä taloudellinen kyky vastata velvoitteistaan takuuajan loppuun asti. OL3-laitosyksikkö liitettiin valtakunnan sähköverkkoon 12.3.2022. Laitostoimittajalta kesäkuussa 2022 saadun tiedon mukaan OL3:n säännöllinen sähköntuotanto alkaa joulukuussa 2022 aiemmin tiedotetun syyskuun sijaan. OL3-projektin ollessa yhä käynnissä ei voida taata, ettei lisäviivästyksiä tapahtuisi ennen projektin loppuunsaattamista. Mikäli laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt tai jokin niistä ovat kykenemättömiä

täyttämään laitostoimitussopimuksen tai kokonaissovintosopimuksen mukaiset velvollisuutensa, voi säännöllinen sähköntuotanto viivästyä lisää ja aiheuttaa lisäkustannuksia TVO:lle. Nämä seikat saattavat johtaa uusiin oikeudellisiin toimenpiteisiin tai neuvotteluihin yhteisvastuussa olevien laitostoimittajayhtiöiden kanssa.

Pohjolan Voima on käynyt läpi Ukrainan tilanteen vaikutuksia liiketoimintaansa. Ukrainan konfliktin pitkittyessä vaikutuksia voi tulla myös Pohjolan Voiman liiketoimintaan toimintaympäristön muutosten kautta, kuten biopolttoaineen saatavuuden heikentyminen ja inflaation vaikutukset talouteen yleisesti. Lisäksi kohonnut inflaatio voi nostaa Pohjolan Voiman tuotantokustannuksia. Koronaviruspandemian vaikutus Pohjolan Voiman liiketoimintaan on ollut edelleen vähäinen.

Osakkeet ja omistus

Osakas	Omistus-% 30.6.2022
EPV Energia Oy	5,489
Helen Oy	0,619
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	1,831
Kemira Oyj (ml. eläkesäätiö Neliapila)	5,060
Kokkolan Voima Oy	1,803
Kymppivoima Oy	5,907
Metsä Group (Metsäliitto, Metsä Fibre, Metsä Board Oyj)	3,657
Myllykoski Oyj*)	0,631
Oulun Energia Oy	0,906
Outokumpu Oyj	0,096
Oy Perhonjoki Ab	2,208
Porin kaupunki	1,366
Rautaruukki Oyj	0,090
Stora Enso Oyj	15,608
Suomen Voima Oy	1,476
UPM Energy Oy*)	47,727
UPM Communication Papers Oy*)	3,457
Vantaan Energia Oy	0,229
Yara Suomi Oy (ml. eläkesäätiö)	1,840

*) Yhtiö kuuluu UPM-Kymmene konserniin.

Varsinainen yhtiökokous

Varsinainen yhtiökokous 24.3.2022 hyväksyi tilinpäätöksen vuodelta 2021, vahvisti tuloslaskelman ja taseen sekä myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle. Tilintarkastajaksi valittiin KHT-yhteisö PricewaterhouseCoopers Oy.

Hallituksen varsinaisiksi jäseniksi valittiin johtaja Tapio Korpeinen (UPM-Kymmene Oyj), talousjohtaja Seppo Parvi (Stora Enso Oyj), lakiasiainjohtaja 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 järjes-

täytymiskokouksessaan puheenjohtajaksi Tapio Korpeisen ja varapuheenjohtajaksi Seppo Parvin. Hallitus valitsi keskuudestaan myös hallituksen valiokuntien jäsenet.

Käynnissä olevat merkittävät oikeusprosessit

Katsauskaudella ei ollut käynnissä merkittäviä oikeusprosesseja.

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

TVO:n OL3 EPR -laitosyksikön huolto- ja korjaustyöt saatiin päätökseen ja koekäyttö jatkui 8.8.2022.

Euroopan parlamentti hyväksyi 6.7.2022 ydinvoiman ja maakaasun mukaan kestävä rahoituksen eli EU-taksonomian piiriin Euroopan komission esityksen mukaisesti. Ydinvoima luokitellaan jatkossa ympäristön kannalta kestäväksi investoinniksi ja esityksen on määrä astua voimaan 1.1.2023.

Tulevaisuuden näkymät

Kuluvalla tilikaudella sähkön ja lämmön tuotannon odotetaan jatkuvan normaalisti. OL3 EPR -laitosyksikön koekäyttö sekä kaupallisen käytön alkaminen tulevat nostamaan Pohjolan Voiman sähkönhankintaa.

TVO:ssa jatketaan OL3 EPR -laitosyksikön koekäyttövaihetta tavoitteena säännöllisen sähköntuotannon aloittaminen joulukuussa 2022. Koekäyttövaiheen aikana laitoksen tehoa nostetaan portaittain 1600 megawattiin. TVO seuraa maaliskuussa 2018 solmitun ja kesäkuussa 2021 täydennetyt sovintosopimuksen mukaisten ehtojen täyttymistä sekä OL3:n käyttöönoton vaiheita, että ne toteutetaan laitostoimittajan aikataulun mukaisesti taloudelliset ja tekniset resurssit varmistaen.

Helsingissä 26.8.2022

Pohjolan Voima Oyj
Hallitus

KESKEISET TUNNUSLUVUT JA TÄSMÄYTYSLASKELMA

M€	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 30.6.2021	1.1. - 31.12.2021
Liikevaihto	282	255	471
Liikevoitto	-29	-12	-20
Taseen loppusumma	2 174	2 168	2 174
Investoinnit	4	4	7
Omavaraisuusaste	42 %	41 %	41 %
Henkilökunta keskimäärin	44	64	54
Omavaraisuusaste	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Oma pääoma, 1000 €	922 458	888 693	882 279
Varat yhteensä, 1000 €	2 174 133	2 168 111	2 174 091
OMAVARAISUUSASTE, %	42 %	41 %	41 %

TILINPÄÄTÖSLYHENNELMÄ JA LIITETIEDOT

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

1 000 €	Liitetieto	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 30.6.2021	1.1. - 31.12.2021
Jatkuvat toiminnot				
Liikevaihto	2	281 508	254 934	470 550
Liiketoiminnan muut tuotot		872	355	2 512
Materiaalit ja palvelut		-235 663	-192 954	-370 729
Henkilöstökulut		-2 925	-4 523	-7 105
Poistot ja arvonalentumiset	3	-15 648	-35 993	-51 883
Liiketoiminnan muut kulut		-19 567	-20 412	-47 584
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksista		-37 877	-13 088	-15 735
Liikevoitto/-tappio		-29 300	-11 681	-19 974
Rahoitustuotot		14 479	3 825	8 408
Rahoituskulut		-6 845	-7 303	-14 826
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		7 634	-3 478	-6 418
Voitto/tappio ennen veroja		-21 666	-15 159	-26 392
Tuloverot		-	-	-1
Voitto/tappio jatkuvista toiminnoista		-21 666	-15 159	-26 393
Lopetetut toiminnot				
Voitto/tappio lopetetuista toiminnoista		-222	-1 050	-557
Voitto/tappio		-21 888	-16 209	-26 950
Muut laajan tuloksen erät:				
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi				
Osuus yhteisyritysten muun laajan tuloksen eristä				
Rahavirran suojaukset		76 548	14 400	25 952
Muut laajan tuloksen erät yhteensä		76 548	14 400	25 952
Laaja tulos yhteensä		54 660	-1 809	-998
Tuloksen jakautuminen:				
Emoyhtiön omistajille		-22 437	-16 996	-26 731
Määräysvallattomille omistajille		549	787	-219
		-21 888	-16 209	-26 950
Laajan tuloksen jakautuminen:				
Emoyhtiön omistajille		54 111	-2 596	-779
Määräysvallattomille omistajille		549	787	-219
		54 660	-1 809	-998

KONSERNIN TASE

1 000 €	Liitetieto	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Aineettomat hyödykkeet	3	284 170	282 624	284 091
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3	356 883	410 990	368 611
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		783 653	736 077	744 981
Muut rahoitusvarat		471	483	471
Lainat ja muut saamiset		604 443	596 529	596 530
Pitkäaikaiset varat yhteensä		2 029 620	2 026 703	1 994 684
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus		4 064	6 993	6 131
Myyntisaamiset ja muut saamiset		97 884	78 336	103 371
Rahavarat	4	42 390	53 563	38 430
Lyhytaikaiset varat yhteensä		144 338	138 892	147 932
Myytävänä olevaksi luokitellut varat		175	2 516	31 475
Varat yhteensä		2 174 133	2 168 111	2 174 091
OMA PÄÄOMA				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Osakepääoma		54 962	55 321	55 321
Ylikurssirahasto		203 865	205 999	203 865
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		311 176	327 644	322 778
Arvonmuutosrahasto		86 753	-1 347	10 205
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat		90 347	90 347	90 347
Kertyneet voittovarot		136 197	168 870	158 910
Yhteensä		883 300	846 834	841 426
Määräysvallattomien omistajien osuus		39 158	41 859	40 853
Oma pääoma yhteensä		922 458	888 693	882 279
VELAT				
Pitkäaikaiset velat				
Varaukset		5 770	5 064	6 076
Rahoitusvelat	4	1 074 235	1 080 137	1 082 398
Muut velat		-	7 838	4 662
Pitkäaikaiset velat yhteensä		1 080 005	1 093 039	1 093 136
Lyhytaikaiset velat				
Rahoitusvelat	4	104 661	137 850	116 087
Ostovelat ja muut velat		67 009	48 529	61 486
Lyhytaikaiset velat yhteensä		171 670	186 379	177 573
Velat liittyen myytävänä oleviin varoihin		-	-	21 103
Velat yhteensä		1 251 675	1 279 418	1 291 812
Oma pääoma ja velat yhteensä		2 174 133	2 168 111	2 174 091

TIIVISTETTY KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

1 000 €	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 30.6.2021	1.1. - 31.12.2021
Liiketoiminnan rahavirta			
Kauden voitto/tappio	-21 888	-16 209	-26 950
Oikaisut, yhteensä	45 363	52 400	76 227
Käyttöpääoman muutos	18 729	1 563	-12 040
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä	42 204	37 754	37 237
Rahoituskulut, netto	-9 722	-9 090	-11 959
Maksetut tuloverot	-	-	-1
Liiketoiminnan nettorahavirta	32 482	28 664	25 277
Investointien rahavirta			
Investoinnit	-3 999	-3 760	-7 216
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden myyntitulot	345	253	971
Tytäryritysten luovutukset	11 962	-	-
Investointien rahavirta	8 308	-3 507	-6 245
Rahavirta ennen rahoituseriä	40 790	25 157	19 032
Rahoituksen rahavirta			
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-359	-	-
Pääoman palautukset	-11 602	-	-7 000
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	-276	-224	-491
Lainojen ja muiden rahoituserien nettomuutos	-23 701	-15 682	-17 423
Rahoituksen rahavirta	-35 938	-15 906	-24 914
Rahavarojen muutos	4 852	9 251	-5 882
Rahavarat kauden alussa	38 430	44 312	44 312
Yritysjärjestelyjen rahavarat	-892	-	-
Rahavarat kauden lopussa	42 390	53 563	38 430

Lopetetun toiminnon rahavirta on esitetty liitteessä 5.

POHJOLAN VOIMA -KONSERNI
 Tammi-kesäkuu 2022
 Puolivuosisikatsaus on tilintarkastamaton

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									
Kauden voitto tai tappio						-16 996	-16 996	787	-16 209
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			14 400				14 400		14 400
Laaja tulos yhteensä	0	0	14 400	0	0	-16 996	-2 596	787	-1 809
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot						-266	-266		-266
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	0	0	0	0	0	-266	-266	0	-266
Oma pääoma 30.6.2021	55 321	205 999	-1 347	327 644	90 347	168 870	846 834	41 859	888 693
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									
Tiilikauden 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						-22 437	-22 437	549	-21 888
Muut laajan tuloksen erät									
Rahavirran suojaukset			76 548				76 548		76 548
Laaja tulos yhteensä	0	0	76 548	0	0	-22 437	54 111	549	54 660
Liiketoimet omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot						-276	-276		-276
Määräysvallattomien omistajien jako-osuus myydyistä yhtiöistä								-2 244	-2 244
Omien osakkeiden lunastus ja mitätöinti	-359						-359		-359
Palautus sijoitetun vapaan oman pääoman rahastosta				-11 602			-11 602		-11 602
Liiketoimet omistajien kanssa yhteensä	-359	0	0	-11 602	0	-276	-12 237	-2 244	-14 481
Oma pääoma 30.6.2022	54 962	203 865	86 753	311 176	90 347	136 197	883 300	39 158	922 458

TILINPÄÄTÖSTIEDOTTEEN LIITETIEDOT

LAADINTAPERIAATTEET

Puolivuosikatsaus on laadittu IAS 34 Osavuosisikatsaukset -standardia noudattaen. Puolivuosikatsausta tulee lukea yhdessä vuoden 2021 konsernitilinpäätöksen kanssa. Laadintaperiaatteet ovat yhtenäiset konsernin vuosittain päätöksen 2021 periaatteiden kanssa.

Puolivuosikatsauksen 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. Puolivuosikatsaus 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. Koronaviruspandemian vaikutus Pohjolan Voiman tilinpäätökseen on ollut vähäinen. Konsernin odotus on, että sen toiminta jatkuu ja että se pystyy suoriutumaan velvoitteistaan niiden erääntyessä.

1 SEGMENTTITIEDOT PUOLIVUOSITTAIN

LIKEVAIHTO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 30.6.2021	1.1. - 31.12.2021
Vesivoima	18 905	14 403	29 525
Lämpövoima	182 998	202 665	326 149
Ydinvoima	98 159	87 486	169 552
Muut	63 292	37 569	91 748
Sisäinen myynti	-81 846	-87 189	-146 424
Yhteensä	281 508	254 934	470 550
Lopetetut toiminnot	23	59	2 716

KAUDEN VOITTO/TAPPIO SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 30.6.2021	1.1. - 31.12.2021
Vesivoima	89	-1 545	-3 329
Lämpövoima	-434	-459	-7 931
Ydinvoima	-38 907	-15 790	-21 278
Muut	17 586	2 635	6 145
Yhteensä	-21 666	-15 159	-26 393
Lopetetut toiminnot	-222	-1 050	-557

VARAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Vesivoima	448 280	442 183	447 687
Lämpövoima	326 020	394 508	386 716
Ydinvoima	1 286 832	1 236 128	1 245 756
Muut	116 993	105 449	113 316
Muut pitkäaikaiset saamiset	7 827	-	-
Eliminoinnit	-11 819	-10 157	-19 384
Yhteensä	2 174 133	2 168 111	2 174 091

VELAT SEGMENTEITTÄIN

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Vesivoima	159 699	151 908	159 195
Lämpövoima	171 353	216 362	214 226
Ydinvoima	782 581	782 581	782 581
Muut	149 861	130 886	153 470
Muut pitkäaikaiset velat	-	7 838	4 662
Eliminoinnit	-11 819	-10 157	-22 322
Yhteensä	1 251 675	1 279 418	1 291 812

2 LIKEVAIHTO

1 000 €	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 30.6.2021	1.1. - 31.12.2021
Tuotetun sähkön myynti	165 520	153 708	279 937
Tuotetun lämmön myynti	71 507	80 479	138 731
Ostetun sähkön myynti	32 721	11 831	42 215
Muu myynti	11 760	8 916	9 667
Yhteensä	281 508	254 934	470 550

Sähkön toimitus osakkaille (GWh)

	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 30.6.2021	1.1. - 31.12.2021
Tuotettu sähkö	5 959	5 552	11 713
Tuotettu lämpö	1 970	2 020	3 374
Ostettu sähkö	354	321	645

3 AINEETTOMIEN JA AINEELLISTEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOS

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Kirjanpitoarvo kauden alussa	652 702	726 458	726 458
Poistot ja arvonalentumiset	-15 648	-35 993	-51 883
Lisäykset	7 622	4 880	11 949
Vähennykset	-3 623	-1 731	-2 810
Siirretty myytävänä oleviin varoihin	-	-	-31 012
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	641 053	693 614	652 702

4 KOROLLISET NETTOVELAT JA LIKVIDITEETTI

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Lyhytaikaiset korolliset velat	104 661	137 850	116 087
Pitkäaikaiset korolliset velat	1 074 235	1 080 137	1 082 398
Korolliset velat	1 178 896	1 217 987	1 198 485
Lainasaamiset	559 733	559 733	559 733
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	43 161	53 974	38 765
Korollinen nettovelka	576 002	604 280	599 987
Likviditeetti, käyttämättömät sitovat luottolimiitit ja velkaohjelmat	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Rahavarat ja muut lyhytaikaiset rahoitusvarat	43 161	53 974	38 765
Käyttämättömät sitovat luottolimiitit	350 000	329 000	329 000
Yhteensä	393 161	382 974	367 765
Lisäksi:			
Käyttämätön osa yritystodistusohjelmasta	210 000	209 100	200 000

5 LOPETETUT TOIMINNOT JA MYYTÄVÄNÄ OLEVAT VARAT JA VELAT

Lopetetut toiminnot

1 000 €	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 30.6.2021	1.1. - 31.12.2021
Tuotot	121	270	3 810
Kulut	-343	-1 320	-4 367
Voitto ennen veroja	-222	-1 050	-557
Tuloverot	-	-	-
Kauden voitto lopetetuista toiminnoista	-222	-1 050	-557

Lopettujen toimintojen rahavirrat

1 000 €	1.1. - 30.6.2022	1.1. - 30.6.2021	1.1. - 31.12.2021
Liiketoiminnan rahavirrat	2 228	-1 103	-1 773
Investointien rahavirrat	88	139	907
Rahavirrat yhteensä	2 316	-964	-866

Pohjolan Voiman ylimääräinen yhtiökokous hyväksyi 25.10.2021 Hämeenkyrö Voima Oy:n osakkeiden myynnin Metsä Board Oy: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.

PVO-Lämpövoima Oy:n hallitus päätti 27.10.2015 esittää, että yhtiön omistamien Kristiinankaupungin ja Porin Tahkoludon 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 esitetään myytävänä olevina varoina vuosina 2022 ja 2021.

Myytävänä olevat varat

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Aineettomat hyödykkeet	-	-	1 315
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	175	2 516	29 877
Myyntisaamiset ja muut saamiset	-	-	283
Yhteensä	175	2 516	31 475

Velat liittyen myytävänä oleviin varoihin

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Varaukset	-	-	291
Rahoitusvelat	-	-	18 216
Ostovelat ja muut velat	-	-	2 596
Yhteensä	-	-	21 103

POHJOLAN VOIMA -KONSERNI
 Tammi-kesäkuu 2022
 Puolivuositarkastus on tilintarkastamaton

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 €	30.6.2022		30.6.2021		31.12.2021	
	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo	Käypä arvo, netto	Nimellisarvo
Koronvaihtosopimukset, ilman suojauslaskentaa	7 785	250 000	-8 110	243 000	-4 927	263 000

Rahoitusvarojen ja -velkojen kirjanpitoarvot arvostusryhmittäin sekä käyvän arvon hierarkia 30.6.2022

1 000 €	Käypä arvo tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintamenoön 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				
Johdannaissopimukset	7 827		7 827		7 827		
Muut saamiset		36 883	36 883				
	8 298	596 616	604 914		7 827		471
Lyhytaikaiset rahoitusvarat							
Rahavarat		42 390	42 390				
Lainasaamiset		771	771				
Myyntisaamiset ja muut saamiset		59 830	59 830				
Siirtosaamiset		37 283	37 283				
		140 274	140 274				
Yhteensä	8 298	736 890	745 188		7 827		471
Pitkäaikaiset rahoitusvelat							
Lainat yhteisyrityksiltä		350 000	350 000				
Lainat		332 900	332 900				
Joukkovelkakirjalainat		274 564	274 564	264 740	264 740		
Vuokrasopimusvelat		116 771	116 771				
		1 074 235	1 074 235	264 740	264 740		
Lyhytaikaiset rahoitusvelat							
Lainat ja yritystodistukset		94 418	94 418				
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat		66 967	66 967				
Vuokrasopimusvelat		10 243	10 243				
Johdannaissopimukset	42		42				42
	42	171 628	171 670				42
Yhteensä	42	1 245 863	1 245 905	264 740	264 740		42

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 poikke merkittävästi niiden kirjanpitoarvosta. Käypä arvo tulosvaikutteisesti-kategoriaan luokitellut Muut rahoitusvarat koostuvat listaamattomista osakkeista, joiden arvoa ei voida luotettavasti määrittää.

7 LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Lähipiirin kanssa toteutuivat seuraavat liiketapahtumat, 1 000 €

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

	30.6.2022			
	Myyntit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	12 173	136 689	631 881	383 975
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	124 972	46 553	23 065	6 691
	30.6.2021			
	Myyntit	Ostot	Saamiset	Velat
Osakkuus- ja yhteisyritykset	5 630	116 393	624 321	368 812
UPM-Kymmene -konsernin yhtiöt	101 593	38 861	17 704	5 304
	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 VASTUUSITOUKSET

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Omien velkojen vakuudeksi			
Pantatut talletukset	33	33	34
Muut vastuut	116 750	6 572	18 792
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta			
Takaukset	30	30	30
Ydinenergiain mukainen takaus	317 991	286 664	286 664
Yhteensä	434 804	293 299	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 EPR-ydinvoimalaitosyksikön investointiin 432 miljoonan euron sijoituksella vuosina 2004 - 2022 ja 108 miljoonan euron osakaslainalla, ja enintään 693 miljoonan euron lisäosakaslainoilla. 30.6.2022 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 EPR -laitosyksikön huolto- ja korjaustyöt saatiin päätökseen ja koekäyttökätkui 8.8.2022.

Euroopan parlamentti hyväksyi 6.7.2022 ydinvoiman ja maakaasun mukaan kestävä rahoituksen eli EU-taksonomian piiriin Euroopan komission esityksen mukaisesti. Ydinvoima luokitellaan jatkossa ympäristön kannalta kestäväksi investoinniksi ja esityksen on määrä astua voimaan 1.1.2023.