

RAUMAN ENERGIA

Vuosikertomus 2025



Enemmän kuin sähköä.

125

125

1 + 2 = 5

Enemmän kuin SÄHKÖÄ

Rauman Energia huolehtii siitä, että arki Raumalla toimii luotettavasti, kestävästi ja paikallisesti niin arkena kuin juhlassa. Vuosi 2025 oli sekä merkkipaalu että suunnannäyttävä. Säävarma sähköverkko valmistui mantereella, asiakaskokemus pysyi vahvana ja vastuullisuuden askelmerkit kirkastuivat. Samalla juhlavuosi muistutti, että energia on täällä enemmän kuin pelkkää sähköä ja lämpöä.



RAUMAN
ENERGIA

125 vuotta hyvää energiaa Raumalla – Toimii.

Sisällysluettelo

125

Rauman Energia. Enemmän kuin sähköä.

RAUMAN ENERGIAN VUOSI	
Kohokohdat 2025	4
Läpileikkaus Rauman Energian historiaan	6
Toimitusjohtajan katsaus.....	9
Tunnuslukuja 2025.....	10
REO lyhyesti.....	12
Osakkuusyhtiöt.....	14
STRATEGIA	18
Painopisteistä tuloksiin.....	18
Kohti 2030-lukua.....	21
VASTUULLISUUDEN YDIN	22
Ympäristövastuu.....	24
Hyvä hallinto ja talous	28
Vastuu ihmisistä.....	32
Paikallinen vastuu	36
KAUKOLÄMPÖ	38
Kaukolämpöjohtajan katsaus.....	39
Kaukolämmön toimintavuosi	40
Kaukolämmön tavoitteet.....	44
SÄHKÖNTUOTANTO	46
Sähköntuotannon toimintavuosi.....	47
Sähköntuotannon tavoitteet	48
SÄHKÖVERKKO	50
Verkkojohtajan katsaus	51
Sähköverkon toimintavuosi	52
Sähköverkon tavoitteet.....	54
LIITTEET	56
Talouden raportit	57
Tunnusluvut.....	64

Vuoden 2025 kohokohtat



Sähkö on säävarmaa mantereella

Sähköverkon pitkäjänteinen kehittäminen saavutti merkittävän etapin, kun mantereella viimeisetkin asiakkaat siirtyivät säävarman verkon piiriin. Hannes-myrsky koetteli verkkoa erityisesti saaristossa, mutta mantereella häiriöt jäivät vähäisiksi ja keskeytykset lyhyiksi.



Metsä Fibren hukkalämpöä aletaan hyödyntämään

Rauman Energia solmi Metsä Fibren kanssa sopimuksen sellutehtaan ylijäämälämmön hyödyntämisestä. Hukkalämpö tukee kaukolämmön päästöjen vähentämistä ja vahvistaa toimitusvarmuutta tulevana vuosina.



125 vuotta varmaa sähköä

Rauman Energia juhli 125-vuotista taivaltaan yhdessä raumalaisten kanssa lukuisissa tapahtumissa. Juhlavuosi nosti esiin yhtiön pitkän historian, paikallisen merkityksen ja lupauksen, joka pitää edelleen: Toimii.



Heininevan aurinkovoimapuisto valmistui

Heininevan aurinkovoimapuisto valmistui ja vahvisti Rauman Energian päästötöntä sähköntuotantoa. Hanke tukee uusiutuvan energian kasvua ja tuotannon omavaraisuutta.



Lungi toi säästöä ja varmuutta

Lungi-etävalvontapalvelu auttoi taloyhtiöitä parantamaan lämmityksen toimintavarmuutta ja energiatehokkuutta. Palvelu mahdollistaa nopean reagoinnin poikkeamiin ja tukee sujuvaa asumista.



Katse tulevaan: 90 asteen kaukolämpö

Valmistelut matalalämpöiseen, 90-asteiseen kaukolämpöön etenivät. Kehitystyö parantaa energiatehokkuutta ja mahdollistaa uusien, vähäpäästöisten lämmönlähteiden hyödyntämisen.



Erinomainen asiakaskokemus numeroina

Asiakaskokemus pysyi vahvana myös vuonna 2025. Asiakaspalvelun kokonaistyytyväisyys oli 4,43/5. Myös kaukolämmön asiakastyytyväisyys oli 4,37/5 ja sähköverkon 4,22/5, mikä vahvistaa kokonaiskuvaa hyvästä palvelukokemuksesta eri liiketoiminnoissa.



Kaukolämpömittarit uusittiin

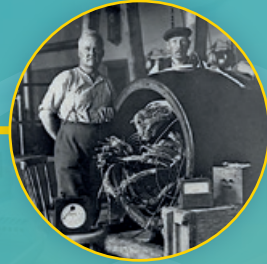
Kaukolämpömittarit uusittiin, ja samalla vanha radioverkko korvattiin tietoturvasemmalla gsm-verkolla. Uudistus toi tarkemman raportoinnin ja mahdollisti tuntitasen kulutustiedon asiakkaille Oiva Onlinessa.

1910-LUKU

Sähkölaitos laajenee
& sähkövalaistus yleistyy

**1920-LUKU**

Tasavirta jää historiaan,
Rauma siirtyy vaihtovirtaan

**1900-LUKU**

Sähkölaitos
perustetaan
& ensimmäinen
sähkövalo
syttyy Raumalla.

Raumalaisten sähköntuottajaksi tuli 1913 Vuojoki Gods Ab:n saha. Sähkölaitoksen puilla toimivan höyrykoneen tilalle hankittiin dieselkone.

Markkinoille tuli uusia sähkölaitteita ja kodinkoneita, mutta sähkö ei vielä ollut itsestään selvä kodin varustus Raumalla.

1980-LUKU

Kaukolämpö kasvaa
& saaristo sähköistyy

SÄHKÖLÄMMITYS YLEISTYI, KASVATTAEN KOTIEN SÄHKÖNKULUTUSTA MERKITTÄVÄSTI. SÄHKÖLÄMMITYKSELLE PITI ANOA LUPA VERKON KESTOISUUDEN VARMISTAMISEKSI.

1970-LUKU

Kaukolämpö &
sähkölämmitys
valtaavat alaa



Sähkölaitokset eivät vastanneet enää pelkästään sähkönjakelusta, vaan kaikesta toiminta-alueensa energiahuollosta. Kaukolämpö kasvoi vahvasti, merkittävä osa lämmöstä alettiin ostaa Rauma-Repolalta.

Öljykriisi ja energian hinnan voimakas kasvu muutti yleisen mielipiteen kaukolämmölle suotuisiksi. Ensimmäinen kerrostalo kytkettiin Raumalla kaukolämpöön 1976. Uuden toimitalon myötä sähkölaitos muutti Kairakadulle.

**1990-LUKU**

Rauman Energia yhtiötetään
& sähkömarkkinat avautuvat

RAUMAN BIOVOIMAN PÄÄPOLTOAINEITA OVAT PUUN KUORI, HAKKUUTÄHTEET JA KIERRÄTYSPOLTOAINEET.

2000-LUKU

Omaa lämmön- & sähköntuotantoa
sekä tehokkuutta verkostoitumalla



Vuonna 1996 valmistui yhteinen voimalaitos UPM-Kymmeneen kanssa, josta saatiin pääosa kaukolämmöstä. Voimala oli suuri ilmastoteko, sillä sen myötä kivihiihi vaihtui pääosin biopolttoaineisiin. Vuonna 1997 yhtiöittämisen myötä perustettiin Rauman Energia Oy.

Strateginen kumppanuus Vakka-Suomen Voiman kanssa tehosti toimintaa sähkön myynnissä ja siirrossa. Rauman Biovoiman osakkuuden myötä lähes kaikki kaukolämpö ja kolmannes sähköstä saatiin jatkossa omasta tuotannosta, ja tehtiin myös päätökset osallistumisesta ydinvoimahankkeisiin.

1930-LUKU

Irtautuminen vesivoimahankkeesta, virrantarve kuitenkin kasvussa



Rauma irtaantui Harjavallan vesivoimahankkeesta, mutta vain vuosia myöhemmin sähköntarve kasvoi uusien teollisuuslaitosten myötä ja linja Harjavallasta Raumalle päädyttiin kuitenkin vetämään.

1960-LUKU

Rauma liittyy valtakunnanverkkoon



Pääkytkinasema valmistui Kairakadulle ja samalla Rauma liittyi kantaverkkoon sekä alkoi ostaa sähköä Imatran Voimalta. Tähän asti yli 50 vuoden ajan paikallinen metsäteollisuus oli tuottanut sähköä kaupungille.

2010-LUKU

Asiakkaiden & ympäristö-asioiden vuosikymmen, verkot kuntoon



Useita vastuullisia investointeja uusiutuville tuotetuun sähköntuotantoon. Asiakkaille tarjotaan uusia tuotteita ja palveluita: valokuituliittymät, aurinkopaneelit, sähköautojen latauspisteet. Säävarman verkon rakentamiseen investoitiin mittavasti, yli 90 % asiakkaista on säävarman verkon piirissä.

1940-LUKU

Sotavuodet & pula-aika tuovat mukanaan sähkön säännöstelyn



Rauma liittyi valtakunnan verkkoon 1940. Sodan aikana ja sen jälkeen sähköä jouduttiin säännöstelemään, jotta sitä riittäisi sodan vuoksi lisääntyneen teollisuuden käyttöön.

1950-LUKU

Korjaus- & uudistyöt alkavat & Vanha Rauma kaapeloidaan



Sähköverkon korjaus- ja uudistustyötä päästiin tekemään 1950-luvun alkaessa. Vanha Rauma kaapeloitiin. Pääsiirtojännitteeksi valittiin 20 kV:n jännite, joka on nykyäänkin käytössä oleva jännite.

2020-LUKU

Puhdas ja toimiva elinympäristö tuleville sukupolville



Aurinkovoimalat ja sähköautoilu vankasti osa ihmisten arkea. Digitalisaatio mahdollistanut uusia palveluita, kuten Lungu. Vuonna 2025 säävarma verkko saatiin mantereen osalta valmiiksi ja otettiin ensimmäiset askeleet teollisuuden ylijäämälämmön hyödyntämiseen.

#Toimii

Lisää Rauman Energian historian vaiheista: raumanenergia.fi/historia

YLEISIN SÄHKÖLAITE ON SILITYSRAUTA.

KOTITALOUKSIEN KONEISTUMINEN ALKOI. JÄÄKAAPPI, SÄHKÖLIESI & PESUKONE YLEISTYIVÄT.

SÄHKÖNKULUTUKSEN ON ENNUSTETTU JOPA TUPLAANTUVAN VUOTEEN 2050 MENNESSÄ – ENERGIAYHTIÖN ROOLI KASVAA.

VUOSIKYMMENEN LOPUSSA RAUMALLE OLI ASENNETTU JO NOIN 100 AURINKOVOIMALAA, YHTEISTEHOLTAAN YLI 2 MW.



125-vuotisjuhlavuosi näkyi muun muassa tapahtumina, joissa Rauman Energia oli keskeisenä mahdollistajana – esimerkiksi Savilanpuisto soi!, Auringonlaskun Festivaali ja Lumen-valotaidetapahtuma.



» Sähkönjakelussa saavutimme tärkeän virstanpylvään, kun saimme keskijänniteverkon maakaapeloinnin valmiiksi mantereen alueella.

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

Juhlavuoden tulos tyydyttävä, tulevaisuus näyttää valoisa

vuosi 2025 oli poikkeuksellisen lämmin, mikä näkyi Rauman Energia -konsernin tuloksessa. Kaukolämpöä myytiin selvästi tavanomaista vuotta vähemmän. Sähkön siirtomäärä jäi edellisvuotta pienemmäksi. Alhaisen hintatason vuoksi myös sähköntuotanto kannatti heikosti. Näiden tekijöiden summana tulos muodostui korkeintaan tyydyttäväksi.

Toiminnallisesti vuosi oli kuitenkin onnistunut. Toimintavarmuutemme säilyi korkealla tasolla, mikä mahdollisti sujuvan arjen raumalaisille.

Sähkönjakelussa saavutimme tärkeän virstanpylvään, kun saimme keskijänniteverkon maakaapeloinnin valmiiksi mantereen alueella. Säävarman verkon ansiosta kaksi todella pahaa myrskyä, marraskuun 2024 Lyly ja joulukuun 2025 Hannes, näkyivät oikeastaan vain saaristossa, jossa ei ole vakituista asutusta.

Vaikka maakaapelointi saatiin maaliin, isot investoinnit sähköverkkoon jatkuvat. Lähivuosina vaihdamme sähkömittarit ja rakennamme uusia sähköasemia.

KAUKOLÄMMÖSSÄ otimme ensimmäisen ison askeleen hukkalämpöjen hyödyntämisessä. Teimme Metsä Groupin kanssa sopimuksen Rauman selluteh-

taan ylijäämälämmön ostamisesta. Ensimmäisen syksystä lähtien arviolta 10–20 prosenttia Rauman koko lämmöntarpeesta voidaan kattaa tällä puhtaalla energialla ilman lisäpäästöjä.

Kaukolämpöä tuotettiin edelleen pääosin Rauman Biovoiman uusiutuville polttoaineilla. Selvitämme eri vaihtoehtoja kaukolämmön tuotannolle 2030-luvulla. Näkymät ovat erittäin positiiviset. Raumalle on tulossa suuria vetylaitoksia ja datakeskus, joista hukkalämpöä olisi saatavissa. Todennäköisesti investoimme myös sähkökattilaan lähivuosina.

MEILLÄ EI KUITENKAAN OLE päätösten kanssa, sillä Rauman Biovoiman käyttöä jatketaan. Olemme hyvin toiveikkaita sen suhteen, että kun Biovoiman toinen kattila tulee elinkaarensa päähän, sitä ei tarvitse korvata uudella polttavalla laitoksella.

Paikallinen energiayhtiömme 125-vuotisjuhlavuosi näkyi muun muassa tapahtumina, joissa Rauman Energia oli keskeisenä mahdollistajana – esimerkiksi Savilanpuisto soi!, Auringonlaskun Festivaali ja Lumen-valotaidetapahtuma.

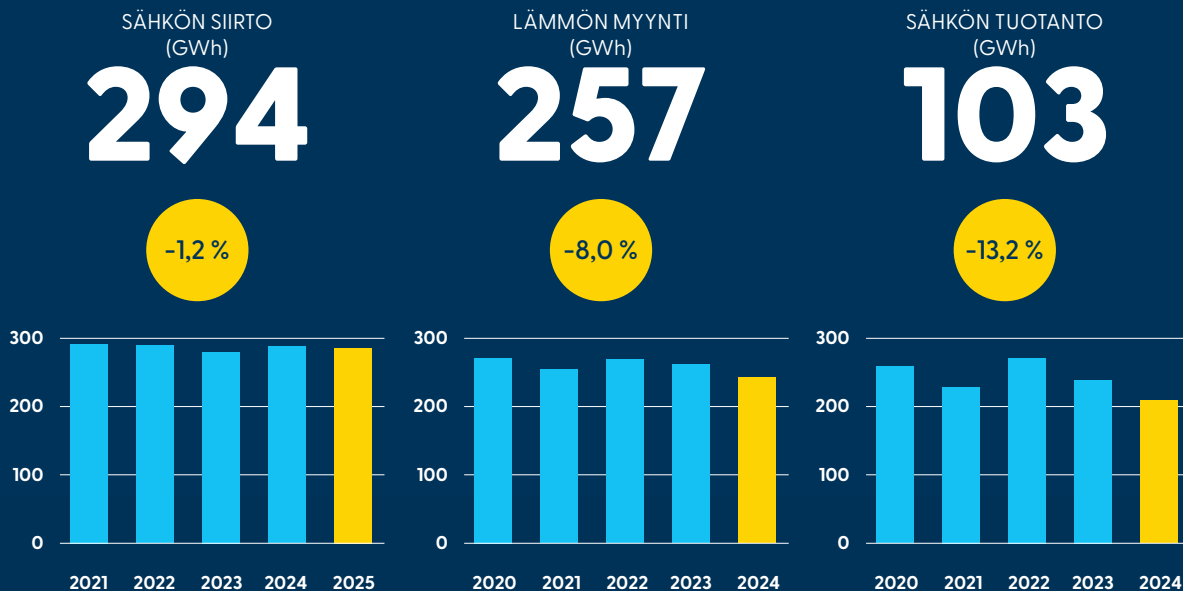
Toimii.
Marko Haapala



**TOIMINTA-
VARMUUTEMME
SÄILYI KORKEALLA
TASOLLA, MIKÄ
MAHDOLLISTI
SUJUVAN ARJEN
RAUMALAISILLE.**

TUNNUSLUKUJA 2025

Energiat



Talous





RAUMAN ENERGIA -KONSERNI

TULOSLASKELMA & TASE

TULOSLASKELMA 1000 €	2025	2024
LIKEVAIHTO	34 358	36 404
Valmistus omaan käyttöön	93	-16
Liiketoiminnan muut tuotot	190	227
Materiaalit ja palvelut	22 325	24 019
Henkilöstökulut	2 008	2 120
Suunnitelman mukaiset poistot	4 276	4 184
Liiketoiminnan muut kulut	2 770	2 794
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	1 137	944
LIIKEVOITTO	4 399	4 442
Rahoitustuotot ja -kulut	-478	-1 420
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	3 921	3 021
Tuloverot ja muut välittömät verot	-275	-427
Laskennallisen verovelan muutos	-277	-166
TILIKAUDEN VOITTO	3 369	2 429
TASE 1000 €	2025	2024
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	486	549
Aineelliset hyödykkeet	65 951	65 282
Sijoitukset	18 612	17 203
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus	594	554
Pitkäaikaiset saamiset	2 003	2 513
Lyhytaikaiset saamiset	6 581	6 931
Rahoitusarvopaperit	9 615	10 500
Rahat- ja pankkisaamiset	5 064	4 823
	108 907	108 355
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	1 682	1 682
Ylikurssirahasto	4 151	4 151
Edellisten tilikausien voitto	50 276	50 848
Tilikauden voitto	3 369	2 429
Tilinpäätössiirtojen kertymä	0	0
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikaiset, ml. palautuskelpoiset liittymismaksut	27 114	42 461
Lyhytaikaiset	22 315	6 785
	108 907	108 355

Tässä laskelmassa on esitetty Rauman Energia -konsernin luvut. Yhtiökohtaiset ja liiketoimintojen eriytetyt talousluvut on esitetty vuosikertomuksen lopussa.

REO LYHYESTI

Rauman Energia huolehtii siitä, että arki Raumalla toimii luotettavasti, kestävästi ja paikallisesti. **Tuotamme ja jaamme energiaa koteihin, yrityksille ja yhteisöille sekä kehitämme energiainfrastruktuuria** pitkäjänteisesti tulevaisuuden tarpeisiin. Toimintamme perustuu toimitusvarmuuteen, asiakaslähtöisyyteen ja jatkuvaan kehittämiseen – nyt ja tulevaisuudessa.

TIESITKÖ, ETTÄ?

0 kpl

Kaukolämpövikoja

Vuonna 2025 kaukolämmön toimitus toimi keskeytyksettä ilman yhtään vikaan johtanutta häiriötä.

20 min

Sähkönjakelun keskeytysaika

Lyhyt keskeytysaika kertoo sähköverkon hyvästä toimitusvarmuudesta.

82 %

Sähköverkon asiakkaistamme ei kokenut sähkökatkoja tai -keskeytyksiä vuoden aikana

Valtaosa asiakkaistamme sai sähköä koko vuoden ajan ilman yhtään sähkökatkoa.

257 GWh

Kaukolämpöä

Kaukolämpöä toimitettiin Rauman Energian alueella yhteensä 257 GWh.

294 GWh

Sähköä

Sähköä siirrettiin Rauman Energian alueella yhteensä 294 GWh.

103 GWh

Sähköntuotantoa

Sähköntuotanto-osuuksilta saatiin sähköä 103 GWh.

Rauman Energia -konserni on **Rauman kaupungin 100-prosenttisesti omistama energiayhtiö**. Emoyhtiö Rauman Energia Oy vastaa kaukolämmöstä ja sähköntuotannosta, kun taas sähkönsiirrosta vastaa tytäryhtiö Rauman Energia Sähköverkko Oy.

TIESITKÖ, ETTÄ?

91 %

Päästötöntä sähköä

Sähkön-tuotannostamme suurin osa on päästötöntä.

4,43 /5 **162 km**

Asiakaspalvelun tyytyväisyys

Asiakkaamme kokivat palvelumme sujuvaksi ja luotettavaksi.

Kaukolämpöverkkoa

Kaukolämpöverkko kattaa suuren osan kaupungista ja tukee vaivatonta arkea.

98 %

Säävarman verkon osuus

Kaikki mantereella sijaitsevat asiakkaat ovat säävarman verkon piirissä.

82 %

Uusiutuvaa kaukolämpöä

Valtaosa kaukolämmöstä tuotetaan uusiutuvilla energialähteillä.

1090 km

Sähköverkkoa

Laaja sähköverkko varmistaa toimitusvarman sähkön koko toiminta-alueella.

OSAKKUUSYHTIÖT

➤ Rauman Energia on rakentanut kumppanuuksia energiantuotantoon, energianjakeluun sekä energiomyyntiin ja -palveluihin.

Katsaus osakkuusyhtiöistä

RAUMAN ENERGIA -konsernin muodostavat emoyhtiö Rauman Energia ja tytäryhtiö Rauman Energia Sähköverkko. Rauman kaupungin kokonaan omistaman konsernin päätoimintoja ovat kaukolämpö, sähkön tuotanto ja sähkön siirto.

Rauman Energia -konserni on rakentanut kumppanuuksia energiantuotantoon, energianjakeluun sekä energiomyyntiin ja -palveluihin.

Merkittävimmät osakkuusyhtiöt, joiden operatiiviseen liiketoimintaan Rauman Energia osallistuu, ovat sähkönmyyntiyhtiö Omavoima ja alueverkko-yhtiö Satavakka.

Muita vähemmistöosakkuusyhtiöitä ovat Rauman Biovoima ja verkonrakennusyhtiö Vertek. Lisäksi Rauman Energia on mukana Solar Power Holdingissa.

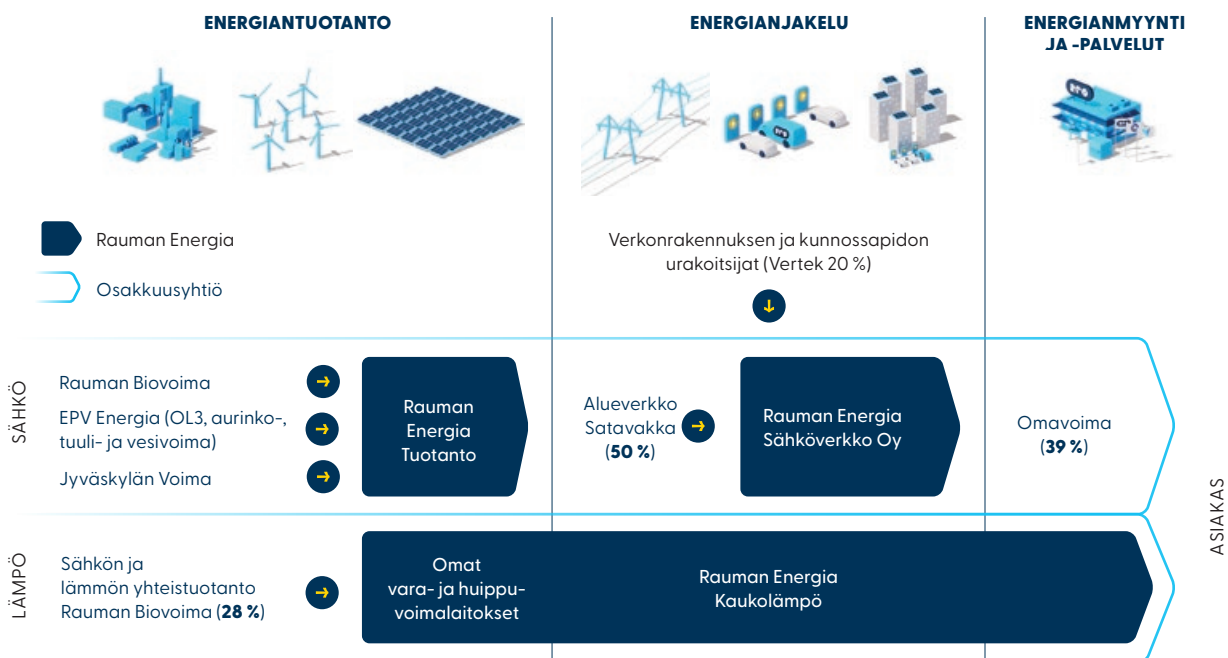
Tiesitkö?

Kumppanuuksien avulla tavoitellaan kustannustehokkuutta ja uutta liiketoimintaa sekä uusia palveluita paikallisille asiakkaille.



↓ Rauman Energia -konsernin pääliiketoimintoja ovat kaukolämpö, sähkön siirto ja sähkön tuotanto.

ARVOKETJU & KUMPPANUUSVERKOSTO



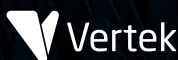


Satavakka

Rauman Energia Oy ja Vakka-Suomen Voima Oy omistavat puoliiksi Satavakka Oy:n.

Satavakka on alueellinen sähköverkkoyhtiö, joka vastaa suurjännitteisestä jakeluverkkotoiminnasta (110 kV) Rauman, Laitilan ja Uudenkaupungin alueella. Satavakka siirtää sähköä Fingridin kantaverkosta ja voimalaitoksilta toisille verkkoyhtiöille ja asiakkaille. Satavakka omistaa 87 kilometriä 110 kV:n johtoa. Rauman Energia Sähköverkon kaikki sähkö tulee Satavakan verkon kautta, ja siksi yhtiö on tärkeä osakkuusyhtiö.

Satavakka Oy:n liikevaihto vuonna 2025 oli 4,3 miljoonaa euroa ja tilikauden voitto oli 0,2 miljoonaa euroa.



Vertek

Rauman Energialla on 20,5 prosentin omistusosuus verkonrakennusyhtiö Vertekistä. Vertek-konsernin muodostavat Vertek Oy ja Vertek Sähköpalvelu Oy. Rauman Energia on siirtänyt verkonrakennus- ja kunnossapitotoimintansa Vertek Oy:lle ja tullut tätä kautta yhtiön omistajaksi.

Vertek-konsernin palveluita ovat sähkö- ja televerkkojen rakentaminen ja kunnossapito, teollisuuden ja kiinteistöjen sähköistys, aurinkosähköratkaisut, sähköautojen lataus sekä teollisuuden robotiikka.

Vertek on Rauman Energia Sähköverkolle tärkeä kumppani, joka hoitaa monipuolisesti verkon rakentamiseen ja kunnossapitoon liittyviä tehtäviä ja osallistuu 24/7-päivystykseen ja vikojen korjaukseen.

Yhtiöllä on toimintaa Varsinais-Suomen, Satakunnan ja Pirkanmaan alueilla. Vertek-konsernin liikevaihto oli 31 miljoonaa euroa (2024: 28 miljoonaa euroa) ja tilikauden voitto oli 1,6 miljoonaa euroa.

RAUMAN BIOVOIMA

Rauman Biovoima

Rauman Biovoima on lämmön ja sähkön yhteistuotantolaitos (CHP), joka toimittaa lämpöä ja sähköä UPM:n Rauman paperitehtaalle ja Rauman Energialle. Rauman Biovoiman rooli on keskeinen, sillä se on Rauman Energian kaukolämmön päätuotantolaitos ja tuottaa merkittävän määrän sähköä..

Laitoksen polttoaineista yli 90 prosenttia on biopolttoaineita ja muita uusiutuvia energialähteitä. Pääpolttoaineina hyödynnetään metsäteollisuuden sivuvirtoja ja puuperäisiä polttoaineita, ja lisäksi käytössä ovat muun muassa bioliete sekä erilliskerätty kierrätyspolttoaine. Lämmön ja sähkön yhteistuotanto parantaa polttoainetehokkuutta verrattuna erillistuotantoon ja tukee samalla päästöjen vähentämistä.

Rauman Biovoiman omistavat Pohjolan Voima Oy (72 %) ja Rauman Energia Oy (28 %). Yhtiö on voittoa tuottamaton ns. mankala-yhtiö, joka tuottaa energiaa osakkailleen omakustannushintaan.



Muut osakkuusyhtiöt

Rauman Energia Oy omistaa NAPS Solar Oy:tä, jossa enää jäljellä Viron aurinkosähkö- ja akustojarjestelmä liiketoimintaa. Yhtiön toiminnalla ei ole olennaista vaikutusta Rauman Energian tulokseen.

OSAKKUUSYHTIÖT



RAUMAN
ENERGIA



OMAVOIMA

PAIKALLINEN TEKEE HYVÄÄ

Omavoima

» Omavoima Oy on kolmen energiayhtiön omistama sähkönmyyntiyhtiö. Omavoiman toiminnan lähtökohtia ovat erinomainen palvelu, luotettavuus ja vastuullisuus – sekä ajatus siitä, että paikallinen tekee hyvää.

OMAVOIMA TOIMII paikallisesti tiiviissä yhteistyössä omistajayhtiöidensä kanssa. Omavoiman kautta pystymme kehittämään ja tarjoamaan raumalaisille asiakkaille uusia tuotteita ja palveluita. Yhtiö toimii myös valtakunnallisesti ja myy sähköä ja tarjoaa pörssisähkön ohjauspalvelua, jolla asiakkaat hyötyvät sähkön hintavaihteluista ja kulutus ajoittuu kustannustehokkaammin. Lisäksi Omavoima tarjoaa sähköautojen latausratkaisuja ja aurinkosähköratkaisuja yrityksille, taloyhtiöille ja kotitalouksille.

Rauman Energian omistusosuus Omavoimasta nousi vuoden 2025 aikana 28,2 prosentista 39,3 prosenttiin, kun

yhtiön muut osakkaat ostivat Leppäkoski Groupin omistusosuuden. Lisäksi Sallilan Energian kanssa sovittiin liiketoimintakaupasta, jonka myötä Sallilan sähkönmyyntiliiketoiminta siirtyy osaksi Omavoimaa ja Sallilan Energia tulee yhtiön osakkaaksi 1.5.2026. Tämän järjestelyn myötä Rauman Energian omistusosuus laskee 30,6 prosenttiin vuoden 2026 aikana.

Omavoiman liikevaihto vuonna 2025 oli 36,7 miljoonaa euroa (2024: 48,0 miljoonaa euroa). Liikevaihto laski edellisvuodesta, mutta yhtiön kannattavuus pysyi hyvänä ja tilikauden voitto oli 2,5 miljoonaa euroa.

FAKTA

**YHTIÖN
KANNATTAVUUS
PYSYI HYVÄNÄ.**

Erinomainen asiakaskokemus ja palvelun laatu

SEURAAMME YHTEISEN asiakaspalvelumme laatua säännöllisillä asiakasyytyväisyyskyselyillä. Vuonna 2025 asiakaspalvelun kokonaistyytyväisyys oli 4,43 (asteikolla 1–5) ja NPS 59, mikä kertoo vahvasta halukkuudesta

suositella palvelua. Ensimmäisellä yhteydenotolla ratkaistujen asioiden osuus (FCR) oli 85 %, eli valtaosa asiakkaista koki asiansa ratkenneen yhdellä yhteydenotolla.



Yhteistä paikallista asiakaspalvelua

» Rauman Energia ja Omavoima tarjoavat asiakkailleen asiakaspalvelua yhteistyössä yhteisissä palvelukanavissa. Yhteistyön tavoitteena on kehittää asiakaskokemusta kokonaisvaltaisesti ja varmistaa sujuva, helposti saavutettava ja nykyaikainen palvelu paikallisesti. Asiakaspalvelua kehitetään yhteisesti erityisesti sähköisissä kanavissa, jotka mahdollistavat asioinnin ajasta ja paikasta riippumatta.

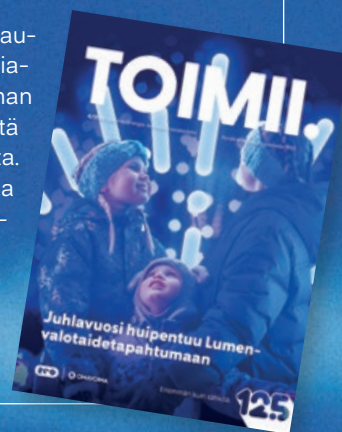
Oiva Online – asiakaspalvelua ympäri vuorokauden

OIVA ONLINE on Rauman Energian ja Omavoiman yhteinen sähköinen asiointipalvelu, joka on asiakkaiden käytettävissä 24/7. Palvelun avulla asiakkaat voivat hoitaa sopimuksiin ja energiankäyttöön liittyviä asioita helposti, turvallisesti ja silloin, kun se heille parhaiten sopii.

Online-palvelussa asiakas voi seurata energiankulutustaan esimerkiksi tunti- tai kuukausitasolla, tarkastella laskujaan sekä hallinnoida asiakas- ja sopimustietojaan. Turvallinen kirjautuminen varmistaa tietojen luotettavan käsittelyn ja nopean asioinnin.

Asiakasviestintää tukee TOIMII.-asiakaslehti

ASIAKASVIESTINTÄÄ TUKEE yhteinen lehtikonsepti: Rauman Energian TOIMII.-asiakaslehti on osa Omavoiman omistajayhtiöiden yhteistä asiakaslehtikokonaisuutta. Lehti ilmestyy neljä kertaa vuodessa ja tarjoaa ajankohtaista tietoa energiasta, palveluista sekä vastuullisuudesta asiakkaiden arjessa.



Miten strategiamme toimi?

» Vuosien 2020–2025 strategia toteutui kokonaisuutena hyvin ja loi REO:lle vahvan perustan tuleville vuosille.

ASIAKASKOKEMUS SÄILYI toimialan parhaimmistossa, toimitusvarmuus parani edelleen ja hinnat pysyivät kilpailukykyisinä. Sähköverkon säävarmuus saatiin valmiiksi mantereella, ja häiriöajat puolittuivat pitkän aikavälin vertailussa. Kaukolämmön jakelu oli poikkeuksellisen häiriötöntä.

Vastuullisuudessa edettiin määrä-

tietoisesti. Uusiutuvan lämmön osuus nousi yli 80 prosenttiin ja päästöttömän sähköntuotannon osuus ylitti 90 prosenttia. Rauman Biovoima toimi suunnitellusti, ja teollisuuden hukkalämpöjen hyödyntämisessä otettiin ensimmäinen merkittävä askel. Sähköntuotannossa kasvu oli maltillista ja vakaata, ja uudet päästöttömät

hankkeet vahvistivat omavaraisuutta.

Strategiakauden aikana REO kehitti aktiivisesti palveluita, digitalisaatiota ja toimintamalleja. Taloudellinen tulos jäi viimeisenä vuonna tavoitetta heikommaksi kohonneiden kustannusten ja markkinatilanteen vuoksi, mutta yhtiön taloudellinen asema säilyi vahvana.

Kuvaamme alla tarkemmin strategiakauden 2023–2025 aikana toteutuneita toimenpiteitä neljän painopistealueemme osalta.

1 LUOTETTAVAA ENERGIANJAKELUA

SÄHKÖVERKON SÄÄVARMUUDEN KEHITTÄMINEN eteni pitkäjänteisesti, ja mantereella säävarma verkko saatiin valmiiksi vuonna 2025. Toimitusvarmuus parani edelleen ja häiriöajat vähenivät merkittävästi. Kaukolämmön jakelu oli koko strategiakauden ajan poikkeuksellisen häiriötöntä.

Sähköverkon viat puoleen TAVOITTEET

- ➔ Säävarma verkko – mantere kaapeloitu 2025
- ➔ Sähköverkon käyttötoiminnan kehittäminen

Toteutuneet toimenpiteet

- ➔ Säävarman sähköverkon rakentamista jatkettiin PTS-suunnitelman mukaisesti koko strategiakauden. Strateginen tavoite säävarmasta verkosta saatiin valmiiksi mantereen osalta. Koko verkon alueella säävarman verkon piirissä on 98 % asiakkaista. Sähköverkon kaapelointiaste nousi 94 %:iin.
- ➔ Kaapelointi on myös parantanut toimitusvarmuutta. Viime vuosikymmenellä keskimääräinen häiriöaika oli vielä lähes 60 minuuttia ja nyt se on laskenut alle 30 minuuttiin ja mantereella osalta ollaan jo tasolla 15 minuuttia. Yli 80 %:lla asiakkaista ei ollut yhtään keskeytystä koko vuoden aikana.

Älykäs sähkö- ja lämpöverkko TAVOITTEET JA MITTARIT

- ➔ Automaation lisääminen
- ➔ Datat hyödyntäminen

Toteutuneet toimenpiteet

- ➔ Kaukolämpölaitosten automaatiot uusittiin ja automaatiota laajennettiin myös verkostoon ja kaukolämpökaivoihin.
- ➔ Scada-järjestelmän, uuden automaatiojärjestelmän ja uuden Lungi-palvelun dataa on hyödynnetty lämpöverkon hyötysuhteen parantamiseksi ja automaation lisääminen on mahdollistanut verkon tarkemman analysoinnin ja simulointilaskelmien tekemisen.
- ➔ Lungi-palvelun dataa on jaettu sähköisten palveluiden kautta taloyhtiöille heidän lämmönjakelun toimivuuden seurantaan ja monitorointiin.
- ➔ Sähkömarkkinoilla siirryttiin 15 minuutin mittaajakseen. Sähkömittarit päivitettiin uuden vaatimuksen mukaiseksi ja tarkempaa mittaustietoa hyödynnetään mm. asiakasraportoinnissa.



2 LISÄARVOA ASIAKKAILLE

STRATEGIAKAUDELLE asiakaskokemusta kehitettiin suunnitelmallisesti ja asiakastyytyväisyys säilyi toimialan parhaimmistossa. Asiakaspalvelua ja asiointikanavia uudistettiin, ja sähköisten palveluiden käyttö kasvoi. Uudet palvelut, kuten Lungi, vahvistivat REO:n roolia aktiivisena ja asiakaslähtöisenä energiayhtiönä.

Alan paras asiakaskokemus TAVOITTEET

- Meiltä saa erinomaista palvelua eri palvelukanavissa
- Yhtiön brändi ja viestintä tukee liiketoimintaa

Toteutuneet toimenpiteet

- Asiakaspalvelua kehitettiin tiiviissä yhteistyössä myyntiyhtiömme Omavoiman kanssa. Puhelinpalvelu siirrettiin VSP:n Contact Centeriin osana myyntiyhtiön laajenemista. Sähköisten palveluiden osuus kasvoi ja uusi sähköinen palvelukanava Oiva Online avattiin vuonna 2023.
- Strategiakauden aikana uudistettiin erilaisten palvelutapahtumien mittaamista. Liittymäasiakkaille, puhelinpalveluun soittaneille ja vikapalvelussa asioiville tehdään nyt säännöllisiä palvelutytytyväisyyskyselyjä. Tulokset ovat pysyneet erinomaisella tasolla ja olleet toimialan tai vertailuryhmiä parempia.
- Yhtiön ilmettä uudistettiin strategiakauden aikana ja TOIMII. -konseptista tuli keskeinen osa yhtiön imagoa ja viestintää. "Toimii." on lupaus, johon kiteytyy kaikki tekemisemme kuten esimerkiksi häiriötön energianjakelu ja vastuullisuus sekä hyvä asiakaspalvelu ja yrityskulttuuri.

Myyimme lisääarvoa TAVOITTEET

- Myymme asiakkaillemme lisäarvotuotteita ja -palveluita (Lungi, Sukkela, OVO:n tuotteet)

Toteutuneet toimenpiteet

- Myynnistä ja asiakkuuksienhallinnasta tuli aktiivisempaa, suunnitelmallista ja tavoitteellista toimintaa. Painopisteenä on ollut kaukolämmön uudet palvelut ja tärkeimpänä palveluna Lungi-etävalvonta. Lungi-etävalvonnan piirissä oli vuoden lopussa 124 asiakasta ja Lungiin kuuluvien asiakaslaitteiden vuositarkastusten piirissä 191 asiakasta.
- Lisäksi on myyty ja toimitettu asiakkaille osakkuusyhtiöiden kanssa sähköautojen latausratkaisuja ja aurinkosähköjärjestelmiä.

Kehitämme uusia palveluita TAVOITTEET

- Kehitämme yhdessä yhteistyöverkostomme kanssa asiakkaillemme uusia energiatehokkuutta edistäviä tuotteita ja -palveluita

Toteutuneet toimenpiteet

- Tutkittiin ja pilotoitiin erilaisia kaukolämmön etävalvontaan liittyviä palveluita ja tekniikoita. Kerättyjen kokemusten perusteella kehitettiin oma kaukolämmön Lungi- etävalvonta.
- Tuoteistettiin Kaukolämmön BioTakuu-tuote, joka on hiilineutraalia kaukolämpöä, joka takaa käyttäjälleen, että lämpö on tuotettu sataprosenttisesti uusiutuvilla energialähteillä.
- Kehitettiin ja tuotiin markkinoille kiinteistökohtainen jäähdytysratkaisu, jonka jäähdytyksessä syntynyt hukkalämpö hyödynnetään kaukolämpöverkossa.
- Valokuituliiketoimintaa kehitettiin omana liiketoimintana ja vuonna 2024 Sukkela-palveluliiketoiminta myytiin Lounea Palvelut Oy:lle. Jäimme edelleen valokuituverkon omistajaksi.
- Sähköverkkotoiminnassa näkyi asiakkaiden oman sähköntuotannon lisääntyminen. Aurinkovoimaloita ja akustoja liitettiin sähköverkkoon sekä mahdollistettiin energiayhteisöjen toiminta.

STRATEGIA

Strategiakauden 2023–2025 painopisteistä tuloksiin

3 KOHTI VÄHÄPÄÄSTÖISTÄ TULEVAISUUTTA

VASTUULLISUUS OLI STRATEGIAKAUDEN KESKIÖSSÄ. Uusiutuvan lämmön osuus nousi yli 80 prosenttiin ja päästöttömän sähköntuotannon osuus ylitti 90 prosenttia. Rauman Biovoima toimi suunnitellusti, ja teollisuuden hukkalämpöjen hyödyntämisessä otettiin merkittäviä askelia kohti tulevaisuuden ratkaisuja.

Kaukolämmön tuotantovisio TAVOITTEET

- Pidämme kaukolämmön CO₂-päästöt nykyisellä alhaisella tasolla
- Laaditaan päästötön kaukolämpö 2035 -visio

Toteutuneet toimenpiteet

- Rauman Biovoiman voimalaitos on toiminut suunnitellusti biopolttoaineiden osuus ja CO₂-päästöt ovat myös pysyneet suunnitellulla tasolla. Strategiakaudella oli aiempaa enemmän teknisiä ongelmia, mikä johtuu osittain laitteiden ikääntymisestä. Nykyisten kattiloiden elinkaaren hallinta ja käytettävyyden ovat keskeinen osa Kaukolämmön tuotannon PTS-suunnitelmaa 2035.
- Lämmöntuotannon PTS-suunnitelmaa on valmisteltu usealla selvitystyöllä, jotka ovat liittyneet sähkökattilan hankintaan, lämmön varastointiin, lämpöpumppuratkaisuihin sekä nykyisten että lämpöverkon alueelle suunniteltujen teollisuushankkeiden hukkalämpöihin.
- Rauman Energia teki 2025 Metsä Groupiin kuuluvan Metsä Fibren kanssa sopimuksen Rauman sellutehtaan ylijäämälämmön hankinnasta. Energiämäärän arvioidaan olevan noin 10-20 prosenttia Rauman Energian kokonaislämmöntarpeesta.
- Vuonna 2025 vihreän lämmön osuus oli 82 % ja tuotannon CO₂-päästöt 67 g/KWh.

Kasvamme maltillisesti sähköntuotannossa TAVOITTEET

- Investoimme sähköntuotannossa vain päästöttömiin tuotantomuotoihin
- Tutkimme investointeja varastointi- ja joustokapasiteettiin.

Toteutuneet toimenpiteet

- Strategiakauden aikana valmistui merkittävästi uutta päästötöntä sähköntuotantoa.
- OL3 aloitti säännöllisen tuotannon 2023. Norrskogenin tuulipuisto Närpiössä valmistui 2023 ja Paskoonharjun tuulipuiston laajennus Teuvalla 2022. Myös Heininevan aurinkovoimala Lapualla valmistui loppuvuodesta 2025.
- Nämä uudet hankkeet lisäsivät sähköntuotantoamme vuositasona noin 32 GWh:a. Päästöttömän sähköntuotannon osuus oli vuonna 2025 91 %.
- Fennovoiman ydinvoima-hankkeen päättymisen oli iso takaisku ja tämän myötä tuotannon omavaraisuustavoitteita pudotettiin merkittävästi.
- Sähköntuotannon varastointi ja joustokapasiteettiin liittyviin hankkeisiin olemme osallistuneet EPV:n kautta. Hankkeita ei vielä ole edennyt toteutusvaiheeseen, mutta selvitykset jatkuvat ja päätöksiä tehdään seuraavan strategiakauden aikana.

4 KOHTI ERINOMAISUUTTA

REO KEHITTI TOIMINTAMALLEJAAN, osaamistaan ja johtamista jatkuvan parantamisen periaattein. Digitalisaatio ja yhteistyöverkostot tukivat toiminnan tehokkuutta ja laatua. Henkilöstötyytyväisyys pysyi hyvällä tasolla ja yhtiön taloudellinen asema säilyi vakaana toimintaympäristön muutoksista huolimatta.

Osaaminen ja tehokkuus TAVOITTEET

- Hyödynnämme vahvasti yhteistyöverkostoja ja strategisia kumppanuuksia tehokkuuden ja laadun saavuttamiseksi
- Kehitämme osaamista, prosesseja, toimintakulttuuria ja johtamista jatkuvan parantamisen periaattein – haemme oppia parhailta ja tavoittelemme erinomaisuutta (EFQM)

Toteutuneet toimenpiteet

- Toiminnan kehittämistä asiakaskokemuksen ja toiminnan laadun näkökulmasta jatkettiin organisoimalla ja nimeämällä yhtiölle laatua ja asiakaskokemusta kehittävä ryhmä. Toimintajärjestelmää ja jatkuvan parantamisen toimintoja uudistettiin. EFQM-arviointia ei vielä toteutettu, mutta hankittiin osaamista EFQM-malliin ja itsearvioinnin käytäntöihin. Kehitystyö tällä saralla hidastui Covidin sekä energiakriisin myötä, mutta käynnistyi uudestaan strategiakauden loppupuolella.
- Henkilöstön kehittäminen nostettiin keskiöön ja käynnistettiin Hyvä ja toimiva työarki -hanke. Tavoitteena on parantaa päivittäisjohtamista, vuoropuhelua ja henkilöstön osallistumista, niin että työarki ja olisi hyvää ja toimivaa.
- Henkilöstötyytyväisyys pysyi erinomaisella tasolla ja kyselyn suosittelemiseksi eNPS oli 45 (vertailuryhmä 18) ja kokonaistyytyväisyysindeksi oli 78 (vertailuryhmä 78).



» Rakennamme määrätietoisesti päästötöntä, luotettavaa ja asiakaslähtöistä energiajärjestelmää.

Uusi strategia – katse kohti 2030-lukua

VUODESTA 2026 alkava strategia vie Rauman Energiaa määrätietoisesti kohti pitkän aikavälin päämäärää – haluamme olla Suomen erinomaisin energiayhtiö. Strategian ytimessä ovat päästöttömyys, luotettava energianjakelu, erinomainen asiakaskokemus ja kustannustehokas sekä kehittyvä toimintamalli, jotka yhdessä mahdollistavat valtakunnallisesti edulliset energiahinnat.

Uudella strategiakaudella yhtiön merkittävin painopiste siirtyy entistä vahvemmin kaukolämmön päästöttömään tulevaisuuteen. Tavoitteena on pitää kaukolämmön päästöt alhaisella tasolla, laatia sel-

keä tiekartta kohti hiilineutraalia kaukolämpöä ja hyödyntää laajasti hukkalämpöä, varastointia ja sähköisiä ratkaisuja. Sähkönsiirrossa keskitytään säävarmuusinvestointien jälkeen verkon ylläpitoinvestointeihin sekä varautumiseen puhtaan siirtymän tuomaan sähkön kulutuksen kasvuun. Sähköntuotannossa investoinnit kohdistuvat edelleen kannattavaan ja päästöttömään tuotantoon sekä jousto- ja säätökapasiteettiin.

Asiakkaiden suuntaan Rauman Energia panostaa helppoon asiointiin, digitaalisiin palveluihin ja ratkaisuihin, jotka edistävät energian jär-

kevää käyttöä. Verkko toiminnassa kehitetään infrastruktuuria vastaamaan tulevaisuuden kaksisuuntaista ja hajautettua energiantuotantoa, samalla kun toimitusvarmuus ja varautuminen poikkeustilanteisiin pidetään erinomaisella tasolla.

Uusi strategiamme nojaa yhä vahvasti osaamiseen, yhteistyöhön ja jatkuvaan parantamiseen. Kumppanuudet, digitalisaation ja datan hyödyntäminen sekä hyvä ja toimiva työarki ovat keskeisiä tekijöitä, joilla rakennamme kestävävä kasvua ja varmistamme paikkamme paikallisena, luotettavana ja uudistuvana energiayhtiönä myös tulevaisuudessa.

SELKEÄ SUUNTA. PITKÄJÄNTEINEN TEKEMINEN. TOIMII.

Mihin keskitymme lähivuosina?

Strategiamme painopisteet seuraavalla strategiakaudella ovat kaukolämmön ja sähkön tuotannon päästöttömyys, luotettava energianjakelu, erinomainen asiakaskokemus ja tehokas toimintamalli.

**HALUAMME
OLLA SUOMEN
ERINOMAISIN
ENERGIAYHTIÖ.**

STRATEGIAN PAINOPISTEALUEET 2025–2027

Kaukolämmön ja sähkön tuotanto 2030

Laadimme vision ja tiekartan päästöttömään kaukolämpöön 2035

Pienennämme edelleen kaukolämmön CO₂-päästöjä nykyiseltä alhaiselta tasolta

Investoimme maltillisesti päästöttömään sähköntuotantoon ja säätökapasiteettiin

Erinomainen energiayhtiö

Hyödynnämme aktiivisesti digitalisaatiota asiakkaiden palveluiden sekä oman liiketoiminnan kehittämisessä

Myymme ja markkinoimme palveluita, jotka edistävät energian järkevää käyttöä

Kehitämme toimintaamme, toimintakulttuuria ja johtamista jatkuvan parantamisen periaattein

Hyödynnämme kumppanuuksia tehokkuuden ja laadun saavuttamiseksi

Luotettavaa energianjakelua

Kehitämme verkko-omaisuuttamme suunnitelmallisesti ja pitkäjänteisesti

Pidämme toimitusvarmuuden erinomaisella tasolla ja varaudumme yhteiskunnan häiriö- ja poikkeustilanteisiin

Meiltä saa erinomaista palvelua eri palvelukanavissa ja palvelutilanteissa

Edistämme paikallista vihreän siirtymän suurhankkeita yhdessä kumppanien kanssa

VASTUULLISUUDEN YDIN

Paikallisena energiayhtiönä

kannamme vastuun ympäristöstä, ihmisistä ja taloudesta – rakennamme yhdessä reilua, vähäpäästöistä ja elinvoimaista Raumaa.

Rauman Energian vastuullisuuden ydin muodostuu niistä teemoista, joissa vaikutuksemme on suurin. Näitä ovat erityisesti:

- ➔ **Energiantuotannon ja -jakelun paikalliset ympäristövaikutukset:** erityisesti päästöt ja niiden vähentäminen sekä energiatehokkuus
- ➔ **Toimitusvarmuus ja toimintavarmuus:** luotettava sähkön ja lämmön saatavuus kaikissa tilanteissa.
- ➔ **Sähköverko- ja lämpöverkon kehittäminen ja turvallinen ylläpito:** maakaapelointi, kunnossapito ja verkon rakentaminen siten, että vaikutukset ympäristöön ja lähiympäristöön ovat mahdollisimman vähäiset.

FAKTA

RAUMAN ENERGIA TOTEUTTI OLENNAISUUSANALYYSIN, JOTTA VASTUULLISUUSTYÖN PAINOPISTEET PERUSTUVAT TIETOOIN – EI OLETUKSIIN.



» Rauman Energia rakentaa raumalaisten arjen perustaa – kestävästi, luotettavasti ja pitkäjänteisesti.

Rauman parhaaksi

YHTEISKUNTAVASTUU on keskeinen osa yhtiömme perustehtävää ja strategiaa. Sähkö- ja lämpöverkot sekä valokuituverkot ovat yhteiskunnan tärkeitä perusinfrastruktuureita ja energianjakelun korkea toimitusvarmuus kaikissa tilanteissa luo pohjan nykyaikaisen yhteiskunnan toiminnalle.

ILMASTOTAVOITTEET ja menossa oleva energiamurros luovat uudenlaista kysyntää energia-alan palveluille. Asiakkaiden oman tuotannon lisääntyminen, hukkalämpöjen hyödyntäminen, sähköautoilu, sähkön varastointi ja uudet energiatehokkuutta edistävät palvelut muuttavat sähköverkkojen ja lämpöverkkojen roolia. Toimitusvarmuus on taattava myös tässä uudessa roolissa.

HALUAMME HOITAA perustehtävämme ympäristön, talouden ja ihmisten näkökulmasta kestäväällä tavalla. Olemme kaupungin ja kaupunkilaisten oma energiayhtiö, sillä Rauman Energia on Rauman kaupungin 100-prosenttisesti omistama yhtiö ja osa Rauman kaupungin konsernia. Rakennamme yhdessä parempaa ja kestävämpää kaupunkia.

VASTUU YMPÄRISTÖSTÄ

Kohti vähäpäästöistä tulevaisuutta

- Laskemme edelleen kasvihuonekaasupäästöjäme uusien investointien myötä
- Sähköntuotannossa investoimme jatkossa vain päästöttömiin tuotantomuotoihin
- Kehitämme energiatehokkuutta edistäviä palveluita ja tarjoamme niitä asiakkaillemme
- Huolehdimme oman toimintamme energiatehokkuudesta ja pienennämme sähkö- ja lämpöverkkomme paikallisia ympäristövaikutuksia

VASTUU IHMISSISTÄ

Reilu & vastuullinen paikallinen toimija

- Asiakkaille luotettavaa energianjakelua
- Henkilöstölle olemme hyvä työnantaja
- Työmaamme ovat hyvin hoidettuja ja turvallisia

VASTUU TALOUDESTA & HYVÄSTÄ HALLINNOSTA

Taloudeltaan vahva yhtiö, joka tuottaa lisäarvoa Raumalle ja raumalaisille

- Hyvä hallinto ja toimiva riskienhallinta
- Taloudellista lisäarvoa omistajalle ja raumalaisille
- Olemme reilu yhteistyökumppani ja palveluiden hankkija

ENERGIANJAKELUN KORKEA TOIMITUSVARMUUS LUO POHJAN NYKYAIKAISEN YHTEISKUNNAN TOIMINNALLE.



↑ Haketta varastoituna Rauman Biovoimalaitoksella. Biopolttoaineet ovat keskeinen osa kaukolämmön tuotantoa ja tukevat siirtymää vähäpäästöisempään energiantuotantoon.

KOHTI VÄHÄPÄÄSTÖISTÄ TULEVAISUUTTA

RAUMAN ENERGIAN vastuullisuuden keskeisimmät vaikutukset kohdistuvat ympäristöön. Energiantuotanto ja -jakelu vaikuttavat suoraan ilmastoon, luonnonvaroihin ja paikalliseen ympäristöön – siksi ympäristönäkökulma on keskeinen osa yhteiskuntavastuutamme.

Toimintamme suurimmat ympäristövaikutukset syntyvät energiantuotannosta, verkostojen rakentamisesta ja kunnossapidosta sekä polttoaine- ja materiaalivalinnoista. Ympäristövastuun ei siis rajoitu toimistojen energiankäyttöön tai ajoneuvokalustoon, vaan kattaa koko arvoketjun aina tuotannosta asiakkaalle toimitettuun energiaan.

Ympäristövastuu ohjaa päätöksentekoa kaikissa Rauman Energian liiketoiminnoissa:

- **Energiantuotannossa** painopiste on päästöjen vähentämisessä, energiatehokkuudessa ja kestävässä polttoaineratkaisuissa.
- **Sähkö- ja kaukolämpöverkostoissa** ympäristövaikutuksia hallitaan verkostojen elinkaariajattelulla, häviöiden minimoinnilla ja materiaalivalinnoilla.
- **Rakentamisessa ja kunnossapidossa** huomioidaan

maan käyttö sekä työnaikaiset ympäristövaikutukset.

- **Tukitoiminnoissa** kehitetään energiatehokkuutta, vähäpäästöistä liikkumista ja vastuullisia hankintoja.

Keskeisin tavoitteemme on vähentää ympäristökuormitusta pitkäjänteisesti ja varmistaa, että Rauman Energia toimii kestäväällä tavalla nyt ja tulevaisuudessa.



» Valtaosa Rauman Energian päästöistä syntyy energiantuotantoon ja -jakeluun liittyvistä prosesseista.

Kokonaispäästöt kertovat olennaisen

RAUMAN ENERGIAN ympäristövaikutuksia tarkastellaan kokonaisuutena. Suurin osa yhtiön päästöistä syntyy energiantuotantoon ja -jakeluun liittyvistä prosesseista, kun taas toimiston, kiinteistöjen ja ajoneuvojen osuus kokonaispäästöistä on verrattain pieni.

Hiilijalanjälki

Rauman Energia -konsernin hiilijalanjälki lasketaan GHG-protokollan mukaisesti kattaen keskeiset päästölähteet (Scope 1–3). Tulokset auttavat hahmottamaan konsernin kokonaispäästöjä sekä päästöjen jakautumista eri toiminnolle. Tuloksia hyödynnetään myös Rauman Energian päästöjen kehittymisen seurannassa sekä toimien kohdistamiseen päästöjen vähentämiseksi. Laskentaa varten on luotu vakiintunut malli, jonka kautta yhtiön yhteisten toimintojen päästöt on jaettu liiketoiminnoille arvioidun aiheuttamisperiaatteen mukaan.

Epäsuorien päästöjen ilmastovaikutukset suurimmat

Konsernin kokonaispäästöt (Scope 1–3) olivat vuonna 2025 sijaintiperusteisella Scope 2 -laskennalla yhteensä 26 863 tCO₂e. Päästöistä 1,0 % syntyi oman toiminnan suorista päästöistä (Scope 1), 9,3 % ostoenergiaan liittyvistä päästöistä (Scope 2) ja 89,7 % epäsuorista päästöistä (Scope 3). Kokonaispäästöt laskivat 10,0 % edellisvuoteen verrattuna.

Scope 3 -laskennassa ei ole huomioitu sähkönmyyntiyhtiö Omavoiman sähkön myynnistä aiheutuvia päästöjä (64 571 tCO₂e). Sen sijaan tuloksissa on huomioitu Rauman Energia Sähköverkon sähkön siirrosta aiheutuvat kanta- ja alueverkkotason häviöt, jotka on raportoitu Scope 2- ja Scope 3 -luokissa.

Markkinaperusteisella laskentatavalla konsernin Scope 2 -päästöt olivat 5 396 tCO₂e, josta sähköverkon häviöiden osuus oli 2 824 tCO₂e ja kiinteistöjen energiankulutuksen 294 tCO₂e. Kokonaistulokset esitetään raportissa sijaintiperusteisesti, sillä se kuvaa paremmin sähköverkon häviöiden luonnetta. Laskennan perustana on käytetty Fingridin julkaisemaa Suomen sähkönkulutuksen päästökerronta vuodelle 2025 (26 gCO₂e/kWh).

Läpinäkyvyys ja asiakashyöty

Päästölaskennasta saatujen tietojen perusteella Rauman Energia kykenee esittämään asiakkailleen omi-

naispäästöt siirretyn sähkön ja lämmön sekä tuotetun sähkön suhteen. Yritys- ja taloyhtiöasiakkaiden on mahdollista hankkia kaukolämpönsä BioTakuu-tuotteen avulla alkuperätakuilla varmennettuna. Tällöin lämmöntuotannon hiilidioksidipäästö on 0 gCO₂e/kWh, ja jäljelle jää pelkästään lämmönjakelusta aiheutuva päästöosuus, joka on 11,7 gCO₂e/kWh.

Rauman Energian Scope 1–3 -päästöt GHC-kategorioittain:

SCOPE 1 / tCO ₂ e	GHG-kategoria	2023	2024	2025	%-osuus
Oma lämmöntuotanto	1.1	558	1 268	268	1,0%
Autojen polttoaineet	1.2	20	14	8	0,0%
SF ₆ -kaasut	1.4	270	178	0	0,0%
		848	1 460	276	1,0%
SCOPE 2 / tCO ₂ e	GHG-kategoria	2023	2024	2025	%-osuus
Sähköverkon häviöt (sijaintiperusteiset)	2.1	290	246	188	0,7%
Osuus kantaverkon häviöstä	2.1	230	237	200	0,7%
Kaukolämmön häviöt	2.1	1 626	1 792	2 077	7,7%
Kiinteistöjen energia (sijaintiperusteiset)	2.1, 2.2	46	42	32	0,1%
		2 192	2 317	2 497	9,3%
SCOPE 3 / tCO ₂ e	GHG-kategoria	2023	2024	2025	%-osuus
Verkkoinvestoinnit	3.2	1 181	1 354	1 191	4,4%
Ostetut palvelut	3.1	775	655	750	2,8%
Jätteet	3.5	58	10	2	0%
Tuotteiden käyttö (mydyt tuotteet)	3.10, 3.11 & 3.12	136	82	57	0,2%
Työ- ja työssäkäyntimatkustukset	3.6 & 3.7	28	17	35	0,1%
Ostetun sähkön elinkaaripäästöt	3.3	954	932	805	3,0%
Satavakka (osuus alueverkon häviöstä)	3.15	171	171	147	0,5%
Sähköntuotanto	3.15	6 248	4 768	4 131	15,4%
Lämmöntuotanto (Rauman Biovoima)	3.15	16 237	18 094	16 972	63,2%
		25 788	26 083	24 090	89,7%
PÄÄSTÖT YHTEENSÄ		28 828	29 860	26 863	100%

Päästöt liiketoiminnot 2025

Rauman Energia -konserni	26 863 tCO ₂ e	Asiakkaalle toimitetun verkkopalvelun ominaispäästö	8,2 gCO₂e/kWh
Sähkönjakelu	2 366 tCO ₂ e	Asiakkaalle toimitetun kaukolämmön ominaispäästö	78,9 gCO₂e/kWh
Kaukolämpö	20 256 tCO ₂ e	Markkinoille toimitetun sähkön ominaispäästö	41,1 gCO₂e/kWh
Sähköntuotanto	4 241 tCO ₂ e		

Ilmoitetut ominaispäästöt on laskettu Scope 2 -päästöjen osalta sijaintiperusteisesti. Ominaispäästökertoimet ovat markkinaperusteisella laskennalla seuraavat:

- Asiakkaalle toimitettu verkkopalvelu: 17,9 gCO₂e/kWh
- Asiakkaalle toimitettu kaukolämpö: 79,3 gCO₂e/kWh
- Markkinoille toimitettu sähkö: 41,3 gCO₂/kWh

Oma energiankäyttö

TÄRKEÄ OSA yhteiskuntavastuutamme on edistää asiakkaidemme energiatehokkuutta. Olemme mukana valtakunnallisessa energiatehokkuussopimuksessa, jonka keskeinen osa on asiakkaille suunnattujen energiatehokkuuspalveluiden kehittäminen ja tarjoaminen.

Rauman kaupunki on Hinku-kunta ja Rauman Energia on mukana kaupungin Hinku-työryhmässä. Rauman Energialle on myönnetty ”Kohti hiilineutraalia Raumaa”-tunnustus sitoutumisesta noudattaa kaupungin strategian mukaista hiilineutraalin kunnan tavoitetta.

Huolehdimme oman toimintamme energia- tehokkuudesta

Osana energiatehokkuussopimusta olemme sitoutuneet myös oman energiankäytön tehostamiseen. Sopimuskauden 2017–2025 säästö-tavoitteemme oli 6 %. Omaan energiankäyttöön kuuluvat kiinteistöjen ja toimitilojen energiankäyttö ja liikenteen päästöt sekä sähköverkon ja kaukolämpöverkon häviöt.

Vuoden 2025 aikana valmisteltiin uusia valtakunnallista energia-

tehokkuussopimuksia ja ne julkistettiin 9.10.2025. Rauman Energia Oy ja Rauman Energia Sähköverkko Oy liittyvät vuoden 2026 alusta osaksi uutta energiatehokkuussopimusta. Sopimuksella sitoudumme tehostamaan toimintamme energiankäyttöä vuoden 2035 loppuun mennessä. Käytännössä sopimus-toiminta näkyy toiminnassamme pitkän aikavälin energiansäästö-tavoitteina sekä mm. energiatehokkuutta edistävänä asiakasvies-tintänä ja asiakkaille tarjottavina palveluina, kuten kaukolämmön Lungi.

Mikä on energiatehokkuussopimus?

Energiatehokkuussopimukset ovat valtion ja eri toimialojen välisiä sopimuksia, jotka ohjaavat teollisuutta, energia- ja palvelualaa, kiinteistöalaa sekä julkista alaa energian tehokkaampaan käyttöön vapaaehtoisin keinoin. Uusi sopimuskausi on järjestyksessään neljäs ja solmittu vuosille 2026–2035.

Energiatehokkuussopimukset ovat vuosikymmenten saatossa vakiintuneet osaksi Suomen ener-

giapolitiikkaa. Niillä on tärkeä rooli Suomen ilmasto- ja energiastrate-giassa ja ne tukevat Suomen tavoit-tetta olla hiilineutraali vuoteen 2035 mennessä.

Energiatehokkuussopimukseen on sitoutunut laajasti valtionhallintoa ja eri toimialoja. Mukana ovat työ- ja elinkeinoministeriö, ympäris-töministeriö, Energiavirasto, Elinkein- noelämän keskusliitto EK, Elintarvi- keteollisuusliitto, Energiateollisuus, Kemianteollisuus, Metsäteollisuus, Teknologiaeollisuus, Kaupan Liitto, Matkailu- ja Ravintolapalvelut MaRa, Autoalan Keskusliitto, Kiinteistön- omistajat ja rakennuttajat Rakli, Kun- taliitto ja Maakuntien tilakeskus.

OSANA ENERGIATEHOKKUUS- SOPIMUSTA OLEMME SITOUTUNEET MYÖS OMAN ENERGIANKÄYTÖN TEHOSTAMISEEN.

MITTARI	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025
Omien kiinteistöjen energiankäytön (sähkö+ lämpö) väheneminen energiatehokkuus- sopimuksen kuuden prosentin tavoitteen mukaisesti vuoteen 2025 mennessä. Vertailutaso on vuoden 2015 energiankäyttö 1008 MWh (sähkö 938 MWh ja lämpö 70 MWh)	< 948 MWh Muutos -6%	838 MWh Muutos -16,8% ●
Ladattavien ajoneuvojen osuus	75%	60% ●



↓ Kuvassa Rauman Biovoiman yhteistuotantolaitos, joka toimittaa lämpöä ja sähköä UPM:n paperitehtaalle ja Rauman Energialle.



HYVÄ HALLINTO

Konserniohjaus ja hallinto

Rauman Energia on Rauman kaupungin 100-prosenttisesti omistama yhtiö ja se on osa Rauman kaupungin konsernia. Kaupunkikonsernin ohjauksessa ja valvonnassa noudatetaan kaupunginvaltuuston hyväksymää strategiaa ja omistajapolitiikkaa.

Konserniohje määrittelee konserniohjauksen periaatteet, edistää omistajapolitiittisten tavoitteiden saavuttamista, yhtenäistää toimintakulttuuria ja käytäntöjä, sekä määrittelee raportoinnin ja valvonnan järjestämisen. Yksityiskohtaiset periaatteet ja ohjeet ovat kaupungin konserniohjeessa.

Hallintoa koskevat konserniohjeen olennaiset periaatteet tiivistettynä.

- Kaupungin tytäryhteisöjen tulee noudattaa hyvää johtamis- ja hallintotapaa.
- Hallitus vastaa yhtiön hallinnosta ja toiminnan järjestämisestä. Jäsenillä tulee olla toimialan asiantuntemus ja aikaa tehtävän hoitamiseen. Varajäsenjärjestelyjä ei ole. Strategisten yhtiöiden jäsenet käyvät HHJ-kurssin.

- Kaupungin edustajien esteellisyys määräytyy lain mukaan. Ehdokkaiden on ilmoitettava sidonnaisuutensa, ja hallituksen jäsenet eivät saa olla riippuvaisia yhteisöstä.
- Merkittävät yhteisöt raportoivat säännöllisesti kaupunginhallitukselle. Raportointi sisältää talouden, toiminnan ja riskien arvioinnin.
- Luottamushenkilöillä on oikeus saada tietoja kaupungin viranomaisilta ja konsernijohtolta, mutta ei suoraan yhteisöltä.
- Tytäryhteisön on pyydettävä kaupungilta ennakkokäsitystä merkittävistä päätöksistä, kuten perustamisesta, toiminnan muutoksista ja suurista investoinneista.
- Yhteisöjen palkkioissa noudatetaan kaupungin palkkiosäännön linjauksia.
- Johto on vastuussa väärinkäytösten ennaltaehkäisystä ja tarvittavista toimenpiteistä.



RAUMAN ENERGIA OY:N JA RAUMAN ENERGIA SÄHKÖVERKKO OY:N HALLITUS

Kaitila Tuomas, puheenjohtaja
Ahvenjärvi Sauli
Korteniemi Mika
Ringbom Reijo
Seimelä Sari

Lisäksi hallituksen kokouksessa on paikalla ja toimii asioiden esittelijänä toimitusjohtaja **Marko Haapala**.
Hallituksen sihteerinä toimii hallintojohtaja **Juha Viherjälaakso**.
Tilintarkastaja: BDO Oy, vastuunalaisena tilintarkastajana KHT **Fanni Elo**



TOIMIVA RISKIENHALLINTA

RAUMAN ENERGIA on sitoutunut perustehtävässään, strategiassaan ja yhteiskuntavastuussaan toimittamaan energiaa asiakkailleen kilpailukykyisesti, ympäristöystävällisesti ja luotettavasti.

Sitoutuminen vaatii, että konsernin toimintaan liittyvät riskit ovat hallittu. Rauman Energiassa riskienhallinta tukee asetettujen tavoitteiden saavuttamista sekä tukee toiminnan ja talouden suunnittelua. Riskienhallinta on säännöllinen ja toistuva prosessi, jossa tunnistetaan, arvioidaan ja hallitaan riskejä. Riskienhallinprosessista syntyy selkeä kokonaiskuva konsernin toimintaan vaikuttavista riskeistä ja riskienhallinnan tilasta.



RISKIENHALLINTA ON SÄÄNNÖLLINEN JA TOISTUVA PROSESSI, JOSSA TUNNISTETAAN, ARVIoidaan JA HALLITaan RISKEJÄ.

Riskit ja epävarmuustekijät jaetaan neljään ryhmään.

Strategiset riskit

Ulkoiset tapahtumat tai toimintaympäristön muutokset, jolla voi olla vaikutusta pitkän aikavälin suunnitteluun tai tavoitteisiin.

- Lainsäädäntö ja regulaatoriski
- Liiketoimintojen strategiset valinnat ja investoinnit
- Toimintaympäristön kehitys ja kilpailijat

Taloudelliset riskit

Taloudellinen tilanne, rahoitus tai taloudellinen suunnittelu ja tavoitteet.

- Rahoitusmarkkinat
- Sähkömarkkinat ja päästökauppa
- Sopimukset ja vastuut investoinnit

Operatiiviset riskit

Päivittäinen toiminta tai lyhyen aikavälin suunnittelu tai tavoitteet.

- Henkilöriskit (osaaminen, avainhenkilöt)
- Tietoturva- ja tietoriskit
- Projektiriskit ja kumppaneiden toiminta

Vahinkoriskit

Äkilliset tai ennalta arvaamattomat tapahtumat.

- Työturvallisuus
- Ympäristöriskit
- Ilmastolliset olosuhteet
- Onnettomuudet

» Tavoittemme on olla hyvämaineinen ja taloudeltaan vahva yhtiö, joka tuottaa lisäarvoa Raumalle ja raumalaisille.



Taloudellista lisäarvoa omistajalle ja raumalaisille

TAVOITTEEMME ON OLLA taloudellisesti kannattava yhtiö, jonka tulos on riittävä omistajalle maksettavaan tuloutukseen ja yhtiön kehittämisen kannalta tarpeellisiin investointeihin.

Olemme Satakunnan suurimpien veronmaksajan joukossa. Vuonna

2025 Rauman Energia -konserni maksoi yhteisöveroa 0,3 miljoonaa euroa. Tuloutimme omistajallemme pääomatuloina 0,8 miljoonaa euroa ja osinkoina 3,0 miljoonaa euroa. Lisäksi maksoimme henkilöstöllemme palkkoina ja sivukuluina 2,0

miljoonaa euroa.

Energiahintamme ovat koko maan vertailussa kilpailukykyiset. Tämä mahdollistaa keskimääräistä paremmat elinkeinoelämän toimin- taedellytykset ja matalammat asu- miskustannukset.

MITTARI	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025	
Liikevoitto (ilman osakkuusyhtiöitä)	5 milj.euroa	3,3 milj.euroa	●
Tuloutus omistajalle	korot 0,8 milj.euroa osinko 3,0 milj.eruo	0,8 milj.euroa osinko 3,0 milj.euroa	●
Sähkönsiirtohintojen taso	edullisin 25 %	25 %	●
Kaukolämmön hintataso	edullisin 10 %	7 %	●



Olemme reilu yhteistyökumppani ja merkittävä palveluiden hankkija

SÄHKÖ- JA LÄMPÖVERKKOJEN luotettava ylläpito syntyy yhteistyössä. Hyödynnäme toiminnassamme laajasti palveluntoimittajien osaamista ja teemme hankintoja reilusti, tasapuolisesti ja avoimesti. Kumppanuuksissa haemme pitkäjänteisyyttä. Merkittävässä palvelukokonaisuuksissa toimittaja ottaa vastuulleen kokonaisuuden tuottamisen, ja toimintaa kehitetään yhdessä molempia hyödyttävällä tavalla.

Käytämme mahdollisuuksien mukaan ensisijaisesti paikallisia yri-

tyksiä, jotta osaaminen ja vaikutukset jäävät Raumalle ja lähialueelle. Vaadimme palveluntoimittajiamme myös vastuullista toimintaa ja varmistamme, että palveluntoimittajamme ovat rekisteröityneet kauppa-, ennakkoperintä-, työnantaja- ja arvonlisäverovelvollisten rekisteriin. Selvitämme lisäksi onko yritys hoitanut verojen ja lakisääteisten eläkevakuutusmaksujen maksamisen sekä täyttänyt alaa koskevat työehtosopimukset tai työehtojen keskeiset sisällöt ja järjestänyt työterveyshuollon.

Tiesitkö?

Ostimme vuonna 2025 palveluita toimittajilta 7,6 miljoonalla eurolla.



🔗 Toimitusvarmuus syntyy yhteistyöstä – paikalliset kumppanit ovat tärkeä osa arjen palveluvarmuutta.

VASTUU IHMISISTÄ

HENKILÖSTÖN MÄÄRÄ

22 hlöä

Henkilöstön määrä vuoden lopussa oli 22 hlöä ja naisten osuus 29 %

SAIRAUSPOISSAOLOT

4,6 päivää

Henkilöstön sairauspoissaolot olivat keskimäärin 4,6 pv/hlö.

HENKILÖSTÖN TYYTYVÄISYYS

45 eNPS

Henkilöstön tyytyväisyyttä kuvaava eNPS oli 45. Tutkimuksen vertailuryhmän tulos oli 18.

HENKILÖSTÖN ALOITTEELLISUUS

9 kpl/hlö

Henkilöstö teki kehitysideoita vuoden aikana keskimäärin 9 kpl/hlö.

TYÖTURVALLISUUS

0 kpl

Vuonna 2025 ei tapahtunut yhtään työtaturmaa.

KOULUTUSPÄIVÄT

3,8 päivää

Henkilöstön koulutuksia oli vuoden aikana keskimäärin 3,8 päivää.



Hyvä ja toimiva työarki – mitä tehtiin vuonna 2025?

- One-to-one-keskustelut jatkuivat
- Osaamisvaatimukset ja nykyosaaminen kartoitettiin
- Koulutus- ja perehdytystarpeet tunnistettiin
- Kehittämissuunnitelma tehtiin ja toteutettiin

Henkilöstökatsaus vuoteen 2025

» Konsernin palveluksessa oli vuoden lopussa 22 kokoaikaista työntekijää, joista toimihenkilöitä oli 20 ja työntekijöitä kaksi. Vuoden aikana kesätyössä tai muussa määräaikaisessa työsuhteessa työskenteli kolme henkilöä.

Henkilöstön tyytyväisyys edelleen hyvällä tasolla

Uudistettu henkilöstökysely otettiin käyttöön vuonna 2023 ja se toteutetaan vuosittain. Kysely antaa tietoa sekä tyytyväisyydestä että henkilöstölle merkityksellisistä teemoista. Vuonna 2025 tärkeimmiksi nousivat työpaikan varmuus ja jatkuvuus, työn ja vapaa-ajan

tasapaino, oikeudenmukainen palkka ja luontoisedut sekä mielekkäät työtehtävät ja mahdollisuus vaikuttaa omaan työhön ja työympäristöön.

Tunnusluvut paranivat edellisvuodesta ja olivat vertailuryhmässä parhaimman neljänneksen joukossa. Kokonaistyytyväisyys oli 85 (asteikolla 0–100) ja eNPS 45. Tulokset käytiin läpi henkilös-

tön kanssa, ja kehityskohteet vietiin osaksi Hyvä ja toimiva työarki -hanketta ja yhtiön toimintasuunnitelmaa.

Henkilöstöasioita kehitetään koko organisaation yhteisen Hyvä ja toimiva työarki -teeman kautta. Tavoitteena on vahvistaa päivittäisjohtamista, vuoropuhelua ja henkilöstön osallistumista, jotta työarki on sujuvaa ja toimivaa.

MITTARI	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025	
Henkilöstön tyytyväisyys	Yli vertailuryhmän keskiarvon (Kokonaisindeksi 77 ja eNPS 18)	Kokonaisindeksi 85 eNPS 45	●
Sairauspoissaolojen määrä	alle 5 pv/hlö/vuosi	4,6 pv/hlö/vuosi	●
Koulutuspäivien määrä	yli 5 pv/hlö/vuosi	3,8 pv/hlö/vuosi	●
Kehitysideoiden määrä	yli 10 kpl/hlö/vuosi	9,1 kpl/hlö/vuosi	●



**ARVOT TYÖARJESSA
LUOTTAMUS,
VASTUULLISUUS JA
YHTEISTYÖ OHJAAVAT
TOIMINTAAMME.
KEHITÄMME TYÖYHTEISÖÄ
PITKÄJÄNTEISESTI
JA ARVOSTAMME
OSAAMISTA, AVOIMUUTTA
JA YHDESSÄ TEKEMISTÄ
OSANA SUJUVAA JA
TOIMIVAA TYÖARKEA.**

Haluamme olla hyvä työnantaja

HENKILÖSTÖN KEHITTÄMISEN TAVOITTEET

- Tuemme osaamisen kehittämistä ja ihmisten onnistumisia positiivisen ja luottamukseen perustuvan toimintakulttuurin avulla.
- Kannustava ja kokeileva työyhteisö.
- Kehitämme johtamista ja yhteistyön tapoja niin, että työarki rohkaisee aloitteellisuuden ja oppimiseen.
- Osaaminen strategian mukaisesti.
- Yhteistyö- ja verkostotaidot Vahvistamme työyhteisötaitoja sekä verkostossa toimimista yksilö- ja tiimitasolla osana sujuvaa arkea.
- Tunnistamme, kartoitamme ja kehitämme osaamista suunnitelmallisesti REO:n strategian ja tulevaisuuden tarpeiden mukaisesti.
- Hyvinvointia tukevat edut Pidämme henkilöstöedut kilpailukykyisinä ja työarkea tukevinä osana kokonaisvaltaista hyvinvointia.

KEHITÄMME HENKILÖSTÖASIOITA

osana yhtiön päivittäistä toimintaa Hyvä ja toimiva työarki -teeman kautta. Teema kokoaa yhteen työarjen sujuvuuden, hyvinvoinnin ja onnistumisen edellytykset, ja sen tavoitteet huomioidaan vuosittain laadittavissa toimintasuunnitelmissa. Kehitystyössä olemme käyttäneet johdon sparraajana ulkopuolista HR-asiantuntijaa. Hänen näkemykset ovat tuoneet uutta ja ulkopuolista näkökulmaa sekä hyviä käytäntöjä ja vertailuja muihin organisaatioihin.

Hyvä ja toimiva työarki näkyy arjessa selkeinä toimintatapoina, avoimena vuoropuheluna ja mahdollisuutena vaikuttaa omaan työhön. Tavoitteena on työyhteisö, jossa ihmiset voivat onnistua työssään, kehittyä osaamisessaan ja kokea työnsä merkitykselliseksi.



Turvallisuus syntyy arjessa

Turvallinen työmaa on yhteinen asia – ennakointi, osaaminen ja avoin viestintä kulkevat käsi kädessä.



Työmaamme ovat hyvin hoidettuja ja turvallisia

TYÖTURVALLISUUDEN tavoitteenamme on aina nolla tapaturmaa. Työturvallisuuden merkittävimmät riskit liittyvät työmaiden toimintaan, minkä vuoksi panostamme ennaltaoivaan turvallisuustyöhön ja selkeisiin toimintamalleihin. Tavoittemme on, että työmaamme ovat hyvin hoidettuja ja turvallisia työntekijöille, alihankkijoille sekä työ-

maiden läheisyydessä liikkuville ihmisille.

Vaadimme henkilöstöltämme ja alihankkijoiltamme sitoutumista työturvallisuustavoitteisiimme ja perehdytämme kaikki työmailla toimivat henkilöt turvallisiin työtapoihin. Jokaisella työmaalla toimivalla on oikeus ja velvollisuus puuttua havaittuihin riskeihin ja keskeyttää

työ tarvittaessa turvallisuuden varmistamiseksi.

Viestimme työmaistamme avoimesti ja huolehdimme asianmukaisesta suojauksesta sekä sujuvasta liikenteenohjauksesta. Turvallinen työmaa on meille osa laadukasta toimintaa ja vastuullista kaupunkikuvaa.

MITTARI	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025	
Työmailla tapahtuneet tapaturmat	0 tapaturmaa	Oma henkilöstö 0 kpl Urakoitsijat 0 kpl	●
Työmaatarkastusten ja katselmusten määrä	100 kpl	163 kpl	●
Työmaatarkastusten havaintojen määrä	50 kpl	61 kpl	●
Alihankkijoiden turvallisuus- ja kehitysideat	20 kpl	87 kpl	●
Palveluntuottajille tehtyjen perehdytysten määrä	Jokainen merkittävä urakoitsija on perehdytetty	Keskeiset alihankkijat perehdytettiin	●

» Rauman Energia on paikallinen arjen mahdollistaja, ja osa kaupunkia myös verkkojen ulkopuolella. Vuonna 2025 tuimme tapahtumia, urheilua ja kulttuuria sekä lisäsimme lasten ja nuorten energiatietoisuutta. Teemme tätä pitkäjänteisesti, yhteistyössä paikallisten toimijoiden kanssa.

TOIMII – RAUMALAISEN YHTEISÖN HYVÄKSI



Valoa ja elämyksiä kaupunkiin

VUONNA 2025 olimme mukana rakentamassa yhteisiä kaupunkielämyksiä. Lumen-valotaidetapahtuma on Rauman kaupungin, Rauman Energian ja Osuuskauppa Keulan yhteinen kokonaisuus, joka tuo valotaidetta keskustaan ja kutsuu kaupunkilaiset liikkeelle.

Juhlavuoden ohjelma koostui lisäksi useista kohtaamisista ja asiakastilaisuuksista vuoden mittaan.



Tukea paikalliseen liikuntaan ja kulttuuriin

HALUAMME TUKEA raumalaista urheilua ja kulttuuria, koska hyvinvoiva kaupunki syntyy aktiivisesta arjesta ja yhteisistä kokemuksista. Sponsoroinnilla vahvistamme paikallisten seurojen ja tapahtumien mahdollisuuksia tarjota tekemistä eri ikäisille ja tuoda sitä kautta lisää hyvää energiaa kaupunkiin.



Energiaaitoja tokaluokkalaisille

RAUMAN ENERGIA TUKEE raumalaisten alakoulujen energiaopetusta toimimalla Motivan “Hei, kaikki toimii!” -energiaopetuspakettien tukijaorganisaationa. Opetuspaketit on suunnattu 2.-luokkalaisten opetukseen ja ne auttavat oppilaita ymmärtämään energiaa ja energiansäästöä arjessa.



Sähkökaapit osana kaupunkikuvaa

RAUMAN ENERGIA SÄHKÖVERKKO teippasi juhluvuoden kunniaksi valikoituja sähkökaappeja historiallisilla Rauma-aiheisilla kuvilla. Teippaukset tuovat esiin kaupungin historiaa ja tekevät arjen infrastruktuurista osan elävää kaupunkikuvaa.



Paikallisuus rakentuu tyytyväisistä asiakkaista

KESKEINEN OSA Rauman Energian paikallisuutta on arjessa toimiva ja luotettava palvelu. Asiakastyytyväisyyttä mitataan säännöllisesti ulkopuolisilla asiakastutkimuksilla, jotka tarjoavat vertailukelpoista ja riippumatonta tietoa palvelun toimivuudesta.

Vuoden 2025 asiakastutkimuksissa Rauman Energia sai hyvät tulokset niin asiakaspalvelun kuin kaukolämmön ja sähköverkon osalta. Tutkimuksissa arvioitiin muun muassa yleistä tyytyväisyyttä, mielikuvia ja palvelukokemusta.

Kaukolämpö nousi energiatoimialavertailussa kärkitasolle. Asiakkaat antoivat kaukolämmölle yleisarvosanan 4,37/5, ja yhtiön maine sekä vastuullisuus arvioitiin molemmat tasolle 8,4/10. Lisäksi erillisessä mittauksessa uusien liittymäasiakkaiden kokemus oli erittäin positiivinen: liittymäprosessi sai arvosanan 4,60/5, ja suositteluhalukkuutta mittaava NPS oli 91.

Myös sähköverkon asiakastyytyväisyys kehittyi myönteisesti, ja yhtiö sijoittui toimialavertailussa keskiarvon yläpuolelle useimmissa kategorioissa. Sähköverkon yleisarvosana oli 4,22/5, ja yhtiön maine (8,2/10) sekä vastuullisuus (8,1/10) arvioitiin hyvälle tasolle. Lisäksi erillisessä uusien liittymien mittauksessa liittymäprosessin toimivuus sai arvosanan 4,61/5.

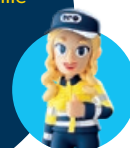
Asiakastyytyväisyystulokset osoittavat, että Rauman Energian paikallinen toimintamalli, pitkäjänteinen verkkojen kehittäminen ja asiakaslähtöinen palvelu näkyvät konkreettisesti asiakkaiden arjessa. Tämä luo vahvan perustan luottamukselle ja pitkäaikaisille asiakassuhteille. Toimii.



REO TARJOAA KAUPUNKIELÄMYKSIÄ, JOTKA TUOVAT IHMISET YHTEEN.

Tiesitkö?

Rauman Energia on jakanut 403 kappaletta Hei kaikki toimi! -kirjaa raumalaisille 2.-luokkalaisille. Kun energiätietoisuus kasvaa, kasvaa myös tulevaisuuden osaaminen.



KAUKOLÄMPÖ

LIKEVAIHTO

18,1 milj.€

Kaukolämmön liikevaihto oli 18,1 miljoonaa euroa.

EDULLINEN HINTATASO

7 %

7 % Suomen lämpöyhtiöistä on edullisempia ja 93 % kalliimpia.

INVESTOINNIT

1,9 milj.€

Lämpöverkkoon investointiin yhteensä 1,9 miljoonaa euroa.

KORKEA TOIMITUSVARMUUS

0 min

Asiakkailla ei ollut suunnittelemtomia vikakeskeytyksiä.

UUSIUTUVA TUOTANTO

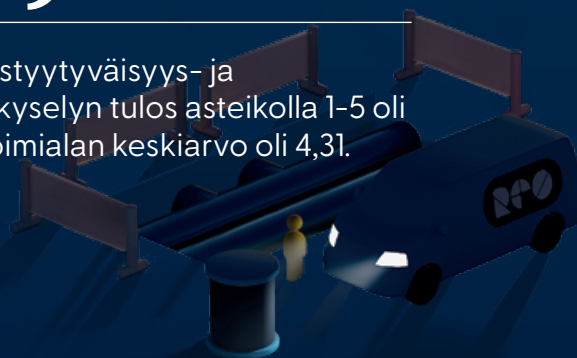
82 %

Uusiutuvien polttoaineiden osuus oli 82 %.

ASIAKASTYYTYVÄISYYS

4,37

Asiakastyytyväisyys- ja imagokyselyn tulos asteikolla 1-5 oli 4,37. Toimialan keskiarvo oli 4,31.





» Kaukolämmöstä 82 prosenttia tuotettiin uusiutuvilla polttoaineilla.

KAUKOLÄMPÖJOHTAJAN KATSAUS

Merkittävä sopimus ylijäämälämmöstä

VUOSI 2025 oli poikkeuksellisen lämmin, mikä vähensi tuntuvasti kaukolämmön tarvetta. Lämmön myynti jäi 13 prosenttia budjetoitua pienemmäksi. Budjetti laaditaan säätiloiltaan tavanomaisen vuoden mukaan.

Kaukolämmöstä 82 prosenttia tuotettiin uusiutuvilla polttoaineilla kuten metsäteollisuuden sivuvirroilla, puutähteillä ja erilliskerätyllä kierrätyspolttoaineella.

Lähitulevaisuudessa uusiutuvien osuus nousee vielä korkeammaksi, sillä elokuussa 2025 teimme Metsä Fibren kanssa merkittävän sopimuksen. Ruumalaisten talojen lämmityksessä voidaan syksystä 2026 lähtien hyödyntää myös sellutehtaan ylijäämälämpöä.

Rauman Biovoima pysyy kaukolämmön selvänä lähteenä, mutta sellutehtaalta saatava merkittävä lisäkapasiteetti hajauttaa lämmöntuotantoa. Se myös alentaa tuotantokustannuksia ja päästöjä.

Sellutehtaan ylijäämälämmön hyödyntäminen vaatii investointeja. Rakennustyöt aloitettiin lokakuussa. Kesään 2026 mennessä valmistuu 2,5 kilometriä uutta kaukolämmön runkoverkkoa sekä siirrinasema sellutehtaalle.

Kesällä 2025 rakennettiin kaksi kilometriä uutta kaukolämpöverkkoa. Suurin kohde oli Pidesluodossa. Öljylämmityksestä luopuville suunnattu tuki vauhditti uusien liittymien myyntiä.

Rauman kaukolämpöverkossa ei ole saneerausvelkaa. Vuoden aikana verkostossa ei ilmennyt ainoatakaan korjausta vaatinutta vikaa.

Satoja asiakkaiden kaukolämpömittareita vaihdettiin uusiin ja iso urakka saatiin lähes valmiiksi. Tuntiluenta antaa meille hyödyllistä dataa. Voimme tulevaisuudessa sopeuttaa kaukolämmön tuotantoa entistäkin paremmin kulutusta vastaavaksi, mikä parantaa kaukolämpöjärjestelmän energiatehokkuutta. Se koituu viime kädessä asiakkaiden parhaaksi. Asiakkaat voivat tarkastella tuntitason kulutustaan Oiva Onlinessa.

Lungi-etävalvonnan kehittäminen ja markkinointi jatkui. Olemme jo saaneet hyvän määrän taloyhtiöasiakkaita. Lämmönjakokeskuksen etävalvonnalla on saavutettu selvää säästöä lämmityskuluissa. Lisäksi lämmityksen ongelmat huomataan usein ennen asiakkaita. Kun asiakkaiden laitteet toimivat, koko järjestelmän tehokkuus paranee.

Tarjoamme asiakkaille myös sataprosenttisesti uusiutuvilla energiatähteillä tuotettua kaukolämpöä. Vuoden 2025 lopulla saimme BioTakuu-asiakkaaksi Rauman kaupungin.

Jouni Kartano
Toimii.



**SATOJA
ASIAKKAIDEN
KAUKOLÄMPÖ-
MITTAREITA
VAIHDETTIIN
UUSIIN JA
ISO URAKKA
SAATIIN LÄHES
VALMIIKSI.**

TIESITKÖ? Kesään 2026 mennessä valmistuu 2,5 kilometriä uutta kaukolämmön runkoverkkoa sekä siirrinasema Rauman sellutehtaalle.





⬇ Rauman Energian toimitusjohtaja Marko Haapala ja Metsä Groupin Rauman sellutehtaan johtaja Jaakko Ikonen lehdistötilaisuudessa kesällä 2025.



Metsä Fibren hukkalämpöä osaksi raumalaisten kaukolämpöä

RAUMAN ENERGIA solmi vuonna 2025 Metsä Fibren kanssa sopimuksen, jonka myötä Rauman sellutehtaan hukkalämpöä hyödynnetään jatkossa kaukolämpöverkossa. Osa raumalaisten kiinteistöjen lämmöstä tuotetaan teollisuuden ylijäämälämmöllä, joka syntyy Metsä Fibren tuotannon sivuvirroista.

Hukkalämmön hyödyntäminen on konkreettinen tapa parantaa energiasysteemin tehokkuutta ja vähentää kaukolämmön päästöjä. Samalla lämmöntuotanto monipuolistuu ja hajautuu, mikä vahvistaa toimitusvarmuutta ja vähentää tarvetta turvautua öljyyn vara- ja huippulaitoksissa poikkeustilanteissa.

Rauman Energian arvion mukaan Metsä Fibren hukkalämpö tuo järjestelmään noin 10–15 megawattia lisätehoa ja kattaa arviolta 10–20 prosenttia kau-

kolämmön lämmöntarpeesta. Suurimmat hyödyt ajoittuvat kevääseen ja syksyyn, jolloin lämmöntarve ja teollisuuden ylijäämälämpö kohtaavat erityisen hyvin.

Hanke edellyttää merkittäviä investointeja: Rauman Energia rakentaa sellutehtaalle noin 2,5 kilometrin pituisen kaukolämpöputken ja lämmönsiirrasen. Investointi tukee kaukolämmön kehittämistä kohti vähäpäästöistä ja kustannustehokasta tulevaisuutta. Tavoitteena on, että lämpöä saadaan verktoon alkusyksyllä 2026.

Rauman Biovoima säilyy kaukolämmön päälähteenä, mutta Metsä Fibren hukkalämpö on tärkeä askel kohti 2030-luvun ratkaisuja. Yhdessä ne rakentavat kaukolämpöä, joka on edullista, luotettavaa ja yhä vastuullisempaa. Toimii.



RAUMAN BIOVOIMA SÄILYY KAUKOLÄMMÖN PÄÄLÄHTENÄ.

Tiesitkö?

Rauman Energian arvion mukaan Metsä Fibren hukkalämpö kattaa arviolta 10–20 prosenttia kaukolämmön lämmöntarpeesta.



Miksi tämä on tärkeää raumalaisille?

1. Luotettavaa lämpöä arjessa: Uusi lämmönlähde hajauttaa tuotantoa ja vahvistaa toimitusvarmuutta myös häiriötilanteissa.
2. Vähemmän päästöjä ja öljyriippuvuutta: Teollisuuden hukkalämmön hyödyntäminen vähentää kaukolämmön päästöjä ja tarvetta käyttää öljyä huippukulutustilanteissa.
3. Pitkäjänteinen investointi Raumalle: Investointi tukee kaukolämmön kestävää ja kustannustehokasta kehittämistä paikallisesti.



Lungi-etävalvonnalla merkittäviä energiansäästöjä

LUNGI on Rauman Energian etävalvontapalvelu, joka liittää kiinteistön lämmönjakokeskuksen etäyhteydellä Rauman Energian keskitettyyn valvomoon ja varmistaa järjestelmän toiminnan reaaliaikaisesti. Palvelu auttaa havaitsemaan poikkeamat ajoissa, hoitamaan hälytykset sovitusti ja tekemään energiatehokkuutta parantavia säätöjä ja optimointeja – usein jo ennen kuin ongelmat näkyvät asukkaille. Tavoitteena on sujuva arki, parempi asumismukavuus

ja kustannusten hallinta. Lungin avulla lämmityskuluissa voidaan säästää keskimäärin noin 5 % vuodessa.

Näitä hyötyjä on saatu myös käytännössä. Rauman Energia toteutti vuonna 2025 Lungi-etävalvontapalvelun Asunto Oy Rauman Telefoon 1:ssä. Taloyhtiölle Lungi toi lisää toimintavarmuutta ja mahdollisti nopean reagoinnin lämmitysjärjestelmän poikkeamiin, mikä tukee energiansäästöjä ja parempaa asumista.

”

TAVOITTEENA ON SUJUVA ARKI, PAREMPI ASUMISMUKAVUUS JA KUSTANNUSTEN HALLINTA.



● Rauman Energia toteutti vuonna 2025 Lungi-etävalvontapalvelun Asunto Oy Rauman Telefoon 1:ssä.



REO X RAUMAN ASUNNOT: ÄLYPALVAROITINPILOTTI

Rauman Energia ja Rauman Asunnot pilotoivat älykkäitä palvaroittimia kaupungin vuokra-asunnoissa. Ratkaisu parantaa asumisen turvallisuutta ja helpottaa palvaroitinten kunnan seuranta keskitetysti, vastaten samalla pelastuslain uusiin vaatimuksiin. Yhteistyö tuo lisää turvallisuutta ja sujuvuutta arkeen.



KAUKOLÄMPÖMITTARIEN VAIHTO SAATU VALMIIKSI

Uudet mittarit mahdollistavat tarkemman raportoinnin, kun luenta tehdään kuukauden viimeisellä tunnilla ja uusi laskutusjakso on aina tasan kuukausi. Asiakkaat saavat jatkossa tuntitason kulutustiedot Oiva Onlinesta. Mittarin vaihto oli asiakkaille maksutonta eikä sillä ole vaikutusta hintoihin tai sopimuksiin. Mittareita vaihdettiin yhteensä 1730 kappaletta.



BIOTAKUU – 100 %-STI VIHREÄ KAUKOLÄMPÖ

Rauman Energian kaukolämmön yritys- ja taloyhtiöasiakkaiden on mahdollista valita BioTakuu nykyiseen kaukolämpösopimukseensa. BioTakuu on hiilineutraalia kaukolämpöä, joka takaa, että lämpö on tuotettu sataprosenttisesti uusiutuville energialähteillä. BioTakuulämmön käyttö vähentää yrityksen tai taloyhtiön hiilijalanjälkeä välittömästi.



Luotettavaa lämmönjakelua

ENERGIANJAKELU on yhteiskunnan toiminnan perusedellytys ja keskeinen osa vastuullisuutta. Lämmönjakelun turvaaminen kaikissa tilanteissa edellyttää varautumista erilaisiin häiriötilanteisiin ja niistä nopeaan toipumiseen.

Suunnitelmallisella omaisuuden-

hallinnalla ja riittäväillä verkkoinvestoinneilla kehitämme toimitusvarmuutta pidemmällä aikavälillä. Laadimme verkkoinvestoinneille PTS-suunnitelmat ja toteutamme niitä suunnitellusti.

Rakennettavien verkkojen suunniteltu käyttöikä on 30–40 vuotta.

Rakentamisen laadulla ja työmaatoiminnalla on ratkaiseva merkitys tavoitellun käyttöiän saavuttamisessa. Rakentamisen laatua valvotaan ja sitä kehitetään yhteistyössä urakoitsijoiden kanssa.

MITTARI	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025	
Lämmönjakelun vikakeskeytysaika	alle 5 min/asiakas	0 min/asiakas	●
Suunniteltujen keskeytysten keskeytysaika	alle 15 min/asiakas	11 min/asiakas	●
Verkkoinvestoinnit suhteessa poistoihin	yli 100 %	107 %	●

Pidämme lämmöntuotannon kasvihuonepäästöt nykyisellä alhaisella tasolla

KAUKOLÄMPÖ TUOTETAAN Rauman Energian ja Pohjolan Voiman (UPM) omistamassa Rauman Biovoimassa, jossa yli 80 prosenttia energiasta tuotetaan biopolttoaineilla.

Pääpolttoaineita ovat puun kuori, metsätähteet, puhdas kierrätyspuu sekä kierrätyspolttoaineet. Lisäksi käytetään vähäisissä määrin öljyä, hiiltä ja turvetta tuki- ja huoltovarmuuspolttoaineina.

Rauman Biovoima on yhteistuotantovoimalaitos (CHP, combined heat and power), jossa tuotetaan samanaikaisesti lämmön lisäksi sähköä. Yhteistuotannolla Lämmöntuotannon paikalliset päästöt päästään erillistuotantoa korkeampiin hyötysuhteisiin (yli 80 %) eli tuotannossa tarvittavat polttoaineet saadaan käytettyä tehokkaammin hyödyksi.

Lisäksi käytössä on seitsemän

omaa vara- ja huippuvoimalaitosta, joita tarvitaan Rauman Biovoiman vikatilanteiden varalle sekä kylmimpinä pakkasjaksoina lisälämmön tuotantoon. Rauman Energian lämmöntuotannon päästöt aiheutuvat valtaosin kierrätyspolttoaineiden fossiilisista jakeista sekä pienestä määrästä tuki- ja huoltovarmuuspolttoaineina käytetyistä öljystä, hiilestä ja turpeesta.

MITTARI JA TAVOITE 2025	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025	
Vihreän lämmön osuus	yli 80 %	82 %	●
Lämmöntuotannon CO ₂ -ominaispäästö	alle 85 g/kWh	67,1 g/kWh	●
CHP:n osuus lämmön tuotannossa	yli 95 %	97 %	●

Kehitämme ja tarjoamme energiatehokkuutta edistäviä palveluita asiakkaillemme

TÄRKEÄ OSA yhteiskuntavastuutamme on edistää asiakkaidemme energiatehokkuutta. Olemme

mukana valtakunnallisessa energiatehokkuussopimuksessa, jonka keskeinen osa on asiakkaille suun-

nattujen energiatehokkuuspalveluiden kehittäminen ja tarjoaminen.

MITTARI	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025	
Kaukolämmön Lungi-etävalvonnan piirissä olevat asiakkaat	200	124 Lungi-etävalvonta-asiakasta. 191 asiakasta Lungiin kuuluvien asiakaslaitteiden vuositarkastusten piirissä	●
Kaukolämmön asiakastytyväisyys ja imagokysely 1–5	yli 4	4,37	●
Liittymäasiakkaiden tyytyväisyys 1–5	yli 4	4,60	●

Pienennämme sähkö- ja lämpöverkkomme paikallisia ympäristövaikutuksia

LÄMMÖNJAKELUN HÄVIÖT muodostavat suurimman osan omasta energiakäytöstä. Näiden pienentäminen on pitkäjänteistä toimintaa, koska

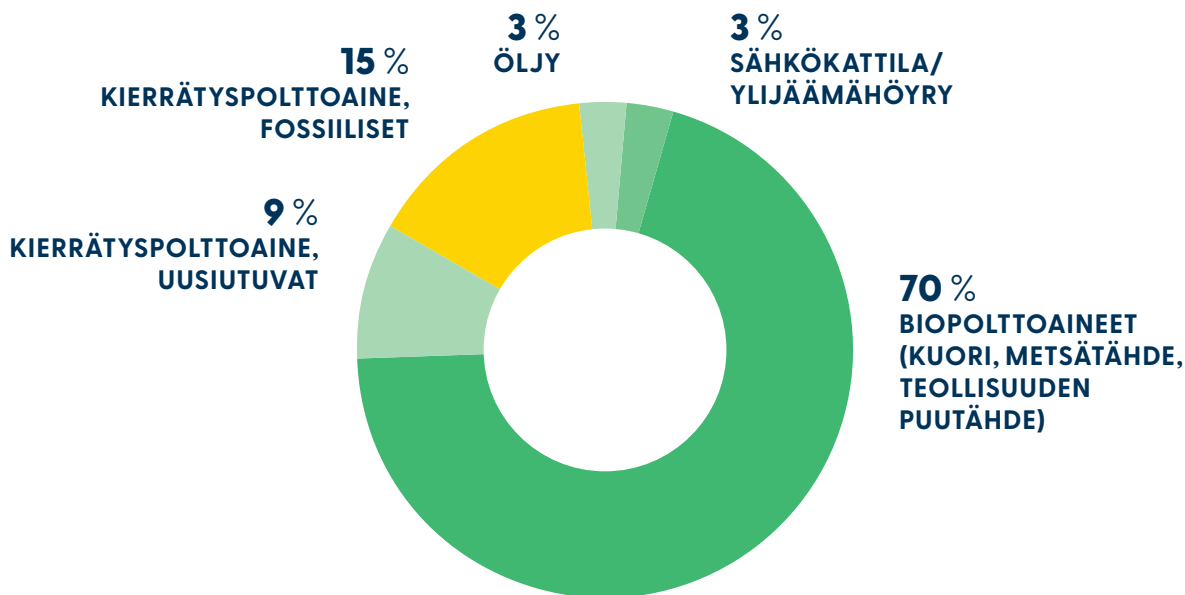
häviöön vaikuttavat verkostorakenteet ovat käyttöikänsä 30–50 vuotta. Lämpöverkossa pystytään kuitenkin verkon käyttöä optimoi-

malla vaikuttamaan myös nykyisen verkon häviöihin.

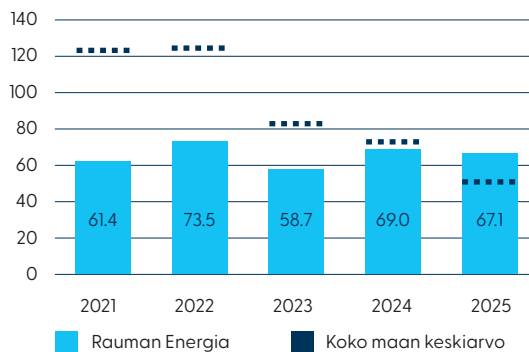
MITTARI	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025	
Kaukolämmön häviöt	alle 10 %	10,8 %	●



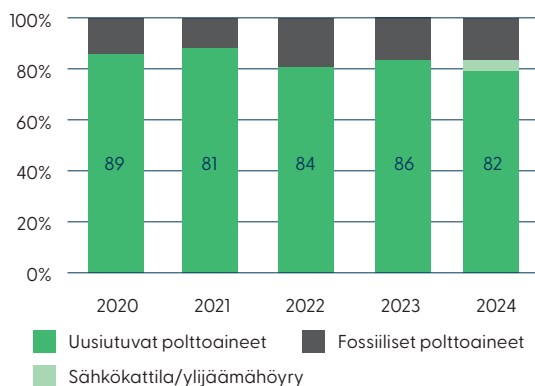
KAUKOLÄMMÖN TUOTANNON ALKUPERÄ 2025



Kaukolämmön CO₂-ominaispäästö / g/kWh



Vihreän lämmön osuus kaukolämmön tuotannossa



LÄMMÖNTUOTANNON PÄÄSTÖT

CO ₂ -päästöt	19 309 t
SO ₂ -päästöt	51 t
NO _x -päästöt	91 t

LÄMMÖNTUOTANNON TUHKAT

Lentotuhka	11 332 t
Pohjatuuhka	1 660 t
Tuhkan hyötykäyttö (*)	100 %

*) Voimalaitosalueella sijaitsevan Sampaanalanhaiden varastokentän rakentamisessa hyödynnetään kaikki laitoksella syntynyt tuhka sekä muita tehdasalueen jäte- ja sivutuotevirtoja. Tämä tuhkan uusiokäyttö on osa EU:n tukemaa CircWaste-projektia, jossa edistetään materiaalivirtojen käyttöä, jätteen synnyn ehkäisyä ja resurssien hallinnan konsepteja.

SÄHKÖNTUOTANTO

LIKEVAIHTO

6,2 milj.€

Sähköntuotannon liikevaihto oli 6,2 miljoonaa euroa.

OMAVARAISUUS

35 %

Oman sähköntuotannon osuus verrattuna Rauman Energian verkkoalueen sähkön kulutukseen.

PÄÄSTÖTTÖMÄN SÄHKÖN OSUUS (CO₂-VAPAA)

91 %

Päästötöntä sähköä tuotettiin 94 GWh:a.

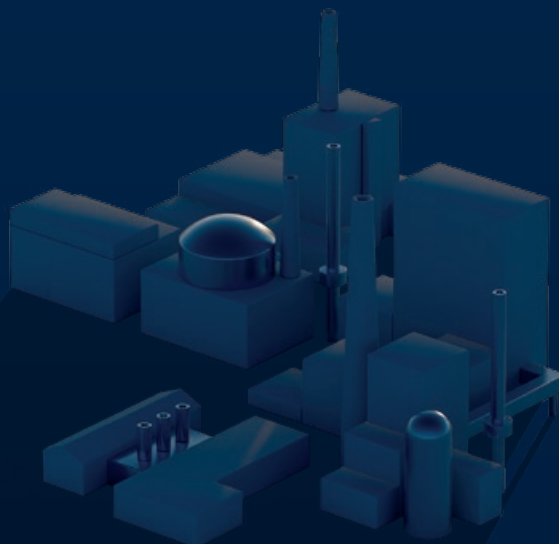
SERTIFIOIDUN VIHREÄN SÄHKÖN OSUUS

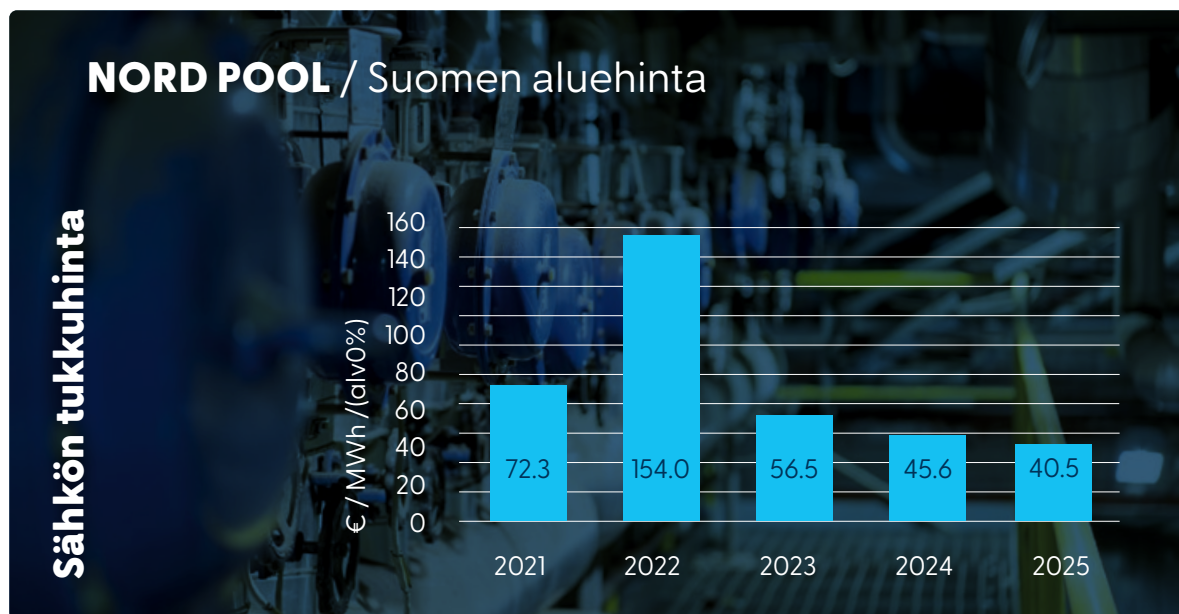
66 %

Sertifioitua vihreää sähköä tuotettiin 68 GWh:a.

FAKTA

MERKITTÄVIN SÄHKÖNTUOTANTO-OSUUTEMME ON RAUMAN BIOVOIMA.





Sähkön tuotannon toimintavuosi

MERKITTÄVIN SÄHKÖNTUOTANTO-osuu-temme on yhteistuotantolaitos Rauman Biovoima, jonka lisäksi sähköä saadaan useista vesi- ja tuulivoimaloista. Kaikista tuotanto-osuuksista saatiin vuonna 2025 sähköä 103 GWh, joka vastaa noin 35 prosenttia Rauman verkkoalueen kulutuksesta. Sähkön tuotantomme sertifioitun vihreän sähkön osuus vuonna 2025 oli 66 prosenttia ja päästöttömän sähkön osuus oli 91 prosenttia.

Sähkön tuotanto laski edellisestä vuodesta 13 prosenttia. Tuotanto-

määrään vaikutti lämmin vuosi, joka pienensi kaukolämpökuormasta riippuvaa CHP-tuotantoa. Sähkön tuotantoa pienensi myös matala sähkön hinta. Sähkön markkina-hinta laski edellisvuodesta edelleen ja Suomen aluehinnan koko vuoden keskihinta oli 40,5 euroa/MWh.

Heininevan aurinkovoimalan rakentaminen eteni suunnitellusti ja hanke valmistui loppuvuodesta 2025. Hankkeen toteutti EPV Aurinkovoima Oy. Rauman Energian osuus hankkeesta on 2,5 MWp, joka

vastaa 2,2 GWh:n vuosienergiaa. Rauman Energialla on ennestään Rauman telakan alueella 0,5 MW:n aurinkovoimala, jonka tuotanto myydään Sea Side Industry Parkin toimijoille. Yhdessä uuden investoinnin kanssa Rauman Energian tuottaman aurinkovoiman osuus on noin prosentin Rauman Energian verkkoalueen vuosittaisesta sähkönkulutuksesta. Aurinkoisina kesäpäivinä Rauman Energian 3 MW:n aurinkotuotanto vastaa noin 15 prosenttia verkkoalueen kulutuksesta.

SÄHKÖNTUOTANTO (GWh)	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Rauman Biovoima	86	86	96	65	78	63
EPV Tuulivoima (*)	18	18	18	19	21	25
EPV Vesivoima (**)	6	6	5	6	5	5
EPV Aurinkovoima (***)						1
EPV Ydinvoima (OL3)				5	25	24
Muut (****)	1	1	11	20	7	3
YHTEENSÄ	111	130	115	136	119	103

*) Puuska, Torkkola, Santavuori, Metsälä, Paskoonharju, Norrskogen **) Voimapiha Oy, Indalsälven, Ruotsi ***) Heinineva *****) Jyväskylän Voima, Tornion Voima

Sähköntuotannon tavoitteet

TAVOITTEEMME on ollut kasvattaa sähköntuotantomme omavaraisuutta yli 50 prosenttiin vuoteen 2025 mennessä.

PYRIMME VÄHENTÄMÄÄN sähköntuotannon kasvihuonepäästöjä investoimalla päästöttömään sähköntuotantoon kuten vesi-, tuuli- ja aurinkovoimaan sekä ydinvoimaan.

MITTARI	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025	
Omavaraisuusaste	yli 50 %	35 %	●

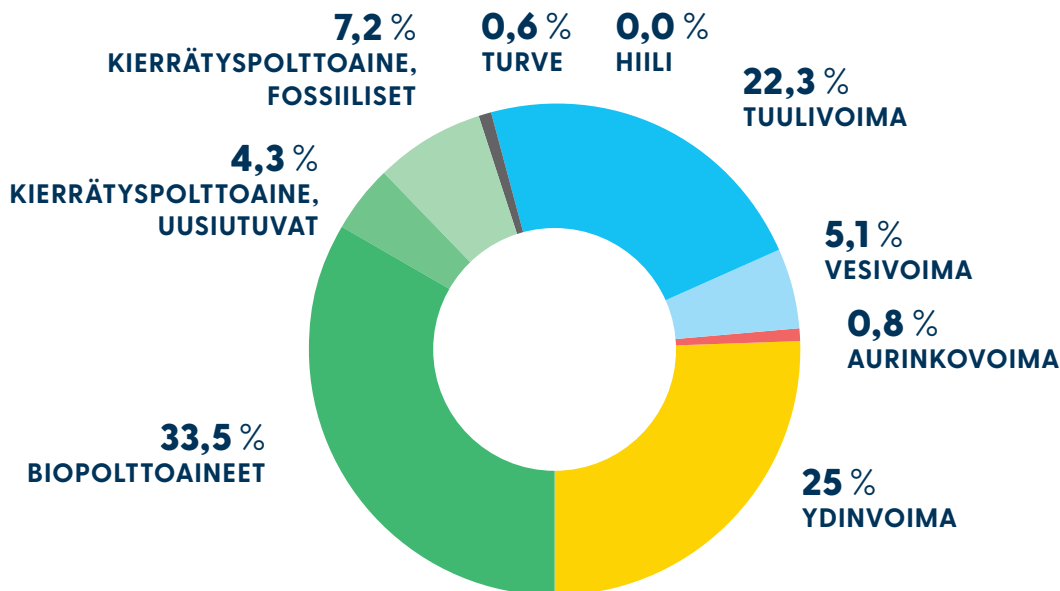
MITTARI	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025	
Päästöttömän sähköntuotannon osuus	yli 90 %	91 %	●
Uusiutuvan sähköntuotannon osuus	yli 70 %	66 %	●
Sähköntuotannon CO ₂ -ominaispäästö	alle 50 g/kWh	40,0 g/kWh	●

↓ Heininevan aurinkovoimala Lapualla.

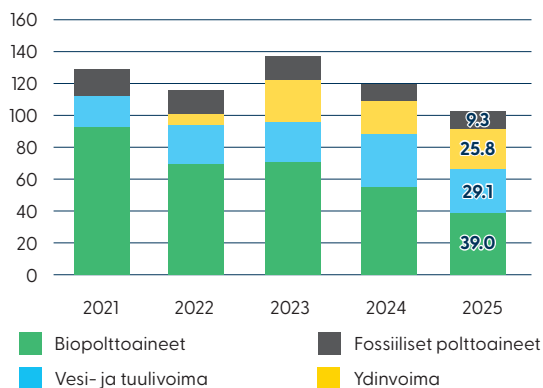




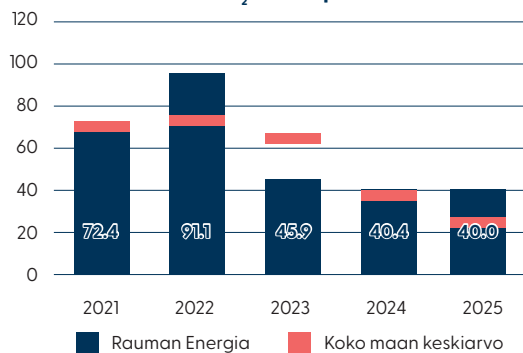
SÄHKÖNTUOTANNON ALKUPERÄ 2025



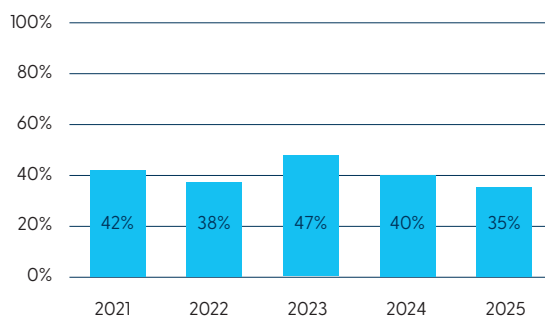
Sähköntuotannon alkuperä, GWh



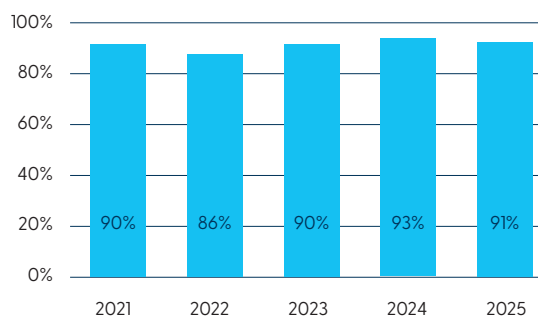
Sähköntuotannon CO₂-ominaispäästöt



Sähköntuotannon omavaraisuusaste



Päästöttömän sähkön osuus (CO₂-vapaa)



SÄHKÖVERKKO

LIKEVAIHTO

9,5 milj.€

Sähköverkon liikevaihto oli 9,5 miljoonaa euroa.

EDULLINEN HINTATASO

25 %

25 % Suomen sähköverkkoyhtiöistä on edullisempia ja 75 % kalliimpia.

KORKEA TOIMITUSVARMUUS

82 %

82 %:lla asiakkaista ei ollut yhtään keskeytystä.

KORKEA TOIMITUSVARMUUS

20 min

Asiakkaan keskimääräinen keskeytysaika oli 20 minuuttia.

INVESTOINNIT

2,2 milj.€

Sähköverkkoon investointiin yhteensä 2,2 miljoonaa euroa.

SÄÄVARMA SÄHKÖVERKKO

98 %

Säätävän sähköverkon piirissä on yli 98 %:a asiakkaista.

ASIAKASTYYTYVÄISYYS

4,22

Asiakastyytyväisyys- ja imagokyselyn tulos asteikolla 1-5 oli 4,22. Toimialan keskiarvo oli 4,18.



» Rauman Energia saavutti tärkeän virstanpylvään, kun ilmajohdot saariston suuntaan katkaistiin Haapasaaren pohjoisosassa: Säävarma 20 kilovoltin verkko oli valmis mantereen osalta.

VERKKOJOHTAJAN KATSAUS

Keskijänniteverkko saatiin maan alle mantereella

VUODEN 2025 MERKITTÄVIN ASIA verkkojohtajan silmin oli keskijänniteverkon saaminen maan alle. Rauman Energia saavutti tärkeän virstanpylvään, kun ilmajohdot saariston suuntaan katkaistiin Haapasaaren pohjoisosassa. Silloin säävarma 20 kilovoltin verkko oli valmis mantereen osalta.

Hetki oli hieno myös henkilökohtaisesti. Tuntui, että olen saanut jotain näkyvää aikaan. Säävarma keskijänniteverkko oli visioni, kun aloitimme maakaapeloinnin vuonna 2007. Kauan siinä meni, mutta nyt meillä on keskijänniteverkon ilmajohdoja enää pohjoisessa saaristossa.

Maakaapelointi nousi arvoonsa, kun hirmumyrskyksi äitynyt Lyly aiheutti Raumalla tuhoja marraskuussa 2024. Sähkökatkot jäivät vähiin ja lyhyiksi. Kukapa silloin olisi arvannut, että sama toistuisi vain vuotta myöhemmin? Maakaapeloinnin ansiosta selvisimme suhteellisen vähin vaurioin joulukuun lopun Hanes-myrskystä.

Sähköverkon luvuissa Hannes kuitenkin näkyy. Vielä jouluun saakka asiakkaiden keskimääräinen keskeytysaika oli nelisen minuuttia. Vaikka Hanneksen takia jouduimme korjaamaan lähinnä vain pienjännitelinjojen vikoja mökkialueilla, nousi vuoden keskimääräinen keskeytysaika 20 minuuttiin. Saaristossa tuhot olivat mittavia ja korjaustyöt veivät aikaa, koska talvella päivät ovat lyhyitä ja kohteisiin pitää mennä veden yli.

Maakaapeloinnin yleistymisen on saanut meidät kiinnittämään huomiota asentajien osaamiseen. Kun arjessa yhä harvemmin kiivetään tolppiin, on järjestettävä ylimääräistä koulutusta erikois-

sammattitaidon ylläpitämiseksi. Keväällä 2025 pidimme maastossa puunpoistokoulutuksen, jossa harjoiteltiin eri korjausvälineiden käyttöä ja turvallisen puunpoiston menetelmiä.

Kaivopuiston uuden sähköaseman suunnittelua jatkettiin. Hanke on viivästynyt kaavaprosessin yllättävän pitkittymisen takia.

Kun tulin alalle, erehdyin luulemaan sähköverkkoja vähän tylsäksi jutuksi – kaikki kun oli jo keksitty. Kuinka väärässä olinkaan. Nyt tuntuu, että koko ajan tulee uutta ja vauhti vain kiihtyy niin lainsäädännön kuin tekniikan osalta.

Energiavirasto velvoitti sähköverkon haltijat päivittämään varautumissuunnitelmat verkkoon kohdistuvien häiriötilanteiden ja poikkeusolojen varalle. Vaikka kyse oli vain päivityksestä, tekemistä riitti. Maailmanpoliittinen tilanne antoi oman värinsä suunnitelmien päivitykseen.

Aika paljon työllistivät pohdinnat Raumalle suunniteltujen suurten vety- ja dataprojektien suurjänniteverkoista. Annamme asiassa omistajallemme Rauman kaupungille asiantuntija-apua verkko-vision laadintaan. Mielenkiintoista on seurata, mitkä isoista hankkeista toteutuvat ja missä järjestyksessä.

Lisäksi vuoden aikana tuli paljon kyselyjä akkuvarastoista. Ne ovat yksi keskeinen ratkaisu markkinalähtöisen jouston lisäämisessä ja tulevaisuuden sähköjärjestelmien kehittämisessä.

Toimii.
Marko Silokoski



KUN TULIN ALALLE, EREHDYIN LUULEMAAN SÄHKÖVERKKOJA VÄHÄN TYLSÄKSI JUTUKSI – KAIKKI KUN OLI JO KEKSITTY. KUINKA VÄÄRÄSSÄ OLINKAAN.



Säävarma verkko

SÄÄVARMA SÄHKÖVERKKO valmis mantereella – pitkä hanke maaliin

Vuosi 2025 oli sähköverkon kehittämisessä merkittävä virstanpylväs: keskijänniteverkon maakaapelointi saatiin valmiiksi mantereella, ja tämän myötä kaikki mantereella sijaitsevat asiakkaat ovat säävarman verkon piirissä. Koko verkon alueella (saaristo mukaan lukien) säävarmuus on 98 %. Toimitusvarmuus näkyi konkreettisesti myös häiriötilanteissa – esimerkiksi Hannes-myrskyn aikaiset sähkökatkot jäivät maakaapeloinnin ansiosta lyhyiksi.

Taustalla on poikkeuksellisen

pitkäjänteinen työ. Maakaapelointi käynnistyi jo vuonna 2006, jolloin kaapelointiaste oli alle 50 %. Vuosien investoinneilla verkkoa on rakennettu systemaattisesti säävarmaksi, ja jo aiemmin kaapelointiaste nousi nopeasti.

Kun verkko on maan alla, se on paremmin suojassa myrskyjen aiheuttamilta vioilta, ja sähkö saadaan palautettua nopeammin myös poikkeusoloissa. Vuonna 2025 saavutettu mantereellisen verkon valmistuminen onkin ennen kaikkea lupaus raumalaisille: Arki toimii – myös silloin, kun sää koettelee.

”

KUN VERKKO ON MAAN ALLA, SE ON PAREMMIN SUOJASSA MYRSKYJEN AIHEUTTAMILTA VIOILTA.



Yhteistyöllä varmaa sähköjakelua



SÄHKÖVERKON HÄIRIÖTILANTEISSA yhteistyön merkitys korostuu. Rauman Energia vastaa paikallisen jakeluverkon käytöstä ja johtamisesta sekä asiakasviestinnästä, Satavakka tuo kokonaisuuteen alueverkkotason varmuutta ja siirtokyvyn näkökulman, ja Vertek hoitaa käytännön verkostotyöt kentällä – vian paikantamisen, korjaukset ja kunnossapidon.

Satavakka Oy (SAVA) on Rauman Energia Oy:n ja Vakka-Suomen Voima Oy:n puoliksi omistama yhtiö, joka omistaa 87 km 110 kV:n alueverkkoa, ja sen rooli korostuu erityisesti silloin, kun sähkönsyöttöä ja verkon tilannekuvaa hallitaan laajemmalla tasolla. Yhteinen toimintamalli mahdollistaa nopean tilannekuvan, selkeän vastuunjaon ja tehokkaan korjaustyön. Vuonna 2025 tämä näkyi erityisesti myrskytilanteissa, joissa suurin osa asiakkaista selvisi lyhyillä tai olemattomilla keskeytyksillä.

Hannes-myrsky osoitti verkon toimivuuden

HANNES-MYRSKY koetteli sähköverkkoa loppuvuonna 2025, mutta vaikutukset jäivät Rauman alueella vähäisiksi. Mantereella säävarma verkko toimi suunnitellusti ja katkot olivat lyhyitä. Pidempiä keskeytyksiä esiintyi pääasiassa saaristossa, jossa ei ole pysyvää asutusta.

Puunpoistokoulutusta yhdessä Vertekin kanssa

RAUMAN ENERGIA järjesti vuonna 2025 puunpoistokoulutusta yhteistyössä Vertekin kanssa osana ennakoivaa verkon kunnossapitoa. Kun puustoa hallitaan ajoissa ja työ tehdään turvallisesti, viat vähenevät ja säävarma verkko toimii luotettavasti myös myrskyissä.



TIESITKÖ? Rauman Energia Sähköverkon asiakkaiden sähkönkulutuksen mittaus siirtyi kesäkuussa 2025 varttimittaukseen. Mittaustarkkuus muuttui 60 minuutista 15 minuuttiin, mikä parantaa kulutustiedon tarkkuutta ja tukee koko sähköjärjestelmän tasapainoa. Asiakkaat voivat seurata kulutustaan varttitason tarkkuudella Oiva Onlinessa.



Luotettavaa sähkönjakelua

SÄHKÖNJAKELU on yhteiskunnan toiminnan perusedellytys ja keskeinen osa vastuullisuutta. Sähkönjakelun turvaaminen kaikissa tilanteissa edellyttää varautumista erilaisiin häiriötilanteisiin ja niistä nopeaan toipumiseen.

Suunnitelmallisella omaisuudenhallinnalla ja riittävillä verkkoinvestoinneilla kehitämme toimitusvarmuutta pidemmällä aikavälillä. Laadimme verkkoinvestoinneille PTS-suunnitelmat ja toteutamme niitä suunnitellusti.

Rakennettavien verkkojen suunniteltu käyttöikä on 30–40 vuotta. Rakentamisen laadulla ja työmaatoiminnalla on ratkaiseva merkitys tavoitellun käyttöiän saavuttamisessa. Rakentamisen laatua valvotaan ja sitä kehitetään yhteistyössä urakoitsijoiden kanssa

MITTARI	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025	
Sähkönjakelun vikakeskeytysaika	alle 15 min/asiakas	20 min/asiakas (Hannes-myrskyn osuus 16 min/asiakas)	●
Verkkoinvestoinnit suhteessa poistoihin	yli 100 %	108 %	●
Säävarman verkon piirissä olevat asiakkaat	98 %	98 %	●

Pienennämme sähköverkkomme paikallisia ympäristövaikutuksia

SÄHKÖVERKKO sijoitetaan yleisille alueille tai yksityisten maanomistajien maille. Kaikkien kaapeleiden ja putkien sijoitusluvut sovitaan etukäteen maanomistajien kanssa ja reittivalinnoissa huomioidaan ympäristövaikutukset ja maanomistajien mielipiteet.

Tavoitteemme on minimoida verkkojen sijoittamisesta ja energiajakelusta aiheutuvat ympäristövaikutukset. Sähköverkossa muuntamoiden öljyvahingot erityisesti pohjavesialueilla muodostavat merkittävän ympäristöriskin.

Jakelualueellamme ei ole yhtään pylväsmuuntamoita pohjavesialueella ja pylväsmuuntamoiden osuus kokonaisuudessaan on suhteellisen pieni. Sähköverkon kaapelointiasteen kasvaessa myös pylväsmuuntamot korvataan puistomuuntamoilla.

Sähkönsiirron häviöt muodostavat suurimman osan omasta energiakäytöstä. Näiden pienentäminen on pitkäjänteistä toimintaa, koska häviöön vaikuttavat verkostorakenteet ovat käyttöikänsä 30–50 vuotta.

Toiminnasta syntyvistä jätteistä suurin osa tulee ilmajohtojen purkutöistä. Kyllästetyt puupylväät ja metalliset ilmajohtorakenteet, johtimet ja muu purkumateriaali lajitellaan, kierrätetään ja hävitetään asianmukaisesti.

MITTARI	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025	
Sähköverkon kaapelointiaste	95 %	94,5 %	●
Pylväsmuuntamoiden määrä	20 kpl	6 kpl	●
Purettujen ilmajohtojen määrä	20 km /vuosi	32 km	●
Sähköverkon häviöt	alle 2,5 %	2,46 %	●



Asiakkaat ja palvelut

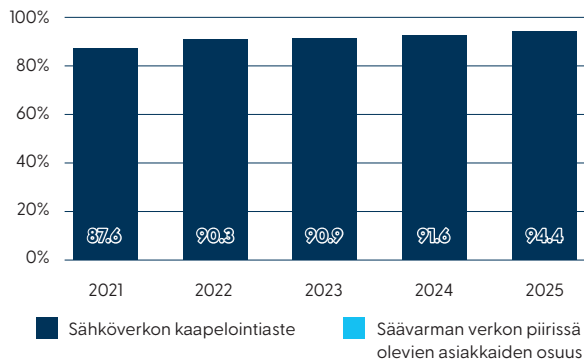
SÄHKÖVERKOLLA on sähkömarkkina-alaissa varsin tarkkaan määritellyt velvoitteet asiakkaille tarjottavista verkkopalveluista. Tämä tarkoittaa asiakkaiden sähköliittymien toimittamista sovituksessa ajassa, sähkön mittaamista ja mittaustietojen toimittamista valtakunnallisen Datahub-palvelun kautta sähkömarkkinaosapuolille.

Myös asiakkaiden oman sähköntuotannon ja sähkövarastojen liittäminen verkkoon ja niiden mittaustietojen toimittaminen kuuluu sähköverkon vastuulle. Huolehdimme että sähkön laatu pysyy hyvänä myös uusien liittymien ja pientuotannon kohteissa.

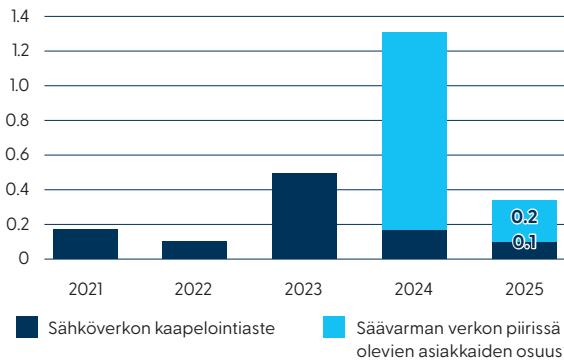
Haluamme hoitaa verkkoyhtiöille kuuluvat tehtävät asianmukaisesti ja tarjota erinomaista ja tasapuolista teknistä asiakaspalvelua asiakkaille ja sähkömarkkinaosapuolille.

MITTARI	TAVOITE 2025	TOTEUTUMA 2025
Verkkoon liitetty aurinkosähkön teho	7 MW	7,5 MW ●
Sähköverkon asiakastytyväisyys- ja imagokysely 1–5	yli 4	4,22 ●
Vikapalvelun asiakastytyväisyys 1–5	yli 4	4,33 ●
Liittymäasiakkaiden tyytyväisyys 1–5	yli 4	4,61 ●

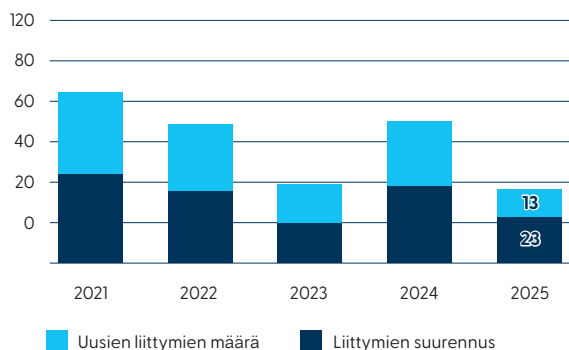
Kaapelointiaste ja säävarman verkon piirissä olevien asiakkaiden osuus %



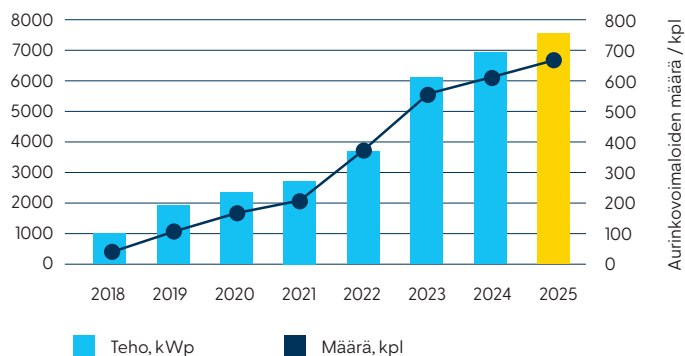
Asiakkaan keskimääräinen keskeytysaika, tuntia/vuodessa



Uusien sähköliittymien lukumäärä



Rauman Energian sähköverkkoon kytkettyjen aurinkovoimaloiden määrä ja teho



LIITTEET



Rauman Energia Oy, emoyhtiö

TULOSLASKELMA	1.1.–31.12.2025	1.1.–31.12.2024
LIIKEVAIHTO	25 697 512,19	28 896 540,22
Valmistus omaan käyttöön	52 927,33	41 573,77
Liiketoiminnan muut tuotot	781 051,19	188 046,62
Materiaalit ja palvelut	19 050 773,95	21 045 551,57
Ostot tilikauden aikana	18 651 092,74	20 886 419,81
Varastojen lisäys(-) / vähennys(+)	-39 885,00	-58 713,50
Ulkopuoliset palvelut	439 566,21	217 845,26
Henkilöstökulut	1 536 126,64	1 573 446,76
Palkat ja palkkiot	1 258 252,69	1 295 772,40
Eläkekulut	247 723,50	258 358,38
Muut henkilösivukulut	30 150,45	19 315,98
Suunnitelman mukaiset poistot	2 206 016,86	2 143 286,93
Liiketoiminnan muut kulut	1 776 882,80	1 697 544,57
LIIKEVOITTO	1 961 690,46	2 666 330,78
Rahoitustuotot ja -kulut	-150 240,99	-1 093 588,06
Muut korko- ja rahoitustuotot	253 756,20	246 109,58
Korkotuotot, konserni	226 735,40	226 735,40
Osinkotuotot	163 875,48	247 962,10
Arvonmuutokset saamisista	0,00	-1 020 000,00
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-7 005,03	-6 012,10
Korko- ja muut rahoituskulut, konserni	-787 603,04	-788 383,04
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 811 449,47	1 572 742,72
Tilinpäätössiirrot	320 769,66	-224 444,28
Poistoeron lisäys(-) / vähennys(+)	-309 887,79	-401 325,73
Konserniavustukset	630 657,45	176 881,45
Tuloverot	-275 171,06	-427 208,64
Muut välittömät verot	0,00	-0,91
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	1 857 048,07	921 088,89

TALOUDEN RAPORTIT

Rauman Energia Oy, emoyhtiö

TASE, VASTAAVAA	31.12.2025	31.12.2024
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut pitkävaikutteiset menot	165 616,87	201 788,82
Aineelliset hyödykkeet	27 132 111,51	26 637 657,74
Maa- ja vesialueet	1,00	1,00
Rakennukset ja rakennelmat	1 924 242,98	2 016 848,63
Kuituverkko	5 807 473,37	5 446 474,51
Kaukolämpöverkko	16 756 861,83	17 155 100,07
Koneet ja kalusto	1 776 513,50	1 988 121,70
Keskeneräiset hankinnat	867 018,83	31 111,83
Sijoitukset	19 340 440,11	18 947 089,11
Osuudet saman konsernin yrityksissä	500 000,00	502 500,00
Osuudet osakkuusyrityksissä	11 894 888,29	11 499 038,29
Muut osakkeet ja osuudet	6 945 551,82	6 945 550,82
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus	593 554,33	553 669,33
Aineet ja tarvikkeet	593 554,33	553 669,33
Pitkäaikaiset saamiset	2 057 146,68	7 101 246,15
Myyntisaamiset	15 906,00	31 863,00
Lainasaamiset	1 987 360,68	2 480 794,79
Lainasaamiset, konserni	0,00	4 534 708,36
Liittymismaksusaamiset	53 880,00	53 880,00
Lyhytaikaiset saamiset	10 039 066,90	5 672 605,01
Myyntisaamiset	2 933 865,22	3 423 408,69
Myyntisaamiset saman konsernin yrityksiltä	711 368,31	1 045 219,31
Lainasaamiset	455 000,00	362 000,00
Lainasaamiset, konserni	4 534 708,36	0,00
Muut saamiset	832,64	1 694,12
Siirtosaamiset	1 403 292,37	840 282,89
Rahoitusarvopaperit	6 615 439,03	7 500 000,00
Rahat ja pankkisaamiset	1 293 920,46	2 009 706,12
VASTAAVAA YHTEENSÄ	67 237 295,89	68 623 762,28



Rauman Energia Oy, emoyhtiö

TASE, VASTATTAVAA	31.12.2025	31.12.2024
OMA PÄÄOMA	30 869 528,76	32 012 480,69
Osakepääoma	1 681 879,26	1 681 879,26
Ylikurssirahasto	4 150 680,66	4 150 680,66
Edellisten tilikausien voitto	23 179 920,77	25 258 831,88
Tilikauden voitto/tappio	1 857 048,07	921 088,89
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	5 189 568,58	4 879 680,79
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma	11 410 941,08	27 028 771,07
Pääomalainat saman konsernin yrityksiltä	0,00	15 752 060,99
Liittymismaksut	11 410 941,08	11 276 710,08
Lyhytaikainen vieras pääoma	19 767 257,47	4 702 829,73
Pääomalainat saman konsernin yrityksiltä	15 752 060,99	0,00
Ostovelat	3 341 339,66	3 432 368,01
Velat saman konsernin yrityksille	5 527,66	52 467,25
Muut velat	111 680,22	363 533,50
Siirtovelat	556 648,94	854 460,97
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	67 237 295,89	68 623 762,28

Rauman Energia Oy, muut sähköliiketoiminnot

TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
LIIKEVAIHTO	6 216 114,89	10 254 914,30
Materiaalit ja palvelut	5 530 656,64	6 580 779,85
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	5 504 692,58	6 571 177,16
Ulkopuoliset palvelut	25 964,06	9 602,69
Henkilöstökulut	195 132,26	197 635,05
Palkat ja palkkiot	153 911,14	157 677,75
Henkilösivukulut	41 221,12	39 957,30
Liiketoiminnan muut kulut	679 855,59	560 239,65
LIIKEVOITTO	-189 529,60	2 916 259,75
Rahoitustuotot ja -kulut	-405 954,06	-314 650,34
Muut korko- ja rahoitustuotot	17 773,50	25 770,60
Osinkotuotot	63 875,48	147 962,10
Korkokulut saman konsernin yrityksille	-487 603,04	-488 383,04
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-595 483,66	2 601 609,41
Konserniavustus	0,00	-323 118,55
Tuloverot	0,00	-426 105,75
Muut välittömät verot	0,00	-0,91
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-595 483,66	1 852 384,20



Rauman Energia Oy, muut sähköliiketoiminnot

TASE, VASTAAVA	31.12.2025	31.12.2024
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Sijoitukset	9 958 671,28	9 961 170,28
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Saamiset	1 279 596,66	1 658 970,60
Pitkäaikaiset saamiset	530 526,00	530 526,00
Lyhytaikaiset myyntisaamiset	700 138,20	1 128 444,60
Muut saamiset	48 932,46	0,00
Rahoitusarvopaperit	2 615 439,03	3 500 000,00
Rahat ja pankkisaamiset	66 551,11	1 788 686,41
VASTAAVAA YHTEENSÄ	13 920 258,08	16 908 827,29
TASE, VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA	7 227 324,78	9 622 808,44
Osakepääoma	345 428,98	345 428,98
Ylikurssirahasto	852 478,19	852 478,19
Edell. tilikausien voitto/tappio	6 624 901,27	6 572 517,07
Tilikauden voitto/tappio	-595 483,66	1 852 384,20
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Velat saman konsernin yrityksille	0,00	6 000 000,00
Lyhytaikainen vieras pääoma		
6 692 933,30	1 286 018,86	
Velat saman konsernin yrityksille	6 000 000,00	0,00
Ostovelat	692 933,30	859 468,13
Muut lyhytaikaiset velat	0,00	444,98
Siirtovelat	0,00	426 105,75
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	13 920 258,08	16 908 827,29

Rauman Energia Sähköverkko Oy

TULOSLASKELMA	1.1. - 31.12.2025	1.1. - 31.12.2024
LIIKEVAIHTO	9 511 702,27	8 260 878,01
Valmiiden ja keskeneräisten tuotteiden varaston lisäys(+)/ vähennys(-)	0,00	-105 798,88
Valmistus omaan käyttöön	40 167,78	48 019,85
Liiketoiminnan muut tuotot	17 690,74	38 570,80
Materiaalit ja palvelut	3 047 681,95	2 784 708,29
Aineet, tarvikkeet ja tavarat:		
Häviösähkön hankinta	342 646,93	510 166,27
Muut ostot tilikauden aikana	11 149,79	23 594,82
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkko-, kantaverkko- ja verkkopalvelumaksut	2 102 342,74	1 540 995,31
Muut ulkopuoliset palvelut	591 542,49	709 951,89
Henkilöstökulut	472 052,25	546 095,97
Palkat ja palkkiot	396 866,04	461 131,01
Eläkekulut	67 038,12	76 709,48
Muut henkilösivukulut	8 148,09	8 255,48
Suunnitelman mukaiset poistot	2 046 287,27	2 040 652,00
Sähköverkon hyödykkeistä	2 027 052,71	2 021 978,66
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	19 234,56	18 673,34
Liiketoiminnan muut kulut	1 700 123,10	1 715 806,57
Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut	12 739,43	28 815,87
Muut vuokratulot	0,00	1 479,80
Muut liiketoiminnan muut kulut	1 687 383,67	1 685 510,90
LIIKEVOITTO	2 303 416,22	1 154 406,95
Korko- ja rahoitustuotot ja -kulut	-227 421,34	-226 735,40
Saman konsernin yrityksille	-226 735,40	-226 735,40
Muille	-685,94	0,00
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	2 075 994,88	927 671,55
Tilinpäätössiirrot	-2 075 994,88	-927 671,55
Poistoeron muutos		
Sähköverkon hyödykkeistä	-1 076 157,13	-418 760,24
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	162,25	-8 911,31
Konserniavustukset	-1 000 000,00	-500 000,00
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	0,00	0,00



Rauman Energia Sähköverkko Oy

TASE, VASTAAVAA	31.12.2025	31.12.2024
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet	320 673,19	347 335,73
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	298 887,39	347 335,73
Ennakkomaksut	21 785,80	0,00
Aineelliset hyödykkeet	38 818 945,24	38 644 792,63
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	38 415 475,89	38 395 126,68
Muut aineelliset hyödykkeet	57 053,62	76 288,18
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	346 415,73	173 377,77
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset	2 074 436,14	1 885 820,95
Myyntisaamiset	1 921 512,70	1 885 820,95
Siirtosaamiset	152 923,44	0,00
Rahoitusarvopaperit	3 000 000,00	3 000 000,00
Rahat ja pankkisaamiset	3 770 484,09	2 583 863,03
VASTAAVAA YHTEENSÄ	47 984 538,66	46 461 812,34
TASE, VASTATTAVAA	31.12.2025	31.12.2024
OMA PÄÄOMA	3 366 018,76	3 366 018,76
Osakepääoma	100 000,00	100 000,00
Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	400 000,00	400 000,00
Edellisten tilikausien voitto	2 866 018,76	2 866 018,76
Tilikauden voitto/tappio	0,00	0,00
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero sähköverkon hyödykkeistä	27 274 738,21	26 198 581,08
Poistoero muista hyödykkeistä	-253,25	-91,00
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma	9 263 949,86	13 805 608,22
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Velat saman konsernin yrityksille	0,00	4 534 708,36
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	9 263 949,86	9 270 899,86
Lyhytaikainen vieras pääoma	8 080 085,08	3 091 695,28
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Muut velat saman konsernin yrityksille	4 534 708,36	0,00
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Ostovelat	1 152 427,24	1 188 191,60
Velat annetuista konserniavustuksista	1 000 000,00	500 000,00
Muut velat	1 300 317,53	1 185 190,64
Siirtovelat	82 365,20	83 890,26
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	47 984 538,66	46 461 812,34

Sähköverkko

ASIAKKAAT						
TUNNUSLUKU	YKSIKKÖ	2021	2022	2023	2024	2025
Sähkösiiro	GWh	313	300	289	298	294
Asiakasmäärä, käyttöpaikat	kpl	22 250	22 280	22 353	22 364	22 394
Siirtohintojen taso	%	21	25	24	24	24
TOIMITUSVARMUUS						
TUNNUSLUKU	YKSIKKÖ	2021	2022	2023	2024	2025
Säävarman verkon asiakasmäärä	kpl	21 200	21 535	21 688	21 800	21 870
Säävarman verkon asiakasmäärä	%	95 %	97 %	97 %	97 %	98 %
Asiakkaan keskimääräinen keskeytysaika	minuutti	9	5	31	79	20
Asiakkaan keskimääräinen keskeytysten määrä	kpl	0,7	0,4	1,1	0,7	0,2
Asiakkaiden määrä joilla ei yhtään keskeytystä	kpl	16 514	20 377	8 678	18 485	18 403
Asiakkaiden osuus joilla ei yhtään keskeytystä	%	74 %	91 %	39 %	83 %	82 %
Sähköverkon KJ-vikojen määrä	kpl	18	10	25	9	8
Sähköverkon PJ-vikojen määrä	kpl	33	27	33	57	49
Sähköverkon jälleenkytkentöjen määrä, PJK	kpl	9	4	5	5	0
Keskeytysten aiheuttama haitta, KAH	euroa	51 990	21 445	224 607	105 226	65 688
SÄHKÖVERKON TEKNISET TIEDOT						
TUNNUSLUKU	YKSIKKÖ	2021	2022	2023	2024	2025
Maakaapelia	km	935	970	989	1013	1029
Ilmajohtoa	km	133	105	100	93	61
Sähköverkon kaapelointiaste	%	87,6 %	90,3 %	90,9 %	91,6 %	94,4 %
Sähköasemien lukumäärä	kpl	4	4	4	4	4
Jakelumuuntamoiden lukumäärä	kpl	342	347	352	356	350
Pylväsmuuntamoiden osuus	%	10,8 %	7,5 %	7,1 %	6,5 %	1,7 %
Asiaksmuuntamoiden lukumäärä	kpl	65	65	65	65	65
SÄHKÖLIITTYMÄT						
TUNNUSLUKU	YKSIKKÖ	2021	2022	2023	2024	2025
Uusien sähköliittymien määrä	kpl	44	35	20	38	23
Liittymien suurennokset/muutokset	kpl	40	34	19	32	13
Verkkoon liitetyt pientuotantolaitokset	kpl	209	365	555	609	659
Verkkoon liitetyn pientuotannon teho	kW	2724	3697	6089	6926	7534



Kaukolämpö

ASIAKKAAT

TUNNUSLUKU	YKSIKKÖ	2021	2022	2023	2024	2025
Lämmön myynti	GWh	287	271	286	279	257
Lämmöntarveluku	apl	4078	3803	3952	3677	3388
Lämmöntarveluku, normivuosi	apl	4138	4138	4138	4138	4138
Asiaksmäärä, käyttöpaikat	kpl	1519	1598	1636	1678	1708
Asiakkaan keskimääräinen keskeytysaika	minuuttia	15	15	8	37	11
Asiakkaan keskimääräinen vikakeskeytysaika	minuuttia	2	0	5	0	0
Uusien liittymien määrä	kpl	74	79	38	42	30
Uusien liittymien liittymisteho	kW	1670	9328	2363	931	1485
Asiakkaiden liittymäteho yhteensä	MW	178	188	190	191	193
Lämmön hintojen taso	%	2	5	5	5	7

LÄMPÖVERKON TEKNISET TIEDOT

TUNNUSLUKU	YKSIKKÖ	2021	2022	2023	2024	2025
Kaukolämpöverkon pituus	km	148	153	155	159	162
Vara- ja huippuvoimalaitosten määrä	kpl	8	8	8	8	8
Lämpölaitosten huipputeho	MW	82	82	82	82	82

LÄMMÖN TUOTANTO

TUNNUSLUKU	YKSIKKÖ	2021	2022	2023	2024	2025
Lämmön hankinta, Rauman Biovoima	GWh	313,9	294,8	311,0	300,4	286,9
Oma Tuotanto	GWh	3,4	6,9	2,2	5,1	1,0
Uusiutuvien polttoaineiden osuus	%	89 %	81 %	84 %	86 %	82 %
Lämmön tuotannon CO ₂ -päästöt	tn	19 470	22 174	18 394	21 071	19 309
Lämmön tuotannon CO ₂ -ominaispäästö	g/kWh	61,4	73,5	58,7	69,0	67,1
Lämmöntuotannon tuhkat, lentotuhka	tn	10 666	9 199	8 923	8 969	11 332
Lämmöntuotannon tuhkat, pohjatuhka	tn	1 140	981	1 117	1 406	1 660
Tuhkan hyötykäyttöaste	%	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %

TUNNUSLUVUT

Sähköntuotanto

SÄHKÖNTUOTANTO TUOTANTOMUODOITTAIN

TUNNUSLUKU	YKSIKKÖ	2021	2022	2023	2024	2025
Sähkön tuotanto, yhteensä	GWh	130,2	114,9	136,2	119,0	103,3
Sähkön tuotanto, biopolttoaineet	GWh	93,5	69,1	71,2	57,1	39,0
Sähkön tuotanto, tuuli- ja vesivoima	GWh	23,1	24,9	25,5	29,3	29,1
Sähkön tuotanto, ydinvoima	GWh	0,0	4,9	25,3	23,8	25,8
Sähkön tuotanto, fossiiliset polttoaineet	GWh	13,6	15,9	14,3	8,9	9,3
Päästöttömän sähkön osuus	%	90 %	86 %	90 %	93 %	91 %
Vihreän sähkön osuus	%	90 %	82 %	71 %	73 %	66 %
Sähköntuotannon CO ₂ -päästöt	tn	9 428	10 468	6 248	4 814	4 131
Sähköntuotannon CO ₂ -ominaispäästö	g/kWh	72,4	91,1	45,9	40,4	40,0

SÄHKÖNTUOTANTO TUOTANTO-OSUUKSITTAIN

TUNNUSLUKU	YKSIKKÖ	2021	2022	2023	2024	2025
Rauman Biovoima	GWh	95,8	65,1	78,3	62,6	46,0
Jyväskylän Voima	GWh	10,4	19,1	6,4	2,7	1,8
Tornion Voima (EPV)	GWh	0,8	0,9	0,8	0,7	0,5
EPV tuuli, Puuska	GWh	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6
EPV tuuli, Torkkola	GWh	1,3	1,3	1,2	1,4	1,3
EPV tuuli, Santavuori	GWh	6,7	6,6	6,2	7,0	6,8
EPV tuuli, Metsälä	GWh	8,9	8,8	9,1	9,9	9,5
EPV tuuli, Paskoonharju	GWh	0,2	1,5	1,8	2,7	2,5
EPV tuuli, Norrskog	GWh			2,2	3,0	2,5
EPV aurinko, Heinineva	GWh					0,8
EPV, Ruotsin vesivoima	GWh	5,4	6,1	4,5	4,8	5,2
Olkiluoto 3 (EPV)	GWh		4,9	25,3	23,8	25,8



Asiakastyytyväisyys

TUNNUSLUKU	YKSIKKÖ	2021	2022	2023	2024	2025
Puheluiden keskimääräinen vastausaika	sekuntia	60	256	69	67	62
Asiakaspalvelun tyytyväisyys	NPS	58	41	46	59	59
Asiakaspalvelun tyytyväisyys	1–5	4,44	4,14	4,22	4,42	4,43
Vikapalvelun tyytyväisyys	1–5	4,50	4,35	4,54	4,35	4,33
Asiakastyytyväisyys, Imagotutkimus, Sähköverkko	1–5		4,1		4,28	4,22
Asiakastyytyväisyys, Imagotutkimus, Kaukolämpö	1–5	4,44		4,24	4,33	4,37
Liittymäasiakkaiden tyytyväisyys, Sähköverkko	1–5				4,63	4,62
Liittymäasiakkaiden tyytyväisyys, Kaukolämpö	1–5				4,64	4,60

Henkilöstö

TUNNUSLUKU	YKSIKKÖ	2021	2022	2023	2024	2025
Henkilöstön määrä	hlöä	27	25	24	23	22
Henkilöstön keski-ikä	vuotta	49	46	47,4	45,1	44,5
Naisten osuus henkilöstöstä	%	33 %	28 %	29 %	35 %	29 %
Henkilöstön tyytyväisyys	eNPS			20	23	46
Koulutuspäivät, yhteensä	päivää/hlö	2,5	2	3,6	3,9	3,8
Koulutuspäivät, naiset	päivää/hlö					2,8
Koulutuspäivät, miehet	päivää/hlö					4,2
Sairauspoissaolot	päivää/hlö	7,1	18,2	6,0	4,0	4,6
Ylityötuntien määrä	tuntia/hlö	27	29	21	29	19
Kehitysideoiden määrä	kpl/hlö	7,5	5,8	7,9	8,3	9,1
Kirjatut turvallisuushavainnot	kpl	17	25	14	24	25
Työtapaturmat LTA 0	kpl/vuosi	0	0	1	1	0
Työtapaturmat LTA 1	kpl/vuosi	1	0	0	1	0
Työtapaturmista johtuvat poissaolot	päivää	7	0	0	3	0

Oma energiankäyttö

TUNNUSLUKU	YKSIKKÖ	2021	2022	2023	2024	2025
Sähköverkon häviöt	MWh	7 545	7 253	7 637	7 466	7 224
Lämpöverkon häviöt	MWh	30 827	30 522	27 700	26 489	30 970
Kiinteistöjen sähkön kulutus	MWh	812	838	763	755	651
Kiinteistöjen kaukolämmön kulutus	MWh	193	185	219	213	186
Autojen määrä yhteensä	kpl	11	11	12	10	10
Sähkö- ja hybridautojen määrä	kpl	5	5	7	6	6
Sähkö- ja hybridautojen osuus	%	45 %	45 %	58 %	60 %	60 %
Veden kulutus	m3	164	236	248	257	262
Toiminnassa syntyvä jäte	tn	11,1	12,4	12,8	12,5	11,6
Jätteiden kierrätysaste	%	24 %	30 %	25 %	27 %	28 %
Vaarallisten jätteiden osuus	tn	0,3	0,8	0,5	0,2	0,8



**Vuonna 2025 rakensimme varmaa
perustaa tulevaisuudelle – verkot
kehittyivät, palvelu sujui ja vastuulliset
ratkaisut etenivät.**

Rauma toimii, kun energia toimii.

12.5

Enemmän kuin sähköä.



**RAUMAN
ENERGIA**