

Van: Peter Bakker Delta Pi  
Controle: Maurice Reusen Delta Pi  
Onderwerp: Halfjaarlijkse rapportage in het kader Duurzaamheid – CO<sub>2</sub>-Prestatieladder – H1 2022  
Datum: 9 augustus 2022  
Kenmerk: 21.532-A21.40-BAP – H1 2022

## 1. Inleiding

Als onderdeel van de implementatie van de CO<sub>2</sub>-Prestatieladder rapporteert Delta Pi elk halfjaar over de CO<sub>2</sub>-emissie, maatregelen en voortgang op de reductiedoelstellingen. Deze periodieke rapportage beschrijft de volgende aspecten

- > Een analyse van de CO<sub>2</sub>-emissie tot en met H1-2022;
- > De voortgang op reductiedoelstellingen door analyse van trends;
- > Eventuele relevante wijzigingen in de organisatie of berekeningsmethode.

Het opstellen van de periodieke rapportage is onderdeel van de stuurcyclus binnen het Energiemanagementsysteem dat in het kader van de CO<sub>2</sub>-prestatieladder is ingevoerd. Deze stuurcyclus staat beschreven in het Kwaliteitsmanagementplan. Deze Periodieke rapportage beschrijft alle zaken zoals beschreven in § 9.3.1 uit de ISO 14064-1, zie de koppelingstabel (achterin deze notitie).

## 2. Basisgegevens

### Beschrijving van de organisatie

Delta Pi is een onafhankelijk adviesbureau, dat advies en training geeft op het vlak van Risicomanagement, RAMS-management en Assetmanagement. De consultants van Delta Pi zijn gedreven, kritisch en kundig. Op basis van deze waarden weten onze klanten ons ook één op één te vinden.

Delta Pi opereert vanuit de kantoren van de klanten, het eigen kantoor in Vught en vanuit de thuishantoren van de medewerkers. Voor de dagelijkse bedrijfsvoering beschikt Delta Pi over kwaliteitsaccreditaties en -certificaten, zoals de NEN-EN-ISO 9001 voor kwaliteitsmanagement.

### Verantwoordelijkheden

Functie	Taak	Verantwoordelijke
Directie (Commercieel)	Signaleren van projecten met gunningsvoordeel	Ivan Reijnen (REI)
Directie (Bedrijfsvoering)	Beslisbevoegdheid nemen van reductiemaatregelen en mutaties op procesbeschrijvingen	Peter Bakker (BAP)
Officemanager	Externe en interne communicatie op de CO <sub>2</sub> -prestatieladder	Margarita Rivas (RIM)
Kennishouder duurzaamheid	Bijhouden ontwikkelingen op kennisveld	Maurice Reusen (REM)
Consultants	Inbreng van ideeën en aanbrengen van projecten met gunningsvoordeel	Divers

## Basisjaar

Het basisjaar is 2019. Er is gekozen om 2019 als basis jaar te nemen, aangezien jaar 2020 niet representatief is voor onze bedrijfsvoering vanwege de impact van Covid-19 omstandigheden. Dit heeft geresulteerd in minder klant en kantoor bezoek en meer thuiswerken.

## Rapportageperiode

Deze periodieke rapportage wordt elk halfjaar opgesteld en beschrijft de CO<sub>2</sub>-emissies tot en met de eerste helft van 2022 (H1-2022) en wordt vergeleken met jaardoelstelling op de ambitie (in hoofdstuk 5).

## 3. Afbakening

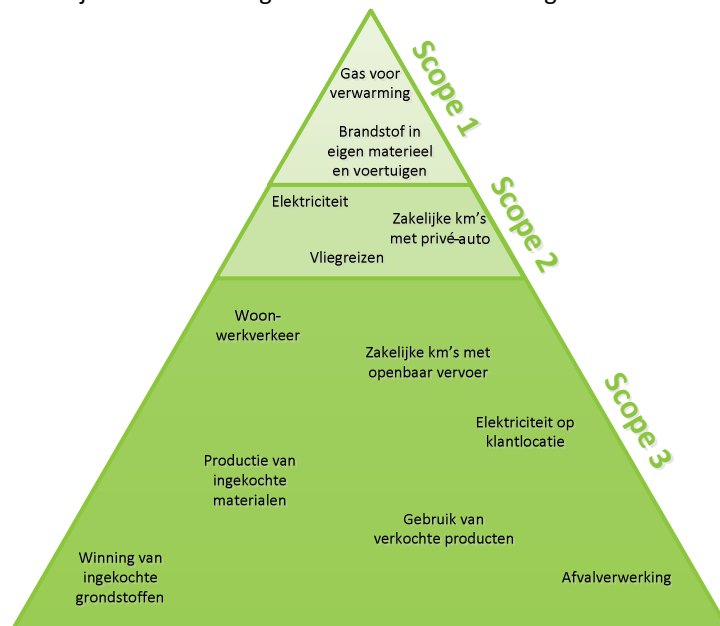
### Organisatorische grenzen

Delta Pi is een adviesbureau met 2 directeur eigenaren en (per augustus 2022) 10 medewerkers. De organisatie structuur is geschetst in het document "Organisatorische grenzen". De aandelen zijn 50/50 in bezit van Andediek BV (P.J.T. Bakker) en Invar BV (J.R. Reijnen). Delta Pi neemt tevens voor 50% deel in Ippiq NV, maar heeft daarin geen meerderheidsbelang en geen beslissingsbevoegdheid. Op basis van deze informatie is gekozen voor het bepalen van de CO<sub>2</sub>-Prestatieladder voor het gehele concern en de "control approach" aanpak, waarbij de CO<sub>2</sub> emissie van Ippiq NV buiten de analyse blijft.

### Operationele grenzen

Bij het bepalen van de operationele grenzen wordt onderscheid gemaakt tussen Scope 1, 2 & 3 categorieën. In de scope-indeling van de CO<sub>2</sub>-Prestatieladder houdt dit het volgende in:

- > Scope 1 is alle directe CO<sub>2</sub>-emissie van het bedrijf.
- > Scope 2 is alle indirecte CO<sub>2</sub>-emissie die direct te beïnvloeden is, namelijk emissie door elektriciteit
- > Scope 3 is alle zakelijke reizen in het geval van Delta Pi en overige indirecte emissie.



Als onderdeel van het energiemanagementsysteem wordt een Energiebeoordeling actueel gehouden dat de energiegebruikers binnen de organisatie beschrijft en een overzicht geeft van de emissiebronnen. Als er binnen de organisatie door veranderde organisatiegrenzen of de aankoop van nieuwe kapitale goederen sprake is van nieuwe emissiestromen dan worden de Energiebeoordeling en de emissie-inventaris aangepast.

De wijzigingen binnen de emissiestromen in de afgelopen periode zijn:

- > Door de vermindering van de Corona beperkende maatregelen zien we dat de medewerkers meer klant- en kantoorbezoeken hebben gehad. De gedeclareerde zakelijke kilometers en het kantoorgebruik is toegenomen.

Aangekocht materieel:

- > Nvt

**De actuele emissiestromen binnen de operationele grenzen zijn:**

Scope 1:

- > Verwarming kantoor Vught;
- > Brandstofverbruik wagenpark (leaseauto's en bedrijfswagens) (niet van toepassing binnen bedrijfsvoering);
- > Brandstofverbruik materieel (niet van toepassing binnen bedrijfsvoering);

Scope 2:

- > Elektriciteit kantoor Vught;
- > Vliegkilometers (niet van toepassing in rapportage periode);

Scope 3:

- > Gedeclareerde zakelijke kilometers privé-auto's;
- > Gedeclareerde zakelijke kilometers OV;

## Projecten met gunningsvoordeel

In deze periode zijn de volgende projecten met gunningsvoordeel actief en vormen onderdeel van deze rapportage:

Nr.	Opdrachtgever	Titel	Looptijd	Omvang	Bijdrage aan CO2-footprint
1.2	Rijkswaterstaat	Project B	2022	€ 50.000	2,5%
1.3	Rijkswaterstaat	Project C	2022	€ 40.000	2,0%
1.4	Rijkswaterstaat	Project D	2022 – 2023	€ 50.000	2,5%

## 4. Berekeningsmethodiek

Het opstellen van de Periodieke rapportage is onderdeel van het Energiemanagementsysteem dat in het kader van de CO<sub>2</sub>-prestatieladder is ingevoerd. Om deze reden is het meest recente Handboek CO<sub>2</sub>-prestatieladder versie 3.1 d.d. 22-2-2021 zoals uitgegeven door de Stichting Klimaatneutraal Aanbesteden & Ondernemen (SKAO) leidend binnen de berekeningsmethodiek.

### Actuele berekeningsmethodiek & conversiefactoren

Het meest recente Handboek CO<sub>2</sub>-prestatieladder zoals uitgegeven door de SKAO vormt de basis voor de berekeningen binnen elke Periodieke Rapportage. De conversiefactoren zoals daar genoemd worden aangehouden. Voor een lijst met gebruikte conversiefactoren binnen deze Periodieke rapportage zie [www.co2emissiefactoren.nl](http://www.co2emissiefactoren.nl).

### Berekening / allocatie van emissies binnen projecten met gunningvoordeel

- > Zie de tabel in voorgaand hoofdstuk.

### Wijzigingen berekeningsmethodiek

- > In de berekeningsmethodiek voor 2022 is gebruik gemaakt van de Conversiefactoren uit [CO2emissiefactoren-2022.pdf](#) laatste versie datum 14-01-2022.

### Herberekening basisjaar & historische gegevens

- > Er heeft geen herberekening plaatsgevonden.

### Uitsluitingen

- > CO2 emissies voortkomend uit airconditioning worden niet meegenomen binnen de CO2-rapportage, omdat deze verwaarloosbaar zijn ten opzichte van de andere emissiestromen.
- > Er zijn geen overige uitsluitingen.

### Opname van CO<sub>2</sub>

- > Er heeft in de afgelopen periode geen opname van CO<sub>2</sub> plaatsgevonden binnen de bedrijfsactiviteiten.

### Biomassa

- > Er is in de afgelopen periode geen gebruik gemaakt van biomassaverbranding.

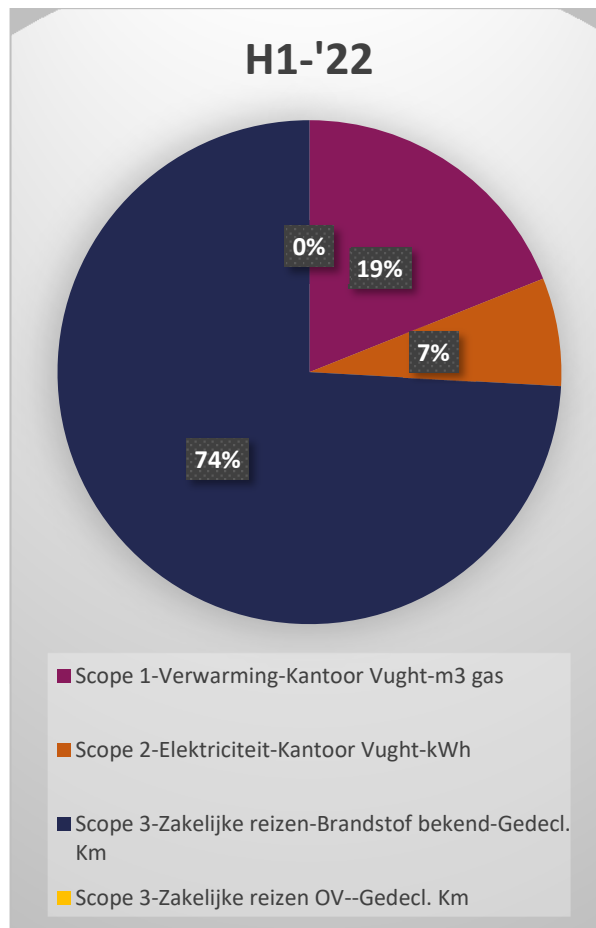
## 5. Analyse van de voortgang

### Herberekening basisjaar & historische gegevens

- > Er heeft geen herberekening plaatsgevonden. Vooralsnog wordt uitgegaan van initiële berekening.

### Directe & Indirecte emissies H1 2022

**In 2022 H1 bedroeg de CO<sub>2</sub>-footprint van Delta Pi 24,8 ton CO<sub>2</sub>.** Voor de halfjaarlijkse meteropneming van gas- en elektriciteitsverbruik en voor de zakelijke kilometers wordt respectievelijk 1 januari en 1 juli aangehouden als peildatum voor de halfjaarrapportage.



Figuur 1 Overzicht CO<sub>2</sub>-footprint

Deze emissie wordt vooral veroorzaakt door zakelijke reizen (74% van het totaal)], het gasverbruik (19%)] en het elektriciteitsgebruik (7%]]. Vliegkilometers zijn niet aan de orde.

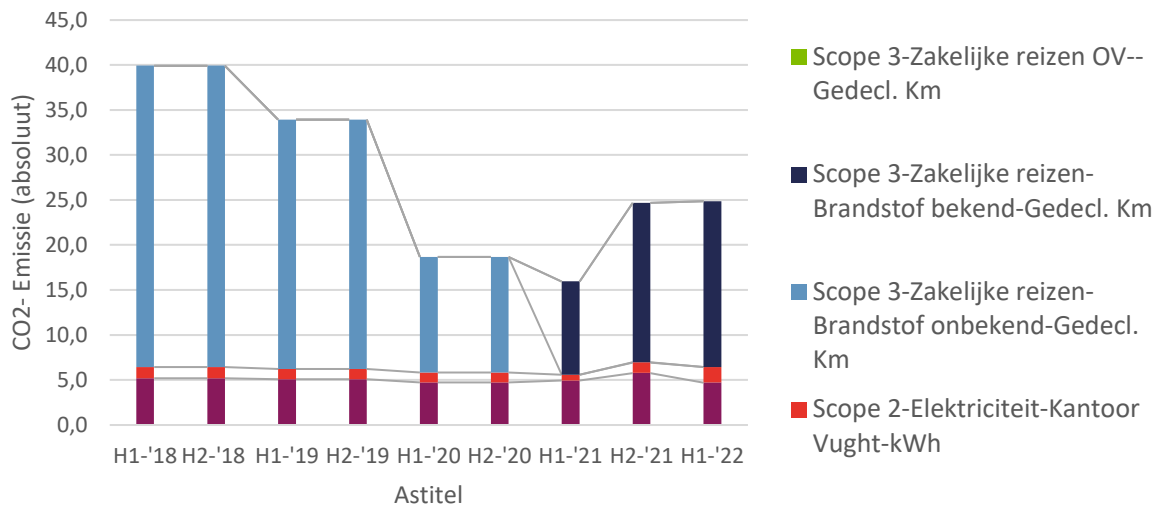
De meeste CO<sub>2</sub>-emissie wordt daarmee veroorzaakt door het zakelijk verkeer voor projecten. Gereden kilometers naar klant en/of kantoor in Vught worden gemaakt om uitvoering te geven aan projecten.

Gezien het type organisatie dat Delta Pi is, valt te verwachten dat de overhead-activiteiten een bescheiden plek innemen. De CO<sub>2</sub>-emissie voor het kantoor Vught wordt gemakshalve toebedeeld aan de overhead. In dit geval energieverbruik van elektriciteit en gas voor het kantoor Vught.

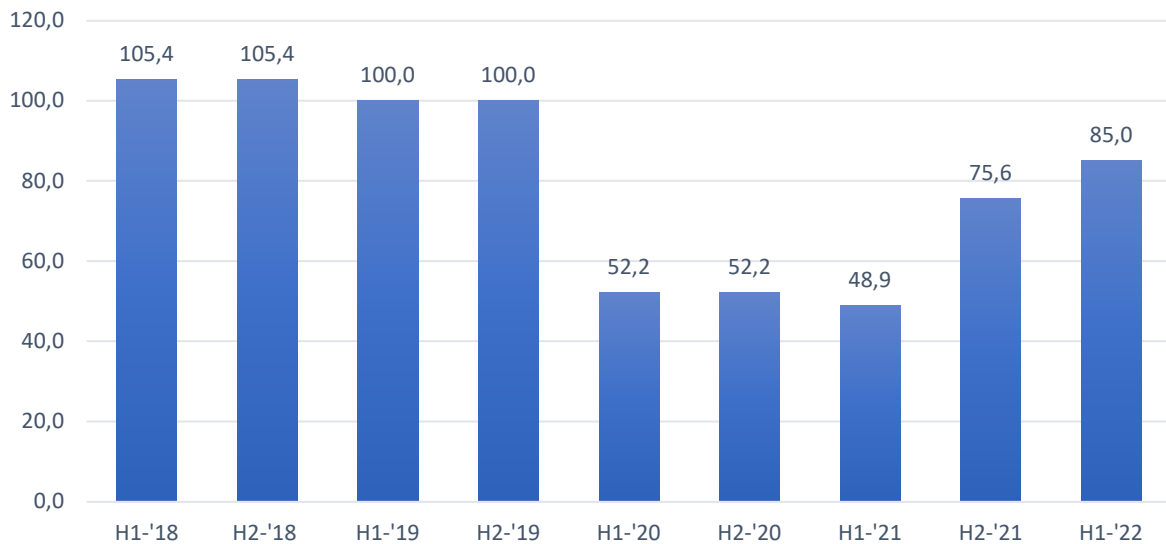
De impact en de beïnvloeding van de CO<sub>2</sub>-emissie als gevolg van zakelijke kilometers wordt ook als groter ingeschat dan die bij het verbruik van elektriciteit en gas voor het kantoor.

## Trends

### Ontwikkeling CO<sub>2</sub>-emissie (absoluut)



### Totaal index CO<sub>2</sub>-prestatie (2019 = 100)



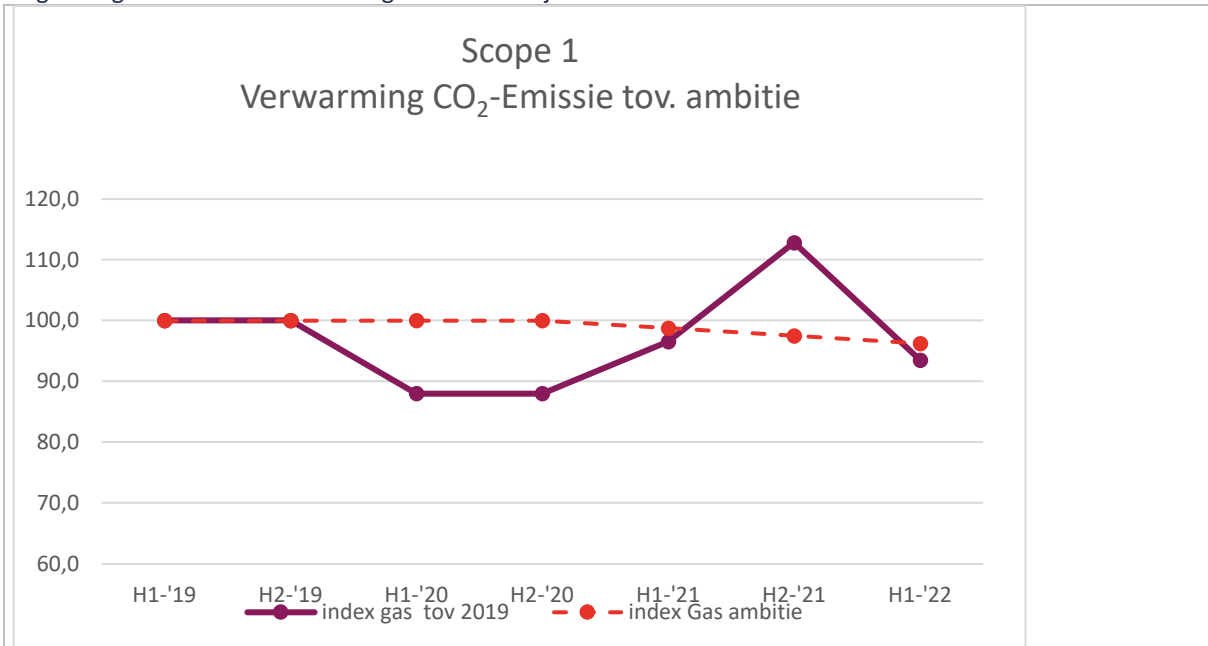
Ten opzichte van het basisjaar (H1 2019) is de emissie in H1 2022 met 15% gedaald. In 2020 en in de 1<sup>e</sup> helft van 2021 was sprake van een nog sterkere daling van zakelijke kilometers en kantoor gebruik als gevolg van Covid19-maatregelen.

In de 2<sup>e</sup> helft van 2021 was duidelijk sprake van een toename van het aantal zakelijke kilometers. Een (redelijk) deel hier van kon verklaard worden doordat 3 medewerkers sinds de zomer van 2021 in totaal 6 dagen per week naar een klantlocatie dienen te reizen (werken op afstand is vanwege de vertrouwelijkheid van de gebruikte gegevens niet toegestaan).

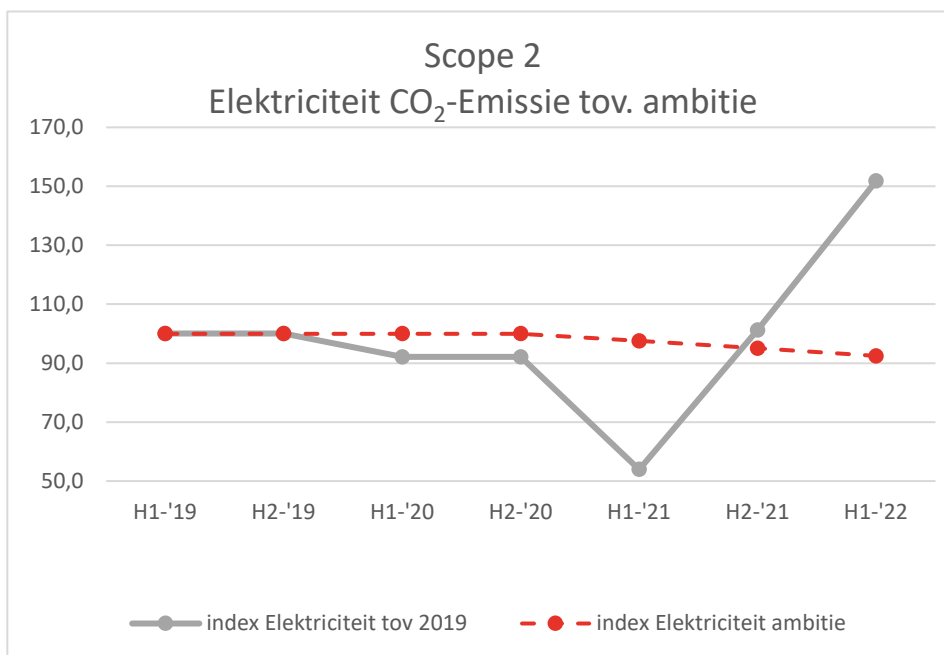
De toename van 1<sup>e</sup> helft 2022 wordt met name veroorzaakt doordat elektriciteit, ondanks dat deze met windenergie wordt opgewerkt, niet langer als CO<sub>2</sub>-neutraal mag worden berekend. In 2018 t/m 2020 is deze meegenomen als grijze stroom. Na ontvangst van de NS groencertificaten werd dat 'windkracht'. Maar vervolgens bleek dat windenergie geproduceerd buiten Nederland alsnog als grijze stroom moet worden meegenomen. Uit de audit van 2022 blijkt dat de verdeling van windenergie tussen Nederland en buiten Nederland formeel op de factuur duidelijk moet zijn. Daarom is voor 2022 gekozen om alle elektriciteit wederom als grijze stroom te definiëren.

## Voortgang reductiedoelstellingen

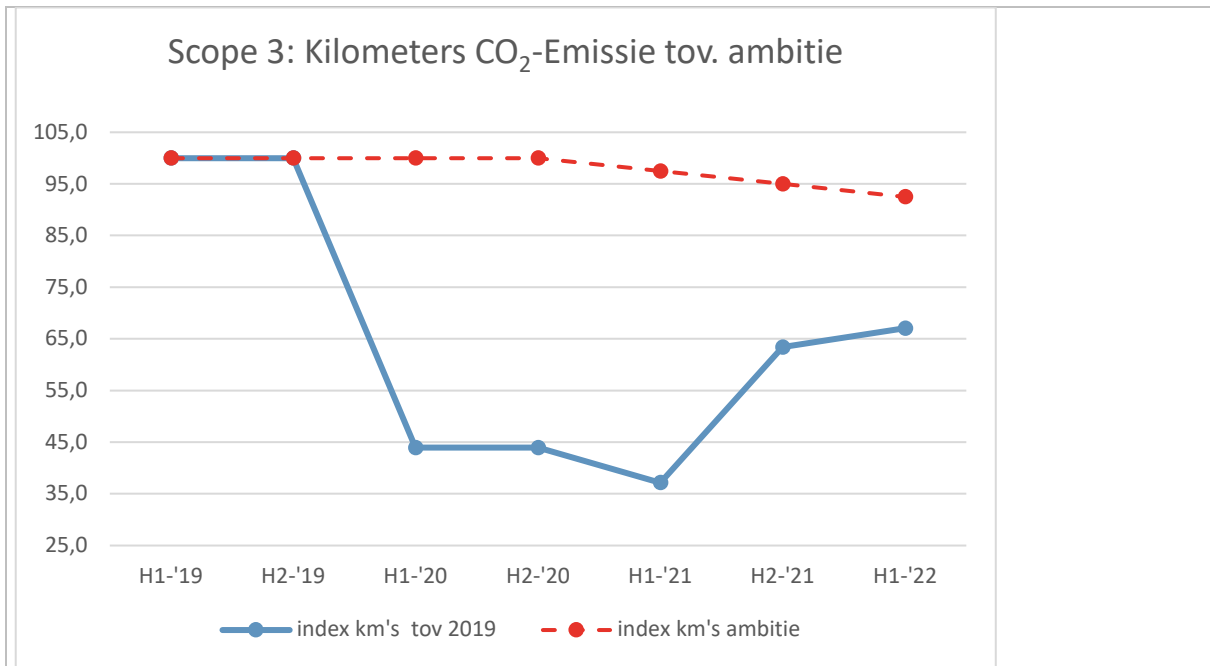
Onderstaand is het resultaat van de reductiedoelstellingen als index weergegeven ten opzichte van de ambitie en gecorrigeerd naar de fte-omvang van het bedrijf.



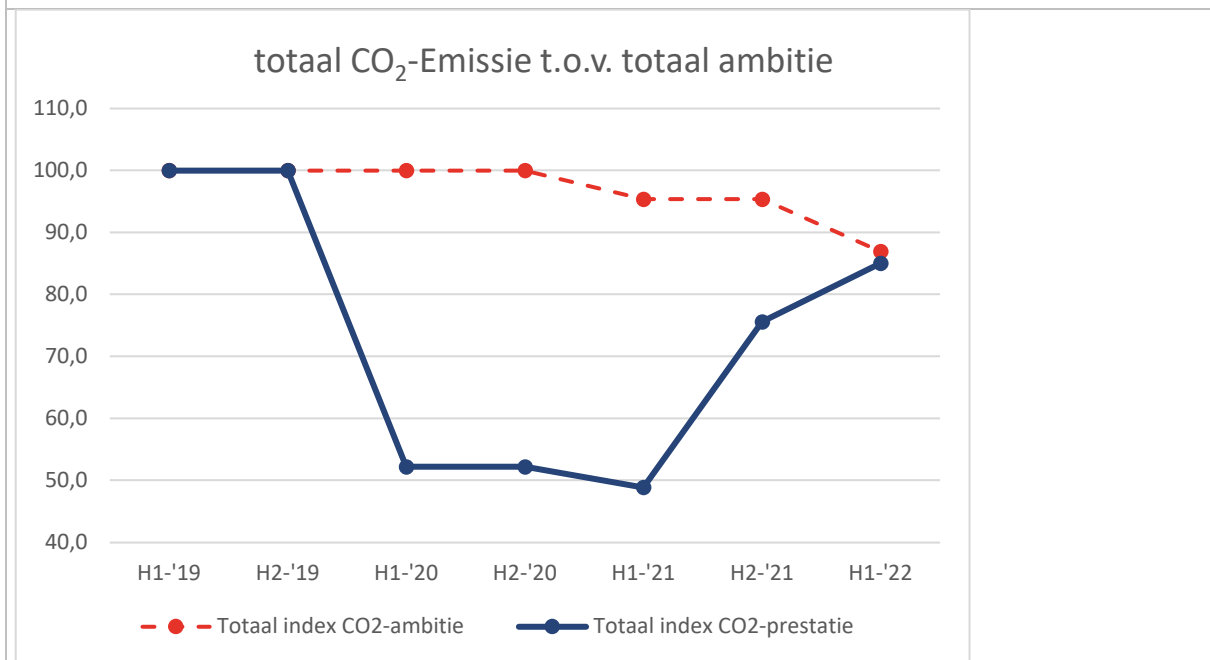
De reductiedoelstelling scope 1 van Delta Pi is vermindering van 2,5% per jaar voor het gasverbruik. Na H1 2022 ligt de CO<sub>2</sub>-emissie net iets onder deze doelstelling. De reden ligt in de afhankelijkheid van de buitentemperaturen en de bezettingsgraad van het kantoor. Delta Pi zal verder onderzoeken of hier een reductie in mogelijk is.



De reductiedoelstelling scope 2 van Delta Pi is vermindering van 5% per jaar voor het elektriciteitsverbruik. In H1 2022 ligt de CO<sub>2</sub>-emissie ruim boven de doelstelling. Delta Pi zal verder onderzoeken of hier een reductie in mogelijk is. Daarbij geldt dat wel 100% windenergie wordt afgenomen, maar 50% daarvan is Europese wind. Conform de CO<sub>2</sub>-Prestatieladder mag Europese wind niet als CO<sub>2</sub>-neutraal meegenomen worden (zie ook de eerdere opmerking). De reductiedoelstelling scope 2 van Delta Pi naar 100% groene energie is daarmee gehaald, maar 100% reductie CO<sub>2</sub>-emissie dus niet.



De reductiedoelstelling scope 3 van Delta Pi is vermindering van 5% per jaar voor de emissie als gevolg van het zakelijk verkeer. Vanaf 2020 liggen de CO<sub>2</sub>-emissies (ruim) onder de doelstelling. In de grafiek is duidelijk het effect te zien van het thuiswerken als gevolg van de RIVM-maatregelen als gevolg van Covid-19. De toename van de zakelijke kilometers in H2 2021 werd deels veroorzaakt door de afname van de Covid-19 beperkingen en doordat 3 medewerkers een nieuw project op verdere afstand van hun woonplaats hebben gekregen. In H1 2022 zien we een kleine verdere stijging.



Ten aanzien van het totaal van de Delta Pi ambitie behalen we ook per medio 2022 onze doelstellingen. Een verder toename van het aantal zakelijke kilometers zal deze ambitie echter wel kunnen bedreigen. Delta Pi zal verder onderzoeken of hier een reductie in mogelijk is.



## Medewerkers en externe bijdragen

Delta Pi maakt het op de volgende manier mogelijk voor medewerkers om bij te dragen aan en mee te denken over CO<sub>2</sub>-reductie:

- > Inbreng via KVM-overleg;
- > Direct aanspreken van medewerkers door directieleden (de lijnen in de organisatie zijn kort);
- > Externe bijdragen op: [info@delta-pi.nl](mailto:info@delta-pi.nl).

Tabel 1. Koppelingstabel Periodieke Rapportage en § 9.3.1 uit de ISO 14064-1.

§ 9.3.1 ISO 14064-1		Hoofdstuk
a	Description of the reporting organization	1 en 2
b	Person or entity responsible for the report	2
c	Reporting period covered	2
d	Documentation of organizational boundaries	3
e	Documentation of reporting boundaries, including criteria determined by the organization to define significant emissions	3
f	Direct GHG emissions, quantified separately for CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub> , N <sub>2</sub> O, NF <sub>3</sub> , SF <sub>6</sub> and other appropriate GHG groups (HFC's, PFC's, etc.), in tonnes of CO <sub>2</sub> e	4
g	A description of how biogenic CO <sub>2</sub> emissions and removals are treated in the GHG inventory and the relevant biogenic CO <sub>2</sub> emissions and removals quantified separately in tonnes of CO <sub>2</sub> e	4
h	If quantified, direct GHG removals, quantified in tonnes of CO <sub>2</sub> e	4
i	Explanation for the exclusion of any significant GHG sources or sinks from the quantification	4
j	Quantified indirect GHG emissions separated by category in tonnes of CO <sub>2</sub> e	5
k	The historical base year selected and the base-year GHG inventory	2 en 4
l	Explanation of any change to the base year or other historical GHG data or categorization and any recalculation of the base year or other historical GHG inventory (6.4.1.), and documentation of any limitations to comparability resulting from such recalculation	4 en 5
m	Reference to, or description of, quantification approaches, including reasons for their selection	4
n	Explanation of any change to quantification approaches previously used	4
o	Reference to, or documentation of, GHG emission or removal factors used	4
p	Description of the impact of uncertainties on the accuracy of the GHG emissions and removals data per category	5
q	Uncertainty assessment description and results	5
r	A statement that the GHG report has been prepared in accordance with this document	1
s	A disclosure describing whether the GHG inventory, report or statement has been verified, including the type of verification and level of assurance achieved	2
t	The GWP values used in the calculation, as well as their source. If the GWP values are not taken from the latest IPCC report, include the emissions factors or the database reference used in the calculation, as well as their source	1 en 4