



Hallituksen toimintakertomus

Hallituksen toimintakertomus 2024

Toimintaympäristö

Suomessa käytettiin vuonna 2024 sähköä 83 (80) TWh, mikä on 3,4 prosenttia enemmän kuin edellisellä vuonna. Sähkön kulutuksesta katettiin tuonnilla 3,8 prosenttia ja Suomen omalla tuotannolla 96,2 prosenttia. Suomen sähköntuotannosta jo 95 prosenttia oli hiilidioksidineutraalia.

Puhtaan siirtymän hankkeiden odotetaan tulevaisuudessa lisäävän merkittävästi sähkön käyttöä ja tuotantoa. Toistaiseksi sähkönkäyttö on lisääntynyt eniten kaukolämmön sähköistymisen ja datakeskusinvestointien etenemisen myötä. Vetyyn ja sähköpolttoaineisiin liittyvät hankkeet ovat edenneet odotettua hitaammin.

Sähkön tukkumarkkinahinta laski 19 prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Suomen hinta-alueella vuoden keskihinta oli 45,6 €/MWh. Sähkön hintakehitykseen vaikuttivat mm. kulutuksen maltillinen kasvu ja tuulivoimakapasiteetin huomattava lisääntyminen. Tuulivoiman kasvu lisäsi samalla sähkön hintavaihtelua. Negatiivisia tuntihintoja ja poikkeuksellisen korkeita tuntihintoja oli enemmän kuin aiempina vuosina.

Uusia tuulivoimalaitoksia rakennettiin vuoden 2024 aikana 235 (212) kappaletta. Tuulivoimakapasiteetti kasvoi 20 prosenttia, ja tuulivoimatuotanto oli 19,9 TWh. Tuulivoimatuotanto kasvoi 37 prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Tuulivoimalla katettiin 25,0 prosenttia Suomen sähkönkulutuksesta. Suomessa on nyt yhteensä 1 835 tuulivoimalaa ja 8 358 megawattia tuulivoimakapasiteettia.

Sähköverkkojen tuottotason määrittävät valvontamenetelmät uudistuivat vuosille 2024–2031.

Menetelmiin on tehty merkittäviä muutoksia aiempaan vuosiin verrattuna. Suurin yksittäinen muutos on verkko-omaisuuden arvostuksen jäädyttäminen, mikä tulee vaikuttamaan sähköverkkoyhtiöiden investointikykyyn.

Merkittäviä tapahtumia

KSOY-konsernin strategia ”Puhtaasti sähköä” määrittelee painopistealueet sähköverkkotoiminnalle, sähkön tuotannolle ja KSOY-yhteisölle. Pitkän aikavälin strategialinjauksen mukaisesti sähköverkkotoiminnassa toteutetaan kestävää sähköistä yhteiskuntaa ja

sähköntuotannossa on siirrytty hiilineutraaliin sähköntuotantoon.

Yhtiö luovutti sähkön vähittäismyyntiliiketoiminnan liiketoimintasiirtona Väre Oy:lle 1.1.2024. Järjestelyssä yhtiö sai vastikkeena Väre Oy:n osakkeita, ja siitä tuli Väreeseen toiseksi suurin osakkeenomistaja 18,1 prosentin osuudella. Vähittäismyyntiliiketoiminnan liiketoimintasiirto on kirjattu tuloslaskelmalla liiketoiminnan muihin tuottoihin (9,7 miljoonaa euroa).

KSOY omistaa 10 prosenttia rakenteilla olevasta Lestijärven tuulivoimapuistosta. Tuulipuiston odotetaan valmistuvan syksyllä 2025, ja valmistuessaan se on Suomen suurin tuulivoimapuisto. Sen vuosittainen energiatuotanto on noin 1,3 TWh ja teho 455 MW.

Ydinvoimalaitosten selvästi suunniteltua pidemmät vuosihuollot ja vikaantumiset vaikuttivat sähköntuotannon määrään ja heikensivät energialiiketoiminnan tulosta.

Sähköverkkoon investoitiin vuonna 2024 noin 19 miljoonaa euroa. Investoinnit kohdistuivat pääosin sähkön jakeluverkon toimitusvarmuuden parantamiseen sekä sähköasemien kapasiteetin parantamiseen ja uusimiseen. Sähköjohtoja asennettiin maakaapelina kokonaisuudessaan noin 140 kilometriä vuonna 2024.

Kymenlaakson Sähköverkon alueelle osui vuonna 2024 useita lumikuorma- ja myrskyrintamia. Useissa sähköverkon häiriötilanteissa sähköttömien asiakkaiden määrä oli muutamia tuhansia. Vuoden laajimmasa suurhäiriössä, Jari-myrskyssä, sähköttömien asiakkaiden määrä oli suurimmillaan vajaa 8 000 asiakasta. Vuonna 2024 sähkökatkojen kesto asiakasta kohden oli 2 tuntia 38 minuuttia (3 tunti 32 minuuttia).

Kymenlaakson Sähköverkon laajamittainen uuden sukupolven sähkömittareiden asentaminen aloitettiin vuoden 2024 lopulla. Vuoden 2024 lopussa uusia älymittareita oli asennettu yli 12 000 asiakkaalle. Mittalaitteiden massavaihdot tehdään pääosin vuosien 2025 ja 2026 aikana. Toteutuksen päävastuullisena kumppanina toimii Aidon Oy.

Kymenlaakson Sähköverkko korotti vuoden 2024 marraskuussa sähkön siirtohintoja keskimäärin 5,7 prosenttia. Korotuksen taustalla ovat kasvavat investointitarpeet sekä verkostorakentamisen ja kunnossapidon kustannusten nousu.

Puhtaan siirtymän investointihankkeita valmisteltiin verkkoalueella aktiivisesti. Investointikyselyt kohdis-

tuivat teollisuudessa pääosin sähkökattila-, akkuteollisuus- ja datakeskushankkeisiin sekä tuotantopuolella aurinkovoimaan.

Kymenlaakson Sähköverkon verkkoon on liitetty jo lähes 3 500 aurinkosähköjärjestelmää, joiden kokonaisteho on 30,4 MW. Uusia aurinkosähkökohteita liitettiin verkkoon vuonna 2024 yhteensä 369 (945).

Konsernirakenne

Kymenlaakson Sähkö -konsernin muodostavat energialiiketoimintaa harjoittava emoyhtiö Kymenlaakson Sähkö Oy sekä tytäryhtiönä verkkoliiketoimintaa harjoittava Kymenlaakson Sähköverkko Oy sekä liittymisjohtotoimintaa harjoittava Suomen Liittymisjohtot Oy. Konserniin kuuluvat osakkuusyhtiöt Kymppivoima Oy, Kymppivoima Hydro Oy, Kaakon Alueverkko Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy ja Enerva Oy.

Taloudellinen asema ja tulos

Konsernin liikevaihto oli 108,5 (148,2) miljoonaa euroa. Liikevoitto oli 29,0 (29,5) miljoonaa euroa ja tilikauden voitto 27,3 (22,8) miljoonaa euroa. Vähittäismyyntiliiketoiminnan liiketoimintasiirto Väreelle aiheutti kertaluonteisen 9,7 miljoonan euron positiivisen tulosvaikutuksen.

Emoyhtiön liikevaihto oli 60,4 (103,8) miljoonaa euroa. Liikevaihdon lasku johtui pääosin vähittäismyyntiliiketoiminnan luovutuksesta Väreelle ja sähkön hinnan laskusta. Liikevoitto oli 9,1 (14,2) miljoonaa euroa ja tilikauden voitto 18,2 (17,8) miljoonaa euroa. Yhteensä emoyhtiön osinkotuotot sekä saadut konserniavustukset olivat 11,0 (12,5) miljoonaa euroa.

Konsernin ulkopuolisen lainapääoman määrä oli vuoden lopussa 98,0 (98,0) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli 34,7 (29,9) prosenttia. Maksuvalmius (Quick ratio) oli 2,0 (1,6).

Emoyhtiön ulkopuolisen lainapääoman määrä oli vuoden lopussa 55,0 (55,0) miljoonaa euroa. Maksuvalmius (Quick ratio) oli 4,6 (1,7).

Konserniyhtiöiden investoinnit olivat yhteensä 21,4 (21,1) miljoonaa euroa, josta verkostoinvestoinnit olivat 19,0 (16,6) miljoonaa euroa ja muut investoinnit 2,4 (4,5) miljoonaa euroa. Emoyhtiön investoinnit olivat 1,7 (3,5) miljoonaa euroa.

Konsernin taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut:

	2024	2023	2022
Liikevaihto, milj. euroa	108,5	148,2	196,0
Liikevoitto, milj. euroa	29,0	29,5	-0,8
Liikevoitto, %	26,7	19,9	-0,4
Oman pääoman tuotto, %	27,6	28,4	-0,5
Sijoitetun pääoman tuotto, %	16,7	19,1	0,8
Omavaraisuusaste, %	34,7	29,9	25,1
Quick ratio	2,0	1,6	1,1

Emoyhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut:

	2024	2023	2022
Liikevaihto, milj. euroa	60,4	103,8	151,3
Liikevoitto, milj. euroa	9,1	14,2	-15,1
Liikevoitto, %	15,1	13,7	-10,0
Oman pääoman tuotto, %	34,2	42,9	-2,9
Sijoitetun pääoman tuotto, %	12,3	18,8	-14,1
Omavaraisuusaste, %	48,9	40,4	31,8
Quick ratio	4,6	1,7	1,1

Henkilöstö

Konsernin henkilöstön määrä oli keskimäärin 53 (61). Vakinaisen henkilöstön määrä vuoden lopussa oli 53 (61). Kertomusvuonna rekrytoitiin verkkoyhtiön yksi henkilö. Emoyhtiössä eläkkeelle jäi yksi henkilö, ja sähkön vähittäismyyntiliiketoiminnasta luopumisen vuoksi palveluksesta jäi pois seitsemän henkilöä.

Konsernin vakinaisen henkilöstön keski-ikä 31.12.2024 oli 49,7 (47,5) vuotta.

Lakisääteisten vakuutusten lisäksi koko henkilöstö on vakuutettu vapaa-ajan ryhmätapaturmavakuutuksella.

Konsernin henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut:

	2024	2023	2022
Henkilöstö keskimäärin tilikaudella	53	61	59
Vakinainen henkilöstö tilikauden lopussa	53	61	61
Tilikauden palkat ja palkkiot, milj. euroa	3,7	4,1	3,4

Emoyhtiön henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut:

	2024	2023	2022
Henkilöstö keskimäärin tilikaudella	34	43	40
Vakinainen henkilöstö tilikauden lopussa	34	43	42
Tilikauden palkat ja palkkiot, milj. euroa	2,3	2,8	2,3

Energialiiketoiminta

Energialiiketoiminnan liikevaihto oli 59,3 (102,7) miljoonaa euroa ja tulos rahoituserien jälkeen 11,5 (17,4) miljoonaa euroa sisältäen 9,7 miljoonan euron kertaluonteisen positiivisen erän. Liikevaihdon laskuun vaikutti vähittäismyyntiliiketoiminnasta luopuminen vuoden 2024 alussa. Tuloksen laskuun vaikutti vertailuvuoden poikkeuksellisen korkea tulos. Lisäksi vuoden 2024 tulosta rasittivat ydinvoimaloiden useat vikaantumiset ja suunniteltua pidemmät vuosihuollot.

Väre-järjestelyn ulkopuolelle jääneessä yritysmyyntissä myytiin sähköä 268 (867) miljoonaa kilowattituntia. Vuoden 2023 vertailuluku sisältää yritysmyyntiin lisäksi myös sähkön vähittäismyyntiin, joka siirtyi Väreelle 1.1.2024. Sähkön tukkumarkkinahinta Suomen hinta-alueella laski 19 prosenttia vuoteen 2023 verrattuna. Vuoden keskihinta oli 45,6 €/MWh.

Sähköntuotanto yhtiön tuotanto-osuuksilla oli 535 (561) miljoonaa kilowattituntia. Tuotantomäärä jäi selvästi ennustetusta ydinvoiman alhaisen käytettävyyden vuoksi.

Verkkoliiketoiminta, Kymenlaakson Sähköverkko Oy

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n liikevaihto oli 56,5 (50,8) miljoonaa euroa ja liikevoitto 16,3 (14,6) miljoonaa euroa.

Kymenlaakson Sähköverkko korotti vuoden 2024 marraskuussa sähkön siirtohintoja keskimäärin 5,7 prosenttia. Taustalla ovat kasvavat investointitarpeet sekä verkon rakennus- ja ylläpitokustannusten kasvamisen.

Vuonna 2024 yhtiön asiakkaille toimitettiin sähköä 1 197 (1 174) miljoonaa kilowattituntia ja jakelualueen kokonaissähkönkäyttö oli 1 257 (1 231) miljoonaa kilowattituntia. Sähkönkäyttö kasvoi edellisvuoteen verrattuna hieman yli 2 prosenttia. Kylmä alkuvuosi lisäsi sähkön käyttöä, mutta lämpimän loppuvuoden seurauksena koko vuoden kumulatiivinen kulutus palautui vain hieman edellisvuotta korkeammalle tasolle.

Uusia liittymissopimuksia tehtiin 165 (199) kappaletta. Sähkönkäyttäjää Kymenlaakson Sähköverkon jakelualueella oli vuoden lopussa yhteensä 103 596 (103 577).

Sähköverkon toimitusvarmuutta parantavat maakaapelointihankkeet ja muut verkostoinvestoinnit olivat noin 19 miljoonaa euroa. Keskijänniteverkkoa uusittiin noin 85 kilometriä, ja sen kaapelointiaste oli vuoden 2024 lopussa 33,5 (32,4) prosenttia. Merkittävimpiä investointeja olivat laajat maakaapelointihankkeet Hollolassa Hankaalla ja Orimattilassa Huhdanojalla. Yhteisrakentamishankkeiden yhteydessä verkkoa uusittiin eri puolella verkkoaluetta mm. Pyhtäällä, Luumäellä ja Kotkassa. Sähköasemilla parannettiin vuoden aikana automaatiota ja suojauskäyttöä sekä tehtiin yksittäisiä katkaisijasaneerauksia. Suurjännitteistä sähköverkkoa uusittiin Korialla, ja Kotkan Mussalossa saneerattiin sähköasema kokonaisuudessaan.

Elvera Oy vastasi verkkoyhtiön häiriönselvityksestä puitesopimuksen mukaisesti sekä osasta laajoja verkko- ja kunnossapitohankkeita. Muita suurempia rakennus- ja kunnossapitohankkeita toteuttivat Verkonrakentaja Wire, Elvera ja Enerke.

Enerva Oy huolehtii Kymenlaakson Sähköverkon käyttökeskuspalveluista.

Samaan konserniin kuuluvien yritysten puolesta annetut vakuudet

Kymenlaakson Sähkö on sitoutunut omavelkaiseen takaukseen kaikista Kymenlaakson Sähköverkon 43,0 (43,0) miljoonan euron luottosopimuksen mukaisten maksuvelvoitteiden, mukaan lukien pääomat, korot, viivästyskorot, lisäkorot, palkkiot, kulut ja muut liitännäiskustannukset, oikea-aikaisesta täyttämisestä.

Tutkimus- ja kehitystoiminta

Kymenlaakson Sähkössä on käynnissä liiketoimintoihin ja tietojärjestelmiin liittyvää tavanomaista kehitystyötä. Yhtiö on mukana Kymppivoima Oy:n kautta tuulivoiman tuotantohankkeissa. Lisäksi KSOY osallistuu EPV Energian teollisen kokoluokan aurinkovoiman hankekehitykseen. Kansallisen energiatehokkuussopimuksen puitteissa yhtiö on sitoutunut edistämään energian tehokasta käyttöä. Kymenlaakson Sähkö osallistuu myös alueensa sidosryhmien kanssa erilaisiin energiatehokkuutta, uusiutuvaa energiaa, vetytalous ja sähkön pientuotantoa koskeviin seudullisiin hankkeisiin ja selvityksiin. Yhtiö on mukana yritysjäsenenä Suomen Vetylaakso ry:n toiminnassa.

Kymenlaakson Sähkö on rahoittanut Lappeenrannan teknillisen yliopiston energiavarastoinnin viisivuotista professuuria, jonka tarkoituksena on vahvistaa tämän sektorin tutkimus- ja kehitystoimintaa Kaakkois-Suomessa. Yhtiö on myös mukana Kaakkois-Suomen ammattikorkeakoulun vetämässä Energiaälykäs kaupunkiympäristö hankkeessa sekä Kaakkois-Suomen ammattikorkeakoulun ja LUT:n yhteistyössä vetämässä AkKuLOG – Akkuteollisuuden kestävä kuljetuslogistiikka -hankkeessa.

Kymenlaakson Sähköverkko on vuoden aikana ollut mukana verkkotoimintaan liittyvissä tavanomaisissa kehityshankkeissa ja osallistunut Sähkötutkimuspoolin toimintaan. Yhtiö on ollut mukana myös EU-hankkeessa, OneNet, jossa on tarkasteltu joustomarkkinoita sähköverkkojen kannalta. Hanke päättyi vuoden 2024 aikana.

Toiminnan riskit ja epävarmuustekijät

Kymenlaakson Sähkö -konsernin riskienhallinnan tavoitteena on tukea strategisten tavoitteiden saavuttamista ja turvata yhtiön toimintakyky ennakoimalla mahdolliset uhkatekijät. Merkittävimmät riskit liittyvät pääliiketoimintoihin eli energia- ja verkkoliiketoimintaan sekä niiden rahoitusjärjestelyihin. Yhtiöllä on hallituksen hyväksymä riskienhallintajärjestelmä ja riskienhallintapolitiikka. Riskien kehityksestä ja hallintatoimenpiteistä raportoidaan hallitukselle kaksi kertaa vuodessa.

Verkkoliiketoimintaan liittyvät riskit

Myrskyt ja muut poikkeukselliset sääolosuhteet aiheuttavat riskin siirto- ja jakeluverkoston toimitusvarmuudelle. Suurhäiriöistä aiheutuu viankorjauskuluja sekä mahdollisesti asiakkaille maksettavia korvauksia. Riskeihin on varauduttu verkostoinvestoinneilla ja verkoston ennakoivalla kunnossapidolla. Verkoston toimitusvarmuusinvestointien edetessä riski pienenee hieman vuosittain.

Sähkönsiirron verkkopalvelun hintoja säädellään Energiaviraston asettamilla valvontamenetelmillä. Valvontamenetelmät muuttuivat vuoden 2024 alusta Energiaviraston vahvistuspäätöksellä vuosille 2024–2031. Menetelmiin tehtiin aiempaan verrattuna merkittäviä muutoksia, jotka tulevat vaikeuttamaan verkostoinvestointimahdollisuuksiin keskipitkällä ja pitkällä aikavälillä. Tällä hetkellä menetelmämuutokset ovat markkinaoikeuden arvioitavana. Muutoksia menetelmiin on tehty tämän lisäksi jo aiemmin vuonna 2021 kesken valvontajakson, mikä korostaa verkkoregulaatioon liittyviä riskejä.

Materiaali- ja polttoainekustannusten nousu heijastui vielä vuoden 2024 aikana sähköverkon rakentamiseen. Rakentamiskustannukset ovat nousseet parin viime vuoden aikana yli kaksikymmentä prosenttia, mikä kasvatti sähköverkon investointikustannuksia sekä lisäsi verkkoliiketoiminnan operatiivisia kustannuksia. Vuoden 2024 aikana laajoista sähköverkon maakaapelointihankkeista tehtiin vain yhden vuoden mittaisia rakentamissopimuksia, koska markkinatilanne jatkui epävakaisena koko vuoden. Raaka-ainekus-

tannukset kääntyivät laskuun vuonna 2024, mikä on näkynyt jo joiltain osin tulevien verkostohankkeiden hinnoittelussa.

Energialiiketoimintaan liittyvät riskit

Kymenlaakson Sähkön sähkönmyynnin kuluttaja- ja pienyritysasiakkaat (vähittäismyynniliiketoiminta) siirtyivät Väre Oy:lle 1.1.2024. Yhtiö sitoutui Väre Oy:n muiden osakkeenomistajien tavoin antamaan Väreeseen puolesta omavelkaisia takauksia Väreeseen tekemien sähkön hankintasopimusten ja sähkön hankinnan suojauksiin liittyvien velvoitteiden täyttämiseksi. Väreeseen puolesta annettujen omavelkaisten takausten yhteissumma oli 41,8 miljoonaa euroa. Omavelkaisten takausten kestoja jatkettiin 31.12.2027 asti.

Merkittävin suojattava liiketoimintariski on sähkön hintariski. Pohjoismaisilla markkinoilla sähkön hintaan vaikuttavia tekijöitä ovat mm. vesitilanne, tuulivoiman vaihtelu, lämpötila, päästöoikeuksien hinnat, polttoainoiden hinta sekä valtioiden välinen sähkön vienti- ja tuontitilanne. Sään ääri-ilmiöiden lisääntyminen ja niihin liittyvä sähkön spot-markkinahinnan voimakas vaihtelu ovat kasvattaneet sähkönmyynnin volyyymi- ja profiiliriskejä merkittävästi viime vuosina.

Yhtiö suojautuu sähkön hintariskejä vastaan tekemällä sähköjohdannaissopimuksia sekä myynnin että tuotannon osalta. Yhtiössä on hallituksen hyväksymä salkunhallinnan riskikäsikirja, jonka mukaisesti suojaustoimenpiteet toteutetaan.

Yhtiöllä on 30 prosentin omistusosuus Kymppi-voima Oy:stä, joka on Mankala-periaatteella toimiva yhtiö. Mankala-periaatteen mukaisesti yhtiöllä on oikeus osakesarjakohtaisesti yhtiön tuottamaan sähkөөn. Yhtiö vastaa osakesarjakohtaisesti yhtiön sähkön hankintakustannuksista, jotka muodostuvat muuttuvista kustannuksista, kiinteistä kustannuksista, poistoista ja rahoituskustannuksista. Rahoituskustannuksiin vaikuttavat myös Kymppivoima Oy:n tekemät korkojohdannaissopimukset.

Rahoitukselliset riskit

Konsernin korolliset velat ovat pääosin vaihtuvakorkoisia lainoja, jolloin markkinakorkojen mahdollinen nousu voi vaikuttaa merkittäväällä tavalla konsernin

tuloskehitykseen. Yhtiö suojautuu markkinakorkojen nousua vastaan korkojohdannaissopimuksilla. Konsernin rahoituspolitiikan mukaisesti tavoitteena on konsernin lainojen suojausasteen pitäminen markkinatilanne huomioon ottaen tasolla 0–60 prosenttia pitkällä aikavälillä.

Vakuutuksilla on katettu vahinkoriskit siltä osin kuin se on taloudellisesti mahdollista ja tarkoituksenmukaista. Riskejä pienennetään, poistetaan ja hallitaan systemaattisesti hyödyntämällä konsernin riskienhallintajärjestelmää.

Olennot tapahtumat tilikauden päättymisen jälkeen

Ei olennaisia tapahtumia tilikauden päättymisen jälkeen.

Tulevaisuuden näkymät

Lestijärven tuulipuistohanke valmistuu syksyllä 2025. Puiston vuosituotantoennuste on 1,3 terawattituntia sähkөө ja KSOY:n omistusosuus on 10 prosenttia. Kyseessä on KSOY:n historian suurin tuulivoimainvestointi.

Investoinnit sähköverkoston uusimiseen ja toimintavarmuuden parantamiseen tulevat olemaan nykyarvion mukaan noin 20–30 miljoonan euron vuositasolla. Verkostoautomaation ja kaapeloinnin investointikustannukset ovat nousseet viime vuosina. Lisäksi lähivuosina investointitasoa kasvattaa sähkömittareiden ja niihin liittyvien järjestelmien uusiminen. Epävarmuutta sähköverkkoyhtiöiden investointitasoon aiheuttaa aurinkotuotantoinvestoinnit sekä teollisuuden sähköistymisinvestoinnit, jotka toteutuessaan lisäävät investointitarpeita sähköverkkoon merkittävästi. Energiaviraston verkkoliiketoiminnan valvontamenetelmät on vahvistettu vuosille 2024–2031, ja ne määrittävät sähköverkkoliiketoiminnan kohtuullisen tuottotason tulevina vuosina.

Väre-järjestelyn ulkopuolelle jäänyt sähkön yritysmyynti on tarkoitus lopettaa pääosin vuonna 2025 ja kokonaan vuoden 2026 loppuun mennessä.

Kymenlaakson Sähköverkko Oy:n käyttöpaikoista yli 65 prosenttia on toimitusvarman sähköverkon piirissä. Toimitusvarmuutta on parannettu pääasiassa muuttamalla sähköverkkoa maakaapeliverkoksi. Säh-

kömarkkina-asetetut toimitusvarmuustavoitteet tullaan nykyisellä investointitahdilla saavuttamaan lain vaatimusten mukaisesti vuoden 2036 loppuun mennessä.

Omistus ja hallinto

Kymenlaakson Sähkö Oy:llä on 167 634 osaketta. Kaikilla osakkeilla on samanlainen oikeus osinkoon ja yhtiön varoihin, ja kukin osake oikeuttaa yhteen ääneen yhtiökokouksessa. Osakkeita koskee yhtiöjärjestyksen 15 §:n lunastusvelvollisuus, 16 §:n lunastuslauseke ja 17 §:n suostumuslauseke. Koko osakepääoma oli kertomusvuoden lopussa 10 kunnan omistuksessa.

Varsinainen yhtiökokous pidettiin 16.5.2024.

Kokouksessa käsiteltiin varsinaiselle yhtiökokoukselle kuuluvat asiat. Tilintarkastajaksi valittiin KPMG Oy.

Hallintoneuvostoon kuului 10 osakaskunnan edustajaa ja kaksi henkilöstön edustajaa. Hallintoneuvosto kokoontui kertomusvuoden aikana kaksi kertaa.

Kaikkien hallintoneuvoston jäsenten toimikausi päättyy vuoden 2025 varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

Hallintoneuvoston jäseninä toimivat yhtiökokouksen jälkeen seuraavat henkilöt.

Hallintoneuvoston jäseninä toimivat yhtiökokouksen jälkeen seuraavat henkilöt:

Hannu-Matti Vertanen, Kouvola, puheenjohtaja

Katriina Ovaska, Luumäki, varapuheenjohtaja

Juha Ahola, Pukkila

Jarkko Harjumaaskola, Hamina

Päivi Lempiö, Lapinjärvi

Tom Liljestrand, Loviisa

Elmeri Nieminen, Myrskylä,

Tero Nieminen, Orimattila

Päivi Rahkonen, Hollola

Sisko Ukkola-Paronen, Virolahti

Henkilöstön edustajat:

Pia Hietanen (varalla Tuomo Hakkarainen)

Kirsi Laurikainen (varalla Ilkka Ollila)

Hallitukseen kuuluu seitsemän jäsentä. Hallituksen jäsenen toimikausi päättyy vaalia seuraavan ensimmäisen varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä. Yhtiön hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana kymmenen kertaa.

Varsinaisessa yhtiökokouksessa

hallitukseen valittiin seuraavat henkilöt:

Mats Lobbas, Loviisa, puheenjohtaja

Manu Huuhilo, Kouvola, varapuheenjohtaja

Katarina Helander, Pukkila

Kim Jordas, Lapinjärvi

Tero Jäppinen, Orimattila

Mika Lampola, Hollola

Vesa Palmgren, Hamina

Yhtiön toimitusjohtajana on toiminut diplomi-insinööri Aku Pyymäki.

Hallituksen esitys voittovarojen käyttämisestä

Emoyhtiön vapaa oma pääoma 31.12.2024 on 37 696 101,35 euroa, josta tilikauden voitto on 18 186 630,23 euroa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että emoyhtiö jakaa osinkoa tilikauden voitosta 50,00 euroa osakkeelta eli yhteensä 8 381 700,00 euroa ja siirtää loput tilikauden voittovaroista käyttörahastoon.

Yhtiön taloudellisessa asemassa ei tilikauden päätymisen jälkeen ole tapahtunut olennaisia muutoksia. Yhtiön maksuvalmius on hyvä, eikä ehdotettu voitonjako hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

Tunnuslukujen laskentakaavat

Liikevoitto%

$$\frac{100 \times \text{liikevoitto}}{\text{liikevaihto}}$$

Oman pääoman tuotto%

$$\frac{100 \times (\text{voitto ennen tilinpäätössiirtoja} + \text{konserniavustus} - \text{verot})}{\text{oma pääoma (keskimäärin)}}$$

Sijoitetun pääoman tuotto%

$$\frac{100 \times (\text{tulos ennen tilinpäätössiirtoja} + \text{korkokulut ja muut rahoituskulut})}{\text{sijoitettu pääoma (keskimäärin)}}$$

Omavaraisuusaste %

$$\frac{100 \times (\text{oma pääoma} + \text{poistoero})}{\text{taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}}$$

Maksuvalmius (Quick ratio)

$$\frac{\text{rahoitusomaisuus}}{\text{lyhytaikainen vieras pääoma}}$$





**Kymenlaakson
Sähkö**

**Kymenlaakson Sähkö Oy
– Kymmenedalens El AB**

Postiosoite:
PL 9, 47201 ELIMÄKI

Y-tunnus: 0128951-2
Kotipaikka: Kouvola