

A scenic autumn landscape. On the left, a gravel path leads through trees with vibrant yellow and orange foliage. In the center, a calm lake reflects the surrounding forest. A small bridge is visible in the distance. The sky is overcast.

2/2026

Osavuositarkastus



SAVON
VOIMA

Vakaata kasvua sähkön tuotannossa ja sähköverkon asiakkuuksissa

Tammi–elokuu 2026 lyhyesti

- Konsernin liikevaihto oli 164,5 (154,5) miljoonaa euroa ja nousi edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 6,5 prosenttia.
- Konsernin liikevoitto oli 27,2 (27,4) miljoonaa euroa ja laski edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 0,9 prosenttia. Kannattavuuden suhteellinen heikkeneminen johtui vesivoimatuotannon vähäisestä määrästä ja Lestijärven tuulivoimapuiston käytettävyyshaasteista.
- Sähkön siirtomäärä oli 1 232 (1 190) gigawattituntia, mikä oli 3,5 prosenttia enemmän kuin edellisvuotena. Siirtomäärän kasvu johtui kylmästä alkuvuodesta ja uusista liittymistä.
- Kaukolämmön myynti oli 701 GWh, mikä oli 7,0 prosenttia enemmän kuin edellisvuonna. Volyymin kasvu johtui kylmästä alkuvuodesta.
- Sähköä tuotettiin 389 gigawattituntia, mikä oli 34,5 prosenttia enemmän kuin edellisvuonna. Kasvu johtui oman CHP-tuotannon lisääntymisestä sekä tuotanto-osuuksien aiempaa suuremmasta tuotannosta Lestijärven tuulivoimapuiston toiminnan käynnistymisen myötä.
- Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli jälleen erinomainen palveluasteen oltua 99,99 prosenttia.
- Konsernin investoinnit olivat tarkastelujaksolla 37,5 miljoonaa euroa.
- Sähköverkon vapaa kapasiteetti ja liitettävyyden onnettomuustilanne on jatkuvasti hyvä, mikä mahdollisti uusia liittymissopimuksia yli 110 MW:n edestä.

- Strateginen tavoitteemme lisätä polttoon perustu-
matonta lämmöntuotantoa vahvistui, kun sekä Joen-
suon että Iisalmen kaukolämpöverkoissa lämpöä
tuotettiin kesän aikana täysin sähkökattiloilla ja läm-
pöpumpuilla.
- Palvelukeskusliiketoiminta aloitti Suonenjoen Veden
ja Pielaveden kunnan vesihuoltoasiakkaiden asia-
kaspalvelun ja laskutuksen.
- Asiakkaille suunnattu uusi digitaalinen kulutusseu-
ranta- ja palvelusovellus Saku julkaistiin useille eri
alustoille elokuussa.

Arvio loppuvuoden näkymistä

- Ennakoimme energiahintojen epävakauden ja vai-
kean ennustettavuuden jatkuvan.
- Erityisesti Pohjoismaiden heikko vesitilanne, fossii-
listen polttoaineiden kallistuminen ja talvikauden
kulutushuiput voivat lisätä hintavaihtelua ja nostaa
päiväkohtaisia sähkönhintoja loppuvuoden aikana.
- Konsernin koko vuoden investointien ennakoidaan
olevan noin 67 miljoonaa euroa. Investoinneista
noin 44 miljoonaa euroa kohdistuu säävarmaan
sähköverkkoon.
- Savon Voima -konsernin vuoden 2026 liikevoiton
ennakoidaan toteutuvan edellisvuoden tasoisena
tai hieman sitä parempana. Arvioon sisältyy kuiten-
kin useita epävarmuustekijöitä.

Savon Voiman kehitys lukuina

KONSERNIN TUNNUSLUVUT	1–8/2026	1–8/2025	1–12/2025
Liikevaihto, 1 000 €	164 527	154 498	233 989
Liikevoitto %	16,5 %	17,8 %	16,1 %
Omavaraisuusaste %	49,9 %	47,1 %	48,6 %
Maksuvalmius, Qr	2,2	1,2	2,1
Investoinnit, milj. €	37,5	29,3	54,2
Sijoitetun pääoman tuotto %	6,8 %	3,5 %	6,8 %
Henkilöstö keskimäärin	213	216	212
ENERGIAMÄÄRÄT (GWh)			
Lämmön ja höyryn myynti	701	656	1 032
Sähkön siirto	1 232	1 190	1 853
Sähkön tuotanto, tuotanto-osuudet	232	144	243
Sähkön tuotanto, omat laitokset	158	146	228

Toimitusjohtajan katsaus

Vuoden toisen kolmanneksen säätötila Suomessa toteutui lähellä pitkän ajan keskimääräistä tasoa. Hellejaksoja ei juuri nähty, ja paikoin kesä oli jonkin verran normaalia sateisempi. Lämmityksen ja jäähdytyksen kysynnän suhteen vuoden toinen kolmannes toteutui odotetun mukaisesti. Sähkön kulutus sen sijaan on Suomessa kasvanut edellisvuoteen nähden ja on alkuvuoden osalta noin kuusi prosenttia korkeammalla tasolla kuin vuosi sitten. Sähkön markkinahinnoissa kasvanut kulutus ei ole vielä merkittävästi näkynyt, vaikka touko–kesäkuussa sähkön hinta ylitti edellisvuosien vastaavien jaksojen keskihinnat. Heinäkuussa sähkön markkinahinta toteutui sen sijaan erittäin matalana, hinnan ollessa verottomana vain 15,40 euroa megawattitunnilta. Sähkön kulutuksen lisääntyminen näkyi paikallisesti Savon Voima Verkon suurteholiittymien kysynnässä, joka on jatkunut edellisvuoden tapaan vahvana.

Polttoon perustumattoman kaukolämmön tuotannon kehitys jatkuu Savon Voimassa. Iisalmen kaukolämpöakun sekä Toivalan sähkökattilan ja lämpövaraston investointipäätökset lisäävät polttoon perustumattoman tuotannon osuutta kaukolämmön tuotannossa sekä parantavat sähköisen lämmöntuotannon kyvykkyyttä osallistua reservi- ja säätösähkömarkkinoille. Iisalmissa keväällä käyttöön otettu sähkökattila mahdollisti kesäajan lämmöntuotannon ilman biopolttoaineiden käyttöä. Joensuussa kaukolämmön tuotanto siirrettiin ensimmäisen kerran pelkästään sähkökattilan sekä jokivesilämpöpumpun vastuulle. Hukkalämmön hyötykäytöstä saimme rohkaisevia kokemuksia PeeÄssän kanssa yhteistyössä kehitetystä konseptista, jolla Iisalmen Prisman kylmälaitteiden lauhdelämpöä hyödynnetään kaupungin kaukolämmön tuotannossa.

Savon Voima Verkon investointiohjelma on edennyt suunnitellusti. Sähköverkon liittymäkapasiteettia kehitetään Oravikosken ja Toivalan sähköasemainvestoinneilla sekä Toivala–Sorsasalo-välille rakennettavalla 110 kV:n siirtolinjalla. Toimitusvarmuusinvestointeja toteutamme koko toiminta-alueella merkittävimpien hankkeiden sijoituksessa Iisalmen ja Varkauden ympäristöön. Kesän aikana Savon

Voima Verkon jakelualueella ei havaittu suurhäiriöihin johtaneita sääolosuhteita.

Sähköntuotanto kärsi alkuvuodesta vähäisestä vesitilanteesta sekä tuulivoimaloiden lapojen jäätymisestä. Vuoden toisen kolmanneksen aikana vesitilanne on jatkunut heikkona, ja Savon Voiman vesivoimatuotanto on jäänyt noin 30 prosenttiin suunnitellusta tuotantotasosta. Budjettipoikkeamaa vesivoimatuotannossa syntyi erityisesti toisen kolmanneksen alkupuoliskolla kevätvirtausten jäätyä historiallisen vähäisiksi. Vesitilanne on Pohjoismaissa yleisestikin hyvin matalalla tasolla: pohjoismainen hydrobalanssi toteutui elokuussa alimmalla tasollaan viimeisen kymmenen vuoden tarkastelujaksolla. Savon Voiman omistamien tuulivoimaosuuksien tuotantomääriin toisella kolmanneksella puolestaan vaikuttivat sähkömarkkinoiden matala hintataso sekä Lestijärven tuulivoimapuiston epäkäytettyvyys. Kokonaisuutena Savon Voiman sähköntuotanto on jäänyt suunnitellusta noin 14 prosenttia.

Palvelukeskus-liiketoiminta laajeni vesihuollon asiakaspalveluun ja laskutukseen Suonenjoella ja Pielavedellä. Uudet asiakkuudet vahvistavat energia- ja vesihuollon palveluyhteistyön kasvupotentiaalia. Savon Voiman ja Kuopion Energian yhteinen asiakkaiden digitaalinen kulutusseuranta- ja palvelukanava Saku julkaistiin useille eri alustoille. Uusi sovellus on otettu asiakkaiden parissa hyvin vastaan, ja sen kehitystyötä jatketaan asiakkailta saadun palautteen perusteella. Saku-sovellus korvasi Väreän osakekaupan myötä Helenille siirtyneen Väppi-sovelluksen.

Toimintaympäristö

Sähkön tukkuhinta Suomessa oli tammi–elokuussa 59,99 euroa megawattitunnilta, mikä on 54 prosenttia korkeampi kuin vuosi sitten. Sähkön hintaa ovat nostaneet alkuvuoden kovat pakkaset, Pohjoismaiden heikko vesitilanne sekä kaasun hinnan nousu Yhdysvaltojen ja Iranin konfliktin vuoksi. Myös Suomen sähkön kulutus on kasvanut 6 prosenttia edellisestä vuodesta. Systeemihinnan keskiarvo oli 75,25 euroa megawattitunnilta, mikä on 112 prosenttia vuo-

den 2025 vastaavaa jaksoa korkeampi. Etelä–Norjan erityisen heikko vesitilanne vaikuttaa systeemihinnan voimakkaaseen nousuun. Pohjoismaiden systeemitasolla sähkön kulutuksen kasvu oli 3 prosenttia vuodesta 2025.

Euroopan maakaasun keskihinta oli tammi–elokuussa 46,60 euroa megawattitunnilta (TTF, lähin kuukausi), mikä on 19 prosenttia vuoden takaista korkeampi. Elokuun lopun hinta oli 68,10 euroa megawattitunnilta, jopa 116 prosenttia vuoden 2025 vastaavaa ajankohtaa korkeampi. Myös päästöoikeuden hinta on noussut Euroopan unionin päästökaupan sääntöjen keventämisestä huolimatta. Tammi–elokuun keskihinta oli 78,27 euroa hiilidioksiditonnia kohden, mikä on 8 prosenttia vuoden 2025 keskihintaa korkeampi.

Kaukolämpö ja sähköntuotanto

Lämmön myynti oli tammi–elokuussa 701 (656) gigawattituntia, mikä ylittää 7,0 prosentilla edellisen vuoden vastaavan tarkastelujakson myynnin. Erityisesti alkuvuosi oli edellisvuotta kylmempi, mikä lisäsi lämmitystarvetta edellisvuoteen verrattuna.

Omaan sähkön- ja lämmöntuotantoon käytetyistä energialähteistä 92,5 (85,5) prosenttia oli fossiilittomia tammi–elokuun tarkastelujaksolla. Turpeen käyttö lopetettiin voimalaitospaikkakunnillamme Joensuussa, Pieksämäellä ja Iisalmissa vuoden 2025 aikana, minkä seurauksena fossiilittomien energialähteiden osuus on noussut merkittävästi. Energialähteiden kotimaisuusaste oli 95,9 (97,5) prosenttia puun ja turpeen ollessa täysin kotimaisia. Tammi–helmi–kuun kireät pakkaset haastoivat lämmöntuotantoamme. Öljyn ja nestekaasun osuus kasvoi edellisvuodesta ja oli 4,1 (2,5) prosenttia.

Polttoon perustumatonta lämmöntuotantoa hyödynnettiin tarkastelujaksolla aiempaa laajemmin. Joensuussa kaukolämpöä tuotettiin ensimmäistä kertaa laitoksen historiassa täysin ilman polttoon perustuvaa tuotantoa, kun heinä–elokuussa noin kuukauden ajan tarvittava lämpö tuotettiin sähkökattilan ja jokivesilämpöpumpun avulla. Myös Iisal-

messä sähkökattila mahdollisti kesäkaudella kaukolämmön tuotannon ilman polttoaineiden käyttöä ensimmäistä kertaa voimalaitoksen toimintahistoriassa. Lisäksi lisälnessä otettiin käyttöön PeeÄssän kanssa kehitetty kaksisuuntainen kaukolämpöratkaisu, jonka avulla lisälmen Prismen hukkalämpöjä hyödynnetään kaukolämpönä. Sähköisen kaukolämmön tuotantomäärä oli tarkastelujaksolla yhteensä 42,3 (23,0) gigawattituntia.

Päästökaupassa mukana olevat kaukolämmön ja sähkön tuotannon hiilidioksidipäästöt olivat vuoden 2026 loppuun mennessä Savon Voima Oyj:n osalta yhteensä 4 535 hiilidioksiditonnia (30 970).

Voimalaitosten ja lämpökeskusten kesän huoltoseisokit on toteutettu suunnitelmien mukaisesti. Investointiprojektit ja polttoon perustumattomiin lämmöntuotantomuotoihin on edistetty Pieksämäellä ja Leppävirralla. Myös kaukolämpöverkkoihin liittyvät saneeraus- ja rakennustyöt ovat edenneet kesän aikana suunnitellusti. Tarkastelujaksolla uutta kaukolämpöverkostoa on rakennettu yhteensä 2,2 (0,98) kilometriä ja vanhaa verkostoa saneerattu yhteensä 4,0 (3,46) kilometriä.

Sähkön tuotantomäärä oli tammi–elokuussa 389 gigawattituntia, mikä oli 34,5 prosenttia enemmän kuin vastaavana aikana edellisvuonna. Vesivoimaa tuotettiin 41 gigawattituntia, mikä oli 8,1 prosenttia viime vuoden vastaavaa jaksoa vähemmän. Vähäisen tuotannon syynä olivat vähäluminen talvi ja järvien matalat pinnat. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) oli yhteensä 117 gigawattituntia, mikä oli 15,4 prosenttia vuoden 2025 määrää enemmän. Talven kovat pakkaset lisäsivät sähköntuotantoa. Sähkön tuotanto-osuuksien määrä oli 232 gigawattituntia, mikä oli 61,2 prosenttia viime vuoden vastaavaa jaksoa enemmän. Lestijärven tuulivoimapuiston käyttöönotto vuoden 2025 lopussa on kasvattanut tuotanto-osuuksien sähköntuotantoa. Myös Heininevan aurinkopuisto on käytössä ensimmäistä kokonaista vuotta. Lisäksi tuotanto-osuuksien energiavolyymien vertailukelpoisuuteen on vaikuttanut se, että Olkiluoto 3 -ydinvoimalan vuosihuolto ajoittui vuonna 2025 keväälle, kun kuluvana vuonna vuosihuolto tehdään syksyllä.

Sähköntuotannon päivänsäisen optimoinnin kehittämistyö jatkuu, ja reservimarkkinoille osallistumisen kyvykkyyttä edistetään edelleen.

Palvelukeskusliiketoiminta

Savon Voiman ja Kuopion Energian asiakaspalvelusta vastaava palvelukeskusliiketoiminta aloitti Suonenjoen Veden ja Pielaveden kunnan vesihuoltoasiakkaiden asiakaspalvelun ja laskutuksen. Solmitut asiakkuudet ovat merkittävä avaus Savon Voiman vesihuoltoyhtiöille tarjottaviin palveluihin, joissa energia- ja vesihuollon synergisiä etuja voidaan hyödyntää yhteistyöllä.

Sähköverkkoliiketoiminta

Tammi–elokuun aikana sähköä siirrettiin 1 232 (1 190) gigawattituntia, mikä oli 3,5 prosenttia enemmän kuin viime vuoden vastaavana ajankohtana. Siirtomäärän kasvu johtuu edellistä vuotta kylmemmästä alkuvuoden säästä ja uusista liittymistä. Kiinteistöjen lämmitystarvetta kuvaava lämmitystarveluku olikin 7,6 prosenttia edellisvuotta suurempi.

Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli tammi–elokuussa erinomainen palveluasteen oltua 99,99 prosenttia. Palveluaste kertoo häiriöttömän ajan osuudesta jakson tunteina. Sähköverkon energiapainotettu keskimääräinen vikakeyhtysaika oli asiakasta kohden 38 minuuttia (43 minuuttia). Pysyvien vikojen määrä ja kestoajat olivat pitkän aikavälin keskiarvojen alapuolella. Alkuvuoden aikana ei ollut merkittäviä suurhäiriöitä, mutta kesäkauden voimakkaat puuskat ja ukkoset aiheuttivat paikoin runsaasti yksittäisiä vikoja vaurioittaen pylviä ja jakelumuuntajia.

Uusia teholiittymiä on tullut alkuvuoden aikana noin 116 MW (100 MW). Tämä on edellisvuosia merkittävästi enemmän ja kertoo kyvystä liittää uusia kohteita alueemme sähköverkkoon. Etenkin teollisen kokoluokan sähkövarastojen määrä on edelleen lisääntynyt verkkoalueella. Kokonaisuudessaan uusia liittymäsopimuksia on tehty elo-

kuun loppuun mennessä 231 (251) kappaletta.

Verkoston kehittämiseen ja toimitusvarmuuden parantamiseen liittyvät investoinnit etenivät katsauskaudella suunnitellusti. Pohjoisella verkkoalueella merkittävimmät käynnissä olevat hankkeet sijaitsevat lisälmen Soinlahdessa sekä Keiteleellä ja Pielaveden välisellä alueella. Soinlahdessa uutta keskijännitekaapelia otetaan käyttöön vuoden loppuun mennessä noin 33 kilometriä ja Keitele–Pielavesi-välillä noin 23 kilometriä.

Eteläisellä verkkoalueella merkittävimmät verkon kehittämishankkeet keskittyvät Varkauden alueelle. Hasinmäen ja Vattuvuoren alueilla toteutetaan kuluvan vuoden aikana laajoja maakaapelointitöitä. Hankkeet jatkuvat ensi vuonna Häyrylän ja Lehtoniemen alueilla. Lisäksi Varkaudesta Kangaslammen suuntaan on käynnissä laaja maakaapelointihanke, jonka on määrä valmistua vuoden loppuun mennessä.

Etäluettavia mittalaitteita vaihdetaan tänä vuonna noin 20 000 kappaletta.

Toivalan vanhan sähköaseman saneeraus ja Oravikosken uuden sähköaseman rakentaminen valmistuvat vuoden loppuun mennessä. Myös Toivala–Sorsasalo-välille rakennettava uusi 110 kV:n ilmajohto valmistuu vuoden loppuun mennessä. Sähköasemien ja voimajohdon käyttöönotot ajoittuvat vuodenvaihteeseen.

Aurinkosähkön pientuotannon liittäminen sähköverkkoon on jatkunut kohtuullisen hiljaisena, eikä edellisten vuosien lukemia tulla tänä vuonna saavuttamaan. Elokun loppuun mennessä aurinkosähköjärjestelmiä on liitetty sähköverkkoon yhteensä 200 (239) kappaletta.

Henkilöstö

Henkilöstöä oli keskimäärin tammi–elokuussa 213 (216), ja 31.8.2026 työsuhteisten henkilöiden määrä oli 208 (207). Uusia vakituisia työntekijöitä rekrytoitiin tammi–elokuus-

sa kaikkiaan yhdeksän (kuusi). Vähintään yhden päivän poissaoloon johtaneita työtapaturmia ei sattunut lainkaan tammi–elokuussa (1). Henkilöstön kehittämisessä painopisteenä jatkettiin henkilökohtaisten kehittämissuunnitelmien laatimista. Tavoitteenamme oli, että vähintään 75 prosentilla henkilöstöstä olisi henkilökohtainen kehityskeskusteluissa laadittu kehityssuunnitelma. Tavoite saavutettiin, samalla kun kehityskeskustelujen toteuma oli myös tavoitetasolla, ollen 93 prosenttia elokuun lopun henkilöstöstä. Uutena kehitystoimenpiteenä vuodelle 2026 otimme käyttöön Pulssi-henkilöstötutkimukset, joita teetettiin tammi–elokuun välisenä aikana kaksi. Vastuullisuusohjelmamme mukaisesti meillä on tavoitteena työllistää vuosittain noin 10 prosentin määrä henkilöstövahvuudesta kesätyöntekijöitä ja harjoittelijoita. Kesän aikana työllistimme 27 (20) opiskelijaharjoittelijaa monenlaisissa tehtävissä aina voimalaitosten tuotannosta asiakaspalvelun tehtäviin.

Arvio loppuvuodesta

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

Suomen talouskasvu on vahvistunut viennin ja tuotannollisten investointien tukemana, mutta yksityisen kulutuksen elpyminen on edelleen varovaista. Lähi-idän konflikti on nostanut öljyn ja maakaasun hintoja, lisännyt inflaatiopaineita ja heikentänyt kysynnän kasvuedellytyksiä. Iranin sota ja muut globaalit geopoliittiset jännitteet sekä aiheuttavat epävakautta ja epävarmuutta talousnäkyymiin että vaikuttavat niin hyödykkeiden markkinahintoihin kuin saatavuuteenkin. Samanaikaisesti sekä lyhyet että pitkät korot ovat kääntyneet nousuun, mikä vaikuttaa investointien kannattavuuslaskelmiin ja suoriin rahoituskustannuksiin kiristävästi.

Loppuvuoden näkymistä merkittävin epävarmuus liittyy sähkön markkinahinnan kehitykseen. Alhainen pohjoismainen vesitilanne sekä Lähi-idän kriisin aiheuttama fossiilisen öljyn

ja maakaasun kallistuminen luovat paineita sähkön markkinahinnan nousulle säätilan kylmentyessä syksyllä. Sähkön kulutuksen kasvu yhtäaikaisesti heikentyneen tuotantotilanteen kanssa voi johtaa korkeisiin päiväkohtaisiin sähkönhintoihin talven aikana. Markkinahintojen suuren volatiliiteetin ja vaikean ennustettavuuden ennakoidaan siten jatkuvan edelleen. Savon Voiman toiminta-alueen vesistöjen vedenkorkeudet ovat alkaneet normalisoitua syksyn aikana helpottaen oman vesivoimatuotannon näkymiä. Hintavaihtelun vaikutusta konsernin kannattavuuteen hallitaan hinnansuojauksilla, ennustetarkkuuden parantamisella ja tuotannon optimoinnilla markkinaolosuhteet huomioiden.

Biomassapolttoaineiden hintakehityksen ja saatavuuden ennakoidaan pysyvän vakaana loppuvuoden aikana. Pidemmällä aikavälillä EU:n lintudirektiivin kansallisen implementoinnin vaikutukset metsätalouden harjoittamiseen voivat vaikuttaa hankintaketjuihin ja siten aiheuttaa paineita niin saatavuuteen, kustannuksiin kuin varastointitarpeisiin.

Sähkönjakelun toimitusvarmuuteen kohdistuvien riskien hallinnassa keskeisessä roolissa on panostaminen sääolosuh-teiden aiheuttamien vaurioiden ennaltaehkäisemiseen sekä investoinnit säävarman verkon rakentamiseen. Sähkönjakelun toimitusvarmuuteen kohdistuvia investointeja valmistuu loppuvuoden aikana suunnitellusti pitkän aikavälin strategian mukaisesti.

Käytettävissä olevin tiedoin Savon Voima -konsernin vuoden 2026 liikevoiton ilman kertaluonteisia erä ennakoidaan toteutuvan vähintään edellisvuoden tasoisena tai hieman sitä parempana. Arvioon sisältyy kuitenkin useita edellä kuvailtuja epävarmuustekijöitä.

Osavuositarkastuksen tiedot ovat tilintarkastamattomia.

Siilinjärvi, syyskuu 2026

Savon Voima Oyj
Hallitus

Konsernin tulos ja tase



KONSERNIN LIIKEVAIHTO LIIKETOIMINNOITTAIN (1 000 €)	1–8/2026	1–8/2025	1–12/2025
Verkkoliiketoiminta	70 993	68 904	104 973
Kaukolämpö	69 315	65 416	100 082
Sähköntuotanto	25 963	19 666	29 401
Muut liiketoiminnot	30 949	27 716	45 673
Konsernikirjaukset ja -eliminoinnit	-32 693	-27 204	-46 140
Savon Voima -konserni yhteensä	164 527	154 498	233 989

KONSERNIN LIIKEVOITTO LIIKETOIMINNOITTAIN (1 000 €)	1–8/2026	1–8/2025	1–12/2025
Verkkoliiketoiminta	26 408	26 775	37 257
Kaukolämpö	14 472	12 105	17 784
Sähköntuotanto	-1 284	-126	-1 294
Muut liiketoiminnot	163	-21	-85
Konsernikirjaukset ja -eliminoinnit	-12 563	-11 302	-15 988
Savon Voima -konserni yhteensä	27 196	27 431	37 674

KONSERNIN TULOSLASKELMA	1–8/2026	1–8/2025	1–12/2025
LIIKEVAIHTO	164 527	154 498	233 989
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	407	1 760	3 614
Liiketoiminnan muut tuotot	2 012	275	860
Kulut	-73 012	-64 171	-99 041
Poistot	-46 236	-45 973	-70 629
Liiketoiminnan muut kulut	-20 503	-18 957	-31 120
LIIKEVOITTO	27 196	27 431	37 674
Rahoitustuotot ja -kulut	-800	-1 337	28 056
Voitto ennen satunnaiseriä, tilinpäätössirtoja ja veroja	26 395	26 094	65 729
Satunnaiset erät	0	0	-150
Voitto ennen tilinpäätössirtoja ja veroja	26 395	26 094	65 579
Tuloverot	-7 042	-6 723	-9 133
Vähemmistöosuus	0	-9	0
TILIKAUDEN VOITTO	19 353	19 362	56 447

KONSERNIN TASE, VASTAAVAA (1 000 €)	31.8.2026	31.8.2025	31.12.2025
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	337 320	351 562	347 344
Aineelliset hyödykkeet	616 231	610 650	614 922
Sijoitukset	46 467	68 955	46 059
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	12 313	12 607	13 035
Rahoitusomaisuus	119 484	62 158	129 573
Yhteensä	1 131 815	1 105 932	1 150 934

KONSERNIN TASE, VASTATTAVAA (1 000 €)	31.8.2026	31.8.2025	31.12.2025
OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	969	969	969
Muu oma pääoma	403 544	361 719	399 193
Vähemmistöosuus	0	39	30
Pakolliset varaukset	1 313	1 313	1 313
VIERAS PÄÄOMA			
Liittymismaksut	158 805	157 348	157 697
Pitkäaikainen	440 000	460 000	455 000
Laskennallinen verovelka	73 932	73 892	74 738
Lyhytaikainen	53 251	50 653	61 994
Yhteensä	1 131 815	1 105 932	1 150 934

Savon Voima -konsernin muodostavat emoyhtiö Savon Voima Oyj sekä tytäryhtiöt Savon Voima Verkko Oyj ja Itä-Suomen Biomassa Oyj. Osakkuusyhtiöinä konserniin on yhdistelty Kymppivoima Oyj ja Suomen Aurinkovoima Oyj.