

TOIMINTAKERTOMUS

Vuosi 2022 oli Imatran Seudun Sähkö -konsernin 35. ja emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n 95. toimintavuosi. Vuoden lopussa konserniin kuuluivat emoyhtiö Imatran Seudun Sähkö Oy:n lisäksi sähköverkkoyhtiö Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy (emoyhtiö omistaa 100 %), Imatra FNW Oy (emoyhtiö omistaa 100 %) ja sähkönhankintayhtiö Kaakon Energia Oy (emoyhtiö omistaa 56,1 %).

Toimintaympäristö

Sähkönkäyttö Suomessa vuonna 2022 oli 82 TWh. Sähkönkäyttö laski 6 % edelliseen vuoteen verrattuna. Tuulivoiman osuus Suomen sähköntuotannosta nousi 16,7 %:iin aiemman vuoden 11,7 %:sta. Tuulivoimatuotannon kapasiteetti nousi 5677 MW:iin. Vesivoiman tuotanto Suomessa oli normaalilla tasolla, ja sähkön yhteistuotanto jatkoi laskuaan. Myös teollisuuden sähkön tuotanto laski. Venäjä hyökkäsi Ukrainaan helmikuussa, ja sähkön tuonti Venäjältä loppui toukokuussa.

Sähkön keskihinta Suomessa oli 154 €/MWh eli lähes nelinkertainen pitkän ajan keskiarvoon verrattuna. Sähkön yhteismarkkinoiden kautta Suomen sähkön hinta seurasi maakaasun moninkertaistunutta hintaa Euroopassa. Maakaasun hintaa nosti Venäjän maakaasun tuonnin vähentyminen. Korkea sähkön hinta aiheutti markkinakriisin sekä sähkön finanssimarkkinoilla että fyysisillä markkinoilla. Finanssimarkkinoilla kohooneet vakuusvaateet uhkasivat kaataa suuria euroopalaisia sähkön tuottajia, ja valtioiden oli järjestettävä hätärahoitusta yhtiöiden pelastamiseksi. Finanssimarkkinoiden kriisin seurauksena sähkön vähittäismarkkinoilla sähkön myyjät vetivät myynnistä kiinteähintaisia tuotteita, mikä vähensi kuluttajien vaihtoehtoja. Varoitukset kriisitalvesta ja sähköpulasta lisäsivät sähkönkäyttäjien huolta. Useat Euroopan maat kompensoivat kohooneita sähkölaskuja. Myös Suomen hallitus päätyi lopulta järjestämään sekalaisen vyyhdin jälkijättöisiä kompensointitoimia, joilla korkeiden sähkön hintojen epätasaista vaikutusta kansalaisiin pyrittiin tasoittamaan.

Olennaiset tapahtumat tilikaudella

Sähkön tuotanto

Kaakon Energia Oy on sähkönhankintayhtiö, jonka omistajina ovat Imatran Seudun Sähkö Oy, Parikkalan Valo Oy ja Okun Energia Oy. Kaakon Energia Oy:n omistukset keskittyivät EPV Energian voimantuotantosuuksiin. Voimaosakeyhtiö SF:n kautta yhtiö on ollut mukana Fennovoima-ydinvoimahankkeessa. Tilikauden aikana hanke raukesi, mistä syystä Kaakon Energia päätti kirjata alas hankkeeseen tehdyt sijoitukset.

Sähkön hankinta

Konsernin sähkönhankinta Suomessa muodostui tuotanto-osuuksien kautta saadusta Mankala-hintaisesta sähköstä sekä markkinahintaisesta sähkön hankinnasta. Fyysinen sähkön hankinta on järjestetty kahdenvälisellä sopimuksella sähkön tukkumyyjän kanssa. Markkinahintaisen sähkön hankinta suojattiin kahdenvälisin johdannaisopimuksin ja käymällä kauppaa hyödykejohdannaispörssi Nasdaqissa.

Energiapalvelut

Syyskuussa päätettiin sähkön voimakkaan hinnannousun ja finanssimarkkinoiden häiriöiden vuoksi lopettaa määräaikaisten sopimusten myynti ja siirryttiin tarjoamaan asiakkaille pelkästään Ajantasa-pörssisähkösopimuksia. Osuuskauppa Eekoon kanssa voimassa ollut bonusyhteistyö sähkön myynnissä päätettiin lopettaa yhteisestä sopimuksesta muuttuneen sähkömarkkinatilanteen vuoksi.

Sähkön vähittäismarkkinoilla siirryttiin onnistuneesti keskitetyn tiedonvaihdon mahdollistavan Datahubin käyttöön. Mittarien vaihtoa uudet vaatimukset täyttäviin mittareihin vauhditettiin erillisen projektin avulla.

Sähkön siirto

Sähkön siirto on säänneltyä liiketoimintaa, jossa regulaation avulla varmistetaan, että liiketoiminnan tuotto on kohtuullinen. Vuosi 2022 oli menossa olevan valvontajakson kolmas vuosi. Verkkopalveluhintoja korotettiin syksyllä kohooneiden kustannusten, erityisesti häviösähkökustannusten nousun vuoksi.

Sähkön toimitusvarmuus verkkoalueella oli hyvä.

Säävarman verkon rakentaminen edistyi sähköverkon kehittämissuunnitelman mukaisesti. Mansikkalan sähköasemainvestoinnin valmistelu aloitettiin. Aurinkoenergiajärjestelmien nopea yleistyminen korosti nykykaisen sähköverkon kaksisuuntaista luonnetta.

Vuoden lopulla päättyi sähkön toimitus Venäjän puolella olevalle Svetogorskin tulliasemalle.

Olennaiset tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen ja arvio todennäköisestä tulevasta kehityksestä

Yhtiön nykyinen toimitusjohtaja jää eläkkeelle kesällä 2023. Hallitus käynnisti uuden toimitusjohtajan haun loppuvuonna 2022. Uusi toimitusjohtaja valittiin helmikuussa 2023 ja hän aloittaa tehtävässään 8.5.2023.

Uudet regulaatiosäännökset

Korkeiden energiahintojen kompensoimiseksi Suomessa päätettiin arvonlisäveron tilapäisestä alentamisesta, kotitalousvähennyksenä tehtävästä sähkövähennyksestä sekä Kelan kautta jaettavasta sähkötuesta. Maaliskuun alussa 2023 vahvistettiin laki kertaluonteisesta, sähköyhtiöiden kautta jaettavasta sähköhyvityksestä sekä pitkien maksuaikojen myöntämisestä sähkölaskuihin. Lisäksi kansallisesti on ollut esillä mahdollinen hintakattomalli ja EU:n tasolla sähkömarkkinamallin muuttaminen.

Sähköliiketoimintojen tuottoja tullaan verottamaan ylimääräisen veron avulla. Myös asuntoyhtiölle ja maataloudelle suunnattuja tukimuotoja on ollut valmisteilla. Tuen kohdistaminen sitä tarvitseviin on muodostunut ongelmalliseksi ja tukimallien toteutus tietojärjestelmiin työlääksi ja monimutkaiseksi.

Sähkön markkinahinta

Sähkön markkinahinta nousi syksyllä historiallisen korkealle tasolle. Lähikuukausien futuurihinnat olivat vuoden lopulla noin 10-kertaiset pitkän ajan keskiarvoon verrattuna. Huoli sähköpulasta johti monentasoiseen yhteiskunnan varautumiseen sähkökatkoihin. Epävarmuus Ukrainassa käytävän sodan eskaloitumisesta piti huoltovarmuuteen ja kyberturvallisuuteen tähtäävät toimet tärkeällä sijalla niin yhtiöiden kuin yhteiskunnan tehtävälstoilla.

Tarve irrottautua Venäjän fossiilienergiasta ja globaali kilpailu vihreän energian tuottamisesta nopeutti investointeja päästöttömään sähkön tuotantoon. Vetytalouden kehitysnäkymät voimistuivat. Tuulivoiman nopea rakentaminen ja aurinkoenergiainvestointien

nouseminen päivänvaloon kasvattivat joustavan energiantuotannon tarvetta.

Taloudellinen asema

Imatran Seudun Sähkö -konserni on selviytynyt taloudellisesti erittäin hyvin energiakriisin aiheuttamista haasteista. Taseeseen suhteutettuna yhtiön velat ovat keveät, ja korkojen nousun aiheuttamilta rahoituskustannuksilta on suojauduttu. Konsernilla on käytettävissä riittävät likvidit varat huolehtia sääntelyn ja markkinahäiriöiden aiheuttamilta rahoitusriskeiltä. Sähkösalkkujen riskienhallinta tasaa tehokkaasti tukusähkömarkkinoiden kasvaneesta volatiliiteetista syntyviä vaihteluja. Sähköverkko on hyvässä kunnossa ja takaa tasaisen ja kohtuullisen tuoton.

Arvio toiminnan merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä

Fennovoima

Ydinvoimaprojekti kariutui siten, että ydinvoimalaa ei tulla rakentamaan Hanhikivelle ainakaan Fennovoiman toteuttamana. Tämä johti projektiin tehtyjen sijoitusten alaskirjaukseen. Kuten aikaisemmissa hallituksen toimintakertomuksissa on todettu, projektiin liittyi monia merkittäviä riskejä, jotka nyt toteutuivat. Imatran Seudun Sähkö on edelleen osakkaana Kaakon Energia Oy:n kautta Voimaosakeyhtiö SF:ssä, joka tukee Fennovoimaa projektin ajamiseksi alas hallitusti. Tästä prosessista aiheutuu osakkaille kustannuksia.

On mahdollista, että eri osapuolten vaatimukset ja näihin liittyvien näkemyserojen käsittely oikeudessa johtavat vastuisiin, jotka saattavat realisoitua myös osakkaille merkittäviä lisäkustannuksina tai lisätuotoina.

Geopoliittinen tilanne

Nykyisen maailmanjärjestyksen ja kansainvälisen sopimusjärjestelmän kyseenalaistaminen on johtanut jännitteiden lisääntymiseen valtioiden välillä. Tämä geopoliittisen tilanteen kiristyminen heijastuu erityisesti toimialueemme aluetalouteen ja sen elinvoimaan. Toisaalta yhteistyö alueen teollisuusyritysten ja yhdyskuntien kanssa voi avata uusia mahdollisuuksia päästöttömän energian tuotantoon ja vetytalouden kehittämiseen. Tämä voi kasvattaa sähköverkon roolia kaksisuuntaisena älykkäänä infrastruktuurina ja mahdollistaa siten uusien liiketoimintojen kasvamisen verkkoliiketoiminnan kylkeen.

Sota on myös pidentänyt verkonrakennus- ja mitauskomponenttien toimitusaikoja, nostanut tarvikkeiden hintoja ja vaikeuttanut kiinteähintaisten tarjousten saamista. Tämä kehitys heikentää verkostoinvestointien kannattavuutta ja voi lykätä verkostoinvestointeja.

Yhtiö on jatkanut valmiuden ylläpitoaan varautumalla kyberuhkiin ja sidosryhmien aggressioihin, päivittämällä varautumissuunnitelmiaan ja tekemällä yhteistyötä eri toimijoiden kanssa.

Konsernin liiketoiminnot altistuvat mm. markkina-, rahoitus- ja vahinkoriskeille sekä energiapolitiikan ja sääntelyn yllättävistä muutoksista aiheutuville riskeille. Myös huoltovarmuuteen ja energiaturvallisuuteen liittyvät riskit ovat edelleen olemassa. Projekteihin liittyvät riskit ovat lisääntyneet. Sähkön myynti on luottokauppaa, johon sisältyy luottoriski. Viime vuoden häiriöt johdannaismarkkinoilla nostivat esiin johdannaiskaupan vakuuksiin liittyvät riskit, ja korkotason nousu rahoituskustannuksiin liittyvät riskit. Toimintaympäristön muuttuessa entistä vaativammaksi ja osaamisvaatimusten noustessa henkilöriskit korostuvat. Työturvallisuuteen ja erityisesti sähköturvallisuuteen liittyvät riskit ovat tärkeän huomioon kohteena.

Sähkön tuotanto-osuuksien omistusten kautta voi aiheutua sekä rahoituksellisia että omistuksen arvostukseen liittyviä riskejä. Näistä ylivoimaisesti merkittävimmän muodostaa edelleen Fennovoima.

Lyhyellä tähtäimellä toimintaympäristöä leimaavat elinkustannusten nousuun ja inflaatioon liittyvät huolet sekä globaalilla tasolla geoeconomiset konfliktit ja sosiaalisen yhteenkuuluvuuden rapautuminen, mitä kuvaavat ääriilikkeiden nousu ja sosiaalisesta mediasta levinnyt epäasiallisen käyttäytymisen kulttuuri. Demokratiaa haastaa digitalouden keskittyminen, systemaattisen disinformaation tuottaminen ja tekoälyohjattu digitaalinen vaikuttaminen.

Pitkällä tähtäimellä elinympäristöä uhkaa epäonnistuminen ilmastokriisin torjumisessa ja ekosysteemien luontokadon pysäyttämisessä, luonnonvarojen liika- käyttö ja epäonnistuminen kiertotalouden toteutumisessa.

Riskien hallinta

Markkinariskejä hallitaan sähkön myynnin ja tuotannon riskienhallintaperiaatteiden ja -menetelmien avulla. Menetelmät on kuvattu hallituksen hyväksymässä riskikäsikirjassa.

Rahoitusriskien hallitsemiseksi yhtiö käyttää suojausinstrumentteja ja on hajauttanut rahoitukseen liittyviä riskejä hallituksen hyväksymän rahoitusstrategian mukaisesti.

Konsernin kokonaisvaltainen riskikartoitus päivitet-

tiin vuoden 2020 lopulla vastaamaan tämän hetkistä toimintaympäristöä. Lisäksi konsernilla on hallituksen hyväksymä vakuutuspolitiikka, jossa on määritelty vakuuttamisen periaatteet materiaali- ja keskeytysvahinkojen osalta.

Henkilöriskien hallinnan osalta yhtiöllä on pitkän tähtäimen henkilöstö- ja henkilöstön kehittämissuunnitelmat, ja osaamisen ylläpitoon koulutuksen avulla panostetaan. Työturvallisuuskulttuurin ylläpito näkyy hyvin monella tasolla, ja työturvallisuutta ylläpidetään yhtiön tärkeimpänä arvona.

Yhtiön johto ja hallinto seuraavat aktiivisesti toimintaympäristön muutoksia poliittisten ja kansainvälisten riskien ennakoimiseksi ja hallitsemiseksi.

Projekteja asetetaan ja johdetaan parhaiden projektimenetelmien mukaisesti.

Talous ja keskeisimmät yhtiön kehitystä kuvaavat tunnusluvut

(Suluissa edellisen vuoden vastaava luku)

Konserni

Konsernin liikevaihto oli 31,0 (39,4) milj. euroa, joka on 21,3 % vähemmän kuin edellisellä vuonna. Liikevaihdon vertailussa on otettava huomioon, että vuonna 2021 konsernin liikevaihdossa oli vielä mukana virolaisen tytäryhtiö Elekter AS:n liikevaihto vuoden kuuden ensimmäisen kuukauden osalta. Kun vertailussa huomioidaan vain Suomen toimintojen muutokset, sähkönsiirron liikevaihdossa oli vähennystä 0,3 milj. euroa (noin 2 %), mutta sitä vastoin sähkön myynti kasvoi 3,0 milj. euroa (noin 23 %) edellisvuoteen verrattuna.

Konsernin liikevoitoksi muodostui 5,4 milj. euroa (liiketappio edellisellä vuonna 1,3 milj. euroa). Vuonna 2021 liiketoiminnan kannattavuutta heikensi virolaisen tytäryhtiön myyntiin liittyvän myyntitappion kirjaaminen liiketoiminnan muihin kuluihin. Liiketoiminnallisesti konsernin kannattavuutta kuluneena vuonna paransi sähkön myyntiliiketoiminnan kohentunut taloudellinen tulos. Tilikauden tappio oli kuitenkin 5,1 milj. euroa (tappio edellisellä vuonna 0,9 milj. euroa). Rahoituskuluihin on kirjattu Fennovoiman ydinvoimahankkeen alaskirjaus 13,6 milj. euroa, mikä painaa konsernin tilikauden tuloksen vahvasti tappiolliseksi.

Konsernin liikevoittoprosentti nousi kuluneella tilikaudella 17,3 %:iin (-3,2 %). Toinen toiminnan kannattavuutta kuvaava tunnusluku, oman pääoman tuottoprosentti konsernissa oli -26,4 % (0,9 %) ja vaka- varaisuutta kuvaava omavaraisuusaste 62,9 % (68,6 %),

kun konsernin taseessa olevat liittymismaksuvelat luetaan konsernin omaan pääomaan. Oman pääoman tuotto prosentissa näkyy em. Fennovoima-sijoituksesta tehty alaskirjaus.

Emoyhtiö

Emoyhtiön liikevaihto kasvoi edellisestä vuodesta 26,1 %:ia, 18,5 milj. euroon (14,7 milj. euroa). Liikevaihdon kasvu johtui kohonneista sähkösopimusten myyntihinnoista.

Emoyhtiön liiketappioksi muodostui -1,1 (-4,5) milj. euroa. Liiketappioprocentti asettui tasolle -5,9, kun se vuonna 2021 oli -30,9 %. Liiketappio syntyi lähinnä yhtiön kiinteistä ja hallinnollisista kuluista. Sähkönmyyntiliiketoiminta teki sisäisen laskennan perusteella lähes nollatuloksen.

Oman pääoman tuotto prosentti oli emoyhtiössä -92,3 (-41,2) %. Yhtiön vakavaraisuutta kuvaava omavaraisuusaste laski tasolle 19,5 (26,7) %. Oman pääoman tuotto prosentissa näkyy tytäryhtiö Kaakon Energia Oy:n osakkeista tehty arvonalennuskirjaus, 9,6 milj. euroa. Tämä perustuu edelleen tytäryhtiön tekemään Fennovoima-sijoituksen alaskirjaukseen.

Taseeseen kirjattujen liittymismaksujen muutos oli 0,2 (0,1) milj. euroa. Konsernin investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin olivat yhteensä noin 2,5 (2,9) milj. euroa. Sähköverkoston osuus oli 2,1 (2,6) milj. euroa.

Henkilöstö

Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä koko konsernissa oli 48 (44) henkilöä). Tilikauden palkat ja palkkiot olivat koko konsernissa 2,7 (2,8) milj. euroa. Emoyhtiön vastaavat luvut olivat 1,3 (1,1) milj. euroa.

Ympäristöasiat

Ympäristötavoitteiden saavuttamiseksi konsernissa toimitaan yrityksen laatujärjestelmän mukaisesti.

Yhtiön osakkeet

Yhtiöllä on 3 479 552 osaketta, joiden nimellisarvo on 0,50 euroa. A-osakkeita on 2 534 016 kpl ja S-osakkeita 945 536 kpl. A-sarjan osakkeilla on 1 ääni/osake ja S-sarjan osakkeilla 20 ääntä/osake. S-sarjan osakkeita koskee yhtiöjärjestyksen lunastuslauseke, jonka mukaan muilla osakkeenomistajilla on lunastusoikeus, jos S-sarjan osake vaihtaa omistajaa. Osakkeenomistajilla on en-

sisijainen ja yhtiöllä toissijainen oikeus osakkeiden lunastamiseen.

Rakenne- ja rahoitusjärjestelyt

Hallituksella on voimassa seuraavanlainen osakeantivaltuutus (annettu yhtiökokouksessa 8.5.2018).

Hallitus on antivaltuutuksen nojalla valtuutettu päättämään yhdessä tai useammassa erässä uusien osakkeiden antamisesta ja yhtiön hallussa olevien omien osakkeiden luovuttamisesta (osakeanti). Annettavien uusien osakkeiden ja omien luovutettavien osakkeiden lukumäärä ei kuitenkaan saa yhteensä olla enempää kuin 500 000 A-sarjan osaketta ja 250 000 S-sarjan osaketta. Osakkeiden lukumäärä yhteensä 750 000 osaketta on noin 25 % yhtiön kaikista antivaltuutuksen antamishetkellä ulkona olleista osakkeista.

Uudet osakkeet voidaan antaa ja yhtiön hallussa olevat omat osakkeet luovuttaa yhtiön osakkeenomistajille heidän osakeomistuksiansa suhteessa tai osakkeenomistajan etuoikeudesta poiketen suunnatulla osakeannilla, jos siihen on yhtiön kannalta painava taloudellinen syy, kuten Imatran Seudun Sähkö -konsernin strategisten kehitysmahdollisuuksien kannalta tärkeiden yhteistyöhankkeiden toteuttaminen energia- ja/tai verkkoliiketoiminta-alueilla, muut Imatran Seudun Sähkö Oy:n liiketoimintaan kuuluvat järjestelyt tai rahoituksellisen vaihtoehdon tarjoaminen merkittäville investoinneille, mukaan lukien mahdolliset yrityshankinnat.

Hallitus valtuutetaan päättämään uusien osakkeiden merkintähinnasta ja yhtiön hallussa olevien omien osakkeiden luovutushinnasta sekä niiden määrittelyperusteista.

Lisäksi hallitus voi päättää, että uudet osakkeet voidaan antaa myös apporttiomaisuutta vastaan tai muutoin tietyin ehdoin. Hallitus päättää myös kaikista muista uusien osakkeiden antamiseen ja yhtiön hallussa olevien omien osakkeiden luovuttamiseen liittyvistä seikoista.

Valtuutus on voimassa 8.5.2023 saakka. Hallitus ei ole käyttänyt tätä valtuutusta 31.12.2022 mennessä.

Lähipiirilainat ja -vastuut

Yhtiön hallituksen tai johtoryhmän jäsenillä tai heidän lähipiiriinsä kuuluvilla henkilöillä tai yhteisöillä ei ole olennaisia liikesuhteita yhtiön kanssa. Yhtiön lähipiiriin kuuluvilla henkilöillä ei ole myönnetty lainoja eikä heidän puolestaan ole annettu takauksia tai muita vakuuksia. Lähipiirin kanssa ei ole ollut tavanomaisesta poikkeavia liiketoimia. Johdon työsuhte-etuudet ovat vertailukauden tasolla.

Hallituksen esitys osingonjaoksi tilikaudelta 1.1. – 31.12.2022

Hallitus esittää, että yhtiön jakokelpoisista varoista jaetaan osinkoa 0,40 euroa ulkona olevalta osakkeelta. Hallitus arvioi, että esitetty osingonjako ei vaaranna yhtiön maksuvalmiutta.

Omat osakkeet

Emoyhtiöllä on 31.12.2022 omia osakkeitaan seuraavasti:

Määrä (kpl)	Osuus osakkeista	Osuus äänistä
465 758	13,39 %	0,38 %

Lisäksi emoyhtiön 100%:sti omistama tytäryhtiö Imatra FNW oy omistaa emoyhtiön osakkeita yhteensä 558 672 kpl.

Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut

Konserni	2022	2021	2020
Liikevaihto (Meur)	31,0	39,4	45,2
Liikevoitto (Meur)	5,4	-1,3	-2,3
Liikevoitto %:ia liikevaihdosta	17,3	-3,2	-5,0
Oman pääoman tuotto-%	-26,4	0,9	-2,5
Omavaraisuusaste (%) sis. liittymismaksut	62,9	68,6	53,3

Emo	2022	2021	2020
Liikevaihto (Meur)	18,5	14,7	13,2
Liikevoitto (Meur)	-1,1	-4,5	-5,6
Liikevoitto %:ia liikevaihdosta	-5,9	-30,9	-42,2
Oman pääoman tuotto-%	-92,3	-41,2	-44,2
Omavaraisuusaste (%)	19,5	26,7	19,5

Hallintoneuvosto

Puheenjohtaja

Tommi Saarelainen, *apteekkari FaT*

Varapuheenjohtaja

Pekka Kärkäs, *maanviljelijä, vpj*

Jäsenet

Carita Gummerus, *tietoturvapäällikkö*

Eero Jäppinen, *tutkija, tekniikan tohtori*

Ossi Korhonen, *FM*

Vesa Kurronen, *työtekniikko, 18.5.2022 asti*

Antero Lattu, *kaupunkikehityslautakunnan pj*

Jari Leppänen, *toimialajohtaja*

Sanna Markkanen, *yrittäjä*

Katja Martikainen, *luokanopettaja*

Pia Mikkonen, *fysioterapeutti*

Jussi Ojalainen, *DI*

Lilli Paul, *FM*

Tapio Saarelainen, *dosentti*

Tapio Suojapelto, *eläkeläinen, 18.5.2022 asti*

Teemu Suojapelto, *maanviljelijä, 18.5.2022 lähtien*

Timo Veijalainen, *maanviljelijä, 18.5.2022 asti*

Petri Välimäki, *kehityspäällikkö*

Hallitus

Puheenjohtaja

Visa Välimäki, *insinööri*

Varapuheenjohtaja

Onni Hietalahti, *asianajaja*

Jäsenet

Kari Koivuranta, *MBA, insinööri*

Saku Miiikki, *markkinointi- ja myyntipäällikkö*

Jukka-Pekka Pekonen, *KM luokanopettaja*

Toimitusjohtaja

Ari Saukkonen, *FM*

Tilintarkastajat

Mia Svensk, *KHT*

Saija Laurila, *HT*

Varatilintarkastajat

Pauliina Koivisto, *HT*

Katri Lehtikangas, *KHT*