



HELEN-KONSERNI

Osavuositarkastus tammi–maaliskuu 2024

29. HUHTIKUUTA 2024



Helen-konsernin osavuositiedot tammi–maaliskuu 2024: Kaukolämmön vihreän siirtymän investoinnit etenivät suunnitellusti

Tammi–maaliskuu 2024

- Konsernin liikevaihto pieneni 13 prosenttia edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon nähden ja oli 631 (727) miljoonaa euroa.
- Liikevoitto pieneni 11 prosenttia ja oli 60 (67) miljoonaa euroa.
- Sähkön myynti kasvoi 3 prosenttia ja oli 1 490 (1 451) gigawattituntia.
- Sähkön siirto Helsingissä kasvoi 8 prosenttia ja oli 1 260 (1 166) gigawattituntia.
- Lämmön myynti kasvoi 11 prosenttia ja oli 2 713 (2 434) gigawattituntia.
- Jäähdytyksen myynti kasvoi 16 prosenttia ja oli 36 (31) gigawattituntia.

Konsernin avainluvut

Milj. euroa, ellei toisin mainittu	Q1/2024	Q1/2023	Muutos	2023
Liikevaihto	631	727	-13 %	1 826
Käyttökate (EBITDA)	119	131	-9 %	308
Liikevoitto (EBIT)	60	67	-11 %	93
% liikevaihdosta	9 %	9 %	0 %	5 %
Tulos ennen veroja	59	69	-14 %	75
Investoinnit	102	74	37 %	408
Omavaraisuusaste, %	55 %	57 %	-4 %	54 %
Sijoitetun pääoman tuotto (ROCE) 12 kk, %	4 %	2 %	95 %	4 %
Taseen loppusumma	4 063	3 980	2 %	4 005
Keskimääräinen henkilöstömäärä	789	727	9 %	757



Toimistusjohtaja Olli Sirkka kommentoi

Käynnistimme liiketoimintavuoden vihreään siirtymään, joustoon ja kannattavuuteen nojaavan uuden strategiamme ohjaamana. Strategian lisäksi uudistimme organisaatiomme, joka koostuu nyt tulosvastuullisista liiketoimintayksiköistä ja niitä tukevista konsernitoiminnoista. Uusi organisaatorakenne tukee strategiamme toteuttamista ja mahdollistaa tavoittelemiemme tulosten saavuttamisen.

Konsernin liikevaihto pieneni 13 prosenttia edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon nähden pääasiassa sähkön tukkuhinnan laskun vuoksi ja oli 631 (727) miljoonaa euroa. Raportoitu suhteellinen kannattavuus pysyi edellisvuoden tasolla. Liikevoitto oli 60 (67) miljoonaa euroa. Liikevoittoa heikensi Kellosaaren varavoimalaitoksen sulkemiseen liittyvä 11 miljoonan euron alaskirjaus. Tulosta rasittavat myös Salmisaaren kivihiilituotannon päättymiseen liittyvät nopeutetut poistot.

Energia-ala elää yhteiskunnan vihreän siirtymän vuoksi merkittävää investointivaihetta, ja Helen on tehnyt viime vuosina poikkeuksellisen mittavia investointeja hiilineutraaliin energijärjestelmään. Tulemme investoimaan yhteensä yli 600 miljoonaa euroa puhtaaseen energiaan vuoden 2024 aikana. Investoinneissamme meitä ohjaa uusi vihreä ja vastuullisuustavoitteisiin sidottu rahoituksen viitekehys, jonka julkaisimme katsauskauden lopulla. Viitekehys sai ulkopuolisen arvion antaneelta Moody's Investors Serviceltä parhaan mahdollisen luokituksen.

Merkittävä osa Helenin vuoden 2024 investoinneista kohdistuu lämmöntuotannon uudistamiseen Helsingissä. Rakennamme lämpöpumppulaitoksia Eiranrantaan ja Salmisaareen sekä sähkökattilalaitoksia Salmisaareen ja Hanasaareen. Lisäksi muutamme Salmisaaren lämpölaitoksen kivihiilikäyttöisen kattilan pellettikäyttöiseksi. Investointien valmistuessa luovumme lopullisesti kivihiilen käytöstä, mikä vähentää niin Helenin kuin koko Helsingin päästöjä merkittävästi. Salmisaaren kivihiilikäyttöisen voimalaitoksen viimeinen vuosi käynnistyi katsauskauden lopussa, ja laitos poistuu käytöstä 1. huhtikuuta 2025.

Sähkön osalta investoimme katsauskauden aikana Nurmijärvelle rakennettavaan 40 megawatin sähkövarastoon. Varasto on yksi ensimmäisistä suuren mittaluokan sähkön varastointijärjestelmistä Suomessa ja se tuo merkittävän lisän

Helenin sähkövarastokapasiteettiin. Energiajärjestelmän joustavuuden lisääminen on kriittinen osa Helenin strategiaa, ja sen edellytysten turvaaminen on tärkeää strategian toteutumisen kannalta.

Sähkön siirto- ja jakeluverkkojen rooli kestävän energijärjestelmän 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. Kantaverkon riittävän nopea uudistaminen ja laajentaminen on vihreän siirtymän edellytys.

Toimintaympäristö

Voimakkaat hinnanvaihtelut jatkuivat sähkömarkkinoilla katsauskauden aikana. Perjantaina 5. tammikuuta sähkön spot-hinta kipusi kylmän pakkasjakson aikana kaikkien aikojen ennätykseen. Saman kuukauden lopulla hinta painui lähelle nolaa, kun pakkaset hellittivät ja tuulivoimatuotannon määrä lisääntyi voimakkaasti. Pohjoismainen vesitilanne pystytteli koko katsauskauden ajan hyvällä tasolla, mikä takasi riittävän sähkön saannin myös korkeimpien kulutushuippujen hetkinä. Myös isommilta hintapiikeiltä vältyttiin tammikuun alun jälkeen. Poliittiset lakot vähensivät teollisuuden sähkönkulutusta merkittävästi, minkä vuoksi sähkö oli maaliskuussa verrattain edullista.

Ranskan ydinvoimatuotanto toimi jälleen vakaasti parin erittäin heikon vuoden jälkeen. Tällä oli merkittävä hintoja vakauttava vaikutus Keski-Euroopassa Saksan suljettua viimeiset ydinvoimalansa viime vuoden aikana. Parantuneen ydinvoimatuotannon ansiosta Ranska nousi viime vuonna Ruotsin ja Norjan ohi Euroopan suurimmaksi sähkön nettoviejäksi. Keski-Euroopassa tapahtuneet markkinamuutokset tasoittivat sähkön hinnanvaihteluita ja laskivat keskimääräistä hintatasoa myös Suomessa.

Suuret hinnanvaihtelut haastavat energia-yhtiöiden maksukykyä muun muassa sähkön johdannaismarkkinoiden vakuusvaatimusten muodossa. Maksukykyyn ylläpito aiheuttaa kustannuksia, joiden kattaminen voi näkyä tarjottavien tuotteiden ja palveluiden hinnoissa pitkällä tähtäimellä.

Yhteiskunnallinen keskustelu kapasiteettimarkkinasta on kiihtynyt, ja Suomen hallitus on aloit-



tanut kapasiteettimekanismin valmistelun. Sähkön hinnanvaihtelut tuovat markkinaehtoisen kannustimen lisätä energiajärjestelmän joustavuutta, joka on tärkeä osa vihreää siirtymää. Kapasiteettimarkkinan luominen voi viedä kannustimet markkinaehtoisilta investoinneilta ja jopa lisätä väliaikaisesti fossiilisen tuotantokapasiteetin kannattavuutta.

Asiakkaat

Katsauskauden aikana esiintyneet hintapiikit kasvattivat ennustettavuuden tarvetta kuluttajien keskuudessa, mikä lisäsi erityisesti määräaikaisten sähkösopimusten kysyntää. Niin käyttövaikutukselliset kuin kiinteähintaisetkin määräaikaiset sopimukset olivat katsauskauden suosituin sopimustyyppi.

Piensähkösopimusten lukumäärä nousi katsauskauden aikana, ja yrityssähkön myynti kehittyi tavoitteiden mukaisesti. Yrityksiä kiinnostavat erityisesti salkunhoitopalvelut. Systeemituotteiden hinnat laskivat alkuvuoden aikana vesitilanteen vahvistuessa ja fossiilisiin polttoaineisiin tukeutuvan Saksan markkinahintojen laskiessa. Suomen aluehintaerotuotteiden hintataso pysyi koholla.

Kaukolämmön kysyntä nousi hieman edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon nähden kylmästä säästä johtuen. Vuodenvaihteessa voimaan tulleen tuoteuudistuksen myötä kaukolämmössä siirryttiin kuukausihintoihin. Vuoden 2023 lopulla tapahtuneen strategiauudistuksen myötä emoyhtiön tuotevalikoima uudistui ja maalämpöratkaisuiden ja poistoilmalämpöpumppujen toteutukset poistuivat lämmön ja jäähdytyksen valikoimasta. Helen-konserniin kuuluva Geonova Oy jatkaa maalämmön tarjoamista entiseen tapaan.

Ratkaisumyynnissä asunto-osakeyhtiöille suunnatun sähköisen latauksen myynnin kasvu jatkui vakaana. Strategiauudistuksen myötä aurinkovoimaloiden myynti suurille asunto-osakeyhtiöille ja suuryrityksille lopetettiin katsauskauden aikana. Myynti jatkuu normaalisti kuluttajille sekä pienille asunto-osakeyhtiöille ja yrityksille. Lakot sekä yleisen taloustilanteen epävarmuus nakersivat kysyntää ja viivästyttivät hankintoja. Aurinkovoimaloiden markkinahinnat laskivat selvästi vuodentakaisesta.

Asiakkaiden kiinnostus sähköä ja sen hinnan kehitystä kohtaan pysyi korkeana, ja asiakasyhteydenottojen määrä on nousussa. Uuden asiakastietojärjestelmän käyttöönotto sujui hyvin, vaikka sitä

seuranneet virhetilanteet lisäsivätkin ennustetusti yhteydenottojen määrää. Myös digitaalisten palveluiden käyttö jatkui aktiivisena. Oma Helen -palvelussa tehdään kuukausittain noin 2,1 miljoonaa vierailua, ja jo yli 500 000 asiakasta on ottanut palvelun käyttöönsä.

Toimitusvarmuus

Sähkönjakelun toimitusvarmuus pysyi katsauskauden aikana yhtä hyvällä tasolla kuin viime vuoden vastaavalla ajanjaksolla. Häiriöitä esiintyi tammikuussa normaalia enemmän ja maaliskuussa normaalia vähemmän. Keskimääräinen asiakaskohtainen keskeytysaika oli katsauskauden lopussa 0,7 minuuttia.

Myös lämmönjakelun toimitusvarmuus säilyi erittäin hyvällä tasolla. Suunnitelmallisia jakelukeskeytyksiä oli 97 ja suunnittelemattomia äkillisten vika- ja häiriötilanteiden aiheuttamia jakelukeskeytyksiä 15. Keskimääräinen asiakaskohtainen keskeytysaika oli 2,2 tuntia.

Kaukojäähdytyksen toimitusvarmuus oli erinomaisella tasolla, eikä asiakkaille aiheutunut jakelukeskeytyksiä.

Energiantuotanto ja päästökehitys

Emoyhtiön sähkön ja lämmön tuotannon kokonaismäärä oli noin 3 prosenttia suurempi edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon nähden. Lähes puolet tuotetusta sähköstä oli hiilineutraalia. 30 prosenttia sähköstä tuotettiin ydinvoimalla, 11 prosenttia vesivoimalla ja 7 prosenttia tuulivoimalla. 51 prosenttia sähköstä tuotettiin fossiililla polttoaineilla eli maakaasulla ja kivihieillä.

Lämmön tuotannossa biomassa kattoi neljänneksen ja hukka- sekä ympäristölämpöjä hyödyntävät lämpöpumput viisi prosenttia kokonaistuotannosta. Hiilineutraalin lämmön tuotannon osuus oli 30 prosenttia. Loput 70 prosenttia lämmöstä tuotettiin fossiililla polttoaineilla eli maakaasulla, kivihieillä ja polttoöljyllä.



Sähkön tuotanto

Maakaasu	32 %
Ydinvoima	30 %
Kivihiili	19 %
Vesivoima	11 %
Tuulivoima	7 %

Lämmön tuotanto

Maakaasu	36 %
Biomassa	25 %
Kivihiili	23 %
Polttoöljy	11 %
Lämpöpumput	5 %

Energiantuotannon suorat kumulatiiviset kasvihuonekaasupäästöt olivat 0,7 (0,9) miljoonaa tonnia hiilidioksidiekvivalenttia, mikä on 23 prosenttia vähemmän edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon nähden. Hiilidioksidin ominaispäästöt olivat 167 (222) grammaa hiilidioksidiekvivalenttia myytyä kilowattituntia kohden eli 25 prosenttia vähemmän kuin edellisvuoden vastaavalla ajanjaksolla. Päästöjen laskun taustalla on Hanasaaren voimalaitoksen sulkeminen sekä kivihiilen käytön lopettaminen Salmisaaren lämpölaitoksessa keväällä 2023.

Päästöjen kehityssuunta on laskeva. Päästöihin vaikuttavat sää sekä toteutetut investoinnit hiilineutraaliin energiantuotantoon. Investointiohjelman toteuttaminen kestää useita vuosia, ja konsernin ominaispäästöjen arvioidaan olevan vuonna 2025 noin 54 grammaa hiilidioksidiekvivalenttia myytyä kilowattituntia kohden.

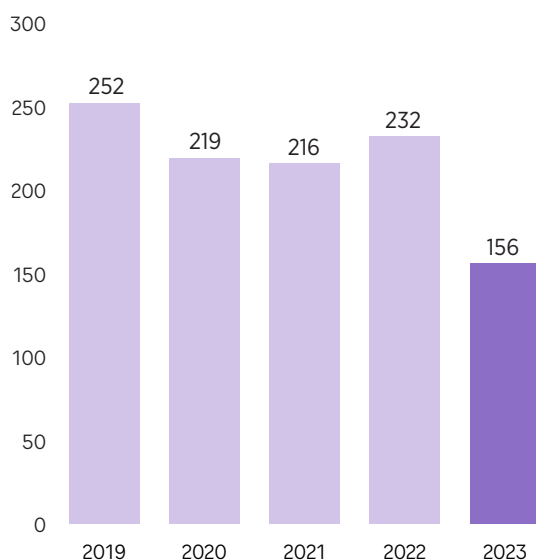
Hiilidioksidin ominaispäästöt, g CO₂-ekv./kWh

	2024	2023	Muutos
Q1	167	222	-25 %
Q2		101	
Q3		9	
Q4		171	

Suorat kumulatiiviset kasvihuonekaasupäästöt (Scope 1), milj. t CO₂-ekv.

	2024	2023	Muutos
Tammi–maaliskuu	0,7	0,9	-23 %
Tammi–kesäkuu		1,1	
Tammi–syyskuu		1,1	
Tammi–joulukuu		1,6	

Hiilidioksidin ominaispäästöt, g CO₂-ekv./kWh





Tutkimus ja kehitys

Emoyhtiön tutkimus- ja kehitystoiminta edistyi aihepiireinään muun muassa hiilineutraali energiantuotanto, energiajärjestelmän joustavuus, vety ja power-to-x, hiilensidonta sekä pienydinvoima.

Hiilineutraalin energiantuotannon osalta yksi keskeisimmistä tutkimuskohteista oli hukka- ja ympäristölämpöjen sekä sähkökattiloiden hyödyntäminen lämmöntuotannossa. Ilma-vesilämpöpumppuja koskevien uudenlaisten hyödyntämiskonseptien ja kaukolämpöverkossa kulkevan veden lämpötilan laskemisen edellytysten selvittäminen jatkuivat. Helen Venturesin portfolioyhtiö Gradyent Holding B.V.:n kanssa tehtävä kehitysprojekti kaukolämpöverkon älykkään ohjauksen mahdollistavan digitaalisen kaksosen kehittämiseksi eteni suunnitellusti.

Energiajärjestelmän joustavuuden lisäämiseksi Helen Oy kehittää aktiivisesti sähkö- ja lämpövarastoja. Sähkövarastoja on parhaillaan rakenteilla Lohjalle ja Nurmijärvelle. Lisäksi yhtiö selvittää erilaisia teknologisia vaihtoehtoja lämpövarastokapasiteetin lisäämiseksi Helsinkiin.

Vetyliiketoimintaan keskittyvän 3H2 Helsinki Hydrogen Hub -pilottihankkeen suunnittelu edistyi potentiaalisten laitostoimittajien kanssa. Hankkeen suunnittelu ja liiketoimintamalli saatiin katsauskauden aikana investointipäätöstä edellyttävälle tasolle. Emoyhtiö jatkoi työskentelyä EU:n rahoittamassa BalticSeaH2-projektissa, jolla pyritään luomaan edellytyksiä Euroopan ensimmäiselle maiden rajat ylittävälle vetylaaksolle Itämeren alueelle.

Selvitykset hiilidioksidin talteenotosta, käytöstä ja varastoinnista edistyivät hiilensidontateknologioiden ymmärryksen syventämisellä ja Vuosaaren biolämpölaitokseen soveltuvien teknologioiden tutkimisella. Myös selvitykset hiilidioksidin kuljuttuksesta ja varastoinnista eri toimijoiden kanssa jatkuivat.

Emoyhtiö käynnisti ydinenergiaohjelman valmistelun, joka tähtää ydinenergian hyödyntämiseen Helsingin lämmöntuotannossa. Osana ohjelmaa jatkui myös pienydinvoimaa koskevien yhteistyömahdollisuuksien selvittäminen yhdessä Fortum Oyj:n ja Steady Energy Oy:n kanssa. Helen Oy pyrkii edistämään pienydinreaktoreita koskevan sääntelyn nopeampaa uudistamista sekä teollisuuden ja viranomaisten välisiä keskusteluyhteyksiä.

Investoinnit

Konsernin käyttöomaisuusinvestoinnit olivat katsauskauden aikana yhteensä 95 (74) miljoonaa euroa. Emoyhtiön osuus käyttöomaisuusinvestoinneista oli 27 (25) miljoonaa euroa ja Helen Sähköverkko Oy:n osuus 7 (3) miljoonaa euroa. Tuuli- ja aurinkovoimainvestointien osuus kokonaisinvestoinneista oli 59 (42) miljoonaa euroa.

Emoyhtiön investoinnit keskittyivät hiilineutraaliin energiantuotantoon ja energiajärjestelmän joustavuuteen. Katsauskauden aikana tehtiin investointipäätös 40 megawatin sähkövarastokapasiteetin lisäyksestä Nurmijärvelle. Aiemmin tehtyjen merkittävien tuuli- ja aurinkovoimainvestointien sekä sähkövarastojen rakentamista ja vesivoimalaitosten korjausrakentamista jatkettiin suunnitelmien mukaisesti.

Lämmön ja jäähdytyksen tuotannon osalta Eiranrannan puhdistettua jätevettä hyödyntävän lämpöpumppulaitoksen rakentaminen edistyi. Lisäksi Salmisaaren tuotantoalueella jatkettiin uusien sähkökattila- ja ilmavesilämpöpumppulaitosten rakennustöitä sekä alueella olevan kivihiilikattilan muutostöitä pellettikäyttöiseksi. Hanasaaren energiakortteliin tulevan uuden sähkökattilalaitoksen rakentamista jatkettiin ja Kruunuvuorenrannan energian kausivarastossa siirryttiin käyttöönottovaiheeseen.

Helen Sähköverkko Oy:n investoinnit painotuivat Helsingin vihreän siirtymän edistämiseen. Eiranrantaan, Salmisaaren ja Hanasaaren rakennettavan hiilineutraalin lämmön ja jäähdytyksen tuotannon edellyttämät sähköverkkotyöt etenivät suunnitellusti. Lisäksi Helsingin kaupunki ja Helen Sähköverkko Oy allekirjoittivat toteutus sopimuksen Läntisen bulevardikaupungin sähköverkojärjestelyistä.

Rahoitus

Katsauskauden lopussa konsernin omavaraisuusaste oli 55 (57) prosenttia ja korollisten velkojen määrä 1 304 (899) miljoonaa euroa. Likvidit kassavarat ja sijoitukset mukaan lukien konsernitilisaamiset olivat yhteensä 482 (584) miljoonaa euroa. Likvideihin kassavaroihin ei huomioida annettuja tilivakuuksia.

Konsernin rahoitus- ja sijoituspolitiikka ohjaa emoyhtiön ja tytäryhtiöiden pääomarakennetta,



vieraan pääoman hankintaa, rahoitusriskeiltä suojautumista, kassavarojen sijoitustoimintaa, käytöpääoman hallintaa sekä likviditeetin hallintaa.

Vastuullisuus

Konsernin GRI-standardien mukainen vastuullisuusraportti julkaistiin maaliskuussa osana yhtiön vuosikatsausta. Konsernin kasvihuonekaasupäästöjä (Scope 1, 2 ja 3) koskevat sekä muut keskeiset ympäristötiedot varmennettiin ensimmäistä kertaa. Vastuullisuusraportti pohjautuu uuteen vastuullisuusohjelmaan ja päivitettyyn olennaisuusanalyysiin konsernin merkittävimmistä vastuullisuusvaikutuksista sekä taloudellisista vastuullisuusriskeistä ja -mahdollisuuksista. Helen Oy:n johtoryhmä seuraa vastuullisuusohjelman edistymistä vuosineljänneksittäin.

Henkilöstö

Konsernin henkilöstömäärä oli katsauskauden lopussa 776 (727). Keskimääräinen henkilöstömäärä nousi edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan nähden uusien tuotantoteknologioiden ja digitaalisten ratkaisuiden kehittämisen vuoksi ja oli 789 (727).

Emoyhtiö työllisti yhteensä 679 (625) henkilöä, joista vakituisessa työsuhteessa työskenteli 640 (600) ja määräaikaisessa 39 (25). Helen Sähköverkko Oy:n henkilöstömäärä oli katsauskauden lopussa 85 (92) ja Geonova Oy:n 12 (10). Muissa tytäryhtiöissä ei ollut henkilöstöä katsauskauden lopussa.

Emoyhtiön asiakkuudet ja palvelut- sekä lämpö ja jäähdytys -liiketoimintayksiköissä käytiin katsauskauden aikana muutosneuvottelut, joiden lopputuloksena 43 työtehtävää päättyi ja lieventävien toimenpiteiden seurauksena tuotannollisista ja taloudellisista syistä irtisanottavien määrä jäi yhteen.

Katsauskauden merkittävät tapahtumat

- Emoyhtiö organisoitui uuden strategian myötä tulosvastuullisiin liiketoimintayksiköihin ja niitä tukeviin konsernitoimintoihin. Uusi johtoryhmä aloitti toimintansa 1. tammikuuta.
- Helen Sähköverkko Oy:n toimitusjohtaja Markus

Lehtonen nimitettiin emoyhtiön johtoryhmän jäseneksi 1. helmikuuta alkaen.

- Emoyhtiö teki investointipäätöksen Nurmijärvelle rakennettavasta 40 megawatin sähkövarastosta. Varasto on yksi ensimmäisistä suuren mittaluokan sähkön varastointijärjestelmistä Suomessa.
- Kaukolämmössä siirryttiin vuodenvaihteessa voimaan tulleen tuoteuudistuksen myötä kuukausihintoihin. Uudistuksen tavoitteena on vastata paremmin asiakkaiden muuttuviin tarpeisiin sekä lisätä kaukolämmön hinnoittelun läpinäkyvyyttä ja yhdenmukaisuutta.
- Emoyhtiön asiakkuudet ja palvelut- sekä lämpö ja jäähdytys -liiketoimintayksiköissä käytiin muutosneuvottelut, joiden tavoitteena oli varmistaa liiketoimintayksiköiden kannattavuus. Neuvotteluiden lopputuloksena 43 työtehtävää päättyi ja lieventävien toimenpiteiden seurauksena tuotannollisista ja taloudellisista syistä irtisanottavien määrä jäi yhteen.
- Helen kertoi muuttavansa Sähkötalosta uusiin toimitiloihin Helsingin Salmisaareen kesällä 2025. Muutto mahdollistaa konsernin entistä tiiviimmän yhteistyön, sillä Helen Sähköverkko Oy muuttaa samoihin tiloihin emoyhtiön kanssa.
- Helen Sähköverkko Oy kertoi jättävänsä veloittamatta asiakkailtaan huhti- ja toukokuun verkkopalvelumaksut. Päätöksen taustalla on kulujen merkittävä aleneminen kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:n jätettyä perimättä osan kantaverkkomaksuista. Päätöksellä ei ole vaikutusta konsernin tulokseen.

Katsauskauden jälkeiset merkittävät tapahtumat

- Helen teki investointipäätöksen Helsingin Vuosaareen rakennettavasta vihreän vedyn tuotantolaitoksesta. Kyseessä on Helenin ensimmäinen vetyhanke, jonka avulla se luo tarvittavaa osaamista laajamittaisen vedyn tuotannon tarpeisiin ja lisää koko energiajärjestelmän joustavuutta. Tuotetun vedyn ensisijainen käyttökohde on laitoksen yhteyteen rakennettava vetytankkausasema.



Riskit ja epävarmuustekijät

Riskienhallinta tarkoittaa Helenille järjestelmällistä ja ennakoivaa tapaa tunnistaa, analysoida sekä hallita liiketoimintaan liittyviä epävarmuuksia. Liiketoiminnan merkittävät riskit liittyvät energiahöydykkeiden markkinahintojen voimakkaaseen vaihteluun ja niiden yhä heikompaan ennustettavuuteen, mikä aiheuttaa liiketoimintariskejä sähkön hankinnassa sekä tukku- ja vähittäismarkkinoilla. Alla on kuvattu konserniin kohdistuvia ja toteutuneita merkittävimpiä riskejä.

Helenin hiilineutraaliin energiajärjestelmään tekemät investoinnit kasvattavat sähkönkulutusta ja sen siirron tarvetta muualta Suomesta pääkaupunkiin. Investointien käyttöönotto vaarantuu, mikäli sähkön kantaverkkoa ei saada uudistettua ja laajennettua riittävästi. Lisäksi inflaation aiheuttama korkotason ja kustannusten nousu voi heikentää investointien kannattavuusnäkyviä yhdessä sähkön laskeneiden markkinahintojen kanssa. SAK:n maaliskuussa käytyjen poliittisten lakkojen vaikutukset jäivät vähäisiksi. Pitkittyessään vastaavat lakot voivat vaikuttaa energiantuotantolaitosten käytettävyyteen tai materiaalien saatavuuteen.

Merkittävät energiantuotantolaitokset voivat vikaantuessaan vaarantaa energiajärjestelmän toimivuuden. Mahdollisiin häiriöihin varaudutaan omaa sähkönkulutusta säätämällä, energiantuotantoa optimoimalla ja sähkön jälkimarkkinoilla toimimalla. Oma Helen -palvelussa näkyi helmikuussa hetken aikaa virheellisesti vääriä laskuja asiakastietojärjestelmän vaihdoksen aiheuttaman vikatilanteen vuoksi. Vika saatiin korjattua nopeasti ja siitä ilmoitettiin tietosuojavaltuutetulle. Suomen ja Viron välinen Estlink 2 -tasasähköyhteys irtosi verkosta tammikuussa, mutta irtoaminen ei vaikuttanut Helenin energianjakeluun.

Sähkön suuret hinnantvaihtelut sekä uusiutuvan energiantuotannon voimakkaasta kasvusta ja sähkön varastoinnin lisääntymisestä aiheutuva sähkön markkinahintojen lasku haastavat konsernin tavoitteen vakaasta tuloksesta. Tammikuun ensimmäisellä viikolla poikkeuksellisen kylmä sää lisäsi sähkön kysyntää merkittävästi, mikä nosti markkinahintoja. Suuret hinnantvaihtelut ovat osa murrosvaihetta, jossa yhteiskunta siirtyy fossiilisista polttoaineista kohti uusiutuvaa energiantuotantoa.

Vastuullisuusnäkökulmasta katsottuna eri energiantuotantomuotojen hyväksyttävyyden voi muuttua,

eivätkä kaikki tuotantomuodot enää välttämättä vastaa asiakkaiden näkemystä vastuullisesta energiantuotannosta. Asiakkaiden tietoisuutta Helenin vastuullisuustyöstä pyritään lisäämään raportoimalla liiketoiminnasta läpinäkyvästi ja viestimällä vastuullisuustoimenpiteistä avoimesti. Katsauskauden aikana julkaistiin Helenin vihreä ja vastuullisuustavoitteisiin sidottu rahoituksen viitekehys, joka integroi yhtiön vastuullisuustavoitteet osaksi sen rahoitusta.

Näkymät tulevaisuuteen

Sähkömarkkinat ovat edelleen äärimmäisen herkkiä muutoksille, minkä vuoksi sähkön tulevan hintatason ennustaminen on hyvin vaikeaa. Tuuli-voimatuotannon lisääntyminen kasvattaa tarjolla olevan sähkön määrää, mutta suuren mittaluokan vihreän siirtymän investointien toteutus ja niiden myötä lisääntyvä sähkön kulutus antavat vielä odottaa itseään.

Sähkön suuret hinnantvaihtelut tekevät yhtiön tuloskehityksen ennakoinnista vaikeaa, mutta vuoden 2024 tuloksen arvioidaan olevan edellisvuotta parempi. Pitkään tappiollisena pysyneen kaukolämmön ennustetaan kääntyvän voitolliseksi vuoden loppuun mennessä lämmön tuotannon irtaantuessa fossiilisista polttoaineista. Helen Sähköverkko Oy:n päätöksellä jätetään veloittamatta huhti-toukokuun verkkopalvelumaksut asiakkailtaan ei ole vaikutusta konsernin tulokseen.

Yleisen taloustilanteen epävarmuus 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 investointitahdista, jotta siirtymä fossiilisista polttoaineista uusiutuvaan ja hiilineutraaliin energiantuotantoon toteutuu ajallaan.

Helenin investoinnit hiilineutraaliin sähkön, lämmön ja jäähdytyksen tuotantoon konkretisoituvat uusien tuuli- ja aurinkopuistojen rakentuessa ympäri Suomea ja olemassa olevien voimalaitosalueiden muuttaessa muotoaan Helsingissä. Yhtiön tuotantorakenne siirtyy sähkön ja lämmön yhteistuotannosta erillistuotantoon, jossa sähkön pääasialliset tuotantomuodot ovat tuuli-, aurinko-, vesi- ja ydinvoima. Lämmön tuotanto sähköistyy vauhdilla ja koostuu tulevaisuudessa lämpöpumpuista ja



sähkökattiloista sekä kestävästä bioenergiasta.
Lisäksi selvitystyö vedyn ja pienydinvoiman roolista
osana kestävää energiajärjestelmää etenee.



Konsernin tuloslaskelma

Milj. euroa	Q1/2024	Q1/2023	2023
Liikevaihto	631	727	1 826
Liiketoiminnan muut tuotot	0		6
Energian hankinta	-205	-234	-635
Voimalaitospolttoaineostot	-246	-306	-630
Aine- ja tarvikeostot	-2	-4	-14
Ulkopuoliset palvelut	-17	-22	-99
Henkilöstökulut	-19	-14	-61
Poistot ja arvonalentumiset	-59	-64	-215
Liiketoiminnan muut kulut	-22	-16	-84
Liikevoitto (-tappio)	60	67	93
Rahoitustuotot ja -kulut			
Osuus osakkuusyritysten voitosta	2	6	-4
Korko- ja muut rahoitustuotot	9	6	36
Korko- ja muut rahoituskulut	-12	-10	-50
Voitto ennen veroja ja tilinpäätössiirtoja	59	69	75
Tuloverot	-13	-7	-24
Vähemmistöosuudet	0	-1	0
Tilikauden voitto (tappio)	46	61	51



Konsernin tase

Milj. euroa	31.3.2024	31.3.2023	31.12.2023
Vastaavaa			
Aineettomat hyödykkeet	73	43	65
Konserniliikearvo	206	266	209
Aineelliset hyödykkeet	2 180	2 016	2 149
Osuudet osakkuusyhtiössä	133	139	131
Muut osakkeet ja osuudet	293	276	286
Pysyvät vastaavat yhteensä	2 886	2 741	2 841
Vaihto-omaisuus	110	191	118
Myyntisaamiset	126	53	53
Lainasaamiset	196	146	189
Muut saamiset	80	188	148
Siirtosaamiset	184	201	216
Rahat ja pankkisaamiset	482	584	491
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	1 178	1 239	1 164
Vastaavaa yhteensä	4 063	3 980	4 005



Milj. euroa	31.3.2024	31.3.2023	31.12.2023
Vastattavaa			
Oma pääoma			
Osakepääoma	600	600	600
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	1 251	1 251	1 251
Edellisten tilikausien voitto	323	337	272
Tilikauden voitto	46	61	51
Oma pääoma yhteensä	2 220	2 250	2 174
Määräysvallattomille omistajille kuuluva oma pääoma	106	155	106
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Varaukset	7		8
Pitkäaikaiset korolliset velat	1 294	973	1 234
Laskennalliset verovelat	85	78	84
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	1 386	1 051	1 327
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Lyhytaikaiset korolliset velat	10	215	41
Ostovelat	128	52	167
Muut lyhytaikaiset velat	212	258	190
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	351	524	398
Vastattavaa yhteensä	4 063	3 980	4 005



Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

Milj. euroa	Osake- pääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Yhteensä
Oma pääoma 1.1.2024	600	1 251	323	2 174
Tilikauden voitto			46	46
Osingot				
Muut muutokset				
Oma pääoma 31.3.2024	600	1 251	369	2 220

Milj. euroa	Osake- pääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Yhteensä
Oma pääoma 1.1.2023	600	1 251	338	2 189
Tilikauden voitto			61	61
Osingot				
Muut muutokset			0	0
Oma pääoma 31.3.2023	600	1 251	398	2 249



Konsernin rahavirtalaskelma

Milj. euroa	Q1/2024	Q1/2023	2023
Liikevaihto	631	727	1 826
Liiketoiminnan muut tuotot	0		6
Energian hankinta	-205	-234	-635
Voimalaitospolttoaineostot	-246	-306	-630
Aine- ja tarvikeostot	-2	-4	-14
Ulkopuoliset palvelut	-17	-22	-99
Henkilöstökulut	-19	-14	-61
Poistot ja arvonalentumiset	-59	-64	-215
Liiketoiminnan muut kulut	-22	-16	-84
Liikevoitto (-tappio)	60	67	93
Rahoitustuotot ja -kulut			
Osuus osakkuusyritysten voitosta	2	6	-4
Korko- ja muut rahoitustuotot	9	6	36
Korko- ja muut rahoituskulut	-12	-10	-50
Voitto ennen veroja ja tilinpäätössiirtoja	59	69	75
Tuloverot	-13	-7	-24
Vähemmistöosuudet	0	-1	0
Tilikauden voitto (tappio)	46	61	51



Milj. euroa	Q1/2024	Q1/2023	2023
Liiketoiminnan rahavirta			
Tilikauden voitto	46	61	51
Poistot ja arvonalentumiset	59	64	215
Osuudet osakkuusyritysten tuloksista	-2	-6	17
Rahoitustuotot ja -kulut	3	4	1
Oikaisut	0	1	0
Tuloverot	13	7	24
Osinkotuotot			13
Maksetut korot	-8	-10	-50
Saadut korot	1	5	35
Muut rahoituserät	0	0	0
Maksetut tuloverot	-3	-19	-32
Käyttöpääoman muutos	-40	-123	-39
Liiketoiminnan rahavirta (A)	69	-16	234
Investointien rahavirta			
Investoinnit käyttöomaisuus hyödykkeisiin	-95	-67	-516
Käyttöomaisuushyödykkeiden myyntitulot		0	151
Investoinnit tytär- ja osakkuusyrityksiin		-4	-30
Investoinnit muihin sijoituksiin	-7	-3	-13
Investointien rahavirta (B)	-102	-74	-408
Rahoituksen rahavirta			
Pitkäaikaisten velkojen nostot	60	237	519
Pitkäaikaisten velkojen takaisinmaksut		0	-1
Lyhytaikaisten velkojen muutos	-31	89	-104
Maksetut osingot			-63
Lainasaamisten muutos	-7	-39	-82
Pääomasijoitukset	0	10	20
Rahoituksen rahavirta (C)	23	297	288
Rahavarojen muutos (A+B+C)	-10	207	114
Rahavarat tilikauden alussa	491	377	377
Rahavarat tilikauden lopussa	482	584	491



Myynti

GWh	Q1/2024	Q2/2023	2023
Sähkön myynti	1 490	1 451	4 729
Sähkön siirron myynti	1 260	1 166	4 387
Lämmön myynti	2 413	2 434	6 153
Jäähdytyksen myynti	36	31	205

Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

Milj. euroa	31.3.2024	31.3.2023	31.12.2023
Hankintameno 1.1.	2 424	2 320	2 320
Lisäykset	95	64	521
Poistot ja arvonalentumiset	-60	-59	-205
Omaisuuksien myynnit			-151
Vähennykset ja siirrot erien välillä			-61
Hankintameno 31.3.	2 460	2 326	2 424



Taseen ulkopuoliset vastuut

Milj. euroa	31.3.2024	31.3.2023	31.12.2023
Pankkivastuut	40	106	642
Vuokravastuut (alv 0 %)			
Vuonna 2024 maksettavat	5	4	7
Myöhemmin maksettavat	100	91	133
Leasingvastuut (alv 0 %)			
Vuonna 2024 maksettavat	11	73	11
Myöhemmin maksettavat	198	70	197
Omaelkäiset takaukset muiden kuin samaan konserniin kuuluvien yritysten puolesta	59	127	59
Muut työ- ja takuuajaiset vastuut	1	1	1
Lainavastuut		36	
Pankin käteisvakuudet	28	55	29
Investointisitoumukset	269	269	269
Velat, joiden vakuudeksi on annettu kiinnityksiä		65	
Vakuudeksi annetut kiinteistö- ja yritys kiinnitykset		4 004	



Konsernin omistamat tytäryhtiöt

Tytäryhtiö	Kotipaikka	Konsernin omistusosuus
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	Pieksämäki	51,0 %
Nurmijärven sähkövarasto Oy	Helsinki	60,0 %

Konsernin omistamat osakkuusyhtiöt

Osakkuusyhtiö	Kotipaikka	Konsernin omistusosuus
Voimapiha Oy	Helsinki	33,3 %
Liikennevirta Oy	Helsinki	23,4 %
Pjelax Vindkraft Ab/Oy	Närpiö	40,0 %
&Charge GmbH	Frankfurt	24,1 %
Viiatti GridCo Oy	Kurikka	30,0 %



Taloudellinen kalenteri

Tammi–kesäkuun puolivuositiedot julkaistaan 29. heinäkuuta 2024.
Tammi–syyskuun osavuositiedot julkaistaan 31. lokakuuta 2024.

Taloudelliset raportit ovat luettavissa Helenin [verkkosivuilla](#).

Osavuositiedot ovat tilintarkastamattomia.

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.

