

Alva-yhtiöt Oy

TILINPÄÄTÖS JA TOIMINTAKERTOMUS

Tilikausi 1.1.2024–31.12.2024



SISÄLLYS

Tilinpäätös

Hallituksen toimintakertomus	3
Tuloslaskelmat	12
Taseet	13
Rahoituslaskelmat.....	16
Vesiliiketoiminnan tuloslaskelma.....	17
Vesiliiketoiminnan tase.....	18
Vesiliiketoiminnan rahoituslaskelma	20
Sähköliiketoiminnan tuloslaskelma.....	21
Sähköliiketoiminnan tase.....	22
Alva Sähköverkko Oy, sähkönsiirtoliiketoiminnan tuloslaskelma.....	24
Alva Sähköverkko Oy, sähkönsiirtoliiketoiminnan tase	25

Tilinpäätös on säilytettävä vähintään 10 vuotta tilikauden päättymisestä (KPL 2:10).

Tilikauden tositeaineisto on säilytettävä vähintään 6 vuotta sen vuoden lopusta, jonka aikana tilikausi on päättynyt.

Tilinpäätöksen toteutti:

ECIT Norian Oy

HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

Tilikauden olennaiset tapahtumat

Sähkön markkinahinta jatkoi laskuaan ja hinnoissa palattiin energiakriisiä edeltävien vuosien tasoille. Ainoan poikkeuksen muodosti tammikuu, jolloin sähkön markkinahinta Suomessa oli keskimäärin 106,22 €/MWh. Seuraavaksi korkein kuukauden keskihinta oli maaliskuussa 59,38 €/MWh. Suomen hinta-alueella koko vuoden sähkön markkinahinnan keskiarvo oli 45,57 €/MWh, kun se vuonna 2023 oli 56,47 €/MWh ja vuonna 2022 154,0 €/MWh. Uutta tuulivoimaa tuli markkinalle edelleen merkittävästi lisää tuulivoimatuotannon kasvaessa 37 % edellisvuodesta. Tuulivoiman lisääntyminen laski hintaa Suomessa, koska sähkö kulutus kasvoi vain 3 % edellisvuodesta. Näin ollen sähkön tarjonnan kasvu oli suurempaa kuin kysynnän kasvu.

Markkinasähkön tuottajille ja käyttäjille vuoden keskihinnalla on entistä vähäisempi merkitys, koska markkinahinta vaihtelee tuulituotannon myötä hyvin jyrkästi. Tällöin tuotannon ja kulutuksen ajoittumisella ja niiden optimoinnilla on entistä suurempi merkitys. Päästöoikeuksien korkealla pysynyt hinta puolestaan on huolehtinut siitä, että fossiilisiin polttoaineisiin perustuva säätyvä sähköntuotanto on käytännössä poistunut Suomesta. Kivihiilellä tuotettiin vuonna 2024 vain 1,5 % Suomen sähköntuotannosta. Hiililauhdetuotanto asetti aiemmin käytännössä katon markkinahinnan nousulle, mutta sen poistuttua hintapiikit ovat hyvin korkeita ja niinä hetkinä sähkön markkinahinta on pitkälti irtautunut kotimaisen tuotannon kustannusrakenteesta. Tällöin hintaa on viime aikoina ohjannut keskieuropalainen ja baltialainen hyvin korkea hintataso valtioiden välisten sähkösiirtoyhteyksien kautta.

Vuoden 2024 keskilämpötila Jyväskylän Tikkakoskella Ilmatieteen laitoksen mittauspisteessä oli 4,8°C. Viimeisen 25 vuoden keskilämpötila on ollut samassa mittauspisteessä 4,2°C, joten kulunut vuosi oli keskilämpötilaltaan hieman

tavanomaista lämpimämpi. Kylmin kuukausi oli tammikuu, jonka keskilämpötila -12,5°C. Tammikuuta kylmempi yksittäinen kuukausi on Jyväskylässä ollut viimeksi vuonna 2016.

Tammikuussa hallitus päätti, että Alva etenee SER-hankkeessa esikaupallisen laitoksen suunnittelu- ja luvitusvaiheeseen. Päätökseen liittyi myös erillisen yhtiön perustaminen hankkeen edistämiseksi. Yhtiö perustettiin loppuvuodesta nimellä Zero Mine Solutions Oy. Yhtiön muita osakkaita ovat Tapojärvi Oy ja Elker Oy. Edelleen tammikuussa hallitus hyväksyi Alvan osaomistaman Suomen Hyötytuuli Oy:n jakautumisen kolmeksi erilliseksi yhtiöksi: Tahkoluoto Offshore Oy:ksi, Arenso Oy:ksi (aiemmin työnimellä SHT Management Oy) ja Suomen Hyötytuuli Oy:ksi.

Helmikuussa hallitus päätti laajentaa vuonna 2023 tehtyä investointipäätöstä lämpöpumppulaitokseen Jyväskylän jätevedenpuhdistamon yhteyteen. Investointia laajentamalla jätevesien hukkalämpöä voidaan hyödyntää kaukolämmöksi arviolta 300 GWh, kun määrä pienemmässä alkuperäisessä investoinnissa oli 190 GWh. Investoinnin kustannusarviota laajennus kasvattaa n. 10 M€:lla, jolloin investoinnin kokonaisbudjetti kasvaa 40 M€:oon. Investoinnin kannattavuuden arvioidaan laajennuksen myötä paranevan, koska kasvanut kapasiteetti mahdollistaa entistä mittavamman puun ja turpeen kulutuksen vähentämisen. Polttoainehintojen edelleen noustessa vaihtoehtoinen tapa tuottaa kaukolämpöä tulee suhteellisesti entistä edullisemmaksi. Lisäksi suuremman laitoksen mahdollistama määrä polttamatonta lämmöntuotantoa vie Alvaa entistä lähemmäs kohti hiilineutraalia ja polttamatonta kaukolämmön tuotantoa. Investoinnin aikataulu pysyy entisellään, joten se valmistuu arviolta vuoden 2026 kesäkuuhun mennessä.

Marraskuussa hallitus päätti, että Alva hankkii omistukseensa 50 % yhtiöstä IoTNet Finland Oy. Osakkuus tässä yhtiössä

mahdollistaa uuden langattoman tiedonsiirtokanavan rakentamisen ensisijaisesti Alvan omien asiakkaiden etäluettavien vesi- ja energiamittareiden tiedonsiirtoon ja sitä kautta alentaa tiedonsiirron kustannuksia. Tulevaisuudessa kanavaa voidaan hyödyntää myös muiden antureiden kuin mittareiden tiedonsiirtoon ja laajentaa toimintaa eri paikkakunnille.

Hallinto

Konsernin emoyhtiön hallitus kokoontui tilikauden aikana yhteensä 13 kertaa, joista yksi kokous toteutettiin sähköpostikokouksena. Lisäksi yhtiön hallituksella oli seminaaripäivä kesäkuussa ja syyskuussa.

Tilikauden aikana hallituksessa toimivat seuraavat henkilöt: pj. Sinuhe Wallinheimo (13), vpj. Veijo Koskinen (13), Kaisa Garedew (12), Ari Laitinen (13), Minna Nirkkonen (11), Anniina Runtuvuori-Salmela (12), Tuija Soanjärvi (13), Jouni Takkinen (12), Timo Taskinen (13) ja Risto Ryymin (13). Kaupunkiomistajan asettamana controllerina hallituksessa toimi Jyväskylän kaupunginjohtaja Timo Koivisto (6) 5.9.2024 saakka. Kaupungin elinkeino- ja työllisyyspalveluiden toimialajohtaja Ari Tolonen (5) jatkoi tämän jälkeen hallituksen controllerina. Edellä henkilöiden nimien perässä mainitut luvat ilmaisevat, kuinka monta kertaa hallitusjäsen on vuoden aikana osallistunut kokouksiin. Hallituksen sihteerinä toimi viestinnän asiantuntija Maija Keskinen. Yhtiön varsinaisena tilintarkastajana on toiminut tilintarkastusyhteisö BDO Oy, päävastuullisena tilintarkastajana Antti Ojala, KHT, KRT.

Konsernin johtoryhmässä jatkoivat toimitusjohtaja Tuomo Kantola, verkot ja omaisuudenhallintajohtaja Kari Kautto, kehitysjohtaja Tiina Mikkola, kehitys- ja digitalisaatiojohtaja Toni Luhti, tuotantojohtaja Alex Schreckenbach ja talous- ja liiketoimintajohtaja Pasi Jalonen. Tiina Mikkola lopetti työnsä Alvalla huhtikuussa. Lähes kaksi vuosikymmentä konsernissa palvellut Kari Kautto jäi joulukuussa lomalle eläköityäkseen myöhemmin keväällä 2025. Yhtiön hallitus kiittää Kari Kauttoa mittavasta työstä konsernin hyväksi. Kauton tilalla aloitti joulukuussa verkot ja omaisuudenhallinta -toiminnon johtaja Toni Hemminki.

Vesihuoltoliiketoiminta ja sähköverkkoliiketoiminta

Tilinpäätöksessä esitetään vesihuoltolain vaatimusten mukaisesti eriytettyä vesiliiketoiminnan tuloslaskelma, tase ja

rahoituslaskelma. Alvan vesimaksutulot kattavat vedentuotannon ja vedenjakelun aiheuttamat kustannukset.

Vesihuollon osalta vuoden 2024 pääteemoja olivat liittymäprosessin kehittäminen, karttapohjaisen tilannekuvajärjestelmän käyttöönotto, jätevesiverkoston analytiikan kehittäminen ja talousveden etäluettavien mittarien asennusten eteneminen yli puoleen mittarikannasta. Vesihuollon verkostoihin, laiteasemiin ja muuhun infrastruktuuriin investoitiin 15,1 M€, josta 11,7 M€ kohdistui korvausinvestointeihin, 2,4 M€ uusinvestointeihin ja 1,0 M€ kehittämisinvestointeihin.

Merkittävimpiä investointikohteita tilikaudella olivat Lintukankaan vesihuoltolinjat, Kypärämäen vesijohdon rakentaminen, Janakan ylävesisäiliön korvausinvestointi sekä Jokelan jätevesipumppaamon saneeraus ja linjamuutokset.

Vesiverkoston suorituskykyä kuvaavat mittarit pysyivät yleisesti hyvällä tasolla lukuun ottamatta jätevesiviemäreiden tukoksia ja jätevesiverkostoon päätyneitä sadevesiä. Jätevesiviemäreiden tukoksia oli tilikauden aikana 10,4 kpl/100 km. Jätevesiverkon vuotovesiprosentti 32,6 %. Prosenttiluku kuvaa jätevesiverkostoon päätyneen sade- ja sulamisveden osuutta jätevesiverkoston kokonaisvirtaamasta. Vesijohtovaurioita sadalla verkkokilometrillä oli 2,9 kpl, mikä täyttää Vesilaitosyhdistyksen parhaan tason kriteerit (alle 4 kpl/100 km/vuosi). Palvelun keskeytymistä kuvaava tunnusluku, niin sanottu häiriöindeksi, pysyi edellisvuosien tapaan hyvällä tasolla; 0,06 h/asukas/vuosi. Talousveden valvontatutkimusohjelman mukaisessa laaduntarkkailussa ei havaittu poikkeamia talousveden laadussa.

Konserniin kuuluvan sähköverkon omistaa Alva-yhtiöt Oy ja operatiivisesta sähköverkkoliiketoiminnasta vastaa Alva Sähköverkko Oy. Sähköverkkoon investoitiin vuonna 2024 3,5 M€:a ja sähköverkkoliiketoiminnan kannattavuus oli hyvällä tasolla edellisvuosien tapaan. Asiakkaiden verkkopalvelumaksut säilyivät ennallaan vuoden 2024 aikana.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Tammikuussa 2025 tietoon tuli epäily, että yksi polttoainetoimittaja on mahdollisesti väärentänyt polttoainenäytteitä, jotka ovat voimalaitokselle toimittamiensa polttoaineiden laskutuksen perusteena. Asiasta on tehty tutkintapyyntö ja poliisi on aloittanut esitutkinnan törkeästä petoksesta ja törkeästä

väärennöksestä. Aiheutunutta arvioitua vahinkoa vastaava määrä kyseisen polttoainetoimittajan omaisuutta on asetettu takavarikkoon, ja yhtiö on lisäksi pidättäytynyt maksamasta kyseisen polttoainetoimittajan viimeisiä laskuja. Yhtiö arvioi, että yhtiö saa perittyä täysimääräisesti sille aiheutuneet vahingot vahingonkorvauksena polttoainetoimittajalta.

Arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Energiantuotanto on Alva-konsernin suurin liiketoiminta sekä volyymiltään että tulosvaikutteiselta vaihtelultaan. Sen vaikutus konsernin taloudelliseen tulokseen ja kassavirtaan on suuri sekä lyhyellä että pitkällä aikavälillä. Viime vuosien suuret vaihtelut sähkön markkinahinnassa ovat lisänneet tuloksen ja kassavirran vaihteluväliä entisestään.

Energiantuotannon suuret investoinnit vuosina 2007–2016 takasivat tuotantokapasiteetin riittävyyden ja vastaavuuden kaupungin kasvuun nähin päiviin asti ja lähivuosillekin. Siirtyminen kohti hiilineutraalia toimintaa on kuitenkin aloitettu ja konsernissa on tehty n. 70 M€:n päätökset investoinneista polttamattomaan lämmöntuotantoon. Näillä investoinneilla suunnataan kohti hiilineutraaliutta. Lisäksi ne tuovat vaihtoehdon kohonneita puupolttoaineiden hintoja vastaan, mahdollistavat sähkömarkkinan edullisten hintojen hyödyntämisen, tuovat lisää varakapasiteettia, sekä osaltaan korvaavat Rauhalahden voimalaitoksen lämmöntuotantokapasiteetin sen jäädessä pois käytöstä arviolta 2030-luvun puoliväliin mennessä.

Konsernissa tavoitellaan hiilineutraaliutta vuoteen 2030 mennessä ja tämän tavoitteen kannalta tärkein muutos on energiantuotannon muuttaminen hiilineutraaliksi. Polttamattoman energiantuotannon lisääminen on yksi merkittävä keino, mutta lähivuosina yhtä tärkeää on siirtyä energiantuotannon polttoaineiden käytössä puupolttoaineisiin. Samaan suuntaan ohjaavat myös taloudelliset tekijät päästöoikeuksien hinnan nousun ja fossiilisten polttoaineiden verotuksen myötä. Turpeen käytöstä tullaan suurella todennäköisyydellä luopumaan seuraavan 3–4 vuoden aikana. Kivihiili on jo nykyisellään vain poikkeustilanteissa käytettävän toimitus- ja huoltovarmuuspolttoaineen roolissa. Kivihiilen käyttö energiantuotannossa on Suomessa kielletty lailla vuodesta 2029 alkaen ja turpeen energiakäyttö tulee Alvalla oletettavasti tiensä päähän ennen vuotta 2030. Polttoainevalikoiman kaventuessa kilpailu puupolttoaineiden saatavuudesta on koventunut ja niiden hinnat ovat nousseet huomattavasti.

Kaukolämmön kilpailukyky niin laadullisesti kuin hinnallisesti halutaan turvata pitkällä aikavälillä, ja yhtiötä sitoo myös kaupunginvaltuuston asettama tavoite pitää kaukolämmön hinta lähellä suurten kaupunkien keskiarvohintoja. Energiantuotannon kustannukset ovat viime vuosina nousseet päästöoikeuksien hinnan nousun, turveveron korotuksen sekä puupolttoaineiden hintojen nousun myötä. Kaukolämmön myyntihintaa Jyväskylän pääverkossa on viime vuosina korotettu polttoaineiden kustannusnousua vähemmän. Tavoite on jatkossakin pitää hinta mahdollisimman vakaana ja kilpailukykyisenä. Konsernissa jo päätettyjen polttamattomien lämmöntuotantoinvestointien arvioidaan lisäävän kaukolämmön kustannustehokkuutta huomattavasti verrattuna polttavaan tuotantoon.

Sähkön markkinahinnan laskun myötä sähkön tuotannon kannattavuus on pudonnut kutakuinkin samalle heikolle tasolle, missä se oli ennen energiakriisiä. Pidemmällä aikavälillä sähkön markkinahintaennusteet ja johdannaisten hinnoittelu näyttävät varsin matalaa tasoa, joten sähköntuotannon kannattavuushaasteet jatkuvat. Tuulisähkön tuotanto kärsii hankalasta hintaprofilista: Silloin kun tuulee ja tuotantoa syntyy, sähkön markkinahinta on tyypillisesti lähellä nollaa tai jopa negatiivinen.

Vesiliiketoiminta ja konsernin kaikki verkkotoiminnot ovat luonteeltaan vakaata liiketoimintaa. Sähkö- ja kaukolämpöverkot ovat hyvässä kunnossa, ja niiden tuottotaso näyttää vakaalta. Sähköverkon sallitun tuottotason määrittelee Energiavirasto. Tilikauden alussa tulivat voimaan Energiaviraston uudet verkkoyhtiöiden valvontamenetelmät vuosille 2024–2031. On arvioitu, että valvontamenetelmien muutos tulee pitkällä aikavälillä jonkin verran heikentämään sähköverkon tuottoa. Uusi valvontamalli heikentää selvästi kannustimia sähköverkon investointeihin.

Selvitys tutkimus- ja kehitystoiminnan laajuudesta

Konserni on jatkanut panostamistaan tutkimus- ja kehitystoimintaan. Tutkimus- ja kehittämismenot koko konsernissa olivat vuonna 2024 yhteensä 1,1 M€ (1,5 M€ vuonna 2023 ja 0,9 M€ vuonna 2022), joka on 0,6 % liiketoiminnan menoista (0,8 % vuonna 2023 ja 0,4 % vuonna 2022). Suurimmat kehityspanostukset tilikaudella laitettiin digitaalisten palveluiden kehittämiseen.

Digitaalisten palveluiden kehityksessä edettiin kaupalliseen vaiheeseen ja Alva Vesi -palveluun saatiin asiakkaaksi toistakymmentä vesilaitosta ympäri Suomea. Alva Vesi -etäluennan kokonaispalvelu helpottaa veden etäluentadatan hallintaa ja hyödyntämistä. Palvelu integroituu saumattomasti vesimittareihin ja tarjoaa reaaliaikaista dataa, joka tukee päätöksentekoa ja mahdollistaa datan keräämisen samalle alustalle yhtäaikaisesti eri tiedonsiirtomenetelmiä hyödyntäen. Vuoden aikana ratkaisuun kehitettiin useita asiakkaiden toivomia ominaisuuksia ja syyskuussa julkaistiin yhdessä LähiTapiolan kanssa erillinen Vesivahti-palvelu. Palvelussa Alvan ja LähiTapiolan yhteiset kuluttaja-asiakkaat voivat tilata veloituksetta vesimittarin hälytykset sähköpostitse tai tekstiviestinä.

Alvan omille asiakkaille lanseerattiin itsepalveluportaali Oma Alva, jonka avulla Alvan asiakkaat voivat tehdä useita asiakaspalvelutoimintoja esimerkiksi laskutukseen, palveluhallintaan ja kulutuksen seurantaan liittyen mistä tahansa, milloin tahansa ja turvallisesti.

Sähkö- ja elektroniikkaromun hyötykäyttöön tähtäävää "SER PreCom" -hankkeen jatkovaihe käynnistyi Alvan, Tapojärvi Oy:n ja Elker Oy:n yhteistyönä. Jatkovaiheessa talteenotto-laitokselle tehdään toteutussuunnittelu valittuun sijoituspaikkaan Seppälänkankaan teollisuusalueelle. Laitoksen luvitus käynnistyi YVA-prosessilla, ja Jyväskylän kaupunki käynnisti sijoituspaikan kaavamuutoksen. Loppuvuodesta allekirjoitettiin yhteisyrityksen perustamissopimus. Perustettu yhteisyritys ottaa vastuun hankkeen edistämisestä ja kaupallistamisesta.

Alva osallistui tutkimuslaitosten kehityshankkeisiin, joilla voidaan edistää ja parantaa olemassa olevaa liiketoimintaa tai saada aikaan uutta liiketoimintaa. Tutkimukset kohdistuivat bioresurssien tehokkaampaan käyttöön energiavarastoina ja vihreän siirtymän mahdollistajana, polttoon perustuvaa energiantuotannon ja siitä aiheutuvien päästöjen vähentämiseen, poltossa syntyvien turve- ja biotuhkien hyötykäyttöön, kiertotalouden edistämiseen kriittisten materiaalien talteenottoasteetta kasvattamalla jätöpohjaisista materiaaleista, biomassojen jalostusarvon kasvattamiseen sekä puhtaan veden saatavuuden edistämiseen.

Arvio merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä sekä muista liiketoiminnan kehittymiseen vaikuttavista seikoista

Alva-konsernissa panostetaan kokonaisvaltaiseen, suunnitelmalliseen ja erityisesti ennakoitavien riskien hallintaan osana liiketoiminnan strategista ja operatiivista johtamista. Tilikauden aikana konsernissa tehtiin toimintokohtaiset riskikartoitukset eri toimintojen merkittävimpien riskien kartoittamiseksi. Tunnistettuihin riskeihin liittyvät hallintatoimet kokonaisarvioitiin ja raportoitiin kaupunkiomistajalle. Johdon riskienhallinnan kartoitus tehtiin kesällä 2024 nk. ERM- (Enterprise Risk Management) riskikartan avulla. Näkökulma oli erityisesti strategisissa ja hallinnollisissa riskeissä, jolloin eri riskilajeja pyrittiin tunnistamaan kokonaisvaltaisesti suhteuttaen Alvan toimintaympäristöön. Riskien käsittelyssä ja raportoinnissa hyödynnettiin 2023 käyttöön otettua osallistavaa, dynaamista ja läpinäkyvää riskiarviointiohjelmistoa.

Konsernin riskikartoituksissa merkittävimpiä riskejä tunnistettiin seuraavasti:

Polttamalla tuotetun energian kustannuksiin liittyy merkittäviä riskejä. Fossiilisten polttoaineiden käyttö on jo nykyään kannattamatonta niihin kohdistuvien verojen ja päästöoikeusmaksujen johdosta. Biomassojen käyttöön liittyy samansuuntaisia kustannusriskejä, koska niihin voi tulevaisuudessa tulla uusia veroja ja toisaalta biomassojen ilmastollinen kestävyys on myös keskustelun kohteena. Riskinä on biomassojen mahdollinen osittainen rinnastaminen fossiilisiin polttoaineisiin ja siitä johtuva mahdollinen päästöoikeuksien hankkimisen tarve, mikä nostaisi energiantuotannon kustannuksia merkittävästi.

Puupolttoaineiden saatavuuden heikentyminen ja sitä kautta hintojen nousu on jo toteutunut riski. Ukrainan sotaan liittyvien pakotteiden johdosta puun tuonti Venäjältä Suomeen loppui samaan aikaan, kun puun kysyntä energiantuotantoon oli kovassa kasvussa energiantuottajien ja teollisuuden vähentäessä fossiilisten polttoaineiden käyttöä ja siirtyessä biopolttoaineisiin. Fossiilisten polton väheneminen jatkuu edelleen, joten puun kysyntä jatkuu voimakkaana.

Geopoliittisen tilanteen kiristyminen Euroopassa erityisesti Ukrainan sodan myötä on lisännyt Suomessakin infrastruktuuriin kohdistuvien sabotaasien ja muiden rikosten toden-

näköisyyttä. Ukrainan sota on osoittanut, että siviili-infra on suorien sotatoimien kohteena ja hybridi-vaikuttamista mm. kaapelien katkomisena, murtautumisina ja kyberhäirintänä on todettu ympäri Eurooppaa. Geopoliittinen tilanne voi myös vaikeuttaa eräiden kriittisten varaosien saatavuutta ja sitä kautta altistaa pitkille toimituskatkoille. On lukuisia uhkia, jotka toteutuessaan voisivat heikentää konsernin kykyä suoriutua perustehtävään ja vaikeuttaa toimituksia asiakkaille.

Konsernin kassavirran riittävyys pidemmällä aikajänteellä ja taserakenteen vahvistamisessa onnistuminen on tunnistettu pidempiaikainen riski. Velkaantumistaso on edelleen korkea, erityisesti kun huomioidaan tulevat investointitarpeet hiilineutraalin ja polttamattoman energiantuotannon saavuttamiseksi. Velat ja niistä aiheutuvat korkokulut muodostavat rahoitus- ja maksuvalmiusriskin sekä korkojen mahdollisesti noustessa merkittävän kustannusriskin. Velkaantuminen aiheuttaa riskin korvausinvestointien ja liiketoiminnan uudistamisen rahoitusmahdollisuuksille.

Alvan hiilineutraaliustavoitteen saavuttaminen vaatii merkittäviä uusia investointeja ja resurssipanostuksia toteutuakseen tavoiteaikataulussa 2030. Riskiarvioinnin perusteella suurilla investoinneilla on energiatuotannon operatiivisiin toimintoihin ja konsernin taloudellisiin riskeihin liittyviä huomattavia vaikutuksia. Muita merkittäviä energiantuotannon riskejä ovat polttoainelogistiikka ja -varastointi, tuotannon ennakoinnattomat keskeytykset, tuotantokoneiston laaja rikkoutuminen (pitkä tuotantokeskeytys talvikaudella, mahdollinen kemikaalien aiheuttama ympäristövahinko) ja päästöoikeuksien hintakehitys.

Vesihuollossa on verkostojen ja laiteasemien ikääntymisestä aiheutuvia riskejä veden asiakastoimituksiin tai veden saastumiseen liittyen. Näitä riskejä pyritään hallitsemaan aktiivisella ja korkeatasoisella omaisuudenhallinnalla, joka tuottaa jatkuvaa tietoa riskeistä ja auttaa kohdistamaan investointirahat mahdollisimman tehokkaasti verkon suorituskyvyn ja riskienhallinnan kannalta.

Markkina- ja kilpailuriskeissä korostuvat uusien lämmitysratkaisujen, energiatehokkuustoimien ja lämmön talteenottomenetelmien vaikutukset kaukolämmön kysyntään. Toistaiseksi asiakaskunnan kasvu ja sen tuoma lisävolyyymi on ollut suurempaa kuin edellä mainitut volyymit vähentävät tekijät, mutta joillakin kaukolämpöyhtiöillä volyymit pienenevät ja se on taloudellinen riski pääomavaltaisessa toiminnassa.

Rakentamisen taantuma voi pitkittyessään hidastaa asiakaskunnan tuomaa volyymikasvua myös Alvalla.

Kaikkiin edellä tunnistettuihin riskeihin on olemassa hallintatoimenpiteitä, ja ne ovat käytössä aina strategisesta suunnittelusta operatiiviseen toimintaan. Lisäksi 2024 tehdyn analyysin pohjalta korjaavia sekä ennakoivia lisätoimenpiteitä on täydennetty ja niitä seurataan johtoryhmävetoisesti.

Konsernin toiminta- ja johtamisjärjestelmiä auditoidaan säännöllisesti. Syyskuussa Kiwa Inspecta auditoi yhtiön ISO 14001 -ympäristöjärjestelmän ja ETJ+ energiatehokkuusjärjestelmän osalta. ETJ+ sertifiointi vapauttaa yhtiön kansallisen regulaation vaatimasta säännönmukaisesta energiatehokkuusraportoinnista, mutta velvoittaa kehittämään Alvan energiatehokkuutta jatkuvan parantamisen periaattein. ISO 14001 ja ETJ+ johtamisjärjestelmät kattavat koko konsernin. Konsernin vesiliiketoiminta auditoitiin ISO 55001 omaisuudenhallintastandardin mukaisesti. Alvan tietoturvasa ja kyberriskeissä valmistauduttiin EU:n NIS2 -regulaation osalta vaatimuksiin ja velvoitteisiin sekä varmistettiin toimivuutta mm. kuiluanalyysin avulla.

Eri toimintojärjestelmien (ISO-sertifioit) auditoinneissa 2024 ei todettu yhtään vakavaa poikkeamaa. Auditoinneista saatiin useita toiminnan kehittämisehdotuksia, joiden pohjalta konsernin toimintaa on edelleen kehitetty ja lisätty varautumistoimia. Auditointien yhteydessä todettiin lisäksi paljon positiivisia havaintoja sekä toiminnan kehittämistä vahvistavia näkemyksiä. Kaikki sertifikaatit ovat voimassa.

Sisäisiä auditointeja toteutettiin vuosisuunnitelman mukaisesti neljä toimintoa: Energiantuotannon kunnossapitopainotus, taloustoiminto, sijaintipalvelut ja prosessit sekä vesihuollon suunnittelu ja investoinnit. Näiden lisäksi toteutettiin kolme toimittaja-auditointia. Yhdessä työterveyden kanssa tehtiin perusmuotoisia työpaikkaselvityksiä seuraavasti: Kaukolämmön verkkotiimi ja energiantuotannon kunnossapito. Lisäksi tehtiin kohdennettu työpaikkaselvitys rakennuttaja-tiimiin.

Alvan omalle henkilöstölle tapahtui 1 työtapaturma, josta aiheutui työstä poissaoloa. Tapaturmataajuus LT11 oli vuoden 2024 lopussa 2,6, mikä oli kaikkien aikojen paras tulos Alva-konsernissa. Ennakoivien poikkeamailmoitusten ja läheltä piti -havaintojen (turvallisuus, ympäristö, laatu) määrä kasvoi suunnitellusti koko konsernissa. Niitä kirjattiin vuonna 2024

lähes 1000 kpl, mikä ylitti konsernin asettamat tavoitteet huomattavasti. Alvan kumppanitoiminnassa urakoitsijoiden työtapaturmien lukumäärä laski selvästi edellisvuodesta.

Arvio taloudellisesta asemasta ja tuloksesta

Konsernin tilikauden voitto oli 675.557 €. Edellisen tilikauden tulokseen verrattuna tulos heikkeni 27,7 M€ ja liikevoitto 31,7 M€. Tilikauden 2023 tulokseen ja liikevoittoon sisältyi merkittävä tytäryhtiöosakkeiden myyntivoitto. Operatiivinen tulos heikkeni huomattavasti kolmesta edellisestä vuodesta sähkön markkinahinnan pudottua. Samaan aikaan erittäin voimakas puupolttoaineen kysyntä on nostanut polttoaineiden hintoja ja vuosien 2022-2023 inflaatio korotti myös muiden tuotannontekijöiden kustannuksia oletettavasti pysyvästi. Kaupunkiomistajalle maksettiin korkoja tilikaudella 8,5 M€.

Konsernin omistamien voimalaitosten sähköntuotantokapasiteetin käyttöaste parani huomattavasti sähkön markkinahinnan noustua energiakriisin vuosina 2021–2022. Tilikauden 2023 aikana sähkön markkinahinta putosi takaisin alas ja pysyi matalalla lähes koko tilikauden 2024. Pitkällä aikavälillä sähkön markkinahinnan ennakoidaan jäävän matalaksi ja sitä kautta Alvan voimalaitosten käyttöaste jäänee myös matalaksi. Yhtiön näkemys lähivuosien sähkön markkinahinnasta on, että vuosien 2021–2023 voimakas hintapiikki jäi tilapäiseksi ja huomasti lisääntynyt tuulivoima- ja aurinko-sähkötuotanto painavat sähkön hintaa alaspäin Suomen hinta-alueella. Lisääntynyttä sähkön tarjontaa vastaavaa sähkön kysyntää ei vielä ole syntynyt, eikä sitä muutamaan vuoteen synnykään, koska isojen sähköä kuluttavien tehtaiden tai datakeskusten investointipäätöksistä menee vielä vuosia ennen kuin ne ovat tuotannossa. Investointipäätöksiä ei vielä ole

julkaistu riittävästi, jotta lisääntyvä sähkön kysyntä lähtisi nostamaan sähkön hintaa. Sähkön lyhyen aikavälin hintavaihtelun odotetaan kuitenkin edelleen lisääntyvän, mikä hieman parantaa helposti säädettävän tuotannon markkina-asemaa ja tuottoa.

Ilmaston lämpenemisen odotetaan jatkuvan ja rakennusten energiatehokkuuden paranevan. Tilikaudella päästöoikeuksien hinta pysyi korkeana, mikä nostaa fossiilisten polttoaineiden käytön kustannuksia, mutta toisaalta vauhdittaa puupolttoaineiden osuuden nostamista. Puupolttoaineiden lisääntyvä käyttö ei kuitenkaan viime aikoina ole suoraan parantanut kustannustehokkuutta, koska puupolttoaineiden hinnat ovat nousseet merkittävästi. Alvan näkemyksen mukaan energiapuun hintojen nousu pysähtyi loppuvuodesta. Tilikauden 2025 tuloksen ennakoidaan jäävän vuoden 2024 tuloksen tasolle.

Konsernin kokonaiskassavirta tilikaudella oli negatiivinen investointien ylittäessä pitkän aikavälin vuosittaisen keskitason yli 10 M€:lla ja osingonjaon kasvettua 5 M€ edellisestä tilikaudesta. Lisäksi operatiivista kassavirtaa söi polttoainetaraston kasvu n. 8 M€.

Polttamattomaan lämmöntuotantoon tilikaudella 2023 päätyt investoinnit nostavat seuraavan kahden vuoden kokonaisinvestointeja merkittävästi, mistä johtuen kassavirta ei tule riittämään investointien toteuttamiseen ilman lisävelanottoa. Konsernin omavaraisuusaste on parantunut huomattavasti vuosien 2022–2023 hyvien tulosten myötä ja pitkän aikavälin tavoitteena on parantaa sitä edelleen. Velkaa on edelleen paljon suhteessa pidemmällä aikavälillä odotettavissa olevaan liikevaihtoon ja kannattavuuteen.

TUNNUSLUVUT LIIKETOIMINNASTA SEKÄ TALOUDELLISESTA ASEMASTA JA TULOKSESTA

Tunnuslukuja, konserni	2024	2023	2022
Liikevaihto t€	194 768	197 658	281 592
Liikevoitto t€	16 055	47 734	66 568
Liikevoitto %	8,24	24,15	23,64
Oman pääoman tuotto %	0,3	14,9	31,0
Omavaraisuusaste %	28,1	29,1	24,5
Nettovelkaantumisaste %	180,5	158,1	184,1

Tunnuslukuja, emoyhtiö	2024	2023	2022
Liikevaihto t€	178 130	181 701	247 467
Liikevoitto t€	3 336	23 949	57 827
Liikevoitto %	1,87	13,18	23,37
Oman pääoman tuotto %	-1,8	8,8	18,7
Omavaraisuusaste %	39,6	41,5	37,2
Nettovelkaantumisaste %	110,8	87,6	107,0

KONSERNIN TUNNUSLUKUJA:

Liikevaihto liiketoiminnoittain t€	2024	2023	2022
Lämpö	81 536	79 565	78 421
Sähkö	49 440	56 684	142 142
Vesi	41 114	40 733	38 599
Muut	22 678	20 676	22 431

Investoinnit liiketoiminnoittain t€	2024	2023	2022
Lämpö ja sähkö	30 639	10 152	10 676
Vesi	15 482	18 987	14 347
Muut	4 904	4 734	5 039

MUUT TUNNUSLUVUT LIKETOIMINNASTA

Energian myynti asiakkaille, konserni	2024	2023	2022
Lämpö (GWh)	1 079	1 138	1 135

Energian myynti asiakkaille, emoyhtiö	2024	2023	2022
Lämpö (GWh)	1 079	1 110	1 089

Vesiliiketoiminta	2024	2023	2022
Veden tuotanto m ³	8 404 138	8 272 698	8 468 920
Veden talousmyynti m ³	7 198 223	7 061 063	7 290 409
Jäteveden laskutus m ³	7 485 620	7 231 066	8 073 138

HENKILÖSTÖ

Keskimääräiset henkilöstömäärät	2024	2023	2022
Konserni	240	230	230
Emoyhtiö	210	200	199

Palkkasummat t€	2024	2023	2022
Konserni	15 120	15 127	14 585
Emoyhtiö	13 186	13 068	12 565

Koko konsernin henkilöstö ja toimitusjohtaja ovat kannustinjärjestelmän piirissä. Kannustinjärjestelmän rakenteen ja kaikille paitsi Alva Sähköverkko Oy:lle yhteisen mittarin (konsernin käyttökate) on päättänyt hallitus. Alva Sähköverkko Oy:n kannustinjärjestelmän tavoitteet ja mittarit päättää Alva Sähköverkko Oy:n hallitus. Toimintojen johtajat asettavat toimintokohtaisesti muut kannustinjärjestelmän tavoitteet ja mittarit. Kannustinjärjestelmän mittarit liittyvät kannattavuuteen, tuottavuuteen ja esimerkiksi kehityshankkeissa onnistumiseen, ja mittarit ovat erilaisia eri toiminnoille ja henkilöstöryhmille. Käyttökatemittari on muihin mittareihin nähden määräävä: Mikäli käyttökateen minimitalvoitteeseen ei päästä, kannustinpalkkioita ei makseta lainkaan. Mittari on myös rakennettu niin, että poikkeuksellisen hyvä tulos ei nosta palkkiotasoa poikkeuksellisen korkeaksi. Mittareiden toteuman hyväksyy toimitusjohtaja ja toimitusjohtajan osalta hallitus.

Kannustinjärjestelmän perusteella konsernissa maksettiin henkilöstölle kannustinpalkkioita edellisen tilikauden suoritustasomittareista 520.782,85 €, josta emoyhtiön osuus oli 438.974,70 €.

Toimitusjohtajasopimuksen mukaisesti toimitusjohtaja jää eläkkeelle sopimuksen solmimishetkellä (2010) voimassa olleen säännösten mukaisesti 63-vuotiaana. Yhtiö on sitoutunut kompensoimaan toimitusjohtajalle erotuksen, joka syntyy toimitusjohtajasopimuksen mukaisen eläköitymisen ja yleisen eläkejärjestelmän mukaisen eläkkeen maksun välille ja on varautunut tähän ns. kapitalisaatiosopimuksella. Tällä hetkellä toimitusjohtajan säännösten mukainen eläkeikä olisi 65 vuotta ja 3 kk.

Ympäristötekijät

Alva-konsernin ympäristövastuut hoidetaan sertifoidun ISO 14001 -ympäristöjärjestelmän mukaisesti.

Kesäkuussa tapahtui yksi kriteerit ylittänyt ympäristövahinko: jätevesivuoto Tikan uimarannan läheisyydessä. Elinkaarensa päässä ollut jätevesiviemäri oli tukkeutunut viemäriässä olleen hiekan ja rasvan vaikutuksesta. Vuodon seurauksena uimaranta oli käyttökiellossa noin neljä vuorokautta ja veden laadun varmistuttua käyttökielto purettiin. Näytteenottoa jatkettiin suunnitelman mukaisesti Keski-Suo-

men ELY-keskuksen ja kaupungin ympäristöterveyden kanssa. Välittömän korjauksen lisäksi ennakkoivia toimenpiteitä toteutettiin useampia mm. julkaistiin mediatiedote siitä, mitä ei saa laittaa viemäriin, jotta niiden suunniteltu toimintakyky pysyy mahdollisimman hyvänä.

Konsernin ympäristöpolitiikkaa ohjaavat hallituksen hyväksymät periaatteet:

- Toimintaan liittyvien haitallisten ympäristövaikutusten vähentäminen ja ehkäiseminen
- Järkevän energia- ja vesivarojen käytön edistäminen
- Energian hankinta perustuu kestävän kehityksen periaatteiden mukaisesti ensisijaisesti seudullisiin, uusiutuviin polttoaineisiin sekä lämmön ja sähkön yhteistuotantoon.

Alva-konserniin kuuluvilla yhtiöillä on kaikki energia- ja vesiliiketoimintaan liittyvät ympäristöluvut. Sertifoidun ympäristöjärjestelmän mukaan konsernissa noudatetaan kaikkia voimassa olevia ympäristölainsäädännön ja viranomaismääräysten vaatimuksia. Toimintavuoden aikana ei tapahtunut merkittäviä poikkeamia ympäristöpolitiikan linjauksista. Ympäristötyössä tärkein painopiste on ollut energiatehokkuustyön ja arjen ympäristötekemisen nostamisessa osaksi eri toimintojen arkea mm. ympäristöjärjestelmän ja energiatehokkuusryhmän avulla. Energiatehokkuusryhmä jatkoi työtään 2024 muun muassa luomalla toimintokohtaiset sekä konsernin tavoitteita tukevat mittarit.

Konserni julkaisee erillisen kestävyysraportin yhtiön kotisivuilla.

Osakeyhtiötä koskevat toimintakertomustiedot

Yhtiön osakkeet

Yhtiössä on 30 osaketta, joilla kaikilla on sama äänioikeus ja sama oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin.

Hallituksen esitys voittovarojen jakamiseksi

Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan 10 M€.

TULOSLASKELMA

	Konserni 1.1. - 31.12.2024	Konserni 1.1. - 31.12.2023	Emoyhtiö 1.1. - 31.12.2024	Emoyhtiö 1.1. - 31.12.2023
LIKEVAIHTO	194 767 909,30	197 657 507,38	178 130 329,49	181 631 442,38
Muut liiketoiminnan tuotot	5 873 839,08	21 453 445,90	25 834 520,93	36 501 918,74
Materiaalit ja palvelut				
Aineet ja tarvikkeet				
Ostot tilikauden aikana	-97 349 346,45	-84 475 367,59	-128 981 861,54	-135 255 537,81
Varastojen lisäys (+), vähennys (-)	8 052 580,81	8 476 661,48	7 734 852,72	5 137 378,30
Ulkopuoliset palvelut	-24 155 381,99	-23 364 050,19	-17 827 701,03	-12 737 640,62
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-113 452 147,63	-99 362 756,30	-139 074 709,85	-142 855 800,13
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	-15 119 607,80	-15 126 519,90	-13 185 880,49	-13 067 742,08
Henkilösivukulut	-2 861 106,52	-3 169 847,70	-2 505 042,46	-2 759 642,64
Henkilöstökulut yhteensä	-17 980 714,32	-18 296 367,60	-15 690 922,95	-15 827 384,72
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot	-35 686 023,89	-34 258 833,42	-31 245 829,58	-22 099 050,90
Konserniliikkeen arvonalentumiset	-231 131,37	-711 335,00		
Arvonalentumiset	0,00	-120 096,72	0,00	-33 546,66
Liiketoiminnan muut kulut	-17 237 207,61	-18 627 492,10	-14 617 256,30	-13 368 881,69
LIKEVOITTO	16 054 523,56	47 734 072,14	3 336 131,74	23 948 697,02
Rahoitustuotot- ja -kulut				
Osuus osakkuusyritysten voitosta (tappiosta)	0,00	1 906 081,55		
Korko- ja rahoitustuotot	1 371 884,78	178 160,84	3 385 218,28	12 028 013,51
Korko- ja rahoituskulut	-16 862 406,24	-13 596 270,07	-11 769 305,68	-8 538 378,49
Rahoitustuotot- ja -kulut yhteensä	-15 490 521,46	-11 512 027,68	-8 384 087,40	3 489 635,02
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	564 002,10	36 222 044,46	-5 047 955,66	27 438 332,04
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron lisäys (-), vähennys (+)			-450 000,00	-2 000 000,00
Konserniavustus			591 340,00	412 050,00
Tuloverot	203 978,15	-7 466 919,58	689 450,00	-6 587 804,22
Laskennallisen verovelan muutos	-92 423,40	-377 184,19		
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	675 556,85	28 377 940,69	-4 217 165,66	19 262 577,82

TASE

VASTAAVAA	Konserni 1.1. - 31.12.2024	Konserni 1.1. - 31.12.2023	Emoyhtiö 1.1. - 31.12.2024	Emoyhtiö 1.1. - 31.12.2023
PYSYVÄT VASTAAVAT				
Aineettomat hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet	3 850,00	103 001,15	0,00	99 151,15
Liikearvo	1 090 198,15	1 368 546,62	34 311 928,01	40 030 582,68
Muut aineettomat hyödykkeet	1 808 247,81	2 391 605,03	1 331 745,34	1 343 299,58
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	2 902 295,96	3 863 152,80	35 643 673,35	41 473 033,41
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	9 162 268,67	9 205 910,96	9 610 711,60	9 654 353,89
Rakennukset ja rakennelmat	88 462 571,84	92 281 215,48	37 243 883,12	39 008 587,55
Verkostot	284 736 099,22	286 292 023,10	282 218 394,20	283 902 161,16
Koneet ja laitteet	143 664 788,13	148 193 304,09	33 443 950,46	34 014 599,59
Koneet ja kalusto	5 607 628,67	5 027 179,94	5 040 842,64	4 467 128,42
Muut aineelliset hyödykkeet	14 045,64	14 045,64	14 045,64	14 045,64
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	31 404 745,68	10 426 568,72	31 255 220,12	10 365 648,82
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	563 052 147,85	551 440 247,93	398 827 047,78	381 426 525,07
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			21 165 651,05	21 165 647,77
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	10 592 952,65	10 048 504,24	9 237 532,92	8 693 084,51
Muut osakkeet ja osuudet	23 782 903,67	20 739 903,67	23 780 903,67	20 737 903,67
Sijoitukset yhteensä	34 375 856,32	30 788 407,91	54 184 087,64	50 596 635,95
Pysyvät vastaavat yhteensä	600 330 300,13	586 091 808,64	488 654 808,77	473 496 194,43

TASE

VASTAAVAA	Konserni 1.1. - 31.12.2024	Konserni 1.1. - 31.12.2023	Emoyhtiö 1.1. - 31.12.2024	Emoyhtiö 1.1. - 31.12.2023
VAIHTUVAT VASTAAVAT				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	32 836 348,39	24 997 433,03	23 784 410,53	16 049 557,81
Keskeneräiset tuotteet	213 665,45			
Vaihto-omaisuus yhteensä	33 050 013,84	24 997 433,03	23 784 410,53	16 049 557,81
Saamiset				
Pitkäaikaiset				
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			20 745 390,68	19 801 054,40
Saamiset omistusyhteisyrittäyksiltä	0,00	1 432 387,80	0,00	1 432 387,80
Pitkäaikaiset saamiset yhteensä	0,00	1 432 387,80	20 745 390,68	21 233 442,20
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	23 657 771,60	23 325 190,32	17 013 897,81	16 553 854,39
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	21 694 555,62	45 321 588,66	27 768 445,96	55 642 967,45
Saamiset omistusyhteisyrittäyksiltä	825 673,57	133 583,28	825 673,57	133 583,28
Muut saamiset	1 722 236,40	4 106 408,75	1 351 557,39	3 138 675,56
Siirtosaamiset	3 858 087,05	4 930 412,14	1 827 319,44	1 554 218,19
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	51 758 324,24	77 817 183,15	48 786 894,17	77 023 298,87
Rahat ja pankkisaamiset	2 368 701,88	6 210 150,98	123 822,85	434 329,35
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	87 177 039,96	110 457 154,96	93 440 518,23	114 740 628,23
VASTAAVAA YHTEENSÄ	687 507 340,09	696 548 963,60	582 095 327,00	588 236 822,66

TASE

VASTATTAVAA	Konserni 1.1. - 31.12.2024	Konserni 1.1. - 31.12.2023	Emoyhtiö 1.1. - 31.12.2024	Emoyhtiö 1.1. - 31.12.2023
OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma	5 045 637,79	5 045 637,79	5 045 637,79	5 045 637,79
Ylikurssirahasto	5 212 052,18	5 212 052,18	5 212 052,18	5 212 052,18
SVOP-rahasto	116 094 206,35	116 094 206,35	116 094 206,35	116 094 206,35
Edellisten tilikausien voitto/tappio	66 117 579,03	47 739 638,34	71 703 352,24	62 440 774,42
Tilikauden voitto/tappio	675 556,85	28 377 940,69	-4 217 165,66	19 262 577,82
Oma pääoma yhteensä	193 145 032,20	202 469 475,35	193 838 082,90	208 055 248,56
VÄHEMMISTÖOSUUDET	3 260 739,28	3 890 304,00		
KONSERNIRESERVI	582 344,29	0,00		
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Poistoero			45 592 602,94	45 142 602,94
PAKOLLISET VARAUKSET	500 000,00	500 000,00	500 000,00	500 000,00
VIERAS PÄÄOMA				
Liittymismaksut	31 488 371,67	31 588 232,99	29 540 323,86	29 634 903,03
Pitkäaikainen				
Joukkovelkakirjalainat	150 000 000,00	150 000 000,00	150 000 000,00	150 000 000,00
Lainat rahoituslaitoksilta	134 507 792,00	222 803 542,00	15 927 792,00	94 923 542,00
Laskennallinen verovelka	9 133 139,76	9 040 716,36		
Muut velat	8 074 611,32	9 018 947,60		
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	301 715 543,08	390 863 205,96	165 927 792,00	244 923 542,00
Lyhytaikainen				
Lainat rahoituslaitoksilta	103 800 000,00	12 804 250,00	94 500 000,00	3 504 250,00
Ostovelat	37 528 789,81	32 932 757,97	24 606 560,40	15 121 708,23
Velat saman konsernin yrityksille	3 618 904,92	612 473,52	21 739 994,58	27 018 113,02
Velat omistusyhteisyrityksille	95 983,96	645 233,69	0,00	557 981,51
Muut velat	5 956 627,94	12 962 068,44	2 046 620,29	8 892 401,94
Siirtovelat	5 815 002,94	7 280 961,68	3 803 350,03	4 886 071,43
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	156 815 309,57	67 237 745,30	146 696 525,30	59 980 526,13
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	687 507 340,09	696 548 963,60	582 095 327,00	588 236 822,66

RAHOITUSLASKELMA

	Konserni 1.1. - 31.12.2024	Konserni 1.1. - 31.12.2023	Emoyhtiö 1.1. - 31.12.2024	Emoyhtiö 1.1. - 31.12.2023
Liiketoiminnan rahavirta				
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	564 002,10	36 222 044,46	-5 047 955,66	27 438 332,04
Oikaisut:				
Muut oikaisut	730 576,57	-15 546 656,72	675 697,52	-15 811 590,12
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot	142 210,88	170 390,48	142 210,88	173 897,73
Suunnitelman mukaiset poistot	35 917 155,26	35 090 265,14	31 245 829,58	22 132 597,56
Rahoitustuotot ja -kulut	16 039 169,57	11 512 027,68	7 816 079,48	6 836 006,31
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	53 393 114,38	67 448 071,04	34 831 861,80	40 769 243,52
Käyttöpääoman muutos				
Lyhytaik. liikesaamisten lisäys(-)/vähennys(+)	2 319 307,22	-3 391 245,42	6 498 898,25	46 259 894,27
Vaihto-omaisuuden lisäys(-)/vähennys(+)	-8 052 580,81	-8 476 661,48	-7 734 852,72	-5 137 378,30
Lyhytaik. korottomien velkojen lisäys(+)/väh. (-)	327 661,84	37 167,07	-578 586,72	-35 832 391,45
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	47 987 502,63	55 617 331,21	33 017 320,61	46 059 368,04
Maksetut korot ja maksut liiketoim. rahoituskuluista	-16 862 406,24	-13 596 270,07	-11 201 297,76	-8 538 378,49
Saadut korot liiketoiminnasta	823 236,67	178 160,84	641 484,90	1 648 730,85
Maksetut välittömät verot	-2 090 517,53	-15 278 873,30	-1 149 265,21	-15 244 637,08
Liiketoiminnan rahavirta (A)	29 857 815,53	26 920 348,68	21 308 242,54	23 925 083,32
Investointien rahavirta:				
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-46 866 890,40	-28 875 881,64	-43 068 467,14	-27 572 561,12
Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin	-3,28	0,00	-3,28	0,00
Aineellisten ja aineettomien hyöd. luovutustulot	11 692,87	1 033 157,25	11 692,87	509 650,00
Investoinnit muihin sijoituksiin	-3 595 857,81	-4 733 407,66	-4 158 180,81	-4 733 407,66
Luovutustulot muista sijoituksista	2 724,48	19 165 057,04	2 724,48	19 515 057,04
Myönnettyt lainat	0,00	0,00	-11 544 337,28	0,00
Lainasaamisten muutos	870 064,80	0,00	10 082 388,80	4 000 000,00
Saadut osingot	548 648,11	0,00	1 748 648,11	0,00
Saadut korot investoinneista	0,00	0,00	995 085,27	0,00
Investointien rahavirta (B)	-49 029 621,23	-13 411 075,01	-45 930 448,98	-8 281 261,74
Rahoituksen rahavirta:				
Pitkäaikaisten lainojen nostot	15 000 000,00	53 200 000,00	15 000 000,00	0,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-13 244 336,28	-96 100 000,00	-3 000 000,00	-30 000 000,00
Maksetut ja saadut konserniavustukset	0,00	0,00	412 050,00	245 876,93
Liittymismaksujen muutokset	-99 861,32	-20 257,91	-94 579,17	-6 373,38
Lyhytaikaisten lainojen nostot	0,00	0,00	24 772,31	0,00
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	0,00	-3 000 000,00	-103,04	-3 000 000,00
Maksetut osingot ja muut voitonjako	-10 000 000,00	-5 000 000,00	-10 000 000,00	-5 000 000,00
Rahoituksen rahavirta (C)	-8 344 197,60	-50 920 257,91	2 342 140,10	-37 760 496,45
Rahavarojen muutos lisäys(+)/vähennys(-)	-27 516 003,30	-37 410 984,24	-22 280 066,34	-22 116 674,87
Rahavarat 1.1.	47 185 217,24	84 596 201,48	26 553 286,44	46 855 645,90
Fuusiossa siirtyneet rahavarat				1 814 315,40
Rahavarat 31.12	19 669 213,94	47 185 217,24	4 273 220,10	26 553 286,44

Rahavarat sisältävät konsernitilin varat, jotka taseessa sisältyvät saamisiin saman konsernin yrityksiltä.

VESILIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

	Vesi ja jätevesi 1.1. - 31.12.2024	Vesi ja jätevesi 1.1. - 31.12.2023
LIKEVAIHTO	41 737 842,33	40 772 783,56
Liiketoiminnan muut tuotot	299 738,16	273 311,82
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-2 462 686,60	-2 427 620,97
Ulkopuoliset palvelut	-10 593 597,57	-9 629 921,82
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-13 056 284,17	-12 057 542,79
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-3 786 618,99	-3 796 186,28
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-598 927,77	-648 949,66
Muut henkilösivukulut	-83 990,85	-141 793,61
Henkilöstökulut yhteensä	-4 469 537,61	-4 586 929,55
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-12 279 933,22	-11 789 748,06
Liiketoiminnan muut kulut	-4 590 547,45	-4 336 334,50
LIKEVOITTO	7 641 278,04	8 275 540,48
Rahoitustuotot ja -kulut		
Korko- ja rahoitustuotot	1 755 287,92	535 226,30
Korko- ja rahoituskulut	-3 793 145,29	-2 897 339,59
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIIRTOJA JA VEROJA	5 603 420,67	5 913 427,19
Tilinpäätössiiirrot		
Poistoeron lisäys (-), vähennys (+)	1 221 258,63	1 018 818,88
Konserniavustus	200 000,00	167 850,00
Tuloverot	55 662,08	-1 338 503,95
TILIKAUDEN TULOS	7 080 341,38	5 761 592,12

VESILIIKETOIMINNAN TASE

VASTAAVAA	Vesi ja jätevesi 1.1. - 31.12.2024	Vesi ja jätevesi 1.1. - 31.12.2023
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet	554 521,87	512 600,00
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	554 521,87	512 600,00
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	385 706,75	385 706,75
Rakennukset ja rakennelmat	30 493 738,69	31 942 788,82
Verkostot	152 416 934,47	153 835 172,54
Koneet ja laitteet	7 117 741,74	7 858 480,53
Koneet ja kalusto	1 879 383,17	1 460 020,12
Muut aineelliset hyödykkeet	6 182,94	6 182,94
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	9 907 493,17	6 006 698,20
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	202 207 180,93	201 495 049,90
Sijoitukset		
Osuudet saman konsernin yrityksissä	6 040 956,71	6 040 956,71
Muut osakkeet ja osuudet	284 345,42	264 261,89
Sijoitukset yhteensä	6 325 302,13	6 305 218,60
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	209 087 004,93	208 312 868,50
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	4 498 892,66	2 965 570,36
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	1 390 988,16	1 605 982,31
Saamiset omistusyhteyksyrityksiltä	-171 807,07	6 094,62
Muut saamiset	293 817,36	1 364 226,64
Siirtosaamiset	124 511,70	217 523,02
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	6 136 402,81	6 159 396,95
Rahat ja pankkisaamiset	128 775,55	7 486 428,33
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	6 265 178,36	13 645 825,28
VASTAAVAA YHTEENSÄ	215 352 183,29	221 958 693,78

VESILIIKETOIMINNAN TASE

VASTATTAVAA	Vesi ja jätevesi 1.1. - 31.12.2024	Vesi ja jätevesi 1.1. - 31.12.2023
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	2 127 815,24	2 127 815,24
Ylikurssirahasto	2 197 994,49	2 197 994,49
SVOP-rahasto	38 334 306,95	38 334 306,95
Edellisten tilikausien voitto/tappio	22 276 645,32	20 879 203,56
Tilikauden voitto/tappio	7 080 341,38	5 761 592,12
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	72 017 103,38	69 300 912,36
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	16 256 614,02	17 477 871,90
VIERAS PÄÄOMA		
Liittymismaksut	7 201 238,05	7 201 238,05
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Joukkovelkakirjalainat	65 345 065,40	73 686 303,14
Lainat rahoituslaitoksilta	6 534 506,53	46 422 371,00
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	71 879 571,93	120 108 674,14
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	41 167 391,20	1 721 434,86
Ostovelat	2 037 124,14	3 257 004,82
Velat saman konsernin yrityksille	3 094 482,94	600 540,83
Velat omistusyhteisyriyksille	0,00	161 459,89
Muut velat	545 285,53	699 702,23
Siirtovelat	1 153 372,10	1 429 854,70
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	47 997 655,91	7 869 997,33
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	215 352 183,29	221 958 693,78

VESILIIKETOIMINNAN RAHOITUSLASKELMA

	Vesi ja jätevesi 1.1. - 31.12.2024	Vesi ja jätevesi 1.1. - 31.12.2023
Liiketoiminnan rahavirta		
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	5 603 420,67	5 913 427,19
Oikaisut:		
Käyttöomaisuuden myytivoitot/-tappiot	-5 748,38	-1 956,90
Suunnitelman mukaiset poistot	12 279 933,22	11 789 748,06
Rahoitustuotot ja -kulut	2 037 857,37	2 362 113,26
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	19 915 462,88	20 063 331,61
Käyttöpääoman muutos		
Lyhytaik. liikesaamisten lisäys(-)/vähennys(+)	-1 215 264,39	-3 595 831,35
Lyhytaik. korottomien velkojen lisäys(+)/väh. (-)	681 702,24	-1 236 719,12
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	19 381 900,73	15 230 781,14
Maksetut korot ja maksut liiketoim. rahoituskuluista	-3 793 145,29	-2 897 339,56
Saadut korot liiketoiminnasta	213 900,31	62 006,97
Maksetut välittömät verot	1 326 071,36	-2 076 461,07
Liiketoiminnan rahavirta (A)	17 128 727,11	10 318 987,48
Investointien rahavirta:		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-13 034 971,61	-17 427 941,98
Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin	0,00	-1 504 029,78
Aineellisten ja aineettomien hyöd. luovutustulot	6 733,87	2 810,08
Investoinnit muihin sijoituksiin	-20 083,53	-18 912,11
Saadut osingot investoinneista	1 200 000,00	0,00
Saadut korot investoinneista	341 387,61	473 219,33
Investointien rahavirta (B)	-11 506 933,66	-18 474 854,46
Rahoituksen rahavirta:		
Pitkäaikaisten lainojen lisäys (+)/vähennys (-)	-8 783 145,87	-1 011 137,97
Maksetut ja saadut konserniavustukset	167 850,00	0,00
Maksetut osingot ja muu voitonjako	-4 364 150,36	-2 243 694,34
Rahoituksen rahavirta (C)	-12 979 446,23	-3 254 832,31
Rahavarojen muutos lisäys(+)/vähennys(-)	-7 357 652,78	-11 410 699,29
Rahavarat 1.1.	7 486 428,33	18 897 127,62
Rahavarat 31.12	128 775,55	7 486 428,33

SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

	Sähkön tuotanto 1.1. - 31.12.2024	Sähkön tuotanto 1.1. - 31.12.2023
LIIVEVAIHTO	43 014 345,51	49 980 997,80
Liiketoiminnan muut tuotot	7 326 624,68	12 168 883,24
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-46 228 823,43	-42 638 691,47
Varastojen lisäys (-), vähennys (+)	5 333 958,17	2 494 183,75
Ulkopuoliset palvelut	-1 576 248,50	-593 717,27
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-42 471 113,76	-40 738 224,99
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-2 817 512,27	-2 869 875,27
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	-812 742,20	-923 312,59
Muut henkilösivukulut	-159 249,36	-221 657,90
Henkilöstökulut yhteensä	-3 789 503,83	-4 014 845,76
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-2 414 578,30	-130 335,75
Liiketoiminnan muut kulut	-3 338 057,82	-2 753 960,83
LIIVEVOITTO	-1 672 283,52	14 512 513,71
Rahoitustuotot ja -kulut		
Korko- ja rahoitustuotot	307 807,04	284 146,49
Korko- ja rahoituskulut	-2 803 700,85	-1 582 547,49
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIIRTOJA JA VEROJA	-4 168 177,33	13 214 112,71
Tilinpäätössiiirrot		
Poistoeron lisäys (-), vähennys (+)	131 705,02	563,85
Tuloverot	0,00	-4 161 156,70
TILIKAUDEN TULOS	-4 036 472,31	9 053 519,86

SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TASE

VASTAAVAA	Sähkön tuotanto 1.1. - 31.12.2024	Sähkön tuotanto 1.1. - 31.12.2023
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut aineettomat hyödykkeet	10 363 540,16	12 048 728,45
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	10 363 540,16	12 048 728,45
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	2 170 540,30	2 232 940,30
Rakennukset ja rakennelmat	2 152 356,94	2 480 524,59
Koneet ja laitteet	2 622 441,45	2 691 136,86
Koneet ja kalusto	21 970,97	18 885,15
Muut aineelliset hyödykkeet	1 027,48	1 027,48
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	6 968 337,14	7 424 514,38
Sijoitukset		
Osuudet saman konsernin yrityksissä	5 511 734,47	5 511 731,19
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä	0,00	8 409,40
Muut osakkeet ja osuudet	23 192 330,18	20 187 901,09
Sijoitukset yhteensä	28 704 064,65	25 708 041,68
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	46 035 941,95	45 181 284,51
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus	7 328 732,45	6 031 668,18
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	7 404 964,36	8 236 896,50
Saamiset omistusyhteisyhteisöiltä	0,00	1 432 387,80
Pitkäaikaiset saamiset yhteensä	7 404 964,36	9 669 284,30
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	672 161,34	848 815,39
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	5 003 396,81	13 835 727,23
Saamiset omistusyhteisyhteisöiltä	1 078 396,02	180 614,95
Muut saamiset	570 207,56	670 661,74
Siirtosaamiset	1 235 093,28	860 908,79
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	8 559 255,01	16 396 728,10
Rahat ja pankkisaamiset	-5 130 831,12	1 984 192,04
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	18 162 120,70	34 081 872,62
VASTAAVAA YHTEENSÄ	64 198 062,65	79 263 157,13

SÄHKÖLIIKETOIMINNAN TASE

VASTATTAVAA	Sähkön tuotanto 1.1. - 31.12.2024	Sähkön tuotanto 1.1. - 31.12.2023
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	306 970,53	306 970,53
Ylikurssirahasto	317 094,98	317 094,98
SVOP-rahasto	14 407 291,01	14 407 291,01
Edellisten tilikausien voitto/tappio	12 693 598,07	4 402 941,67
Tilikauden voitto/tappio	-4 036 472,31	9 053 519,86
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	23 688 482,28	28 487 818,05
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	52 541,83	12 662,57
PAKOLLISET VARAUKSET	150 000,00	150 000,00
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Joukkovelkakirjalainat	15 587 994,44	14 630 331,59
Lainat rahoituslaitoksilta	1 558 799,44	9 217 108,90
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	17 146 793,88	23 847 440,49
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	9 820 436,50	341 788,93
Ostovelat	7 687 570,30	5 919 314,34
Velat saman konsernin yrityksille	4 646 590,36	13 702 430,20
Velat omistusyhteysyrityksille	0,00	9 194,87
Muut velat	205 108,15	5 139 231,01
Siirtovelat	800 539,35	1 653 276,67
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	23 160 244,66	26 765 236,02
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	64 198 062,65	79 263 157,13

ALVA SÄHKÖVERKKO OY, SÄHKÖNSIIRTOLIIKETOIMINNAN TULOSLASKELMA

	1.1. - 31.12.2024	1.1. - 31.12.2023
LIIVEVAIHTO	21 545 618,56	21 360 542,71
Muut liiketoiminnan tuotot	192 866,72	11 547,44
Materiaalit ja palvelut		
Aineet ja tarvikkeet		
Ostot tilikauden aikana		
Häviösähkön hankinta	-663 545,35	-649 030,08
Muut ostot tilikauden aikana	-1 507 562,42	-828 302,89
Varastojen muutos	187 565,45	42 018,09
Ulkopuoliset palvelut		
Verkkopalvelumaksut	-2 460 168,86	-1 524 530,56
Muut ulkopuoliset palvelut	-3 100 595,65	-4 186 624,24
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-7 544 306,83	-7 146 469,68
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 084 617,43	-1 283 901,57
Henkilösivukulut	-202 484,26	-257 412,14
Henkilöstökulut yhteensä	-1 287 101,69	-1 541 313,71
Poistot ja arvonalentumiset		
Sähköverkon hyödykkeistä	-9 279,26	-11 903,61
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-89 702,98	-104 435,62
Suunnitelman mukaiset poistot yhteensä	-98 982,24	-116 339,23
Verkkovuokrat	-8 553 669,99	-9 163 693,89
Muut vuokrat	-152 753,45	-89 224,45
Liiketoiminnan muut kulut	-3 784 708,42	-3 250 840,39
Muut kulut yhteensä	-12 491 131,86	-12 503 758,73
LIIVEVOITTO	316 962,66	64 208,80
Rahoitustuotot- ja -kulut		
Korkotuotot		
Saman konsernin yrityksiltä	58 906,71	0,00
Muilta	65 872,03	15 629,05
Korkotuotot yhteensä	124 778,74	15 629,05
Korkokulut		
Saman konsernin yrityksiltä	-130 282,67	-94 053,07
Muilta	-192,00	-744,81
Korkokulut yhteensä	-130 474,67	-94 797,88
Rahoitustuotot- ja -kulut yhteensä	-5 695,93	-79 168,83
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	311 266,73	-14 960,03
Tilinpäätössiirrot		
Konserniavustus	-258 080,00	0,00
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	53 186,73	-14 960,03

ALVA SÄHKÖVERKKO OY, SÄHKÖNSIIRTOLIIKETOIMINNAN TASE

VASTAAVAA	1.1. - 31.12.2024	1.1. - 31.12.2023
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	60 569,61	72 079,54
Muut aineelliset hyödykkeet	449 970,53	478 673,82
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	510 540,14	550 753,36
Pysyvät vastaavat yhteensä	510 540,14	550 753,36
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	622 823,92	648 923,92
Keskeneräiset projektit	213 665,45	0,00
Vaihto-omaisuus yhteensä	836 489,37	648 923,92
Saamiset		
Lyhytaikaiset		
Myyntisaamiset	6 146 873,48	5 346 512,30
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	7 378 229,66	5 487 091,73
Siirtosaamiset	0,00	1 225,00
Muut saamiset	318 622,75	967 733,17
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	13 843 725,89	11 802 562,20
Rahat ja pankkisaamiset	117 526,90	219 348,86
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	14 797 742,16	12 670 834,98
VASTAAVAA YHTEENSÄ	15 308 282,30	13 221 588,34

ALVA SÄHKÖVERKKO OY, SÄHKÖNSIIRTOLIIKETOIMINNAN TASE

VASTATTAVAA	1.1. - 31.12.2024	1.1. - 31.12.2023
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	50 000,00	50 000,00
Ylikurssirahasto	1 292 863,07	1 292 863,07
Edellisten tilikausien voitto/tappio	148 790,46	163 750,49
Tilikauden voitto/tappio	53 186,73	-14 960,03
Oma pääoma yhteensä	1 544 840,26	1 491 653,53
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Pitkäaikainen koroton		
Liittymismaksut	1 729 379,93	1 729 379,93
Lyhytaikainen		
Lyhytaikainen korollinen		
Lainat saman konsernin yrityksille	9 350 000,00	7 400 000,00
Lyhytaikainen koroton		
Ostovelat	1 953 600,28	1 444 622,32
Velat annetuista konserniavustuksista	258 080,00	244 200,00
Muut velat saman konsernin yrityksille	27 423,25	42 297,47
Velat omistusyhteisyriyksille	86 226,63	84 074,37
Siirtovelat	319 894,91	408 818,88
Muut velat	38 837,04	376 541,84
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma yhteensä	2 684 062,11	2 600 554,88
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	15 308 282,30	13 221 588,34