

Kaupparekisteri
Handelsregistret

Saapumispäivä
Ankomstdag 25.04.2024

Verohallinnosta saapuneet tiedot
Uppgifter inkomna från skatteförvaltningen

Yrityksen tiedot
Företagets uppgifter

Yritys- ja yhteisötunnus Företags- och organisationsnummer 2630573-4	Tilinpäätöksen kausi Bokslutsperiod <u>01.01.2023</u> - <u>31.12.2023</u>
--	---

Konsernitiedot
Koncernuppgifter

Tilinpäätös sisältää konsernitilinpäätöksen
Bokslutet omfattar ett koncernbokslut

Tilinpäätös ei sisällä konsernitilinpäätöstä
Bokslutet omfattar inte koncernbokslutet

Konsernitilinpäätöstieto näytetään asiakkaan ilmoittamalla tavalla
Koncernbokslutsuppgiften visas på det sätt som kunden har anmält



Electronic signature

Signed by

ATTE ERIK HARJANNE

(Identity verified with Finnish eID)



Date and time (UTC+01:00) Central European Time (Berlin) (DD.MM.YYYY HH:MM:SS)

28.02.2024 14:43:14

Signature method

Finnish eID

Signed by

ATTE TAPANI KALEVA

(Identity verified with Finnish eID)



Date and time (UTC+01:00) Central European Time (Berlin) (DD.MM.YYYY HH:MM:SS)

28.02.2024 14:07:00

Signature method

Finnish eID

Signed by

MAI ELVIIRA KIVELÄ

(Identity verified with Finnish eID)



Date and time (UTC+01:00) Central European Time (Berlin) (DD.MM.YYYY HH:MM:SS)

28.02.2024 13:50:57

Signature method

Finnish eID

Signed by

TIINA MARJATTA RYTKY

(Identity verified with Finnish eID)



Date and time (UTC+01:00) Central European Time (Berlin) (DD.MM.YYYY HH:MM:SS)

28.02.2024 14:06:17

Signature method

Finnish eID

Signed by

HILLEVI MIRJA MANNONEN

(Identity verified with Finnish eID)



Date and time (UTC+01:00) Central European Time (Berlin) (DD.MM.YYYY HH:MM:SS)

28.02.2024 17:13:49

Signature method

Finnish eID

Signed by

PIRJA PÄIVIKKI HEISKANEN

(Identity verified with Finnish eID)

Date and time (UTC+01:00) Central European Time (Berlin) (DD.MM.YYYY HH:MM:SS)

28.02.2024 18:16:56

Signature method

Finnish eID



Finnish eID

Signed by

Ville-Pekka Lehmuskoski

(Identity verified with Finnish eID)



Date and time (UTC+01:00) Central European Time (Berlin) (DD.MM.YYYY HH:MM:SS)

28.02.2024 15:19:42

Signature method

Finnish eID

Signed by

Vilho Veikko Salovaara

(Identity verified with Finnish eID)



Date and time (UTC+01:00) Central European Time (Berlin) (DD.MM.YYYY HH:MM:SS)

28.02.2024 13:49:02

Signature method

Finnish eID

Signed by

Esa Jaakko Kailiala

(Identity verified with Finnish eID)



Date and time (UTC+01:00) Central European Time (Berlin) (DD.MM.YYYY HH:MM:SS)

28.02.2024 18:51:28

Signature method

Finnish eID

Signed by

OLLI SIRKKA

(Identity verified with Finnish eID)

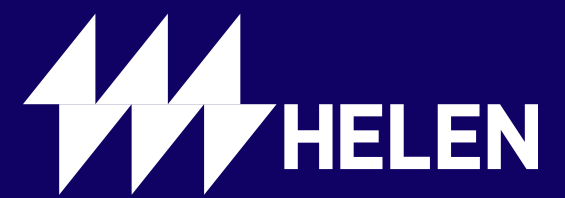


Date and time (UTC+01:00) Central European Time (Berlin) (DD.MM.YYYY HH:MM:SS)

28.02.2024 13:59:32

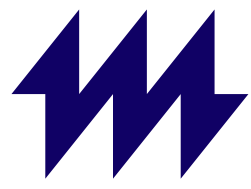
Signature method

Finnish eID



Tilinpäätös 2023



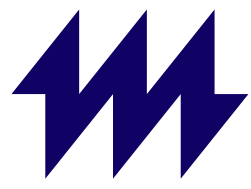


Sisältö

Hallituksen toimintakertomus	3
Konsernitilinpäätös	13
Konsernin tuloslaskelma	13
Konsernin tase	14
Konsernin rahavirtalaskelma.....	15
Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	16
Konsernitilinpäätöksen liitetiedot	17
Emoyhtiön tilinpäätös	31
Emoyhtiön tuloslaskelma	31
Emoyhtiön tase	32
Emoyhtiön rahavirtalaskelma.....	34
Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot.....	35
Hallituksen toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset	48
Tilintarkastusmerkintä	48
Taloudellinen kalenteri	48

Tutustu Helenin
vuosi- ja vastuullisuus-
raportin sisältävään
vuosikatsaukseen

kansikuva
placeholder



Hallituksen toimintakertomus

Yhtiön toiminta

Helen Oy on Helsingin kaupungin omistama yhtiö, jonka hallinnointi perustuu osakeyhtiölakiin, yhtiöasiakirjoihin sekä Helsingin kaupungin konserniohjeisiin. Ydinliiketoimintamme koostuu lämmön ja jäähdytyksen tuotannosta ja myynnistä kuluttaja- ja yritysasiakkaille, sähkön tuotannosta ja myynnistä tukkumarkkinoille, sähkön myynnistä kuluttaja ja yritysasiakkaille sekä sähkön siirrosta. Lisäksi tarjoamme asiakkaillemme ratkaisuja alueelliseen ja uusiutuvaan energiaan sekä sähköiseen liikenteeseen. Helen toimii Suomen alueella.

Energiaa tuotetaan Helsingissä sijaitsevilla lämpö- ja voimalaitoksissa ja muissa tuotantolaitoksissa sekä yhtiön omistamien voimaosuuksien kautta. Myymme sähköä yli 560 000 asiakkaalle joka puolella Suomea. Visiomme on olla markkinoiden asiakaskeksisin energiayhtiö ja tuoda uuden energia-aikakauden mahdollisuudet jokaisen ulottuville.

Helen Oy ja sen tytäryhtiöt muodostavat Helen-konsernin, joka on yksi Suomen suurimmista energiakonserneista. Helen Oy:n tytäryhtiö Helen Sähköverkko Oy keskittyy sähkömarkkinalain mukaiseen sähköverkkotoimintaan ja tarjoaa sähkön siirto- ja jakelupalvelut lähes koko Helsingin alueella.

Loppuvuodesta 2023 julkaistu uusi strategiamme määrittelee liiketoimintamme perustan ja tukee pitkän aikavälin kilpailukykyämme. Muutoksen myötä organisoimme tulosvastuullisiin liiketoimintayksiköihin ja niitä tukeviin konsernitoimintoihin 1. tammikuuta 2024 alkaen.

Maailman muuttuessa ympärillämme emme halua pelkää muuttua sen mukana vaan ennakoida muutoksia ja johtaa energiamurrosta vihreän siirtymän suunnannäyttäjänä. Strategiamme ytimessä ovat vihreä siirtymä, jousto ja kannattavuus. Kannattava liiketoiminta mahdollistaa merkittävät investoinnit vihreän siirtymän hankkeisiin, jotka toteutamme energijärjestelmän joustavuutta lisäten.

Tavoitteemme on hiilineutraali energiantuotanto vuoteen 2030 mennessä. Lisäksi suunnittelemme polttamisesta luopumista vuoteen 2040 mennessä. Vastaamme lisääntyviin sähkön hinnanvaihteluihin ylivoimaisella joustokyvyykkyydellä. Jouston uudet liiketoimintamallit tuottavat merkittävää hyötyä asiakkaillemme ja turvaavat kannattavuutemme. Palvelutarjoamaamme selkeyttämällä ja energijärjestelmäämme optimoimalla vahvistamme tuloksentelekkyyttämme.

Toimintaympäristö

Venäjän hyökkäyssodan seurauksena energiahyödykkeiden hankinta Eurooppaan jouduttiin järjestämään uudelleen. Muutoksen vuoksi sähkön tuotanto- ja kuluttajahinnat nousivat huippuunsa. Uusien hankintaketjujen vakiintumisen myötä polttoaineiden ja sähkön hinnat ovat keskimääräisesti laskeneet, mutta hetkittäiset sähkön hinnanvaihtelut ovat olleet merkittäviä.

Kuluttajat säästivät sähköä ennennäkemättömän innokkaasti talvella 2022–2023 kansallisen valistuskampanjan siivittämänä. Samaan aikaan sähkön myyntiyhtiöt kehittivät uudenlaisia tuotteita, jotka kannustavat asiakkaita ajoittamaan omaa kulutustaan sähkön riittävyyden kannalta järkevästi. Niiden avulla asiakas voi vaikuttaa sähkölaskun loppusummaan omaa kulutustaan ohjaamalla.

Kuluttajia tuettiin vuodenvaihteen 2022–2023 korkeiden hintojen jälkeen muun muassa verohelpotuksilla ja sähköhyvityksellä. Sähköyhtiöiden väliaikaisella voittoverolla eli niin kutsutulla windfall-verolla on tarkoitus kattaa osa kuluttajille annettujen tukien kustannuksista. Vero määräytyy vuoden 2023 sähköliiketoiminnan tuloksen perusteella.

Sähkön tuotantorakenteessa tapahtui merkittävä muutos Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksikön käynnistyessä keväällä 2023. Olkiluoto 3 on toiminut muutamista käyttökatkoista

huolimatta hyvin tasoittaen niin sähkön tuotantoa kuin sen hintaa. Lisäksi uusien tuulipuistojen käyttöönotto on tuonut markkinoille merkittävän määrän uutta sähköntuotanto-kapasiteettia, jonka ansiosta Suomen energiaomavaraisuus on kasvanut ja sähköpulan uhka pienentynyt.

Euroopassa tapahtuvat markkinamuutokset vaikuttavat sähkön hintaan myös Suomessa. Esimerkiksi maakaasun saatavuus Venäjän tuonnin päättymisen jälkeen heijastuu Suomen sähkömarkkinoille, sillä maakaasu kattaa merkittävän osan eurooppalaisesta sähköntuotannosta. Sähkö on Suomessa kuitenkin edelleen edullista muihin eurooppalaisin valtioihin verrattuna. Balticconnector-kaasuputken vikaantumisesta huolimatta Suomessa ei ole ollut merkittäviä haasteita maakaasun saatavuudessa.

Energiakriisin hellittämisestä huolimatta Venäjän hyökkäyssota ja siitä seurannut geopoliittinen epävarmuus leimasivat edelleen vuotta 2023. Huoltovarmuuden merkitys on korostunut kaikilla yhteiskunnan sektoreilla, ja energia-alan kriittisyys yhteiskunnan toiminnan jatkumiselle on noteerattu uudella tavalla. Huoltovarmuuden korostuessa riskienhallinta nousee yhä tärkeämmäksi.

Asiakkaat

Sähkön korkeat markkinahinnat sävyttivät alkuvuotta 2023. Tuimme heti vuoden alussa asiakkaitamme haastavassa markkinatilanteessa lanseeraamalla markkinahintoja huomattavasti edullisemmän kuuden kuukauden määräaikaisen Helen Fiksu Takuu -sähkönsopimuksen, joka oli tarjolla kaikille olemassa oleville asiakkaillemme.

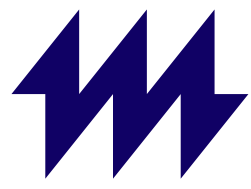
Kasvatimme piensähkönsopimustemme lukumäärän vuoden loppuun mennessä 635 000 (2022: 620 000) sopimukseen. Vaikka sähkön markkinahinnat laskivat vuoden mittaan alkuvuoden korkeista lukemista, merkittävät hinnanvaihtelut

vaikuttivat tarjottuihin sopimuksiin. Alkuvuodesta tarjolla olleen pörssisähkönsopimuksen rinnalle nousivat keväällä käyttövaikutuksellinen Valttisähkö sekä perinteiset määräaikaiset ja toistaiseksi voimassa olevat kiinteähintaiset sopimukset. Kesällä lisäsimme toimitusvelvolliseksi tuotteeksemme pörssisähkönsopimuksen ohelle toistaiseksi voimassa olevan kiinteähintaisen sopimuksen. Ympäristötuotteiden kysyntä kasvoi jälleen toisella vuosipuoliskolla.

Kaukolämmön kysyntä pysyi hyvällä tasolla, ja kaukolämpöasiakkaidemme yhteenlaskettu mitoitusteho oli vuoden lopussa 3 492 (3 491) megawattia. Tämä kertoo asiakkaidemme luottavan edelleen kaukolämmön vihreään siirtymään ja kilpailukykyiseen hinnoitteluun. Jouduimme korottamaan kaukolämmön energiamaksuja edellisvuodesta, mutta emme siirtäneet kustannusten nousua täysimääräisesti asiakashiin-toihin. Lisäksi kerroimme loppuvuodesta tuoteuudistuksesta, jonka myötä siirryimme kausittain vaihtuvista energiamaksuista kuukausittain vaihtuviin maksuihin ja vesivirtamaksusta käyttötehoon perustuvaan perusmaksuun.

Ratkaisutuotteiden liikevaihto kasvoi merkittävästi edellisvuoteen nähden. Vuoteen mahtui isoja onnistumisia, kuten suurteholatausasema Helsinki-Vantaan lentoasemalle sekä jäähdytysratkaisu Helsingin kaupungin rakenteilla olevaan Kampin terveys- ja hyvinvointikeskukseen. Lisäksi lanseerasimme yritysasiakkaillemme megawattiluokan sähkövarastojen operointiin keskittyvän Akkutuotto-palvelun, joka optimoi akkuihin varastoidun sähkön tarjoamisen sähkö- ja reservimarkkinoille.

Sähköasiakkaat oppivat energiakriisin myötä ajoittamaan energiankulutustaan ja seuraamaan sähkön hinnan muutoksia aktiivisesti. Tämä näkyi asiakasyhteydenottojen määrän kasvuna. Myös muun muassa verohelpotuksia ja sähköhyvitystä koskevat päätökset aiheuttivat paljon kyselyitä ja ajoit-



taisia ruuhkia asiakaspalveluumme. Toisella vuosipuoliskolla tilanne normalisoitui, mikä näkyi asiakaspalveluun tulevien kyselyiden vähentymisenä. Asiakaskokemusta mittaavat NPS- ja CSAT-luvut nousivat vuoden aikana. Lisäksi jatkoimme Nepan bränditukimuksen mukaan valtakunnan tunnetuimpana, harkituimpana ja pidetyimpänä energiayhtiönä.

Jatkoimme työtämme energiasivistyksen parissa julkaisemalla muun muassa energiamurrosta käsittelevän lastenkirjan sekä järjestämällä erilaisia tapahtumia. Fiksua energiankäyttöä tukeaksemme jatkoimme Oma Helen ja Yritys Helen -palveluiden sekä verkkosivujemme kehittämistä. Lisäsimme Oma Heleniin muun muassa energiankulutuksen seurantaa helpottavia ominaisuuksia. Oma Helenissä tehdään kuukausittain noin 2,3 miljoonaa vierailua, ja jo yli 500 000 asiakasta on ottanut palvelun käyttöönsä.

Toimitusvarmuus

Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli vuonna 2023 jälleen erinomaisella tasolla, ja sähkönsiirtoasiakkaidemme keskimääräinen vuotuinen keskeytysaika laski 3,7 (4,0) minuuttiin. Helmikuussa tapahtui kaksi laajempaa häiriötä, jotka aiheuttivat keskimääräiseen keskeytysaikaan lähes 2,4 minuutin osuuden. Erinomainen sähkönjakelun luotettavuus on seurausta vuosien aikana tehdystä määrätietoista työstä sähköverkon eteen. Samalla olemme pystyneet säilyttämään sähkönsiirron hinnan eurooppalaisittain edullisella tasolla.

Vuoden 2023 viimeinen vuosineljännes sujui sähkönjakelun osalta aiempiin vuosiin nähden normaalisti niin suunniteltujen töiden kuin häiriöiden osalta. Marraskuussa tapahtui harvinainen häiriö Herttoniemessä puun kaatuessa puistomuuntamon kopin päälle, mikä aiheutti katon romahtamisen. Myrskyt ja puiden kaatumiset eivät yleensä aiheuta häiriöitä lähes täysin maakaapeloidussa sähköverkossa.

Kaukolämpöasiakkaidemme keskimääräinen vuotuinen keskeytysaika nousi edellisvuodesta ja oli 2,2 (1,8) tuntia. Keskeytyksiä oli yhteensä 499 (448), joista suunnitelluttomia äkillisiä korjauksia oli 80 (43). Keskeytysten määrän ja keskimääräisen keskeytysajan kasvuun vaikuttivat muun muassa Helsingin kaupungin suuret hankkeet, kuten Kruunu-

siltojen rakentaminen sekä kaukolämpöverkon kunnossapitotyöt.

Kaukojäähdytysasiakkaidemme keskimääräinen vuotuinen keskeytysaika ja keskeytysten määrä nousivat edellisvuoteen nähden. Keskimääräinen keskeytysaika oli 3,8 (1,3) tuntia, ja keskeytyksiä oli yhteensä 28 (20).

Vuoden 2023 viimeinen vuosineljännes oli kaukolämpö- ja jäähdytysverkkojen osalta kiireinen. Suunniteltujen keskeytysten määrä ja niistä asiakkaille aiheutuva keskeytysaika olivat samaa luokkaa edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan nähden. Kaukolämpöverkossa esiintyi kuitenkin tyyppillistä vuotta enemmän vaurioita, jotka olivat pääsääntöisesti pienempiä paikallisia vaurioita. Näkyvin kaukolämpövuoto tapahtui marraskuun lopulla Kalliossa, mutta sen vaikutukset verkkoon olivat vähäiset.

Energiantuotanto ja päästökehitys

Siirtymä hiilineutraaliin energiantuotantoon konkretisoitui vuonna 2023, kun suljimme kivihiltä polttaneen Hanasaaren voimalaitoksen ja otimme käyttöön uusia korvaavia lämmönlähteitä, kuten Katri Valan lämpöpumppulaitoksen seitsemännen ja viimeisen lämpöpumpun. Tuotimme lämpöpumpuilla kaukolämpöä noin 35 prosenttia enemmän kuin edellisvuonna.

Tuulivoimalla tuottamamme sähkön määrä kasvoi noin 21 prosenttia ja ydinvoimalla tuottamamme sähkön määrä jopa 51 prosenttia Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksikön käyttöönoton myötä. Samalla fossiililla polttoaineilla tuottamamme sähkön määrä väheni noin 47 prosenttia.

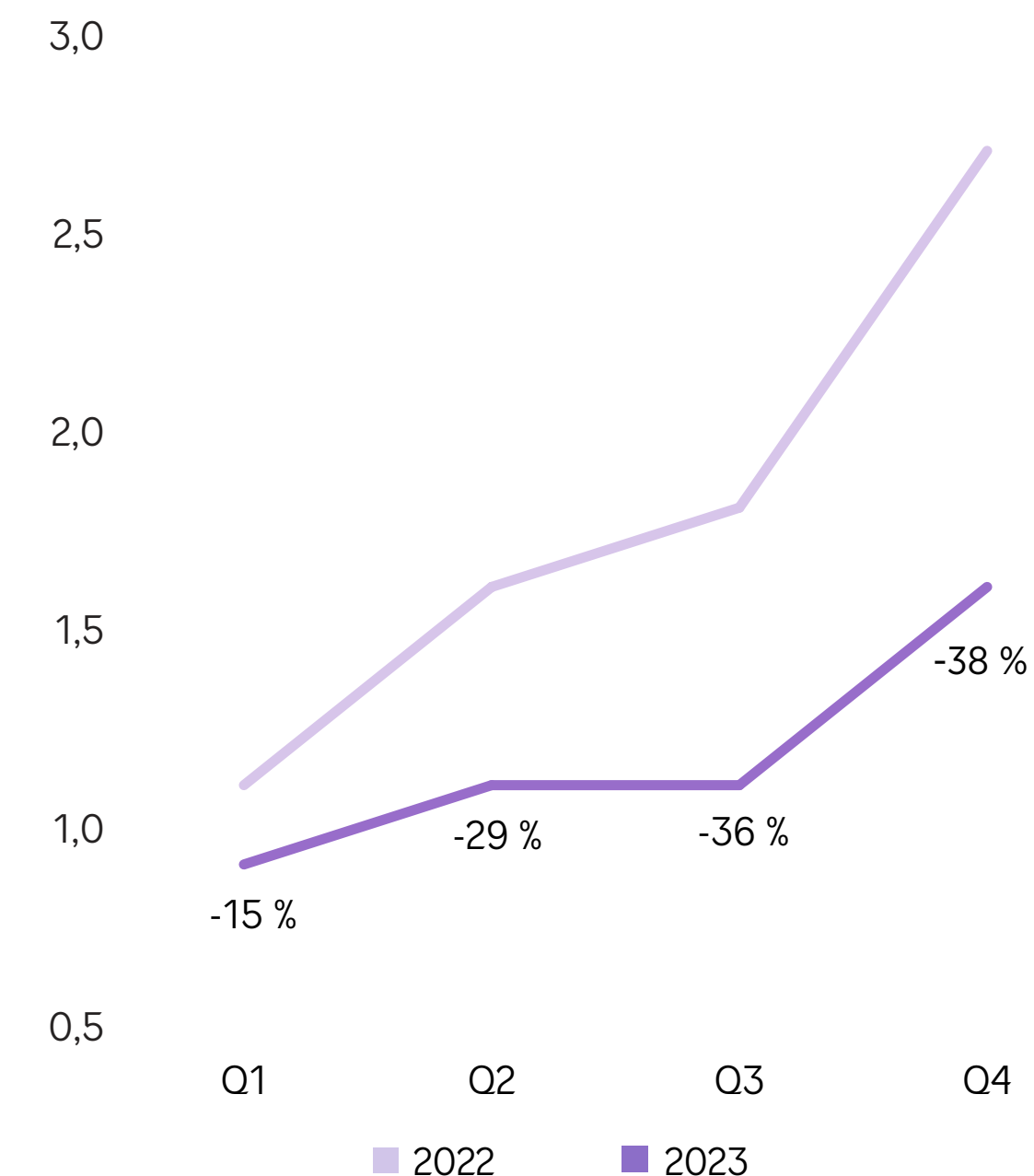
Ydinvoima kattoi sähkön tuotannostamme noin puolet, ja uusiutuvilla tuotantomuodoilla tuotimme noin neljänneksen. Loppu sähkön tuotanto koostui kivihilestä ja maakaasusta. Lämmöntuotannossa fossiilisten polttoaineiden osuus oli 60 prosenttia. Biomassalla tuotimme lämmöstä 26 prosenttia ja lämpöpumpuilla 14 prosenttia. Sähkön ja lämmön tuotannon kokonaismäärä oli vuonna 2023 samalla tasolla kuin vuonna 2022.

Kivihilen käyttömme väheni lähes 50 prosenttia edellisvuoteen verrattuna Hanasaaren voimalaitoksen sulke-

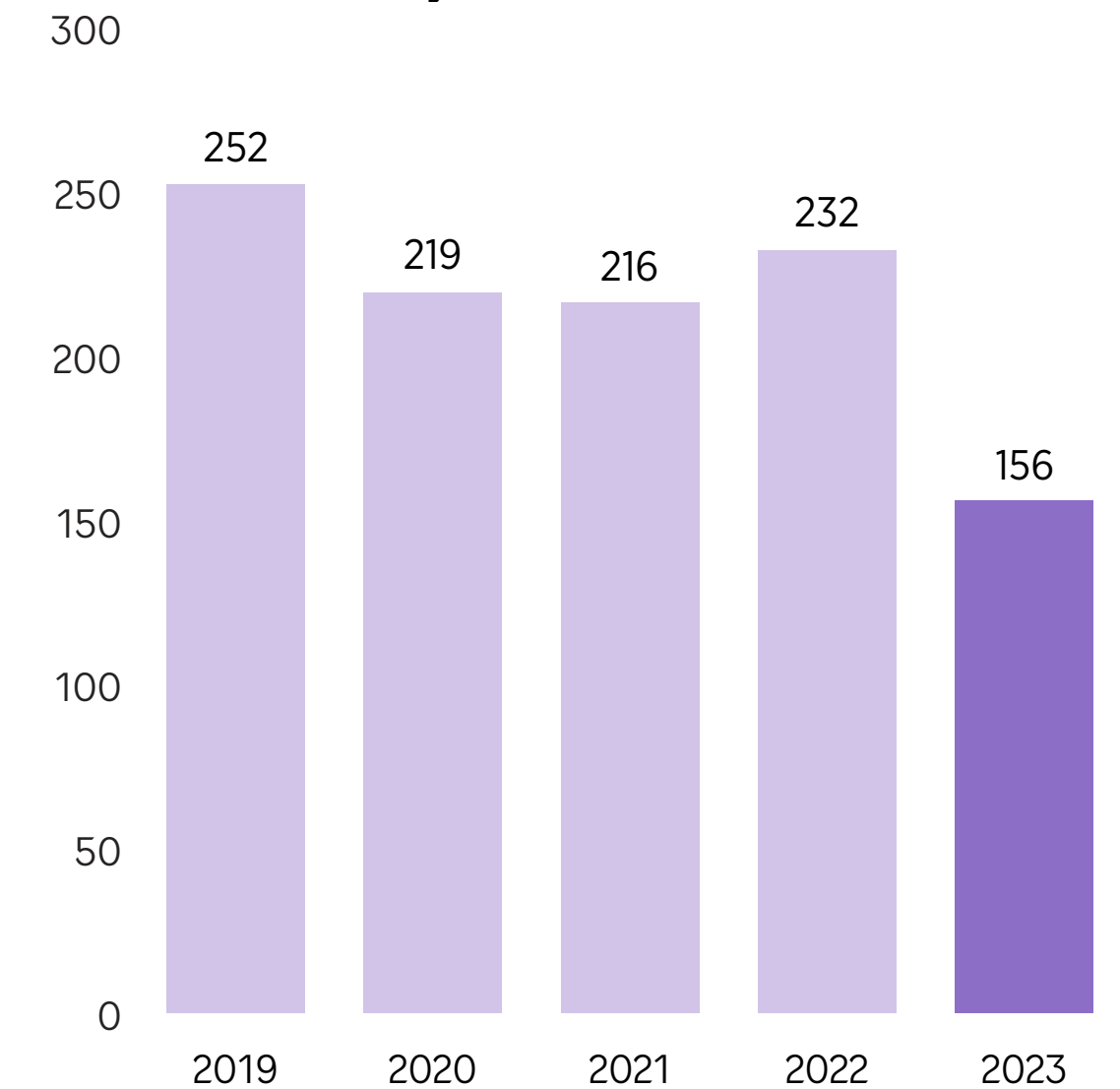
misen seurauksena. Samalla biopolttoaineiden käyttömme kaksinkertaistui, kun otimme käyttöön Vuosaaren biolämpölaitoksen vuodenvaihteessa 2022–2023. Maakaasun käyttö kasvoi 73 prosenttia ja polttoöljyn käyttö väheni 36 prosenttia. Maakaasun määrän kasvua selittää poikkeuksellinen edellisvuosi, jonka aikana maakaasun käyttömme romahti hinnan nousun sekä Venäjän tuonnin päättymisen vuoksi.

Suorat kasvihuonekaasupäästömme (Scope 1) olivat 1,66 (2,68) miljoonaa tonnia hiilidioksidiekvivalenttia, mikä on 38 prosenttia vähemmän kuin vuonna 2022. Energiantuotannon ominaispäästöt pienenivät 33 prosenttia ja olivat 156 (232) gCO₂e/kWh. Päästöjen merkittävän laskun taustalla on ennen kaikkea kivihilen käytön huomattava väheneminen.

Suorat kumulatiiviset kasvihuonekaasupäästöt (Scope 1), milj. tCO₂e



Ominaispäästöt, gCO₂e/kWh

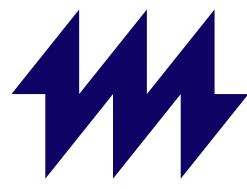


Päästöjen kehityssuunta on laskeva. Päästöihin vaikuttavat sää sekä toteutetut investoinnit hiilineutraaliin energiantuotantoon. Investointiohjelman toteuttaminen kestää useita vuosia, ja arvioimme ominaispäästöjemme olevan vuonna 2025 noin 54 gCO₂e/kWh.

Tutkimus ja kehitys

Tutkimus- ja kehitystoimintamme edistyi aihepiireinään muun muassa hiilineutraali energiantuotanto, energiajärjestelmän joustavuus, vety ja power-to-x, hiilensidonta sekä pien-ydinvoima.

Hiilineutraalin energiantuotannon osalta tutkimme erityisesti hukka- ja ympäristölämpöjen sekä sähkökattiloiden hyödyntämistä lämmöntuotannossa. Geotermisen lämmön ja ilma-vesilämpöpumppujen osalta jatkoimme uudenlaisten hyödyntämiskonseptien selvittämistä. Lisäksi jatkoimme



kaukolämpöverkossa kulkevan veden lämpötilan laskemisen edellytysten selvittämistä. Helen Venturesin portfolioyhtiö Gradyent Holding B.V.:n kanssa tehtävä kehitysprojekti kaukolämpöverkon älykkään ohjauksen mahdollistavan digitaalisen kaksosen kehittämiseksi eteni suunnitellusti.

Energiajärjestelmän joustavuutta lisätäksemme olemme aktiivisesti mukana kehittämässä lämpö- ja sähkövarastoja. Lakiakangas 3 -tuulipuiston yhteyteen valmistui viiden megawatin sähkövarasto, ja varastoja on rakenteilla myös Lohjalle ja Nurmijärvelle.

Vedyn osalta etenimme 3H2 – Helsinki Hydrogen Hub -pilottilaitoshankkeessa perussuunnitteluun. Vuosaaren kaavaillun vedyn tankkausaseman avulla pyrimme luomaan tarvittavia kyvykkyksiä laajamittaisen power-to-x-tuotannon tarpeisiin. Lisäksi käynnistimme yhdessä kolmen muun toimijan kanssa alustavat tutkimukset teollisen vetylaakson kehittämiseksi Uudellemaalle ja osallistuimme EU:n rahoittamaan BalticSeaH2-projektiin, jolla pyritään luomaan edellytyksiä Euroopan ensimmäiselle maiden rajat ylittävälle vetylaaksole Itämeren alueelle.

Selvityksemme hiilidioksidin talteenotosta, käytöstä ja varastoinnista edistyivät. Syvensimme ymmärrystämme hiilensidontateknologioista ja tutkimme Vuosaaren biolämpölaitokseen soveltuvia teknologioita. Jatkoimme keskusteluja hiilidioksidin kuljetuksesta ja varastoinnista eri toimijoiden kanssa.

Jatkoimme pienydinvoimaa koskevien yhteistyömahdollisuuksien selvittämistä Fortum Oyj:n kanssa ja käynnistimme selvitystyön Steady Energy Oy:n kanssa. Edistimme pienydinreaktoreita koskevan sääntelyn nopeampaa uudistamista sekä teollisuuden ja viranomaisten välisiä keskusteluyhteyksiä.

Konsernin avainluvut

	2023	2022
Liikevaihto, milj. euroa	1 826	1 785
Käyttökate, milj. euroa	308	277
% liikevaihdosta	17 %	16 %
Liikevoitto, milj. euroa	93	142
% liikevaihdosta	5 %	8 %
Voitto ennen veroja ja vähemmistöosuutta, milj. euroa	75	118
Investoinnit, milj. euroa	408	562
Omavaraisuusaste, %	54 %	58 %
Oman pääoman tuotto (ROE), %	1 %	1 %
Sijoitetun pääoman tuotto (ROCE), % (12 kk)	4 %	4 %
Nettovelat kauden lopussa, milj. euroa	784	482
Nettovelat/käyttökate	2,5	1,7
Taseen loppusumma	4 005	3 751
Keskimääräinen henkilöstömäärä	757	936

Konsernin tuloskehitys

Konsernin liikevaihto kasvoi kaksi prosenttia edellisvuoteen nähden ja oli 1 826 (1 785) miljoonaa euroa. Kasvuun vaikutti merkittävästi etenkin loppuvuodesta kasvanut lämmöntarve, jonka vuoksi lämmön liikevaihto nousi edellisvuotta korkeammalle. Sähkön pörssimarkkinan keskihinnaksi muodostui vuoden 2023 osalta 57 (154) euroa megawattitunnilta, mikä on merkittävästi alhaisempi kuin edellisvuoden keskihinta. Sähkön tuotannon liikevaihto jäi edellisvuotta alhaisemmalle tasolle niin alhaisen markkinahinnan kuin tuotantovolyymin takia. Sähkön vähittäismyynnin liikevaihto sen sijaan oli edellisvuotta parempi. Helen Sähköverkko Oy:n tilinpäätöksessä on huomioitu tulevat asiakaspalautukset liikevaihtoa pienentävänä.

Yhteistuotannon kustannukset olivat edelleen korkeat pääasiassa kivihiilen korkean hankintahinnan vuoksi. Korkeat polttoainekustannukset sekä käyttöomaisuuden poistot vaikuttivat heikentävästi kaukolämmön kannattavuuteen, eikä kaukolämmön kustannuksia voitu hinnoitella asiakashintoihin täysimääräisesti. Tästä syystä kaukolämmön liiketoiminta oli tappiollista. Sähkön tuotannon kannattavuus oli hyvällä tasolla.

Poistot ilman vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä olivat 143 (131) miljoonaa euroa eli samalla tasolla kuin edellisvuonna. Lisäksi poistoihin sisältyy Hanasaaren ja Salmisaaren voimalaitosten kivihiilituotannon päättymisen takia nopeutetulla aikataululla tehtyjä poistoja 72 (4) miljoonan euron edestä.

Liikevoitto oli 93 (142) miljoonaa euroa. Liikevoittoa heikensivät Hanasaaren ja Salmisaaren kivihiilituotannon päättymiseen liittyvät nopeutetulla aikataululla tehdyt poistot, Hanasaaren rakennusten purkamisesta ja maan puhdistamisesta johtuva 8,1 miljoonan euron varaus sekä meriveden lämmöntalteenottoon liittyvän hankkeen 6,6 miljoonan euron alaskirjaus. Lisäksi vaihto-omaisuuteen tehtiin 39 miljoonan euron arvonlennuskirjaus. Vertailukelpoinen liikevoitto oli 219 (188) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen suhteellinen liikevoitto oli 12 (11) prosenttia, eli parempi kuin edellisvuonna. Raportoitu sijoitetun pääoman tuotto pysyi tyydyttävällä neljän prosentin tasolla.

Investoinnit

Konsernin nettoinvestoinnit olivat vuonna 2023 yhteensä 408 (562) miljoonaa euroa, joista käyttöomaisuusinvestointien määrä oli 516 (236) miljoonaa euroa. Investointeja pienensi loppuvuodesta tehty Vuosaaren biolämpölaitoksen koneiden ja kaluston myynti ja takaisinvuokraus, jonka vuoksi aineellisten hyödykkeiden luovutustulot olivat 151 miljoonaa euroa. Emoyhtiön osuus käyttöomaisuusinvestoinneista oli 161 (102) miljoonaa euroa ja Helen Sähköverkko Oy:n osuus 33 (25) miljoonaa euroa. Kokonaisinvestoinneista tuuli-, aurinkovoima- ja maalämpöinvestointien osuus oli 318 (326) miljoonaa euroa.

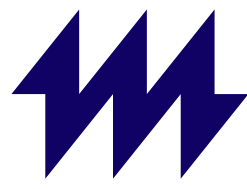
Investoinnit keskittyivät hiilineutraaliin energiantuotantoon. Tilikauden aikana tehtiin investointipäätös muun muassa aurinkovoima- ja sähkövarastokapasiteetin lisäyksestä Lohjalle. Jatkoimme edellisellä tilikaudella tehtyjen merkittävien tuuli- ja aurinkovoimainvestointien sekä sähköjärjestelmän joustavuutta lisäävien sähkövarastojen rakentamista ja vesivoimalaitosten korjausrakentamista suunnitelmien mukaisesti. Ostimme CPC Finland Oy:n osuuden Lakiakangas 3 ja Kristinestad Tupanevan tuulipuistoista. Omistamme puistot nyt sataprosenttisesti.

Merkittävin investointimme hiilineutraaliin lämmön ja jäähdytyksen tuotantoon oli Katri Valan lämpöpumppulaitoksen seitsemäs ja viimeinen lämpöpumppu, joka otettiin käyttöön toukokuussa. Eiranrannan puhdistettua jätevettä hyödyntävän lämpöpumppulaitoksen laajennuslouhinnat valmistuivat ja laitosta koskevat rakennustyöt käynnistyivät. Salmisaaren tuotantoalueella aloitimme uusien sähkökattila- ja ilmavesilämpöpumppulaitosten rakentamisen sekä muutosprojektin, jossa alueella oleva kivihiilikattila muutetaan pellettikäyttöiseksi. Käynnistimme uuden sähkökattilalaitoksen työmaan myös Hanasaaren käytöstä poistetun voimalaitoksen vieressä olevassa energiakorttelissa. Telia Finland Oyj:n Pitäjänmäen datakeskuksen lämmön talteenotto ja Equinix Oy:n Viikinmäen datakeskuksen lämmön talteenoton rakentaminen käynnistyivät. Kruunuvuorenrannan energian kausivaraston osalta pääsimme täyttämään kallioluolat merivedellä ja valmistaudumme varaston käyttöönottoon alkuvuodesta 2024.

Energia-alaa uudistaviin kasvuyrityksiin sijoittavan Helen Venturesin kautta investoimme vuoden aikana kolmeen uuteen yritykseen: Voltfang GmbH, Klimate ApS ja Renewcast S.r.l. Lisäksi kuudella olemassa olevalla portfolioyhtiöllä oli vuoden aikana rahoituskierron, joista osallistuimme neljään.

Rahoitus

Konsernin omavaraisuusaste oli 54 (58) prosenttia ja korollisten velkojen määrä 1 275 (859) miljoonaa euroa. Likvidit kassavarat ja sijoitukset mukaan lukien konsernitilisaamiset olivat yhteensä 491 (377) miljoonaa euroa. Likvideissä kassavaroissa ei huomioida annettuja tilivakuuksia.



Maksuvalmiuden turvaamiseksi emoyhtiöllä on käytettävissä 300 miljoonan euron valmiusluotot, jotka olivat tilikauden päättyessä kokonaan nostamatta, ja joustavan käyttöpääomarahoituksen tukemiseksi 500 miljoonan euron yritystodistusohjelma, josta oli tilikauden päättyessä liikkeeseen laskettuna yhteensä 20 (39) miljoonaa 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 hyödykejohtannaisia käytetään vain suojaustarkoituksiin. Jälleenrahoitusriskiä hallitaan ajallisella hajautuksella ja rahoituksen vastapuoliriskiä luotonantajien hajautuksella. Sijoitusten vastapuoliriskiä hallitaan suorien sijoitusten osalta luottoluokitusvaatimuksella ja sijoitusrahastojen osalta hajauttamalla sijoitukset sekä rajoittamalla sijoituksen osuutta rahaston markkina-arvosta.

Konsernin pitkäaikainen ja lyhytaikainen korollinen velka muodostuu omistajalta otetuista 157 miljoonan euron pääomalainasta ja 129 miljoonan euron seniorilainasta, 898 miljoonan euron rahalaitoslainoista sekä 20 miljoonan euron yritystodistuksista. Joulukuussa 2022 allekirjoitimme yhdessä Pohjoismaiden Investointipankin (NIB) kanssa kymmenvuotisen vastuullisuussidonnaisen 150 miljoonan euron lainasopimuksen, joka linkittyy Science Based Targets -aloitteen hyväksyntään ilmastotavoitteisiin. Laina nostettiin tammikuussa 2023. Rahoitusaseman vahvistamiseksi emoyhtiö toteutti tilikauden aikana 165 miljoonan euron leasingjärjestelyn, 100 miljoonan euron bilateraalin lainan ja noin 72 miljoonan euron ydinjätehuoltolainan (Valtion ydinjätehuoltorahasto).

Henkilöstö

Konsernin henkilöstömäärä oli vuoden 2023 lopussa 786 (701). Keskimääräinen henkilöstömäärä laski edellisvuoteen nähden vuonna 2022 tehtyjen ulkoistusten vuoksi ja oli 757 (936).

Emoyhtiö työllisti yhteensä 683 (601) henkilöä, joista vakituisten määrä oli 638 (577) ja määräaikaisten 45 (24). Emoyhtiön henkilöstön keski-ikä oli 42,3 (44,1) vuotta ja työsuhteiden pituus keskimäärin 8,8 (12,4) vuotta. Palkat olivat 53,0 (64,9) miljoonaa euroa.

Helen Sähköverkko Oy:n henkilöstömäärä oli tilikauden lopussa 92 (96) ja Geonova Oy:n 13 (7). Muissa tytäryhtiöissä ei ollut henkilöstöä tilikauden lopussa.

Tilikauden merkittävimmät tapahtumat

- Olli Sirkka aloitti 16. tammikuuta Helenin toimitusjohtajana. Toimitusjohtajana vuoden 2022 loppuun saakka toiminut Juha-Pekka Weckström siirtyi uusiin haasteisiin yhtiön ulkopuolelle.
- Helenin hallituksen puheenjohtaja vaihtui Osmo Soinin vaaran luopuessa tehtävästään. Hallituksen uudeksi puheenjohtajaksi valittiin Atte Harjanne.
- Toimme alkuvuodesta markkinoille hintavakautta tarjoavan Helen Fiksu Takuu -sähkösovimuksen helpottaaksemme korkealle nousseiden sähkön markkinahintojen asiakkaille aiheuttamaa haastavaa tilannetta.
- Suljimme vuonna 1974 toimintansa aloittaneen Hanasaaren voimalaitoksen. Kivihiilen sijaan lämmöntuotantomme perustuu tulevaisuudessa kestäviin energiantuotantomuotoihin, kuten uusiutuvan biomassan ja erilaisten hukka- ja ympäristölämpöjen hyödyntämiseen. Sähköä tuotamme tuuli-, aurinko-, vesi- ja ydinvoimalla.
- Otimme käyttöön Katri Valan lämpöpumppulaitoksen seitsemännen ja viimeisen jäteveden lämpöä hyödyntävän lämpöpumpun, jonka lämpöteho on 32 megawattia ja jäähdytysteho 21,5 megawattia.
- Päätimme muuttaa Salmisaaren voimalaitosalueella sijaitsevan kivihiilikäyttöisen kattilalaitoksen pellettikäyttöiseksi.

Uudistetun kattilan on määrä alkaa tuottaa lämpöä lämmityskaudella 2024–2025. Lisäksi Salmisaaren rakennetaan uusi teollisen kokoluokan ilma-vesilämpöpumppulaitos sekä kaksi sähkökattilaa.

- Päätimme jatkaa Salmisaaren voimalaitoksen tuotantokäyttöä lämmityskauden 2024–2025 ajan turvataksemme energian toimitus- ja huoltovarmuutta Helsingissä.
- Ensimmäisen aurinkopuistomme tuotanto käynnistyi Nurmijärvellä. Noin 2 800 aurinkopaneelisti koostuvan puiston kokonaiskapasiteetti on 1,5 megawattia.
- Teollisuuden Voima Oyj:n (TVO) Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksikkö aloitti säännöllisen sähköntuotannon 16. huhtikuuta ja kaupallisen käytön 1. toukokuuta. Tytäryhtiömme Oy Mankala Ab on laitosisyksikössä osakkaana omistamiensa TVO:n osakkeiden kautta.
- Käynnistimme alustavat tutkimukset teollisen vetylaakson kehittämiseksi Uudellemaalle yhdessä Neste Oyj:n, Gasgrid Finland Oy:n ja Vantaan Energia Oy:n kanssa. Samalla kerroimme suunnittelevamme laajamittaista vedyntuotantoa Vuosaaren voimalaitosalueella.
- Lanseerasimme uuden strategian, jonka ytimessä ovat vihreä siirtymä, jousto ja kannattavuus. Tavoitteemme hiilineutraalista energiantuotannosta vuoteen 2030 mennessä säilyy ennallaan, mutta lisäksi tavoittelemme polttamisesta luopumista vuoteen 2040 mennessä.

Tilikauden jälkeiset merkittävät tapahtumat

- Organisoiduimme uuden strategian myötä tulosvastuullisiin liiketoimintayksiköihin ja niitä tukeviin konsernitoimintoihin 1. tammikuuta 2024 alkaen. Samalla aloitti toimintansa myös uusi johtoryhmä.
- Päätimme energiantuotannon päättymisestä Kellosaaren voimalaitoksessa ja käynnistämme laitoksen purkua koskevat valmistelut. Päätöksen taustalla on kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:n kanssa tehdyn laitosta koskevan vuokrasopimuksen päätyminen. Olemme käyneet keskusteluja laitoksen tuotantovalmiuden jatkamisesta Fingrid Oyj:n, Huoltovarmuuskeskuksen sekä työ- ja elinkeinoministeriön kanssa tuloksetta.

Laitos on toiminut varavoimalaitoksena sähkömarkkinoiden häiriötilanteita varten, eikä sen käyttäminen markkinaehtoisesti ole kannattavaa tai nykyisillä lupaehdoilla mahdollista.

- Käynnistimme muutosneuvottelut, jotka koskevat Asiakkuudet ja palvelut -liiketoiminnon Tuotehallinta- ja B2B myynti -yksiköitä sekä Lämpö ja jäähdytys -liiketoiminnon Talotekniset asiakasratkaisut ja etähallinta -työyksiköitä. Muutosneuvotteluiden piirissä on noin 76 henkilöä. Tavoittelemme sopeuttamistoimilla liiketoimintojen kannattavuutta vuonna 2025.

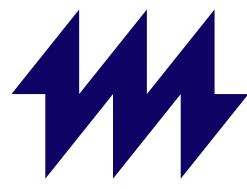
Riskit ja epävarmuustekijät

Riskienhallinta

Riskienhallinta tarkoittaa järjestelmällistä ja ennakoivaa tapaa tunnistaa, analysoida sekä hallita toimintaan liittyviä epävarmuuksia niin, että konsernin on mahdollista saavuttaa strategiset ja taloudelliset tavoitteensa. Riskienhallinnan tavoitteena on energian toimitusvarmuudesta huolehtiminen sekä konsernin arvon turvaaminen ja kasvattaminen pitkäjänteisesti. Helenin johtoryhmä seuraa säännöllisesti konsernin merkittäviä riskejä. Riskienhallinnasta raportoidaan kaksi kertaa vuodessa emoyhtiön tarkastusvaliokunnalle. Emoyhtiön ja tytäryhtiöiden toimitusjohtajat raportoivat riskienhallinnan tilasta hallituksilleen vähintään kerran vuodessa.

Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan ja sitä välittömästi seurannut Euroopan energiakriisi sekä hybridivaikutus ovat lisänneet globaalin talouden ja energiamarkkinoiden epävarmuutta. Välittömän energiakriisin väistyttyä tunnistettujen merkittävien riskien taloudellisen vaikutavuuden taso on kuitenkin laskenut. Myös vuoden 2023 toteutuneiden riskitapahtumien vaikutus oli selkeästi edellisvuotta pienempi.

Alla on kuvattu Heleniin kohdistuvia merkittävimpiä riskejä.



Strategiset ja taloudelliset riskit

Strategisten tavoitteidemme saavuttaminen vaatii vihreän siirtymän investointien onnistumista. Muun muassa inflaation aiheuttama korkotason ja kustannusten nousu voi heikentää investointien kannattavuusnäkyviä yhdessä laskeneen sähkön markkinahinnan kanssa. Myös tiettyjen komponenttien pitkät toimitusajat ja heikko saatavuus tuovat haasteita projektien aikatauluihin.

Vihreä siirtymä muuttaa tuotannon ja kulutuksen alueellista tasapainoa sähkön kantaverkossa. Vuoden 2023 aikana kantaverkkoyhtiö rajoitti tuulivoimapuistojen tuotantoa Länsi-Suomessa, mikä heikensi tuulivoimatuotannon kannattavuutta alueen tuulipuistoissa. Tuotannon ja kulutuksen tasapaino muuttuu merkittävästi myös Helsingin alueella, jossa Helen lopettaa säännöllisen sähkön tuotannon vuonna 2025. Samalla sähkön kulutus Helsingissä lisääntyy merkittävästi uuden lämpöpumppu- ja sähkökattilakapasiteetin myötä, jolloin alueelle pitää tuoda merkittävästi sähköä. Mikäli kantaverkkoa ei saada uudistettua ja laajennettua riittävästi, Helenin hiilineutraalisuuteen tähtäävien investointien toteutus ja käyttöönotto vaarantuvat. Pyrimme varmistamaan Helsingin alueen verkon riittävän kattavan ja oikea-aikaisen kehittämisen jatkamalla alueen verkon aktiivista suunnittelua yhdessä muiden toimijoiden kanssa.

Sähköyhtiöiden väliaikainen voittovero eli niin kutsuttu windfall-vero tuli voimaan maaliskuussa 2023. Sen taloudelliset vaikutukset heikentävät konsernin vuoden 2023 tulosta. Vaikka vero on kertaluonteinen, se lisää epävarmuutta ja voi siten vaikuttaa investointinäkyymiin. Uhkana on, että vastaavaa mekanismia hyödynnetään myös tulevaisuudessa poikkeustilanteissa.

Yhteiskunnallinen keskustelu kapasiteettimarkkinasta on kiihtynyt, ja Suomen hallitus on aloittanut kapasiteettimekanismien valmistelun. Tuleva markkinamekanismi saattaa päätyä suosimaan vain tiettyjä sähkön tuotannon teknologioita, jolloin Helenin energiantuotannon kate voi vähentyä kapasiteettimekanismin rahoittamiseen kerättävien maksujen vuoksi. Toisaalta mekanismi voi tuoda lisää investointivar-

muutta vakaalle tai säädettävälle tuotannolle sekä lisätä väliaikaisesti fossiilisen tuotantokapasiteetin kannattavuutta.

Rahoitusmarkkinoiden epävarmuus ja sähkön korkeista markkinahinnoista aiheutunut likviditeettikriisi heikensivät energiatoimialan rahoitusedellytyksiä alkuvuodesta. Arvioimme vakuusvaateiden muutoksia ja toteutimme alkuvuoden aikana rahoitusjärjestelyjä, joilla haimme turvaa mahdollisen vakuusvaateen kasvaessa voimakkaasti.

Myöhemmin keväällä sähkömarkkinoiden vakuusvaateet alentuivat ja sähkön hinta laski. Arvioimme vakuusvaateiden kehitystä osana operatiivista toimintaamme. Sähkön hinta ja sen suuret vaihtelut ovat edelleen Helenin liiketoiminnan ja talouden keskeinen epävarmuustekijä.

Operatiiviset riskit

Suomen ja Viron välinen maakaasuputki ja tietoliikennekaapeli vaurioituivat lokakuussa 2023. Tapahtuman seurauksena siirryimme laivarahtina tuotuun nesteytettyyn maakaasuun (LNG) perustuviin toimituskanaviin. Poikkeuksellisen kylmä talvi lisää jääpeitteen kehittymisen riskiä Itämeren alueella, millä voi olla vaikutuksia meriteitse tapahtuviin polttoainekuljetuksiin. Maakaasun saatavuuden riskiä hallitsemme muilla polttoaineilla ja niiden varastoinnilla.

Norjalainen Kinect Energy AS teki Nord Pool -sähköpörssiin virheellisen tarjouksen marraskuussa 2023, minkä seurauksena sähkön pörssihinta tippui ennätyksellisen matalaksi. Tarjontavirhe vääristää energiamarkkinoita ja sillä on suuria vaikutuksia normaaleihin kaupankäyntitoimenpiteisiin. Toteutimme poikkeuksellisen tilanteen seurauksena operatiivisia muutoksia omiin prosesseihimme, joilla pyrimme havaitsemaan mahdollisten virheellisten tarjousten vaikutukset omaan kaupankäyntiimme.

Merkittävät energiantuotantolaitokset voivat vikaantua aiheuttaen riskin sähköjärjestelmän toimivuudelle. Varaudumme mahdollisiin häiriöihin muun muassa omien sähkökuormien hallinnalla, jälkimarkkinoilla toimimalla ja oman energiantuotannon ohjaamisella.

Varsinais-Suomen ELY-keskus haki muutosta Ahvenkosken ja Klåsarön vesivoimalaitosten kalatalousvelvoitteisiin. Hakeumuksissa esitettiin, että voimalaitosten nykyiset kalatalousmaksuvelvoitteet muutetaan yhdistelmävelvoitteiksi, jotka koostuvat kalatievelvoitteesta, tarkkailuvelvoitteesta ja kalatalousmaksusta. Valmistelemme hydraulisen Kalasydän-kalatie käyttöönottoa kyseisissä laitoksissa.

Rahoitusriskit

Rahoitusriskejä on kuvattu konsernitilinpäätöksen liitetiedoissa.

Konsernin työeläkevakuutukset ja ryhmähenkivakuutus ovat Kevassa. Muut vakuutukset jakaantuvat kolmelle eri vakuutusyhtiölle. Vakuutusturva kattaa omaisuus-, vastuu- ja henkilövahingot. Vakuutusten kattavuus ja omavastuutasot on asetettu yhtiöittäin yhtiöiden riskinsietokyvyn mukaisesti.

Hallinto

Yhtiökokous

Helen Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 24. maaliskuuta 2023.

Yhtiökokous vahvisti tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2022. Yhtiökokous päätti hallituksen ehdotuksen mukaisesti, että 31. joulukuuta 2022 päättyneeltä tilikaudelta jaetaan osinkona 62 000,00 euroa osaketta kohti, mikä vastaa yhteensä 62 000 000,00 euroa, ja että jäljellä oleva osuus voitonjakokelpoisista varoista jätetään omaan pääomaan. Osinko maksettiin osakkeenomistajille 28. huhtikuuta 2023. Yhtiökokous päätti myöntää vastuuvapauden vuodelta 2022 kaikille hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle.

Hallitus

Yhtiökokous päätti 24. maaliskuuta 2023 osakkeenomistajan nimitystoimikunnan ehdotuksen mukaisesti valita hallituksen jäseniksi uudelleen Osmo Soininvaaran (puheenjohtaja), Tiina

Rytkyn (varapuheenjohtaja), Pirja Heiskasen, Atte Kalevan, Mai Kivelän, Ville Lehmuskosken ja Hillevi Mannosen sekä hallituksesta pois jääneen Timo Piekkarin tilalle Vilho Salovaaran. Osakkeenomistaja päätti 2. toukokuuta 2023 valita hallituksen jäseneksi ja puheenjohtajaksi hallituksesta eronneen Osmo Soininvaaran tilalle Atte Harjanteen.

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

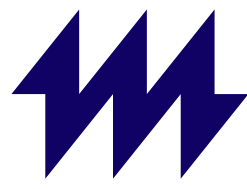
Asema	Vuosipalkkio	Kokouspalkkio
Hallituksen puheenjohtaja	9 600 euroa	800 euroa
Hallituksen varapuheenjohtaja	7 500 euroa	640 euroa
Hallituksen jäsen	7 500 euroa	640 euroa

Tilintarkastajaksi valittiin 25. maaliskuuta 2022 yhtiöjärjestyksen mukaisesti kahdeksi vuodeksi KPMG Oy Ab, joka on ilmoittanut vastuulliseksi tilintarkastajakseen KHT Esa Kailialan. Toimikausi päättyy valintaa seuraavan toisen varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä vuonna 2024.

Vuonna 2023 hallitus kokoontui 11 kertaa, joista yksi kokous toteutettiin sähköpostilla. Hallitus kokoontui elokuussa Vuosaaren voimalaitosalueella ja tutustui uuteen biolämpölaitokseen. Lisäksi hallitus kokoontui lokakuussa yhdessä johtoryhmän kanssa teema-aiheenaan strategia. Hallituksen jäsenten läsnäolo prosentti hallituksen kokouksissa oli 98.

Hallituksen valiokunnat

Hallituksen valiokuntia ovat tarkastusvaliokunta sekä henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunta. Valiokunnat avustavat hallitusta sen tehtävien hoidossa. Hallitus päätti järjestäytymiskokouksessaan 27. maaliskuuta 2023, että henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunnassa jatkavat hallituksen puheenjohtaja, hallituksen varapuheenjohtaja sekä uutena jäsenenä Vilho Salovaara. Hallitus päätti samalla, että tarkastusvaliokunnassa jatkavat Hillevi Mannonen, Pirja Heiskanen ja



Tiina Rytty. Henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunnan kokouksiin osallistuvat säännöllisesti toimitusjohtaja ja henkilöstöjohtaja valiokunnan sihteerinä. Tarkastusvaliokunnan kokouksiin osallistuvat säännöllisesti talousjohtaja ja lakiasiainjohtaja valiokunnan sihteerinä. Hallituksen henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunta kokoontui vuoden 2023 aikana kuusi kertaa ja tarkastusvaliokunta yhdeksän kertaa.

Näkymät tulevaisuuteen

Investoinnit hiilineutraaliin sähkön, lämmön ja jäähdytyksen tuotantoon konkretisoituvat uusien tuuli- ja aurinkopuistojen rakentuessa ympäri Suomea ja olemassa olevien voimalaitosalueiden muuttaessa muotoaan Helsingissä. Helenin tuotantorakenne siirtyy sähkön ja lämmön yhteistuotannosta erillistuotantoon, jossa sähkön pääasialliset tuotantomuodot ovat tuuli-, aurinko-, vesi- ja ydinvoima. Lämmöntuotanto sähköistyy vauhdilla ja koostuu tulevaisuudessa lämpöpumpuista ja sähkökattiloista sekä kestävästä bioenergiasta. Lisäksi edistämme vetyyn liittyviä kumppanuuksemme ja jatkamme selvitystyötä pienreaktoreiden roolista yhtenä tulevaisuuden energialähteenä.

Sähkön siirto- ja jakeluverkkojen rooli kestäväen energiajärjestelmän mahdollistajana korostuu sähkön kulutuksen kasvaessa ja tuotannon siirtyessä pois kasvukeskuksista. Investoinnit sähkön kanta- ja jakeluverkkoon pitää turvata, jotta siirtokapasiteetti riittää myös sähköistyvään lämmön tuotantoon Helsingissä. Tällä hetkellä näyttää siltä, ettei kantaverkon rakentaminen ole riittävän nopeaa, mikä voi hidastaa kaukolämmön vihreää siirtymää.

Epävarma taloustilanne sekä inflaation aiheuttama korkotason ja kustannusten nousu näkyy energia-alalla tilauskannan laskuna sekä rahoitushaasteina. Suomi ei kuitenkaan saa menettää asemaansa vihreän siirtymän eturintamassa. Taloustilanteen heikentymisestä huolimatta on äärimmäisen tärkeää pitää kiinni suunnitellusta investointitahdistusta, jotta siirtymä fossiilista polttoaineista uusiutuvaan ja hiilineutraaliin energiantuotantoon toteutuu ajallaan.

Uusiutuvan energian kapasiteetin lisääntyessä sähkön lisääntyneiden hinnanvaihteluiden odotetaan olevan jatkossa

olennainen osa suomalaista energiajärjestelmää. Hinnanvaihteluiden tasaantuminen edellyttää järjestelmästä uudenlaisia joustoelementtejä, kuten energiavarastoja ja kulutusjoustoa. Pyrimme investoimaan jatkossa yhä enemmän järjestelmän joustavuuden kasvattamiseen. Kulutusjoustop toteutumisen kannalta on oleellista, suosivatko sähkönkuluttajat kiinteähintaisia vai pörssisähkösopimuksia. On mahdollista, että kiinteähintainen sähkö ei saa kuluttajia joustamaan järjestelmän edellyttämällä tavalla.

Energia-alan toimintamahdollisuuksia määrittää eri tuotantomuotojen hyväksyttävyyden niin poliitikkojen kuin kansalaisten keskuudessa. Muun muassa bioenergian ja vesivoiman hyväksyttävyyden saatetaan kyseenalaistaa luonnon monimuotoisuuden turvaamisen noustessa keskusteluun. Sama kysymys koskee pidemmällä aikavälillä myös pienydinvoimaa sekä vedyntuotantoa, jotka ovat vaihtoehtoja polttamiseen perustuvalla energiantuotannolle.

Myös sääntely-ympäristön muutokset vaikuttavat oleellisesti energia-alan toimintamahdollisuuksiin. Pienydinvoiman sallivan sääntelyn kehittäminen on tärkeää, jotta polttamiseen perustuva energiantuotanto voidaan lopettaa. Toisaalta energia-alan toimintaedellytyksiä uhkaavat Euroopan komission ehdottamat sähkömarkkinamallia koskevat uudistukset sekä sähköyhtiöiden väliaikaisen voittoveron eli niin kutsutun windfall-veron mahdollinen jatkuminen. Ennustettava sääntely-ympäristö on edellytys vihreän siirtymän investoinneille.

Samalla, kun uudistamme liiketoimintaamme ja toteutamme vihreää siirtymää entistä vahvemmin joustoon nojaten, pyrimme strategiamme mukaisesti mahdollistamaan vakaan osinkotuoton. Sähkön suuret hinnanvaihtelut tekevät yhtiön tuloskehityksen ennakoinnista vaikeaa, mutta arvioimme vuoden 2024 tuloksen olevan edellisvuotta paremmalla tasolla.

Vastuullisuus

Vuoden 2023 yritys vastuutiedot raportoidaan vastuullisuusraportissa , joka on julkaistu osana vuosikatsausta. Olennaisimmat yritys vastuuaiheet ja -tiedot aikasarjoineen rapor-

toidaan GRI-standardien (Global Reporting Initiative) mukaisesti. Tietyt raportoidut ympäristötiedot ovat riippumattoman osapuolen varmentamat.

EU-taksonomia

EU-taksonomian vaatimukset eivät koske Heleniä, mutta raportoimme taksonomian vaatimuksista vapaaehtoisesti, koska erityisesti investointimme edistävät vihreää siirtymää. Raportoimme luokitusjärjestelmäkelpoisten taloudellisten toimintojen osuuden konsernin liikevaihdosta, investoinneista ja operatiivisista kustannuksista tilikaudelta 2023 kahden ympäristötavoitteen (ilmastonmuutoksen hillintä ja ilmastonmuutokseen sopeutuminen) osalta.

Tavoitteena on raportoida sellaiset liiketoiminnot, jotka edistävät seuraavia ympäristötavoitteita: ilmastonmuutoksen hillintä, ilmastonmuutokseen sopeutuminen, vesivarojen ja merten luonnonvarojen kestävä käyttö ja suojeleminen, siirtyminen kiertotalouteen, ympäristön pilaantumisen ehkäisy ja biologisen monimuotoisuuden suojeleminen ja ennallistaminen.

Helen on tunnistanut useita luokitusjärjestelmäkelpoisia liiketoimintoja kahteen ympäristötavoitteeseen, ilmastonmuutoksen hillintä ja ilmastonmuutokseen sopeutuminen, liittyen. Tämä on tehty vertaamalla yhtiön liiketoimintaa ilmastoa koskevassa delegoidussa asetuksessa ja sen liitteissä luettuihin taksonomiakelpoisiin taloudellisiin toimintoihin. Helen on myös ottanut huomioon ilmastoa koskevaan delegeoituun asetukseen tehdyt muutokset. Kehitämme näiden ympäristötavoitteiden osalta teknisten arviointikriteerien täyttymiseen liittyvää arviointia raportoidaksemme taksonomiamukaisuuden 2024 alkaen.

Liikevaihto

Taloudellisen toiminnan 4.1 Sähkön tuotanto aurinkoenergialla, 4.3 Sähkön tuotanto tuulivoimalla ja 4.5 Sähkön tuotanto vesivoimalla kuvaukset sisältävät sellaisia toimintoja, jotka vastaavat Helenin liiketoimintoja. Sähkön tuotanto aurinko- ja tuulivoimalla ovat Helenille uusia tuotantomuotoja ja ne ovat vasta pääasiassa investointivaiheessa. Helenin sähkön siirto ja jakelu vastaa taloudellisten toimintojen 4.9

Sähkön siirto ja jakelu toimintaa. 4.24 Lämmön ja jäähdytyksen tuotanto bioenergialla on vastaava Vuosaaren uuden vuoden 2022 lopussa käyttöön otetun voimalaitoksen toiminnan kuvauksen kanssa yhteneväinen.

Pääomamenot

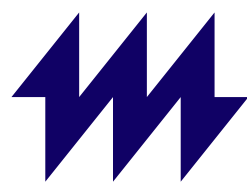
Helenillä oli merkittäviä pääomamenoja, jotka liittyvät uusiin liiketoimintoihin (sähkön tuotanto tuulivoimalla ja aurinkoenergialla). Lisäksi Sähkön siirto ja jakelu sekä Lämmön ja jäähdytyksen tuotanto bioenergialla ovat vaatineet merkittäviä pääomamenoja uusien tuotantolaitosten perustamisessa.

Toimintamenot

Helenin liiketoimintoihin liittyvät toimintamenot olivat vielä matalat johtuen siitä, että tuotantolaitokset ovat elinkaarensa alkuvaiheessa, eikä kaikkia laitoksia ole vielä siirretty tuotantoon.

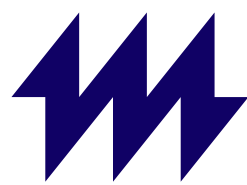
Luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen liikevaihto vastaa tilinpäätöksessä esitettyä liikevaihtoa, josta on esitetty tarkemmat tiedot konsernitilinpäätöksen liitetiedossa numero 3.1. Pääomamenot vastaavat tilinpäätöksessä esitettyjä käyttöomaisuusinvestointeja, jotka on esitetty liitetiedossa numero 6.1. Toimintamenot käsittävät määritelmän mukaan suorita tutkimus, kehitys ja kunnossapitokuluja. Toimintamenot on esitetty liitetiedossa 4.5. Välttääkseen kaksoislaskennan Helen on varmistanut, että liikevaihto, pääomamenot ja toimintamenot on allokoitu vain kerran taloudellisiin toimintoihin ja vain yhteen ympäristötavoitteeseen: ilmastonmuutoksen hillintään.

Helen on arvioinut taloudelliset toiminnot Euroopan komission delegoidun asetuksen (EU) 2021/2139 ilmastonmuutoksen hillinnän sekä ilmastonmuutoksen sopeutumisen edistämisen teknisiin arviointikriteereihin nähden. Seuraavissa taulukoissa esitetyt luvut perustuvat saatavilla oleviin tietoihin sekä tulkintaamme asetuksesta ja säädöksistä. Helenin luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen osuus konsernin liikevaihdosta on 17 (11) prosenttia, investoinneista 79 (47) prosenttia ja toimintamenoista 16 (1) prosenttia.



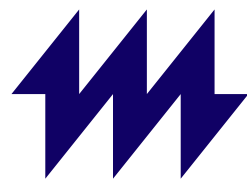
Luokitusjärjestelmäkelpoinen liikevaihto

Taloudelliset toiminnot	Koodi(t)	2023		Merkittävän edistämisen kriteerit						Ei merkittävää haittaa -kriteerit						Vähimmäistason suoja- toimet	Luokitusjärjestelmän mukaisten (A1) tai luokitusjärjestelmä- kelpoisten (A2) osuus liikevaihdosta vuonna 2022	Luokka mahdollistava toiminta	Luokka siirtymätoiminta	
		Liikevaihto yhteensä	Osuus liike- vaihdosta	Ilmaston- muutoksen hillintä	Ilmaston- muutoksen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Ilmaston- muutoksen hillintä	Ilmaston- muutoksen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus					
A. LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT		Milj. euroa	%	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	%	M	S
A. 1 Ympäristön kannalta kestävät (luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot																				
Ympäristön kannalta kestävästä (luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista saatu liikevaihto (A.1)		0	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	E	E	E	E	E	E	E	0 %		
Josta mahdollistavat toiminnot		0	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	E	E	E	E	E	E	E	0 %	M	
Josta siirtymätoiminnot		0	0 %	0 %							E	E	E	E	E	E	E	0 %		S
A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset muttei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot																				
				KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL										
Sähkön tuotanto aurinkosähköteknologialla	CCM4.1	0,1	0 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								0 %		
Sähkön tuotanto tuulivoimalla	CCM4.3	14	1 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								0,1 %		
Sähkön tuotanto vesivoimalla	CCM4.5	85	5 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								0,5 %		
Sähkön siirto ja jakelu	CCM4.9	113	6 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								6 %		
Lämmön ja jäähdytyksen tuotanto bioenergialla	CCM4.24	100	5 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								4 %		
Luokitusjärjestelmäkelpoisista muttei ympäristön kannalta kestävästä (muista kuin luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista saatu liikevaihto (A.2)		311	17 %	17 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %										
A.1+A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoisista toiminnoista saatu liikevaihto		311	17 %	17 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %								11 %		
B. EI-LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNOT		Milj. euroa	%																	
Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisista toiminnoista saatu liikevaihto		1 515	83 %																	
A+B Yhteensä		1 826	100 %																	



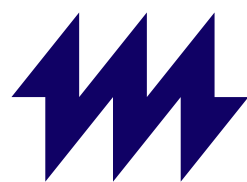
Luokitusjärjestelmäkelpoiset pääomamenot

Taloudelliset toiminnot	Koodi(t)	2023		Merkittävän edistämisen kriteerit						Ei merkittävää haittaa -kriteerit						Vähimmäistason suoja- toimet	Luokitusjärjestelmän mukaisten (A1) tai luokitusjärjestelmä- kelpoisten (A2) osuus liikevaihdosta vuonna 2022	Luokka mahdollistava toiminta	Luokka siirtymätoiminta	
		Pääoma- menot yhteensä	Osuus pääoma- menoista	Ilmaston- muutoksen hillintä	Ilmaston- muutoksen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Ilmaston- muutoksen hillintä	Ilmaston- muutoksen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus					
A. LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT		Milj. euroa	%	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	%	M	S
A. 1 Ympäristön kannalta kestävät (luokitusjärjestelmän mukaiset) pääomamenot																				
Ympäristön kannalta kestävien (luokitusjärjestelmän mukaisten) toimintojen pääomamenot (A.1)		0	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	E	E	E	E	E	E	E	0 %		
Josta mahdollistavat toiminnot		0	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	E	E	E	E	E	E	E	0 %	M	
Josta siirtymätoiminnot		0	0 %	0 %							E	E	E	E	E	E	E	0 %		S
A.2. Luokittelujärjestelmäkelpoisista muttei ympäristön kannalta kestävien (muiden kuin luokitusjärjestelmän mukaisten) toimintojen pääomamenot																				
				KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL										
Sähkön tuotanto aurinkosähköteknologialla	CCM4.1	15	3 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								0,3 %		
Sähkön tuotanto tuulivoimalla	CCM4.3	303	59 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								36 %		
Sähkön tuotanto vesivoimalla	CCM4.5	2	0 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								0 %		
Sähkön siirto ja jakelu	CCM4.9	31	6 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								10 %		
Sähkön varastointi	CCM4.10	4	1 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								0 %		
Lämmön ja jäähdytyksen tuotanto bioenergialla	CCM4.24	27	5 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								0 %		
Sähkölämpöpumppujen asennus ja käyttö	CCM4.16	25	5 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								0 %		
Luokitusjärjestelmäkelpoisista muttei ympäristön kannalta kestävästä (muista kuin luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista saatu liikevaihto (A.2)		407	79 %	79 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %										
A1+A2 Luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen pääomamenot		407	79 %	79 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %								47 %		
B. EI-LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNOT		Milj. euroa	%																	
B. Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen pääomamenot		109	21 %																	
A+B Yhteensä		516	100 %																	



Luokitusjärjestelmäkelpoiset toimintamenot

Taloudelliset toiminnot	Koodi(t)	2023		Merkittävän edistämisen kriteerit						Ei merkittävää haittaa -kriteerit						Vähimmäistason suoja- toimet	Luokitusjärjestelmän mukaisista (A1) tai luokitusjärjestelmä- kelpoisten (A2) osuus liikevaihdosta vuonna 2022	Luokka mahdollistava toiminta	Luokka siirtymätoiminta	
		Toiminta- menot yhteensä	Osuus toiminta- menoista	Ilmaston- muutoksen hillintä	Ilmaston- muutoksen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Ilmaston- muutoksen hillintä	Ilmaston- muutoksen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus					
A. LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT		Milj. euroa	%	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K;E;E/S	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	%	M	S
A. 1 Ympäristön kannalta kestävät (luokitusjärjestelmän mukaiset) toimintamenot																				
Ympäristön kannalta kestävästä (luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista aiheutuneet toimintamenot (A.1)		0	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	E	E	E	E	E	E	E	0 %		
Josta mahdollistavat toiminnot		0	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	E	E	E	E	E	E	E	0 %	M	
Josta siirtymätoiminnot		0	0 %	0 %							E	E	E	E	E	E	E	0 %		S
A. 2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset muttei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) toimintamenot																				
				KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL	KEL E/KEL										
Sähkön tuotanto tuulivoimalla	CCM4.3	3	3 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								0 %		
Sähkön tuotanto vesivoimalla	CCM4.5	1	1 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								0 %		
Sähkön siirto ja jakelu	CCM4.9	7	8 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								0 %		
Lämpöenergian varastointi	CCM4.11	0	0 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								0 %		
Lämmön ja jäähdytyksen tuotanto bioenergialla	CCM4.24	2	3 %	KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL	E/ KEL								1 %		
Luokitusjärjestelmäkelpoisista muttei ympäristön kannalta kestävästä (muista kuin luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista saatu liikevaihto (A.2)		13	16 %	16 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %										
A1+A2 Luokitusjärjestelmäkelpoisista toiminnoista aiheutuneet toimintamenot		13	16 %	16 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %								1 %		
B. EI-LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT		Milj. euroa	%																	
Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisista toiminnoista aiheutuneet toimintamenot		71	84 %																	
A+B Yhteensä		84	100 %																	



Ydinvoimaan ja fossiilisiin kaasuihin liittyvät toiminnot

Ydinenergiaan liittyvät toiminnot	
Yritys toteuttaa tai rahoittaa sellaisiin innovatiivisiin sähköntuotantolaitoksiin liittyvää tutkimusta, kehittämistä, demonstrointia ja käyttöönottoa, jotka tuottavat energiaa ydinreaktion avulla siten, että polttoainekierrosta aiheutuu mahdollisimman vähän jätettä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
Yritys toteuttaa tai rahoittaa sähkön tai prosessilämmön tuottamiseen tarkoitettujen uusien ydinlaitosten rakentamista ja turvallista käyttöä, myös kaukolämpöä tai teollisia prosesseja, kuten vedyn tuotantoa, varten sekä niiden turvallisuuden parantamista käyttäen parasta käytettävissä olevaa teknologiaa, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
Yritys toteuttaa tai rahoittaa olemassa olevien sähköä tai prosessilämpöä tuottavien ydinlaitosten turvallista toimintaa, myös kaukolämpöä tai teollisia prosesseja, kuten vedyn tuotantoa ydinenergiasta, varten sekä niiden turvallisuuden parantamista, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
Fossiiliseen kaasuun liittyvät toiminnot	
Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien sähköntuotantolaitosten rakentamista tai toimintaa, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien yhdistettyjen lämpöä tai jäähdytystä ja sähköä tuottavien laitosten rakentamista, kunnostamista ja käyttöä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien lämpöä tai jäähdytystä tuottavien laitosten rakentamista, kunnostamista ja käyttöä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei

Hallituksen esitys voittoa koskeviksi toimenpiteiksi

Emoyhtiön jakokelpoinen oma pääoma on 1 325 794 998,33 euroa, josta edellisten tilikausien voitto on 21 039 202,90 euroa ja tilikauden voitto 53 583 401,98 euroa.

Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan 38 000,00 euroa osaketta kohti eli yhteensä 38 000 000,00 euroa ja että voittovaroihin jätetään 36 622 604,88 euroa. Hallitus esittää yhtiökokoukselle, että osinko maksetaan 30. huhtikuuta 2024. Yhtiön taloudellisessa asemassa ei tilikauden päättymisen jälkeen ole tapahtunut olennaisia muutoksia. Esitetty voitonjako ei hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

Tunnuslukujen laskentakaavat

$$\text{ROE, \%} = \frac{\text{Tilikauden tulos}}{\text{Keskimääräinen oma pääoma}}$$

$$\text{ROCE, \%} = \frac{\text{Tulos ennen veroja + rahoituskulut}}{\text{Keskimääräinen oma pääoma + korollinen vieras pääoma}}$$

$$\text{Korolliset nettovelat} = \text{Korollinen vieras pääoma} - \text{likvidit rahavarat}$$

$$\text{Gearing} = \frac{\text{Korollinen vieras pääoma} - \text{likvidit rahavarat}}{\text{Oma pääoma}}$$

Taloudellista kehitystä kuvaavat tunnusluvut

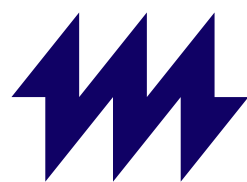
Milj. euroa	31.12. ja 1.1.–31.12.				
	2023	2022	2021	2020	2019
Liikevaihto	1 826	1 785	1 318	1 054	1 151
Käyttökate	308	277	266	302	319
% liikevaihdosta	17 %	16 %	20 %	29 %	28 %
Liikevoitto	93	142	82	176	176
% liikevaihdosta	5 %	8 %	6 %	17 %	15 %
Voitto ennen veroja ja vähemmistöosuutta	75	119	67	154	160
% liikevaihdosta	4 %	7 %	5 %	15 %	14 %
Tilikauden tulos	51	93	55	123	128
% liikevaihdosta	3 %	5 %	4 %	12 %	11 %
Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva osuus tilikauden tuloksesta	51	91	56	122	129
Liiketoiminnan rahavirta	234	233	306	265	363
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-516	-236	-225	-202	-70
Investoinnit tytär- ja osakkuusyrityksiin	-30	-313	-70	-2	-1
Oma pääoma	2 174	2 189	2 115	2 135	2 087
Korolliset velat	1 275	859	592	426	415
Korolliset nettovelat	784	482	178	115	108
Taseen loppusumma	4 005	3 751	3 115	2 806	2 710
Omavaraisuusaste, %	54 %	58 %	68 %	77 %	77 %
Sijoitetun pääoman tuotto (ROCE), % (12 kk)	4 %	4 %	3 %	7 %	7 %
Nettovelat/käyttökate	2,5	1,7	0,7	0,4	0,3
Keskimääräinen henkilöstömäärä	757	936	1 015	992	957

Konsernitilinpäätös

Konsernin tuloslaskelma

Milj. euroa	Liite	2023	2022
Liikevaihto	3	1 826	1 785
Liiketoiminnan muut tuotot	3	6	0
Energian hankinta	4	-635	-533
Voimalaitospolttoaineostot	4	-518	-881
Varastojen muutos	4	-104	144
Aine- ja tarvikeostot	4	-22	-20
Ulkopuoliset palvelut	4	-99	-68
Henkilöstökulut	4	-61	-72
Poistot ja arvonalentumiset	4	-215	-135
Liiketoiminnan muut kulut	4	-84	-79
Liikevoitto		93	142
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	5	-17	-11
Muut rahoitustuotot ja -kulut	5	-1	-12
Voitto ennen veroja ja vähemmistöosuutta		75	119
Tuloverot	11	-24	-28
Vähemmistöosuudet		0,2	2
Tilikauden voitto		51	93



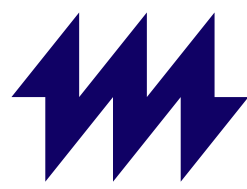


Konsernin tase

Milj. euroa	Liite	2023	2022
Vastaavaa			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet			
Konserniliikearvo	6	209	272
Aineettomat oikeudet ja hyödykkeet	6	65	58
		275	330
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet	6	5	8
Rakennukset ja rakennelmat	6	362	359
Koneet ja kalusto	6	1 253	1 278
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	6	529	346
		2 149	1 990
Sijoitukset			
Osuudet osakkuusyrityksissä	7	131	129
Muut osakkeet ja osuudet	7	286	302
		417	431
Pysyvät vastaavat yhteensä		2 841	2 752
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	8	118	239
Pitkäaikaiset saamiset			
Lainasaamiset		189	78
Lyhytaikaiset saamiset			
Myyntisaamiset ja muut saamiset	8	150	73
Siirtosaamiset	8	216	233
Konsernitilisaamiset	9	263	174
Rahat ja pankkisaamiset	9	228	203
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		1 164	999
Vastaavaa yhteensä		4 005	3 751

Konsernitaseen erät konserniliikearvo sekä vähemmistöosuus ovat pienentyneet viime tilinpäätöshetken verrattuna. Erät ovat pienentyneet hankintamenolaskelmiin tehtyjen oikaisujen vuoksi. Kaikki hankintamenolaskelmiin tehdyt oikaisut kohdistuvat yhtiöihin, jotka ovat tulleet osaksi konsernia tilikauden 2022 aikana.

Milj. euroa	Liite	2023	2022
Vastattavaa			
Oma pääoma			
Osakepääoma	10	600	600
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	10	1 251	1 251
Edellisten tilikausien voitto	10	272	245
Tilikauden voitto	10	51	93
Oma pääoma yhteensä		2 174	2 189
Vähemmistöosuus		106	142
Vieras pääoma			
Pakolliset varaukset			
Pakolliset varaukset	8	8	0
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Laskennalliset verovelat		84	78
Pitkäaikaiset velat	9	1 234	734
Muut pitkäaikaiset velat	9	0	3
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä		1 319	814
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Lyhytaikaiset velat	9	41	125
Ostovelat	8	167	95
Muut lyhytaikaiset velat	8	190	386
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä		398	607
Vieras pääoma yhteensä		1 725	1 421
Vastattavaa yhteensä		4 005	3 751



Konsernin rahavirtalaskelma

Milj. euroa	2023	2022
Liiketoiminnan rahavirta		
Tilikauden voitto	51	93
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset	215	135
Rahoitustuotot ja -kulut	18	24
Oikaisut	0,2	-2
Tuloverot	24	28
Osinkotuotot	13	7
Maksetut korot	-50	-26
Saadut korot	35	7
Muut rahoituserät	-0,5	0,3
Maksetut tuloverot	-32	-28
Käyttöpääoman muutos	-39	-4
Liiketoiminnan rahavirta	234	233
Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-516	-236
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	151	1
Investoinnit tytär- ja osakkuusyrityksiin	-30	-313
Investoinnit muihin sijoituksiin	-13	-13
Investointien rahavirta	-408	-562

Milj. euroa	2023	2022
Rahoituksen rahavirta		
Pitkäaikaisten velkojen nostot	519	230
Pitkäaikaisten velkojen lyhennykset	-1	0
Lyhytaikaisten velkojen muutos	-104	39
Maksetut osingot	-63	-19
Lainasaamisten muutos	-82	0
Pääomasijoitukset	20	43
Rahoituksen rahavirta	288	293
Rahavarojen muutos	114	-36
Rahavarat tilikauden alussa*	377	413
Rahavarat tilikauden lopussa	491	377

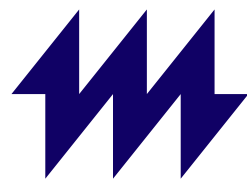
* Rahavarat sisältävät konsernitilisaamiset.

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

Milj. euroa	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Yhteensä
Oma pääoma 1.1.2023	600	1 251	338	2 189
Tilikauden voitto			51	51
Osingonjako			-62	-62
Muut oikaisut			-4	-4
Oma pääoma 31.12.2023	600	1 251	323	2 174

Milj. euroa	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Yhteensä
Oma pääoma 1.1.2022	600	1 251	264	2 115
Tilikauden voitto			93	93
Osingonjako			-19	-19
Oma pääoma 31.12.2022	600	1 251	338	2 189





Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

1 Konsernin perustiedot

Helen Oy muodostaa yhdessä tytäryhtiöidensä kanssa Helen-konsernin ("Helen" tai "konserni"). Konsernin emoyhtiö on Helen Oy, joka on Suomen lakien mukaan perustettu osakeyhtiö ja jonka kotipaikka on Helsinki. Helen Oy:n rekisteröity osoite on Kampinkuja 2, 00100 Helsinki.

Helenin omistaja on Helsingin kaupunki ja konserni sisältyy alakonsernina Helsingin kaupunkikonserniin. Helsingin kaupungin tilinpäätöksen jäljennös on saatavilla osoitteessa www.hel.fi. Helenin konsernitilinpäätös on saatavilla samassa osoitteessa tai osoitteessa www.helen.fi.

Helen on energiaratkaisuja tarjoava konserni, jonka pääasiallinen toiminta muodostuu sähkön ja lämmön tuotannosta sekä sähkön siirrosta ja myynnistä Helsingin alueella.

Tämä tilinpäätös ei kata European Single Electronic Format (ESEF) -raportointivaatimuksia.

2 Konsernitilinpäätöksen yleiset laadintaperiaatteet

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

Tilinpäätöstiedot esitetään miljoonina euroina ja luvut on pyöristetty tarkoista arvoista, joten yhteenlaskettu summa voi poiketa esitetyistä summaluvuista. Euro on konsernin toiminta- ja esittämisvaluutta.

2.1 Laadintaperiaatteiden muutokset

Kantaverkkomaksut

Kantaverkon liittymismaksujen esittämistapaa taseen pysyvissä vastaavissa on muutettu tilikauden aikana vastaamaan KILA:n antamaa lausuntoa 1905/11.6.2013. Aiemmin maa- ja vesialueissa esitetyt kantaverkkojen liittymismaksut esitetään nyt aineettomissa hyödykkeissä, josta ne poistetaan Helenin poistoperiaatteiden mukaisesti vaikutusaikanaan.

Pitkäaikaiset lainasaamiset

Tilikaudella on muutettu pitkäaikaisten lainasaamisten esitystapaa taseessa. Kyseiset lainasaamiset on aiemmin esitetty sijoituksina pysyvissä vastaavissa, josta ne on siirretty vaihtuviin vastaaviin, joka vastaa paremmin lainojen tosiasiallista tarkoitusta.

Ennakkomaksut aineettomista hyödykkeistä

Aineettomien hyödykkeiden ennakkomaksujen esitystapaa on muutettu taseessa. Aiemmin erä esitettiin osana aineellisten hyödykkeiden ennakkomaksuja, josta se siirrettiin luonteensa mukaisesti osaksi aineettomia hyödykkeitä.

Valmistus omaan käyttöön

Valmistus omaan käyttöön esitystapaa on muutettu tilikaudella vastaamaan KILA:n suositusta, jonka mukaan valmistusmenot on ensisijaisesti pyrittävä hyvittämään menotileiltä tilikauden aikana. Valmistus omaan käyttöön esitettiin aiemmin tuloslaskelmalla omana eränään, mistä se siirrettiin henkilöstökuluihin aiheuttamisperiaatteen mukaisesti. Muutoksella ei ole vaikutusta yhtiön tulokseen.

Edellä mainittujen muutosten osalta myös vertailuvuoden tiedot on muutettu vastaamaan muuttunutta esitystapaa.

3 Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot

3.1 Liikevaihto

Konsernin liikevaihto sisältää myyntituotot energian tuotannon ja hankinnan myynnistä sekä tukku- että kuluttajamarkkinoille ja yritysasiakkaille sekä myyntituotot aurinkopaneeli- ja maalämpöratkaisuiden ja sähkön siirron myynnistä.

Liikevaihto kirjataan alennuksilla, valuuttakurssieroilla ja veroilla vähennettynä. Konserni kirjaa tuotot myytävistä energia- tuotteista välittömästi sen jälkeen, kun energia tai sähkön siirto on toimitettu loppuasiakkaalle. Sellaiset kaukolämpöön sekä sähkön jakeluun liittyvät liittymismaksut, jotka ovat siirtokelpoisia mutta eivät palautettavia, kirjataan tilikaudelle tuloksi.

Konsernin tavanomaisen toiminnan ulkopuoliset muut tuotot sisällytetään liiketoiminnan muihin tuottoihin. Tähän ryhmään sisällytetään vuokratuottoja sekä kertaluonteisia eriä, kuten aineellisten hyödykkeiden ja epäkurantin vaihto-omaisuuden myyntituotot. Muut tuotot tuloutetaan tilikauden tulokseen sen jälkeen, kun määräysvalta on siirtynyt ostajalle.

3.2 Liikevaihto tuotteittain

Helen-konsernin tilikauden liikevaihto eri liiketoiminnoittain:

Milj. euroa	2023	2022
Sähkön myynti	1 021	1 017
Sähkön siirron myynti	108	119
Lämmön myynti	631	556
Jäähdytyksen myynti	28	24
Markkinakaasun myynti	7	30
Ratkaisutuotteiden myynti	25	13
Muut tuotot	7	26
Yhteensä	1 826	1 785

3.3 Liiketoiminnan muut tuotot

Milj. euroa	2023	2022
Romumetallin myynti	4	0
Muut tuotot	2	0
Yhteensä	6	0

4 Liiketoiminnan kulut

Liiketoiminnan kulut koostuvat polttoaineiden ja energian hankinnasta, aineiden ja tavaroiden ostosta, päästöoikeuksien ostosta, ulkopuolisten palveluiden käytöstä, henkilöstökuluista ja muista liiketoiminnan kuluista.

4.1 Polttoaineiden ja energian hankinta

Milj. euroa	2023	2022
Sähkön osto	629	528
Lämmön osto	5	5
Sähkön siirron osto	0,2	0,3
Polttoaineiden osto	400	713
Vaihto-omaisuuden muutos	104	-144
Päästöoikeuksien osto	118	168
Aine- ja tarvikeostot	22	20
Yhteensä	1 279	1 290

4.2 Ulkopuoliset palvelut

Milj. euroa	2023	2022
Kantaverkkomaksut	10	20
Rakennus- ja maanrakennusurakat	8	5
Ympäristöpalvelut	3	0,2
Muut ulkopuoliset palvelut	78	43
Yhteensä	99	68

4.3 Henkilöstökulut

Henkilöstökulut sisältävät palkat ja palkkiot, eläkekulut ja muut pakolliset henkilösivukulut.

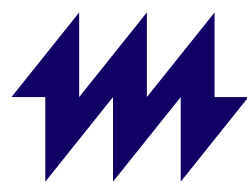
Milj. euroa	2023	2022
Palkat ja palkkiot	55	63
Eläkekulut	9	10
Muut henkilösivukulut	2	3
Valmistus omaan käyttöön	-4	-4
Yhteensä	61	72

Milj. euroa	2023	2022
Luontoisetujen verotusarvo	-0,2	-0,2
Hallituksen ja johdon palkat ja palkkiot	1	1

Keskimääräinen henkilöstömäärä tilikauden aikana

	2023	2022
Keskimääräinen henkilöstömäärä	757	936
Henkilöstömäärä 31.12.	786	701

Muutos keskimääräisessä henkilöstömäärässä johtuu marraskuun 2022 alussa toteutuneesta käyttö- ja kunnossapito-henkilöstön ulkoistuksesta.



4.4 Poistot ja arvonalentumiset

Milj. euroa	2023	2022
Suunnitelman mukaiset poistot	194	123
Romutukset ja arvonalentumiset	9	3
Konserniliikearvon poisto	17	15
Konsernireservin tuloutus	-6	-6
Yhteensä	215	135

Hanasaaren ja Salmisaaren voimalaitosten kivihiilituotannon päättymisen tai alasajon takia konserni on kirjannut 71,6 (4,4) miljoonaa euroa nopeutettuja poistoja. Hanasaaren voimalaitoksen poistot ovat päättyneet ja Salmisaaren voimalaitoksen poistot päättyvät kivihiilituotannon loppuessa 1. huhtikuuta 2025.

4.5 Liiketoiminnan muut kulut

Milj. euroa	2023	2022
Tonttivuokrat	14	9
Muut vuokrat	7	7
Tietotekniikka- ja asiantuntijapalvelut	23	24
Ajoneuvo- ja kalustokulut	2	8
Edustus- ja markkinointikulut	4	6
Vakuutukset	2	1
Muut kulut	31	23
Yhteensä	84	79

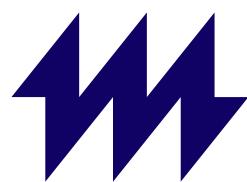
4.6 Tilintarkastuspalkkiot

Milj. euroa	2023	2022
Tilintarkastuspalvelut	0,2	0,1
Vero- ja muut konsultointipalvelut	0,2	0
Yhteensä	0,4	0

5 Rahoitustuotot ja -kulut

Milj. euroa	2023	2022
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-17	-11
Korkotuotot annetuista lainoista	3	0
Osinkotuotot	13	7
Muut korko- ja rahoitustuotot	32	7
Yhteensä	32	2

Milj. euroa	2023	2022
Korko- ja rahoituskulut pitkäaikaisista veloista		
Pääomalainan korkokulut	9	9
Seniorilainan korkokulut	7	8
Muut korko- ja rahoituskulut	4	8
Korko- ja rahoituskulut lyhytaikaisista veloista		
Lainat rahalaitoksilta	19	0
Muut korko- ja rahoituskulut	11	0
Yhteensä	50	26
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-18	-23



6 Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

6.1 Aineelliset hyödykkeet

Aineelliset hyödykkeet on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintamenoon vähennettynä kertyneillä poistoilla, mahdollisilla arvonalentumisilla sekä saaduilla avustuksilla. Alkuperäiseen hankintameno on sisällytetty kaikki menot, jotka ovat välittömästi aiheutuneet aineellisten hyödykkeiden hankinnasta.

Voimalaitosten, tuuli- ja aurinkopuistojen tai muiden merkittävien hankkeiden hankintameno sisällytetään myös rakennusaikana aiheutuneet vieraan pääoman korkomenot.

Aineelliset hyödykkeet poistetaan tasapoistoina taloudellisen vaikutusajan kuluessa.

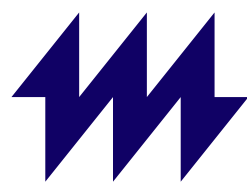
Poistoajat perustuvat seuraaviin taloudellisiin vaikutusaikoihin:

Rakennukset ja rakennelmat	10–40 vuotta
Verkot	10–40 vuotta
Koneet ja kalusto	3–30 vuotta
Ict-laitteet	3–10 vuotta

Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja.

Aineellisten hyödykkeiden tai niiden uudistamiseen liittyvät menot aktivoidaan, jos menoista koituu vastaista taloudellista hyötyä. Toistuvat korjaukset ja huollot kirjataan tilikauden kuluksi silloin, kun korjaus tai huolto on toteutettu. Aineellisten hyödykkeiden myynnistä tai romutuksesta aiheutuneet tuotot tai kulut kirjataan liiketoiminnan muihin tuottoihin tai kuluihin tilikauden tuotoksi tai kuluksi.

2023, milj. euroa	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Verkosto	Muut aineelliset hyödykkeet	Ennakkomaksut ja keskeneräiset investoinnit	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	7	533	816	1 366	1	346	3 069
Lisäykset		0,3	4	29		470	503
Vähennykset		-6	-5	-3			-14
Omaisuuksien myynnit			-151				-151
Siirto erästä toiseen	-2	51	205	35	-1	-290	-2
Hankintameno 31.12.	5	578	870	1 427	0	526	3 406
Kertyneet poistot 1.1.		-174	-318	-587			-1 078
Poistot		-46	-88	-54			-188
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot		6	7	3			16
Arvonalentumiset		-3	-7	-0,3			-9
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.	0	-216	-405	-638	0	0	-1 260
Lisäykset						4	4
Aktivoidut korkomenot 31.12.	0	0	0	0	0	4	4
Kirjanpitoarvo 31.12.	5	362	464	788	0	529	2 149
2022, milj. euroa	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Verkosto	Muut aineelliset hyödykkeet	Ennakkomaksut ja keskeneräiset investoinnit	Yhteensä
Kirjanpitoarvo 31.12.	7	359	498	779	1	346	1 990



6.2 Aineettomat hyödykkeet

Aineettomat hyödykkeet on merkitty taseeseen alkuperäiseen hankintamenoon vähennettynä kertyneillä poistoilla, mahdollisilla arvonalentumisilla sekä saaduilla avustuksilla. Alkuperäiseen hankintameno on sisällytetty kaikki menot, jotka ovat välittömästi aiheutuneet aineettomien hyödykkeiden hankinnasta.

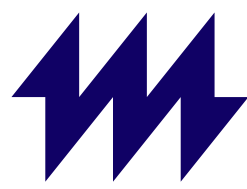
Aineettomat oikeudet sisältävät patentit, tavaramerkit ja ict-ohjelmistot. Muut aineettomat hyödykkeet sisältävät tutkimus- ja kehitysmenot, jotka liittyvät uusiin tuotteisiin tai palveluihin, jotka ovat teknisesti ja toiminnallisesti toteutuskelpoisia. Muut tutkimus- ja kehitysmenot kirjataan tilikauden tulokseen silloin, kun ne ovat aiheutuneet. Liikearvo muodostuu liiketoimintojen hankinnasta. Konserniliikearvo muodostuu yritysten hankinnasta hankintameno ja hankitun omaisuuden arvon erotuksena. Se osa hankintamenoista, jota ei ole voitu kohdentaa omaisuuserille, on kirjattu konserniliikearvoksi, joka poistetaan 20 vuodessa. Hankintameno ylittävä oman pääoman osuus on kohdistettu konsernireserviksi, joka tuloutetaan 20 vuodessa. Konsernireservi netotetaan taseessa konserniliikearvon kanssa.

Helenin voimalaitokset kuuluvat ympäristölupavelvollisuuden piiriin ja Euroopan unionin päästökauppajärjestelmään. Ilmaiseksi saadut päästöoikeudet kirjataan nimellisarvoonsa ja ostetut päästöoikeudet hankintahintaan. Päästöoikeuksia ei poisteta. Päästöoikeudet kirjataan kuluksi niiden luovutushetkellä, jolloin toteutuneet päästöt on selvitetty.

Poistoajat perustuvat seuraaviin arvioituihin taloudellisiin vaikutusaikoihin:

Liikearvo ja konserniliikearvo	5–20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot	3–10 vuotta
Ict-ohjelmat	3–5 vuotta

2023, milj. euroa	Konserniliikearvo	Konsernireservi	Liikearvo	Päästöoikeudet	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Ennakkomaksut ja keskeneräiset investoinnit	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	423	129	28	2	13	23	15	633
Lisäykset	3						13	16
Vähennykset	-71	-17		-2				-90
Siirto erästä toiseen						6	-5	2
Hankintameno 31.12.	355	113	28	0	14	29	22	561
Kertyneet poistot 1.1.	-67	-46	-0,3	0	-4	-18	0	-135
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot	1		-3		-1	-2		-4
Poistot	-17							-17
Kauden tuloutukset		-5						-5
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.	-83	-51	-3	0	-5	-20	0	-162
Siirto konsernireservistä	-62	-62						0
Kirjanpitoarvo 31.12.	209	0	25	0	9	9	22	275
2022, milj. euroa	Konserniliikearvo	Konsernireservi	Liikearvo	Päästöoikeudet	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Ennakkomaksut ja keskeneräiset investoinnit	Yhteensä
Kirjanpitoarvo 31.12.	272	0	28	2	8	5	15	330



7 Sijoitukset

7.1 Osuudet osakkuus- ja omistusyhteisyhteisöissä

Osakkuusyritykset	Kotipaikka	Omistusosuus, konserni, %	Omistusosuus, Helen Oy, %
Voimapiha Oy	Helsinki	33,3 %	33,3 %
Liikennevirta Oy	Helsinki	23,4 %	23,4 %
Pjelax Vindkraft Ab/Oy	Närpiö	40,0 %	40,0 %
&Charge GmbH	Frankfurt	24,1 %	24,1 %
Viiatti GridCo Oy	Helsinki	30,0 %	0,0 %
Muut sijoitukset	Kotipaikka	Omistusosuus, konserni, %	Omistusosuus, Helen Oy, %
Teollisuuden Voima Oyj	Helsinki	8,2 %	0,0 %
EPV Energia Oy	Vaasa	5,6 %	5,6 %
Pohjolan Voima Oyj	Helsinki	0,6 %	0,6 %
Kemijoki Oy	Rovaniemi	1,6 %	1,6 %
Helsinki Halli Oy	Helsinki	0,0 %	0,0 %
CLIC Innovation Oy	Helsinki	2,2 %	2,2 %
Suomen Hyötytuuli Oy	Pori	16,0 %	0,0 %
Suomen Messut Oyj	Helsinki	0,0 %	0,0 %
Helsingin Konsernihankinta Oy	Helsinki	0,0 %	0,0 %
EcoG GmbH	München	10,5 %	10,5 %
Gradyent Holding B.V.	Rotterdam	19,2 %	19,2 %
LiveEO GmbH	Berliini	10,3 %	10,3 %
Enspired GmbH	Wien	3,2 %	3,2 %
IISY Oy	Espoo	18,9 %	18,9 %
Laros B.V.	Scharsterbrug	11,8 %	11,8 %
node.energy GmbH	Frankfurt	4,0 %	4,0 %
Mitta Group Oy	Oulu	0,5 %	0,5 %
Voltfang GmbH	Aachen	3,1 %	3,1 %
Klimate ApS	Kööpenhamina	3,3 %	3,3 %
Renewcast S.r.l.	Rooma	10,1 %	10,1 %

2023, milj. euroa	Osuudet osakkuus-yrityksissä	Muut osakkeet ja osuudet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	129	302	431
Lisäykset	19	13	31
Vähennykset	-0,1		-0,1
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-17		-17
Siirto erästä toiseen		-29	-29
Hankintameno 31.12.	131	286	417
Kirjanpitoarvo 31.12.	131	286	417
2022, milj. euroa	Osuudet osakkuus-yrityksissä	Muut osakkeet ja osuudet	Yhteensä
Kirjanpitoarvo 31.12.	129	302	431

8 Käyttöpääoma

8.1 Myyntisaamiset ja muut saamiset

Myyntisaamiset ovat Helenin liiketoiminnassa myydyistä tuotteista tai palveluista syntyneitä saamia asiakkailta. Myyntisaamiset esitetään niiden alkuperäiseen arvoonsa, joka vastaa laskutettua määrää. Konserni tarjoaa laajan valikoiman erilaisia tuotteita laajalle määrälle kuluttaja- ja yritysasiakkaita. Tällöin aiheutuva luottoriski on vähäinen. Myyntisaamisten kirjanpitoarvo vastaa niiden maksimiluottoriskiä. Jaksotetut myyntisaamiset on kirjattu odotetun laskutuksen mukaisina.

Milj. euroa	2023	2022
Myyntisaamiset	53	46
Muut saamiset	92	27
Laskennalliset verosaamiset	0,1	0
Konsernitilisaamiset	263	174
Siirtosaamiset		
Jaksotettu myynti	201	211
Jaksotetut välittömät verot	12	0,3
Muut siirtosaamiset	7	22
Yhteensä	629	480

Myyntisaamisten maturiteettijakauma

Milj. euroa	2023	2022
Erääntymättömät	40	35
Erääntyneet 1–90 päivää	10	9
Erääntyneet 91–180 päivää	1	1
Erääntyneet yli 180 päivää	2	1
Yhteensä	53	46

8.2 Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus esitetään alkuperäiseen hankintamenoon tai sitä alempaan jälleenhankintahintaan. Hankintameno muodostuu sähkön ja lämmön tuotannon raaka-aineista ja puolivalmisteista, joita käytetään projektiliiketoiminnassa aurinko- ja maalämpötoimituksissa. Varaston arvoon sisällytetään hankintaan suoraan liittyviä muuttuvia kustannuksia. Raaka-ainevaraston hankintameno määritetään FIFO-periaatteella (First In, First Out), ja tarvikevaraston hankintameno painotettuun keskihintaan.

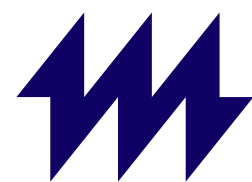
Milj. euroa	2023	2022
Kivihiili	62	199
Kevyt- ja raskasöljy	35	35
Biomassa, pelletit ja hake	15	5
Aineet ja tarvikkeet	6	0
Yhteensä	118	239

Vaihto-omaisuutta tarkastellaan säännöllisesti, jottei siihen sisältyisi epäkurantteja eriä. Epäkurantteja tuotteita arvioidaan niiden iän ja kiertoaikojen perusteella. Tarvittaessa vaihto-omaisuudesta kirjataan epäkurantteja tuotteita vastaava arvonalentuminen.

Tilikauden tulokseen sisältyy 39,3 (40,4) miljoonan euron arvonalentumiskirjaus vaihto-omaisuuden alempaan jälleenhankintahintaan arvostamisesta.

8.3 Ostovelat ja muut velat

Milj. euroa	2023	2022
Ostovelat	167	95
Muut velat	127	300
Siirtovelat		
Lomapalkka- ja lomarahajaksotus	10	10
Jaksotetut korot	10	3
Jaksotetut välittömät verot	2	7
Muut siirtovelat	40	65
Yhteensä	357	481



8.4 Pakolliset varaukset

Pakollinen varaus merkitään taseeseen silloin, kun on vastaisia menoja, joihin on sitouduttu, mutta jotka eivät ole vielä realisoituneet. Kyseiset menot kohdistuvat päätyneeseen tilikauteen eikä niistä todennäköisesti kerry vastaavaa tuloa. Pakollisten varausten muutokset kirjataan tuloslaskelmaan.

Konsernilla oli tilinpäätöshetkellä kahdeksan miljoonan euron arvoinen pakollinen varaus, joka liittyi Hanasaaren voimalaitoksen kivihiilituotannon päättymisen aiheuttamiin tuleviin menoihin.

Milj. euroa	2023	2022
Muut pakolliset varaukset	8	0
Yhteensä	8	0

9 Rahoitus

9.1 Rahoitusvarat ja -velat

Rahoitusvarat ja -velat kirjataan alkuperäiseen hankintamenoonsa. Rahavarat sisältävät konsernin rahat ja pankkisaamiset, lainasaamiset ja muut rahoitussaamiset sekä lainat ja johdannaiset.

Korolliset nettovelat

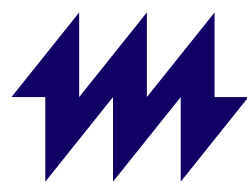
Milj. euroa	2023	2022
Pitkäaikaiset velat		
Lainat rahalaitoksilta	897	514
Pääomalaina omistajalta	157	157
Lainat omistajalta	108	129
Muut velat	72	0
Lyhytaikaiset velat		
Lainat rahalaitoksilta	1	0
Yritystodistukset	20	39
Lainat omistajalta	21	21
Rahat ja pankkisaamiset	491	377
Korolliset nettovelat	784	482

Korollisten nettovelkojen muutos

2023, milj. euroa	Lainat rahalaitoksilta	Lainat omistajalta	Yritystodistukset	Muut korolliset velat	Rahat ja pankkisaamiset	Yhteensä
Korolliset velat 1.1.	514	306	39	0	-377	482
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-21	-39	0		-62
Pitkäaikaisten lainojen nostot	450			72		522
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut ja nostot	-66		20			-46
Rahojen ja pankkisaamisten muutos					-114	-114
Korolliset velat 31.12.2023	898	286	20	72	-491	784

2022, milj. euroa

Korolliset velat 1.1.	266	327				593
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-21				-21
Pitkäaikaisten lainojen nostot	248		39			289
Rahojen ja pankkisaamisten muutos					-377	-377
Korolliset velat 31.12.2022	514	306	39	0	-377	482

**Korollisten velkojen maturiteettijakauma**

2023, milj. euroa	2024	2025	2026	2027	2028–	Yhteensä
Lainat rahalaitoksilta	1		200		697	898
Lainat omistajalta	21				265	286
Yritystodistukset	20					20
Lainat muilta			72			72
Yhteensä	41	0	272	0	962	1 275

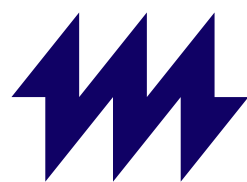
2022, milj. euroa	2023	2024	2025	2026	2027–	Yhteensä
Lainat rahalaitoksilta	65	2		100	347	514
Lainat omistajalta	21				286	306
Yritystodistukset	39					39
Yhteensä	124	2	0	100	633	859

9.2 Johdannaissopimukset**Sähköjohdannaiset**

Sähköjohdannaiskaupan tarkoitus on suojata tulevaisuudessa markkinahintaan tapahtuvia sähkön ostoja ja myyntejä hinta-riskiltä. Kaikki kaupankäynti tapahtuu valvotusti sekä hyväksytyjen riskienhallintapolitiikan ja toimintaohjeiden puitteissa. Johdannaiskauppaa toteutetaan Helen Oy:n hallituksen hyväksymän riskienhallintapolitiikan sekä energiakaupan toimintaperiaatteiden ja riskienhallinnan ohjeistuksen mukaan. Johdannaissopimuksista suurin osa on Nasdaq Commoditiesin pohjoismaisia sähkö-futuuruotteita, joilla käydään kauppaa pohjoismaisessa hyödykejohdannaispörssi Nasdaq OMX Oslo ASA:ssa. Johdannaisten ajallinen ulottuvuus on maksimissaan viisi vuotta tilinpäätöshetkestä eteenpäin.

Kaikki johdannaiset ovat suojaavia, joten niiden käypiä arvoja eli tuleville tilikausille kohdistuvia arvonmuutoksia ei ole kirjattu päättyneen tilikauden tulokseen. Johdannaisten realisoituva tulos kirjataan suojauskohteiden kanssa samalle ajanjaksolle myöhempinä tilikausina.

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



Johdannaisten nimellispääomat ja käyvät arvot

2023	Sähköjohdannaiset		Päästöjohdannaiset		Maakaasujohdannaiset		Kivihiilijohdannaiset		Valuuttajohdannaiset		Korkojohdannaiset		Käypä arvo yhteensä, milj. euroa
	Määrä, GWh	Käypä arvo, milj. euroa	Määrä, 1 000 t	Käypä arvo, milj. euroa	Määrä, GWh	Käypä arvo, milj. euroa	Määrä, 1 000 t	Käypä arvo, milj. euroa	Nimellisarvo, milj. euroa	Käypä arvo, milj. euroa	Nimellisarvo, milj. euroa	Käypä arvo, milj. euroa	
Ostettu alle 1 v.	1 637	22	708	-1	1 070	-20							2
Ostettu yli 1 v.	1 265	-4	20	0,1							625	27	23
Myyty alle 1 v.	1 430	-1			405	1							0
Myyty yli 1 v.	688	4											4
Yhteensä	784	21	728	-1	665	-19	0	0	0	0	625	27	29

2022	Sähköjohdannaiset		Päästöjohdannaiset		Maakaasujohdannaiset		Kivihiilijohdannaiset		Valuuttajohdannaiset		Korkojohdannaiset		Käypä arvo yhteensä, milj. eur
	Määrä, GWh	Käypä arvo, milj. euroa	Määrä, 1 000 t	Käypä arvo, milj. euroa	Määrä, GWh	Käypä arvo, milj. euroa	Määrä, 1 000 t	Käypä arvo, milj. euroa	Nimellisarvo, milj. euroa	Käypä arvo, milj. euroa	Nimellisarvo, milj. euroa	Käypä arvo, milj. euroa	
Ostettu alle 1 v.	2 316	249	1 053	-2	11	-1	87	-8					238
Ostettu yli 1 v.	1 099	39	54	0,2	44	2					698	42	83
Myyty alle 1 v.	1 418	-59			4								-59
Myyty yli 1 v.	682	-19											-19
Yhteensä	1 315	210	1 107	-2	51	1	87	-8	0	0	698	42	243

Päästöjohdannaiset

Päästöjohdannaisten käyttötarkoitus perustuu toteutuneen ja ennustetun päästömäärän sekä alkujaossa myönnettyjen päästöoikeuksien mukaiseen kaupankäyntitarpeeseen. Päästöjohdannaiset ovat fyysiseen toimitukseen päättyviä futuuri-sopimuksia. Niiden ajallinen ulottuvuus on maksimissaan viisi vuotta tilinpäätöshetkestä eteenpäin.

Päästökauppa

Emoyhtiölle on myönnetty päästöoikeuksia vuosille 2021–2025 yhteensä 1,3 miljoonaa tonnia hiilidioksidiekvivalenttia. Arvio vuoden 2023 toteutuneista päästöistä on 1,6 miljoonaa tonnia hiilidioksidiekvivalenttia. Vuonna 2021 päästöoikeuksien ostoa päätyi toimitukseen 1,3 miljoonaa päästöoikeutta. Taseen aineettomissa oikeuksissa päästöoikeuksia ja vastaavia oikeuksia on 31. joulukuuta 2023 yhteensä 0,0 miljoonaa tonnia hiilidioksidiekvivalenttia, kun vuoden 2023 käyttö on vähennetty. Kirjanpidossa päästöoikeudet käsitellään kirjanpitolautakunnan ohjeen 1767/2005 mukaisesti niin kutsutulla nettomenettelyllä.

Maakaasujohdannaiset

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

Kivihiilijohdannaiset

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

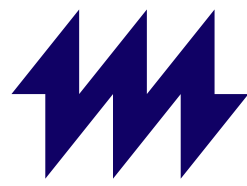
Valuuttajohdannaiset

Valuuttajohdannaisilla suojataan dollarimääräisiä kivihiilihankintoja. Johdannaisten ajallinen ulottuvuus on maksimissaan vuosi tilinpäätöshetkestä eteenpäin.

Korkojohdannaiset

Korkosuojauksessa käytetään vain koronvaihtosopimuksia, korko-optioita (korkokattoja ja korkoputkia) tai muita sellaisia instrumentteja, joilla koron maksimitaso on yksiselitteisesti rajattu.

Johdannaisten käyvät arvot perustuvat tilinpäätöshetken markkinahintoihin. Suojaustarkoituksessa tehtyjen johdannaissopimusten realisoituneet 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.



9.3 Rahoitusriskien hallinta

Konsernin rahoitusriskejä hallitaan Helen Oy:n hallituksen vahvistaman rahoitus- ja sijoituspolitiikan mukaisesti. Konsernin rahoitus- ja sijoituspolitiikka ohjaa emoyhtiön ja tytäryhtiöiden pääomarakennetta, vieraan pääoman hankintaa, rahoitusriskeiltä suojautumista, kassavarojen sijoitustoimintaa, käyttöpääoman hallintaa sekä likviditeetin hallintaa. Konsernin keskitetty rahoitustoiminto vastaa rahoitus- ja sijoituspolitiikan toteuttamisesta.

Tavoitteena on suojautua rahoitusmarkkinoilla tapahtuvilta epätoivotuilta heilahteluilta. Rahoituksen hoidon tavoitteena on riittävän maksuvalmiuden varmistaminen, rahoitusriskien hallinta, rahoitus- ja sijoitustoiminnan keskitetty hoito, netto-rahokustannusten minimoiminen sekä strategian mukaisten toimenpiteiden ja investointien mahdollistaminen. Konserni noudattaa rahoitus- ja sijoitustoiminnassaan matalaa riskiprofilia.

Maksuvalmiusriski

Helenin tavoitteena on hallita maksuvalmiusriskiä säilyttämällä hyvä maksuvalmius kaikissa olosuhteissa. Maksuvalmiuteen vaikuttavat liiketoiminnan rahavirta ja lainarahoituksen saatavuus pääomamarkkinoilta. Kassanhallinnan tavoitteena on riittävän maksuvalmiuden säilyttäminen. Likvidejä rahavaroja pidetään saatavilla riittävä määrä. Lisäksi konsernilla on varalla sitovia luottolimiittejä, nostamattomia lainoja ja yritystodistusohjelma, joiden puitteissa konsernilla on mahdollisuus nostaa rahoitusta tarpeen vaatiessa.

Pitkällä tähtäimellä maksuvalmiusriskiä hallitaan pitkäjänteisellä ja ennakoivalla rahoituksen järjestämisellä hajauttamalla rahoitusta eri rahalaitoksiin, rahoituslähteisiin ja maturiteetteihin. Lainasalkun maturiteettijakaumaa on optimoitu niin, että maturiteettijakauma on riittävän pitkä.

Konsernin rahat ja pankkisaamiset sisältävät pankkitileillä olevat käteisvarat ja lyhytaikaiset likvidit sijoitukset sijoitusrahastoihin. Sijoitusten vastapuoliriskiä hallitaan luottoluokitusvaatimuksella suorien sijoitusten osalta ja sijoitusrahastojen osalta hajauttamalla sijoitukset sekä rajoittamalla sijoituksen osuutta rahaston markkina-arvosta.

Milj. euroa	2023	2022
Rahat ja pankkisaamiset	441	327
Sijoitusrahastot	50	50
Nostamattomat vahvistetut valmiusluotot	300	300
Nostamattomat vahvistetut lainat	247	450
Yhteensä	1 038	1 127

Korkoriski

Korkoriski aiheutuu markkinakorkojen vaihtelusta ja vaihtelun vaikutuksesta Helenin vaihtuvakorkoisiin lainoihin. Korkoriskin hallinnan tarkoituksena on minimoida korkojen vaihtelun vaikutus maksettaviin korkoihin. Kokonaiskorkoriski muodostuu nettovelalle, joka sisältää kaikki korolliset saamiset ja velat sekä korkoriskiä suojaavat johdannaissopimukset. Korkoriskin suojaamisessa konserni käyttää lähinnä koronvaihtosopimuksia, korkofutuureja ja korko-optioita.

Sähkön hintariski

Sähkön markkinahinnan kehitykseen liittyy useita riskejä, jotka johtuvat säätilan vaihtelusta sekä fossiilisten polttoaineiden ja päästöoikeuksien hinnoista. Helen altistuu sähkön markkinahintariskille tuotantomäärien, kulutuksen ja auki olevan suojausasteen vaikutuksesta. Helen toimii sähkömarkkinoilla ostaen ja myyden tukkusähköä päivittäin spot-hinnalla. Helen suojaa tehokkaasti sähkön oston ja myynnin välistä nettopositiota johdannaissopimuksilla. Suojaustoiminnan tavoitteena on vähentää sähkön hinnanvaihteluiden vaikutusta konsernin tulokseen.

Helen käyttää pääasiassa Nasdaq Commoditiesin futuurituotteita suojausinstrumentteina sähkön hintaa suojatessaan. Suojattava aikajakso on noin viisi vuotta. Vuosittainen suojausaste laskee maturiteetin pidentyessä. Suojausaste on lähimmän 12 kuukauden aikana tyypillisesti 70–100 prosenttia.

Valuuttariski

Helenin toimintavaluutta on euro. Valtaosa konsernin ostoista ja myynneistä tapahtuu kotivaluutassa, jolloin valuuttariskin määrä on hyvin pieni. Yksittäisiä valuuttamäärisiä ostoja suojataan valuuttatermiinisopimuksilla.

Luotto- ja vastapuoliriski

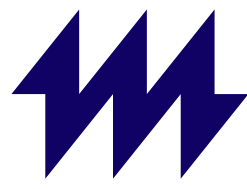
Luottoriski aiheutuu siitä, että vastapuoli jättää maksuvelvoitteensa täyttämättä ja rahalaitokset jättävät talletuksiin ja johdannaiskauppoihin liittyvät velvoitteet suorittamatta.

Luottoriskin hallinnassa keskitytään myyntisaamisten ja luottotappioiden minimointiin asiakkaan luottokelpoisuuden tarkistamisen, myyntisaamisten seurannan sekä tehokkaiden perintäprosessien kautta.

Konsernin käyttämien vastapuolien, kuten pankkien ja rahalaitosten, kanssa tehtyihin sopimukseen sisältyy riski siitä, että vastapuoli ei kykene täyttämään tehdyn sopimuksen mukaisia velvoitteitaan. Konserni hallitsee vastapuoliriskiä hajauttamalla sopimuskantaa useille yksittäisille vastapuolille. Lisäksi sopimuksia tehdään ainoastaan hyvän luottokelpoisuusluokituksen omaavien vastapuolten kanssa.

Pääoman hallinta

Helenin tavoitteena on toteuttaa tehokasta pääoman hallintaa varmistamalla optimaalinen pääomarakenne, joka mahdollistaa kaikkien konsernin maksuvelvoitteiden hoitamisen sekä pitkäaikaisten investointien rahoituksen kaikissa olosuhteissa. Pääomarakenteen seurannassa keskeisimmät mittarit ovat sijoitetun pääoman tuotto ja nettovelkaantumisasaste.



10 Oma pääoma

Osakepääoma

Helen Oy:n rekisteröity osakepääoma oli 600 000 000 euroa 31. joulukuuta 2023. Osakkeiden lukumäärä oli 1 000 osaketta 31. joulukuuta 2023.

Osingonjako

Helenin tavoitteena on jakaa puolet emoyhtiön tilikauden tuloksesta osinkona pääomistajalle. Yhtiön strategia ja taloudellinen asema otetaan huomioon vuosittaista osinkoa määritettäessä. Vuodelta 2022 maksettiin osinkoa 62 miljoonaa euroa ja vuodelta 2021 19 miljoonaa euroa. Yhtiön hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että vuodelta 2023 jaetaan osinkoa 38 miljoonaa euroa.

Konsernin oman pääoman muutokset

Milj. euroa	1.1.–31.12.2023	1.1.–31.12.2022
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.	338	264
Osingonjako	-62	-19
Muut oikaisut	-4	0
Tilikauden voitto	51	93
Vapaa oma pääoma yhteensä	1 574	1 589
Oma pääoma yhteensä	2 174	2 189

Muut oikaisut liittyvät hankintamenolaskelmien ja vähemmistöosuuden korjauksiin.

11 Tuloverot

Tilikauden tulokseen kirjatut tuloverot

Helenin tuloverokulu muodostuu tilikauden verotettavaan tuloon perustuvasta verosta, aikaisempien tilikausien veroihin liittyvistä veronoikaisuista, sähköliiketoimintaan liittyvästä kertaluonteisesta voittoverosta sekä laskennallisten verosaamisten ja verovelan muutoksista. Tilikauden verotettavaan tulokseen liittyvät verot kirjataan tulosvaikutteisesti.

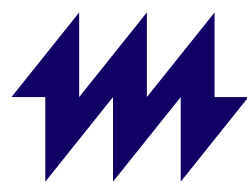
Laskennalliset verosaamiset ja verovelat

Laskennalliset verot lasketaan varojen ja velkojen kirjanpitoarvojen ja verotuksellisten arvojen välisistä väliaikaisista eroista sekä käyttämättömistä verotuksellisista tappioista siltä osin kuin on todennäköistä, että ne voidaan hyödyntää tulevaisuudessa kertyvää verotettavaa tuloa vastaan. Laskennalliset verot on arvioitu Suomessa vallitseviin verolakeihin ja verokantoihin perustuen. Laskelmassa on huomioitu kaikki ne verolait, jotka ovat tulleet voimaan ennen tilinpäätöspäivää ja joiden odotetaan olevan voimassa silloin, kun laskennallinen verosaaminen realisoituu tai verovelka maksetaan.

Verosaamisten arvioidaan realisoituvan tuloslaskelmaan tietyinä ajanjaksona tulevaisuudessa. Verohyödyn realisoitumista koskeviin oletuksiin ja laskennallisten verosaamisten kirjaamiseen voi tulla muutoksia sen myötä, miten tuloksellista Helenin liiketoiminnan arvioidaan olevan tulevaisuudessa. Tulevaisuuden liiketoiminnan tuloksellisuuteen vaikuttavat myös sellaiset tekijät, joihin Helen ei pysty itse vaikuttamaan.

Tuloverot

Milj. euroa	2023	2022
Tilikauden verotettavaan tuloon perustuva vero	14	18
Aikaisempien tilikausien tuloverot	0,4	0
Tilikauden sähköliiketoiminnan tuloksesta maksettava ylimääräinen voittovero	4	0
Laskennalliset verot	6	9
Yhteensä	24	28

**Tuloverojen täsmäytyslaskelma**

Milj. euroa	2023	2022
Tulos ennen veroja	101	123
Verokannan mukainen vero	-20	-25
Vähennyskeltovottomat kulut ja verovapaat tulot	6	7
Tilikauden sähköliiketoiminnan tuloksesta maksettava ylimääräinen voittovero	-4	0
Laskennalliset verot	-6	-9
Oikaisut edellisten tilikausien veroihin	-0,4	0
Muut	0,3	-0,1
Tuloverot yhteensä	-24	-28
Efektiivinen verokanta, %	-24 %	-22 %

12 Konsernirakenne**12.1 Konsolidointiperiaatteet**

Helen sisällyttää konsernitilinpäätökseen kaikki tytäryhtiöt, joissa sillä on määräysvalta tilikauden päättyessä. Määräysvalta muodostuu silloin, kun konserni omistaa yli puolet äänivallasta tai sillä on muutoin määräysvalta yhtiössä. Uudet tilikauden aikana hankitut tytäryhtiöt yhdistellään konsernitilinpäätökseen hankinnan jälkeen, kun konserni on saanut määräysvallan. Jo luovutettuja tytäryhtiöitä ei enää yhdistellä sen jälkeen, kun määräysvalta on lakannut.

Konserni yhdistelee tytäryhtiöt hankintamenomenetelmällä. Hankintameno muodostuu, kun konserniin kuuluva yhtiö sijoittaa omaa pääomaa joko perustamisvaiheessa olevaan tai olemassa olevaan yhtiöön hankkimalla sen osakkeita. Konsernin sisäinen tytäryhtiöiden osakkeiden omistus eliminoidaan vähentämällä hankintameno tytäryhtiön hankintahetken omasta pääomasta. Se osa konserniyhtiöiden hankintamenosta, jota ei ole voitu kohdentaa omaisuuserille, on kirjattu konserniliikearvoksi, joka poistetaan 20 vuodessa. Tytäryhtiöiden hankintamenon ylittävä oman pääoman osuus on kohdistettu konsernireserviksi, joka tuloutetaan 20 vuodessa. Konsernireservi netotetaan taseessa konserniliikearvon kanssa.

Konsernitilinpäätöksessä konserniyhtiöiden välisten sisäisten liiketapahtumien vaikutus eliminoidaan. Eliminoitavia eriä ovat konsernin sisäiset tuotot ja kulut, konserniyhtiöiden keskinäiset saamiset ja velat sekä konsernin sisäiset katteet. Helenin tytäryhtiöiden tilinpäätösten laadintaperiaatteet vastaavat toisiaan.

Vähemmistöosuudet on erotettu konsernin omasta pääomasta ja tilikauden voitosta sekä esitetty omana eränään.

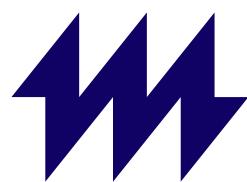
Helen omistaa osuuksia osakkuusyrittäksistä, joissa konsernilla ei ole määräysvaltaa tai määräysvalta on yhteinen toisen yhtiön kanssa. Helenin osuus osakkuusyrittäksen voitosta tai tappiosta näytetään tuloslaskelmassa erillisenä eränä osuutena osakkuusyrittäksen tilikauden voitosta. Osakkuusyrittäykset on yhdistelty konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmällä. Konsernitilinpäätöksessä hyödynnetyt osakkuusyrittäysten tilinpäätökset ovat olleet tilintarkastamattomia.

12.2 Omakustannusperiaate

Osa Helenin osittain tai kokonaan omistamista tytäryhtiöistä toimii omakustannusperiaatteella (ns. Mankala-periaate). Periaate sai hyväksyntänsä 1960-luvulla korkeimman hallinto-oikeuden antamien ratkaisuiden KHO 1963 B I 5 ja KHO 1968 B II 521 myötä. Mankala-yhtiöt ovat osakeyhtiöitä ja osakkaiden vastuu määräytyy osakeyhtiölain mukaisesti. Helenin osittain tai kokonaan omistamat Mankala-yhtiöt ovat sopineet osakassopimuksessa vastaavansa voimayhtiölle yhtiön energiantuotannon aiheuttamista kustannuksista omistuksen suhteessa. Näitä ovat esimerkiksi käyttö- ja huoltokustannukset, verot, vakuutukset, lainat, korot ja polttoainekustannukset. Omakustannusperiaatteen soveltamisen keskeisenä edellytyksenä on, että Mankala-yhtiön yhtiöjärjestyksessä on sovittu yhtiön toimivan omakustannusperiaatteella.

12.3 Tytäryhtiöt

Tytäryhtiöt	Kotipaikka	Omistusosuus, konserni, %
Oy Mankala Ab	Iitti	100,0 %
Helen Sähköverkko Oy	Helsinki	100,0 %
Helsingin Energiatunnelit Oy	Helsinki	90,0 %
Tuulipuisto Lakiakangas 3 Oy	Isojoki	100,0 %
Kristinestad Tupaneva Oy	Isojoki	100,0 %
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	Pieksämäki	45,9 %
Tuulipuisto Niinimäki Oy	Helsinki	51,0 %



Konsernin omistusosuus on alle puolet seuraavista kommandiittiyhtiöistä: Kalistanneva Sijoitusyhtiö Ky, Jokituuli Sijoitusyhtiö Ky sekä Niinimäki Sijoitusyhtiö Ky. Yhtiöt on yhdistelty konserniin tytäryhtiöinä, koska konsernilla on niissä määräysvalta. Määräysvalta perustuu konsernin emoyhtiön omistamaan enemmistöön Helen AB 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.

12.4 Lähipiiritapahtumat

Hallitus ja konsernin johto

Konsernilla ei ole 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. Konsernilla on tavanomaisia liiketoimia tytäryhtiöiden välillä. Konsernilla ei ole olennaisia liiketapahtumia muun lähipiirin kanssa.

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.

Milj. euroa		2023	2022
Liikennevirta Oy	Myynnit	2	1
	Ostot	3	4
Voimapiha Oy	Ostot	16	58
	Osinkotuotot	13	7
Pjelax Vindkraft Ab/Oy	Korkotuotot	6	0,4
Yhteensä		40	70

13 Taseen ulkopuoliset erät

13.1 Vakuudet ja vastuusitoumukset

Milj. euroa	2023	2022
Pankkivastuut	642	337
Vuokravastuut (alv 0 %)		
Vuonna 2024 maksettavat	7	5
Myöhemmin maksettavat	133	121
Leasingvastuut (alv 0 %)		
Vuonna 2024 maksettavat	11	0,1
Myöhemmin maksettavat	197	0,1
Oma velkaiset takaukset muiden kuin samaan konserniin kuuluvien yritysten puolesta	59	127
Muut työ- ja takuuajaiset vastuut	1	1
Lainavastuut	0	36
Pankin käteisvakuudet	29	7
Investointisitoumukset	269	296
Velat, joiden vakuudeksi on annettu kiinnityksiä	0	65
Vakuudeksi annetut kiinteistö- ja yritys kiinnitykset	0	4 005

13.2 Riita-asiat

Konsernilla ei ollut olennaisia avoimia riita-asioita tilikauden päättyessä.

13.3 Tilinpäätöspäivän jälkeiset tapahtumat

Organisoiduimme uuden strategian myötä tulosvastuullisiin liiketoimintayksiköihin ja niitä tukeviin konsernitoimintoihin 1. tammikuuta 2024 alkaen. Samalla aloitti toimintansa myös uusi johtoryhmä.

Päätimme energiantuotannon päättymisestä Kellosaaren voimalaitoksessa ja käynnistämme laitoksen purkua koskevat valmistelut. Päätöksen taustalla on kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:n kanssa tehdyn laitosta koskevan vuokrasopimuksen päättymisen. Olemme käyneet keskusteluja laitoksen tuotantovalmiuden jatkamisesta Fingrid Oyj:n, Huoltovarmuuskeskuksen sekä työ- ja elinkeinoministeriön kanssa tuloksetta. Laitos on toiminut varavoimalaitoksena sähkömarkkinoiden häiriötilanteita varten eikä sen käyttäminen markkinaehtoisesti ole kannattavaa tai nykyisillä lupaehtoilta mahdollista.

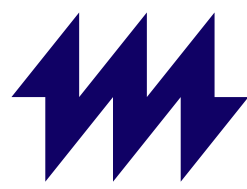
Käynnistimme muutosneuvottelut, jotka koskevat Asiakkuudet ja palvelut -liiketoiminnon Tuotehallinta- ja B2B myynti-yksiköitä sekä Lämpö ja jäähdytys -liiketoiminnon Talotekniset asiakasratkaisut- ja etähallinta-työyksiköitä. Muutosneuvotteluiden piirissä on noin 76 henkilöä. Tavoittelemme sopeuttamistoimilla liiketoimintojen kannattavuutta vuonna 2025.

Emoyhtiön tilinpäätös

Emoyhtiön tuloslaskelma

Euroa	Liite	1.1.–31.12.2023	1.1.–31.12.2022
Liikevaihto	2	1 720 343 090,75	1 684 412 851,58
Liiketoiminnan muut tuotot	3	4 748 008,14	502 393,85
Energian hankinta	4	-659 091 288,42	-554 175 424,96
Sähkön siirron osto		-5 751 723,80	-6 878 440,948
Voimalaitospolttoaineostot		-517 783 035,47	-880 565 728,22
Varastojen muutos		-104 245 122,78	144 149 627,14
Aine- ja tarvikeostot		-22 177 811,98	-19 911 404,44
Ulkopuoliset palvelut	5	-76 343 818,39	-38 120 899,50
Henkilöstökulut	6	-53 008 843,00	-64 937 740,91
Poistot ja arvonalentumiset	7	-159 247 015,38	-86 500 066,29
Liiketoiminnan muut kulut	8	-68 688 316,16	-73 825 892,42
Liikevoitto		58 754 123,51	104 949 274,89
Osinkotuotot	9	39 230 237,38	32 976 056,38
Muut rahoitustuotot ja -kulut	9	-12 141 608,01	-10 114 104,08
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		85 842 752,88	127 011 227,19
Saadut konserniavustukset		27 300 000,00	0,00
Poistoeron muutos		-49 160 000,00	-47 000 000,00
Tuloverot	10	-10 399 350,90	-9 435 994,20
Tilikauden voitto		53 583 401,98	70 575 232,99

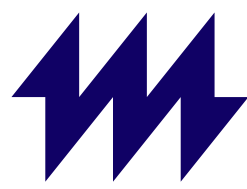




Emoyhtiön tase

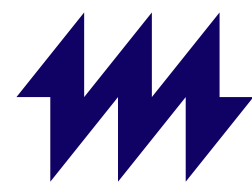
Euroa	Liite	31.12.2023	31.12.2022
Vastaavaa			
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	11		
Aineettomat oikeudet		14 499 132,89	13 911 270,96
Ennakkomaksut		24 112 484,76	15 379 204,67
		38 611 617,65	29 290 475,63
Aineelliset hyödykkeet	11		
Rakennukset ja rakennelmat		199 195 005,87	189 759 937,15
Koneet ja kalusto		785 968 639,27	811 799 433,67
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		124 554 013,07	266 306 830,97
		1 109 717 658,21	1 267 866 201,79
Sijoitukset	12		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		651 209 455,52	581 232 633,15
Osuudet osakkuusyrityksissä		151 585 908,57	133 304 024,57
Muut osakkeet ja osuudet		137 729 994,52	133 494 625,02
		940 525 358,61	848 031 282,74
Pysyvät vastaavat yhteensä		2 088 854 634,47	2 145 187 960,16

Euroa	Liite	31.12.2023	31.12.2022
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	13	118 254 939,46	238 526 512,19
		118 254 939,46	238 526 512,19
Pitkäaikaiset saamiset	14		
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		333 749 710,02	275 211 969,13
Lainasaamiset osakkuusyrityksiltä		103 848 720,80	21 151 707,06
Lainasaamiset muilta		1 145 704,00	1 145 704,00
		438 744 134,82	297 509 380,19
Saamiset	14		
Myyntisaamiset		57 983 868,17	67 397 853,26
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		37 770 000,00	6 580 000,00
Konsernitilisaamiset		259 548 333,73	152 938 136,80
Muut saamiset		72 296 062,56	11 579 186,96
Siirtosaamiset		199 420 367,55	212 514 007,56
		627 018 632,01	451 009 184,58
Rahat ja pankkisaamiset		176 153 321,42	156 670 541,54
Vaihtuvat vastaavat yhteensä		1 360 171 027,71	1 143 715 618,50
Vastaavaa yhteensä		3 449 025 662,18	3 288 903 578,66



Euroa	Liite	31.12.2023	31.12.2022
Vastattavaa			
Oma pääoma	15		
Osakepääoma		600 000 000,00	600 000 000,00
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		1 251 172 393,45	1 251 172 393,45
Edellisten tilikausien voitto		21 039 202,90	12 463 969,91
Tilikauden tulos		53 583 401,98	70 575 232,99
Oma pääoma yhteensä		1 925 794 998,33	1 934 211 596,35
Tilinpäätössiirtojen kertymä			
Poistoero		377 660 000,00	328 500 000,00
		377 660 000,00	328 500 000,00
Pakolliset varaukset			
Muut pakolliset varaukset	16	8 092 522,00	0,00
Vieras pääoma			
Pitkäaikainen vieras pääoma	17		
Pääomalainat		157 000 000,00	157 000 000,00
Lainat rahalaitoksilta		450 000 000,00	200 000 000,00
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		179 947 344,61	128 756 328,00
Pitkäaikaiset velat yhteensä		786 947 344,61	485 756 328,00

Euroa	Liite	31.12.2023	31.12.2022
Lyhytaikainen vieras pääoma	17		
Lainat rahalaitoksilta		19 782 511,08	38 731 914,81
Lainat omistajalta		20 600 000,00	20 600 000,00
Ostovelat		119 326 962,68	96 805 689,11
Muut lyhytaikaiset velat		115 956 164,46	307 236 474,13
Siirtovelat		74 865 159,02	77 061 576,26
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä		350 530 797,24	540 435 654,31
Vastattavaa yhteensä		3 449 025 662,18	3 288 903 578,66

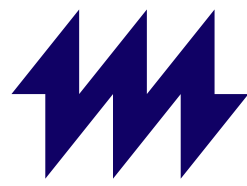


Emoyhtiön rahavirtalaskelma

Tuhatta euroa	2023	2022
Liiketoiminnan rahavirta		
Tilikauden voitto	53 583	70 575
Suunnitelman mukaiset poistot ja arvonalentumiset	159 247	86 500
Rahoitustuotot ja -kulut	-27 089	-22 862
Oikaisut	-395	-502
Tilinpäätössiirrot	21 860	47 000
Tuloverot	-15 090	-9 436
Osinkotuotot	39 230	32 976
Maksetut korot	-49 122	-21 640
Saadut korot	36 377	11 582
Käyttöpääoman muutos	-65 114	-32 991
Liiketoiminnan rahavirta	153 488	161 203
Investointien rahavirta		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-161 118	-101 948
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	151 093	502
Investoinnit tytär- ja osakkuusyrityksiin	-88 259	-45 923
Investoinnit muihin sijoituksiin	-4 225	-72 108
Investointien rahavirta	-102 509	-219 476

Tuhatta euroa	2023	2022
Rahoituksen rahavirta		
Pitkäaikaisten velkojen nostot	321 797	0
Pitkäaikaisten velkojen lyhennykset	155 231	38 732
Lyhytaikaisten velkojen muutos	-194 780	-20 600
Maksetut osingot	-62 000	-19 000
Lainasaamisten muutos	-172 434	0
Saadut ja maksetut konserniavustukset	27 300	0
Rahoituksen rahavirta	75 113	-868
Rahavarojen muutos	126 093	-59 142
Rahavarat tilikauden alussa*	309 609	368 750
Rahavarat tilikauden lopussa	435 702	309 609

* Rahavarat sisältävät konsernitilisaamiset.



Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot

1 Yrityksen perustiedot

Helen Oy on Suomen lakien mukaan perustettu osakeyhtiö, jonka kotipaikka on Helsinki. Helen Oy:n rekisteröity osoite on Kampinkuja 2, 00100 Helsinki. Helen Oy muodostaa yhdessä tytäryhtiöidensä kanssa Helen-konsernin.

Helenin omistaja on Helsingin kaupunki ja konserni sisältyy alakonsernina Helsingin kaupunkikonserniin. Helsingin kaupungin tilinpäätöksen jäljennös on saatavilla osoitteessa www.hel.fi. Helenin konsernitilinpäätös on saatavilla samassa osoitteessa tai osoitteessa www.helen.fi.

Helen on energiaratkaisuja tarjoava yhtiö, jonka pääasiallinen toiminta muodostuu sähkön ja lämmön tuotannosta ja myynnistä Helsingin alueella.

1.1 Tilinpäätöksen yleiset laadintaperiaatteet

Tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain (engl. Financial Accounting Standards of Finland, FAS) mukaisesti.

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

1.2 Laadintaperiaatteiden muutokset

Pitkäaikaiset lainasaamiset

Tilikaudella on muutettu pitkäaikaisten lainasaamisten esitystapaa taseessa. Kyseiset lainasaamiset on aiemmin esitetty sijoituksina pysyvissä vastaavissa, josta ne on siirretty vaihtuviin vastaaviin, joka vastaa paremmin lainojen tosiasiallista tarkoitusta.

Ennakkomaksut aineettomista hyödykkeistä

Aineettomien hyödykkeiden ennakkomaksujen esitystapaa on muutettu taseessa. Aiemmin erä esitettiin osana aineellisten hyödykkeiden ennakkomaksuja, josta se siirrettiin luonteensa mukaisesti osaksi aineettomia hyödykkeitä.

Valmistus omaan käyttöön

Valmistus omaan käyttöön esitystapaa on muutettu tilikaudella vastaamaan KILA:n suositusta, jonka mukaan valmistusmenot on ensisijaisesti pyrittävä hyödyttämään menotileiltä tilikauden aikana. Valmistus omaan käyttöön esitettiin aiemmin tuloslaskelmalle omana eränään, josta se siirrettiin henkilöstökuluihin aiheuttamisperiaatteen mukaisesti. Muutoksella ei ole vaikutusta yhtiön tulokseen.

Edellä mainittujen muutosten osalta myös vertailuvuoden tiedot on muutettu vastaamaan muuttunutta esitystapaa.

1.3 Vaihto-omaisuuden arvostus

Vaihto-omaisuus esitetään FIFO-periaatteen (First In, First Out) mukaisesti hankintamenoon tai sitä alempaan jälleenhankintahintaan.

1.4 Pysyvien vastaavien arvostus

Pysyvät vastaavat on merkitty taseeseen hankintamenoon vähennettynä suunnitelman mukaisilla poistoilla ja mahdollisilla arvonalentumisilla. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu pysyvien vastaavien hankintamenoa tasapoistoina.

Päätökset Hanasaaren voimalaitoksen sulkemisesta 1. huhtikuuta 2023 ja Salmisaaren kivihiilipohjaisen lämmöntuotannon lopetuksesta viimeistään 1. huhtikuuta 2025 lopettavat Helenin kivihiilen käytön suunniteltua aiemmin, mikä on huomioitu suunnitelman mukaisten poistojen 71,6 (4,4) miljoonan euron lisäyksinä. Hanasaaren voimalaitoksen poistot ovat päättyneet ja Salmisaaren voimalaitoksen poistot päättyvät kivihiilituotannon loppuessa 1. huhtikuuta 2025.

Poistoajat perustuvat seuraaviin taloudellisiin vaikutusaikoihin:

Aineettomat hyödykkeet

It-ohjelmat	3–5 vuotta
Muut aineettomat oikeudet	vaikutusaikanaan
Liikearvo	5–20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot	3–10 vuotta
Päästöoikeudet	käytön mukaan

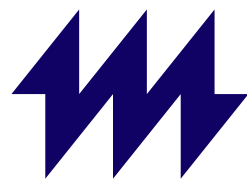
Aineelliset hyödykkeet

Rakennukset ja rakennelmat	10–40 vuotta
Verkostot	10–40 vuotta
Koneet ja kalusto	3–30 vuotta
Ict-laitteet	3–10 vuotta

Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja.

1.5 Liittymismaksujen käsittely

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



2 Liikevaihto

Tuhatta euroa	2023	2022
Sähkön myynti	1 025 212	1 038 282
Lämmön myynti	630 633	555 668
Jäähdytyksen myynti	28 052	23 535
Markkinakaasu	6 623	30 090
Ratkaisutuotteiden myynti	25 041	12 647
Muut tuotot	4 782	24 191
Yhteensä	1 720 343	1 684 413

3 Liiketoiminnan muut tuotot

Tuhatta euroa	2023	2022
Myyntivoitot aineellisten hyödykkeiden myynnistä	395	502
Saadut avustukset	43	0
Muu myynti	194	0
Romumetallin myynti	4 116	0
Yhteensä	4 748	502

4 Polttoaineiden ja energian hankinta

Tuhatta euroa	2023	2022
Sähkön osto	654 109	549 538
Lämmön osto	4 982	4 638
Sähkön siirron osto	5 752	6 878
Polttoaineiden osto	400 261	712 527
Vaihto-omaisuuden muutos	104 245	-144 150
Päästöoikeuksien osto	117 522	168 039
Muut aine- ja tarvikeostot	22 178	19 911
Yhteensä	1 309 049	1 317 380

5 Ulkopuoliset palvelut

Tuhatta euroa	2023	2022
Rakennus- ja maanrakennusurakat	7 395	4 864
Ympäristöpalvelut	3 340	204
Kunnossapidon palveluostot	23 258	12 732
Muut ulkopuoliset palvelut	42 351	20 320
Yhteensä	76 344	38 121

6 Henkilöstökulut

Tuhatta euroa	2023	2022
Palkat ja palkkiot	46 641	56 658
Eläkekulut	7 602	8 874
Muut henkilösivukulut	1 797	2 522
Valmistus omaan käyttöön	-3 031	-3 115
Yhteensä	53 009	64 938

Luontoisetujen verotusarvo

	313	152
--	-----	-----

Hallituksen ja johdon palkat ja palkkiot

	500	657
--	-----	-----

Keskimääräinen henkilöstömäärä

	654	841
--	-----	-----

Muutos keskimääräisessä henkilöstömäärässä johtuu marraskuun 2022 alussa toteutuneesta käyttö- ja kunnossapitohenkilöstön ulkoistuksesta.

7 Poistot ja arvonalentumiset

Tuhatta euroa	2023	2022
Suunnitelman mukaiset poistot	150 171	83 263
Romutukset ja arvonalentumiset	9 076	3 237
Yhteensä	159 247	86 500

8 Liiketoiminnan muut kulut

Tuhatta euroa	2023	2022
Tonttivuokrat	11 727	7 930
Muut vuokrat	11 283	11 158
Tietotekniikka- ja asiantuntijapalvelut	22 059	19 162
Ajoneuvo- ja kalustokulut	2 143	7 866
Edustus- ja markkinointikulut	3 756	6 120
Vakuutukset	1 351	1 210
Konsultointipalvelut	11 150	4 051
Kiinteistönhoitokulut	5 203	3 261
Muut kulut	16	13 069
Yhteensä	68 688	73 826

8.1 Tilintarkastuspalkkiot

Tuhatta euroa	2023	2022
Tilintarkastus	87	49
Veroneuvonta	7	7
Muut palvelut	228	77
Yhteensä	321	133

9 Rahoitustuotot ja -kulut

Tuhatta euroa	2023	2022
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä	26 318	25 884
Osinkotuotot muilta	12 912	7 092
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä	14 392	6 357
Korkotuotot muilta	22 589	5 169
Yhteensä	76 211	44 502

Tuhatta euroa	2023	2022
Korkokulut pitkäaikaisista veloista		
Pääomalainan korkokulut	9 420	9 420
Seniorilainan korkokulut	6 952	7 983
Muut korko- ja rahoituskulut	32 749	4 237
Yhteensä	49 121	21 640
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	27 089	22 862

10 Tuloverot

Tuhatta euroa	2023	2022
Tilikauden verotettavaan tuloon perustuva vero	6 509	9 437
Aikaisempien tilikausien tuloverot	370	-1
Tilikauden sähköliiketoiminnan tuloksesta maksettava ylimääräinen voittovero	3 521	0
Yhteensä	10 399	9 436

Tuloverojen täsmäytyslaskelma

Tuhatta euroa	2023	2022
Tulos ennen veroja	63 983	80 011
Verokannan mukainen vero	-12 797	-16 002
Vähennyskelvottomat kulut ja verovapaat tulot	6 288	6 566
Oikaisut edellisten tilikausien veroihin	-370	1
Tilikauden sähköliiketoiminnan tuloksesta maksettava ylimääräinen voittovero	-3 521	0
Tuloverot yhteensä	-10 399	-9 436
Efektiivinen verokanta, %	-16 %	-12 %

11 Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

11.1 Aineelliset hyödykkeet

2023, tuhatta euroa	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Verkosto	Ennakko-maksut ja keskeneräiset investoinnit	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	298 054	686 057	612 444	266 307	1 862 863
Lisäykset	71	3 154	1 610	157 007	161 842
Vähennykset	-5 971	-7 022		-14 344	-27 338
Omaisuuuden myynnit		-148 302			-148 302
Siirto erästä toiseen	49 695	200 726	33 994	-284 415	0
Hankintameno 31.12.	341 849	734 614	648 048	124 554	1 849 065
Kertyneet poistot 1.1.	-108 294	-297 234	-189 468		-594 997
Poistot	-37 802	-82 935	-27 531		-148 268
Vähennysten ja siirtojen kertyneet poistot	5 971	7 022			12 993
Arvon alentumiset	-2 529	-6 548			-9 076
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.	-142 654	-379 695	-216 999		-739 348
Kirjanpitoarvo 31.12.	199 195	354 919	431 049	124 554	1 109 718
2022, tuhatta euroa	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Verkosto	Ennakko-maksut ja keskeneräiset investoinnit	Yhteensä
Kirjanpitoarvo 31.12.	189 760	388 823	422 976	266 307	1 267 866

11.2 Aineettomat hyödykkeet

2023, tuhatta euroa	Päästö-oikeudet	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Ennakko-maksut ja keskeneräiset investoinnit	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	2 396	12 681	17 124	15 379	47 580
Lisäykset				13 620	13 620
Vähennykset	-2 396				-2 396
Siirto erästä toiseen			4 887	-4 887	0
Hankintameno 31.12.	0	12 681	22 010	24 112	58 803
Kertyneet poistot 1.1.		-4 227	-14 062		-18 289
Poistot		-528	-1 374		-1 903
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.		-4 755	-15 437		-20 192
Kirjanpitoarvo 31.12.	0	7 925	6 574	24 112	38 612
2022, tuhatta euroa	Päästö-oikeudet	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Ennakko-maksut ja keskeneräiset investoinnit	Yhteensä
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 396	8 454	3 061	15 379	29 290

12 Sijoitukset

	Osuudet saman konsernin yrityksissä	Osuudet osakkuus- yrityksissä	Muut osakkeet ja osuudet	Yhteensä
2023, tuhatta euroa				
Hankintameno 1.1.	581 233	133 304	133 495	848 031
Lisäykset	69 977	18 282	4 300	92 559
Vähennykset			-65	-65
Hankintameno 31.12.	651 209	151 586	137 730	940 525
Kirjanpitoarvo 31.12.	651 209	151 586	137 730	940 525
2022, tuhatta euroa				
Kirjanpitoarvo 31.12.	581 233	133 304	133 495	848 031

13 Vaihto-omaisuus

Tuhatta euroa	2023	2022
Kivihiili	62 163	199 047
Kevyt- ja raskasöljy	34 731	34 772
Biomassa, pelletit ja hake	15 271	4 707
Aineet ja tarvikkeet	6 090	0
Yhteensä	118 255	238 527

Vaihto-omaisuutta tarkastellaan säännöllisesti, jottei siihen sisältyisi epäkurantteja eriä. Epäkurantteja tuotteita arvioidaan niiden iän ja kiertoaikojen perusteella. Tarvittaessa vaihto-omaisuudesta kirjataan epäkurantteja tuotteita vastaava arvonalentuminen.

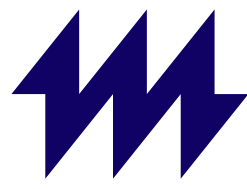
Tilikauden tulokseen sisältyy 39,3 (40,4) miljoonan euron arvonalentumiskirjaus vaihto-omaisuuden alempaan jälleenhankintahintaan arvostamisesta.

14 Saamiset

Tuhatta euroa	2023	2022
Pitkäaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä	333 750	275 212
Lainasaamiset osakkuusyrityksiltä	103 849	21 152
Lainasaamiset muilta	1 146	1 146
Yhteensä	438 744	297 509

Tuhatta euroa	2023	2022
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	5 721	27 714
Konsernilaina, korollinen	37 770	6 580
Konsernitilisaamiset	259 548	152 938
Muut saamiset, konserniavustus	27 300	0
Siirtosaamiset	17 178	4 766
Yhteensä	347 518	191 998

Tuhatta euroa	2023	2022
Lyhytaikaiset saamiset muilta		
Myyntisaamiset	52 262	39 684
Muut saamiset	44 996	11 579
Siirtosaamiset		
Jaksotettu myynti	174 833	189 440
Jaksotetut välittömät verot	3 064	0,3
Muut siirtosaamiset	4 345	18 307
Yhteensä	279 500	259 011

**Myyntisaamisten maturiteettijakauma**

Tuhatta euroa	2023	2022
Erääntymättömät	45 336	56 394
Erääntyneet 1–90 päivää	10 457	9 463
Erääntyneet 91–180 päivää	636	567
Erääntyneet yli 180 päivää	1 554	974
Yhteensä	57 984	67 398

15 Oma pääoma

Tuhatta euroa	2023	2022
Osakepääoma 31.12.	600 000	600 000
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto 31.12.	1 251 172	1 251 172
Edellisten tilikausien voitto 1.1.	83 039	31 464
Osingon jako	-62 000	-19 000
Tilikauden voitto 31.12.	53 583	70 575
Sidottu oma pääoma yhteensä	600 000	600 000
Vapaa oma pääoma yhteensä	1 325 795	1 334 212
Oma pääoma yhteensä 31.12.	1 925 795	1 934 212
Laskelma jakokelpoisesta vapaasta oma pääomasta 31.12.		
Edellisten tilikausien voitto	21 039 202,90	12 463 969,91
Tilikauden voitto	53 583 401,98	70 575 232,99
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	1 251 172 393,45	1 251 172 393,45
Jakokelpoinen vapaa oma pääoma yhteensä	1 325 794 998,33	1 334 211 596,35

16 Pakolliset varaukset

Tuhatta euroa	2023	2022
Muut pakolliset varaukset	8 093	0
Yhteensä	8 093	0

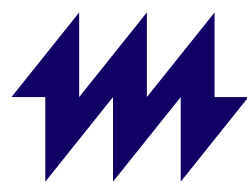
Emoyhtiöllä oli tilinpäätöshetkellä kahdeksan miljoonan euron arvoinen pakollinen varaus, joka liittyy Hanasaaren voimalaitoksen kivihiilituotannon päättymisen aiheuttamiin arvioituihin tuleviin menoihin.

17 Korollinen vieras pääoma

Tuhatta euroa	2023	2022
Pitkäaikaiset velat		
Lainat rahalaitoksilta	450 000	200 000
Pääomalaina omistajalta	157 000	157 000
Lainat omistajalta	108 150	128 750
Muut velat	71 797	0
Lyhytaikaiset velat		
Yritystodistukset	19 783	38 732
Lainat omistajalta	20 600	20 600
Korolliset velat yhteensä	827 330	545 082

Korollisten velkojen maturiteettijakauma

2023, tuhatta euroa	2024	2025	2026	2027	2028–	Yhteensä
Lainat rahalaitoksilta			200 000	250 000		450 000
Lainat omistajalta	20 600			265 150		285 750
Lainat muilta			71 797			71 797
Yritystodistukset	19 783					19 783
Koronvaihtosopimukset, saamiset			-5 165	-5 804	-7 646	-18 615
Koronvaihtosopimukset, velat			750	548	219	1 517
Yhteensä	40 383	0	267 382	-5 256	507 723	810 232



2022, tuhatta euroa	2023	2024	2025	2026	2027–	Yhteensä
Lainat rahalaitoksilta				100 000	100 000	200 000
Lainat omistajalta	20 600				285 750	306 350
Yritystodistukset	38 732					38 732
Koronvaihtosopimukset, saamiset				-8 312	-12 052	-20 364
Koronvaihtosopimukset, velat				980	305	1 285
Yhteensä	59 332	0	0	92 668	374 003	526 003

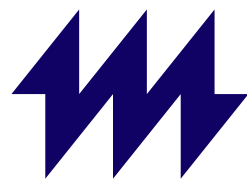
Helen Oy:n Helsingin kaupungilta otettu pääomalaina voidaan lainansaajan niin halutessa ennenaikaisesti palauttaa osittain tai kokonaan. Pääomalainan pääoma voidaan palauttaa vain siltä osin kuin Helen Oy:n vapaan oman pääoman ja kaikkien pääomalainojen määrä maksuhetkellä ylittää yhtiön viimeksi päättyneeltä tilikaudelta vahvistettavan tai sitä uudempaan tilinpäätökseen sisältyvän taseen mukaisen tappion määrän. Lainan vuotuinen korko on kuusi prosenttia.

Lyhytaikainen koroton vieras pääoma

Tuhatta euroa	2023	2022
Lyhytaikaiset velat saman konsernin yrityksille		
Ostovelat	8 967	12 106
Muut velat	17 424	7 174
Siirtovelat	23 995	262
Yhteensä	50 386	19 542

Tuhatta euroa	2023	2022
Lyhytaikaiset velat osakkuusyrietyksille		
Ostovelat	137	2 680
Yhteensä	137	2 680

Tuhatta euroa	2023	2022
Lyhytaikaiset velat muille		
Ostovelat	110 224	82 019
Muut velat	98 532	300 063
Siirtovelat		
Lomapalkka- ja lomarahajaksotus	8 818	7 836
Jaksotetut korot	4 787	2 532
Jaksotetut välittömät verot	0	7 064
Muut siirtovelat	37 265	59 367
Yhteensä	259 625	458 881



18 Vakuudet ja vastuusitoumukset

Tuhatta euroa	2023	2022
Pankkivastuut	40 033	189 716
Vuokravastuut (alv 0 %)		
Vuonna 2024 maksettavat	3 957	3 780
Myöhemmin maksettavat	2 968	3 780
Leasingvastuut (alv 0 %)		
Vuonna 2024 maksettavat	10 947	78
Myöhemmin maksettavat	197 072	65
Omavelkaiset takaukset muiden kuin samaan konserniin kuuluvien yritysten puolesta	13 374	126 635
Muut työ- ja takuuajaiset vastuut	917	861
Lainavastuut	0	3 159
Pankin käteisvakuudet	29 468	7 062

Osa Helenin osittain tai kokonaan omistamista tytäryhtiöistä toimii omakustannusperiaatteella (ns. Mankala-periaate). Mankala-yhtiöt ovat osakeyhtiöitä ja osakkaiden vastuu määräytyy osakeyhtiölain mukaisesti. Helenin osittain tai kokonaan omistamat Mankala-yhtiöt ovat sopineet osakassopimuksessa vastaavansa voimayhtiölle yhtiön energiantuotannon aiheuttamista kustannuksista omistuksen suhteessa. Näitä ovat esimerkiksi käyttö- ja huoltokustannukset, verot, vakuutukset, lainat, korot ja polttoainekustannukset. Omakustannusperiaatteen soveltamisen keskeisenä edellytyksenä on, että Mankala-yhtiön yhtiöjärjestyksessä on sovittu yhtiön toimivan omakustannusperiaatteella.

18.1 Riita-asiat

Yhtiöllä ei ollut olennaisia avoimia riita-asioita tilikauden päättyessä.

18.2 Tilinpäätöspäivän jälkeiset tapahtumat

Organisoiduimme uuden strategian myötä tulosvastuullisiin liiketoimintayksiköihin ja niitä tukeviin konsernitoimintoihin tammikuuta 2024 alkaen. Samalla aloitti toimintansa myös uusi johtoryhmä.

Päätimme energiantuotannon päättymisestä Kellosaaren voimalaitoksessa ja käynnistämme laitoksen purkua koskevat valmistelut. Päätöksen taustalla on kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:n kanssa tehdyn laitosta koskevan vuokrasopimuksen päättyminen. Olemme käyneet keskusteluja laitoksen tuotantovalmiuden jatkamisesta Fingrid Oyj:n, Huoltovarmuuskeskuksen sekä työ- ja elinkeinoministeriön kanssa tuloksetta. Laitos on toiminut varavoimalaitoksena sähkömarkkinoiden häiriötilanteita varten eikä sen käyttäminen markkinaehtoisesti ole kannattavaa tai nykyisillä lupaehdoilla mahdollista.

Käynnistimme muutosneuvottelut, jotka koskevat asiakkuudet ja palvelut -liiketoiminnon tuotehallinta- ja B2B myyntiyksiköitä sekä lämpö ja jäähdytys -liiketoiminnon talotekniset asiakasratkaisut- ja etähallinta-työyksiköitä. Muutosneuvotteluiden piirissä on noin 76 henkilöä. Tavoittelemme sopeuttamistoimilla liiketoimintojen kannattavuutta vuonna 2025.

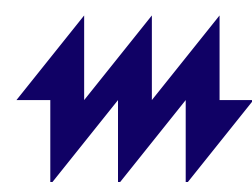
19 Lähipiiritapahtumat

Hallitus ja konsernin johto

Helenin lähipiiriin katsotaan kuuluvaksi hallituksen jäsenet, toimitusjohtaja ja muut Helenin johtoryhmän jäsenet (ml. johtoon kuuluvat avainhenkilöt), edellä mainittujen henkilöiden läheiset perheenjäsenet ja yhtiöt, joissa heillä on määräysvalta (konsernin tytäryhtiöt sekä osakkuus- ja yhteisyritykset).

Kirjanpitoasetuksen mukaan tilinpäätöksessä on esitettävä tiedot liiketoimista lähipiirin kanssa, jos liiketoimet ovat olennaisia ja ne on toteutettu epätavanomaisin ehdoin. Yhtiöiden lähipiirin kanssa toteutetut liiketoimet ovat olleet luonteeltaan tavanomaisin kaupallisin ehdoin toteutettuja.

Helenillä ei ole ollut merkittäviä liiketapahtumia hallituksen ja yhtiön johdon jäsenten (johtoon kuuluvat avainhenkilöt), heidän läheisten perheenjäsentensä tai organisaatioiden kanssa, joihin hallituksen ja yhtiön johtajien jäsenillä on määräysvalta tai huomattava vaikutusvalta.

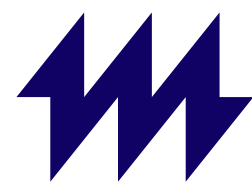


Seuraavissa taulukoissa on esitetty lähipiirin kanssa toteutetut liiketoimet, jotka on toteutettu tavanomaisin kaupallisin ehdoin.

Tuhatta euroa		2023	2022
Oy Mankala Ab	Myynnit	413	449
	Ostot	77 737	39 110
Helen Sähköverkko Oy	Myynnit	8 442	7 532
	Ostot	8 055	10 505
	Osinkotuotot	25 200	25 200
	Korkotuotot	7 539	4 513
Helsingin Energiatunnelit Oy	Myynnit	161	1 315
	Ostot	5 400	6 486
	Osinkotuotot	900	684
	Korkotuotot	1 249	1 434
Tuulipuisto Lakiakangas 3 Oy	Myynnit	4 743	21 498
	Ostot	9 616	22 310
	Korkotuotot	1 509	345
Jokituuli Holding Oy	Myynnit	98	53
	Ostot	18 495	1 056
	Rahoituskulut	2 917	0
Jokituuli Sijoitusyhtiö Oy	Myynnit	456	0
	Ostot	0	1 048
	Osinkotuotot	218	0
Niinimäki Holding Oy	Myynnit	150	9
	Ostot	46	0
	Rahoituskulut	1 834	0
Tuulipuisto Juurakko Oy	Myynnit	208	4

Tuhatta euroa		2023	2022
Kalistanneva Holding Oy	Myynnit	56	51
	Ostot	141	0
	Korkokulut	100	0
	Rahoituskulut	2 617	0
Helen Ab Tuulipuistohallinnointiyhtiö	Myynnit	14	13
Geonova Oy	Ostot	814	0
Helen Aurinkopuisto Kalanti Oy	Myynnit	0	3
	Korkotuotot	3 837	65
Kalanti GridCo Oy	Myynnit	0	1
	Korkotuotot	265	0
Tuulipuisto Karahka Oy	Myynnit	1	0
Tuulipuisto Kalistanneva Oy	Myynnit	1	0
Yhteensä		183 233	143 682

Tuhatta euroa		2023	2022
Liikennevirta Oy	Myynnit	1 782	870
	Ostot	3 454	4 200
Voimapiha Oy	Ostot	16 407	57 648
	Osinkotuotot	12 900	7 080
	Korkotuotot	5 624	416
Pjelax Vindkraft Ab/Oy	Korkotuotot	8	0
&Charge GmbH	Korkotuotot	8	0
Yhteensä		40 176	70 213



20 Johdannaiset

Selvitys johdannaisten laskentaperiaatteista löytyy konsernitilinpäätöksen liitetiedosta 9.2.

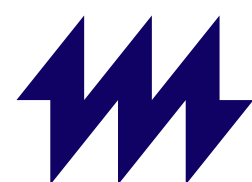
Johdannaisten nimellispääomat ja käyvät arvot

2023, tuhatta euroa	Sähköjohdannaiset		Päästöjohdannaiset		Maakaasujohdannaiset		Kivihiilijohdannaiset		Korkojohdannaiset		Yhteensä
	Määrä, GWh	Käypä arvo, euroa	Määrä, 1 000 t	Käypä arvo, euroa	Määrä, GWh	Käypä arvo, euroa	Määrä, 1 000 t	Käypä arvo, euroa	Nimellisarvo, euroa	Käypä arvo, euroa	
Ostettu alle 1 v.	1 880	22 168	708	-827	1 070	-19 526					1 815
Ostettu yli 1 v.	3 206	-13 981	20	137					217 667	17 167	3 323
Myyty alle 1 v.	1 673	-1 075			405	651					-424
Myyty yli 1 v.	2 630	-18 499									-18 499
Yhteensä	783	-11 386	728	-690	665	-18 875			217 667	17 167	-13 785

2022, tuhatta euroa	Sähköjohdannaiset		Päästöjohdannaiset		Maakaasujohdannaiset		Kivihiilijohdannaiset		Korkojohdannaiset		Yhteensä
	Määrä, GWh	Käypä arvo, euroa	Määrä, 1 000 t	Käypä arvo, euroa	Määrä, GWh	Käypä arvo, euroa	Määrä, 1 000 t	Käypä arvo, euroa	Nimellisarvo, euroa	Käypä arvo, euroa	
Ostettu alle 1 v.	2 558	276 752	1 053	-1 960	11	-1 259	87	-7 878			265 655
Ostettu yli 1 v.	3 284	88 037	54	187	44	1 798			157 600	19 181	109 203
Myyty alle 1 v.	1 661	-57 762			4	34					-57 728
Myyty yli 1 v.	2 867	-7 978									-7 978
Yhteensä	1 315	299 048	1 107	-1 773	51	573	87	-7 878	157 600	19 181	309 151

Johdannaisten maturiteettijakauma

2023, tuhatta euroa	2024	2025	2026	2027	2028	2029–	Yhteensä
Sähköjohdannaiset	21 094	-2 500	-4 943	-3 620	-21 417		-11 386
Päästöjohdannaiset	-827	137					-690
Maakaasujohdannaiset	-18 875						-18 875
Valuuttajohdannaiset							0
Korkojohdannaiset			4 514	5 256	7 427		17 197
Yhteensä	1 391	-2 362	-429	1 636	-13 990	0	-13 755



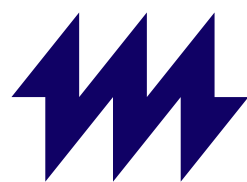
21 Osakkeet ja osuudet tytäryhtiöissä sekä osakkuus- ja omistusyhteisyriyksissä

Tytäryhtiöt	Kotipaikka	Omistusosuus, %
Oy Mankala Ab	litti	100,0 %
Helen Sähköverkko Oy	Helsinki	100,0 %
Tuulipuisto Lakiakangas 3 Oy	Isojoki	100,0 %
Kristinestad Tupaneva Oy	Isojoki	100,0 %
Helen Aurinkopuisto Kalanti Oy	Uusikaupunki	100,0 %
Kalanti GridCo Oy	Uusikaupunki	100,0 %
Helsingin Energiatunnelit Oy	Helsinki	90,0 %
Kalistanneva Hallinnointiyhtiö Oy	Helsinki	60,0 %
Geonova Oy	Jyväskylä	57,9 %
Kalistanneva Holding Oy*	Helsinki	40,0 % (60,0 %)
Tuulipuisto Kalistanneva Oy*	Kurikka	40,0 % (60,0 %)
Jokituuli Holding Oy*	Helsinki	40,0 % (51,0 %)
Niinimäki Holding Oy*	Helsinki	40,0 % (51,0 %)
Kalistanneva Sijoitusyhtiö Ky	Helsinki	33,3 %
Jokituuli Sijoitusyhtiö Ky	Helsinki	18,3 %
Niinimäki Sijoitusyhtiö Ky	Helsinki	18,3 %
Tuulipuisto Karahka Oy*	Oulainen	0,0 % (51,0 %)
Tuulipuisto Juurakko Oy*	Kalajoki	0,0 % (51,0 %)
Niinimäki Grid Oy*	Pieksämäki	0,0 % (45,9 %)
Tuulipuisto Niinimäki Oy*	Helsinki	0,0 % (51,0 %)

* Helen omistaa eräitä tytär- ja osakkuusyhtiöitä sekä suoraan että toisten tytäryhtiöiden kautta. Suluissa on esitetty yrityskokonaisuuden yhteenlaskettu omistusosuus.

Osakkuusyhtiöt	Kotipaikka	Omistusosuus, %
Pjelax Vindkraft Ab/Oy	Närpiö	40,0 %
Voimapiha Oy	Helsinki	33,3 %
&Charge GmbH	Frankfurt	24,1 %
Liikennevirta Oy	Helsinki	23,4 %
Viiatti GridCo Oy*	Helsinki	0,0 % (30,0 %)

Omistusyhteisyriykset	Kotipaikka	Omistusosuus, %
Gradyent Holding B.V.	Rotterdam	19,2 %
IISY Oy	Espoo	18,9 %
Laros B.V.	Scharsterbrug	11,8 %
EcoG GmbH	München	10,5 %
LiveEO GmbH	Berliini	10,3 %
Renewcast S.r.l.	Rooma	10,1 %
EPV Energia Oy	Vaasa	5,6 %
node.energy GmbH	Frankfurt	4,0 %
Klimate ApS	Kööpenhamina	3,3 %
Enspired GmbH	Wien	3,2 %
Voltfang GmbH	Aachen	3,1 %
CLIC Innovation Oy	Helsinki	2,2 %
Kemijoki Oy	Rovaniemi	1,6 %
Pohjolan Voima Oyj	Helsinki	0,6 %
Mitta Group Oy	Oulu	0,5 %
Helsinki Halli Oy	Helsinki	0,0 %
Suomen Messut Oyj	Helsinki	0,0 %
Helsingin Konsernihankinta Oy	Helsinki	0,0 %



22 Sähköliiketoiminnan eriyttämislaskelmat

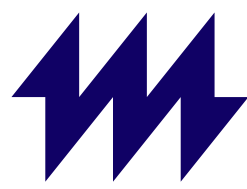
Sähkömarkkinalain mukaan sähkömarkkinoilla toimivan yrityksen on eriytettävä sähköliiketoiminnot muista yrityksen harjoittamista liiketoiminnoista. Tarkemmin eriyttämisestä säädetään työ- ja elinkeinoministeriön asetuksella 1305/2019. Eriytystä ohjaa lisäksi Energiaviraston vuonna 2023 antama ohje sähkö- ja maakaasuliiketoimintojen laskennallisesta ja oikeudellisesta eriyttämisestä.

Sähköverkkotoiminta on eriytetty erilliseen osakeyhtiöön. Muut sähköliiketoiminnot muodostuvat sähkön tuotanto- ja myyntiliiketoiminnoista.

Tuottojen ja kulujen kohdistaminen on tapahtunut aiheuttamisperiaatteen mukaisesti sisäisen laskennan avulla. Tuloverot on kirjattu tuloksen muodostumisen suhteessa. pysyvät ja vaihtuvat vastaavat on kohdistettu aiheuttamisperiaatteen mukaan. Osakepääoman ja rahastojen jako perustuu liiketoimintojen riskinkantoon. lyhyt- ja pitkäaikainen vieras pääoma on kohdistettu aiheuttamisperiaatteen mukaan. sähkön ja lämmön yhteistuotannon tuotot, kulut ja omaisuuserät on jaettu sähköliiketoimintaan sekä muihin liiketoimintoihin. Jaossa on huomioitu paikalliset olosuhteet ja tekniset ratkaisut.

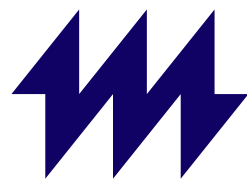
Muut sähköliiketoiminnot, tuloslaskelma

Tuhatta euroa	1.1.–31.12.2023	1.1.–31.12.2022
Liikevaihto	1 058 967	1 079 811
Energian hankinta	-621 782	-336 463
Voimalaitospolttoaineostot	-75 417	-569 093
Varastojen muutos	-86 227	93 161
Aine- ja tarvikeostot	-11 240	-12 868
Ulkopuoliset palvelut	-32 872	-24 637
Henkilöstökulut	-31 040	-27 867
Poistot ja arvonalentumiset	-48 263	-19 055
Liiketoiminnan muut kulut	-38 175	-47 712
Liikevoitto	113 951	135 277
Rahoitustuotot	28 504	8 786
Rahoituskulut	-38 637	-10 820
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	103 817	133 243
Poistoeron muutos	-18 055	-11 835
Tuloverot	-10 399	-9 436
Tilikauden voitto	75 363	111 972

**Muut sähköliiketoiminnot, tase**

Tuhatta euroa	31.12.2023	31.12.2022
Vastaavaa		
Pysyvät vastaavat		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat hyödykkeet	7 310	6 644
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	14 702	9 129
	22 013	15 772
Aineelliset hyödykkeet		
Aineelliset hyödykkeet	116 113	156 715
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	14 153	4 806
	130 266	161 521
Sijoitukset		
Sijoitukset	809 304	717 063
	809 304	717 063
Pysyvät vastaavat yhteensä	961 583	894 357
Vaihtuvat vastaavat		
Vaihto-omaisuus	62 172	119 263
Pitkäaikaiset saamiset	237 279	56 474
Muut saamiset	291 345	470 337
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	590 797	646 075
Vastaavaa yhteensä	1 552 380	1 540 432

Tuhatta euroa	31.12.2023	31.12.2022
Vastattavaa		
Oma pääoma		
Osakepääoma	222 600	222 600
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	464 185	464 185
Edellisten tilikausien voitto	62 436	12 464
Tilikauden tulos	75 363	111 972
Oma pääoma yhteensä	824 584	811 221
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Varaukset	4 046	0
Poistoero	113 280	95 225
	117 326	95 225
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma	449 564	272 541
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	449 564	272 541
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen vieras pääoma	160 906	361 445
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	160 906	361 445
Vastattavaa yhteensä	1 552 380	1 540 432



Hallituksen toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Helsingissä 28. helmikuuta 2024

Atte Harjanne

Hallituksen puheenjohtaja

Tiina Rytty

Hallituksen varapuheenjohtaja

Pirja Heiskanen

Hallituksen jäsen

Atte Kaleva

Hallituksen jäsen

Hillevi Mannonen

Hallituksen jäsen

Mai Kivelä

Hallituksen jäsen

Ville Lehmuskoski

Hallituksen jäsen

Vilho Salovaara

Hallituksen jäsen

Olli Sirkka

Toimitusjohtaja

Tilintarkastusmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 28. päivänä helmikuuta 2024

KPMG Oy Ab

Esa Kailiala, KHT

Taloudellinen kalenteri

Raportointiaikataulumme vuonna 2024 on seuraava:

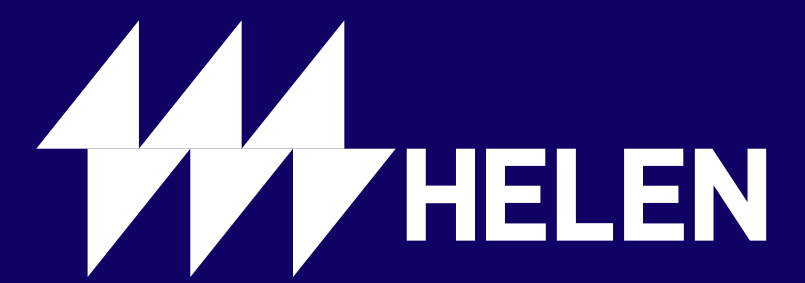
Tammi–maaliskuun osavuosikatsaus julkaistaan 29. huhtikuuta 2024.

Tammi–kesäkuun puolivuositarkastus julkaistaan 29. heinäkuuta 2024.

Tammi–syyskuun osavuositarkastus julkaistaan 31. lokakuuta 2024.

Taloudelliset raportit ovat luettavissa [verkkosivuillamme](#). Sivuilta löytyy myös vuosiraportin ja vastuullisuusraportin sisältävä vuosikatsaus.

Kaikki tässä raportissa esitetyt kannanotot ovat tulkintoja nykyhetkestä ja ennusteet tulevaisuutta koskevia arvioita. Ne perustuvat tämänhetkiseen näkemykseen ja sisältävät siksi riskejä ja epävarmuustekijöitä. Todelliset tulokset voivat olla merkittävästi erilaiset.





Tilintarkastuskertomus

Helen Oy:n yhtiökokoukselle

Tilinpäätöksen tilintarkastus

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Helen Oy:n (y-tunnus 2630573-4) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2023. Tilinpäätös sisältää sekä konsernin että emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset.

Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa *Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa*. Olemme riippumattomia emoyhtiöstä ja konserniyrityksistä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täyttäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme. Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset. Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat myös sellaisesta sisäisestä valvonnasta, jonka ne katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä.

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan emoyhtiön ja konsernin kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuvissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen, paitsi jos emoyhtiö tai konserni aiotaan purkaa tai toiminta lakkauttaa tai ei ole muuta realistista vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntomme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voisi kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

Hyvän tilintarkastustavan mukaiseen tilintarkastukseen kuuluu, että käytämme ammatillista harkintaa ja säilytämme ammatillisen skeptisyyden koko tilintarkastuksen ajan. Lisäksi:

- Tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisyyden riskit, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä. Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.
- Muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon emoyhtiön tai konsernin sisäisen valvonnan tehokkuudesta.
- Arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.
- Teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toiminnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevidenssin perusteella johtopäätöksen

siitä, esiintyykö sellaista tapahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi antaa merkittävää aihetta epäillä emoyhtiön tai konsernin kykyä jatkaa toimintaansa. Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomuksessamme lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntomme. Johtopäätöksemme perustuvat tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat kuitenkin johtaa siihen, ettei emoyhtiö tai konserni pysty jatkamaan toimintaansa.

- Arvioimme tilinpäätöksen, kaikki tilinpäätöksessä esitettävät tiedot mukaan lukien, yleistä esittämistapaa, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös sen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.
- Hankimme tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä konserniin kuuluvia yhteisöjä tai liiketoimintoja koskevasta taloudellisesta informaatiosta pystyäksemme antamaan lausunnon konsernitilinpäätöksestä. Vastaamme konsernin tilintarkastuksen ohjauksesta, valvonnasta ja suorittamisesta. Vastaamme tilintarkastuslausunnosta yksin.

Kommunikoidimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnitellusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

Muut raportointivelvoitteet

Muu informaatio

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informaatiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomuksen. Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea muu informaatio tilinpäätöksen tilintarkastuksen yhteydessä ja tätä tehdessämme arvioida, onko muu informaatio olennaisesti ristiriidassa tilinpäätöksen tai tilintarkastusta suoritettaessa hankkimamme tietämyksen kanssa tai vaikuttaako se muutoin olevan olennaisesti virheellistä. Velvollisuutenamme on lisäksi arvioida, onko toimintakertomus laadittu sen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Lausuntonamme esitämme, että toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia ja että toimintakertomus on laadittu toimintakertomuksen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Jos teemme suorittamamme työn perusteella johtopäätöksen, että toimintakertomuksessa on olennainen virheellisyys, meidän on raportoitava tästä seikasta. Meillä ei ole tämän asian suhteen raportoitavaa.

Muut lausunnot

Puollamme tilinpäätöksen vahvistamista. Hallituksen esitys tuloksen käsittelystä on osakeyhtiölain mukainen. Puollamme vastuuvapauden myöntämistä hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta.

Helsingissä 28. helmikuuta 2024

KPMG OY AB



Esa Kailiala
KHT