

1/2025

Osavuositarkastus

Turpeen käytön lopetus voimalaitoksilla merkittävä askel kohti hiilineutraalisuutta

Tammi–huhtikuu 2025 lyhyesti

- Konsernin liikevaihto oli 103,9 miljoonaa euroa ja laski edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 6,5 prosenttia.
- Konsernin liikevoitto oli 30,3 miljoonaa euroa ja laski edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 12,3 prosenttia.
- Liikevaihdon pieneminen ja kannattavuuden heikkeneminen johtui pääasiallisesti alkuvuoden tavanomaista lämpimämmästä säästä. Sähköntuotannon määrään vaikutti alentavasti myös matala sähkön tukkuhinta ja ydinvoiman käytettävyyshäiriöt.
- Sähkösäntösiirtomäärä pieneni edellisvuodesta 6 prosenttia ja oli 733 gigawattituntia.
- Kaukolämmön myynti aleni 14,7 prosenttia ja oli 510 gigawattituntia.
- Sähköntuotannon määrä väheni 7,9 prosenttia ja oli 186 gigawattituntia.
- Konsernin investoinnit olivat tarkastelujaksolla 13,3 miljoonaa euroa.
- Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli tammi–huhtikuussa erinomainen palveluasteen oltua 99,99 prosenttia.
- Savon Voima päätti aikaistaa yli vuodella turpeen käytöstä luopumista kaukolämmön ja sähkön yhteistuotannossa. Katsauskauden aikana turpeen käyttö loppui lisälmen ja Pieksämäen energiantuotannossa.
- Savon Voima perusti yhdessä kolmen muun energiayhtiön kanssa uuden aurinkovoimayhtiön, Suomen Aurinkovoima Oy:n.

- Savon Voimalle myönnettiin Työterveyslaitoksen työturvallisuusfoorumissa 1. tason tunnustus työturvallisuudestamme jo kolmantena vuotena peräkkäin.

Arvio loppuvuoden näkymistä

- Konsernin koko vuoden investointien ennakoitaan olevan noin 60 miljoonaa euroa. Investoinneista noin 43 miljoonaa euroa kohdistuu säävarmaan sähköverkkoon.
- Turpeen käyttö Savon Voiman suurimmalla kaukolämpöpaikkakunnalla Joensuussa loppuu syksyn 2025 aikana. Tämän jälkeen Savon Voiman sähkön- ja lämpötuotannon polttoaineet ovat kokonaan uusiutuvia ja konsernin päästöt tippuvat merkittävästi.
- Odotamme energiamarkkinoiden epävakauden ja arvaamattomuuden jatkuvan.
- Oman vesivoimatuotannon määrän ennakoimme jäävän odotuksista alueen vesistöjen tavanomaista heikomman vesitilanteen vuoksi.
- Savon Voima –konsernin vuoden 2025 liikevoiton ilman kertaluonteisia eria ennakoitaan olevan vähintään edellisvuoden tasolla tai hieman sitä parempana. Ennusteeseen liittyy kuitenkin merkittäviä epävarmuustekijöitä.

Savon Voiman kehitys lukuina

KONSERNIN TUNNUSLUVUT	1–4/2025	1–4/2024	1–12/2024
Liikevaihto, 1 000 €	103 947	111 134	237 421
Liikevoitto %	29,2 %	31,1 %	14,8 %
Omavaraisuusaste %	45,9 %	44,5 %	45,8 %
Maksuvalmius, Qr	0,4	1,2	1,0
Investoinnit, milj. €	13,3	16,8	52,4
Sijoitetun pääoman tuotto %	3,1 %	4,6 %	3,6 %
Henkilöstö keskimäärin	209	209	217
ENERGIAMÄÄRÄT (GWh)	1–4/2025	1–4/2024	1–12/2024
Lämmön ja höyryn myynti	510	598	1 117
Sähkön siirto	733	780	1 878
Sähkön tuotanto, tuotanto-osuudet	62	67	228
Sähkön tuotanto, omat laitokset	124	135	268

Toimitusjohtajan katsaus

Vuoden 2025 ensimmäinen kolmannes muistetaan lämpimästä ja suhteellisen vähälumisesta talvesta. Lämmitys- tarveluvulla mitattuna alkuvuoden lämmitystarve jäi selvästi edellisvuosia matalammaksi ja vertautuu lähes vuoden 2020 poikkeuksellisen lämpimään vuoden alkuun. Lämmin alkuvuosi vaikutti konsernin liikevaihdon kehitykseen kaikissa liiketoiminnoissa. Sähköverkon siirtomäärät sekä myyty kaukolämpö jäivät budjetoidusta. Sähkön tuotannossa lämpötilariippuvainen vastapainetuo- tinto, mutta myös oma vesivoimatuo- tinto alhaisemmalla tasolla. Alentuneesta liikevaihtotasosta huolimatta olemme kuitenkin pystyneet säilyttämään toiminnan kannattavuuden odotuksien mukaisella tasolla. Tähän merkittävimmät syyt ovat olleet biopolttoainemarkkinoiden hintatason vakautuminen, hyvä toimitusvarmuus ja käytettävyy- s- ja sitä kautta saadut säästöt toimintakuluissa. Sähköverkon toimitusvarmuus on alkuvuoden pysynyt erinomaisella 99,99 prosentin tasolla ja kaukolämmön tuotannossa sekä jakelussa ei toimitusvarmuuteen liittyviä häiriöitä ole esiintynyt.

Sähkön keskimääräinen toteutunut markkinahinta ensimmäisellä vuosikolmanneksella oli 48,9 euroa megawattitunnilta, joka on 27 prosenttia edellisvuotta alempi. Sähkön merkittävä hintavaihtelu sekä negatiiviset tuntihinnat markkinoilla ovat arkipäiväistyneet. Sähkömarkkinoilla siirryttiin päivän sisäisten markkinoiden osalta maaliskuussa varttikaupankäyntiin, joka kasvatti merkittävästi tasesähkön hintariskiä. Tasesähkömarkkinoilla nähtiin muutoksen jälkeen +5 000 ja -1 800 euron megawattituntihintoja. Sähkömarkkinan muutos korostaa edelleen ennustamisen sekä optimoinnin merkitystä sähkön tuotannossa. Optimoimalla sähköntuotantoa sekä tarjoamalla tuotantokapasiteettia joustavasti päivän sisäisille markkinoille olemme saavuttaneetkin merkittävää hintahyötyä. Tästä saatu lisähyöty on ollut tammi-huhtikuun aikana keskimäärin 16 euroa megawattitunnilta.

Uusiutuvan sähköntuotannon osalta saavutimme kaksi merkkipaalua. Tuotantoyhtiöosakkuuksista sekä Lestijärven

tuulipuiston että Heininevan aurinkopuiston ensimmäiset valmistuneet tuotantoyksiköt kytkettiin verkkoon. Uusiutuvan tuotannon määrän kasvattamiseksi perustimme Suomen Aurinkovoima Oy:n yhdessä Oulun Energian, Vantaan Energian ja Oulunseudun Sähkön kanssa. Yhtiön tavoitteena on suunnitella, rakennuttaa tai hankkia valmiiksi rakennettuja aurinkopuistoja sekä tuottaa aurinkosähköä osakkailleen mankala-periaatteella.

Olemme määrätietoisesti vähentäneet vuodesta 2019 lähtien kaukolämmön tuotannon fossiilisia hiilidioksidipäästöjä. Teimme alkuvuoden aikana päästöjen alentamisen osalta merkittävän päätöksen, jonka mukaisesti lopetamme turpeen käytön kaikilla yhteistuotantovoimalaitoksillamme tämän vuoden loppuun mennessä. Voimalaitospaikkakunnista Pieksämäki ja Iisalmi luopuivat turpeen käytöstä jo kuluneen lämmityskauden lopussa, ja Joensuun voimalaitos vastaanottaa viimeisen turvekuorman tämän vuoden loppuun mennessä. Tällä päätöksellä aikaistimme alkuperäistä turpeesta luopumisen aikataulua vuodella. Pienemmillä kaukolämpöpaikkakunnilla käytämme turvetta kuitenkin vielä turvaamassa lämmön tuotannon huoltovarmuutta.

Sähköverkon liittymissopimusten osalta kiinnostus sähkövarastojen, uusiutuvan energian tuotantokohteiden sekä datakeskusten sijoittumiseen verkkoalueelle on jatkunut. Myös sähköinen lämmöntuotanto sekä puhtaaseen siirtymään liittyvät investoinnit ovat tuomassa kasvavaa tarvetta vahvalle sähkönsiirtoverkolle. Olemme Savon Voiman omistajakuntien kanssa käynnistäneet keskinäisen vuoropuhelun sopivien investointien sijoituskohteiden löytämiseksi verkon toiminta-alueelta ja näemme tässä merkittävää alueellista kehityspotentiaalia. Esimerkkinä potentiaalista, solmimme aiesopimuksen Kuopion Sorsasaloon sijoittumista suunnittelevan vetyteollisuuden toimijan kanssa 200 megawatin sähkönsiirtolinjan toimittamisesta.

Savon Voiman hyvä työturvallisuuskulttuurin kehitys pal- kittiin kolmantena vuonna peräkkäin Työterveyslaitoksen korkeimmalla tasoluokituksella. Sertifioimme alkuvuonna uudelleen tietohallintamallimme sekä ympäristönhallinta- mallimme.

Toimintaympäristö

Sähkön tukkuhinta Suomessa oli tammi-huhtikuussa 48,90 euroa megawattitunnilta, mikä on 27 prosenttia matalampi kuin vuosi sitten. Systeemi- hinnan keskiarvo oli 42,08 euroa megawattitunnilta, mikä oli 25 prosenttia vuoden 2024 vastaavaa jaksoa matalampi. Suomen sähkön hinta oli negatiivinen 113 tunnilla, mikä on 27 prosenttia enemmän kuin vuosi sitten. Talvi oli leuto, ja Suomen sähkön kulutus väheni yhden prosentin edellisestä vuodesta. Suomen sähkön tuotanto lisääntyi neljä prosenttia viime vuodesta. Tuulivoiman tammi-huhtikuun tuotanto oli 23 prosenttia vuotta 2024 suurempi.

Vastuullisuus

Saavutimme merkittävän askeleen hiilineutraalispolu- la, kun lopetimme huhtikuussa turpeen käytön Iisalmen ja Pieksämäen voimalaitoksilla. Joensuun voimalaitok- sella turpeen käyttö lopetetaan vuoden 2025 loppuun mennessä. Turpeen käytön lopettaminen voimalaitoksil- la tapahtuu vuotta ennakoitua aikaisemmin. Muutoksen jälkeen sähköntuotantomme tulee olemaan hiilineutraalia ja kaukolämpöemme fossiiliset hiilidioksidipäästöt laskevat merkittävästi näillä kolmella paikkakunnalla.

Kaukolämmön tuotannon ja jakelun energiatehokkuuden kehittämistä jatkettiin Suonenjoella ottamalla käyttöön Sa- von Voiman uusi optimointityökalu, joka hyödyntää laajasti data-analytiikkaa kaukolämpöverkoston menolämpötilan säätämisessä. Työkalulla saavutetaan konkreettisia hyötyjä matalampina meno- ja paluulämpötiloina, mikä vähentää verkoston lämpöhäviöitä. Madaltuneella paluulämmöllä on myös tehostava vaikutus muun muassa savukaasupesurin lämmön talteenoton toimintaan, mikä puolestaan auttaa laitosta toimimaan tehokkaammin ja vähemmällä polt- toaineella. Työkalun käyttöönottoa jatketaan myös muille kaukolämpöpaikkakunnille.

Savon Voima perusti kolmen muun energiyhtiön kanssa uuden aurinkovoimayhtiön, Suomen Aurinkovoima Oy:n.

Yhtiön muut osakkaat tasaosuuksin ovat Oulun Energia, Oulun Seudun Sähkö ja Vantaan Energia. Yhtiö vastaa Suomen kasvavaan uusiutuvan energian tarpeeseen ja tavoitteena on rakentaa vähintään 500 megawattia aurinkovoimaa vuoteen 2030 mennessä. Yhtiön tavoitteena on rakentaa aurinkosähkötuotantoa hajautetusti ympäri Suomen ja tavoitteena on saada investointeja myös Savon Voiman toiminta-alueelle.

Tietoturva- (ISO/IEC 27001:2022) ja ympäristöjärjestelmät (ISO14001) uudelleensertifioitiin alkuvuodesta. Järjestelmät kattavat kaikki Savon Voima -konsernin toiminnot.

Kaukolämpö ja sähköntuotanto

Kaukolämmön myynti toteutui tammi-huhtikuun aikana 14,7 prosenttia edellisvuotta pienempänä, ollen kokonaisuudessaan 510 gigawattituntia. Kaukolämmön myyntiin vaikutti edellisvuotta lämpimämpi alkuvuosi.

Sähkön- ja lämmöntuotantoon käytetyistä energialähteistä oli hiilineutraaleja 82,4 (73,9) prosenttia tarkastelujaksolla. Hiilineutraalien energialähteiden osuutta kasvattaa edellisvuotta pienempi turpeen osuus. Turpeen osuus alkuvuoden polttoaineista oli 15,9 (20,9) prosenttia. Alkuvuoden lauhdasää ja kaukolämmön päätuotantolaitosten hyvä toimintavarmuus vähensivät öljyn ja nestekaasun käyttöä kaukolämmön tuotannossa. Öljyn ja nestekaasun osuus kaikista polttoaineista oli 1,8 (5,2) prosenttia. Energialähteiden kotimaisuusaste oli 98,2 (94,8) prosenttia puun ja turpeen ollessa täysin kotimaisia. Päästökaupassa mukana olivat kaukolämmön ja sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt olivat vuoden 2025 huhtikuun loppuun mennessä yhteensä 30 844 tonnia (56 414).

Kotimaisen puupolttoaineen saatavuus on ollut koko talven ajan hyvä. Saatavuutta on edesauttanut lauhasta talvesta johtunut ennakoitua matalampi käyttömäärä. Tämä on vaikuttanut myös osaltaan puupolttoaineen valtakunnallisen hintakehityksen maltillistumiseen edellisiin vuosiin verrattuna.

Tammi-huhtikuun sähköntuotanto oli 186 gigawattituntia, mikä oli 7,9 prosenttia viime vuotta vähäisempi. Vesivoimaa tuotettiin 31 gigawattituntia, mikä on 2,1 prosenttia vuotta 2024 vähemmän. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) oli yhteensä 93 gigawattituntia, mikä oli 9,9 prosenttia vuotta 2024 vastaavaa ajankohtaa vähemmän matalampi hintojen ja leudomman talven vuoksi. Tuotanto-osuuk-sien tuotanto oli 62 gigawattituntia, 7,6 prosenttia viime vuotta pienempi. Olkiluodon ydinvoimalaitosten tuotanto oli viime vuotta vähäisempää. Olkiluoto 2:n tehoa on rajoitettu roottorin vikaantumisriskin pienentämiseksi.

Jatkoimme työtä laajentaaksemme palveluitamme alueen vesihuoltoyhtiöille tekemällä yhteistyöselvityksen Pieksämäen, Leppävirran ja Suonenjoen kanssa. Tavoitteena selvityksessä oli löytää synergiaetuja yhdistämällä energiahuollon ja usean vesiyhtiön operointitoiminnot. Selvityksen lopputulosten ja jatkotoimenpide-ehdotusten läpikäyntiä jatketaan Pieksämäen, Leppävirran ja Suonenjoen kanssa.

Sähköverkkoliiketoiminta

Alkuvuoden osalta sähkönsiirtomäärä oli budjetoitua pienempi. Sähköä siirrettiin 733 gigawattituntia, mikä oli 6 prosenttia vähemmän kuin viime vuonna (780). Siirtomäärän lasku tarkastelujaksolla johtuu pääasiassa keskimääräistä lämpimämmästä alkuvuodesta. Lämmitystarveluku alkuvuonna laski 16,5 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna. Asiakkaat ovat myös jatkaneet aiempina vuosina aloittamiaan sähkönsäätö- ja energiatehokkuustoimia sekä lisänneet kiinteistökohtaista sähköntuotantoa.

Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli tammi-huhtikuussa erinomainen palveluasteen oltua 99,99 prosenttia. Tammi-huhtikuussa sähköverkon energiapainotettu keskimääräinen vikakeskeytysaika oli 13 minuuttia (8) asiakasta kohden. Alkuvuodelle tyypillisten lumikuormavikojen määrä ja haitat jäivät vähäiseksi talven lumitilanteen johdosta.

Sähköverkon toimitusvarmuuden kehittämiseksi tähtäviä verkostotöitä jatketaan kuluvan vuoden aikana verkosto-

strategian mukaisesti. Jakeluverkon suurimmat investointikohteet sijaitsivat Kuopion Pellesmäessä, Puutossalmella ja Ritoniemessä, Varkauden Pussilanjoen ja Savonmäen alueilla ja Pieksämäellä Vangasjärven ja Montolan lähiseuduilla. Lisäksi Ylä-Savossa muun muassa Soinlahden, Ryönän, Remeskylän, Sonkakosken ja Heinäkylän alueilla tehdään merkittäviä toimitusvarmuusinvestointeja.

Etäluettavia mittalaitteita vaihdetaan tänä vuonna noin 20 000 kpl. Huhtikuun loppuun mennessä mittalaitteita oli vaihdettu 13 500 kpl.

Uuden sähköaseman rakennustyöt ovat käynnissä Alapitkällä ja asema käyttöön otetaan tämän vuoden aikana. Vesannon sähköasemalla on käynnissä laaja saneeraustyö, joka valmistuu vuoden loppuun mennessä. Oravikosken uuden sähköaseman ja Toivalan sähköaseman laajan saneeraustyön suunnittelutyöt käynnistyvät tänä vuonna, rakennustyöt valmistuvat molemmissa projekteissa ensi vuoden lopulla. Vuonna 2024 alkanut 110 kilovoltin voimajohdon saneeraus Alapitkän ja Siilinjärven välillä otettiin käyttöön tavoiteaikataulun mukaisesti. Sorsasalonsa ja Toivalan välinen 110 kilovoltin voimajohdon saneeraus aloitetaan tänä vuonna ja valmistuu ensi vuoden aikana.

Puhtaan siirtymän hankkeiden osalta erityisesti sähkövarastojen liittymäkyselyt lisääntyivät. Aurinkosähkön pientuotannon sähköverkkoon liittäminen on myös jatkunut vilkkaana alkuvuoden aikana, vaikkakaan vuoden 2024 lukemiin ei päästy. Huhtikuun loppuun mennessä aurinkosähköjärjestelmiä on liitetty sähköverkkoon yhteensä 119 (135) kappaletta.

Henkilöstö

Huhtikuun lopussa työsuhteisten henkilöiden määrä oli 214 (215) ja henkilöstöä oli keskimäärin tammi-huhtikuussa 209 (209). Uusia vakituisia työntekijöitä on aloittanut työsuhteensa tammi-huhtikuussa kaksi (neljä) henkilöä. Vähintään yhden päivän poissaoloon johtaneita tapaturmia sattui yksi, työskenneltyämme 1 641 päivää ilman

poissaoloon johtaneita työtapaturmia. Savon Voimalle myönnettiin Työterveyslaitoksen työturvallisuusfoorumissa 1. tason tunnustus työturvallisuudestamme jo kolmatta kertaa peräkkäin. Kipinä-harjoittelijahaku tuotti runsaasti hakijoita ja kesäkaudelle palkattiin 20 harjoittelijaa. Vuosittainen tavoitteemme on palkata kesäharjoittelijoita noin 10 prosenttia vakituisen henkilöstön määrästä. Vuoden tavoitteeksi asetettiin, että 75 prosentille henkilöstöstä on laadittuna tänä vuonna henkilökohtainen kehittämissuunnitelma. Huhtikuun loppuun mennessä näitä oli laadittuna 72 prosentille henkilöstöstä.

Arvio loppuvuodesta

Savon Voiman liiketoiminnot ovat sääriippuvaisia. Energiantuotantoliiketoiminnan liikevaihtoon ja tulokseen vaikuttavat merkittävästi myös esimerkiksi sähkön tukkumarkkinoiden hinnanvaihtelut ja polttoaineiden hinnan kehitys.

Inflaation hidastuminen ja korkojen lasku ovat parantaneet kotitalouksien ostovoimaa. Vihreän siirtymän hankkeiden ja muiden teollisten investointien määrät ovat olleet kasvusuunnassa, mikä on vahvistanut talouden kasvun edellytyksiä. Maailmantalouden epävarmuustekijät ovat kuitenkin alkuvuonna lisääntyneet merkittävästi kauppapoliittisten ja geopoliittisten jännitteiden kiristyttyä. Tämä on vaikuttanut kulutus- ja investointikäyttäytymiseen niin Suomessa kuin globaalistikin. Talouden kasvunäkymät ovat laajalti heikentyneet lisääntyneen epävarmuuden myötä. Myös Suomen talouden kasvunusteita on yleisesti alennettu muuttuneen tilanteen seurauksena.

Polttoaineiden hintojen kehitys näyttää maltillistuneen alkuvuoden aikana. Hintakehitykseen liittyy kuitenkin edelleen epävarmuustekijöitä kysynnän ja tarjonnan vaihdellessa muun muassa sään, korjuuolosuhteiden ja metsäteollisuuden suhdannetilanteen mukaan. Polttoaineiden saatavuuteen ja hintojen nousuun liittyviä riskejä pyritään minimoimaan muun muassa pitkäkestoisilla yhteistyösopimuksilla ja investoimalla polttoon perustumattomaan tuotantoteknologiaan.

Erityisesti sään mukaan vaihtelevan uusiutuvan tuotannon osuuden kasvaessa sähkömarkkinat ovat äärimmäisen herkkiä muutoksille aiheuttaen sähkönhintaan suurta vaihtelua hyvin lyhyilläkin ajanjaksoilla. Tämä tekee sähköntuotannon tulosehityksen ennakoinnista erittäin vaikeaa. Sähkön hintavaihteluiden vaikutusta konsernin kannattavuuteen pyritään hallitsemaan hinnansuojauksilla, ennustetarkkuuden parantamisella ja tuotannon optimoinnilla markkinaolosuhteet huomioiden. Toiminta-alueemme vesistöjen vedenkorkeudet ovat pitkän aikavälin keskiarvoja alemmilla tasoilla, minkä ennakoidaan vaikuttavan vesivoiman loppuvuoden tuotantomääriin heikentävästi.

Sähkönjakelun toimitusvarmuuteen kohdistuvia riskejä pyritään vähentämään panostamalla merkittävästi sääolosuhteiden aiheuttamien vaurioiden ennaltaehkäisemiseen ja säätarman verkon rakentamiseen.

Konsernin maksuvalmiuden Quick ratio -tunnuslukuun on vaikuttanut heikentävästi tammikuun 2026 alussa erääntyvän 173 miljoonan euron suuruisen kertalyhenteisen pankkilainan käsittely lyhytaikaisena velkana katsauskauden päättyessä. Kyseisen lainan uudelleenrahoituskilpailutus on käynnistetty toukokuussa. Rahoituksen saatavuudessa ei ennakoida olevan haasteita. Lainan uudelleenjärjestely pitkäaikaiseksi velaksi toteutetaan tämän hetken näkymän mukaan kesäkuun loppuun mennessä.

Käytettävissä olevin tiedoin Savon Voima -konsernin vuoden 2025 liikevoiton ilman kertaluonteisia erä ennakoidaan toteutuvan vähintään vuoden 2024 tasoisena tai hieman sitä parempana. Arvioon sisältyy kuitenkin merkittäviä epävarmuustekijöitä.

Siilinjärvi, toukokuu 2025

Savon Voima Oyj
Hallitus

Konsernin tulos ja tase



KONSERNIN LIIKEVAIHTO LIIKETOIMINNOITTAIN (1 000 €)	1–4/2025	1–4/2024	1–12/2024
Verkkoliiketoiminta	40 314	41 075	102 301
Kaukolämpö	48 581	50 755	98 823
Sähköntuotanto	14 985	19 735	36 553
Muut liiketoiminnot	20 498	21 740	51 286
Konsernikirjaukset ja -eliminoinnit	-20 431	-22 171	-51 542
Savon Voima -konserni yhteensä	103 947	111 134	237 421
KONSERNIN LIIKEVOITTO LIIKETOIMINNOITTAIN (1 000 €)	1–4/2025	1–4/2024	1–12/2024
Verkkoliiketoiminta	18 297	21 062	36 746
Kaukolämpö	15 533	11 945	11 053
Sähköntuotanto	2 991	6 620	2 749
Muut liiketoiminnot	-54	161	507
Konsernikirjaukset ja -eliminoinnit	-6 465	-5 226	-16 035
Savon Voima -konserni yhteensä	30 302	34 562	35 020

KONSERNIN TULOSLASKELMA	1–4/2025	1–4/2024	1–12/2024
LIIKEVAIHTO	103 947	111 134	237 421
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	75	1 251	3 294
Liiketoiminnan muut tuotot	125	417	1 414
Kulut	-42 393	-46 482	-104 625
Poistot	-23 089	-22 571	-68 778
Liiketoiminnan muut kulut	-8 364	-9 187	-33 705
LIIKEVOITTO	30 302	34 562	35 020
Rahoitustuotot ja -kulut	-524	-262	-1 199
Voitto ennen satunnaiseriä, tilinpäätössirtoja ja veroja	29 778	34 300	33 821
Satunnaiset erät	0	0	-141
Voitto ennen tilinpäätössirtoja ja veroja	29 778	34 300	33 679
Tuloverot	-6 853	-7 575	-8 804
Vähemmistöosuus	-2	-5	-2
TILIKAUDEN VOITTO	22 922	26 720	24 875
KONSERNIN TASE, VASTAAVAA (1 000 €)	30.4.2025	30.4.2024	31.12.2024
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	356 496	371 680	361 530
Aineelliset hyödykkeet	612 722	618 013	617 420
Sijoitukset	64 384	62 805	65 233
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	12 916	11 009	13 454
Rahoitusomaisuus	95 995	101 105	67 128
Yhteensä	1 142 513	1 164 612	1 124 765
KONSERNIN TASE, VASTATTAVAA (1 000 €)	30.4.2025	30.4.2024	31.12.2024
OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	969	969	969
Muu oma pääoma	365 279	358 280	356 372
Vähemmistöosuus	33	35	30
Pakolliset varaukset	1 313	2 450	1 313
VIERAS PÄÄOMA			
Liittymismaksut	156 731	156 208	156 519
Pitkäaikainen	297 000	490 000	470 001
Laskennallinen verovelka	74 165	73 448	74 761
Lyhytaikainen	247 025	83 223	64 799
Yhteensä	1 142 513	1 164 612	1 124 765

Savon Voima -konsernin muodostavat emoyhtiö Savon Voima Oyj sekä tytäryhtiöt Savon Voima Verkko Oy (100 %) ja Itä-Suomen Biomassa Oy (70 %). Osakkuusyhtiöinä konserniin on yhdistelty Kymppivoima Oy ja Väre Oy.