Emissie inventaris rapport 2024

Inhoudsopgave

1 Inleiding en verantwoording 3

2 Beschrijving van de organisatie 3

3 Verantwoordelijke 3

4 Basisjaar en rapportage 4

5 Afbakening 4

6 Directe en indirecte GHG-emissies 4

- 6.1 Berekende GHG-emissie 4
- 6.2 Verbranding biomassa 5
- 6.3 GHG-verwijdering 6
- 6.4 Uitzonderingen 5
- 6.5 Belangrijkste beïnvloeders 5
- 6.6 Toekomst 5
- 6.7 Significante veranderingen 6

7 Kwantificeringsmethoden 6

8 Emissiefactoren 6

9 Onzekerheden 7

10 Rapportage volgens ISO 14064-1 7

1 Inleiding en verantwoording

Loonbedrijf Van Diepen BV levert (direct en/of indirect) producten en diensten aan ProRail en/of Rijkswaterstaat. Sinds 1 december 2009 hanteert ProRail de door haar zelf ontwikkelde CO_2-prestatieladder bij het selecteren van haar leveranciers. Rijkswaterstaat hanteert de CO_2-Prestatieladder vanaf 1 januari 2013 op alle Grond- Weg- en Waterbouw aanbestedingen. Met deze CO_2-prestatieladder worden leveranciers uitgedaagd en gestimuleerd om de eigen CO_2 uitstoot te kennen en te verminderen. Hoe meer een bedrijf zich inspant om CO_2 te reduceren, hoe meer kans op gunning van een opdracht.

De CO_2-Prestatieladder kent 4 invalshoeken:

A. Inzicht (het opstellen van een onomstreden CO_2 footprint volgens de ISO 14064-1 norm).
B. CO_2 reductie (de ambitie van het bedrijf om de uitstoot te verminderen).
C. Transparantie (de wijze waarop een bedrijf intern en extern communiceert over haar CO_2 footprint en reductiedoelstellingen).
D. Deelname aan initiatieven (in sector of keten) om CO_2 te reduceren.

Elke invalshoek is onderverdeeld in 5 niveaus, hoe hoger het niveau per invalshoek, hoe meer punten het bedrijf kan vergaren en uiteindelijk des te meer gunningvoordeel het bedrijf ontvangt. Een certificerende instantie zal de activiteiten *beoordelen* en het niveau van het CO_2 bewust-certificaat te bepalen. Hiervoor moeten stappen zijn gezet op alle onderdelen A t/m D van de ladder.

In dit rapport wordt de emissie inventaris van Van Diepen over 2023 besproken en richt zich op invalshoek A (*inzicht*) van de CO_2 prestatieladder. De CO_2 voetafdruk geeft een inventarisatie van de totale 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 en scope 3 betreffende het onderdeel business travel).

De inventarisatie is een verantwoording van onderdeel 3.A.1 uit de prestatieladder en is uitgevoerd conform de ISO 14064-1; 2006 (E) “quantification and reporting of greenhouse gas emissions and removals”. In dit rapport wordt de voetprint gerapporteerd volgens § 9.3.1 van deze norm, in het laatste hoofdstuk is hiertoe een cross reference table opgenomen.

2 Beschrijving van de organisatie

Vestigingen
Het bedrijf Loonbedrijf Van Diepen is gevestigd aan de Lutkedijk in Spanbroek. Deze vestiging bevat een goede geoutilleerde werkplaats om het materieel in topconditie te houden.
In het verleden was er naast deze hoofdvestiging een nevenvestiging aan de Noorderbrug in Obdam. Deze vestiging bevatte o.a. een spoelinrichting voor lelies en pioenen. Vanaf 2020 is dit terrein nog wel eigendom van Loonbedrijf Van Diepen, maar er wordt geen stroom meer verbruikt.

Personeel
Van Diepen telt ca. 20 medewerkers. Alle medewerkers zijn VCA gecertificeerd. Het werkgebied omvat geheel Noord-Holland en Flevoland.

Werkzaamheden
Van Diepen voert werkzaamheden uit in de volgende sectoren:
Tuinbouw
In de sector tuinbouw zijn de voornaamste werkzaamheden in de categorieën tulpen en lelieteelt.
Machineverhuur
De machines die Loonbedrijf van Diepen verhuurt zijn:
•Hydraulische kranen van 1.5 tot 24 ton.
•Shovels.
•Grondkarren.
Cultuurtechnisch
Binnen de sector cultuurtechnisch, houd Loonbedrijf van Diepen zich bezig met:
•Bermonderhoud.
•Drainage.
•Landverbetering.
Veehouderij
In de sector veehouderij zijn de voornaamste werkzaamheden:
•Ruwvoederwinning.
•Slootonderhoud.
•Mestverwerking.

Certificatie
Loonbedrijf van Diepen is in bezit van de volgende kwaliteitscertificaten.
ISO 9001, VCA**, VKL en CO_2-3.

3 Verantwoordelijke
De verantwoordelijkheid voor de stuurcyclus CO_2 reductie alsmede alle activiteiten die hier aan gekoppeld zijn, zoals het behalen van de doelstellingen, is Jeroen van Diepen de *CO_2 verantwoordelijke*. Hij rapporteert direct aan de directie.

4 Basisjaar en rapportage

Dit rapport betreft het jaar 2024. Het jaar 2023 dient als referentiejaar voor de CO_2-reductiedoelstellingen. Tijdens het schrijven van dit rapport zijn de cijfers van 2024 beschikbaar. Er kan dus een vergelijking worden gemaakt met het jaar 2023.

5 Afbakening

In hoofdstuk 3 van het GHG protocol worden twee methodes beschreven waarop de "organizational boundary" kan worden bepaald, de aandelen methode (equity share approach) en de aansturingmethode (control approach). Onderstaand wordt de juridische entiteit genoemd die als boundary geldt voor het berekenen van de CO_2-footprint van Van Diepen, de bijbehorden CO_2-reductiedoelstellingen en ook als naam zal worden gebruikt op het CO_2-bewust certificaat.

Loon- en Kranenverhuurbedrijf Van Diepen BV
Met inbegrip van vestiging
Lutkedijk 7, 1715 KN Spanbroek
en deelneming Bokashi BV

Dat wil zeggen dat alle werkzaamheden die Loonbedrijf Van Diepen BV verricht, zoals ook ingeschreven bij de Kamer van Koophandel onder de naam Loon- en kranenverhuurbedrijf J.S. van Diepen BV. De daarbij behorende CO_2-uitstoot zal als input worden gebruikt voor het berekenen van de CO_2-footprint. Onderstaand volgt verdere toelichting op deze boundary volgens de aandelen methode (equity share approach).

- Loon- en Kranenverhuurbedrijf Van Diepen BV is 100% eigendom van financiële holding Van Diepen O.G. B.V;
- Van Diepen BV is geen onderdeel van een joint venture;
- Van Diepen BV heeft een samenwerking met 2 andere bedrijven in de vorm van 331/3 % aandelen in Bokashi BV; Deze BV heeft geen zelfstandige activiteiten of emissie, anders dan door de deelnemende bedrijven veroorzaakt;
- Van Diepen BV heeft geen franchise activiteiten;
- Van Diepen BV is geen A-leverancier van een ander bedrijf binnen hetzelfde concern;
- Van Diepen BV is geen A-leverancier die tevens concern-aanbieder is

6 Directe en indirecte GHG-emissies

In dit hoofdstuk worden de berekende GHG emissies toegelicht.

6.1. Berekende GHG emissies

De directe en indirecte GHG emissie van Van Diepen BV bedroeg in 2024, 1.065,8 ton CO_2.. Hiervan werd 1.065,8 ton CO_2 veroorzaakt door directe GHG emissie (scope 1) en 0 ton CO_2 door indirecte GHG emissie (scope 2). Businesstravel (scope 3) is niet aan de orde in 2024. Onderstaande tabel 1 geeft een en ander weer.

Scope 1
Het verbruik van lasgassen is bekend, Protegon en Acetylene, maar de hoeveelheden, 450 liter = 0,4 ton = 0,03% van de footprint, zijn nihil en hebben geen significante invloed op de emissies en/of reductiebeleid. Dit geldt ook voor het verbruik van koudemiddelen. Het verbruik van koudemiddelen is gemiddeld ca. 4 kg koudemiddel R410A (rapport 19-6-2018). Benzine (Aspen) handgereedschap 150 liter en olie- en smeermiddelen hebben geen invloed op de totale emissie en reductiebeleid.

Scope 2
Tot 4 oktober 2019 werd aan de Lutkedijk gebruik gemaakt van groene stroom op basis van biomassa, afkomstig van Nieuwe Stroom. Dit is aantoonbaar middels een “garantie van oorsprong” als bedoeld en uitgegeven door CertiQ of SMK keurmerk. De gebruikte conversiefactor is ontleend aan de tabel www.co2emissiefactoren.nl. Vanaf 4 oktober is een nieuw contract ingegaan met Vattenfall, Groen uit Nederland. Deze stroom is genoteerd tegen de emissiefactor 0.
Op de locatie aan de Noorderbrug is vanaf 2020 geen stroom gebruikt, omdat de activiteit spoelen daar gestaakt is.

Bedrijfsgrootte
De totale emissie bedraagt 1.065,8 ton, waarvan 4,4 ton kantoor en 1.061,4 ton voor werken. De bijbehorende bedrijfsgrootte volgens de criteria van de tabel 4.1 van het handboek versie 3.1 CO_2 Prestatieladder is “Klein bedrijf”.

Verificatie
De emissie inventaris zal door de certificerende instelling worden geverifieerd tijdens de externe audit.

Project met gunningsvoordeel
In januari 2023 is een project met gunningsvoordeel aangenomen. Het betreft een baggerwerk in opdracht van waterschap HHNK.
In het voorjaar 2023 is gestart met de uitvoering. Er is een projectdossier samengesteld met informatie over de verwachte emissie, de beoogde maatregelen en de communicatie.
De ingeschatte CO_2 emissie bedraagt 35,2 ton.
Er zijn maatregelen gepland, waarvan de belangrijkste is de toepassing van HVO 100 is.
Totaal verwachten we ruim 90% CO_2 te reduceren.
Met medewerkers en opdrachtgever communiceren wij over de voortgang en de beoogde resultaten via toolboxmeetings en bouwvergaderingen. Het ziet ernaar uit dat de totale emissie niet meer dan 3,5 ton CO_2 zal bedragen.
Het project is in 2024 afgerond en in juli 2024 is een eindrapportage opgesteld. De totale emissie op dit project bedroeg 1,5 ton CO_2.

6.2. Verbranding biomassa
Verbranding van biomassa vond niet plaats in 2023.

6.3. GHG verwijderingen
Er heeft geen broeikasgasverwijdering of compensatie plaats gevonden in 2023.

6.4. Uitzonderingen
Er zijn geen noemenswaardige uitzonderingen te noemen op het GHG protocol.

6.5. Belangrijkste beïnvloeders
Binnen Van Diepen BV zijn geen individuele personen die een dermate invloed op de CO_2 footprint hebben dat gedragsverandering van deze individuele persoon alleen al zou zorgen voor een significante verandering in de CO_2 footprint.

6.6. Toekomst
De emissie in de paragrafen hierboven zijn vastgesteld voor het jaar 2024. De verwachting is dat deze emissie in het komende jaar niet aan grote verandering onderhevig zal zijn. Wel zal, gezien de doelstellingen van Van Diepen, de CO_2 uitstoot in 2025 met 1% gedaald zijn ten opzichte van 2024 De reductie wordt gerelateerd aan het aantal FTE (intern) en aan de brutomarge.

6.7. Significante veranderingen
Het jaar 2023 dient als referentiejaar voor de CO_2-reductiedoelstellingen. Tijdens het schrijven van dit rapport zijn de cijfers van 2024 beschikbaar. Er kan dus een vergelijking worden gemaakt met het jaar 2023. De cijfers 2013 geven de emissie weer in het eerste basisjaar.

Scope 1	2013	2020 R	2023 R	2024	Red. in %
Gasverbruik	7,7	5,6	4,7	4,4	6,4
Dieselverbruik materieel	1.122,9	1.255,7	1.129,1	1.056,8	6,4
HVO 100				4,5	-100
afronding			0.1		
Totaal scope 1	1.130,6	1.261,3	1.133,9	1.065,8	6,0
Scope 2					
Elektraverbruik - Noorderbrug	2,4	0	0	0	0
Elektraverbruik - Lutkedijk	34.1	0	0	0	0
Totaal scope 2	36.5	0	0	0	0
Totaal scope 1 & 2	1.167,1	1.261,3	1.133,9	1.065,8	6,0
FTE	20	20	20	20	0
CO_2-emissie per FTE	58,1	63,06	56,70	53,29	10,1
Brutomarge (BM) / 100.000	27,85	38,05	41,86	45,79	-10,01
CO2 emissie per BM / 100.000	41,91	33,15	27,09	23,28	14,1
Emissie scope 1 / 100.000 BM	40,60	33,15	27,09	23,28	14,1
Emissie scope 2 / 100.000 BM	1,31	0	0	0	0

Tabel 1 CO_2 uitstoot (in tonnen CO_2); FTE betreft uitsluitend vast personeel

7 Kwantificeringsmethoden

Voor het kwantificeren van de CO_2 uitstoot is gebruik gemaakt van een voor Van Diepen BV op maat gemaakt model. In het model kunnen alle verbruiken worden ingevuld. Vervolgens wordt de daarbij behorende CO_2 uitstoot automatisch berekend en vergeleken met het basisjaar. Hierbij zijn de emissiefactoren uit de CO_2 prestatieladder gehanteerd. Een screenshot van het model is te vinden in 3.A.1-1. In het Energie Meetplan van Van Diepen BV wordt beschreven waar de brongegevens per energiestroom vandaan komen.

8 Emissiefactoren

Voor de inventarisatie van de CO_2 uitstoot van Van Diepen BV zijn de emissiefactoren uit de www.co2emissiefactoren.nl. gehanteerd. Omdat het gaat om specifieke emissiefactoren op nationaal niveau, zijn de gehanteerde emissiefactoren geschikt voor het omrekenen van de broeikasgas activiteiten data naar de daarmee gepaard gaande CO_2 emissie. Alle gebruikte emissiefactoren zijn opgenomen in de berekening van de CO_2 footprint. De emissiefactoren van Van Diepen BV zullen te allen tijde mee gaan met wijzigingen in de emissiefactoren zoals gepubliceerd op www.co2emissiefactoren.nl versie januari 2024.

9 Onzekerheden

De gepresenteerde resultaten moeten worden gezien als de beste inschatting van de werkelijke waardes. Bijna alle gebruikte gegevens voor de berekening van de CO_2 footprint zijn gebaseerd op facturen en/of werkelijk gemeten aantallen.
De facturatie van aardgas loopt van november tot november. Het verbruik is bepaald aan de hand van de meterstanden aan het begin van elk jaar. Hierdoor is de onzekerheidsmarge zeer gering en leidt niet tot andere inzichten en/of reductiekansen.
Elk jaar kan er sprake zijn van een klein verschil in de voorraad diesel per 31 december. Dit mogelijke verschil is verwaarloosbaar ten opzichte van de totale emissie.
Het verbruik van overige brandstoffen als lasgassen, benzine handgereedschap en koudemiddelen, zijn niet van invloed op de footprint.

10 Rapportage volgens ISO 14064 deel 9

Dit rapport is opgesteld volgens de eisen uit ISO 14064-1 paragraaf 9.3.1 In onderstaande tabel is een cross reference gemaakt van de onderdelen uit ISO 14064 en de hoofdstukken in het rapport.

Eisen § 9.3 GHG report content		Deze rapportage
a	Description of the reporting organization	2
b	Person or entity responsible for the report	3
c	Reporting period covered	4
d	Documentation of organizational boundaries	5
e	Documentation of reporting boundaries, including criteria determined by the organization to define significant emissions	5

f	Direct GHG emissions, quantified separately for CO2, CH4, N2O, NF3, SF6 and other appropriate GHG groups (HFC's, PFCs, etc.) in tonnes of CO2e	6
g	A description of how biogenic CO2 emissions and removals are treated in the GHG inventory and the relevant biogenic CO2 emissions and removals quantified separately in tonnes of CO2e	6
h	If quantified, direct GHG removals, in tones of CO2e	6
i	Explanation of the exclusion of any significant GHG sources or sinks from the quantification	6
j	Quantified indirect GHG emissions separated by category in tonnes of CO2e	6
k	The historical base selected and the base-year GHG inventory	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 and documentation of any limitations to comparability resulting from such recalculation	4
m	Reference to, or description of, quantification approaches, including reasons for their selection	8
n	Explanation of any change to quantification approaches previously used	8
o	Reference to, or documentation of, GHG emission or removal factors used	8
p	Description of the impact of uncertainties on the accuracy of the GHG emissions and removals data per category	9
q	Uncertainty assessment description and results	9
r	A statement that the GHG report has been prepared in accordance with ISO 14064-1:2018	10
s	A disclosure describing whether the GHG inventory, report or statement has been verified, including the type of verification and the level of assurance achieved	6
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 emission factors or the database reference used in the calculation, as well as their source.	8

Tabel 2 Cross reference ISO 14064-1