



Hallituksen toimintakertomus ja tilinpäätös 2024

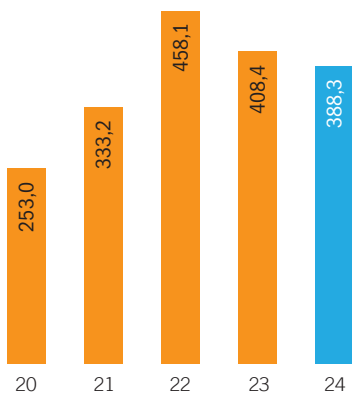
Sisällys

HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS VUODELTA 2024

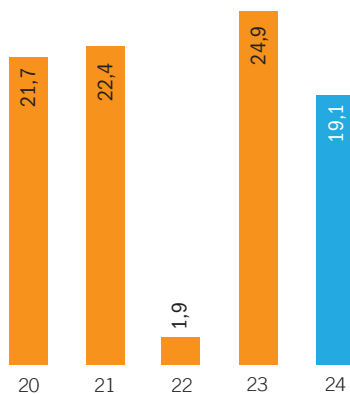
Tunnusluvut 2024	3
Hallituksen toimintakertomus vuodelta 2024	4
Konsernin ja emoyhtiön tuloslaskelma	8
Konsernin ja emoyhtiön tase	9
Konsernin ja emoyhtiön rahoituslaskelma	10
Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet	11
Liitetiedot	12
Turku Energia Sähköverkot Oy:n tuloslaskelma	19
Turku Energia Sähköverkot Oy:n tase	20
Muiden sähköliiketoimintojen tuloslaskelma	21
Muiden sähköliiketoimintojen tase	22
Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitus	23
Tilintarkastuskertomus	24
Konsernin tunnusluvut	27
Tunnuslukujen laskentakaavat	27

Tunnusluvut 2024

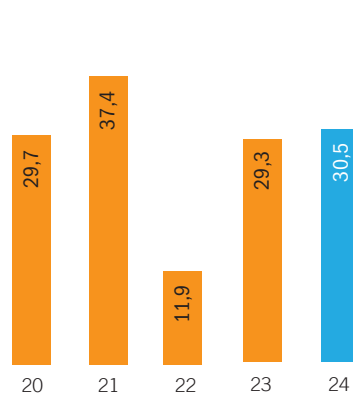
Liikevaihto (milj. euro)



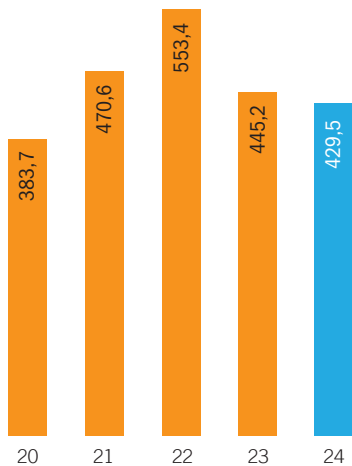
Liikevoitto (milj. euro)



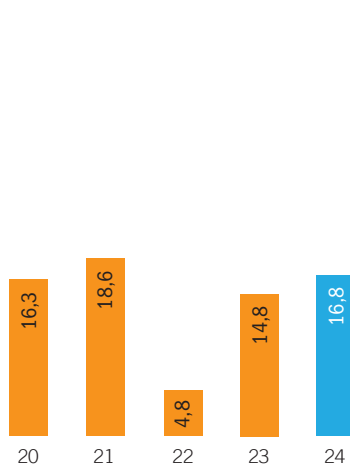
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja
ja veroja (milj. euro)



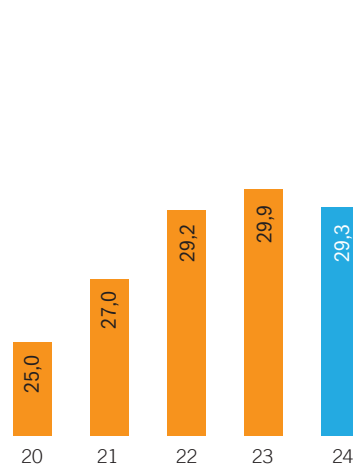
Taseen loppusumma (milj. euro)



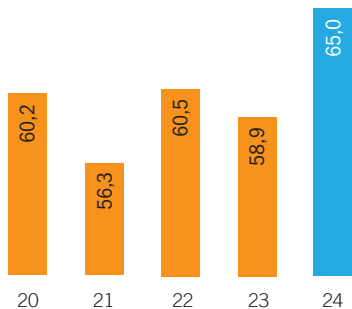
Oman pääoman tuotto-% (ROE)



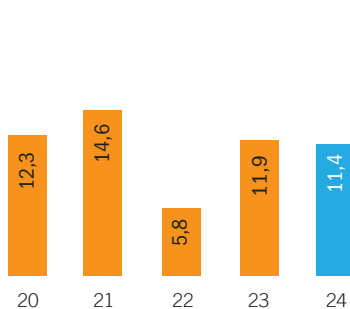
Bruttoinvestoinnit (milj. euro)



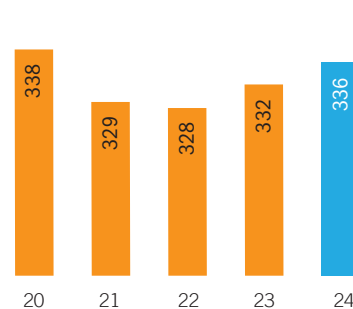
Gearing (%)



Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)



Henkilökunta keskimäärin



Hallituksen toimintakertomus vuodelta 2024

MARKKINAKATSAUS

Energiavuosi 2024 oli varsin vaihteleva niin sään käänteiden kuin sähkön ja polttoainoiden hintakehityksenkin osalta. Vuoden alku lähti kotimaassa liikkeelle kovassa pakkasessa ja normaalia kylmempiä jaksoja koettiin vielä huhtikuussa ja toukokuun alussa. Vuoden jälkipuoliskolla Pohjolaan saatiin keskimääräistä matalapainevoittoisempaa säätä ja vesitilanne vahvistui selvästi. Tästä johtuen kalenterivuoden aikana kohonneiden fossiilisen tuotannon rajakustannusten vaikutus pohjoismaisiin sähkönhintoihin jäi varsin vaimeaksi.

Vuonna 2024 sähkön keskimääräinen spot-hinta Suomen hinta-alueella oli 45,6 euroa/megawattitunti (MWh), mikä tarkoitti vajaan viidenneksen laskua spot-hintaan (-10,9 euroa/MWh, -19,3 %) edellisvuodesta.

Euroopassa energiantuotantoon käytävistä polttoaineista maakaasun spot-hinta laski helmikuussa lyhyesti jo alkuvuoden 2021 hintatasoille, mutta sittemmin maakaasun spot- ja johdannaishinnat olivat nousussa kaasun tarjontaan liittyvien riskien kasvun johdosta. Maakaasun hinta kohosikin vuoden lopussa noin 50 prosenttia vuoden alun tasoa korkeammalle. Myös kivihiilen hinta nousi vuoden aikana noin 25 prosenttia.

Pohjoismaissa hintatasoa maltillistivat vuoden jälkipuoliskolla selvästi kohentunut vesivoiman allastilanne sekä edelleen kasvanut uusiutuvan sähköntuotannon, erityisesti tuulivoimatuotannon osuus. Kasvaneen uusiutuvan tuotannon seurauksena negatiivisten tuntihintojen määrä on kasvanut niin Suomessa kuin muuallakin. Viime vuonna negatiivisia tai nollahintaisia tunteja Suomessa oli noin 10 prosenttia vuoden tunneista. Lisääntyneen tuulivoimatuotannon ja toisaalta pienentyneen yhteistuotanto- ja lauhdesähkötalteen johdosta spot-hintakehityksestä onkin tullut varsin vaihtelevaa ja sääriippuvaista.

Vuoden jälkipuoliskolla sähkön systeemituotteiden johdannaishinnat olivat selvässä laskussa. Keskimääräistä korkeammat lämpötilat, tuulusuus sekä runsaat sademäärät painoivat hintoja vuoden loppua kohden. Vuoden aikana lämpötilat toteutuivat Turussa keskimäärin yli asteen ilmastollista

vertailukautta (1991–2020) korkeampina, vaikka erityisesti tammikuu oli poikkeuksellisen kylmä (neljä astetta normaalia kylmempi). Tammikuu 2024 jäikin mieliin ensimmäisen viikon poikkeuksellisen kylmästä sekä korkeista spot-hinnoista.

Helsingin tarjousalueen hintaan laskevasti vaikutti lisäksi Suomen ja Viron välisen Estlink 2 -merikaapelin vikaantumisen. Kaapeli oli pois käytöstä tammikuun lopun ja syyskuun alun välisen ajan ja laski siirtokapasiteetin noin kolmasosaan normaalista. Vuonna 2024 Helsingin aluehinta toteutui kuitenkin keskimäärin 9,5 €/MWh pohjoismaista systeemihintaa korkeampana. Lämpötilojen ja tuulusuuden ohella kotimaista hintaa heiluttivat kotimaisten tuotantolaitosten, erityisesti ydinvoiman huoltoseisokit sekä sähkön rajasiirtoyhteyksien huollot ja epäkäytettyystilanteet, ja kuukausikokoinen vaihtelu aluehintaerototeumissa oli viime vuonnakin suurta.

Vuonna 2024 sähkön kokonaiskäyttö Suomessa oli 83 terawattituntia (TWh), misä oli kasvua edellisvuoteen 3,4 prosenttia (+2,7 TWh). Teollisuuden sähkönkäyttö 34 TWh oli edellisvuoden tasolla mutta kulutuksen jakaumassa tapahtui muutoksia. Sähkön nettotuonti vuoden aikana Suomeen oli 3,2 TWh eli 3,8 prosenttia kulutusta sähköstä. Viime vuosina meneillään on ollut murros, jossa sähköntuotannossa fossiiliset polttoaineet ja nettotuonti on korvattu uusiutuvilla energialähteillä sekä ydinvoimalla. Viime vuonna tuulivoimalla Suomessa tuotettiin lähes 20 TWh eli noin 24 prosenttia kulutuksesta.

Turku Energia hankki myymänsä sähkön pohjoismaisesta sähköpörssistä Nord Pool Spotista. Turku Energian tuotanto-osuuksista saatu sähkö myytiin pohjoismaiseen sähköpörssiin.

Ulkolämpötilalla korjattu kaukolämmön kulutuksen kasvu Suomessa on tasaantunut. Vuonna 2024 uusiutuvien, hukkalämpöjen ja sähkökattiloiden osuus kaukolämmössä kasvoi valtakunnallisesti edellisvuoden 70 prosentista 73 prosenttiin.

TULOSKEHITYS

Konsernin liikevaihto oli 388,3 milj. euroa (408,4 milj. euroa). Suunnitelmapoistoja kirjattiin 15,1 milj. euroa (14,1 milj. euroa).

Liikevoitto oli 19,1 milj. euroa (24,9 milj. euroa).

Voitto ennen veroja oli 30,5 milj. euroa (29,3 milj. euroa). Tilikauden voitto oli 27,3 milj. euroa (24,4 milj. euroa). Sijoitetun pääoman tuotto oli 11,4 % (11,9 %).

Emoyhtiön liikevaihto oli 364,2 milj. euroa (386,0 milj. euroa). Liikevoitto oli 6,9 milj. euroa (11,3 milj. euroa). Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 8,1 milj. euroa (27,8 milj. euroa). Tilikauden voitto oli 10,1 milj. euroa (29,7 milj. euroa).

Lämpöliiketoiminnan liikevaihto oli 176,0 milj. euroa (180,0 milj. euroa) ja muiden sähköliiketoimintojen liikevaihto 164,8 milj. euroa (181,7 milj. euroa). Turku Energia Sähköverkot Oy:n liikevaihto oli 40,3 milj. euroa (37,9 milj. euroa).

Osakkuusyritysten maksamat osingot lisäsivät emoyhtiön rahoitustuottoja 4,1 milj. eurolla (17,7 milj. eurolla).

KONSERNIN INVESTOINNIT

Varsinaiset investoinnit olivat 26,0 milj. euroa (24,9 milj. euroa). Investoinnit kohdistuivat pääosin verkostojen siirtokyvyn sekä toimintavarmuuden parantamiseen ja ylläpitämiseen.

Lämpöliiketoiminnan investoinnit kohdistuivat lämpö- ja jäähdytysverkostojen laajentamiseen sekä saneeraukseen ja lämmön- sekä jäähdytysentuotannon laitteistohankintoihin. Investoinnit olivat yhteensä 7,4 milj. euroa (9,0 milj. euroa).

Sähköverkkoyhtiön investoinnit kohdistuivat sähköverkostojen siirtokyvyn ja toimintavarmuuden parantamiseen ja ylläpitämiseen. Investoinnit olivat yhteensä 14,6 milj. euroa (14,4 milj. euroa).

Pitkäaikaisina sijoituksina sijoitettiin Suomen Hyötytuuli Oy:öön 3,0 milj. euroa.

KONSERNIN RAHOITUS

Konsernin rahoitusasema säilyi hyvänä. Korolliset velat olivat vuoden lopussa 138,7 milj. euroa (144,4 milj. euroa). Vieraan pääoman korkokulut ja rahoituskulut olivat yhteensä 6,7 milj. euroa (6,2 milj. euroa).

Aloittavan taseen loppusumma oli 445,2 milj. euroa ja tilinpäätöshetkellä tase oli 429,4 milj. euroa. Omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 40,5 % (37,4 %). Tunnuslukua laskettaessa poistoero on

jaettu omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan.

KONSERNIRAKENNE JA LIIKETOIMINNAT

Turku Energia -konsernin emoyhtiö on Oy Turku Energia – Åbo Energi Ab. Turku Energia -konserni on organisoitu liiketoimintaperusteisesti. Energialiiketoimintaa harjoittavat Lämpö- ja Energiaratkaisut-yksiköt. Sähkön siirtoliiketoimintaa harjoittaa tytäryhtiö Turku Energia Sähköverkot Oy (omistusosuus 100 %). Turku Energia keskittyy energiantuotantoliiketoiminnan kehittämiseen pääosin osakkuusyhtiöidensä kautta.

Verkostotekniikka-yksikkö harjoittaa palveluliiketoimintaa pääasiakkaanaan Turku Energia Sähköverkot Oy.

Tuotantopalvelut-liiketoimintayksikkö tuottaa käyttö- ja kunnossapitopalveluita yhtiön omaan tarpeeseen sekä osakkuusyhtiö Turun Seudun Energiantuotanto Oy:lle.

Konsernin yhteisen asiakaspalvelun tuottaa Energiaratkaisut-yksikkö. Konsernin ja liiketoimintojen tarvitsemat liiketoiminnan tukipalvelut tuotetaan keskitetysti emoyhtiössä.

TURKU ENERGIAN TYTÄRYRITYKSET JA MUUT OMISTUKSET

Turun Seudun Kaukolämpö Oy (60,75 %) on seudullinen kaukolämmön siirtoyhtiö. Sen muina osakkaina ovat Fortum Power and Heat Oy sekä Kaarinan, Naantalin ja Raision kaupungit.

Omistusosuus Turun Seudun Energiantuotanto Oy:stä on 43,5 %: a. Yhtiön muut osakkaat ovat Fortum Power and Heat Oy (53,5 %) ja Naantalin kaupunki (3,0 %). Yhtiö tuottaa lämpöä, sähköä ja höyryä osakkailleen tuotantolaitoksissaan.

Svartisen Holding A/S (34,74 %) omistaa vesivoimalaitososuutta hallitsevan norjalaisen Eastern Norge Svartisen AS:n koko osakekannan sekä 10 % norjalaisesta Hafslund Produksjon Holding AS vesivoimayhtiöstä. Muut osakkaat ovat Vantaan Energia Oy ja Keskusosuuskunta Oulun Seudun Sähkö. Turku Energian osakkuusyhtiö Suomen Hyötytuuli Oy (12,5 %) tuottaa tuulisähköä Porin Reposaareen ja Tahkoluotoon sekä Raaheen rakennetuissa tuulivoimalaitoksissa.

Kolsin Voima Oy:stä omistusosuus on 22,5 %. Muut osakkaat yhtiössä ovat

Vantaan Energia Oy (22,5 %), Oulun Energia Oy (22,5 %), Pori Energia Oy (22,5 %) ja Keskusosuuskunta Oulun Seudun Sähkö (10,0 %).

Omistusosuus Voimaosakeyhtiö SF:stä on 3,93 %. Voimaosakeyhtiö SF omistaa Fennovoima Oy:stä 97,6 %. Fennovoima keskittyy toiminnallisesti Pyhäjoen voimalaitospaikan ylläpitoon.

LIIKETOIMINTAKATSAUKSET

ENERGIARATKAISUT-LIIKETOIMINTA

Energiaratkaisut-yksikkö palvelee kuluttaja-asiakkaita sähkön- ja palvelumyynnin tuotteilla. Kuluttaja-asiakkaille on aina tarjolla uusiutuvasti tuotettuja sähkötuotteita.

Yritysassiakkaita palvelee kokonaisvaltaisella tarjoomalla tuotteita ja palveluita. Sekä kuluttaja- että yritysasiakkaille aurinkosähköjärjestelmät ja sähköautojen latausratkaisut ovat myynnin keskiössä energiatuotteiden rinnalla.

Sekä kuluttaja- että yritysasiakkaiden asiakasmäärät kasvoivat niin sähkötuotteissa kuin palvelutuotteissa. Energiaratkaisujen tulos parani tehden vuonna 2024 lähes nollatuloksen.

SÄHKÖNSIIRTO, TURKU ENERGIA SÄHKÖVERKOT OY

Sähköä jaettiin oman verkkoalueen asiakkaille 1 576 gigawattituntia (1 542 GWh). Uusia käyttöpaikkoja tuli 2 583 kappaletta ja vuoden lopussa käyttöpaikkoja oli yhteensä 106 288. Sähkönjakelun laatu pysyi edelleen hyvällä tasolla. Turku Energia Sähköverkot Oy:n siirtohinnot ovat edelleen valtakunnallisessa vertailussa edullisimpien joukossa.

Turku Energia Sähköverkot Oy:n liiketulos oli hyvällä tasolla, vaikka se laski hieman edellisvuodesta.

LÄMPÖLIKETOIMINTA

Kaukolämmön myyntimäärä laski edellisvuodesta ollen 1 811 gigawattituntia (1905 GWh), vuoden 2024 oltua tavanomaista hieman lämpimämpi. Pääosa kaukolämmöstä hankittiin Turun Seudun Energiantuotanto Oy:ltä Naantalin voimalaitokselta, Orikedon biolaitokselta ja Kakolan lämpöpumpuista. Uusiutuvien energialähteiden ja hukkalämpöjen osuus kaukolämmön hankinnassa kasvoi hieman edellisvuoteen verrattuna ollen yhteensä 89,4 prosenttia (2023: 87,0 %).

Kaukojäähdytystä toimitettiin 49 GWh, joka oli hieman edellisvuotta (44 GWh) enemmän. Höyryä toimitettiin hieman edellisvuotta enemmän. Turku Energian lämmön ja jäähdytyksen toimitusvarmuus asiakkaille oli vuonna 2024 edelleen erittäin hyvällä tasolla.

Sopimukset Kaarinan, Naantalin ja Raision kaupunkien kaukolämpöverkostojen vuokraamisesta päättyvät vuoden 2026 lopussa. Kaarinan ja Naantalin kaupunkien kanssa solmittiin kaukolämpöverkostojen vuokraamisesta jatkosopimukset kattamaan vuodet 2027–2041. Lisäksi sovittiin Raision kaupungin kanssa jatkosopimus kattamaan vuodet 2027–2041, sisältäen irtisanomisoikeuden 7 vuoden jälkeen vuokrasopimuksen alkamisesta.

Lämpöliiketoiminnan kannattavuus heikkeni edellisvuodesta.

ENERGIANTUOTANTO

Sähköä ja lämmön perustuotanto tuotetaan Turku Energian osakkuusyhtiöiden tuotantolaitoksissa. Tuotanto-osuuksista saatu sähkö myytiin pohjoismaiseen sähköpörssiin Nord Pool Spotiin, josta Turku Energia myös hankki myymänsä sähkön. Vikatilanteissa ja talvipakkasilla Turku Energia käyttää lämmöntuotannossa omia huipputeho- ja varalaitoksia.

Osakkuusyhtiöistä Turun Seudun Energiantuotanto Oy:ltä (TSE) hankitaan valtaosa alueella tarvittavasta lämmöstä. TSE:n biopolttoaineita hyödyntävä monipolttoainevoimalaitos toimi vuoden 2024 aikana hyvällä toimitusvarmuudella, tuottaen lämpöä, höyryä ja sähköä. Kesäkuussa tehtiin päätös TSE:n viimeisen kivihiiliyksikön pysyvästä sulkemisesta jouluaattona 2024. Tästä aiheutui Turku Energialle tulosvaikutteinen kustannus, kun Turun Seudun Energiantuotanto Oy laskutti kivihiiliyksikön sulkemisesta aiheutuvan alaskirjauksen TSE:n osakkailta, joka oli Turku Energian osalta 7,2 milj. euroa.

Sähköntuotanto-osuuksia on Suomessa Kokemaenjoessa ja Kymijoessa Kolsin Voima Oy:n kautta sekä Norjassa Svartisen Holding A/S:n kautta. Tuulivoimaosuuksia Turku Energialla on Suomen Hyötytuuli Oy:n kautta Kalajoella, Porissa ja Raahen seudulla. Lisäksi Turku Energia ostaa tai hankkii sähköä muilta tuuli- ja vesivoima tuottajilta kahdenvälisin sopimuksin. Sähköntuotantomäärät olivat suunniteltua matalammalla tasolla, ja myös markkina-

hintataso oli vuonna 2024 edellisvuotta alhaisempi. Sähkön tuotannon liiketulos heikkeni edellisvuodesta, ja oli tappiollinen vuonna 2024.

PALVELULIIKETOIMINTA

Verkostotekniikka-yksikkö keskittyy strategiansa mukaisesti Turku Energia -konsernin sähkönsiirtoprosessien tukemiseen, sähkökunnossapidon palveluihin sekä tie- ja katuvalaistukseen liittyvien infrastruktuuripalveluiden tarjoamiseen. Yksikön suurimmat asiakkaat olivat Turku Energia Sähköverkot Oy ja Turun kaupunki.

Tuotantopalvelut-yksikkö tuottaa käyttö- ja kunnossapitopalveluita Turun Seudun Energiantuotanto Oy:lle ja konsernin sisällä Lämpö-yksikölle. Yksikössä päästiin asetettuihin toiminnallisiin tuloksiin. Yksikön operoimien tuotantolaitosten ja verkkojen käytettävyyksi oli hyvällä tasolla.

YRITYSVASTUU

Turku Energialle on vahvistettu vastuullisen yritystoiminnan periaatteet sekä hyvän liiketavan periaatteet, joiden päämääränä on avoimuus ja toiminnan yhteiskunnallinen hyväksyttävyys. Periaatteet on sisällytetty uuden henkilöstön perehdyttämisohjelmaan. Vastuullinen yritystoiminta kattaa taloudellisen, sosiaalisen ja ympäristöä koskevan vastuun, ja niiden toteutumista seurataan Turku Energian toimintajärjestelmän puitteissa. Sertifioitu toimintajärjestelmä (ISO 9001, ISO 14001 ja ISO 45001) auditointiin kerran ulkoisesti ja sisäisesti kaksi. Yhteistyökumppaneiden vastuullisuutta arvioitiin osana jatkuvaa toimintaa.

Vuonna 2024 valmistui EU:n kestävyysraportointidirektiivin (CSRD) mukainen kaksoisolennaisuusanalyysi, jossa tunnistettiin olennaiset kestävyyssteemat. Sen pohjalta on jatkettu valmistautumista vuonna 2025 voimaan astuvaan raportointivelvoitteeseen. Ensimmäinen direktiivin mukainen kestävyyselvyys julkaistaan osana vuoden 2026 toimintakertomusta.

YMPÄRISTÖTAVOITTEET

Vuonna 2024 toteutettiin Turku Energian ilmasto- ja ympäristöohjelmaa, joka on laadittu vuosille 2024–2026. Ohjelma on osana sertifioitua ISO 14001-järjestelmää ja sitä päivitetään kolmen vuoden välein. Ohjelman toteutumista seurataan vuosittain konsernin johtoryhmässä. Turku Energia on sitoutunut omistajansa Turun

kaupungin tavoitteeseen olla hiilineutraali vuoteen 2029 mennessä tuotantonsa osalta.

Ilmasto- ja ympäristöohjelmassa pääteemoina ovat hiilineutraali sähkön, lämmön, jäähdytyksen ja höyryn tuotanto, kestävä energiätulevaisuuden rakentaminen yhdessä asiakkaiden kanssa ml. hiilineutraalien tuotteiden ja palveluiden tarjoaminen asiakkaille, kestävä teollisuuden tukeminen ja omassa toiminnassamme luonnon monimuotoisuuden suojeleminen sekä oman henkilöstön liikkumiseen liittyvien päästöjen minimoiminen. Näiden tavoitteiden saavuttamiseksi ohjelmaan on kirjattu 26 toimenpidettä.

Turku Energia on sitoutunut energianalan energiatehokkuuden jatkosopimukseen vuosille 2017–2025, jossa tehostetaan omaa energiankäyttöä energian jakelussa ja tuotannossa. Tavoitteena on säästää omasta energiankäytöstä kuusi prosenttia vuoden 2025 loppuun. Sopimuksessa Turku Energia on sitoutunut myös kehittämään asiakkailleen uusia innovatiivisia energiapalveluita ja energiatehokkuustoimia. Ympäristöasioita esitellään yksityiskohtaisemmin konsernin vuosikertomuksen vastuullisuusraportissa.

ASIAKKAAT

Turku Energian asiakkaita ovat sekä suorassa asiakassuhteessa olevat yksityis-, yhteisö- ja yritysasiakkaat, että kaikki konsernin sähkö- ja lämpöverkoston alueella olevat energiapalveluiden loppukäyttäjät Turussa ja Turun seudulla.

Turku Energia toteutti 2024 syksyllä kolme asiakastytytyväisyystutkimusta, joista kahdessa sijoituimme yli toimialan keskiarvon. Asiakastytytyväisyysindeksin tulos oli pääosin toimialan keskiarvon yläpuolella, ja vahvuuksina nousivat esiin hyvä toimitusvarmuus ja asiakaspalvelu, kun taas kehittämiskohteita olivat asiakassuhteen ylläpito ja ennakoiva tiedottaminen asiakkaille.

HENKILÖSTÖ

Vuonna 2024 henkilöstön määrä konsernissa oli keskimäärin 336 (332) henkilötyövuotta ja henkilöstön keski-ikä oli 46,3 (46,6) vuotta.

Tilikauden palkkojen kokonaissumma oli 21,5 milj. euroa (20,7 milj. euroa).

Monipaikkainen työ on vakiinnuttanut paikkansa työskentelymallina. Kukin liiketoiminta on määritellyt työrooleihin

perustuen toimintaansa tukevat monipaikkatyön pelisäännöt, joiden sisältö vaihtelee liiketoiminnoittain. Vuoden aikana on jatkettu johtamislupausten käytäntöön viemistä osana esihenkilöille toteutettua valmennusohjelmaa. Johtamislupausten tavoitteena on yhtenäistää johtamiskäytäntöjä konsernin sisällä.

KEHITYSTOIMINTA

Konsernin kehitystoiminta keskittyy asiakkaille tarjottavien energiatuotteiden ja palveluiden kehittämiseen, sähkönhankinnan riskienhallintaan, toiminnan sisäiseen tehostamiseen sekä tuotanto- ja siirtolaitteiden tehokkuuden, toimintavarmuuden ja ympäristöystävällisyyden parantamiseen. Tekoälyn ja digitalisaation kehittämisen hyödyntäminen toiminnassa on tunnistettu erääksi kärkihankkeista.

OSAKKEET

Turun kaupunki omistaa Oy Turku Energia – Åbo Energi Ab:n koko osakekannan 15 000 osaketta.

JOHTO

Hallitukseen 01.01.2024 - 31.12.2024 kuuluivat Ulla Achén, Juha Anttila, Jukka Kärkkäinen, Aki Lindén, Niina Ratilainen, Jukka Rinnevaara ja Sini Ruohonen. Petra Peltonen kuului hallitukseen 01.01.2024 - 01.08.2024 ja Mari Lahti 20.08.2024 - 31.12.2024. Hallitukseen kuuluivat henkilöstön edustajina Tony Mark 01.01.2024 - 10.04.2024 ja Jari Lepistö 10.04.2024 - 31.12.2024.

Hallituksen puheenjohtajana toimi Jukka Rinnevaara ja varapuheenjohtajana Aki Lindén.

Turku Energian toimitusjohtajana toimi diplomi-insinööri, MBA Timo Honkanen.

Yhtiön toimintaa ohjaa toimitusjohtajan johdolla johtoryhmä, johon kuuluvat Energiaratkaisut-yksikön johtaja Harri Salo, Lämpö-yksikön johtaja Juho Perkonoja, Verkostotekniikka-yksikön johtaja Harri Salminen, Tuotantopalvelut-yksikön johtaja Ilpo Miikkulainen, Turku Energia Sähköverkot Oy:n toimitusjohtaja Tomi Toivonen, HR-johtaja Tiina Aho, johtaja Juha Peltola, talousjohtaja Mia Österberg ja henkilöstön edustajana johtoryhmässä on toiminut Juha Alin.

RISKIENHALLINTA

Riskienhallinnalla pyritään tunnistamaan yhtiön strategiset, toiminnalliset, rahoitusselliset ja perinteiset vahinkoriskit sekä maineriskit. Turku Energia -konserni ottaa toiminnassaan energiatoimialaan, strategiaansa ja tavoitteisiinsa liittyviä riskejä. Riskienhallinnan tavoitteena on näiden riskien ennakointi ja kokonaisvaltainen hallinta. Merkittävimmät toiminnalliset riskit liittyvät energianhankintaan ja -jakeluun.

Työtaturmien välttämiseksi ja yleisen turvallisuustason parantamiseksi toteutettiin vahvistetun koulutussuunnitelman mukaisesti valittuja koulutus- ja kehitysohjelmia. Työterveyden ja työturvallisuuden hallinnan pohjana on ISO 45001-standardi. Työtaturmia oli selvästi edellisvuotta vähemmän 14 (21) ja myös menetettyjä työpäiviä oli merkittävästi edellisvuotta vähemmän 9 (87). Turvallisuutta parantavia turvallisuushavaintoja ja turvallisuuskierroksia tehtiin samalla tasolla kuin edellisvuonna, yhteensä 998 (1004) kappaletta.

Ympäristöriskien hallinnan pohjana ovat ISO 14001:2004-standardin mukaiset ympäristöjärjestelmät sekä ISO 9001:2008-standardin mukaiset laadunhallinnan työkalut.

Lisäksi jatkettiin varautumista erilaisiin poikkeustilanteisiin ja harjoiteltiin toimimista toiminnan keskeyttävissä tilanteissa.

ENERGIARISKIEN HALLINTA

Energiariskien hallinnan tavoitteena on riskienhallinta ja riskien välttäminen energian hankinnassa ja vastaavasti myynnissä sekä kustannustehokas suojaus tulosta tai kassavirtaa heikentäviltä tekijöiltä.

Sähkönmyynnin ja sähköntuotannon riskienhallinnan perustana on yhtiön hallituksessa hyväksytty riskikäsikirja, jossa kuvataan riskienhallinnan periaatteet raportointikäytäntöineen. Sähkömarkkinariskeillä tarkoitetaan sähkönmyyntiliiketoimintaan vaikuttavia riskitekijöitä, kuten sähkön hankinta- ja myyntihinnan vaihtelu, asiakasprofiiliriski, valuuttariski, volyyimiriski, henkiloriski ja vastapuoliriski.

Lämmönhankintariskeillä tarkoitetaan kaukolämpöliiketoimintaan vaikuttavia riskitekijöitä, kuten hankinta- ja hintariskejä. Erityisesti on kiinnitetty huomiota lämmönhankinnan hajauttamiseen hankintariskien hallitsemiseksi. Lämpöliiketoiminnan riskienhallinnan perustana on lämmönhan-

kinnan riskikäsikirja.

Riskikäsikirjoissa määritellään kummassakin liiketoiminnassa noudatettavat instrumentit, rajaukset ja vastuut.

VAHINKORISKIEN HALLINTA JA OIKEUDENKÄYNNIT

Turku Energia pyrkii estämään vahingot laadukkaalla toiminnalla ja ennakoivilla riskienhallintatoimenpiteillä. Riskit, joita ei voida hallita omin toimenpitein, vakuutetaan, mikäli se on kustannuksiltaan mahdollista. Omaisuuteen, toiminnan keskeyttämiseen ja toiminta- ja tuotevastuisiin jne. liittyvät vahinkoriskit on katettu asianmukaisin vakuutuksin.

Merkittäviä oikeudenkäyntejä ei ollut vuonna 2024 vireillä.

RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Rahoitusriskien hallinnan tavoitteena on riskien välttäminen ja kustannustehokas suojaus tulosta tai kassavirtaa heikentäviltä tekijöiltä.

Korkoriskejä hallitaan vain sellaisilla rahoitusinstrumenteilla, joiden markkina-arvoa ja riskiprofiilia voidaan luotettavasti seurata.

Luottoriskien hallinta on ensisijaisesti liiketoimintojen vastuulla, ja sitä ohjataan luotto-ohjeistuksella. Asiakkaan luottokelpoisuuden niin edellyttäessä luotolle pyritään saamaan erillinen vakuus. Turku Energian tilinpäätöshetken myyntisaataviin ei sisälly epävarmoiksi katsottavia eriä.

Likviditeetin hallinnassa noudatetaan hyväksyttyjä sijoitustoiminnan periaatteita. Likviditeetin hallintaa varmistavat sitovat luottosopimukset, jotka turvaavat lyhytaikaisen rahoituksen saatavuuden.

Likvidien varojen sijoittamiseen ja johdannaissopimuksien tekemiseen liittyviä luottoriskejä minimoidaan sijoitusten hajautuksella, tehdyt johdannaiskaupat annetaan pääsääntöisesti Nasdaq Clearing Ab:n selvitettyä sekä tekemällä sopimuksia vain luotettavien koti- ja ulkomaisten pankkien, rahoituslaitosten ja energia-alan yhtiöiden kanssa.

VOITONJAKOEHDOTUS

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 76 945 025,40 euroa, josta tilikauden voitto on 10 108 607,21 euroa.

Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että osinkoa jaetaan 1 333,34 euroa/osake eli yhteensä 20 000 100,00 euroa.

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

TILIKAUDEN JÄLKEISET MERKITTÄVÄT TAPAHTUMAT

Tammikuussa 2025 Svartisen Holding AS ja Hafslund AS, joissa Turku Energia on osakkaana, ovat tehneet Orklan kanssa sopimuksen Sarpfoss Limitedin ostamisesta. Yritysosto lisää Svartisen Holding AS:n vuotuista keskimääräistä sähköntuotantoa 54 GWh, josta Turku Energian osuus on noin 19 GWh, eli noin prosentti Turku Energian myymän sähkön määrästä. Kauppa vaatii asianomaisten kilpailuviranomaisten ja Norjan Energiaministeriön hyväksynnän.

TULEVAISUUDEN NÄKYMÄT

Sähkön tukkuhintojen rajut vaihtelut jatkuvat edelleen myös tulevaisuudessa, mutta keskimääräiset sähkön hinnat tulevat olemaan futuurimarkkinoiden valossa huomattavan alhaisella tasolla. Kotimaisen uusiutuvan polttoaineen hinta on korkealla tasolla ja tulee pysymäänkin samalla tasolla lähivuosina.

Sektori-integraatio sähkö-, lämpö- ja vetymarkkinoiden välillä on edelleen alkamassa ja voimistuu lähivuosina. Tämä tuo sähkömarkkinoille stabiiliisuutta, sekä lämpömarkkinoille ajoittaista etua tilanteissa, joissa kallistunutta polttoainetta voidaan korvata halvemmalla sähköllä.

Turku Energian strategiatyö ja toimenpiteet päästäksemme irti fossiilisista ja kalliista energianlähteistä tulevat edelleen jatkumaan investointien ja toimenpiteiden muodossa.

Energiaviraston vuosille 2024–2031 julkaisema regulaatiomalli sähköverkoille tulee aiheuttamaan sähköverkko-yhtiöille ongelmia toteuttaa vihreän siirtymän ja sähköistyvän liikenteen vaatimia investointeja.

Turku Energia-konsernin liiketoiminnan tuloksen arvioidaan laskevan vuonna 2025 edellisvuoden tasosta muun muassa ennustetun alhaisen sähkön markkinahinnan johdosta. Tämän vuoksi konsernin kustannusrakennetta on tarkasteltu päämääränä kustannusten hallinta.

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2024	2023	2024	2023
Liikevaihto	388 262 396	408 382 565	364 170 208	386 047 527
Liiketoiminnan muut tuotot	505 235	900 662	1 034 133	1 855 489
Materiaalit ja palvelut				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	-309 042 273	-326 751 039	-306 120 070	-326 850 004
Varastojen muutos	220 512	1 392 664	-259 027	987 552
Ulkopuoliset palvelut	-3 585 244	-4 063 982	-4 459 849	-4 985 176
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-312 407 005	-329 422 357	-310 838 945	-330 847 628
Henkilöstökulut	-21 512 175	-20 730 377	-20 980 412	-20 154 468
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot	-15 081 400	-14 139 858	-7 429 675	-6 992 029
Liiketoiminnan muut kulut	-20 646 339	-20 095 500	-19 045 665	-18 592 197
Liikevoitto	19 120 712	24 895 134	6 909 644	11 316 695
Osuus osakkuusyrityksien tuloksista	14 984 567	5 992 539		
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot osuuksista omistusyhteisyrityksissä	1 602 533	1 610 411	5 745 419	19 297 901
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	2 882	1 051	2 882	1 051
Muut korko- ja rahoitustuotot	1 445 518	3 007 470	1 527 897	3 046 413
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-6 656 212	-6 206 923	-5 876 082	-5 876 082
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-3 605 280	-1 587 991	-6 078 713	16 469 284
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	30 500 000	29 299 682	8 107 128	27 785 979
Tilinpäätössiirrot			3 597 272	5 046 641
Poistoeron muutos			-1 202 728	-1 753 359
Konserniavustus			4 800 000	6 800 000
Tuloverot				
Tilikauden ja aikaisempien tilikausien verot	-1 601 561	-3 220 658	-1 595 793	-3 171 533
Laskennallisen verovelan muutos	-1 618 323	-1 660 144		
Tuloverot yhteensä	-3 219 884	-4 880 802	-1 595 793	-3 171 533
Tilikauden voitto ennen vähemmistöosuutta	27 280 116	24 418 880		
Vähemmistön osuus	-8 506	-9 065		
Tilikauden voitto	27 271 609	24 409 815	10 108 607	29 661 087

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2024	2023	2024	2023
VASTAAVAA				
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet	584 742	144 537	466 263	64 291
Muut pitkävaikutteiset menot	4 124 419	5 185 133	4 116 994	5 171 344
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	4 709 161	5 329 670	4 583 257	5 235 635
Aineelliset hyödykkeet				
Maa-alueet	252 346	252 346	34 320	34 320
Rakennukset ja rakennelmat	12 065 620	12 337 988	9 702 178	10 248 864
Verkostot	168 094 782	155 751 729	60 850 623	57 403 995
Tuotannolliset koneet ja laitteet	21 826 452	22 596 154	21 181 100	22 008 297
Koneet ja kalusto	2 519 945	1 995 663	2 475 320	1 883 934
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	13 356 513	13 369 461	8 726 587	6 785 867
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	218 115 658	206 303 341	102 970 127	98 365 277
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			3 205 425	3 205 425
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			15 742 973	2 744 573
Osuudet omistusyhteisyriksissä	59 707 018	48 743 533	57 212 925	57 212 925
Saamiset omistusyhteisyriksiltä	23 490 000	23 490 000	23 490 000	23 490 000
Muut osakkeet tai osuudet	23 596 810	20 553 089	23 593 429	20 549 708
Muut saamiset	21 597	21 597	21 597	21 597
Sijoitukset yhteensä	106 815 425	92 808 219	123 266 348	107 224 227
Vaihtuvat vastaavat				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	3 790 120	4 105 467	3 790 120	4 105 467
Keskeneräiset tuotteet	5 935	66 665	538 793	971 405
Vaihto-omaisuus yhteensä	3 796 055	4 172 132	4 328 913	5 076 872
Saamiset				
Pitkäaikaiset				
Laskennallinen verosaaminen	356 057	690 967		
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	58 478 255	74 590 292	54 074 710	70 297 433
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	16 342 816	31 834 735	22 041 799	41 989 121
Siirtosaamiset	5 364 123	3 083 197	5 180 724	2 985 751
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	80 185 195	109 508 225	81 297 233	115 272 305
Rahat ja pankkisaamiset	15 408 629	26 399 156	14 120 266	25 147 939
	429 386 180	445 211 710	330 566 144	356 322 255
VASTATTAVAA				
Oma pääoma				
Osakepääoma	25 228 189	25 228 189	25 228 189	25 228 189
Edellisten tilikausien voitto	121 156 703	116 854 320	66 836 418	57 175 431
Tilikauden voitto	27 271 609	24 409 815	10 108 607	29 661 087
Oma pääoma yhteensä	173 656 501	166 492 324	102 173 214	112 064 707
Vähemmistöosuudet	173 694	165 188		
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Poistoero			16 669 782	15 467 054
Vieras pääoma				
Pitkäaikainen				
Lainat rahalaitoksilta	2 080 000	2 080 000		
Velat saman konsernin yrityksille	134 500 000	119 500 000	134 500 000	119 500 000
Laskennallinen verovelka	16 866 275	15 336 259		
Muut velat	41 534 597	41 738 867	25 187 120	25 374 810
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	194 980 872	178 655 126	159 687 120	144 874 810
Lyhytaikainen				
Lainat rahalaitoksilta				
Ostovelat	10 421 068	25 812 901	7 261 785	23 387 436
Velat saman konsernin yrityksille	3 054 211	22 693 926	5 374 658	17 389 695
Muut velat	43 917 633	49 235 688	36 374 769	41 174 613
Siirtovelat	3 182 202	2 156 557	3 024 815	1 963 941
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	60 575 113	99 899 072	52 036 027	83 915 684
	429 386 180	445 211 710	330 566 144	356 322 255

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2024	2023	2024	2023
Liiketoiminta				
Tulorahoitus				
Liikevoitto	19 120 712	24 895 134	6 909 644	11 316 695
Oikaisut liikevoittoon	15 081 400	14 139 858	7 429 675	6 992 029
Konserniavustus			4 800 000	6 800 000
Rahoitustuotot ja -kulut	537 606	16 099 499	1 197 484	16 469 284
Verot	-1 354 959	-4 790 587	-1 595 793	-3 171 533
Muut oikaisut	-230 736			
	33 154 023	50 343 904	18 741 010	38 406 475
Käyttöpääoman muutos				
Vaihto-omaisuuden muutos	376 077	247 863	747 959	-656 877
Lyhytaikaisten liikesaamisten muutos	11 936 806	22 004 002	16 106 394	32 990 922
Korottomien lyhytaikaisten velkojen muutos	-16 740 099	-135 096 379	-21 687 448	-135 957 812
	-4 427 216	-112 844 515	-4 833 094	-103 623 767
Liiketoiminnan kassavirta	28 726 807	-62 500 611	13 907 916	-65 217 292
Investoinnit				
Käyttöomaisuusinvestoinnit	29 315 328	29 854 639	27 424 269	15 336 850
Kassavirta ennen rahoitusta	-588 521	-92 355 250	-13 516 353	-80 554 142
Rahoitus				
Liittymismaksut	-204 270	-24 587	-187 690	-14 454
Pitkäaikaisten velkojen muutos	15 000 000	1 569 929	15 000 000	
Lyhytaikaisten velkojen muutos	-5 197 636	19 679 979	7 676 469	9 024 205
Osingonjako	-20 000 100	-20 000 100	-20 000 100	-20 000 100
	-10 402 006	1 225 222	2 488 679	-10 990 349
Laskelman mukainen likvidien varojen muutos	-10 990 527	-91 130 028	-11 027 673	-91 544 491
Taseen mukainen likvidien varojen muutos	-10 990 527	-91 130 028	-11 027 673	-91 544 491

Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet

KONSERNITILINPÄÄTÖS

Konsernitilinpäätökseen sisältyvät emoyhtiö Oy Turku Energia - Åbo Energi Ab ja tytäryhtiöt Turku Energia Sähköverkot Oy ja Turun Seudun Kaukolämpö Oy. Turun Seudun Energiantuotanto Oy, josta Turku Energia omistaa 43,5 %, on yhdistelty konsernitilinpäätökseen osakkuusyhtiönä.

Samoin osakkuusyhtiönä on yhdistelty Svartisen Holding AS, jonka osakepääomasta Turku Energia omistaa 34,74 %, sekä Kolsin Voima Oy, josta Turku Energia omistaa 22,5 %.

Keskinäinen osakeomistus on eliminoitu hankintamenetelmää käyttäen. Konsernin sisäiset liiketapahtumat sekä sisäiset velat ja saamiset on eliminoitu. Vähemmistöosuudet on erotettu konsernin omasta pääomasta ja tuloksesta sekä esitetty omana eränään.

ULKOMAANRAHAN MÄÄRÄISET ERÄT

Ulkomaanrahan määräiset tapahtumat kirjataan kuukauden keskipäivän kurssiin. Tilinpäätöshetkellä taseessa olevat ulkomaanrahan määräiset saatavat ja velat arvostetaan tilinpäätöspäivän kurssiin. Liiketapahtumien kurssierot kirjataan tuloslaskelmaan.

KÄYTTÖOMAISUUS

Käyttöomaisuus on merkitty taseeseen välittömään hankintameno. Käyttöomaisuusvarastot on aktivoitu taseeseen keskimääräiseen hankintahintaan tai sitä alempaan jälleenhankintahintaan. Suunnitelman mukaiset poistot on tehty tasapoistoina käyttöomaisuushyödykkeiden taloudellisen pitoajan perusteella.

VAIHTO-OMAISUUS

Vaihto-omaisuus on arvostettu keskimääräiseen hankintahintaan tai alempaan jälleenhankintahintaan.

VÄLITTÖMÄT VEROT

Verot on laskettu suoriteperusteisesti. Kertynyt poistoero on merkitty konsernitaseeseen jaettuna omaan pääomaan ja laskennalliseen verovelkaan sekä niiden muutos konsernituloslaskelmassa laskennallisen verovelan muutokseen ja tilikauden tulokseen.

Emoyhtiössä ei ole kirjattu laskennallisia verosaamia eikä verovelkoja.

JOHDANNAISET

Johdannaiset on hankittu sähkökaupan suojaamistarkoituksessa. Korkojohdannaisia käytetään pitkäaikaisten lainojen korkoriskien suojaamiseen. ■

LIITETIEDOT
EURO
KONSERNI
EMOYHTIÖ

	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Liikevaihto				
Sähkön myynti	160 624 677	176 967 984	163 792 979	180 114 914
Sähkön siirto	35 237 662	36 514 904		
Lämmön myynti	176 044 403	179 958 478	176 044 403	179 958 478
Katuvaloverkkopalvelut	495 713	825 788	495 713	825 788
Muut myyntitulot	15 859 941	14 115 411	23 837 112	25 148 348
Yhteensä	388 262 396	408 382 565	364 170 208	386 047 527

Emoyhtiön liikevaihtoon sisältyy 1 444 196,00 euron vakuutuskorvaus Kakolan lämpöpumppuaseman sähkökeskuspalosta.

Liiketoiminnan muut tuotot

Muut tuotot	505 235	900 662	1 034 133	1 855 489
-------------	---------	---------	-----------	-----------

Materiaalit ja palvelut

Aineet ja tarvikkeet				
Ostot tilikauden aikana	309 042 273	326 751 039	306 120 070	326 304 803
Varaston muutos	-220 512	-1 392 664	259 027	-442 351
	308 821 761	325 358 375	306 379 096	325 862 452
Ulkopuoliset palvelut	3 585 244	4 063 982	4 459 849	4 985 176
Yhteensä	312 407 005	329 422 357	310 838 945	330 847 628

Konsernin palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin

336	332	296	288
-----	-----	-----	-----

Henkilöstökulut

Palkat ja palkkiot	20 151 748	19 256 843	17 306 304	16 571 217
Eläkekulut	3 374 572	3 310 742	3 002 977	2 930 211
Muut henkilösivukulut	928 102	895 125	823 424	788 416
Aktivoitavat palkat	-2 942 246	-2 732 333	-152 294	-135 375
Yhteensä	21 512 175	20 730 377	20 980 412	20 154 468

Johdon ja hallituksen palkat ja palkkiot

415 871	405 347	252 091	244 579
---------	---------	---------	---------

Hallituksen ja toimitusjohtajan eläkesitoumukset

Toimitusjohtajan eläkeikä määräytyy kunnallisen eläkelain perusteella.

Poistot ja arvonalentumiset

Poistot aineellisista ja aineettomista hyödykkeistä	15 081 400	14 139 858	7 429 675	6 992 029
---	------------	------------	-----------	-----------

Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu käyttöomaisuushyödykkeiden taloudellisen käyttöiän mukaisina tasapoistoina alkuperäisestä hankintahinnasta.

Suunnitelman mukaiset poistot ovat seuraavat:

Aineettomat hyödykkeet	5–10 v.
Liikearvo	4 v.
Rakennukset ja rakennelmat	20–40 v.
Tuotannolliset koneet ja laitteet	20–25 v.
Verkosto	15–30 v.
Koneet ja laitteet	3–10 v.

Tilintarkastajan palkkiot

Tilintarkastuspalkkio	80 213	64 170	71 933	50 715
Muut palkkiot	0	2 588	0	2 588

Liiketoiminnan muut kulut

Vuokrat	7 118 375	7 373 016	6 626 391	6 509 514
Asiantuntijapalvelut	6 034 737	2 430 991	2 427 405	2 373 475
ICT-palvelut	1 339 539	4 607 567	3 611 176	3 458 202
Kiinteistökulut	841 797	923 939	1 370 129	1 361 321
Muut	5 311 890	4 759 987	5 010 563	4 889 684
Liiketoiminnan muut kulut yhteensä	20 646 339	20 095 500	19 045 665	18 592 197

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot osuuksista omistusyhteisyrityksissä	1 602 533	1 610 411	5 745 419	19 297 901
Muut korkotuotot	2 882	1 051	2 882	1 051
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista	2 882	1 055	2 882	1 055
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä			119 818	65 000
Muut korko- ja rahoitustuotot muilta	1 445 518	3 007 470	1 408 078	2 981 413
Korko- ja rahoitustuotot yhteensä	1 445 518	3 007 470	1 527 897	3 046 413
Korkokulut saman konsernin yrityksille	6 014 901	5 292 587	5 539 881	5 043 801
Korkokulut muille	221 741	159 110	119 262	77 054
Voimaosakeyhtiö SF, alaskirjaus	419 570	755 226	419 570	755 226
Korkokulut ja muut rahoituskulut yhteensä	6 656 212	6 206 923	6 078 713	5 876 082
Konserniavustus			4 800 000	6 800 000
Tilinpäätössiirrot				
Suunnitelman mukaisten ja tilinpäätöksessä tehtyjen poistojen erotus			1 202 728	1 753 359
Kertyneestä poistoerosta omaan pääomaan merkitty osuus	61 345 037	55 057 690		
Tuloverot				
Tuloverot konserniavustuksesta			960 000	1 360 000
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	1 601 561	3 220 658	1 235 793	1 811 533
Laskennalliset verot	1 618 323	1 660 144		
Käyttöomaisuus ja muut pitkäaikaiset sijoitukset				
Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	5 851 148	5 833 683	4 187 166	4 177 841
Lisäykset 1.1.–31.12.	503 940	17 465	430 702	9 325
Hankintameno 31.12.	6 355 088	5 851 148	4 617 868	4 187 166
Kertyneet suunnitelmapoistot 1.1.	5 706 612	5 651 573	4 122 875	4 092 156
Suunnitelmapoistot 1.1.–31.12.	63 734	55 039	28 730	30 720
Kirjanpitoarvo 31.12.	584 742	144 537	466 263	64 291
Kertynyt poistoero/vähennys 1.1.			14 858	140 778
Poistoeron lisäys			11 876	-125 920
Kertynyt poistoero 31.12.			26 734	14 858
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	9 455 718	8 201 494	9 415 817	8 161 592
Lisäykset 1.1.–31.12.	235 851	1 254 225	235 851	1 254 225
Hankintameno 31.12.	9 691 569	9 455 718	9 651 668	9 415 817
Kertyneet suunnitelmapoistot 1.1.	4 270 586	3 186 841	4 244 473	3 167 093
Suunnitelmapoistot 1.1.–31.12.	1 296 565	1 083 744	1 290 201	1 077 380
Kirjanpitoarvo 31.12.	4 124 419	5 185 133	4 116 994	5 171 344
Kertynyt poistoero 1.1.			375 947	8 866
Poistoeron lisäys/vähennys			0	367 082
Kertynyt poistoero 31.12.			375 947	375 947
Maa-alueet				
Hankintameno 1.1.	252 346	252 346	34 320	34 320
Hankintameno 31.12.	252 346	252 346	34 320	34 320

EURO

KONSERNI

EMOYHTIÖ

	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	24 218 184	23 946 844	20 054 716	20 054 716
Lisäykset 1.1.–31.12.	354 832	271 340	0	0
Hankintameno 31.12.	24 573 015	24 218 184	20 054 716	20 054 716
Kertyneet suunnitelmapoistot 1.1.	11 880 195	11 258 906	9 805 852	9 257 341
Suunnitelmapoistot 1.1.–31.12.	627 200	621 289	546 685	548 511
Kirjanpitoarvo 31.12.	12 065 620	12 337 989	9 702 178	10 248 864
Kertynyt poistoero 1.1.			1 240 822	1 163 642
Poistoeron lisäys/vähennys			33 474	77 180
Kertynyt poistoero 31.12.			1 274 295	1 240 822
Tuotannolliset koneet ja laitteet				
Hankintameno 1.1.	73 198 670	69 263 111	70 073 278	66 137 719
Lisäykset 1.1.–31.12.	1 044 836	3 935 559	889 266	3 935 559
Hankintameno 31.12.	74 243 506	73 198 670	70 962 544	70 073 278
Kertyneet suunnitelmapoistot 1.1.	50 602 516	48 884 615	48 064 981	46 434 270
Suunnitelmapoistot 1.1.–31.12.	1 814 537	1 717 901	1 716 463	1 630 711
Kirjanpitoarvo 31.12.	21 826 452	22 596 154	21 181 100	22 008 297
Kertynyt poistoero 1.1.			12 829 893	11 355 571
Poistoeron lisäys/vähennys			802 819	1 474 322
Kertynyt poistoero 31.12.			13 632 712	12 829 893
Verkostot				
Hankintameno 1.1.	374 875 758	352 062 062	155 025 965	146 327 114
Lisäykset 1.1.–31.12.	22 875 320	22 813 696	6 622 685	8 698 851
Vähennykset 1.1.–31.12.				
Hankintameno 31.12.	397 751 078	374 875 758	161 648 650	155 025 965
Kertyneet suunnitelmapoistot 1.1.	219 124 029	209 173 907	97 621 970	94 540 968
Suunnitelmapoistot 1.1.–31.12.	10 532 268	9 950 122	3 176 057	3 081 002
Kirjanpitoarvo 31.12.	168 094 781	155 751 729	60 850 623	57 403 995
Kertynyt poistoero 1.1.			944 429	897 213
Poistoeron lisäys/vähennys			254 660	47 216
Kertynyt poistoero 31.12.			1 199 089	944 429
Koneet ja laitteet				
Hankintameno 1.1.	20 446 088	19 576 264	18 885 601	18 022 046
Lisäykset 1.1.–31.12.	1 271 377	869 823	1 262 925	863 555
Hankintameno 31.12.	21 717 465	20 446 088	20 148 526	18 885 601
Kertyneet suunnitelmapoistot 1.1.	18 450 424	17 738 661	17 001 666	16 377 961
Suunnitelmapoistot 1.1.–31.12.	747 095	711 763	671 540	623 705
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 519 945	1 995 664	2 475 320	1 883 935
Kertynyt poistoero 1.1.			61 105	147 626
Poistoeron lisäys/vähennys			99 899	-86 521
Kertynyt poistoero 31.12.			161 005	61 105
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Keskeneräiset hankinnat 1.1.	12 814 890	17 150 929	6 259 434	10 684 522
Keskeneräiset hankinnat 31.12.	12 560 915	12 814 890	8 006 747	6 259 434
Tarvikevarastot	795 598	554 571	719 839	526 433
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat yht.	13 356 513	13 369 461	8 726 587	6 785 867
Osakkeet konserniyitykset				
Hankintameno 1.1.			3 205 425	3 205 425
Hankintameno 31.12.			3 205 425	3 205 425
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Hankintameno 1.1.			2 744 573	2 744 573
Hankintameno 31.12.			17 742 973	2 744 573

LIITETIEDOT
EURO
KONSERNI
EMOYHTIÖ

	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Osuudet omistusyhteisyrityksissä				
Hankintameno 1.1.	48 742 533	60 060 548	57 212 925	57 212 925
Lisäykset 1.1.–31.12.	10 964 485			
Vähennykset 1.1.–31.12.		11 318 014		
Hankintameno 31.12.	59 707 018	48 742 533	57 212 925	57 212 925
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä				
Hankintameno 1.1.	23 490 000	23 490 000	23 490 000	23 490 000
Hankintameno 31.12.	23 490 000	23 490 000	23 490 000	23 490 000
Muut osakkeet				
Hankintameno 1.1.	20 553 089	15 750 363	20 549 708	15 746 982
Lisäykset 1.1.–31.12.	3 043 721	4 802 725	3 043 721	4 802 725
Vähennykset 1.1.–31.12.				
Hankintameno 31.12.	23 596 810	20 553 089	23 593 429	20 549 708
Muut saamiset				
Hankintameno 1.1.	21 597	21 597	21 597	21 597
Hankintameno 31.12.	21 597	21 597	21 597	21 597
Konserniyrittäjät				
Turku Energia Sähköverkot Oy				
Omistussuus	100 %	100 %	100 %	100 %
Kotipaikka	Turku	Turku	Turku	Turku
Turun Seudun Kaukolämpö Oy				
Omistussuus	60,75 %	60,75 %	60,75 %	60,75 %
Kotipaikka	Turku	Turku	Turku	Turku
Turun Seudun Energiantuotanto Oy				
Omistussuus	43,5 %	43,5 %	43,5 %	43,5 %
Kotipaikka	Turku	Turku	Turku	Turku
Svartisen Holding AS				
Omistussuus	34,74 %	34,74 %	34,74 %	34,74 %
Kotipaikka	Oslo, Norja	Oslo, Norja	Oslo, Norja	Oslo, Norja
Kolsin Voima Oy				
Omistussuus	22,5 %	22,5 %	22,5 %	22,5 %
Kotipaikka	Kokemäki	Kokemäki	Kokemäki	Kokemäki
Saamisten erittely				
Pitkäaikaiset saamiset				
Laskennallinen verosaaminen	356 057	690 967		
Saamiset samaan konserniin kuuluvilta yrityksiltä				
Lainasaamiset			17 000 000	2 000 000
Muut saamiset			742 973	744 573
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	58 478 255	74 590 292	54 074 710	70 297 433
Saamiset samaan konserniin kuuluvilta yrityksiltä				
Myyntisaamiset	16 342 816	31 834 735	7 961 841	10 136 374
Muut saamiset			12 079 957	31 852 747
Siirtosaamiset	5 364 123	3 083 197	5 180 724	2 985 751
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	80 185 195	109 508 225	79 297 233	115 272 305
Saamiset saman konsernin yrityksille sisältää konsernitilisaamista Turun kaupungille				
Pankkitilin saldo	482 454	25 052 747		25 052 747

EURO

KONSERNI

EMOYHTIÖ

	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Oma pääoma				
Sidottu oma pääoma				
Osakepääoma 1.1	25 228 189	25 228 189	25 228 189	25 228 189
Osakepääoma 31.12.	25 228 189	25 228 189	25 228 189	25 228 189
Sidottu oma pääoma yhteensä	25 228 189	25 228 189	25 228 189	25 228 189
Vapaa oma pääoma				
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	141 264 135	136 854 420	86 836 518	77 175 531
Osingonjako	20 000 100	20 000 100	20 000 100	20 000 100
Voitto edellisiltä tilikausilta 31.12.	121 264 035	116 854 320	66 836 418	57 175 431
Oikaisut edellisten tilikausien voittoihin	-107 333			
Tilikauden voitto	27 271 609	24 409 815	10 108 607	29 661 087
Vapaa oma pääoma yhteensä	148 428 311	141 264 135	76 945 025	86 836 518
Oma pääoma yhteensä	173 763 832	166 492 324	102 173 213	112 064 707
Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.				
Voitto edellisiltä tilikausilta			66 836 418	57 175 431
Tilikauden voitto			10 108 607	29 661 087
Yhteensä			76 945 025	86 836 518
Laskennallinen verovelka				
Laskennallinen verovelka tilinpäätössiirroista	16 866 275	15 336 259		
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Lainat rahalaitoksilta	2 080 000	2 080 000		
Velat saman konsernin yrityksille				
Muut velat	134 500 000	119 500 000	134 500 000	119 500 000
Laskennalliset verot	16 866 275	15 336 259		
Muut velat (liittymismaksut)	41 534 597	41 738 867	25 187 120	25 374 810
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	194 980 872	178 655 126	159 687 120	144 874 810
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua				
Velat saman konsernin yrityksille	134 500 000	119 500 000	134 500 000	119 500 000
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Ostovelat	10 421 068	25 812 901	7 261 785	23 387 436
Yhteensä	10 421 068	25 812 901	7 261 785	23 387 436
Velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat			4 742 991	4 767 185
Saadut ennakot			553 443	882 907
Muut velat	3 054 211	22 693 926	78 224	11 739 602
Yhteensä	3 054 211	22 693 926	5 374 658	17 389 695
Muut velat	43 917 633	49 235 688	36 374 769	41 174 613
Siirtovelat	3 182 202	2 156 557	3 024 815	1 963 941
Yhteensä	47 099 834	51 392 245	39 399 584	43 138 553
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	60 575 113	99 899 072	52 036 027	83 915 684
Siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät				
Korkojaksotus, Turun kaupunki	833 726	699 194	833 726	699 194
Vuosibonus	973 931	950 340	837 267	826 014
Eastern Norge Svartisen A/S	726 066		726 066	
Muut siirtovelat	648 478	507 023	627 756	438 732
Velat saman konsernin yrityksille sisältää konsernitilivelkaa Turun kaupungille				
Pankkitilin saldo	7 262 293	22 662 085	78 224	10 270 434

EURO

KONSERNI

EMOYHTIÖ

Annetut vakuudet

Takaukset samaan konserniin kuuluvien yritysten puolesta

	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Muut takaukset	1 326 798	1 390 774	1 326 798	1 390 774
Omasta puolesta annetut vakuudet				
Takaukset sähköjohdannaisten kaupankäyntiin	10 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Takaukset sähkön kaupankäyntiin	8 000 000	8 000 000	8 000 000	8 000 000
Pantatut arvopaperit ja pankkitilit	12 656 814	23 741 524	12 656 814	23 741 524
Leasingvuokravastuut	945 448	1 009 396	926 146	1 009 396
Leasingvuokravastuu seur. 12 kk	397 152	350 745	184 049	350 745

Muut vastuut

Emoyhtiö

Vuosina 1985-1994 emoyhtiö on saanut taseeseen sisältymättömiä sähköliittymismaksuja 5 720 390,13 euroa ja lämpöliittymismaksuja 11 333 056,33 euroa. Näihin eriin sisältyy takaisinmaksuvelvollisuus, jonka toteutuminen on epätodennäköistä.

Johdannaissovimusten käyvät arvot ja nimellismäärät

Milj. €	Käyvät arvot			Nimellismäärät		
	2024		2023	2024	2023	
Johdannaissovimukset	Positiiviset	Negatiiviset	Nettoarvot	Nettoarvot		
Sähköjohdannaiset						
Ostosopimukset	8,3	-11,1	-2,8	2,5	148,1	103,7
Myyntisopimukset	0,0	-0,4	-0,4	-0,7	8,2	22,1
Hiilijohdannaiset	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Päästöoikeusjohdannaiset	0,0	-0,1	-0,1	-0,2	0,5	2,2

Käypien arvojen laskenta perustuu raportointipäivän markkinahintoihin.

Turku Energialla (sis. TSE) on vuosille 2021-2025 viranomaisten myöntämiä päästöoikeuksia 386 015 CO2 tonnia. Vuoden 2024 aikana päästöoikeuksia käytettiin lämmön ja höyryn tuotantoon 85 065 CO2 tonnia. Vuodelle 2024 päästöoikeuksia ostettiin lämmön tuotantoon 29 000 CO2 tonnia ja sähköntuotantoon 11 000 CO2 tonnia.

Johdannaisten erääntyminen

Määrä, milj. euroa	Alle 1 vuosi	1–5 vuotta	yli 5 vuotta	Yhteensä
Sähköjohdannaiset	22,1	134,2	-	156,3
Hiilijohdannaiset	-	-	-	-
Päästöoikeusjohdannaiset	0,5	0,0	-	0,5

Sähkön hintariskiä suojataan sähköjohdannais sopimuksilla, joista suurin osa on tehty pohjoismaisessa sähköpörssissä, Nasdaq Commodities:ssä. Suojaustoiminnan päätavoite on vähentää sähkön hintavolatiliiteetin vaikutusta tulokseen. Sähkönmyynnin riskinhallinnan perustana on yhtiön hallituksen vahvistama riskikäsikirja, jossa kuvataan riskinhallinnan periaatteet raportointikäytäntöineen. Johdannaiskaupankäynnin tarkoituksena on suojautua markkinahintariskeiltä ja kaikki johdannaiskaupankäynti liittyy joko sähkön myyntiin asiakkaille tai yhtiön omistamiin sähkön tuotanto-osuuksiin. Johdannaiskaupankäyntiä ei tehdä spekulatiivisessa tarkoituksessa.

Sähkön hintasuojauksessa käytetään pääosin Nasdaq-noteerattuja standardoituja johdannaistuotteita systeemihinnalle ja aluehintaerolle. Osin on käytetty myös kahdenvälisiä OTC-sopimuksia. Pörssissä tehtyjä futuurisopimuksia on myös siirretty myöhemmin kahdenvälisiksi otc-sopimuksiksi. Päästöoikeusjohdannaiset on hankittu pääosin ICE Futures Europe -johdannaispörssistä (ICE, Intercontinental Exchange).

Herkkyysanalyysi

Seuraavassa on laskettu sähköjohdannaisten hintaherkkyudet sähköjohdannais sopimuksille 31.12.2023 positiolle. Positioita hallinoidaan aktiivisesti päivittäisessä liiketoiminnassa ja siksi herkkyydet vaihtelevat hetkestä toiseen. Herkkyysanalyysi sisältää ainoastaan johdannaisista syntyvän markkinariskin eli suojattavan fyysisen sähkön myynnin ja oston hintariskiä ei ole analyysissä mukana. Herkkyys on laskettu sillä oletuksella, että sähköjohdannaisten noteeraus NASDAQ OMX Oslo ASA:ssa muuttuisi yhden euron megawattitunnilta per tuote koko ajanjaksolla, jolla Turku Energialla on johdannaisia.

+/- 1 EUR/MWh muutos sähköjohdannaisten noteerauksissa, milj. euroa	Vaikutus	2024	2023
Vaikutus sähköjohdannaisten käypään arvoon	+/-	3,7	2,5

Johdannaisinstrumentteihin ja suojaustoimenpiteisiin liittyvät laskentaperiaatteet

Johdannaiset ovat pääosin erittäin todennäköisiksi ennakoitujen liiketoimien suojauksia (kassavirran suojaus) eli sähkön myyntiin tai yhtiön omistamiin sähkön tuotanto-osuuksiin kohdistuvia. Suojausten tehokkuutta arvioidaan säännöllisesti osana jatkuvaa riskienhallintaa eli tehtyjä johdannais suojauksia verrataan päivitettyihin sähkönmyynti- ja tuotantoennusteisiin. Yhtiö arvioi suojausta aloitettaessa ja sen jälkeen, ovatko suojaustoiminnassa käytettävät johdannaiset tehokkaita kumoamaan suojattavien kassavirtojen (tai käypien arvojen) muutokset. Optiosopimuksista maksettu preemio on kirjattu kuluksi option hankintahetkellä.

Tilinpäätöksessä johdannaiset esitetään taseen ulkopuolisina vastuina.

Korona vaihtosopimukset M€	Käytössä oleva pääoma	Päätymispäivä	Markkina-arvo	Kohde-etuuden arvo
Emoyhtiö	13,0	15.1.2045	-2,0	13,4

Konserni on suojautunut pitkäaikaisiin vaihtuvakorkoisiin lainoihin liittyvältä korkoriskiltä kiinnittämällä korkokustannuksia kiinteäksi koronvaihtosopimuksiin. Koronvaihtosopimuksiin sovelletaan suojauslaskentaa, sillä niiden ehdot vastaavat nykyisten yhtiön taseessa olevien ja tulevaisuudessa nostettavien muuttuvakorkoisten lainojen ehtoja. Koronvaihtosopimuksia ei ole kirjattu tulosvaikutteisesti.

Konserni on sitoutunut merkitsemään Fennovoima SF:n vaihtovelkakirjalainan arvoltaan 2 286 000 euroa. Vielä merkitsemätön osuus on 1 111 704 euroa.

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Vuokravastuut	104,4 M€	114,2 M€	93,4 M€	103,5 M€
Vuokravastuu seur. 12 kk	6,7 M€	6,9 M€	6,0 M€	6,3 M€
Vuokravastuu seur. 1–5 v.	17,6 M€	21,5 M€	15,0 M€	19,0 M€

Konserni

Euroopan unionin arseenidirektiivistä 552/2009 johtuen verkkoyhtiöllä on pylväiden käsittelyvastuu. Vanhat pylväät katsotaan ongelmajätteeksi ja ne pitää hävittää ongelmajätelaitoksissa. Käsittelyn oletetaan maksavan 173 euroa / t.

EURO

	2024	2023
Liikevaihto	40 343 973	37 898 649
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan tuotot	136 208	127 000
Materiaalit ja palvelut	-11 557 366	-8 198 192
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	-2 522 849	-2 039 210
Ostot tilikauden aikana	-37 849	-22 408
Häviösähkön hankinta	-2 485 000	-2 016 802
Ulkopuoliset palvelut	-9 034 517	-6 158 982
Verkkopalvelumaksut	-6 127 940	-3 594 372
Muut ulkopuoliset palvelut	-2 906 576	-2 564 611
Henkilöstökulut	-2 342 556	-2 386 789
Palkat ja palkkiot	-2 183 390	-2 153 279
Henkilösivukulut	-159 166	-233 510
Poistot ja arvonalentumiset	-7 497 262	-7 029 976
Suunnitelman mukaiset poistot sähköverkon hyödykkeistä	-7 410 191	-6 928 410
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-87 071	-101 565
Liiketoiminnan muut kulut	-7 146 652	-7 054 913
Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut	-842 707	-820 142
Muut vuokratulot	-57 965	-43 360
Muut liiketoiminnan muut kulut	-6 245 980	-6 191 412
Liikevoitto	11 936 346	13 355 778
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	14 202	11 349
Saman konsernin yrityksiltä	1 633	782
Muilta	12 569	10 567
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-596 386	-314 116
Saman konsernin yrityksille	-594 839	-313 786
Muille	-1 547	-331
Voitto ennen tilipäättössiirtoja ja veroja	11 354 161	13 053 011
Tilipäättössiirrot		
Poistoeron muutos	-6 447 349	-6 105 825
Sähköverkon hyödykkeistä	-6 447 349	-6 105 825
Muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	0	0
Konserniavustus	-4 800 000	-6 800 000
Tuloverot	-277	-48 391
Tilikauden voitto	106 535	98 795

EURO

	2024	2023
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat	116 074 197	108 981 849
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	125 904	94 035
Aineelliset hyödykkeet	115 946 293	108 885 814
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	111 158 689	102 057 472
Muut aineelliset hyödykkeet	157 678	244 749
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	4 629 926	6 583 594
Sijoitukset		
Muut osakkeet ja osuudet	2 000	2 000
Vaihtuvat vastaavat	9 365 681	10 233 477
Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset	9 365 681	10 233 477
Myyntisaamiset	4 403 545	4 292 859
Siirtosaamiset	65 975	12 280
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	4 413 707	5 928 338
Siirtosaamiset	482 454	0
Rahat ja pankkisaamiset	0	0
Vastaavaa yhteensä	125 439 878	119 215 326
VASTATTAVAA		
Oma pääoma	6 430 573	6 324 038
Osakepääoma	1 500 000	1 500 000
Ylikurssirahasto	1 500 000	1 500 000
Edellisten tilikausien voitto	3 324 038	3 225 243
Tilikauden voitto	106 535	98 795
Tilinpäätössiirtojen kertymä	67 661 591	61 214 242
Poistoero		
Vieras pääoma	51 347 713	51 677 046
Pitkäaikainen vieras pääoma	32 087 762	19 105 942
Korollinen		
Muut velat saman konsernin yrityksille		
Muut velat	15 000 000	2 000 000
Koroton		
Muut velat saman konsernin yrityksille		
Palautettavat liittymismaksut	740 285	741 885
Muu pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	16 347 477	16 364 057
Lyhytaikainen vieras pääoma	19 259 951	32 571 104
Korollinen		
Muut velat saman konsernin yrityksille		
Muut velat	2 000 000	12 391 651
Koroton		
Ostovelat	3 147 560	2 421 293
Velat annetuista konserniavustuksista	4 800 000	6 800 000
Siirtovelat	136 664	171 024
Muut velat	7 539 899	8 057 760
Muut velat saman konsernin yrityksille		
Ostovelat	1 581 009	2 729 375
Muut velat	54 818	0
Vastattavaa yhteensä	125 439 878	119 215 326

MUIDEN SÄHKÖLIIKETOIMINTOJEN TULOSLASKELMA 1.1.–31.12.2024

EURO

	2024	2023
Liikevaihto	164 836 751	181 653 933
Liiketoiminnan muut tuotot	0	-1 025
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-168 681 519	-187 800 061
Ulkopuoliset palvelut	0	-6 740
Henkilöstökulut	-951 345	-942 423
Palkat ja palkkiot	-776 863	-770 338
Henkilösivukulut	-174 481	-172 085
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot sähköverkon hyödykkeistä	-60 589	-39 307
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokratulot	-142 756	-126 323
Muut liiketoiminnan kulut	-4 728 505	-4 651 314
Liikevoitto	-9 727 963	-11 913 260
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot osuuksista saman konsernin yrityksissä	3 345 595	11 423 064
Muut korko- ja rahoitustuotot	783 128	635 086
Korkokulut ja muut rahoituskulut	635 086	317 537
Saman konsernin yrityksille	-1 083 602	-1 021 766
Muille	-315 956	-789 980
Voitto ennen tilipäättösiirtoja ja veroja	-6 998 797	-1 666 856
Tuloverot	0	0
Tilikauden voitto	-6 998 797	-1 666 856

EURO

VASTAAVAA

Pysyvät vastaavat

Aineelliset hyödykkeet

Aineettomat oikeudet

Aineelliset hyödykkeet

Muut aineelliset hyödykkeet

Sijoitukset

Osuudet omistusyhteisyrityksissä

Muut osakkeet ja osuudet

Vaihtuvat vastaavat

Saamiset

Myyntisaamiset

Siirtosaamiset

Saamiset saman konsernin yrityksiltä

Myyntisaamiset

Rahat ja pankkisaamiset

VASTATTAVAA

Oma pääoma

Osakepääoma

Edellisten tilikausien voitto

Tilikauden voitto

Vieras pääoma

Pitkäaikainen vieras pääoma

Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma

Velat saman konsernin yrityksille

Lyhytaikainen vieras pääoma

Lyhytaikainen koroton vieras pääoma

Ostovelat

Siirtovelat

Velat saman konsernin yrityksille

Ostovelat

2024

2023

50 183

0

2 730 571

257 892

45 079 662

45 079 662

23 437 390

20 437 390

20 678 207

28 568 464

919 419

2 199 580

2 357 250

3 407 918

-92 488 487

-86 152 488

2 764 195

13 798 417

100 000

100 000

-24 433 336

-22 766 480

-6 998 797

-1 666 856

29 741 572

26 741 572

3 286 949

11 004 914

1 037 678

375 083

30 130

10 184

2 764 195

13 798 417

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitus

Turussa 28. helmikuuta 2025

Jukka Rinnevaara

Ulla Achrén

Juha Anttila

Jukka Kärkkäinen

Mari Lahti

Jari Lepistö

Aki Linden

Niina Ratilainen

Sini Ruohonen

Timo Honkanen, toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus
Turussa 10. maaliskuuta 2025

Niklas Oikia
KHT

Noora Satopää
KHT

Tilintarkastuskertomus

OY TURKU ENERGIA – ÅBO ENERGI AB:N YHTIÖKOKOUKSELLE

TILINPÄÄTÖKSEN TILINTARKASTUS

Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Oy Turku Energia-Åbo Energi Ab:n (y-tunnus 0984944-9) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2024. Tilinpäätös sisältää sekä konsernin että emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset.

Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa. Olemme riippumattomia emoyhtiöstä ja konserniyrityksistä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täyttäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme. Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset. Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat myös sellaisesta sisäisestä valvonnasta, jonka ne katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä.

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan emoyhtiön ja konsernin kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuviissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen, paitsi jos emoyhtiö tai konserni aiotaan purkaa tai toiminta lakkauttaa tai ei ole muuta realistista vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntomme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyyskyä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voisi kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

Hyvän tilintarkastustavan mukaiseen tilintarkastukseen kuuluu, että käytämme ammatillista harkintaa ja säilytämme ammatillisen skeptisyyden koko tilintarkastuksen ajan. Lisäksi:

- Tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisuuden riskit, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä. Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.
- Muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon emoyhtiön tai konsernin sisäisen valvonnan tehokkuudesta.
- Arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.
- Teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toiminnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevidenssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista tapahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi antaa merkittävää aihetta epäillä emoyhtiön tai konsernin kykyä jatkaa toimintaansa. Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomuksessamme lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntomme. Johtopäätöksemme perustuvat tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat kuitenkin johtaa siihen, ettei emoyhtiö tai konserni pysty jatkamaan toimintaansa.
- Arvioimme tilinpäätöksen, kaikki tilinpäätöksessä esitettävät tiedot mukaan lukien, yleistä esittämistapaa, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätöksen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.
- Suunnittelemme ja suoritamme konsernin tilintarkastuksen hankkiaksemme konsernitilinpäätöstä koskevan tilintarkastuslausunnon laatimisen perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä konserniin kuuluvia yhteisöjä tai liiketoimintayksiköjä koskevasta taloudellisesta informaatiosta. Vastaamme konsernin tilintarkastusta varten suoritettavan tilintarkastustyön ohjauksesta, valvonnasta ja läpikäynnistä. Vastaamme tilintarkastuslausunnosta yksin.

Kommunikoidimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnittelusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

MUUT RAPORTOINTIVELVOITTEET

Muu informaatio

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informaatiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomuksen. Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea muu informaatio tilinpäätöksen tilintarkastuksen yhteydessä ja tätä tehdessämme arvioida, onko muu informaatio olennaisesti ristiriidassa tilinpäätöksen tai tilintarkastusta suoritettaessa hankkimamme tietämyksen kanssa tai vaikuttaako se muutoin olevan olennaisesti virheellistä. Velvollisuutenamme on lisäksi arvioida, onko toimintakertomus laadittu noudattaen siihen sovellettavia säännöksiä.

Lausuntomme esitämme, että toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia ja että toimintakertomus on laadittu noudattaen siihen sovellettavia säännöksiä.

Jos teemme suorittamamme työn perusteella johtopäätöksen, että toimintakertomuksessa on olennainen virheellisyys, meidän on raportoitava tästä seikasta. Meillä ei ole tämän asian suhteen raportoitavaa.

Turussa 10. maaliskuuta 2025

KPMG OY AB

Niklas Oikia
KHT

Noora Satopää
KHT

KONSERNIN TUNNUSLUVUT

Konsernin avainluvut	2024	2023	2022	2021	2020
Liikevaihto, milj. euroa	388,3	408,4	458,1	333,2	253,0
Liikevoitto, milj. euroa	19,1	24,9	1,9	22,4	21,7
prosentteina liikevaihdosta	4,9	6,1	0,4	6,7	8,6
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, milj. euroa	30,5	29,3	11,9	37,4	29,7
Tilikauden tulos, milj. euroa	27,3	24,4	8,1	31,3	26,0
Taseen loppusumma, milj. euroa	429,5	445,2	553,4	470,6	383,7
Bruttoinvestoinnit, milj. euroa	29,3	29,9	29,2	27,0	25,0
prosentteina liikevaihdosta	7,5	7,3	6,4	8,1	9,9
Pysyvät vastaavat, milj. euroa	329,7	304,4	300,0	308,3	301,1
Vaihto-omaisuus, milj. euroa	3,8	4,2	4,4	2,6	2,1
Saamiset, milj. euroa	80,5	110,2	131,4	75,2	60,4
Rahat ja pankkisaamiset, milj. euroa	15,4	26,4	117,5	84,5	20,0
Oma pääoma, milj. euroa	173,8	166,5	162,1	174,0	162,7
Oman pääoman tuotto ROE, prosenttia	16,8	14,8	4,8	18,6	16,3
Sijoitetun pääoman tuotto ROI, prosenttia	11,4	11,9	5,8	14,6	12,3
Gearing, prosenttia	65,0	58,9	60,5	56,3	60,2
Omavaraisuusaste, prosenttia	40,5	37,4	29,3	37,0	42,4
Osinko yhteensä, milj. euroa	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Henkilökunta keskimäärin	336	332	328	329	338

Tunnuslukujen laskentakaavat

Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)	=	$\frac{\text{Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja} + \text{korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Taseen loppusumma} - \text{korottomat velat (keskim. vuoden aikana)}}$	x 100
Oman pääoman tuotto-% (ROE)	=	$\frac{\text{Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja} - \text{verot}}{\text{Oma pääoma} + \text{vähemmistöosuus (keskim. vuoden aikana)}}$	x 100
Omavaraisuusaste-%	=	$\frac{\text{Oma pääoma} + \text{vähemmistöosuus}}{\text{Taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}}$	x 100
Gearing-% ⁽¹⁾	=	$\frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Oma pääoma} + \text{vähemmistöosuus}}$	x 100

⁽¹⁾ Tunnuslukua laskettaessa on otettu mukaan pysyvien vastaavien sijoituksia

