

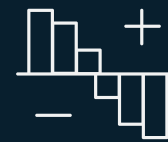
# INVENTARIO DE EMISIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO 2025



Institucional



Metodología



Resultados



Aseguramiento IGEl

# La Be8

Be8 opera en la producción de biodiésel, un biocombustible renovable obtenido a partir de semillas oleaginosas y grasas animales. Insertada en la cadena del agronegocio, la compañía también industrializa harina de soja y otros subproductos, reforzando su papel estratégico en el sector.

Be8 orienta su actuación por la búsqueda continua de la excelencia y la calidad, aseguradas mediante certificaciones nacionales e internacionales. También se destaca por implementar la primera planta de etanol de gran porte de Rio Grande do Sul y la primera línea de producción de gluten vital de Brasil.

Be8 tiene como propósito liderar la renovación energética y contribuir a la construcción de un futuro sostenible. En consonancia con este compromiso, la compañía estableció la meta de convertirse en carbono neutro hasta 2030. En 2023, el Camino de descarbonización desarrollada delineó caminos estratégicos para alcanzar esta meta, generando resultados expresivos en los ámbitos ambiental y social. En este contexto de crecimiento responsable, Be8 amplió su capacidad productiva con la adquisición de tres nuevas fábricas de biodiésel, ubicadas en los estados de Mato Grosso, Piauí y Pará, lo que representa un aumento del 35,6% en su capacidad de producción, reforzando su posicionamiento como referencia en la transición energética sostenible.



Imagen: Nova Marilândia (industria)

## Nuestros Números

**20 Años**  
de historia

**21**  
Estados de Brasil abastecidos  
por la empresa

**11**  
Países abastecidos por Be8

**1<sup>a</sup>**  
planta de etanol de  
gran porte de RS en  
construcción

**1.3 Mi**  
de m<sup>3</sup> de biodiésel producidos  
por año (mayor productora de  
biodiésel de Brasil)

**7**  
unidades industriales de  
producción de biodiésel en el  
mundo



Imagen: Marialva (industria)



Imagen: Santo Antônio do Tauá (industria)

## Metodología utilizada

El inventario es elaborado a partir de los conceptos, principios y directrices establecidos por la **metodología GHG Protocol**, publicados por el Programa Brasileño GHG Protocol (PBGHGP), utilizando sus especificaciones para la contabilización, cuantificación y publicación de Inventarios Corporativos de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero.

También se utilizan ecuaciones proporcionadas por el **Panel Intergubernamental de Cambio Climático (IPCC)** para el cálculo de las emisiones de determinadas fuentes y sumideros.

La estructura del informe sigue las especificaciones de la norma **ISO 14.064:2007** – Sistema de Gestión de Gases de Efecto Invernadero – Organización Internacional de Normalización (International Organization for Standardization), 2007.

## Cálculo de Emisiones

Se utilizaron factores de emisión publicados por el **Programa Brasileño GHG Protocol** a través de su herramienta de cálculo más reciente: "ferramenta\_ghg\_protocol\_v2026.0.1". Para el consumo de Biodiésel (B100) en fuentes móviles, se adoptaron los factores de emisión disponibles en la "ferramenta\_ghg\_protocol\_v2025.0.1".

Para las unidades de Be8 en Suiza y Paraguay, se utilizaron factores de emisión de los respectivos **inventarios nacionales de emisiones** y, cuando factores específicos no estaban disponibles, se utilizaron factores de emisión del **Departamento de Negocios, Energía y Estrategia Industrial del Reino Unido (DEFRA)**, así como del banco de datos de análisis de ciclo de vida de **Ecoinvent v3.11**.

El potencial de calentamiento global utilizado para los cálculos es el divulgado por el **IPCC Fifth Assessment Report: Climate Change 2013 (AR5)**.

Ecofinance Negócios es responsable del cálculo de emisiones de GEI y de la elaboración de este informe. Be8 es responsable de los datos de actividad proporcionados para el cálculo de las emisiones.



Imagen: Floriano (industria)

## Periodo del Inventario

El presente inventario abarca las emisiones provenientes de las actividades realizadas por Be8 en **el año 2025**, contemplando todas las emisiones directas y parte de las indirectas, incluyendo todos los emprendimientos sobre los cuales el grupo tiene control operacional en Brasil, Suiza y Paraguay.

## Año base del Inventario

El **año base** del inventario de emisiones de GEI de Be8 es **2022\***, año que sirvió de base para el desarrollo del Camino de descarbonización de la empresa.

\* Las emisiones de GEI de los años 2022, 2023 y 2024 fueron recalculadas, debido al cambio en la metodología utilizada para el cálculo de las emisiones derivadas del tratamiento de efluentes, en 2025.

## Límites Organizacionales

El inventario de emisiones de Be8 sigue el enfoque de control operacional de contabilización proporcionado por la metodología GHG Protocol.

En el enfoque de control operacional, se contabiliza el 100% de las emisiones de los emprendimientos sobre los cuales el Grupo mantiene control sobre la operación, independientemente de su participación accionaria en la fuente. Así, se contabilizaron las emisiones de todas las **unidades de la empresa en Brasil** (Passo Fundo – Industria, Marialva – Industria, Passo Fundo – Oficina, São Paulo – Oficina, Planta de Etanol – en construcción, CGH – Soledade, Santo Antônio do Tauá – Industria, Nova Marilândia – Industria, Floriano – Industria y Cuiabá – Oficina), **en Suiza** (Domdidier – Industria y oficina) **y en Paraguay** (La Paloma – Industria).



Imagen: Passo Fundo (industria)

## Límites Organizacionales

Be8 contabiliza todas sus emisiones de alcance 1 (directas), alcance 2 y fuentes de emisiones relevantes de alcance 3.

En el alcance 1, se consideran las siguientes fuentes:

- **Estacionarias:** Combustión estacionaria para la generación de electricidad, vapor, calor o energía mediante el uso de equipos ubicados en un lugar fijo;
- **Móviles:** Combustión móvil para transporte, como vehículos propios o controlados por la empresa, tractores, palas cargadoras y montacargas;
- **Procesos Industriales y Uso de Productos (IPPU):** Uso de lubricantes en equipos industriales y uso de CO<sub>2</sub> para soldadura;
- **Fugitivas:** Liberaciones no intencionales de sustancias, como hidrofluorocarbonos (HFCs) durante el uso de equipos de refrigeración y aire acondicionado, y CO<sub>2</sub> en extintores;
- **Efluentes:** Provenientes del tratamiento de efluentes líquidos dentro de los límites de la organización en laguna anaerobia, laguna aerobia, reactor anaerobio, fosas sépticas y disposición final de los efluentes;
- **Actividades de Agricultura:** Efluentes tratados descargados en suelos agrícolas con fines de fertiirrigación.

< [1](#) - [2](#) - [3](#) - [4](#) >

## Límites Operacionales

**En el alcance 2**, se contabilizan las emisiones derivadas de la adquisición de energía eléctrica.

Y en el alcance 3, se contabilizaron:

- **Transporte y distribución (upstream):** Vehículos alquilados o contratados, financiados por Be8 y bajo control de terceros, utilizados para el transporte de materias primas y/o productos/subproductos adquiridos o vendidos por Be8 (transporte carretero, ferroviario y marítimo);
- **Transporte y distribución (downstream):** Vehículos alquilados o contratados, no financiados por Be8 y bajo control de terceros, utilizados para el transporte de materias primas y/o productos/subproductos adquiridos o vendidos por Be8 (transporte carretero, ferroviario y marítimo);
- **Actividades relacionadas con combustible y energía no incluidas en los alcances 1 y 2:** Emisiones relativas a la extracción, producción y transporte de combustibles y energía comprados y consumidos por la empresa.

< 1 - 2 - 3 - 4 >

## Límites Operacionales

- **Desplazamiento de empleados:** Furgonetas alquiladas por la empresa para el traslado de empleados en el recorrido casa-trabajo;
- **Viajes de negocios:** Viajes aéreos de empleados;
- **Residuos sólidos:** Residuos destinados a compostaje, incineración y vertederos en lugares no controlados por la empresa;
- **Efluentes:** Provenientes del tratamiento de efluentes líquidos fuera de los límites de la organización (red pública de alcantarillado);
- **Uso de productos vendidos:** Uso final de bienes y servicios vendidos por la organización inventariante (Biodiésel).

< 1 - 2 - 3 - 4 >

## Límites Operacionales

El inventario contabiliza además los siguientes datos:

- **Emisiones evitadas:** Cantidad de gases de efecto invernadero que dejan de emitirse debido a la generación de energía renovable y al uso del biodiésel comercializado por la empresa.
- **Reserva de carbono:** Cantidad de carbono no disponible en la atmósfera, mantenido, por ejemplo, en la biomasa sobre y bajo el suelo, en la materia orgánica muerta, en la materia orgánica incorporada al suelo, entre otros.
- **Emisiones biogénicas:** Emisiones de CO<sub>2</sub> generadas en la combustión de biomasa (como astilla de madera, biodiésel, etanol y bagazo de caña de azúcar) o en conversiones del uso del suelo que resulten en disminución de las reservas de carbono, excepto si se trata de un área de vegetación primaria.

< [1](#) - [2](#) - [3](#) - [4](#) >

## Fuentes Excluidas

No se consideraron las emisiones de GEI de los embalses hidroeléctricos. Según ELETROBRÁS (2012), no existe un “consenso científico internacional sobre una metodología que permita estimar las emisiones de GEI en estos embalses y calcular el balance de emisiones (o emisiones netas) de los cuerpos de agua”.

En el caso de los gases no listados en el Protocolo de Kioto, pero regulados por el Protocolo de Montreal, se identificó únicamente el uso de HCFC-22 (R-22), el cual fue debidamente contabilizado e informado en una sección específica.



Imagen: La Paloma (Paraguay)

## Emisiones por Fuente (tCO<sub>2</sub>e)

### Emisiones por fuente (tCO<sub>2</sub>e): Be8 Total

Fuentes de emisión	Emisiones totales	
	tCO <sub>2</sub> e	%
<b>Alcance 1</b>	<b>30.916,29</b>	<b>15,88%</b>
Efluentes	20.092,80	10,32%
Combustión Estacionaria	9.772,17	5,02%
Combustión Móvil	578,95	0,30%
Emisiones Fugitivas	459,07	0,24%
IPPU	7,91	0,00%
Actividades Agrícolas	5,39	0,00%
<b>Alcance 2 (Opción de compra)</b>	<b>9,76</b>	<b>0,01%</b>
Adquisición de Energía Eléctrica	9,76	0,01%
<b>Alcance 2 (Ubicación)</b>	<b>3.789,70</b>	<b>-</b>
Adquisición de Energía Eléctrica	3.789,70	-
<b>Alcance 3</b>	<b>163.732,75</b>	<b>84,11%</b>
Transporte y Distribución (downstream)	101.291,40	52,04%
Transporte y Distribución (upstream)	37.461,25	19,24%
Uso de los Productos Vendidos	19.760,99	10,15%
Activ. Rel. con Combustibles y Energía	2.245,14	1,15%
Residuos	2.200,08	1,13%
Viajes de Negocios	513,61	0,26%
Desplazamiento de Empleados	255,08	0,13%
Efluentes	5,20	0,00%
<b>Gran Total (Opción de compra)</b>	<b>194.658,80</b>	<b>100%</b>
<b>Gran Total (Ubicación)</b>	<b>198.438,74</b>	<b>-</b>

### Emisiones por fuente (tCO<sub>2</sub>e): Be8 Brasil

Fuentes de emisión	Emisiones totales	
	tCO <sub>2</sub> e	%
<b>Alcance 1</b>	<b>30.452,70</b>	<b>15,78%</b>
Efluentes	20.086,70	10,41%
Combustión Estacionaria	9.364,11	4,85%
Combustión Móvil	533,05	0,28%
Emisiones Fugitivas	459,02	0,24%
IPPU	5,55	0,00%
Actividades Agrícolas	4,27	0,00%
<b>Alcance 2 (Opción de compra)</b>	<b>1,48</b>	<b>0,00%</b>
Adquisición de Energía Eléctrica	1,48	0,00%
<b>Alcance 2 (Ubicación)</b>	<b>3.781,42</b>	<b>-</b>
Adquisición de Energía Eléctrica	3.781,42	-
<b>Alcance 3</b>	<b>162.584,77</b>	<b>84,22%</b>
Transporte y Distribución (downstream)	101.291,40	52,47%
Transporte y Distribución (upstream)	37.461,25	19,41%
Uso de los Productos Vendidos	18.868,20	9,77%
Activ. Rel. con Combustibles y Energía	2.043,76	1,06%
Residuos	2.163,94	1,12%
Viajes de Negocios	498,51	0,26%
Desplazamiento de Empleados	255,08	0,13%
Efluentes	2,64	0,00%
<b>Gran Total (Opción de compra)</b>	<b>193.038,95</b>	<b>100%</b>
<b>Gran Total (Ubicación)</b>	<b>196.818,89</b>	<b>-</b>

Obs.: En la tabla Be8 total, se incluyen las emisiones de las unidades de Be8 en Suiza y Paraguay.

< 1 - 2 >

## Emisiones por Fuente (tCO<sub>2</sub>e)

En el año 2025, **Be8** emitió **194.658,80 tCO<sub>2</sub>e**. Las emisiones directas (**alcance 1**) representaron el **15,88%** del total de emisiones (30.916,29 tCO<sub>2</sub>e), siendo las principales fuentes directas el **tratamiento de efluentes en lagunas anaerobias profundas** (9,12% de las emisiones totales; 17.746,45 tCO<sub>2</sub>e) y el **uso de astillas de madera** (**3,99% de las emisiones totales; 7.772,91 tCO<sub>2</sub>e**) y **GLP** (**0,76% de las emisiones totales; 1.475,75 tCO<sub>2</sub>e**), ambas fuentes pertenecientes a la categoría de **Combustión Estacionaria**. Además, la utilización del **Bevant**, producido por la propia Be8, en equipos móviles en las unidades de Passo Fundo y Marialva, tuvo un impacto positivo en las emisiones de alcance 1 de la empresa, debido a la reducción del uso de diésel.

Las **emisiones indirectas de alcance 2 (elección de compra)** resultaron de la adquisición de **energía eléctrica** en el **mercado libre convencional**, en el **mercado libre incentivado** y en el **Sistema Interconectado Nacional**, totalizando **9,76 tCO<sub>2</sub>e**, lo que representa el **0,01% de las emisiones de la empresa**. Las emisiones bajo el enfoque de **elección de compra** fueron inferiores a las del **enfoque basado en la ubicación**, debido a la compra de **I-RECs** para todas las unidades industriales de la compañía ubicadas en Brasil y algunas de sus oficinas, lo que resultó en una **diferencia de 3.779,94 tCO<sub>2</sub>e entre ambos enfoques**.

Las **fuentes indirectas de Be8 (alcance 3)** representan la mayor parte de las emisiones de la empresa, con un total del **84,11% (163.732,75 tCO<sub>2</sub>e)**, con destaque para las emisiones de **Transporte y Distribución** de terceros no costeados por Be8 – **downstream (52,04%; 101.291,40 tCO<sub>2</sub>e)**, **Transporte y Distribución** por terceros costeados por Be8 – **upstream (19,24%; 37.461,25 tCO<sub>2</sub>e)** y las emisiones resultantes del **Uso de los productos vendidos por Be8**, especialmente las emisiones de CH<sub>4</sub> e N<sub>2</sub>O derivadas de la **combustión del biodiésel (10,15%; 19.760,99 tCO<sub>2</sub>e)**.

## Emisiones por Unidad de Negocio

Unidades	Emisiones totales (tCO <sub>2</sub> e)				Total (Opción de compra)		Total (Ubicación)	
	Alcance 1	Alcance 2 (ubicación)	Alcance 2 (Opción de compra)	Alcance 3		%		%
Passo Fundo - industria	5.810,10	2.453,51	0,00	102.803,39	<b>108.613,49</b>	<b>55,80%</b>	<b>111.067,00</b>	<b>55,97%</b>
Marialva - industria	7.880,14	817,62	0,00	54.118,71	<b>61.998,84</b>	<b>31,85%</b>	<b>62.816,47</b>	<b>31,66%</b>
Nova Marilândia - Industria	6.728,76	201,95	0,00	2.605,85	<b>9.334,61</b>	<b>4,80%</b>	<b>9.536,56</b>	<b>4,81%</b>
Floriano - Indústria	5.273,38	129,52	0,00	1.337,53	<b>6.610,91</b>	<b>3,40%</b>	<b>6.740,43</b>	<b>3,40%</b>
Santo Antônio do Tauá - Industria	4.707,15	172,91	0,00	1.227,85	<b>5.935,00</b>	<b>3,05%</b>	<b>6.107,91</b>	<b>3,08%</b>
Usina Etanol	52,06	0,00	0,00	439,36	<b>491,41</b>	<b>0,25%</b>	<b>491,41</b>	<b>0,25%</b>
São Paulo - oficina	0,02	1,48	1,48	31,39	<b>32,89</b>	<b>0,02%</b>	<b>32,89</b>	<b>0,02%</b>
Cuiabá - Oficina	1,09	1,24	0,00	16,93	<b>18,02</b>	<b>0,01%</b>	<b>19,26</b>	<b>0,01%</b>
Passo Fundo - oficina del centro	0,00	3,17	0,00	3,74	<b>3,74</b>	<b>0,00%</b>	<b>6,91</b>	<b>0,00%</b>
Soledade - CGH	0,00	0,00	0,00	0,04	<b>0,04</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,04</b>	<b>0,00%</b>
<b>Total Brasil</b>	<b>30.452,70</b>	<b>3.781,42</b>	<b>1,48</b>	<b>162.584,77</b>	<b>193.038,95</b>	<b>99,17%</b>	<b>196.818,89</b>	<b>99,18%</b>
La Paloma - industria	391,56	0,00	0,00	928,85	<b>1.320,41</b>	<b>0,68%</b>	<b>1.320,41</b>	<b>0,67%</b>
Suiza - industria	72,03	8,28	8,28	218,97	<b>299,27</b>	<b>0,15%</b>	<b>299,27</b>	<b>0,15%</b>
Suiza - oficina	0,00	0,00	0,00	0,16	<b>0,16</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,16</b>	<b>0,00%</b>
<b>Total Be8</b>	<b>30.916,29</b>	<b>3.789,70</b>	<b>9,76</b>	<b>163.732,75</b>	<b>194.658,80</b>	<b>100%</b>	<b>198.438,74</b>	<b>100%</b>

< [1](#) - [2](#) - [3](#) >

## Emisiones por Unidad de Negocio

En el año **2025**, las dos unidades industriales de **Passo Fundo** y **Marialva** representaron el **87,65%** de las emisiones de **GEI** de la empresa, con **Passo Fundo – Industria** emitiendo **55,80%** de los GEI y **Marialva – Industria, 31,85%**. En **Passo Fundo**, las principales fuentes de emisión fueron las **emisiones indirectas (alcance 3) (94,65%** de las emisiones de la unidad), específicamente del **Transporte y Distribución de productos no costeados por Be8 (downstream)**, que representaron el **65,84%** de las emisiones. Con relación a las **emisiones de alcance 1 (5,35%** de las emisiones de la unidad), las principales fuentes fueron la **utilización de astillas de madera en caldera y secador de granos (2,87%** de las emisiones de la unidad) y el **tratamiento de efluentes (1,98%** de las emisiones), especialmente el **tratamiento en laguna anaerobia (1,07%** de las emisiones de la unidad).

Las principales fuentes de la unidad de **Marialva** son similares a las de **Passo Fundo**, con el **alcance 3** representando el **87,29%** de las emisiones de la unidad, dentro del cual se encuentra **Transporte y Distribución (downstream)**, con **48,02%** de las emisiones totales. Las principales fuentes de emisión del **alcance 1** fueron el **tratamiento de efluentes (8,70%)**, con destaque para la **laguna anaerobia (8,66%)**, y el **uso de GLP (2,35%)** y **astillas de madera (1,51%)** en **caldera**.

Entre las unidades fuera de Brasil, **La Paloma (Paraguay)** fue la unidad con el mayor nivel de emisión, contribuyendo con el **0,68%** de las emisiones de **Be8**. Las emisiones reportadas en esta unidad se concentran principalmente en el **alcance 3 (70,35%)**, siendo la principal fuente de emisiones de este alcance el **uso de biodiésel por los consumidores (54,06%)**. En el **alcance 1 (29,65%)**, la **combustión estacionaria** fue la principal responsable de las emisiones (**25,45%** de las emisiones de la unidad), debido especialmente a la **quema de leña en las calderas y secadores de granos (25,38%** de las emisiones de la unidad). Aún dentro del **alcance 1**, el **tratamiento de efluentes** representó **0,46%** de las emisiones, debido al **tratamiento en laguna anaerobia** en la unidad.

Las emisiones asociadas a las **oficinas de São Paulo, Cuiabá, Passo Fundo y Suiza**, junto con la **planta industrial en Suiza**, la **CGH** y la **planta de etanol en construcción**, representan **menos del 0,5%** del total de emisiones de la empresa.

< 1 - 2 - 3 >

## Emisiones por Unidad de Negocio

En **enero de 2025**, **Be8** concluyó el proceso de adquisición de tres unidades industriales de **Biopar: Nova Marilândia (MT), Floriano (PI) y Santo Antônio do Tauá (PA)**, además de la oficina administrativa de **Cuiabá (MT)**. Las **nuevas unidades** representaron **11,25% de las emisiones totales de Be8**, que se concentran principalmente en las **emisiones directas derivadas del tratamiento de efluentes industriales (alcance 1)**. Las emisiones de transporte y distribución, aunque relevantes para el inventario de GEI de Be8, no fueron contabilizadas debido a la dificultad para obtener datos primarios consolidados durante el período de reporte, como resultado del proceso en curso de integración de sistemas.

La unidad de **Nova Marilândia** representó el **4,80% de las emisiones de Be8**, siendo las principales fuentes de emisión el **tratamiento de efluentes (65,85%** de las emisiones de la unidad), el **Uso de productos vendidos (26,19%** de las emisiones de la unidad) y la **combustión estacionaria (5,66%** de las emisiones de la unidad).

Las principales fuentes de las unidades de **Floriano** y **Santo Antônio do Tauá** son similares a las de Nova Marilândia. En **Floriano**, el **tratamiento de efluentes** y el **Uso de productos vendidos** representaron el **69,90%** y el **18,85%** de las emisiones de la unidad, respectivamente.

En **Santo Antônio do Tauá**, la **combustión estacionaria** totalizó el **46,14%** de las emisiones de GEI de la unidad, el **tratamiento de efluentes** concentró el **29,98%** y el **Uso de productos vendidos** tuvo una representatividad del **17,59%** en el total de emisiones de la unidad.

**Be8** ya viene trabajando en la **reducción de emisiones de las nuevas unidades**. Aunque las emisiones provenientes de los efluentes de las nuevas unidades industriales adquiridas representan una parte significativa de las emisiones totales de alcance 1 de la compañía (alrededor del **40,58%**), en los últimos cuatro meses del año se observó una **reducción significativa** de estas emisiones como resultado de las intervenciones implementadas por Be8 para **mejorar el tratamiento de efluentes**. Comparando los últimos cuatro meses del año con los primeros ocho meses, las **emisiones medias mensuales se redujeron en 82,53%, 23,08% y 20,40%** en las unidades de **Santo Antônio do Tauá, Nova Marilândia y Floriano**, respectivamente.

< 1 - 2 - 3 >

## Emisiones Biogénicas

### Be8 Total

Fuentes de Emisiones	Emisiones Totales	
	tCO <sub>2</sub> e	%
<b>Alcance 1</b>	<b>482.351,46</b>	<b>13,14%</b>
Combustión Estacionaria	477.308,50	13,00%
Combustión Móvil	5.042,96	0,14%
<b>Alcance 3</b>	<b>3.189.456,37</b>	<b>86,86%</b>
Uso de productos vendidos	3.169.339,14	86,32%
Transporte y Distribución (downstream)	13.903,25	0,38%
Transporte y Distribución upstream)	5.547,59	0,15%
Residuos	626,84	0,02%
Desplazamiento de Empleados	39,55	0,00%
<b>Total General</b>	<b>3.671.807,83</b>	<b>100%</b>

### Be8 Brasil

Fuentes de Emisiones	Emisiones Totales	
	tCO <sub>2</sub> e	%
<b>Alcance 1</b>	<b>457.840,67</b>	<b>12,62%</b>
Combustión Estacionaria	457.550,52	12,61%
Combustión Móvil	290,15	0,01%
<b>Alcance 3</b>	<b>3.171.080,92</b>	<b>87,38%</b>
Uso de productos vendidos	3.150.963,69	86,83%
Transporte y Distribución (downstream)	13.903,25	0,38%
Transporte y Distribución upstream)	5.547,59	0,15%
Residuos	626,84	0,02%
Desplazamiento de Empleados	39,55	0,00%
<b>Total General</b>	<b>3.628.921,59</b>	<b>100%</b>

En 2025, el uso de los productos vendidos, especialmente el biodiésel, por parte de los consumidores (alcance 3) concentró el 86,32% (3.169.339,14 tCO<sub>2</sub>e) de las emisiones biogénicas totales de la empresa, siendo la fuente biogénica más representativa en ese año. Cabe destacar también las emisiones procedentes de la combustión estacionaria, alcance 1 (13,00% de las emisiones biogénicas totales; 477.308,5 tCO<sub>2</sub>e), provenientes principalmente de la quema de astilla de madera en calderas y secadores de granos.

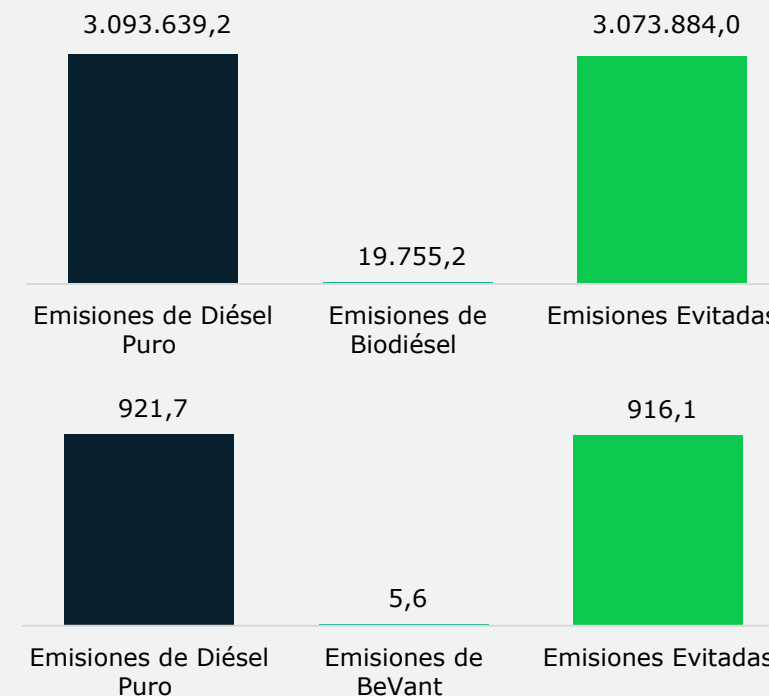
## Emisiones Evitadas (tCO<sub>2</sub>e)

El biodiésel comercializado por Be8 evita la emisión directa de GEI por parte de los usuarios de este combustible. La emisión directa derivada del **uso de biodiésel** por los consumidores es de 19.755,2 tCO<sub>2</sub>e. Sin embargo, si en lugar de biodiésel se utilizara diésel puro en los vehículos, la emisión directa sería de 3.093.639,2 tCO<sub>2</sub>e.. Por lo tanto, se puede afirmar que las emisiones evitadas gracias a la venta de biodiésel son de **3.073.884,0** tCO<sub>2</sub>e.

En 2025, Be8 inició la comercialización de BeVant, un biocombustible capaz de sustituir completamente al diésel en aplicaciones móviles y estacionarias. Si se hubiera utilizado diésel puro en lugar de BeVant, se estima que las emisiones directas habrían alcanzado 921,7 tCO<sub>2</sub>e, en contraste con las emisiones asociadas al uso de BeVant, que totalizaron 5,6 tCO<sub>2</sub>e. Por consiguiente, se evitaron **916,1** tCO<sub>2</sub>e.

Además, la compra de I-RECs garantizó el origen 100% renovable de la energía eléctrica de las unidades de Be8 en Brasil (excepto la oficina de São Paulo), reduciendo las emisiones de alcance 2 en **3.779,94** tCO<sub>2</sub>e.

### Emisiones Evitadas (tCO<sub>2</sub>e) – ventas de biodiésel



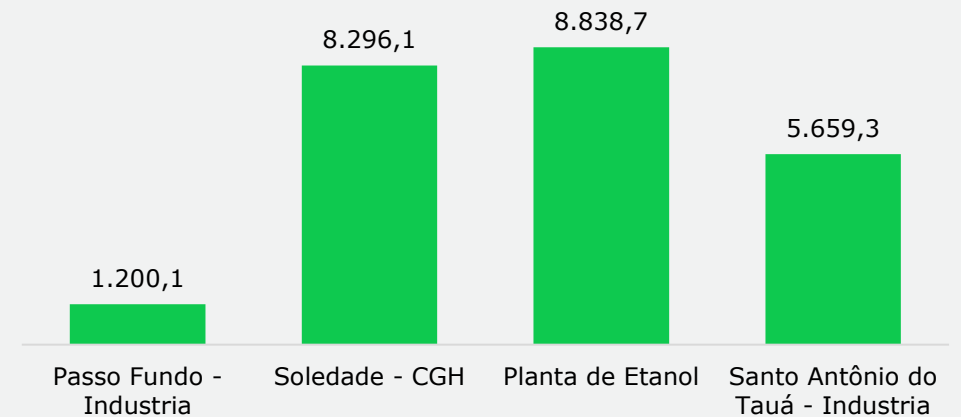
Nota - Emisiones por diésel puro: Emisiones que ocurrirían si se consumiera diésel en lugar de biodiésel.

## Reserva de Carbono

Be8 también presenta una reserva de carbono que totaliza **23.994,15 tCO<sub>2</sub>e (6.543,86 tC)**, considerando el carbono sobre y bajo el suelo, debido a las áreas de Mata Atlántica conservadas en las unidades de Passo Fundo, Soledade – CGH, Planta de Etanol, y la región amazónica en Santo Antônio do Tauá.

Se destacan especialmente las reservas de carbono asociadas al CGH – Soledade (8.296,1 tCO<sub>2</sub>e) y a la Planta de Etanol (región de Passo Fundo; 8.838,7 tCO<sub>2</sub>e).

Reserva de Carbono (tCO<sub>2</sub>e)



## 2025 x 2024

La adquisición de nuevas unidades en 2025 (Floriano, Santo Antônio do Tauá y Nova Marilândia) amplió la estructura operativa de la Compañía, lo que se reflejó en el aumento de las emisiones absolutas de GEI registradas en el inventario corporativo. Sin embargo, para fines de comparabilidad, las emisiones de 2025 de las unidades que ya formaban parte de la Compañía en 2024 se analizan en relación con las emisiones del inventario corporativo para el año 2024.

Entre estos años, hubo una reducción del 22,8% en las emisiones de GEI de Be8, considerando los alcances 1 y 2, y un aumento del 0,7%, considerando los alcances 1, 2 y 3.

< [1](#) | [2](#) >

Fuentes de Emisiones	Emisiones (tCO <sub>2</sub> e)				
	2024	2025 (unidades base 2024)	2025	Variación de las unidades base 2024 (tCO <sub>2</sub> e)	Variación de las unidades base 2024 (%)
<b>Alcance 01</b>	<b>15.790,20</b>	<b>14.205,91</b>	<b>30.916,29</b>	<b>-1.584,29</b>	<b>-10,03%</b>
Efluentes	8.562,41	7.544,75	20.092,80	-1.017,66	-11,9%
Combustión Estacionaria	5.729,25	5.995,07	9.772,17	265,82	4,6%
Combustión Móvil	858,28	548,47	578,95	-309,81	-36,1%
Emisiones Fugitivas	537,64	106,79	459,07	-430,85	-80,1%
IPPU	2,97	5,44	7,91	2,47	83,0%
Actividades agrícolas	99,66	5,39	5,39	-94,26	-94,6%
<b>Alcance 02 (ubicación)</b>	<b>3.724,03</b>	<b>3.284,07</b>	<b>3.789,70</b>	<b>-439,96</b>	<b>-11,8%</b>
Adquisición de Energía Eléctrica	3.724,03	3.284,07	3.789,70	-439,96	-11,8%
<b>Esopo 2 (opción de compra)</b>	<b>2.634,52</b>	<b>9,76</b>	<b>9,76</b>	<b>-2.624,76</b>	<b>-99,6%</b>
Adquisición de Energía Eléctrica	2.634,52	9,76	9,76	-2.624,76	-99,6%
<b>Alcance 03</b>	<b>153.147,52</b>	<b>158.544,59</b>	<b>163.732,75</b>	<b>5.397,07</b>	<b>3,5%</b>
Transporte y Distribución (downstream)	90.200,50	101.291,40	101.291,40	11.090,89	12,3%
Uso de productos vendidos	42.731,74	37.461,25	37.461,25	-5.270,49	-12,3%
Transporte y Distribución (upstream)	14.489,81	15.026,41	19.760,99	536,60	3,7%
Activ. rel. a combustible y energía	2.635,32	1.990,02	2.245,14	-645,30	-24,5%
Residuos	2.469,42	2.102,62	2.200,08	-366,80	-14,9%
Viajes de negocios	356,39	441,89	513,61	85,50	24,0%
Desplazamiento de Empleados	252,19	225,80	255,08	-26,39	-10,5%
Bienes y Servicios comprados	7,53	0,00	0,00	-7,53	-100,0%
Efluentes	4,62	5,20	5,20	0,57	12,4%
<b>Total General (Opción de compra)</b>	<b>171.572,25</b>	<b>172.760,26</b>	<b>194.658,80</b>	<b>1.188,02</b>	<b>0,7%</b>
<b>Total General (Ubicación)</b>	<b>172.661,76</b>	<b>176.034,58</b>	<b>198.438,74</b>	<b>3.372,82</b>	<b>2,0%</b>

## 2025 x 2024

En el alcance 1, las emisiones de GEI se han reducido un 10,03%. La fuente que más contribuyó a esta reducción fue el tratamiento de efluentes. A pesar del aumento en la DQO promedio de los efluentes, las acciones implementadas en el tratamiento de Marialva resultaron en una reducción del 27,03% en el volumen de efluentes destinados a la primera laguna anaerobia de la unidad, lo que resultó en una disminución de 1.103,29 tCO<sub>2</sub>e en las emisiones de esta laguna, lo que causó una reducción de 1.017,66 tCO<sub>2</sub>e (-11,89%) en las emisiones de esta laguna. Esta disminución fue el factor principal en la reducción de 1017,66 tCO<sub>2</sub>e (-11,89 %) en la categoría de "Efluentes". Además, en el alcance 1, la reducción de emisiones se vio reforzada por el uso de BeVant, un biocombustible producido por Be8 que puede sustituir completamente al diésel, en equipos móviles de las unidades de Passo Fundo y Marialva, generando una reducción de 280,6 tCO<sub>2</sub>e por menor quema de diésel.

En el alcance 2, aunque el consumo absoluto de energía eléctrica de Be8 aumentó un 2,79% entre 2024 y 2025, se registró una reducción del 11,81% en las emisiones de alcance 2 por el enfoque de ubicación, debido a la disminución del 15,4% del factor de emisión del SIN entre ambos años. Por la metodología de opción de compra, la reducción de emisiones fue de 99,63%, gracias a la adquisición de I-RECs, que garantizan el origen 100 % renovable de la electricidad, para todas las unidades industriales de la empresa ubicadas en Brasil y parte de las oficinas..

En el alcance 3, se observó un aumento del 3,5%. Este crecimiento se debe principalmente al incremento del 12,3% en las emisiones de Transporte y Distribución Downstream (11.090,89 tCO<sub>2</sub>e), que fue parcialmente compensado por la reducción del 12,3% en las emisiones asociadas al Transporte y Distribución Upstream (-5.270,49 tCO<sub>2</sub>e). Cabe destacar que este aumento del 3,5% en las emisiones de alcance 3 es inferior al crecimiento de la producción de biodiésel de estas unidades en el período, que fue del 6,0%.

< 1 | 2 >

## Emisiones de Gases no Kioto

### Emisiones de Gases no Kioto

El gas **HCFC-22 (R22)**, utilizado en los **equipos de aire acondicionado** de la unidad industrial de **Passo Fundo**, fue el **único gas no controlado por el Protocolo de Kioto** emitido por Be8, totalizando **1,94 tCO<sub>2</sub>e**.

Fuentes de Emisiones	Emisiones Totales tCO <sub>2</sub> e
<b>Alcance 01</b>	<b>1,94</b>
<b>Passo Fundo - industria</b>	
Equipos de aire acondicionado (HCFC-22)	1,94
<b>Total General</b>	<b>1,94</b>

### Emisiones por GEI Be8 Total

GEI	Emisiones en toneladas métricas				Emisiones en toneladas métricas de CO <sub>2</sub> equivalente (tCO <sub>2</sub> e)			
	Alcance 01	Alcance 02 (Enfoque de ubicación)	Escopo 2 (Enfoque de opción de compra)	Alcance 03	Alcance 01	Alcance 02 (Enfoque de ubicación)	Escopo 2 (Enfoque de opción de compra)	Alcance 03
<b>CO<sub>2</sub></b>	2.240,13	3.789,70	9,76	139.894,46	2.240,13	3.789,70	9,76	139.894,46
<b>CH<sub>4</sub></b>	833,87			498,50	23.348,49			13.957,98
<b>N<sub>2</sub>O</b>	18,37			37,28	4.869,08			9.880,30
<b>R-410A</b>	0,24			-	458,59			-
<b>HFC-134a</b>	0,00			-	-			-
<b>Total</b>					<b>30.916,31</b>	<b>3.789,70</b>	<b>9,76</b>	<b>163.732,75</b>

### Emisiones por GEI Be8 Brasil

GEI	Emisiones en toneladas métricas				Emisiones en toneladas métricas de CO <sub>2</sub> equivalente (tCO <sub>2</sub> e)			
	Alcance 01	Escopo 2 (Enfoque de ubicación)	Escopo 2 (Enfoque de opción de compra)	Alcance 3	Alcance 1	Escopo 2 (Enfoque de ubicación)	Escopo 2 (Enfoque de opción de compra)	Alcance 03
<b>CO<sub>2</sub></b>	2.120,44	3.781,42	1,48	139.673,43	2.120,44	3.781,42	1,48	139.673,43
<b>CH<sub>4</sub></b>	828,35			495,86	23.193,94			13.884,09
<b>N<sub>2</sub>O</b>	17,66			34,07	4.679,73			9.027,25
<b>R-410A</b>	0,24			-	458,59			-
<b>HFC-134a</b>	0,00			-	-			-
<b>Total</b>					<b>30.452,72</b>	<b>3.781,42</b>	<b>1,48</b>	<b>162.584,77</b>

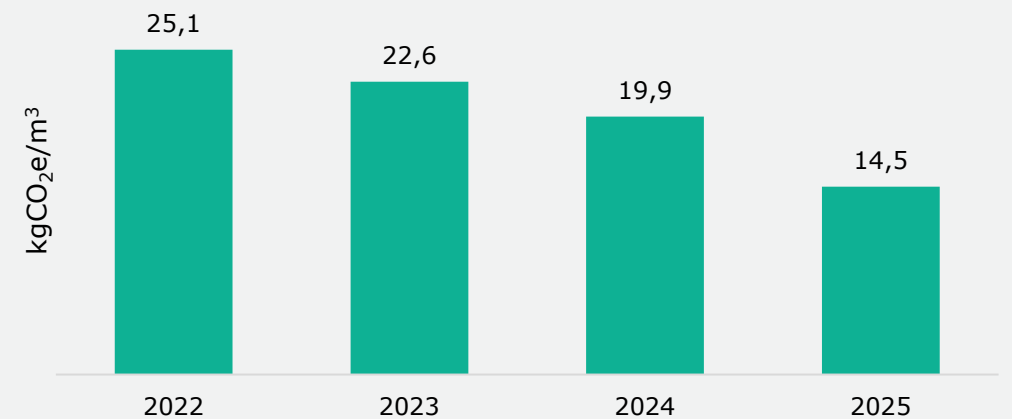
## Indicador

Con el objetivo de medir la evolución del desempeño de la empresa, la organización monitorea un indicador que representa la cantidad de kgCO<sub>2</sub>e de alcance 1 y 2 emitidos por cada m<sup>3</sup> de biodiésel producido.

En 2025, considerando únicamente la producción de las unidades que ya eran parte del grupo en 2024, Be8 produjo 978.647,9 m<sup>3</sup> de biodiésel y emitió 14.215,67 tCO<sub>2</sub>e (alcance 1 y 2). Por lo tanto, el indicador de emisión de la empresa en 2025 fue de 14,5 kgCO<sub>2</sub>e/m<sup>3</sup>, lo que representa una **reducción del 27,2%** con respecto a **2024** y del **42,2%** con respecto al año base (**2022**).

Las emisiones y la producción de las nuevas unidades, adquiridas a comienzos de 2025, no fueron contabilizadas en el indicador, ya que no eran parte de la base de comparación utilizada para el análisis de desempeño.

### Intensidad de emisiones (alcances 1 y 2)

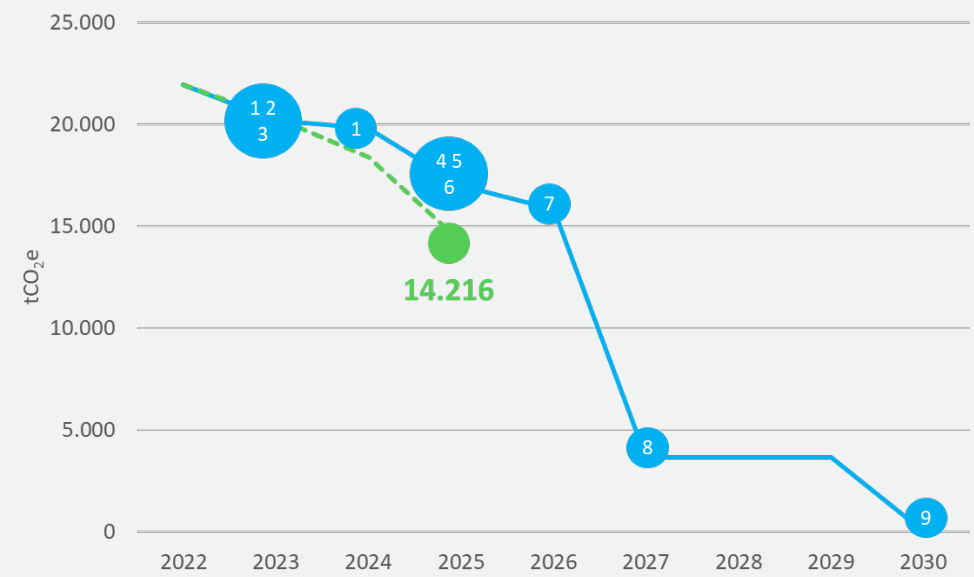


Obs.: Las emisiones de GEI de los años 2022, 2023 y 2024 de alcances 1 y 2 fueron recalculadas en 2025 debido a un cambio metodológico para el cálculo de las emisiones derivadas del tratamiento de efluentes.

## Camino de Descarbonización

Be8 tiene como objetivo alcanzar la **neutralidad de carbono para 2030** en relación con los alcances 1 y 2. Para ello, en 2023 se desarrolló un **Camino de Descarbonización**, liderado por el equipo de Medio Ambiente en colaboración con la consultora Ecofinance Negóciós, en el cual se mapearon posibles acciones para reducir las emisiones de GEI.

En 2025, por segundo año consecutivo, Be8 alcanzó una **reducción de emisiones mayor a la proyectada en el Camino**. Esta mejora en el desempeño fue impulsada principalmente por la **compra de I-RECs (principal acción prevista para el período) y por las mejoras implementadas en el tratamiento de efluentes**. El aumento del uso de etanol en fuentes móviles y la sustitución parcial del diésel por BeVant también contribuyeron a la reducción de emisiones. En total, se registró una reducción del **22,8%** en las emisiones brutas de alcance 1 y 2 en 2025, en comparación con 2024.



— Escenario proyectado: neutralidad de carbono — Trayectoria de las emisiones de Be8

N° en el gráfico	Proyecto de reducción de emisiones tCO <sub>2</sub> e	
1	Reducción del uso de astillas de madera	1.189
2	Compra de electricidad a CGH	159
3	Mejora de la eficiencia de la producción	790
4	Etanol em fuentes móviles	45
5	Proyectos de energía solar	543
6	Compra de I-RECS	2.264
7	Uso de biodiésel em caldera a gas licuac	1.147
8	Proyectos de biogás	12.176
9	Compensación de emisiones residuales	3.665
<b>Total</b>		<b>21.978</b>

## Consolidación de las Emisiones

Fuentes de las Emisiones	Emisiones Totales (tCO <sub>2</sub> e)											Total General	
	Passo Fundo - Unidades	Marialva - industria	Nova Marilândia - Industria	Floriano - Industria	Santo Antônio do Tauá - Industria	Planta de Etanol	São Paulo - oficina	Cuiabá - Oficina	Soledade - CGH	La Paloma - industria	Suiza - Unidades	tCO <sub>2</sub> e	%
<b>Alcance 01</b>	5.810,10	7.880,14	6.728,76	5.273,38	4.707,15	52,06	0,02	1,09	-	391,56	72,03	30.916,29	15,88%
Efluentes	2.145,97	5.392,68	6.146,62	4.621,24	1.779,10	-	-	1,09	-	6,10	-	20.092,80	10,32%
Combustión Estacionaria	3.120,46	2.414,49	528,73	509,94	2.738,42	52,06	-	-	-	336,05	72,01	9.772,17	5,02%
Combustión Móvil	489,80	12,75	8,45	7,52	14,51	-	0,02	-	-	45,88	0,02	578,95	0,30%
Emisiones Fugitivas	50,95	55,79	44,26	134,10	173,91	-	-	-	-	0,05	-	459,07	0,24%
IPPU	2,92	0,16	0,70	0,57	1,20	-	-	-	-	2,36	-	7,91	0,00%
Actividades Agrícolas	-	4,27	-	-	-	-	-	-	-	1,12	-	5,39	0,00%
<b>Alcance 02 (opción de compra)</b>	-	-	-	-	-	-	1,48	-	-	-	8,28	9,76	0,01%
Adquisición de energía eléctrica	-	-	-	-	-	-	1,48	-	-	-	8,28	9,76	0,01%
<b>Alcance 02 (ubicación)</b>	2.456,69	817,62	201,95	129,52	172,91	-	1,48	1,24	-	-	8,28	3.789,70	1,95%
Adquisición de energía eléctrica	2.456,69	817,62	201,95	129,52	172,91	-	1,48	1,24	-	-	8,28	3.789,70	1,95%
<b>Alcance 03</b>	102.807,12	54.118,71	2.605,85	1.337,53	1.227,85	439,36	31,39	16,93	0,04	928,85	219,13	163.732,75	84,11%
Transporte y Distribución (downstream)	71.518,38	29.773,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101.291,40	52,04%
Uso de productos vendidos	21.304,32	16.156,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37.461,25	19,24%
Transporte y Distribución (upstream)	7.039,80	7.093,82	2.444,29	1.246,30	1.043,98	-	-	-	-	713,78	179,01	19.760,99	10,15%
Actividades relacionadas con combustible y energía	1.220,60	553,50	99,09	61,93	93,54	13,59	0,93	0,56	-	180,79	20,59	2.245,14	1,15%
Residuos	1.227,21	447,26	51,30	14,61	31,55	391,97	-	-	0,04	31,80	4,34	2.200,08	1,13%
Viajes de negocios	356,34	6,59	11,17	14,69	29,50	33,80	30,07	16,36	-	0,23	14,87	513,61	0,26%
Desplazamiento de empleados	138,22	87,58	-	-	29,28	-	-	-	-	-	-	255,08	0,13%
Efluentes	2,25	-	-	-	-	-	0,39	-	-	2,24	0,32	5,20	0,00%
<b>Total general (opción de compra)</b>	<b>108.617,23</b>	<b>61.998,84</b>	<b>9.334,61</b>	<b>6.610,91</b>	<b>5.935,00</b>	<b>491,41</b>	<b>32,89</b>	<b>18,02</b>	<b>0,04</b>	<b>1.320,41</b>	<b>299,43</b>	<b>194.658,80</b>	<b>100%</b>
<b>Total general (ubicación)</b>	<b>111.073,91</b>	<b>62.816,47</b>	<b>9.536,56</b>	<b>6.740,43</b>	<b>6.107,91</b>	<b>491,41</b>	<b>32,89</b>	<b>19,26</b>	<b>0,04</b>	<b>1.320,41</b>	<b>299,43</b>	<b>198.438,74</b>	<b>-</b>

## Consolidación de las Emisiones Biogénicas

Fuentes de Emisión	Emisiones biogénicas (tCO <sub>2</sub> e)										Total General	
	Passo Fundo - Unidad	Marialva - industria	Nova Marilândia - Industria	Floriano - Industria	Santo Antônio do Tauá - Industria	Planta Etanol	São Paulo - oficina	Soledade - CGH	La Paloma - industria	Suiza - Unidad	tCO <sub>2</sub> e	%
<b>Alcance 01</b>	183.881,19	55.087,59	30.390,09	29.743,29	158.707,79	29,98	0,74	-	23.111,76	1.399,03	482.351,46	13,14%
Combustión Estacionaria	183.655,53	55.030,12	30.387,53	29.741,65	158.705,71	29,98	-	-	19.757,98	-	477.308,50	13,00%
Combustión Móvil	225,65	57,47	2,57	1,64	2,08	-	0,74	-	3.353,79	1.399,03	5.042,96	0,14%
<b>Alcance 03</b>	1.188.940,31	1.191.406,60	408.193,79	208.134,87	174.401,40	3,95	-	0,0004	4.997,53	13.377,91	3.189.456,37	86,86%
Uso de productos vendidos	1.175.637,97	1.184.657,98	408.193,79	208.130,15	174.343,80	-	-	-	4.997,53	13.377,91	3.169.339,14	86,32%
Transporte y Distribución (downstream)	10.067,97	3.835,28	-	-	-	-	-	-	-	-	13.903,25	0,38%
Transporte y Distribución (upstream)	3.154,03	2.393,57	-	-	-	-	-	-	-	-	5.547,59	0,15%
Residuos	59,11	506,32	-	4,72	52,75	3,95	-	0,0004	0,00	-	626,84	0,02%
Desplazamiento de empleados	21,24	13,46	-	-	4,85	-	-	-	-	-	39,55	0,00%
<b>Total General</b>	<b>1.372.821,49</b>	<b>1.246.494,19</b>	<b>438.583,89</b>	<b>237.878,16</b>	<b>333.109,19</b>	<b>33,93</b>	<b>0,74</b>	<b>0,0004</b>	<b>28.109,30</b>	<b>14.776,94</b>	<b>3.671.807,83</b>	<b>100%</b>

(Traducción libre del original em portugués)

## Informe de aseguramiento limitado de los auditores independientes sobre el Inventario de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero 2025

A los Administradores y Accionistas  
Be8 S.A.  
Passo Fundo – RS

### Introducción

1 Fuimos contratados por Be8 S.A. («Be8» o «Compañía») para presentar nuestro informe de aseguramiento limitado sobre los datos contenidos en «Inventario de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero 2025» o «Inventario de GEI 2025») de la Compañía, correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025. El referido informe contiene, entre otra información, la descripción de los procedimientos de cuantificaciones significativas, los criterios, la metodología para la elaboración del Inventario de GEE 2025 y los límites organizacionales y operacionales relacionados con las actividades de la Compañía.

2 Nuestro aseguramiento limitado no se extiende a información de períodos anteriores o a cualquier otra información divulgada junto con el Inventario de GEE 2025, incluyendo cualquier imagen, archivo de audio o vídeos incorporados.

### Responsabilidad de la administración de Be8 S.A.

3 La administración de la Compañía es responsable por la elaboración y presentación de forma adecuada de los datos contenidos en el ("Inventario de GEE 2025"), de acuerdo con los criterios definidos en el párrafo 4 y límites definidos en el párrafo 5 del presente informe, y por los controles internos que ella determinó como necesarios para permitir la elaboración de esa información libre de distorsiones relevantes, independientemente si causadas por fraude o error.

4 La administración de Be8 S.A. es responsable de:

(a) Seleccionar o establecer criterios adecuados para la preparación y presentación de la información contenida en el Inventario de GEE 2025.

(b) Preparar la información de acuerdo con las Especificaciones del Programa Brasileño GHG Protocol: Contabilización, Cuantificación y Publicación de Inventarios Corporativos de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero 2.<sup>a</sup> edición y sus notas técnicas; con la norma ABNT NBR ISO 14064-1/2022: Parte 1 - "Especificación y orientación a organizaciones para cuantificación y elaboración de informes de emisiones y eliminaciones de gases de efecto invernadero".

(c) Diseñar, implementar y mantener controles internos sobre los datos relevantes para la preparación de la información contenida en el Inventario de Emisiones de GEE 2025, para que estén libres de distorsión relevante, independientemente de si es causada por fraude o error.

5 Conforme establecido por los criterios mencionados, se definió el límite organizacional del Inventario de GEE 2025 considerando el enfoque de control operativo. Los límites operativos considerados incluyen las fuentes de emisiones de los Alcances 1 y 2 según el Programa Brasileño GHG Protocol, así como las siguientes categorías de emisión del Alcance 3: Transporte y distribución (upstream), transporte y distribución (downstream), actividades relacionadas con combustibles y energía no incluidas en los Alcances 1 y 2, viajes de empleados, viajes de negocios, uso de productos vendidos, residuos sólidos y efluentes.

### Limitaciones en la preparación y presentación de la información relacionada con los gases de efecto invernadero

6 La Administración, en la preparación y presentación de los cálculos de las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) presentados en el Inventario de GEI 2025, siguió las definiciones de las Especificaciones del Programa Brasileño GHG Protocol, por lo tanto, la información presentada en el Inventario de Emisiones de GEE no tiene el objetivo de asegurar el cumplimiento de leyes y regulaciones sociales o económicas.

7 La ausencia de un conjunto significativo de prácticas establecidas en las que basarse para evaluar y medir información no financiera permite técnicas de valoración y medición diferentes, pero aceptables, que pueden afectar la comparabilidad entre entidades y a lo largo del tiempo.



## Nuestra independencia y gestión de calidad

8 Cumplimos con los requisitos de independencia y otras exigencias éticas del Consejo Federal de Contabilidad (CFC), que se fundamentan en los principios de integridad, objetividad, competencia y diligencia profesional y que, además, consideran el secreto y el comportamiento de los profesionales.

9 Aplicamos la NBC PA 01 - "Gestión de Calidad para Firms (Personas Jurídicas y Físicas) de Auditores Independientes", y, en consecuencia, diseñamos, implementamos y mantenemos un sistema de gestión de calidad integral, incluyendo políticas y procedimientos relacionados con el cumplimiento de los requisitos éticos, estándares profesionales y requisitos legales y regulatorios aplicables.

## Responsabilidad de los auditores independientes

10 Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre los datos incluidos en el Inventario de GEI 2025 de la Compañía, de conformidad con las normas NBC TO 3000 - «Trabajos de aseguramiento distintos de la auditoría y la revisión» y NBC TO 3410 - «Trabajos de aseguramiento para declaraciones de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) y cambio climático», emitidas por el CFC, que son equivalentes a las normas internacionales ISAE 3000 - Assurance Engagements Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information e ISAE 3410 - Assurance Engagements on Greenhouse Gas Statements, respectivamente, ambas emitidas por el International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB), aplicables a la información no financiera.

11 Estas normas requieren que el trabajo sea planificado y ejecutado con el objetivo de obtener una seguridad limitada de que los datos contenidos en el Inventario de GEE 2025, tomados en conjunto, está libre de distorsiones, ya sea por fraude o error, y emitir un informe de aseguramiento limitado que incluye nuestra conclusión.

12 Un trabajo de aseguramiento limitado realizado de acuerdo con las normas NBC TO 3000 y NBC TO 3410 consiste principalmente de indagaciones a la administración y a otros profesionales de la Compañía que están involucrados en la elaboración de la información, así como por la aplicación de procedimientos analíticos para obtener evidencia que permita concluir en forma de aseguramiento limitado sobre la información tomada en conjunto. Un trabajo de aseguramiento limitado requiere, también, la ejecución de procedimientos adicionales, cuando el auditor independiente toma conocimiento de asuntos que lo lleve a creer que la información, tomada en conjunto, pueden presentar distorsiones relevantes.

13 Como parte de un trabajo de aseguramiento limitado de acuerdo con la NBC TO 3000 (ISAE 3000) y la NBC TO 3410 (ISAE 3410), ejercemos juicio profesional y mantenemos escepticismo profesional durante todo el trabajo. Nosotros también:

- (a) Determinamos la adecuación en las circunstancias de la Compañía del uso de las Especificaciones del Programa Brasileño GHG Protocol como base para la elaboración del Inventario de Emisiones de GEE 2025.
- (b) Ejecutamos procedimientos de evaluación de riesgo, incluyendo la obtención de un conocimiento de los controles internos relevantes para el trabajo, para identificar dónde es probable que surjan distorsiones relevantes, ya sea debido a fraude o error, pero no con el objetivo de proporcionar una conclusión sobre la eficacia de los controles internos de la Compañía.
- (c) Diseñamos y ejecutamos procedimientos que respondan a los casos en los que es probable que surjan distorsiones relevantes en la información sobre emisiones de GEE. El riesgo de no detectar una distorsión relevante resultante de fraude es mayor que el de una resultante de error, ya que el fraude puede involucrar connivencia, falsificación, omisiones intencionales o la violación de los controles internos.

## Resumen de los procedimientos ejecutados

14 Los procedimientos seleccionados se basaron en nuestra comprensión de los aspectos relativos a la recopilación y presentación de los datos contenidos en el Inventario de GEE 2025, de otras circunstancias del trabajo y de nuestra consideración sobre áreas donde podrían existir distorsiones relevantes. Los procedimientos incluyeron:

- (a) la planificación de los trabajos, teniendo en cuenta los criterios y límites descritos en los párrafos anteriores, la relevancia, el volumen de información cuantitativa y cualitativa y los sistemas operativos y de controles internos que sirvieron de base para la obtención de los datos contenidos en el Inventario de GEE 2025 de la Compañía;
- (b) comprensión de la metodología de cálculo y de los procedimientos para la compilación de los datos de emisión por medio de entrevistas con los gestores responsables de la elaboración de información;
- (c) realización de visitas técnicas y videoconferencias con la sede y demás unidades operativas consideradas relevantes, con el objetivo de realizar entrevistas con los gestores y recopilar datos e información; y
- (d) aplicación de procedimientos analíticos y pruebas sustantivas, según corresponda, sobre la información cuantitativa, así como indagaciones sobre la información cualitativa y su correlación con los datos contenidos en el Inventario de GEE 2025.

15 Nuestros procedimientos no incluyeron la evaluación de la adecuación del diseño o de la eficacia operativa de los controles, la prueba de los datos en los que se basan las estimaciones o desarrollar por separado nuestra propia estimación para comparar con la estimación de Be8 S.A.

16 Consideramos que las evidencias obtenidas en nuestro trabajo son suficientes y apropiadas para fundamentar nuestra conclusión en la forma limitada.

## Alcance y limitaciones

17 Los procedimientos aplicados en un trabajo de aseguramiento limitado son sustancialmente menos extensos que los que se aplican en un trabajo de aseguramiento razonable, el cual tiene como objetivo emitir una opinión acerca de los datos contenidos en el Inventario de GEI 2025. Por lo tanto, los procedimientos aplicados no nos permiten obtener seguridad razonable de que tomamos conocimiento de todos los asuntos que serían identificados en un trabajo de aseguramiento razonable. Si hubiéramos ejecutado un trabajo con el objetivo de emitir una opinión, podríamos haber identificado otros asuntos y eventuales distorsiones que pueden existir en los datos contenidos en el Inventario de GEE 2025. De esta forma, no expresamos una opinión sobre esta información.

18 Los datos no financieros están sujetos a más limitaciones inherentes que los datos financieros, dada la naturaleza y la diversidad de los métodos utilizados para determinar, calcular o estimar dichos datos. Las interpretaciones cualitativas de materialidad, relevancia y precisión de los datos están sujetas a suposiciones individuales y a juicios. Además, no realizamos ningún trabajo sobre los datos informados para los períodos anteriores, ni en relación con proyecciones futuras y metas.

19 Las informaciones y los datos referentes a las acciones y a las actividades de sustentabilidad, información general y puntos de vista relacionados con el tema de cambios climáticos, descripción de actividades de gestión del proceso de elaboración del Inventario de GEE 2025, y descripción de actividades operativas, que no son base para el Inventario de GEE 2025, no forman parte del alcance de los trabajos desarrollados y, por lo tanto, no fueron objeto de nuestros trabajos de aseguramiento limitado.

## Conclusión

20 Con base en los procedimientos realizados, descritos en este informe, nada ha llegado a nuestro conocimiento que nos lleve a creer que los datos contenidos en el Inventario de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero 2025 de Be8 S.A., relativo al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, no estén presentados, en todos los aspectos relevantes, de acuerdo con los criterios descritos en el párrafo 4 y los límites definidos en el párrafo 5 anterior.

## Otros asuntos - Restricción de uso y distribución

21 Este informe ha sido elaborado para uso de Be8 S.A. y podrá ser presentado o distribuido a terceros, siempre que estén familiarizados con el objeto y criterios aplicables a este trabajo de aseguramiento, teniendo en cuenta su finalidad específica descrita en el primer párrafo de este informe.

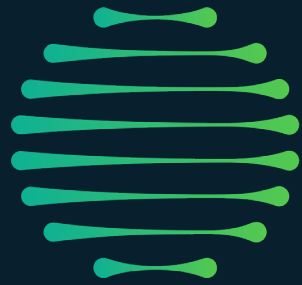
22 Cualquier otra parte que no sea Be8 S.A. que obtenga acceso a este informe, o a la copia de este, y confíe en la información contenida en él lo hará por su propia cuenta y riesgo. No aceptamos ni asumimos ninguna responsabilidad y negamos cualquier responsabilidad ante cualquier otra parte que no sea Be8 S.A. por nuestro trabajo, por el informe de aseguramiento o por nuestras conclusiones.

São Paulo, 15 de abril de 2026.

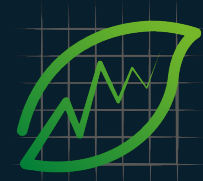
PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independientes Ltda.  
CRC 2SP000160/O-5

Maurício Colombari  
Contador CRC 1SP195838/O-3





Be8



Ecofinance  
NEGÓCIOS