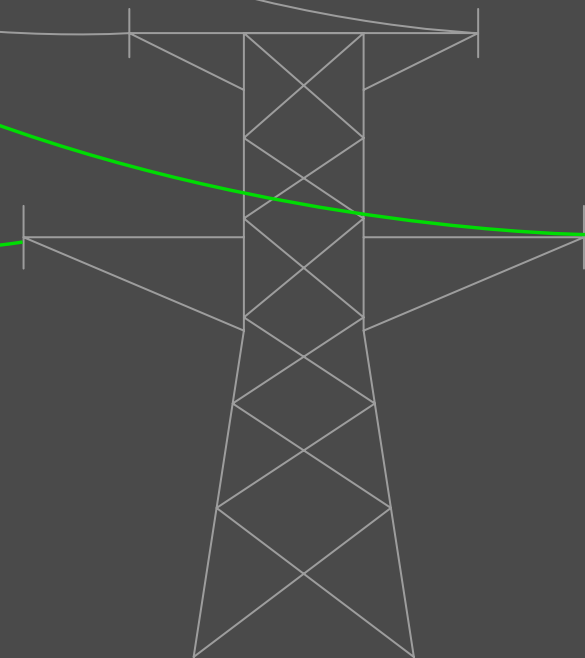


CARUNA-KONSERNI

# Puolivuosiraportti

1.1.–30.6.2024

**caruna** | Tuomme sinulle sähkön.



# Caruna-konsernin puolivuosiraportti 1.1.–30.6.2024

## OLENNAISET TAPAHTUMAT RAPORTOINTIKAUDELTA

Tammi-kesäkuun yhteenlaskettu sähkön toimitusmäärä jakeluverkossa kasvoi edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna ollen 5,0 (4,6) TWh. Sähkön toimitusmäärään kasvamiin vaikuttivat kylmä talvi ja puhtaan siirtymän eteneminen. Myös suurjännitteisessä jakeluverkossa sähkön toimitusmäärä kasvoi ollen 1,7 (1,2) TWh.

Carunan sähkönjakelun keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohden oli 23 (27) minuuttia tammi-kesäkuun aikana, mikä johtui alkuvuoden harvoista myrskyistä Carunan verkkoalueilla sekä viime vuosina tehdyistä verkonparannustoimenpiteistä. Sähkönjakelun toimitusvarmuusaste oli 99,99 (99,99) prosenttia.

Kevään aikana Caruna järjesti asiakaskuulemisen molemmille verkkoyhtiöilleen, Caruna Oy:lle ja Caruna Espoo Oy:lle. Kuulemisissa kuultiin asiakkaiden ja sidosryhmien mielipiteitä ja tarpeita sähköverkon kehittämisestä. Lähes 3 000 asiakasta vastasi asiakaskuulemiseen. Caruna toimitti lopulliset kehittämissuunnitelmat Energiavirastolle kesäkuun lopussa.

Uusia laskutettuja liittymäsopimuksia liitettiin tammi-kesäkuussa 757 (758) kappaletta, joista 17 oli keskijänniteliittymiä. Lisäksi Caruna solmi kesäkuussa yhden suurjänniteliittymäsopimuksen 100 MW aurinkopuistoon Eurajoella. Aurinkopuiston käyttöönotto tapahtuu alkuvuodesta 2026.

Energiaviraston uuden valvontamallin seurauksena Carunan koko vuoden investoinnit vähenevät noin puoleen edellisen vuoden tasosta. Tavoitteena on turvata yhtiön rahoitus- ja lainanhoitokyky sekä kasvavirta. Caruna ilmoitti hakevansa muutosta uuteen valvontamalliin markkinaoikeudessa, ja yhtiö jätti markkinaoikeudelle valituksen tammikuussa 2024.

Carunan valmiusluottolaina (RCF) uusittiin kesäkuussa. Uuden lainan korkotaso on 300 MEUR vanhan oltua 350 MEUR. Uusi laina on sidottu Carunan vastuullisuustavoitteisiin.

Carunan asiakasmäärä oli kesäkuun lopussa 739 tuhatta (732).

## TALOUDELLINEN KEHITYS

Caruna-konsernin vuoden 2024 ensimmäisen puolenvuoden liikevaihto oli 268,6 (246,1) MEUR. Liikevaihto nousi 22,5 MEUR edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna, johon vaikutti sähkön kulutuksen kasvu kylmemmän talven vuoksi sekä vuonna 2023 tehdyt hinnankorotukset. Carunan liikevaihto koostuu jakelutuotoista ja liittymätuotoista.

Muuttuvat kulut, jotka muodostuvat häviösähkön ostoista ja kantaverkkomaksuista, olivat 33,5 (43,4) MEUR. Häviösähkön kattamiseksi ostettavan sähkön hinta laski selkeästi raportointikaudella, kun haastavasta geopoliittisesta tilanteesta johtunut energiakriisi väistyi. Häviösähköhankinnat olivat 11,4 MEUR pienemmät kuin vertailukaudella. Kantaverkkomaksut kasvoivat 1,5 MEUR

kasvaneen toimitusmäärän vuoksi vertailuajan-jaksoon verrattuna. Kantaverkkomaksut olivat normivuosia alemmat sekä kuluvalle kaudella että vertailukaudella, sillä kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj ei veloittanut kumpanakaan vuonna kantaverkko maksuja sähkönjakeluyhtiöiltä tammi-, helmi- eikä kesäkuussa.

Liiketoiminnan muut kulut sisältäen ulkopuoliset palvelut, henkilöstökulut sekä liiketoiminnan

muut kulut olivat 36,6 (37,7) MEUR. Toimenpiteet tehokkuuden ja tuottavuuden lisäämiseksi pienensivät kuluja. Poistot ja arvonalentumiset olivat 62,2 (63,1) MEUR.

Raportointikauden liikevoitto oli 138,0 (103,7) MEUR Nettorahoituskulut olivat 65,7 (62,0) MEUR ja raportointikauden voitto oli 62,2 (37,7) MEUR.

## LIIKETOIMINTA

Caruna turvaa luotettavan sähkönjakelun asiakkailleen myös sähkönkulutuksen 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 739 000 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 89 000 kilometriä.

Carunan toimintaympäristö muuttui merkittävästi, kun Energiaviraston uusi valvontamalli astui voimaan tammikuun alussa, mikä laski merkit-

tävästi Carunan liikevaihdon kehitysodotuksia tuleville vuosille.

Caruna on ilmoittanut hakevansa muutosta uuteen valvontamalliin markkinaoikeudessa, jotta ennakoiva investointikyky voidaan turvata. Caruna jätti markkinaoikeudelle valituksen tammikuussa 2024. Myös suuri osa muista Suomen sähköverkkoyhtiöistä hakee muutosta Energiaviraston valvontamalliin markkinaoikeudessa, mikä on yhteensä 67 sähkönjakeluyhtiötä 77 yhtiöstä.

Caruna arvioi, että puhtaan siirtymän, huoltovarmuuden ja sähköistyvän yhteiskunnan kehityshankkeet viivästyvät Carunan toimialueilla tämän takia tulevina vuosina.

Myös muut liiketoiminnan kustannukset kasvoivat inflaation ja korkotasojen nousun takia. Kustannusnousu vaikutti Carunan koko toimitusketjuun, kuten urakoitsijoiden omiin kustannuksiin.

## TALOUDELLISET TUNNUSLUVUT (IFRS)

MEUR tai kuten merkitty	H1 2024	H1 2023	2023
Liikevaihto	268,6	246,1	494,3
Liikevoitto	138,0	103,7	212,5
Liikevoitto, prosenttia liikevaihdosta	51,4	42,1	43,0
Investoinnit	36,8	63,5	126,6
Sijoitetun pääoman tuottoaste, prosenttia	9,0	6,6	6,9

**Sähköverkolta tarvitaan entistä enemmän kapasiteettia – alkuvuonna investointitahti hidastui**

Energiamurros vaikuttaa sähkön kulutuksen kasvuun Suomessa. Sähkön kulutus lisääntyy lähivuosina voimakkaasti, ja sähkön tuotantokapasiteetin on yli kaksinkertaistuttava nykyisestä. Vuosittaisen sähköenergian käytön arvioidaan kasvavan Caruna Oy:n verkkoalueilla nykyhetkestä vuoteen 2034 mennessä noin 50 prosenttia ja Caruna Espoo Oy:n alueella yli 100 prosenttia.

Asiakkaiden energiankulutuksen optimointi ja älykkäät sähköverkot auttavat tasapainotamaan sähkön kysyntää ja tarjontaa sekä näin edistämään kysyntäjoustoa, jota tarvitaan, kun uusiutuvan energian tuotanto lisääntyy.

Uusia liittämäsopimuksia solmittiin tammi-kesäkuussa 757 (758) kappaletta. Keski-jänniteliittymien sopimuksia solmittiin seitsemäntoista kappaletta ja suurjänniteliittymän sopimuksia yksi kappale.

Sähköverkolta tarvitaan entistä enemmän kapasiteettia. Caruna julkaisi verkkosivuillaan kapasiteetikartan, josta näkee millä Carunan jakeluverkon alueella on vielä tilaa uudelle keski-jänniteliittymälle.

Kiihtyvä energiamurros edellyttää sähköverkon uudistamista energiamurroksen tarpeet huomioiden, mutta myös nykyistä älykkäämpiä tapoja käyttää jo olemassa olevaa verkkoa. Investointien väheneminen näkyi rakentamisen hidastumisena vuoden 2024 ensimmäisen puoliskon aikana.

Tammikuussa Caruna teki investointipäätöksen

uuden 110 kV kytkinlaitoksen toteuttamiseksi Pöytyälle asiakkaan 30 MW aurinkopuiston liittämiseksi. Projektissa toteutetaan kokonaan uusi 110 kV kytkinlaitos, jolla asiakkaan liitynnän mahdollistamisen lisäksi parannetaan alueen suurjännitteisen jakeluverkon käytettävyyttä ja toimitusvarmuutta.

Kristiinankaupungissa valmistui projekti, jossa uusittiin 13 kilometriä sähköverkkoja. Aiemmin pääosin ilmajohtorakenteinen sähköverkko kaapeloitiin maan alle. Projektin rakennevalinnoissa ja toteutuksessa huomioitiin kaupungin vanhan keskusta-alueen arkeologinen arvo sekä ympäröivien alueiden luontoarvo.

Etelä-Pohjanmaan Jurvan kunnassa alkoi uuden sähköaseman rakentaminen maaliskuussa 2024. Samalla alettiin purkamaan vanhaa sähköasemaa. Uusi asema valmistui toukokuussa ja se otettiin käyttöön kesäkuussa. Uudessa sähköasemassa on tilaa vielä usealle 20 kV liittymälle, joten sen ansiosta verkkoon voi liittää esimerkiksi lisää tuulivoimaa, aurinkovoimaa ja sähkövarastoja.

Huhtikuussa Caruna laati sähköverkon kehittämissuunnitelman. Sekä Caruna Oy:n että Caruna Espoo Oy:n sähköverkon kehittämissuunnitelmaan sisältyy investointeja ja kehitystoimenpiteitä, joiden avulla Caruna pyrkii parantamaan sähköverkon luotettavuutta ja varmistamaan häiriöttömän sähkönjakelun kaikille asiakkailleen. Toukokuussa Caruna järjesti asiaskuulemisen molemmille verkkoyhtiöilleen, jossa kartoitettiin

asiakkaiden ja sidosryhmien mielipiteitä ja tarpeita sähköverkon kehittämisestä.

Huhtikuussa Caruna teki investointipäätöksen Luvian sähköaseman laajennuksesta, jotta asiakkaan 80 MW aurinkopuisto voidaan liittää verkkoon. Liittäminen edellyttää sähköaseman

110 kV laitteiston laajentamista. Aurinkopuiston liittämisen jälkeen alueen verkon kapasiteetti on kokonaisuudessaan käytössä eikä uutta kulutusta voida liittää ilman merkittäviä investointeja verkkoon.

Toukokuussa otettiin käyttöön keski-jänniteliittymä Onnisen logistiikkakeskukselle Hyvinkäällä. Liittymä on 4 MVA kokoinen, ja se sisältää myös kahden megavolttiampeerin varayhteyden, jolloin sähkönsaanti on varmistettu myös vikatilanteissa. Toukokuussa allekirjoitettiin sopimus

myös 10 MW kokoisen aurinkovoimalan liittämiseksi keski-jänniteverkkoon Oripäässä.

Kesäkuussa Caruna solmi suurjänniteliittymäsopimuksen Eurajoella. Alightin 100 MW aurinkopuisto on yksi suurimmista Suomessa kehitteillä olevista aurinkoenergiapuistoista. Puisto on tarkoitus ottaa käyttöön alkuvuodesta 2026.

Kesäkuun lopussa uusiutuvan energian tuotantokapasiteetti Carunan verkossa oli yhteensä 1 863 (1 730). Uusiutuvan energian pientuotantokapasiteetti nousi ollen 299 (248) MW katsauskauden lopussa. Aurinkosähkön pientuottajien määrä alle yhden megawatin aurinkosähköjärjestelmissä oli kesäkuun lopussa 30 441 (25 600). Keski- tai suurjännitteiseen verkkoon ei liitetty aurinko- tai tuulivoimaa alkuvuodesta 2024.

**Raportointikauden lopun asiakasmäärät (tuhatta asiakasta):**

Yhtiö	6/2024	2023	6/2023	2022	6/2022
Caruna Oy	493	492	491	488	486
Caruna Espoo Oy	246	245	241	238	234
<b>Yhteensä</b>	<b>739</b>	<b>737</b>	<b>732</b>	<b>726</b>	<b>720</b>

Carunan asiakastyytyväisyys (NPS) nousi edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna ollen 38 (32). Asiakastyytyvyyttä mitataan henkilöasiakkaiden, yritysten, maanomistajien, kunta-asiakkaiden sekä urakoitsijoiden keskuudessa.

Alkuvuoden aikana Carunan työmaalla Lounais-Suomessa tapahtui yksi poissaoloon johtanut työtapaturma. Vertailukelpoinen 12 kuukauden kumulatiivinen urakoitsijaturvallisuus (LTIF) oli 2,4 (1,6) kesäkuun lopussa. Caruna päivitti vuoden 2024 alussa LTIF-lasketatapaa, ja tähän lukuun sisältyy 1.1.2024 alkaen myös henkilöstön tapaturmataajuus. Vertailuluku on päivitetty vastaamaan uutta lasketatapaa.

Caruna lähetti Ukrainaan neljännen erän verkosta poistuneita jakelumuuntajia, joita oli yhteensä 27 kappaletta. Jakelumuuntajat lähetettiin tukemaan sodassa vaurioituneen sähköverkon infrastruktuurin korjaamista.

Caruna-konsernin tammi-kesäkuun investoinnit olivat yhteensä 36,8 (63,5) MEUR.

### **Toimitusvarmuus pysyi erinomaisella tasolla – alkuvuosi oli myrskyjen suhteen rauhallinen**

Tammikuussa 2024 pitkään jatkunut tuuleton pakkaskausi koetteli sähköverkkoja ja haastoi sähkötehon riittävyttä. Fingridin lisäksi myös Caruna kannusti asiakkaitaan kulutusjousto, ja tehopolailta vältyttiin. Tammi- ja helmikuussa varauduttiin kahteen sään aiheuttamaan häiriö-

tilanteeseen Lounais- ja Pohjois-Suomessa sekä Uudellamaalla, mutta tilanne ei yltenyt suurhäiriöksi.

Tammi-kesäkuun yhteenlaskettu sähkön toimitusmäärä jakeluverkossa kasvoi edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna ollen 5,0 (4,6) TWh. Sähkön toimitusmäärään kasvamiseen vaikuttivat kylmä talvi ja energiamurroksen eteneminen. Myös suurjännitteisessä jakeluverkossa sähkön toimitusmäärä 1,7 (1,2) TWh kasvoi edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna.

Sähkön toimitusvarmuutta mitataan SAIDI-tunnusluvulla, joka ilmoittaa sähkönjakelun keskimääräisen keskeytysajan asiakasta kohden. Carunan sähkönjakelun keskimääräinen keskeytysaika asiakasta kohden oli 23 (27) minuuttia tammi-kesäkuun aikana, mikä johtui alkuvuoden harvoista myrskyistä Carunan verkoalueilla sekä viime vuosina tehdyistä verkonparannustoimenpiteistä.

Sähkönjakelun toimitusvarmuusaste oli 99,99 (99,99) prosenttia. Sähkönjakelun keskimääräinen keskeytysmäärä (SAIFI) asiakasta kohden oli 0,53 (0,55) kertaa.

### **RAHOITUS**

Sähkönjakelu on pääomavaltainen toimiala. Carunan rahoituksen peruseriaatteena on taata pitkäaikaiset edellytykset toiminnalle sekä varmistaa verkonparannusinvestointien toteuttaminen. Carunalla on korollista velkaa 3 284 MEUR,

josta 2 510 MEUR on konsernin ulkoista velkaa ja 774 MEUR osakaslainaa.

Carunan valmiusluottolaina (RCF) uusittiin kesäkuussa. Uuden lainan koko on 300 MEUR vanhan oltua 350 MEUR. Uuden lainan korkotasoa on sidottu Carunan vastuullisuustavoitteisiin.

Vuoden ensimmäisen puoliskon aikana Caruna nosti 15 MEUR investointi- ja käyttö pääomainoita, jotka yhtiö maksoi takaisin kesäkuussa. Lisäksi Caruna maksoi muita investointi- ja käyttö pääomainoita takaisin yhteensä 162 MEUR raportointikauden aikana. Likvideettiriskin hallinnan tavoitteena on konsernin rahoituksen varmistaminen kaikissa tilanteissa. Konsernin likvidien varojen ja nostamattomien sidottujen luottolimitien ja rahoitusinvestointien määrä oli kesäkuun lopussa 336,7 MEUR.

Raportointikauden tuloslaskelmaan kirjatut nettorahoituskulut olivat yhteensä 65,7 (62,0) MEUR ja taseessa olevat korkovelat 36,7 (36,2) 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 tammikuussa Carunan luottoluokituksen "BBB ja vakaat näkymät".

### **HENKILÖSTÖ**

Carunan henkilöstön määrä kesäkuun lopussa oli 277 (285) työntekijää mukaan lukien kesätyöntekijät.

Henkilöstön voittoa selvitettiin kesäkuussa Pulse-mittauksella, jossa työntekijät arvioivat sitoutumisensa tasoksi 76 (83). Pulse-mittauksia tehdään säännöllisesti neljä kertaa vuodessa.

Caruna mittaa työntekijöiden suosittelevuutta (eNPS) säännöllisesti. Kesäkuun lopun eNPS heikentyi vuoden takaisesta ollen 14 (33).

Alkuvuodesta Caruna uudisti henkilöstöä koskevat strategiset osaamisalueet. Kevään aikana järjestettiin useita tiimikohtaisia osaamis- ja koulutuspajoja, joissa jokainen tiimi kävi läpi oman osa-alueensa strategiset osaamisalueet. Alkuvuoden 2024 aikana esihenkilöt suorittivat kolmivaiheisen esihenkilövalmennuksen, jossa vahvistettiin esihenkilöiden muutoksen johtamisen taitoja.

### **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, toimitajariskiin ja turvallisuuteen. Operatiiviset riskit esitetään laajemmin Carunan vuosiraportissa caruna.fi.

Rahoituskelliset riskit on esitetty vuoden 2023 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 11.3.2024. Varsinainen yhtiökokous vahvisti tilinpäätöksen ja konsernitilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.-31.12.2023 sekä päätti myöntää

vastuuvapauden vuodelta 2023 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

Puolivuosisraporttia 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 arvioi sähköverkkonsa tehontarpeen kasvavan yhtiön toiminta-alueesta riippuen noin 60–200 prosenttia seuraavan kymmenen

vuoden aikana, mikä vaatii merkittäviä sähköverkkoinvestointeja kapasiteetin vahvistamiseksi. Sähköverkon kapasiteetin on mahdollistettava sekä suuret tehoiikitt että tasainen, kasvanut tehontarve. Kaikki tämä edellyttää ennakoivaa sähköverkon vahvistamista.

Caruna arvioi yhtiöidensä investointitarpeen seuraavalle 10 vuodelle olevan noin 2,5 miljardia euroa. Tällä hetkellä Energiaviraston uusi valvontamalli vaikuttaa yhtiön investointitahdin hidastumiseen tulevina vuosina. Uudet valvontamenetelmät tarkoittavat siirtymistä sähköverkon ennakoivasta kehittämisestä reaktiiviseen toimintaan.

Caruna arvioi, että puhdas siirtymä hidastuu sen toimialueilla. Lisäksi sähköverkon reaktiivisessa kehittämisessä sähkönjakelun toimintavarmuus heikkenee, koska verkon varmaan käyttöön tarvittavaa varakapasiteettia joudutaan varaamaan uusien asiakkaiden liitettävyydelle. Investointeja joudutaan myös priorisoimaan hyvin tiukasti kasvun ja saneerauksen välillä, mikä johtaa sähköverkon korjausvelan kasvuun.

Sähköverkon etupainotteinen kehitys on edellytys, jotta uutta kulutusta ja tuotantoa voidaan lisääntyvässä määrin liittää ja tarjota tuotantoon sekä kulutukseen investoiville kilpailukykyisiä mahdollisuuksia. Sähköverkon rakentaminen

kestää noin 5–7 vuotta verrattuna esimerkiksi sähkövaraston rakentamiseen, joka valmistuu huomattavasti lyhyemmässä ajassa. Lisäksi on tärkeää, että mahdollinen tuotanto- tai kulutusinvestoija pystyy tuottamaan tai kuluttamaan sähköä omien tarpeidensa mukaan esimerkiksi osallistumalla markkinan hintajoustoon.

Carunan näkemyksen mukaan suomalainen lainsäädäntö ja valvova viranomaisen eivätkä tunnistat etupainotteisia investointeja tai energiamurroksesta johtuvaa kasvavaa investointitarvetta, vaikka eurooppalaisella tasolla nämä ovat nousseet viime aikoina merkittävään asemaan. Eurooppalainen Eurelectric, joka on sähkönjakelu-yhtiöitä edustava etujärjestö, arvioi toukokuussa 2024, että vuosittainen investointitarve sähkönjakeluverkkoihin on Euroopassa n. 67 miljardia euroa ja Suomessakin noin 1,2 miljardia euroa. Tämä on kaksinkertainen määrä investointeja verrattuna viimeisten vuosien investointimääriin.

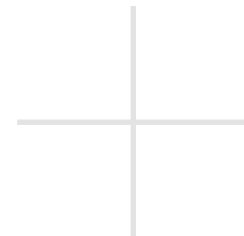
Operatiivisen toimintaympäristön haasteista huolimatta Carunalla on hyvä operatiivisen toiminnan tilanne ja vakaa likviditeetti. Yhtiö on varautunut tarvittaessa sopeuttamaan lisää toimintaansa ja luottaa vakaan taloudellisen aseman säilymiseen. Yhtiö jatkaa aktiivista yhteiskunnallista vaikuttamistyötä, jotta tarvittavat laki- ja sääntelymuutokset muuttuvat

**OLENNAISET TAPAHTUMAT  
RAPORTOINTIKAUDEN JÄLKEEN**

Caruna ilmoitti heinäkuussa hinnanmuutoksista kahdessa verkkoyhtiössään Caruna Oy:ssä ja Caruna Espoo Oy:ssä. Hinnat muuttuvat 1.9.2024 alkaen. Molempien yhtiöiden hinnoissa on huomioitu arvonlisäveron nousu 25,5 prosenttiin 1.9.2024 alkaen.

Caruna on huomioinut nyt tehtävissä hinnanmuutoksissa kustannustason nousun jatkumisen ja sääntelyn muuttumisen vuosille 2024–2031, mikä heikentää sähköverkon ennakoivaa ja pitkäjänteistä kehitystyötä sekä hidastaa investointeja tulevina vuosina.

*Caruna on suomalainen sähköverkkoyhtiö. Turvaamme luotettavan sähkönjakelun asiakkaille – myös sähkönkulutuksen kasvaessa ja siirtyesämme fossiilisesta uusiutuvaan energiaan. Investoimalla sähköverkkoon varmistamme, että asiakkaamme voivat käyttää kotimaista, uusiutuvaa energiaa sekä toimia sähkön pientuottajina. Tuomme sähkön 739 000 asiakkaallemme Etelä-, Lounais- ja Länsi-Suomessa, Joensuussa sekä Koillismaalla vastaten 20 % Suomen sähkönjakelusta.*



**KONSERNIN TULOSLASKELMA 1.1. - 30.6.2024 (IFRS)**

1 000 eur	Liite	1-6/2024	1-6/2023	Muutos	1-12/2023
<b>Liikevaihto</b>	<b>2</b>	<b>268 637</b>	<b>246 114</b>	<b>22 523</b>	<b>494 298</b>
Liiketoiminnan muut tuotot		1 743	1 780	-37	4 342
Muuttuvat kulut		-33 515	-43 411	9 896	-79 256
Henkilöstökulut		-13 383	-13 258	-124	-24 987
Liiketoiminnan muut kulut		-23 231	-24 404	1 173	-56 099
Poistot ja arvonalentumiset		-62 237	-63 108	871	-125 797
		<b>-132 365</b>	<b>-144 181</b>	<b>11 816</b>	<b>-286 139</b>
<b>Liikevoitto</b>		<b>138 015</b>	<b>103 713</b>	<b>34 302</b>	<b>212 501</b>
Rahoitustuotot		9 031	6 535	2 496	15 208
Rahoituskulut		-74 718	-68 496	-6 223	-143 308
<b>Rahoituserät yhteensä</b>		<b>-65 687</b>	<b>-61 961</b>	<b>-3 727</b>	<b>-128 100</b>
<b>Voitto ennen veroja</b>		<b>72 327</b>	<b>41 752</b>	<b>30 576</b>	<b>84 401</b>
Tuloverot		-10 111	-4 078	-6 033	-25 723
<b>Raportointikauden voitto</b>		<b>62 216</b>	<b>37 674</b>	<b>24 543</b>	<b>58 678</b>

**KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA 1.1. - 30.6.2024 (IFRS)**

1 000 eur	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023
<b>Raportointikauden voitto</b>	<b>62 216</b>	<b>37 674</b>	<b>58 678</b>
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>			
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi:			
Rahavirran suojaukset	2 914	-4 314	-19 581
Tuloverot	-583	863	3 916
<b>Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi yhteensä</b>	<b>2 331</b>	<b>-3 451</b>	<b>-15 665</b>
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi:			
Etuuspohjaisen nettovelan (tai -varan) uudelleen määrittämisestä johtuvat erät	-	-	-54
Tuloverot	-	-	11
<b>Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi yhteensä</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-43</b>
<b>Muut laajan tuloksen erät, verojen jälkeen</b>	<b>2 331</b>	<b>-3 451</b>	<b>-15 708</b>
<b>Raportointikauden laaja tulos yhteensä</b>	<b>64 547</b>	<b>34 222</b>	<b>42 970</b>



**KONSERNIN TASE 30.6.2024 (IFRS)**

1 000 eur	Liite	30.6.2024	30.6.2023	31.12.2023
<b>VARAT</b>				
<b>Pitkäaikaiset varat</b>				
Liikearvo	3	62 468	62 468	62 468
Aineettomat hyödykkeet	3	1 586 006	1 583 863	1 583 973
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3	2 389 996	2 417 568	2 417 647
Muut pitkäaikaiset varat		1 638	708	491
Johdannaissopimukset	6	34 235	45 380	28 962
Laskennalliset verosaamiset		785	826	735
<b>Pitkäaikaiset varat yhteensä</b>		<b>4 075 129</b>	<b>4 110 813</b>	<b>4 094 276</b>
<b>Lyhytaikaiset varat</b>				
Myyntisaamiset	5	79 627	78 155	130 675
Muut saamiset	5	6 321	6 201	6 630
Rahat ja pankkisaamiset		18 768	35 451	51 305
<b>Lyhytaikaiset varat yhteensä</b>		<b>104 716</b>	<b>119 807</b>	<b>188 610</b>
<b>Varat yhteensä</b>		<b>4 179 845</b>	<b>4 230 620</b>	<b>4 282 885</b>

1 000 eur	Liite	30.6.2024	30.6.2023	31.12.2023
<b>OMA PÄÄOMA</b>				
Osakepääoma		3	3	3
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		171 204	171 204	171 204
Raportointikauden voitto		62 216	37 674	58 678
Kertyneet voittovarot		-321 282	-249 960	-379 960
Muut oman pääoman erät		24 319	34 245	21 988
<b>Oma pääoma yhteensä</b>		<b>-63 540</b>	<b>-6 834</b>	<b>-128 087</b>
<b>VELAT</b>				
<b>Pitkäaikaiset velat</b>				
Korolliset velat	7	3 269 476	3 282 380	3 414 761
Johdannaissopimukset	6	171	-	-
Laskennalliset verovelat		543 939	528 455	538 165
Muut pitkäaikaiset velat		305 052	304 945	303 064
<b>Pitkäaikaiset velat yhteensä</b>		<b>4 118 638</b>	<b>4 115 780</b>	<b>4 255 990</b>
<b>Lyhytaikaiset velat</b>				
Korolliset velat	7	14 482	14 463	14 335
Ostovelat		20 310	20 698	25 375
Muut velat		41 275	40 693	62 595
Siirtovelat		48 680	45 820	52 677
<b>Lyhytaikaiset velat yhteensä</b>		<b>124 746</b>	<b>121 674</b>	<b>154 982</b>
<b>Velat yhteensä</b>		<b>4 243 385</b>	<b>4 237 454</b>	<b>4 410 972</b>
<b>Oma pääoma ja velat yhteensä</b>		<b>4 179 844</b>	<b>4 230 620</b>	<b>4 282 885</b>

**LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA (IFRS)**

Emo-yhtiön omistajille kuuluva oma pääoma

1 000 eur	Emo-yhtiön omistajille kuuluva oma pääoma					Yhteensä
	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Muut oman pääoman erät		
Rahavirran suojaukset				Muut laajan tuloksen erät		
<b>Oma pääoma 1.1.2024</b>	<b>3</b>	<b>171 204</b>	<b>-321 282</b>	<b>22 096</b>	<b>-108</b>	<b>-128 087</b>
Raportointikauden voitto			62 216			62 216
Muut laajan tulokset erät				2 331		2 331
Raportointikauden laaja tulos yhteensä			62 216	2 331	-	64 547
<b>Oma pääoma 30.6.2024</b>	<b>3</b>	<b>171 204</b>	<b>-259 066</b>	<b>24 427</b>	<b>-108</b>	<b>-63 540</b>

Emo-yhtiön omistajille kuuluva oma pääoma

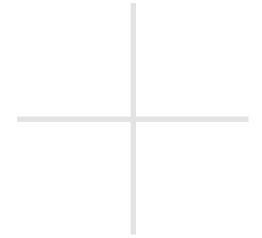
1 000 eur	Emo-yhtiön omistajille kuuluva oma pääoma					Yhteensä
	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Muut oman pääoman erät		
Rahavirran suojaukset				Muut laajan tuloksen erät		
<b>Oma pääoma 1.1.2023</b>	<b>3</b>	<b>171 204</b>	<b>-249 960</b>	<b>37 761</b>	<b>-65</b>	<b>-41 057</b>
Raportointikauden voitto			37 674			37 674
Muut laajan tulokset erät				-3 451		-3 451
Raportointikauden laaja tulos yhteensä			37 674	-3 451	-	34 223
<b>Oma pääoma 30.6.2023</b>	<b>3</b>	<b>171 204</b>	<b>-212 286</b>	<b>34 310</b>	<b>-65</b>	<b>-6 834</b>

**KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA (IFRS)**

1 000 eur	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>			
Raportointikauden voitto	62 216	37 674	58 678
<b>Oikaisut</b>			
Verot	10 111	4 078	25 723
Korko- ja muut rahoituskulut	65 687	61 961	128 100
Poistot ja arvonalentumiset	62 237	63 108	125 797
<b>Oikaisut yhteensä</b>	<b>138 035</b>	<b>129 147</b>	<b>279 620</b>
<b>Käyttökate</b>	<b>200 251</b>	<b>166 821</b>	<b>338 298</b>
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	56	-42	-255
Saadut korot	9 187	5 509	13 491
Maksetut korot	-77 361	-67 879	-140 673
Maksetut verot	-5 966	-5 314	-10 735
<b>Yhteensä</b>	<b>-74 084</b>	<b>-67 726</b>	<b>-138 171</b>
<b>Liiketoiminnan rahavirta yhteensä</b>	<b>126 167</b>	<b>99 094</b>	<b>200 128</b>
Nettokäyttöpääoman muutos	30 216	23 422	-16 624
<b>Liiketoiminnan nettorahavirta yhteensä</b>	<b>156 383</b>	<b>122 517</b>	<b>183 504</b>

1 000 eur	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023
<b>Investointien rahavirta</b>			
Investoinnit käyttöomaisuuteen	-41 885	-73 343	-121 798
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynnit	206	239	731
<b>Investointien rahavirta</b>	<b>-41 680</b>	<b>-73 105</b>	<b>-121 068</b>
<b>Rahoituksen rahavirta</b>			
Pitkäaikaisten velkojen nostot	15 000	450 000	590 000
Pitkäaikaisten velkojen takaisinmaksut	-155 000	-315 000	-322 143
Lyhytaikaisten velkojen takaisinmaksut	-7 143	-207 143	-207 143
Leasingvelkojen takaisinmaksut	-97	-88	-115
Osingonjako omistajille	-	-	-130 000
<b>Rahoituksen rahavirta yhteensä</b>	<b>-147 240</b>	<b>-72 231</b>	<b>-69 401</b>
Rahavarojen muutos	-32 537	-22 819	-6 965
Rahavarat kauden alussa	51 305	58 270	58 270
<b>Rahavarat kauden lopussa</b>	<b>18 768</b>	<b>35 451</b>	<b>51 305</b>

# 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 Osa-vuosikatsaukset -standardin vaatimuksia. Puolivuosiraporttia tulee lukea yhdessä vuoden 2023 konserniti-linpäätöksen kanssa. Puolivuosiraporttia ei ole tilintarkastettu.

### 1.2 LAADINTAPERIAATTEET

Tässä puolivuosisiraportissa noudatetut laadinta-periaatteet ovat yhtenevät konserniti-linpäätök-sessä 2023 noudatettujen periaatteiden kanssa. Tammikuun alusta 2024 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 vai-kuttavat varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulujen määriin. Toteutuneet erät saat-tavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna. Tämän puolivuosi-raportin laatimisen yh-teydessä johdon tekemät arviot liittyen konsernin laadintaperiaat-teisiin ja keskeisiin epävarmuustekijöihin ovat samoja, joita sovellettiin konserniti-linpäätöksessä 2023.

## 2. Liikevaihto

1 000 eur	Caruna Oy			Caruna Espoo Oy			Muut ja sisäiset			Yhteensä		
	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023
<b>Sähköjakelu</b>												
Jakeluverkko	203 406	184 649	370 213	42 793	40 895	80 186	-49	-38	-56	246 150	225 507	450 344
Suurjännitteinen jakeluverkko	13 874	12 168	24 288	2 688	1 124	3 345	-	-	-	16 562	13 292	27 632
<b>Yhteensä</b>	<b>217 280</b>	<b>196 817</b>	<b>394 501</b>	<b>45 481</b>	<b>42 019</b>	<b>83 531</b>	<b>-49</b>	<b>-38</b>	<b>-56</b>	<b>262 712</b>	<b>238 798</b>	<b>477 976</b>
<b>Liittymismaksut</b>												
Jakeluverkko	4 404	5 346	10 951	1 521	1 966	3 702	-	-	-	5 926	7 312	14 653
Suurjännitteinen jakeluverkko	-	57	1 722	-	-	-	-	-	-	-	57	1 722
<b>Yhteensä</b>	<b>4 404</b>	<b>5 403</b>	<b>12 673</b>	<b>1 521</b>	<b>1 966</b>	<b>3 702</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 926</b>	<b>7 369</b>	<b>16 375</b>
<b>Muu liikevaihto</b>	<b>-</b>	<b>-3</b>	<b>-2</b>	<b>-</b>	<b>-51</b>	<b>-51</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-53</b>	<b>-53</b>
<b>Liikevaihto yhteensä</b>	<b>221 684</b>	<b>202 217</b>	<b>407 172</b>	<b>47 002</b>	<b>43 935</b>	<b>87 182</b>	<b>-49</b>	<b>-38</b>	<b>31</b>	<b>268 637</b>	<b>246 114</b>	<b>494 298</b>

### 3. Aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden muutos

1 000 eur	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023
Kirjanpitoarvo kauden alussa	4 064 087	4 063 649	4 063 649
Poistot ja arvonalentumiset	-62 237	-63 108	-122 713
Lisäykset	36 977	63 894	131 155
Vähennykset (sis.kertyneet poistot)	-357	-536	-8 004
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>4 038 470</b>	<b>4 063 899</b>	<b>4 064 087</b>

### 4. Omat osakkeet

Konsernin hallussa ei ole konsernin emoyhtiön omia osakkeita.

### 5. Myyntisaamiset ja muut saamiset

1 000 eur	30.6.2024	30.6.2023	31.12.2023
Myyntisaamiset	79 627	78 155	130 675
Siirtosaamiset	6 292	4 776	6 605
Muut saamiset	28	1 425	26
<b>Yhteensä</b>	<b>85 948</b>	<b>84 356</b>	<b>137 306</b>

### 6. Rahoitusriskien hallinta

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

vuoden 2023 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

1 000 eur	30.6.2024	30.6.2023	31.12.2023
<b>Korko- ja valuuttajohdannaiset, rahavirran suojaus</b>			
Positiivinen käypä arvo	34 235	45 380	28 962
Negatiivinen käypä arvo	-171	-	-
<b>Netto käypä arvo</b>	<b>34 064</b>	<b>45 380</b>	<b>28 962</b>
<b>Yhteensä</b>	<b>34 064</b>	<b>45 380</b>	<b>28 962</b>

**RAHOITUSVAROJEN JA -VELKOJEN KIRJANPITOARVOT ARVOSTUSRYHMITÄIN SEKÄ KÄYVÄN ARVON HIERARKIA 30.6.2024**

1 000 eur	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti	Käypään arvoon laajan tuloksen erien kautta	Jaksotettuun hankintamenuon	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo	Käyvän arvon hierarkia
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvarat</b>						
Lainajärjestelypalkkio, käyttöpääomaliimi			1 589	1 589	1 589	1
Johdannaissopimukset (korko ja valuutta)		34 235		34 235	34 235	2
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvarat</b>						
Myyntisaamiset			79 627	79 627	79 627	2
Rahat ja lyhytaikaiset talletukset			18 768	18 768	18 768	1
<b>Rahoitusvarat yhteensä</b>	-	<b>34 235</b>	<b>99 984</b>	<b>134 220</b>	<b>134 220</b>	
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvelat</b>						
Korolliset velat (vaihtuvakorkoiset)			414 286	414 286	414 286	2
Korolliset velat (kiinteäkorkoiset)			2 858 702	2 858 702	2 858 702	2
Kertyneet lainanjärjestelypalkkiot			-6 326	-6 326	-6 326	1
IFRS 16 vuokrasopimusvelat			2 814	2 814	2 814	2
Johdannaissopimukset (korko ja valuutta)		171		171	171	2
Liittymismaksut			302 456	302 456	302 456	3
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvelat</b>						
IFRS 16 vuokrasopimusvelat			196	196	196	2
Korolliset velat (vaihtuvakorkoiset)			14 286	14 286	14 286	2
Ostovelat			20 310	20 310	20 310	2
<b>Rahoitusvelat yhteensä</b>	-	<b>171</b>	<b>3 606 724</b>	<b>3 606 895</b>	<b>3 606 895</b>	

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	30.6.2024	30.6.2023	31.12.2023
<b>Pitkäaikaiset korolliset velat</b>			
Osakaslaina	773 642	773 642	773 642
IBLA-lainat	2 085 061	2 084 022	2 083 739
Investointilainat	414 286	428 571	561 429
IFRS 16 vuokrasopimusvelat	2 814	2 808	3 061
Lainojen järjestelykulut	-6 326	-6 663	-7 109
<b>Yhteensä</b>	<b>3 269 476</b>	<b>3 282 380</b>	<b>3 414 761</b>
<b>Lyhytaikaiset korolliset velat</b>			
Investointilainat	14 286	14 286	14 286
IFRS 16 vuokrasopimusvelat	196	177	49
<b>Yhteensä</b>	<b>14 482</b>	<b>14 463</b>	<b>14 335</b>
<b>Korolliset velat yhteensä</b>	<b>3 283 958</b>	<b>3 296 843</b>	<b>3 429 096</b>

## 8. Investointisitoumukset

1 000 eur	30.6.2024	30.6.2023	31.12.2023
Aineelliset hyödykkeet	142 798	308 788	246 308
<b>Yhteensä</b>	<b>142 798</b>	<b>308 788</b>	<b>246 308</b>



**Caruna-konserni**  
caruna.fi

**Postiosoite**  
Caruna, PL 1,  
00068 Caruna

**Käyntiosoite**  
Upseerinkatu 2,  
02600 Espoo

Tuomme sinulle sähköön.

**caruna**