

Emissie-inventaris rapportage I 14064-1 & Energiebeoordeling I ISO50001

Opdrachtgever

Emre Atilgan Holding B.V.

CO₂-manager

Mahmut Durmaz

Datum/versie nummer

december 2025/V1

Jaartal Rapportage

2024

Basisjaar

2024

Inhoudsopgave

Emissie-inventaris rapportage I 14064-1 & Energiebeoordeling I ISO50001.....	1
Inhoudsopgave.....	2
1 Inleiding en Verantwoording.....	3
2 Emissie inventarisatie rapportage.....	4
2.1 Algemene beschrijving van de organisatie.....	5
2.2 Naam van de verantwoordelijke persoon.....	5
2.3 Tijdvak waarover wordt geapporteerd.....	5
2.4 Beschrijving van de Organizational Boundary.....	5
2.5 Beschrijving van de gerapporteerde Boundary inclusief de criteria die door de organisatie zijn vastgesteld om de belangrijkste emissies te bepalen.....	5
2.6 Specificatie van de scope 1 emissie.....	5
2.7 Vermelding van het al dan niet verbranden van biomassa.....	5
2.8 Indien gekwantificeerd in tonnen CO ₂ of bevestiging dat geen GHG-Removals hebben plaatsgevonden.....	5
2.9 Specificatie van uitsluitingen, niet zijnde onzekerheden of verwaarlozingen.....	6
2.10 Specificatie van scope 2 emissies*.....	6
2.11 Basisjaar (historisch) en het basisjaar van de emissie-inventaris.....	6
2.12 Herberekening van footprint vanaf het basisjaar t/m het rapportage(deel)jaar.....	6
2.13 Berekeningsmethodiek, inclusief uitleg van keuze.....	6
2.14 Uitleg over verandering van eerder toegepaste berekeningsmethodiek.....	6
2.15 Bronvermelding of documentatie van eventuele toegepaste GHG-emissie of CO ₂ verwijderingsfactoren.....	6
2.16 Onzekerheden, inclusief de schatting van hun effect op de juistheid van de emissie inventarisatie.....	6
2.17 Rapportage volgens ISO 14064-1.....	6
2.18 Beschrijving of de emissie-inventaris extern is geverifieerd.....	6
2.19 GWP-waarden inclusief de bronvermelding.....	7
2.20 Overige broeikasgassen.....	7
3 Energiebeoordeling.....	8
3.1 Analyse van het energieverbruik.....	8
3.2 Energievergelijk met voorgaande jaren.....	8
3.3 Gedetailleerde analyse van de energiebalans.....	9
3.4 Vaststellen prioriteiten.....	9
3.5 Analyse van de (potentiële) rol bij de flexibiliteit in het energiesysteem.....	10
4 Gedocumenteerde informatie bij CO ₂ -Prestatieladderprojecten.....	12
4.1 Vastlegging energie verbruik bij eventuele CO ₂ prestatieladder projecten.....	12
4.2 Vastlegging CO ₂ uitstoot bij eventuele CO ₂ prestatieladder projecten.....	12

1 Inleiding en Verantwoording

In dit rapport wordt de emissie-inventaris van de organisatie besproken waarna de verdere inhoudelijke verdiepingsslag wordt gemaakt in hoofdstuk 3 energiebeoordeling volgens normeis 1.A.1. De CO₂-footprint geeft een totaaloverzicht van de hoeveelheid uitgestoten broeikasgassen: de GHG-emissies. Daarnaast geeft het inzicht in de herkomst van deze emissies met een verdeling naar directe en indirecte GHG-emissies (respectievelijk scope 1 en scope 2).

De inventarisatie is een verantwoording van eis 1.A.2 van de CO₂-Prestatieladder en is uitgevoerd in overeenstemming met ISO 14064-1: 2019 (E) "*Quantification and reporting of greenhouse gas emissions and removals.*" In dit rapport wordt de CO₂-footprint gerapporteerd volgens § 9.3.1 van deze norm. In hoofdstuk 2 is hiervoor een kruistabel opgenomen.

In de rapportage voor de CO₂-Prestatieladder wordt er onderscheid gemaakt tussen de scope 1, 2 en 3. Deze indeling is afkomstig uit het GHG-protocol. "Business travel" en "personal cars for business travel" betreffen scope 3 emissies en worden separaat genoemd in de footprint.

Bij het opstellen van de energiebeoordeling is rekening gehouden met de eisen waarna wordt verwezen in het handboek CO₂-Prestatieladder, de ISO 50001 § 6.3.

2 Emissie inventarisatie rapportage.

ISO 14064-1 §9.3.1.	
a. Algemene beschrijving van de organisatie	§2.1
b. Naam van de verantwoordelijke persoon	§2.2
c. Het tijdvak waarover wordt gerapporteerd	§2.3
d. Beschrijving van de Organizational Boundary	§2.4
e. Beschrijving van de gerapporteerde Boundary, inclusief de criteria die door de organisatie zijn vastgesteld om de belangrijkste emissies te bepalen	§2.5
f. Specificatie van de scope 1 emissies	§2.6
g. Vermelding van het al dan niet verbranden van biomassa	§2.7
h. Indien gekwantificeerd in tonnen CO ₂ of bevestiging dat geen GHG-Removals hebben plaatsgevonden	§2.8
i. Specificatie van uitsluitingen, niet zijnde onzekerheden of verwaarlozingen	§2.9
j. Specificatie van de scope 2 emissies	§2.10
k. Basis (historisch) en het basisjaar van de emissie-inventaris	§2.11
l. Herberekening van footprint vanaf het basisjaar t/m het rapportage(deel)jaar	§2.12
m. Berekeningsmethoden, inclusief uitleg van die keuze	§2.13
n. Uitleg over veranderingen van eerder toegepaste berekeningsmethoden	§2.14
o. Bronvermelding of documentatie van eventuele toegepaste GHG Emissies of CO ₂ verwijderingsfactoren	§2.15 §2.21
p. Onzekerheden, inclusief de schatting van hun effect op de juistheid van de emissie-inventaris	§2.16
q. Beschrijving onzekerheden beoordeling en resultaten	§2.17
r. Vermelding dat het rapport voldoet aan ISO 14064	§2.18
s. Beschrijving of de emissie-inventaris extern is geverifieerd	§2.19
t. GWP-waarden met bronvermelding	§2.20
Overige broeikasgassen binnen de organisatie	§2.21

2.1 Algemene beschrijving van de organisatie

Zie Algemeen Deel, Hoofdstuk 4, Context van de Organisatie.

2.2 Naam van de verantwoordelijke persoon

Zie Algemeen Deel, 7.2, Sleutelpersonen.

2.3 Tijdvak waarover wordt geapporteerd

Dit rapport beschrijft de periode 01-01-2024 t/m 31-12-2024.

2.4 Beschrijving van de Organizational Boundary

Zie Algemeen Deel, Hoofdstuk 4.1.

2.5 Beschrijving van de gerapporteerde Boundary inclusief de criteria die door de organisatie zijn vastgesteld om de belangrijkste emissies te bepalen

Om de scope van de inventarisatie af te bakenen is er gebruik gemaakt van de scope-indeling van het Green House Gas Protocol (GHG-protocol) zoals opgenomen in het SKAO-handboek. In het GHG-protocol wordt onderscheid gemaakt tussen 3 bronnen van emissies in 2 categorieën, te weten: directe en indirecte emissies. De inventarisatie is uitgevoerd voor de scope 1, 2.

2.6 Specificatie van de scope 1 emissie

Onder de Scope 1 emissies van de directie emissies van EMKA Infra B.V.*.

	Type	hoeveelheid	eenheid	CO2 factor (TTW)	Ton CO2	percentage	Totaal scope
CO2 Scope 1	Diesel B7 - Fossiele brandstoffen met bio-bijmenging	28.772,41	liter	2,468	71,01	92,05%	76,64
	Aardgas (G-gas) - Gasvormige brandstoffen	1,00	Nm3	1,779	0,00	0,00%	
	Benzine E10 - Fossiele brandstoffen met bio-bijmenging	2.268,02	liter	2,176	4,94	6,40%	
	Benzine E10 - Fossiele brandstoffen met bio-bijmenging	120,00	liter	2,176	0,26	0,34%	
	Ad Blue (additief) - Hernieuwbare brandstoffen	1.676,51	Liter	0,260	0,44	0,57%	

*zie ook A. CO₂ -Footprint en Energiebalans 2024 voor de volledig footprint.

2.7 Vermelding van het al dan niet verbranden van biomassa

Verbranding van biomassa vond niet plaats in 2024. Er wordt geen gebruik wordt gemaakt van HVO-brandstoffen.

2.8 Indien gekwantificeerd in tonnen CO₂ of bevestiging dat geen GHG-Removals hebben plaatsgevonden

Er heeft geen broeikasgasverwijdering of compensatie plaatsgevonden in 2024. N.B.: Eventuele extra terug geleverde stroom mag wel als OBE maar niet verrekend worden.

Er zijn geen zonnepanelen op een bedrijfsverzamelgebouw waarin EMKA Infra B.V. is gevestigd, er is dus geen sprake van flexibiliteit en/of vermeden emissies.

OBE-analyse maakt onderdeel uit van Emre Atilgan Holding B.V. Scope 3 en Impact invloed analyse die is uitgevoerd.

2.9 Specificatie van uitsluitingen, niet zijnde onzekerheden of verwaarlozingen.

Er zijn geen uitsluitingen.

2.10 Specificatie van scope 2 emissies*

CO2 Scope 2	Grijze Stroom - Electriciteit	1.105,00	kWh	0,448	0,50	0,64%	0,50
	Windkracht - Electriciteit	1.942,00	kWh	0,000	0,00	0,00%	
	Laden onderweg - Grijze Stroom - Electriciteit	0,00	kWh	0,448	0,00	0,00%	

*zie ook bijlage 1 voor de volledig footprint.

2.11 Basisjaar (historisch) en het basisjaar van de emissie-inventaris.

Zie hoofdstuk 9.1.4 van het algemeen deel

2.12 Herberekening van footprint vanaf het basisjaar t/m het rapportage(deel)jaar.

Zie hoofdstuk 9.1.4 van het algemeen deel

2.13 Berekeningsmethodiek, inclusief uitleg van keuze.

Zie hoofdstuk 9.1.2 van het algemene deel.

2.14 Uitleg over verandering van eerder toegepaste berekeningsmethodiek

Er is geen wijziging in de berekeningsmethode.

2.15 Bronvermelding of documentatie van eventuele toegepaste GHG-emissie of CO₂ verwijderingsfactoren

Zie hoofdstuk 9.1.3 van het Algemene Deel.

2.16 Onzekerheden, inclusief de schatting van hun effect op de juistheid van de emissie inventarisatie

De gebruikte gegevens van de brandstoffen voor de berekening van de CO₂-footprint zijn gebaseerd op tankingen die met tankpassen onderweg gedaan zijn, de onzekerheidsmarge is daarmee uitgesloten voor de brandstoffen. De gebruikte gegevens van gas en elektra komen van de maand en jaarafrekeningen, hierop is op basis van de dagen een toerekening gemaakt, waardoor dit wel als een onzekerheid aangemerkt dient te worden.

2.17 Rapportage volgens ISO 14064-1

Dit rapport is opgesteld volgens de eisen uit ISO 14064-1, paragraaf 9.

2.18 Beschrijving of de emissie-inventaris extern is geverifieerd

Er heeft geen externe verificatie plaatsgevonden.

2.19 GWP-waarden inclusief de bronvermelding

Bron: Zie hoofdstuk 9.1.3 van het Algemeen Deel.

GWP-waarden = totaal CO₂ uitstoot scope 1,2 en 3 = 77.139,351 GWP.

2.20 Overige broeikasgassen

Binnen Emre Atilgan Holding B.V. zijn geen overige broeikasgassen te benoemen die vrijkomen bij de kernactiviteiten van de organisatie.

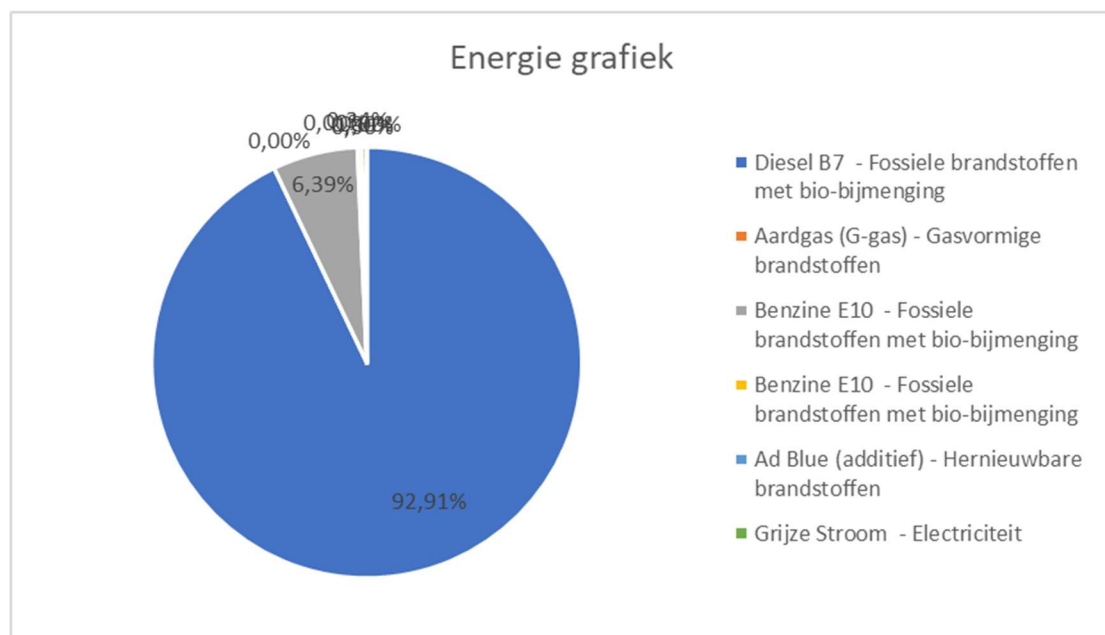
3 Energiebeoordeling

Het doel van deze energiebeoordeling is de huidige en de historische energieverbruiken van de organisatie in kaart te brengen. Deze beoordeling geeft minimaal 90% van de energiestromen weer. Zo zijn door deze analyse de grootste verbruikers geïdentificeerd en kan daar individueel op gestuurd worden. Daardoor kunnen de belangrijkste processen die bijdragen aan CO₂-uitstoot effectief aangepakt worden. De achterliggende brongegevens zijn terug te vinden in de emissie-inventaris.

3.1 Analyse van het energieverbruik

Energiebalans in GJ

	Type	hoeveelheid	eenheid	Energie factor	Energie GJ	percentage	Totaal scope	Totaal Scope 1+2
Energie Scope 1	Diesel B7 - Fossiele brandstoffen met bio-bijmenging	28.772,41	liter	35,9	1032,93	92,91%	1.107,73	1111,71
	Aardgas (G-gas) - Gasvormige brandstoffen	1,00	Nm3	31,65	0,03	0,00%		
	Benzine E10 - Fossiele brandstoffen met bio-bijmenging	2.268,02	liter	31,31	71,01	6,39%		
	Benzine E10 - Fossiele brandstoffen met bio-bijmenging	120,00	liter	31,31	3,76	0,34%		
	Ad Blue (additief) - Hernieuwbare brandstoffen	1.676,51	Liter	0,00	0,00	0,00%		
Energie Scope 2	Grijze Stroom - Electriciteit	1.105,00	kWh	3,6000	3,98	0,36%	3,98	
	Windkracht - Electriciteit	1.942,00	kWh	0,0000	0,00	0,00%		
	Laden onderweg - Grijze Stroom - Electriciteit	0,00	kWh	3,6000	0,00	0,00%		



Grid-mix te gebruiken voor publicatie op de SKAO website.				Grid (WTW)	Totaal Grid
	Stroom (onbekend) gridmix - Electriciteit	3.047,00		0,328	1,00

3.2 Energievergelijk met voorgaande jaren

Dit is het eerste jaar, dus het vergelijking met de voorgaande jaren is niet aanwezig.

3.3 Gedetailleerde analyse van de energiebalans

Analyse 2024:

De 99,6% grootste emissiestromen in 2024 van Emre Atilgan Holding B.V. zijn:

- Diesel – verbruik wagenpark en materieel (92,91%)
- Benzine – verbruik wagenpark en materieel (6,74%)

Vanaf 2024 en handboekversie 4.0 wordt op basis van de energiebalans het verbeterpotentieel in kaart gebracht. Beleid is om het wagenpark en het materieel verder te elektrificeren, hiermee zal ca. 25% energie gereduceerd kunnen worden (op deze maatregel), dus bij overgang van fossiel naar elektrisch.

3.4 Vaststellen prioriteiten

Kansen voor verbetering van de energieprestaties (vervangingsplan met beoogd reductie doel).

- ⊖ 'Ver'-stekkerbeleid bedrijfswagens en materieel. (Vervangingsbeleid wagenpark, bij overgang naar nieuwe bus wordt deze elektrisch. Materieel bij vervanging en/of uitbreiding maximaal elektrisch).
- ⊖ Het tanken van HVO bij de dieselloertuigen
- ⊖ I.v.m. met toenemen van materialiteit van elektrisch wagenpark en materieel nader inzicht in elektraverbruik van het elektrisch wagenpark en materieel.

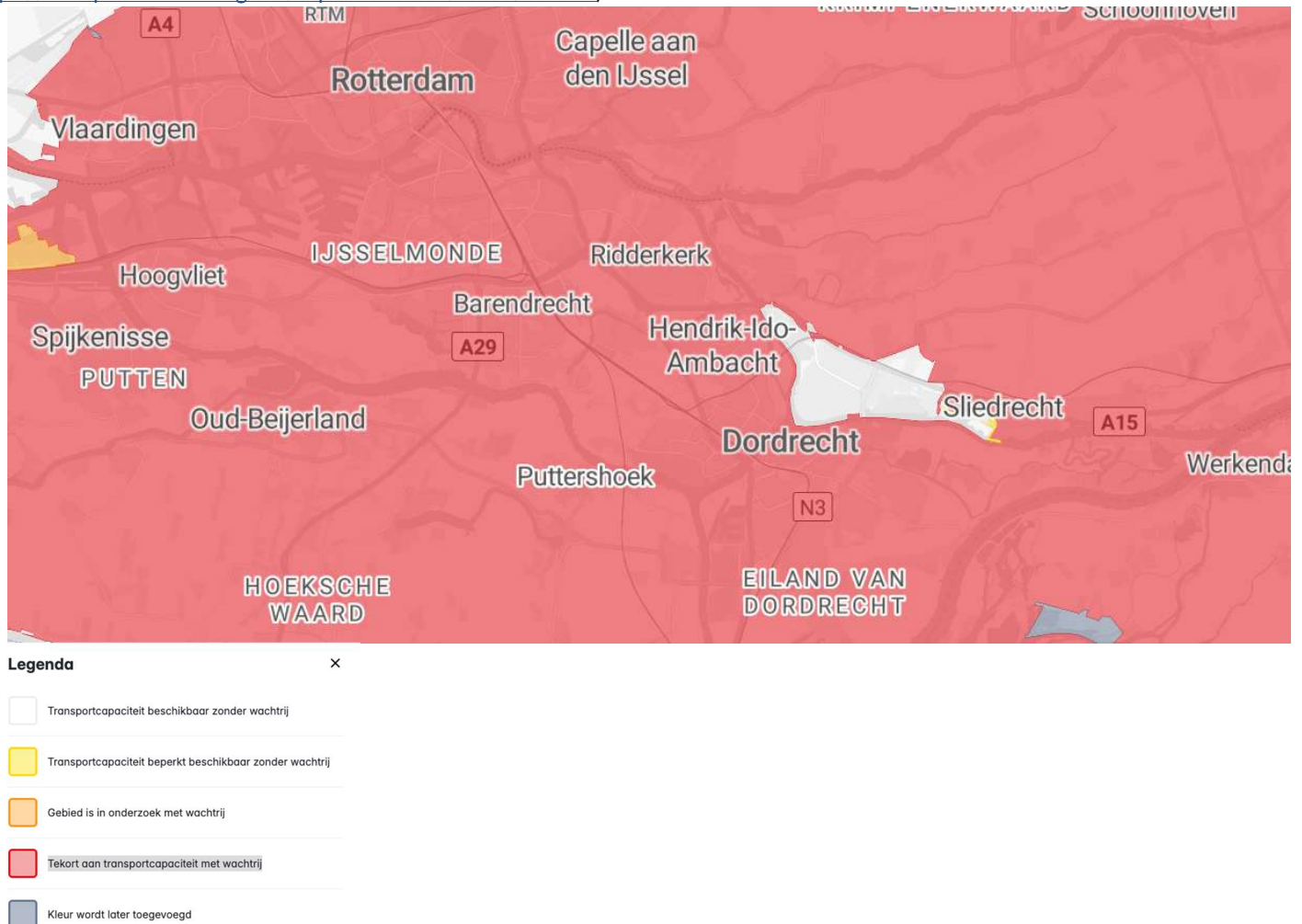
Uitbreiden van inzicht uit het laden het elektrisch wagenpark:

- Laden onderweg (laadpassen registratie)

3.5 Analyse van de (potentiële) rol bij de flexibiliteit in het energiesysteem

Emre Atilgan Holding B.V. bevindt zich wel in een regio met een verhoogde kans op congestie op het lokale energienet*.

(<https://data.partnersinenergie.nl/capaciteitskaart/totaal/afname>)



Maatregelen die Emre Atilgan Holding B.V. kan overwegen die bijdragen aan flexibiliteit in het energiesysteem inclusief:

I Tijdelijke verlaging of verhoging van de eigen elektriciteitsafname van het net

- *Slimme sturing van installaties, HVAC-systemen of plaatsen elektrische laadpalen – tijdelijk minder of juist meer verbruiken afhankelijk van netbelasting.*

II Tijdelijke verlaging of verhoging van de eigen elektriciteitsafname die aan het net geleverd wordt

- *Plaatsen van zonnepanelen op het dak*
- *Hierna: regelbare teruglevering van zonne-energie: bij overvloed aan stroom tijdelijk de omvormers afregelen.*
- *Gebruik van eigen opslag (batterijen) om tijdelijk geproduceerde stroom op te slaan in plaats van direct te leveren.*

III Tijdelijke opslag van zelfgeproduceerde of van het netwerk afgenomen elektriciteit

- *Installatie van een batterijopslag.*
- *Gebruik van elektrische voertuigen (EV's) als tijdelijke opslag (Vehicle-to-Grid of Vehicle-to-Building).*

IV Het afnemen van hernieuwbare elektriciteit die aantoonbaar (middels tijdsgebonden certificaten) geproduceerd is op het moment dat de organisatie deze gebruikt.

- *Inkoop via tijdsgebonden garanties van oorsprong (GvO's) of '24/7 matching'-contracten met energieleveranciers.*

4 Gedocumenteerde informatie bij CO₂-Prestatieladderprojecten

4.1 Vastlegging energie verbruik bij eventuele CO₂ prestatieladder projecten

Van ieder CO₂-Prestatieladderproject wordt een energiebalans opgesteld van het energieverbruik op een project en wordt inzichtelijk gemaakt welke bijdrage het project heeft aan de energiebalans op organisatieniveau.

De organisatie doet dit bij de start en afronding van het project. Indien het een meerjarig project is doet de organisatie dit tevens jaarlijks.

Voor elk CO₂-Prestatieladderproject moet de organisatie kansen voor verbetering van de energieprestatie identificeren, prioriteiten vastleggen en kansen documenteren op basis van de verbruiken en/of de potentie tot het verbeteren van de energieprestaties. Op dit moment zijn nog geen CO₂-Prestatieladderprojecten, conform Handboek 4.0 aanwezig.

Voor het jaar 2024 zijn nog geen CO₂-prestatieladder projecten.

4.2 Vastlegging CO₂ uitstoot bij eventuele CO₂ prestatieladder projecten.

Van ieder CO₂-Prestatieladderproject wordt een CO₂ footprint opgesteld van het energieverbruik op een project en wordt inzichtelijk gemaakt welke bijdrage het project heeft aan de footprint heeft op organisatieniveau.

Voor deze inschatting geldt dat de projectemissies afgeleid mogen worden van een LCA-berekening als de opdrachtgever van het project deze vraagt. Als de organisatie gebruik wil maken van een LCA moet deze opgesteld zijn volgens ISO1406734 of EN1580435 en moet deze tenminste de LCA-fases A4 en A5 omvatten. Hierbij kan er een LCA zijn van het hele project of van een deel van het project. Er is een LCA van het hele project als de organisatie aannemelijk kan maken dat de LCA tenminste 80% van de emissies als gevolg van energieverbruik op het project betreft. In alle andere gevallen is er een LCA van een deel van het project en kan de organisatie deze alleen gebruiken voor de onderbouwing van dit betreffende deel van de CO₂-berekening.

De organisatie doet dit bij de start en afronding van het project. Indien het een meerjarig project is doet de organisatie dit tevens jaarlijks.

Voor het jaar 2024 zijn nog geen CO₂-prestatieladder projecten.