

2/2023

Osavuositarkastus

Toimintaympäristön heikentyneet näkymät haastavat kannattavuutta

Tammi–elokuu 2023 lyhyesti

- Konsernin liikevaihto oli 147,7 miljoonaa euroa ja pieneni edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 0,5 prosenttia. Liikevaihdon alentuminen johtui pääasiassa toimitetun energian volyymien pienenemisestä lämmönmyynnissä ja sähkönsiirrossa sekä sähkön edellisvuotta matalammasta tukkumarkkinahinnasta.
- Konsernin liikevoitto oli 33,9 miljoonaa euroa ja kasvoi edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 2,7 prosenttia. Liikevoittoon vaikutti korottavasti osuus osakkuusyhtiöiden tuloksesta.
- Sähkönsiirtomäärä aleni edellisvuodesta 8,8 prosenttia ja oli 1 192 GWh. Lämmönmyynti aleni 4,1 prosenttia ja oli 673 GWh. Volyymien pieneneminen johtui asiakkaiden energiansäästötoimista ja vertailujaksoa lämpimämmästä alkuvuodesta.
- Sähkön tuotantomäärä oli 360 gigawattituntia kasvauen 8,3 prosenttia edellisvuoteen nähden. Kasvu johtui oman vesivoimatuoannon lisääntymisestä edellisvuotta paremman vesitilanteen seurauksena ja Olkiluoto 3:n säännöllisen toiminnan käynnistymisestä keväällä.
- Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli tammi–elokuussa erinomainen palveluasteen oltua 99,99 prosenttia. Keskimääräinen vikakeskeytysaika oli 47 minuuttia.
- Konsernin investoinnit olivat tarkastelujaksolla 40,5 miljoonaa euroa.
- Savon Voima -konsernin toimitusjohtaja Arto Sutinen ilmoitti elokuussa erostaan Savon Voiman hallitukselle ja jättää tehtävänsä marraskuun lopussa.

Arvio loppuvuoden näkymistä

- Koko vuoden investointien ennakoidaan olevan 69 miljoonaa euroa. Investoinneista 47 miljoonaa euroa kohdistuu sähköverkkoon.
- Kotimaisten polttoainemarkkinoiden edelleen kiristyneen tilanteen vuoksi puuperäisten polttoaineiden hintojen nousu on jatkunut ja varsinkin metsäteollisuuden sivutuotteiden saatavuudessa esiintyy haasteita. Kiristynyt biomassajakeiden saatavuus korottaa edelleen hintoja vaikuttaen heikentävästi etenkin lämmöntuotannon kannattavuuteen.
- Kaikkiin liiketoimintoihin kohdistuu myös yleistä kustannustason nousua vaikuttaen liiketoimintojen kannattavuuteen heikentävästi.
- Odotamme energiamarkkinoiden epävakauden ja arvaamattomuuden jatkuvan.
- Savon Voima -konsernin vuoden 2023 tuloksen arvioidaan olevan edellisvuotta heikomman, mutta ennusteeseen liittyy merkittäviä epävarmuustekijöitä haastavista markkinaolosuhteista ja regulaatorisista johtuen.

Savon Voiman kehitys lukuina

KONSERNIN TUNNUSLUVUT	1–8/2023	1–8/2022	1–12/2022
Liikevaihto, 1 000 €	147 717	148 493	231 713
Liikevoitto %	22,9 %	22,2 %	21,2 %
Omavaraisuusaste %	44,2 %	42,0 %	41,9 %
Maksuvalmius, Qr	1,2	1,2	1,1
Investoinnit, milj. €	40,5	35,0	56,6
Sijoitetun pääoman tuotto %	5,1 %	5,4 %	5,0 %
Henkilöstö keskimäärin	215	210	209
ENERGIAMÄÄRÄT (GWh)	1–8/2023	1–8/2022	1–12/2022
Lämmön ja höyryn myynti	673	702	1 136
Sähkön siirto	1 192	1 307	1 764
Sähkön tuotanto, tuotanto-osuudet	148	105	169
Sähkön tuotanto, omat laitokset	212	227	350

Toimitusjohtajan katsaus

Suomen energijärjestelmä on osoittanut joustavuutensa vuoden aikana. Alkuvuonna asiakkaat joustivat korkean hinnan aikana ennakoidusti. Samalla asiakkaiden sähkönkulutus näyttää jatkuneen aiempia vuosia alemmalla tasolla energiakriisin helpotettua. Sähköntuotannon lisääntyä tuulivoiman ja muun muassa Olkiluoto 3 -ydinreaktorin säännöllisen tuotannon käynnistyttyä energiahyödykkeiden hinnat laskivat kevään myötä. Energiamarkkina näyttää muuttuneen hintaheilahteluineen pysyvästi volatiilimpaan suuntaan. Sähkön markkinahinta voi olla korkea tai jopa negatiivinen saman vuorokauden sisällä. Järjestelmä kaippaa tehonvaihtelun haasteeseen markkinaehtoista kapasiteettimarkkinaa ja lisää kulutuksen joustoa.

Uusi hallitusohjelma sisältää kirjauksen tarpeellisesta kapasiteettimarkkinasta. Mutta sen sijaan esillä ollut hintakattosäännöstely johtaisi väijäämättä sähköpulaan ja markkinaehtoisen puhtaan tuotannon investointiympäristön heikkenemiseen. Savon Voima uudisti kesän aikana strategiansa huomioiden toimintaympäristön muutokset. Hiili-neutraalisuustavoite vuodelle 2030 pysyi voimassa, investointeja pitäisi kiihdyttää. Alavire kansataloudessa, inflaatio, alentunut lämmöntarve ja kohonneet korot vaikuttavat yhtiön ennusteisiin negatiivisesti. Tulevaa investointiohjelmaa joudutaan sopeuttamaan ennusteiden mukaisesti, ja samalla vastaamaan kustannushaasteeseen tuottavuusohjelman käynnistymisellä. Toisaalta ilmastotavoitteiden kannalta tärkeää olisi kiihdyttää verkko- ja tuotantoinvestointeja, mutta se edellyttäisi valtakunnan sähkönkulutusta nostavien teollisuusinvestointien ripeää liikkeelle saamista.

Savon Voiman energiantuotannon ja verkostojen käytettävyyttä säilyi alkuvuoden ja kesäkauden historiallisen hyvällä tasolla. Säävarman sähköverkon rakentamishjelma eteni suunnitellusti. Revisioitu verkko toimii energiamurroksessa kaksisuuntaisena ja sähköverkkoon liitettiin ennätysmäärä aurinkosähköjärjestelmiä. Osana kokonaisvastuullisuutta kiertotalouden hankkeet etenivät. Taalerin omistaman ja Savon Voiman operoiman biohiilitehtaan rakennushanke on kilpailutusvaiheessa ja rakennustöiden on määrä

käynnistyä liksenvaaran voimalaitosalueella lokakuun aikana. Savon Voiman ja P2X Solutionsin yhteishanke vihreän vedyn tuotantolaitoksen rakentamisesta on edennyt ympäristövaikutusten arviointiin. Molemmat hankkeet ovat esimerkkejä sektori-integraatiosta, jossa toisen toimialan sähköistyminen linkittyy energiavirroiltaan voimalaitosinfraan ja muun muassa hukkalämmöt pystytään hyödyntämään yhdyskunnan lämmöntarpeen täyttämiseen.

Toimintaympäristö

Polttoaineiden, varaosien ja materiaalien hinnat ovat tarkastelujaksolla pysytelleet edelleen korkealla tasolla. Metsäteollisuuden tuotannon rajoitukset ovat leikanneet energiantuotantoon ohjautuvien puuperäisten sivutuotetajakeiden määriä, joka on lisännyt metsäbiomassan kysyntää ja vaikuttanut hintatasoon edelleen nostavasti. Varaosien ja komponenttien saatavuudesta ei ole aiheutunut energiantuotannolle ongelmia, mutta pitkät komponenttikohdaiset toimitusajat ovat lisänneet ennakkoon varautumisen tarvetta.

Energiankulutuksen säästö on näkynyt sekä sähköverkon siirtomäärissä että kaukolämmön kulutuksessa. Tarkastelujaksolla siirto- ja toimitusmääriin on lisäksi vaikuttanut lämmin vuoden alku.

Sähkön tukkuhinta Suomessa oli tammi-elokuussa 57,64 euroa megawattitunnilta, mikä on 57 prosenttia matalampi kuin vuosi sitten. Systeemihinnan keskiarvo oli 61,29 euroa megawattitunnilta, mikä oli 52 prosenttia vuoden 2022 vastaavaa jaksoa matalampi. Hintojen laskun syitä on useita. Kaasun ja hiilen hinnat ovat palautuneet vuoden 2021 tasoille ja Pohjoismaiden vesitilanne on normalisoitunut. Tämän lisäksi sähkön tuotanto on lisääntynyt, mutta sähkön kulutus on vähentynyt. Sähkön tuotanto kasvaa lisääntyneen tuulivoimatuotannon sekä Olkiluoto 3:n ansiosta.

Päästöoikeuden hinta nousi tammi-helmikuun aikana jyrkästi ja kävi helmikuun lopulla jo 100 eurossa hiilidioksiditonnilta. Tämän jälkeen päästöoikeuden hinnassa on ollut hieman laskeva trendi. Tammi-elokuun keskihinta on ollut

88,80 euroa hiilidioksiditonnilta. Elokuun lopussa hinta oli 85,76 euroa hiilidioksiditonnilta, mikä on kuitenkin seitsemän prosenttia vuoden takaista korkeampi.

Vastuullisuus

Sähköverkkohankkeissa huomioidaan monipuolisesti ympäristövaikutuksia, kuten pohjavesi- ja suojelualueet sekä suojellut lajit. Lisäksi arvokaiden kulttuuriympäristöjen ja arkeologisten suojelukohteiden sijoittuminen saneerauskohteen läheisyyteen vaativat erityistoimia. Karttula-Pihkainmäki säävarman sähköverkon rakennusreitiltä katselmoitiin kesäkuussa kaksi kohdetta, joista on vuosien saatossa löydetty kivikautisiin asuinpaikkoihin viittaavia muinaisesineitä. Löydöksiä alueet tarkastettiin ennen sähköverkon kaapelointia, jotta rakentaminen ei vaarantaisi hankealueen arkeologista kulttuuriperintöä. Lisäksi alkuvuodesta pystytettiin liito-oravien hyppypylväitä Siilinjärvelle rakennetun uuden 110 kV voimajohdon johtoaukealle alueelle myönnetyn poikkeusluvan ehtojen mukaisesti.

Kesän aikana saneerattiin Joroisten Maaveden vesivoimalaitoksen kanavan reunapadot ja lisäksi vesivoimalaitoksen lähelle Vasaralankoskeen rakennettiin luonnonmukainen kalannousuväylä. Väylä mahdollistaa vaelluskalan nousun vesivoimalaitoksen ohi ja se tukee vaelluskalojen elinolosuhteita alueella.

Vihreän siirtymän edistämiseksi vuodenvaihteessa uudistuneen sähkömarkkinalain myötä asunto-osakeyhtiöt voivat perustaa paikallisen energiyhteisön ja siirtää taloyhtiössään uusiutuville energialähteillä kuten aurinkovoimalla tuotetun sähkön taloyhtiön asukkaiden hyödyksi. Savon Voima Verkko varautui uudistukseen käynnistämällä sen hyödyntämisen edellyttämiä järjestelmä uudistuksia jo edellisvuoden puolella. Savon Voima Verkon jakelualueen ensimmäinen energiyhteisö perustettiin lissalmeen toukokuussa.

Savon Voima päätti alkuvuonna yhdessä kolmen muun pohjoissavolaisen yrityksen kanssa lahjoittaa yhteen-

sä 600 000 euroa laskennallisen tekniikan professuurin perustamiseen Itä-Suomen yliopistoon. Lahjoituksella tuetaan Itä-Suomen yliopistossa käynnistyvää tekniikan koulutusta (DI) ja rahoituksella varmistetaan professuurin toteutuminen seuraavalle viidelle vuodelle. Ensimmäiset lahjoitussummat menevät maksuun vuoden 2024 alussa. Tavoitteena on jalkauttaa huippututkimusta ja -koulutusta Itä-Suomen teollisuuden käyttöön ja täydentää pidemmällä ajalla alueen kehittämisen edellyttämää osaamis pohjaa.

Kaukolämpö ja sähköntuotanto

Sähkön- ja lämmöntuotantoon käytetyistä energialähteistä 73,6 (72,0) prosenttia oli uusiutuvia tammi-elokuun tarkastelujaksolla. Puuperäisten polttoaineiden niukka saatavuus alkuvuonna kasvatti käytetyn turpeen osuutta suhteessa budjettiin. Turpeen osuus käytetyistä polttoaineista oli 23 prosenttia ja öljyn osuus noin 3 prosenttia.

Päästökaupassa mukana olevat kaukolämmön- ja sähkön-tuotannon hiilidioksidipäästöt olivat vuoden 2023 elokuun loppuun mennessä Savon Voima Oyj:n osalta yhteensä 73 930 hiilidioksiditonnia (92 000).

Kaukolämmön myynti toteutui tammi-elokuun aikana 8,4 prosenttia budjetoitua pienempänä. Kaukolämmön myyntiin vaikutti erityisesti lämmin vuoden alku. Lämmön myynti oli kokonaisuudessaan 673 gigawattituntia, joka alittaa 4,1 prosentilla edellisen vuoden vastaavan tarkastelujakson myynnin.

Puuperäisten polttoaineiden korkea kysyntä on jatkunut koko tarkastelujakson ajan. Metsäteollisuuden tuotannon rajoitukset ovat jo vaikuttaneet saatavilla olevien metsäteollisuuden sivutuotteiden määriin, mikä entisestään on lisännyt metsäbiomassojen osuutta uusiutuvien polttoaineiden käytössä. Toimitusvarmuuden turvaamiseksi tulevalle lämmityskaudelle metsäbiomassoja on hankittu aikaisempia vuosia enemmän varastoon.

Voimalaitosten ja lämpökeskuksien käytettävyyttä on ollut

alkuvuonna hyvä ja kesän huoltoseisokit ovat pääosin onnistuneet odotusten mukaisesti. Joensuun ja lisälmen höyryturbiinirevisioissa havaittujen odottamattomien kunnostustarpeiden vuoksi näiden turbiinien käynnistykset tulevat kuitenkin viivästyttämään noin kolme viikkoa suunnitellusta. Investointiprojektit ovat toteutuneet suunnitellussa aikataulussa. Merkittävin kaukolämmön ja sähköntuotannon investointi on kuluneena kesänä ollut lisälmen voimalaitoksen uusi polttoaineen vastaanotto sekä näytteenotto-robotti. Investoinnilla valmistaudutaan turpeen käytön lopettamiseen sekä toiminnan tehostamiseen.

Savon Voima ja Inora Oy julkaisivat elokuussa yhteistyösopimuksen, jonka myötä Savon Voima toimittaa Inora Oy:n lisälmen tehtaalle palvelua höyryenergian tuotantoon. Osapuolet ovat sitoutuneet kehittämään myös Inora Oy:n tuotantoprosessin energiatehokkuutta ja ympäristöystävällisyyttä. Savon Voima solmi jatkosopimuksen myös Sakupe Oy:n Siilinjärven pesulan höyryn ja nestekaasun toimituksesta.

Joensuun Biocoal Oy:n torrefioitua biomassaa tuottavan tuotantolaitoksen rakennushanke Savon Voiman omistamalla voimalaitostontilla Joensuussa käynnistyi elokuussa rakennushankkeen kilpailutusprosessilla. Savon Voima toimittaa Joensuu Biocoal Oy:lle prosessin vaatimat rakennukset sekä tuotantovaiheessa kattavat käyttö- ja kunnossapitopalvelut. Rakennustyöt voimalaitosalueella käynnistyvät syys-lokakuun vaihteessa. Toinen merkittävä joensuulainen yhteistyöhanke, P2X Solutionin vihreän vedyn tuotantolaitos Savon Voiman voimalaitoksen yhteyteen, on ympäristövaikutusten arviointivaiheessa.

Sähkön tuotantomäärä oli tammi-elokuussa 360 gigawattituntia, mikä oli 8,3 prosenttia enemmän kuin vastaavana aikana edellisvuonna. Vesivoimaa tuotettiin 80 gigawattituntia, joka oli 22,7 prosenttia viime vuoden vastaavaa jaksoa enemmän. Vesitilanne on ollut edellisvuotta parempi. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP) oli yhteensä 132 gigawattituntia, mikä oli 18,6 prosenttia vuoden 2022 määristä pienempi. Alkuvuosi oli edellisvuotta leudompi ja sähkön markkinahinta on ollut edellisvuotta selvästi heikompi.

Sähkön tuotanto-osuuksien tuotanto oli 148 gigawattituntia, mikä oli 40,9 prosenttia viime vuoden vastaavaa jaksoa enemmän. Tuotanto-osuuksien tuotannon kasvu johtui OI-kiluoito 3:n käynnistymisestä.

Verkkoliiketoiminta

Alkuvuoden osalta sähkönsiirtomäärä on budjetoidun mukainen. Sähköä siirrettiin 1 192 GWh, mikä oli 8,8 prosenttia vähemmän kuin viime vuoden vastaavana ajankohtana (1 307 GWh). Siirtomäärän väheneminen johtuu asiakkaiden onnistuneesta energiansäästämisestä, sähkön pien-tuotannon lisääntymisestä ja edellisvuoden vastaavaa ajankohtaa lämpimämmästä säästä.

Sähkönjakelun toimitusvarmuus oli tammi-elokuussa erinomainen palveluasteen oltua 99,99 prosenttia. Tammi-elokuussa sähköverkon energiapainotettu keskimääräinen vikakeskeytysaika oli 47 minuuttia (1 h 12 min) asiakasta kohden. Pysyviä vikoja oli keväällä keskimääräistä vähemmän. Toukokuun alussa sekä elokuussa olleen kahden matalapainemyrskyn aiheuttamien häiriötilanteiden tehokas vianhoito auttoi erinomaisen tuloksen saavuttamisessa. Kesäkaudella häiriöitä aiheuttivat ukkoset. Elokussa ukkosmyrskyn paikalliset syöksyvirtaukset aiheuttivat häiriöitä erityisesti Kuopion eteläpuolisella jakelualueella.

Käyttöikänsä päähän tulneiden sähkömittareiden vaihtoprojekti käynnistyi Joroisista kesäkuussa, laajentuen heinäkuun aikana useisiin muihin alueen kuntiin. Uusia älykkäitä sähkömittareita asennetaan yli 20 000 kohteeseen syksyn ja ensi vuoden aikana. Sähköjärjestelmän tasapainon ylläpitämiseksi sähkömittareiden tulee jatkossa toimittaa tietoa entisen 60 minuutin sijaan 15 minuutin tarkkuudella.

Energiavirasto on jatkanut alkuvuoden aikana aloitettua seuraavaa valvontajaksoa koskevien valvontamenetelmien kehittämistä ja lopullista vahvistuspäätöstä valvontamenetelmistä odotetaan loppuvuodelle. Savon Voima Verkko on aktiivisesti mukana kehittämistyössä työryhmien kautta.

Sähköverkon toimitusvarmuuden kehittämiseksi tähtäviä verkostotöitä jatketaan suunnitelmallisesti kuluvan vuoden aikana. Vuoden 2023 rakentamiskohteista merkittävimmät hankkeet ovat menossa Sukevan taajamassa, Vieremän Valkeiskylällä ja Karttula–Pihkainmäessä. Kaiken kaikkiaan toimitusvarmuutta parantavia hankkeita on käynnissä tänä vuonna yli 120.

Kantaverkkoyhtiö Fingrid rakentaa uutta voimalinjaa Joroisten ja Vaalan välille, jonka yhteydessä Savon Voima Verkko Oy saneeraa omaa sähköverkkoa usean kunnan alueella. Kustannusarvio on noin 4,9 miljoonaa euroa.

Toukokuussa 2023 saavutettiin Savon Voiman Verkon alueella aurinkosähköjärjestelmien verkkoon liittämisen ennätyskuukausia. Kaikkiaan aurinkosähköjärjestelmiä on liitetty tammi-elokuun aikana 871 kappaletta, kun järjestelmiä oli viime vuoden vastaavalla jaksolla liitetty kaikkiaan 554 kappaletta.

Henkilöstö

Elokuun lopussa työsuhteisten henkilöiden määrä oli 226 (215) ja henkilöstöä oli keskimäärin tammi–elokuussa 215 (210). Uusia vakituisia työntekijöitä aloitti työsuhteensa tammi–elokuussa kaikkiaan 15 (12). Vähintään yhden päivän poissaoloon johtaneita tapaturmia ei sattunut tammi–elokuussa lainkaan, ja nolla tapaturmaa –tavoite eteni elokuun loppuun mennessä uuteen ennätykseensä: 1 111 (746) tapaturmatonta työpäivää. Tavoitteemme on työllistää vuosittain kesätyöntekijöitä ja harjoittelijoita noin 10 prosenttia henkilöstövahvuudesta. Kesän aikana työllistimme 24 (20) kesäharjoittelijaa monenlaisissa tehtävissä aina voimalaitosten tuotannosta asiakaspalvelun tehtäviin.

Arvio loppuvuodesta

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

Talouden näkymät ovat heikentyneet edellisen osavuosi-katsauksen jälkeen. Suomen bruttokansantuotteen osalta ennusteet vaihtelevat nollakasvusta maltilliseen supistumiseen kuluvan vuoden osalta. Inflaation odotetaan alenevan aiemmin ennakoitua hitaammin. Korkotason arvioidaan yleisesti saavuttaneen huippunsa, mutta näkymiin liittyy tältä osin vielä runsaasti epävarmuuksia. Taloudellisten tekijöiden ohella energian hinta ja saatavuus sekä globaalien markkinoiden kehitys yhdessä kiristyneen geopolitiittisen tilanteen kanssa voivat äkillisesti vaikuttaa talouden näkymiin. Kotitalouksien ostovoiman ja yritysten maksuvalmiuden odotetaan edelleen kiristyvän negatiivisen kehityksen seurauksena.

Sähkön markkinahinnat ovat laskeneet ja markkinoiden hintavaihtelu tasoittunut vuoteen 2022 verrattuna. Näkemyksemme mukaan energiamarkkinoihin liittyy kuitenkin edelleen merkittäviä epävarmuustekijöitä. Energiahyödykkeiden hinnat ovat poikkeuksellisen herkkiä sekä positiivisille että negatiivisille muutoksille aiheuttaen markkinoilla epävakautta ja arvaamattomuutta. Esimerkiksi elokuussa sähkön markkinahinta nousi useiden yhtäaikaisten yllättävien olosuhdetekijöiden vuoksi Suomessa korkeammalle tasolle kuin yhtenäkkään aiempana kuukautena sitten maaliskuun. Isojen hintavaihteluiden ennakoitaan jatkuvan tulevaisuudessakin. Sähkön hintavaihteluiden vaikutusta pyritään hallitsemaan hinnansuojauksilla pitkäjänteisen riskienhallinnan periaatteita noudattaen.

Kotimaisilla polttoainemarkkinoilla on tapahtunut voimakasta kilpailun kiristymistä. Hintojen nousu erityisesti biomassajakeiden osalta on jatkunut. Päästöoikeuden hinta on viime kuukausien laskevasta trendistä huolimatta korkealla tasolla. Myös muissa kustannuksissa on nousupaineita. Polttoaineiden hintojen nousun odotetaan edelleen heikentävän erityisesti kaukolämpöliiketoiminnan kannattavuutta loppuvuoden aikana. Yleisen kustannustason nousun odotetaan heikentävän koko konsernin kannattavuutta ja vaikuttavan myös investointien toteutumisiin.

Myös poliittisen sääntelyn ja viranomaisregulaation ennustamattomuus luo epävarmuutta energia-alalle lisäten toimialan riskisyyttä. Esimerkiksi niin sanottu windfall-vero tulee lisäämään olennaisesti konsernin verotaakkaa vuodelta 2023 toimi-

tettavassa verotuksessa vaikeuttaen entisestään energiamuroksen edellyttämien investointien toteuttamista muutoinkin heikentyvän kannattavuuden ympäristössä. Lisäksi esimerkiksi keskustelu puun energiakäytön verotuksesta aiheuttaa epävarmuutta alan tulevaisuuden näkymiin. Energiavirastolla on parhaillaan käynnissä vuodesta 2024 sähkön jakeluverkkoiliiketoimintaan sovellettavien valvontamenetelmien kehittäminen. Valvontamenetelmien muutokset voivat edelleen heikentää sähköverkkoiliiketoiminnan kannattavuutta sekä vaikuttaa negatiivisesti rahoituksen saatavuuteen ja ehtoihin.

Sähkönjakelun toimitusvarmuuteen kohdistuvia riskejä pyritään vähentämään panostamalla merkittävästi sääolosuhteiden aiheuttamien vaurioiden ennaltaehkäisemiseen ja säävarman verkon rakentamiseen. Sähköverkon rakentamista jatketaan suunnitellusti regulatiivisista epävarmuuksista huolimatta.

Käytettävissä olevin tiedoin Savon Voima –konsernin vuoden 2023 liikevoiton ilman kertaluonteisia eräiä ennakoitaan toteutuvan edellisvuotta heikompana. Arvioon sisältyy kuitenkin haastavista markkinaolosuhteista ja poliittisen sääntelyn ennustamattomuudesta johtuen merkittäviä epävarmuustekijöitä.

Osavuosi-katsauksen tiedot ovat tilintarkastamattomia.

Siilinjärvi, syyskuu 2023

Savon Voima Oyj
Hallitus

Konsernin tulos ja tase



LIIKETOIMINTOJEN LIIKEVAIHTO, Konsolidoimaton (1 000 €)	1–8/2023	1–8/2022	1–12/2022
Sähköverkkoliiketoiminta	64 256	67 570	99 482
Kaukolämpö	57 866	52 903	82 902
Sähköntuotanto	25 571	28 504	50 268
Muut liiketoiminnot	2 574	2 453	3 684
Konsernikirjaukset ja -eliminoinnit	-2 550	-2 937	-4 623
Savon Voima -konserni yhteensä	147 717	148 493	231 713

LIIKETOIMINTOJEN LIIKEVOITTO, Konsolidoimaton (1 000 €)	1–8/2023	1–8/2022	1–12/2022
Sähköverkkoliiketoiminta	26 628	27 375	36 797
Kaukolämpö	7 424	8 610	7 926
Sähköntuotanto	6 259	10 320	19 018
Muut liiketoiminnot	406	254	294
Konsernikirjaukset ja -eliminoinnit	-6 841	-13 583	-14 999
Savon Voima -konserni yhteensä	33 876	32 976	49 036

KONSERNIN TULOSLASKELMA	1–8/2023	1–8/2022	1–12/2022
LIIKEVAIHTO	147 717	148 493	231 713
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	4 745	-294	4 545
Liiketoiminnan muut tuotot	3 032	439	1 074
Kulut	-57 957	-52 648	-88 171
Poistot	-44 310	-44 120	-70 378
Liiketoiminnan muut kulut	-19 351	-18 894	-29 746
LIIKEVOITTO	33 876	32 976	49 036
Rahoitustuotot ja -kulut	-248	1 277	1 743
Voitto ennen satunnaiseriä, tilinpäätössiirtoja ja veroja	33 627	34 253	50 779
Satunnaiset erät	0	0	-213
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	33 627	34 253	50 567
Tuloverot	-7 908	-8 742	-12 762
Vähemmistöosuus	-14	0	0
TILIKAUDEN VOITTO	25 705	25 511	37 805

KONSERNIN TASE, VASTAAVAA (1 000 €)	31.8.2023	31.8.2022	31.12.2022
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet	382 014	396 018	391 275
Aineelliset hyödykkeet	609 020	602 761	603 694
Sijoitukset	57 441	45 571	52 096
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	11 065	6 195	8 661
Rahoitusomaisuus	65 753	73 147	93 013
Yhteensä	1 125 293	1 123 691	1 148 740

KONSERNIN TASE, VASTATTAVAA (1 000 €)	31.8.2023	31.8.2022	31.12.2022
OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	969	969	969
Muu oma pääoma	336 294	310 962	323 926
Vähemmistöosuus	44	0	30
Pakolliset varaukset	4 454	4 162	1 313
VIERAS PÄÄOMA			
Liittymismaksut	156 035	155 354	155 377
Pitkäaikainen	500 000	519 953	510 000
Laskennallinen verovelka	71 634	71 015	72 221
Lyhytaikainen	55 864	61 276	84 905
Yhteensä	1 125 293	1 123 691	1 148 740

Savon Voima -konsernin muodostavat emoyhtiö Savon Voima Oyj sekä tytäryhtiöt Savon Voima Verkko Oy (100 %) ja Itä-Suomen Biomassa Oy (70 %). Itä-Suomen Biomassa Oy:tä ei ole yhdistelty konsernitilinpäätökseen vuonna 2022, 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.