

A winter landscape featuring a wide, partially frozen river with snow-covered banks and evergreen trees. The scene is overlaid with semi-transparent blue and white geometric shapes. The sky is a pale, hazy blue.

OULUN ENERGIA

OSAVUOSIKATSAUS **2026**
tammi–huhtikuu

Oulun Energia -konsernin osavuosisikatsaus 1–4/2026

Tammi–huhtikuu 2026 lyhyesti

- **Konsernin liikevaihto:** Koko konsernin liikevaihto oli 139,4 miljoonaa euroa (116,4).
- **Konsernin liikevoitto:** Koko konsernin liikevoitto oli 31,2 miljoonaa euroa (31,4).
- **Geopoliittinen tilanne:** Iranin sota muistuttaa, että Euroopan on vähennettävä riippuvuuttaan fossiilisesta energiasta radikaalisti. Suomessa energiajärjestelmän määrätietoinen muutos on osoittanut toimivuutensa.
- **Sähkön siirto:** Sähkönsiirtomäärä kasvoi edellisvuoteen verrattuna kummassakin sähköverkkoyhtiössä. Oulun Energia Sähköverkon sähkönsiirtomäärä oli 559 (505) gigawattituntia ja Oulun Energia Kenven sähkönsiirtomäärä oli 70 (64) gigawattituntia.
- **Sähköntuotanto:** Tuotimme markkinoille sähköä kokonaan ja osittain omistamissamme voimalaitoksissa sekä pitkäaikaisten ostosopimusten kautta yhteensä 533,3 (423,2) gigawattituntia.
- **Lämmöntuotanto:** Tuotimme lämpöä Oulussa 1074,1 (988,8) gigawattituntia ja Kemissä 88,8 (80,7) gigawattituntia.
- **Strategian toteuttaminen:** Kemin Energia ja Vesi Oy:n nimi muuttui 31.12.2025 Oulun Energia Kenve Oy:ksi, ja operatiivisten toimintojen integraatio Oulun Energia -konserniin etenee hyvin. Syklon muovinkierrätyslaitos- ja biokomposiittitehdasinvestoinnit etenevät suunnitellusti. Laitokset otetaan käyttöön kesällä 2026.
- **Strategian päivitys:** Olemme käynnistäneet strategian päivitysprosessin vastataksemme jatkuvassa muutoksessa olevaan energia- ja kiertotaloustoimintaympäristöön.

Arvio loppuvuoden näkymistä

- Taloudellinen asemamme on edelleen vahva. Odotamme vuoden 2026 liikevaihdon olevan vertailuvuotta 2025 suurempi ja liikevoiton alhaisempi.
- Vuoden neljän ensimmäisen kuukauden tuloksemme oli hyvä, ja se heijastaa korkeita spot-hintoja korkeasta suojausasteesta huolimatta. Toteutunut sähkön tukkumyynnin liikevaihdon kasvu ei kuitenkaan näy vastaavana liikevoiton kasvuna.
- Voimakkaat geopoliittiset jännitteet, kuten Iranin sota ja sitä seurannut Hormuzinsalmen sulkeutuminen, aiheuttavat epävarmuutta ja epävakautta yleisiin talousnäkyymiin sekä voivat vaikuttaa kansainvälisiin tuotantoketjuihin ja hyödykemarkkinoihin.
- Lähi-idän konfliktin kärjistyminen on korostanut Euroopan eri sähkömarkkinoiden vaihtelevaa alttiutta geopoliittisille shokeille.

Konsernin avainluvut

	1–4/2026	1–4/2025	1–12/2025
Liikevaihto, M€	139,4	116,3	269,7
Käyttökate, M€	53,7	50,3	103,6
Käyttökate %	38,5 %	43,2 %	38,4 %
Liikevoitto, M€	31,2	31,4	43,6
Liikevoitto %	22,4 %	27,0 %	16,1 %
Tulos ennen veroja, M€	29,8	32,0	48,1
Investoinnit, M€	9,5	9,9	109,6
Liiketoiminnan rahavirta, M€	49,3	54,4	98,7
Omavaraisuusaste	53 %	53 %	52 %
Sijoitetun pääoman tuotto (liukuva 12 kk) %	6 %	6 %	6 %
Taseen loppusumma, M€	1 247,6	1 201,8	1 249,9
Henkilöstö keskimäärin	301	240	

Osavuosisikatsauksen taloustiedot ovat tilintarkastamattomia.

Toimitusjohtajan katsaus

Kuluneen katsauskauden aikana geopoliittinen tilanne kiristyi entisestään. Iranin sota muistuttaa viimeistään nyt siitä, että Euroopan on vähennettävä riippuvuuttaan fossiilisesta energiasta radikaalisti. Suomessa energijärjestelmän määrätietoinen muutos on osoittanut toimivuutensa. Kotimainen tuotanto, monipuolistunut tuotantorakenne ja joustot varmistivat, että järjestelmä kestää myös poikkeuksellisissa olosuhteissa.

Sähkön hinta pysyi katsauskaudella selvästi tavanomaista vaihtelevampana. Talvi oli kokonaisuutena lyhyt, mutta paikoin hyvin kylmä ja koetteli järjestelmää erityisesti kulutushuipuissa tammi–helmikuun aikana. Nopeat lämpötilavaihtelut, laajasti esiintyneet tuulivoimaloiden lapojen jäätymiset sekä pitkät tuulettomat jaksot nostivat esiin sääriippuvaisen tuotannon rajoitteita ja korostivat säätökyvyn, varautumisen ja monipuolisen tuotantorakenteen merkitystä. Lämpötila- ja kosteusvaihtelut konkretisoituivat meillä helmikuussa poikkeukselliseksi tapahtumaketjuksi vaikean tykkylumitilanteen seurauksena. Koimme useita voimajohtokeskeytyksiä, minkä takia Merikosken turbiinien suojausmekanismit ajoivat laitoksen alas ja liikkeelle lähti paksu jäämassa. Kaikesta huolimatta laitostemme käytettävyys pysyi koko talven ajan erinomaisella tasolla.

Jatkoimme investointeja polttamattomaan energiantuotantoon. Oulun järjestelmää vahvistava kolmas 60 megawattitunnin sähkökattila parantaa toimitusvarmuutta ja lisää joustavuutta tilanteissa, joissa markkinat, sää tai tuotannon saatavuus muuttuvat nopeasti. Samalla sähköistyminen muuttaa toimintalogiikkaamme, kun sähköistetty kapasiteetti on jo noin 160 megawattia eli yli puolet lämmön keskimääräisestä 250 megawattitunnin tehotarpeesta.

Huhtikuussa päätimme käynnistää strategian päivitysprosessin vastataksemme jatkuvassa muutoksessa olevaan energia- ja kiertotaloustoimintaympäristöön. Prosessi käynnistettiin henkilöstölle suunnatulla strategiakyselyllä, ja strategia viedään konsernin hallituksen hyväksyttäväksi syyskuussa. Yksi konkreettinen esimerkki strategiamme etenemisestä on Kemin Energia ja Vesi Oy:n integraatio. Yhtiön nimi muuttui 31.12.2025 Oulun Energia Kenve Oy:ksi, ja yhtiö siirtyy tämän vuoden aikana Oulun Energia -konsernin emobrändin alle. Oulun Energia Kenve Oy:n työntekijät siirtyivät liikkeenluovutuksella Oulun Energia Oy:n ja Oulun Energia Sähköverkko Oy:n palvelukseen 1.1.2026. Operatiivisten toimintojen integraatio on edennyt suunnitellusti ja jatkuu vielä ainakin loppuvuoden ajan.



ARTO SUTINEN
toimitusjohtaja
Oulun Energia



Toimintaympäristö

Sähkön markkinahinta Suomessa oli tammi–huhtikuussa 70 prosenttia viime vuotta korkeammalla tasolla ollen 82,92 euroa per megawattitunti (48,85). Suomen kokonaissähkön kulutus oli tammi–helmikuussa selkeästi korkeammalla tasolla normaalia kylmemmän sään myötä. Omien voimalaitostemme ja osuuksien kautta saatu sähköntuotanto oli alkuvuonna 417 gigawattituntia (343), mikä oli 22 prosenttia edellisvuotta korkeammalla tasolla.

Vesivoimaa tuotettiin 118 gigawattituntia (132), mikä oli 11 prosenttia alhaisempi viime vuoteen verrattuna. Sähkön ja lämmön yhteistuotannon (CHP) volyymit nousivat 14 prosenttia edellisvuoteen verrattuna ja olivat yhteensä 227 gigawattituntia (199). Vastaavasti tuulivoimatuotanto nousi edellisvuoteen verrattuna 160 prosenttia erityisesti Lestijärven tuulivoimatuotannon valmistumisen myötä. Sähkön hintavolatiliteetti jatkui edelleen korkealla tasolla, ja varsinkin tammi–helmikuussa näimme korkeita hintoja. Tuulivoimaturbiinien jäätymiset alensivat tuulivoimatuotantoa selkeästi tammi–helmikuussa.

Kiertotalouden toimintaympäristöön liittyen EU:n PPWR-sääntelyn soveltamista täsmennettiin komission ohjeistuksella, ja valmistelu etenee kohti yhteisiä vaatimuksia. Tämä korostaa läpinäkyvyyden ja

laadun merkitystä koko arvoketjussa. Myös Suomessa sääntely kiristyy, kun kiertotalouslain valmistelu eteni työryhmämietintöön helmikuussa. Sen tavoitteena on kierrätyksen vauhdittaminen ja jätteenpolton hillitseminen. Markkina on selvästi jakautunut. Korkealaatuisille kierrätysmateriaaleille on kysyntää, mutta kokonaismarkkinaa ovat painaneet erityisesti EU:n ulkopuolelta tulevat halvat neitseelliset muovit. Iranin sodan vaikutukset muuttavat kuitenkin tilannetta. Erottautuminen laadulla ja prosessitehokkuudella nousee ratkaisevaksi. Globaalilla tasolla muovisaastetta koskeva YK-prosessi eteni vaiheittain ilman lopullista ratkaisua, mikä lisää EU:n ja kansallisen sääntelyn merkitystä lähivuosina.

Vastuullisuus

Julkaisimme huhtikuussa vuosi- ja vastuullisuusraportin, joka kokoaa yhteen liiketoimintamme, vastuullisuustyömme ja taloutemme kehityksen vuonna 2025. Raportti tekee vastuullisuuden näkökulmasta näkyväksi, miten työmme vaikuttaa ilmastoon, ihmisiin ja alueelliseen elinvoimaan sekä miten etenemme kohti asetettuja tavoitteita. Raportointi perustuu kaksoisolennaisuusanalyysiin ja on toteutettu VSME-standardia eli pk-yritysten vapaaehtoista kestävyysraportointia mukailleen.

Energiapalvelut

Kaukolämpöverkon rakentaminen on ollut alkuvuonna edellisten vuosien tasolla. Uudisrakentaminen on ollut vähäistä, ja rakentamisen matalasuhdanne näyttää edelleen jatkuvan. Kaukolämpöverkon saneeraus työt alkavat aikataulun mukaisesti rakennuskauden alkaessa toukokuussa. Kaukolämpöverkkoon on alkuvuoden aikana liitetty 28 uutta asiakasta. Kaukolämmön mittareiden massavaihto etenee suunnitellusti, ja tähän mennessä yli 11 000 asiakkaan mittarikannasta on vaihdettu jo 3 500 mittaria. Mittarikanta tullaan vaihtamaan lähes kokonaan vuoden 2029 loppuun mennessä.

Edellisen vuoden huhtikuussa kaupallisen käytön aloittanut Linnanmaan energiakeskus on vastannut odotuksia, ja energiakeskuksella tuotettiin jäähdytystä asiakkaille ja lämpöä kaukolämpöverkkoon lähes odotetusti. Hukkalämmöistä peräisin olevaa kaukolämpöä tuotettiin kaukolämpöverkkoon ensimmäisen toimintavuoden aikana noin 25 gigawattituntia.

Monienergiapalvelun toimintaympäristöön on viime aikoina liittynyt muutoksia, joista keskeisin on reservimarkkinoiden hintatason odotettua nopeampi lasku. Fingridin reservimarkkinoilla tapahtunut hinnan aleneminen on osaltaan vaikuttanut palvelun kehitykseen sekä uusien asiakkuuksien saamiseen. Kaupankäyntivolyymit ovat säilyneet kohtuullisella tasolla, vaikka katetaso on markkinakehityksen myötä maltillistunut. Vastaava kehitys on heijastunut myös Oulun Energian oman tuotantokapasiteetin, kuten CHP-laitosten ja sähkökattiloiden, kaupankäyntiin.

Tuulivoimatuotannossa oli ongelmia alkuvuoden kylmällä ja vähätuulisella jaksolla. Vuosikymmeniin vähätuulisin jakso sekä keliolosuhteiden aiheuttama tuulivoimaloiden lapojen jäätyminen pudottivat tuulivoimaloiden tuotantoa merkittävästi. Tämä näkyi myös Oulun Energian osuusyhtiöiden (Lestijärven ja Männikkötuulten) omistamien tuulivoimaloiden tuotannossa. Edellisenä syksynä Kröpulnin tuulivoimapuiston vikaantunut sähköasema saatiin korjattua maaliskuussa, ja voimalaitokset palasivat tuotantoon.

Kemissä puhtaan veden käyttö ja jätevesimäärät kasvoivat edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan nähden yli 10 prosenttia. Kylmä alkuvuosi ja aikainen kevään tulo aiheuttivat haasteita vesi- ja viemäriverkon kunnossapitoon ja käyttöön. Huhtikuussa uusi jätevesipuhdistamo sai ympäristöluvan, ja puhdistamon vaatima kaavamuutos tuli lainvoimaiseksi. Lisäksi jatkettiin selvitystyötä Perämeren alueen toimijoiden kanssa mahdollisuudesta yhteiseen keskuspuhdistamoon.

Energiatuotanto

Alkuvuoden poikkeuksellisen kylmällä jaksolla ja lämpimällä varhaiskevään säällä oli suuri merkitys toimintaamme. Laitosten polttoainehuolto ja laitokset olivat koetuksella, kun lämmön ja sähkön kulutus oli korkealla. Tilannetta vaikeuttivat lisäksi Oulussa ilmenneet voimalaitosten tekniset ongelmat kovimpien pakkasten aikana. Helmikuussa monet voima-

johtokeskeytykset aiheuttivat häiriöitä Toppilan voimalaitoksella ja Merikosken voimalaitoksella sen varojärjestelmät ajoivat laitoksen alas. Haastavista tilanteista kuitenkin selvittiin ilman asiakkaille syntyneitä merkittäviä häiriöitä lämmön jakelussa. Kemissä säästyttiin merkittävilta häiriöiltä ja lämpöä saatiin asiakkaille tarpeen mukaan. Kylmä alkuvuosi lisäsi öljyn käyttöä ja lämmin alkukevät vähensi osaltaan lämmön kysyntää, mikä rasitti lämmön tuotannon kannattavuutta. Alkuvuoden aikana nousut sähkön hinta paransi osaltaan taloudellista näkymää koko vuoteen.

Ensimmäisellä vuosikolmanneksella tuotimme markkinoille sähköä kokonaan ja osittain omistamissamme voimalaitoksissa sekä pitkäaikaisten ostosopimusten kautta yhteensä 533,3 (423,2) gigawattituntia, mikä oli 20,6 prosenttia enemmän kuin edellisvuonna vastaavaan aikaan. Sähköstä tuotimme 88,5 (60,3) gigawattituntia Laanilan biovoimalaitoksessa, jonka sähköntuotanto nousi 31,9 prosenttia edellisvuoden vastaavasta ajasta. Toppilan voimalaitoksen tuotanto laski 1,1 prosenttia ja oli 133,0 (134,4) gigawattituntia. Merikosken vesivoimalaitoksen sähköntuotanto laski 3,2 prosenttia ja oli 69,2 (71,4) gigawattituntia eli 23,3 prosenttia ajanjakson sähköntuotannosta. Laanilan ekovoimalaitoksella tuotettiin sähköä 6,4 (4,5) gigawattituntia. Saimme osuussähkönä kauden aikana 178 (112) gigawattituntia tuulivoimaa, aurinkovoimaa, vesivoimaa ja ydinvoimaa. Osuussähkö on peräisin EPV Energia Oy:ltä, josta saamme muun muassa tuulivoimaa, aurinkovoimaa ja ydinvoimaa Olkiluoto 3 -yksiköstä. Aurinkovoimaa saamme myös Raahessa

sijaitsevasta Paarmalan voimalaitoksesta. Tuulivoimaa saamme Lestijärven tuulivoimapuistosta sekä Männikkötuulet Oy:n kautta. Vesivoimaosuudet ovat peräisin Voimapato Oy:ltä, Kolsin Voima Oy:ltä sekä Kemijoki Oy:ltä.

Oulussa lämmöntuotanto katsauskauden aikana oli 1 074,1 (988,8) gigawattituntia. Tuotimme lähes kaiken kaukolämmön itse ja teollisuudelta ostimme vain 5,3 (2) prosenttia lämmöstä. Kaudella suurin osa eli 39,8 (40,0) prosenttia lämmöstä tuotettiin Laanilan biovoimalaitoksessa – kaikkiaan 427,1 (395,7) gigawattituntin edestä. Toppilan voimalaitoksella tuotimme lämpöä 363,1 (388,3) gigawattituntia. Biovoimalaitos ja ekovoimalaitos tuottivat höyryä ja lämpöä 172,2 (134,8) gigawattituntia Laanilan alueella toimivalle teollisuudelle, mikä oli 21,7 prosenttia enemmän kuin edellisvuonna samaan aikaan. Sähkökattiloilla tuotimme 52,0 (46,3) gigawattituntia lämpöä asiakkaillemme. Hukkalämpöjä hyödynsimme 14,4 (0,6) gigawattituntia. Öljyä kului kylmän tammi-helmikuun takia 11,0 (5,7) gigawattituntia. Kemissä tuotimme lämpöä 88,8 (80,7) gigawattituntia, omilla laitoksilla siitä tuotettiin 66 prosenttia ja loput hankimme Metsä Fibren tehtaalta ostolämpönä.

Alkuvuodesta teimme investointipäätöksen kolmannelta sähkökattilasta. Se kasvattaa sähköllä tuotettavan lämmityksen tehoa 60 megawattia.

Kiertotalous

Katsauskaudella keskityimme Syklo-konsernissa Oulun ja Hyvinkään toimintojen operatiivisen toiminnan kehittämiseen sekä käynnissä olevien strategisten investointien toteuttamiseen. Kokonaisuutena toiminta jatkui edellisvuoden tasolla, vaikka käsitellyissä jätemäärissä nähtiin lievää laskua edellisvuoteen verrattuna. Uusien investointien avulla paransimme materiaalihokkuutta, käytettävyyttä ja kierrätysvalmiuksia.

Oulun Ruskon lajittelulaitoksella sähköinen puunmurskalinja oli koko katsauskauden tuotantokäytössä, ja käyttökokemusten perusteella linjan suorituskyky ja käytettävyys vastasivat odotuksiamme. Samanaikaisesti edistimme muovin talteenottohanketta, jossa toteutimme tuotannon aikaisia layoutmuutoksia sekä mekaanisia ja sähköteknisiä asennuksia. Muovin talteenoton käynnistyminen parantaa Ruskon lajittelulaitoksen kykyä erotella kierrätyskelpoista muovia ja tukee Hyvinkään muovinkierrätyslaitoksen syötemateriaalitarvetta.

Hyvinkäällä jatkoimme muovinkierrätyslaitoksen rakentamista ja käyttöönoton valmistelua suunnitelmiemme mukaisesti. Rakennus- ja laiteasennukset etenivät, ja samanaikaisesti toteutimme operatiivisen toiminnan käynnistämiseen liittyviä toimenpiteitä. Näistä keskeisin oli ensimmäisen vuoron käyttöhenkilöstön rekrytointi ja koulutuksen aloittaminen. Laitoksen koekäyttö käynnistyy kesäkuussa. Biokomposiittiliiketoiminnassa keskityimme ensimmäisen tuotantolinjan tuotannon vakauttamiseen sekä uuden,

suuremman teollisen mittakaavan tuotantolinjan laitehankintojen loppuunsaattamiseen. Kyseisen linjan osalta laiteasennukset alkavat toukokuussa.

Volyymien osalta Oulun lajittelulaitoksen ja Hyvinkään kiertotalouskeskittymän yhteenlaskettu jätteen vastaanottomäärä oli katsauskaudella 17 199 tonnia (20 102 tonnia). Ekovoimalaitokselle toimitettujen polttokelpoisten jätteiden määrä oli 51 183 tonnia (48 908 tonnia). Lopputuotteita toimitettiin yhteensä 33 491 tonnia (37 197 tonnia). Näistä energiahyötykäyttöön meneviä jakeita oli 31 075 tonnia (29 900 tonnia), kierrätykseen toimitettuja jakeita 1 224 tonnia (2 399 tonnia), muuhun hyötykäyttöön 966 tonnia (3 358 tonnia) ja loppusijoitukseen 197 tonnia (1 541 tonnia).

Sähköverkko

Vuoden 2026 alussa voimaan tulleet muutokset sähköverkkoliiketoiminnan sääntelyssä vaikuttavat suoraan sähköverkon asiakkaisiin. Energiaviraston uudet liittymien hinnoittelumenetelmät täsmentävät vapaan kapasiteetin jakamista, joustavia liittymiä ja liittymäprosessien periaatteita. Myös sähköjakelun hinnoittelun periaatteita, kuten tehomaksun laajentamista kuluttaja-asiakkaisiin, on harmonisoitu alkuvuonna. Lisäksi sähkömarkkinalain muutos laajensi jakeluverkkoyhtiöiden kehittämisvastuuta yli 110 kilovoltin verkkoihin ja mahdollisti jatkossa myös muiden toimijoiden kuin kantaverkkoyhtiön 400 kilovoltin verkkojen rakentamisen.

Alkuvuoden kireät pakkaset nostivat Oulun Energia Sähköverkon verkossa uuden tehohuipun, joka oli 365 megawattia 9.1.2026. Huipputehon lisäksi verkon kuormitus näkyi sähkönsiirtomäärissä, jotka kasvoivat edellisvuoteen verrattuna ja olivat tammi–huhtikuussa 559 (505) gigawattituntia. Oulun Energian sähkökattiloiden osuus siirtomääristä oli vastaavalla ajanjaksolla keskimäärin 9,9 prosenttia kokonaissiirtomääristä.

Oulun Energia Sähköverkon toimitusvarmuus pysyi tarkastelujaksolla pääosin hyvällä tasolla. Poikkeuksena oli 15.2.2026 erittäin harvinaisen tykkylumitilanteen eskaloituminen, joka aiheutti useita voimajohtokeskeytyksiä. Laajin keskeytys johti vajaan tunnin mittaiseen sähköjakelun keskeytykseen noin 24 000 käyttöpaikalle. Keskimääräinen vikakeskeytysten aiheuttama keskeytysaika tammi–huhtikuussa oli 10,8 (7,8) minuuttia asiakasta kohden. Ennakkoon suunniteltuihin verkon rakentamis- ja kunnossapitotöihin liittyvien keskeytysten aiheuttama keskeytysaika oli 1,1 (0,7) minuuttia asiakasta kohden.

Oulun Energia Sähköverkon asiakasmäärä kasvoi edellisvuosien tapaan maltillisesti, ja huhtikuun lopussa verkossamme oli 120 772 (120 084) käyttöpaikkaa. Helmikuussa liitimme verkkoon ensimmäisen suuremman sähkövaraston, ja tammi–huhtikuun aikana verkkoon liitettiin yhteensä 32 (40) pientuotantokohdetta. Vuoden alussa toteutimme verkkopalveluhintojen korotuksen, jossa verolliset verkkopalveluhinnat nousivat keskimäärin 3,9 prosenttia.

Oulun Energia Kenven sähköverkossa siirtomäärä kasvoi kylmän alkuvuoden seurauksena samaan tapaan kuin Oulussa ja oli tammi–huhtikuussa 70 (64) gigawattituntia. Sähkölaitteiden massavaihtotyöt etenivät talven aikana tasaisesti, ja samalla valmistelimme kesän verkonrakentamisen työmaita ja materiaalihankintoja.

Oulun Energia Kenven sähköjakeluverkon urakointiliiketoiminta siirtyi 1.1.2026 liiketoimintakaupalla Elvera Oy:lle. Samassa yhteydessä Oulun Energia Kenve ja Elvera solmivat vuosia 2026–2028 koskevan kolmivuotisen palvelusopimuksen, joka kattaa sähköjakeluverkon rakentamisen, kunnossapidon, vianhoidon ja käyttötoiminnan sekä liittymien rakentamisen ja mittaroinnin.

Sähköjakelun toimitusvarmuus säilyi Oulun Energia Kenven verkossa erittäin hyvällä tasolla. Keskimääräinen vikakeskeytysten aiheuttama keskeytysaika tammi–huhtikuussa oli 1,8 (0,3) minuuttia asiakasta kohden. Ennakkoon suunniteltujen verkon rakentamis- ja kunnossapitotöiden aiheuttama keskeytysaika oli vastaavasti 0,2 (0,02) minuuttia asiakasta kohden.

Oulun Energia Kenven sähköverkon asiakasmäärä oli huhtikuun lopussa 15 368 (15 322) käyttöpaikkaa, ja tammi–huhtikuussa verkkoon liitettiin yhteensä 5 (7) pientuotantokohdetta. Vuoden alussa toteutetun verkkopalveluhintojen korotuksen myötä verolliset verkkopalveluhinnat nousivat keskimäärin 7,2 prosenttia.

Henkilöstö

Katsauskauden aikana henkilöstömäärämme kasvoi selvästi. Vuoden alussa Oulun Energia Kenve Oy:n henkilöstö siirtyi tapahtuneella liikkeenluovutuksella Oulun Energia Oy:n ja Oulun Energia Sähköverkko Oy:n työntekijöiksi. Lisäksi Syklo-konsernin strategiset kasvuinvestoinnit ja niihin liittyvät rekrytoinnit etenivät. Keskimääräinen henkilöstömäärämme tammi–huhtikuussa oli 301 (240) ja katsauskauden lopussa 338 (237). Henkilöstöstä 96 prosenttia oli vakituksessa ja 4 prosenttia määräaikaisessa työsuhteessa.

Huhtikuussa toteutimme vuoden ensimmäisen henkilöstökyselyn ja eNPS-mittauksen. Koko konsernin tulos oli +25 (+36) ja laski hieman syksyn 2025 tuloksesta. Kulttuurilähettelästoiminta jatkui aktiivisena tukien strategian ja yhteisten toimintatapojen toteuttamista. Kesätyömahdollisuuksia tarjoamme tänä vuonna yhteensä 46:lle eri alojen ja opintojen eri vaiheissa olevalle opiskelijalle. Osa kesätyöntekijöistä aloitti työskentelyn jo katsauskauden aikana.

TAMMI-HUHTIKUU 2026

Keskimääräinen
henkilöstömäärä

301

TAMMI-HUHTIKUU 2026

eNPS

+25

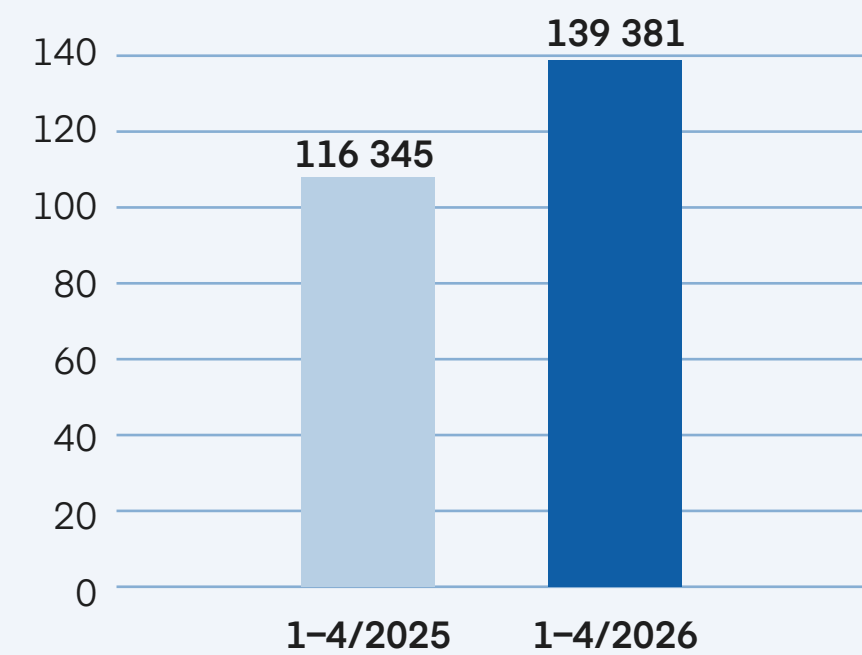


Arvio loppuvuodesta

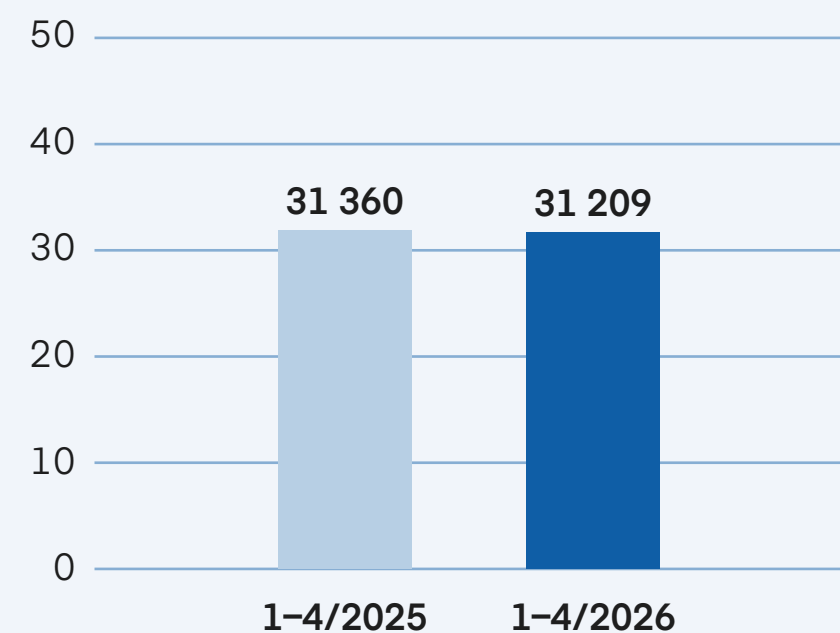
Taloudellinen asemamme on edelleen vahva. Odotamme vuoden 2026 liikevaihdon olevan vertailuvuotta 2025 suurempi ja liikevoiton alhaisempi. Vuoden neljän ensimmäisen kuukauden tuloksemme oli hyvä, ja se heijastaa korkeita spot-hintoja korkeasta suojausasteesta huolimatta. Toteutunut sähkön tukumyynnin liikevaihdon kasvu ei kuitenkaan näy vastaavana liikevoiton kasvuna johtuen energiatuotannon korkeammista polttoainekustannuksista sekä tuulivoimaosuuksien merkittävistä tasesähkökustannuksista.

Voimakkaat geopoliittiset jännitteet, kuten Iranin sota ja sitä seurannut Hormuzinsalmen sulkeutuminen, aiheuttavat epävarmuutta ja epävakautta yleisiin talousnäkyymiin sekä voivat vaikuttaa kansainvälisiin tuotantoketjuihin ja hyödykemarkkinoihin. Lähi-idän konfliktin kärjistymisen on korostanut Euroopan eri sähkömarkkinoiden vaihtelevaa alttiutta geopoliittisille shokeille. Fossiiliriippuvaisemmillä markkinoilla Keski-Euroopassa kaasun ja hiilen hintavaihtelut heijastuvat suoraan sähkön hintaan, kun taas hiilestä irtautunut suomalainen sähköjärjestelmä on vähemmän altis vastaaville shokeille.

LIKEVAIHTO, 1000 €



LIKEVOITTO (-TAPPIO), 1000 €



Konsernin tuloslaskelma

1 000 €

	1.1.-30.4.2026	1.1.-30.4.2025	1.1.-31.12.2025
Liikevaihto	139 381	116 345	269 731
Valmiiden tuotteiden varaston muutos	-1 102	-1 561	-2 019
Liiketoiminnan muut tuotot	500	1 290	1 266
Materiaalit ja palvelut			
Ostot tilikauden aikana	-56 921	-40 925	-88 805
Ulkopuoliset palvelut	-9 267	-8 736	-31 154
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-66 187	-49 662	-119 959
Henkilöstökulut	-7 485	-6 130	-20 539
Poistot ja arvonalentumiset	-22 500	-18 917	-60 025
Liiketoiminnan muut kulut	-11 397	-10 006	-24 897
Liikevoitto (-tappio)	31 209	31 360	43 558
Rahoitustuotot ja -kulut			
Muut korko- ja rahoitustuotot	2 455	4 219	9 855
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-3 834	-3 994	-11 350
Osuus osakkuusyritysten voitosta (tappiosta)	0	461	6 061
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-1 379	686	4 566
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	29 830	32 046	48 124
Tuloverot	-68	171	-8 608
Vähemmistöosuus	-1 257	0	-594
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	28 505	32 217	38 923

Konsernin tase

1 000 €

VASTAAVAA	30.4.2026	30.4.2025	31.12.2025
Pysyvät vastaavat			
Aineettomat hyödykkeet	62 206	39 591	65 116
Liikearvo	29 091	32 447	30 209
Aineelliset hyödykkeet	729 175	673 226	738 185
Sijoitukset	126 371	104 634	126 371
Pysyvät vastaavat yhteensä	946 842	849 898	959 881
Vaihtuvat vastaavat			
Vaihto-omaisuus	16 219	18 015	18 753
Myyntisaamiset	33 804	10 642	43 358
Lainasaamiset	3 133	0	3 133
Laskennalliset verosaamiset	339	122	339
Muut saamiset	215 818	278 382	193 478
Siirtosaamiset	2 353	25 121	4 823
Rahat ja pankkisaamiset	29 082	19 612	26 119
Vaihtuvat vastaavat yhteensä	300 748	351 894	290 003
VASTAAVAA YHTEENSÄ	1 247 590	1 201 791	1 249 884

VASTATTAVAA	30.4.2026	30.4.2025	31.12.2025
Oma pääoma			
Osakepääoma	20 336	20 336	20 336
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	414 053	420 753	414 053
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	198 088	169 171	159 171
Tilikauden voitto (tappio)	28 505	32 217	38 923
Oma pääoma yhteensä	660 982	642 477	632 483
Vähemmistöosuus	22 360	0	21 103
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Pakolliset varaukset	2 790	6 291	3 101
Pääomalainat	101 698	103 809	101 698
Lainat rahoituslaitoksilta	264 644	256 519	264 644
Laskennalliset verovelat	60 144	51 264	60 383
Liittymismaksut ja muut velat	89 244	84 485	89 180
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	518 520	502 368	519 006
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Pääomalainat	2 111	2 111	2 111
Lainat rahoituslaitoksilta	7 077	5 917	13 354
Ostovelat	7 170	6 287	22 205
Muut lyhytaikaiset velat	29 370	42 631	39 622
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	45 728	56 946	77 292
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	1 247 590	1 201 791	1 249 884

Konsernin rahoituslaskelma

1 000 €

	1.1.–30.4.2026	1.1.–30.4.2025	1.1.–31.12.2025
Liiketoiminnan rahavirta			
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	28 505	32 217	38 923
Poistot ja arvonalentumiset	22 500	18 917	60 025
Osuudet osakkuusyhtiöiden tuloksista	0	-461	-6 061
Pysyvien vastaavien myyntivoitot ja -tappiot	0	0	-134
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	1 008	-738	5 602
Rahoitustuotot ja -kulut	1 379	-225	1 495
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	53 392	49 710	99 850
Käyttöpääoman muutos	-88	1 834	-3 574
Maksetut korot liiketoiminnasta	-1 310	-1 324	-12 199
Saadut osingot liiketoiminnasta	45	213	1 834
Saadut korot liiketoiminnasta	2 410	3 491	7 528
Muut rahoituserät liiketoiminnasta	2	515	665
Maksetut välittömät verot	-5 172	-25	4 587
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	49 279	54 414	98 690

	1.1.–30.4.2026	1.1.–30.4.2025	1.1.–31.12.2025
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-9 461	-8 784	-47 236
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	0	23	217
Ostetut tytäryhtiöosakkeet	0	0	-47 416
Ostetut osakkuusyhtiöosakkeet	0	-1 086	-11 747
Investoinnit muihin sijoituksiin	0	-89	-3 222
Investointien rahavirta yhteensä	-9 461	-9 937	-109 404
Rahoituksen rahavirta			
Liittymismaksujen muutos	108	118	767
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-6 277	-5 917	-13 945
Konsernitilien muutos	-30 687	-33 122	52 657
Maksetut osingot ja muu voitonjako	0	0	-16 700
Rahoituksen rahavirta yhteensä	-36 856	-38 921	22 778
Rahavarojen muutos	2 962	5 557	12 064
Rahavarat tilikauden alussa	26 119	14 055	14 055
Rahavarat muu järjestely	0	0	0
Rahavarat tilikauden lopussa	29 082	19 612	26 119

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

Oulun Energia Kenve Oy

Y-tunnus 1571467-1

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