



Puolivuosikatsaus tammi–kesäkuu 2023

Helen-konserni

28. heinäkuuta 2023

## Tammi–kesäkuu 2023: Historiallinen hetki hiilineutraalisuuspolulla ja uusia liiketoiminta-avauksia

### HUHTI–KESÄKUU 2023

- Liikevaihto kasvoi 4,1 prosenttia edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna ja oli 325 (312) miljoonaa euroa.
- Liikevoitto kasvoi ja oli 12 (9) miljoonaa euroa ja 3,7 (2,9) prosenttia liikevaihdesta. Vertailukelpoinen\* liikevoitto oli 37 (9) miljoonaa euroa ja 12 (2,9) prosenttia liikevaihdesta.
- Sähkön myynti laski 1,2 prosenttia ja oli 1 035 (1 048) gigawattituntia.
- Sähkönsiirto Helsingissä laski 1,9 prosenttia ja oli 993 (1 012) gigawattituntia.
- Lämmön myynti laski 12,2 prosenttia ja oli 1 005 (1 144) gigawattituntia.
- Jäähdytyksen myynti kasvoi 3,4 prosenttia ja oli 61 (59) gigawattituntia.

### TAMMI–KESÄKUU 2023

- Liikevaihto kasvoi 28,1 prosenttia edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna ja oli 1 052 (821) miljoonaa euroa.
- Liikevoitto kasvoi ja oli 79 (53) miljoonaa euroa ja 7,5 (6,5) prosenttia liikevaihdesta. Vertailukelpoinen\* liikevoitto oli 126 (53) miljoonaa euroa ja 12 (6,5) prosenttia liikevaihdesta.
- Sähkön myynti laski 2,5 prosenttia ja oli 2 486 (2 548) gigawattituntia.
- Sähkönsiirto Helsingissä laski 3,7 prosenttia ja oli 2 159 (2 239) gigawattituntia.
- Lämmön myynti laski 7 prosenttia ja oli 3 439 (3 680) gigawattituntia.
- Jäähdytyksen myynti kasvoi 10,8 prosenttia ja oli 92 (83) gigawattituntia.

\* Vertailukelpoisesta tuloksesta on poistettu Hanasaaren ja Salmisaaren kivihiihlopohjaisen lämmöntuotannon aikaistetun lopetuksen vaikutus tulokseen. Tämä sisältää keskeisesti lopetukseen liittyviä kertaluonteisia kustannusvaikutuksia sekä suunnitelman mukaisten käyttöomaisuuden poistojen lisäyksiä.

### KONSERNIN AVAINLUVUT

	Q2/2023	Q2/2022	Q1/2023	Q1/2022	Q1-Q2/2023	Q1-Q2/2022	Q1-Q4/2022
Liikevaihto, milj.euroa	325	312	727	508	1 052	821	1 785
Käyttökate, milj.euroa	59	39	131	75	190	112	276
Liikevoitto, milj. euroa	12	9	67	45	79	53	142
Liikevoitto %	4 %	3 %	9 %	9 %	7 %	6 %	8 %
Voitto ennen veroja, milj.euroa	6	11	69	37	74	48	119
Investoinnit, milj.euroa	126	139	74	31	200	80	562
Omavaraisuusaste, %	57 %	61 %	57 %	69 %	57 %	61 %	58 %
Sijoitetun pääoman tuotto (ROCE), %	5 %	3 %	5 %	2 %	5 %	3 %	4 %
Taseen loppusumma	3 810	3 494	3 980	3 136	3 810	3 494	3 751
Henkilöstön määrä	779	1 011	727	974	779	1 011	701

Helen-konsernin muodostavat emoyhtiö Helen Oy sekä tytä- ja osakkuusyhtiöt, jotka on listattu osavuositarkastuksen taulukko-osassa.

### TOIMITUSJOHTAJA OLLI SIRKKA KOMMENTOI

Toinen vuosineljännes käynnistyi historiallisissa merkeissä, kun suljimme helsinkiläisiä luotettavasti lähes 50 vuotta palvelleeseen Hanasaaren B-voimalaitoksen huhtikuun ensimmäisenä päivänä. Tämä yksittäinen teko leikkaa Helenin hiilidioksidipäästöjä vaikuttavat 40 prosenttia. Korvaamme voimalaitoksen kivihiiheen perustunutta lämmöntuotantoa muun muassa lämpöpumpuilla, sähkökattiloilla sekä kestävällä

bioenergialla. Hanasaaren aikaistettu sulkeminen rasittaa yhtiön tulosta tänä vuonna merkittävästi, sillä tuotantolaitoksen lyhentynyt taloudellinen pitoaika lisäsi käyttöomaisuuden poistokustannuksia. Fossiilisiin polttoaineisiin perustuvasta tuotannosta luopuminen on kuitenkin taloudellisesti järkevä vaihtoehto pidemmällä tähtäimellä.

Helen on säilyttänyt asemansa energia-alan luotettavana toimijana, ja myyntimme on pysynyt hyvässä vauhdissa. Liikevaihtomme ylitti ensimmäisellä vuosipuoliskolla miljardin euron rajan ja oli siten merkittävästi suurempi edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan nähden. Myös liikevoitto oli kasvussa ja nousi ensimmäisen vuosipuoliskon osalta 79 miljoonaan euroon.

Sähkön markkinahinnat tulivat alas vuodenvaihteessa alkaneen trendin mukaisesti, ja vähittäismarkkinoiden tilanne tasaantui kesää kohti tultaessa. Hinnat laskivat jopa niin paljon, että pörssisähkön vuorokauden keskihinta painui katsauskauden aikana miinukselle ensimmäistä kertaa Suomen historiassa. Talven sulamisvedet pakottivat vesivoimalat tuottamaan sähköä, vaikka sitä oli muutenkin tarjolla riittävästi. Tilanne konkretisoi uusiutuvien energiantuotantomuotojen lisääntymisen aiheuttaman muutoksen, jonka vuoksi sähkön hinta vaihtelee aiempaa useammin ja voimakkaammin. Kasvanut volatiliiteetti heikentää liiketoiminnan ennustettavuutta.

Samalla kun siirrymme kohti uudenlaisia sähkömarkkinoita, myös lämmöntuotantomme uudistuu merkittävästi. Tavoittemme on saavuttaa hiilineutraali energiantuotanto vuonna 2030 ja korvata fossiilisiin polttoaineisiin perustuva tuotanto muilla ratkaisuilla. Selvitämme mahdollisuutta rakentaa Helsinkiin teollisen kokoluokan vetylaitos, jossa tuotetun puhtaan vedyn avulla voimme tukea yhteiskunnan vihreää siirtymää. Samalla tutkimme vedyntuotannon ja pienydinvoiman mahdollista roolia kaukolämmön tuotannossa.

## **TOIMINTAYMPÄRISTÖ**

Venäjän hyökkäyssota Ukrainaan ja energiahyödykkeiden markkinahinnat olivat edellisen vuosineljänneksen tapaan keskeisiä määrittäviä tekijöitä toimintaympäristössämme. Sähkön markkinahinnat jatkoivat katsauskauden aikana laskuaan, mutta kriisiä edeltävää tasoa ei ole vielä saavutettu. Tilannetta helpottivat toisella vuosineljänneksellä kesäkauteen siirtyminen sekä Olkiluoto 3 - ydinvoimalaitosyksikön kaupallinen käyttöönotto.

Markkinoiden hintaherkkyys on edelleen korkea, ja useat muuttajat voivat vaikuttaa hintojen kehitykseen nopeastikin. Uusiutuvien energiantuotantomuotojen, kuten tuulivoiman, osuuden kasvaessa hinnanvaihtelut kasvavat ja lisääntyvät entisestään. Suuret hinnanvaihtelut hankaloittavat ennustettavuutta, mikä lisää liiketoiminnan riskejä ja heikentää investointinäkymiä. On tärkeää, että investoinnit hiilineutraaliin energiantuotantoon saadaan toteutettua ajallaan epävarmasta toimintaympäristöstä huolimatta.

Sähkömarkkinoita koskeva poliittinen päätöksenteko oli aktiivista etenkin EU-tasolla, ja uusiutuvan energian direktiivi, energiatehokkuusdirektiivi ja yritysvastuudirektiivi etenivät Euroopan unionissa. Kotimaassa sähkön arvonlisäveron tilapäinen alennus päättyi huhti–toukokuun vaihteessa.

Vaikka sähkökauppaa käydään pohjoismaisessa Nord Pool -sähköpörssissä, Euroopassa tapahtuvat markkinamuutokset vaikuttavat suoraan sähkön hintaan myös Suomessa. Keski-Euroopan päätökset vähentää ja luopua ydinvoimasta ovat vaikuttaneet sähkön kokonaistuotantomääriin, eivätkä uusiutuvaan energiaan perustuvat korvaavat investoinnit vielä riitä täyttämään kysyntää täysimääräisesti. Myös lyhyemmän aikavälin muutokset, kuten kuivuus, heikentävät sähkön tuotantovarmuutta.

## **MYyntI JA ASIakkuuDEt**

Sähkön markkinahinnat laskivat toisen vuosineljänneksen aikana selvästi. Asiakkaat ovat kuitenkin oppineet paljon sähkömarkkinoiden toiminnasta ja oman kulutuksensa ohjaamisesta. Tämä näkyi muun muassa pörssisähkötuotteen suurena suosiona. Katsauskauden loppua kohti tultaessa kuluttajat siirtyivät jälleen ostamaan määräaikaista kulutusvaikutteisia tuotteita.

Asiakaspalvelumme oli kiireinen koko toisen vuosineljänneksen ajan. Asiointikanaviemme jonotusajat normalisoituivat katsauskauden lopulle tultaessa, vaikka asiakkaiden yleinen kiinnostus energia-asioita kohtaan oli edelleen suurempaa kuin edellisvuoden vastaavana ajankohtana. Asiakkaiden toiveiden mukaisesti olemme panostaneet erityisesti itsepalvelukanavien kehittämiseen ja niiden selkeyttämiseen. Digitaalisten kanaviemme käyttäjämäärät pysyivätkin korkeana, ja esimerkiksi Oma Helen -palvelussa vierailuja tehtiin kuukausittain noin 1,7 miljoonaa.

Helenin rooli energia-alan luotettavana toimijana tukee edelleen markkinaosuutemme kasvua. Pienisähkösopimustemme lukumäärä oli katsauskauden lopussa noin 630 000. Helenin aurinkovoimaloiden kysyntä on edelleen hyvällä tasolla, vaikka se onkin tasaantunut vuodentakaisesta laskeneen energian hinnan ja nousseiden rahoituskustannusten vuoksi.

Yritysmyyynnissä asiakaskysyntä energiaratkaisujamme kohtaan jatkui vahvana erityisesti sähkön osalta. Kohonneet korkotasot vaikuttivat päätöksentekoon hidastavasti myös toisella vuosineljänneksellä. Tästä huolimatta sähköisen liikenteen ja aurinkovoimaloiden myynti saavutti edelleen mainioita tuloksia. Lämmön osalta kiinnostusta on niin kaukolämpöä kuin maalämpöä kohtaan.

Sähköisen liikenteen osalta tavoittelemme merkittävää latausverkoston laajennusta vuodelle 2023. Tavoitteemme on kaksinkertaistaa julkinen latausverkosto vuoden loppuun mennessä yli 700 latauspisteeseen. Sovimme toisella vuosineljänneksellä muun muassa Helsingin kaupungin julkisen latausverkon laajentamisesta 350 latauspisteeseen. Tämän lisäksi aloitamme laajat latauspalvelutoteutukset Helsingin liikelaitos Staran toimipisteisiin kuluvan vuoden aikana.

## **TOIMITUSVARMUUS**

Helen Sähköverkon sähkönjakelualueella ei ollut toisella vuosineljänneksellä merkittäviä vikatilanteita. Sähkönjakelun toimitusvarmuus on Helsingissä maailman huippuluokkaa.

Kaukolämpö- ja jäähdytysverkkojen osalta toinen vuosineljännes sujui suunnitelmien mukaisesti. Suunniteltujen jakelukeskeytysten lukumäärä ja asiakkaille aiheutuva keskeytysaika vähentyivät edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan nähden. Myös vauriomäärä pysyi maltillisena ja vauriotiheys keskiarvoista vuotta vähäisempänä. Kruununhaassa oli kesäkuun lopulla näkyvä vuoto, jonka vaikutukset kaukolämpöverkkoon eivät olleet merkittävät.

## **ENERGIANTUOTANTO JA PÄÄSTÖKEHITYS**

Sähkön ja lämmön tuotannon kokonaismäärä oli toisella vuosineljänneksellä noin kuusi prosenttia pienempi kuin edellisenä vuonna pääasiassa lämpimämmän sään vuoksi. Maakaasua käytimme toisen vuosineljänneksen aikana noin 135 prosenttia enemmän kuin edellisvuoden vastaavalla ajanjaksolla. Kivihiiltä käytimme noin 65 prosenttia ja öljyä noin 16 prosenttia vähemmän. Biomassaa käytimme 112 prosenttia enemmän kuin edellisenä vuonna.

Katsauskauden lopussa Helenin energiantuotannon kumulatiiviset hiilidioksidipäästöt vuoden alusta olivat noin 29 prosenttia pienemmät kuin edellisvuoden vastaavalla ajanjaksolla. Energiantuotannon ominaispäästöt olivat toisella vuosineljänneksellä noin 53 prosenttia pienemmät kuin edellisenä vuonna. Päästöjen merkittävän laskun taustalla on lämmin kevät sekä Hanasaaren voimalaitoksen sulkeminen. Kivihiiltä polttaneen Hanasaaren tuotantoa on korvattu biomassan käytöllä.

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 g/kWh.

<b>Energiantuotannon kumulatiiviset hiilidioksidipäästöt, miljoonaa tonnia</b>			
	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>Muutos</b>
Tammi–maaliskuu	0,9	1,1	-15 %
Tammi–kesäkuu	1,1	1,6	-29 %
Tammi–syyskuu		1,8	
Koko vuosi		2,7	

<b>Hiilidioksidin ominaispäästöt, g/kWh</b>			
<b>Q2/2023</b>	<b>Q2/2022</b>	<b>Q1–Q4/2022</b>	<b>12 kk</b>
101	213	232	199

<b>Viiden vuoden päästökehitys, g/kWh</b>				
<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
232	216	219	252	252

## **MERKITTÄVÄT TAPAHTUMAT HUHTI–KESÄKUUSSA**

- Suljimme vuonna 1974 toimintansa aloittaneen Hanasaaren B-voimalaitoksen. Kivihiilen sijaan lämmöntuotantomme perustuu jatkossa kestäviin energiantuotantomuotoihin, kuten uusiutuvan biomassan ja erilaisten hukka- ja ympäristölämpöjen hyödyntämiseen. Sähköä tuotamme vesi-, tuuli-, aurinko- ja ydinvoimalla.
- Otimme käyttöön Katri Valan lämpöpumppulaitoksen seitsemännen ja viimeisen jäteveden lämpöä hyödyntävän lämpöpumpun, jonka kaukolämpöteho on 32 megawattia ja jäähdytysteho 21,5 megawattia.
- Kytkimme Telian Pitäjänmäen datakeskuksen Helenin kaukolämpöverkkoon. Vaiheittain lämmityskäyttöön otettava datakeskus tuottaa tulevaisuudessa lämpöä yli 20 000 kerrostalokaksion kulutuksen verran.
- Päätimme muuttaa Salmisaaren voimalaitosalueella sijaitsevan kivihiilikäyttöisen kattilalaitoksen pellettikäyttöiseksi. Uudistetun kattilan on määrä alkaa tuottaa lämpöä lämmityskaudella 2024–2025. Lisäksi Salmisaareen rakennetaan uusi teollisen kokoluokan ilma-vesilämpöpumppulaitos sekä kaksi sähkökattilaa.

- Allekirjoitimme yhteistyösopimuksen Helsingin 400 kilovoltin sähkösiirtoyhteyden toteuttamisesta yhdessä Helsingin kaupungin ja Fingridin kanssa. Vantaan Länsisalmen sähköasemalta Helsingin Viikinrannan energiakortteliin rakennettava kaapeliyhteys valmistuu vuonna 2026.
- Käynnistimme alustavat tutkimukset teollisen vetylaakson kehittämiseksi Uudellemaalle yhdessä Nesteen, Gasgrid Finlandin ja Vantaan Energian kanssa. Samalla kerroimme suunnittelevamme laajamittaista vedyntuotantoa Vuosaaren voimalaitosalueella.
- TVO:n Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitosyksikkö aloitti säännöllisen sähköntuotannon 16. huhtikuuta ja kaupallisen käytön 1. toukokuuta. Omistamme voimalaitosyksikköä TVO:n kautta.
- Kaukolämmön hintakausi vaihtui 1. toukokuuta, jolloin nostimme kaukolämmön kokonaishintaa noin neljä prosenttia viime vuoden vastaavaan hintakauteen nähden. Lisäksi kerroimme suunnittelevamme kaukolämpötuotteemme uudistamista vuodelle 2024.
- Sähkön arvonlisäverokanta palautui 24 prosenttiin 1. toukokuuta. Eduskunnan päätöksen mukaisesti sähkön arvonlisäveroa alennettiin kymmeneen prosenttiin aikavälillä 1.12.2022–30.4.2023.
- Helenin hallituksen puheenjohtaja vaihtui Osmo Soininvaaran luopuessa tehtävästään. Hallituksen uudeksi puheenjohtajaksi valittiin Atte Harjanne.
- Helenin toimitusjohtaja Olli Sirkka valittiin Energiateollisuus ry:n hallituksen puheenjohtajaksi.

## INVESTOINNIT

Konsernin investoinnit olivat yhteensä 200 (80) miljoonaa euroa. Käyttöomaisuusinvestoinnit olivat yhteensä 170 miljoonaa euroa. Emoyhtiön osuus käyttöomaisuusinvestoinneista oli 68 (55) miljoonaa euroa ja Helen Sähköverkon 10 (10) miljoonaa euroa. Kokonaisinvestoinneista tuuli- ja aurinkovoimainvestointien osuus oli 133 (15) miljoonaa euroa.

Emoyhtiön investoinnit painottuivat hiilineutraaliin energiantuotantoon. Katri Valan lämpöpumppulaitoksen seitsemäs jäteveden lämpöä hyödyntävä lämpöpumppu otettiin käyttöön. Eiranrannan jäteveden lämpöä hyödyntävän lämpöpumppulaitoksen louhintatyöt ja Kruunuvuorenrannan energian kausivaraston rakennustyöt jatkuivat. Lisäksi valmistelimme useiden hiilineutraalien tuotantolaitosten, kuten Hanasaaren sähkökattiloiden sekä Salmisaaren sähkökattiloiden, ilma-vesilämpöpumppulaitoksen ja kivihielestä pellettikäyttöiseksi muutettavan kattilalaitoksen, työmaiden käynnistämistä.

## RAHOITUS

Katsauskauden lopussa konsernin omavaraisuusaste oli 57 (61) prosenttia ja korollisten velkojen määrä 1 086 (661) miljoonaa euroa. Likvidit kassavarat ja sijoitukset mukaan lukien konsernitilisaamiset olivat yhteensä 532 (792) miljoonaa euroa. Likvideihin kassavaroihin ei huomioida annettuja tilivakuuksia.

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

## RISKIENHALLINTA

Liiketoiminnan merkittävät riskit liittyvät energiahyödykkeiden markkinahintojen voimakkaaseen vaihteluun ja niiden yhä heikompaan ennustettavuuteen, mikä aiheuttaa liiketoimintariskejä tukku- ja vähittäismarkkinoilla sekä sähkön hankinnassa. Tunnistetuille riskeille on määritelty hallintatoimenpiteet, joiden tarkoituksena on saattaa riski hyväksyttävälle tasolle.

Euroopan turvallisuustilanteeseen vaikuttaa Ukrainassa käytävän sodan lisäksi Venäjän sisäinen epävakaus. Tilanteen etenemistä on vaikea ennakoida, mutta sitä seurataan aktiivisesti. Rahoitusmarkkinoiden epävarmuus ja hetkeksi pysähtynyt inflaatiotaso vaikuttavat niin asiakkaisiin ja heidän ostokäyttäytymiseensä kuin yhtiön toimintaan ja investointeihin. Sähkömarkkinoilla vakuusvaateet ovat alentuneet ja sähkön hinta laskenut edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna. Suurten ja ennakoimattomien hinnanvaihteluiden vuoksi vaateet voivat kuitenkin jälleen nousta äkillisestikin.

European Energy Exchange (EEX) ostaa Nasdaqin pohjoismaisen sähköpörssin. Tämän odotetaan alentavan johdannaismarkkinan volatiliteettiä ja vakauttavan näin Helenin asiakashintoja.

Kuluttaja-asiamies on haastanut Helen Oy:n ja Vaasan Sähkö Oy:n markkinaoikeuteen ennakkotapauksena toistaiseksi voimassa olevien sähkösopimusten hinnankorotusten tasoista viime syksynä. Energiavirasto on todennut päätöksessään, että Helen on menetellyt sähkömarkkinalain mukaisesti Perussähkö-tuotteen hinnoittelussa. Perussähkö-tuotteen hinta on vastannut markkinaehtoista hintaa ja sen hinta on kehittynyt johdonmukaisesti markkinatilanteen kehitystä vastaavalla tavalla.

Varsinais-Suomen ELY-keskus hakee muutosta Ahvenkosken ja Klåsarön voimalaitosten kalatalousvelvoitteisiin. Hakemuksissa esitetään, että voimalaitosten nykyiset kalatalousmaksuvelvoitteet muutetaan yhdistelmävelvoitteiksi, jotka koostuvat kalatievelvoitteesta, tarkkailuvelvoitteesta ja kalatalousmaksusta. Valmistelemme hydraulisen Kalasydän-kalatien käyttöönottoa.

Tuulivoimaloita toimittava Siemens Gamesa on ilmoittanut voimaloiden teknisistä haasteista. Osassa Helenin omistamista tuulipuistosta on käytössä Siemens Gamesan turbiineja.

## **HENKILÖSTÖ**

Konsernin henkilöstömäärä oli katsauskauden lopussa 779 (1 011). Emoyhtiö työllisti yhteensä 669 (913) henkilöä, joista vakituisten määrä oli 608 (816) ja määräaikaisten 61 (97). Henkilöstömäärä laski edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan nähden emoyhtiön vuoden 2022 aikana toteuttamien liikkeen luovutusten vuoksi. Helen Sähköverkon henkilöstömäärä oli katsauskauden lopussa 98 (98) ja Geonovan 12 (0). Muissa tytäryhtiöissä ei ollut henkilöstöä katsauskauden lopussa.

## **TUTKIMUS JA KEHITYS**

Tutkimus- ja kehitystoiminta edistyi katsauskauden aikana aihepiireinään muun muassa hiilineutraali energiantuotanto, vety ja power-to-x, hiilensidonta, energijärjestelmän joustavuus ja optimointi sekä asiakasratkaisut.

Energiantuotannon yksi keskeisimmistä tutkimuskohteista oli ympäristölämpöjen hyödyntäminen. Maalämmön ja ilma-vesilämpöpumppujen osalta selvitimme uudenlaisia hyödyntämiskonsepteja, joiden suhteen oletamme saavuttavamme edistysaskelia vuoden 2023 aikana. Salmisaaren tulevan ilma-vesilämpöpumpun suunnittelu eteni maaliskuisen investointipäätöksen jälkeen, ja seuraavan ilmavesilämpöpumpun parasta teknistä konseptia muodostettiin esisuunnitteluhankkeessa. Helen Venturesin portfolioyhtiö Gradyentin kanssa tehtävä kehitysprojekti kaukolämpöverkon digitaalisen kaksosen kehittämiseksi jatkui suunnitellusti. Olemme myös aktiivisesti mukana kehittämässä lämpö- ja sähkövarastoja. Sähkövarastoja rakennetaan Mankalan vesivoimalaitoksen, Lakiakankaan tuulivoimalaitoksen ja aurinkopuiston yhteyteen.

Yksi fokusalueistamme on pienydinreaktorit. Edistimme pienydinreaktoreita koskevan sääntelyn nopeampaa uudistamista sekä teollisuuden ja viranomaisten välisiä keskusteluyhteyksiä. Jatkamme keskusteluita pienydinreaktorihankkeiden yritysysteistyöstä mahdollisten kumppaneiden kanssa.

Vety- ja power-to-x-liiketoiminnan osalta edistyi Vuosaaren vedyntankkausaseman suunnittelu. Aseman on määrä edetä investointipäätökseen työ- ja elinkeinoministeriön suurten demonstraatiohankkeiden investointitukipäätöksen myötä. Myös selvitykset suuren mittakaavan vedyntuotannosta Vuosaassa etenivät suunnitellusti. Helen, Neste, Gasgrid Finland ja Vantaan Energia käynnistivät yhdessä alustavat tutkimukset teollisen vetylaakson kehittämiseksi Uudellemaalle. Lisäksi on käynnissä useita Business Finland -hankkeita, joissa syvennymme muun muassa elektrolyysiteknologian mahdollisuuksiin yhdessä alan tutkijoiden ja yhteistyöyritysten kanssa. Olemme mukana myös Euroopan unionin rahoittamassa BalticSeaH2-projektissa, jossa luodaan edellytyksiä Euroopan ensimmäiselle maiden rajat ylittävälle vetylaaksolle Itämeren alueella.

Selvityksemme hiilidioksidin hankintareittien hyötykäytöstä ja hiilensidonnasta edistyivät. Hiilensidonta muodostui yhdeksi tutkimusteemaksi, ja tarkastelemme sekä hiilidioksidin varastoinnin että hyötykäytön mahdollisuuksia. Olimme mukana useassa Business Finland -hankkeessa myös hiilidioksidin hyötykäyttöön liittyen.

## **NÄKYMÄT TULEVAISUUTEEN**

Investoinnit hiilineutraaliin sähkön ja lämmön 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 jatkossa lämpöpumpuista, sähkökattiloista ja kestävästä bioenergiasta.

Aurinkovoiman rooli on kasvanut liiketoiminnassamme, ja tavoitteemme on investoida lisää aurinkoenergian tuotantoon. Uusiutuvan vedyn rooli hiilineutraalin yhteiskunnan mahdollistajana on ottanut askeleen eteenpäin, ja myös Helen edistää parhaillaan useita vetyyn liittyviä kumppanuuksia. Lisäksi jatkamme selvitystyötä pienydinreaktoreiden roolista yhtenä tulevaisuuden energialähteenä.

Asiakaskokemusta parantaaksemme panostamme etenkin digitaalisiin asiakaskohtaamisiin ja ratkaisuliiketoiminnan digitalisointiin. Kehitämme digitaalisia palveluitamme, jotka tukevat asiakkaita fiksussa energiankäytössä, ja haluamme tehdä oman osamme energiasivistyksen lisäämiseksi yhteiskunnassa.

Sähkön vähittäismarkkinoiden tilanne on tasaantunut markkinahintojen laskettua, mutta hintaherkkyys on edelleen korkea. Suuret hinnanvaihtelut tekevät yhtiön tuloskehityksen ennakoinnista hyvin vaikeaa. Kuluvan vuoden tulosta heikentävät muun muassa kivihiiheen perustuvan energiantuotannon aikaistettuun alasajoon liittyvät kustannukset sekä sähköalan väliaikaisia voittoveroja koskeva laki eli niin kutsuttu windfall-vero. Tulosnäkyvät ovat vaihdelleet alkuvuoden aikana voimakkaasti, mutta tällä hetkellä ennakoimme kuluvan vuoden tuloksen olevan viime vuoden kaltainen.

Suuren volatiliteetin lisäksi myös viranomaissääntely luo epävarmuutta toimialalle. Muun muassa kuluttaja-asiamiehen päätös hakea markkinaoikeudelta ennakkoratkaisuja sähkön hinnankorotuksiin sekä Energiaviraston ja kuluttajariitalautakunnan linjaukset kohtuullisesta sähkön hinnasta voivat vaikuttaa alan toimintamalleihin tulevaisuudessa.



Helen-konsernin tammi–syyskuun osavuositiedot julkaistaan 27. lokakuuta 2023.

Puolivuositiedot ovat tilintarkastamattomia.

## KONSERNIN TULOSLASKELMA

MEUR	Q2/2023	Q2/2022	Q1-Q2/2023	Q1-Q2/2022	Q1-Q4/2022
Liikevaihto	325	312	1 052	821	1 785
<b>Kulut</b>					
Energian hankinta	-116	-106	-350	-233	-533
Voimalaitospolttoaineostot	-71	-112	-377	-371	-736
Aine- ja tarvikeostot	-4	-4	-7	-7	-20
Ulkopuoliset palvelut	-34	-15	-56	-29	-68
Henkilöstökulut	-17	-20	-32	-39	-76
Poistot ja arvonalentumiset	-47	-30	-111	-59	-135
Liiketoiminnan muut tuotot ja kulut	-24	-17	-40	-33	-78
<b>Liikevoitto</b>	12	9	79	53	142
Rahoitustuotot ja -kulut					
Osuus osakkuusyritysten voitosta	-16	0	-11	0	-11
Osinkotuotot	0	7	0	7	0
Muut rahoitustuotot ja -kulut	10	-5	6	-13	-12
<b>Voitto ennen veroja ja vähemmistöosuutta</b>	6	11	74	48	119
Verot	-5	-3	-12	-5	-28
Määräysvallattomien omistajien osuus	0	-1	0	-1	2
<b>Kauden voitto</b>	1	8	62	42	93

## KONSERNIN TASE

MEUR	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
<b>VARAT</b>			
Konserniliikearvo	212	30	272
Aineettomat hyödykkeet	43	86	44
Aineelliset hyödykkeet	2 074	1 896	2 005
Osuudet osakkuusyrityksissä	137	129	129
Osuudet omistusyhteisyriksissä	281	288	273
Muut pitkäaikaiset saamiset	173	0	107
<b>Pitkäaikaiset varat yhteensä</b>	2 921	2 429	2 830
Vaihto-omaisuus	176	76	239
Myyntisaamiset	36	29	46
Konsernitilisaamiset	67	164	174
Muut saamiset	53	91	27
Siirtosaamiset	92	75	233
Rahat ja pankkisaamiset	465	628	203
<b>Lyhytaikaiset varat yhteensä</b>	890	1 064	922
<b>Varat</b>	3 810	3 494	3 751

MEUR	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT</b>			
Osakepääoma	600	600	600
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	1 251	1 251	1 251
Edellisten tilikausien voitto	276	245	245
Tilikauden voitto	62	42	93
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma	2 189	2 138	2 189
Määräysvallattomien omistajien osuus	97	39	142
<b>Oma pääoma yhteensä</b>	<b>2 286</b>	<b>2 177</b>	<b>2 331</b>
Muut varaukset	13	0	0
Pitkäaikaiset korolliset velat	939	644	734
Laskennalliset verovelat	78	69	78
Muut pitkäaikaiset velat	75	2	3
<b>Pitkäaikaiset velat yhteensä</b>	<b>1 104</b>	<b>715</b>	<b>815</b>
Lyhytaikaiset korolliset velat	147	16	126
Ostovelat	75	38	95
Muut lyhytaikaiset velat	198	548	384
<b>Lyhytaikaiset velat yhteensä</b>	<b>420</b>	<b>602</b>	<b>605</b>
<b>Velat</b>	<b>3 810</b>	<b>3 494</b>	<b>3 751</b>

Konsernitaseen erät *konserniliikearvo* sekä *määräysvallattomien omistajien osuus* ovat pienentyneet tilinpäätöshetkeen verrattuna. Erät ovat pienentyneet hankintamenolaskelmiin tehtyjen oikaisujen vuoksi. Kaikki hankintamenolaskelmiin tehdyt oikaisut kohdistuvat yhtiöihin, jotka ovat tulleet osaksi konsernia tilikauden 2022 aikana.

## LASKELMA OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

MEUR	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Tilikauden voitto	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma, 1.1.2023	600	1 251	0	338	2 189
Osakepääoma	0				0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		0			0
Tilikauden voitto			62		62
Kertyneet voittovarot					0
Osingonjako				-62	-62
Muut oikaisut				0,3	0,3
Oma pääoma, 30.6.2023	600	1 251	62	276	2 189

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

## KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

MEUR	Q2/2023	Q2/2022	Q1-Q2/2023	Q1-Q2/2022	Q1-Q4/2022
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>					
Kauden voitto	1	8	62	42	93
Oikaisut	59	21	129	60	184
Maksetut korot	-11	-7	-21	-13	-26
Saadut korot	20	0	25	1	7
Muut rahoituserät	0	12	0	12	7
Maksetut verot	-4	-12	-23	-3	-6
Käyttöpääoman muutos	127	342	4	319	-26
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>	<b>192</b>	<b>365</b>	<b>176</b>	<b>419</b>	<b>233</b>
<b>Investointien rahavirta</b>					
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-103	-19	-170	-99	-236
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0	0	0	0	1
Investoinnit tytä- ja osakkuusyrityksiin	-19	-115	-22	18	-313
Investoinnit muihin sijoituksiin	-4	-5	-8	-7	-13
<b>Investointien rahavirta</b>	<b>-126</b>	<b>-139</b>	<b>-200</b>	<b>-88</b>	<b>-562</b>
<b>Rahoituksen rahavirta</b>					
Pitkäaikaisten lainojen nostot	40	4	277	78	207
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset	0	0	0	0	1
Lyhytaikaisten lainojen muutos	-68	3	22	-9	15
Maksetut osingot	-63	-19	-63	-19	-19
Lainasaamisten muutos	-27	0	-66	0	-2
Pääomasijoitukset	0	-8	10	-2	92
<b>Rahoituksen rahavirta</b>	<b>-118</b>	<b>-20</b>	<b>180</b>	<b>47</b>	<b>293</b>
<b>Rahavarojen muutokset</b>					
Rahavarat tilikauden alussa	583	586	377	413	413
Rahavarat tilikauden lopussa	532	792	532	792	377

## MYynti

GWh	Q2/2023	Q2/2022	Q1/2023	Q1/2022	Q1-Q2/2023	Q1-Q2/2022	Q1-Q4/2022
Sähkön myynti	1 035	1 048	1 451	1 500	2 486	2 548	4 799
Sähkönsiirron myynti	993	1 012	1 166	1 227	2 159	2 239	4 351
Lämmön myynti	1 005	1 144	2 434	2 536	3 439	3 680	6 266
Jäähdytyksen myynti	61	59	31	24	92	83	205

## KONSERNIN OMISTAMAT TYTÄRYHTIÖT

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

Konserni omistaa alle puolet seuraavista kommandiittiyhtiöistä: Kalistanneva Sijoitusyhtiö, Jokituuli Sijoitusyhtiö sekä Niinimäki Sijoitusyhtiö. 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 yhdistellään konserniin tytäryhtiönä.

## KONSERNIN OMISTAMAT OSAKKUUSYHTIÖT

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