

RAPORT AMPRENTA DE CARBON

Emisiile de gaze cu efect de seră rezultate din
activitatea RAMIRA S.A.



Casiana FOMETESCU
casiana@carbonexpert.ro



Alexandra MIREA
alexandra@carbonexpert.ro
+40763 065 614



06.02.2024

CUPRINS

1. Introducere
2. Clasificarea emisiilor de gaze cu efect de seră conform Protocolului GES Internațional
3. Detalii privind categoriile de emisii
4. Limite organizaționale și operaționale
5. Metodologie pentru identificarea, calcularea și rezultatele emisiilor de gaze cu efect de seră
 - 5.1. Scopul 1
 - 5.2. Scopul 2
6. Ipoteze și emisii estimate
7. Emisii excluse
8. Rezultate emisii companie
9. Factori de emisie și incertitudine
10. Concluzii și recomandări pentru companie
11. Despre CARBON EXPERT
12. Servicii CARBON EXPERT

ABREVIERI

AR6	Raportul de Evaluare numărul 6 de la IPCC
ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
CO ₂	Dioxid de Carbon
CO ₂ e	Dioxid de Carbon echivalent
DEFRA	Departamentul de Mediu, Alimentație și Afaceri Rurale din Marea Britanie
PR	Perioada de raportare
GES	Gaze cu efect de seră
GWP	Potențialul de Încălzire Globală – Global Warming Potential
IPCC	Panelul Interguvernamental privind Schimbările Climatice
l	litru
kg	Kilogram
kWh	Kilowatt oră
mc	Metru cub
MW	Megawatt
t	Tonă
UM	Unitate de măsură
UNFCCC	Convenția Cadru a Națiunilor Unite privind Schimbările Climatice
SBTi	Science Based Target Initiative

1. INTRODUCERE

Acest raport prezintă rezultatele măsurării emisiilor de gaze cu efect de seră ale companiei RAMIRA S.A.

RAMIRA S.A. este o companie înființată în 1977 sub denumirea de “Întreprinderea de Mașini Unelte, Accesorii și Scule” cunoscută ulterior sub numele de “RAMIRA S.A.” și este unul dintre cei mai importanți furnizori de dispozitive de sudură din România pentru industria auto. Pentru raportare, a fost analizată locația de producție a companiei, care este declarată ca sediu social la adresa: strada Vasile Lucaciu nr. 160, Localitatea Baia Mare, județul Maramureș.

Documentul a fost întocmit de CARBON EXPERT și prezintă emisiile din Scopul 1 și Scopul 2 pentru perioada de raportare: **1 ianuarie 2023 - 31 decembrie 2023**.

Scopul acestui raport este identificarea și măsurarea emisiilor de gaze cu efect de seră pentru perioada de raportare a companiei RAMIRA S.A. din România, în scopul declarării emisiilor companiei către clienți, la solicitarea acestora și stabilirea de către managementul companiei RAMIRA S.A. a unei strategii de reducere a carbonului pentru a atinge emisii NetZero.

Următoarele standarde și ghiduri internaționale au fost utilizate în procesul de măsurare a amprente de carbon:

- Protocolul pentru Gazele cu Efect de Seră (GES)- Standard pentru măsurarea și raportarea în Organizații;
- Ghidul GES Protocol pentru Scopul 2;
- Standardul de Contabilitate și Raportare a Lanțului Valoric Corporate (Supply Chain Scopul 3);
- Ghid Tehnic pentru Calcularea Emisiilor Scopului 3.

Protocolul pentru Gazele cu Efect de Seră este un standard internațional acceptat dezvoltat de World Resource Institute și World Business Council for Sustainable Development. Standardul își propune să armonizeze calculul emisiilor de gaze cu efect de seră în cadrul companiilor și organizațiilor pentru a asigura consistența în schemele de comercializare a emisiilor și în inițiativele climatice.

Factorii de conversie utilizați pentru determinarea emisiilor de gaze cu efect de seră pentru anul fiscal 2023 au fost preluați din baze de date recunoscute internațional, așa cum este detaliat în Capitolul 6.

2. CLASIFICAREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

În acest raport, emisiile de dioxid de carbon echivalent (CO₂e) reprezintă emisiile tuturor gazelor cu efect de seră, agregate și convertite în unități CO₂e folosind valorile Potențialului Global de Încălzire (GWP – Global Warming Potential).

Inițial, cerințele Protocolului de la Kyoto și, în consecință, Protocolul Internațional privind Gazele cu Efect de Seră (GES) erau limitate la un set de șase GES-uri individuale sau clase de GES-uri:

- dioxid de carbon (CO₂)
- metan (CH₄)
- oxid de azot (N₂O)
- hidrofluorocarburi (HFC-uri)
- perfluorocarburi (PFC-uri)
- hexafluorură de sulf (SF₆)

În plus, modificările aduse regulilor internaționale de contabilitate și raportare în cadrul Protocolului de la Kyoto necesită acum și raportarea altui gaz cu efect de seră, trifluorura de azot (NF₃).

Potențialul Global de Încălzire este un factor de conversie care compara efectul diferitelor gaze GES asupra sistemului climatic. Valorile GWP convertesc datele privind emisiile GES non-CO₂ în unități de CO₂e.

3. CATEGORIILE DE EMISII

Emisiile de gaze cu efect de seră prezentate în acest raport au fost calculate pe baza activităților și datelor furnizate de către compania care raportează, precum și a factorilor de emisie pentru fiecare categorie de emisii. Factorii de emisie utilizați în acest raport sunt actualizați pentru anul de raportare și provin din baze de date recunoscute internațional, fiind detaliate în Capitolul 5.

Potrivit Protocolului internațional GES, emisiile de gaze cu efect de seră au fost clasificate în funcție de SCOPUL lor după cum urmează:

a) SCOPUL 1

Acestea sunt emisiile generate direct de activitatea companiei, cum ar fi:

- emisiile directe rezultate din arderea combustibililor fosili în instalațiile staționare (cum ar fi generatoarele de energie electrică și alte facilități utilizate în afacerea companiei)
- emisiile directe rezultate din sursele mobile de ardere (flota de vehicule deținute de companie și mașinile partenerilor)

- emisiile directe fugitive rezultate din sistemele de climatizare prin achiziția și eliberarea de gaze cu efect de seră)

b) SCOPUL 2

Pentru acest scop, se iau în considerare emisiile indirecte de gaze cu efect de seră rezultate din achiziționarea și consumul de energie electrică, abur, încălzire sau răcire.

c) SCOPUL 3

Emisiile din domeniul de aplicare 3 sunt rezultatul activităților din active care nu sunt deținute sau controlate de organizația raportoare, dar care au legătura indirectă cu compania în lanțul sau de aprovizionare. Sunt incluse în scopul 3 toate sursele care nu se află în limitele scopului 1 și 2 ale unei organizații. Practic, emisiile din scopul 3 pentru o organizație sunt emisiile din scopul 1 și 2 ale unei alte organizații. Cel mai adesea, această categorie, denumite și emisii din lanțul de aprovizionare („supply chain”) reprezintă majoritatea emisiilor totale de GES ale unei organizații.

Emisiile Scopului 3 cuprind 15 categorii, deși nu fiecare categorie va fi relevantă pentru toate organizațiile. Sursele de emisii Scopul 3 includ atât emisiile din amonte, cât și emisiile din avalul activităților organizației.

Emisii din amonte:

1. Bunuri și servicii achiziționate
2. Bunuri de capital
3. Emisii din amonte rezultate din combustibili și energia electrică utilizată
4. Transport și distribuție din amonte
5. Deșeuri generate în operațiuni
6. Călătorii de afaceri
7. Naveta angajaților
8. Active închiriate

Emisiile din aval:

9. Transport și distribuție din aval
10. Procesarea produselor vândute
11. Utilizarea produselor vândute
12. Tratarea produselor vândute la sfârșitul ciclului de viață
13. Active închiriate
14. Francize
15. Investiții

Datele și rezultatele din raport se referă numai la primele două Scopuri (Scopul 1 și Scopul 2), conform solicitării clientului.

4. LIMITELE ORGANIZAȚIONALE ȘI OPERAȚIONALE

Limitele organizaționale

Limitele organizaționale au fost stabilite având în vedere metodologia descrisă în "The Greenhouse Gas Protocol - A Corporate Accounting și Reporting Standard" (ediția revizuită). Protocolul privind gazele cu efect de seră permite două abordări distincte pentru consolidarea emisiilor de gaze cu efect de seră: abordarea cotei de participare și abordarea controlului (financiar sau operațional).

În scopul acestui raport, limita organizațională utilizată a fost controlul operațional datorită modului în care compania RAMIRA S.A. este organizată. Aceasta înseamnă că emisiile de gaze cu efect de seră luate în considerare în acest raport sunt cele generate în cadrul activităților și operațiunilor pe care compania le controlează, la modul operațional.

Este important de menționat că alegerea unei abordări specifice a limitelor organizaționale poate varia în funcție de circumstanțele și structura fiecărei companii, iar în cazul acestei raportări s-a optat pentru abordarea controlului operațional datorită modului de organizare al companiei.

Limitele operaționale

Pentru stabilirea limitelor operaționale, am luat în considerare ghidurile protocolului privind gazele cu efect de seră (GES) și am împărțit emisiile în directe și indirecte, iar ulterior după "Scop", după cum urmează:

- Emisiile directe sunt emisiile provenite din sursele care sunt deținute sau controlate de către compania care raportează. Aceste emisii sunt clasificate în cadrul Scopului 1.
- Emisiile indirecte sunt emisiile care sunt consecința activității companiei care raportează, dar apar la surse care sunt deținute sau controlate de o altă companie. Acestea includ emisiile din Scopul 2 și Scopul 3. Scopul 2 include emisiile provenite din energia achiziționată sau obținută și consumată de către compania care raportează. Emisiile Scopului 3 includ emisiile din amonte și aval din lanțul valoric, fără a fi incluse în acest raport.

Sursele de emisii de gaze cu efect de seră incluse în acest inventar al companiei au fost identificate în conformitate cu metodologia din Protocolul privind gazele cu efect de seră și clasificate în cele 3 scopuri, așa cum au fost definite mai sus.

5. METODOLOGIE PENTRU IDENTIFICAREA, CALCULAREA ȘI RAPORTAREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Inventarul emisiilor a fost bazat pe cele cinci principii ale Protocolului internațional GES:

1. **Relevanță:** Ne-am asigurat că inventarul GES reflectă în mod corespunzător emisiile GES ale companiei și răspunde nevoilor pentru luarea deciziilor utilizatorilor - atât interni, cât și externi.
2. **Complexitate:** S-au luat în considerare și s-au raportat toate sursele de emisii GES și activitățile din cadrul limitei de inventariere alese. Am evidențiat și justificat excluderile.
3. **Consecvență:** Am utilizat metodologiile, în mod consecvent, pentru a permite comparații semnificative ale emisiilor în timp. Se documentează, în mod transparent, orice modificare a datelor, a limitei de inventariere, a metodelor sau a oricăror alți factori relevanți din seriile de timp.
4. **Transparență:** Am abordat aspectelor relevante într-o manieră factuală și coerentă, evidențind ipotezele relevante și apelând la metodologiile de contabilizare și de calcul, precum și la sursele de date utilizate.
5. **Precizie:** Cuantificarea emisiilor de GES a putut fi apreciată într-o manieră precisă, iar incertitudinile au fost reduse la maxim astfel încât utilizatorii să poată lua decizii cu o asigurare rezonabilă în ceea ce privește integritatea informațiilor raportate.

Anul raportat setat ca limită organizațională pentru calculul emisiilor de CO₂ a fost perioada **1 ianuarie 2023-31 decembrie 2023**.

În conformitate cu metodologia prezentată în The Greenhouse Gas Protocol - A Corporate Accounting & Reporting Standard, capitolul 6, compania a analizat activitățile operaționale și activele deținute sau controlate, în scopul identificării surselor de emisii în cadrul Scop 1 și Scop 2.

În scopul identificării surselor de emisii din cadrul Scopului 1, au fost luate în considerare următoarele domenii relevante:

- **Arderea staționară:** arderea combustibililor în echipamente staționare, cum ar fi centrale termice, cazane, arzătoare, încălzitoare, motoare, generatoare, scule etc.
- **Arderea mobilă:** arderea combustibililor în dispozitive de transport, cum ar fi automobilele, camioanele, autobuzele, vehiculele utilitare etc.
- **Emisii de proces:** reacții care pot avea loc în activitatea de producție și care pot degaja emisii de gaze cu efect de seră.
- **Emisii fugitive:** degajări intenționate și neintenționate, cum ar fi scurgeri de echipamentele frigorifice și de aer condiționat de la îmbinări, garnituri de etanșare,

garnituri de etanșare, precum și emisii fugitive de la tratarea apelor uzate, gropi, rezervoare hidro sau alte reacții care pot degaja emisii de gaze cu efect de seră etc.

În scopul identificării surselor de emisii din cadrul Scopului 2, a fost luată în considerare următoarea metodologie:

*"Calcularea emisiilor din Scopul 2 necesită identificarea tipului de energie achiziționată de către companii: electricitate, abur, căldură și/sau răcire și dacă se aplică metoda bazată pe piață pentru orice operațiune. În caz contrar, se va utiliza metoda bazată pe locație."*¹.

Pentru identificarea metodei utilizate pentru calcularea emisiilor Scop 2 a fost aplicată metodologia din Figura 6.1 "Determinarea metodelor de contabilizare care trebuie utilizate pentru Scop 2" Capitolul 6 Calcularea emisiilor – Protocolul GES, Ghid Scop 2, prezentat mai jos:

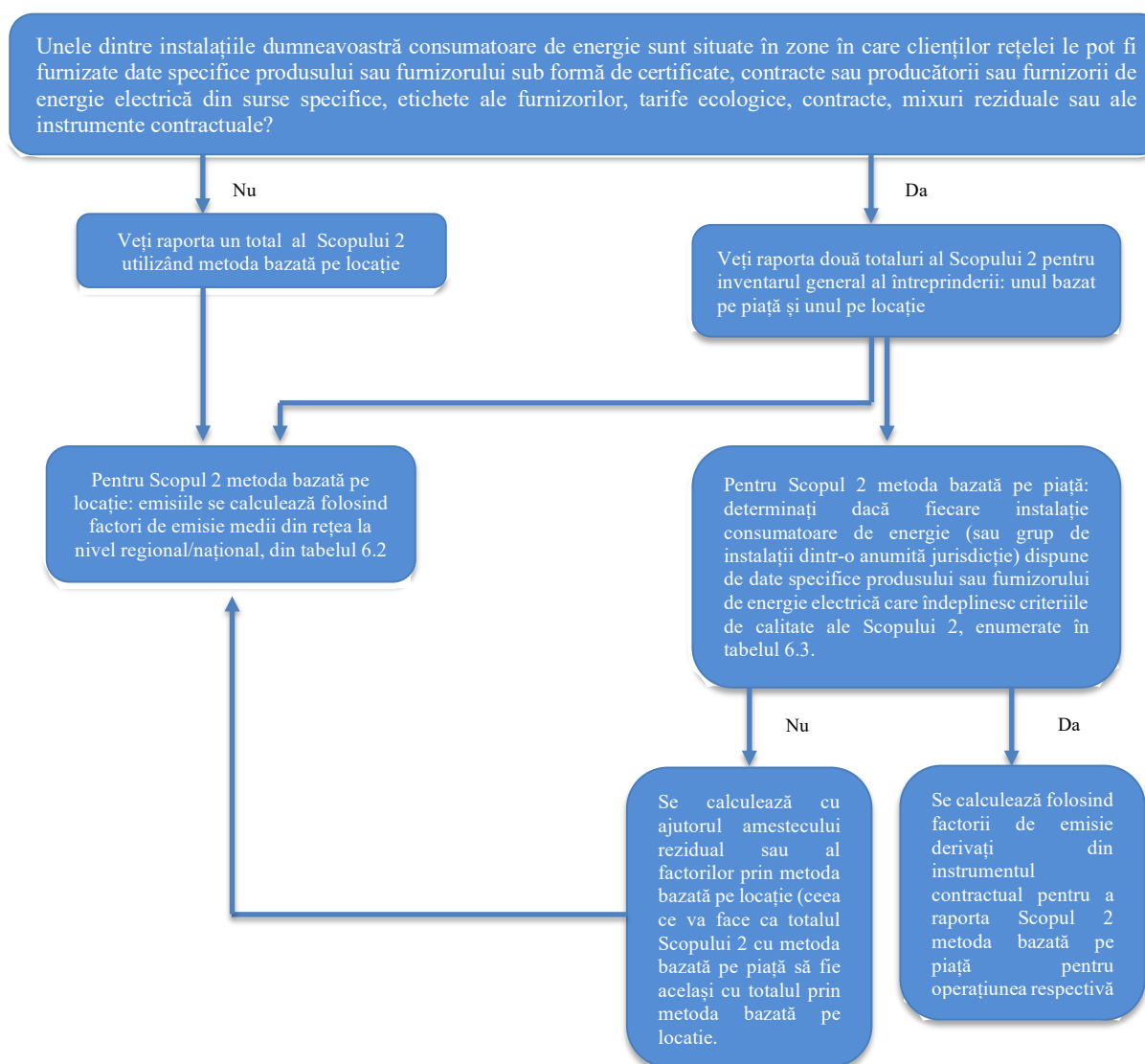


Figure 1. Determinarea metodei de calcul conform Protocolului GES pentru Scop 2

¹ Protocolul GES, Ghid Scop 2, pag 35

5.1 SCOP 1

Emisiile de gaze cu efect de seră din Scopul 1 au fost calculate pe baza combustibililor și a emisiilor fugitive achiziționate și utilizate în perioada de raportare pentru funcționarea echipamentelor de încălzire ale clădirilor și utilizarea vehiculelor deținute de companie.

Au fost identificate următoarele surse de emisii care utilizează gaz natural: o centrală termică cu două cazane pentru corpul administrativ, 42 de tuburi radiante și 11 aeroterme care deservește halele de producție, atelierele, magazia și clădirile adiacente precum și 22 de vehicule care utilizează pentru funcționare benzină și motorină.

În ceea ce privește emisiile fugitive, au fost identificate următoarele surse de emisii fixe: aparate de aer condiționat, instalația de aer condiționat din hala de producție și instalația de aer comprimat care utilizează refrigeranți. În anul 2023, nici una din aceste instalații nu a necesitat suplimentare cu refrigerant, astfel nu există emisii pentru aceste surse. Pentru sursele de emisii mobile, vehiculele deținute de companie, întrucât nu există date colectate pentru reîncărcările cu refrigerant în anul 2023, a fost utilizată o estimare a acestora în funcție de numărul de vehicule deținut.

A fost identificată, în ateliere, o sursă de emisie fugitivă, buteliile de Corgon cu un conținut de $18\% \pm 10\%$ CO₂ și diferența Argon, utilizate la sudură.

TIP COMBUSTIBIL	SURSĂ EMISIE	UM	CANTITATE	CANTITATE CO ₂
				tCO ₂ e/an
Gaz natural	Echipamente de încălzire a spațiilor	m ³	223,612	455.81

TIP COMBUSTIBIL	SURSĂ EMISIE	UM	CANTITATE	CANTITATE CO ₂
				tCO ₂ e/an
Benzină	Flotă de vehicule	litri	2,521.25	5.29
Motorină	Flotă de vehicule	litri	28,242.64	70.95

TIP EMISIE FUGITIVĂ	SURSĂ EMISIE	UM	CANTITATE	CANTITATE CO ₂
				tCO ₂ e/an
R134A	Flota de vehicule	kg	1.186	1.54
Amestec de gaze	Butelii de corgon (max 19.8% CO ₂ , Ar)	m ³	3115.2	0.88

TOTAL SCOP 1			tCO₂e/an	534.47
---------------------	--	--	----------------------------	---------------

5.2. SCOP 2

Emisiile GES în cadrul Scopului 2 din anul de raportare au fost calculate pe baza cantității de electricitate utilizată în sediul administrativ, clădirile halelor de producție, magazie, alte clădiri adiacente și echipamentele folosite în activitatea de producție a companiei:

- Secția de debitare
- Atelierul de sudură
- Secția de prelucrări prin așchiere, mici, mijlocii și mari
- Tratamente termice
- Sablare
- Vopsitorie
- Tâmplărie

Datele privind consumul de energie electrică utilizată au fost colectate la nivel de companie.

Compania RAMIRA S.A. a achiziționat electricitate de la un singur furnizor în perioada de raportare, ENGIE România S.A. Pentru calcul a fost utilizat atât factorul de emisie la nivel de țară cât și factorul de emisie specific al furnizorului pentru cantitatea achiziționată pentru perioada de raportare. În continuare va fi utilizat rezultatul cu metoda bazată pe piață conform regulilor Protocolului GES, Ghidul pentru Scop 2, menționate la Capitolul 5.

SURSĂ EMISIE	Cantitate de electricitate achiziționată	CANTITATE CO ₂ Metoda bazată pe locație - România	CANTITATE CO ₂ Metoda bazată pe piață - Engie România
	kWh	tCO ₂ e/an	tCO ₂ e/an
RAMIRA S.A	2,452,582	547.54	523.87

TOTAL SCOP 2	tCO₂e/an	523.87
---------------------	----------------------------	---------------

6. IPOTEZE ȘI EMISII ESTIMATE

Pentru acest raport, emisiile provenite de la sistemul de condiționare de la flota de vehicule au fost estimate pentru întregul număr de vehicule, 22.

Estimarea a fost făcută pe baza "Raportului final privind stabilirea ratelor de scurgere ale aparatelor mobile de aer condiționat²", în care media scurgerilor a fost de 53,9 g/vehicul.

7. EMISII EXCLUSE

În determinarea emisiilor GES ale raportului, au fost aplicate următoarele excluderi:

- Emisiile din Scop 3 au fost excluse din acest raport, deoarece scopul acestuia este de a prezenta doar emisiile Scop 1 și Scop 2.

² https://climate.ec.europa.eu/system/files/2016-11/leakage_rates_final_report_en.pdf

8. REZULTATE EMISII COMPANIE

NUME COMPANIE RAPORTOARE	SCOP 1	SCOP 2	TOTAL
U.M.	tCO ₂ e/an	tCO ₂ e/an	tCO ₂ e/an
RAMIRA S.A.	534.47	523.87	1058.34
INCERTITUDINE 5%	26.72	26.19	52.91
TOTAL	561.19	550.06	1111.25

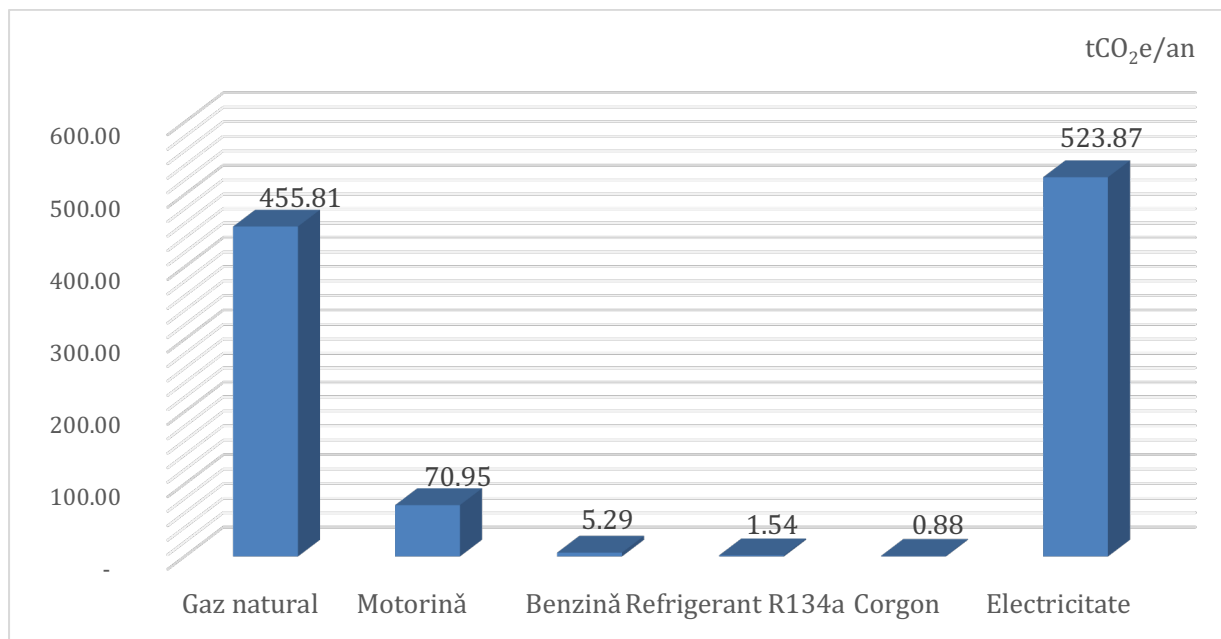


Figure 2. Rezultate pe tip emisie GES pentru RAMIRA S.A. (tCO₂e/an)

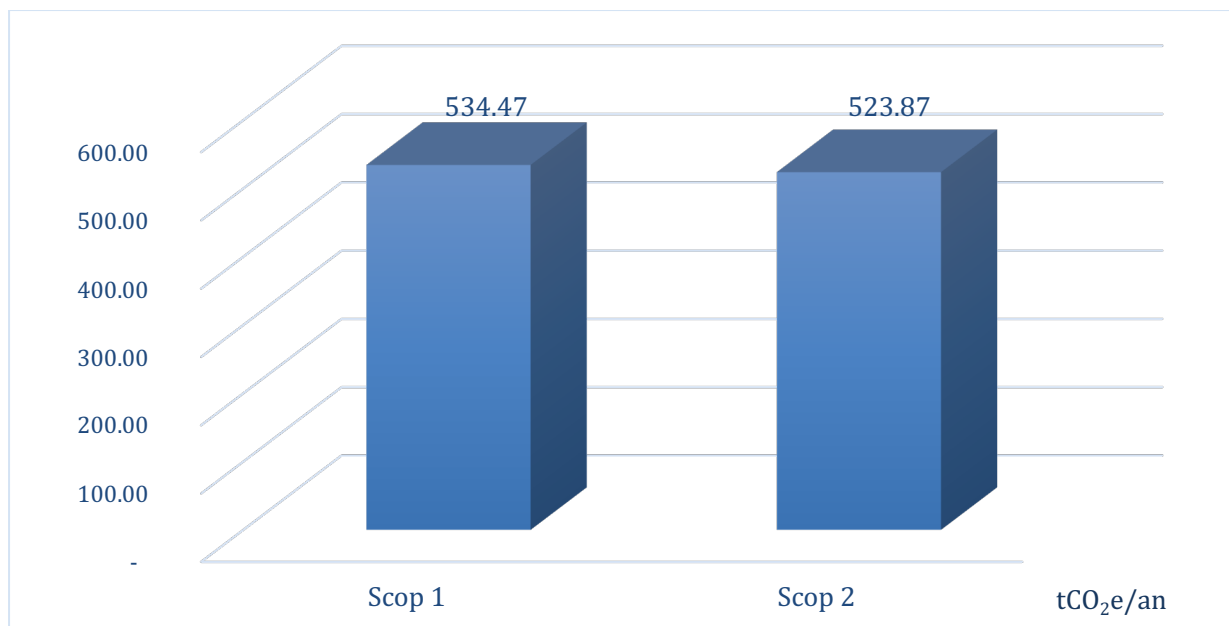


Figure 3. Comparație rezultate emisii GES în funcție de Scop pentru RAMIRA S.A. (tCO₂e/an)

9. FACTORI DE EMISIE ȘI INCERTITUDINE

Protocolul internațional GES urmărește să armonizeze calculul emisiilor de gaze cu efect de seră în cadrul companiilor și organizațiilor pentru a asigura consecvența în sistemele naționale sau regionale de comercializare a emisiilor și inițiativele privind schimbările climatice.

Pentru emisiile GES ale cantităților de energie electrică au fost utilizați factorii de emisie declarați de către furnizorul de energie electrică ENGIE Romania S.A. în documentul de etichetare energetică pentru anul 2022 fiind ultimul publicat și factorul de emisie la nivel de țară emis de Agenția Națională de Reglementare a Energiei (ANRE) în ultimul raport emis în anul 2023.

Factorii de emisie folosiți pentru inventar sunt preluați din surse oficiale sau din surse specifice din pentru fiecare categorie de sursă de emisie. Selectarea acestor factori de emisie are ca scop minimizarea cât mai mult posibil a incertitudinii.

Factorii de emisie utilizați în calculul acestui raport sunt actualizați pentru anul 2023 și au fost preluați inclusiv din datele publice ale Departamentului pentru Mediu, Alimentație și Afaceri Rurale din Marea Britanie (DEFRA), conform recomandării Protocolului GES care stabilește cadre standardizate globale cuprinzătoare pentru măsurarea și managementul emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) provenite din operațiunile din sectorul public și privat, lanțurile valorice și acțiunile de atenuare.

Datele pentru calcularea emisiilor GES sunt date primare și provin direct din activitatea organizației pentru fiecare tip de emisie (de exemplu, date de facturare, chitanțe etc.).

Originea datelor provine din activitatea companiei, garantând certitudinea maximă realizabilă pentru diferitele surse de emisii GES.

Densitatea amestecului de gaze, Corgon, a fost utilizată din fișa tehnică emisă de producător.

Ținând cont de acestea, considerăm că pentru emisiile companiei RAMIRA S.A. a fost stabilit un nivel de relevanță maxim de 5% (prag de materialitate 5% - ceea ce înseamnă că rata maximă de eroare pentru colectarea și calcularea datelor este de maxim 5%).

10. CONCLUZII ȘI RECOMANDĂRI PENTRU COMPANIE

În următoarea perioadă, recomandăm managementului companiei următoarele:

- Sa fie identificate și calculate toate categoriile relevante pentru Scopul 3 din lanțul de furnizori și clienți ai companiei;
- Să fie stabilite țintele de reducere a emisiilor bazate pe SBTi (Science Based Targets Initiative)
- Să fie analizate sursele de emisii și să se elaboreze un plan strategic de reducere a emisiilor pe termen mediu, inclusiv măsuri de reducere a emisiilor de CO₂;
- Emisiile care nu pot fi reduse pot fi compensate astfel încât compania să fie neutră din punct de vedere al emisiilor de carbon, conform strategiei NetZero.

11. DESPRE CARBON EXPERT

Cu o experiență de 12 ani în domeniul emisiilor de gaze cu efect de seră, al piețelor de energie regenerabilă, al proiectelor de dezvoltare durabilă și de eficiență energetică, suntem un grup de experți care am reușit să formăm premisele unei expertize profesionale în acest domeniu vast.

Suntem o echipă tânără din România, Polonia, Bulgaria, Franța, Germania, Italia și Spania, cu o experiență solidă pe piețele de carbon-energie, în parteneriat cu organizații naționale internaționale de prestigiu.

Participarea noastră în cadrul Convenției Cadru a Națiunilor Unite asupra Schimbărilor Climatice, IETA, CMIA, COPA COGECA ne recomandă pentru a asista partenerii și clienții români și internaționali care doresc să tranzacționeze emisii de gaze cu efect de seră, să își calculeze sau să își neutralizeze amprenta de carbon sau să dezvolte proiecte verzi prin care să obțină certificate voluntare de carbon.

12. SERVICII CARBON EXPERT

Serviciu		Detalii
1	Stabilire țintă de reducere conform SBTi	Stabilirea țintei de reducere conform Tool Science Base Target Initiative în funcție de domeniul de activitate și rezultatele calculului amprentei de carbon și menționarea acesteia în raportul de emisii.
2	Strategia de reducere a emisiilor de CO2	Analiza surselor de generare a emisiilor, consultanță privind elaborarea planului strategic și țintele de reducere a emisiilor, precum și propuneri de reducere a emisiilor de CO2.
3	Asistența audit pentru amprenta de carbon a companiei sau de produs	Asistență pe perioada auditului pentru calcularea amprentei de carbon a organizației sau a amprentei de carbon de produs și modificări ale raportului la cererea auditorului în ceea ce privește forma acestuia.
4	Amprenta de carbon a produselor (PCF)	Serviciile PCF măsoară și evaluează emisiile totale de gaze cu efect de seră asociate unui anumit produs pe baza ISO 14067, permițând organizațiilor să înțeleagă și să își reducă amprenta de carbon.
5	Declarația de mediu a produsului (EPD)	Prin serviciile EPD se creează rapoarte standardizate care transmit performanța de mediu a unui produs, ajutând la transparență și permițând consumatorilor și părților interesate să facă alegeri eco-conștiente.
6	Obiective de decarbonizare SBTi/CDP	Consultanță pentru a defini obiectivele de decarbonizare ale companiei, conform cerințelor Science Based Target Initiative sau Carbon Disclosure Project, care se aliniază cu cerințele UE NetZero
7	Compensarea emisiilor de CO2	Consultanță privind compensarea emisiilor reziduale de dioxid de carbon pentru a atinge nivelul NetZero și propuneri de compensare a proiectelor.

8	Studiu de impact asupra mediului	Pregătim următoarele tipuri de documente necesare pentru obținerea actelor de reglementare în ceea ce privește legislația de mediu: -Raport de mediu necesar pentru obținerea autorizației de mediu -Raportul de impact asupra mediului necesar în cadrul procesului de obținere a autorizației de mediu -Bilanț de mediu nivel 0, 1, 2 necesar în cadrul procesului de obținere a autorizației de mediu - Raport de amplasament necesar ca parte a procesului de autorizare integrată de mediu
9	Raport CBAM	Serviciile noastre cuprind evaluări specifice sectorului de activitate, verificarea datelor privind emisiile, elaborarea strategiei de conformitate și asistență continuă în raportarea trimestrială conform Regulamentului UE Carbon Border Adjustment Mechanism.
10	Asistența în audit EcoVadis	Serviciile de asistență pentru audit EcoVadis acoperă fiecare aspect al procesului de audit. De la colectarea datelor și documentație până la răspunsul la evaluare și îmbunătățirea performanțelor, asigurăm o experiență integrată pentru clienții noștri. Oferim îndrumare privind alinierea practicilor dvs. la criteriile EcoVadis și optimizarea performanțelor dvs. de sustenabilitate.
11	Piața EU-ETS	Tranzacționarea EUA și EUAA pe piața europeană a carbonului (EU ETS) prin acces direct la bursa ICE ECX, Londra. Consiliere privind obținerea de alocări gratuite de EUA pentru faza a IV-a - EU ETS, precum și pentru încadrarea în EU ETS 2 (transport rutier, clădiri, deșeuri și industrie mică)
12	Certificarea proiectelor pe piața voluntară de carbon	Întocmirea studiului de fezabilitate care va analiza și include servicii științifice: cercetare și analiză de metodologii ONU de calcul, sprijin în colectarea datelor, calcul Excel de reducere a emisiilor conform metodologiei aplicabile și realizarea bugetului privind certificarea. Pe baza studiului, beneficiarul poate lua decizia de a continua sau nu procesul de certificare a proiectului în vederea obținerii certificatelor de carbon. Coordonarea de proiecte pentru obținerea de credite de carbon CO2 voluntare pe piața internațională de carbon pentru proiecte de eficiență energetică, managementul deșeurilor, regenerabile, agricole etc. Pregătirea documentației solicitate de către organismul de standardizare Consultanță privind strategia de vânzare a certificatelor de carbon voluntare
13	Studii	Diverse studii științifice și tehnice privind piețele de CO2 și de energie