

1/2026

Osavuositarkastus



SAVON  
VOIMA

# Investoinnit päästöttömään tuotantoon jatkuivat

## Tammi–huhtikuu 2026 lyhyesti

- Konsernin liikevaihto oli 113,9 miljoonaa euroa ja nousi edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 9,6 prosenttia.
- Konsernin liikevoitto oli 30,7 miljoonaa euroa ja nousi edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 1,3 prosenttia.
- Liikevaihdon kasvu ja kannattavuuden paraneminen johtuivat pääasiallisesti tammi–helmikuun tavanomaista kylmemmän sään seurauksena lisääntyneestä energian kysynnästä. Lisäksi sähköntuotannon volyyymi kasvoi edellisvuoteen nähden.
- Sähkönsiirtomäärä kasvoi edellisvuodesta 6,3 prosenttia ja oli 779 gigawattituntia.
- Kaukolämmön myynti kasvoi 12,0 prosenttia ja oli 571 gigawattituntia.
- Sähköntuotanto kasvoi 37,8 prosenttia ja oli 257 gigawattituntia. Volyymin lisääntymiseen vaikutti kylmän sään lisäksi merkittävästi Lestijärven tuulivoimapuiston sähköntoimituksen alkaminen omistajilleen.
- Konsernin investoinnit olivat tarkastelujaksolla 14,0 miljoonaa euroa.
- Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli tammi–huhtikuussa erinomainen palveluasteen oltua 99,99 prosenttia.

## Arvio loppuvuoden näkymistä

- Konsernin koko vuoden investointien ennakoidaan olevan noin 66 miljoonaa euroa. Investoinneista noin 43 miljoonaa euroa kohdistuu säävarmaan sähköverkkoon.
- Odotamme energiamarkkinoiden epävakauden ja arvaamattomuuden jatkuvan.
- Oman vesivoimatuotannon määrän ennakoimme jäävän odotuksista alueen vesistöjen tavanomaista heikomman vesitilanteen vuoksi.
- Savon Voima –konsernin vuoden 2026 liikevoiton ilman kertaluonteisia eriä ennakoidaan olevan edellisvuoden tasolla. Ennusteeseen liittyy kuitenkin merkittäviä epävarmuustekijöitä.

## Savon Voiman kehitys lukuina

KONSERNIN TUNNUSLUVUT	1–4/2026	1–4/2025	1–12/2025
Liikevaihto, 1 000 €	113 947	103 947	233 989
Liikevoitto %	27,0 %	29,2 %	16,1 %
Omavaraisuusaste %	48,5 %	45,9 %	48,6 %
Maksuvalmius, Qr	2,0	0,4	2,1
Investoinnit, milj. €	14,0	13,3	54,2
Sijoitetun pääoman tuotto %	6,8 %	3,1 %	6,8 %
Henkilöstö keskimäärin	205	209	212
ENERGIAMÄÄRÄT (GWh)	1–4/2026	1–4/2025	1–12/2025
Lämmön ja höyryn myynti	571	510	1 032
Sähkön siirto	779	733	1 853
Sähkön tuotanto, tuotanto-osuudet	124	62	243
Sähkön tuotanto, omat laitokset	133	124	228

## Toimitusjohtajan katsaus

Vuoden 2026 alku on ollut sääolosuhteiden puolesta hyvin kaksijakoinen. Vuosi alkoi tavanomaista kylmempänä ja varsinkin helmikuussa lämmitystarve toteutui korkeimmalla tasolla 14 vuoteen. Maaliskuu oli sitä vastoin yksi mittaus-historian lämpimimmistä ja huhtikuun keskilämpötila ylitti myös tavanomaisen tason. Kaksijakoisuus sääolosuhteissa on vaikuttanut myös Savon Voiman liiketoimintoihin. Kauko-lämmön ja sähkönsiirron volyymit ylittivät tammi–helmi-kuun aikana budjetoitua, mutta lämmin maaliskuu ja huhtikuun tasoittivat budjettieron. Sademäärät ovat olleet koko alkuvuoden tavanomaista selkeästi pienempiä, mikä on vaikuttanut normaalia heikompaan vesitilanteeseen sekä Savon Voiman toiminta-alueella, että koko Pohjoismaissa.

Suomen sähkönkulutuksessa ja -tuotannossa on alkuvuo-den aikana rikottu ennätysksiä. Hetkellinen tuotanto- ja kulutusennätys rikkoontui tammikuun alussa ja helmikuus-sa Suomen sähkönkulutuksen keskitheho ylitti ennätuksen ollen yli 13 000 MW. Maaliskuussa puolestaan tuulivoima-tuotanto toteutui ennätyskellisen korkealla tasolla. Kulutuk-sen kasvu, tuulivoimatuotannon lisääntyminen yhdistettynä normaalia heikompaan pohjoismaiseen hydrobalanssiin, on johtanut alkuvuodesta suuriin sähkön hinnan vaihtelui-hin. Tammi–helmikuussa suomalainen tuulivoimatuotanto kärsi lisäksi poikkeuksellisesta lapojen jäätymisongelmas-ta. Alkuvuoden korkeasta kysynnästä ja tuulivoimatuotan-non vähäisyydestä johtuneet korkeat sähkön spot-hinnat vaihtuivat maaliskuussa poikkeuksellisen matalaan sähkön hintatasoon.

Savon Voiman sähköntuotantomäärät jäivät alkuvuonna budjetoituihin noin 21 GWh. Merkittävimmät syyt poikkeaa-maan ovat vuoden 2025 lopulla vastaanotetun Lestijärven tuulivoimapuiston odotuksia pienempi tuotantomäärä sekä oman vesivoimatuotannon vesitilanteesta johtuva tuotannon vähäisyys. Lestijärven tuotantoon vaikuttivat alkuvuonna sekä lapojen jäätymisongelmat että laitoksen viimeistelytöistä aiheutuva epäkäytettävyys. Yhteistuotan-to CHP-laitoksissamme on toteutunut hieman budjetoitua suurempana kylmän alkutalven vuoksi.

Itä–Suomeen 22.4.2026 iskenyt puuskainen tuulirintama ai-heutti Savon Voima Verkon alueella suurhäiriön. Häiriön ai-kana sähköttömiä käyttöpaikkoja oli enimmillään noin 9 400 kappaletta. Suurhäiriötä lukuun ottamatta sähköverkon toimitusvarmuus on ollut hyvällä tasolla, eikä tykkylumesta aiheutuneita häiriöitä juurikaan havaittu. Sähköverkon in-vestointien aloitukset ovat hieman viivästyneet kovien alku-talven pakkasten myötä, mutta viiveellä ei arvioida olevan vaikutusta koko vuoden investointien toteumaan.

Savon Voima teki alkuvuoden aikana investointipäätöksiä kaukolämpöliiketoiminnassa Pieksämäen sähkökattilaan sekä Lapinlahden jäteveden lämpöä hyödyntävään läm-pöpumppulaitokseen. Iisalmen sähkökattilan investointi valmistui ja laitos aloitti tuotannollisen käytön. Investoinnit ovat osa Savon Voiman polttoon perustumattoman kauko-lämmöntuotannon kehitystiekarttaa. Sähköntuotannossa käynnistimme investointisuunnittelun Juankosken vesivoi-matuotannon yhteyteen sijoitettavan akkuvaraston ra-kentamiseksi. Akkuvarastolla lisätään vesivoimatuotannon kyvykkyyttä osallistua aiempaa tehokkaammin säätösähkö- ja reservimarkkinoille. Aurinkovoimatuotannon investoinnit Suomen Aurinkovoima Oy:n kautta etenevät suunnitelman mukaisesti Porissa, Puolangalla ja Urjalassa.

Joensuussa Savon Voiman voimalaitostontilla sijaitsevan Joensuu Biocoal Oy:n biohiili-liiketoiminta ajautui konkurssiin maaliskuussa. Savon Voima teki Joensuu Biocoal Oy:n kans-sa yhteistyötä palveluntuottajana muun muassa käyttö- ja kunnossapitopalvelujen osalta. Konkurssin vuoksi Joensuus-sa käynnistettiin muutosneuvottelut ja ne johtivat yhteensä kuuden henkilön työsuhteen muutokseen tai päättämisiin.

Lähi-idän konfliktin suorat vaikutukset sähkön ja kauko-lämmön hintoihin ovat olleet vähäiset. Tämän taustalla on ollut suomalaisen energiahuollon nopea siirtymä pois fossiilitaloudesta ja omavaraisuuden kasvu. Lähi-idän kriisi ja siitä seurannut öljyn sekä maakaasun hinnan voima-kas nousu kuitenkin nostavat inflaatiopaineita Euroopassa. Kustannusten nousupaine kohdistuu erityisesti energia-huollon tarvitsemien komponenttien ja varaosien hintoihin sekä logistiikan kustannuksiin.

## Toimintaympäristö

Sähkön tukkuhinta Suomessa oli tammi–huhtikuussa 81,86 euroa megawattitunnilta, mikä on 67 prosenttia korkeampi kuin vuosi sitten. Systeemihinnan keskiarvo oli 83,37 euroa megawattitunnilta, mikä oli 98 prosenttia vuoden 2025 vas-taavaa jaksoa korkeampi. Edellisvuotta korkeampia hintoja selittää kylmempi talvi, ja siitä johtuneet haasteet tuulivoi-matuotannossa, sekä Pohjoismaiden heikko vesitilanne.

## Kaukolämpö ja sähköntuotanto

Kaukolämmön myynti toteutui tammi–huhtikuun aikana 12,0 prosenttia edellisvuotta suurempana ollen kokonai-suudessaan 571 gigawattituntia. Tammi–helmikuu olivat edellisvuotta kylmempiä ja tämä kasvatti lämmöntarvetta vuoteen 2025 verrattuna.

Omaan sähkön ja lämmöntuotantoon käytetyistä energia-lähteistä oli fossiilittomia 91,9 (82,4) prosenttia tarkastelu-jaksolla. Fossiilittomien osuutta kasvattaa erityisesti edellisvuotta pienempi turpeen osuus. Turpeen käyttö lopetettiin vuoden 2025 aikana Joensuussa, Iisalmissa ja Pieksämäellä ja tällä on ollut merkittävä vaikutus turpeen käyttöön. Turpeen osuus alkuvuoden polttoaineista oli 4,2 (15,9) prosenttia.

Alkuvuoden kovat pakkasjaksot lisäsivät öljyn käyttöä kaukolämmön tuotannossa edellisvuoteen verrattuna. Öljyn ja nestekaasun osuus kaikista polttoaineista oli 3,9 (1,8) prosenttia. Energialähteiden kotimaisuusaste oli 96,1 (98,2) prosenttia puun ja turpeen ollessa täysin kotimaisia. Päästökaupassa mukana olevat kaukolämmön ja sähkön-tuotannon hiilidioksidipäästöt olivat vuoden 2026 huhtikuun loppuun mennessä yhteensä 4 141 tonnia (30 844). Päästöt aiheutuivat alkutalven huipputehontarpeen aikaisesta öljyn ja nestekaasun käytöstä sekä savukaasujen puhdistuksen prosessipäästöistä (SNCR).

Kotimaisen puupolttoaineen käyttö on lisääntynyt alku-vuoden osalta vuoteen 2025 verrattuna turpeen käytön

lopettamisen seurauksena voimalaitospaikkakunnilla. Tästä huolimatta puupolttoaineen saatavuus on ollut koko talven ajan hyvä. Toimitusvarmuuden turvaamiseksi ja meluhaittojen vähentämiseksi Joensuun voimalaitosalueella otettiin alkuvuonna käyttöön sähkötoiminen biopolttoainehakkuri.

Polttoon perustumattoman kaukolämmön tuotannon kehitys eteni lisälmen sähkökattilan ja Joensuun lämpöpumpun tuotannollisella käyttöönotolla. Lisäksi julkistimme investointipäätökset Pieksämäen sähkökattilasta ja Lapinlahden jäteveden lämpöä hyödyntävästä lämpöpumpusta. Lapinlahden lämpöpumpulla on tavoitteena jatkossa tuottaa jopa kaksi kolmasosaa Lapinlahden kaukolämmön tarpeesta.

Tammi-huhtikuun sähköntuotanto oli 257 gigawattituntia, mikä oli 37,8 prosenttia viime vuotta enemmän. Vesivoimaa tuotettiin 25 gigawattituntia, mikä on lähes viidennes vähemmän kuin vuonna 2025. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) oli yhteensä 107 gigawattituntia, mikä oli 15,0 prosenttia vuoden 2025 vastaavaa ajankohtaa enemmän. Kylmä talvi lisäsi CHP-tuotantoa. Tuotanto-osuuksien tuotanto oli 124 gigawattituntia, mikä on yli kaksinkertainen määrä vuodentakaiseen. Lestijärven tuulipuisto on aloittanut sähköntoimituksen. Lisäksi tänä vuonna ei ollut Olkiluoto 3:n vuosihuoltoa tarkastelujaksolla. Savon Voima teki tarkastelujakson aikana päätöksen investoida ensimmäiseen omaan sähkövarastoon. Sähkövarasto rakennetaan Juankoskelle ja on kooltaan 5 MW/10 MWh.

## Sähköverkkoliiketoiminta

Alkuvuoden osalta sähkönsiirtomäärä oli edellisvuotta suurempaa. Sähköä siirrettiin 779 gigawattituntia, mikä oli 6,3 prosenttia enemmän kuin viime vuonna (733 gigawattituntia). Siirtomäärän kasvu tarkastelujaksolla johtuu pääasiassa viime vuotta kylmemmästä alkuvuodesta. Lämmitystarveluku alkuvuonna nousi 14 prosenttia edelliseen vuoteen. Asiakkaat ovat jatkaneet aiempien vuosien tapaan sähkönsästä- ja energiatehokkuustoimia sekä lisänneet kiinteistökohtaista sähköntuotantoa.

Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli tammi-huhtikuussa hyvä palveluasteen oltua 99,99 prosenttia. Tammi-huhtikuussa sähköverkon energiapainotettu keskimääräinen vikakeskeytysaika oli 24,3 minuuttia asiakasta kohden (13 min). Huhtikuussa koettu myrskyrintama aiheutti paljon vikoja sähköverkolle, mikä kasvatti tarkastelujakson energiapainotettua keskimääräistä vikakeskeytysaikaa edellisvuodesta.

Sähköverkon toimitusvarmuuden kehittämiseksi tähtäviä verkostotöitä jatketaan kuluvan vuoden aikana verkostostrategian mukaisesti. Jakeluverkon suurimmat investointikohteet sijaitsevat lisälmen Soinlahdessa sekä Varkaudessa Kaura-ahon ja Huruslahden alueilla. Sähköasemien välisiä runkoyhteyksiä kaapeloidaan Keiteleeseen ja Pielaveden sekä Konneveden ja Rautalammen välillä. Lisäksi merkittäviä toimitusvarmuutta parantavia hankkeita on käynnissä useita kymmeniä, joista suurimmat sijaitsevat Kangaslammen, Kiuruveden, Vesannon ja Sukevan lähialueilla.

Etäluettavia mittalaitteita vaihdetaan tänä vuonna noin 20 000 kpl. Huhtikuun loppuun mennessä mittalaitteita oli vaihdettu 6 116 kpl.

Merkittävin alueverkon siirtokapasiteettiä parantava hanke on käynnissä Sorsasalon ja Toivalan välillä. Uusi varayhteys valmistuu vuoden loppuun mennessä. Rakennustyöt ovat käynnistyneet Toivalan ja Oravikosken sähköasemahankkeissa. Näiden hankkeiden työt valmistuvat niin ikään 31.12.2026 mennessä.

Puhtaan siirtymän hankkeiden osalta erityisesti sähkövarastojen liittämäkyselyt ovat pysyneet korkealla tasolla. Aurinkosähkön pientuotantoa on liitetty sähköverkkoon alkuvuoden aikana edellisten vuosien tapaan, vaikkakin määrä on hieman pienentynyt viime vuoteen nähden. Huhtikuun loppuun mennessä aurinkosähköjärjestelmiä on liitetty sähköverkkoon yhteensä 93 (119) kappaletta.

## Henkilöstö

Huhtikuun lopussa työsuhteisten henkilöiden määrä oli 212 (214) ja henkilöstöä oli keskimäärin tammi-huhtikuussa 205 (209). Uusia vakituisia työntekijöitä on aloittanut työsuhteensa tammi-huhtikuussa 5 (2) henkilöä. Vähintään yhden päivän poissaoloon johtaneita tapaturmia ei sattunut lainkaan, työskennellyämme 284 (1 641) päivää ilman poissaoloon johtaneita työtapaturmia. Savon Voimalle myönnettiin Työterveyslaitoksen työturvallisuusfoorumissa 2. tason tunnustus työturvallisuudestamme. Kipinä -harjoittelijahaku tuotti runsaasti hakijoita ja kesäkaudelle palkattiin huhtikuun loppuun mennessä 18 (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 79 prosentille henkilöstöstä.

## Arvio loppuvuodesta

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

Energiamarkkinoiden näkyminen loppuvuodelle 2026 liittyy merkittävää epävarmuutta. Geopoliittiset jännitteet, kuten Ukrainan sodan jatkuminen ja Iranin sodan pitkittyminen, ylläpitävät epävarmuutta energian hintakehityksessä sekä raaka-aineiden ja komponenttien saatavuudessa. Hormuzin salmen kuljetushäiriöt ovat nostaneet öljyn ja maakaasun hintoja sekä pidentäneet toimitusaikoja kiihdyttäen inflaatiota. Talouskasvun näkyviä on samanaikaisesti tarkistettu alaspäin, mikä heikentää lyhyen aikavälin kysyntäodotuksia.

Pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla hintavaihtelun arvioidaan jatkuvan voimakkaana. Vesivarastojen tavanomaista heikompi lähtötaso tekee markkinasta herkän uusille sääpoikkeamille. Lisäksi Euroopan energiatuotannon riippuvuus fossiilisista

polttoaineista voi heijastua myös sähköhintaan pohjoismaisilla markkinoilla. Sään mukaan vaihtelevan uusiutuvan tuotannon osuuden jatkettua kasvuaan varsinkin vähätuulisina jaksoina sähkön markkinahinnassa tultaneen näkemään isoja hintapiikkejä. Toiminta-alueemme vesistöjen vedenkorkeudet ovat pitkän aikavälin keskiarvoja alemmilla tasoilla, mikä tulee vaikuttamaan negatiivisesti Savon Voiman oman sähköntuotannon volyymeihin ja kannattavuuteen.

Lämpöliiketoiminnassa polttoon perustumattomien ratkaisujen investoinnit tukevat kannattavuutta ja vähentävät altistumista energiahäydykkeiden hintavaihtelulle. Sähkökattilat, lämpöpumppuratkaisut ja energian varastointi vahvistavat konsernin kykyä hyödyntää markkinavaihteluita sekä osallistua säätö- ja reservimarkkinoille.

Sähkönjakelun toimitusvarmuuteen kohdistuvia riskejä pienennetään panostamalla merkittävästi sääolosuhteiden aiheuttamien vaurioiden ennaltaehkäisemiseen ja säävarman verkon rakentamiseen.

Sähkön kysynnän pitkän aikavälin kasvun arvioidaan jatkuvan energijärjestelmän sähköistymisen, teollisuuden investointien, datakeskusten sekä liikenteen ja lämmityksen dekarbonisointion myötä. Lyhyellä aikavälillä talousnäkymien epävarmuus ja investointiympäristön heikentynyt ennustettavuus voivat kuitenkin hidastaa kehitystä.

Käytettävissä olevin tiedoin Savon Voima -konsernin vuoden 2026 liikevoiton ilman kertaluonteisia eriä ennakoidaan toteutuvan vuoden 2025 tasoisena. Arvioon sisältyy kuitenkin merkittäviä epävarmuustekijöitä.

Osavuosikatsauksen tiedot ovat tilintarkastamattomia.

Siilinjärvi, toukokuu 2026

Savon Voima Oyj  
Hallitus

# Konsernin tulos ja tase



KONSERNIN LIIKEVAIHTO LIIKETOIMINNOITTAIN (1 000 €)	1-4/2026	1-4/2025	1-12/2025
Verkkoliiketoiminta	42 402	40 314	104 973
Kaukolämpö	53 158	48 581	100 082
Sähköntuotanto	19 562	14 985	29 401
Muut liiketoiminnot	25 350	20 498	45 673
Konsernikirjaukset ja -eliminoinnit	-26 525	-20 431	-46 140
<b>Savon Voima -konserni yhteensä</b>	<b>113 947</b>	<b>103 947</b>	<b>233 989</b>
KONSERNIN LIIKEVOITTO LIIKETOIMINNOITTAIN (1 000 €)	1-4/2026	1-4/2025	1-12/2025
Verkkoliiketoiminta	18 271	18 297	37 257
Kaukolämpö	15 958	15 533	17 784
Sähköntuotanto	2 761	2 991	-1 294
Muut liiketoiminnot	54	-54	-85
Konsernikirjaukset ja -eliminoinnit	-6 308	-6 465	-15 988
<b>Savon Voima -konserni yhteensä</b>	<b>30 736</b>	<b>30 302</b>	<b>37 674</b>

KONSERNIN TULOSLASKELMA	1-4/2026	1-4/2025	1-12/2025
<b>LIIKEVAIHTO</b>	<b>113 947</b>	<b>103 947</b>	<b>233 989</b>
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	173	75	3 614
Liiketoiminnan muut tuotot	228	125	860
Kulut	-51 007	-42 393	-99 041
Poistot	-23 090	-23 089	-70 629
Liiketoiminnan muut kulut	-9 515	-8 364	-31 120
<b>LIIKEVOITTO</b>	<b>30 736</b>	<b>30 302</b>	<b>37 674</b>
Rahoitustuotot ja -kulut	-511	-524	28 056
<b>Voitto ennen satunnaiseriä, tilinpäätössiirtoja ja veroja</b>	<b>30 225</b>	<b>29 778</b>	<b>65 729</b>
Satunnaiset erät	0	0	-150
<b>Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja</b>	<b>30 225</b>	<b>29 778</b>	<b>65 579</b>
Tuloverot	-6 946	-6 853	-9 133
Vähemmistöosuus	-1	-2	0
<b>TILIKAUDEN VOITTO</b>	<b>23 278</b>	<b>22 922</b>	<b>56 447</b>
<b>KONSERNIN TASE, VASTAAVAA (1 000 €)</b>	<b>30.4.2026</b>	<b>30.4.2025</b>	<b>31.12.2025</b>
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT</b>			
Aineettomat hyödykkeet	342 413	356 496	347 344
Aineelliset hyödykkeet	610 746	612 722	614 922
Sijoitukset	46 233	64 384	46 059
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>			
Vaihto-omaisuus	12 211	12 916	13 035
Rahoitusomaisuus	159 178	95 995	129 573
<b>Yhteensä</b>	<b>1 170 781</b>	<b>1 142 513</b>	<b>1 150 934</b>
<b>KONSERNIN TASE, VASTATTAVAA (1 000 €)</b>	<b>30.4.2026</b>	<b>30.4.2025</b>	<b>31.12.2025</b>
<b>OMA PÄÄOMA</b>			
Osakepääoma	969	969	969
Muu oma pääoma	407 469	365 279	399 193
<b>Vähemmistöosuus</b>	<b>31</b>	<b>33</b>	<b>30</b>
<b>Pakolliset varaukset</b>	<b>1 313</b>	<b>1 313</b>	<b>1 313</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>			
Liittymismaksut	158 233	156 731	157 697
Pitkäaikainen	450 000	297 000	455 000
Laskennallinen verovelka	74 122	74 165	74 738
Lyhytaikainen	78 643	247 025	61 994
<b>Yhteensä</b>	<b>1 170 781</b>	<b>1 142 513</b>	<b>1 150 934</b>

Savon Voima -konsernin muodostavat emoyhtiö Savon Voima Oyj sekä tytäryhtiöt Savon Voima Verkko Oyj ja Itä-Suomen Biomassa Oyj. Viimeksi mainitusta Savon Voima Oyj omistaa 70 %. Osakkuusyhtiönä konserniin on yhdistelty KymppiVoima Oyj ja Suomen Aurinkovoima Oyj.