



VUOSIKERTOMUS 2023

 **TORNIONLAAKSON SÄHKÖ**

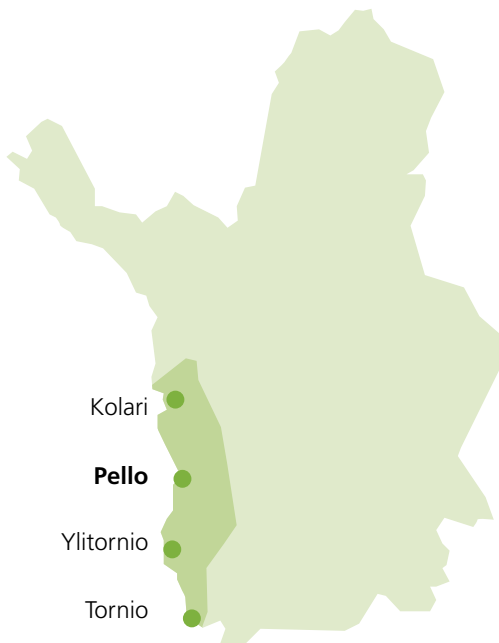
SISÄLTÖ

Toimitusjohtajan katsaus	4
Yrityshallinto	6
Henkilöstö	7
Verkosto	8

TIETOJA TILINPÄÄTÖKSESTÄ

Hallituksen toimintakertomus	10
Konsernituloslaskelma	13
Konsernitase	14
Konsernin rahoituslaskelma	15
Tornionlaakson Sähkö Oy:n tuloslaskelma	16
Tornionlaakson Sähkö Oy:n tase ja tunnuslukujen laskentakaavat	17
Tilinpäätöksen liitetiedot	18–21
TLS Verkko Oy:n tuloslaskelma, tase ja rahoituslaskelma	22–23

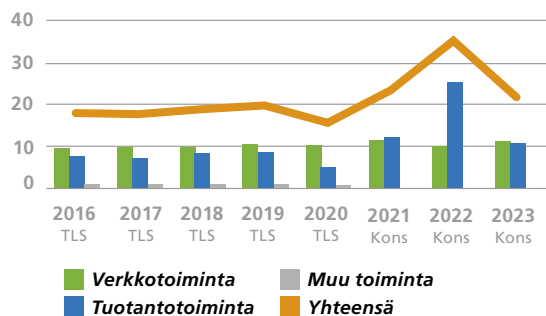
Jakelualueen toimitusvelvollinen sähkönmyyjä on Lumme Energia Oy



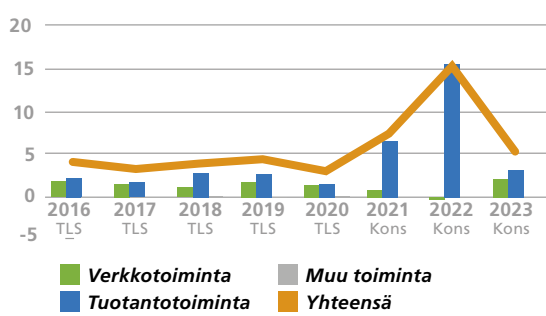
Taitto: ADANU, Enontekiö
Kuvat: Tornionlaakson Sähkö Oy,
Valokuvaamo Kipinä
Kansi: Kauno Kaulanen / Vastavalo.net
Paino: Painotalo Seiska Oy, Iisalmi



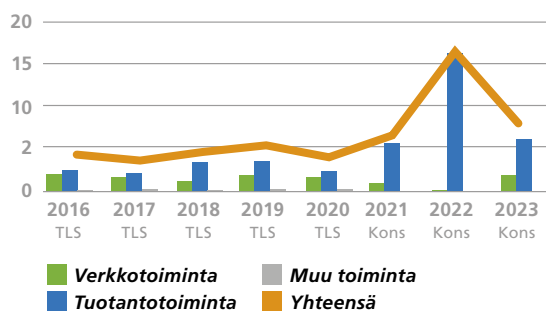
LIKEVAIHTO (M€)



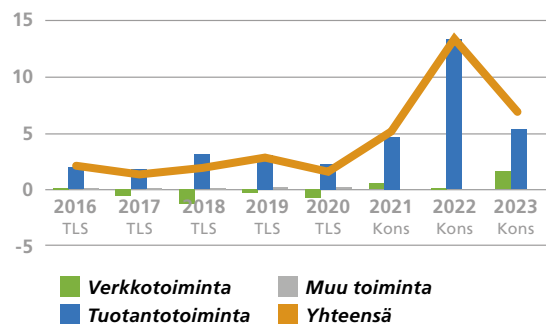
LIKEVOITTO (M€)



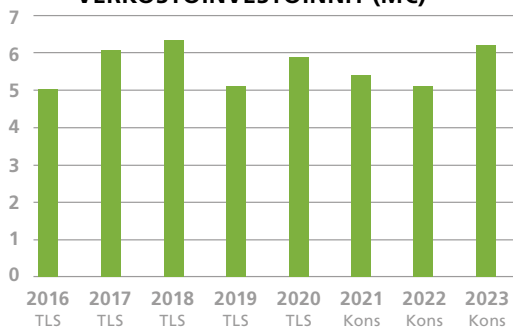
VOITTO ENNEN TILIPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA (M€)



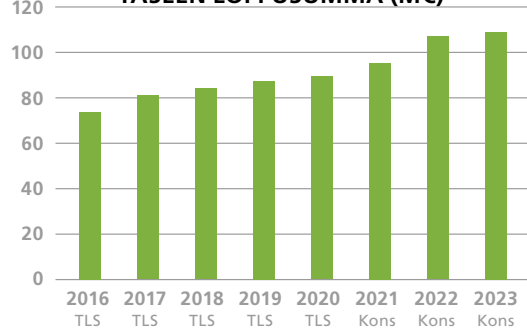
TILIKAUDEN VOITTO (M€)



VERKOSTOINVESTOINNIT (M€)



TASEEN LOPPUSUMMA (M€)



TORNIONLAAKSON SÄHKÖ KONSERNI TÄNÄÄN

- 3 740 km sähköverkkoa
- 300 km 110 kV sähköverkkoa
- 11 sähköasemaa
- 17 007 sähkökäyttäjää

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS 2023

Konsernissa poikkeusvuosien jälkeen normaalimpi vuosi

Konsernin taloudellinen tulos laski 38 % poikkeuksellisen vahvan vuoden 2022 jälkeen. Emoyhtiön liikevaihto laski, kun taas verkkoliiketoiminnan liikevaihto kasvoi kahdesta syystä: ensiksi siirretyn sähkön määrä kasvoi ja toiseksi vuonna 2022 jätettiin joulukuu kokonaan laskuttamatta. Jakeluverkkoliiketoiminnassa hintoja ei korotettu vuonna 2023.

Yhtiön tuotanto-osuuksissa tapahtui myös liikkeitä: Olkiluoto 3-ydinvoimalaitos otettiin lopultakin käyttöön maaliskuussa 2023, Kemijoki Oy ilmoitti selvittävänsä pumppuvoimahankkeita ja Tornionlaakson Voima Oy:ssä uudistettiin toimintamallia. Lisäksi Tornionlaakson Voima Oy:n, Pellon kunnan ja Ylitornion kunnan hakemalle kalatielle Portimokosken voimalaitoksen saatiin lainvoimainen vesilupa. Lestijärven tuulipuiston ilmoitettiin myöhästävän alkuperäisestä aikataulusta turbiinotoimittajan laatuongelmien takia.

TLS Verkko Oy:n jakeluverkkoliiketoiminnassa siirretyn sähkön määrä kasvoi 5,8 % ja asiakaskohtainen keskeytysaika oli vain 1,6 tuntia. Lisäksi olennaisimpia uusia asioita olivat uusien teknologioiden kokeilu ja käyttöönotto, oman urakointitoiminnan käynnistäminen ja mittarinvaihtoprojektin aloittaminen. Sisäistä organisaatiota uudistettiin nivomalla koko verkkoliiketoiminta yhden verkkojohtajan alaisuuteen. Verkkoliiketoiminta on tarkasti reguloitua ja uuden valvontakauden valvontamalli tuli loppuvuodesta lausuttavaksi erittäin nopealla aikataululla. Siihen tehdyt muutokset ovat jakeluverkkotoiminnan kannalta jopa dramaattisia. TLS Verkko Oy on mukana valituksissa valvontamalliin liittyen. Verkkoliiketoiminnassa eteni myös Case Kitkiäisvaara, joka on noin kymmenen vuoden mittainen riitavyhti suurjännitteisen jakeluverkon liittymisen ehdoista ja siirtohinnoit-

telusta. Sen seurauksena laskimme suurjännitteisen verkon siirtohintoja huhtikuun 2024 alusta.

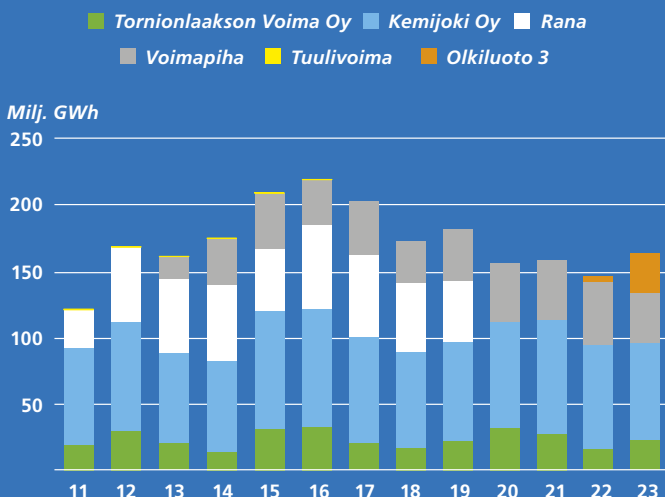
Toimintaympäristössämme tapahtuu

Alkuvuodesta 2023 pelättiin vielä sähköpula, mutta lopulta lauhan talven sekä toimivan sähköjärjestelmän ja -markkinan ansiosta sähkökäyttöä ei ollut tarpeen rajoittaa. Vuonna 2023 sähkömarkkinoilla palattiin sähköpulapeloista "uuteen normaaliin", johon kuuluivat varsin alhainen keskihinta mutta suuri hintavaihtelu ja negatiiviset hinnat. Vuoden keskihinta oli 56 euroa megawattitunnilta (€/MWh), kun vuonna 2022 keskihinta oli ennätyskelliset 164 €/MWh. Vuonna 2023 negatiivisia hintoja oli yhteensä lähes 500 tunnilla. Tuulivoimapuistojen investointipäätösten tahti rauhoittui tai lähes pysähtyi, kun taas veden keittäminen tuli muotiin: investointipäätöksiä sähkökattiloista nähtiin jatkuvasti.

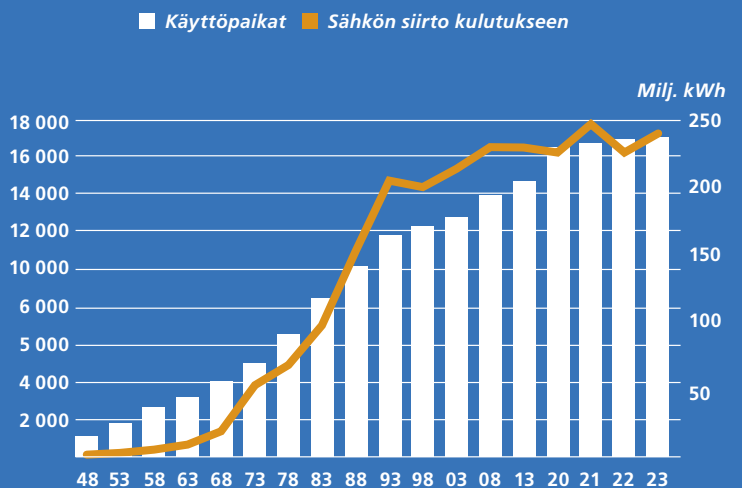
Toiminta-alueellamme on paljon uusiutuvan energian hankkeita. Pääosa hankkeista on tuulivoimapuistoja, mutta myös aurinkosähkö puskee esiin pilven takaa. Vuoden 2023 aikana uutisoitiin Puolustusvoimien muuttuneesta kannasta tuulivoimahankkeisiin Pohjois-Suomessa. Kuitenkin osa tuulivoimahankkeista on kuitenkin jo aikaisemmin saanut puoltavan lausunnon Puolustusvoimilta. Suurimmat hankkeet ovat liittymässä suoraan kantaverkkoon liittyntäjohtoilla.

Energiamurros etenee vauhdilla, ilmenee Energiategollisuus ry:n julkaisemista sähkön vuositilastoista. Sähkö on nyt lähes päästöttömän tuotannon osuus on nyt 94 % kokonaistuotannosta. Sähkön tuotanto kasvoi edellisvuodesta 13 % ja sähkön kulutus 2,2 %. Sähköä kulutetaan tällä hetkellä vähemmän kuin kertaakaan 2000-luvulla. Tuotannon kasvu ja kulutuksen väheneminen johtivat siihen, että tuontisähkön tarve väheni merkittävästi. Suomi oli pitkään EU:n suurin sähköntuoja, mutta vuonna 2023 nettotuonnin osuus sähkönkulutuksesta oli enää 2,2 %.

OSAKKUUSSÄHKÖN TUOTANTO



KÄYTTÖPAIKKOJEN LUKUMÄÄRÄ JA SÄHKÖN SIIRTO KULUTUKSEEN 1948-2023



Toimintaympäristön epävarmuus on edelleen korkealla tasolla. Energia liittyy vahvasti yhteiskuntaan ja geopolitiikkaan. Venäjän edelleen jatkuva hyökkäyssota jatkuu edelleen eikä sotaiselle kehitykselle näy loppua. Siksi kokonaisturvallisuus sekä varautuminen korostuu verkko-yhtiöissä, jotka ovat yhteiskunnan kannalta kriittistä infrastruktuuria. Liiketoiminnan kehittämisen kannalta tilanne on kaksijakoinen: pyrimme turvaamaan ydinliiketoiminnan jatkuvuutta kaikissa tilanteissa ja yhtä aikaa tulisi pyrkiä tarttumaan vihreän siirtymän mahdollisuuksiin ja uusiin avauksiin.

Poliittisesti sähkö on pysynyt isosti agendalla sekä energia-että ilmastonäkikulmasta. Petteri Orpon hallitusohjelman tarkoituksena on jatkaa kunnianhimoista ilmastopolitiikkaa, vahvistaa Suomea puhtaan siirtymän investointien kohteena, pitää energianhinnat kansalaisille kohtuullisina sekä kehittää päästöttömään tuotantoon perustuvaa vientiä. Euroopan tasolla valmistelua tulevaisuuden sähkömarkkinamallista on valmisteltu taustalla, mutta hintatason laskettua korkean tason kiinnostus on vähäisempää.

Katse eteenpäin

Odotamme, että sähköistyminen jatkuu edelleen, mikä on isossa kuvassa hyvä asia meille, ketkä tuotamme ja siirrämme sähköä. Nyt investoinneissa ovat korostuneet sähkön-tuotanto, mutta Suomen alueelle olisi tärkeää saada sähköä kuluttavaa ja lisäarvoa tuottavaa touhua.

Emoyhtiössä olemme viimeisimpänä investoineet Lestijärven tuulipuistoon ja haemme edelleen uusia päästöttömiä hankkeita. Lisäksi kevään 2024 strategiaprozessissa arvioimme laajemminkin, miten voisimme olla mukana energiamurroksen luomissa mahdollisuuksissa. Uusiin avauksiin liittyy aina riski, mutta paikalleen jääminen olisi myös iso strateginen valinta ja riski. Ensimmäisiä askeleita on jo otettu. Selvitämme yhdessä Pellon Energia Oy:n kanssa kaukolämmön sähköistämistä innovatiivisilla laskentakonteilla Pellon alueella.

TLS Verkko Oy:ssä jatkamme operatiivisen toiminnan kehittämistä ja investoimme jakeluverkkoomme. Tavoitteena on

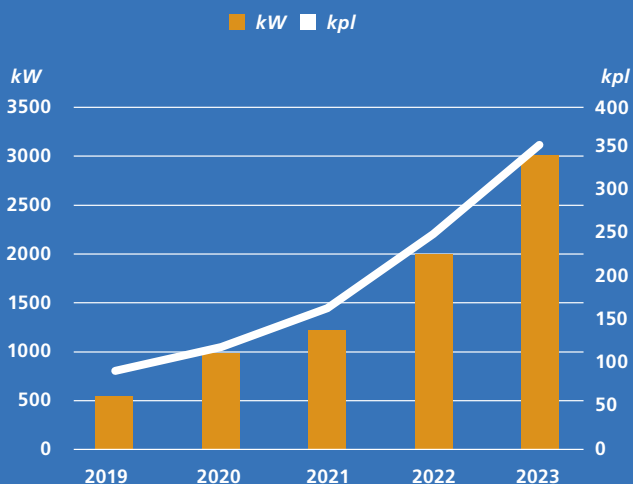
edelleen saavuttaa säävarma sähköverkko vuoteen 2036 mennessä. Uusi valvontamalli voi vaikuttaa investointeihin ja niiden ajoitukseen. Suuret, yhteensä kymmenien miljoonien eurojen investoinnit suurjännitteisiin voimajohtoihin ovat vasta käynnistymässä. Ne palvelevat uusiutuvan energian hankkeita ja kaikkia verkon käyttäjiä. Toimintaamme kohdistuu koko ajan uusia vaatimuksia muun muassa kyberturvallisuuteen liittyen. Kasvavat vaatimukset, inflaatio, viranomaisen ratkaisut ja investointitarpeet tuovat kustannuspaineita myös asiakashintoihin.

Aloitin Tornionlaakson Sähkö Oy:n, TLS Verkko Oy:n ja Tornionlaakson Voima Oy:n toimitusjohtajana vuoden 2024 alussa. Odotan innolla, että pääsen tapaamaan teitä asiakkaita ja omistajia sekä laajemmin alueen väkeä ja sidosryhmiä. Tavoitteenani on kehittää yhtiötä ja sen liiketoimintaa yhdessä hallituksen, henkilöstön ja sidosryhmien kanssa niin, että yhtiö voi kurkottaa tulevaisuuteen hymyillen ja hyvävointisena.

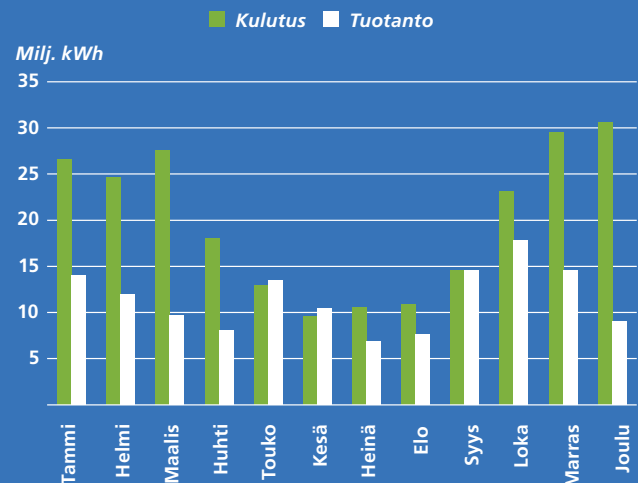
Sakke Rantala



VERKKOON LIITETTY PIENTUOTANTO, kW



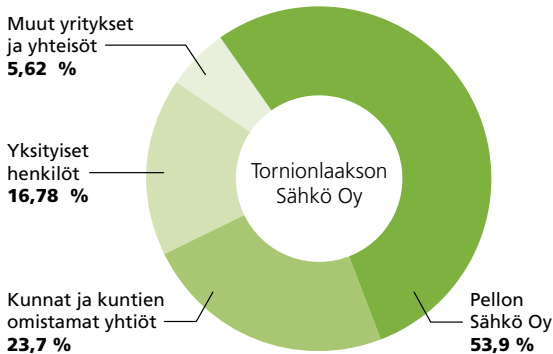
SÄHKÖN KULUTUS JA TUOTANTO 2023



YRITYSHALLINTO

Omistussuhteet

Yhtiö kuuluu tytäryhtiönä konserniin, jonka emoyhtiönä on Pellon Sähkö Oy. Yhtiön osakepääoma 201.825,51 euroa on jaettu 120 000 osakkeeseen. Suurimmat osakkeenomistajat ovat emoyhtiö Pellon Sähkö Oy 53,9 % sekä jakelualan kunnat ja kuntien omistamat yhtiöt 23,7 % omistussuhteella. Yksityisten henkilöiden omistuksessa on 19,1 % yhtiön osakkeista.



Yhtiökokous

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 25. päivänä toukokuuta Pellossa. Kokouksessa oli edustettuna 22 osakasta, yhteensä 84.466 osakkeella. Kokouksessa käsiteltiin ja päätettiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat.

Tarkastustoiminta

Varsinaisen yhtiökokouksen valitsemena on tilintarkastusyhteisö Ernst & Young Oy ja vastuullisena tilintarkastajana on toiminut **Milla Karjalainen** KHT.

Kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan on suorittanut Ernst & Young Oy.

Määräaikais- ja varmennustarkastuksen suoritti Inspecta Tarkastus Oy.

Hallitus

Yhtiöjärjestyksen mukaan kolmannes hallituksen jäsenistä ja varajäsenistä on vuosittain erovuorossa. Hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana 8 kertaa ja kokousten pöytäkirjat sisältävät 63 §.

HALLITUKSEN KOKOONPANO

Erovuorossa

PUHEENJOHTAJA

Antti Mäkituomas

varatuomari, Pello
(24.5.2023 saakka)

Reijo Lassila

toimitusjohtaja, Pello
(25.5.2023 alkaen)

2024

VARAPUHEENJOHTAJA

Reijo Lassila

toimitusjohtaja, Pello
(24.5.2023 saakka)

Risto Enbuska

yrittäjä, Ylitornio
(25.5.2023 alkaen)

VARSINAISET JÄSENET

Martti Kovalainen

toimitusjohtaja, Pello

2024

Antero Kuusijärvi

yrittäjä, Pello

2024

Jukka Kristo

toimitusjohtaja, Rovaniemi

2026

Esa Kassinen

tekninen johtaja, Pello

2026

VARAJÄSENET

Veijo Ekonoja

toiminnanjohtaja, Pello

2025

Kullervo Lauri

tekninen johtaja, Kolari

2026

Juha Halmkrona

yrittäjä, Tornio

2024

SIHTEERI

Anna-Liisa von Fielitz talousjohtaja

Hallituksen nimeämänä toimitusjohtajana toimi **Timo Virikko** 30.11.2023 saakka. Hallitus valitsi syyskuussa 2024 toimitusjohtajaksi **Sakke Rantalan**, joka aloitti toimessa 1.1.2024. Joulukuun 2023 ajaksi hallitus nimesi talousjohtaja Anna-Liisa von Fielitzin hoitamaan toimitusjohtajan tehtävää.



Osakkuudet ja jäsenyydet

Yhtiö on osakkaana tai jäsenenä seuraavissa yhteisöissä:

OSAKKUUDET:

- Tornionlaakson Voima Oy
- Energiapolar Oy
- Lapin Sähkövoima Oy
- Kittilän Alueverkko Oy
- Kymppivoima Oy
- Kymppivoima Hydro Oy
- Voimapiha Oy
- Pohjois-Suomen Energiatieto Oy
- Ylitornion Osuuspankki
- Pellon Vesihuolto Osuuskunta

JÄSENYKSET:

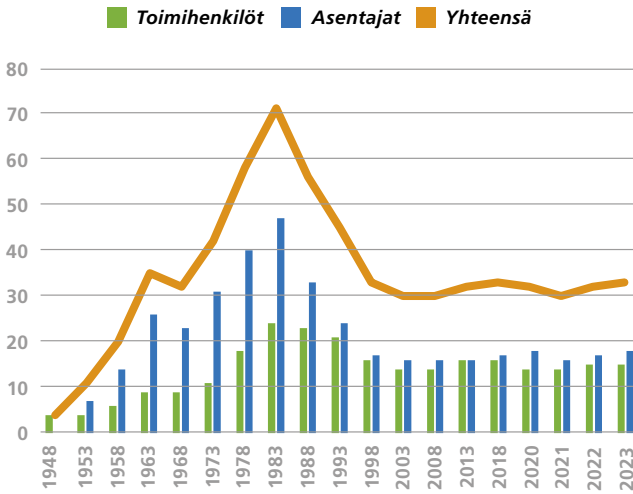
- Energiateollisuus ry
- Lapin Kauppakamari
- Pohjois-Suomen sähkölaitosten kehittämissyhdystys

HALLINTO

Henkilöstö

Vuoden 2021 alussa henkilöstö siirtyi perustettuun TLS Verkko Oy:öön. Keskimääräinen henkilöstön määrä kertomusvuonna oli 33 henkilöä. Yhteistyösopimusten mukaan yhtiön henkilöstö hoiti Pellon Sähkö Oy:n ja Tornionlaakson Sähkö Oy:n hallintopalvelut sekä omistusyhteisyrityksen Tornionlaakson Voima Oy:n hallinto-, käyttö-, kunnossapito- ja rakennustyöt. Vuoden 2023 syksyllä hallinto- ja talouspalvelut päätettiin siirtää Tornionlaakson Sähkö Oy:lle.

HENKILÖSTÖN MÄÄRÄN KEHITYS



Henkilöstön kehittäminen

Toimintavuoden aikana järjestetyistä koulutustilaisuuksista kertyi koulutuspäiviä vakinaista täysiaikaista henkilöä kohti kaksi päivää. Koulutuksessa oli edelleen pääpaino työn suunnittelua, työturvallisuutta ja ammattitaidon kehittämistä edistävässä koulutuksessa.

Toimintavuoden aikana toimi laajennettu johtoryhmä, jossa henkilöstöryhmillä on edustus. Tämän lisäksi käytössä on henkilöstöinfot, jotka järjestetään kvartaaleittain. Näiden tarkoituksena on parantaa tiedonkulkua ja saada aikaan avoimempaa vuorovaikutusta.

Kesäkuussa järjestettiin jo perinteeksi muodostunut kesäpäivä, jossa aamupäivästä pidettiin infoa ja iltapäivällä suoritettiin toiminnallinen osuus.

Joulukuussa pidettiin henkilöstöpäivä, jossa aamupäivästä oli info ja ryhmätöiden tekoa. Illalla pidettiin pikkujoulut ja samalla toimitusjohtaja Timo Virikon läksiäisiä.

Yhtiössä siirryttiin mittarinvaihtoprojektin osalta malliin, jossa omat asentajat suorittavat mittarinvaihdot urakkapalkkaustamallilla. Yhtiössä otettiin käyttöön myös urakkapalkkaustamalli korvausinvestointiurakoiden osalta.

Yhtiössä otettiin käyttöön tulospalkkiojärjestelmä, jonka avulla kannustaa henkilöstöä kehittämään sekä lisäämään taloudellisuuden huomioimista omissa tehtävissä. Tulospalkkioerusteet määritellään vuosittain ja ne koostuvat niin yhteisistä kuin tiimi/henkilökohtaisista tavoitteista. Samalla otettiin käyttöön myös palkkiorahasto, joka on osa vastuullista henkilöstöpolitiikkaa mahdollistaen henkilökunnalle tavan säästää palkkioitaan ja varautua tulevaisuuden tarpeisiin.

Virkistystoiminta

Toimintavuoden aikana saatiin tehtyä yhteinen retki Popen jähmyväiskeikalle Tampereelle. Henkilöstön liikunta- ja kulttuuriharrastuksia tuettiin virikekortilla, jota kukin voi käyttää itselleen sopivaan liikunta- tai kulttuuritoimintaan.

It ja tietojärjestelmät

Asiakastietojärjestelmää kehitettiin edelleen toimintavuonna ja asiakasonline kehittäminen jatkui toimintavuoden aikana. Näin ollen yhteistyö niin Pohjois-Suomen Energiatieto Oy:n kuin muidenkin sen osakasyhtiöiden kanssa jatkuu edelleen.

Uuden mittausjärjestelmän hankintaprosessi aloitettiin vuoden aikana ja se on tarkoitus ottaa käyttöön 2024 aikana.

Tieto- ja kyberturvaan panostettiin vuoden aikana. Henkilöstölle pidettiin koulutusta tietoturvasta ja vuoden lopulla tehtiin vielä hyökkäyssimulaatio.

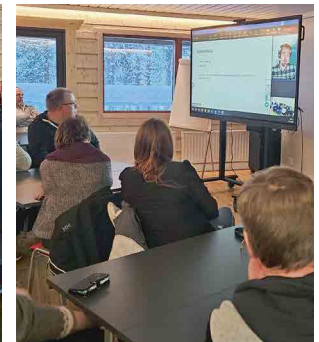
Järjestelmien ja toimintatapojen kehittämistä jatketaan aktiivisesti.

Johtoryhmä

Yhtiön johtoryhmän ovat muodostaneet toimitusjohtaja **Timo Virikko**, rakennuspäällikkö **Jaakko Isto**, käyttöpäällikkö **Mika Huttu** ja talouspäällikkö **Anna-Liisa von Fielitz**. Henkilöstön edustajina laajennetun johtoryhmän kokouksissa on ollut sähköasentaja **Mika Mäki** ja työnsuunnittelija **Perttu Keränen**.



◀ **Johtoryhmä:** Ylhäällä vasemmalta Sakke Rantala, Mika Huttu, Jonne Laurila, keskellä Anna-Liisa von Fielitz ja Henri Vihriälä.



▲ **Joulukuun henkilöstöinfossa oli monenlaista, mm. tietoturvainfo ja ryhmätöitä.**



◀ **Jorma Uusimäki jäi eläkkeelle mittariasentajan tehtävistä vuoden 2023 lopussa.**

▲ **Timo Virikon läksiäiset.**



▲ **Mikael Grip aloitti asiakasneuvojana lokakuussa 2023.**

▲ **Uusi verkkojohtaja Jonne Laurila aloitti kesäkuussa 2023.**

▲ **Nuorempi käyttöinsinööri Tommi Salmela aloitti heinäkuussa 2023.**



VERKOSTON KÄYTTÖ

Ennakoiva kunnossapito

Puolalainen VIMAP tarjosi meille uuden sukupolven verkkoanalysointia. 110kV linjat laserkuvattiin, jonka perusteella pystyimme analysoimaan verkoston nykytilan. Kuvausten perusteella raivasimme lisää 110kV linjaa yhteensä 20 km.

Järjestelmän toinen tärkeä hyödynnettävyys liittyy lähivuosien suurjännitelinjoiden uudistuksiin. Suunnittelussa voidaan hyödyntää kuvausten materiaalia mm. pylväskoordinaattien ja johdin profiilien osalta.

Äänikamerakuvaukset

Äänikamera on akustinen kamera, jolla voidaan löytää piilevät viat, joita ei muuten visuaalisesti voida havaita. Kamera havaitsee sisäiset ja ulkoiset osittaispurkaukset. Äänikameralla on mahdollista tunnistaa alkavat osittaispurkauksen ajoissa, jotta huolto voidaan ajoittaa oikein ja käyttöaika maksimoida.

Laitteesta on saatu hyviä kokemuksia ja sitä tullaan hyödyntämään entistä enemmän ennakoivassa kunnossapidossa.

Sähköasemahuollot

Kunnonhallintaa suoritettiin suunnitelmallisesti kunnossapitosuunnitelman mukaisesti.

Sopimus Kumppanimme Enersence Oy toteutti mm. Kaaranneskosken sähköaseman kunnossapitoon liittyvät koestukset ja huoltotyöt.

110kV sähkölinjat

110kV tarkastusten pohjalta vaihdoimme ennakkoon useita pylviä, välillä Kaukonen – Niesa.

Investoinnit ovat onnistuneet, kun elinkaarensa päässä olevat komponentit vaihdetaan juuri ennen vikaantumista.

Korjaava kunnossapito

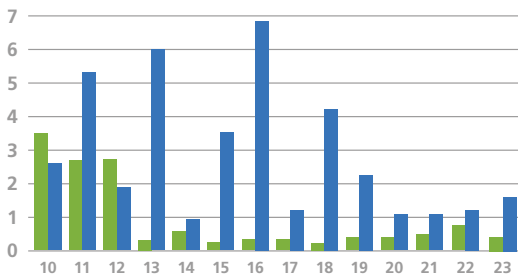
Vikoihin liittyvät laadulliset tunnusluvut olivat kaiken kaikkiaan hyvällä tasolla.

SAIDI on tunnusluku, joka mittaa asiakaskohtaista keskeytysaikaa tunteina/vuosi, oli 1,6 h. Tunnusluku on valtakunnallisestikin hyvä maaseutuverkossa.

SÄHKÖTÖN AIKA ASIAKKAALLA

■ Suunnitellut keskeytykset ■ Häiriökeskeytykset

Tuntia / asiakas



Vikojen lukumäärä nousi keskiarvillisesti, mutta keskeytyskohtainen aika pieneni. Nämä asiat kuvastavat tehokasta vianhallintaa ja motivoitunutta henkilöstöä. Toinen huomioitava asia on vanhan verkoston kunto. Tarkastusten ja kunnossapidon rooli korostuu, varsinkin vanhemmissa johto-osissa.

Tykkylumiongelmat

Tykkylumikausi ajoittui vuoden vaihteen tienoille. Lauhan jakson aikana puut ja linjat putsautuivat ja suuremmilta vahingoilta selvitettiin. Pahimmat tykkylumialueet kohdistuivat Kolarin / Ylläksen alueille.

Viestiverkko

Omaa viestiverkkoa laajennettiin erityisesti Kainuunkylän sähköaseman tarpeisiin. Useamman vuoden verkonparannus projektien aikana rakennettiin Ylitornion ja Kainuunkylän sähköasemien välille valokuituyhteys. Yhteyttä hyödyntävät myös esimerkiksi kaukokäyttöerotinasemat. Turtolaan rakennettiin tulevaa sähköasemaa varten jo kuituyhteys ja sitä jatkettiin edelleen Turtolan uuden sähköaseman läheisyyteen verkon parannuksen yhteydessä. Rakentamista jatketaan kevään 2024 aikana, jotta uusi asema saadaan valokuituyhteyden perään. Kyseinen kuitu tulee myös myöhemmin palvelemaan tulevan tuulivoimapuistoa varten rakennettavan kytkinaseman yhteytenä. Tästä yhteydet tulevat jatkumaan myös valokuidulla aina Ylitorniolle asti.





AMR2 Mittarin vaihtoprojekti

Hanke päästiin aloittamaan kunnolla vasta pääsiäisen jälkeen laitetoimitusten vuoksi. Kuitenkin 3000 vuosittaisen asennuksen tavoitteesta saatiin asennettua 86,5 %. Asennusprojekti jatkuu 2024, jonka aikana pyritään ottamaan vaihtamatta jääneiden laitteiden määrä kiinni.

Projektiin liittyvän AIM-luentajärjestelmän käyttöönotto siirtyi vuodelle 2024. Mittauksessa siirryttiin varttitaseen edellyttämään 15min mittausjaksoon. Uusien mittareiden osalta kaikki laitteet ovat jo 15min jaksolla tallentavia, kuten myös valtaosa vanhemmista laitteista. Asiakkailla on vielä vajaa 300 kappaletta tuntimittaavia laitteita, jotka tullaan vaihtamaan uusiin laitteisiin asetuksen mukaisessa aikataulussa. HAN-portin käyttöönotto on myös mahdollistettu asiakkaille ja niitä jo muutamia kappaleita aktivoitu.

Varautuminen

Valmius- ja varautumissuunnitelmat päivitettiin normaaliin tapaan.

Kypsyysanalyysien tuloksien pohjalta toimintaa kehitettiin, mm. kameravalvontaa lisättiin sähköasemille.

Erillisverkkojen KOVA-puhelinjärjestelmä otettiin käyttöön, tukemaan kriisitilanteisiin liittyvää kommunikaatiota. Järjestelmän piirissä ovat mm. verkkoyhtiöt, viranomaiset ja FINGRID.

Kameravalvonta

Tallentavia kameravalvontajärjestelmiä sähköasemilla otettiin käyttöön kahdessa kohteessa. Etäyhteydellä järjestelmän tuottama kuva on myös esimerkiksi verkkoapäivystäjän käytettävissä 110kV kytkennöissä apuna.



VERKOSTON RAKENTAMINEN

Verkonkehitys

Sähkömarkkinalain vaatimusten mukaisen jakeluverkon kehittämissuunnitelman toteuttamiseksi vuoden 2028 loppuun mennessä tulee saada 75 % käyttöpaikoista lain vaatiman säävarman verkon piiriin.

Investointien osalta olemme siirtymässä hiljalleen taajamista harvempaan asutuille alueille. Harvempaan asutuilla alueilla toteutamme sähköjakeluverkon korvausinvestointeja kehittämissuunnitelmamme mukaisesti asutuskeskittymissä maakaapeloiden ja muutoin tienlaitaan sijoitettavilla ilmajohtoilla.

Uusien tienlaitaan sijoitettavien ilmajohtojen tarkastukset sekä kunnan seuranta helpottuu ja

mahdollisten vikojen paikantaminen ja korjaaminen nopeutuu.

Verkostoinvestoinnit

Jakeluverkon korvausinvestointeja toteutettiin vuoden aikana Kolarin Laajalassa, Pellon Turtolassa ja Matinlompolossa, Ylitornion Kainuunkylässä ja Torniossa Ala-Kaakamon alueella.

Keskijänniteverkon investoinnit painoutuivat maakaapelointiin, uutta keskijännitemaakaapeliverkkoa otettiin käyttöön 52 km. Lisäksi teiden varsiin rakennettiin uutta keskijänniteilmajohtoverkkoa 22 km pääosin päällystettynä avojohtoratkaisuna. Keskijänniteverkon kaapelointiaste vuoden lopussa oli 19,5 %, Keskijänniteverkon kaapelointiaste nousi vuoden 2023 aikana 2,6 %.

Pienjänniteverkon korvausinvestoinnit toteutettiin pääosin maakaapelointina, pienjänniteverkon kaapelointiaste vuoden 2023 lopussa oli 44,5 %. Pienjänniteverkon kaapelointiaste nousi vuoden 2023 aikana 4,5 %.

Maakaapeliverkossa otettiin käyttöön yhteensä 33 kpl uusia puistomuuntamoita ja vastaavasti uusittuun ilmajohtoverkkoon rakennettiin 17 kpl uusia pylväsmuuntamoita.

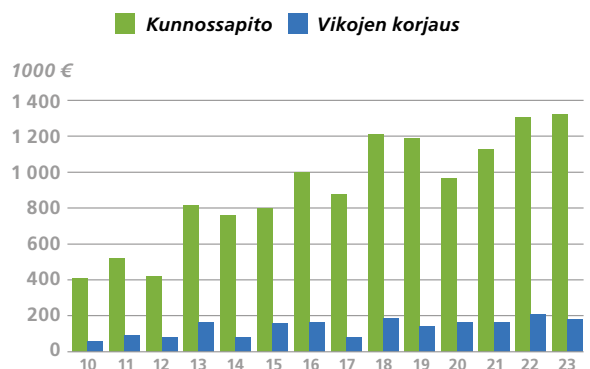
110kV voimajohtojen osalta aloitettiin suunnittelu Keminmaa-Liakka ja Ylitornio-Ratasvaara välisten voimajohtojen saneerauksesta. Samassa yhteydessä aloitettiin suunnittelu myös Liakka-Tornio välisen voimajohtojen saneerauksesta yhteistyössä Tornion Energian kanssa. Suunnittelu käsittää 43 km voimajohtosaneerauksen, suunnittelun on määrä valmistua loppusyksystä 2024 ja voimajohtojen saneeraus ajoittuu vuosille 2025–2026.

Jakeluverkon kokonaisinvestointien määrä oli noin 6,2 (5,1) miljoonaa euroa.

Seitsemästä investointikohteesta neljä kilpailutettiin ulkopuolisten urakoitsijoiden toteutettavaksi ja kolme urakkaa toteutettiin yhtiön omien asentajien toimesta.

Uusien liittymissopimuksia vuoden aikana on tehty 94 (97) kpl, jossa laskua edellisvuoteen oli noin 3 %.

KUNNOSSAPITO JA VIKOJEN KORJAUS



HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS 2023

Yhtiön rakenne

Yhtiöllä on osuuksia vesivoimasta ja ydinvoimasta sekä rakenteilla olevasta tuulivoiman tuotannosta. Yhtiöllä ei ole enää välillistäkään omistusta sähkön vähittäismarkkinoilla. Toimitusvelvollisena sähkönmyyjänä on toiminut Lumme Energia Oy.

Tornionlaakson Sähkö Oy kuuluu tytäryhtiönä konserniin, jonka emoyhtiö on Pellon Sähkö Oy.

Tornionlaakson Sähkö Oy eriytti sähkömarkkinalain vaatimuksen mukaisesti jakeluverkkotoiminnan vuoden 2021 alusta sataprosenttisesti omistamaansa TLS Verkko Oy:hyn. Järjestelyn tuloksena Tornionlaakson Sähköstä muodostui konserni ja sen koko henkilöstö siirtyi uuden verkkoyhtiön palvelukseen.

TLS Verkko Oy hoitaa sopimusten perusteella emoyhtiöiden taloushallinnon sekä Tornionlaakson Voima Oy:n hallinto-, käyttö- ja kunnossapitotyöt. Vuoden 2023 syksyllä hallinto- ja talouspalvelut päätettiin siirtää Tornionlaakson Sähkö Oy:lle.

Olennaiset tapahtumat tilikaudella ja sen päättymisen jälkeen

Yhtiön toimialueella käytettiin tilikaudella sähköä 238 (225) GWh. Sähkön siirto kulutukseen nousi 5,8 % edellisestä vuodesta, vaikka valtakunnallisesti sähkönkulutus laski hieman edellisen vuoden tapaan. Alkuvuodesta 2023 pelättiin vielä sähköpulaa, mutta lopulta lauhan talven sekä toimivan sähköjärjestelmän ja -markkinan ansiosta sähkökäyttöä ei ollut tarpeen rajoittaa.

Sähkömarkkinoilla hinta laski merkittävästi: vuoden keskihinta oli 56 euroa megawattitunnilta (€/MWh), kun vuonna 2022 keskihinta oli ennätyselliset 164 €/MWh. Vuonna 2023 negatiivisia hintoja oli yhteensä lähes 500 tunnilla. Ääritapauksessa negatiivinen hinta oli jopa -500 €/MWh 24.11.2023, mikä johtui virheellisestä tarjouksesta sähköpörsissä. Tämä oli sähköjärjestelmän kannalta haastava tilanne. Keskustelu sähkömarkkinamallista kiihtyi vuoden mittaan.

Vuoden 2023 aikana uutisoitiin Puolustusvoimien muuttuneesta kannasta tuulivoimahankkeisiin Pohjois-Suomessa. Käytännössä koko verkkoalueemme on matalalentoaluetta, minkä seurauksena osa tuulivoimahankkeista ei tule etenevään. Kuitenkin osa tuulivoimahankkeista on kuitenkin jo aikaisemmin saanut puoltavan lausunnon Puolustusvoimilta ja hanketoimijoiden kanssa käytyjen keskustelujen perusteella ne etenevät. Jakeluverkkoliiketoiminnan kannalta olennaista on, että isoimmat hankkeet ovat liittymässä suoraan kanta-verkkoon.

Osakkuussähkön tuotanto Suomessa oli yhteensä 126 gigawattituntia (GWh), josta uuden Olkiluoto 3-ydinvoimalaitoksen osuus oli noin 30 GWh. Kemijoki Oy:n tuotantomäärä oli noin 73 GWh, mikä oli noin 5 GWh edellisvuotta vähemmän. Tornionlaakson Voima Oy:n tuotanto oli 23 GWh eli noin kolmanneksen edellisvuotta suurempi. Voimapihan kautta omistettu vesivoima Ruotsissa tuotti noin 37 GWh, joka oli taas reilusti edellisvuotta pienempi. Vesivoiman tuotantoon liittyy vuosien välinen vaihtelu. Osakkuussähköt myytiin

Lumme Energialle ja Kymenlaakson Sähkölle.

Yhtiö omistaa 50 % Tornionlaakson Voima Oy:stä (TLV), jossa uudistettiin toimintamallia. Vuoden 2023 aikana käyttö- ja kunnossapito ulkoistettiin Caverion Industria Oy:lle ja valvomopalvelut UPM Energy Oy:lle. Lisäksi Tornionlaakson Voima Oy:n, Pellon kunnan ja Ylitornion kunnan hakemalle kalatielle Portimokosken voimalaitoksen saatiin lainvoimainen vesilupa.

Yhtiö on aikeissa perustaa tytäryhtiön uusia liiketoiminta-avauksia varten. Liiketoiminta-avaukset voivat olla sähkövarastoliiketoimintaa tai lämpöenergian tuottamiseen ja myymiseen liittyvää liiketoimintaa tai muuta niihin liittyvää liiketoimintaa. Yhtiö selvittää yhdessä Pellon Energia Oy:n kanssa kaukolämmön sähköistämistä Pellon alueella. Hankkeelle on haettu investointitukea 2,85 miljoonaa euroa Suomen elpymis- ja palautumissuunnitelman neljännellä hakukierroksella, joka päättyi 29.2.2024. Tukipäätöksiä odotetaan vuoden 2024 aikana. Investointipäätösten edellytyksiä valmistellaan.

Case Kitkiäisvaara

Tytäryhtiö TLS Verkko Oy:n tilinpäätökseen 2023 on kirjattu kertaluonteinen 4,1 miljoonan euron varaus liittyen Case Kitkiäisvaaraan. Varauksesta 3,9 miljoonaa euroa on kohdistettu suoraan edellisten tilikausien voittovaroja vastaan, joka koskee vuosia 2014–2022. Tytäryhtiö voi tarvita emoyhtiön taloudellista tukea vuoden 2024 aikana.

Tilinpäätösvarauksen perusteena on Energiaviraston 8.3.2024 antama päätös suurjänniteverkon hinnoittelusta kyseisinä vuosina. Kitkiäisvaara¹ jätti vuonna 2015 Energiavirastolla kaksi tutkintapyyntöä koskien verkkoyhtiön sähköntuotannon siirtohinnoittelua ja verkkoon pääsyä. Tätä oli edeltänyt verkkoyhtiön² investoinnit, tuulivoimayhtiön ja verkkoyhtiön väliset sopimukset vuonna 2013, tuulipuiston rakentaminen sekä kiistan keskeinen kysymys eli siirtohinnoittelun muutokset vuonna 2014. Tutkintapyyntöjä käsiteltiin Energiavirastossa vuosina 2015–2020. Käsittely sisälsi useita Energiaviraston selvityspyyntöjä, useampia viraston päätösluonnoksia ennen lopullisen ratkaisun antamista ja lukuisia näiden takia annettuja ja Kitkiäisvaaran ja verkkoyhtiön selvityksiä ja lausuntoja. Energiavirasto antoi vuoden 2015 tutkintapyynnöistä päätökset 17.1.2020. Molemmat päätökset johtivat muutoksenhakuun markkinaoikeudessa. Verkkoyhtiö peruutti myöhemmin valituksen verkkoon liittämismallisuuden liittyvässä asiassa.

Kitkiäisvaara ja verkkoyhtiö solmivat vuonna 2021 kaksi sovintosopimusta, mutta niissä ei käsitelty siirtohinnoittelua. Toisessa sovintosopimuksessa verkkoyhtiö lunasti laitteita 0,8 miljoonalla eurolla ja maksoi kertakorvauksena 1,2 miljoonaa euroa Energiaviraston päätöksen mukaisista ylimääräisistä investointikustannuksista. Toisessa sovintosopimuksessa verkkoyhtiö palautti kapasiteettivarausmaksua 0,45 miljoonaa euroa.

Siirtohinnoittelua koskevassa asiassa Markkinaoikeus antoi päätöksensä vuonna 2021. Energiavirasto valitti tästä päätöksestä Korkeimpaan hallinto-oikeuteen (KHO). KHO antoi asiassa ratkaisunsa vuosikirjapäätöksellä KHO:

2022:114 ja palautti asian EV:n käsiteltäväksi. EV:n päätökset keväällä 2023 ja 2024 ovat viimeisimmät vaiheet asiassa.

Kitkiäisvaara on myös vaatinut määrältään merkittäviä korkoja takautuville palautuksille. Hallinto-oikeudellisessa prosessissa ei ole otettu kantaa korkovaatimukseen ja käytännössä korkovaatimus voisi tarkoittaa yleistä tuomioistuinkäsittelyä.

Talouden kehitys

Yhtiön liikevaihto oli 10,5 (25,3) miljoonaa euroa ja voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja 5,7 (16,7) miljoonaa euroa. Liikevaihdon laskua selittää pääosin sähkömarkkinoilla toteutunut selkeästi alhaisempi hintataso. Tytäryhtiö TLS Verkko Oy:n liikevaihto nousi noin 1,2 miljoonaa euroa 11,3 miljoonaa. Kasvun selittää se, että edellisenä vuonna tehtiin poikkeuksellinen hyvitys ja joulukuusta 2022 ei lähetetty laskuja.

Konsernissa investointeihin käytettiin yhteensä noin 6,5 (5,5) miljoonaa euroa. Verkostoinvestoinnit olivat yhteensä noin 6,2 (5,1) miljoonaa euroa.

Suurimpia investointeja olivat Torniossa Ala-Kaakamon alueella, Ylitorniolla Kainuunkylässä, Pellossa Turtolan ja Matinlompolon alueella ja Kolarissa Laajassa.

Lisäksi Ylitorniolla aloitettiin rakentamaan uutta Kainuunkylän sähköasemaa, joka käyttöön otetaan vuoden 2024 keväällä. Pellon Sähkön alueella kaapeloitiin Nivanpään alueella.

Muita investointeja olivat mm. asiakkaiden onlinepalvelun jatkokehitys, josta asiakkaat pääsevät seuraamaan kulutustaan.

Osinkoa jaettiin edellisen vuoden tuloksesta 3 miljoonaa euroa.

YHTIÖN TILAA JA TALOUDELLISTA ASEMAA KUVAAVAT TUNNUSLUVUT

Emoyhtiö 2022–2023
ja Konserni 2022–2023

	Emo 2023	Emo 2022	Kons 2023	Kons 2022
Liikevaihto, 1000 €	10 505	25 293	21 700	35 270
Liikevoitto, % liikevaihdesta	31	62	25	44
Voitto ennen tilinpäätös- siirtoja ja veroja, % liikevaihdesta	56	66	37	47
Oman pääoman tuotto %	13	38	10	12
Sijoitetun pääoman tuotto %	13	43	9	21
Omavaraisuusaste %	94	80	85	90
Bruttoinvestoinnit pysy- viin vastaaviin, 1000 €	0	0	12 269	9 898
Verkostoinvestoinnit % siirtotoiminnan liikevaihdesta	0	0	57	28
Henkilöstö keskimäärin	0	0	33	32
Palkat ja palkkiot 1 000 €	43	42	1767	1710

Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin 33 henkilöä. Henkilöstön keski-ikä oli tilikauden päättyessä 45 vuotta. Emoyhtiöllä ei ollut henkilökuntaa.

Syksyllä 2023 oli työ sopimuslain mukaiset muutosneuvottelut, kun osa henkilöstöstä siirrettiin emoyhtiöön, Tornionlaakson Sähkö Oy:öön. Siirto koski kolmea toimihenkilöä ja toimitusjohtajaa.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Tornionlaakson Sähkö -konsernin liikevaihdon arvioidaan olevan vuonna 2023 hieman edellistä vuotta matalammalla tasolla. Konsernin emoyhtiön omistamien sähköntuotanto-osuuksien liikevaihdon kehitykseen vaikuttaa ratkaisevasti sähkömarkkinan kehitys. Vuonna 2023 keskihinta oli 56 €/MWh. Alkuvuonna 2024 keskihinta on ollut viime vuoden keskihintaa korkeampi, noin 75 €/MWh, mutta johdannaismarkkinoilla loppuvuoden ja kahden seuraavan vuoden hintataso on ollut alle 40 €/MWh. Tämä haastaa osakkuus-sähkötuotannon arvonmuodostuskykyä vuonna 2024 ja lähivuosina, koska omakustannushinnoissa on nousupainetta inflaation ja kasvaneiden korkojen vuoksi.

Olkiluoto 3-ydinvoimalaitoksesta odotetaan suurempaa tuotantoa vuodelta 2024, koska se otettiin käyttöön vuonna 2023 kesken vuoden. Yhtiö omistaa Lestijärven tuulipuistoa Kymppivoima Oy:n kautta. Lestijärven tuulipuisto on myöhässä ja puisto valmistuu tämän hetken näkemyksen mukaan vuonna 2025. Tuulivoiman profiilitappio on kasvanut ja esimerkiksi vuonna 2023 negatiivisia tunteja sähkömarkkinoilla oli lähes 500.

Verkkoalueella rakentamisen ajurina on kasvava matkailu. Matkailun tarpeisiin rakennetaan niin Ylläksen alueella kuin muuallakin, muun muassa Ylitorniolla Aavasaksan alueella.

Verkkoalueella pyritään edistämään myös lämmityksen sähköistämistä, mikä on verkkoliiketoiminnan kannalta hyvä asia.

Riskit ja epävarmuustekijät

Emoyhtiön kannalta suurin epävarmuustekijä on sähkömarkkinan ja sähkömarkkinamallin kehitys. Myös geopolittinen tilanne muodostaa jatkuvan riskin, minkä vuoksi konsernissa on panostettu varautumiseen.

Verkkoliiketoiminnan suurimmat operatiiviset riskit liittyvät mahdollisiin häiriöihin sähköjakelussa. Yhtiö on tehnyt sähkömarkkinalain edellyttämän sähköjakeluverkon kehittämisen suunnitelman vuoteen 2036 saakka. Suunnitelman toteuttamisen jälkeen sähkökatkot saavat kestää asemakaava-alueilla enintään 6 tuntia ja muilla alueilla 36 tuntia. Lain ehdottomuus johtaa yli-investointeihin, joiden vaikutukset siirtohintoi-

¹ Tuulipuisto Torniossa, kahdeksan voimalaa. Nykyinen Tornio Kitkiäisvaara Tuuli Ky, omistajana Exilion. Aiemmin TuuliWatti Oy ja Tuulivoitti Oy.

² Ennen vuotta 2021 ja eriytettyä verkkoliiketoimintaa Tornionlaakson Sähkö Oy, 1.1.2021 alkaen TLS Verkko Oy

hin voivat olla merkittäviä. Lisäksi pitkistä ja laajavaikutteisista sähkökatkoksista aiheutuu erittäin suuret kustannukset mittavien korjaustöiden ja asiakkaille maksettavien nousevien vakiokorvausten takia. Parhailaan toimeenpantava jakeluverkon kehittäminen on jo vähentänyt ja vähentää edelleen asteittain suurhäiriöiden riskiä koko toimialueella.

Investointien toteutukseen ja aikatauluun liittyy riskejä muun muassa kaavoituksen ja luvituksen vuoksi.

Liiketoiminnan pitkän aikavälin kannalta merkittävä riski liittyy sähköverkko liiketoiminnan regulaation ennakoimattomuuteen. Energiavirasto toimi syksyllä 2023 ennakoimattomasti ja muutti nimellisen kuulemiskierroksen jälkeen vuosien 2024–2027 ja 2028–2031 valvontamenetelmää olennaisesti.

Ympäristövaikutukset

Yhtiön suorat ympäristövaikutukset ovat hyvin rajallisia. Yhtiö on sitoutunut energiatehokkuussopimukseen. Olennaiset ympäristövaikutukset muodostuvat tytä- ja osakkuusyhtiöiden toiminnasta. Verkko liiketoiminnassa merkittävimmät ympäristövaikutukset aiheutuvat sähköverkon rakentamisesta ja kunnossapidosta. Lisäksi joissain sähkötekniisissä komponenteissa voi olla ympäristön kannalta haitallisia aineita kuten öljyjä tai kaasuja. Haittavaikutuksia vähennetään kehittämällä suunnittelua, uudistamalla laitteistoja, valitsemalla sijoituspaikkoihin sopivimmat johtorakenteet, pylväsmateriaalit ja kyläasteaineet sekä tiivistämällä yhteistyötä kaavoittajien kanssa. Purretu materiaali hyödynnetään verkon rakentamisessa tai toimitetaan kierrätykseen. Tornionlaakson Voima Oy on hakenut yhdessä Pellon ja Ylitornion kuntien kanssa lupaa kalateiden rakentamiseen Portimokosken vesivoimalaitoksen yhteyteen. Hanke on määrä toteutua vuoden 2024 aikana.

Hallintoelimet

HALLITUS

PUHEENJOHTAJA

Antti Mäkituomas varatuomari, Pello (24.5.2023 saakka)
Reijo Lassila toimitusjohtaja, Pello (25.5.2023 alkaen)

VARAPUHEENJOHTAJA

Reijo Lassila toimitusjohtaja, Pello (24.5.2023 saakka)
Risto Enbuska yrittäjä, Ylitornio (25.5.2023 alkaen)

JÄSENET

Risto Enbuska yrittäjä, Ylitornio (24.5.2023 saakka)
Esa Kassinen tekninen johtaja, Pello
Martti Kovalainen toimitusjohtaja, Pello
Jukka Kristo toimitusjohtaja, Rovaniemi
Antero Kuusijärvi yrittäjä, Pello

VARAJÄSENET

Kullervo Lauri tekninen johtaja, Kolari
Veijo Ekonoja toiminnanjohtaja, Pello
Juha Halmkrona yrittäjä, Tornio

TILINTARKASTUS

Tilintarkastusyhteisö

Ernst&Young Oyj

Vastuullisena tarkastajana

Milla Karjalainen

KHT, Oulu

Hallituksen nimeämänä toimitusjohtajana toimi Timo Virikko 30.11.2023 saakka. Hallitus valitsi syyskuussa 2024 toimitusjohtajaksi Sakke Rantalan, joka aloitti toimessa 1.1.2024. Joulukuun 2023 ajaksi hallitus nimesi talousjohtaja Anna-Liisavon Fielitzin hoitamaan toimitusjohtajan tehtävää.

Hallituksen esitys yhtiön voittoa koskeviksi toimenpiteiksi

Yhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 38.137.041 euroa, josta tilikauden voitto on 5.195.937,58 euroa. Hallitus esittää, että osinkoa jaetaan 5 euroa osaketta kohti, yhteensä 600.000 euroa ja loppuosa tilikauden voitosta siirretään voittovarojen tilille. Yhtiön maksuvalmius on hyvä, eikä ehdotettu voitonjako vaaranna hallituksen näkemyksen mukaan yhtiön maksukykyä.

Yhtiön osakkeet

Yhtiöllä on 120 000 osaketta. Kukin osake oikeuttaa yhteen ääneen yhtiökokouksessa.

KONSERNITULOSLASKELMA

	1.1. - 31.12.2022	1.1. - 31.12.2022
LIKEVAIHTO	21 700 313	35 270 081
Keskeneräisten tuotteiden varaston muutos	0,00	0,00
Liiketoiminnan muut tuotot	43 249	62 908
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-7 761 819	-10 274 695
Ulkopuoliset palvelut	-1 216 415	-1 891 150
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 551 820	-1 465 520
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-204 319	-234 207
Muut henkilösivukulut	-54 314	-51 313
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-3 555 017	-3 496 287
Liiketoiminnan muut kulut	-2 025 869	-2 438 089
Osuus omistusyhteisyritysten tuloksesta	4 112	7 042
LIKEVOITTO	5 378 099	15 488 768
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot osuuksista omistusyhteisyrityksissä	14 741	6 705
Tuotot muista pys. vastaavien sij. kons	3 097 677	979 899
Muut korko- ja rahoitustuotot	5 341	8 053
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-37 787	-20 770
Arvonalentumiset pysvien vastaavien sijoituks	-442 962	0,00
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIRTOJA JA VEROJA	8 015 109	16 462 654
Tilinpäätössirrot		
Poistoeron lisäys		
Tuloverot		
Tilikauden verot	-675 649	-2 687 586
Laskennalliset verot	-458 823	-436 890
Vähemmistöosuudet		
TILIKAUDEN VOITTO	6 880 638	13 338 179

KONSERNITASE

	31.12.2023	31.12.2022
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	1 086 892	1 166 975
Aineettomat hyödykkeet	1 086 892	1 166 975
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	236 325	235 205
Rakennukset ja rakennelmat	562 154	661 633
Verkosto	55 510 904	53 020 768
Koneet ja kalusto	2 222 673	1 663 921
Muut aineelliset hyödykkeet	21 333	21 333
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	5 245 070	1 663 921
Aineelliset hyödykkeet	63 798 458	57 266 781
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	1 618 932	1 614 820
Muut osakkeet ja osuudet	27 730 722	30 472 756
Lainasaamiset	33 326	33 326
Sijoitukset	29 382 979	32 120 901
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	4 998 893	3 975 361
Saamiset konserniyrityksiltä	210 350	461 858
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	510 819	400 851
Muut saamiset	65 565	733
Siirtosaamiset	136 920	1 649
Lyhytaikaiset saamiset	5 922 547	4 840 453
Rahoitusarvopaperit		
Muut arvopaperit	3 849 407	
Rahoitusarvopaperit	3 849 407	
Rahat ja pankkisaamiset	4 966 922	11 911 680
VASTAAVAA	109 007 205	107 306 790
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	201 826	201 826
Arvonkorotusrahasto	1 406 051	1 406 051
Vararahasto	1 312	1 312
Edellisten tilikausien voitto/tappio	59 914 002	53 427 517
Tilikauden voitto	6 880 638	13 338 179
OMA PÄÄOMA	68 403 828	68 374 884
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Verotuserusteiset varaukset	4 088 226	
Vähemmistöosuudet		
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	20 734 944	20 393 255
Lainat rahoituslaitoksilta	0	0
Muut pitkäaikaiset velat	0	0
Laskennalliset verovelat	8 223 761	7 764 939
Pitkäaikainen	28 958 705	28 158 194
Lyhytaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	0	3 500 000
Saadut ennakot	12 664	9 962
Ostovelat	3 306 184	2 730 239
Velat omistusyhteisyrityksille	373 738	75 608
Muut velat	3 428 964	2 424 834
Siirtovelat	434 898	2 033 069
Lyhytaikainen	7 556 447	10 773 712
VASTATTAVAA	109 007 205	107 306 790

KONSERNIN RAHOITUSLASKELMA (1000 €)

	Konserni 2023	Konserni 20212	Emoyhtiö	
			2023	2022
LIKETOIMINNAN RAHAVIRTA				
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	8 015	16 463	5 871	16 670
Oikaisut				
Suunnitelman mukaiset poistot	3 555	3 496	0	0
Rahoitustuotot ja -kulut	-2 637	-974	0	-974
Muut oikaisut	-212	-155	-394	
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	8 721	18 830	5 477	15 696
Käyttöpääoman muutos				
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten, lis.(-) / väh.(+)	-1 082	2 188	1 994	-635
Lyhytaikaisten korottomien velkojen väh. (-) / lis.(+)	829	4 781	-3 575	3 233
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	8 468	25 799	3 896	18 294
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-38	-21	-37	-19
Saadut korot liiketoiminnasta	20	15	0	0
Maksetut välittömät verot	-676	-2 688	-675	-2 566
Annetut konserniavustukset	0	0	0	-3 000
LIKETOIMINNAN RAHAVIRTA (A)	7 775	23 106	3 183	15 709
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA				
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-9 565	-6 849	-2 300	0
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	100	0	0	0
Investoinnit muihin sijoituksiin	-2 196	-3 033	-7 211	-3 027
Lainasaamisten lisäys	0	-675	0	-675
Lainasaamisten takaisinmaksut	0	0	0	0
Luovutustulot ja muut vähennykset muista sijoituksista	0	0	0	0
Saadut osingot investoinneista	3 098	980	3 098	980
Saadut korot investoinneista	0	0	1 889	0
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA (B)	-8 563	-9 577	-4 524	-2 722
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA				
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0	0	0	0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-3 500	-4 750	-3 500	-4 750
Maksetut osingot	-3 000	-1 380	-3 000	-1 380
Saadut liittymismaksut	342	306	0	0
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA (C)	-6 158	-5 824	-6 500	-6 130
RAHAVIRTOJEN LISÄYS/ VÄHENNYS (A-B+C)	-6 946	7 705	-7 841	6 857
Rahavarat tilikauden alussa	11 912	4 207	10 260	3 404
Rahavarat tilikauden lopussa	4 966	11 912	2 420	10 260

TULOSLASKELMA

	1.1. - 31.12.2023	1.1. - 31.12.2022
LIKEVAIHTO	10 505 086	25 293 078
Liiketoiminnan muut tuotot	0	0
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-6 927 440	-9 286 509
Ulkopuoliset palvelut	-128 078	-128 078
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-43 200	-41 450
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	0	0
Muut henkilösivukulut	0	0
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	0	0
Liiketoiminnan muut kulut	-195 337	-141 258
LIKEVOITTO	3 211 031	15 695 783
Rahoitustuotot ja kulut		
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	3 097 677	979 899
Korkotuotot konsernin yrityksiltä	27 381	6 221
Korkotuotot omistusyhteisyrittäyksiltä	14 741	6 705
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	572	1 008
Arvonalentumiset muista pysyvien vast. sij.	-442 962	0
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille		
Muille	-37 466	-19 400
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖS-SIIRTOJA JA VEROJA	5 870 974	16 670 215
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys	0	0
Annetut konserniavustukset	0	-3 000 000
Tuloverot	-675 037	-2 565 679
TILIKAUDEN VOITTO	5 195 938	11 104 536

TASE

	31.12.2023	31.12.2022
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	5 270	5 270
Aineelliset hyödykkeet	5 270	5 270
Sijoitukset		
Osuudet saman konsernin yrityksissä	4 648 766	798 766
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä	1 683 004	683 004
Muut osakkeet ja osuudet	26 809 168	33 140 939
Sijoitukset	33 140 939	32 032 973
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 713 888	3 781 990
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	412 642	651 830
Saamiset omistusyhteisyhteisöiltä	481 446	367 653
Muut saamiset	65 565	733
Siirtosaamiset	134 396	0
Lyhytaikaiset saamiset	2 807 937	4 802 206
Rahoitusarvopaperit		
Muut arvopaperit	3 849 407	
Rahoitusarvopaperit	3 849 407	
Rahat ja pankkisaamiset	2 419 998	10 261 521
VASTAAVAA	42 223 550	47 101 970
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	201 826	201 826
Arvonkorotusrahoisto	1 406 051	1 406 051
Vararahasto	1 312	1 312
Edellisten tilikausien voitto/ tappio	32 941 104	24 748 679
Tilikauden voitto	5 195 938	11 104 536
OMA PÄÄOMA	39 746 230	37 462 403
Vieras pääoma		
Lyhytaikainen		
Lainat rahoituslaitoksilta	0	3 500 000
Ostovelat	1 506 295	1 568 409
Velat saman konsernin yrityksille	1 947	2 013 207
Ostovelat saman konsernin yrityksille	1 046	97 937
Velat omistusyhteisyhteisöille	373 572	0
Muut velat	594 460	960 571
Siirtovelat	0	1 499 443
Lyhytaikainen	2 477 320	9 639 567
VASTATTAVAA	42 223 550	47 101 970

Tunnuslukujen laskentakaavat**OMAN PÄÄOMAN TUOTTO, %**

$100 \times (\text{tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja} - \text{verot})$

$\text{oma pääoma} + \text{verovelattomat varaukset} + \text{arvostuserät}$

Nimittäjän korjattu oma pääoma kaikkine erineen lasketaan tilikauden alun ja lopun keskiarvona.

SIOJITETUN PÄÄOMAN TUOTTO, %

$100 \times (\text{tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja} + \text{korkokulut ja muut rahoituskulut})$

sijoitettu pääoma

Sijoitettu pääoma lasketaan tilikauden alun ja lopun keskiarvona.

Sijoitettu pääoma = korolliset velat + arvostuserät + varaukset, joista on vähennetty verovelka

+ oma pääoma + liittymismaksut

OMAVARAISUUSASTE, %

$100 \times (\text{oma pääoma} + \text{verovelattomat varaukset} + \text{arvostuserät} + \text{liittymismaksut})$

$\text{taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}$

TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT 31.12.2023

Laadintaperiatteet ja menetelmät

Konsernisuhde

Yhtiö kuuluu konserniin, jonka emoyhtiönä on Pellon Sähkö Oy, kotipaikka Pello. Konsernitilinpäätöksen jäljennös on saatavissa Pellon Sähkö Oy:n konttorista, Myllytie 1, 95700 Pello. Tornionlaakson Sähkö Oy on emoyhtiö, jolla on tytäryhtiö TLS Verkko Oy. (Omistusosuus 100%)

Konsernitilinpäätöksen laajuus

Konsernitilinpäätökseen on yhdistetty kaikki konserniyritykset ja omistusyhteisyrietykset.

Konsernitilinpäätöksen laskentaperusteet

Sisäinen osakkeenomistus

Konsernitilinpäätös on laadittu hankintameno-
menetelmällä.

Sisäiset liiketapahtumat ja katteet

Konsernin sisäiset liiketapahtumat, sisäisten toimitusten katteet, sisäisiä aktivointeja vastaavat kulut, sisäiset saamiset ja velat on eliminoitu.

Vähemmistöosuudet

Vähemmistöosuudet on erotettu tilikauden tuloksesta ja poistoerojen muutoksesta, konsernin omasta pääomasta ja kertyneistä poistoeroista sekä esitetty tuloslaskelmassa ja taseessa omana eränään.

Poistoero ja vapaaehtoiset varaukset

Poistoero ja vapaaehtoiset varaukset on jaettu vapaaseen omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan sekä niiden tilikauden aikana tapahtunut muutos laskennallisen verovelan muutokseen ja tilikauden tulokseen.

Omistusyhteisyrietykset

Omistusyhteisyrietykset on yhdistetty pääomaosuusmenetelmällä. Konsernin omistusosuuden mukainen osuus yhtiöiden tuloksista on esitetty rahoituserissä. Yhdistelyn vaikutus omaan pääomaan on -68 128,79 euroa ja tilikauden tulokseen 7041,58 euroa.

Konsernin pysyvien vastaavien arvostus

Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet on merkitty hankintameno-
vähennettynä suunnitelman mukaisilla poistoilla. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu tasapoistoina aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden taloudellisen pitoajan perusteella.

Poistoajat ovat:

	Vuotta	Tasapoisto %
Aineettomat oikeudet	5–20	20–5
Muut pitkävaikutteiset menot	10	10
Rakennukset ja rakennelmat	30–40	3,3–2,5
Kevyet rakennelmat	10	10
Verkosto	25–40	4–2,5
Koneet ja kalusto	5–20	20–5

Rahoitusvälineiden arvostus

Rahoitusvälineet on arvostettu hankintameno- tai sitä alemmahan markkinahintaan.

Tuloverot

Veroihin on kirjattu konserniyhtiöiden tilikausien tuloksia vastaavat verot ja laskennallisen verovelan muutos.

Tuloslaskelmaa koskevat liitetiedot

	Konserni 2023	2022	Emoyhtiö 2023	2022
Liikevaihto toimialoittain				
Verkkoliiketoiminta	10 604 444	9 293 042	0	0
Tuotanto	10 505 086	25 293 078	0 505 086	25 293 078
Palveluiden myynti ja muut tulot	590 784	683 961		
	21 700 313	35 270 081	10 505 086	25 293 078
Liiketoiminnan muut tuotot				
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	7 872	7 797	0	0
Muut	35 377	55 111	0	0
	43 249	62 908	0	0
Henkilöstömenot				
Palkat	1 551 820	1 465 520	43 200	41 450
Eläkekulut	204 319	234 207	0	0
Muut henkilöstökulut	54 314	51 313	0	0
Tuloslaskelman henkilöstökulut	1 810 454	1 751 040	43 200	41 450
Aktivoidut henkilöstömenot	728 878	424 505	0	0
	2 539 332	2 175 545	43 200	41 450
Maksetut palkat ja palkkiot				
Toimitusjohtaja ja hallituksen jäsenet	190 617	161 390	43 200	41 450
Muu henkilöstö	1 361 204	1 304 130	0	0
Tilikauden kokonaispalkat	1 551 820	1 465 520	43 200	41 450
Henkilöstön määrä keskimäärin				
Toimihenkilöitä	15,2	15,4	0	0
Työntekijöitä	18	16,8	0	0
	33,2	32,2	0	0
Tilintarkastus				
Tilintarkastuspalkkiot	16 012	8 200	513	8 200
Muut palkkiot	2 432	8 093	1 440	8 093
	18 444	16 293	1 953	16 293
Poistot ja arvonalennukset				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Aineettomat hyödykkeet	202 269	195 345	0	0
Rakennukset ja rakennelmat	99 479	102 333	0	0
Sähköverkosto	2 944 742	2 751 037	0	0
Koneet ja kalusto	308 528	447 573	0	0
	3 555 017	3 496 287	0	0
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron muutos				
Aineettomat hyödykkeet	0	0	0	0
Rakennukset ja rakennelmat	0	0	0	0
Sähköverkosto	0	0	0	0
Koneet ja kalusto	0	0	0	0
	0	0	0	0

Tasetta koskevat liitetiedot

AINEELLISTEN JA AINEETTOMIEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOKSET EMOYHTIÖSSÄ

	Hankinta- meno 1.1.2023	Lisäykset 1.1.–31.12.	Vähennykset 1.1.–31.12.	Hankinta- meno 31.12.2023	Kert. SUMU- poisto 31.12.	Kirjanpito- arvo 31.12.2023
Aineelliset hyödykkeet						
Muut aineelliset hyödykkeet	5 270	0		5 270		5 270
Sijoitukset						
Osakkeet ja osuudet	32 032 973	6 045 620	4 937 654	33 140 939		33 140 939
Tase-erät yhteensä	32 038 243	6 045 620	4 937 654	33 146 209	0	33 146 209

AINEELLISTEN JA AINEETTOMIEN HYÖDYKKEIDEN MUUTOKSET KONSERNISSA

	Hankinta- meno 1.1.2023	Lisäykset 1.1.–31.12.	Vähennykset 1.1.–31.12.	Hankinta- meno 31.12.2023	Kert. SUMU- poisto 31.12.	Kirjanpito- arvo 31.12.2023
Aineettomat hyödykkeet						
Aineettomat oikeudet	3 570 057	122 186		3 692 243	2 605 352	1 086 891
Pitkävaikutteiset menot	101 778			101 778	101 778	0
Aineelliset hyödykkeet						
Maa- ja vesialueet	235 205	1 120		236 325		236 325
Rakennukset ja rakenn.	2 885 025			2 885 025	2 322 871	562 154
Verkosto	93 340 577	5 236 893		98 577 470	43 063 839	55 513 631
Koneet ja kalusto	10 388 717	1 128 332	99 991	11 417 058	0 194 386	2 222 672
Muut aineelliset hyödykkeet	21 333			21 333		21 333
Keskeneräiset hankinnat	1 663 921	3 581 149		5 245 070		5 245 070
Sijoitukset						
Osakkeet ja osuudet	32 120 901	2 199 732	4 937 654	29 382 979		29 382 979
Tase-erät yhteensä	144 327 514	12 269 412	5 037 645	151 559 281	57 288 226	94 271 055

Osakkeiden ja osuuksien tasearvoon sisältyy 1994 tehtyjä arvonkorotuksia 1 597 785 €. Arvonkorotusrahastosta on siirretty rahastoanneissa osakepääomaan 191 734 €.

SIJOITUKSET

OSAKKEET JA OSUUDET EMOYHTIÖSSÄ

	Osakkeita kpl	Osuus %	Nimellisarvo €	Kirjanpito- arvo €
Saman konsernin yritykset				
TLS Verkko Oy	900	100	5 165	4 648 766
Omistusyhteisyritykset				
Tornionlaakson Voima Oy	500	50,0	84 094	1 681 879
Tuulipolar Oy	45	24,9	1 125	1 125
Muut osakkeet ja osuudet				
Lapin Sähkövoima Oy	198 187	13,8	33 333	14 923 909
Energiapolar Oy	113 738	17,8	113 738	117 732
KymppiVoima Oy	117 675	5,1	2 811 471	6 120 242
KymppiVoima Hydro Oy	1 329	8,3	17 809	178 086
Voimapiha Oy	27 346	4,6	1 640 760	5 469 200
Muut osakkeet ja osuudet yht.				26 809 169

OSAKKEET JA OSUUDET KONSERNISSA

	Osakkeita kpl	Osuus %	Nimellisarvo €	Kirjanpito- arvo €
Omistusyhteisyritykset				
Tornionlaakson Voima Oy	500	50,0	84 094	1 617 628
Tuulipolar Oy	45	24,9	1 125	1 303
Muut osakkeet ja osuudet				
Lapin Sähkövoima Oy	198 187	13,8	33 333	14 923 909
Energiapolar Oy	113 738	17,8	113 738	117 732
KymppiVoima Oy	117 675	5,1	2 811 471	6 120 242
KymppiVoima Hydro Oy	1 329	8,3	17 809	178 086
Voimapiha Oy	27 346	4,6	1 640 760	5 469 200
Kittilän Alueverkko Oy	920	16,5	1 033 000	920 000
Muut pienet omistusosuudet yht.				1 553
Muut osakkeet ja osuudet yht.				27 730 722

Yhtiö on sitoutunut kattamaan vuonna 2022 valmistuneelta ydinvoimalaitokselta hankimmallaan energialla osuutensa laitoksen rakentamis- ja sähkön-tuotantokustannuksista.

TORNIONLAAKSON SÄHKÖ OY

	Konserni 2023	2022	Emoyhtiö 2023	2022
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Muut saamiset	7 309	0	9 040	606 221
Myyntisaamiset	203 040	461 858	403 602	45 609
	210 350	461 858	412 642	651 830
Saamiset omistusyhteisyrittäjäryyksiltä				
Myyntisaamiset	29 373	39 146	0	87 653
Lainasaamiset	481 446	361 705	481 446	280 000
Siirtosaamiset				
Korkosaatavat	134 396	0	134 396	0
Myyntin jaksotussaamiset	0	0	0	0
Palkkojen eläke ja sos.kulu saamiset	0	1 093	0	0
Muut siirtosaamiset	2 524	556	0	0
	136 920	1 649	134 396	0
Oman pääoman muutokset				
Osakepääoma	201 826	201 826	201 826	201 826
Arvonkorotusrahasasto	1 406 051	1 406 051	1 406 051	1 406 051
Varavarasto	1 312	1 312	1 312	1 312
Voittovarajat 1.1.	53 427 517	49 636 180	24 748 678	22 818 733
Siirretty edell. tilikauden voitto	13 338 179	5 100 255	11 104 536	3 238 864
Kirjaukset edellisiin tilikausiin	-3 939 583	0		
Osingonjakovelan vanheneminen	87 890	71 081	87 890	71 081
Osingonjako	-3 000 000	-1 380 000	-3 000 000	-1 380 000
Voittovarajat 31.12.	59 914 002	53 427 517	32 941 104	24 748 678
Tilikauden voitto	6 880 638	13 338 179	5 195 938	11 104 536
Omapääoma yhteensä	68 403 828	68 374 884	39 746 230	37 462 403
Jakokelpoinen oma pääoma				
Voittovarajat aikaisemmilta vuosilta			32 941 104	24 748 678
Tilivuoden voitto			5 195 938	11 104 536
Vapaa oma pääoma yhteensä			38 137 041	35 853 214
Poistoerosta omaan pääomaan merkitty osuus	32 895 045			
Velat saman konsernin yrityksille				
Muut velat	0	0	1 947	2 013 207
Ostovelat	0	0	1 046	97 937
Velat omistusyhteisyrittäjäryyksille				
Ostovelat	373 738	26 219	373 572	0
Ostovelat				
Muulle	1 506 295	1 568 409	1 506 295	1 568 409
Siirtovelat				
Palkkavaraukset ja sos.maksut	418 454	401 597	0	0
Lopullinen tulovero	0	1 623 300	0	1 499 288
Korkojaksotukset	0	156	0	156
Palkkojen tyel- ja sos. velat	9 214	8 100	0	0
Palkkojen tapaturmavelat	1 529			
Muut	5 701	-83	0	0
	434 898	2 033 069	0	1 499 443
Laskennalliset verovelat				
Poistoeroista	8 223 761	7 764 939	0	0
Vastuusitoumukset				
Muiden puolesta annetut takaukset				
Annettu takaus pankkitakauslimiitistä	0	0	0	0
Yrityskiinnitykset				
Vapaana	10 409 128	0	10 409 128	0
Lainojen määrä 31.12.	0	3 500 000	0	3 500 000
Kiinteistöinvestointi				

Tytäryhtiö on velvollinen tarkistamaan kiinteistöinvestoinneista tekemiään arvonlisäverovähennyksiä 5.791.034,41 €, mikäli kiinteistöjen verollinen käyttö vähenee suhteessa alkuperäiseen rakentamisen valmistusaikaiseen käyttötarkoitukseen tarkistuskauden aikana. Viimeinen tarkistusvuosi on vuosi 2032. Tytäryhtiöllä on valtioneuvoston asetuksen 440/2003 mukainen vastuu kyllästettyjen pylväiden hävittämisestä.

Johdannaissopimukset

Sähkökaupan finanssisopimukset

Kohde-etuuden käypä arvo	12 454	-199 478	12 454	-199 478
--------------------------	--------	----------	--------	----------

Johdannaissopimukset on edellä arvostettu nettona tilinpäätöshetkenmarkkina-arvoon.

Tytäryhtiötä kohtaan on esitetty reklamaatio kohtuuttomista tuotannon siirtomaksuista. Vaatimuksen suuruus viivästyskorkoineen on 4,4 miljoonaa euroa. Vuoden 2023 tilinpäätökseen on tehty varaus perustuen alustaviin laskelmiin siirtohinnan osalta. Viivästyskorkoja ei ole huomioitu varauksessa.

TULOSLASKELMA

1.1. - 31.12.2023

1.1. - 31.12.2022

LIIKEVAIHTO	11 323 305	10 105 080
Liiketoiminnan muut tuotot	43 249	62 908
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-834 379	-988 186
Ulkopuoliset palvelut	-1 216 415	-1 891 150
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 508 620	-1 424 070
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-204 319	-234 207
Muut henkilösivukulut	-54 314	-51 313
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-3 555 017	-3 496 287
Liiketoiminnan muut kulut	-1 830 532	-2 296 831
LIIKEVOITTO	2 162 957	-214 057
Rahoitustuotot ja kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	4 770	7 046
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille		
Muille	-27 703	-7 591
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖS-SIIRTOJA JA VEROJA	2 140 023	-214 603
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys	-2 294 113	-2 184 449
Saadut konserniavustukset	0	3 000 000
Tuloverot	-612	-121 906
TILIKAUDEN VOITTO	-154 702	479 041

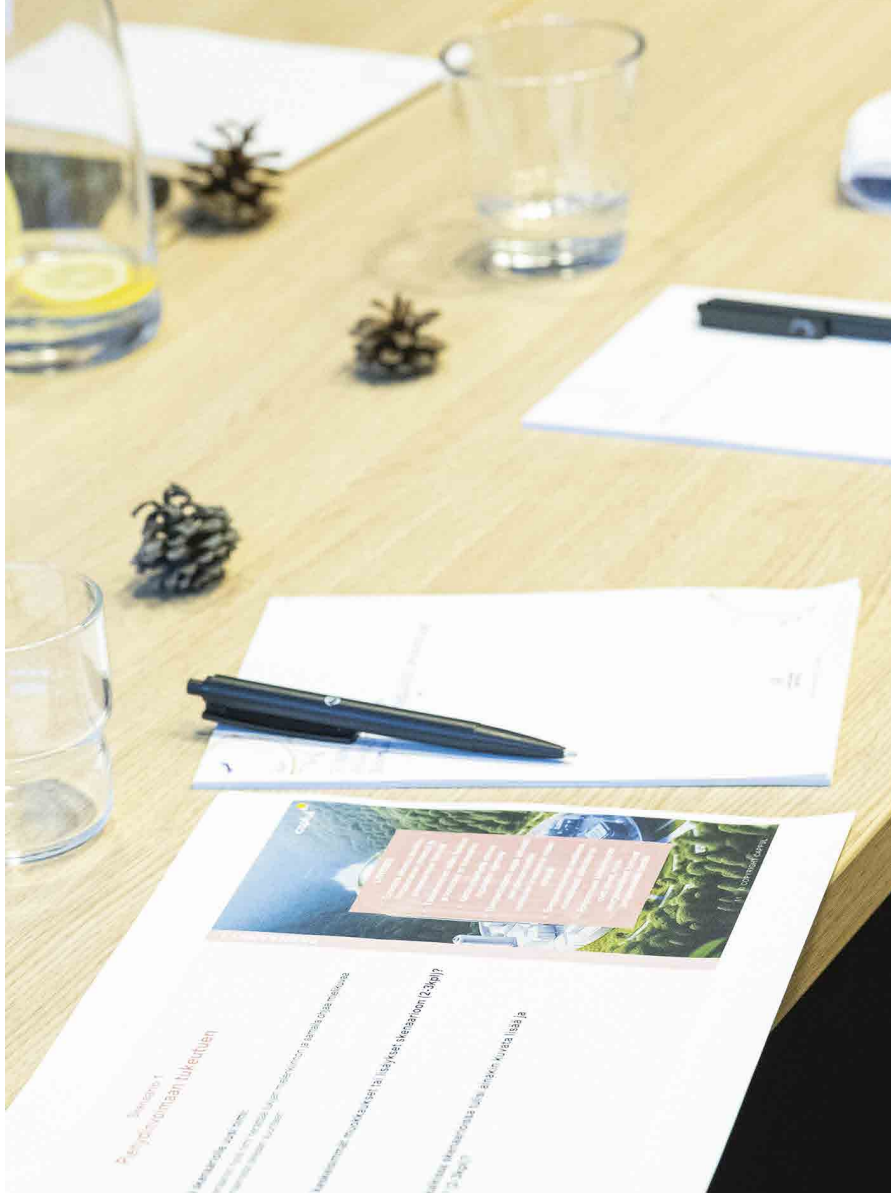
TASE

	31.12.2023	31.12.2022
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	1 086 892	1 166 975
Aineettomat hyödykkeet	1 086 892	1 166 975
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	236 325	235 205
Rakennukset ja rakennelmat	562 154	661 633
Verkosto	55 510 904	53 218 753
Koneet ja kalusto	2 222 673	1 465 937
Muut aineelliset hyödykkeet	16 063	16 063
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	5 245 070	1 663 921
Aineelliset hyödykkeet	63 793 188	57 261 511
Sijoitukset		
Osuudet saman konsernin yrityksissä	0	0
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	0	0
Muut osakkeet ja osuudet	921 553	921 553
Lainasaamiset	33 326	33 326
Sijoitukset	954 879	954 879
Vaihtuvat vastaavat		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	3 285 005	195 601
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	206 033	2 555 240
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	29 373	33 198
Muut saamiset	0	0
Siirtosaamiset	2 524	1 649
Lyhytaikaiset saamiset	3 522 936	2 785 689
Rahat ja pankkisaamiset	2 546 925	1 650 159
VASTAAVAA	71 904 820	63 819 212
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	0	0
Sijoitetun pääoman rahasto	4 648 766	798 766
Edellisten tilikaudien voitto/tappio	-4 018 673	-558 132
Tilikauden voitto	-154 702	479 041
Oma pääoma	475 391	719 676
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	41 118 807	38 824 693
Vapaaehtoiset varaukset	4 088 226	
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen		
Liittymismaksut	20 734 944	20 393 255
Pitkäaikainen	20 734 944	20 393 255
Lyhytaikainen		
Saadut ennakot	12 664	9 962
Ostovelat	1 799 889	1 161 830
Ostovelat saman konsernin yrityksille	1 731	30 078
Muut velat saman konsernin yrityksille	403 602	606 221
Velat omistusyhteisyrityksille	165	75 608
Muut velat	2 834 503	1 464 263
Siirtovelat	434 898	533 626
Lyhytaikainen	5 487 453	3 881 588
VASTATTAVAA	71 904 820	63 819 212

RAHOITUSLASKELMA

(1000 €)

	2023	2022
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	2 140	-215
Oikaisut		
Suunnitelman mukaiset poistot	3 555	3 496
Rahoitustuotot ja -kulut	23	7
Muut oikaisut	49	0
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	5 767	3 289
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten, lis.(-) / väh.(+)	-732	831
Lyhytaikaisten korottomien velkojen väh. (-) / lis.(+)	1 600	401
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	6 635	4 521
Maksetut korot ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-28	0
Saadut korot liiketoiminnasta	5	7
Maksetut välittömät verot	-1	-122
Saadut konserniavustukset	0	3 000
Liiketoiminnan rahavirta (A)	6 612	7 405
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-10 007	-6 865
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	100	0
Investoinnit muihin sijoituksiin	0	0
Lainasaamisten lisäys	0	0
Lainasaamisten takaisinmaksut	0	0
Luovutustulot ja muut vähennykset muista sijoituksista	0	0
Saadut osingot investoinneista	0	0
Saadut korot investoinneista	0	0
Investointien rahavirta (B)	-9 907	-6 865
Rahoituksen rahavirta		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0	0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	0	0
Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	3 850	0
Maksetut osingot	0	0
Saadut liittymismaksut	342	306
Rahoituksen rahavirta (C)	4 192	306
Rahavirtojen lisäys/ vähennys (A-B+C)	897	847
Rahavarat tilikauden alussa	1 650	803
Rahavarat tilikauden lopussa	2 547	1 650



TORNIONLAAKSON SÄHKÖ

PÄÄKONTTORI

Myllytie 1, 95700 Pello | Puhelin 016 532 020 | tls@tls.fi | www.tornionlaaksonsahko.fi

ALUETOIMISTOT

TORNIO, Vallonahontie 30, 95590 Arpela
PELLO, Myllytie 1, 95700 Pello
KOLARI, Pellontie 2, 95900 Kolari
YLITORNIO, Teollisuustie 16, 95600 Ylitornio