

Savon Voima -konsernin liikevaihto oli 138,5 miljoonaa euroa ja se kasvoi edellisen vuoden vastaavaan jaksoon verrattuna 14,8 prosenttia. Katkauskauten liikevoitto oli 28,2 miljoonaa euroa ja se nousi 67,4 prosenttia. Liikevaihdon ja kannattavuuden kasvu johtui pääasiassa vertailukautta kylmemmästä säästä alkuvuoden aikana, sähkön korkeasta markkinahinnasta sekä vuoden 2021 alussa toteutetuista hinnankorotuksista. Toiminnan kannattavuus kehittyi liikevaihtoa heikommin johtuen muun muassa kesäkuun Vieno- ja Aatu-myrskyjen korjaus- ja vakiokorvauskustannuksista sekä kohonneista polttoainekustannuksista.

Kylmä alkuvuosi vaikutti konsernin ensimmäisen kolmanneksen tulokseen myönteisesti kaikkien liiketoimintojen osalta. Tammi-elokuun tarkastelujaksolla kaukolämmön kulutus kasvoi 11 prosenttia ja sähköä siirrettiin kuusi prosenttia edellisvuotta enemmän. Sähkön tukkuhinta oli tammi-elokuussa yli viisinkertainen ja Suomen aluehinta yli kaksinkertainen edellisvuoden vastaavaan jaksoon verrattuna. Päästöoikeudet kallistuivat ennätyskalliseksi tasolle, mikä osaltaan siivitti sähkön markkinahintojen kehitystä. Päästöoikeuden kallistumisella oli puolestaan merkittävät vaikutukset energiantuotannon kustannuksiin, samoin kuin vuoden alussa voimaantulleella turveveron korotuksella.

Kesäkuussa Savon Voiman verkkoalueella Vieno- ja Aatu-myrskyt aiheuttivat laajoja sähkökatkoja. Enimmillään Vieno-myrskyän aikana sähköä oli yli 26 000 asiakasta ja Aatu-myrskyän aikana noin 30 000 asiakasta. Myrskyjen aiheuttamat korjaus- ja vakiokorvauskustannukset olivat yhteensä 3,9 miljoonaa euroa. Suurhäiriöistä huolimatta sähkönjakelun palveluaste oli tammi-elokuussa 99,96 prosenttia. Toimitusvarmuusveloitteiden

täyttämiseen tähtäävää investointiohjelman toteutusta jatkettiin tarkastelujaksolla sähkömarkkinain muutoksen aiheuttamista epävarmuustekijöistä huolimatta.

Konsernin investoinnit olivat 32,3 (33,0) miljoonaa euroa. Koko vuoden osalta konsernin investointien ennakoidaan olevan noin 55 miljoonaa euroa, joista säävarmaan sähköverkkoon investointeja kohdistuu noin 42 miljoonalla eurolla. Konsernin tuloksellisuus on tarkastelujaksolla ollut polttoainekustannusten noususta ja myrskyvahingoista huolimatta tavoitteiden mukaista, mikä on varmistanut edellytyksiä toteuttaa suunnitellut investoinnit ilman ulkopuolista rahoitusta.

Toimintaympäristö

Vuoden 2021 sähkön hinnat ovat olleet merkittävästi korkeammat kuin vuonna 2020. Tammi-elokuun Suomen aluehinta oli keskimäärin 54,09 euroa megawattitunnilta, mikä on 116 prosenttia korkeampi kuin vuosi sitten. Systemihinnan osalta hintojen nousu on ollut vielä tätäkin voimakkaampaa. Tammi-elokuun systemihinnan keskiarvo oli 46,54 euroa megawattitunnilta, mikä oli 402 prosenttia vuoden 2020 vastaavaa jaksoa korkeampi. Hintojen nousun merkittävimminä syinä ovat normaalia vähäisempi sademäärä ja tämän vuoksi heikentynyt vesitilanne sekä voimakkaasti kohonneet polttoaineiden ja päästöoikeuksien hinnat.

Päästöoikeuksien hinta kohosi tarkastelujaksolla historiallisen korkealle tasolle. Tammikuun alussa päästöoikeuden hinta oli 32,72 euroa hiilidioksiditonnilta, kun se tarkastelujakson lopussa 31.8.2021 oli jo 60,51 euroa hiilidioksiditonnilta (ed. vuosi 28,70).

Euroopan komissio teki päätöksen "Fit for 55" -ilmastopakettista, joka ohjaa EU:ta vähentämään kasvihuonekaasupäästöjä 55 prosenttia vuoteen 2030 mennessä ja etenemään kohti ilmastoneutraaliutta vuoteen 2050 mennessä. Savon Voiman strategia tukee tätä tavoitetta ja olemme asettaneet tavoitteeksemme olla kaukolämmön ja yhdistetyn sähköntuotannon osalta hiilineutraaleja vuonna 2030. Suunnitelluilla investoinneilla sähköntuotannon osalta tavoitellaan kokonaan hiilineutraalia tuotantoa jo vuonna 2026.

Ympäristövastuu

Toukokuun lopussa Savon Voima ja Savo-Karjalan Ympäristötutkimus Oy istuttivat yhteistyönä noin 900 yksivuotiaista järvitaimenen poikasta Sonkajärven Laakajokeen. Tavoitteena on vahvistaa poikasistutuksilla ja elinympäristön kunnostuksilla vaelluskalakantoja ja niiden elinolosuhteita. Yksivuotiaat poikaset leimautuvat kokemusten mukaan istutusjokeen hyvin, jäädessä muodostamaan alueelle paikallista kalakantaa.

Elokuun lopussa vietettiin Suomen Luonnon Vesistöpäivää järjestämällä Karjalankosken ja Juankosken kalaportaiden virallinen käyttöön vihkiminen yleisö- ja kutsuvierastapahtumana Juankoskella.

ISO 14001 mukaisen ympäristö- sekä energiatehokkuusjärjestelmän (ETJ+) kehittäminen jatkui kesän aikana, jolloin päivitettiin muun muassa konsernin toimintojen ympäristönäkökohtarekisteriä.

Kaukolämpö ja sähköntuotanto

Sähkön- ja lämmöntuotantoon käytetyistä energianlähteistä 70 prosenttia oli uusiutuvia tammi-elo-

kuun tarkastelujaksolla. Turpeen käyttö lämmön- ja sähköntuotannossa väheni noin yhdeksän prosenttia budjetoidusta. Päästökaupassa mukana olevat lämmön- ja sähköntuotannon hiilidioksidipäästöt olivat vuoden 2021 elokuun loppuun mennessä Savon Voima Oyj:n osalta 41 790 hiilidioksiditonnia (ed. vuonna 51 809) ja Savon Voima Joensuu Oy:n osalta 58 590 hiilidioksiditonnia (54 914).

Kaukolämmön myynti toteutui toisella vuosikolmanneksella 2,5 prosenttia budjetoitua pienempänä. Tavanomaista kylmempi vuoden alku kasvatti kaukolämmön myyntiä ennakoidusta, mutta lämmin kevät ja kesä vastaavasti laskivat kaukolämmön kulutusta. Lämmön myynti oli kokonaisuudessaan 747 gigawattituntia, joka ylitti 11,3 prosentilla edellisen vuoden vastaavan tarkastelujakson myynnin. Voimalaitosten kesän huoltoseisokit toteutuivat suunnitellun mukaisesti. Merkittävin toteutettu investointi oli Joensuun CHP-laitoksen höyryreduktion sekä reduktiolämmönvaihtimen asennus.

Savon Voima ja Leppävirran kunta solmivat kesäkuussa sopimuksen Vokkolan alueen energiaratkaisusta, jossa alueen hukkalämpöjä tullaan hyödyntämään kiertotalouden periaattein kylpylän ja hotellin lämmitykseen, sekä kesäajalla myös Leppävirran muun kaukolämpöverkon lämmönlähteenä.

Elokuussa Savon Voima päätti investoida Joensuun voimalaitoksen biokonversioon, joka mahdollistaa siirtymisen 100 prosentin biopolttoaineosuuksiin ja turpeesta luopumiseen vuoteen 2026 mennessä. Voimalan päästöt vähenevät investoinnin myötä alle kymmenesosaan tämän hetken tilanteesta. Hankinnan kokonaiskustannus on noin seitsemän miljoonaa euroa ja käyttöönotto on 15.10.2022 mennessä.

Sähkön tuotantomäärä oli tammi–elokuussa 303 gigawattituntia, mikä vastasi vuoden 2020 vastaavan tarkastelujakson tuotantoa. Vesivoimaa tuotettiin 68 gigawattituntia, joka oli 15 prosenttia viime vuoden vastaavaa jaksoa vähemmän. Vuosi 2020 oli vesivoimatuotannon osalta ennätyksellinen ja tänä vuonna vettä on ollut selvästi vähemmän. CHP-tuotanto oli yhteensä 138 gigawattituntia, mikä oli kymmenen prosenttia vuoden

2020 määrää suurempi. Talvi oli merkittävästi viime vuotta kylmempi, joka kasvatti omaa CHP-tuotannon määrää. Tuotanto-osuuksien tuotanto oli 97 gigawattituntia, joka on vain prosentin viime vuotta vähäisempi määrä.

Savon Voima Verkko Oy

Alkuvuoden ajankohtaankin nähden kylmää säästä johtuen sähköä siirrettiin 6,3 prosenttia enemmän kuin edellisvuoden tarkastelujaksolla. Toisen vuosikolmanneksen aikana siirtomäärät olivat vuoden 2020 vastaavan ajankohdan tasolla.

Tammi–elokuussa sähköverkon energiapainotettu keskimääräinen vikakeskeytysaika oli 3 tuntia 21 minuuttia asiakasta kohden. Alkuvuonna esiintyi ajankohtaan nähden tyyppillisiä lumikuormavikoja, mutta voimakkailla ennaltaehkäisevillä toimilla asiakasvaikutukset saatiin pidettyä maltillisina. Touko–kesäkuussa oli neljä laajempaa häiriötilannetta, joista suurhäiriöiksi luettavia olivat Vieno- ja Aatu-myrskyt. Niistä aiheutui yhteensä noin kolmen tunnin keskeytysaika keskimääräiseen vikakeskeytysaikaan. Suurhäiriöt aiheuttivat merkittäviä kustannuksia, joista vakiokorvauksiin 2,3 miljoonaa euroa ja korjauskuluihin 1,6 miljoonaa euroa.

Sähkömarkkinalain muutokset astuivat voimaan 1.8.2021. Lainmuutos asetti siirtohinnoille uuden vuosittaisen kahdeksan prosentin korotuskaton. Toisen keskeisen lakimuutoksen perusteella Energiavirastolle annettiin oikeus päivittää sähköverkko liiketoiminnan valvontamallia kesken olemassa olevaa valvontajaksoa. Energiavirasto on tämän perusteella käynnistänyt valvontamenetelmien tarkastelun. Muutokset tulevat voimaan vuoden 2022 alusta. Ne tulevat vaikuttamaan tulevina vuosina Savon Voima Verkon sallittuun liikevaihdon määrään. Energiaviraston tarkastelun pohjalta tehtävät lopulliset muutokset valmistuvat arviolta marraskuun aikana. Tämän jälkeen on mahdollista laskea niiden tarkat vaikutukset liiketoimintaan.

Sähköverkon toimitusvarmuuden kehittämiseksi tärkeitä verkostotöitä on jatkettu kuluvan vuoden aikana. Vuoden 2021 rakentamiskohteista mer-

kittävimmit ovat Joroisten kunnan ja Kiuruveden kaupungin alueen saneeraushankkeet, sekä Karttulan ja Suonenjoen välisen kaapeloinnin jatkotyöt ja Siilinjärven sähköaseman uusiminen. Alapitkän ja Pielaveden välinen 110 kV saneerattu siirtojohto otettiin käyttöön kesäkuussa.

Henkilöstö

Elokuun lopussa työsuhteisten henkilöiden määrä oli 212 (220). Henkilöstöä oli keskimäärin tammi–elokuussa 211 (183). Kaikkiaan Savon Voima työllisti 18 harjoittelijaa kesän aikana. Uusia vakituisia työntekijöitä on rekrytoitu tammi–elokuussa yhdeksän henkilöä. Vähintään yhden päivän poissaoloon johtaneita tapaturmia ei tammi–elokuussa sattunut lainkaan. Konserni on asettanut 1 000 päivän nolla tapaturmaa -tavoitteen ja työturvallisuuden kehittämiseksi on alkuvuonna otettu käyttöön monia uusia toimintatapoja. Henkilöstö työskenteli koronapandemian aiheuttamin poikkeusjärjestelyin elokuulle saakka. Toimihenkilöille se tarkoitti pääasiallisesti etätyöskentelyä.

Arvio loppuvuodesta

Savon Voiman kaikki liiketoiminnot ovat vahvasti lämpötilariippuvaisia. Muut sääolosuhteet voivat vaikuttaa merkittävästi etenkin sähkönjakeluliiketoiminnan kannattavuuteen. Energiantuotantoliiketoiminnan liikevaihtoon ja tulokseen vaikuttavat vahvasti myös esimerkiksi sähkön tukkumarkkinoiden hinnanvaihtelut ja päästöoikeuksien hinnan kehitys. Päästöoikeuksien ja turveveron korotusten yhteisvaikutus on lisännyt puuperäisiin polttoaineisiin kohdistuvaa kysyntää asettaen paineita niiden hintojen ja saatavuuden suhteen.

Maailmantalouden toipuminen koronapandemiasta on ollut nopeaa vuoden 2021 aikana. Varsinkin kehittyneiden maiden taloudet ovat elpyneet vauhdilla rokotuskattavuuden noustessa. Tällä hetkellä talouden näkymät ainakin lyhyellä aikavälillä ovat vakaat. Odotettua nopeampi toipuminen on kiihdyttänyt inflaatiota kaikkialla maailmassa ja aiheuttanut saatavuusongelmia tietyissä tuotannonte-

kijöissä. Inflaatioon ja saatavuusongelmiin liittyvät riskit koskevat myös Savon Voima -konsernia vaikuttaen mahdollisesti operatiivisen toimintaan ja kannattavuuteen. Riskinä on myös pandemian pitkittyminen uusien virusmuunnosten seurauksena.

Sähkönjakelun toimitusvarmuuteen kohdistuvia riskejä on pyritty vähentämään panostamalla merkittävästi sääolosuhteiden aiheuttamien vaurioiden ennalta ehkäisemiseen ja säävarman verkon rakentamiseen. Sähkömarkkinalain muutos ja sen seurauksena Energiaviraston käynnistämä sähköverkkoliiketoiminnan valvontamenetelmien tarkastelu luo epävarmuutta verkkoliiketoiminnan pitkän aikavälin tulonmuodostukseen, kannattavuuteen ja rahoitusasemaan. Sähköverkon investointiohjelmaa jatketaan tästä huolimatta kuluvan vuoden aikana suunnitellusti. Sähkön hintavaihteluiden vaikutusta pyritään hallitsemaan hinnansuojauksilla. Polttoaineiden saatavuuteen ja hintojen nousuun liittyviä riskejä pyritään minimoimaan muun muassa pitkäkestoisilla yhteistyösopimuksilla.

Käytettävissä olevin tiedoin Savon Voima -konsernin vuoden 2021 tuloksen arvioidaan olevan tavoitteen mukainen ja ylittävän vuoden 2020 tason.

Siilinjärvi, syyskuu 2021

Savon Voima Oyj
Hallitus

Savon Voiman kehitys lukuina

KONSERNIN TUNNUSLUVUT	1-8/2021	1-8/2020	1-12/2020
Liikevaihto, 1 000 €	138 516	120 621	189 627
Liikevoitto %	20,3 %	13,9 %	12,8 %
Omavaraisuusaste %	38,6 %	38,0 %	37,6 %
Maksuvalmius, Qr *)	1,5	1,0	1,2
Investoinnit, 1 000 €	32 310	33 090	52 697
Sijoitetun pääoman tuotto % *)	3,4 %	3,4 %	3,3 %
Henkilöstö keskimäärin	211	183	191

*) Vertailutieto 1-8/2020 ei ole täysin vertailukelpoinen johtuen tunnusluvun laskentatapaan tehdystä täsmennyksestä. Vertailutietoja ei ole oikaistu.

LIIKETOIMINTOJEN LIIKEVAIHTO, konsolidoimaton	1-8/2021	1-8/2020	1-12/2020
tuhansia euroja			
Kaukolämpö, Savon Voima Oyj	29 135	26 392	41 473
Sähköntuotanto, Savon Voima Oyj	10 093	7 122	12 122
Palvelukeskus, Savon Voima Oyj	2 425	2 533	
Konsernin sisäiset liiketapahtumat	2 098	-460	6 800
Savon Voima Oyj yhteensä	43 751	35 587	60 395
Kaukolämpö, Savon Voima Joensuu Oy	24 954	22 369	35 275
Sähköntuotanto, Savon Voima Joensuu Oy	4 168	2 112	4 254
Savon Voima Joensuu Oy, yhteensä	29 122	24 481	39 529
Savon Voima Verkko Oy	70 450	62 602	96 782
Konsernin sisäisen myynnin eliminointi	-4 807	-2 049	-7 100
Savon Voima -konserni yhteensä	138 516	120 621	189 606

ENERGIAMÄÄRÄT (GWh)	1-8/2021	1-8/2020	1-12/2020
Lämmön ja höyryn myynti	747	671	1 063
Sähkön siirto	1 260	1 185	1 940
Sähkön tuotanto, tuotanto-osuudet	97	98	157
Sähkön tuotanto, omat laitokset	206	205	332

*) Vertailutieto 1-8/2020 korjattu toteutuneen mukaiseksi.

KONSERNIN TULOSLASKELMA	1-8/2021	1-8/2020	1-12/2020
tuhansia euroja			
LIKEVAIHTO	138 516	120 621	189 627
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	876	-8	236
Liiketoiminnan muut tuotot	226	225	440
Kulut	48 324	41 225	65 738
Poistot *)	42 977	38 975	63 538
Liiketoiminnan muut kulut	20 154	23 817	36 724
LIKEVOITTO	28 164	16 820	24 304
Rahoitustuotot ja -kulut	-2 456	-4 055	-6 012
Voitto ennen satunnaisia eräitä, tilinpäätössiirtoja ja veroja	25 708	12 765	18 292
Satunnaiset erät	0	0	-139
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	25 708	12 765	18 153
Tuloverot	-8 653	-4 507	-6 524
TILIKAUDEN VOITTO	17 055	8 257	11 629

KONSERNIN TASE	31.8.2021	31.8.2020	31.12.2020
tuhansia euroja VASTAAVAA			
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet *)	410 473	467 848	420 170
Aineelliset hyödykkeet *)	595 356	542 499	596 323
Sijoitukset	50 001	48 878	49 122
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	4 876	5 411	6 011
Rahoitusomaisuus	89 687	70 641	86 046
Yhteensä	1 150 392	1 135 275	1 157 672

KONSERNIN TASE	31.8.2021	31.8.2020	31.12.2020
tuhansia euroja VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	969	969	969
Muu oma pääoma	284 463	272 887	276 921
PAKOLLISET VARAUKSET	4 846	4 875	4 103
VIERAS PÄÄOMA			
Liittymismaksut	154 270	152 845	153 206
Pitkäaikainen	575 890	612 114	581 842
Laskennallinen verovelka	69 826	57 980	69 889
Lyhytaikainen	60 129	33 607	70 742
Yhteensä	1 150 392	1 135 275	1 157 672

*) Vertailukauden 31.8.2020 tiedot eivät ole täysin vertailukelpoiset johtuen konserniaktiivan kohdistamisen varmistumisesta vasta ko. kauden jälkeen. Vertailutietoja 31.8.2020 ei ole oikaistu.