



OULUN ENERGIA

OSAVUOSIKATSAUS
tammi-elokuu **2025**

Oulun Energia -konsernin osavuositiedot 1–8/2025

Tammi–elokuu 2025 lyhyesti

- **Konsernin liikevaihto:** Koko konsernin liikevaihto oli 170,8 miljoonaa euroa (182,7).
- **Konsernin liikevoitto:** Koko konsernin liikevoitto oli 28,7 miljoonaa euroa (36,4).
- **Sähkön siirto:** Sähkönsiirtomäärä kasvoi tarkastelujaksolla hieman edelliseen vuoteen verrattuna ollen 897 gigawattituntia (866).
- **Sähkön- ja lämmöntuotanto:** Tarkastelujaksolla omien voimalaitostemme ja osuuksien kautta saatu sähkön- tuotanto oli alkuvuonna 546 gigawattituntia (635) ja lämpö 1393,7 gigawattituntia (1510,3). Kummankin tuotantomäärä jäi alhaisemmaksi viime vuodesta.
- **Strategian toteutus:** Perustimme uuden tuulivoimayhtiön, Männikkötuulet Oy:n, neljän muun energiayhtiön kanssa. Kemin Energia ja Vesi Oy:n 60 prosentin osakekauppa vietiin päätökseen ja Syklon muovinkierrätyslaitosinvestointi Hyvinkäällä etenee suunnitellusti. Laiteasennukset aloitetaan marraskuun aikana.
- **Strategian päivitys:** Katsauskauden lopulla toteutimme strategiapäivityksen, johon koko henkilöstö osallistui muun muassa strategiakyselyn kautta. Strategian päälinjat säilyivät ennallaan, mutta tarkennuksia tehtiin muun muassa suorituskykymittareihin sekä aiemmin asetettuun hiilineutraaliustavoitteeseen.

Arvio loppuvuoden näkymistä

- Voimakkaat geopoliittiset jännitteet, kuten Yhdysvaltojen kauppapolitiikka, aiheuttavat epävarmuutta ja epävakautta yleisiin talousnäkymiin ja voivat vaikuttaa kansainvälisiin tuotantoketjuihin ja hyödykemarkkinoihin.
- Korkojen laskusta huolimatta geopoliittiset riskit, lisääntynyt epävarmuus ja heikentynyt näkyvyys voivat aiheuttaa haasteita suurille teollisuusinvestoinneille.
- Oulun Energian tukkusähkön tuotannon ja osuuksien tulos altistuu sähkönhintojen vaihteluille. Talouden laskusuhdanne, hyödykehintojen lasku sekä sää- tai vesitilanne voivat johtaa sähkönhintojen merkittävään laskuun.
- Odotamme vuoden 2025 liikevaihdon ja liikevoiton olevan alhaisempi kuin vuonna 2024.

Konsernin avainluvut

	1–8/2025	1–8/2024	1–12/2024
Liikevaihto, M€	170,8	182,7	286,5
Käyttökate, M€	66,7	74,4	108,8
Käyttökate %	39,1 %	40,7 %	38,0 %
Liikevoitto, M€	28,7	36,4	50,8
Liikevoitto %	16,8 %	19,9 %	17,7 %
Tulos ennen veroja, M€	27,6	37,3	51,7
Investoinnit, M€	92,5	46,5	70,4
Liiketoiminnan rahavirta, M€	58,3	93,6	123,3
Omavaraisuusaste	54 %	52 %	51 %
Sijoitetun pääoman tuotto (liukuva 12 kk) %	6 %	9 %	7 %
Taseen loppusumma, M€	1 161,2	1 154,4	1 188,2
Henkilöstö keskimäärin	254	271	270

Osavuositiedot ovat tilintarkastamattomia.

Toimitusjohtajan katsaus

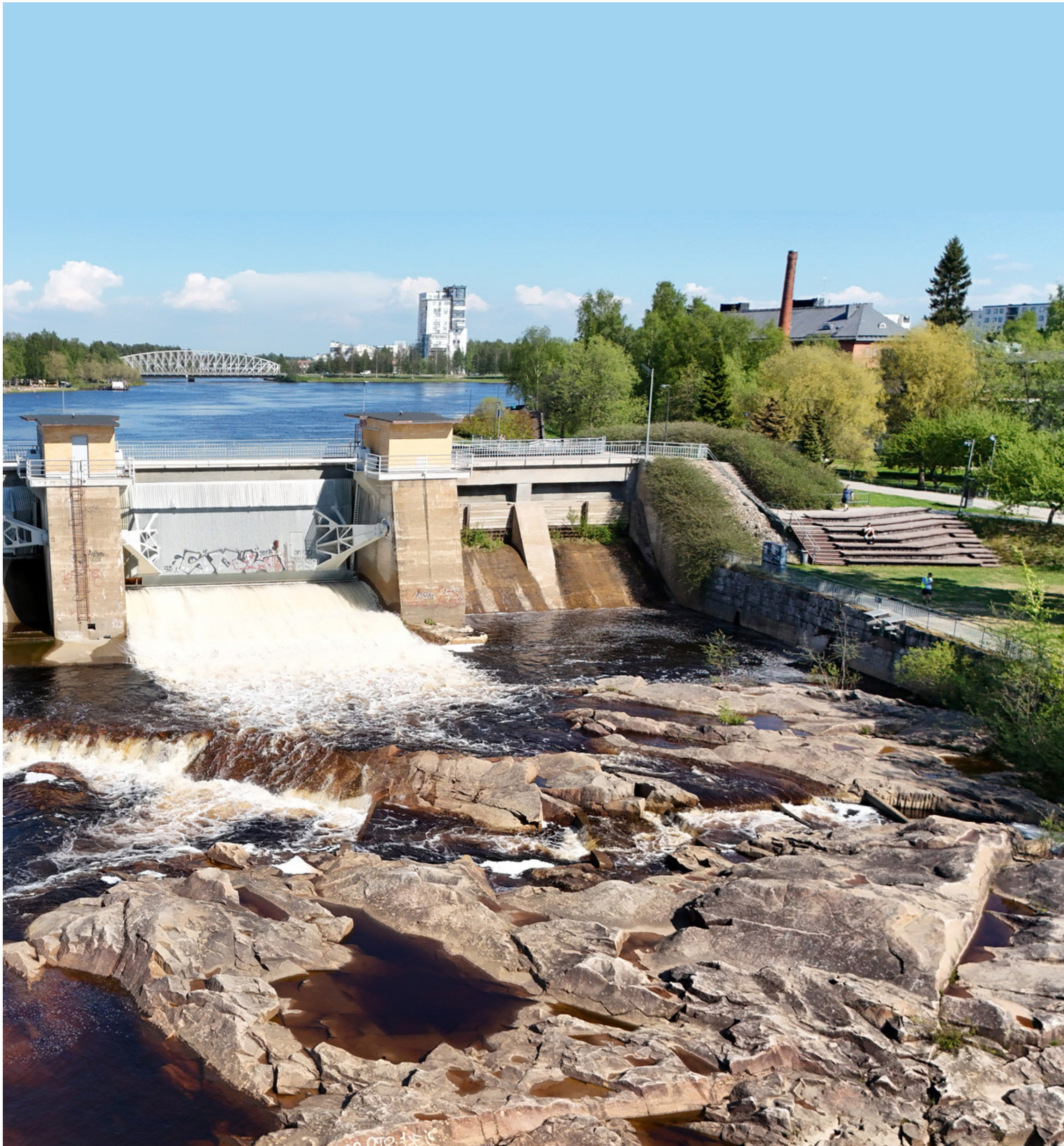
ARTO SUTINEN
toimitusjohtaja
Oulun Energia

Tämän vuoden aikana sähkön hinta on vaihdellut huomattavasti. Hintavaihtelu kuvastaa sähköjärjestelmän keskeneräisyyttä ja markkinoiden herkkyyttä sääolosuhteille sekä kulutuksen kausivaihtelulle. Epävakaat hinnat vaikeuttavat investointien suunnittelua ja voivat tehdä sähköllä tuotetusta lämmöstä – erityisesti sähkökattiloiden osalta – ajoittain hyvin kallista. Sähkökattiloiden käyttö lämmöntuotannossa edellyttää ennakoitavaa ja kohtuuhintaista sähköä, jotta ne voivat toimia kustannustehokkaasti. Teollisuudelle pitkään jatkuvat korkeiden hintojen jaksot ovat erityisen haitallisia, mikä korostaa ennakoitavan ja vakaan sähköjärjestelmän rakentamisen tärkeyttä.

Toimialamme on ollut keskiössä tänä vuonna, kun Suomi ja EU ovat edistäneet puhdasta siirtymää, ilmastotavoitteita ja energiaomavaraisuutta. Samalla geopoliittinen epävarmuus ja sääntelymuutokset ovat korostaneet toimintaympäristön ennakoitavuuden merkitystä. Hallituksen uusi energia- ja ilmastostrategia, joka on parhaillaan lausuntokierroksella, linjaa pitkän aikavälin toimet kohti hiilineutraaliutta vuoteen 2035 mennessä. Samalla EU valmistelelee 90 prosentin nettopäästövähennystavoitetta vuodelle 2040, mitä Suomi tukee. Kansainvälisesti Yhdysvaltojen politiikan suunnanmuutos on tuonut epävarmuutta. Ukrainan sota jatkuu edelleen ja aiheuttaa varautumisen osalta vaadetta energiayhtiöille.

Olemme tänä vuonna edistäneet viime vuonna valmistunutta strategiaamme viemällä monia hankkeita määrätietoisesti eteenpäin. Katsauskauden aikana perustimme uuden tuulivoimayhtiön, Männikkötuulet Oy:n, neljän muun energia-yhtiön kanssa. Männikkötuulet Oy osti kaksi maatuulipuistoa, joista Storbacken sijaitsee Vöyrissä ja Kröpuln Uusikaarlepyyssä. Puistot ovat kokonaisteholtaan 60 megawattia ja valmistuneet vuonna 2021. Myös Kemin Energia ja Vesi Oy:n 60 prosentin osakekauppa vietiin päätökseen 29. elokuuta. Osakekaupalla ei ole välittömiä vaikutuksia Kenven toimintaan tai sopimuksiin. Osakekaupan myötä tarkempi integraatiosuunnittelu alkaa välittömästi. Tavoitteena on integroida Kenven nykyiset toiminnot tiiviisti Oulun Energia -konsernin toimintoihin. Syklon muovinkierrätyslaitosinvestointi etenee Hyvinkäällä suunnitellusti, ja laiteasennukset aloitetaan marraskuun aikana.

Katsauskauden lopulla toteutimme strategiapäivityksen, johon koko henkilöstö osallistui muun muassa strategiakyselyn kautta. Päivytysprosessissa tarkasteltiin toimintaympäristön muutoksia viimeisen vuoden ajalta ja niiden vaikutuksia toimintaamme. Strategian päälinjat säilyivät ennallaan, mutta tarkennuksia tehtiin muun muassa suorituskykymittareihin sekä aiemmin asetettuun hiilineutraaliustavoitteeseen.



Toimintaympäristö

Sähkön markkinahinta Suomessa oli tammi–elokuussa 15 prosenttia viime vuotta alhaisemmalla tasolla, ollen 38,95 euroa per megawattitunti (45,82). Suomen kokonaissähkönkulutus on ollut alkuvuonna jonkin verran viime vuotta korkeammalla tasolla. Omien voimalaitostemme ja osuuksien kautta saatu sähköntuotanto oli alkuvuonna 546 gigawattituntia (635), mikä oli 14 prosenttia edellisvuotta alhaisemmalla tasolla.

Vesivoimaa tuotimme 221 gigawattituntia (277), mikä oli 20 prosenttia alhaisempi viime vuoteen verrattuna. Myös sähkön ja lämmön yhteistuotannon (CHP) volyymit laskivat 15 prosenttia edellisvuoteen verrattuna ja olivat yhteensä 225 gigawattituntia (264). Vastaavasti tuulivoimatuotanto laski edellisvuoteen verrattuna 4 prosenttia. Sähkön spot-markkinat siirtyvät lokakuun alussa varttihinnoittelun piiriin, ja sen odotetaan parantavan sekä tuotanto- että kulutuksen tarkkuutta. Tarkempien ennusteiden myötä myös tasepoikkeamien ja -hintojen odotetaan laskevan. Reservimarkkinoilla hinnat toteutuivat odotettua korkeammalla tasolla.

Rakentamisen ja muun taloudellisen toimeliaisuuden alhainen taso vaikuttaa edelleen kiertotalousliiketoimintamme volyymeihin. Olemme kuitenkin huomanneet purkujätteen määrässä pientä kasvua, joka voisi indikoida rakentamisen hiljattaista elpymistä.

Kotimaan jätemarkkinassa on myös nähtävillä kierrätyspolttoaineiden kulutuksen alenemista, joka johtuu lisääntyvästä ei-polttamiseen perustuvasta energiantuotannosta. Tämän takia onkin tärkeää pystyä kehittämään kierrätysratkaisuja, jotka vähentävät jätteiden energiahyödynnyksen roolia valtakunnassamme sekä nostavat kierrätysastetta kohti EU:n tavoitetasoa. Vaikka elokuussa uutisoitiin kansainvälisen muovisopimuksen kariutumisesta ja yhteisen globaalin linjan puuttumisesta muoviongelman ratkaisemiseksi, pidämme Suomessa ja Euroopassa tärkeänä kehittää uusia, puhtaita ratkaisuja muovinkierrätykseen. Tämä on välttämätöntä ympäristön, terveyden, huoltovarmuuden ja kansantalouden kannalta.

Vastuullisuus

Strategiapäivityksen yhteydessä aiemmin asetettu hiilineutraaliustavoite vuodelle 2030 päivitettiin uuteen nettonollatavoitteeseen vuodelle 2040. Tämä tarkoittaa, että vähennämme kokonaispäästöjämme vähintään 90 prosenttia vuoden 2022 tasosta ja neutraloimme ne jäännöspäästöt, joita ei ole teknisesti tai taloudellisesti mahdollista poistaa.

Omnibus-ehdotuksen tarkka sisältö ei ole vielä selvillä, mutta vastuullisuustyöllemme asetetut keskeiset tavoitteet ovat säilyneet ennallaan. Seuraamme tiiviisti myös raportointivaatimusten ja -suositusten kehitystä.

Energiapalvelut

Vuoden 2025 alussa kaupallistimme uuden monienergiapalvelun, joka mahdollistaa asiakkaiden energiakuormien – kuten sähkökattiloiden, lämpöpumppujen ja varavoimageneraattoreiden – optimoinnin sekä osallistumisen sähkö- ja reservimarkkinoille. Palvelu on suunnattu erityisesti teollisuustoimijoille, uusiutuvan energian tuottajille ja energiayhtiöille, joilla ei ole omaa optimointijärjestelmää. Kevään aikana solmimme ensimmäiset asiakkuudet, ja maaliskuusta lähtien asiakkaiden resursseja on tarjottu markkinoille. Kesäkuussa palveluun kytkettiin ensimmäinen aurinkovoimala. Markkinointia ja myyntiä palvelun osalta tehtiin myös aktiivisesti.

Uusien kaukolämpöliittymien rakentaminen on ollut vähäistä, mikä johtuu uusien rakennuskohteiden vähäisestä määrästä. Kaukolämpöverkkoa on saneerattu suunnitelmien mukaisesti, ja vanhaa 1970–1980-luvulla rakennettua betoni- ja Fiskars-elementtirakennetta on korvattu uusilla putkilla.

Kaukolämmön mittalaitteiden massavaihtoprojekti etenee suunnitellun budjetin ja aikataulun mukaisesti. Tällä hetkellä mittalaitteita on päivitetty noin 1 900 kappaletta.

Olemme solmineet asiakkaidemme kanssa ensimmäisiä kysyntäjoustosopimuksia, joiden tavoitteena on vähentää hiilidioksidipäästöjä ja saavuttaa kustannussäästöjä.



Energiatuotanto

Viime vuosina polttoainemarkkinoiden niukkuus-tilanne on normalisoitunut, ja polttoainehankinnat ovat toteutuneet tavoitteidemme mukaisesti. Vähensimme myös suunnitellusti turpeen käyttöä.

Sähköntuotannon toimintaympäristöä leimasi voimakas sähkön hinnan vaihtelu, minkä ansiosta käytimme sähkökattilaa ennakoitua enemmän. Toisaalta biovoimalaitoksen hyvä säätökyky edisti tuotetun sähkön hinnan optimointia. Säätomarkkinoilta avautui myös uusia mahdollisuuksia kannattavaan sähköntuotantoon.

Lähdimme kohti revisiojaksoa hyvästä lähtötilanteesta. Aloitimme huoltotoimet ekovoimalaitoksella, jatkoimme Toppilaan ja lopuksi toteutimme Laanilan biovoimalaitoksen vuosihuollon. Merikoskella jatkoimme laajaa revisiota, ja kaikkien laitosten huollot sujuivat suunnitellusti.

Tarkastelukaudella lämmöntuotantoa oli vähemmän, 1 393,7 gigawattituntia (1 510,3), kuin vastaavana ajankohtana vuotta aiemmin. Lämmöstä 388,3 gigawattituntia (414,8) tuotimme Toppilassa, 607,7 gigawattituntia (674,7) Laanilan biovoimalaitoksella ja 263,6 gigawattituntia (277,7) Laanilan ekovoimalaitoksella.

Öljykäyttöisillä varavoimalaitoksilla tuotimme 9,0 gigawattituntia (31,4) ja Laanilan ja Toppilan sähkökattilalla 83,2 gigawattituntia (65,4). Teollisuudelta ostimme kaukolämpöä 35,9 gigawattituntia (46,3).

Tuotimme sähköä 544,1 gigawattituntia (635,2), joka oli vähemmän kuin verrokkijaksolla edellisenä vuonna. Sähköä Merikosken voimalaitoksella teimme 112,8 gigawattituntia (155,6), Toppilan voimalaitoksella 134,4 gigawattituntia (151,4), Laanilan biovoimalaitoksella 84,1 gigawattituntia (102,0) ja ekovoimalaitoksella 6,7 gigawattituntia (10,8). Meidän osittain omistamillamme tuotantolaitoksilla sähköä tuotettiin 206,1 gigawattituntia, kun verrokkijaksolla tuotantomäärä oli 215,4 gigawattituntia. Merikoskella tuotantomäärään vaikutti toisen koneen laaja huolto ja siitä johtuneet ohijuoksutukset.

Turvallisuustyössä edistytään ja myös revisioiden urakoitsijoiden turvallisuus pysyi hyvällä tasolla. Merikosken kalatiellä nousi runsaasti lohikaloja – elokuussa syntyi uusi ennätys, kun 705 lohta ohitti kalatien laskurin yhden päivän aikana.

Suunnitellut investoinnit etenivät hyvin. Toppilan 60 megawatin sähkökattila saatiin käyttöön ennakoitua aikaisemmin, ja aloitimme Toppilan sähköakkuhankkeen maastotyöt.

Kiertotalous

Syklo-konsernin toisen vuosikolmanneksen operatiivinen toiminta sujui erinomaisesti. Oulun ja Hyvinkään kiertotalouskeskittymät toimivat turvallisesti ja suunniteltua korkeammalla volyymi- ja käytettävyytasolla. Asiakas- ja kumppaniyhteistyö sujui hyvin, ja tämä huipentui elokuun lopussa järjestetyillä kiertotalousnäytöspäivillä Hyvinkään kiertotalouskeskittymässä. Tapahtuma keräsi yli 300 ammattilaisvierasta.

Oulun lajittelulaitoksen ja Hyvinkään kiertotalouskeskittymän jätteiden vastaanottomäärä oli tarkastelujaksolla yhteensä 48 494 tonnia (48 289). Ekovoimalaitoksen polttokelpoisten jätteiden vastaanottomäärä oli tarkastelujaksolla 96 839 tonnia (98 394). Lopputuotteita toimitimme 55 762 tonnia (52 950), jotka koostuivat energiahyödynnykseen menevistä jakeista 42 850 tonnia (41 725), kierrätyksestä 4 965 tonnia (3 989), muusta hyötykäytöstä 5 792 tonnia (6 495) sekä loppusijoituksesta 2 154 tonnia (740).

Toisella vuosikolmanneksella Syklossa ei tapahtunut poissaoloon johtaneita tapaturmia (0 tapaturmaa). Turvallisuushavaintoja teimme 31 kappaletta (33) ja HSE-kierroksia 36 kappaletta (12).

Kiertotalouden kasvua edistävät projektit etenivät suunnitellusti. Suomen suurimman muovinkierrätyslaitoksen laitehankinnat olivat vilkkaassa vaiheessa, ja prosessitekniikan asennukset alkavat loppuvuonna. Biokomposiittiliiketoimintaan liittyvän ensimmäisen tuotantolinjan siirto Sastamalasta Hyvinkään kiertotalouskeskittymään toteutettiin kesäkuussa, ja kokonaisuus saatiin valmiiksi elokuussa uusien prosessipäivitysten myötä. Teollisen mittakaavan biokomposiittilinjan detaljisuunnittelu jatkui, ja syksyllä on tarkoitus edetä laitehankintoihin. Oulun kehitysprojektit, joista suurimmat ovat sähköinen murskalinja ja muovin talteenoton kehittäminen, etenivät suunnitellusti. Hyvinkään ja Oulun uusien projektien myötä tähtäämme kierrätys- ja kiertotalousasteen parantamiseen, kustannustehokkuuteen ja asiakas- sekä ympäristöhyötyihin perustuvan liiketoimintamme kasvattamiseen.

Sähköverkko

Energiamurroksen eteneminen näkyi sähköverkon toiminnassa lisääntyneinä liittymäkyselyinä, joista suurimmat koskivat suunnitteilla olevia datakeskus- ja sähkövarastohankkeita. Julkaisimme verkkosivuillamme ensimmäistä kertaa sähköverkon vapaan kapasiteetin tilannekuvan, ja jatkossa päivitämme kapasiteettitiedot kolmen kuukauden välein. Kapasiteetin lisääminen edellyttää mittavia investointeja sähköverkkoon tulevana vuosina sekä meiltä että kantaverkkoyhtiö Fingridiltä. Sähköverkon kehittämisen rinnalla kehitämme jatkuvasti myös huoltovarmuuttamme, johon liittyen päivitimme varautumis- ja valmiussuunnitelmamme kesän alussa Energiaviraston ohjeistusten mukaisesti.

Investointimme sähköverkkoon olivat tarkastelujaksolla 4,0 miljoonaa euroa (6,3). Kesän aikana käynnistyi merkittävä investointiprojekti, Oulunsuun sähköaseman 110 kilovoltin kytkinkentän saneeraus, joka parantaa sähköverkon turvallisuutta, luotettavuutta ja käytettävyyttä. Projekti toteutetaan vuosien 2025–2026 aikana.

Sähkönsiirtomäärä kasvoi tarkastelujaksolla hieman edelliseen vuoteen verrattuna olleen 897 gigawattituntia (866). Oulun Energian sähkökattiloiden osuus siirtomääristä oli kesäkuukausina keskimäärin 12 prosenttia kokonaissiirtomäärästä.

Toimitusvarmuutemme oli tarkastelujaksolla hieman parempi viime vuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna. Keskimääräinen vikakeskeytysten aiheuttama keskeytysaika tammi–elokuussa oli 10,2 minuuttia (11,8) ja ennakkoon suunniteltujen verkon rakentamiseen tai kunnossapitoon liittyvien keskeytysten aiheuttama keskeytysaika 1,9 minuuttia (0,8) asiakasta kohden. Kesän aikana yleisimmät syyt vikakeskeytyksille olivat ulkopuolisten kaivajien aiheuttamat kaapelivauriot.

Sähköverkon asiakasmäärä kasvoi maltillisesti, kuten edellisvuonnakin, ja oli elokuun lopussa 120 342 käyttöpaiikkaa (119 612). Tammi–elokuun aikana liitimme verkkoon 99 pientuotantokohdetta (131). Otimme käyttöön uuden asiakkuuksien hoitomallin ja aloitimme elokuussa säännölliset tapaamiset suurasiakkaidemme kanssa.

Henkilöstö

Keskimääräinen henkilöstömäärämme tammi-elokuussa oli 254 (271) ja katsauskauden lopussa 286. Henkilöstöstä 87 prosenttia oli vakituksessa ja 13 prosenttia määräaikaisessa työsuhteessa. Emoyhtiö Oulun Energia Oy työllisti keskimäärin 190 henkilöä, Oulun Energia Sähköverkko Oy 25 henkilöä, Syklo Oy 33 henkilöä, Syklo Biocomposites Oy 5 henkilöä ja Turveruukki Oy 2 henkilöä. Kesätyöntekijöitä oli työssä tänä vuonna yhteensä 33 henkilöä eri puolilla organisaatiota ja erilaisissa tehtävissä.

Työterveyspalveluiden kilpailutuksen tuloksena palveluntuottaja vaihtui, ja uusi toimija aloitti katsauskauden aikana. Kulttuurilähettilästoiminta jatkui aktiivisena tavoitteenaan edistää kulttuurin muutosmatkan onnistumista. Kulttuurilähettilästiimin jäsenet ovat toteuttaneet muun muassa sisäistä viestintää, edistäneet yhteisöllisyyden vahvistamista ja vastanneet henkilöstön yhteisen strategiailtapäivän järjestämisestä.

TAMMI-ELOKUU 2025

Keskimääräinen
henkilöstömäärä

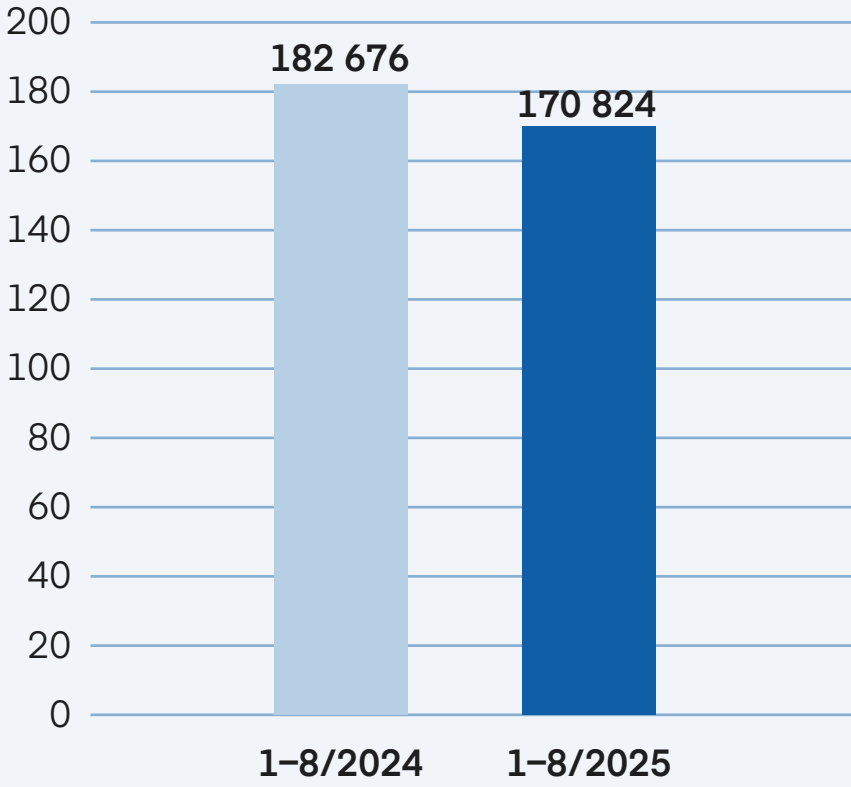
254



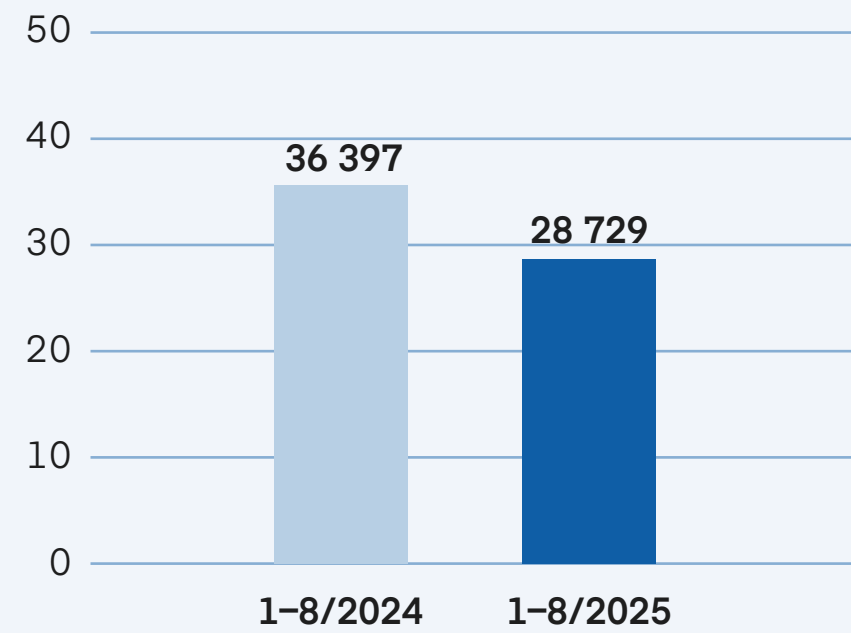
Arvio loppuvuodesta

Voimakkaat geopolittiset jännitteet, kuten Yhdysvaltojen kauppapolitiikka, lisäävät epävarmuutta ja epävakautta talousnäkyymiin, mikä voi heijastua kansainvälisiin tuotantoketjuihin ja hyödykemarkkinoihin. Vaikka korkotaso on laskenut, geopolittiset riskit, lisääntynyt epävarmuus ja heikentynyt näkyvyys voivat edelleen luoda haasteita suurille teollisuusinvestoinneille. Oulun Energian tukkusähkön tuotannon ja osuuskien tulos on altis sähkönhintojen vaihteluille, ja talouden laskusuhdanne, hyödykehintojen lasku sekä sää- ja vesitilanteet voivat johtaa sähkönhintojen merkittävään laskuun. Näistä syistä odotamme vuoden 2025 liikevaihdon ja liikevoiton jäävän alhaisemmaksi kuin vuonna 2024.

LIKEVAIHTO, 1000 €



LIKEVOITTO (-TAPPIO), 1000 €



Konsernin tuloslaskelma

1 000 €

	1.1.–31.8.2025	1.1.–31.8.2024	1.1.–31.12.2024
Liikevaihto	170 824	182 676	286 536
Valmiiden tuotteiden varaston muutos	-1 157	293	-193
Liiketoiminnan muut tuotot	1 622	903	1 733
Materiaalit ja palvelut			
Ostot tilikauden aikana	-56 654	-63 383	-101 879
Ulkopuoliset palvelut	-19 679	-18 410	-34 422
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-76 333	-81 793	-136 301
Henkilöstökulut	-11 680	-12 471	-19 860
Poistot ja arvonalentumiset	-38 012	-38 043	-58 002
Liiketoiminnan muut kulut	-16 535	-15 169	-23 131
Liikevoitto (-tappio)	28 729	36 397	50 784
Rahoitustuotot ja -kulut			
Muut korko- ja rahoitustuotot	5 961	9 720	15 151
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-7 350	-9 727	-14 412
Osuus osakkuusyritysten voitosta (tappiosta)	247	867	191
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-1 143	861	930
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	27 586	37 257	51 714
Tuloverot	288	-4 578	-10 575
Vähemmistöosuus	0	22	22
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	27 875	32 701	41 160

Konsernin tase

1 000 €

VASTAAVAA	31.8.2025	31.8.2024	31.12.2024
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	38 326	41 881	40 891
Liikearvo	31 328	35 677	33 566
Aineelliset hyödykkeet	671 065	680 414	680 963
Sijoitukset	169 134	97 659	103 666
Pysyvät vastaavat yhteensä	909 853	855 631	859 085
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	20 643	23 293	21 488
Myyntisaamiset	19 072	7 572	36 487
Lainasaamiset	3 133	0	0
Laskennalliset verosaamiset	102	0	166
Muut saamiset	180 020	220 569	247 122
Siirtosaamiset	12 774	13 149	9 842
Rahat ja pankkisaamiset	15 620	34 174	14 055
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	251 364	298 756	329 160
VASTAAVAA YHTEENSÄ	1 161 216	1 154 387	1 188 245

VASTATTAVAA	31.8.2025	31.8.2024	31.12.2024
Oma pääoma			
Osakepääoma	20 336	20 336	20 336
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	414 053	420 753	420 753
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	159 171	128 690	128 668
Tilikauden voitto (tappio)	27 875	32 701	41 160
Oma pääoma yhteensä	621 435	602 480	610 918
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Pakolliset varaukset	5 026	4 167	6 361
Pääomalainat	103 809	105 920	103 809
Lainat rahoituslaitoksilta	256 519	268 353	256 519
Laskennalliset verovelat	51 024	42 453	51 503
Liittymismaksut ja muut velat	84 791	84 083	84 367
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	501 169	504 977	502 559
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Pääomalainat	0	0	2 111
Lainat rahoituslaitoksilta	1 818	1 818	11 834
Ostovelat	8 336	5 373	21 716
Muut lyhytaikaiset velat	28 458	39 739	39 107
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	38 613	46 930	74 769
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	1 161 216	1 154 386	1 188 245

Konsernin rahoituslaskelma

1 000 €

	1.1.–31.8.2025	1.1.–31.8.2024	1.1.–31.12.2024
Liiketoiminnan rahavirta			
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	27 875	32 701	41 160
Poistot ja arvonalentumiset	38 012	38 043	58 002
Osuudet osakkuusyhtiöiden tuloksista	-247	-867	-191
Pysyvien vastaavien myyntivoitot ja -tappiot	0	-340	-498
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	-1 770	4 735	12 927
Rahoitustuotot ja -kulut	1 390	7	-739
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	65 260	74 277	110 661
 Käyttöpääoman muutos	-2 491	26 608	15 634
 Maksetut korot liiketoiminnasta	-10 471	-12 721	-14 772
Saadut osingot liiketoiminnasta	216	1 224	1 413
Saadut korot liiketoiminnasta	5 402	6 609	12 006
Muut rahoituserät liiketoiminnasta	515	1 840	1 852
Maksetut välittömät verot	-126	-4 279	-3 465
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	58 304	93 559	123 328

	1.1.–31.8.2025	1.1.–31.8.2024	1.1.–31.12.2024
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-23 334	-32 702	-50 214
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	23	552	752
Ostetut tytäryhtiöosakkeet	-55 825	-7 757	-7 129
Ostetut osakkuusyhtiöosakkeet	-9 976	-5 804	-8 458
Investoinnit muihin sijoituksiin	-3 394	-193	-4 383
Investointien rahavirta yhteensä	-92 505	-45 903	-69 433
 Rahoituksen rahavirta			
Liittymismaksujen muutos	424	328	611
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-12 127	-13 525	-15 979
Konsernitilien muutos	64 170	-19 920	-44 126
Maksetut osingot ja muu voitonjako	-16 700	-15 700	-15 700
Rahoituksen rahavirta yhteensä	35 766	-48 817	-75 194
 Rahavarojen muutos	1 564	-1 162	-21 298
 Rahavarat tilikauden alussa	14 055	35 335	35 335
Rahavarat muu järjestely	0	0	19
Rahavarat tilikauden lopussa	15 620	34 174	14 055

OULUN ENERGIA

JULKAISIJA

Oulun Energia Oy

Solistinkatu 4, 90140 Oulu
PL 116, 90101 Oulu
Vaihde 08 5584 3300
info@oulunenergia.fi
www.oulunenergia.fi

OULUN ENERGIA -KONSERNI

Oulun Energia Oy

Y-tunnus 0989376-5

Oulun Energia Sähköverkko Oy

Y-tunnus 2080002-1

Syklo Oy

Y-tunnus 3275158-9

Turveruukki Oy

Y-tunnus 0210307-0

Huoltovoima Oy

Y-tunnus 2698493-3

Solarpower Paarmala Oy

Y-tunnus 3340438-6

Kiinteistö Oy Oulun Solistinkatu 4

Y-tunnus 3445913-5