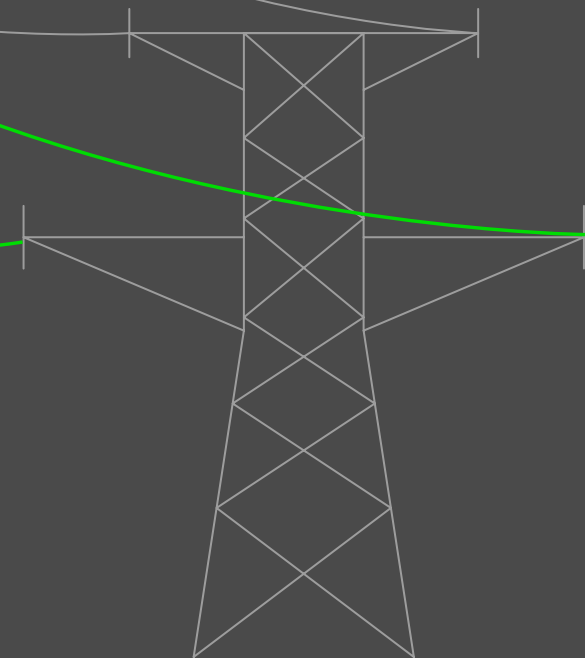


CARUNA-KONSERNI

Puolivuosiraportti

1.1.–30.6.2025

caruna | Tuomme sinulle sähkön.



Caruna-konsernin puolivuosiraportti 1.1.–30.6.2025

OLENNAISET TAPAHTUMAT RAPORTOINTIKAUDELLE

Tammi-kesäkuun yhteenlaskettu sähkön toimitusmäärä jakeluverkossa laski edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna ollen 4,8 (5,0) TWh. Sähkön toimitusmäärään laskemiseen vaikutti leuto talvi. Myös suurjännitteisessä jakeluverkossa sähkön toimitusmäärä laski ollen 1,4 (1,7) TWh.

Carunan sähkönjakelun keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohden oli 18 (23) minuuttia tammi-kesäkuun aikana, mikä johtui alkuvuoden harvoista myrskyistä Carunan verkkoalueilla sekä viime vuosina tehdyistä verkonparannustoimenpiteistä. Sähkönjakelun toimitusvarmuusaste oli 99,99 (99,99) prosenttia.

Tammikuussa Caruna teki sopimuksen Aidon Oy:n kanssa uusien sähkömittareiden ja mittauspalveluiden toimittamisesta. Caruna vaihtaa uudet sähkömittarit kaikille asiakkailleen pääasiassa vuosien 2027–2029 aikana.

Caruna jätti tammikuussa 2024 valituksen markkinaoikeudelle Energiaviraston uudesta valvontamallista vuosille 2024–2031. Valvontamalli johti Carunan liiketoiminnan sopeuttamiseen, kun yhtiön kyky rahoittaa investointeja heikkeni. Investointien sopeuttaminen jatkui tammi-kesäkuussa, mikä näkyi pienempinä investointimäärinä. Investoinnit olivat yhteensä 28,9 (36,8) MEUR.

Carunan asiakasmäärä oli kesäkuun lopussa 742 (739) tuhatta.

TALOUDELLINEN KEHITYS

Carunan liikevaihto koostuu jakelutuotoista ja liittymätuotoista. Caruna-konsernin vuoden 2025 ensimmäisen puolenvuoden liikevaihto oli 264,5 (268,6) MEUR. Liikevaihto laski 4,1 MEUR edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna, mihin vaikutti sähkön kulutuksen lasku leudon talven vuoksi sekä vuonna 2024 tehdyt hinnan muutokset.

Muuttuvat kulut, jotka muodostuvat kantaverkkomaksuista ja häviösähkön ostoista, olivat 48,9 (33,5) MEUR. Kantaverkkomaksut kasvoivat 22,0 MEUR vertailuajanjaksoon verrattuna. Kasvusta suurin osa oli seurausta siitä, että kantaverkko-yhtiö Fingrid veloitti kantaverkkomaksuja raportointikaudella kaikilta kuudelta kuukaudelta, kun taas vertailujaksolla kantaverkkomaksuja veloitettiin vain kolmelta kuukaudelta. Lisäksi Fingrid nosti kantaverkkomaksuja kahdeksan prosenttia, mikä kasvatti Carunan kantaverkkomaksuja. Häviösähkön ostot olivat 6,7 MEUR alemmat kuin vertailukaudella Leuto alkutalvi pienensi häviösähkön volyyymia.

Liiketoiminnan kulut sisältäen ulkopuoliset palvelut, henkilöstökulut sekä liiketoiminnan muut kulut olivat 33,4 (36,6) MEUR. Toimenpiteet tehokkuuden ja tuottavuuden lisäämiseksi pienensivät kuluja. Poistot ja arvonalentumiset olivat 60,6 (62,2) MEUR. Raportointikauden liikevoitto oli 124,9 (138,0) MEUR. Nettorahoituskulut olivat 64,6 (65,7) MEUR ja raportointikauden voitto oli 52,0 (62,2) MEUR.

Carunan sijoitetun pääoman tuotto oli 7,7 (9,0) prosenttia.

TALOUDELLISET TUNNUSLUVUT (IFRS)

MEUR tai kuten merkitty	H1 2025	H1 2024	2024
Liikevaihto	264,5	268,6	511,5
Liikevoitto	124,9	138,0	234,7
Liikevoitto, prosenttia liikevaihdosta	47,2	51,4	45,9
Investoinnit	28,9	36,8	73,6
Sijoitetun pääoman tuottoaste, prosenttia	7,7	9,0	7,7

LIIKETOIMINTA

Caruna turvaa luotettavan sähkönjakelun asiakkailleen myös sähkökulutuksen kasvaessa ja siirryttäessä fossiilisesta energiasta uusiutuvaan energiaan. Caruna on sitoutunut investoimaan ja kehittämään sähköverkkoaan, jotta asiakkaat voivat käyttää kotimaista, uusiutuvaa energiaa sekä toimia sähkön pientuottajina.

Caruna tuo sähkön 741 500 asiakkaalleen Etelä-, Lounais- ja Länsi-Suomessa, Joensuussa sekä Koillismaalla, ja Carunan markkinaosuus on noin 20 prosenttia Suomen sähkönjakelusta. Konserniin kuuluu kaksi verkkoyhtiötä, pääosin haja-asutusalueilla toimiva Caruna Oy sekä kaupunkimaisissa olosuhteissa toimiva Caruna Espoo Oy. Carunan sähköverkon kokonaispituus oli katsauskauden lopussa noin 90 000 kilometriä.

Caruna on mukana toimialan yhteisessä ja Energiategollisuus ry:n koordinoimassa markkinaoikeusvalitusprosessissa koskien vahvistettujen valvontamenetelmien muuttamista kesken valvontajakson vuonna 2022. Valitukselle on laaja

tuki, ja yhteensä 71 jakeluyhtiötä on mukana valituksessa. Markkinaoikeuden EU-tuomioistuimelta pyytämä Energiaviraston riippumattomuutta koskeva ennakkoratkaisu saatiin maaliskuussa 2025. Ennakkoratkaisun mukaan kansallisen lainsäädännön muutos ei loukannut Energiaviraston riippumattomuutta sen sääntelyviranomaisen tehtävissä. Markkinaoikeusprosessi jatkuu Suomessa loppuvuoden aikana.

Caruna jätti tammikuussa 2024 valituksen markkinaoikeudelle Energiaviraston uudesta valvontamallista vuosille 2024–2031. Caruna katsoo valvontamallin olevan voimassa olevan lainsäädännön vastainen. Valvonnan ennakoitavuuden vaatimusta on rikottu, eikä valvontamalli ole sähkömarkkinasääntelyn ja sen tavoitteiden mukainen. Yhteensä 69 sähkönjakeluyhtiötä 77 yhtiöstä hakee muutosta Energiaviraston valvontamalliin markkinaoikeudessa. Markkinaoikeuden päätöstä odotetaan loppuvuoden aikana.

Puhdas siirtymä lisää sähkön kulutusta ja hetkellistä kysyntää eli tehontarvetta, sillä

lämmitys, liikenne ja teollisuus sähköistyvät nopeasti. Sähkön kulutuksen kasvu edellyttää sähkön tuotantokapasiteetin lisäämistä sekä investointeja sähköverkkoihin.

Carunan verkkoalueilla sähköenergian vuosikäytön arvioidaan kasvavan noin 50 prosenttia Caruna Oy:ssä ja yli 100 prosenttia Caruna Espoo Oy:ssä vuoteen 2034 mennessä. Ennakoiva verkon kehitys on edellytys muun muassa uusiutuvan tuotannon lisäämiselle ja yhteiskunnan sähköistymiselle, koska puhdas siirtymä näkyy jakeluverkoissa nopeammin kuin kantaverkossa.

Tammi- ja toukokuussa kantaverkkoyhtiö Fingrid ilmoitti sähköntuotantoon, -varastointiin ja -kulutukseen liittyvistä aluerajoituksista asiakkaiden sähköverkkoon liittymiselle. Monet kantaverkkoyhtiön aluerajoituksista vaikuttavat myös jakeluverkkoihin. Caruna arvioi, että sähköjärjestelmän kapasiteettirajoitteet hidastavat Suomen talouskasvua, mikä tarkoittaa, että puhtaan siirtymän kehityshankkeet voivat viivästyä Carunan toimialueilla tulevana vuosina.

Tammikuussa Caruna teki sopimuksen Aidon Oy:n kanssa uusien sähkömittareiden ja mittauspalveluiden toimittamisesta. Caruna vaihtaa uudet sähkömittarit kaikille asiakkailleen pääasiassa vuosien 2027–2029 aikana. Sopimus kilpailutettiin julkisena kilpailutuksena noudattaen puolustus- ja turvallisuusalojen julkista hankintalakiä. Sopimus kattaa noin 760 000 sähkömittarin toimitukset. Lisäksi sopimuksella hankitaan mittarit Carunan uudiskohteisiin.

Tammi-kesäkuussa solmittiin 841 (757) uutta

liittymäsopimusta. Näistä 38 oli keskijänniteliittymissopimuksia, ja lisäksi solmittiin 15 keskijänniteliittymien tehonkorotusta. Suurjänniteliittymissopimuksia solmittiin kuusi ja lisäksi solmittiin kaksi suurjänniteliittymien tehonkorotusta. Muita liittymisoikeuden muutoksia oli 413 (359) kappaletta.

Sähkökattilat tukevat uusiutuvan energian käyttöä ja mahdollistavat päästöttömän energiantuotannon kaukolämmön tuottamisessa. Tammikuussa Caruna sopi suurjänniteliittymän toimittamisesta Advenin 15 MW sähkökattilaan Kuusamossa, mikä mahdollistaa kaukolämmön sähköistämisen ja tukee Kuusamon kaupungin hiilineutraaliustavoitteita. Suurjänniteliittymän arvioitu valmistuvan alkuvuodesta 2027.

Toukokuussa otettiin käyttöön Hyvinkään Lämpövoiman 20 MW sähkökattila. Caruna toimitti sähkökattilaa varten uuden suurjänniteliittymän, joka mahdollisti kattilan liittämisen sähköverkkoon. Kattila tuottaa puhdasta kaukolämpöä sekä suoraan verkkoon että lämmön kausivarastoon etenkin silloin, kun sähkö on edullista. Sähkökattila korvaa fossiilisia polttoaineita ja vahvistaa huoltovarmuutta.

Sähköverkon suunnitteluhankkeet käynnistyivät useilla paikkakunnilla

Caruna ilmoitti aloittavansa useiden sähköverkon parannushankkeiden suunnittelun muun muassa Alavudella, Kirkkonummella ja Lohjalla. Suunnitellut hankkeet parantavat sähköverkon toimitusvarmuutta ja varmistavat kapasiteetin riittävyyden tulevaisuuden asiakastarpeisiin.

Alavudella korvataan ilmajoitoja maakaapelilla noin 150 kilometriä, ja rakentaminen alkaa pääosin ensi vuoden aikana. Hankkeen vaikutuspiirissä on noin 6 000 asiakasta.

Lohjan Paksalon ja Hiidenniemen alueilla sähkönjakelu paranee tuhannelle asiakkaalle, ja rakentaminen käynnistyy tämän vuoden syksyllä. Uutta keskijänniteverkkoa rakennetaan 36 kilometriä ja pienjänniteverkkoa 92 kilometriä. Alueelle tulee 44 uutta muuntamo. Lohjan Saukkolassa rakentaminen käynnistyy ensi vuonna, ja hankkeen vaikutuspiirissä on yli 4 000 asiakasta. Alueelta poistetaan 170 kilometriä vanhaa ilmajoittoa, joka korvataan 195 kilometrillä uutta maakaapelia. Kirkkonummella noin 1 600 asiakkaan sähköverkkoa uudistetaan kaapelomalla noin 150 kilometriä sähköverkkoa maan alle. Rakentaminen alkaa ensi vuonna.

Pohjanmaalla käynnissä olevat rakennushankkeet parantavat noin 8 000 pohjanmaalaisen sähkönjakelua. Vanhaa ilmajohtoverkkoa puretaan noin 200 kilometriä, ja pylviäitä noin 4 000 kappaletta. Myös vanhoja muuntamoita puretaan noin 80 kappaletta. Kevään aikana valmistuivat Närpiön ja Teuvan työmaat.

Carunan sähköverkon saneeraus jatkui Pöytyän Yläneellä. Hanke parantaa sähkönjakelun luotettavuutta noin tuhannelle asiakkaalle. Rakentamisen aikana Caruna vie maan alle noin 180 kilometriä sähköverkkoa ja uusii vanhat pylväsmuuntajat puistomuuntamoiksi. Hanke valmistuu syksyllä 2026.

Nurmijärvellä ja Hyvinkäällä valmistui puolestaan kymmenen kilometrin pituinen Carunan 110 kilovoltin voimajohdon uusiminen. Voimajohdon saneeraus parantaa sähkön toimitusvarmuutta ja lisää voimajohdon siirtokapasiteettia.

Kotitalousakut yleistyvät – joka seitsemänteen aurinkopaneelijärjestelmään hankittiin akku

Kesäkuun lopussa uusiutuvan energian tuotantokapasiteetti Carunan verkossa oli yhteensä 1 912 (1 863). Uusiutuvan energian pientuotantokapasiteetti nousi ollen 332 (299) MW katsauskauden lopussa.

Alle yhden megawatin aurinkosähköjärjestelmien pientuottajia oli kesäkuun lopussa 33 140 (32 441). Aurinkosähkön rinnalle yleistyvät kotitalouksien sähkövarastot, jotka parantavat omavaraisuutta ja tehostavat tuotannon käyttöä. Sähkövaraston avulla ylimääräinen tuotanto voidaan varastoida myöhempää käyttöä varten, mikä vähentää ostosähkön tarvetta. Lisäksi sähkövarasto voi toimia varavoimana sähkökatkon aikana, ja sillä voi myös osallistua sähköjärjestelmän reservimarkkinoille.

Sähkövarastojen määrä on kasvanut viimeisen puolen vuoden aikana: vuoden 2025 aikana joka seitsemänteen aurinkopaneelijärjestelmään hankittiin akku. Eniten sähkövarastoja asennettiin Espoossa, Salossa ja Kaarinassa. Kotitalouksien käyttämien akkujen teho vaihtelee, mutta tyypillisesti se on noin 11 kilowattia. Sähkövarastoja kytkettiin keskijänniteverkkoon muun muassa

Lopella ja Paattisilla. Lohjalla kytkettiin keskijänniteverkkoon aurinkovoimapuiston yhteydessä oleva sähkövarasto.

Carunan asiakastytyväisyys (NPS) pysyi lähes ennallaan edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna ollen 37 (38). Asiakastytyväisyyttä mitataan henkilöasiakkaiden, yritysten, maanomistajien, kunta-asiakkaiden sekä urakoitsijoiden keskuudessa.

Alkuvuoden aikana Carunan työmailla ei sattunut yhtään poissaoloon johtanutta työtapa-turmaa. Vertailukelpoinen 12 kuukauden kumulatiivinen urakoitsijaturvallisuus (LTIF) oli 2,4 (2,4) kesäkuun lopussa.

Investointien sopeuttaminen jatkui, ja näkyi pienempinä investointimäärinä vuoden ensimmäisellä puoliskolla.

Caruna-konsernin tammi-kesäkuun investoinnit olivat yhteensä 28,9 (36,8) MEUR.

Reportointikauden lopun asiakasmäärät (tuhatta asiakasta):

Yhtiö	6/2025	2024	6/2024	2023	6/2023
Caruna Oy	493	493	493	492	491
Caruna Espoo Oy	249	247	246	245	241
Yhteensä	742	740	739	737	732

Alkuvuosi oli lähes myrskytön –

toimitusvarmuus erinomaisella tasolla

Tammi-kesäkuun yhteenlaskettu sähkön toimitusmäärä jakeluverkossa laski edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna ollen 4,8 (5,0) TWh. Sähkön toimitusmäärän laskemiseen vaikutti leuto talvi. Myös suurjännitteisessä jakeluverkossa sähkön toimitusmäärä laski ollen 1,4 (1,7) TWh.

Sähkön toimitusvarmuutta mitataan SAIDI-tunnusluvulla, joka ilmoittaa sähkönjakelun keskimääräisen keskeytysajan asiakasta kohden. Carunan sähkönjakelun keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohden laski ollen 18 (23) minuuttia tammi-kesäkuun aikana. Sähkönjakelun toimitusvarmuusaste oli 99,99 (99,99) prosenttia. Sähkönjakelun keskimääräinen keskeytysmäärä (SAIFI) asiakasta kohden oli 0,45 (0,53) kertaa.

Kesäkuun lopussa koettiin yksi myrsky, joka aiheutti suurhäiriötilanteen. Toimitusvarmuusinvestoinnit ovat parantaneet sähkönjakelun luotettavuutta asiakkaille viimeisen kymmenen vuoden aikana.

Alkuvuonna noin 20 asiakasta Carunan noin 741 500 asiakkaasta koki yli 6 tunnin sähkökatkon taajamissa tai 36 tunnin katkon haja-asutusalueilla. Carunan asiakkaista on tällä hetkellä yli 90 % toimitusvarmuuskriteerit täyttävien laatuvaatimusten piirissä. Häiriöt erityisesti haastavissa sääolosuhteissa ovat vähentyneet ja lyhentyneet merkittävästi tehtyjen verkonparannusinvestointien johdosta.

RAHOITUS

Sähkönjakelu on pääomavaltainen toimiala. Carunan rahoituksen peruseriaatteena on taata pitkäaikaiset edellytykset toiminnalle sekä varmistaa verkonparannusinvestointien toteuttaminen. Carunalla on korollista velkaa 3 264 MEUR, josta 2 490 MEUR on konsernin ulkoista velkaa ja 774 MEUR osakaslainaa.

Vuoden ensimmäisen puoliskon aikana Caruna maksoi takaisin 15 MEUR investointi- ja käyttö-pääomallainan sekä lyhensi korollisia velkoja 7,1 MEUR. Likviditeettiriskin hallinnan tavoitteena on konsernin rahoituksen varmistaminen kaikissa tilanteissa.

Yhtiö toteutti kassavirtaa vahvistavia toimenpiteitä, joiden seurauksena konsernin likvidien varojen määrä kauden lopussa oli 138,5 MEUR. Vahvaa likviditeettiä tullaan hyödyntämään tuleviin lainan lyhennyksiin. Konsernin nostamattomien sidottujen luottolimiittien määrä oli 336,7 MEUR kesäkuun lopussa.

Raportointikauden tuloslaskelmaan kirjatut nettorahoituskulut olivat yhteensä 64,6 (65,7) MEUR ja taseessa olevat korkovelat 35,4 (36,7) MEUR. Carunan ulkoiset Senior-lainat ovat 100-prosenttisesti kiinteäkorkoisia, kun otetaan huomioon koronvaihtosopimukset. Ulkoisten lainojen keskiporko raportointikauden lopussa oli 2,4 prosenttia (2,4 prosenttia). Caruna täytti lainasopimuksiin liittyvät kovenanttiehdot.

Kansainvälinen luottoluokittaja Standard & Poor's (S&P) vahvisti huhtikuussa Carunan luottoluokituksiksi "BBB ja vakaat näkymät".

HENKILÖSTÖ

Carunan henkilöstön määrä kesäkuun lopussa oli 242 (277) työntekijää mukaan lukien kesätyöntekijät.

Henkilöstön työhyvinvointia selvitettiin kesäkuussa henkilöstöpulssimittauksella, jossa työntekijät arvioivat sitoutumisensa tasoksi 83 (76). Henkilöstöpulssimittauksia tehdään säännöllisesti neljä kertaa vuodessa.

Caruna mittaa työntekijöiden suosittelevia (eNPS) säännöllisesti. Kesäkuun lopun eNPS nousi vuoden takaisesta ollen 29 (14).

RISKIT

Riskienhallinta on osa Carunan sisäistä valvontajärjestelmää, ja Caruna tekee säännöllistä arviointia konsernin strategisista, operatiivisista ja rahoituksellisista riskeistä. Riskienhallinnan avulla pyritään varmistamaan, että konsernin liiketoimintaan vaikuttavat riskit tunnistetaan, niihin vaikutetaan ja niitä seurataan. Konsernilla on voimassa asianmukaiset ja toiminnan kannalta kattavat vakuutukset.

Strategisiin riskeihin lukeutuvat muun muassa regulaatoririski, eli haitalliset ja kielteiset vaikutukset sääntely-ympäristöön, kuten sääntely-ympäristön ennakoimattomuus, toimintaympäristön haasteet, rahoituksen saaminen sekä ammattitaitoisten resurssien saatavuus.

Merkittävimmät operatiivisen toiminnan riskit liittyvät poikkeuksellisiin sääolosuhteisiin, toimittajariskiin ja turvallisuuteen. Operatiiviset riskit esitetään laajemmin Carunan vuosiraportissa caruna.fi.

Rahoitukselliset riskit on esitetty vuoden 2024 konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 19. Rahoitusriskien hallinta.

HALLINTO

Yhtiökokous nimittää hallituksen jäsenet varsinaisesta yhtiökokouksesta seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen jatkuvaksi toimikaudeksi. Hallituksen kokoonpanoa suunniteltaessa otetaan huomioon Carunan nykyisen ja tulevan liiketoiminnan tarpeet sekä hallituksen monimuotoisuus, jota tarkastellaan eri näkökulmista. Carunan hallituksen jäsenillä tulee olla riittävä ja toisiaan täydentävä kokemus ja osaaminen. Lisäksi painotetaan jäsenten henkilökohtaisia ominaisuuksia.

VARSINAINEN YHTIÖKOKOUS

Caruna Networks Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 13.3.2025. Varsinainen yhtiökokous vahvisti tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2024 sekä päätti myöntää vastuuvapauden vuodelta 2024 kaikille hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle. Osinkoja ei päätetty jakaa.

HALLITUS

Caruna Networks Oy:n hallitukseen kuuluu Matti Ruotsala (puheenjohtaja), James Adam, Marissa Dardi, Andrew Furze, Jouni Grönroos, Cornelia van Heijningen, Fredrik Lundeborg ja Laura Tarkka.

Varajäseninä toimivat David Demes, Julia Giese ja Filip Szopa.

JOHTORYHMÄ

Johtoryhmään kuuluvat toimitusjohtaja Jyrki Tammivuori, talous- ja varatoimitusjohtaja Noora Neillimo-Kontio, sähköverkkajohtaja Kalle Liuhala sekä asiakkuusjohtaja Kosti Rautiainen.

TILINTARKASTUS

Puolivuosiraporttia ei ole tilintarkastettu.

OSAKKEET JA OMISTUS

Caruna Networks Oy:llä on 2 500 osaketta, joista jokaisella on yhtäläinen oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin. Kukin osake oikeuttaa yhteen ääneen yhtiökokouksessa.

ARVIO TODENNÄKÖISESTÄ TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

Caruna pitää aiemman arvion sähkön kulutuksen ja tehontarpeen huomattavasta kasvusta tulevina vuosina ennallaan. Yhtiö arvioi, että tehontarpeen kasvu on noin 60–200 prosenttia seuraavan kymmenen vuoden aikana riippuen toiminta-alueesta.

Yhtiö arvioi, että kantaverkkoyhtiö Fingridin ilmoitukset kevään aikana sähköntuotantoon, -varastointiin ja -kulutukseen liittyvistä aluerajoituksista asiakkaiden sähköverkkoon liittymiselle, saattavat hidastaa Carunan asiakkaiden puhtaan siirtymän kehityshankkeita tulevina vuosina, sillä monet aluerajoituksista koskevat Carunan toimialueita.

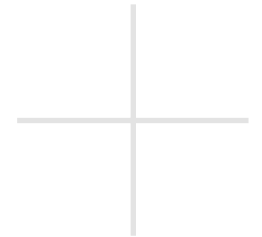
Sähköverkon tehontarpeen kasvuun vaikuttaa keskeisesti lämmityksen ja liikenteen sähköistyminen, puhtaan sähköntuotannon lisääntyminen sekä teollisuuden ja palveluiden kasvu, jotka käyttävät puhdasta ja edullista sähköä. Myös yhä useamman asiakkaan osallistuminen energia-markkinaaan lisää sähköverkon kapasiteettitarpeita. Puhdas siirtymä näkyy jakeluverkoissa paljon nopeammin kuin kantaverkossa, ja siksi ennakoiva verkon kehitys on edellytys muun muassa uusiutuvan tuotannon lisäämiselle ja sähköistymiselle.

Caruna pitää ennallaan aiemman arvionsa yhtiöidensä kahden miljardin euron investointitarpeesta seuraavalle 10 vuodelle ennallaan. Vuoden 2024 alussa tehdyn valvontamenetelmämuutoksen takia Caruna joutuu priorisoimaan investointeja hyvin tiukasti kasvun ja saneerausväkälän välillä, mikä voi johtaa sähköverkon korjausvelan kasvuun, jos valvontamallia ei muuteta. On olemassa riski, että myös toimitusvarmuus ja verkon resilienssi poikkeustilanteissa heikkenee.

Caruna odottaa markkinaoikeuden päätöstä loppuvuoden aikana. Yhtiö on varautunut lisäsopeutustoimiin tarvittaessa tulevina vuosina. Investointien sopeutukset toteutetaan suunnitellusti, ja ne kohdistetaan tasaisesti kaikille Carunan toimialueille. Sopeutustoimet koskevat kaikkea verkon rakentamista, kuten toimitusvarmuus- ja puhtaan siirtymän investointeja.

Sähköverkon oikea-aikainen kehitys ja verkon kapasiteetin etupainotteinen vahvistaminen on edellytys, jotta uutta kulutusta ja tuotantoa voidaan enenevässä määrin ja mahdollisimman nopeasti liittää. On tärkeää, että sähköverkkoinvestoinnit ja yhtiöiden kyky investoida turvataan. Caruna arvioi, että puhdas siirtymä voi hidastua sen toimialueilla, jos näitä edellytyksiä ei turvata.

Carunalla on hyvä operatiivisen toiminnan tilanne ja vakaa likviditeetti. Caruna jatkaa aktiivista yhteiskunnallista vaikuttamistyötä, jotta tarvittavat laki- ja sääntelymuutokset investointien mahdollistamiseksi tapahtuvat.



KONSERNIN TULOSLASKELMA 1.1 - 30.6.2025 (IFRS)

1 000 eur	Liite	1-6/2025	1-6/2024	Muutos	1-12/2024
Liikevaihto	2	264 526	268 637	-4 111	511 463
Liiketoiminnan muut tuotot		3 331	1 743	1 588	3 860
Muuttuvat kulut		-48 853	-33 515	-15 338	-74 689
Henkilöstökulut		-11 968	-13 383	1 415	-26 061
Liiketoiminnan muut kulut		-21 492	-23 231	1 739	-56 786
Poistot ja arvonalentumiset		-60 648	-62 237	1 589	-123 059
		-142 961	-132 365	-10 595	-280 595
Liikevoitto		124 896	138 015	-13 119	234 728
Rahoitustuotot		6 773	9 031	-2 258	17 851
Rahoituskulut		-71 384	-74 718	3 335	-148 163
Rahoituserät yhteensä		-64 611	-65 687	1 076	-130 312
Voitto ennen veroja		60 285	72 327	-12 042	104 415
Tuloverot		-8 293	-10 111	1 819	-16 391
Raportointikauden voitto		51 993	62 216	-10 224	88 024

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA 1.1 - 30.6.2025 (IFRS)

1 000 eur	1-6/2025	1-6/2024	1-12/2024
Raportointikauden voitto	51 993	62 216	88 024
Muut laajan tuloksen erät			
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi:			
Rahavirran suojaukset	8 941	2 914	-9 309
Tuloverot	-1 788	-583	1 862
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi yhteensä	7 153	2 331	-7 447
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi:			
Etuuspohjaisen nettovelan (tai -varan) uudelleen määrittämisestä johtuvat erät	-	-	169
Tuloverot	-	-	-34
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi, verojen jälkeen:	-	-	135
Muut laajan tuloksen erät, verojen jälkeen	7 153	2 331	-7 312
Raportointikauden laaja tulos yhteensä	59 146	64 547	80 712

KONSERNIN TASE 30.6.2025 (IFRS)

1 000 eur	Liite	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	3	62 468	62 468	62 468
Aineettomat hyödykkeet	3	1 585 475	1 586 006	1 587 206
Aineelliset hyödykkeet	3	2 333 146	2 389 996	2 363 680
Muut pitkäaikaiset varat		1 339	1 638	1 497
Johdannaissopimukset	6	27 253	34 235	24 112
Laskennalliset verosaamiset		1 017	785	939
Pitkäaikaiset varat yhteensä		4 010 698	4 075 129	4 039 902
Lyhytaikaiset varat				
Myyntisaamiset	5	85 826	79 627	124 763
Muut saamiset	5	9 681	6 321	9 704
Rahat ja pankkisaamiset		138 502	18 768	70 651
Lyhytaikaiset varat yhteensä		234 009	104 716	205 118
Varat yhteensä		4 244 708	4 179 845	4 245 021

1 000 eur	Liite	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ				
Osakepääoma		3	3	3
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		171 204	171 204	171 204
Raportointikauden voitto		51 993	62 216	88 024
Kertyneet voittovarot		-233 258	-321 282	-321 282
Muut rahastot		21 829	24 319	14 676
Oma pääoma yhteensä		11 771	-63 540	-47 375
VELAT				
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset velat	7	3 046 609	3 269 476	3 279 811
Johdannaissopimukset	6	2 537	171	-
Laskennalliset verovelat		551 430	543 939	547 204
Muut pitkäaikaiset velat		304 667	305 052	302 688
Pitkäaikaiset velat yhteensä		3 905 244	4 118 638	4 129 702
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset velat	7	217 681	14 482	14 484
Ostovelat		16 202	20 310	30 685
Muut velat		44 660	41 275	59 068
Muut lyhytaikaiset velat		49 150	48 680	58 457
Lyhytaikaiset velat yhteensä		327 693	124 746	162 694
Velat yhteensä		4 232 937	4 243 385	4 292 396
Oma pääoma ja velat yhteensä		4 244 708	4 179 844	4 245 021

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA (IFRS)

Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma

1 000 eur	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma					Yhteensä
	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Muut oman pääoman erät		
Rahavirran suojaukset				Muut laajan tuloksen erät		
Oma pääoma 1.1.2025	3	171 204	-233 258	14 649	27	-47 375
Raportointikauden voitto			51 993			51 993
Muut laajan tulokset erät				7 153		7 153
Raportointikauden laaja tulos yhteensä			51 993	7 153	-	59 146
Oma pääoma 30.6.2025	3	171 204	-181 265	21 802	27	11 771

Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma

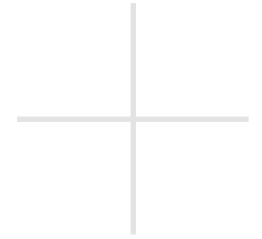
1 000 eur	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma					Yhteensä
	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Muut oman pääoman erät		
Rahavirran suojaukset				Muut laajan tuloksen erät		
Oma pääoma 1.1.2024	3	171 204	-321 282	22 096	-108	-128 087
Raportointikauden voitto			62 216			62 216
Muut laajan tulokset erät				2 331		2 331
Raportointikauden laaja tulos yhteensä			622	2 331	-	2 953
Oma pääoma 30.6.2024	3	171 204	-259 066	24 427	-108	-63 540

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA (IFRS)

1 000 eur	1-6/2025	1-6/2024	1-12/2024
Liiketoiminnan rahavirta			
Raportointikauden voitto	51 993	62 216	88 024
Oikaisut			
Verot	8 293	10 111	16 391
Korko- ja muut rahoituskulut	64 611	65 687	130 312
Poistot ja arvonalentumiset	60 648	62 237	123 059
Oikaisut yhteensä	133 551	138 035	269 763
Käyttökate	185 545	200 251	357 787
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	-1 835	56	664
Saadut korot	7 443	9 187	18 586
Maksetut korot	-71 059	-77 361	-151 443
Maksetut verot	-11 354	-5 966	-5 500
Yhteensä	-76 806	-74 084	-137 693
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	108 739	126 167	220 094
Nettokäyttöpääoman muutos	6 479	30 216	17 202
Liiketoiminnan nettorahavirta yhteensä	115 218	156 383	237 296

1 000 eur	1-6/2025	1-6/2024	1-12/2024
Investointien rahavirta			
Investoinnit käyttöomaisuuteen	-27 621	-41 885	-78 947
Aineellisten hyödykkeiden myynnit	2 397	206	510
Investointien rahavirta	-25 224	-41 680	-78 436
Rahoituksen rahavirta			
Pitkäaikaisten velkojen nostot	-	15 000	30 000
Pitkäaikaisten velkojen takaisinmaksut	-15 000	-155 000	-155 000
Lyhytaikaisten velkojen takaisinmaksut	-7 143	-7 143	-14 286
Leasingvelkojen takaisinmaksut ja muut rahoituserät	-	-97	-229
Rahoituksen rahavirta yhteensä	-22 143	-147 240	-139 515
Rahavarojen muutos	67 851	-32 537	19 345
Rahavarat kauden alussa	70 651	51 305	51 305
Rahavarat kauden lopussa	138 502	18 768	70 651

Konsernin puolivuosi- raportin liitetiedot



1. Puolivuosiraportin laadintaperiaatteet

1.1 LAATIMISPERUSTA

Konsernin lyhennetty puolivuosisiraportti on laadittu Euroopan Unionissa hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaisesti mukaan lukien IAS-standardit (International Accounting Standards) sekä IFRIC- ja SIC-tulkinnat. Puolivuosiraportin laadinta noudattaa soveltuvin osin IAS 34 Osavuosisikatsaukset -standardin vaatimuksia. Puolivuosiraporttia tulee lukea yhdessä vuoden 2024 konserniti-linpäätöksen kanssa. Puolivuosiraporttia ei ole tilintarkastettu.

1.2 LAADINTAPERIAATTEET

Tässä puolivuosisiraportissa noudatetut laadinta-periaatteet ovat yhtenevät konserniti-linpäätök-sessä 2024 noudatettujen periaatteiden kanssa. Tammikuun alusta 2025 voimaan tulleilla standar-dimuutoksilla ja tulkinnoilla ei ole ollut merkittävää vaikutusta Carunan konserniti-linpäätökseen.

1.3 KRIITTISET TILINPÄÄTÖSARVIOT JA HARKINNAT

Puolivuosiraportin laatiminen edellyttää yhtiön johdon arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulujen määriin. Toteutuneet erät saattavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna. Tämän puolivuosi-raportin laatimisen yhteydessä johdon tekemät arviot liittyen konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisimpiin epävarmuustekijöihin ovat samoja, joita sovellettiin konserniti-linpäätöksessä 2024.

2. Liikevaihto

1 000 eur	1-6/2025	1-6/2024	1-12/2024
Sähkönjakelu			
Jakeluverkko	240 265	246 150	464 977
Suurjännitteinen jakeluverkko	17 023	16 562	32 519
Yhteensä	257 288	262 712	497 496
Liittymismaksut			
Jakeluverkko	6 326	5 926	13 422
Suurjännitteinen jakeluverkko	912	-	545
Yhteensä	7 238	5 926	13 967
Liikevaihto yhteensä	264 526	268 637	511 463

3. Aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden muutos

1 000 eur	1-6/2025	1-6/2024	1-12/2024
Kirjanpitoarvo kauden alussa	4 013 354	4 064 087	4 064 087
Poistot ja arvonalentumiset	-60 648	-62 237	-115 394
Lisäykset	29 447	36 977	74 066
Vähennykset (sis.kertyneet poistot)	-1 064	-357	-9 405
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	3 981 089	4 038 470	4 013 354

4. Omat osakkeet

Konsernin hallussa ei ole konsernin emoyhtiön omia osakkeita.

5. Myyntisaamiset ja muut saamiset

1 000 eur	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
Myyntisaamiset	85 826	79 627	124 763
Siirtosaamiset	5 230	6 292	4 448
Muut saamiset	4 451	28	5 256
Yhteensä	95 507	85 948	134 468

6. Rahoitusriskien hallinta

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty muutoksia katsauskaudella. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia

vuoden 2024 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

1 000 eur	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
Korko-, valuutta- ja liikevaihtojohdannaiset, rahavirran suojaus			
Positiivinen käypä arvo	27 253	34 235	23 972
Negatiivinen käypä arvo	-2 537	-171	-
Netto käypä arvo	24 715	34 064	23 972
Yhteensä	24 715	34 064	23 972

RAHOITUSVAROJEN JA -VELKOJEN KIRJANPITOARVOT ARVOSTUSRYHMITÄIN SEKÄ KÄYVÄN ARVON HIERARKIA 30.6.2025

1 000 eur	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti	Käypään arvoon laajan tuloksen erien kautta	Jaksotettuun hankintamenoon	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo	Käyvän arvon hierarkia
Pitkäaikaiset rahoitusvarat						
Lainajärjestelypalkkio, käyttöpääomaliimi			1 291	1 291	1 291	1
Johdannaissopimukset (korko, valuutta ja liikevaihto)		27 253		27 253	27 253	2
Lyhytaikaiset rahoitusvarat						
Myyntisaamiset			85 826	85 826	85 826	2
Rahat ja lyhytaikaiset talletukset			138 502	138 502	138 502	1
Rahoitusvarat yhteensä	-	27 253	225 619	252 872	252 872	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat						
Korolliset velat (vaihtuvakorkoiset)			333 333	333 333	333 333	2
Korolliset velat (kiinteäkorkoiset)			2 716 104	2 716 104	2 716 104	2
Kertyneet lainanjärjestelypalkkiot			-5 566	-5 566	-5 566	1
IFRS 16 vuokrasopimusvelat			2 738	2 738	2 738	2
Johdannaissopimukset (korko, valuutta ja liikevaihto)		2 537		2 537	2 537	2
Liittymismaksut			302 134	302 134	302 134	3
Lyhytaikaiset rahoitusvelat						
IFRS 16 vuokrasopimusvelat			198	198	198	2
Korolliset velat (vaihtuvakorkoiset)			80 952	80 952	80 952	2
Korolliset velat (kiinteäkorkoiset)			136 531	136 531	136 531	2
Ostovelat			16 202	16 202	16 202	2
Rahoitusvelat yhteensä	-	2 537	3 582 626	3 585 164	3 585 164	

Taseessa käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit luokitellaan tasoihin käyvän arvon määrittämiseen käytettävien arvostusmenetelmien syöttötietojen perusteella:

- Taso 1: Noteeratut (oikaisemattomat) hinnat identtisille varoille ja veloille toimivilla markkinoilla

- Taso 2: Muut kuin tasolle 1 luokiteltavat syöttötiedot sisältäen joko suoraan (hintoina) tai epäsuorasti (hinnoista johdettuina) havainnoitavissa olevat syöttötiedot
- Taso 3: Muut kuin havainnoitavissa olevat syöttötiedot.

7. Korolliset velat

1 000 eur	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
Pitkäaikaiset korolliset velat			
Osakaslaina	773 642	773 642	773 642
IBLA-lainat	1 942 463	2 085 061	2 087 192
Lainojen järjestelykulut	-5 566	-6 326	-5 902
Investointilainat	333 333	414 286	422 143
IFRS 16 vuokrasopimusvelat	2 738	2 814	2 736
Yhteensä	3 046 609	3 269 476	3 279 811
Lyhytaikaiset korolliset velat			
IBLA-lainat	136 531	-	-
Investointilainat	80 952	14 286	14 286
IFRS 16 vuokrasopimusvelat	198	196	198
Yhteensä	217 681	14 482	14 484
Korolliset velat yhteensä	3 264 290	3 283 958	3 294 294

8. Investointisitoumukset

1 000 eur	30.6.2025	30.6.2024	31.12.2024
Aineelliset hyödykkeet	178 951	142 798	144 072
Yhteensä	178 951	142 798	144 072

Caruna-konserni
caruna.fi

Postiosoite
Caruna, PL 1,
00068 Caruna

Käyntiosoite
Upseerinkatu 2,
02600 Espoo

Tuomme sinulle sähköön.

caruna