

Emissie inventaris rapport (3.A.1-2)

Inhoudsopgave

| | |
|--|---|
| 1 Inleiding en verantwoording | 2 |
| 2 Beschrijving van de organisatie | 2 |
| 3 Verantwoordelijke | 2 |
| 4 Basisjaar en rapportage | 2 |
| 5 Afbakening | 2 |
| 6 Directe en indirecte GHG-emissies | 3 |
| 6.1 Berekende GHG-emissie | 3 |
| 6.2 Verbranding biomassa | 3 |
| 6.3 GHG-verwijdering | 3 |
| 6.4 Uitzonderingen | 4 |
| 6.5 Belangrijkste beïnvloeders | 4 |
| 6.6 Toekomst | 4 |
| 6.7 Significante veranderingen | 4 |
| 7 Kwantificeringsmethoden | 5 |
| 8 Emissiefactoren | 5 |
| 9 Onzekerheden | 5 |
| 10 Rapportage volgens ISO 14064 deel 7 | 5 |



1 Inleiding en verantwoording

In dit rapport wordt de emissie inventaris over 2019 besproken en richt zich op invalshoek A (**inzicht**) van de CO₂ prestatieladder. De CO₂ 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).

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 voetsprint gerapporteerd volgens § 7.3.1 van deze norm, in het laatste hoofdstuk is hiertoe een cross reference table opgenomen.

2 Beschrijving van de organisatie

Loonbedrijf J. Markusse en Zn. BV richt zich op agrarisch loonwerk, cultuurtechnische werkzaamheden en grondverzet in de provincie Zeeland. Opdrachtgevers zijn gemeenten, provincie en waterschappen en incidenteel andere aannemingsbedrijven.

Met het behalen van het certificaat CO₂ Prestatieladder willen wij inspelen op de toenemende aandacht die onze opdrachtgevers besteden aan CO₂ emissie bij de uitvoering van projecten.

3 Verantwoordelijke

De verantwoordelijkheid voor de stuurcyclus CO₂ reductie alsmede alle activiteiten die hier aan gekoppeld zijn, zoals het behalen van de doelstellingen, berust bij Hans van Hasselt. Hij rapporteert rechtstreeks aan de directie.

4 Basisjaar en rapportage

Dit is de eerste maal dat een emissie-inventaris volgens het GHG-protocol wordt opgesteld. Dit rapport betreft het jaar 2019. 2018 dient als referentiejaar voor de CO₂-reductiedoelstellingen. Tijdens het schrijven van dit rapport zijn de cijfers van het lopende jaar nog niet beschikbaar. Er kan nog wel een vergelijking gemaakt worden met het voorgaande jaar.

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 CO₂-footprint, de bijbehorende CO₂-reductiedoelstellingen en ook als naam zal worden gebruikt op het CO₂-bewust certificaat.

B.L. Markusse Holding BV en L.B. Markusse Holding BV

Met inbegrip van vestiging

Linswegje 3, 4444 AL 's-Heer Abtskerke

En dochterondernemingen

Loonbedrijf J. Markusse en Zn. BV
L.B. en B.L. Markusse Vastgoed BV

Loonbedrijf J. Markusse en Zn. BV treedt op als hoofdentiteit



Dat wil zeggen alle werkzaamheden die Loonbedrijf J. Markusse en Zn. BV verricht, zoals ook ingeschreven bij de Kamer van Koophandel onder de naam Loonbedrijf J. Markusse en Zn. BV. De daarbij behorende CO₂-uitstoot zal als input worden gebruikt voor het berekenen van de CO₂-footprint. Onderstaand volgt verdere toelichting op deze boundary volgens de aandelen methode (equity share approach).

- Loonbedrijf J. Markusse is eigendom van twee persoonlijke holdings, te weten B.L. Markusse Holding BV en L.B. Markusse Holding BV; deze persoonlijke holdings zijn 100% eigendom van resp. de heer B.L. Markusse en de heer L.B. Markusse. Naast Loonbedrijf J. Markusse BV wordt L.B. en B.L. Markusse Vastgoed BV bestuurd door de beide holdings B.L. Markusse BV en L.B. Markusse BV. L.B. en B.L. Markusse Vastgoed BV beheert het onroerend goed en treedt niet naar buiten.
- Voornoemde besloten vennootschappen zijn geen onderdeel van een joint venture;
- Voornoemde besloten vennootschappen hebben geen samenwerking met andere bedrijven waarvan zij ook aandelen bezit;
- Voornoemde besloten vennootschappen hebben geen franchise activiteiten;
- Voornoemde besloten vennootschappen zijn geen A-leverancier van een ander bedrijf binnen hetzelfde concern/ holding;
- Voornoemde besloten vennootschappen hebben geen A-leveranciers die tevens concern-aanbieders zijn.

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 bedroeg in 2019 1.828,7 ton CO₂. Hiervan werd 1.800,4 ton CO₂ veroorzaakt door directe GHG emissie (scope 1) en 28,3 ton CO₂ door indirecte GHG emissie (scope 2).
Bron 315.1 Emissie inventaris.

Scope 1

Gasverbruik in 2019 is 5.942 m³. Dit verbruik is gebaseerd op de afrekening van de energieleverancier. In de footprint is geen onderscheid gemaakt in het verbruik van diesel door materieel en bedrijfsauto's. In 2020 zal door een verbeterd inzicht, registratiesysteem, de werkelijke verbruiken per categorie vastgesteld kunnen worden.

Scope 2

Er wordt gebruik gemaakt van Delta Energie, er is geen "garantie van oorsprong" als bedoeld en uitgegeven door CertiQ of SMK keurmerk. Conversiefactor "grijze stroom" is gerekend; 556 gram per kWh.

Bedrijfsgrootte

De totale emissie bedraagt 1.828,7 ton, waarvan 39,5 ton kantoor/werkplaats/loodsen en 1.789,2 ton voor werken. De bijbehorende bedrijfsgrootte volgens de criteria van tabel 4.1 van het handboek versie 3.0 is "klein bedrijf".

Verificatie

Eis 3.A.2, verificatie emissie inventaris. De directie heeft er voor gekozen haar emissie-inventaris niet door een CI / NEA-erkend bureau te laten verifiëren.

6.2 Verbranding biomassa

Verbranding van biomassa vond niet plaats bij Loonbedrijf J. Markusse en Zn. BV in 2019.



6.3 GHG verwijderingen

Er heeft geen broeikasgasverwijdering of compensatie plaats gevonden bij Loonbedrijf J. Markusse en Zn. BV in 2019.

6.4 Uitzonderingen

Het verbruik van lasgassen is bekend maar de hoeveelheden, 150 liter = 0,2 ton = 0,05% van de footprint, zijn nihil en hebben geen significante invloed op de emissies en/of reductiebeleid. Het verbruik van koudemiddelen, 0,5 kg, benzine (Aspen) 50 liter en olie- en smeermiddelen hebben geen invloed op de totale emissie en reductiebeleid. In een Excel-overzicht zijn over het jaar 2018 de ingekochte hoeveelheden gassen, Motomix (Aspen) en koudemiddel vermeld incl. de bijbehorende emissiefactoren.

6.5 Belangrijkste beïnvloeders

Binnen Loonbedrijf J. Markusse en Zn. BV zijn geen individuele personen te benoemen die een dermate invloed op de CO₂ footprint hebben dat gedragsverandering van deze individuele persoon alleen al zou zorgen voor een significante verandering in de CO₂ footprint.

6.6 Toekomst

De emissie in de paragrafen hierboven zijn vastgesteld voor het jaar 2019. De verwachting is dat deze emissie in het komende jaar, 2020, niet aan grote verandering onderhevig zal zijn. Wel zal, gezien de doelstellingen van Loonbedrijf J. Markusse en Zn. BV, de CO₂ uitstoot met 1% dalen.

6.7 Significante veranderingen

Zoals in hoofdstuk 3 beschreven geldt 2018 als basisjaar. In deze paragraaf worden al de eerste veranderingen gepresenteerd van 2018 t.o.v. 2019.

| Scope 1 | 2018 | 2019 | Vershil | In % |
|--------------------------------------|---------|---------|---------|-------|
| Gasverbruik | 10,0 | 11,2 | 1,2 | 12 |
| Brandstofverbruik materieel/auto's | 1.539,8 | 1.789,2 | 249,4 | 16,2 |
| Totaal scope 1 | 1.540,8 | 1.800,4 | 250,6 | 16,3 |
| Scope 2 | | | | |
| Elektraverbruik - grijs | 52,1 | 28,3 | -23,8 | -45,7 |
| Totaal scope 2 | 52,1 | 28,3 | -23,8 | -45,7 |
| Totaal scope 1 & 2 | 1.601,9 | 1.828,7 | 226,8 | 14,2 |
| Aantal FTE | 25 | 29 | 4 | |
| CO ₂ per FTE | 64,08 | 63,0 | -1,08 | -1,7 |
| Bruto omzet resultaat / 100.000 | 31,56 | 36,23 | 4,67 | 14,8 |
| CO ₂ per 100.000 euro BOR | 50,76 | 50,47 | -0,29 | -0,6 |

Tabel 1 Verschillen CO₂ uitstoot 2018 & 2019 (in tonnen CO₂)

7 Kwantificeringsmethoden

Voor het kwantificeren van de CO₂ uitstoot is gebruik gemaakt van een voor Loonbedrijf J. Markusse en Zn. BV op maat gemaakt model.



In het model kunnen alle verbruiken worden ingevuld. Vervolgens wordt de daarbij behorende CO₂ uitstoot automatisch berekend en vergeleken met het basisjaar. Hierbij zijn de meest recente emissiefactoren gehanteerd van de website www.co2emissiefactoren.nl.

8 Emissiefactoren

Voor de inventarisatie van de CO₂ uitstoot van Loonbedrijf J. Markusse en Zn. BV over het jaar 2018 zijn de emissiefactoren uit de CO₂ prestatieladder 3.0 gehanteerd. Omdat het gaat om specifieke emissiefactoren op nationaal niveau, zijn de gehanteerde emissiefactoren zeer geschikt voor het omrekenen van de broeikasgas activiteiten data naar de daarmee gepaard gaande CO₂ emissie. Alle gebruikte emissiefactoren zijn opgenomen in de berekening van de CO₂ footprint. De emissiefactoren van Loonbedrijf J. Markusse en Zn. BV zullen te allen tijde mee gaan met wijzigingen in de emissiefactoren van de CO₂ prestatieladder 3.0. Er zijn geen "Removal factors" van toepassing.

9 Onzekerheden

De gepresenteerde resultaten moeten worden gezien als de beste inschatting van de werkelijke waarden. Bijna alle gebruikte gegevens voor de berekening van de CO₂ footprint zijn gebaseerd op facturen en/of werkelijk gemeten aantallen. Hierdoor is de onzekerheidsmarge zeer gering.

Het verbruik elektriciteit en gas is bepaald op basis van de eindafrekening van de energieleverancier van 1 juli tot 30 juni (elektriciteit) en 1 augustus tot 31 juli (gas). Dit betreft precies een volledig kalenderjaar, maar niet exact het kalenderjaar 2018. Daarom moet vastgesteld worden dat er sprake is van een kleine onzekerheid.

10 Rapportage volgens ISO 14064 deel 7

Dit rapport is opgesteld volgens de eisen uit ISO 14064-1 paragraaf 7. In Tabel 2 is een cross reference gemaakt van de onderdelen uit ISO 14064 en de hoofdstukken in het rapport.

| ISO 14064-1 | § 7.3 GHG report content | Beschrijving | Hoofdstuk rapport |
|-------------|--------------------------|--|-------------------|
| | A | Reporting organization | 2 |
| | B | Person responsible | 3 |
| | C | Reporting period | 4 |
| 4.1 | D | Organizational boundaries | 5.1 |
| 4.2.2 | E | Direct GHG emissions | 5.2 |
| 4.2.2 | F | Combustion of biomass | 5.3 |
| 4.2.2 | G | GHG removals | 5.4 |
| 4.3.1 | H | Exclusion of sources or sinks | 5.1 |
| 4.2.3 | I | Indirect GHG emissions | 3 |
| 5.3.1 | J | Base year | 3 |
| 5.3.2 | K | Changes or recalculatons | 6 |
| 4.3.3 | L | Methodologies | 6 |
| 4.3.3 | M | Changes to methodologies | 7 |
| 4.3.5 | N | Emission or removal factors used | 8 |
| 5.4 | O | Uncertainties | 9 |
| | P | Statement in accordance with ISO 14064 | 10 |
| | Q | External verification | 6.1 |

Tabel 2 Cross reference ISO 14064-1

