



Vastuullisuusraportti

Auris Energia –konserni 2024

Julkaistu maaliskuussa 2025

Sisältö

3	Toimitusjohtajamme tervehdys	19	Ympäristövastuu
4	Kaksoisolennaisuusanalyysi		• Ympäristövastuun tunnusluvut • Päästöjen raportointi
	Ympäristövastuun tavoitteet	26	Sosiaalinen vastuu
6	Auris Energia –konserni		• Sosiaalisen vastuun tunnusluvut
7	• Konsernimme vuosi 2024 lukuina • Tytäryhtiöidemme tilikaudet • Hallitus & johtoryhmä • Eettiset periaatteet ja muu hallinto	30	Turvallisuus
	Taloudellinen vastuu		• Turvallisuuden tunnusluvut
15	• Taloudellisen vastuun tunnusluvut	32	Kokonaisvaikutukset ja tavoitteet
			• Yhteenvedo talous-, ympäristö- sekä sosiaalisista vaikutuksista ja turvallisuusvastuustamme
		36	Olennaisuusanalyysi
		41	GRI-indeksi

Toimitusjohtajamme tervehdys

Vuosi 2024 oli Auris Energia -konsernille monella tapaa merkittävä. Liiketoimintamme kehittyi vakaasti, ja jatkoimme strategiamme mukaisia investointeja uusiutuvaan energiaan sekä energiatehokkuuteen. Vuoden aikana varmistimme yli 100 miljoonan euron rahoituksen teollisuuden sähköistykseen investointeihin sekä kestäväan energianinfrastruktuurin kehittämiseen Suomessa.

Liiketoiminnan kehittämisessä panostimme erityisesti biokaasutuotannon kasvattamiseen sekä useita energialähteitä yhdistävien hybridijärjestelmien kehittämiseen, mikä tukee tavoitteitamme vähähiilisemmän tulevaisuuden rakentamisessa.

Energiapalveluiden liiketoiminnassa jatkoimme investointeja lämpöpumpputeknologioihin ja energian kierrätykseen, jotta voimme tarjota entistä kustannustehokkaampia ja kestävämpiä energiapalveluja asiakkaillemme.

Kaasuliiketoiminnassamme vuoden 2024 haasteita olivat erityisen kylmän talven ja Balticconnector-kaasuputken rikkoutumisesta aiheutuneet markkinavaikutukset sekä näistä seuranneet tasehallinnan lisäkustannukset. Kaasuliiketoiminnan toimitusvarmuus pysyi kuitenkin koko vuoden korkealla tasolla, ja asiakkaamme pystyivät luottamaan palveluumme.

Mäntsälän Biovoiman investoinnit ja laajennushankkeet vahvistavat asemaamme biokaasumarkkinassa. Teimme päätöksen laitoksen tuotannon laajentamisesta, ja uuden tuotantolinjan rakentaminen etenee suunnitellusti. Biometaanin tuotantokapasiteetin kasvu tukee vihreän siirtymän tavoitteita. Samalla olemme valmistautuneet vastuullisuusraportoinnin kiristymiin vaatimuksiin ja siirrymme CSRD:n mukaiseen raportointiin vuoden 2025 tiedoista alkaen. Tässä raportissa olemme jo kuvanneet osana valmistautumista tekemämme kaksoisolennaisuusanalyysin sekä sen tulokset.

Henkilöstömme on keskeisessä roolissa menestyksemme rakentamisessa. Vuoden aikana panostimme turvallisuuskulttuuriin, henkilöstön kehittämiseen ja työtyytyväisyyteen, mikä näkyy erinomaisena NPS-lukuna (58). Myös kehitystoimintamme sekä riskienhallintamme vahvistuivat uusien rekrytointien ja hankkeiden myötä.

Kiitos asiakkaillemme, yhteistyökumppaneillemme ja henkilöstöllemme sitoutumisesta ja hyvästä yhteistyöstä vuoden 2024 aikana. Jatkamme määrätietoisesti kohti entistä vastuullisempaa ja kestävämpää energiatulevaisuutta.

Anni Sarvaranta, Toimitusjohtaja, Auris Energia -konserni

Auris Energian kaksoisolennaisuusanalyysi

Kuvaus prosessista, jolla olemme tunnistaneet ja arvioineet uudet olennaiset vaikutuksemme, riskimme ja mahdollisuutemme osana valmistautumista CSRD-direktiivin vaatimuksiin.

JOHDANTO

Auris Energia toteutti yhdessä BDO Oy:n kanssa CSRD-direktiivin mukaisen kaksoisolennaisuusanalyysin ("DMA") prosessin ensimmäistä kertaa syksyllä 2024. DMA luo perustan Auris Energian vastuullisuusraportin sisällölle CSRD-direktiivin ja ESRS-standardien mukaisesti. Prosessi ei ole staattinen, vaan sen sisältö voi päivittyä esimerkiksi vuosittain tai silloin, kun lainsäädäntö muuttuu. Tämä raportti perustuu silti vuonna 2022 toteutettuun yksinkertaiseen olennaisuusanalyysiin. Olemme tässä kuvanneet kaksoisolennaisuuden prosessin osana valmistautumista meitä vuoden 2025 tiedoista alkaen velvoittavaa CSRD-direktiivin mukaista raportointia varten.

VALMISTELUN PERUSTEET

DMA:ssa käsitellään kestävyyskysymyksiä sekä vaikutusolennaisuuden että taloudellisen olennaisuuden näkökulmasta. Vaikutusolennaisuudessa arvioidaan Auris Energian vaikutuksia talouteen, ympäristöön ja ihmisiin, kun taas taloudellinen olennaisuus keskittyy riskeihin ja mahdollisuuksiin, jotka voivat vaikuttaa yhtiön taloudelliseen asemaan, suorituskykyyn ja rahoituksen saatavuuteen.

PROJEKTIN LAAJUUS & AVAINHENKILÖT

DMA kattaa Auris Energia Oy:n koko liiketoiminnan ja arvoketjun Suomessa. Auris Energia toimii energia-alalla ja työllistää yli 40 henkilöä.

DMA-prosessiin osallistui Auris Energian avainhenkilöitä sekä ulkoisia asiantuntijoita. Keskeiset henkilöt olivat ESG-johtaja, talousjohtaja, HR-päällikkö, turvallisuuspäällikkö, kehityspäällikkö ja liiketoimintajohtajat eri toimialoilta.

PROJEKTIN VAIHEET

DMA-prosessi sisälsi seuraavat vaiheet:

- Vaikutusten tunnistaminen
- Riskien ja mahdollisuuksien tunnistaminen
- Sidosryhmien tunnistaminen ja osallistaminen
- Vaikutusolennaisuuden arviointi
- Taloudellisen olennaisuuden arviointi
- Raportoitavien tietojen ja vaatimusten määrittely

Sivulta 36 alkaen kerromme vuonna 2022 suorittamastamme yksinkertaisesta olennaisuusanalyysistä, johon tämä raportti yhä perustuu.

Vuoden 2025 tiedoista alkaen tulemme perustamaan raportointimme vuonna 2024 suorittamaamme tässä kuvattuun kaksoisolennaisuusanalyysiin.

Kaksoisolennaisuusanalyysin prosessi ja tulokset

1. VAIKUTUSTEN TUNNISTAMINEN

Tunnistettavat kestävyysvaikutukset on listattu Excel-tiedostoon, jossa on huomioitu ESRS-standardien vaatimukset sekä sidosryhmien näkemykset.

2. RISKIEN JA MAHDOLLISUUKSIEN TUNNISTAMINEN

Riskienhallintaprosessin avulla tunnistettiin ja tunnistetaan vuosittain kestävyysriskit ja mahdollisuudet. Nämä arvioidaan vuosittain ja validoidaan työpajoissa.

3. SIDOSRYHMIEN OSALLISTAMINEN

Tunnistetut sidosryhmät, kuten työntekijät, asiakkaat ja toimittajat, osallistettiin prosessiin kyselyiden ja haastatteluiden avulla.

4. VAIKUTUSOLENNAISUUDEN ARVIOINTI

Vaikutukset arvioitiin skaalalla 1-5 käyttäen kriteereinä laajuutta, vakavuutta ja peruuttamattomuutta. Tulokset validoitiin työpajoissa.

5. TALOUDELLISEN OLENNAISUUDEN ARVIOINTI

Taloudelliset riskit ja mahdollisuudet arvioitiin niiden suuruuden ja todennäköisyyden perusteella. Kynnysarvo asetettiin pisteytyksen perusteella.

6. RAPORTOITAVIEN TIETOJEN MÄÄRITTELY

DMA:n perusteella määritettiin, mitkä kriteerit ja tietopisteet raportoidaan vastuullisuusraportissa vuonna 2025, kun siitä tehdään CSRD:n mukainen.

7. TULOKSET JA JOHTOPÄÄTÖKSET

DMA-prosessin tuloksena Auris Energia tunnisti keskeiset kestävyteen liittyvät vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet. Yhteensä tunnistettiin 63 kestävyteen liittyvää vaikutusta, 70 riskiä ja 6 mahdollisuutta.

Merkittävimmät kestävyteen liittyvät vaikutukset ja/tai ESRS-standardit, jotka Auris Energia raportoi CSRD:n mukaisessa raportissaan keväällä 2026.

- Ilmastomuutoksen hillintä (E1)
- Työntekijöiden terveys ja turvallisuus (S1)
- Arvoketjun työntekijöiden olosuhteet (S2)
- Hyvä hallintotapa ja liiketoiminnan eettisyys (G1)

Auris Energia raportoi noin 564–664 erilaista tiedonantovaatimusta (DR) ja datapistettä (DP), jotka liittyvät edellä mainittuihin teemoihin. Keskeiset tiedonpuutteet liittyvät erityisesti ilmastomuutokseen (E1) liittyvään resilienssianalyysiin ja arvoketjun työntekijöihin (S2). Auris Energia on käynnistänyt toimenpiteet näiden puutteiden korjaamiseksi.

8. HALLITUKSEN OSALLISTUMINEN

Auris Energian hallitus osallistuu DMA-prosessiin vuosittain niin, että hallitukselle esitellään sen tulokset ja pyydetään niille hyväksyntä.

Ympäristövastuumme tavoitteena on hiilineutraalius

Ympäristötavoitteemme ovat kiinteä osa strategiaamme. Vuonna 2035 tavoitteemme on olla oman toimintamme suorien päästöjen osalta hiilineutraali konserni. Toimintamme aiheuttamia epäsuoria päästöjä vähennämme jatkuvasti ja merkittävästi vuosittain. Lisäämme myös näiden raportointia arvoketjumme ylä- ja alavirtaan.

Olemme asettaneet ympäristövastuun tavoitteeksemme olla oman toiminnan suorien päästöjemme osalta hiilineutraali samana vuonna kuin Suomi, eli vuonna 2025. Ympäristövastuun tavoitteidemme mukaisesti tulemme kasvattamaan biokaasun ja muun hiilineutraalin kaasun osuutta myymästämme ja jakelemastamme kaasusta merkittävästi.

Toisena pääasiallisena välitavoitteenamme on varmistaa, että energiapalveluyhtiömme tuottama lämpö ja höyry on päästötöntä vuoteen 2035 mennessä. Energiapalveluyhtiömme edistää Suomen lämpö- ja höyrymarkkinan sähköistymistä ja hiilestä irtautumista. Merkittävin käyttämämme keino tähän ovat sähköön ja biometaaniin perustuvat ratkaisut.

Jatkamme lisäksi kaasunjakeluverkostomme kehittämistä

investoimalla metaanivuotojen vähentämiseen entisestään. Auriksen metaanivuodot ovat jo useiden vuosien ajan olleet alle 0,1 prosenttia kaikesta jakelemastamme kaasusta, eli merkittävästi alle viranomaisen meiltä vaatiman rajan. Metaanipäästöjen vähentämisen lisäksi jatkuva investoiminen verkkomme perusparannukseen varmistaa verkon korkean turvallisuuden sekä valmiuden kasvavaan uusiutuvien kaasujen jakeluun lähitulevaisuudessa.

Lisäksi tehostamme jatkuvasti asiakkaidemme energiankäyttöä modernisoimalla ja optimoimalla heidän kohteitaan ja energiantuotantoon käyttämiään laitteistoja. Kaikki toimipisteemme valitaan ja projektimme toteutetaan niin, että pyrimme minimoimaan kasvihuonepäästöt sekä vaikutuksemme ympäristöön.

”Tämä, järjestyksessään neljäs, vastuullisuusraporttimme on tehty GRI-standardin periaatteisiin viitaten ja on EY:n varmentama. Olennaisuusanalyysin tunnistamat tärkeimmät vastuullisuusteemamme ovat ohjanneet liiketoimintaamme jo pitkään. Tunnistamme sekä positiiviset että negatiiviset vaikutuksemme ympäristöömme, talouteen sekä yhteiskuntaan.”

**Anni Sarvaranta, Auris Energia –
konsernin toimitusjohtaja**

Olennaisuusanalyysin mukaan tärkeimpiä vastuullisuusteemojamme ovat:

1. Kasvihuonepäästöt
2. Työterveys ja -turvallisuus
3. Ilmastonmuutokseen sopeutuminen, joustavuus ja vihreä siirtymä
4. Kaasun toimitusvarmuus
5. Omaisuuden eheys ja kriittisten tapahtumien käsittely

Auris Energia –konserni

Auris Energia -konserni tarjoaa asiakkailleen polttoainetta ja energiaa sekä auttaa yrityksiä energiatehokkuuden parantamisessa ja päästöjen vähentämisessä. Konsernin liiketoiminta jakautuu useisiin tytäryhtiöihin, jotka on kuvattu oheisessa kaaviossa. Lisäksi Auris Energiapalvelut Oy omistaa vähemmistöosuuden (25,9 %) Quantitative Heat ("QHeat") nimisestä yhtiöstä ja Auris Energia Holding omistaa enemmistöosuuden (72,03 %) Mäntsälän Biovoima Oy:stä.

Auris Kaasuenergia Oy on Suomen mittakaavassa suuri kaasun vähittäismyyntiyhtiö, joka vastaa sekä maa- että biokaasun hankinnasta ja jälleenmyynnistä. Yritys myi vuonna 2024 noin 890 GWh energiaa noin 20 000 asiakkaalle. Yritys keskittyy tehostamaan asiakkaidensa energiankulutusta sekä tukemaan hallittua siirtymää kohti puhtaampia energiamuotoja.

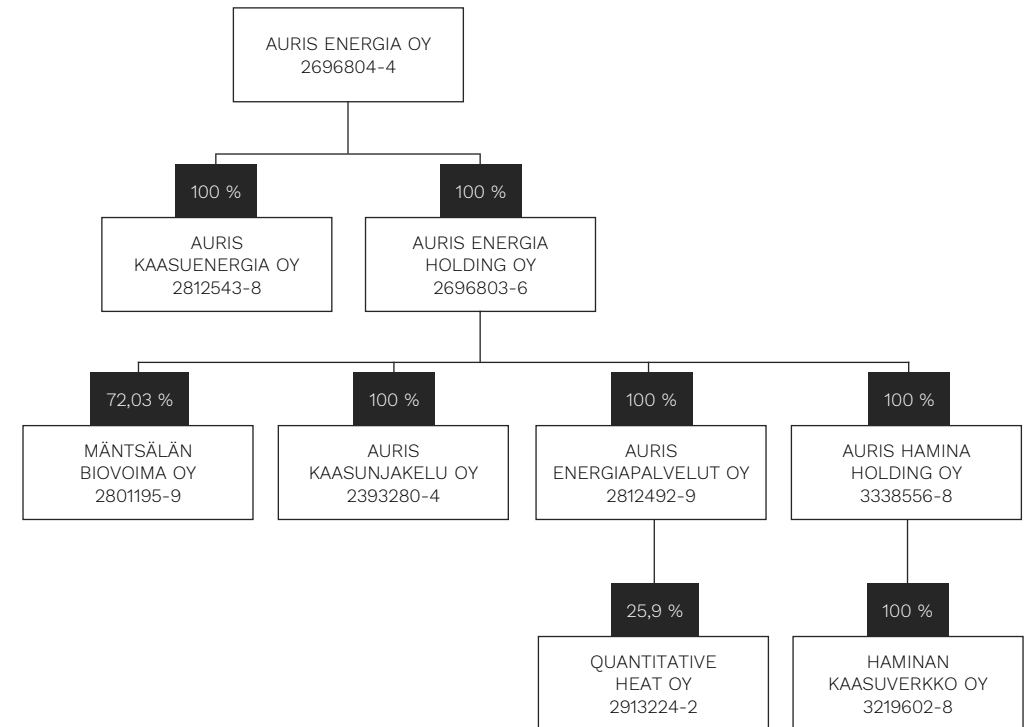
Auris Energiapalvelut Oy tuottaa teollisuudelle ja suurille kiinteistöille energiapalveluja. Näihin kuuluvat hybridilämpö- ja jäähdytyspalvelut, teollisuuden energiapalvelut, QHeatin teknologiaan perustuvalla geotermisellä energiaratkaisulla tuotettu energia sekä kaasulla tuotettu lämmitys ja tilapäislämmitys. Yritys on teknologia- ja polttoaineriippumaton ja voi siksi valita kunkin asiakkaan yksilöllisiin tarpeisiin puhtaimman ja tehokkaimman energiaratkaisun ja toimittaa sen palveluna.

Auris Kaasunjakelu Oy on Suomen suurin kaasunjakeluyhtiö. Yhtiön kaasunjakeluverkko sijaitsee 22 paikkakunnan alueella Etelä-Suomessa. Vuonna 2024 yhtiö jakeli noin 1158 GWh energiaa yhteensä n. 1200 kilometrin pituisissa kaasunjakeluverkoissaan.

Konserni omistaa enemmistöosuuden Mäntsälän Biovoima Oy:stä, joka tuottaa biokaasua sekä luomulaatuista lannoitetta. Konserni on tuplaamassa laitoksen tuotantokapasiteetin vuoden 2025 aikana.

Tämä vastuullisuusraportti kattaa kaikki Auris Energia Oy:n tytäryhtiöt. Raportissa näihin yhtiöihin viitataan nimellä Auris-konserni, Auris Energia -konserni tai Konserni. Konserni on muodoltaan osakeyhtiö, ja sen pääkonttori on Kotkassa.

Raportti kattaa konsernin kalenterivuoden 2024, joka on myös konsernin taloudellisen raportoinnin jakso. Julkaisemme vastuullisuusraportin vuosittain, samaan aikaan tilinpäätöksemme kanssa.



Auris Energia -konserni vuonna 2024

LIKEVAIHTO

96,3 MEUR

KÄYTTÖKATE

15,4 MEUR

EBIT

2,19 MEUR

VEROJALANJÄLKI, YHTEENSÄ

35,0 MEUR

KAASUPUTKEN PITUUS

n. 1 215 km

ASIAKKaidEN MÄÄRÄ, NOIN

20 000 kpl

SUOMALAISTEN URAKOITSIJOIDEN OSUUS

100 %

MYyty KAASU, YHTEENSÄ

890 GWh

SIIRRETTY KAASU, YHTEENSÄ

1 158 GWh

MYyty LÄMPÖENERGIA, YHTEENSÄ

114 GWh

PÄÄSTÖT YHTEENSÄ

169 864 tCO₂e

SCOPE 1 -PÄÄSTÖT

18 649 tCO₂e

SCOPE 2 -PÄÄSTÖT

93 tCO₂e

SCOPE 3 -PÄÄSTÖT

151 121 tCO₂e

HENKILÖSTÖ

47

TYÖTAPATURMIEN MÄÄRÄ, OMA HENKILÖSTÖ

0

TYÖTAPATURMIEN MÄÄRÄ, URAKOITSIJAT

1

ASIAKASTYYTYVÄISYYS, NPS

66%

SAIRAUSPOISSAOLO %

1,5%

Konsernin tytäryhtiö –
Auris Kaasuenergia Oy

Auris Kaasuenergia Oy harjoittaa maa- ja biokaasun myyntiä Suomen kaasumarkkinoilla. Yrityksen vuonna 2024 myymän maa- ja biokaasun kokonaismäärä oli 890 GWh (2023: 875 GWh) ja asiakkaiden lukumäärä n. 20 000. Auris Kaasuenergia on asiakas- ja kaasun myyntimäärällä mitattuna Suomen suurin kaasun vähittäismyyntiyhtiö.

Vuonna 2022 alkaneella Venäjän hyökkäyssodalla Ukrainaan on ollut merkittävä vaikutus Euroopan kaasumarkkinoihin ja kaasun hintatasoon Euroopassa ja sitä kautta myös Suomessa. Kaasun hinta on Suomessa yleisesti sidottu eurooppalaisten isojen kaasupörssien (TTF ja THE) kuukausitason Front Month-hintaindekseihin.

Venäjän Ukrainaan kohdistaman hyökkäyssodan seurauksena kaasun hintataso nousi vuoden 2022 syksyllä poikkeuksellisen korkealle. Hintataso on sittemmin laskenut. Kaasun hintataso on kuitenkin edelleen korkeammalla kuin ennen sotaa, jolloin pitkän aikavälin normaali hintavaihtelu oli välillä 15–25 €/MWh.

Vuoden 2024 kylmä talvi oli kaasun tasehallinalle varsin haastava, kun Suomen kaasumarkkina oli lokakuussa 2023 tapahtuneen Balticconnector-meriputken rikkoutumisen takia pelkästään Inkoon ja Haminan LNG-tuontiterminaalin varassa huhtikuuhun 2024 asti. Kaasun toimitukset riittivät markkinoiden tarpeeseen hyvin. Tammi- ja helmikuun kylmien jaksojen aikana Suomen ja Baltian kaasupörssin ja Gasgrid Finlandin tasekaasun hinta nousi normaalia korkeammaksi erkaantuen eurooppalaisesta hintatasosta. Kylmimpinä päivinä tasehallinnasta aiheutui merkittävää lisäkustannusta suhteessa ennakoituun, kun jouduimme ostamaan kaasua kaasupörssistä kaasun hankintasopimusten ylittävään kaasun tarpeeseen. Tilannetta hankaloitti myös se, ettemme voineet Balticconnectorin putkikirkon takia hyödyntää Latvian Inčukalna -kaasuvarastoon varastoimaamme kaasua. Maaliskuusta eteenpäin liiketoiminta palasi normaaliaksi.

Konsernin tytäryhtiö –
Auris Energiapalvelut Oy

Auris Energiapalvelut myy energiaa palveluna teollisuudelle ja suurille kiinteistöille. Tämä tarkoittaa, että Auris Energiapalvelut tekee kaikki energiantuotantoon vaadittavat investoinnit ja lisäksi vastaa laitosten käytöstä, valvonnasta ja korjauksista. Asiakas maksaa vain käyttämänsä energian.

Vuonna 2024 Auris Energiapalvelut jatkoi panostusta sähköön perustuvien hybridijärjestelmien myyntiin. Nämä hybridijärjestelmät yhdistävät useita eri energialähteitä.

Erilaiset lämpöpumpputekniikkaan perustuvat hybridijärjestelmät yhdistettyinä energian kierrättämiseen ja varastointiin takaavat kestävän ja kustannustehokkaan energiantuotannon, kun niitä käytetään ja huolletaan oikein.

Vuoden 2024 lopulla kyseiset kohteet, mukaan lukien rakenteilla olevat, edustivat jo lukumääräisesti merkittävää osaa Auriksen energiapalvelukohteista.

Sijoitus QHeat-osakkuusyhtiöön on osa yhtiön strategiaa. QHeatin toiminta perustuu keskisyviin geotermisiin lämpökaivoihin, jotka hyödyntävät maaperän lämpöenergiaa. Kaivoja on mahdollista käyttää myös lämpövarastoina, joilla voidaan tasata kohteen energiantarpeen kausivaihtelua.

QHeatin ratkaisussa keskisyvän (n. 800 – 2000 metriä) lämpökaivon geotermistä energiaa hyödynnetään lämpöpumppuratkaisun avulla. QHeatin teknologia mahdollistaa myös alueellisten matalalämpöverkkojen rakentamisen tehokkaalla tavalla.

Konsernin tytäryhtiöt –
Auris Kaasunjakelu Oy & Haminan Kaasuverkko Oy

Auris Kaasunjakelu Oy ja Haminan Kaasuverkko Oy omistavat ja operoivat kaasunjakeluverkkoja yhteensä 22 kunnan alueella ja tarjoavat kaasunjakelupalveluita yhteensä n. 20 000 asiakkaalle.

Yhtiöt jakelevat kaasua Kymenlaakson, pääkaupunkiseudun sekä itäisen ja läntisen Uudenmaan alueella.

Auris Kaasunjakelu aloitti alkuvuodesta 2025 Mäntsälän jakeluverkon yhteyteen valmistuvan paineenkorotusyksikön rakentamisen. Yksikkö yhdistää Auriksen jakeluverkon Gasgrid Finlandin kaasun siirtoverkkoon.

Konsernimme kaasunjakeluyhtiöiden jakelema kaasun määrä laski vuonna 2024 hieman edeltävään vuoteen verrattuna ja oli 1158 GWh (2023: 1226 GWh).

Myös vuoden 2022 poikkeuksellisen korkeasta hintatasosta alkanut liittymien irtisanominen erityisesti pienemmissä asiakassegmenteissä jatkui, joskin edellisvuosia huomattavasti alhaisemmalla tasolla ja pienemmässä määrin.

Vuonna 2024 Auris Kaasunjakelu Oy:n ja Haminan Kaasuverkko Oy:n yhteensä siirtämästä kaasumäärästä noin viisi prosenttia oli biokaasua. Säilytimme korkean toimitusvarmuuden koko vuoden ajan.

TILIKAUSI 2024

LIKEVAIHTO	ASIAKKAAT	MYYTÄ KAASU
50,9 MEUR	n. 20 000 kpl	890 GWh

TILIKAUSI 2024

LIKEVAIHTO	MYYTÄ LÄMPÖ JA HÖYRY	SUOMALAISTEN URAKOITSIJOIDEN OSUUS
11,8 MEUR	114 GWh	100 %

TILIKAUSI 2024

LIKEVAIHTO	SIIRRETTY KAASU	JAKELUVERKON PITUUS
42,3 MEUR	1 158 GWh	n. 1 200 km

Uusin liiketoiminta-alueemme – Biokaasun tuotanto, jätteenkäsittelypalvelu & lannoitteen tuotanto, Mäntsälän Biovoima Oy

Auris Energia omistaa enemmistöosuuden (72 %) Mäntsälän Biovoima Oy:stä (MBV). Yrityksen mädätysteknologiaan perustuva biokaasulaitos sijaitsee Helsingintien varressa Mäntsälässä. Vuoden 2024 aikana vakiinnutimme biokaasulaitoksen liiketoimintaa ja aloimme valmistella yhtiön integrointia osaksi Auriksen liiketoimintaa. Biokaasun tuotanto kasvoi vuoden 2024 aikana 10,65 GWh:iin verrattuna vuoden 2023 lukemaan, joka oli 8,82 GWh.

Vuonna 2024 Mäntsälän Biovoima teki investointipäätöksen toisen tuotantolinjan rakentamisesta jätevesipuhdistamoiden lietteen käsittelyyn. Tämän uuden linjan jätteenkäsittelykapasiteetti tulee olemaan 23 000 tonnia vuodessa, kun laitoksen nykyinen kapasiteetti on 20 000 tonnia vuodessa. Laajennus kasvattaa biometaanin tuotantokapasiteetin 34 gigawattituntiin vuodessa, kun se nyt on 17 gigawattituntia. Yhtiö sai laajennusta varten investointitukea ympäristöministeriön RAKI-hankkeesta. Laajennus on suunniteltu otettavaksi käyttöön vuoden 2025 loppupuolella.

Päätimme rakentaa Mäntsälän Biovoiman tehdasalueelle kaasukromatografilla varustetun kaasuanalysaattorin. Sen avulla biokaasulaitoksella tuotetun kaasun siirto siirtoverkkoon ja sitä kautta Suomen ja Euroopan on mahdollista markkinoille heti, kun Mäntsälän Anttilaan valmistuva kompressoriasema on käytössä. Molemmat hankkeet valmistuvat vuoden 2025 aikana.

Lisäksi päätimme kokeilla Mäntsälän Biovoiman tehdasalueella konttikaasun syöttöpistettä. Piste voi ottaa vastaan kaasuverkon ulkopuolisten biokaasu- ja synteettisen metaanin tuotantolaitosten kaasua ja syöttää sen kaasunsiirtoverkkoon. Konttikaasun syöttöpisteen laiteinvestoinnit valmistuvat vuoden 2025 alussa.

Mäntsälän Biovoiman investoinnit edistävät Auris Energian tavoitetta kasvattaa uusiutuvien kaasujen osuutta liiketoiminnastaan sekä pyrkimystä auttaa asiakkaitaan kohti hiilineutraaliutta.

TILIKAUSI 2024

TUOTANTO, biokaasu
10,65 GWh/vuosi

TUOTETTU LANNOITE
18 580 tn

VASTAANOTETTU JÄTE
12 240 tn

AURIKSEN OMISTUSOSUUS
72 %

Hallitus & johtoryhmä

AURIS ENERGIA OY:N HALLITUKSEEN KUULUIVAT VUONNA 2024

Hallituksen puheenjohtaja	Stig Gustavson	Entinen Konecranesin toimitusjohtaja, teollisuusmies, kokenut hallitusammattilainen (aiemmin mm. Konecranes, Hackman, Cramo, Alhström Capital ja monia muita)	Hallituksen jäsen vuodesta 2015, Itsenäinen hallituksen jäsen
Hallituksen jäsen	Dominic Helmsley	Abrdn Economic Infrastructure –ryhmän johtaja	Hallituksen jäsen vuodesta 2015, edustaa yhtiömme omistajaa
Hallituksen jäsen	Antero Jännes	Entinen Gasumin toimitusjohtaja	Hallituksen jäsen vuodesta 2015, itsenäinen hallituksen jäsen
Hallituksen jäsen	Arto Räty	Entinen Puolustusministeriön kansliapäällikkö, entinen Fortumin johtoryhmän jäsen	Hallituksen jäsen vuodesta 2017, itsenäinen hallituksen jäsen
Hallituksen jäsen	Maciej Tarasiuk	Abrdn Economic Infrastructure –ryhmän sijoituksista vastaava johtaja	Hallituksen jäsen 21.8.2024 alkaen, edustaa yhtiömme omistajaa

KONSERNIN JOHTORYHMÄÄN KUULUIVAT VUONNA 2024

Toimitusjohtaja, Auris Energia –konserni	Anni Sarvaranta	Operatiivinen johtaja	Timo Harju
Varatoimitusjohtaja ja Auris Energiapalvelujen toimitusjohtaja	Perttu Lahtinen	Kaasunhankinnasta ja –myynnistä vastaava johtaja	Pekka Karinen
Liiketoiminnan kehitysjohtaja	Ville Karttunen	Markkinointi-, viestintä-, vastuullisuusjohtaja	Maria Elojärvi
Talousjohtaja	Karoliina Liimatainen		

Eettiset periaatteet ja muu hallinto

Eettiset periaatteet

Olemme sitoutuneet ylläpitämään kestävää, oikeudenmukaista ja osallistavaa toimintakulttuuria. Lakien ja määräysten noudattamisen lisäksi noudatamme kaikessa toiminnassamme konsernimme eettisiä periaatteita ja muita yhteisiä sääntöjä.

Konsernillamme on nollatoleranssi lahjusten antamiselle ja vastaanottamiselle. Kehitämme jatkuvasti turvallisia toimintatapoja ja turvallisuuskulttuuria sekä kohtelemme toisiamme kunnioittavasti ja tasapuolisesti. Olemme kieltäneet kaiken häirinnän, kiusaamisen ja syrjinnän sekä niihin viittaavan käyttäytymisen.

Kunnioitamme kaikkien asiakkaidemme, työntekijöidemme ja muiden yhteistyötahojemme yksityisyydensuojaa emmekä käytä saamiamme tietoja henkilökohtaisen edun tavoitteluun. Käsittelemme luottamuksellista tietoa vastuullisesti, suojaten sitä sekä fyysisin että digitaalisin keinoin.

Eturistiriidat

Huomioimme mahdolliset eturistiriidat sekä eettisissä toimintaperiaatteissamme, päivittäisessä toiminnassamme että hallituksemme kokouksissa.

Vältämme eturistiriitoja suunnittelemalla vastuunjaot etukäteen. Emme tavoittele työtehtävienne hoidossa omaa tai läheistemme etua. Eturistiriidan ilmaantuessa siirrämme vastuun päätöksenteosta puolueettomalle henkilölle.



Eettiset periaatteet ja muu hallinto

Johdon palkitseminen

Hallituksemme on hyväksynyt henkilöstömme palkitsemisohjeen, joka kattaa kaikki konsernimme työntekijät sekä yhtiömme toimivan johdon.

Johdon palkkiot tarkistamme vuosittain. Hallituksemme päättää johtoryhmän palkkioista. Hallituksen palkkiot käsittelemme puolestaan konsernimme yhtiökokouksessa.

Yhtiömme johdon palkitseminen perustuu henkilökohtaisiin tavoitteisiin ja voi sisältää muitakin kuin taloudellisia palkkioita. Korkein saavutettavissa oleva bonusprosentti on 20–50 prosenttia johdon vuosipalkasta. Osa johtajistamme on lisäksi pitkän aikavälin palkitsemisjärjestelmän piirissä, joka perustuu taloudellisiin tavoitteisiin.

ESG-palkitseminen

Yhtiömme ESG- eli vastuullisuustavoitteisiin liittyvä palkitseminen pohjautuu muun muassa korkean turvallisuus- sekä asiakastytyväisyytensä ylläpitämiseen.

Henkilöstömme ESG-palkitsemisessa tarkastelemme työntekijöiden osaamista, prosessien ja järjestelmien kykyä tukea kasvutavoitteitamme sekä liiketoimintamme kannattavuutta.

Konsernimme henkilöstömäärän kasvu sekä lisääntynyt etätyö ovat edellyttäneet konserniltamme ohjeiden, viestinnän ja tietoturvan kehittämistä. Näihin liittyviä tavoitteita olemme tarkastelujaksolla myös sisällyttäneet osaksi henkilöstömme palkitsemiskriteereitä.

Hallituksen ESG-valvonta

Jokaisessa hallituksemme kokouksessa, joita pidämme noin joka toinen kuukausi, raportoimme ESG-aiheista. Merkittävimpiä hallitukselle raportoitavia ESG-mittareita ovat omille työntekijöillemme sekä alihankkijoillemme sattuneet tapaturmat, kaasuputkirikot, kaasuhävikki, sairauspoissaolot ja suoritettut koulutukset.

Konsernimme korkein päätöksentekijä ESG-aiheissa on toimitusjohtajamme Anni Sarvaranta. Lisäksi johtoryhmään kuuluva Maria Elojärvi vastaa ESG-aiheista yhdessä talousjohtajamme Karoliina Liimataisen kanssa.

ESG-raportointi

Raportoimme säännöllisesti ESG-asioista sekä omistajillemme, viranomaisille että asiakkaillemme. Esimerkiksi kaasuverkkojemme metaanipäästöt raportoimme viranomaisille vuosittain. Lisäksi raportoimme lämpö- ja höyrylaitostemme päästöistä ja vedenkäytöstä viranomaisille ja asiakkaillemme vuosittain. Omistajillemme raportoimme vähintään kerran kahdessa kuukaudessa, hallituksen kokouksien yhteydessä.

Osakkeenomistajien oikeudet

Osakkeenomistajien oikeuksissa noudatamme Suomen Osakeyhtiölakia*, jonka mukaisesti kaikilla konsernimme osakkeenomistajilla on yhtäläiset oikeudet.

Yhtiökokouksemme, hallituksemme tai toimitusjohtajamme ei saa tehdä päätöstä tai ryhtyä muuhun toimenpiteeseen, joka on omiaan tuottamaan osakkeenomistajillemme epäoikeutettua etua konsernin tai toisen osakkeenomistajan kustannuksella.

**Osakeyhtiölaki 2006/624*

Taloudellinen vastuu

Auris Energia -konsernin keskeisiä tavoitteita ovat taloudellinen kannattavuus, toiminnan jatkuvuus ja liiketoiminnan kestävä kasvu. Toiminnassamme huomioimme vaikutuksemme niin ympäristöön kuin sidosryhmiimme, ja nämä tekijät ovat olennainen osa talousraportointiamme.

Taloudellisen vastuun tunnusluvut

Tilikauden 2024 liikevaihtomme oli 96,3 miljoonaa euroa (2023: 115 miljoonaa euroa). Liikevaihdon vuosittaiseen vaihteluun vaikuttaa merkittävästi kaasun markkinahinta, joka oli alhaisemmalla tasolla kuin vuonna 2023. Myös myyntivolyymi jäi hieman edellisestä vuodesta. Liikevoittomme oli 2,2 miljoonaa euroa (2023: 0,9 miljoonaa euroa).

Taseemme loppusumma oli vuoden päättyessä 191,4 miljoonaa euroa (2023: 199,6 miljoonaa euroa). Konserniyhtiöillämme oli tilikauden 2024 lopussa kiinteäkorkoista lainaa 98 miljoonaa euroa ja vaihtuvakorkoista lainaa 37,5 miljoonaa euroa. Lisäksi osakaslaina 6,4 miljoonaa euroa. Siinä on kiinteä markkinaehtoinen korko.

Loppuvuonna 2024 päättyneiden rahoitusneuvottelujen tuloksena konsernillamme on lisäksi käytettävissään erillinen laina, josta voimme vuosittain nostaa investointeihin perustuvan osuuden. Konsernin maksuvalmius oli tyydyttävällä tasolla koko vuoden 2024.

Verojalanjälki

Maksamme kaikki veromme Suomeen. Konserniimme kuuluvien yhtiöiden välisessä liiketoiminnassa noudatamme OECD:n siirtohinnoitteluohjetta.

Tilikaudella 2024 verojalanjälkemme pieneni hieman. Maksamiemme energiaverojen määrä laski puhtaasti myyntivolyymimme kasvun takia. Olemme energiaverojen* osalta hakeutuneet verovelvollisiksi vuonna 2022 ja tilittäneet siitä lähtien ne itse verottajalle. Vuoteen 2022 asti siirtoverkkoyhtiö Gasgrid Finland Oy laskutti energiaverot konserniltamme ja tilitti ne verottajalle.

Verojalanjälkemme oli noin 36 % liikevaihdoistamme. Konserniimme kuuluvilla yhtiöillä ei ole Suomen verovelkarekisterissä verovelkaa.

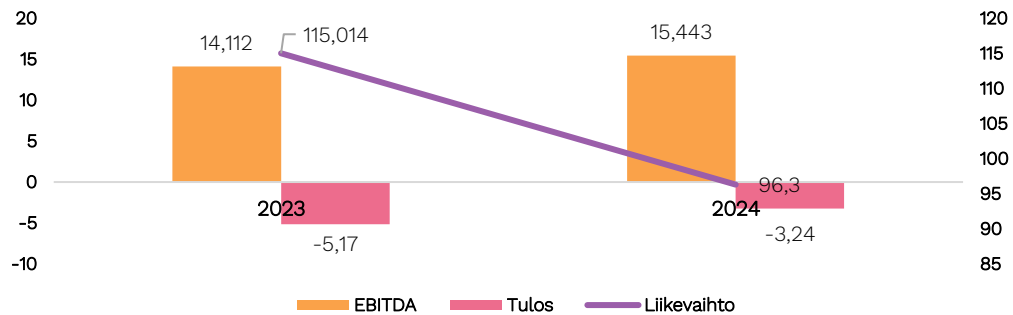
Konserni, 1000 EUR	2023	2024
Liikevaihto	115 014	96 306
EBITDA	14 112	15 443
Tulos ilman konsernipoistoja	2 238	2 471
Konsernipoistot*	7 408	5 706
Tulos	-5 170	- 3 235

* konsernipoistot eivät ole verotuksessa vähennyskelpoisia

Tilikausi, 1000 EUR	2023	2024
Tulovero	576	726
ALV	8 684	9 906
Ennakonpidätykset	1 458	1 273
Työeläkemaksut	743	677
Energiaverot	26 140*	23 067
Verojalanjälki* yhteensä	36 858	34 972

*Todellisesti maksetut verot

Taloudelliset tunnusluvut, miljoona EUR



Henkilöstön palkkakulut

Vuoden 2024 aikana konsernimme on saanut 8 uutta työntekijää, ja 2 työntekijää irtisanoutui. Konsernimme palkkakulut nousivat selvästi, kuten myös laskennallinen keskipalkka henkilöä kohden.

Tilikausi	2023	2024
Konsernin palkkakulut 1000 EUR	3 736	5 020
Henkilöstön määrä*	41	47
Keskipalkka per henkilö 1000 EUR	91,1	107

*Ei sisällä kausityöntekijöitä, tilanne 31.12.2024

Investoinnit, joilla on suora vaikutus vastuullisuuteen

Vuonna 2024 tekemämme vastuullisuusinvestoinnit painottuvat asiakaskohteissamme sijaitseviin uusiutuviin energiaratkaisuihin, jakeluverkostomme modernisointiin, korjaukseen ja kehitykseen sekä valvonnan automaatioon. Tarjoamme energiapalveluja, jotka pohjautuvat enenevässä määrin uusiutuvaan energiaan, kuten biokaasuun sekä geotermiseen energiaan.

Kaasunjakeluverkoston modernisointi vähentää metaanipäästöjä ja on siten sekä ympäristön että talouden kannalta järkevä investointi. Jakeluverkoston valvonnan automaatio tehostaa verkon ylläpitoa ja samalla laadukkaan asiakaspalvelun tuottamista.

Aloitimme vuoden 2024 lopulla myös Mäntsälän Biovoima Oy:n laajennusinvestoinnin, joka jatkuu vuoteen 2025.

Tilikausi	2023	2024
Konserni, 1000 EUR	3 460	3 774

Muut investoinnit & divestoinnit

Muut merkittävimmät investointimme ovat keskittyneet kaasunjakeluverkoston ylläpitämiseen ja uudisrakentamiseen. Lisäksi olemme investoineet tietojärjestelmien kehittämiseen.

Vuonna 2024 myimme Tuusulan kaasutankkausasemamme Gasumille ja lopetimme siten kaasun myymisen liikennekäyttöön.

Tilikausi	2023	2024
Konserni, 1000 EUR	375	479

Materiaalien hankinta

Vuonna 2024 myymämme maakaasu tuli Suomeen Inkoon ja Haminan LNG-terminaalien kautta, kunnes vuonna 2023 vaurioitettu Balticconnector-kaasuputki saatiin korjattua huhtikuussa 2024.

Kaikki hankkimamme kaasu on tullut ja tulee toimijoilta, jotka ovat voineet varmentaa, ettei sen alkuperä ole Venäjän Ukrainassa käymää järjetöntä sotaa tukevissa maissa.

Myymämme biokaasu tuli vuoden 2021 loppuun saakka yksinomaan Suomesta. Vuoden 2022 aikana konsernimme alkoi myydä myös eurooppalaista biokaasua alkuperätakuiden avulla ja jatkoimme tätä myös vuonna 2024. Lisäksi myymme itse tuottamaamme biokaasua.

Vuosi	2023	2024
Maakaasu, GWh		
Ostettu, GWh	825	873
Myyty, GWh	826	840
Siirretty, GWh	1166	1099
Biokaasu, GWh		
Ostettu, GWh	49	50
Myyty, GWh	49	50
Siirretty, GWh	60	59
Yhteensä, GWh		
Ostettu, GWh	874	923
Myyty, GWh	875	890
Siirretty, GWh	1226	1158

Myymämme kaasun määrä nousi jonkin verran vuonna 2024. Suuri osa kaasukysynnästä on lämpötilariippuvaista, ja eritoten vuoden 2024 alku oli kylmä.

Toistaiseksi suurin osa kaikesta myymästämme ja siirtämästämme kaasusta on maakaasua. Maakaasun osuus myymästämme kaasusta oli noin 94,4 % vuonna 2024.

Vuonna 2024 myymämme biokaasun määrä nousi 1 GWh.

Alihankkijat

Auris Energia -konserni käyttää toiminnassaan alihankkijoita, joista täydet 100 % on tämän raportin tarkastelujaksolla ollut suomalaisia.

Tilikautena 2024 käytimme urakointipalveluihin noin 2,7 miljoonaa euroa.

Urakointipalveluiden hankinnat

Tilikausi	2023	2024
Urakointipalvelut, 1000 EUR	2 652	2 703

Asiakkaat

Auris Energia -konsernilla on noin 20 000 asiakasta, ja asiakasmäärämme on pysynyt melko tasaisena viimeisten viiden vuoden ajan, lukuisista liiketoimintakaupoistamme ja energiamarkkinan viime vuosien volatiliteetista huolimatta.

Asiakasmäärää tärkeämpi liiketoiminnan kasvun tunnusluku konsernillemme onkin myydyn kaasuenergian määrä, joka kasvoi esimerkiksi vuosina 2019-2021 983 GWh:ista 1 200 GWh:iin. Vuonna 2022 myydyn kaasun määrä putosi, koska kaasun markkinahinta nousi Ukrainan sodan aiheuttaman energiakriisin vanadevessä merkittävästi ja vähensi kysyntää. Vuonna 2024 myymämme kaasuenergian määrä kasvoi vuoden 2023 arvosta, ollen noin 890 GWh:ia.

Sertifikaatit

Auris Kaasunjakelu Oy on saanut vuosina 2012–2024 Suomen Asiakastieto Oy:n korkean Rating Alfa - luottoluokituksen.

Luokitus on osoitus yrityksen pitkäaikaisista erinomaisista taloudellisista tunnusluvuista, positiivisista taustatiedoista ja hyvästä maksukäyttäytymisestä.

Lisäksi konsernimme on saavuttanut infra-alan ESG-suoritusarvioinnissa arvioivassa GRESB-arvioinnissa täydet viisi tähteä ja EcoVadiksen ESG-luokituksessa hopeatason.

Ympäristövastuu

Auris Energia -konserni tunnistaa toimialansa ja toimintansa ympäristövaikutukset. Toimintamme tukee koko yhteiskunnan energiamurrosta, ja pitkällä aikavälillä tavoittelemme oman liiketoimintamme hiilineutraaliutta.

Maa- ja biokaasulla on erittäin tärkeä rooli siirtymässä vähähiiliseen tulevaisuuteen EU:n tavoitteiden mukaisesti.

Autamme asiakkaitamme siirtymään maakaasusta ja muista fossiilisista polttoaineista puhtaampiin energiamuotoihin. Esimerkiksi siirtymällä maakaasusta biokaasuun asiakas saavuttaa välittömästi hiilineutraaliuden.

Ympäristövastuun tunnusluvut

Energia

Auris Energia -konserni käyttää maa- ja biokaasua sekä sähköä tuottaakseen asiakkaille höyryä ja aluelämpöä. Lisäksi käytämme biokaasuntuotantolaitoksellamme Mäntsälässä sähköä tuotantoprosessiin ja jonkin verran öljyä lämmitykseen.. Kaasutankkausasemamme kompressorit käytti myös sähköä, mutta myimme kaasutankkausliiketoiminnan vuoden 2024 aikana. Konsernimme toimitiloihin ostimme sähköä sekä käytämme pienen määrän maakaasua Kotkan toimitilojemme lämmittämiseen.

Vuonna 2024 sähkönkulutuksemme kasvoi merkittävästi, sillä vuosi 2024 oli ensimmäinen kokonainen vuosi, kun ostamamme Mäntsälän Biovoiman toiminta oli osa konserniamme. Sähkönkulutuksen kasvua selittävät myös energiapalveluyhtiömme uudet sähköön perustuvat asiakaskohteet, joissa energia tuotetaan muun muassa lämpöpumpuilla.

Konsernimme maakaasun kulutus laski hieman, sillä maakaasun käyttö energiapalvelukohteissamme pieneni. Kotkan toimiston lämmitykseen käytetty kaasumäärä pysyi lähes ennallaan.

Konsernin hyödyntämä energia, GWh	2023	2024
Sähkö, GWh	1,9	3,0
Maakaasu, GWh	107	93,8
Kaukolämpö, GWh	0,00	0,00
Yhteensä	108,9	96,8

Energiapalveluyhtiömme tuotti vuonna 2024 asiakkailleen kaikkiaan 114 GWh lämpö- ja höyryenergiaa. Vuonna 2023 luku oli noin 109 GWh. Tämä energia tuotettiin pääosin maa- ja biokaasulla, mutta sen tuottamiseen käytettiin myös enenevissä määrin lämpöpumppuja sekä sähkökattilaa. Vuoden 2024 lopulla lämpöpumppuja ja muuta sähköön perustuvaa energiantuotantoa kaasuun yhdistävät kohteet edustivat jo lukumääräisesti merkittävää osaa Auriksen energiapalvelukohteista.

Olemme raportoineet GHG-protokollan mukaisissa päästölaskelmissamme kaiken AEP:n tuottaman energian päästöt. Alla olevassa taulukossa on eritelty tarkemmin energiantuotantoamme niiden suurten elintarviketeollisuuden asiakkaidemme osalta, joiden laitokset ovat viranomaisille tehtävän ympäristöraportoinnin piirissä.

Näille suurille energiapalveluasiakkaille tuotimme vuonna 2024 yhteensä noin 62,1 GWh energiaa. Vuonna 2023 luku oli noin 73,7 GWh. Tuotetun aluelämmön määrä laski jonkin verran kun taas alue höyryn määrä pysyi käytännössä ennallaan. Tämä kertoo kyvystämme muokata tuotantoamme vastaamaan asiakkaidemme tarpeisiin.

Viranomaisille tuotetun ympäristöraportoinnin piirissä oleville energiapalveluasiakkaille tuotettu energia, GWh	2023	2024
Höyry, GWh	56,8	56,5
Aluelämpö, GWh	16,9	5,6
Yhteensä	73,7	62,1

Päästöjen raportointi

Scope 1 –päästöt, eli oman toimintamme suorat kasvihuonepäästöt

GHG-protokollan mukaisesti raportoidut Scope 1 –päästöt sisältävät organisaation operatiivisesta toiminnasta muodostuneet kasvihuonekaasut. Konsernimme Scope 1 – kasvihuonepäästöt koostuvat pääosin energiapalveluyhtiömme lämmön- ja höyryntuotantoon polttaman maakaasun päästöistä, kaasuverkostomme metaanivuodoista sekä uuden liiketoimintamme Mäntsälän Biovoiman biokaasulaitoksen metaanihäviöistä.

Vuonna 2024 energiapalveluyrityksemme energiantuotannon päästöt ovat laskeneet hieman vuodesta 2023, ja tuotetun energian päästöt olivat 16 932 tonnia CO2e vuonna 2024. Energialaitoksien ominaispäästökerroin on noin 55,8 gCO2/MJ, joka on arvioitu tarkasteluvuoden kuukausittaisella keskiarvolla. Muutoin käytetty Tilastokeskuksen julkaisemaa maakaasun päästökerrointa, joka on 55,52 gCO2/MJ. Päästöjen lasku johtui pääosin sähkön osuuden kasvusta tuottamamme energian energialähteissä.

Kaasunjakeluverkoistamme syntyvistä kaasuvuodoista muodostui noin 1 462 tonnia CO2e päästöjä vuonna 2024. Vuonna 2023 tämä luku oli 1 657 tonnia.

Yksi megatonni metaania vastaa ilmastovaikutukseltaan 29,8 megatonnia hiilidioksidia. Arvioimme kaasuvuotojemme metaanipäästöt ylimittaustekniikalla, joka on tarkempi ja todellisempi arvio kokonaismäärästä kuin perinteisen tavan mukainen ala-asemien kautta tapahtuva mittaus. Ylimittauksella arvioituna kaasuvuodot ovat mittaustekniikan tarkkuuden takia merkittävästi matalammat verrattuna tuntimittarien arvioon, mutta raportoimme molemmat arvot metaanipäästöistä. Kokonaispäästöjen arvioinnissa olemme hyödyntäneet ylimittauksen antamaa tarkempaa arvoa.

Kaasuvuotojemme määrä on jatkanut laskuaan koko 2000-luvun. Kasvaneesta kaasuvolyymista huolimatta kaasuvuotojen osuus kaikesta jakelemastamme kaasusta on jatkanut laskuaan ja on perinteisellä, epätarkemmalla mittaustavalla mitattuna 0,3 %:n tasolla. Ylimittauksella, eli paljon tarkemmalla mittaustavalla, mitattuna päästöt ovat 0,06 %:n tasolla. Pienennämme kaasuputkiemme vuotoja jatkuvasti muun muassa investoinneilla sekä verkostonvalvojen valppaalla toiminnalla.

Scope 1	2023	2024
Tuotettu energia, höyry ja lämpö (GWh)	109	114
Päästöt (tCO2e)	21 201	16 932
Kotkan toimiston lämmitys	2023	2024
Maakaasu (MWh)	193	190
Päästöt (tCO2e)	38,6	38,0
	2023	2024
Kaasuvuodot, perinteinen (nm3)	334 047	304 699
Kaasuvuodot, ylimittaus (nm3)	75 161	66 313
Päästöt (tCO2e)*	1 657	1 462
Mäntsälän biokaasun tuotantolaitos	2023**	2024
Laitoksen lämmitys, öljyllä tuotettu (MJ)	53 848	53 848
Biometaanin metaanihäviöt (nm3)	8 022	9 683
Päästöt (tCO2e)	179	217

EU:n ympäristövaikutuksia arvioiva taksonomia nostaa kaasuvuotojen valvonnan ja ehkäisyn keskeiseksi ilmastomuutosta hidastavaksi toiminnaksi. Auris Energia -konserni edistää kaasuvuotojen valvontaa ja ehkäisyä ja tutkii uusia vaihtoehtoja haitallisten päästöjen eliminoimiseksi.

	2023	2024
Scope 1 kokonaispäästöt, tCO2e	23 076	18 649

*Päästöt laskettu ylimittausluvun mukaan. GWP luokiteltu IPCC:n AR5 raportin 100 vuoden pituudelta 28 tCO2e. Laskettu GHG Protocollan mukaisesti: x tCH4 * GWP(CH4).

** Vertailukelpoisuuden vuoksi olemme raportoineet Mäntsälän Biovoiman päästöt myös koko vuodelta 2023, vaikka Auris ei omistanut laitosta koko vuotta 2023.

Scope 2 – päästöt, eli yrityksen toimintaan ostetun ja kulutetun energian päästöt

GHG-protokollan mukaisesti olemme laskeneet epäsuorat päästövaikutukset ostamastamme sähköstä, maakaasusta ja kaukolämmöstä. Scope 2 –päästöihimme lukeutuvat muun muassa energiantuotantoon käyttämäme sähkö, biokaasun tuotantolaitoksemme käyttämä sähkö sekä muu ostamamme sähkö.

Sähkönkulutuksemme nousi vuonna 2024, muun muassa Mäntsälän Biovoiman sähkönkulutuksen takia. MBV:n lisäksi sähkönkulutuslukumme sisältää mm. toimitiloissamme kuluneen sähkön sekä kaasutankkausasemallamme ja hybridilämmityskohteissamme käytetyn sähkön. Lisäksi AEP:n puolelle on vuoden 2024 aikana tullut uusia sähköä kuluttavia kohteita, mikä on myös nostanut konsernimme hankkiman sähkön määrää kokonaisuudessaan.

Sähkönkulutuksen päästökertoimena olemme käyttäneet Fingridin raportoimaa Suomessa kulutetun sähkön päästökerrointa 33 gCO2/kWh (Lähde: Fingrid).

Scope 2 –tason kokonaispäästömmme olivat noin 93 tCO2e vuonna 2024. Luku on merkittävästi suurempi kuin vuonna 2023 pääosin uuden liiketoimintamme, eli biokaasun tuotannon, ansiosta sekä energiapalvelukohteidemme lisääntyneen sähkönkulutuksen ansiosta.

Scope 2	2023	2024
AE:n hankkima sähkö (MWh)	736	1 210
MBV:n hankkima sähkö (MWh)*	1 518	1 620
Sähkö yhteensä (MWh)	2 253	2 830
Päästöt (tCO2e)	74	93



Scope 3 –päästöt, eli yritykseen toimintaan liittyvät muut epäsuorat kasvihuonepäästöt

Olemme laajentamassa konsernimme Scope 3 –päästöjen raportointia, mutta toistaiseksi raportoimme tästä kategoriasta henkilökuntamme ajamien kilometrien tuottamat päästöt, myymämme kaasun poltosta syntyneet päästöt sekä Mäntsälän Biovoiman jätekuljetusten päästöt.

GHG-protokollan mukaisesti Scope 3 –päästöihin sisältyisivät myös muut hankintojen ja hankintojen arvoketjun päästömme. Resurssien ja saatavilla olevan tiedon puute kuitenkin estävät meitä arvioimasta Scope 3 –päästöjemme kokonaisvaikutusta tarkasti. Haemme tähän toimivaa ratkaisua ja kehitämme kokonaispäästöarvioitamme tulevaisuudessa.

Kuten muualla tässä raportissa on todettu, myymämme kaasun määrä nousi vuonna 2024 vuoteen 2023 verrattuna. Biokaasu on hiilineutraali polttoaine, sillä sen poltossa vapautuva hiilidioksidi on peräisin kasvi- ja eläinperäisestä biomassasta, joka on sitonut saman määrän hiilidioksidia ilmakehästä kasvaessaan. Näin ollen biokaasun käyttö ei lisää ilmakehän hiilidioksidipitoisuutta pitkällä aikavälillä. Korvaamme jatkossa entistä suuremman osan myymästämme kaasusta biokaasulla ja muilla uusiutuvilla kaasuilla.

Suurin osa vuonna 2024 korvaamistamme henkilöstön ajokilometreistä ajettiin kaasulla. Muut henkilöstömme käyttämien ajoneuvojen käyttövoimat olivat bensiini ja sähkö. Vuonna 2024 henkilöstömme ajamien kilometrien määrä laski jonkin verran.

Ajokilometrien päästöt on laskettu keskimääräisillä päästökertoimilla, joista bensiinille olemme vuonna 2024 olemme käyttäneet ajettujen kilometrien päästöjen laskemiseen Traficomin laskurin mukaisia kertoimia, jotka ovat bensiinille 2,35 kgCO2/l, biokaasulle 0 kgCO2/kg ja maakaasulle 2,75 kgCO2/kg. Sähkölle olemme käyttäneet 0,09 kg/kWh, Traficomin sivuilla olevan henkilöautojen päästö- ja kustannuslaskurin mukaisesti.

Vältämme tulevaisuudessakin tarpeetonta matkustamista ja vähennämme matkustuksesta aiheutuneita päästöjä

Scope 3	2023	2024
Myydyn kaasun päästöt, tCO2e	143 421	151 014
Korvattujen ajokilometrien päästöt, tCO2	30,54	21,93
MBV:n jätekuljetusten päästöt, tCO2 (Raportoitu koko vuoden luku myös vuodelta 2023)	67	85
Päästöt, tCO2e	143 518	151 121

Epäsuorat kasvihuonekaasut

Energiantuotantomme saattaa synnyttää hiilidioksidin lisäksi myös pieniä määriä muita päästöjä, kuten NOx- ja SOx-päästöjä. Maakaasun polttaminen höyrylaitoksillamme synnyttää pienen määrän NOx-päästöjä.

Joillakin laitoksillamme varavoimanlähteenä käytetty öljy muodostaa sekä SOx-päästöjä että hiukkasia, jos kyseisiä öljykattiloita käytetään. Vuonna 2024 kevytpolttoöljyä oli käytetty kohteissamme yhteensä 50 litraa huoltotilanteissa, mutta sitä ei ole sisälletty laskelmiin pienen käyttömäärän vuoksi.

Epäsuorat kasvihuonekaasut	2023	2024
NOx –päästöt, tonnia	10,38	9,08
SOx –päästöt, tonnia	0	0
Hiukkaset, tonnia	0	0

Kokonaispäästöt ja päästöintensiteetti

Kokonaispäästöemme vuonna 2024 olivat 169 864 tonnia CO2e. Tästä ylivoimaisesti merkittävin osa syntyy myymämme maakaasun polttamisesta asiakaskohteissa. Päästöintensiteettimme oli noin 1 764 tonnia CO2e per miljoona euroa. Toisin sanoen jokaista liikevaihdon miljoonaa euroa kohden aiheutimme 1 764 tonnia CO2e päästöjä ja jokainen tuotettu euro tuotti noin 1,77 kg päästöjä.

Päästöintensiteetti liikevaihtoa kohden ei kuvaa ympäristövastuutamme kovin hyvin, sillä liikevaihtomme on niin suuresti riippuvainen kaasun eurooppalaisista pörssihinnoista. Kehitämme seuraaviin vastuullisuusraportteihimme paremman mittarin toimintamme päästöintensiteetille. Esimerkki tästä voisi olla päästöt käyttökattetta kohden.

Päästöintensiteetti	2023	2024
Kokonaispäästöt, tCO2e	167 626	169 864
Liikevaihto, MEUR	115	96,3
Päästöintensiteetti, tCO2e per MEUR	1 457	1 764

Vaikutus luontoon ja ympäristöön

Merkittävimmät vaikutuksemme meitä välittömästi ympäröivään luontoon ja ympäristöön syntyvät kaasuverkostomme laajentamisesta. Varsinkin kaasuputken kaivaminen vaatii erityistä huolellisuutta. Suomessa kaivuutyömaat edellyttävät viranomaislupaa, eikä lupaa myönnetä alueille, joilla on uhanalaisia eliölajeja tai muuta suojeltavaa luontoa.

Turvallisuussääntömme ja menettelyohjeemme on laadittu Valtioneuvoston asetuksen 205/2009 mukaisesti. Korostamme ohjeissamme ympäristön- ja vesiensuojelua sekä melun, pölyn ja värinän vähentämistä.

Vaarallisten kemikaalien käsittelyn toteutamme huolella, ja tarkistamme esimerkiksi säiliöiden kunnon säännöllisesti. Vahingotapauksissa, joita meillä ei ole vaarallisten kemikaalien kanssa ollut, ohjeistamme käyttämään polttoturvetta tai öljyn imeyttämisainetta kemikaalien imeyttämiseen.

Kaasunjakelun tunnistetut riskit

Olemme omasta halustamme sekä energiaviranomaisten pyynnöstä tunnistaneet ja dokumentoineet kaasunjakelutoimintamme operatiivisia riskejä.

Auris Kaasunjakelun varautumissuunnitelmassa merkittävimmät tunnistetut riskit ovat:

- Putkirikot
- Tulipalot
- Huoltotöiden aiheuttamat keskeytykset
- Kaasulaitteiden viat
- Henkilöstövaje häiriötilanteessa
- Kaasun toimituksen häiriöt jakeluverkossa
- Ilkivalta

Varautumissuunnitelmamme käsittelee näiden merkittävimpien riskien ehkäisyä ja häiriötilanteisiin varautumista. Tekniisiin vikoihin ja vaurioihin varaudumme sekä omalla että palveluntuottajaltamme ostetulla jatkuvalla päivystyksellä.

Lisäksi varastoimme toimipisteillemme yleisimpiä varaosia. Maarakennustöistä aiheutuvia putkirikkoja ehkäisemme työn ennakoilmoituksella ja putkinäytöillä ennen kaivuutyön aloittamista.



Fyysiset riskit ympäristölle

Yleisimmät konserniamme koskevat fyysiset ympäristöriskit ovat mahdolliset kaasuputkien rikkoutumiset, sekä käyttölaitteiden mahdollinen vikaantuminen. Näiden seurauksena ilmaan voisi vapautua metaania, jolla on merkittävä vaikutus ilmaston lämpenemiseen.

Liiketoimintakauppojemme ansiosta kaasun jakeluverkostomme on laajentunut merkittävästi, mikä osin selittää putkirikkojen lisääntymisen. Putkirikkojen yleisin syy on vahinko ulkopuolisen urakoitsijan suorittamissa kaivuutöissä. Ehkäisemme näitä riskejä koulutuksella, ohjeistuksilla sekä valvonnalla. Vuonna 2024 onnistuimme tässä hyvin, ja putkirikkoja oli tasan yksi koko vuonna.

Putkirikot	2023	2024
Kaasuvuodot, ala-asema mittaus (m3n/a) *	334 047	304 699
Kaasuvuodot, ylimittaus (m3n/a) **	75 161	66 313
Putkirikot, kpl	7	1
Putken pituus, km, noin	1 244	1 215

*Verkostomme kaikissa paineenalennusyksiköissä on etäluettava tuntimittaus. Kaasuvuotojen laskennassa yksiköiden kulutus mitataan kesäkuusta elokuuhun joka yö klo 2.00–5.00. Mittauksista saatu tulos raportoidaan vuosittain viranomaisille.

**Mitattava alue erotetaan sulkuventtiilein muusta jakeluverkostosta ja sulkuventtiilien tiiveys varmistetaan seuraamalla painetta verkossa. Tämän jälkeen alueelle syötetään kaasua ohituksen kautta ja mitataan kaasumäärä. Mittausaika on tunti ja kaasumäärää seurataan 10 minuutin välein.

Vesi

Vesi on välttämätöntä höyryn tuottamiseksi höyryntuotantokohteissamme. Vuonna 2024 vedenkulutuksemme oli noin 68 megalitraa. Tämä sisältää sekä Auris Energiapalvelujen ympäristöraportoinnin piirissä olevien asiakaskohteissaan hyödyntämän veden että kiinteistöissä käytetyn veden. Vedenkulutuksemme on laskenut hieman vuoteen 2023 verrattuna.

Osa käyttämästämme vedestä kiertää höyryntuotantojärjestelmissä, jolloin absoluuttista vedenkulutustamme on vaikea arvioida. Energiantuotannossa hyödynnetty vesi koostuu valtaosin jäähdytysvedestä, joka ohjataan prosessin jälkeen jätevesiviemäriin.

Vuosi	2023	2024
Vedenkulutus, Ml	74	68

Jätteet

Auris-konsernissa muodostuu jätteitä pääosin toimitilojen käyttötarvikkeista. Toimistotarvikkeiden käyttöä olemme vähentäneet muun muassa sähköisellä arkistolla.

Jakeluverkostomme korjaus- ja laajennustyössä muodostuva jäte on alihankkijoidemme vastuulla, mutta veloitamme turvallisuussäännöissämme ja menettelyohjeissamme heitäkin ehkäisemään ympäristölle ja vesistölle muodostuvia haittoja.

Sosiaalinen vastuu

Auris Energia -konsernissa sosiaalinen vastuu on keskeisessä roolissa niin oman henkilöstömme kuin alihankkijoidemme hyvinvoinnin edistämisessä ja ylläpitämisessä.

Panostamme jatkuvasti henkilöstömme koulutukseen, asiakkaidemme tyytyväisyyteen sekä tuotteidemme ja palveluidemme turvallisuuteen ja kehitykseen. Lisäksi varmistamme alihankkijoidemme työntekijöiden terveyden ja turvallisuuden korkeatasoisilla toimintaperiaatteilla.

Turvallisuus ja terveys ovat olennainen osa sosiaalista vastuuta, minkä vuoksi käsittelemme niitä tässä raportissa omana lukunaan.

Sosiaalisen vastuun tunnusluvut

Henkilöstö

Henkilöstömme määrä on viime vuosina kasvanut merkittävästi. Toimintamme kasvaessa olemme palkanneet lisää vakituisia työntekijöitä eri liiketoiminta-alueille. Ensimmäisen vastuullisuusraporttimme raportointijaksolla vuosina 2019–2021 henkilöstömme kasvoi noin neljänneksellä. Vuonna 2022 palkkasimme kolme uutta työntekijää, vuonna 2023 kuusi ja vuonna 2024 kahdeksan. Suurimmalla osalla työntekijöistämme on pitkä kokemus energia-alalta.

Henkilöstömme keski-ikä oli 45 vuonna 2024, mikä on hieman korkeampi verrattuna vuoteen 2023. Koska henkilöstömme keski-ikä on kuitenkin ylipäättään viime vuosina noussut, yhtenä sosiaaliseen vastuuseen liittyvänä riskinä on tietotaidon menettäminen tulevaisuudessa työntekijöiden jäädessä eläkkeelle.

Riski on huomioitu, ja sitä minimoidaksemme olemme muun muassa nimenneet johtoryhmän jäsenille varahenkilöt. Lisäksi olemme kehittäneet työtehtäviin liittyvää aktiivista tiedonvaihtoa. Keskitymme siirtämään kokeneiden työntekijöidemme hiljaista tietoa uusille työntekijöille. Näin varmistamme palvelun laadun ja osaamisen korkean tason säilymisen organisaatiossamme.

Vuonna 2023 nimitimme konsernimme ensimmäisen henkilöstöpäällikön pitämään huolta yhä kasvavasta henkilöstöstämme sekä taitojen siirron koordinoinnista.

	2023	2024
Henkilöstö, kpl	41	47
Palkattu henkilöstö, kpl	6	8

Työntekijöiden tyytyväisyys

Marraskuussa 2024 toteutimme henkilöstökyselyn, johon vastasi suurin osa henkilöstöstämme. Yleiskuva tyytyväisyydestä on tämän pohjalta erittäin hyvä. NPS-luku on koko konsernin osalta 58, mitä voidaan pitää todella hyvänä (asteikko -100-100). Edellisenä vuonna luku oli lähes sama, 57.

Kyselyn tulosten perusteella työtehtäviä pidetään mielenkiintoisina ja kehittymahdollisuuksia sisältävinä. Työyhteisön tuki sekä siviilielämän tarpeet huomioon ottavat joustomahdollisuudet saivat kyselyssä paljon kiitosta.

Syrjimättömyys

Noudatamme kaikessa toiminnassamme Suomen lakia ja eettisiä periaatteitamme. Emme salli minkäänlaista syrjintää ja mikäli havaitsemme sellaista, puutumme siihen välittömästi. Kannustamme myös henkilöstöä tuomaan esille mahdollisia epäkohtia.

Esihenkilöiden tulee kaikin tavoin edistää suoraa, avointa ja rakentavaa keskustelua työyhteisössä. Hyvän ja turvallisen työilmapiirin luominen ja ylläpitäminen on yhteinen tavoitteemme, ja jokainen työntekijämme vastaa omalta osaltaan sen toteutumisesta.

Ikäjakausma	2023	2024
Alle 30 vuotiaat	10 %	11 %
30 – 50 vuotiaat	54 %	57 %
50+ vuotiaat	36 %	32 %

Suurin osa
henkilöstöstämme
suosittelisi meitä
työnantajana myös
tuttavilleen.

Monimuotoisuus

Vuonna 2024 konsernimme työntekijöistä 21 % oli naisia ja 79 % miehiä. Organisaatiomme on toimintamme laajuuteen nähden pieni, eikä meillä juuri ole naisia ja miehiä samoissa työtehtävissä tai sellaisissa työtehtävissä, joiden avulla naisten ja miesten välistä palkkatasa-arvoa voisi laskea. Organisaatiossamme naisten keskipalkka on kuitenkin miesten keskipalkkaa suurempi.

Yhdistymisvapaus

Noudatamme työntekijöiden oikeutta Suomen yhdistymisvapauteen**, jonka mukaan jokaisella työntekijällämme on oikeus kuulua tai olla kuulumatta erilaisiin yhdistyksiin.

Yhdenvertaisuuslaki 1325/2014, **Suomen perustuslaki 731/1999

Koulutukset

Haluamme ylläpitää henkilöstömme nykyisiä taitoja sekä tarjota heille erilaisia mahdollisuuksia kehittyä. Osana henkilöstösuunnitelmaamme ja koulutustavoitteitamme tarjoamme työntekijöillemme laajasti erilaisia koulutuksia aina englannin kielen opiskelusta energia-alan laskutukseen ja perintään. Jokainen työntekijämme sai keskimäärin 29 tuntia koulutusta vuonna 2024.

Vastuullisuus- ja ESG-koulutuksina tarjoamme esimerkiksi maakaasun käytönvalvojan koulutusta, ensiapukoulutusta sekä tietoturva- ja GDPR-koulutusta. Tähän kuuluvat myös osalle työn-tekijöistämme pakolliset koulutukset, kuten tulityökortti sekä sähkö- ja kaasuasennuksen koulutukset.

Henkilöstö	2023	2024
Koulutustunnit per vuosi per työntekijä	23	29

Pakkotyön ja lapsityövoiman kieltäminen

Noudatamme Suomen Lakia nuorista työntekijöistä* ja olemme ehdottomasti kieltäneet lapsityövoiman käytön konsernissamme. Konsernimme seuraa myös Euroopan Unionin perusoikeuskirjan 5 artiklaa** ja olemme kieltäneet pakkotyön toiminnassamme.

Lisäksi velvoitamme alihankkijoitamme ja toimittajiamme noudattamaan samoja oikeudellisia velvollisuuksia ja kiellämme lapsityövoiman ja pakkotyön sekä eettisissä periaatteissamme että toimittajien ohjeistuksessa (supplier code of conduct).

*Laki nuorista työntekijöistä 1993/998, **EU FRA Euroopan unionin perusoikeuskirja 1.osasto: Ihmisarvo, 5 artikla - Orjuuden ja pakkotyön kielto

Asiakastyytyväisyys

Asiakastyytyväisyys on meille keskeistä, minkä vuoksi asiakaspalvelumme mittaa sitä jatkuvasti sekä NPS- (Net Promoter Score) että FCR- (First Contact Resolution) luvuilla, jotka on kerrottu alla. Vuonna 2024 luvut paranivat hieman vuoden 2023 tasosta.

Vuonna 2024 panostimme strategiamme keskiössä olevaan asiakastyytyväisyyteen myös teettämällä ulkoisella toimijalla (Adato) asiakastyytyväisyyskyselyn keskisuurille kaasuasiantillemme. Lisäksi teimme itse verkkopohjaisen työkalun avulla tyytyväisyyskyselyn suurimmille kaasu- ja energiapalveluasiantillemme. Molempien kyselyjen tulosten perusteella meitä pidetään luotettavana ja asiakkaan etua ajattelevana toimijana. Kyselyistä saimme myös arvokkaita kehitysideoita, joista monia toteutamme vuonna 2025.

Asiakastyytyväisyys	2023	2024
NPS	62 %	66 %
FCR	83 %	85 %

Kyberturvallisuus ja asiakkaidemme yksityisyys

Huolehdimme asiakkaidemme ja toimittajiemme yksityisyydestä ja dataturvallisuudesta.

Olemme päivittäneet tietosuojaohjeistuksemme yhdessä IT-palveluyhtiömme kanssa ja varmistaneet, että yhteistyökumppanimme suojaavat tietojamme noudattaen GDPR-määräyksiä. Lisäksi henkilökuntaa on ohjeistettu noudattamaan uudistettua tietosuojapolitiikkaamme.

Vuonna 2024 yhtiöllämme ei ole ollut raportoituja tietovuotoja tai tietoturvarikkomuksia.

Kasvatamme jatkuvasti henkilöstömme osaamista tietoturvaan liittyen erillisillä koulutuksilla ja tietoisuilla. Näin teimme myös vuonna 2024.

Suurin panostuksemme konsernimme IT-asioihin vuonna 2024 oli historiamme ensimmäisen IT-päällikön palkkaaminen.

Yhteistyö viranomaisten kanssa

Toimimme tiiviissä yhteistyössä toimialamme viranomaisten kanssa. Raportoimme Energiavirastolle vuosittain muun muassa kaasunjakeluverkkomme komponenteista sekä taloudelliset että tekniset tunnuslukumme.

Vastaavasti raportoimme Turvallisuus- ja kemikaalivirastolle (Tukes) putkirikoista ja vaaratilanteista sekä Helsingin jakeluverkkomme peruskorjauksen suunnitelmista. Raportoimme viranomaisille vuosittain myös lämpö- ja höyrylaitostemme päästöistä.

Lisäksi noudatamme luonnollisesti kaikkia lakeja, jotka toimintaamme koskevat.

Verkostoamme koskevissa viranomaistarkastuksissa tai missään muissakaan liiketoimintaamme koskevissa tarkastuksissa ei ole esiintynyt merkittäviä huomautuksia tai mitään henkeä tai terveyttä uhkaavaa poikkeuksia. Kaikki meiltä pyydytetyt selvitykset olemme toimittaneet viranomaisille asianmukaisesti ja kaikki vaaditut korjaustoimenpiteet suorittaneet aikataulussa.

Yhteistoiminta muiden järjestöjen kanssa

Auris-konserni toimii yhteistyössä Energiateollisuus ry:n, Suomen Biokierto ja Biokaasu ry:n, Kaasuyhdistyksen, Vetyklusterin ja WEC Finlandin kanssa ja on jäsen kaikissa näissä järjestöissä.

Yhteistoiminnalla pysymme toimialamme kehityksen kärjessä ja viemme yrityksiä ja yhteiskuntaa kohti vähäpäästöisempää ja energiatehokkaampaa tulevaisuutta.

Poliittinen aktiivisuus

Emme edusta, tue tai toimi yhteistyössä poliittisten puolueiden tai järjestöjen kanssa.

Lahjonnan, korruption ja petoksen vastainen toiminta

Noudatamme Suomen lainsäädäntöä ja omia eettisiä ohjeitamme välttääksemme lahjonnan, korruption ja petokset. Meillä ei ole yhtään raportoitua tapausta mistään näistä kolmesta.

Whistleblower-valmiudet

Euroopan unionin direktiivin 2019/1937 mukainen ilmoittajansuojalaki tulee koskemaan kaikkia yli 50 henkeä työllistäviä yksityisen sektorin organisaatioita. Konsernimme ei siis vielä kuulu kyseisen lain alaisuuteen. Olemme kuitenkin vuonna 2023 valmistelleet käyttöön verkkopohjaisen whistleblower-kanavan, jonka lanseerasimme käyttöön keväällä 2024.

Olemme myös aina kannustaneet työntekijöitämme kertomaan kaikista mahdollisista turvallisuuspoikkeamista, epäeettisestä käytöksestä tai toimista, jotka rikkovat tai saattaisivat rikkoa eettisissä periaatteissamme määritellyjä ohjeita. Ilmoituksen on voinut tehdä esimerkiksi sähköpostilla tai puhelinsoitolla johdollemme, hallituksellemme tai soveltuvalle viranomaiselle.

Turvallisuus

Henkilöstömme, asiakkaidemme sekä yhteistyökumppaneidemme turvallisuus ja terveys ovat kaiken toimintamme perusta. Seuraamme ja parannamme toimintamme turvallisuutta jatkuvasti sekä raportoimme siitä säännöllisesti. Tunnistamme ja ehkäisemme havaitsemiemme turvallisuuden ja hyvinvoinnin riskien toteutumista omassa ja alihankkijoidemme toiminnassa.

Turvallisuuden tunnusluvut

Työterveys ja -turvallisuus

Henkilöstömme työ painottuu toimistotyöhön, jossa fyysiset riskit ovat vähäisiä, mutta henkinen kuormitus voi olla merkittävää. Huomioimme kasvavan henkisen kuormituksen ja jaamme työtehtäviä tasaisesti. Työterveyshuoltomme on arvioinut myös kaasunjakelun sekä energiapalveluidemme työmaidemme terveys- ja turvallisuusriskit. Vuonna 2023 teetimme myös ulkopuolisella asiantuntijalla laajan selvityksen konsernimme turvallisuuden kokonaistilasta. Lisäksi nimitimme konsernillemme oman turvallisuuspäällikön, joka on ottanut kokonaisvastuun turvallisuustyömme kehittämisestä.

Sairauspoissaolot ovat konsernissamme nousseet hieman vuonna 2024 vuoteen 2023 verrattuna samalla, kun vakituisen henkilöstömme määrä on kasvanut.

Vuosi	2023	2024
Sairauspoissaoloprosentti	1 %	1,5 %
Henkilöstö, FTE	41	47

Turvallisuussääntömme ja menettelyohjeemme määrittävät tarkat vaatimukset sekä oman että alihankkijoidemme toiminnan turvallisuudelle.

Tämän vastuullisuusraportin tarkastelujaksolla konsernissamme ei tapahtunut ainuttakaan poissaoloon johtanutta tapaturmaa. Ehkäisemme niitä muun muassa niin kutsutuilla safety walk -käynneillä, joilla valvomme turvallisuusohjeiden noudattamista työntekijöidemme ja alihankkijoidemme keskuudessa.

Tunnistamme kunkin kohteen mahdolliset riskit ennen minkään työn suorittamista ja raportoimme ne johdolle. Hallituksemme seuraa säännöllisellä raportoinnilla konsernissamme tehdyn ja teetetyn työn turvallisuutta jokaisen hallituksen kokouksen yhteydessä, vähintään kahden kuukauden välein.

Safety walk -turvallisuuskäynnit ja -tarkastukset ovat vaikuttaneet myönteisesti turvallisuuden ylläpitämiseen, emmekä ole joutuneet antamaan alihankkijoillemme huomautuksia turvatoimien laiminlyönnistä vastuullisuusraportin tarkastelujaksolla. Vuonna 2024 suoritettiin yhteensä 70 safety walk - käyntiä. Edellisenä vuonna teimme näitä 29. Ollut projekteja, joissa näikä tehty. Ei voi olettaa tulevan näin paljon, ellei ole projekteja yhtä paljon.

Auris-yhtiöillämme on erilliset työn turvallisuutta käsittelevät ohjeet, joita jokaisen työntekijämme on noudatettava. Edellytämme työntekijöiltämme jatkuvaa turvallisuuteen liittyvää havainnointia, jonka dokumentoimme Auriksen turvallisuuskanavalle. Vuonna 2024 tehtiin yhteensä 228 turvallisuushavaintoa.

Kaasuputkiston rakentamista, laatua, tarkistusta, käytön aikaista toimintaa ja käytönvalvojan merkintöjä dokumentoimme erilliseen valvontakirjaan.

Vuosi	2023	2024
Työtapaturmat, oma henkilöstö	0 kpl	0 kpl
Työtapaturmat, aliurakoitsijat	0 kpl	1 kpl

Tuotteiden ja palveluiden arvioidut terveys- ja turvallisuusvaikutukset

Toimialamme johtavana yhtiönä ymmärrämme tuotteisiimme ja palveluihimme liittyvät turvallisuus- ja terveysriskit. Niiden minimoimiseksi noudatamme kaikkia lain vaatimuksia, valvomme jakeluverkkoamme vuorokauden ympäri ja ohjeistamme tarvittaessa asiakkaitamme sekä yhteistyökumppaneitamme riskien minimoimiseen.

Suoritamme lisäksi safety walk -turvakatselmuksia alihankkijoidemme työmailla, ja Auris Energiapalvelut valvoo energiantuotantoalaitoksiaan vuorokauden ympäri vuoden jokaisena päivänä.

Jakelemamme ja myymämme kaasun turvallisuudesta ja laadusta vastaa Suomen kaasun siirtoverkkoyhtiö Gasgrid Finland Oy.

Tavoitteinamme ovat:

- Nolla tapaturmaa, joka vuosi
- Käytössämme olevien kaasuputkien ja muiden laitteiden vahingoittumisen välttäminen
- Kolmannen osapuolen vaaratilanteiden tai haitan ehkäiseminen

Auris Energia –konsernin kokonaisvaikutukset ja tavoitteet

Auris Energian kokonaisvaikutusten tiivistelmä

Taloudelliset vaikutukset & konsernimme päästöt

Vuonna 2024 Auris Energia -konsernin liiketoiminta kehittyi vakaasti, ja liikevaihtomme oli 96,3 miljoonaa euroa. Käyttökatteemme oli 15,4 miljoonaa euroa ja EBIT 2,19 miljoonaa euroa. Verojalanjälkemme oli yhteensä 35,0 miljoonaa euroa, mikä kuvastaa toimintamme merkittävää panosta suomalaiseen yhteiskuntaan.

Vuonna 2024 kaasunjakeluinfrastruurimme jatkoi kasvuaan, ja kaasuputken pituus nousi 1 215 kilometriin. Asiakaskuntamme pysyi vakaana noin 20 000 asiakkaassa. Olemme ylpeitä siitä, että kaikki käyttämämme urakoitsijat ovat suomalaisia. Myymämme kaasumäärä oli yhteensä noin 890 GWh ja siirtämämme kaasumäärä 1 158 GWh. Lisäksi tuotimme lämpöenergiaa noin 114 GWh.

Ympäristövastuun osalta konsernimme kokonaispäästöt olivat 169 864 tCO₂e, ja ne jakautuivat seuraavasti:

- Scope 1: 18 649 tCO₂e
- Scope 2: 93 tCO₂e
- Scope 3: 151 121 tCO₂e

Mäntsälän Biovoima Oy ja biokaasuliiketoiminta

Auris Energia -konsernin omistusosuus Mäntsälän Biovoima Oy:ssä on 72 %. Biokaasulaitos käsitteli vuonna 2024 yhteensä 12 240 tonnia biojätettä, josta tuotettiin 10,65 GWh biometaania.

Vuoden aikana Mäntsälän Biovoima teki merkittävän investointipäätöksen toisen 23 000 tonnin tuotantolinjan rakentamisesta. Rakennettava uusi linja käsittelee jättepohjaista syötettä ja kasvattaa laitoksen biometaanin tuotantokapasiteetin 34 GWh:iin vuodessa. Laajennukseen olemme saaneet rahoitusta Ympäristöministeriön alaisesta RAKI-hankkeesta.

Lisäksi päätimme rakentaa MBV:n tehdasalueelle kaasukromatografilla varustetun kaasuanalysaattorin. Se mahdollistaa biokaasulaitoksella tuotetun kaasun siirron siirtoverkkoon ja sitä kautta Suomen ja Euroopan markkinoille heti, kun Mäntsälän Anttilaan valmistuva kompressoriasema on käytössä. Molemmat hankkeet valmistuvat vuoden 2025 aikana.

Päätimme myös kokeilla Mäntsälän Biovoiman tehdasalueella konttikaasun syöttöpistettä ja kaasuverkon ulkopuolisten biokaasu- ja synteettisen metaanin tuotantolaitosten kaasun vastaanottoa. Konttikaasun syöttöpisteen laiteinvestoinnit valmistuvat vuoden 2025 ensimmäisellä kvartaalilla.

Auris Energian kokonaisvaikutusten tiivistelmä

Työturvallisuus ja henkilöstö 2024

Vuonna 2024 konsernimme henkilöstön määrä kasvoi 47 työntekijään. Turvallisuus pysyi korkealla tasolla, sillä omalle henkilöstöllemme ei sattunut yhtään työtapaturmaa, ja urakoitsijoiden osalta tapaturmien määrä oli yksi.

Sairauspoissaoloprosentti oli alhainen, vain 1,5 %. Asiakastytyytyväisyys pysyi korkealla tasolla, ja NPS-lukumme nousi 66:een. Turvallisuuskävelyiden (safety walks) määrä kasvoi merkittävästi, ollen 70 kpl verrattuna edellisvuoden 29 käyntiin.

ESG ja hallinto 2024

Vuonna 2024 ESG-teemat nousivat entistä keskeisempään rooliin hallinnossamme. Johdon palkitsemisjärjestelmässä ESG-mittarit otettiin osaksi kokonaisarviointia.

Keväällä 2024 käyttöön otettu whistleblower-kanava tarjoaa henkilöstöllemme turvallisen tavan raportoida epäeettisestä toiminnasta. Vuoden aikana lahjonnan ja korruption torjuntaan liittyviä raportoitavia tapauksia ei ollut, ja tietoturvan osalta ei ilmennyt tietovuotoja tai tietoturvarikkomuksia.

Auris Energia on aktiivinen toimija eri yhteistyöverkostoissa, kuten Energiateollisuus ry:ssä, Suomen Biokierto ja Biokaasu ry:ssä, Kaasuyhdistyksessä, Vetyklusterissa sekä WEC Finlandissa.

Päästöjen hallinta ja ympäristövastuu 2024

Vuonna 2024 Auris Energia -konserni jatkoi määrätietoista työtään päästöjen vähentämiseksi. Kaasuvuodot laskivat edellisvuodesta, ollen nyt 1 462 tCO₂e (2023: 1 657 tCO₂e).

Kaasuvuotojen osuus kaikesta jakelemastamme kaasusta oli:

- Perinteisellä mittauksella: 0,3 %
- Tarkemmalla ylimitauksella: 0,06 %

Päästöjen seurannassa ja hallinnassa hyödynnämme EU-taksonomian mukaisia menetelmiä, ja investoimme aktiivisesti kaasuvuotojen minimointiin ja energiatehokkuuden parantamiseen.

Auris Energian vuoden 2024 vastuullisuuden tunnusluvut yhdellä vilkaisulla

TALOUDELLISET TUNNUSLUVUT

- Liikevaihto: 96,3 milj. €
- Käyttökate: 15,4 milj. €
- EBIT: 2,19 milj. €
- Verojalanjälki: 35,0 milj. €
- Siirretty kaasu: 1 158 GWh

BIOKAASULIIKETOIMINTA

- Biokaasulaitoksen käsittelemä biojäte: 12 240 t
- Biometaanin tuotanto: 10,65 GWh
- Investointi uuteen tuotantolinjaan (valmistuu 2025): +23 000 t / 34 GWh

HENKILÖSTÖ JA TURVALLISUUS

- Henkilöstön määrä: 47
- Työtapaturmat: 0 (henkilöstö), 1 (urakoitsijat)
- Sairauspoissaolot: 1,5 %
- NPS (asiakastyytyväisyys): 66

ESG JA HALLINTO

- Whistleblower-kanava otettu käyttöön
- Ei raportoituja lahjontatapauksia tai tietoturvarikkomuksia
- ESG-mittarit osana johdon palkitsemista

PÄÄSTÖJEN HALLINTA

- Kokonaispäästöt: 169 864 tCO₂e
- Kaasuvuodot: 1 462 tCO₂e (2023: 1 657 tCO₂e)
- Vuotojen osuus jakelukaasusta: 0,3 % (perinteinen), 0,06 % (ylimittaus)

Olennaisuusanalyysin kuvaus

Olennaisuusanalyysi

Tausta ja työn laajuus

Auris Energia –konserni suoritti vuonna 2022 olennaisuusanalyysin arvioidakseen olennaiset vastuullisuusteemansa. Tämä, vuotta 2024 koskeva vastuullisuusraportti, nojaa tuohon samaan analyysiin. Olemme toteuttaneet vuoden 2024 syksyllä kaksoisolennaisuusanalyysin, jonka olemme kuvanneet tämän raportin alussa. Kaksoisolennaisuusanalyysi oli osa valmistautumista CSRD-direktiivin mukaiseen raportointiin, joka velvoittaa meitä vuoden 2025 tiedoista alkaen.

Konsernimme ensimmäinen olennaisuusanalyysi tehtiin GRI-standardin vaatimusten mukaisesti vuonna 2022, ja tämä raportti perustuu yhä siihen. Se rajattiin ensimmäisessä vaiheessa koskemaan Auris Energian omaa toimintaa, asiakkaita sekä suoria toimittaja- ja alihankkijasuhteita. Toimitusketjumme kaukaisempien osien osalta on tarkasteltu mahdollisia ihmisoikeusvaikutuksia, joita konsernillamme voisi olla.

Avaintoimenpiteet

Olennaisuusanalyysi perustui sidosryhmien ja asiantuntijoiden haastatteluihin, työpöytätyöskentelyyn sekä arvioon mahdollisten positiivisten ja negatiivisten vaikutusten todennäköisyydestä ja vakavuudesta.

EY ja Auris Energia kävivät analyysin tuloksia läpi työpajassa vuoden 2023 tammikuussa, ja tuloksista on raportoitu tämän vastuullisuusraportin seuraavilla sivuilla GRI:n vaatimusten mukaisesti.

Olennaisuusanalyysin prosessin kuvaus

Olennaisuusanalyysissa käytimme alla lueteltuja asioita apuna konsernin tosiasiallisten ja mahdollisten, negatiivisten ja positiivisten vaikutusten tunnistamiseen. Vaikutukset, joita kartoitimme, koskevat taloutta, ympäristöä ja ihmisiä, mukaan lukien ihmisoikeuksia, Auriksen toiminnan ja liikesuhteiden läpi

- GRI 11: Oil and Gas Sector 2021 Standard toimi arvioinnin lähtökohtana
- Arvoketjun ja tärkeimpien liikesuhteiden kartoittaminen sekä tarkastelua
- Työpöytätyö tutkimus olemassa olevasta kirjallisesta materiaalista
- Sidosryhmien ja asiantuntijoiden haastattelu vastuullisuuteen liittyvistä riskeistä ja mahdollisuuksista
- Luonnonvarojen ja energiapolitiikan professori
- Auris Energian omistaja (abrdn)
- Asiakas
- Auris Energian alihankkija/urakoitsija
- Auris Energian rahoittaja
- Auris Energian henkilökunnan edustajia

Vaikutusten priorisointi niiden merkityksen suuruuden pohjalta on perustunut seuraaviin:

- Sidosryhmiä pyydettiin luokittelemaan vastuullisuusaiheiden olennaisuus perustuen GRI 11: Oil and Gas Sector 2021 -standardiin
- Vaikutusten arviointi, mm. laajuuden, korjattavuuden/palautettavuuden sekä todennäköisyyden suhteen
- Työpaja Auris Energian henkilökunnan kanssa
- Olennaisuuden raja-arvon määrittäminen perustuen vaikutuksille annettuihin arvoihin sekä sidosryhmien tekemään luokitteluun

Olennaisuusanalyysin perusteella Auris Energian olennaisimmat vastuullisuusteemat ovat:

1. Kasvihuonepäästöt
2. Työterveys ja -turvallisuus
3. Ilmastomuutokseen sopeutuminen, joustavuus ja siirtymä vähäpäästöiseen energiantuotantoon
4. Kaasun toimitusvarmuus
5. Omaisuuden eheys ja kriittisten tapahtumien käsittely

Auris Energia hallinnoi olennaisuusanalyysissa tunnistettuja negatiivisia vaikutuksiaan kuten alla:

Tosiasialliset ja negatiiviset vaikutukset

- Päästöt: Kaasunsiirrosta syntyy metaanipäästöjä, jotka ovat konsernillamme jo nyt erittäin alhaiset ja joiden pienentämistä jatkamme aktiivisesti. Olemme tämänkin raportin raportointijaksolla investoineet merkittävän summan rahaa kaasuverkkomme uudistamiseen ja korjaamiseen. Kerromme aiheesta muun muassa tämän raportin sivuilla 6 & 21
- Työmaiden sulkeminen, alueiden ennallistaminen, omaisuuden eheys ja kriittisten tapahtumien hoitaminen, työterveys ja –turvallisuus: Toiminnallamme on pieniä alueellisia vaikutuksia, kun urakoitsijamme päättävät työt työmaillamme ja esimerkiksi sulkevat kaivannot. Ennallistamme kaikki työmaidemme alueet aina entiselleen, emmekä perusta työmaata alueelle, jolle ympäristöviranomaisen tai –säännöstö eivät salli. Teemme aktiivista yhteistyötä urakoitsijoidemme kanssa varmistaaksemme työmaidemme turvallisuuden. Mm. raportin sivu 31.
- Kriittisten tapahtumien hoitaminen: Mahdollisia työtapaturmia ja kaasunjakeluun liittyviä onnettomuuksia varten meillä on selkeät menettelyohjeet, joiden noudattamista valvomme tarkasti. Teemme myös viranomaisten kanssa yhteistyötä tarvittaessa. Kerromme aiheesta sivulla 31

Mahdolliset ja negatiiviset vaikutukset

- Työterveys ja –turvallisuus: Toiminta kaasujen kanssa ja lämpö- sekä höyrylaitoksilla vaatii erityisen tarkkaa turvallisuuskulttuuria. Tähän liittyvien riskien toteutumista pyrimme ehkäisemään koulutuksilla, safety walk –kävelyillä, toimintaohjeilla ja niiden noudattamisen valvonnalla sekä yleisen turvallisuuskulttuurin korostamisella. Olemme tehneet esimerkiksi turvallisuushavaintojen tekemisestä erittäin helppoa, sillä se onnistuu QR-koodin avulla. Sivu 31 ja monet muut kohdat raportissa.

Auris Energia hallinnoi positiivisia vaikutuksiaan lukuisin eri tavoin, joita on kuvattu alla sekä muualla raportissa alla mainituissa kohdissa:

Mahdolliset ja tosiasialliset positiiviset vaikutukset:

Kasvihuonekaasupäästöt & sopeutuminen ilmastonmuutokseen

- Biokaasun osuus myydystä kaasustamme kasvaa jatkuvasti, ja biokaasu tulee tulevaisuudessakin korvaamaan maakaasua kasvavissa määrin. Raportissa mm. sivu 18.
- Seuraamme synteettisten kaasujen sekä vetytalouden kehitystä ja edistämme puhtaiden kaasujen markkinan syntymistä.
- Energiapalveluliiketoimintamme on kaasusta riippumaton ja kasvaa sekä tarjoaa palveluitaan nimenomaan energiatehokkuuden parantamiseen sekä päästöjen vähentämiseen. Mm. sivu 10 & 20

Työterveys ja –turvallisuus

- Meillä on erittäin kattava työterveys sopimus, joka koskee kaikkia työntekijöitämme ja sisältää paljon myös ennakkoivaa terveydenhuoltoa, mm. sivu 31.
- Tiukat turvallisuusvaatimukset alallamme edellyttävät henkilökunnaltamme ja urakoitsijoiltamme kouluttautumista säännöllisin väliajoin ja tiettyjen pätevyyksien pitämistä ajan tasalla jatkuvasti. Kerromme tästä muun muassa sivulla 31.

Taloudellinen vaikutus

- Luomme työtä ja maksamme kaikki veromme Suomeen, ilman minkäänlaista verosuunnittelua. Kerromme tästä raportin sivulla 16.

Muu

- Sijoitamme henkilökuntamme osaamiseen, esimerkiksi koulutusten muodossa, jotta työntekijöillämme on viimeisin tieto ja taito paitsi turvallisuudesta myös muun muassa vihreästä siirtymästä. Kerromme tästä sivulla 28.
- Toimitusvarmuus kriittisille aloille kuten elintarviketeollisuuteen on olennainen asia alallamme. Toimitusvarmuutemme on sekä kaasunjakelussa että -myynnissä ollut 100% koko vuoden 2024 ajan, kuten sivulla 10 kerromme.

GRI-indeksi ja ”statement of use”

Tämä Auris Energia –konsernin vastuullisuusraportti on tehty viitaten GRI-standardiin (Global Reporting Initiative). Kalenterivuoden 2024 vastuullisuusraporttimme on tehty viitaten alla lueteltuihin osiin GRI-standardista. Näiden valinta perustui GRI-raportointiohjeistukseen sekä Auris Energian ja sidosryhmiemme näkemykseen vaikutustemme merkittävydestä.

Raporttiin valitut GRI:n osa-alueet:

GRI 1: Foundation 2021

GRI 2 General disclosures – Yleiset tiedot konsernistamme

GRI 3 Material topics – Olennaiset aiheet (viitaten olennaisuusanalyysiin)

GR 200 Economic – Ympäristövastuu

GR 300 Environmental – Taloudellinen vastuu

GR 400 Social – Sosiaalinen vastuu

DISCLOSURE NUMBER	DISCLOSURE TITLE	LOCATION IN REPORT	DISCLOSURE, COMMENT, OR REASON FOR OMISSION	42
-------------------	------------------	--------------------	---	----

GRI 2: GENERAL DISCLOSURES 2021

1. THE ORGANIZATION AND ITS REPORTING PRACTICES

2-1	Organizational details	p. 8, 12, and the back cover	Auris Energia has included the legal name of the entities covered by its report (Auris Energia Oy, Auris Kaasunjakelu Oy, Auris Energiapalvelut Oy, Auris Kaasuenergia Oy). HQ located in Kotka.
2-2	Entities included in the organization’s sustainability reporting	p. 8, and the back cover	Auris Energia has included the legal name of the entities covered by its report (Auris Energia Oy, Auris Gas Distribution Oy, Auris Kaasuenergia Oy, Auris Energiapalvelut Oy, Auris Kaasunjakelu Oy). Information is provided either on the level of our Group, Auris Energy, or on the level of our companies, which have been mentioned by name, where data only relates to them.
2-3	Reporting period, frequency and contact point	p. 6	The sustainability report is for the calendar year 2024, which aligns with our financial reporting period. The publication date is stated on the front cover of the report, contact information on the back cover. The company reports ESG aspects regularly to its owners, authorities and consumers. To the owners, the reporting frequency is at a minimum once every two months, when we have a Board meeting, to the authorities it is mostly annual, and to our customers it is mostly upon request and/or as regulation requires.
2-4	Restatements of information	Several pages throughout the reports, including p. 16-18	All restatements provided are either for comparison purposes (e.g. comparing the change from 2023 to 2024) or because the information is still valid
2-5	External assurance	p. 6 & 50	Assured by EY, stated on mentioned page

2. ACTIVITIES AND WORKERS1. THE ORGANIZATION AND ITS REPORTING PRACTICES

2-6	Activities, value chain and other business relationships	p. 7 & 10	Report includes information of the sectors where the company is active. Report includes information on the value chain on a very high level such as the geographic location of suppliers. The report states that the company does not allow the use of Russian energy in any of its supply contracts. The company collaborates with Energiateollisuus ry, Suomen Biokiertö and Biokaasu ry, Kaasuyhdistys, Vetykluster and WEC Finland.
2-7	Employees	p. 25	The total number of employees as well as breakdown by gender and age are reported. All of the other breakdowns have not been reported, as of yet. The report includes reasoning for the increase of number of employees.
2-8	Workers who are not employees	p. 25	Our Group does not have workers who are not employees.

DISCLOSURE NUMBER	DISCLOSURE TITLE	LOCATION IN REPORT	DISCLOSURE, COMMENT, OR REASON FOR OMISSION	43
-------------------	------------------	--------------------	---	----

GRI 2: GENERAL DISCLOSURES 2021

3. GOVERNANCE

2-9	Governance structure and composition	p. 12	The report includes some information regarding the board of directors and executive management. However, the report lacks proper description of the governance structure (responisbilites, monitoring, etc.).
2-10	Nomination and selection of the highest governance body	p. 12 and p. 13-14	Explained to relevant extent on page 10 & 11
2-11	Chair of the highest governance body	p. 12	Can be deduced from the content on page 12. Not relevant as the chair is not a senior executive.
2-12	Role of the highest governance body in overseeing the management of impacts	p. 14	Addressed only to very limited extent (e.g. who is responsible for deciding on sustainability matters).
2-13	Delegation of responsibility for managing impacts	p. 14	The report states that the highest decision making authority is the CEO. Page 12 also provides information that ESG matters are the responsibility of a specified Management team member. The report includes information that ESG matters are regularly on the board's agenda.
2-15	Conflicts of interest	p. 13	Conflicts of interest covered on a very high-level. If it were to happen that a conflict of interest would arise that needed to be reported to a stakeholder, we would do so without delay and remove the person with a conflict of interest from the decision-making, as stated in the report.
2-19	Remuneration policies	p. 14	Included on a very high-level.
2-20	Process to determine remuneration	p. 14	The report includes the information on a high level. The board approves the remuneration instructions for the employees and executive directors. The remuneration of the bord is covered in the shareholder's meeting.
2-21	Annual total compensation ratio	p. 14 & 17	Report includes information about the total staff salary expenses.

DISCLOSURE NUMBER	DISCLOSURE TITLE	LOCATION IN REPORT	DISCLOSURE, COMMENT, OR REASON FOR OMISSION	44
-------------------	------------------	--------------------	---	----

GRI 2: GENERAL DISCLOSURES 2021

4. STRATEGY, POLICIES AND PRACTICES

2-22	Statement on sustainable development strategy	p. 3, 6	Greetings from the CEO section includes the relevant information.
2-23	Policy commitments	p. 13-14	The mentioned pages describe our commitment to our code of conduct, in addition to Finnish law etc.
2-25	Processes to remediate negative impacts	p. 39 & 40	The report states that the company is aware of its negative impacts, and provides information on the management of those in the setion on materiality analysis and GRI. No formal grievance mechanism in place. The company will set up a whistleblowing channel once it has over 50 employees as per the EU directive 2019/1937. The company encourages it employees to report any risks or potential non-compliances.
2-27	Compliance with laws and regulations	p. 27	It is stated that there have been no significant non-compliance instances.
2-28	Membership associations	p. 29	The report includes list of business relationships (please see 2-6c).

5. STAKEHOLDER ENGAGEMENT

2-30	Collective bargaining agreements	p. 28	All employees are covered by the collective bargaining agreements.
------	----------------------------------	-------	--

GRI 3: MATERIAL TOPICS 2021

3-1	Process to determine material topics	p. 37-41	The materiality analysis conducted by EY has been described in detail in its own section of the report, beginning on the page mentioned. The results have also been laid out.
3-2	List of material topics	p. 37-38	Material topics have been included in different sections of the report, and in the separate section on the materiality analysis they have been laid out in detail.
3-3	Management of material topics	p. 37-41	Information regarding the impacts reported, and specification on actual and potential negative and positive impacts, as well as some other additions as required by GRI. This is our first assured report, and we will improve on our reporting and develop metrics for the management of our impacts.

DISCLOSURE NUMBER	DISCLOSURE TITLE	LOCATION IN REPORT	DISCLOSURE, COMMENT, OR REASON FOR OMISSION	45
GRI 201: ECONOMIC PERFORMANCE 2016				
201-1	Direct economic value generated and distributed	p. 16-18		
201-2	Financial implications and other risks and opportunities due to climate change	p. 37 onwards (materiality analysis)	Materiality analysis covers these, plus to some extent the other pages mentioned	
GRI 203: INDIRECT ECONOMIC IMPACTS 2016				
203-1	Infrastructure investments and services supported	p. 17	We are primarily an infrastructure company, and continually invest in improving our distribution network + have purchased new networks	
GRI 204: PROCUREMENT PRACTICES 2016				
204-1	Proportion of spending on local suppliers	p. 18	All contractors that work for us are based in Finland, our definition of local	
GRI 205: ANTI-CORRUPTION 2016				
205-1	Operations assessed for risks related to corruption	p. 14	Our ethical guidelines apply to all our businesses and are based on evaluation risks in all of them.	
GRI 207: TAX 2019				
207-1	Approach to tax	p. 16	We pay all our taxes to Finland, with no separate tax strategy etc.	
207-2	Tax governance, control, and risk management	p. 16	This is described on a high level. But we do not exercise any particular tax planning, just pay the taxes as Finnish legislation stipulates.	

DISCLOSURE NUMBER	DISCLOSURE TITLE	LOCATION IN REPORT	DISCLOSURE, COMMENT, OR REASON FOR OMISSION	46
GRI 302: ENERGY 2016				
302-1	Energy consumption within the organization	p. 22	Company’s electricity consumption has been calculated and reported.	
302-3	Energy intensity	p.21	CO2-intensity reported, as well as energy intensity. As for the latter, the caveat is that is not really a good metric for us, our revenue being so highly dependent on gas prices on the European gas exchanges.	
302-4	Reduction of energy consumption	p. 21, 22	Reported on a high level.	
GRI 303: WATER AND EFFLUENTS 2018				
303-1	Interactions with water as a shared resource	p.25	The report discloses the water usage.	
303-5	Water consumption	p.25	Reported value is for Auris Energiapalvelut and water usage by the real estates. This is all of our water usage.	
GRI 304: BIODIVERSITY 2016				
304-2	Significant impacts of activities, products, and services on biodiversity	p. 24 & 25	The environmental permitting process is quite strict in Finland. Therefore, we do not build our sites close to protected areas. Therefore, we have not, in this second assured report, discussed this matter, as it is not very relevant. Our impact on biodiversity, at least in terms of "scope 1" is reasonably low.	
GRI 305: EMISSIONS 2016				
305-1	Direct (Scope 1) GHG emissions	p. 21	Information disclosed for years 2022 & 2023	
305-2	Energy indirect (Scope 2) GHG emissions	p. 22	These emissions come from our energy production facilities owned by our energy services. Thus, they are location-based.	

DISCLOSURE NUMBER	DISCLOSURE TITLE	LOCATION IN REPORT	DISCLOSURE, COMMENT, OR REASON FOR OMISSION	47
GRI 305: EMISSIONS 2016				
305-3	Other indirect (Scope 3) GHG emissions	p. 23	Scope 3 calculations include only emissions from vehicle kilometers reimbursed for personnel (henkilöstölle korvatut ajokilometrit) and emissions from the gas sold to our customers and burned in their premises. Other emissions are so far not included due to lack of resources and data.	
305-4	GHG emissions intensity	p.23	Reported, but not a good metric for us, as our revenue is so highly dependent on the volatile gas prices on the European gas exchanges.	
305-5	Reduction of GHG emissions	p. 19	Information disclosed realting to our methane emissions reductions that are due to our pipeline modernization	
305-7	Nitrogen oxides (NOx), sulfur oxides (SOx), and other significant air emissions	p. 23	NOx and SOx emissions have been reported. Other air emissions are not relevant nor produced in our processes.	
GRI 306: WASTE 2020				
306-1	Waste generation and significant waste-related impacts	p. 25	The report discloses that the majority of the company's waste is generated by the office spaces, which is quite minimal. The subcontractors are responsible for the waste generated during the repair and expansion of the distribution network, and thus is not reported. Analysis and disclosure of said waste will be developed for forthcoming sustainability reports.	
306-2	Management of significant waste-related impacts	p. 25	The report discloses that the majority of the company's waste is generated by the office spaces, which is quite minimal. The subcontractors are responsible for the waste generated during the repair and expansion of the distribution network, and thus this is not reported. Analysis and disclosure of said waste will be developed for forthcoming sustainability reports.	

DISCLOSURE NUMBER	DISCLOSURE TITLE	LOCATION IN REPORT	DISCLOSURE, COMMENT, OR REASON FOR OMISSION	48
GRI 401: EMPLOYMENT 2016				
401-1	New employee hires and employee turnover	p. 27	Included to relevant extent, but will be elaborated upon in following reports.	
GRI 403: OCCUPATIONAL HEALTH AND SAFETY 2018				
403-1	Occupational health and safety management system	p. 27-29	We have provided our employees with a far more extensive occupational health and safety plan than required by legislation	
403-2	Hazard identification, risk assessment, and incident investigation	p. 27-29	Described on a high level in this second assured report. But will be elaborated on in future reports.	
403-3	Occupational health services	p. 27-29	On a high level these are described	
403-6	Promotion of worker health	p. 27-29	Described on a high level in this second assured report. But will be elaborated on in future reports.	
403-7	Prevention and mitigation of occupational health and safety impacts directly linked by business relationships	p. 27-29	High level description in this report.	
403-9	Work-related injuries	p. 27-29	The number is zero	
GRI 404: TRAINING AND EDUCATION 2016				
404-1	Average hours of training per year per employee	p. 28	Included in the report, from data of our internal system, where all employees log in ther training hours.	
404-2	Programs for upgrading employee skills and transition assistance programs	p. 27	We are paying attention to making sure the skills of our employees approaching retirement are being transferred and that all management team members have stand-ins	

DISCLOSURE NUMBER	DISCLOSURE TITLE	LOCATION IN REPORT	DISCLOSURE, COMMENT, OR REASON FOR OMISSION	49
GRI 405: DIVERSITY AND EQUAL OPPORTUNITY 2016				
405-1	Diversity of governance bodies and employees	p. 12 & 27	Reported.	
GRI 406: NON-DISCRIMINATION 2016				
406-1	Incidents of discrimination and corrective actions taken		No incidents reported	
GRI 415: PUBLIC POLICY 2016				
415-1	Political contributions	p. 29	We do not make political contributions, as stated in the report.	
GRI 417: MARKETING AND LABELING 2016				
417-1	Requirements for product and service information and labelling	p. 18	We require our suppliers to produce proof that all natural gas sourced for us in non-Russian	
GRI 418: CUSTOMER PRIVACY 2016				
418-1	Substantiated complaints concerning breaches of customer privacy and losses of customer data	p. 28-29	No such events have been reported/have taken place.	

Riippumaton varmennusraportti

Auris Energian johdolle

Laajuus

Auris Energia Oy:n (jäljempänä ”Auris Energia”) johdon pyynnöstä olemme suorittaneet ISAE 3000-standardin mukaisen rajoitetun varmuuden antavan toimeksiannon, jonka kohteena ovat Auris Energian vastuullisuusraportissa 2024 esitetyt vastuullisuustiedot raportointiajanjaksolta 1.1.–31.12.2024 (jäljempänä ”Vastuullisuustiedot”).

Auris Energian määrittämät raportointiperiaatteet Auris Energia on laatinut yritys vastuutiedot viitaten Global Reporting Initiative Sustainability Reporting Standards -raportointiviitekehyksen ohjeistusta (jäljempänä ”Raportointiperiaatteet”). Nämä periaatteet eivät välttämättä sovellu muihin tarkoituksiin.

Auris Energian velvollisuudet

Auris Energian johto on vastuussa Raportointiperiaatteiden valinnasta ja Vastuullisuustietojen esittämisestä valitsemiensa Raportointiperiaatteiden mukaisesti kaikilta olennaisilta osin. Tämä sisältää velvollisuuden laatia ja ylläpitää sisäistä valvontaa, ylläpitää tarvittavia asiakirjoja sekä tehdä Vastuullisuustietoihin liittyviä arvioita, jotka he katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia Vastuullisuustiedot, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä.

EY:n velvollisuudet

Velvollisuutenamme on esittää johtopäätös Vastuullisuustietojen esittämisestä hankkimamme evidenssin perusteella. Toimeksianto on suoritettu kansainvälisen varmennustoimeksiantostandardin (ISAE 3000 uudistettu) ”Muut varmennustoimeksiannot kuin mennyttä aikaa koskevaan taloudelliseen informaatioon kohdistuva tilintarkastus tai yleisluontoinen tarkastus (uudistettu)” mukaisesti ja sen ehdot on sovittu Auris Energian kanssa 24.6.2024. ISAE 3000-standardi edellyttää varmennustoimeksiannon suunnittelua, suorittamista ja raportointia siten, että esitetään johtopäätös siitä, olemmeko tietoisia olennaisista muutoksista, jotka on tehtävä Vastuullisuustietoihin, jotta nämä olisivat Raportointiperiaatteiden mukaisia. Valittujen varmennustoimenpiteiden luonne, ajoitus ja laajuus perustuvat ammatilliseen harkintaan sisältäen arvioinnin väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvasta olennaisesta virheellisyydestä. Uskomme, että hankkimamme evidenssi on riittävää ja asianmukaista rajoitetun varmuuden johtopäätöksellemme.

Varmentajan riippumattomuus ja laadunvalvonta

Olemme säilyttäneet riippumattomuutemme ja vahvistamme, että olemme noudattaneet IESBA:n (International Ethics Standards Board for Accountants) määrittämiä eettisiä vaatimuksia. Meillä on tämän toimeksiannon toteuttamiseen vaadittavaa osaamista ja kokemusta. EY soveltaa kansainvälistä ISQM 1-laadunhallintastandardia, ”Laadunhallinta tilintarkastusyhteisöissä, jotka suorittavat tilinpäätöksiin kohdistuvia tilintarkastuksia tai yleisluonteisia tarkastuksia taikka muita varmennus- tai liitännäispalvelutoimeksiantoja”, (International Standard on Quality Management 1) ja näin ollen suunnittelee, toteuttaa ja ylläpitää kattavaa laadunhallintajärjestelmää, johon sisältyy dokumentoituja toimintaperiaatteita ja menettelytapoja eettisten vaatimusten, ammatillisten standardien sekä sovellettavien säädösten ja määräysten noudattamista varten.

Kuvaus suoritetuista toimenpiteistä

Rajoitetun varmuuden toimeksiannossa evidenssin hankkimismenetelmät ovat rajoitetumpia kuin kohtuullisen varmuuden toimeksiannossa, minkä vuoksi saadaan rajoitetumpi varmuus kuin kohtuullisen varmuuden toimeksiannossa. Olemme suunnitelleet ja suorittaneet toimeksiannon siten, että saamme riittävästi asianmukaista evidenssiä rajoitetulle varmuudelle, johon perustaa johtopäätöksemme, eikä se siten anna kaikkea evidenssiä, jota vaaditaan kohtuullisen varmuuden saamiseksi. Vaikka huomioimme sisäisen valvonnan tehokkuutta määrittäessämme toimenpiteidemme luonnetta ja laajuutta, varmennustoimeksiantomme ei ole suunniteltu varmentamaan sisäistä valvontaa. Toimenpiteemme eivät sisältäneet kontrollitestausta tai toimenpiteiden suorittamista liittyen datan yhdistelyyn ja laskemiseen IT-järjestelmien sisällä. Kasvihuonekaasujen määrittämiseen liittyä luontaista epävarmuutta, koska päästökertoimien ja eri kaasujen päästöjen yhdistämiseen tarvittavien lukuarvojen määrittämisessä käytettävä tieteellinen tieto on epätäydellistä. Rajoitetun varmuuden toimeksianto koostuu kyselyistä henkilöille, jotka ovat vastuussa Vastuullisuustietojen valmistelusta sekä analyttisten ja muiden soveltuvien toimenpiteiden suorittamisesta.

Toimenpiteemme sisälsivät:

- a) käsityksen muodostamisen Auris Energian olennaisista vastuullisuuden raportointiaiheista,
 - b) Auris Energian ylimmän johdon haastatellut ymmärtääksemme yritys vastuun johtamistapaa yhtiössä,
 - c) vastuullisuustiedon keräämisestä ja yhdistelystä vastuullisten henkilöiden haastattelut ymmärtääksemme järjestelmiä, prosesseja sekä kontrolleja liittyen tietojen keräämiseen ja yhdistelyyn,
 - d) vastuullisuustietojen läpikäyntiä sisäisistä ja ulkoisista lähteistä ja otospohjaisia tarkastuksia raportointiaineistoon varmentuaksemme tietojen oikeellisuudesta.
- Teimme myös muita tarpeelliseksi katsomiamme toimenpiteitä.

Johtopäätös

Tekemämme varmennustyön ja hankkimamme evidenssin perusteella tietoomme ei ole tullut seikkoja, jotka antaisivat aihetta olettaa, etteivät Auris Energian Vastuullisuustiedot raportointiajanjaksolla 1.1.- 31.12.2024 olisi kaikilta olennaisilta osiltaan laadittu Raportointiperiaatteiden mukaisesti.

Helsingissä 25.3.2025

Ernst & Young Oy
tilintarkastusyhteisö

Timo Eerola
KHT



Yhteystiedot:

Auris Energia –konserni
hallinto@aurisenergia.fi

Pääkonttori: Pulttikatu 1, 48770 Kotka
Muut toimistomme sijaitsevat kaupungeissa
Espoo, Kouvola, Lahti, Lohja ja Tampere.

Tämä vastuullisuusraportti on EY:n varmentama ja GRI-
standardin periaatteisiin viitaten tehty.

Sähköpostiosoitteemme ovat muotoa
etunimi.sukunimi@aurisenergia.fi

www.aurisenergia.fi