

2/2024



Osavuositarkastus



SAVON
VOIMA

Lämmin kesä tasoitti kylmän alkuvuoden tulosta

Tammi–elokuu 2024 lyhyesti

- Konsernin liikevaihto oli 157,4 (147,7) miljoonaa euroa ja kasvoi edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 6,5 prosenttia.
- Konsernin liikevoitto oli 28,2 miljoonaa euroa ja laski edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 16,9 prosenttia. Kannattavuuden heikkeneminen johtui polttoaineiden kohonneista hinnoista ja yleisestä kustannustason noususta.
- Sähkönsiirtomäärä kasvoi edellisvuodesta 2,5 prosenttia ja oli 1 222 GWh. Lämmönmyynti kasvoi 7,1 prosenttia ja oli 721 GWh. Toimitetun energian määrien kasvu johtui alkuvuoden tavallista kylmemmistä säistä, vaikka ennätyslämmin kesä tasoittikin volyymien kasvua koko tarkastelujaksolla.
- Sähkön tuotantomäärä oli 317 gigawattituntia pienentyen 11,8 prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Tuotannon määrä laski edellisvuotta vähäisemmän vesivoimatuotannon, Olkiluoto 3:n vuosihuollon pitkittymisen ja matalien sähkönhintojen vuoksi.
- Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli tammi–elokuussa erinomainen palveluasteen oltua 99,99 prosenttia. Keskimääräinen vikakeskeytysaika oli 42 minuuttia.
- Saavutimme elokuussa merkittävän neljä vuotta ilman poissaoloihin johtaneita tapaturmia välitavoitteen.
- Konsernin investoinnit olivat tarkastelujaksolla 36,4 miljoonaa euroa.

Arvio loppuvuoden näkymistä

- Koko vuoden investointien ennakoidaan olevan 59 miljoonaa euroa. Investoinneista 41 miljoonaa euroa kohdistuu sähköverkkoon.
- Kotimaisten polttoainemarkkinoiden kiristyneen tilanteen aiheuttama polttoaineiden hintojen nousu vaikuttaa heikentävästi etenkin lämmöntuotannon kannattavuuteen. Polttoaineiden saatavuuden osalta näkymä alkavaan lämmityskauteen on kuitenkin hyvä.
- Odotamme energiamarkkinoiden epävakauden ja arvaamattomuuden jatkuvan.
- Savon Voima -konsernin vuoden 2024 liikevoiton ilman kertaluonteisia eriä ennakoidaan jäävän edellisvuotta alemmalle tasolle. Ennusteeseen liittyy merkittäviä epävarmuustekijöitä haastavista markkinaolosuhteista ja regulaatoriskeistä johtuen.

Savon Voiman kehitys lukuina

KONSERNIN TUNNUSLUVUT	1–8/2024	1–8/2023	1–12/2023
Liikevaihto, 1 000 €	157 366	147 717	238 715
Liikevoitto %	17,9 %	22,9 %	20,0 %
Omavaraisuusaste %	45,8 %	44,2 %	43,9 %
Maksuvalmius, Qr	1,0	1,2	1,0
Investoinnit, milj. €	36,4	40,5	68,0
Sijoitetun pääoman tuotto %	4,3 %	5,1 %	4,9 %
Henkilöstö keskimäärin	219	215	214
ENERGIAMÄÄRÄT (GWh)	1–8/2024	1–8/2023	1–12/2023
Lämmön ja höyryn myynti	721	673	1 147
Sähkön siirto	1 222	1 192	1 879
Sähkön tuotanto, tuotanto-osuudet	142	148	239
Sähkön tuotanto, omat laitokset	175	212	330

Toimitusjohtajan katsaus

Vuoden 2024 toisen kolmanneksen aikana on saatu nauttia normaalia lämpimämmästä säätilasta. Alkuvuoden kireiden pakkasten aiheuttamat energiankulutuksen huiput ovat vuoden edetessä kumulatiivisesti tasoittuneet lämpimän kevään ja kesän myötä. Lämmin sää on tuonut mukanaan runsaasti ukkosia, mutta merkittävilta myrskytuhoilta toiminta-alueellamme on kuitenkin vältytty. Sähköverkon palveluaste on säilynyt korkealla tasolla koko vuoden ajan, ollen 99,99 prosenttia. Sähkömarkkinoilla sähkön spot- ja aluehinnat ovat olleet kesän ajan hyvin matalalla tasolla johtuen Pohjoismaiden hyvästä vesitilanteesta sekä siirtoyhteyksien, kuten Estlink 2:n, epäkäytettävyyksistä. Myös lisääntynyt tuulivoimatuotanto on laskenut sähkön markkinahintoja. Sähköntuotannon säädettävyyden ja reaktionopeuden merkitys markkinoilla tulee entisestään kasvamaan ja tätä kyvykkyyttä Savon Voima omien tuotantolaitostensa osalta jatkuvasti kehittää.

Savon Voiman liiketoimintojen kannattavuutta on vuoden 2024 aikana haastanut ennakoitua korkeampi puubiomasojen hintataso sekä sähkömarkkinoiden matala markkinahinta. Sähkön tuotantomäärät ovat jääneet budjetoitua pienemmiksi sekä matalasta hinnasta että Olkiluoto 3:n tuotantohäiriön takia. Puubiomasojen kireän markkinatilanteen ennakoidaan jatkuvan myös tulevan lämmityskauden ajan.

Savon Voiman kesän aikana toteutetussa strategiapäivityksessä tärkeimmiksi teemoiksi muodostuivat asiakkuuden hallinnan ja asiakaskokemuksen edelleen kehittäminen, oman toiminnan tehostaminen, liiketoiminnan kasvu toiminta-alueen puhtaan siirtymän hankkeiden kautta sekä polku hiilineutraaliin energiantuotantoon. Yhtiön aktiivinen toiminta sähköverkkojen kehityksen sekä kaukolämpö-integraatioiden edistämisen osalta nähdään välttämättömyytenä, jotta Itä-Suomi-ohjelman mukaisia puhtaan siirtymän hankkeita ohjautuu talousalueelle. Oman toiminnan tehostamisohjelma on strategialaskennan myötä osoitautunut välttämättömäksi, ja sen osalta siirrymme syksyn aikana toteutusvaiheeseen. Sähkön- ja lämmöntuotannon

hiilineutraaliuspolun toteutuksen lisäksi tulemme strategian mukaisesti lisäämään panostuksia polttoon perustumattomaan lämmöntuotantoon ja talteenottoon useissa kaukolämpöverkoissamme.

Investoinnit sähköverkkoon sekä sähkön- ja lämmöntuotantoon ovat edenneet vuoden mittaan suunnitelmien mukaisesti. Sähköverkkoinvestoinneissa asiakasliittymien osuus on kehittynyt odotuksia positiivisemmin, ensimmäiset sähköverkkoon liitettävät teollisen kokoluokan akkuhankkeet julkaistiin loppukesästä. Lämmöntuotannon investoinneista merkittävimmät työn alla olevat kohteet ovat olleet Joensuun kaukolämpöakku sekä niin ikään Joensuuhun rakentuva Joensuu Biocoal Oy:n biohiililaitos. Joensuun sektori-integraatiokokonaisuuden kannalta merkittävä P2X Solutionsin vihreän vedyn tuotantolaitos sai Joensuun kaupungilta rakennusluvan. Sähköntuotantoinvestoinneissa Lestijärven tuulipuisto siirtyi kesän aikana pystytysvaiheeseen ja ensimmäinen puiston tuulivoimaloista valmistui syyskuun alussa.

Savon Voiman henkilöstö saavutti elokuussa merkittävän välitavoitteen – neljä vuotta ilman poissaoloihin johtaneita tapaturmia. Saavutus on osa 2 000 päivää ilman poissaoloihin johtaneita tapaturmia -tavoitetta.

Toimintaympäristö

Sähkön tukkuhinta Suomessa oli tammi–elokuussa 45,80 euroa megawattitunnilta, mikä on 21 prosenttia matalampi kuin vuosi sitten. Negatiivisia hintoja oli tammi–elokuussa 520 tunnilla, kun vuosi sitten niitä oli kertynyt 201 tuntia. Estlink 2 -kaapelin vika ja sen korjaus on tammikuun lopulta alkaen pienentänyt siirtoa Suomesta Viroon, mikä on aiheuttanut matalampia hintoja, erityisesti tuulisina aikoina. Nettovienti Viroon on tammi–elokuussa ollut vain kolmannes viimevuotisesta määrästä. Systeemihinnan keskiarvo oli 39,99 euroa megawattitunnilta, mikä on 35 prosenttia vuoden 2023 vastaavaa jaksoa matalampi. Tuulivoiman ja erityisesti aurinkovoiman tuotanto on jatkanut voimakasta kasvua.

Päästöoikeuden (DEC-24) keskihinta tammi–elokuussa on ollut 66,82 euroa hiilidioksiditonnilta, mikä on neljänneksen matalampi kuin vuosi sitten.

Vastuullisuus

Elokuussa avattiin Joroisissa Maaveden vesivoimalaitoksen ohittavan Vasaralankosken kalannousuväylä. Työt aloitettiin jo vuonna 2023, mutta loppukesästä 2024 jatkettiin uoman viimeistelyä muun muassa kiveämisillä. Uomaan on tarkoitettu johtaa vettä minimissään 0,5 m³/s ympärivuotisesti. Toimenpiteillä edistetään luonnon monimuotoisuutta ja edistetään etenkin vaelluskalojen elinolosuhteita.

Kesäkaudella toteutettiin lukuisia ympäristö- ja tietoturvajärjestelmään liittyviä sisäisiä auditointeja ja kohdekäyntejä. Auditointien pohjalta löydetään kehitystä vaativia asiakokonaisuuksia sekä varmistetaan, että toiminta on vaatimustenmukaista.

Kesäajan ukkoset aiheuttivat kymmenkunta muuntajavahinkoa, joiden seurauksena aiheutui pienialaisia öljyvahinkoja. Niiden jälkihoito ja maaperän puhdistus toteutettiin asiantuntijan ohjaamana, eikä niistä aiheudu jatkossa riskiä.

Kaukolämpö ja sähköntuotanto

Lämmön myynti oli tammi–elokuussa 721 gigawattituntia, joka ylittää 7,1 prosentilla edellisen vuoden vastaavan tarkastelujakson myynnin. Kasvu johtui alkuvuoden tavanomaista kylmemmästä säästä. Ennätyslämpimän kevään ja kesän aikana myynti jäi edellisvuotta pienemmäksi.

Sähkön- ja lämmöntuotantoon käytetyistä energianlähteistä 77,1 (73,6) prosenttia oli uusiutuvia tammi–elokuun tarkastelujaksolla. Turpeen osuutta energialähteistä on vähennetty suunnitelmallisesti korvaamalla sitä puuperäisillä polttoaineilla. Tämän seurauksena uusiutuvien energialähteiden osuus on kasvanut edelliseen vuoteen verrattuna. Turpeen osuus alkuvuoden polttoaineista oli 16,6 (23,4)

prosenttia. Energialähteiden kotimaisuusaste oli 95,1 (97,0) prosenttia puun ja turpeen ollessa täysin kotimaisia. Alkuvuoden kovat pakkasjaksot lisäsivät öljyn ja nestekaasun käyttöä kaukolämmöntuotannossa, mikä pienensi kotimaisuusastetta edelliseen vuoteen verrattuna. Öljyn ja nestekaasun osuus kaikista polttoaineista oli 4,9 (3,0) prosenttia. Joensuussa on hyödynnetty aktiivisesti sähkökattilaa kesäajan kaukolämmöntuotannossa korvaamaan polttoon perustuvaa tuotantoa. Sähkökattilan tuotantomäärä on ollut tarkastelujaksolla yhteensä 15,1 gigawattituntia.

Päästökaupassa mukana olevat kaukolämmön- ja sähkön- tuotannon hiilidioksidipäästöt olivat vuoden 2024 elokuun loppuun mennessä Savon Voima Oyj:n osalta yhteensä 56 740 hiilidioksiditonnia (ed. vuonna 73 930).

Ukrainan sodasta käynnistynyt kotimaisten puupolttoainneiden voimakas kysyntä on nostanut tarkastelujaksolla kotimaisten puupolttoainneiden hintatasoja edellisestä vuodesta ennustettua enemmän, ja tämä on vaikuttanut kaukolämpöliiketoiminnan kannattavuuteen. Polttoainneiden saatavuus on kuitenkin ollut koko tarkastelujaksolla hyvä ja näkyvä saatavuuden osalta tulevalle lämmityskaudelle nähdään myös hyvänä.

Voimalaitosten ja lämpökeskuksien kesän huoltoseisokit ovat onnistuneet odotusten mukaisesti. Merkittävimmät investointiprojektit kaukolämmön lämpöakkuun Joensuussa sekä Joensuu Biocoal Oy:n biohiilitehtaan rakennukseen ovat edistyneet suunnitelmien mukaisesti. Lämpöakun käyttöönotto tulee tapahtumaan loppuvuoden 2024 aikana ja biohiilitehtaan tuotannon on määrä käynnistyä loppuvuodesta 2024. Savon Voima vastaa palveluntuottajana tehtaan operoinnista. Myös kaukolämpöverkkoihin liittyvät saneeraus- ja rakennustyöt ovat edenneet kesän aikana suunnitellusti. Tarkastelujaksolla uutta kaukolämpöverkostoa on rakennettu yhteensä 2,28 kilometriä ja vanhaan verkostoa saneerattu yhteensä 3,41 km.

Aloitimme Joensuun energiajärjestelmän optimoinnin kehitystyön. Joensuun kaukolämmön tuotanto monimuotoistuu uusien investointien ja hukkalämpövirtojen lisääntymisen

seurauksena. Optimoinnilla varmistetaan kustannustehokain energiantuotannon kokonaisuus kaikissa tilanteissa. Optimointijärjestelmä otetaan käyttöön tulevalla lämmityskaudella.

Savon Voiman ensimmäinen merkittävä palvelukokonaisuus vesihuoltoliiketoimintaan liittyen käynnistyi Pielavedellä etäluettavien mittareiden asennuksella. Toimitettavaan palvelukokonaisuuteen kuuluu etäluettavien vesimittareiden toimitus ja asennus sekä luentapalvelu etäluettaville mittauksille. Keskustelua yhteistyöstä myös muiden toiminta-alueen vesihuoltoyhtiöiden kanssa jatkettiin tarkastelujaksolla.

Sähkön tuotantomäärä oli tammi–elokuussa 317 gigawattituntia, mikä oli 11,8 prosenttia vähemmän kuin vastaavana aikana edellisvuonna. Vesivoimaa tuotettiin 61 gigawattituntia, joka oli 24,0 prosenttia viime vuoden vastaavaa jaksoa vähemmän. Viime vuotta vähäisempään tuotantomäärään vaikutti erityisesti heinä–elokuun vähäiset sateet. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) oli yhteensä 115 gigawattituntia, mikä oli 12,9 prosenttia vuoden 2023 määrä pienempi. Kevättalven ja kevään lauhdetuotanto jäi tänä vuonna vähäisemmäksi. Sähkön tuotanto-osuukseen määrä oli 142 gigawattituntia, mikä oli 4,2 prosenttia viime vuoden vastaavaa jaksoa vähemmän. Tähän vaikutti erityisesti Olkiluoto 3:n vuosihuollon pitkittyminen.

Verkkoliiketoiminta

Tammi–elokuun aikana sähköä siirrettiin 1 222 gigawattituntia, mikä oli 2,5 prosenttia enemmän kuin viime vuoden vastaavana ajankohtana (1 192 GWh). Siirtomäärän kasvu johtuu edellistä vuotta kylmemmästä alkuvuoden säästä. Siirron kasvu jäi kuitenkin alkuvuoden lämmitystarvelun kasvua (+9,5 prosenttia) pienemmäksi, mikä kertoo asiakkaiden energiansäästötoimien hyvistä tuloksista sekä pientuotannon lisääntymisestä.

Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli tammi–elokuussa erinomainen palveluasteen oltua 99,99 prosenttia. Sähköverkon energiapainotettu keskimääräinen vikakeskeytysaika

oli 42 minuuttia (ed. vuosi 49 minuuttia) asiakasta kohden. Pysyvien vikojen määrä oli lähes keskimääräisellä tasolla, mutta vikojen kestoajat olivat pitkän aikavälin keskiarvojen alapuolella. Alkuvuoden aikana ei ollut laajoja vikatilanteita, mutta kesäkauden ukkoset aiheuttivat runsaasti yksittäisiä vikoja muun muassa vaurioittaen jakelumuuntajia.

Sähköverkon toimitusvarmuuden kehittämiseksi tähtääviä verkostotöitä jatketaan kuluvaan vuoden aikana verkostostrategian mukaisesti. Vuoden 2024 alueverkon rakentamiskohteista merkittävin on Alapitkän ja Siilinjärven 110 kilovolton linjan saneeraus. Tällä hetkellä vanhan linjan purkutytöt ovat käynnissä ja maaliskuussa 2025 uusi linja on rakennettu vanhan paikalle.

Jakeluverkon suurimmat investointikohteet sijaitsevat Kuopion Kurkimäessä, Sukevan ja Varkauden taajamissa, Alapitkällä, Iisalmessa Huotarintien ja Porosuo-alueella sekä Vieremällä Karankajärven ja Pitkämäen suunnalla. Etäluettavia mittalaitteita vaihdetaan tänä vuonna noin 9 500 kpl. Usealle sähköasemalle tehdään saneerauksia ja lisätään kompensointia.

Aurinkosähkön pientuotannon liittäminen sähköverkkoon on jatkunut hiljaisena, eikä edellisten vuosien lukemia tulla saavuttamaan. Elokun loppuun mennessä aurinkosähköjärjestelmiä on liitetty sähköverkkoon yhteensä 393 (952) kappaletta.

Uusia liittymäsopimuksia elokuun loppuun mennessä on tehty 201 kappaletta, joka on keskiarvoa alhaisempi määrä. Uusia keskijänniteliittymiä on tullut edellisvuosia enemmän, joka kertoo sähkövarastojen ja sähköautojen latausasemien lisääntymisestä.

Toimitusvarmuuteen tähtäävien hankkeiden lisäksi on tehty merkittävästi investointeja sähköverkon siirtokapasiteetin kehittämiseen. Tehdyt toimenpiteet ovat osaltaan mahdollistamassa puhtaan siirtymän toteutumisen alueellamme. Esimerkiksi hajautettu energiantuotanto, lämmitystapamuutokset, sähköinen liikenne sekä teollisuuden sähköistyminen vaativat sähköverkon vahvistamista kaikilla jännitetasoilla ja

tätä työtä tullaan jatkamaan myös tulevaisuudessa. Savon Voima Verkko on mukana usean tutkimushankkeen ohjausryhmässä. Hankkeissa selvitetään muun muassa sähkön hinnan vaihteluiden vaikutuksia asiakkaiden sähkönkulutukseen ja kulutuskäyttäytymisen muutosten aiheuttamia kehitystarpeita sähköverkkoihin ja verkko-palvelutuotteisiin. Lisäksi olemme mukana tutkimuksessa, jossa selvitetään sähköverkkojen joustojen hyödyntämistä sähköverkon kapasiteetin hallintaan ja kehitetään joustojen markkinapaikkaa.

Henkilöstö

Elokuun lopussa työsuhteisten henkilöiden määrä oli 232 (226) ja henkilöstöä oli keskimäärin tammi–elokuussa 219 (215). Uusia vakituisia työntekijöitä rekrytoitiin tammi–elokuussa kaikkiaan 10 (15). Vähintään yhden päivän poissa-oloon johtaneita tapaturmia ei sattunut tammi–elokuussa lainkaan, ja nolla tapaturmaa -tavoite eteni elokuun loppuun mennessä uuteen ennätykseensä: 1 477 (1111) tapaturmatonta työpäivää. Tavoitteemme on työllistää vuosittain noin 10 prosentin määrä henkilöstövahvuudesta kesätyöntekijöitä ja harjoittelijoita. Kesän aikana työllistimme 27 (24) opiskelijaharjoittelijaa monenlaisissa tehtävissä aina voimalaitosten tuotannosta asiakaspalvelun tehtäviin, sekä kolme 15–17-vuotiasta *Tutustu työelämään ja tienaa* -harjoittelijaa yhteistyössä Kuopion Energian kanssa.

Arvio loppuvuodesta

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

Suomen talouden kehitys on ollut heikkoa kuluvan vuoden aikana, vaikka inflaatio on asettunut maltilliselle tasolle ja korotkin ovat jo laskusuunnassa. Kuluttajien ostovoimaan ja yritysten maksu- ja investointikykyyn inflaatio ja korkojen lasku ovat vaikuttaneet positiivisesti, mutta syyskuun alusta voimaan

tullut arvonlisäverokantojen korotus toisaalta tulee leikkaamaan ostovoimaa. Suomen talouden elpymisen ennakoidaan markkinaolosuhteiden helpottumisesta huolimatta olevan aiemmin ennakoitua hitaampaa. Lisäksi esimerkiksi energian hinta ja saatavuus sekä globaalien markkinoiden kehitys yhdessä kiristyneen geopoliittisen tilanteen kanssa voivat äkillisesti vaikuttaa talouden näkymiin heikentävästi.

Ukrainan sodan myötä kotimaisilla polttoainemarkkinoilla alkanut voimakas kilpailun kiristyminen on muodostumassa pysyväksi ilmiöksi. Biomassajakeiden kysyntä on jatkuvasti tarjontaa suurempaa. Edelleen jatkuva polttoaineiden hintojen nousu tulee heikentämään erityisesti kaukolämpöliiketoiminnan kannattavuutta kuluvan vuoden aikana. Polttoaineiden saatavuuteen ja hintojen nousuun liittyviä riskejä pyritään minimoimaan muun muassa tuotantoteknologiaan investoimalla ja pitkäkestoisilla yhteistyösopimuksilla.

Sään mukaan vaihtelevan uusiutuvan tuotannon osuuden kasvaessa energiahyödykkeiden hinnat ovat olleet äärimmäisen herkkiä sekä positiivisille että negatiivisille muutoksille. Tämä on aiheuttanut sähkön markkinahintaan suurta vaihtelua lyhyilläkin ajanjaksoilla. Jatkuva suuri volatiliiteetti tekee sähköntuotannon tuloskehityksen ennakoinnista erittäin vaikeaa. Sähkön hintavaihteluiden vaikutusta pyritään hallitsemaan hinnansuojauksilla pitkäjänteisen riskienhallinnan periaatteita noudattaen.

Sähkönjakelun toimitusvarmuuteen kohdistuvia riskejä pyritään vähentämään panostamalla merkittävästi sääolosuhteiden aiheuttamien vaurioiden ennaltaehkäisemiseen ja säävarman verkon rakentamiseen. Vuoden 2024 alusta voimaan tullut uusi jakeluverkkoliiketoiminnan valvontamalli voi pitkällä aikavälillä edellyttää sähkön jakeluverkkoliiketoiminnan investointitason sopeuttamista. Sähköverkon rakentamista on jatkettu kuitenkin suunnitellusti kuluvan vuoden aikana.

Käytettävissä olevin tiedoin Savon Voima -konsernin vuoden 2024 liikevoiton ilman kertaluonteisia eriä ennakoidaan jäävän edellisvuotta alemmalle tasolle. Arvioon sisältyy haastavista markkinaolosuhteista ja poliittisen sääntelyn ennustamattomuudesta johtuen merkittäviä epävarmuustekijöitä.

Osavuositarkastuksen tiedot ovat tilintarkastamattomia.

Siilinjärvi, syyskuu 2024

Savon Voima Oyj
Hallitus

Konsernin tulos ja tase



KONSERNIN LIIKEVAIHTO LIIKETOIMINNOITTAIN (1 000 €)	1–8/2024	1–8/2023	1–12/2023
Verkkoliiketoiminta	67 385	64 256	101 369
Kaukolämpö	65 056	57 866	93 838
Sähköntuotanto	25 162	25 571	43 541
Muut liiketoiminnot	32 055	28 142	47 936
Konsernikirjaukset ja -eliminoinnit	-32 292	-28 118	-47 969
Savon Voima -konserni yhteensä	157 366	147 717	238 715
KONSERNIN LIIKEVOITTO LIIKETOIMINNOITTAIN (1 000 €)	1–8/2024	1–8/2023	1–12/2023
Verkkoliiketoiminta	27 542	26 628	41 466
Kaukolämpö	7 007	7 424	11 171
Sähköntuotanto	3 184	6 259	10 098
Muut liiketoiminnot	406	464	584
Konsernikirjaukset ja -eliminoinnit	-10 216	-6 899	-15 664
Savon Voima -konserni yhteensä	27 923	33 876	47 655

KONSERNIN TULOSLASKELMA	1–8/2024	1–8/2023	1–12/2023
LIIKEVAIHTO	157 366	147 717	238 715
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	3 130	4 745	2 449
Liiketoiminnan muut tuotot	541	3 032	3 603
Kulut	-67 569	-57 957	-98 165
Poistot	-45 146	-44 310	-67 453
Liiketoiminnan muut kulut	-20 155	-19 351	-31 495
LIIKEVOITTO	28 167	33 876	47 655
Rahoitustuotot ja -kulut	-594	-248	-670
Voitto ennen satunnaiseriä, tilinpäätössiirtoja ja veroja	27 573	33 627	46 985
Satunnaiset erät	0	0	-157
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	27 573	33 627	46 828
Tuloverot	-6 795	-7 908	-11 841
Vähemmistöosuus	-13	-14	0
TILIKAUDEN VOITTO	20 765	25 705	34 987
KONSERNIN TASE, VASTAAVAA (1 000 €)	31.8.2024	31.8.2023	31.12.2023
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	366 555	382 014	376 959
Aineelliset hyödykkeet	620 092	609 020	618 461
Sijoitukset	64 684	57 441	60 396
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	13 590	11 065	12 611
Rahoitusomaisuus	54 316	65 753	79 637
Yhteensä	1 119 238	1 125 293	1 148 064
KONSERNIN TASE, VASTATTAVAA (1 000 €)	31.8.2024	31.8.2023	31.12.2023
OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	969	969	969
Muu oma pääoma	352 324	336 294	345 575
Vähemmistöosuus	43	44	30
Pakolliset varaukset	2 455	4 454	1 313
VIERAS PÄÄOMA			
Liittymismaksut	156 527	156 035	156 027
Pitkäaikainen	480 000	500 000	490 000
Laskennallinen verovelka	73 194	71 634	73 965
Lyhytaikainen	53 726	55 864	80 186
Yhteensä	1 119 238	1 125 293	1 148 064

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