



Tilinpäätöstiedote 2022
Helen-konserni

28.2.2023

Tilinpäätöstiedote 1–12/2022 Helen Oy 28.2.2023

Tammi–joulukuu 2022: Merkittävien investointien vuosi keskellä energiakriisiä

LOKA-JOULUKUU 2022

- Konsernin liikevaihto kasvoi merkittävästi verrattuna edellisvuoden vastaavaan jaksoon ja oli 669 (491) milj. euroa.
- Liikevoitto kasvoi merkittävästi ja oli 31 (-11) milj. euroa.
- Lämmön myynti pieneni 12 % edellisvuodesta ja oli 1 980 (2 262) GWh.
- Sähkön kokonaismyynti pieneni 4 % ja oli 1 418 (1 475) GWh.
- Jäähdytyksen myynti kasvoi 10 % ja oli 34 (31) GWh.
- Sähkönsiirto Helsingissä pieneni 9 % ja oli 1 110 (1 224) GWh.

TAMMI-JOULUKUU 2022

- Konsernin liikevaihto kasvoi merkittävästi verrattuna edellisvuoden vastaavaan jaksoon ja oli 1 785 (1 318) milj. euroa.
- Raportoitu liikevoitto kasvoi ja oli 142 (82) milj. euroa, mutta vertailukelpoiseksi tehty liikevoitto oli sama kuin vuonna 2021. Vuoden 2021 liikevoitto sisältää kertaluonteisia arvonalennuseriä 60 milj. euroa, jolloin vertailukelpoinen liikevoitto oli 142 milj. euroa.
- Sijoitetun pääoman tuotto oli 4 (3) prosenttia.
- Lämmön myynti laski 9 % edellisvuodesta ja oli 6 266 (6 885) GWh.
- Sähkön kokonaismyynti laski 12 % ja oli 4 799 (5 478) GWh.
- Jäähdytyksen myynti pysyi lähes ennallaan ja oli 205 (203) GWh.
- Sähkönsiirto Helsingissä pysyi lähes ennallaan ja oli 4 351 (4 473) GWh.

KONSERNIN AVAINLUVUT

MEUR	Q4/2022	Q4/2021	Muutos%	Q1-Q4/2022	Q1-Q4/2021	Muutos%
Liikevaihto	669	491	36 %	1 785	1 318	35 %
Liikevoitto	31	-11	386 %	142	82	74 %
Liikevoitto %	5 %	-2 %	7 %	8 %	6 %	2 %
Voitto ennen veroja	26	-15	276 %	119	67	77 %
Investoinnit	142	120	18 %	562	295	90 %
Omavaraisuusaste	-	-	-	58 %	68 %	-10 %
Sijoitetun pääoman tuotto (12kk)	-	-	-	4 %	3 %	1 %
Henkilöstön määrä	-	-	-	701	1 015	-31 %
Taseen loppusumma	-	-	-	3 751	3 115	20 %

Helen-konsernin muodostavat emoyhtiö Helen Oy, tytäryhtiöt ja osakkuusyhtiöt, jotka on listattu tilinpäätöksen taulukko-osassa.

TOIMITUSJOHTAJA OLLI SIRKKA KOMMENTOI:

Vuosi 2022 päättyi monessa suhteessa erittäin tapahtumarikkaaseen neljännekseen, joka summasi hyvin yhteen koko vuoden. Energiakriisistä huolimatta jatkoimme strategiaamme toteuttamista tehden merkittäviä investointeja hiilineutraaliin tuotantoon. Neljännen kvartaalin aikana kerroimme päätöksestä rakentaa lähivuosina yli 2 000 megawattia fossiilisen energiatuotannon korvaavaa kapasiteettia. Vuosaaren biolämpölaitos aloitti suunnitelmien mukaisesti lämmöntuotannon. Jatkoimme panostuksiamme tuuli- ja aurinkovoimaan kertomalla useista suurista investoinneista ja perustimme LämpöYkkönen Oy:n kanssa maalämpö- ja lämpöpumppuratkaisuihin keskittyvän yhtiön, Geonova Oy:n. Sähköautojen latausverkostomme laajeni entisestään.

Vuonna 2022 Venäjän hyökkäyssodan Ukrainaan aiheuttama energiakriisi määritteli markkinoita, ja päästöoikeuksien sekä raaka-aineiden hinnat jatkoivat nousuaan lähes koko vuoden. Sodan alettua teimme nopeasti päätöksen irtaantua venäläisistä polttoaineista. Paljon työtä vaatinut hankintakanavien nopea vaihdos haastavassa toimintaympäristössä oli erinomainen onnistuminen.

Kokonaisvaltainen toimintatapamme toimia markkinoilla sekä ostajana että myyjänä tasapainotti tilannettamme turbulensseilla markkinoilla. Teimme vuoden aikana merkittäviä muutoksia tuoteportfolioomme. Uudistimme lämpötarjoamaamme ja toimimme maalämmön kaukolämmön rinnalle päälämmitysjärjestelmänä. Sähkön osalta lanseerasimme muuan muassa Perussähkö sekä Helen Fiksu -sähkö tuotteet. Fiksu energiankäyttö näkyi nopeasti pörssisähköön siirtyneiden asiakkaidemme vähentyneenä sähkönkulutuksena, ja vuoden lopussa kaikissa sopimustyypeissä näkyi sähkönkulutuksen vähentyminen.

Energiakriisi aiheutti asiointikanaviemme ruuhkautumisen. Emme pystyneet palvelemaan asiakkaitamme toivomallamme nopeudella, ja jouduimme jopa tilapäisesti sulkemaan joitain yhteydenottokanavia aivan poikkeuksellisen kuormituksen takia. Digitaalisten palveluiden rooli kasvoi merkittävästi. Oma Helen -sovelluksella, jossa voi seurata omaa sähkönkulutustaan tuntitasolla, oli vuoden lopussa noin 390 000 käyttäjää. Palvellaksemme asiakkaitamme entistä paremmin tulemme jatkamaan nopeaa digitaalisten palveluiden kehitystä asiakkaidemme tueksi.

Asiakasmäärämme säilyi vahvana ja pystyimme säilyttämään osuutemme markkinassa. Liikevaihtomme kasvoi merkittävästi sähkön korkean tukkumarkkinahinnan takia. Tuotantokustannusten merkittävä kasvu teki kaukolämpöliiketoiminnastamme tappiollista, koska emme siirtäneet hurjasti nousseita kustannuksia kokonaisuudessaan asiakashintoihin. Vertailukelpoinen liikevoittonamme oli viime vuoden tasolla ja sijoitetun pääoman tuotto oli neljä prosenttia, joka on liiketoimintayritykselle maltillinen. Vertailukelpoiseksi tehty suhteellinen kannattavuutemme (liikevoitto 8 prosenttia) heikkeni edellisvuodesta (11 prosenttia).

Kriisinkestävyys oli eri tavoin keskeinen teema energia-alalla vuonna 2022. Helenin maailmanluokan osaajat keskittyivät hyvin epävakaa toimintaympäristössä työnsä tekemiseen ja toimitus- ja huoltovarmuuden takaamiseen. Osoitimme hyvää kriisinkestävyyttä. Haluan kiittää kaikkia heleniläisiä hyvästä työpanoksestanne, sanoo Helen Oy:n toimitusjohtaja Olli Sirkka.

VUODEN 2022 VIIMEINEN NELJÄNNES

TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Venäjän aloittama hyökkäyssota Ukrainaan ja hyödykehinnat olivat edellisen neljänneksen tapaan keskeisiä määrittäviä tekijöitä toimintaympäristössämme. Toimintaympäristömme on edelleen erittäin haastava, mutta vuoden viimeisellä neljänneksellä korkeiden johdannaisten vakuusvaatimukset pienenevät sähkön futuurihintojen tullessa alaspäin huippuhinnoista. Toimintaympäristön muutosten vaikutuksia liiketoimintaan on kuitenkin yhä vaikea ennustaa.

Maailmanpoliittinen tilanne on muuttanut energiamarkkinoiden rakennetta ja aiheuttanut energiakriisin. Monet alan yritykset luopuivat venäläisistä polttoaineista. Me olemme tehneet samoin. Muutos on merkittävä, mutta onnistuimme ja löysimme uudet hankintakanavat kivihiilen toimivilta maailmanmarkkinoilta. Vuoden viimeisellä neljänneksellä meille alkoi saapua kivihiiiltä uusien hankintakanaviemme kautta. Sen aikaa, kun kivihiiiltä vielä käytämme, meille tulee sitä muun muassa Australiasta ja Yhdysvalloista.

Energiahyödykkeiden korkeissa hinnoissa alkoi osittain näkymään laskun merkkejä. Verrattuna edellisen neljännekseen maakaasun hinta laski, mutta sen saatavuus oli vähäistä. Maakaasun hankintaan liittyi epävarmuuksia, siksi vähensimme edelleen huomattavasti sen käyttöä. Maakaasua meille tulee Baltic Connectorin kautta Baltiasta, ja se on LNG-pohjaista.

Vuoden viimeisellä neljänneksellä yleistilanne sähkömarkkinoilla oli edelleen vakava ja sekava. Sähkön ja polttoaineiden hintojen volatiliiteetti kasvatti riskejä ja heikensi energia-alan ennustettavuutta. Poliittinen keskustelu esimerkiksi windfall-verosta lisäsi edelleen markkinoiden hermostuneisuutta ja tämä heijastui kaikkeen liiketoimintaan.

Vaikka sähkökauppaa käydään pohjoismaisessa Nord Pool -sähköpörssissä, Euroopassa tapahtuvat markkinamuutokset vaikuttavat suoraan sähkön hintaan myös Suomessa. Keski-Euroopan päätökset vähentää ja luopua ydinvoimasta sekä tuotantolaitosten käyttökatkokset ovat vaikuttaneet sähkön kokonaistuotantomääriin, eivätkä uusiutuvaan energiaan perustuvat korvaavat investoinnit vielä riitä täyttämään kysyntää täysimääräisesti. Erityisesti teollisuuden sähkön kysynnän kasvettua koronapandemian jälkeen pörssisähkön hinta nousi korkeaksi. Tässä tilanteessa pörssisähkön korkea hinta on alkanut ohjata tuotantokapasiteettia.

MYYNТИ JA ASIAKKUDET

Sähkömarkkinan muutokset jatkuivat vuoden viimeisellä neljänneksellä ja erityisesti joulukuussa sähkömarkkinoiden korkeat hinnat aiheuttivat huolta asiakkaidemme parissa. Yleisesti voimakkaasti muuttuvat hinnat, markkinan selvä siirtyminen pörssisähkösopimuksiin sekä energiasäästötoimenpiteiden korostuminen pysyivät kriittisinä ajureina kvartaalin aikana.

Nämä teemat korostuivat myös asiointikanavissamme. Emme pystyneet palvelemaan asiakkaitamme toivomallamme nopeudella, ja jouduimme jopa tilapäisesti sulkemaan joitain yhteydenottokeinoja aivan poikkeuksellisen kuormituksen takia. Nopea digitaalisten palveluiden kehitys asiakkaidemme tueksi sekä tiedon sekä ymmärtämyksen kartuttamiseksi olivatkin kärkitoimenpiteitä. Lanseerasimme verkkosivuiltamme asiakkaidemme tueksi fiksuksi energiankäyttäjäksi -pikakurssin, jonka tavoitteena on auttaa ihmisiä ymmärtämään omaa energiankulutustaan ja kannustaa pieniin energiansäästöön liittyviin tekoihin. Kurssi oli erittäin suosittu. Lisäksi jatkoimme Oma Helen -applikaation hintaseurannan kehittämistä.

Helenin rooli luotettavana toimijana tuki markkinaosuutemme rakentumista. Nousseiden markkinahintojen takia jouduimme korottamaan toistaiseksi voimassa olevien tuotteidemme hintoja 1.12 alkaen. Pystyimme kuitenkin säilyttämään osuutemme markkinassa. Piensähkösovimustemme lukumäärä kvartaalin lopussa oli noin 620 000. Lanseerasimme kvartaalin aikana myös uusia tuotteita, kuten Helen Fiksu -sähkö tuotteen. Tämä on kiinteähintainen määräaikainen tuote, mutta energiafiksuksi sen tekee käyttövaikutus elementti. Asiakas hyötyy siitä, että kohdista omaa sähkönkäyttöään edullisille tunneille ja samalla näin tehdessään hän tukee koko energiemarkkinan tehokasta toimintaa.

Ylitimme kotien aurinkovoimaloiden myynnilliset tavoitteet myös neljännellä kvartaalilla, kysynnän ollessa edelleen voimakasta. Koko vuoden osalta tuplasimme myyntimme tavoitteisiin nähden. Oman tuotannon hyödyt ovat edelleen taloudellisesti kiinnostavia.

Yritysmyyntissä asiakaskysyntä energiaratkaisujamme kohtaan jatkui vahvana, erityisesti sähkö, sähköinen liikenne ja aurinkovoimaloiden myynti saavuttivat korkeita tasoja viimeisellä neljänneksellä. Sähkön myyntiin osalta kvartaali oli ennätysellisen korkea, toki markkinoiden korkeat hinnat vaikuttivat tähän osaltaan. Kohonneet korkotasot alkoivat näytellä kasvavaa roolia vuoden lopulla, kun asiakkaat viivästyttivät tai jopa peruivat joitakin suunniteltuja investointejaan.

TOIMITUSVARMUUS JA ENERGIANTUOTANTO

Geopoliittisesta tilanteesta huolimatta sähkön, lämmön ja jäähdytyksen tuotanto on toiminut hyvin. Sähkönjakelun toimitusvarmuus Helsingissä on edelleen maailman huippuluokkaa. Loka-joulukuussa sähkönjakelu toimi Helsingissä ilman merkittäviä jakelunkeskeytyksiä.

Neljännän kvartaalin lopussa Helenin energiahankinnan kumulatiiviset CO₂-kokonaispäästöt vuoden alusta olivat noin kolme prosenttia pienemmät kuin viime vuonna vastaavalla jaksolla. Energianhankinnan ominaispäästö oli vuoden viimeisellä neljänneksellä noin yhdeksän prosenttia suurempi kuin edellisenä vuonna.

Energianhankinnan kokonaismäärä neljännellä kvartaalilla oli noin 10 prosenttia pienempi kuin edellisenä vuonna. Lämmönhankinta pieneni noin 13 prosenttia. Maakaasua käytettiin vuoden viimeisellä neljänneksen aikana noin 20 prosenttia edellisen vuoden vastaavalla jaksolla käytetystä määrästä. Kivihiiltä käytettiin noin 12 prosenttia enemmän edellisen vuoden vastaavan jakson käyttömäärään verrattuna. Pellettejä käytettiin noin viisi prosenttia enemmän kuin edellisenä vuonna ja öljyä noin 15 prosenttia enemmän.

Päästöjen kehityssuunta on laskeva. Päästöihin vaikuttavat merkittävästi sään lisäksi myös toteutetut hiilineutraalin tuotannon investoinnit. Investointiohjelman toteuttaminen kestää useita vuosia ja Helen arvioi ominaispäästökseen vuonna 2025 noin 54 g/kWh.

Helenin energiatuotannon kumulatiiviset hiilidioksidipäästöt, milj. tonnia:

	2022	2021	Muutos %
Tammi-maaliskuu	1,1	1,2	- 8
Tammi-kesäkuu	1,6	1,7	-4
Tammi-syyskuu	1,8	1,8	-3
Koko vuosi	2,7	2,8	-3

CO ₂ ominaispäästöt	IV/2022	IV/2021	2021	12 kk
g/kWh	263	242	216	232

Viiden vuoden päästökehitys, g/kWh

2018	2019	2020	2021	2022
252	252	219	216	232

MERKITTÄVIÄ TAPAHTUMIA LOKA–JOULUKUUSSA

- Helenin hallitus nimitti Olli Sirkan Helenin uudeksi toimitusjohtajaksi joulukuussa. Yhtiön toimitusjohtajana vuoden 2022 loppuun saakka toiminut Juha-Pekka Weckström siirtyi uusiin haasteisiin yhtiön ulkopuolelle.
- Helenin käyttö- ja kunnossapitopalvelut siirtyvät Enersenselle. Järjestelyn yhteydessä on sovittu palvelusopimuksesta, jonka perusteella Helen ostaa kyseiset palvelut jatkossa Enersense International Oyj:n Smart Industry -liiketoiminta-alueeseen kuuluvalta Enersense IN Oy:ltä. Sopimuksen astui voimaan 1.11.2022.
- Helenin uudet kivihiihen hankintakanavat aloittivat toiminnassa, ja lokakuun lopussa meille alkoi saapua kivihiihtä niiden kautta. Sen aikaa, kun kivihiihtä vielä käytämme, meille tulee sitä muun muassa Australiasta ja Yhdysvalloista.
- Helen lanseerasi asiakkailleen uuden määräaikaisen sähkön säästöön kannustavan hintarajoitteen tuotteen perushinnalla 20 c/kWh. Tuote kannustaa asiakasta säästämään sähköä kohdistamalla sähkönkulutustaan vuorokauden edullisimmille tunneille, ja tämän lisäksi peruskulutuksen energianhinta on rajattu merkittävästi viime aikojen markkinahintaa alemmas.
- Helenin ja Ålandsbanken Tuulivoima Erikoissijoitusrahaston omistaman Juurakon tuulipuisto valmistui ja alkoi tuottamaan sähköä huipputehokapasiteetilla 40 megawatin. Tuulipuisto sijaitsee Kalajoella, Pohjois-Pohjanmaalla.
- Helen sopi yhdessä Ålandsbanken Tuulivoima Erikoissijoitusrahaston ja OX2:n kanssa tuulipuiston rakentamisesta Pieksämäelle. Niinimäen tuulipuistoon rakennetaan yhteensä 22 tuulivoimalaa, ja sen vuosittainen energiantuotanto on yli 400 gigawattituntia. Valmistuessaan se on itäisen Suomen suurin tuulipuisto.
- Helen ja Fortum kertoivat selvittävänsä yhteistyön mahdollisuuksia ydinvoiman ja erityisesti pienydinvoimaloiden (Small Modular Reactor, SMR) osalta. Molemmat yhtiöt olivat jo aikaisemmin ilmaisseet kiinnostuksensa pienydinvoimaa kohtaan.

- Sweco laatii perussuunnittelun Helenin ensimmäiselle vetylaitokselle, 3H2 – Helsinki Hydrogen Hubille. Vedyntuotantoon tähtäävän pilottiprojektin avulla Helen pyrkii luomaan tarvittavia kyvykkyyksiä ja oppeja laajamittaisen Power-to-X-tuotannon tarpeisiin.
- Helen perusti LämpöYkkönen Oy:n kanssa maalämpö- ja lämpöpumppuratkaisuihin keskittyvän yhtiön, Geonova Oy:n. Yhtiö tuo murroksessa oleville energiamarkkinoille nopeasti yleistyvän elinkaarimallin, joka mahdollistaa energiatehokkaaseen lämmitysjärjestelmään siirtymisen yhä useammalle taloyhtiölle sekä teollisuus- ja liikekiinteistölle ilman alkuinvestointia.
- Vuosaaren biolämpölaitos aloitti lämmöntuotannon suunnitelmien mukaisesti joulukuussa. Biolämpölaitoksen kaukolämpöteho on yli 260 megawattia, ja sen tuottama kaukolämmön energia vastaa noin neljännessä Helenin kaukolämmön tuotannosta.
- Helen osti rakennusvalmiin aurinkopuiston Uudenkaupungin Kalannista. Aurinkopuiston myy ja rakentaa valmiiksi aurinkovoimahankkeiden kehitykseen keskittynyt kansainvälinen ib vogt -konserni. Puiston vuosituotanto on yli 200 gigawattituntia ja se tulee kokonaan Helenin omistukseen.
- Helen kertoi toteuttavansa mittavan sähköautojen latausverkoston laajennuksen Helsinkiin. Toteutukseen sisältyy latauslaitteiden asentaminen, ylläpito ja latauspalveluiden operointi. Laajennuksen yhteydessä Helsinkiin tulee 48 henkilöautojen ja kahdeksan taksiautojen latausasemakohtetta, yhteensä yli 150 latauspistettä.
- Työ- ja elinkeinoministeriö myönsi noin 14,5 milj. euroa energiainvestointitukea Helenin uudelle Eiranrannan lämpöpumppulaitokselle. Investoinnin kokonaisarvo on noin 100 milj. euroa. Helen rakentaa Etelä-Helsinkiin uuden lämpöpumppulaitoksen, jolla tuotetaan hiilineutraalia kaukolämpöä ja kaukojäähdytystä puhdistetun jäteveden hukkaenergiasta.
- Asiointikanavamme ruuhkautuivat, emmekä pystyneet palvelemaan asiakkaitamme toivomallamme nopeudella, ja jouduimme jopa tilapäisesti sulkemaan joitain yhteydenottokanavia aivan poikkeuksellisen kuormituksen takia. Syynä ruuhkautumiseen olivat voimakkaasti muuttuneet hinnat, markkinan selvä siirtyminen pörssisähkösopimukseen sekä ihmisten energia-asioihin liittyvä lisääntynyt tiedon tarve.
- Helen sai ensimmäisenä suomalaisena energiayhtiönä Science Based Targets -aloitteelta (SBTi) virallisen hyväksynnän päästövähennystavoitteilleen. Tavoitteet perustuvat Pariisin ilmastopöytäkirjaan, ja ne pyrkivät rajoittamaan maapallon lämpenemistä 1,5 asteeseen globaalisti.
- Julkaisimme hiilineutraalisuusohjelmamme, jossa kerromme teoista ja päästövähennyspolusta, joilla saavutamme tavoitteemme olla hiilineutraali energiayhtiö vuoteen 2030 mennessä, vähennämme riippuvuuttamme fossiilisesta tuontienergiasta sekä lisäämme energiaomavaraisuuttamme nopeutetusti.
- Helen julkaisi yhtiön historian ensimmäisen biodiversiteettistrategian, jonka tavoitteena on turvata luonnon monimuotoisuutta. Strategian avulla pyrimme ymmärtämään energiantuotantomme ympäristövaikutukset koko niiden elinkaaren ajalta ja etsimään keinoja, joilla vaikutuksia voidaan vähentää.

TILINPÄÄTÖSTIEDOTE 1-12/2022

TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Vuonna 2022 Venäjän aloittama hyökkäyssota Ukrainaan muutti maailmaa sekä jo murroksessa ollutta energia-alaa. Sota aiheutti Eurooppaan energiakriisin, joka muutti Euroopan energiamarkkinoiden rakennetta ja oli hyödykehintojen lisäksi keskeinen määrittävä tekijä

toimintaympäristössämme. Toimintaympäristömme tila oli erittäin haastava ja muutoksen vaikutuksia oli vaikea ennustaa.

Sota ajoi energiamarkkinat kaoottiseen muutokseen, joka kasvatti toimintaympäristömme riskien määrää sekä niiden toteutumisen todennäköisyyttä. Toimintaympäristömme muuttui ennennäkemättömällä tavalla ja pysyvästi. Turbulenssista huolimatta jatkoimme strategiaamme mukaisia investointeja puhtaan energian tuotantoon.

Teimme nopeasti päätöksiä, jotka vaikuttivat etenkin hankintakanaviimme. Maaliskuussa teimme päätöksen irtaantua venäläisistä polttoaineista, kun voimassa olleet sopimuksemme venäläisestä kivihielestä loppuivat. Sen aikaa, kun kivihieiltä vielä käytämme, meille tulee sitä muun muassa Australiasta ja Yhdysvalloista. Paljon työtä vaatinut hankintakanavien nopea vaihdos haastavassa toimintaympäristössä oli valtava onnistuminen.

Päästöoikeuksien ja erityisesti energiahyödykkeiden hinnat nousivat suurimman osan vuotta. Loppuvuodesta hintojen nousu taittui ja polttoainemarkkinaa ohjannut maakaasun hinta lähti jopa laskuun. Vähensimme edelleen huomattavasti maakaasun käyttöä. Luovuimme venäläisen maakaasun käytöstä kokonaan. Maakaasua meille tulee Baltic Connectorin kautta Baltiasta, ja se on LNG-pohjaista. Sen saatavuus oli vähäistä ja saatavuuteen liittyy epävarmuuksia.

Yleistilanne sähkömarkkinoilla oli erittäin vakava etenkin toisella vuosipuoliskolla, ja markkinoiden äärimmäinen hermostuneisuus heijastui kaikkeen liiketoimintaan. Sähköpörssin vakuusvaatimukset vaikuttivat energiayhtiöihin aiheuttaen likviditeettikriisejä monelle. Useat toimijat vahvistivat riskienhallintaansa ja rajoittivat tarjoamaansa muun muassa kiinteähintaisia tuotteita poistamalla ja jopa lopettivat liiketoimintaa. Tämän takia sähkön kilpailutilanne oli hyvin vaihteleva. Toimimme markkinoilla sekä myyjänä että ostajana ja tämä tasapainotti meidän tilannettamme, pitäen vakuusvaatimukset kurissa. Sähkön ja polttoaineiden hintojen volatilitteetti lisäsi riskejä ja heikensi ennustettavuutta.

Vaikka sähkökauppaa käydään pohjoismaisessa Nord Pool-sähköpörssissä, Euroopassa tapahtuvat markkinamuutokset vaikuttavat suoraan sähkön hintaan myös Suomessa. Keski-Euroopan päätökset vähentää ja luopua ydinvoimasta sekä tuotantolaitosten käyttökatkokset Pohjoismaissa ovat vaikuttaneet sähkön kokonaistuotantomääriin, eivätkä uusiutuvaan energiaan perustuvat korvaavat investoinnit vielä riittävästi täyttämään kysyntää täysimääräisesti. Erityisesti teollisuuden sähkön kysynnän kasvettua koronapandemian jälkeen pörssisähkön hinta nousi korkeaksi. Tässä tilanteessa pörssisähkön korkea hinta on alkanut ohjata tuotantokapasiteettia.

Toimintaympäristöämme leimasi koko vuoden turbulenssi ja epävarmuus. Muutoksia ja niiden vaikutuksia liiketoimintaan oli vaikea ennustaa.

MYynti JA ASIakkuudet

Vuosi 2022 oli ennennäkemätön. Heti vuoden alussa näimme varsin korkeita markkinahintoja, jonka jälkeen tilanne tasaantui ennen Venäjän hyökkäystä Ukrainaan. Siitä eteenpäin hinnat nousivat ensin maltillisesti, kunnes elo-syyskuussa nähtiin todellista hintarallia. Vuoden

viimeisellä kvartaalilla matalampien loka-marraskuun hintojen jälkeen, hinnat nousivat taas joulukuussa. Juuri sähkön hinnan volatilitteetti ja sen poikkeuksellisen korkea taso, olivat pääajurit menneelle vuodelle. Tämä aiheutti ennustamatonta ja poikkeuksellista asiakaskiinnostusta energiatuotteita ja palveluita kohtaan. Asiointikanavamme ruuhkautuivat etenkin loppuvuodesta, emmekä pystyneet palvelemaan asiakkaitamme toivomallamme nopeudella, ja jouduimme jopa tilapäisesti sulkemaan joitain yhteydenottokeinoja aivan poikkeuksellisen kuormituksen takia. Samalla asiakaspalvelumme pyrki palvelemaan asiakkaitamme heidän moniulotteisissa kysymyksissään ja tukemaan fiksuun energiankäyttöön. Pyrimme tukemaan asiakkaiden tiedonsaantia kehittämällä aktiivisesti niin Oma Helen -applikaation kuin verkkosivujemme kyvykkyyksiä vastata asiakkaiden tyypillisimpiin huolenaiheisiin.

Teimme merkittäviä muutoksia tuoteportfolioomme viimeisen vuoden aikana. Poistimme aktiivisesti myynnistä esimerkiksi toistaiseksi voimassa olevan tuotteen sekä 24 kuukauden määräaikaisen tuotteen. Vaihdoimme toimitusvelvolliseksi tuotteeksi pörssisähkötuotteen ja lanseerasimme uudet Perussähkö sekä Helen Fiksu -sähkö tuotteet, joista jälkimmäisessä asiakas voi vaikuttaa omaan kustannustasoonsa ajoittamalla kulutustaan aktiivisesti. Tuotekehityksessä halusimme kehittää asiakkaidemme mahdollisuuksia optimoida omaa kulutustaan ja hyötyä myös taloudellisesta optimoinnista eli heidän kulutuksensa kohdistumisesta sähkön edullisimpiin tunteihin. Hinnat vaihtelivat merkittävästi vuoden aikana.

Kotien aurinkovoimaloissa oli huikean kiinnostuksen kasvun vuosi. Sähkön korkeat hinnat asettivat aurinkopaneelien tuotot kiinnostavalle tasolle. Myynnillisesti se näkyi tavoitteidemme ylittymisenä noin 100 prosentilla. Toki tilanne näkyi myös hankinta- ja toimitusaikatauluissa sekä harmillisesti pidentyneinä asennusaikoina asiakkaille.

Yritysmyyntissä asiakaskysyntä energiaratkaisujamme kohtaan on ollut ennakoitua suurempaa koko vuoden. Myyntiä tehtiin selvästi tavoitteita enemmän.

Sähköisen liikenteen kasvu näkyi vuonna 2022 sekä julkisen että yritys- ja taloyhtiölatauksen kysynnän nousuna. Aurinkovoimaloiden kysyntä kasvoi entisestään kuten myös tarve lämpöratkaisujen uusimiselle ja jäähdytysmahdollisuuksien rakentamiselle lämpenevässä ilmastossa. Erityisesti voimistunut inflaatio alkoi vaikuttaa tuotteiden hintoihin ja toimitusajat pidentyivät. Vuoden lopulla myös kohonnut korkotaso vaikutti asiakkaidemme investointipäätöksiin ja jotkin asiakkaistamme siirsivät hankintojaan pidemmälle.

Yleisesti olemme pyrkineet antamaan asiakkaille mahdollisuuksiemme mukaan näkyvyyttä pidemmälle tässä haastavassa ympäristössä, muun muassa julkaisemalla kaukolämmön energiahinnat seuraavalle kolmelle kaudelle aina 30.4.2023 asti. Kaukolämmön piiriin liittyikin enemmän asiakkaita kuin poistui vuoden 2022 aikana, mikä kertoo myös asiakkaiden luottamuksesta Helenin vahvaan siirtymään pois fossiilisesta tuotannosta sekä vahvasta tavoitteesta tuottaa lämpöä tulevaisuudessakin kilpailukykyisin hinnoin.

KONSERNIN TULOSKEHITYS

Konsernin liikevaihto kasvoi merkittävästi edellisvuoteen nähden. Tähän vaikutti keskeisesti sähkön kohonnut markkinahinta, joka kasvatti sähkön myynnin liikevaihtoa sekä tukku- että vähittäismarkkinan osalta. Sähkön korkea markkinahinta nosti myös tukkusähkön kannattavuutta merkittävästi. Sähkön vähittäismyynti päättyi voitolliseksi loppuvuodesta hyvin ajoitettujen suojausten, hinnoittelun sekä volyymin hyvän kehityksen takia. Yhteistuotannon kustannukset kasvoivat merkittävästi, johtuen lähinnä kivihiilen hankintakustannuksen kasvusta

kaksinkertaiseksi. Tämä vaikutti heikentävästi tukkusähkön kannattavuuteen ja aiheutti tilanteen, jossa kaukolämmön kohonneita kustannuksia ei voitu täysimääräisesti hinnoitella asiakashintoihin. Tästä syystä kaukolämmön liiketoiminta oli toimintavuonna tappiollista.

Vuonna 2022 konsernin liikevaihto oli 1 785 (1–12/2021: 1 318) milj. euroa ja liikevoitto oli 142 (82) milj. euroa. Edellisen vuoden vertailukelpoinen liikevoitto oli 142 milj. euroa. Edellisen vuoden tulosta rasitti 60 miljoonan euron kertaluonteiset arvonalennuskirjaukset. Vertailukelpoinen liikevoitto oli edellisvuoden tasolla. Liikevoitto oli 8 prosenttia suhteessa liikevaihtoon. Suhteutettuna pääomaan ja liikevaihtoon konsernin kannattavuus oli tyydyttävällä tasolla.

Sähkön myyntimäärä pieneni 12 prosenttia edellisvuoteen verrattuna ja oli 4 799 (1–12/2021: 5 478) GWh. Kaukolämmön myynti pieneni 9 prosenttia ja oli 6 266 (6 885) GWh ja kaukojäähdytysenergian myynti pysyi lähes ennallaan 205 (203) GWh. Sähkönsiirron myynnissä Helsingissä oli laskua 3 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna ja myynti oli 4 351 (4 473) GWh.

	Q4/2022	Q4/2021	Muutos%	Q1-Q4/2022	Q1-Q4/2021	Muutos%
Sähkön myynti	1 418	1 475	-4 %	4 799	5 478	-12 %
Sähkönsiirron myynti	1 110	1 224	-9 %	4 351	4 473	-3 %
Lämmön myynti	1 980	2 262	-12 %	6 266	6 885	-9 %
Jäähdytyksen myynti	34	31	10 %	205	203	1 %

TOIMITUSVARMUUS JA ENERGIAN TUOTANTO

Vuonna 2022 sähkönsiirtoasiakkaidemme keskimääräinen vuotuinen keskeytysaika oli 4,0 (2021: 4,7) minuuttia, josta yksi Laajasalon sähköasemahäiriö teki 2,1 minuutin osuuden eli yli puolet. Tavoitteemme on pysyä alle viiden minuutin keskeytysajassa. Olemme onnistuneet tässä tavoitteessa pääsääntöisesti hyvin, mutta yksittäisten isompien sähköasemahäiriöiden vuoksi parin viime vuoden aikana on esiintynyt hieman keskimääräistä korkeampia lukuja. Erinomainen sähkönjakelun luotettavuus on seurausta vuosien aikana tehdystä määrätietoisesta työstä.

Siirtymä hiilineutraaliin energiantuotantoon kiihtyi toimintaympäristön muutoksen seurauksena. Kehitimme jatkuvasti tehokkaampia tapoja tuottaa, varastoida ja kierrättää energiaa. Energiantuotantomme vaikutti myös venäläisten polttoaineiden käytön lopettaminen.

Energianhankinnan kokonaismäärä 2022 oli noin 10 prosenttia pienempi kuin edellisenä vuonna. Lämmöntuotanto väheni noin 10 prosenttia lämpimämmän vuoden takia ja samalla sähkön tuotantomäärät vähenivät erityisesti kaasuyhteistuotannon vähenemisen takia. Myös lämpöpumppujen tuotanto väheni sähkön korkean hinnan takia.

Maakaasun korkean hinnan ja Venäjän tuonnin loppumisen takia maakaasua käytettiin koko vuoden aikana noin 80 prosenttia vähemmän kuin edellisenä vuonna. Tämä näkyi edellistä vuotta korkeampina ominaispäästöinä, kun öljyä ja kivihiiltä käytettiin korvaamaan maakaasua. Tuulivoima tuotantomäärät kasvoivat saman verran kuin ydinvoiman väheni.

Vuoden 2022 lopussa Helenin yhteenlasketut suorat kasvihuonekaasupäästöt olivat 2,69 miljoonaa tCO₂e (Scope 1). Päästöt olivat noin kolme prosenttia pienemmät kuin edellisen vuoden vastaavalla jaksolla. Vuoden 2022 ominaispäästö oli kuitenkin noin neljä prosenttia

suurempi kuin vuonna 2021, koska kivihiili ja öljy korvasivat vähäpäästöisempää maakaasutuotantoa, jota uusiutuvan kasvanut osuus ei kyennyt kompensoimaan.

TILIKAUDEN MERKITTÄVIMMÄT TAPAHTUMAT:

Tilikauden 2022 merkittäviä tapahtumia:

- Kerroimme irtaantuvamme venäläisistä polttoaineista, kun voimassa olleet sopimuksemme venäläisestä kivihiilestä loppuivat. Tämän jälkeen kartoitimme ja uusimme onnistuneesti energian hankintakanavamme. Helenin uudet kivihiilen hankintakanavat aloittivat toiminnassa lokakuussa, kun meille alkoi saapua kivihiiltä niiden kautta. Sen aikaa, kun kivihiiltä vielä käytämme, meille tulee sitä muun muassa Australiasta ja Yhdysvalloista.
- Tuulivoimasta rakentui yksi kestävä energiajärjestelmämme peruspilareista. Lakiakangas 3 -tuulipuistomme 20 tuulivoimalaa aloittivat säännöllisen sähköntuotannon huhtikuussa, Juurakon seitsemän voimalaa marraskuussa ja lisäksi kerroimme vuoden aikana kolmesta muusta mittavasta tuulivoimainvestoinnista Kalistannevan, Karahkan ja Niinimäen tuulipuistoihin. Suomen Hyötytuuli, jonka osakkaista yksi on Helenin kokonaan omistama tytäryhtiö Oy Mankala Ab, kertoi investoinneista Oosinselän ja Siikajoen tuulipuistoihin.
- Lisäsimme investointejamme aurinkovoimaan ja aloitimme ensimmäisen teollisen luokan aurinkopuiston rakentamisen Nurmijärvelle. Lisäksi ostimme rakennusvalmiin aurinkopuiston Uudenkaupungin Kalannista.
- Lanseerasimme Energiaremontti-konseptin, joka on Helenin tarjoama avaimet käteen - palvelu, jonka avulla taloyhtiö voi leikata lämmityksen energiakustannuksia, parantaa asumisen mukavuutta, varustautua sähköautojen latauspisteillä sekä hankkia oman aurinkovoimalan.
- Lanseerasimme uudistetun lämpötarjoaman taloyhtiöille, jonka myötä tarjoamme asiakkaillemme kaukolämmön ohella maalämpöä päälämmitysjärjestelmänä, sekä entistä enemmän muita lämmitystä tehostavia ratkaisuja, kuten poistoilmalämpöpumppuja ja energiaremontteja.
- Perustimme LämpöYkkönen Oy:n kanssa maalämpö- ja lämpöpumppuratkaisuihin keskittyvän yhtiön, Geonova Oy:n. Yhtiö tuo murroksessa oleville energiamarkkinoille nopeasti yleistyvän elinkaarimallin, joka mahdollistaa energiatehokkaaseen lämmitysjärjestelmään siirtymisen yhä useammalle taloyhtiölle sekä teollisuus- ja liikekiinteistöille ilman alkuinvestointia.
- Vuosaaren biolämpölaitos aloitti lämmöntuotannon suunnitelmien mukaisesti joulukuussa. Laitoksen kaukolämpöteho on yli 260 megawattia, ja sen tuottama kaukolämmön energia vastaa noin neljännestä Helenin kaukolämmön tuotannosta.
- Helenin käyttö- ja kunnossapitopalvelut siirtyvät Enersenselle. Järjestelyn yhteydessä on sovittu palvelusopimuksesta, jonka perusteella Helen ostaa kyseiset palvelut jatkossa Enersense International Oyj:n Smart Industry -liiketoiminta-alueeseen kuuluvalla Enersense IN Oy:ltä. Sopimuksen tuli voimaan 1.11.2022. Helen käynnisti käyttö- ja kunnossapitopalveluiden julkisen kilpailutuksen huhtikuussa 2022 ja se päättyi elokuussa 2022.
- Helen sai ensimmäisenä suomalaisena energiayhtiönä Science Based Targets -aloitteelta (SBTi) virallisen hyväksynnän päästövähennystavoitteilleen. Tavoitteet perustuvat Pariisin ilmasopimukseen, ja ne pyrkivät rajoittamaan maapallon lämpenemistä 1,5 asteeseen globaalisti.
- Asiakkaidemme kiinnostus oman energiankäytön seurantaan kasvoi merkittävästi energia-asioiden ja energiasäästösuosittelun noustua isosti otsikoihin. Tämä näkyi muun muassa vuonna 2020 julkaistun Oma Helen -palvelun kasvaneena käyttäjämääränä. Palvelussa voi

seurata omaa energiankäyttöään jopa tunnin tarkkuudella ja vuoden lopussa sen oli ottanut käyttöönsä noin 390 000 asiakastamme, ja määrä kasvaa edelleen.

- Helenin hallitus nimitti Olli Sirkan Helenin uudeksi toimitusjohtajaksi joulukuussa. Yhtiön toimitusjohtajana vuoden 2022 loppuun saakka toiminut Juha-Pekka Weckström siirtyi uusiin haasteisiin yhtiön ulkopuolelle.

INVESTOINNIT

Tammi–joulukuussa 2022 konsernin käyttöomaisuusinvestoinnit olivat yhteensä 236 (2021: 225) milj. euroa. Emoyhtiön osuus käyttöomaisuusinvestoinneista oli 102 (174) milj. euroa. Helen Sähköverkko Oy:n käyttöomaisuusinvestoinnit olivat 24,8 (21,8) milj. euroa. Yhteensä konsernin investoinnit olivat tammi-joulukuussa 2022 562 (295) milj. euroa. Tuulivoimaan, aurinkoenergiaan ja maalämpöön investoitiin konsernissa tammi–joulukuussa 2022 326 (70) milj. euroa. Tilikaudella tehtiin myös merkittäviä päätöksiä tuuli- ja aurinkovoimainvestoinneista, jotka eivät materialisoituneet vielä täysimääräisinä.

Investointimme painottuivat vuonna 2022 hiilineutraaliin energiantuotantoon. Merkittävien yksittäisten investointimme, Vuosaaren biolämpölaitos, aloitti lämmöntuotannon suunnitelmien mukaisesti joulukuussa ja sen tuotannollinen käyttö alkaa alkuvuodesta 2023. Teimme lisäksi päätöksen rakentaa lähivuosina yli 2 000 megawattia fossiilisen energiantuotannon korvaavaa kapasiteettia.

Lämmöntuotannon osalta investoimme jätevesilämpöä hyödyntävän lämpöpumppulaitoksen Eiranrantaan ja Salmisaareen investoimme kivihililäkäyttöisen lämpökattilan muuntamiseen pelleteille. Lisäksi investoimme sähkökattiloihin, jotka tulevat Salmisaareen ja Hanasaareen. Katri Valan lämpö- ja jäähdytyslaitoksen seitsemäs lämpöpumppu rakentui vauhdilla ja Vuosaaren uusi lämpöpumppu otettiin käyttöön syksyllä 2022. Ruskeasuolla käynnissä ollut geotermisen pilottilämpölaitoksen lämpökaivon poraaminen keskeytettiin 865 metriin kallioperän huonon laadun takia. Suuressa ruhjevöhykkeessä porauskustannukset metriä kohden kymmenkertaistuivat. Kaivon hyödyntämismahdollisuuksia lämmöntuotantoon selvitetään. Kruunuvuorenrannan energian kausivaraston rakentaminen kallioluoliin alkoi. Salmisaaren meriveden lämmöntalteenottohanke siirtyi kehitysvaiheeseen allianssipartnereiden kanssa.

RAHOITUS

Tilikauden lopussa konsernin omavaraisuusaste oli 58 % ja korollisten velkojen määrä 859 milj. euroa (2021: 592). Likvidit kassavarat ja sijoitukset mukaan lukien konsernitilisaamiset olivat yhteensä 377 milj. euroa. Likvideihin kassavaroihin ei huomioida annettuja tilivakuuksia.

Välittömän maksuvalmiuden turvaamiseksi järjestelimme 300 milj. euron valmiusluotot ja joustavan käyttöpääomarahoituksen tukemiseksi 500 milj. euron yritystodistusohjelman, josta tilikauden päättyessä oli liikkeeseen laskettuna yhteensä 38,7 milj. euroa. Konsernin omistamien tytäryhtiöiden nimissä, ja yhteistyössä Ålandsbankenin kanssa, toteutettiin tuulihankkeisiin Kalistanneva, Jokituuli (Juurakon ja Karahkan tuulipuistot) sekä Niinimäki järjestettiin vuoden aikana projektikohtaista rahoitusta yhteensä noin 700 milj. euroa.

Konsernin rahoitus- ja sijoituspolitiikka ohjaa emoyhtiön ja tytäryhtiöiden pääomarakennetta, vieraan pääoman hankintaa, rahoitusriskeiltä suojautumista, kassavarojen sijoitustoimintaa, käyttöpääoman hallintaa sekä likviditeetin hallintaa.

Rahoituksen hoidon tavoitteena on riittävän maksuvalmiuden varmistaminen, rahoitusriskien hallinta, rahoitus- ja sijoitustoiminnan keskitetty hoito, nettorahoituskustannusten minimoiminen sekä strategian mukaisten toimenpiteiden ja investointien mahdollistaminen. Konserni noudattaa rahoitus- ja sijoitustoiminnassaan matalaa riskiprofiilia.

Korkoriskiä hallitaan korkosuojauksilla ja valuuttakurssiriskiä valuuttasuojauksilla rahoitus- ja sijoituspolitiikan mukaisissa rajoissa. Korko-, valuutta- ja hyödykejohdannaisia käytetään vain suojaustarkoituksiin. Jälleenrahoitusriskiä hallitaan ajallisella hajautuksella ja rahoituksen vastapuoliriskiä luotonantajien hajautuksella. Sijoitusten vastapuoliriskiä hallitaan luottoluokitusvaatimuksella suorien sijoitusten osalta ja sijoitusrahastojen osalta hajauttamalla sijoitukset sekä rajoittamalla sijoituksen osuutta rahaston markkina-arvosta.

Konsernin pitkäaikainen sekä lyhytaikainen korollinen velka muodostuu omistajalta otetusta pääomalainasta 157 milj. euroa, omistajalta otetusta seniorilainasta 149 milj. euroa, rahalaitoslainoista 514,3 milj. euroa sekä yritystodistuksista 38,7 milj. euroa. Joulukuussa 2022 Helen ja Pohjoismaiden Investointipankki (NIB) allekirjoittivat vastuullisuussidonnaisen 10-vuotisen 150 milj. euron lainasopimuksen, johon on liitetty Helenin Science Based Targets (SBT) ilmastotavoitteet. Tilikauden lopussa laina oli kokonaan nostamatta.

OSAKKEET

Helen Oy:n rekisteröity, täysin maksettu osakepääoma on 600 milj. euroa. Osakkeiden kokonaismäärä on 1 000 kpl ja kaikki osakkeet omistaa Helsingin kaupunki.

RISKIENHALLINTA

Riskienhallinnan tavoitteena on energian toimitusvarmuudesta huolehtiminen sekä konsernin arvon turvaaminen ja kasvattaminen pitkäjänteisesti. Riskienhallinta tarkoittaa järjestelmällistä ja ennakoivaa tapaa tunnistaa, analysoida sekä hallita toimintaan liittyviä epävarmuuksia. Liiketoiminnan merkittävät riskit liittyvät energiahyödykkeiden markkinahintojen voimakkaaseen vaihteluun ja niiden yhä heikompaan ennustettavuuteen, mikä aiheuttaa liiketoimintariskejä tukku- ja vähittäismarkkinoilla sekä sähkön hankinnassa. Tunnistetuille riskeille on määritelty hallintatoimenpiteet, joiden tarkoituksena on pitää riski hyväksyttävällä tasolla.

Strategiset riskit

Liiketoiminnan pitkäjänteisen kehittämisen keskeinen epävarmuustekijä on toimintaympäristö, jossa poliittisen päätöksenteon seurauksena ohjausmekanismit, tavoitteet ja aikataulut muuttuvat jatkuvasti. Tällaisessa tilanteessa hiilineutraaliin energiantuotantoon liittyvien investointien pitkäjänteinen suunnittelu on haastavaa mutta tavoite on kuitenkin selvä.

Vuosi 2022 oli erittäin poikkeuksellinen monessa suhteessa. Venäjä otti energian sodankäynnin välineekseen hyökkäyssodassaan Ukrainaan, mikä on poikkeuksellista ja oli omiaan lisäämään energiahyödykemarkkinan arvaamattomuutta. Tämän takia toimintaympäristömme tila oli, ja on edelleen, erittäin haastava ja muutosten vaikutuksia on vaikea ennustaa. Konsernin merkittävien riskien taloudellisen vaikuttavuuden uhka kasvoi huomattavasti viime vuoden aikana. Sähkön rajut hintavaihtelut lisäävät taloudellista riskiä ja heikentävät tuloksen ennustettavuutta. Vaikka muutos on ollut nopeaa, on konsernissa nopeasti pystytty reagoimaan muuttuvaan tilanteeseen ja toimintaa sekä toimintatapoja on muutettu tilanteen mukaisesti.

Ulkoiset riskit

Venäläisen kivihiilen hankinnasta luovuttiin nopeasti sodan puhjettua. Venäläisen kivihiilen hankintakanavat korvattiin nopealla aikataululla uusilla tiedostaen, että uusien kivihiilitoimittajien toimituskyky ja mahdolliset logistiikkahaasteet saattavat aiheuttaa riskin kivihiilen toimitusaikatauluille. Riskit uusien kivihiilitoimittajien toimituskyvystä ja tuotannollisista sekä logistisista haasteista tunnistettiin, mutta hankinnan yhteistyömallilla haasteista selvittiin ja lämmityksen riittävyys varmistettiin. Uudet hankintakanavat, kivihiilen kysynnän kasvu Euroopassa, kuljetuskustannukset ja -vakuutukset nostivat käytettävän kivihiilen hintaa. Kivihiilen tarjonta oli alun haasteiden jälkeen riittävää. Tiettyjen komponenttien saatavuus, materiaalien hintojen nousu sekä koronapandemia aiheuttavat haasteita toteutettaviin investointiprojekteihin.

Energiahyödykejohdannaisten raju hintavaihtelu nosti vakuusvaatimuksia fyysisellä- ja johdannaismarkkinalla, joka näkyi toimialan yrityksissä likviditeettikriisinä. Emoyhtiössä vakuusvaadekriisiä tarkasteltiin taloudellisen raportoinnin kautta, jolloin kassassa havaittiin merkittävää päivittäistä vaihtelua. Maksuvalmiuden varmistamiseksi toteutettiin muun muassa yritystodistusohjelma ja sopimukset valmiusluotoista. Vakuusvaadekriisi on vaikuttanut johdannaiskaupankäynnin mahdollisuuksiin ja sen toteuttamiseen. Nasdaq-kaupankäyntivolyymi on laskusuunnassa ja kahdenvälinen (OTC) kaupankäynti on lisääntynyt.

Jo vuonna 2021 alkanut ja vuodelle 2022 jatkunut kaukolämmön kustannuksien nousu johtui valmisteverojen, päästöoikeuksien, polttoaineiden ja sähkön hintojen erittäin voimakkaasta kasvusta. Kustannuksen kasvun hallintaa varten käyttöön otettiin uusi suojausmenetelmä.

Sisäiset riskit

Merkittävät operatiiviset riskit voivat johtaa tuotantolaitosten tai verkkojen vikaantumiseen ja tuotannon keskeytymiseen. Taustalla vaikuttavia tekijöitä ovat esimerkiksi sääolosuhteet, kyberturvallisuusriski (monimutkaiset älyverkot), tietoverkkojen häiriöt, energian hinnan vaihtelut sekä laitteistojen vikaantumiset. Nämä riskit vaikuttavat energiajärjestelmän kykyyn tarjota tarvittava energiamäärä asiakkaillemme sekä voivat aiheuttaa energianhankinnan lisäkustannuksia. Hallitsemme toimitusvarmuuteen liittyviä riskejä muun muassa vahvistamalla energian jakelu- ja siirtoverkkojen toimintaa (ennakoivalla kunnossapidolla, kunnonvalvonnalla ja henkilöstön koulutuksella), ylläpitämällä tietoverkkoa ja laitteistoja sekä investoimalla monipuolisen energiajärjestelmän kehittämiseen.

Työeläkevakuutukset ja ryhmähenkivakuutus ovat Kevassa. Muut vakuutukset jakaantuvat neljälle eri vakuutusyhtiölle. Vakuutusturva kattaa omaisuus-, vastuu-, henkilö- ja ajoneuvovahingot. Vakuutusten kattavuus ja omavastuutasot on asetettu yhtiöittäin yhtiöiden riskinsietokyvyn mukaisesti.

HENKILÖSTÖ

Konsernin henkilöstömäärä oli vuoden 2022 lopussa 701 (1015). Emoyhtiö työllistää yhteensä 601 henkilöä, joista vakinaisten määrä oli 577 (871) ja määräaikaisten 24 (52). Keskimääräinen henkilöstömäärä oli 841 (938). Henkilöstön keski-ikä oli 44,1 (45,1) vuotta ja työsuhteiden pituus keskimäärin 12,4 (13,9) vuotta. Palkat olivat vuonna 2022 57,4 (58,2) milj. euroa. Muutos emoyhtiön henkilöstömäärässä johtuu marraskuun 2022 alussa toteutuneesta käyttö- ja kunnossapitohenkilöstön ulkoistuksesta.

YHTIÖKOKOUS

Helen Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 25.3.2022.

Yhtiökokous vahvisti tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.-31.12.2021. Yhtiökokous päätti hallituksen ehdotuksen mukaisesti, että 31.12.2021 päättyneeltä tilikaudelta jaetaan osinkona 19.000,00 euroa osaketta kohti, mikä vastaa yhteensä 19.000.000,00 euroa, ja että jäljellä oleva osuus voitonjakokelpoisista varoista jätetään omaan pääomaan. Osinko maksettiin osakkeenomistajille 29.4.2022.

Yhtiökokous päätti myöntää vastuuvapauden vuodelta 2021 kaikille hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle.

HALLITUS

Yhtiökokous 25.3.2022 päätti osakkeenomistajien nimitystoimikunnan ehdotuksen mukaisesti, että hallitus koostuu yhteensä kahdeksasta jäsenestä.

Yhtiökokous päätti nimitystoimikunnan ehdotuksen mukaisesti valita hallituksen jäseniksi seuraavat henkilöt: puheenjohtajaksi Osmo Soininvaara, varapuheenjohtajaksi Tiina Rytty, ja jäseniksi Pirja Heiskanen, Atte Kaleva, Mai Kivelä, Ville Lehmuskoski, Hillevi Mannonen, sekä Timo Piekkari.

Yhtiökokous päätti yhtiön osakkeenomistajan nimitystoimikunnan tekemän ehdotuksen mukaisesti, että hallituksen puheenjohtajan, varapuheenjohtajan ja hallituksen muiden jäsenten palkkiot ovat seuraavat:

Asema	Vuosipalkkio	Kokouspalkkio
Hallituksen puheenjohtaja	9600 euroa	800 euroa
Hallituksen varapuheenjohtaja	7500 euroa	640 euroa
Hallituksen jäsen	7500 euroa	640 euroa

Yhtiökokous päätti hallituksen ehdotuksen mukaisesti, että tilintarkastajan palkkio maksetaan yhtiön hyväksymän laskun perusteella.

Yhtiökokous päätti hallituksen ehdotuksen mukaisesti valita uudelleen yhtiön tilintarkastajaksi KPMG Oy Ab:n, joka on ilmoittanut päävastuulliseksi tilintarkastajakseen KHT Esa Kailialan. Toimikausi päättyy valintaa seuraavan toisen varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

Vuonna 2022 hallitus on kokoontunut 18 kertaa, joista 1 kokous toteutettiin etäyhteydellä, 6 kokousta sähköpostilla ja 7 hybridikokouksina. Hallitus vieraili ja kokoontui kesäkuussa Salmisaaren voimalaitoksella. Hallituksen jäsenten läsnäoloprosentti hallituksen kokouksissa oli 98,6 prosenttia.

HALLITUKSEN VALIOKUNNAT

Hallituksen valiokuntia ovat tarkastusvaliokunta ja henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunta. Valiokunnat avustavat hallitusta sen tehtävien hoidossa.

Hallitus on järjestäytymiskokouksessaan 28.3. päättänyt, että henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunnassa jatkavat entiset jäsenet; Osmo Soininvaara, Tiina Rytky sekä Timo Piekkari. Hallitus päätti samalla, että tarkastusvaliokunnassa jatkavat Hillevi Mannonen ja Pirja Heiskanen sekä uutena jäsenenä Tiina Rytky hallituksesta pois jääneen Marko Karvisen tilalla.

Henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunnan kokouksiin osallistuvat säännöllisesti toimitusjohtaja ja henkilöstöjohtaja valiokunnan sihteerinä. Tarkastusvaliokunnan kokouksiin osallistuvat säännöllisesti talousjohtaja ja lakiasiaintohtajan valiokunnan sihteerinä.

Hallituksen henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunta on kokoontunut vuoden 2022 aikana 4 kertaa ja hallituksen tarkastusvaliokunta 10 kertaa.

TUTKIMUS JA KEHITYS

Vuonna 2022 emoyhtiön tutkimus- ja kehitystoiminta edistyi aihepiireinään muun muassa hiilineutraali energiantuotanto, vety ja power-to-x, hiilensidonta, energijärjestelmän joustavuus ja optimointi sekä asiakasratkaisut.

Energiatuotannon yksi keskeisistä tutkimuskohteista oli ympäristölämpöjen hyödyntäminen. Meriveden lämmöntalteenottohankkeessa siirryttiin suunnitteluvaiheeseen ja siinä tehtiin laaja-alaista tutkimuksellista selvitystoimintaa toteutushankkeen mahdollistamiseksi. Maalämmön ja ilmavesilämpöpumppujen osalta selvitimme uudenlaisia hyödyntämiskonsepteja, joiden suhteen oletetaan saavutettavan edistysaskelia vuoden 2023 aikana. Ensimmäinen teollisen kokoluokan ilmavesilämpöpumppulaitos konseptointiin ja sille haettiin tukea työ- ja elinkeinoministeriön (TEM) suurten demonstraatioiden tukihakemuskierrokselta. Helen Venturesin portfolioyhtiö Gradyentin kanssa tehtävä kehitysprojekti kaukolämpöverkon digitaalisen kaksosen kehittämiseksi jatkui suunnitellusti. Selvitimme myös lämpö- ja sähkövarastoja sekä pienydinreaktoreita, ja olemme mukana suunnittelemassa kaukolämpöreaktorin edistämishanketta yhdessä VTT:n ja LUT-yliopiston kanssa. Vuonna 2022 päättyi myös kaksi monivuotista EU-tutkimushanketta mySMARTlife sekä Sysflex, joissa tutkimuksen aiheina olivat energijärjestelmän joustavuus, optimointi sekä asiakasratkaisut.

Vety ja power-to-x-liiketoimintalähtö julkaisi ensimmäisen konseptinsa Vuosaaren kohdistettavasta vetytankkausasemasta, josta jätettiin myös hakemus TEM:n suurten demonstraatioiden tukihakemuskierrokselle. Hankkeessa edistyi suunnitteluvaiheeseen, jonka tavoitteena on muodostaa hankkeesta investointiesitys. Myös laajemman mittakaavan vedyntuotannon mahdollisuuksia selvitettiin Vuosaaren alueella. Vetyyn liittyen on myös useita Business Finland -hankkeita, joissa syvennymme muun muassa elektrolyyseriteknologian mahdollisuuksiin yhdessä alan tutkijoiden sekä yhteistyöyritysten kanssa. Selvityksemme hiilidioksidin hankintareittien hyötykäytön ja hiilensidontan näkökulmista edistyivät. Kesän jälkeen valmistui karkean tason alustava selvitys Vuosaaren C-voimalaitoksen hiilidioksidin talteenottoaihepiiristä, jossa tarkastelimme mahdollisia teknologioita sekä niiden teknistaloudellista potentiaalia. Hiilensidonta muodostui yhdeksi tutkimusteemaksi ja

tarkastelumme norjalaisen Horisont Energian kanssa hiilidioksidin varastoinnin mahdollisuuksista eteni suunnitelmien mukaan. Hiilidioksidin hyötykäyttöön liittyen olimme mukana myös useassa Business Finland -hankkeessa.

Asiakasratkaisujen puolella kehityshankkeemme yhteistyöprojektina Oilonin kanssa voitti kansainvälisen The Heat Pump Award -palkinnon Decar Building -sarjassa. Voittaneessa projektissa Pasilan maaliikennekeskuksen paikalle rakennetun kerrostalon korkealämpöpumppu hyödyntää maalämpöä sekä jäteveden, kaupan kylmäkoneiden ja jäähdytyksen hukkalämpöä. Kierrätetty energia käytetään 113 kodin sekä alakerran ruokakaupan lämpimään käyttöveteen, lämmitykseen ja jäähdytykseen.

TILIKAUDEN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Olli Sirkka aloitti 16.1.2023 Helen Oy:n toimitusjohtajana.

HALLITUKSEN ESITYS VOITTOA KOSKEVIKSI TOIMENPITEIKSI

Emoyhtiö Helen Oy:n jakokelpoinen oma pääoma on 1 334 211 596,35 euroa, josta edellisten tilikausien voitto on 12 463 969,91 euroa ja tilikauden voitto 70 575 232,99 euroa. Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että osinkona jaetaan 62 000,00 euroa/osake eli yhteensä 62 000 000,00 euroa ja voittovaroihin jätetään 21 039 202,90 euroa. Hallitus esittää, että osinko maksetaan 28.4.2023. Yhtiön maksuvalmius on hyvä, eikä esitetty voitonjako hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

NÄKYMÄT TULEVAISUUTEEN

Investoinnit hiilineutraaliin sähkön ja lämmön tuotantoon konkretisoituvat, erityisesti tulevien vuosien lukuisien tuulivoimaprojektien valmistuessa. Tuotantorakenteemme muuttuu pääsääntöisesti sähkön ja lämmön yhteistuotannosta erillistuotantoon, kun muun muassa Hanasaaren voimalaitos suljetaan, Vuosaaren biolämpölaitos otetaan tuotantokäyttöön, Katri Valan seitsemäs lämpöpumppu valmistuu ja lisää tuulivoimapuistoja valmistuu. Sähkön erillistuotannon pääasialliset tuotantomuodot ovat tuuli-, vesi- ja ydinvoima.

Tulemme jatkamaan investointejamme vauhdittaaksemme muutosta hiilineutraaliin sähkön ja lämmön tuotantoon. Aurinkoenergian rooli on jo kasvanut liiketoiminnassamme, ja tavoitteenamme on investoida lisää aurinkoenergiaan. Tulemme edistämään entisestään hukkalämpöjen hyödyntämistä. Vedyn tärkeä rooli tulevaisuuden hiilineutraalissa yhteiskunnassa kasvaa, ja tulemme edistämään vetyyn liittyviä kumppanuuksiamme. Sähköisen liikenteen infrastruktuuria vahvistetaan lisäämällä latauspisteitä. Mustikkamaan luolalämpöakun osalta on päästy lämmitysvaiheeseen, jota toteutetaan energiamarkkinatilanteen mukaisesti. Odotamme Olkiluoto 3:n, jota omistamme osaomistusyhtiömme TVO:n kautta, säännöllisen sähköntuotannon alkavan.

Pyrimme lisäämään energiaomavaraisuutta korvaamalla nykyistä tuotantoa monipuolisilla teknologisisilla ratkaisuilla, joihin kuuluvat muun muassa sähkökattilat, ilma-vesilämpöpumput, konesalien lämmön talteenotto ja erilaiset maalämpöratkaisut. Lämmön hankinnan yhteistyötä naapurikuntien kanssa lisätään. Jatkamme selvitystyötä pienydinreaktoreiden (SMR) roolista yhtenä tulevaisuuden energialähteistä. Pyrimme luomaan osaltamme edellytyksiä

viranomaistahojen (TEM, STUK) kanssa ydinenergia-alan lainsäädännön ja siihen liittyvän luvituksen uudistamisesta ja uudistamisen nopeuttamisesta.

Jatkamme uudistetun ja kattavan lämpötarjoamamme esille tuontia. Sen myötä tarjoamme asiakkaillemme kaukolämmön ohella maalämpöä päälämmitysjärjestelmänä sekä entistä enemmän muita lämmitystä tehostavia ratkaisuja, kuten poistoilmalämpöpumppuja ja energiaremontteja.

Jatkamme panostuksiamme asiakaskokemuksen parantamiseksi panostamalla etenkin digitaaliseen asiakaskohtaamiseen ja ratkaisuliiketoiminnan digitalisointiin. Tulemme panostamaan entistä enemmän asiakkaitamme auttaviin digitaalisiin palveluihin, jotka tukevat asiakkaitamme energiansäästämisessä ja kannustavat heitä fiksummiksi energiankäyttäjiksi. Haluamme tehdä osamme energiasivistyksen lisäämiseksi.

Odotamme energiamarkkinoiden yleisen epävakauden ja arvaamattomuuden edelleen jatkuvan. Haastavat markkinaolosuhteet, ja energian tuotantorakenteen kehityssuunta ylläpitävät suurta hintojen vaihtelua. Sähkön vähittäismarkkinoiden tilanne on helpottunut hintatasojen laskettua ja liiketoimintaan liittyvät vakuusvaateet ovat maltillisempia. Poliittinen sääntely, ja mahdolliset energiamarkkinan toimintaperiaatteiden muutokset tuovat epävarmuutta toimijoille. Epävarmuus lisää toimialan riskiä ja siten heikentää toimialan investointinäkymiä. Ennakoimme Windfall-veron merkittävästi heikentävän yhtiön tulosta ja kassavirtaa. Näistä syistä konsernin liiketoiminnan tulos on aiempaa merkittävästi epävarmempi, johtuen myös kaukolämmön heikosta kannattavuudesta. Epävarmuudet huomioiden, ennakoimme konsernin tuloksen heikentyvän vuonna 2023 verrattuna vuoteen 2022.

Helenin vuoden 2022 vuosi- ja vastuullisuusraportti julkaistaan viikolla 11.

Helenin vuoden 2023 ensimmäisen kvartaalin tulos julkaistaan 26.4.2023

TILINPÄÄTÖSTIEDOT

KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	Liite	Q4/2022	Q4/2021	Q1-Q4/2022	Q1-Q4/2021
Liikevaihto	2	669	491	1 785	1 318
Valmistus omaan käyttöön		1	1	4	4
Kulut					
Energian hankinta	3	-167	-145	-533	-376
Aineet, tarvikkeet ja tavarat:	3				
Voimalaitospolttoaineostot		-431	-213	-881	-474
Varastojen muutos		92	5	144	6
Aine- ja tarvikeostot		-11	-2	-20	-12
Ulkopuoliset palvelut	4	-23	-16	-68	-55
Henkilöstökulut	5	-21	-23	-76	-77
Poistot ja arvonalentumiset	6	-42	-31	-131	-124
Arvonalentumiset pysyvien vastaavien hyödykkeistä	6	-3	-60	-3	-60
Liiketoiminnan muut tuotot ja kulut	7	-33	-21	-78	-69
Liikevoitto		31	-11	142	82
Rahoitustuotot ja -kulut:	8				
Osuus osakkuusyritysten voitosta		-4	2	-11	6
Osinkotuotot		0	0	7	0
Muut korko- ja rahoitustuotot		5	1	7	1
Korko- ja muut rahoituskulut		-5	-6	-26	-22
Voitto ennen veroja ja vähemmistöosuutta		26	-15	119	67
Tuloverot		-10	6	-18	-9
Laskennalliset verot		-9	-3	-9	-3
Vähemmistöosuudet		5	-1	2	-1
Tilikauden voitto		11	-12	93	55

KONSERNIN TASE

VASTAAVAA, MEUR	Liite	31.12.2022	31.12.2021
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	9		
Aineettomat oikeudet		14	15
Konserniliikearvo		272	28
Muut pitkävaikutteiset menot		30	9
		315	52
Aineelliset hyödykkeet	9		
Maa- ja vesialueet		7	5
Rakennukset ja rakennelmat		359	348
Koneet ja kalusto		1 278	1 265
Hankintaennakkomaksut ja keskeneräinen käyttöomaisuus		362	250
		2 005	1 868
Sijoitukset	10		
Osuudet osakkuusyhtiöissä		129	123
Osuudet omistusyhtiöissä		273	259
Muut sijoitukset		29	4
		431	386
Pitkäaikaiset saamiset			
Lainasaamiset		78	76
		78	76
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus			
Polttoaineet		239	78
		239	78
Lyhytaikaiset saamiset	11		
Myyntisaamiset		46	31
Konsernitilisaamiset		174	182
Muut saamiset		27	7
Siirtosaamiset		233	203
		480	423
Rahat ja pankkisaamiset		203	232
Vastaavaa yhteensä		3 751	3 115

VASTATTAVAA, MEUR	Liite	31.12.2022	31.12.2021
OMA PÄÄOMA	12		
Osakepääoma		600	600
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		1 251	1 251
Edellisten tilikausien voitto		245	208
Tilikauden voitto		93	55
		2 189	2 115
VÄHEMMISTÖOSUUS		142	12
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen vieras pääoma	13		
Pääomalainat		157	157
Lainat emoyhteisöltä		129	149
Rahalaitoslainat		448	261
Muut pitkäaikaiset velat		3	3
Laskennalliset verovelat		78	69
		814	639
Lyhytaikainen vieras pääoma	14		
Rahalaitoslainat		105	4
Lainat emoyhteisöltä		21	21
Ostovelat		95	131
Muut lyhytaikaiset velat		300	168
Siirtovelat		86	25
		607	349
Vastattavaa yhteensä		3 751	3 115

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

MEUR	31.12.2022	31.12.2021
Liiketoiminnan rahavirta		
Liikevoitto	142	82
Oikaisut:		
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset	135	184
Muut oikaisut	1	0
Rahoitustuotot ja -kulut	-12	-21
Tuloverot	-28	-11
Osuus osakkuusyritysten voitosta	-11	6
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	227	240
Käyttöpääoma:		
Lyhytaikaiset korottomat liikesaamiset	-66	-88
Vaihto-omaisuus	-160	-7
Lyhytaikaiset korottomat velat	232	162
Liiketoiminnan rahavirta (A)	233	306
Investointien rahavirta:		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-236	-225
Investoinnit muihin sijoituksiin	-326	-70
Investointien rahavirta (B)	-562	-295
Rahoituksen rahavirta:		
Pääomasijoitukset	43	0
Lyhytaikaiset lainat	39	-18
Pitkäaikaiset lainat	230	185
Oma pääoma	-19	-76
Rahoituksen rahavirta (C)	293	91
Rahavarojen muutos (A+B+C) lisäys (+) / vähennys (-)	-36	103
Rahavarat tilikauden alussa	413	311
Rahavarat tilikauden lopussa	377	413
	-36	103

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

MEUR	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Tilikauden voitto	Kertyneet voittovarot	Muut oikaisut	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma, 1.1.2022	600	1 251	0	264	0	2 115
Osakepääoma	0					0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		0				0
Tilikauden voitto			93			93
Kertyneet voittovarot						0
Osingonjako				-19		-19
Muut oikaisut					0	0
Oma pääoma, 31.12.2022	600	1 251	93	245	0	2 189

MEUR	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Tilikauden voitto	Kertyneet voittovarot	Muut oikaisut	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma, 1.1.2021	600	1 251	0	284	0	2 135
Osakepääoma	0					0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		0				0
Tilikauden voitto			55			55
Kertyneet voittovarot						0
Osingonjako				-75		-75
Muut oikaisut					-1	-1
Oma pääoma, 31.12.2021	600	1 251	55	209	-1	2 115

KONSERNITILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

1 Konsernitilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Yrityksen perustiedot

Helen Oy on Suomen lakien mukaan perustettu osakeyhtiö, jonka kotipaikka on Helsinki, Suomi. Helen Oy:n rekisteröity osoite on Kampinkuja 2, 00100 Helsinki, Suomi. Helen Oy yhdessä tytäryhtiöidensä kanssa muodostaa Helen konsernin. Helenin omistaja on Helsingin kaupunki ja Helen konserni sisältyy alakonsernina Helsingin kaupunkikonserniin. Helsingin kaupungin tilinpäätöksen jäljennös on saatavilla osoitteessa www.hel.fi. Helenin konsernitilinpäätös on saatavilla yllä mainitussa osoitteessa tai osoitteessa www.helen.fi.

Helen-konserni on energiaratkaisuja tarjoava konserni, jonka pääasiallinen toiminta muodostuu sähkön ja kaukolämmön tuotannosta ja myynnistä Helsingin alueella. Konsernin toiminta on keskittynyt Helsingin alueelle ja suurin osa myynnistä tulee tällä alueella sijaitsevilta asiakkailta.

Konsernitilinpäätöksen yleiset laadintaperiaatteet

Konsernitilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain mukaisesti (engl. Financial Accounting Standards of Finland, FAS). Konsernin tilinpäätöksen liitetiedot ovat myös Suomen kirjanpito- ja yhteisöläinsäädännön mukaisia.

Tilinpäätöstiedot esitetään miljoonina euroina ja luvut on pyöristetty tarkoista arvoista, joten yhteenlaskettu summa voi poiketa esitetyistä summaluvuista.

Yhdistelyperiaatteet

Konsernin sisäinen osakkeenomistus on eliminoitu hankintamenomenetelmällä. Konsernin sisäiset liiketapahtumat, pysyvien vastaavien sisäinen kate samoin kuin sisäiset saamiset ja velat on eliminoitu. Tytär-yhtiöiden hankintamenon ja oman pääoman erotus on konsernitaseessa kohdistettu konserniliikearvoksi, joka poistetaan viidessä tai 20 vuodessa. Tytäryhtiöiden hankintamenon ylittävä oman pääoman osuus on kohdistettu konsernireserviksi, joka tuloutetaan viidessä tai 20 vuodessa. Konsernireservi on taseessa netotettu konserniliikearvon kanssa. Vähemmistöosuudet on erotettu konsernin omasta pääomasta ja tilikauden voitosta sekä esitetty omana eränään. Osakkuusyhtiöt on yhdistelty konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmällä. Konsernitilinpäätöksessä hyödynnetyt osakkuusyhtiöiden tilinpäätökset ovat olleet tilintarkastamattomia. Tilintarkastamattomuus ei kuitenkaan vaaranna konsernitilinpäätöksen antamaa kuvaa. Laskennalliset verovelat on merkitty taseeseen käyttäen tilinpäätöshetkellä vahvistettua seuraavien vuosien verokantaa.

Tytäryhtiö Geonova Oy on yhdistelty konsernitilinpäätökseen vain taseen osalta, koska yhtiön tuloslaskelmaa ei ollut saatavilla konsernitilinpäätöksen laadintahetkellä. Geonova liittyi konserniin aivan tilikauden lopussa. Tuloslaskelman konsolidoimatta jättäminen ei vaikuta vähäisten ja volyymitaan pienten kirjanpilotapahtumien vuoksi konsernitilinpäätöksen antamaan kuvaan konsernin taloudellisesta asemasta.

Vaihto-omaisuuden arvostus

Vaihto-omaisuus esitetään FIFO-periaatteen mukaisesti hankintamenoon tai sitä alempaan jälleenhankintahintaan.

Pysyvien vastaavien arvostus

Pysyvät vastaavat on merkitty taseeseen hankintamenoon vähennettynä suunnitelman mukaisilla poistoilla ja mahdollisilla arvonalentumisilla. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu pysyvien vastaavien hankintamenoista tasapoistoina. Konsernin käyttämä poistosuunnitelma on hyväksytty emoyhtiön hallituksessa 18.12.2015.

Päätökset Hanasaaren voimalaitoksen sulkemisesta viimeistään 1.4.2023 ja Salmisaaren voimalaitoksen sulkemisesta viimeistään 1.4.2024 lopettavat kivihiilen käytön yli viisi vuotta suunniteltua aiemmin.

Aineettomat hyödykkeet	Poistoaika
IT-ohjelmat	3-5 vuotta
Muut aineettomat oikeudet	Vaikutusaikanaan
Liikearvo ja konserniliikearvo	5-20 vuotta
Päästöoikeudet	Käytön mukaan
Muut pitkävaikutteiset menot	3-10 vuotta

Aineelliset hyödykkeet	Poistoaika
Maa- ja vesialueet	Ei poistoaikaa
Rakennukset ja rakennelmat	10-40 vuotta
Verkostot	10-40 vuotta
Koneet ja kalusto	3-30 vuotta
IT-laitteet	3-10 vuotta
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	Ei poistoaikaa

Pysyvien vastaavien sijoitukset	Poistoaika
Osakkeet ja osuudet	Ei poistoaikaa
Konsernireservin tuloutus	20 vuotta

Liittymismaksujen käsittely

Liittymismaksut, jotka ovat siirtokelpoisia mutta eivät palautettavia, on kirjattu tuloslaskelmaan tuotoiksi.

2 Liikevaihto

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Sähkönmyynti	1 017	621
Sähkösirronmyynti	119	124
Lämmönmyynti	556	503
Jäähdytyksen myynti	24	22
Markkinakaasu	30	14
Ratkaisut	13	8
Muut tuotot	28	25
Yhteensä	1 785	1 318

3 Polttoaineet ja energianhankinta

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Sähkön osto	528	371
Lämmön osto	5	5
Sähkösiirron osto	0,3	0,6
Polttoaineiden osto	713	396
Polttoainevaraston muutos	-144	-6
Päästöoikeudet	168	78
Yhteensä	1 269	844

4 Ulkopuoliset palvelut

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Kantaverkkomaksut	20	21
Rakennus- ja maanrakennusurakat	5	9
Ympäristöpalvelut	0,2	0,2
Muut ulkopuoliset palvelut	44	25
Yhteensä	68	55

5 Henkilöstö

	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Henkilöstön määrä keskimäärin		
Kuukausipalkkaiset	936	1 027
Yhteensä	936	1 027

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Palkat ja palkkiot	63	64
Eläkekulut	10	11
Muut henkilösivukulut	3	2
Yhteensä	76	77
Luontoisetujen verotusarvo	0,2	0,2
Yhteensä	76	77

Hallituksen ja johdon palkat ja palkkiot	1	1
--	---	---

6 Poistot ja arvonalentumiset

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Suunnitelman mukaiset poistot	123	122
Romutukset ja arvonalentumiset	3	60
Myydyn käyttöomaisuuden kulut		0,3
Konserniliikkeen poisto	15	8
Konsernireservin tuloutus	-6	-6
Yhteensä	135	184

7 Liiketoiminnan muut kulut

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Tonttivuokrat	9	9
Muut vuokrat	7	6
Tietotekniikka- ja asiantuntijapalvelut	24	19
Ajoneuvo- ja kalustokulut	8	3
Edustus ja markkinointi	6	13
Vakuutukset	1	1
Tilintarkastuspalkkiot	0,05	0,04
Muut tilintarkastajan antamat lausunnot	0,01	0,01
Muut tilintarkastajan antamat palvelut	0,1	0,2
Muut kulut	23	18
Yhteensä	79	69

8 Rahoitustuotot ja -kulut

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Osuus osakkuusyritysten voitosta	-11	6
Osinkotuotot		
Osakkuusyrityksiltä	7	
Muilta	0,01	0,01
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	7	1
Yhteensä	2	8

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Korkokulut		
Pääomalainan korkokulut	9	9
Senorilainan korkokulut	8	9
Muut korko- ja rahoituskulut		
Muille	8	3
Yhteensä	26	22

9 Pysyvät vastaavat

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Aineettomat oikeudet ja muut pitkävaikutteiset menot		
Hankintameno 1.1.	43	35
Lisäykset 1.1.-31.12.	31	8
Vähennykset 1.1.-31.12.	7	
Hankintameno 31.12.	67	43
Kertyneet poistot 1.1.	21	18
Poistot 1.1.-31.12.	3	2
Kirjanpitoarvo 31.12.	44	24
Konserniliikearvo		
Hankintameno 1.1.	153	153
Lisäykset 1.1.-31.12.	269	
Vähennykset 1.1.-31.12.		
Hankintameno 31.12.	423	153
Kertyneet poistot 1.1.	52	46
Poistot 1.1.-31.12.	15	8
Kirjanpitoarvo 31.12.	355	101
Siirto konsernireservistä	84	73
Konserniliikearvo 31.12.	272	28
Konsernireservi		
Hankintameno 1.1.	73	79
Lisäykset 1.1.-31.12.	17	
Vähennykset 1.1.-31.12.	6	6
Hankintameno 31.12.	84	73
Siirto konserniliikearvoon	84	73
Konsernireservi 31.12.		

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	5	5
Lisäykset 1.1.-31.12.	3	
Vähennykset 1.1.-31.12.		
Hankintameno 31.12.	8	5
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	503	464
Lisäykset 1.1.-31.12.	20	39
Yritysosotot 1.1.-31.12.	14	
Vähennykset 1.1.-31.12.	,04	
Hankintameno 31.12.	537	503
Kertyneet poistot 1.1.	155	135
Poistot 1.1.-31.12.	23	20
Kirjanpitoarvo 31.12.	359	348

Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	2 176	2 117
Lisäykset 1.1.-31.12.	90	124
Yritysosot 1.1.-31.12.	24	
Vähennykset 1.1.-31.12.	5	65
Hankintameno 31.12.	2 286	2 176
Kertyneet poistot 1.1.	911	811
Poistot 1.1.-31.12.	97	100
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 278	1 265
Ennakkomaksut ja keskeneräinen käyttöomaisuus		
Hankintameno 1.1.	250	192
Lisäykset 1.1.-31.12.	238	265
Yritysosot 1.1.-31.12.	7	
Vähennykset 1.1.-31.12.	135	207
Hankintameno 31.12.	361	250

10 Sijoitukset osakkuusyhtiöihin sekä muihin yrityksiin

Osakkuusyhtiöt	Kotipaikka	Omistusosuus %
Voimapiha Oy	Helsinki	33,3 %
Liikennevirta Oy	Helsinki	24,7 %
Suomen Merituuli Oy	Helsinki	50,0 %
Pjelax Vindkraft Ab/Oy	Närpiö	40,0 %
&Charge GmbH	Frankfurt	24,1 %
Viiatti GridCo Oy	Helsinki	30,0 %

Muut sijoitukset	Kotipaikka	Omistusosuus %
Teollisuuden Voima Oyj	Helsinki	8,2 %
EPV Energia Oy	Vaasa	5,9 %
Pohjolan Voima Oyj	Helsinki	0,6 %
Kemijoki Oy	Rovaniemi	1,6 %
Helsinki Halli Oy	Helsinki	0,0 %
CLIC Innovation Oy	Helsinki	2,2 %
Suomen Hyötytuuli Oy	Pori	18,1 %
Suomen Messut Oyj	Helsinki	0,0 %
Helsingin Konsernihankinta Oy	Helsinki	0,0 %
EcoG GmbH	München	10,5 %
Gradyent Holding B.V.	Rotterdam	19,2 %
LiveEO GmbH	Berliini	10,3 %
Enspired GmbH	Wien	3,2 %
Iisy Oy	Espoo	17,7 %
Laros B.V.	Scharsterbrug	11,8 %
node.energy GmbH	Frankfurt	4,0 %
Mitta Group Oy	Oulu	0,4 %

11 Saamiset

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Siirtosaamiset		
Jaksotettu myynti	211	176
Jaksotetut välittömät verot	0,3	14
Muut siirtosaamiset	22	12
	233	203

12 Oma pääoma

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Osakepääoma 31.12.	600	600
Sidottu oma pääoma yhteensä	600	600
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	1 251	1 251
Edellisten tilikausien voitto 1.1.	264	284
Osingonjako	19	75
Edellisten tilikausien voiton oikaisu	0	1
Edellisten tilikausien voitto 31.12.	245	208
Tilikauden voitto 31.12.	93	55
Vapaa oma pääoma yhteensä	1 589	1 515
Oma pääoma yhteensä	2 189	2 115

13 Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät pitkäaikaiset velat

Emoyhtiön Helsingin kaupungilta ottama pääomalaina voidaan lainansaajan niin halutessa palauttaa ennenaikaisesti osittain tai kokonaan. Pääomalainan pääoma voidaan palauttaa kuitenkin vain siltä osin kuin emoyhtiön vapaan oman pääoman ja kaikkien

pääomalainojen määrä maksuhetkellä ylittää yhtiön viimeksi päättyneeltä tilikaudelta vahvistettavan, tai sitä uudempaan tilinpäätökseen sisältyvän taseen mukaisen tappion määrän. Lainan vuotuinen korko on kuusi prosenttia.

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Pääomalaina kaupungilta	157	157
Muut lainat kaupungilta	46	67
Lainat rahalaitoksilta	286	143
Muut pitkäaikaiset velat	3	2
Yhteensä	492	369

14 Lyhytaikaiset korottomat velat

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Lyhytaikaiset velat osakkuusyrityksille		
Ostovelat	3	1
	3	1
Siirtovelat		
Lomapalkka- ja lomarahajaksotus	10	13
Korot	3	3
Jaksotetut välittömät verot	7	1
Muut siirtovelat	65	9
Yhteensä	85	25

15 Vastuut ja vastuusitoumukset

MEUR	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Vakuustalletukset		
Pankkivastuut	337	30
Vuokravastuut (alv 0%)		
Vuonna 2023 maksettavat	5	5
Myöhemmin maksettavat	121	3
Leasingvastuut (alv 0%)		
Vuonna 2023 maksettavat	0,1	1
Myöhemmin maksettavat	0,1	1
Omavelkaiset takaukset muiden kuin samaan konserniin kuuluvien yritysten puolesta	127	127
Muut työ- ja takuuaikaiset vastuut	1	0,02
Lainavastuut	36	36
Pankin käteisvakuudet	7	-
Investointisitoumukset	296	-
Velat, joiden vakuudeksi on annettu kiinnityksiä	65	62
Vakuudeksi annetut kiinteistö- ja yritysikiinnitykset	4 005	4 005

Konsernilla on Hanasaaren ja Salmisaaren voimalaitoksiin liittyviä purkukustannusvastuita. Hanasaaren purkukustannuksiin liittyen tilinpäätöshetkellä tiedossa oleva määrä on noin 5 milj. euroa.

16 Lähipiiritapahtumat

Hallitus ja konsernin johto

Konsernilla ei ollut liiketapahtumia emoyhtiön hallituksen, konsernin johdon jäsenten (johtoon kuuluvat avainhenkilöt), heidän läheisten perheenjäsentensä tai organisaatioiden kanssa, joiden hallituksen tai konsernin johtajien jäsenillä on määräysvalta tai huomattava vaikutusvalta.

Osakkuus- ja yhteisyritykset

Emoyhtiö hankkii alihankintana myymänsä sähköautojen latauksen Liikennevirta Oy:ltä. Sähköautojen latauspalvelun ostot muodostavat valtaosan emoyhtiön ostamasta latauspalvelusta. Lisäksi emoyhtiö hankkii Voimapiha Oy:ltä uusiutuvaa energiaa ruotsalaisista vesivoimalaitoksista.

Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa on esitetty alla olevassa taulukossa. Konsernilla ei ole yksittäisiä, olennaisia osakkuus- tai yhteisyrityksiä.

EUR		1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
Liikennevirta Oy	Myynnit	971 033,41	406 550,95
	Ostot	4 199 509,73	1 240 065,54
Voimapiha Oy	Myynnit	0,00	0,00
	Ostot	57 647 532,63	25 443 841,88
	Osinkotuotot	7 080 000,00	1 040 000,00

17 Johdannaiset

2022	Määrä, GWh			Käypä arvo TEUR		
	alle 1v	yli 1v	Yhteensä	alle 1v	yli 1v	Yhteensä
Ostettu	2 316	1 099	3 415	249 330	39 041	288 371
Myyty	1 418	682	2 100	-58 975	-18 904	-77 879
Yhteensä	898	417	1 315	190 355	20 137	210 492

Sähköjohdannaisten käypä arvo kuvaa tulevaisuudessa johdannaisista tuloslaskelmaan kirjautuvaa euromäärää, tilinpäätöshetken markkinahinnalla.

Käypä arvo kassavirtana	TEUR
Kertynyt kassavirta	232 207
Tuleva kassavirta	-21 715
Käypä arvo	210 492

2021	Määrä, GWh			Käypä arvo TEUR		
	alle 1v	yli 1v	Yhteensä	alle 1v	yli 1v	Yhteensä
Ostettu	3 201	2 348	5 549	103 505	17 858	121 363
Myyty	1 731	522	2 253	-33 372	-2 956	-36 328
Yhteensä	1 470	1 826	3 296	70 133	14 902	85 035

Käypä arvo kassavirtana	TEUR
Kertynyt kassavirta	86 189
Tuleva kassavirta	-1 154
Käypä arvo	85 035

Sähköjohdannaiskaupan tarkoitus on suojata hintariskiltä tulevaisuudessa markkinahintaan tapahtuvia sähkön ostoja ja -myyntejä. Kaikki kaupankäynti tapahtuu valvotusti, hyväksytyjen riskilimiittien ja toimintaohjeiden puitteissa. Johdannaiskaupalla toteutetaan emoyhtiön hallituksen hyväksymää riskienhallintapolitiikkaa sekä energiakaupan toimintaperiaatteiden ja riskienhallinnan ohjeistusta. Johdannaissopimuksista suurin osa on Nasdaq Commodities'n pohjoismaisia sähköfutuuri tuotteita, joilla käydään kauppaa pohjoismaisessa hyödykejohdannaissörssissä, Nasdaq OMX Oslo ASA:ssa.

Johdannaisten ajallinen ulottuvuus on maksimissaan viisi vuotta tilinpäätöshetkestä eteenpäin. Kaikki johdannaiset ovat suojaavia, joten niiden käypä arvoja eli tuleville tilikausille kohdistuvia arvonmuutoksia ei ole kirjattu päättyneen tilikauden tulokseen. Johdannaisten

realisoituvaa tulos kirjataan suojauskohteiden kanssa samalle ajanjaksolle tulevana tilikausina.

Sähkön fyysinen pörssikauppa tehdään pohjoismaisen sähköpörssin, Nord Pool AS:n kautta. Sähköjohdannaisista myyntien suojaus kirjataan liikevaihtoon ja ostojen suojaus energianhankintaan.

Päästöjohdannaiset

2022	Määrä, 1000 t			Käypä arvo TEUR		
	alle 1v	yli 1v	Yhteensä	alle 1v	yli 1v	Yhteensä
Ostettu	1 053	54	1 107	-1 960	187	-1 773
Myyty						
Yhteensä	1 053	54	1 107	-1 960	187	-1 773

2021	Määrä, 1000 t			Käypä arvo TEUR		
	alle 1v	yli 1v	Yhteensä	alle 1v	yli 1v	Yhteensä
Ostettu	767	21	788	15 567	269	15 836
Myyty						
Yhteensä	767	21	788	15 567	269	15 836

Päästöjohdannaisten käyttötarkoitus perustuu toteutuneen ja ennustetun päästömäärän sekä alkuaossa myönnettyjen päästöoikeuksien mukaiseen kaupankäyntitarpeeseen.

Päästöjohdannaiset ovat fyysiseen toimitukseen päättyviä futuurisopimuksia. Niiden ajallinen ulottuvuus on maksimissaan viisi vuotta tilinpäätöshetkestä eteenpäin.

Päästökauppa

Emoyhtiölle on myönnetty päästöoikeuksia vuosille 2022-2025 yhteensä 1,3 miljoonaa tonnia CO₂. Arvio vuoden 2022 toteutuneista päästöistä on 2,7 miljoonaa tonnia CO₂. Vuonna 2022 päästöoikeuksien ostoa päättyi toimitukseen 2,1 miljoonaa päästöoikeutta. Taseen aineettomissa oikeuksissa on päästöoikeuksia,

ja niitä vastaavia oikeuksia, 31.12.2022 yhteensä 0,03 miljoonaa tonnia CO₂, kun vuoden 2022 käyttö on vähennetty. Kirjanpidossa päästöoikeudet käsitellään KILA:n ohjeen 1767/2005 mukaisesti niin sanotulla nettomenettelyllä.

Maakaasujohdannaiset

2022	Määrä, GWh			Käypä arvo TEUR		
	alle 1v	yli 1v	Yhteensä	alle 1v	yli 1v	Yhteensä
Ostettu	11	44	55	-1 259	1 798	539
Myyty	4		4	34		34
Yhteensä	7		51	-1 225		573

Maakaasujohdannaisilla suojataan tulevaa maakaasun fyysistä hankintaa. Johdannaiset toteutetaan käteistilityksenä, ja niiden ajallinen ulottuvuus on maksimissaan vuosi tilinpäätöshetkestä eteenpäin.

Käypä arvo kassavirtana	TEUR
Kertynyt kassavirta	573
Käypä arvo	573

2021	Määrä, GWh			Käypä arvo TEUR		
	alle 1v	yli 1v	Yhteensä	alle 1v	yli 1v	Yhteensä
Ostettu	413		413	-7 124		-7 124
Myyty	153		153	9 320		9 320
Yhteensä	261		261	2 195		2 195

Käypä arvo kassavirtana	TEUR
Kertynyt kassavirta	2 195
Käypä arvo	2 195

Kivihiilijohdannaiset

2022	Määrä, 1000 t			Käypä arvo TEUR		
	alle 1v	yli 1v	Yhteensä	alle 1v	yli 1v	Yhteensä
Ostettu	87	-	87	-7 878	-	-7 878
Myyty		-			-	
Yhteensä	87	-	87	-7 878	-	-7 878

2021	Määrä, 1000 t			Käypä arvo TEUR		
	alle 1v	yli 1v	Yhteensä	alle 1v	yli 1v	Yhteensä
Ostettu	315	-	315	-2 577	-	-2 577
Myyty	72	-	72	1 468	-	1 468
Yhteensä	243	-	243	-1 110	-	-1 110

Kivihiilijohdannaisilla suojataan tulevaa hiilen fyysistä hankintaa. Johdannaiset toteutetaan käteistilityksenä, ja niiden ajallinen ulottuvuus on maksimissaan vuosi tilinpäätöshetkestä eteenpäin.

Valuuttajohdannaiset

Valuuttajohdannaisilla suojataan dollarimääräisiä kivihiilihankintoja. Suojaukset on lopetettu vuonna 2022 kivihiilen käytön lähestyessä loppuaan. Vuotta 2021 koskevat vertailuluvut esitetään alla olevassa taulukossa.

2021	Nimellismäärä TEUR			Käypä arvo TEUR		
	alle 1v	yli 1v	Yhteensä	alle 1v	yli 1v	Yhteensä
Ostettu	7 587	-	7 587	353	-	353
Myyty	7 706	-	7 706	-234	-	-234
Yhteensä	-119	-	-119	119	-	119

Korkojohdannaiset

2022	Nimellismäärä TEUR			Käypä arvo TEUR		
	alle 1v	yli 1v	Yhteensä	alle 1v	yli 1v	Yhteensä
	-	698 150	698 150	-	41 986	41 986

2021	Nimellismäärä TEUR			Käypä arvo TEUR		
	alle 1v	yli 1v	Yhteensä	alle 1v	yli 1v	Yhteensä
	-	223 298	223 298	-	269	269

Korkosuojauksessa käytetään vain koronvaihtosopimuksia (swap), korkokattoja (cap), korkoputkia (collar) tai muita sellaisia instrumentteja, joilla koron maksimitaso on yksiselitteisesti rajattu.

Johdannaisten käyvät arvot perustuvat tilinpäätöshetken markkinahintoihin.

Suojaustarkoituksessa tehtyjen johdannaissopimusten arvonmuutokset kirjataan tulokseen samalle jaksolle niillä suojattujen kohde-etuuksien kanssa. Siinä tapauksessa, että olisi muita kuin suojaustarkoituksessa tehtyjä johdannaissopimuksia, niiden realisoitumaton tappio kirjattaisiin tulosvaikutteisesti tilikaudelle.

18 Valuuttamääräiset erät

Valuuttamääräiset erät on arvostettu tilinpäätöspäivän kurssiin.

19 Oikeudenkäynnit ja riita-asiat

Konsernilla ei ollut avoimia riita-asioita tilikauden päättyessä.

20 Konsernin omistamat tytäryritykset

Yhtiö	Kotipaikka	Omistusosuus %
Oy Mankala Ab	Iitti	100,0 %
Helen Sähköverkko Oy	Helsinki	100,0 %
Helsingin Energiatunnelit Oy	Helsinki	90,0 %
Tuulipuisto Lakiakangas 3 Oy	Isojoki	60,0 %
Kristinestad Tupaneva Oy	Isojoki	60,0 %
Geonova Oy	Jyväskylä	57,9 %
Helen Aurinkopuisto Kalanti Oy	Uusikaupunki	100,0 %
Kalanti GridCo Oy	Uusikaupunki	100,0 %
Kalistanneva Sijoitusyhtiö Ky	Helsinki	33,3 %
Kalistanneva Holding Oy	Helsinki	60,0 %
Kalistanneva Hallinnointiyhtiö Oy	Helsinki	60,0 %
Tuulipuisto Kalistanneva Oy	Kurikka	60,0 %
Tuulipuisto Karahka Oy	Oulainen	51,0 %
Tuulipuisto Juurakko Oy	Kalajoki	51,0 %
Jokituuli Sijoitusyhtiö Ky	Helsinki	18,3 %
Jokituuli Holding Oy	Helsinki	51,0 %
Niinimäki Holding Oy	Helsinki	51,0 %
Niinimäki Sijoitusyhtiö Ky	Helsinki	18,3 %
Niinimäki Grid Oy	Pieksamäki	45,9 %
Niinimäki Wind Oy	Helsinki	51,0 %

Konserni omistaa alle puolet seuraavista kommandiittiyhtiöistä: Kalistanneva Sijoitusyhtiö, Jokituuli Sijoitusyhtiö sekä Niinimäki Sijoitusyhtiö. Yhtiöt on yhdistelty konserniin tytäryhtiönä, koska konsernilla on niissä määräysvalta. Määräysvalta perustuu konsernin emoyhtiön omistamaan enemmistöön Helen ÅB Tuulipuistohallinnointiyhtiöstä (Kalistanneva Hallinnointiyhtiö Oy), joka toimii kyseisten kommandiittiyhtiöiden vastuunalaisena yhtiömiehenä. Lisäksi kommandiittiyhtiöllä Niinimäki Sijoitusyhtiö Ky on määräysvalta Niinimäki Grid Oy:ssä, minkä vuoksi myös se on yhdistelty konserniin tytäryhtiönä.