

TURKU
ENERGIA



Hallituksen
toimintakertomus
ja tilinpäätös 2025

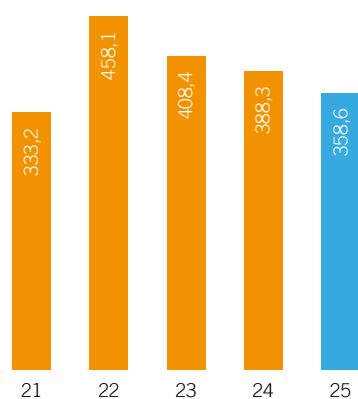
Sisällys

HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS VUODELTA 2025

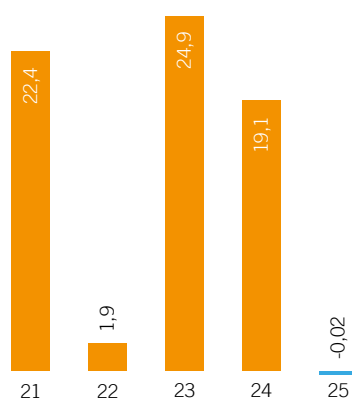
Tunnusluvut 2025	3
Hallituksen toimintakertomus vuodelta 2025	4
Konsernin ja emoyhtiön tuloslaskelma	8
Konsernin ja emoyhtiön tase	9
Konsernin ja emoyhtiön rahoituslaskelma	10
Tilinpäätöksen laadintaperiaatteet	11
Liitetiedot	12
Turku Energia Sähköverkot Oy:n tuloslaskelma	19
Turku Energia Sähköverkot 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 2025

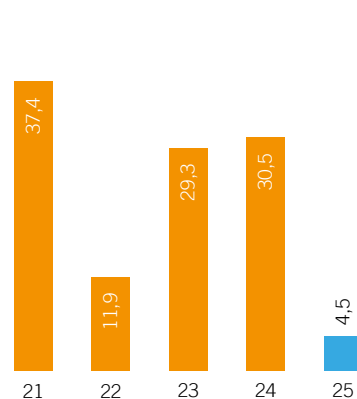
Liikevaihto (milj. euro)



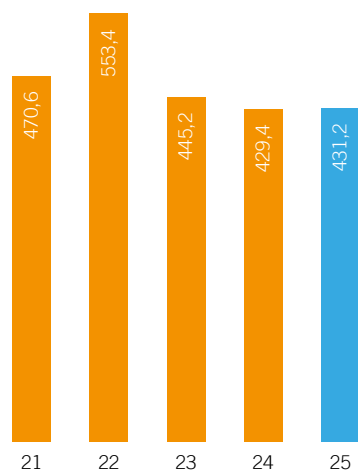
Liikevoitto (milj. euro)



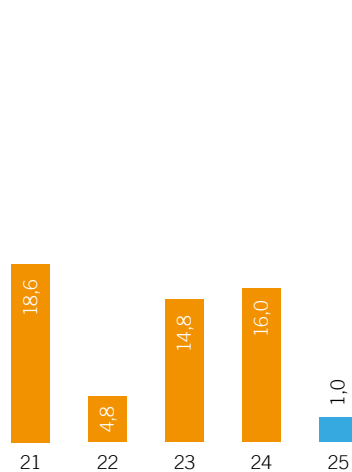
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja (milj. euro)



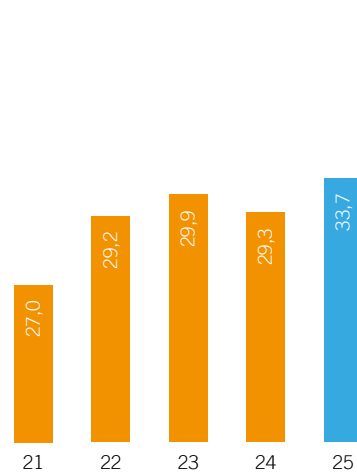
Taseen loppusumma (milj. euro)



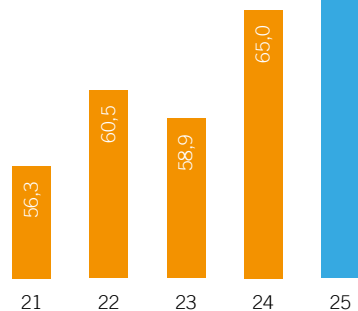
Oman pääoman tuotto-% (ROE)



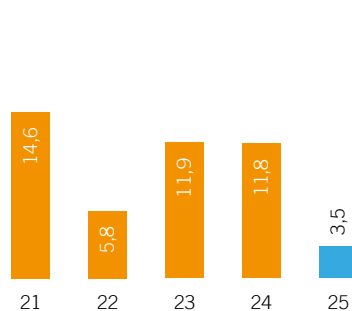
Bruttoinvestoinnit (milj. euro)



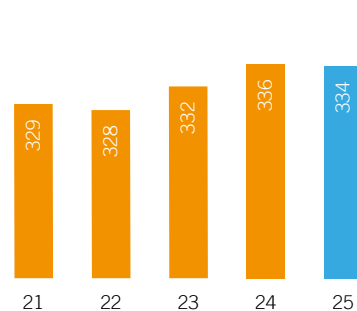
Gearing (%)



Sijoitetun pääoman tuotto-% (ROI)



Henkilökunta keskimäärin



Hallituksen toimintakertomus vuodelta 2025

MARKKINAKATSAUS

Energiavuosi 2025 oli aavistuksen edellisvuotta tasaisempi niin sään kuin sähkön ja polttoaineiden hintakehityksenkin osalta. Vuoden alku vietettiin keskimäärin lauhassa talvisäässä, ja vuositasolla koko maan keskilämpötila oli 4,5 astetta ja Turussa 7,8 astetta. Molemmat keskilämpötilat olivat 1,6 astetta ilmastollista vertailukautta (1991–2020) korkeampia. Pohjoismainen vesitilanne heikkeni vuodenvaihteen runsailta tasoilta syyskuun alkuun (muutos noin -27 TWh), pitkälti alkuvuoden keskimääräistä niukempien sademäärien ja heinäkuun vähätuulisen hellejakson takia. Vuoden jälkipuoliskolla Pohjois-Eurooppaan saatiin keskimäärin matalapainevoittoista säätä ja vesitilanne vahvistui (muutos noin +10 TWh marraskuun alkuun). Fossiilisen sähköntuotannon rajakustannusten osalta erityisesti maakaasun hinta oli laskussa vuoden aikana, vaikka tämän heijastusvaikutus pohjoismaisiin hintoihin olikin rajallinen.

Vuonna 2025 sähkön keskimääräinen spot-hinta Suomen hinta-alueella oli 40,5 euroa/megawattitunti (MWh), mikä tarkoitti noin 11 prosentin laskua spot-hintaan (-5,1 euroa/MWh) edellisvuodesta. Kasvaneen uusiutuvan tuotannon seurauksena viime vuosina negatiivisten tuntihintojen määrä on kasvanut niin Suomessa kuin muuallakin. Vuonna 2025 negatiivisia tai nollahintaisia tunteja oli Suomessa noin seitsemän prosenttia vuoden kaikista tunneista, joka oli edellisvuotta vähemmän.

Suomen ja Viron väliseen Estlink 2 -merikaapelin vaurioittaminen joulupäivänä vuonna 2024 vaikutti Helsingin tarjousalueen hintaan laskevasti. Kaapeli oli pois käytöstä koko alkuvuoden juhannusviikon puoliväliin ja laski siirtokapasiteetin Viron suuntaan noin kolmasosaan normaalista. Vuonna 2025 Helsingin aluehinta toteutui keskimäärin 0,8 €/MWh pohjoismaista systeemihintaa korkeampana. Edellisvuotta matalampaan toteumaan vaikuttivat myös marras-joulukuun vaihteen erittäin lauha ja tuulinen sää ja lopulta kuusi viikkoa etuajassa valmistuneen Suomen ja Pohjois-Ruotsin välisen 400 kilovoltin (kV) Aurora Line -siirtoyhteyden käyttöönotto marraskuun puolivälissä. Siirtoyhteys kasvatti pohjoisen sähkönsiirtokapasiteetin enintään

1900 megawattiin tuonti- ja vientisuuntiin ja vahvistaa Helsingin aluehinnan kytköstä Ruotsin SE1-alueen hintaan.

Säätekijöiden ja polttoainehintojen muutosten ohella johdannaishintoihin vuoden aikana vaikuttivat myös geo- ja kauppapoliittiset tekijät. Huhtikuun alussa finanssimarkkinoilla reagoitiin laskulla Yhdysvaltain presidentin globaaleihin tulliuhkauksiin ja toimiin. Kesällä lähi vuoden johdannaishintatasoa nosti heikentynyt vesitilanne. Vuoden lopulla sähkön systeemituotteiden johdannaishinnat puolestaan olivat selvässä laskussa. Keskimääräistä korkeammat lämpötilat, tuulisuus sekä runsaat sademäärät painoivat hintoja rajusti marras-joulukuun vaihteen ympärillä. Johdannaismarkkinoilla lähivuosituotteen 2026 HEL-hintataso oli vuoden aikana ylimmillään 48,5 €/MWh ja alimmillaan noin 37,5 €/MWh.

Vuonna 2025 sähkön kokonaiskäyttö Suomessa oli 85 terawattituntia (TWh), missä oli kasvua edellisvuoteen kaksi prosenttia (+1,6 TWh). Teollisuuden sähkönkäyttö oli 35 TWh ja kasvoi edellisvuoden tasosta 2,6 prosenttia. Sähkön nettotuonti vuoden aikana Suomeen oli 5,6 TWh eli 6,6 prosenttia kulutetusta sähköstä. Tuonti Ruotsista kasvoi 31 prosenttia. Viime vuosina meneillään on ollut murros, jossa sähköntuotannossa fossiiliset polttoaineet ja nettotuonti on korvattu uusiutuvilla energialähteillä sekä ydinvoimalla. Viime vuonna tuulivoimalla Suomessa tuotettiin 22 terawattituntia (TWh) eli noin 26 prosenttia kulutuksesta. Tuulivoimatuotanto kasvoi yhdeksän prosenttia edellisvuodesta ja uutta kapasiteettia valmistui 1023 megawattia (MW). Samanaikaisesti kaukolämmityksen yhteistuotantosähkön tuotanto laski noin 20 prosenttia 4,4 terawattituntiin (TWh). Lisääntyneen tuulivoimatuotannon ja toisaalta pienentyneen yhteistuotanto- ja lauhdesähkökapasiteetin takia spot-hintakehityksestä on tullut varsin vaihtelevaa ja sääriippuvaista.

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

TULOSKEHITYS

Konsernin liikevaihto oli 358,6 milj. euroa (388,3 milj. euroa). Suunnitelmapoistoja kirjattiin 16,0 milj. euroa (15,1 milj. euroa). Liiketappio oli 0,02 milj. euroa (liikevoitto 19,1 milj. euroa). Voitto ennen veroja oli 4,5 milj. euroa (30,5 milj. euroa). Tilikauden voitto oli 1,6 milj. euroa (27,3 milj. euroa). Sijoitetun pääoman tuotto oli 3,5 % (11,8 %).

Vuoden 2025 tulosta heikensi kerta-luonteisesti Turun Seudun Energiantuotanto Oy:n (TSE) kivihiilivaraston arvon alenemiseen liittyvä kustannus, yhteensä 28,9 milj. euroa. Turku Energia tekee suunnitelmallista siirtymää pois fossiilisista polttoaineista ja edistää vähäpäästöistä tuotantoa.

Emoyhtiön liikevaihto oli 333,2 milj. euroa (364,2 milj. euroa). Liiketappio oli 8,9 milj. euroa (liikevoitto 6,9 milj. euroa). Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 1,7 milj. euroa (8,1 milj. euroa). Tilikauden voitto oli 1,8 milj. euroa (10,1 milj. euroa).

Lämpöliiketoiminnan liikevaihto oli 162,0 milj. euroa (177,0 milj. euroa) ja muiden sähköliiketoimintojen liikevaihto 147,8 milj. euroa (164,8 milj. euroa). Turku Energia Sähköverkot Oy:n liikevaihto oli 41,9 milj. euroa (40,3 milj. euroa).

Osakkuusyhtiöiden maksamat osingot lisäsivät emoyhtiön rahoitustuottoja 14,7 milj. eurolla (4,1 milj. eurolla).

KONSERNIN INVESTOINNIT

Varsinaiset investoinnit olivat 31,3 milj. euroa (26,0 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 14,9 milj. euroa (7,4 milj. euroa).

Sähköverkko-yhtiön investoinnit kohdistuivat sähköverkostojen siirtokyvyn ja toimitusvarmuuden parantamiseen ja ylläpitämiseen. Investoinnit olivat yhteensä 13,5 milj. euroa (14,6 milj. euroa).

Pitkäaikaisia sijoituksia on tehty 2,5 milj. euroa Norjan vesivoimaan Svartisen Holding AS:n kautta, joka toteutti Sarpsfoss Limitedin osakeoston. Yritysosto lisää

Svartisen Holding AS:n vuotuista keskimääräistä sähköntuotantoa 54 gigawattituntia (GWh), josta Turku Energian osuus on noin 19 gigawattituntia (GWh), eli noin prosentti Turku Energian myymän sähkön määrästä.

KONSERNIN RAHOITUS

Konsernin rahoitusasema säilyi hyvänä. Korolliset velat olivat vuoden lopussa 154,4 milj. euroa (138,7 milj. euroa). Vieraan pääoman korkokulut ja rahoituskulut olivat yhteensä 6,8 milj. euroa (6,7 milj. euroa).

Aloittavan taseen loppusumma oli 429,4 milj. euroa ja tilinpäätöshetkellä tase oli 431,2 milj. euroa. Omavaraisuusaste oli vuoden lopussa 36,2 % (40,5 %). Tunnuslukuja 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 harjoitti palveluliiketoimintaa pääasiakkaanaan Turku Energia Sähköverkot Oy. Tuotanto- 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, Naantalina ja Raision kaupungit.

Turku Energian omistusosuus Turun Seudun Energiantuotanto Oy:stä on 43,5 %:a. Yhtiön muut osakkaat ovat Fortum Power and Heat Oy (53,5 %) ja Naantalina 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 sekä Sarpsfoss Limitedin osakkeita vuonna 2025 toteutetun yritysoston myötä. Muut osakkaat ovat Vantaan Energia Oy ja Keskusosuuskunta Oulun Seudun Sähkö.

Turku Energian omistusosuus Suomen Hyötytuuli Oy:stä on 12,5 %. Yhtiö tuottaa tuulisähköä Porin Reposaareen ja Tahko-luotoon sekä Raaheen rakennetuissa tuuli-voimalaitoksissa. Lisäksi Turku Energialla on 12,5 prosentin omistusosuudet Tahko-luoto Offshore Oy:ssä ja Arenso Oy:ssä, joiden kautta edistetään merituuvoiman hankekehitystä sekä tuotetaan tuuli-voimahankkeiden kehitys-, käyttö- ja kunnossapitopalveluita.

Turku Energian omistusosuus vesivoimayhtiö Kolsin Voima Oy:stä 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 %).

Turku Energian omistusosuus Voima-osakeyhtiö 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- ja yritysasiakkaita sähkön- ja palvelumyynnin tuotteilla, mukaan lukien uusitut tuotteet. Energia-tuotteiden rinnalla tuotevalikoimassa ovat aurinkosähköjärjestelmät, latausratkaisut ja akkuratkatkaisut sekä kuluttaja- että yritysasiakkaille.

Asiakkaat luottivat Turku Energian palveluihin niin sähkötuotteissa kuin palvelutuotteissa. Energiaratkaisut saavutti erinomaisen hyvän tuloksen vuonna 2025.

SÄHKÖNSIIRTO, TURKU ENERGIN SÄHKÖVERKOT OY

Sähköä jaettiin oman verkkoalueen asiakkaille 1 577 gigawattituntia (1 576 GWh). Uusia käyttöpaikkoja tuli 1 940 kappaletta ja vuoden lopussa käyttöpaikkoja oli yhteensä 108 228. Sähkönjakelun laatu pysyi edelleen hyvällä tasolla. Turku Energia

Sähköverkot Oy:n siirtohinnot ovat edelleen valtakunnallisessa vertailussa edullisimpien joukossa.

Turku Energia Sähköverkot Oy:n liike-tulos laski edellisvuodesta, mutta oli vielä vuonna 2025 kohtuullisella tasolla. Uuden valvontamallin vaikutukset heijastuivat selvästi sähköverkkoliiketoiminnan tulokseen. Valvontamallin haasteet liittyivät erityisesti investoinneista saatavaan tuottoon, joka ei nykyisellään vastaa kasvavaa verkon kehittämistarvetta.

LÄMPÖLIKETOIMINTA

Kaukolämmön myyntimäärä laski edellisvuodesta ollen 1 670 gigawattituntia (1 811 GWh) vuoden 2025 oltua tavanomaista selvästi lämpimämpi. Pääosa kaukolämmöstä hankittiin Turun Seudun Energiantuotanto Oy:ltä Naantalina voimalaitokselta, Orikedon biolaitokselta ja Kakolan lämpöpumpuista. Biomassalla ja sahatteellisuuden sivuvirroilla, lämpöpumpuilla ja lämmön talteenotolla sekä sähkökattiloilla tuotetun kaukolämmön osuus Turku Energian myymästä kaukolämmöstä kasvoi edellisvuoteen verrattuna ollen yhteensä 95,2 prosenttia (2024: 89,4 %). Ei-polttavan hankinnan osuus oli 41,9 % koko lämmönhankinnasta.

Kaukojäähdytystä toimitettiin 44 GWh, joka oli hieman edellisvuotta (49 GWh) vähemmän. Höyryä toimitettiin hieman edellisvuotta enemmän. Turku Energian lämmön ja jäähdytyksen toimitusvarmuus asiakkaille oli vuonna 2025 edelleen erittäin hyvällä tasolla.

Lämpöliiketoiminnan kannattavuus heikkeni edellisvuodesta. Tulosta heikensi TSE:n kivihiilivaraston arvon alenemiseen liittyvä kertaluonteinen kustannus 19,5 milj. euroa.

ENERGIANTUOTANTO

Sähkö ja kaukolämpö tuotetaan pääosin Turku Energian osakkuusyhtiöiden tuotantolaitoksissa. Tuotanto-osuuksista saatu sähkö myydään pohjoismaiseen sähköpörssiin Nord Pool Spotiin, josta Turku Energia myös hankkii myymänsä sähkön. Vikatilanteissa ja talvipakkasilla Turku Energia käyttää kaukolämmöntuotannossa myös omia huipputeho- ja varalaitoksia.

Osakkuusyhtiöistä Turun Seudun Energiantuotanto Oy:ltä (TSE) hankitaan valtaosa alueella tarvittavasta lämmöstä. TSE:n biopolttoaineita hyödyntävä monipolttoainevoimalaitos toimi vuoden 2025 aikana hyvällä toimitusvarmuudella, tuottaen lämpöä, höyryä ja sähköä.

Turku Energia -konsernilla on sähkön-tuotanto-osuuksia Suomessa Kokemäen-joessa 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 vesivoimatuottajilta kahdenvälisin sopimuksin. Sähkön-tuotantomäärät olivat 2025 suunniteltua matalammalla tasolla, ja myös markkina-hintataso oli vuonna 2025 edellisvuotta alhaisempi. Sähkön tuotannon liiketulos heikkeni edellisvuodesta, ja oli raskaasti tappiollinen vuonna 2025. Tulosta heikensi TSE:n kivihiilivaraston arvon alenemiseen liittyvä kertaluonteinen kustannus 9,4 milj. euroa.

PALVELULIIKETOIMINTA

Verkostotekniikka-yksikkö keskittyi strategiansa mukaisesti Turku Energia-konsernin sähkönsiirto prosessin tukemiseen, sähkökunnossapidon palveluihin sekä tie- ja katuvalaistukseen liittyvien infrastruktuuripalveluiden tarjoamiseen. Yksikön suurimmat asiakkaat olivat Turku Energia Sähköverkot Oy ja Turun kaupunki. Vuoden 2025 aikana valmisteltu Turku Energia Sähköverkkojen ja Turku Energia -konsernin Verkostotekniikka-toiminnon yhdistäminen toteutettiin 1.1.2026 liiketoimintasiirtona. Muutoksen tavoitteena on tehostaa verkon rakentamisen ja ylläpidon prosesseja, lisätä huoltovarmuutta, parantaa kustannustehokkuutta sekä vahvistaa investointikyvykkyyttä. Tällä uudelleenorganisoinnilla ei ollut vaikutusta henkilöstömäärään.

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 Energialla on käytössään vastuullisen yritystoiminnan periaatteet sekä hyvän liiketavan periaatteet, joiden päämääränä on avoimuus ja toiminnan yhteiskunnallinen hyväksyttävyyksi. Lisäksi on laadittu vaatimuksenmukaisuuden ohjelma. Periaatteet ja ohjelma on sisällytetty uuden henkilöstön perehdyttämisohjelmaan. Vastuullinen yritystoiminta kattaa taloudellisen, sosiaalisen ja ympäristöä koskevan vastuun, ja niiden toteutumista seurataan Turku Energian

toimintajärjestelmän puiteissa.

Sertifioitu toimintajärjestelmä (ISO 9001, ISO 14001 ja ISO 45001) auditoitiin kerran ulkoisesti ja sisäisesti kaksi kertaa. Yhteistyökumppaneiden vastuullisuutta arvioitiin osana jatkuvaa hankintatoimintaa. Lisäksi otettiin käyttöön yritys vastuun vaatimukset toimittajille. Sovellamme uudessa vastuullisuusraportissamme vapaaehtoisista VSME-standardia.

YMPÄRISTÖTAVOITTEET

Vuonna 2025 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 tukemaan toiminnallaan Turun kaupungin tavoitetta olla hiilineutraali vuoteen 2029 mennessä tuotantonsa osalta.

Ilmasto- ja ympäristöohjelmassa pääteemoina ovat hiilineutraali sähkön, lämmön, jäädytyksen ja höyryn tuotanto, kestävä energiatalous rakentamisen yhdessä asiakkaiden kanssa mukaan lukien hiilineutraalien tuotteiden ja palveluiden tarjoaminen asiakkaille, kestävä teollisuuden tukeminen sekä luonnon monimuotoisuuden suojeleminen sekä oman henkilöstön liikkumiseen liittyvien päästöjen minimoiminen. Näiden tavoitteiden saavuttamiseksi ohjelmaan on kirjattu 26 toimenpidettä. Vuodelle 2025 kirjatuista 23 toimenpiteistä saatiin toteutettua 21.

Turku Energia sitoutui energia-alan energiatehokkuuden jatkosopimukseen vuosille 2026–2035, jossa sitoudutaan tehostamaan omaa energiankäyttöä energian jakelussa ja tuotannossa. Sopimus sisältää myös sitoutumisen kehittää asiakkaille uusia innovatiivisia energiapalveluita ja energiatehokkuustoimia. Ympäristöasioita esitellään yksityiskohtaisemmin konsernin vuosikertomuksen vastuullisuusraportissa.

ASIAKKAAT

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

Turku Energia toteutti vuoden 2025 syksyllä neljä asiakastytyväisyystutkimusta, joista yhdessä sijoituimme yli toimialan keskiarvon. Asiakastytyväisyysindeksin tulos oli kaikkien tutkimusten osalta tyyty-

väisten ja erittäin tyytyväisten asteikolla, ja vahvuuksina nousivat esiin hyvä toimitusvarmuus ja vastuullisuus, kun taas kehittämiskohteita olivat asiakassuhteen ylläpito ja ennakoiva tiedottaminen asiakkaille.

HENKILÖSTÖ

Vuonna 2025 henkilöstön määrä konsernissa oli keskimäärin 334 (336) henkilötyövuotta ja henkilöstön keski-ikä oli 47,4 (46,3) vuotta.

Tilikauden palkkojen kokonaissumma oli 20,9 milj. euroa (21,5 milj. euroa).

Vuoden aikana on jatkettu johtamis- lupausten käytäntöön viemistä, ja tässä onnistumista seurataan henkilöstökyselyn avulla. Energia-alan uudet kolmivuotiset työehtosopimukset ja näitä täydentävät paikalliset sopimukset solmittiin keväällä.

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 kehittymisen hyödyntäminen on yksi kärkihankkeista.

OSAKKEET

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

JOHTO

Hallitukseen 01.01.2025 - 31.12.2025 kuuluivat Ulla Achren, Juha Anttila, Jukka Kärkkäinen, Mari Lahti, Jari Lepistö, Aki Lindén, Niina Ratilainen, Jukka Rinnevaara ja Sini Ruohonen.

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 Energia-ratkaisut-yksikön johtaja Harri Salo, Lämpö-yksikön johtaja Juho Perkonen, 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 toimi Juha Alin.

RISKIENHALLINTA

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

Työtapaturmien välttämiseksi ja yleisen turvallisuustason parantamiseksi toteutettiin vahvistetun koulutussuunnitelman mukaisesti valittuja koulutus- ja kehitysohjelmia. Työterveyden ja työturvallisuuden hallinnan pohjana on ISO 45001-standardi. Työtapaturmia oli selvästi edellisvuotta vähemmän 8 (14), joista työmatkatapaturmia 2 (4) ja menetettyjä työpäiviä oli edellisvuotta enemmän 47 (9). Turvallisuutta parantavia turvallisuushavaintoja ja turvallisuuskierroksia tehtiin edellisvuotta enemmän, yhteensä 1 135 (998) 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 suojautuminen konsernin tulosta tai kassavirtaa heikentäviltä tekijöiltä.

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

Lämpöliiketoiminnan riskeillä tarkoitetaan toimialan tyypillisiä riskejä, kuten hankinta- ja hintariskejä. Erityisesti on kiinnitetty huomiota lämmönhankinnan hajauttamiseen hankintariskien hallitsemiseksi. Lämpöliiketoiminnan riskienhallinnan perustana on lämmön riskikäsikirja, jonka päivittäminen alkoi vuoden 2025 lopulla.

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 2025 vireillä.

RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

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

Korkoriskejä hallitaan vain sellaisilla rahoitusinstrumenteilla, joiden markkinaarvoa 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 hyväksytyjä sijoitustoiminnan periaatteita. Likviditeetin hallintaa varmistaa sitovat luottosopimukset, jotka turvaavat lyhytaikaisen rahoituksen saatavuuden.

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

VOITONJAKOEHDOTUS

Emoyhtiön voitonjakokelpoiset varat ovat 58 737 989,30 euroa, josta tilikauden voitto on 1 793 063,90 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

Vuoden 2025 aikana valmisteltu Turku Energia Sähköverkkoyhtiön ja verkon palvelutuotannosta vastanneen Verkostotekniikka-toiminnon yhdistäminen toteutettiin 1.1.2026 liiketoimintasiirrolla.

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 tullee pysymäänkin samalla tasolla lähivuosina, vaikka on havaittavissa indikaatioita siitä, että hintahuippu on jäämässä taakse.

Sektori-integraatio sähkö-, lämpö- ja vetymarkkinoiden välillä on voimistunut: vuoden 2025 alussa Suomessa oli kaukolämmön tuotannossa noin 600 megawattia (MW) sähkökattiloita, vuoden 2025 lopussa jo noin 1600 megawattia (MW) ja vuoden 2026 lopussa niitä odotetaan olevan 4400 megawattia (MW). Tämä tuonee sähkömarkkinoille stabiiliisuutta sekä lämpömarkkinoille ajoittaista etua tilanteissa, joissa tuulisina hetkinä tuulivoiman pudottaessa sähkön hintoja sähkökattiloita voidaan käyttää hyväksi kaukolämmön tuotannossa. Tämän voidaan arvioida johtavan siihen, että hintapudotuksia tullee jatkossa vähemmän ja ne eivät ole yhtä syviä kuin aiemmin.

Turku Energian strategiatyö ja toimenpiteet päästäksemme irti viimeisistä vähäisistä fossiilisista ja kalliista energianlähteistä tulevat edelleen jatkumaan investointien ja toimenpiteiden muodossa, jotka keskittyvät nyt edellä mainittuun sektori-integraatioon ja energianvarastointimahdollisuuksien lisäämiseen, sekä hukkalämpöjen hyödyntämiseen.

Energiaviraston vuosille 2024–2031 julkaisema sähköverkkoyhtiöiden regulaatiomalli aiheuttaa sähköverkkoyhtiöille merkittäviä ongelmia toteuttaa vihreän siirtymän ja sähköistyvän liikenteen vaatimia investointeja.

Turku Energia -konsernin vertailukelpoisen tuloksen arvioidaan pysyvän samalla tasolla kuin vuonna 2025, vertailukohtana tulos ilman vuoden 2025 kertaluonteisia eriä.

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2025	2024	2025	2024
Liikevaihto	358 584 707	388 262 396	333 210 672	364 170 208
Liiketoiminnan muut tuotot	462 558	505 235	766 196	1 034 133
Materiaalit ja palvelut				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	-299 368 876	-309 042 273	-292 659 636	-306 120 070
Varastojen muutos	197 313	220 512	-166 404	-259 027
Ulkopuoliset palvelut	-2 472 064	-3 585 244	-3 372 039	-4 459 849
Materiaalit ja palvelut yhteensä	-301 643 627	-312 407 005	-296 198 079	-310 838 945
Henkilöstökulut	-20 873 072	-21 512 175	-20 504 677	-20 980 412
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot	-15 962 088	-15 081 400	-7 739 190	-7 429 675
Liiketoiminnan muut kulut	-20 584 993	-20 646 339	-18 428 151	-19 045 665
Liikevoitto	-16 515	19 120 712	-8 893 228	6 909 644
Osuus osakkuusyhtiöiden tuloksista	9 351 573	14 984 567		
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot osuuksista omistusyhteisyhteisöissä	1 294 042	1 602 533	15 997 447	5 745 419
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista		2 882		2 882
Muut korko- ja rahoitustuotot	654 915	1 445 518	1 285 609	1 527 897
Korkokulut ja muut rahoituskulut	-6 767 724	-6 656 212		
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-4 818 768	-3 605 280	-6 650 147	-6 078 713
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	4 516 290	30 500 000	1 739 681	8 107 128
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron muutos			-626 664	-1 202 728
Konserniavustus			2 300 000	4 800 000
Tuloverot				
Tilikauden ja aikaisempien tilikausien verot	-1 652 825	-1 601 561	-1 619 953	-1 595 793
Laskennallisen verovelan muutos	-1 258 311	-1 618 323		
Tuloverot yhteensä	-2 911 136	-3 219 884	-1 619 953	-1 595 793
Tilikauden voitto ennen vähemmistöosuutta	1 605 155	27 280 116		
Vähemmistön osuus	-7 391	-8 506		
Tilikauden voitto	1 597 764	27 271 609	1 793 064	10 108 607

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2025	2024	2025	2024
VASTAAVAA				
Pysyvät vastaavat				
Aineettomat hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet	451 588	584 742	368 206	466 263
Muut pitkävaikutteiset menot	3 480 284	4 124 419	3 480 284	4 116 994
Aineettomat hyödykkeet yhteensä	3 931 872	4 709 161	3 848 490	4 583 257
Aineelliset hyödykkeet				
Maa-alueet	252 346	252 346	34 320	34 320
Rakennukset ja rakennelmat	12 432 080	12 065 620	9 632 782	9 702 178
Verkostot	174 673 726	168 094 782	63 270 813	60 850 623
Tuotannolliset koneet ja laitteet	20 805 509	21 826 452	20 103 807	21 181 100
Koneet ja kalusto	2 291 391	2 519 945	2 281 221	2 475 320
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	23 673 123	13 356 513	18 549 223	8 726 587
Aineelliset hyödykkeet yhteensä	234 128 176	218 115 658	113 872 167	102 970 127
Sijoitukset				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			3 205 425	3 205 425
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			27 742 973	15 742 973
Osuudet omistusyhteisyriksissä	57 463 301	59 707 018	59 728 637	57 212 925
Saamiset omistusyhteisyriksiltä	23 490 000	23 490 000	23 490 000	23 490 000
Muut osakkeet tai osuudet	23 596 810	23 596 810	23 593 429	23 593 429
Muut saamiset	21 597	21 597	21 597	21 597
Sijoitukset yhteensä	104 571 708	106 815 425	137 782 060	123 266 348
Vaihtuvat vastaavat				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet	3 628 868	3 790 120	3 628 868	3 790 120
Keskeneräiset tuotteet		5 935		538 793
Vaihto-omaisuus yhteensä	3 628 868	3 796 055	3 628 868	4 328 913
Saamiset				
Pitkäaikaiset				
Laskennallinen verosaaminen	479 605	356 057		
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	53 251 191	58 478 255	48 501 440	54 074 710
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	15 021 086	16 342 816	18 614 006	22 041 799
Siirtosaamiset	3 897 376	5 364 123	3 687 589	5 180 724
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	72 169 654	80 185 195	70 803 035	81 297 233
Rahat ja pankkisaamiset	12 299 116	15 408 629	10 834 698	14 120 266
	431 208 999	429 386 180	340 769 317	330 566 144
VASTATTAVAA				
Oma pääoma				
Osakepääoma	25 228 189	25 228 189	25 228 189	25 228 189
Edellisten tilikausien voitto	129 153 434	121 156 703	56 944 925	66 836 418
Tilikauden voitto	1 597 764	27 271 609	1 793 064	10 108 607
Oma pääoma yhteensä	155 979 387	173 656 501	83 966 178	102 173 214
Vähemmistöosuudet	181 085	173 694		
Tilinpäätössiirtojen kertymä				
Poistoero			17 296 446	16 669 782
Pakolliset varaukset	16 750 000		16 750 000	
Vieras pääoma				
Pitkäaikainen				
Lainat rahalaitoksilta	2 080 000	2 080 000		
Velat saman konsernin yrityksille	133 500 000	134 500 000	133 500 000	134 500 000
Laskennallinen verovelka	18 094 730	16 866 275		
Muut velat	41 402 976	41 534 597	25 077 509	25 187 120
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	195 077 706	194 980 872	158 577 509	159 687 120
Lyhytaikainen				
Lainat rahalaitoksilta				
Ostovelat	9 592 976	10 421 068	7 276 957	7 261 785
Velat saman konsernin yrityksille	18 887 880	3 054 211	23 327 143	5 374 658
Muut velat	31 121 835	43 917 633	30 128 824	36 374 769
Siirtovelat	3 618 130	3 182 202	3 446 260	3 024 815
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	63 220 821	60 575 113	64 179 184	52 036 027
	431 208 999	429 386 180	340 769 317	330 566 144

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2025	2024	2025	2024
Liiketoiminta				
Tulorahoitus				
Liikevoitto	-16 515	19 120 712	-8 893 228	6 909 644
Oikaisut liikevoittoon	32 712 088	15 081 400	24 489 190	7 429 675
Konserniavustus			2 300 000	4 800 000
Rahoitustuotot ja -kulut	9 884 637	537 606	10 632 909	1 197 484
Verot	-1 806 229	-1 354 959	-1 619 953	-1 595 793
Muut oikaisut	132 819	-230 736		
	40 906 800	33 154 023	26 908 918	18 741 010
Käyttöpääoman muutos				
Vaihto-omaisuuden muutos	167 187	376 077	700 045	747 959
Lyhytaikaisten liikesaamisten muutos	9 317 083	11 936 806	7 751 742	16 106 394
Korottomien lyhytaik velkojen muutos	-15 045 067	-16 740 099	-5 547 619	-21 687 448
	-5 560 797	-4 427 216	2 904 168	-4 833 094
Liiketoiminnan kassavirta	35 346 003	28 726 807	29 813 086	13 907 916
Investoinnit				
Käyttöomaisuusinvestoinnit	33 713 029	29 315 328	32 422 174	27 424 269
Kassavirta ennen rahoitusta	1 632 975	-588 521	-2 609 088	-13 516 353
Rahoitus				
Pitkäaikaisten saamisten muutos				
Liittymismaksut	-131 621	-204 270	-109 612	-187 690
Pitkäaikaisten velkojen muutos	-1 000 000	15 000 000	-1 000 000	15 000 000
Lyhytaikaisten velkojen muutos	16 389 234	-5 197 636	20 433 232	7 676 469
Osingonjako	-20 000 100	-20 000 100	-20 000 100	-20 000 100
	-4 742 488	-10 402 006	-676 480	2 488 679
Laskelman mukainen likvidien varojen muutos	-3 109 513	-10 990 527	-3 285 568	-11 027 673
Taseen mukainen likvidien varojen muutos	-3 109 514	-10 990 527	-3 285 568	-11 027 673

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 hankintameno-menettelmää 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 hankintamenuun. 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 verosaamisia eikä verovelkoja.

JOHDANNAISET

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

LIITETIEDOT

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Liikevaihto				
Sähkön myynti	143 537 652	160 624 677	146 644 654	163 792 979
Sähkön siirto	39 057 643	35 237 662		
Lämmön myynti	160 638 509	176 044 403	160 638 509	166 695 614
Katuvaloverkkopalvelut	765 157	495 713	765 157	495 713
Muut myyntitulot	14 585 746	15 859 941	25 162 353	33 185 901
Yhteensä	358 584 707	388 262 396	333 210 672	364 170 208
Liiketoiminnan muut tuotot				
Muut tuotot	462 558	505 235	766 196	1 034 133
Materiaalit ja palvelut				
Aineet ja tarvikkeet				
Ostot tilikauden aikana	299 368 876	309 042 273	292 659 636	306 120 070
Varaston muutokset	-197 313	-220 512	342 037	259 027
	299 171 563	308 821 761	293 001 673	306 379 096
Ulkopuoliset palvelut	2 472 064	3 585 244	3 372 039	4 459 849
Yhteensä	301 643 627	312 407 005	296 373 712	310 838 945
Konsernin palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin	334	336	287	296
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	20 362 425	20 151 748	17 335 228	17 306 304
Eläkekulut	3 359 075	3 374 572	3 019 587	3 002 977
Muut henkilösivukulut	365 456	928 102	385 225	823 424
Aktivoitavat palkat	-3 213 883	-2 942 246	-235 362	-152 294
Yhteensä	20 873 072	21 512 175	20 504 677	20 980 412
Johdon ja hallituksen palkat ja palkkiot	437 385	415 871	267 082	252 091
Hallituksen ja toimitusjohtajan eläkesitoumukset				
Toimitusjohtajan eläkeikä määräytyy kunnallisen eläkelain perusteella.				
Poistot ja arvonalentumiset				
Poistot aineellisista ja aineettomista hyödykkeistä	15 962 088	15 081 400	7 739 190	7 429 675
Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu käyttömaisuushyödykkeiden 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	93 107	80 213	55 780	71 933
Muut palkkiot	49 454		18 611	
Liiketoiminnan muut kulut				
Vuokrat	7 428 453	7 118 375	6 644 629	6 626 391
Asiantuntijapalvelut	5 986 506	6 034 737	2 006 274	2 427 405
ICT-palvelut	1 005 792	1 339 539	3 585 079	3 611 176
Kiinteistökulut	941 047	841 797	1 335 296	1 370 129
Muut	5 222 795	5 311 890	4 856 873	5 010 563
Liiketoiminnan muut kulut yhteensä	20 584 593	20 646 339	18 428 151	19 045 665

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Rahoitustuotot ja -kulut				
Tuotot osuuksista omistusyhteisyrityksissä	1 294 042	1 602 533	15 997 447	5 745 419
Muut korkotuotot		2 882		2 882
Tuotot muista pysyvien vastaavien sijoituksista		2 882		2 882
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä			662 092	119 818
Muut korko- ja rahoitustuotot muilta	654 915	1 445 518	623 517	1 408 078
Korko- ja rahoitustuotot yhteensä	654 915	1 445 518	1 285 609	1 527 897
Korkokulut saman konsernin yrityksille	5 547 730	6 014 901	5 503 542	5 539 881
Korkokulut muille	380 854	221 741	307 465	119 262
Voimaosakeyhtiö SF, alaskirjaus	839 140	419 570	839 140	419 570
Korkokulut ja muut rahoituskulut yhteensä	6 767 724	6 656 212	6 650 147	6 078 713
Konserniavustus			2 300 000	4 800 000
Tilinpäätössiirrot				
Suunnitelman mukaisten ja tilinpäätöksessä tehtyjen poistojen erotus			626 664	1 202 728
Kertyneestä poistoerosta omaan pääomaan merkitty osuus	67 465 099	61 345 037		
Tuloverot				
Tuloverot konserniavustuksesta			460 000	960 000
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta	1 652 825	1 601 561	1 159 953	1 235 793
Laskennalliset verot	1 258 311	1 618 323		
Käyttöomaisuus ja muut pitkäaikaiset sijoitukset				
Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet				
Hankintameno 1.1.	6 356 149	5 852 209	4 617 868	4 187 166
Lisäykset 1.1.-31.12.	0	503 940	0	430 702
Hankintameno 31.12.	6 356 149	6 356 149	4 617 868	4 617 868
Kertyneet suunnitelmapoistot 1.1.	5 770 346	5 706 612	4 151 605	4 122 875
Suunnitelmapoistot 1.1.-31.12.	134 214	63 734	98 057	28 730
Kirjanpitoarvo 31.12.	451 588	585 802	368 206	466 263
Kertynyt poistoero 1.1.			26 734	14 858
Poistoeron lisäys/vähennys			4 757	11 876
Kertynyt poistoero 31.12.			31 491	26 734
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno 1.1.	9 690 509	9 454 658	9 651 668	9 415 817
Lisäykset 1.1.-31.12.	701 622	235 851	701 622	235 851
Hankintameno 31.12.	10 392 131	9 690 509	10 353 290	9 651 668
Kertyneet suunnitelmapoistot 1.1.	5 567 150	4 270 586	5 534 674	4 244 473
Suunnitelmapoistot 1.1.-31.12.	1 344 696	1 296 565	1 338 332	1 290 201
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 480 284	4 123 358	3 480 284	4 116 994
Kertynyt poistoero 1.1.			375 947	375 947
Poistoeron lisäys/vähennys			0	0
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

LIITETIEDOT

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno 1.1.	24 573 015	24 218 184	20 054 716	20 054 716
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 009 061	354 832	485 778	0
Hankintameno 31.12.	25 582 077	24 573 015	20 540 494	20 054 716
Kertyneet suunnitelmapoistot 1.1.	12 507 395	11 880 195	10 352 538	9 805 852
Suunnitelmapoistot 1.1.-31.12.	642 601	627 200	555 174	546 685
Kirjanpitoarvo 31.12.	12 432 081	12 065 620	9 632 782	9 702 178
Kertynyt poistoero 1.1.			1 274 295	1 240 822
Poistoeron lisäys/vähennys			44 265	33 474
Kertynyt poistoero 31.12.			1 318 560	1 274 295
Tuotannolliset koneet ja laitteet				
Hankintameno 1.1.	74 243 506	73 198 670	70 962 544	70 073 278
Lisäykset 1.1.-31.12.	676 754	1 044 836	522 333	889 266
Hankintameno 31.12.	74 920 260	74 243 506	71 484 877	70 962 544
Kertyneet suunnitelmapoistot 1.1.	52 417 053	50 602 516	49 781 444	48 064 981
Suunnitelmapoistot 1.1.-31.12.	1 697 697	1 814 537	1 599 626	1 716 463
Kirjanpitoarvo 31.12.	20 805 509	21 826 452	20 103 807	21 181 100
Kertynyt poistoero 1.1.			13 632 712	12 829 893
Poistoeron lisäys/vähennys			312 752	802 819
Kertynyt poistoero 31.12.			13 945 464	13 632 712
Verkostot				
Hankintameno 1.1.	397 751 078	374 875 758	161 648 650	155 025 965
Lisäykset 1.1.-31.12.	18 423 076	22 875 320	5 901 547	6 622 685
Vähennykset 1.1.-31.12.	402 351			
Hankintameno 31.12.	415 771 803	397 751 078	167 550 197	161 648 650
Kertyneet suunnitelmapoistot 1.1.	229 656 297	219 124 029	100 798 027	97 621 970
Suunnitelmapoistot 1.1.-31.12.	11 441 779	10 532 268	3 481 356	3 176 057
Kirjanpitoarvo 31.12.	174 673 726	168 094 781	63 270 813	60 850 623
Kertynyt poistoero 1.1.			1 199 089	944 429
Poistoeron lisäys/vähennys			101 455	254 660
Kertynyt poistoero 31.12.			1 300 544	1 199 089
Koneet ja laitteet				
Hankintameno 1.1.	21 717 465	20 446 088	18 885 601	18 885 601
Lisäykset 1.1.-31.12.	472 545	1 271 377	472 545	1 262 925
Hankintameno 31.12.	22 190 010	21 717 465	20 148 526	20 148 526
Kertyneet suunnitelmapoistot 1.1.	19 197 519	18 450 424	17 001 666	17 001 666
Suunnitelmapoistot 1.1.-31.12.	701 099	747 095	666 643	671 540
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 291 392	2 519 945	2 480 216	2 475 320
Kertynyt poistoero 1.1.			161 005	61 105
Poistoeron lisäys/vähennys			163 435	99 899
Kertynyt poistoero 31.12.			324 439	161 005
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Keskeneräiset hankinnat 1.1.	12 560 915	12 814 890	8 006 747	6 259 434
Keskeneräiset hankinnat 31.12.	22 815 915	12 560 915	17 806 624	8 006 747
Tarvikevarastot	857 208	795 598	742 600	719 839
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat yht.	23 673 123	13 356 513	18 549 223	8 726 587
Osakkeet konserniyritykset				
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.			17 742 973	2 744 573
Hankintameno 31.12.			27 742 973	17 742 973

LIITETIEDOT

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Osuudet omistusyhteisyrityksissä				
Hankintameno 1.1.	59 707 018	48 742 533	57 212 925	57 212 925
Lisäykset 1.1.-31.12.		10 964 485	2 515 712	
Vähennykset 1.1.-31.12.	-2 243 717			
Hankintameno 31.12.	57 463 301	59 707 018	59 728 637	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.	23 596 810	20 553 089	23 593 429	20 549 708
Lisäykset 1.1.-31.12.		3 043 721		3 043 721
Hankintameno 31.12.	23 596 810	23 596 810	23 593 429	23 593 429
Muut saamiset				
Hankintameno 1.1.	21 597	21 597	21 597	21 597
Hankintameno 31.12.	21 597	21 597	21 597	21 597
Konserniyritykset				
Turku Energia Sähköverkot Oy				
Omistusosuus	100%	100%	100%	100%
Kotipaikka	Turku	Turku	Turku	Turku
Turun Seudun Kaukolämpö Oy				
Omistusosuus	60.75%	60.75%	60.75%	60.75%
Kotipaikka	Turku	Turku	Turku	Turku
Turun Seudun Energiantuotanto Oy				
Omistusosuus	43.5 %	43.5 %	43.5 %	43.5 %
Kotipaikka	Turku	Turku	Turku	Turku
Svartisen Holding AS				
Omistusosuus	34.74%	34.74%	34.74%	34.74%
Kotipaikka	Oslo Norja	Oslo Norja	Oslo Norja	Oslo Norja
Kolsin Voima Oy				
Omistusosuus	22.5 %	22.5 %	22.5 %	22.5 %
Kotipaikka	Kokemäki	Kokemäki	Kokemäki	Kokemäki
Saamisten erittely				
Pitkäaikaiset saamiset				
Laskennallinen verosaaminen	479 605	356 057		
Saamiset samaan konserniin kuuluvilta yrityksiltä				
Lainasaamiset			27 000 000	17 000 000
Muut saamiset			742 973	742 973
Lyhytaikaiset saamiset				
Myyntisaamiset	53 251 191	58 478 255	42 778 592	53 028 491
Saamiset samaan konserniin kuuluvilta yrityksiltä				
Myyntisaamiset	6 048 165	16 342 816	11 662 275	2 223 309
Muut saamiset	8 972 922		12 674 579	12 079 957
Siirtosaamiset	3 897 376	5 364 123	3 687 589	5 180 724
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	72 169 654	80 185 195	70 803 035	72 512 480
Saamiset saman konsernin yrityksille sisältää konsernitilisaamista Turun kaupungille				
Pankkitilin saldo	8 968 065			

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
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.	148 535 644	141 264 135	76 945 025	86 836 518
Osingonjako	20 000 100	20 000 100	20 000 100	20 000 100
Voitto edellisiltä tilikausilta 31.12.	129 153 434	121 264 035	56 944 925	66 836 418
Tilikauden voitto	1 597 764	27 271 609	1 793 064	10 108 607
Vapaa oma pääoma yhteensä	130 751 198	148 535 644	58 737 989	76 945 025
Oma pääoma yhteensä	155 979 385	173 763 832	83 966 176	102 173 213
Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.				
Voitto edellisiltä tilikausilta			56 944 925	66 836 418
Tilikauden voitto			1 793 064	10 108 607
Yhteensä			58 737 989	76 945 025
Pakolliset varaukset				
Tilinpäätökseen on kirjattu pakollinen varaus, joka koskee TSE:lle maksettavaa kivihiihivaraston arvostamiseen liittyvää tulevaa kuluerää			16 750 000	
Laskennallinen verovelka				
Laskennallinen verovelka tilinpäätössiirroista	18 027 848	16 866 275		
Pitkäaikainen vieras pääoma				
Lainat rahalaitoksilta	2 080 000	2 080 000		
Velat saman konsernin yrityksille				
Muut velat	133 500 000	134 500 000	133 500 000	134 500 000
Laskennalliset verot	18 094 730	16 866 275		
Muut velat (liittymismaksut)	41 402 976	41 534 597	25 077 509	25 187 120
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	195 077 706	194 980 872	158 577 509	159 687 120
Velat, jotka eräänntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua				
Velat saman konsernin yrityksille	133 500 000	132 500 000	133 500 000	134 500 000
Lyhytaikainen vieras pääoma				
Ostovelat	9 592 976	10 421 068	7 276 957	7 261 785
Yhteensä	9 592 976	10 421 068	7 276 957	7 261 785
Velat saman konsernin yrityksille				
Ostovelat	118 880		4 558 143	4 742 991
Saadut ennakot				553 443
Muut velat	18 769 000	3 054 211	18 769 000	78 224
Yhteensä	18 887 880	3 054 211	23 327 143	5 374 658
Muut velat	31 121 835	43 917 633	30 128 824	36 374 769
Siirtovelat	3 618 130	3 182 202	3 446 260	3 024 815
Yhteensä	34 739 965	47 099 834	33 575 084	39 399 584
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	63 220 821	60 575 113	64 179 184	52 036 027
Siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät				
Korkojaksotus, Turun kaupunki	746 440	833 726	746 440	833 726
Vuosibonus	1 133 713	973 931	807 072	837 267
Hyötytuuli	729 669	729 669	729 669	
Muut siirtovelat	1 008 308	644 875	1 163 079	1 353 822
Velat saman konsernin yrityksille sisältää konsernitilivelkaa Turun kaupungille				
Pankkitilin saldo	7 262 293	22 662 085	78 224	10 270 434

EURO	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Annetut vakuudet				
Takaukset samaan konserniin kuuluvien yritysten puolesta				
Muut takaukset	1 320 355	1 326 798	1 320 355	1 326 798
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
Leasingvuokravastuut	297 999	945 448	287 650	926 146
Leasingvuokravastuu seur. 12 kk	135 540	397 152	127 773	184 049
Annettu urakkatakuu Turun kaupungille		29 242		29 242

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.

Johdannaissopimusten käyvät arvot ja nimellismäärät

Milj. €	Käyvät arvot				Nimellismäärät	
	2025		Nettoarvot	2024	2025	2024
	Positiiviset	Negatiiviset		Nettoarvot	Nettoarvot	
Johdannaissopimukset						
Sähköjohdannaiset						
Ostosopimukset	0.6	-10.1	-9.5	-2.8	103.8	109.5
Myyntisopimukset	0.4	0.0	0.4	-0.4	2.4	8.2
Hiilijohdannaiset	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Päästöoikeusjohdannaiset	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.5

Käypien arvojen laskenta perustuu raportointipäivän markkinahintoihin.

Turku Energialla (sis. TSE) on vuosille 2021-2025 viranomaisten myöntämiä päästöoikeuksia 370 486 CO₂ tonnia. Vuoden 2025 aikana päästöoikeuksia käytettiin lämmön ja höyryn tuotantoon 7 431 CO₂ tonnia. Vuodelle 2025 päästöoikeuksia ostettiin lämmön- tuotantoon 0 CO₂ tonnia ja sähköntuotantoon 6 000 CO₂ tonnia.

Johdannaisten erääntyminen

Määrä, milj. euroa	Alle 1 vuosi	1-5 vuotta	yli 5 vuotta	Yhteensä
Sähköjohdannaiset	19.2	87.1	-	106.3
Hiilijohdannaiset	-	-	-	-
Päästöoikeusjohdannaiset	0.0	0.0	-	0.0

Sähkön hintariskiä suojataan sähköjohdannais sopimuksilla, joista suurin osa on tehty pohjoismaisessa sähköpörssissä, Nasdaq Commodities:ssa. 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).

Herkkyyshanalyysi

Seuraavassa on laskettu sähköjohdannaisten hintaherkkydet sähköjohdannais sopimuksille 31.12.2025 positiolle. Positioita hallinnoidaan aktiivisesti päivittäisessä liiketoiminnassa ja siksi herkkyydet vaihtelevat hetkestä toiseen. Herkkyyshanalyysi 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 megawattitunnilla per tuote koko ajanjaksolla, jolla Turku Energialla on johdannaisia.

+/- 1 EUR/MWh muutos sähköjohdannaisten noteerauksissa, milj. euroa	Vaikutus	2025	2024
Vaikutus sähköjohdannaisten käypään arvoon	+/-	3.9	3.7

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 käyppien arvojen) muutokset. Optiosopimuksista maksettu preemio on kirjattu kuluksi option hankintahetkellä.

Tilinpäätöksessä johdannaiset esitetään taseen ulkopuolisina vastuina.

Koronvaihtosopimukset M€	Käytössä oleva pääoma	Päätymispäivä	Markkina-arvo	Kohde-etuuden arvo
Emoyhtiö	12.5	1/15/45	-1.2	12.5

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 692 134 euroa.

	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Vuokravastuut	79,7 M€	79,1 M€	58,3 M€	68,0 M€
Vuokravastuu seur. 12 kk	7,1 M€	6,7 M€	5,9 M€	6,0 M€
Vuokravastuu seur. 1–5 v.	35,7 M€	17,6 M€	29,7 M€	15,0 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

	2025	2024
Liikevaihto	41 935 832	40 343 973
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan tuotot	137 342	136 208
Materiaalit ja palvelut	-15 429 559	-11 557 366
Aineet, tarvikkeet ja tavarat	-2 613 852	-2 522 849
Ostot tilikauden aikana	-15 160	-37 849
Häviösähkön hankinta	-2 598 692	-2 485 000
Ulkopuoliset palvelut	-12 815 707	-9 034 517
Verkkopalvelumaksut	-10 051 609	-6 127 940
Muut ulkopuoliset palvelut	-2 764 098	-2 906 576
Henkilöstökulut	-2 320 811	-2 342 556
Poistot ja arvonalentumiset	-8 964 473	-7 497 262
Suunnitelman mukaiset poistot sähköverkon hyödykkeistä	-7 996 213	-7 410 191
Suunnitelman mukaiset poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	-46 589	-87 071
Poistot sähköverkon käyttöoikeusomaisuudesta	-921 671	
Liiketoiminnan muut kulut	-6 417 777	-7 497 262
Verkkovuokrat ja verkon leasingmaksut	0	-842 707
Muut vuokratulot	-129 871	-57 965
Muut liiketoiminnan muut kulut	-6 287 907	-6 245 980
Liikevoitto	8 940 554	11 936 346
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	27 492	14 202
Saman konsernin yrityksiltä	15 325	1 633
Muilta	12 168	12 569
Korkokulut ja muut rahoituskulut	1 250 036	-596 386
Saman konsernin yrityksille	-706 280	-594 839
Muille	-82	-1 547
Korkokulut vuokrasopimuksista	543 674	
Voitto ennen tilipäättösiirtoja ja veroja	7 718 011	11 354 161
Tilipäättösiirrot		
Poistoeron muutos	-5 515 610	-6 447 349
Sähköverkon hyödykkeistä	-5 515 610	-6 447 349
Konserniavustus	-2 300 000	-4 800 000
Tuloverot	-28 093	-277
Tilikauden voitto	-125 692	106 535

EURO

	2025	2024
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat	135 961 613	116 074 197
Aineettomat hyödykkeet		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	83 383	125 904
Aineelliset hyödykkeet	135 876 231	115 946 293
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	115 783 881	111 158 689
Muut aineelliset hyödykkeet	111 089	157 678
Käyttöoikeusomaisuus	14 857 361	0
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	5 123 900	4 629 926
Sijoitukset		
Muut osakkeet ja osuudet	2 000	2 000
Vaihtuvat vastaavat	13 727 561	9 365 681
Saamiset		
Lyhytaikaiset saamiset	13 727 561	9 365 681
Myyntisaamiset	4 749 752	4 403 545
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	8 758 211	4 896 161
Siirtosaamiset	219 599	65 975
Rahat ja pankkisaamiset	0	0
Vastaavaa yhteensä	149 689 174	125 439 878
VASTATTAVAA		
Oma pääoma	6 304 881	6 430 573
Osakepääoma	1 500 000	1 500 000
Ylikurssirahasto	1 500 000	1 500 000
Edellisten tilikausien voitto	3 430 573	3 324 038
Tilikauden voitto	-125 692	106 535
Tilinpäätössiirtojen kertymä	73 177 202	67 661 591
Poistoero		
Vieras pääoma	70 207 092	51 347 713
Pitkäaikainen vieras pääoma	58 447 054	32 087 762
Velat saman konsernin yrityksille	27 740 285	15 740 285
Liittymismaksut muille	16 325 467	16 347 477
Vuokrasopimusvelat muille	7 318 588	0
Vuokrasopimusvelat konserniyrityksille	7 062 714	0
Lyhytaikainen vieras pääoma	11 760 038	19 259 951
Ostovelat	2 300 663	3 147 560
Velat annetuista konserniavustuksista	2 300 000	4 800 000
Muut velat saman konsernin yrityksille	5 168 317	3 635 828
Vuokrasopimusvelat muille	285 098	0
Vuokrasopimusvelat konserniyrityksille	428 503	0
Muut velat	1 117 675	7 539 899
Siirtovelat	159 782	136 664
Vastattavaa yhteensä	149 689 174	125 439 878

EURO

	2025	2024
Liikevaihto	147 848 403	164 836 751
Liiketoiminnan muut tuotot	0	0
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-161 239 942	-168 681 519
Ulkopuoliset palvelut	-3 433	0
Henkilöstökulut	-975 157	-951 345
Palkat ja palkkiot	-800 530	-776 863
Henkilösivukulut	-174 627	-174 481
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot sähköverkon hyödykkeistä	-60 310	-60 589
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokrakulut	-125 259	-142 756
Muut liiketoiminnan kulut	-4 452 765	-4 728 505
Liiketappio	-19 008 462	-9 727 963
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot osuuksista saman konsernin yrityksissä	3 345 595	3 345 595
Muut korko- ja rahoitustuotot	24	783 128
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Samana konsernin yrityksille	-5 753 112	-1 083 602
Muille	-924 457	-315 956
Voitto ennen tilipäättösiirtoja ja veroja	-22 340 412	-6 998 797
Tuloverot	0	0
Tilikauden tappio	-22 340 412	-6 998 797

EURO

	2025	2024
VASTAAVAA		
Pysyvät vastaavat		
Aineelliset hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	38 375	50 183
Aineelliset hyödykkeet		
Muut aineelliset hyödykkeet	4 007 679	2 730 571
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	47 602 662	45 079 662
Muut osakkeet ja osuudet	23 437 390	23 437 390
Vaihtuvat vastaavat		
Saamiset		
Myyntisaamiset	19 587 239	20 678 207
Siirtosaamiset	682 587	919 419
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Myyntisaamiset	1 591 672	2 357 250
Rahat ja pankkisaamiset	1 089 886	-92 488 487
	98 037 491	2 764 195
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	100 000	100 000
Edellisten tilikausien tappio	-31 432 134	-24 433 336
Tilikauden tappio	-22 340 412	-6 998 797
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Velat saman konsernin yrityksille	29 741 572	26 741 572
Muut velat saman konsernin yrityksille	116 500 000	0
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Ostovelat	3 230 742	3 286 949
Siirtovelat	1 019 471	1 037 678
Muut velat	1 143 563	0
Velat saman konsernin yrityksille		
Ostovelat	74 689	30 130
	98 037 491	-235 805

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitus

Turussa 27. helmikuuta 2026

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 5. maaliskuuta 2026

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.–31.12.2025. Tilinpäätös sisältää sekä konsernin että emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tulok-sesta 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 toimin-taansa 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. Virheellisyksiä 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, suunnitteleamme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntomme pe-rustaksi 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.

- Suunnitteleamme 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.

Kommunikoidemme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnitellusta 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 käsittelee 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.

Lausuntonamme 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 5. maaliskuuta 2026

KPMG OY AB

Niklas Oikia
KHT

Noora Satopää
KHT

KONSERNIN TUNNUSLUVUT

Konsernin avainluvut	2025	2024	2023	2022	2021	2020
Liikevaihto, milj. euroa	358.6	388.3	408.4	458.1	333.2	253.0
Liikevoitto, milj. euroa	-0.02	19.1	24.9	1.9	22.4	21.7
prosentteina liikevaihdosta	-0.0	4.9	6.1	0.4	6.7	8.6
Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja, milj. euroa	4.5	30.5	29.3	11.9	37.4	29.7
Tilikauden tulos, milj. euroa	1.6	27.3	24.4	8.1	31.3	26.0
Taseen loppusumma, milj. euroa	431.2	429.4	445.2	553.4	470.6	383.7
Bruttoinvestoinnit, milj. euroa	33.7	29.3	29.9	29.2	27.0	25.0
prosentteina liikevaihdosta	9.4	7.5	7.3	6.4	8.1	9.9
Pysyvät vastaavat, milj. euroa	342.6	329.7	304.4	300.0	308.3	301.1
Vaihto-omaisuus, milj. euroa	3.6	3.8	4.2	4.4	2.6	2.1
Saamiset, milj. euroa	72.6	80.5	110.2	131.4	75.2	60.4
Rahat ja pankkisaamiset, milj. euroa	12.3	15.4	26.4	117.5	84.5	20.0
Oma pääoma, milj. euroa	156.0	173.7	166.5	162.1	174.0	162.7
Oman pääoman tuotto ROE, prosenttia	1.0	16.0	14.8	4.8	18.6	16.3
Sijoitetun pääoman tuotto ROI, prosenttia	3.5	11.8	11.9	5.8	14.6	12.3
Gearing, prosenttia	83.8	65.0	58.9	60.5	56.3	60.2
Omavaraisuusaste, prosenttia	36.2	40.5	37.4	29.3	37.0	42.4
Osinko yhteensä, milj. euroa	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
Henkilökunta keskimäärin	334	336	332	328	329	338

Tunnuslukujen laskentakaavat

$$\text{Sijoitetun pääoman tuotto-\% (ROI)} = \frac{\text{Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja} + \text{korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Taseen loppusumma} - \text{korottomat velat (keskim. vuoden aikana)}} \times 100$$

$$\text{Oman pääoman tuotto-\% (ROE)} = \frac{\text{Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja} - \text{verot}}{\text{Oma pääoma} + \text{vähemmistöosuus (keskim. vuoden aikana)}} \times 100$$

$$\text{Omavaraisuusaste-\%} = \frac{\text{Oma pääoma} + \text{vähemmistöosuus}}{\text{Taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}} \times 100$$

$$\text{Gearing-\%}^{(1)} = \frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Oma pääoma} + \text{vähemmistöosuus}} \times 100$$

⁽¹⁾ Tunnuslukua laskettaessa on otettu mukaan pysyvien vastaavien sijoituksia

