

2/2022

Osavuositatsaus



Pitkäjänteinen työ mahdollistaa investointien jatkumisen

Tammi–elokuu lyhyesti

- Konsernin liikevaihto oli 148,5 miljoonaa euroa ja kasvoi edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 7,2 prosenttia.
- Konsernin liikevoitto oli 33,0 miljoonaa euroa ja kasvoi edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 17,1 prosenttia.
- Liikevaihdon ja kannattavuuden kasvu johtui pääasiassa sähkön korkeasta tukkumarkkinahinnasta. Tarkastelujakson sähköntuotannosta 72 prosenttia oli riskienhallintapolitiikan mukaisesti hinnaltaan ennakolta kiinnitetty. Markkinahinnan nousu ei siten näy täysimääräisesti konsernin tuloksessa.
- Sähkönsiirron ja kaukolämmön liikevaihto supistui hieman lämpimästä vuodesta johtuen.
- Sähkönsiirtomäärä aleni edellisvuodesta 2,5 prosenttia ja oli 1 307 GWh. Lämmönmyynti aleni 6,0 prosenttia ja oli 702 GWh. Sähköntuotanto kasvoi 9,8 prosenttia ja oli 332 GWh.
- Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli tammi–elokuussa erinomainen palveluasteen oltua 99,98 prosenttia.
- Konsernin investoinnit olivat tarkastelujaksolla 35,0 miljoonaa euroa.
- Joensuun voimalaitoksen toteutettiin kesällä bio-konversioinvestointi, jonka kustannukset olivat noin 6 miljoonaa euroa.
- Savon Voima ja P2X Solutions julkaisivat Joensuun voimalaitosalueelle sijoittuvan, valmisteluvaiheessa olevan vihreän vedyn tuotantolaitoshankkeen.
- Savon Voimalle myönnettiin ympäristö- ja tietoturvajärjestelmiin ISO-sertifikaatit.

Arvio loppuvuoden näkymistä

- Koko vuoden investointien ennakoidaan olevan 56 miljoonaa euroa.
- Investoinneista 39 miljoonaa euroa kohdistuu säävarmaan sähköverkkoon.
- Odotamme energiamarkkinoiden epävakauden ja arvaamattomuuden jatkuvan.
- Kotimaisten polttoainemarkkinoiden kiristyneen tilanteen vuoksi etenkin biomassajakeiden saatavuudessa voi esiintyä haasteita.
- Kohonneita polttoaine- ja päästöoikeuskustannuksia ei ole viety asiakashintoihin, mikä heikentää kauko-lämpöliiketoiminnan kannattavuutta loppuvuoden aikana.
- Sähköntuotannon hintojen suojausaste loppuvuodelle on korkea 76 prosenttia.
- Sähkön markkinahinta tukee Savon Voiman tulosta, mikäli voimalaitosten käytettävyys on erinomaisella tasolla.
- Savon Voima -konsernin vuoden 2022 tuloksen arvioidaan olevan vähintään edellisvuoden tasoa, mutta ennusteeseen liittyy merkittäviä epävarmuustekijöitä haastavista markkinaolosuhteista ja regulatiivisista johtuen.

Savon Voiman kehitys lukuina

KONSERNIN TUNNUSLUVUT	1–8/2022	1–8/2021	1–12/2021
Liikevaihto, 1 000 €	148 493	138 516	228 460
Liikevoitto %	22,2 %	20,3 %	21,1 %
Omavaraisuusaste %	42,0 %	38,6 %	38,7 %
Maksuvalmius, Qr	1,2	1,5	1,3
Investoinnit, 1 000 €	35 005	32 310	56 570
Sijoitetun pääoman tuotto %	5,4 %	3,4 %	4,7 %
Henkilöstö keskimäärin	210	211	207
ENERGIAMÄÄRÄT (GWh)			
Lämmön ja höyryn myynti	702	747	1 222
Sähkön siirto	1 307	1 340	2 099
Sähkön tuotanto, tuotanto-osuudet	105	97	152
Sähkön tuotanto, omat laitokset	227	206	368

Toimitusjohtajan katsaus

Alkuvuotta on leimannut poikkeustilanteet energiamarkkinoilla. Ukrainan sota kaikkine kerrannaisvaikutuksineen ravistelee yhteiskuntia. Energialähteiden saatavuuden lisäksi myös hinta ja sen hillitseminen on noussut keskusteluun. Samaan aikaan ilmastomuutos etenee taustalla. Esitetyt politiikkatoimet haavoittuvien asiakkaiden suojelemiseksi ovat haastavia toteuttaa ilman, että ne joko poistavat tuotantoa markkinoilta tai vähentävät päästöttömien tuotantomuotojen tulevia investointeja.

Savon Voima luottaa pitkäjänteiseen toimintatapaansa myös tässä poikkeuksellisessa toimintaympäristössä. Riskienhallinnan toimenpiteet, saavutetut sertifikaatit monen vuoden valmistelun tuloksena, hiilineutraalisuuteen tähtäävien investointien eteneminen sekä toimitusvarmuuden parantuminen ja ennakoidun suuruinen konsernitulos antavat hyvän pohjan lähestyvän talven haastavaan lämmityskautteen mentäessä.

Toimintaympäristö

Helmikuussa alkanut Ukrainan sota on vaikuttanut energiahuollossa erityisesti polttoaineiden saatavuuteen ja hintatasoon. Sodan syttymisen jälkeen Savon Voima on keskeyttänyt polttoainehankinnan Venäjältä ja siirtynyt käyttämään kotimaisia biopolttoaineita ja turvetta. Ennen Ukrainan kriisiä Venäjältä tuodun polttoaineen osuus oli noin 20 prosenttia kokonaispolttoaineiden hankinnasta. Voimakkaasti kasvanut kotimaisten polttoaineiden kysyntä sekä kohonneet korjuu- ja logistiikkakustannukset ovat nostaneet erityisesti biopolttoaineiden hintoja. Myös kunnossapito- ja investointiprojekteissa on havaittu kohonneita kustannuksia sekä pidentyneitä toimitusaikoja. Tuotantokustannusten noususta huolimatta Savon Voiman kaukolämmön hintaa ei ole vuoden 2022 aikana korotettu.

Sähkön tukkuhinta Suomessa oli tammi–elokuussa 134,86

euroa megawattitunnilta, mikä on 149 prosenttia korkeampi kuin vuosi sitten. Systemihinnan keskiarvo oli 126,53 euroa megawattitunnilta, mikä oli 172 prosenttia vuoden 2021 vastaavaa jaksoa korkeampi. Korkeiden sähkön hintojen syynä ovat erityisesti Euroopan energiakriisin myötä kohonneet polttoaineiden hinnat yhdistettynä Etelä-Norjan heikkoon vesitilanteeseen. Olkiluoto 3:n testikäytön viivästyminen on myös vaikuttanut korkeisiin hintoihin Suomessa.

Venäjän hyökättyä Ukraina päästöoikeuden hinta laski jyrkästi ja kävi hetken jopa alle 60 eurossa hiilidioksiditonnilta. Hinta palautui sotaa edeltävälle tasolle varsin nopeasti. Touko–elokuun aikana päästöoikeuden hinta oli pääosin 80–90 euron välillä, mutta kävi elokuun puolessa välissä jopa 98 eurossa hiilidioksiditonnilta. Elokuun lopussa hinta oli 80,03 euroa hiilidioksiditonnilta, mikä on 31 prosenttia vuoden takaista korkeampi.

Vastuullisuus

Savon Voimalle myönnettiin elokuussa sekä ISO 27001:2013 tietoturvasertifikaatti että ISO 14001:2015 ympäristösertifikaatti. Tietoturvasertifikaatti myönnettiin tietoturvallisuuden hallintajärjestelmälle, kun taas ympäristösertifikaatti kattaa sekä Savon Voima Verkon että Savon Voiman kaukolämmön ja sähköntuotannon toiminnot. Sertifikaatit todentavat, että Savon Voiman tietoturvallisuuden hallintajärjestelmä ja ympäristöjärjestelmä noudattavat niitä koskevia lakeja ja määräyksiä sekä hyviä käytänteitä. Lisäksi sertifikaatit ovat merkki järjestelmien jatkuvaan kehittämiseen sitoutumisesta sekä järjestelmällisestä riskienhallinnasta ja tavoitteiden asetannasta. ISO 27001:2013 tietoturvasertifikaatti tuli voimaan 30.5.2022 ja ISO 14001:2015 ympäristösertifikaatti 18.8.2022.

Elokuussa aloitettiin Juankosken ja Karjalankosken kalapor-
taissa vuosittainen kalannoususeuranta. Joroisten Huu-
tokoskeen istutettiin myös 8 000 niin sanottua startattua
järvitaimenen poikasta vapaaehtoisin kalaistutuksin. Star-

tatut eli ruokailuun opetetut poikaset kestävät paremmin kuljetusta, ovat uimakykyisempiä sekä leimautuvat istutuspaikkaansa varsin hyvin.

lisalmen, Pieksämäen ja Joensuun voimalaitokset hyväksyttiin kaukolämmön alkuperätakuiden tuottajaksi. Nämä laitokset tuottavat uusiutuvan lämmön alkuperätakuita varmennetusti. Hyväksymispäätös saatiin myös Pieksämäen voimalaitoksen biopolttoaineiden kestävyysjärjestelmälle.

Kaukolämpö ja sähköntuotanto

Sähkön ja lämmöntuotantoon käytetyistä energianlähteistä 72,0 (70,0) prosenttia oli uusiutuvia tammi–elokuun tarkastelujaksolla. Helmikuussa alkanut Ukrainan sota ja sitä seurannut venäläisten polttoaineiden vastaanottokiello on vaikuttanut polttoaineiden saatavuuteen ja käyttöön. Turpeen osuutta on kasvatettu budjetoituun nähden, jotta kaukolämmityksen toimitusvarmuus on voitu turvata. Turvetta on käytetty kahden ensimmäisen vuosikolmanneksen aikana 13 prosenttia budjetoitua enemmän. Vastaavasti metsäteollisuuden sivutuotteiden määrä on jäänyt alle budjetoidun.

Päästökaupassa mukana olevat kaukolämmön ja sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt olivat vuoden 2022 elokuun loppuun mennessä Savon Voima Oyj:n osalta 31 000 hiilidioksiditonnia (ed. vuonna 41 790) ja Savon Voima Joensuu Oyj:n osalta 61 000 hiilidioksiditonnia (58 590).

Kaukolämmön myynti toteutui tammi–elokuun aikana 8,0 prosenttia budjetoitua pienempänä. Kaukolämmön myyntiin vaikutti erityisesti lämmin helmikuu. Lämmön myynti oli kokonaisuudessaan 702 gigawattituntia, joka alittaa 6,0 prosentilla edellisen vuoden vastaavan tarkastelujakson myynnin.

Ukrainan sodasta käynnistynyt voimakas kotimaisten polttoaineiden kysyntä sekä kohonneet korjuu- ja logistiikkakustannukset ovat nostaneet merkittävästi polttoaineiden

porttihintoja erityisesti eri biopolttoainejakeissa. Kohonneista polttoaine- ja tarvikekustannuksista huolimatta kaukolämmön hintoja ei ole korotettu tarkastelujaksolla.

Voimalaitosten ja lämpökeskuksien käytettävyyks on ollut alkuvuonna hyvä ja kesän huoltoseisokit ovat pääosin onnistuneet odotusten mukaisesti. Investointiprojektien laitoimitukset ovat toimitettu merkittävimmiltä osin aikataulun mukaisesti. Yksittäisissä laitoimituksissa on havaittu viiveitä, mutta viivästykset eivät ole vaikuttaneet laitosten käynnistysaikatauluihin. Kesän investoinneista merkittävin, Joensuun voimalaitoksen biokonversio, valmistui aikataulussaan, ja laitos käynnistyi viritysajoja varten elokuussa. Biokonversion tavoitteena on varmistaa ensi vuoden alusta alkaen entistä ympäristöystävällisempi biopoltto, ja näin edistää Savon Voiman strategista tavoitetta saavuttaa hiilineutraalisuus Joensuun voimalaitoksella vuoteen 2025 mennessä sekä edistää uusiutuvien kotimaisten polttoaineiden käyttöä.

Savon Voima ja P2X Solutions käynnistivät elokuussa selvityksen teollisen mittakaavan vihreän vedyn ja sähköpolttoaineiden tuotantolaitoksen mahdollisesta rakentamisesta Savon Voiman Joensuun voimalaitosalueelle. Toteutuessaan laitos tuottaisi vihreää vetyä uusiutuvalla energialla tuotetulla sähköllä 30–50 MW:n kapasiteetilla. Laitos tuottaisi sivuvirtana 15–20 prosenttia Joensuun kaukolämmön tarpeesta. Tavoitteena on, että Joensuun vetylaitos olisi toiminnassa vuonna 2025.

Savon Voima ja Pieksämäen kaupunki solmivat yhteistyösopimuksen Pieksämäen jäähallin tarvitseman kylmän tuottamisesta palveluna. Sopimus on Savon Voiman ensimmäinen kylmän toimitussopimus. Savon Voiman uudella kylmäprosessilla tuotetaan jäähallin viilennys ja hyödynnetään prosessissa syntyvät lauhdelämmöt rakennusten lämmityksessä ja Pieksämäen kaukolämpöverkostossa.

Savon Voima ja rakennusliike Lapti sopivat maalämpö–kaukolämpö–hybridijärjestelmän toimittamisesta Laptin uudelle

kerrostalokohteelle Siilinjärven Vuorelaan. Savon Voima toimittaa järjestelmän avaimet käteen ja huolehtii talon valmistuttua lämmitysjärjestelmän tehokkaasta optimoinnista.

Sähkön tuotantomäärä oli tammi–elokuussa 332 gigawattituntia, mikä oli 9,8 prosenttia enemmän kuin vastaavana aikana edellisvuonna. Vesivoimaa tuotettiin 65 gigawattituntia, joka oli 3,8 prosenttia viime vuoden vastaavaa jaksoa vähemmän, edellisvuotta vähäisemmästä vesimäärästä johtuen. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) oli yhteensä 162 gigawattituntia, mikä oli 17,5 prosenttia vuoden 2021 määrää suurempi. Sähköä tuotettiin edellisvuotta enemmän suuren kysynnän ja hyvän markkinahinnan vuoksi. Sähkön tuotanto-osuuksien tuotanto oli 105 gigawattituntia, mikä oli 8,2 prosenttia viime vuoden vastaavaa jaksoa enemmän. Tuotanto-osuuksien kasvuun vaikutti alkuvuoden Olkiluoto 3:n koekäyttö, mutta myös päästöllisten tuotanto-osuuksien lisääntynyt tuotanto nousseiden markkinahintojen myötä.

Verkkoliiketoiminta

Alkuvuoden osalta sähkönsiirtomäärä on budjetoidun mukainen. Sähköä siirrettiin 1 307 GWh, mikä oli 2,5 prosenttia vähemmän kuin viime vuonna (1 340 GWh). Siirtomäärän väheneminen johtuu siitä, että sää on tarkastelujaksolla ollut selvästi edellisvuoden vastaavaa ajankohtaa lämpimämpää.

Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli tammi–elokuussa erinomainen palveluasteen oltua 99,98 prosenttia. Tammi–elokuussa sähköverkon energiapainotettu keskimääräinen vikakeskeytysaika oli 1 tuntia 12 minuuttia asiakasta kohden. Alkuvuonna esiintyi ajankohtaan nähden tyypillisiä lumikuormavikoja, mutta ennaltaehkäisevillä toimilla asiakasvaikutukset saatiin pidettyä maltillisina. Kesäkuudella häiriöitä aiheuttivat ukkoset. Elokussa ukkosmyrskyn paikalliset syöksyvirtaukset aiheuttivat häiriöitä erityisesti Kuopion eteläpuolisella jakelualueella.

Energiavirasto on jatkanut alkuvuoden aikana aloitettua seuraavaa valvontajaksoa koskevien valvontamenetelmien kehittämistä. Savon Voima Verkko on ollut ja pyrkii olemaan aktiivisesti mukana kehittämistyössä työryhmien kautta.

Sähköverkon toimitusvarmuuden kehittämiseksi tähtääviä verkostotöitä jatketaan kuluvan vuoden aikana. Vuoden 2022 rakentamiskohteista merkittävimmät ovat Joroisten kunnan ja Kiuruveden kaupungin alueen saneeraushankkeet, Karttulan ja Pihkainmäen välinen kaapelointi sekä Varkauden Kinnarin sähköaseman ympäristön kaapelointi. Sukevalle rakennetaan kuluvan vuoden aikana uusi 45 kV:n sähköasema ja sitä syöttävä noin 17 kilometrin pituinen siirtojohto.

Vuosi 2022 tulee olemaan ennätyksellinen uusien aurinko-sähköjärjestelmien verkkoon liittämisen määrässä. Elokuun loppuun mennessä järjestelmiä on liitetty yhteensä 554 kappaletta, kun koko viime vuonna määrä oli 449 kappaletta. Liitettyjen järjestelmien nimellisteho on yhteensä 21,8 MW. Suurin yksittäinen kohde on 4 MW:n tehoinen Joroisiin sijoittuva aurinkopuisto.

Henkilöstö

Elokuun lopussa työsuhteisten henkilöiden määrä oli 215 (212) ja henkilöstöä oli keskimäärin tammi–elokuussa 210 (211). Uusia vakituisia työntekijöitä on aloittanut työsuhteen sa tammi–elokuussa 12 henkilöä. Vähintään yhden päivän poissaoloon johtaneita tapaturmia ei sattunut tammi–elokuussa lainkaan, ja 1 000 päivän nolla tapaturmaa –tavoite eteni elokuun loppuun mennessä uuteen ennätykseensä: 746 tapaturmatonta työpäivää. Kesän aikana työllistimme 20 kesäharjoittelijaa monenlaisissa tehtävissä aina voimalaitostyöstä asiakaspalvelun tehtäviin.

Arvio loppuvuodesta

Savon Voiman liiketoiminnot ovat sääriippuvaisia. Energian-tuotantoliiketoiminnan liikevaihtoon ja tulokseen vaikuttavat vahvasti myös esimerkiksi sähkön tukkumarkkinoiden hin-nanvaihtelut ja päästöoikeuksien sekä polttoaineiden hinnan kehitys.

Sähkönjakelun toimitusvarmuuteen kohdistuvia riskejä pyri-tään vähentämään panostamalla merkittävästi sääolosuh-teiden aiheuttamien vaurioiden ennalta ehkäisemiseen ja säävarman verkon rakentamiseen. Sähköverkon rakentaminen jatkuu vilkkaana koko loppuvuoden ajan.

Sähkön hintavaihteluiden vaikutusta pyritään hallitsemaan hinnansuojauksilla. Polttoaineiden saatavuuteen ja hintojen nousuun liittyviä riskejä pyritään minimoimaan muun muassa Joensuun voimalaitoskattilan biokonversiolla ja pitkäkestoisilla yhteistyösopimuksilla.

Ukrainan sota on vaikuttanut laajasti energiamarkkinoiden toimintaan ja rakenteisiin globaalisti, painottuen erityisesti Eurooppaan. Kaikkien energiahyödykkeiden hinnat ovat nous-seet merkittävästi. Polttoaineiden hintojen nousun ja sähkön tuotantokapasiteetin supistumisen vuoksi sähkön tukkumarkki-nahinta on noussut ennätyskorkealle. Lisäksi hintojen vaihtelu markkinoilla on voimakasta. Sähkön ja polttoaineiden hintojen volatiliiteetti lisäävät riskejä ja heikentävät ennustettavuutta.

Kotimaisilla polttoainemarkkinoilla on tapahtunut voimakasta kilpailun kiristymistä ja hintojen nousua erityisesti biomassajakeiden osalta. Biomassapolttoaineiden hintojen nousupai-netta aiheutuu myös muiden polttoaineiden hinnannoususta ja polttoaineiden saatavuudesta. Päästöoikeuden hinta on myös pysytellyt ennätysellisen korkealla tasolla. Kohonneet kustannukset heikentävät erityisesti kaukolämpöliiketoiminnan kannattavuutta loppuvuoden aikana.

Myös edelleen korkeana jatkuva inflaatio sekä muun muassa Ukrainan sodan ja Kiinan koronasulkujen aiheuttamat haas-

teet globaaleille toimitusketjuille asettavat haasteita koko kon-ternin operatiiviselle toiminnalle ja kannattavuudelle.

Sähkön kohonnut markkinahinta parantaa sähköntuotannon kannattavuutta edellyttäen, että voimalaitosten käytettävyy-s pysyy erinomaisella tasolla. Loppuvuoden suunnitellusta säh-köntuotannosta on pitkäjänteisen riskienhallinnan periaatteita noudattaen hinnansuojauksilla lukittu kuitenkin jo 76 prosent-tia, joten tuotannon liikevaihto ja kannattavuus eivät määräydy suoraan sähköpörssin spot-hintojen perusteella. Sähkömark-kinoiden odotetaan kuitenkin pysyvän epävakaina ja arvaa-mattomina heikentäen ennustenkymää. Euroopan komission esitys sähkön hintakatosta voi edetessään vaikuttaa sähkön-tuotannon tuotto-odotuksiin, jos sen kansallisessa soveltami-nessa jätetään huomioimatta riskienhallinnalliset suojaukset tai jos se kohdentuu Savon Voiman oman tai tuotanto-osuuksien ns. Mankala-hintaan.

Sähkömarkkinalain muutos ja sen seurauksena Energiaviras-ton tekemä sähköverkkoliiketoiminnan valvontamenetelmien muutos toi epävarmuutta verkkoliiketoiminnan pitkän aikavälin tulonmuodostukseen, kannattavuuteen ja rahoitusasemaan. Energiavirasto on aloittanut jo seuraavan valvontajakson menetelmien valmistelut ja niihin vaikuttaminen on erityisen tärkeää loppuvuoden aikana.

Käytettävissä olevin tiedoin Savon Voima -konsernin vuoden 2022 tuloksen arvioidaan ylittävän asetetut tavoitteet ja olevan vähintään samaa tasoa kuin vuoden 2021 tulos. Arvioon sisäl-tyy kuitenkin muun muassa haastavista markkinaolosuhteista ja energiahyödykkeiden hintoihin kohdistuvasta regulaatiopai-neesta johtuen merkittäviä epävarmuustekijöitä.

Osavuositarkastuksen tiedot ovat tilintarkastamattomia.

Siilinjärvi, syyskuu 2022

Savon Voima Oyj
Hallitus

Konsernin tulos ja tase



LIIKETOIMINTOJEN LIIKEVAIHTO, Konsolidoimaton (1 000 €)	1–8/2022	1–8/2021	1–12/2021
Verkko liiketoiminta	67 570	70 450	109 061
Kaukolämpö	52 903	54 089	86 979
Sähköntuotanto	28 504	14 261	33 143
Muut liiketoiminnot	2 453	2 425	3 690
Konsernikirjaukset ja -eliminoinnit	-2 937	-2 709	-4 413
Savon Voima -konserni yhteensä	148 493	138 516	228 460

LIIKETOIMINTOJEN LIIKEVOITTO, Konsolidoimaton (1 000 €)	1–8/2022	1–8/2021	1–12/2021
Verkko liiketoiminta	27 375	28 306	44 987
Kaukolämpö	8 610	10 790	17 259
Sähköntuotanto	10 320	808	9 166
Muut liiketoiminnot	254	195	244
Konsernikirjaukset ja -eliminoinnit	-13 583	-11 935	-23 537
Savon Voima -konserni yhteensä	32 976	28 164	48 119

KONSERNIN TULOSLASKELMA	1–8/2022	1–8/2021	1–12/2021
LIIKEVAIHTO	148 493	138 516	228 460
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	-294	876	-4 018
Liiketoiminnan muut tuotot	439	226	417
Kulut *)	-52 648	-47 504	-81 349
Poistot	-44 120	-42 977	-65 213
Liiketoiminnan muut kulut *)	-18 894	-20 973	-30 178
LIIKEVOITTO	32 976	28 164	48 119
Rahoitustuotot ja -kulut	1 277	-2 456	-3 369
Voitto ennen satunnaiseriä, tilinpäätössiirtoja ja veroja	34 253	25 708	44 750
Satunnaiset erät	0	0	-158
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	34 253	25 708	44 592
Tuloverot	-8 742	-8 653	-12 611
TILIKAUDEN VOITTO	25 511	17 055	31 982

KONSERNIN TASE, VASTAAVAA (1 000 €)	31.8.2022	31.8.2021	31.12.2021
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	396 018	410 473	405 802
Aineelliset hyödykkeet	602 761	595 356	602 048
Sijoitukset	45 571	50 001	45 010
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	6 195	4 876	6 221
Rahoitusomaisuus	73 147	89 687	123 595
Yhteensä	1 123 691	1 150 392	1 182 677

KONSERNIN TASE, VASTATTAVAA (1 000 €)	31.8.2022	31.8.2021	31.12.2021
OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	969	969	969
Muu oma pääoma	310 962	284 463	299 467
PAKOLLISET VARAUKSET	4 162	4 846	3 333
VIERAS PÄÄOMA			
Liittymismaksut	155 354	154 270	154 472
Pitkäaikainen *)	520 000	575 700	560 000
Laskennallinen verovelka	70 968	69 826	71 391
Lyhytaikainen *)	61 276	60 319	93 044
Yhteensä	1 123 691	1 150 392	1 182 677

*) Vertailutiedot vuodelta 2021 korjattu toteutuneen mukaiseksi tilikarttamuutoksen johdosta.

Savon Voima -konsernin muodostavat emoyhtiö Savon Voima Oyj sekä tytäryhtiöt Savon Voima Joensuu Oy ja Savon Voima Verkko Oy ja Itä-Suomen Biomassa Oy. Viimeksi mainitusta Savon Voima Oyj omistaa 70 %. Kyseistä yhtiötä ei ole yhdistelty konsernitiilinpäätökseen, koska sen operatiivinen toiminta on käynnistynyt täysipainoisesti 1.9.2022 ja koska yhdistely ei ole ollut tarpeellista oikean ja riittävän kuvan antamiseksi konsernin toiminnan tuloksesta tai taloudellisesta asemasta. Osakkuusyhtiöinä konserniin on yhdistelty KymppiVoima Oy, KymppiVoima Hankinta Oy ja Väre Oy.