Informe de Gases Efecto Invernadero

Inventario 2025

Febrero 2026

INNOVACIÓN, MEDIO AMBIENTE Y CALIDAD

Iberdrola

Índice

1. Introducción 3

2. Iberdrola, un modelo energético sostenible 5

3. Informe Gases de Efecto Invernadero 9

3.1 Cambios relevantes para el inventario de Emisiones 9
3.2 Límites de la organización 9
3.3 Límites operativos 11
3.4 Exclusiones y materialidad 13
3.5 Año Base 13
3.6 Evaluación de la incertidumbre 13

4. Inventario GEI 2024 Grupo Iberdrola 15

4.1 Iberdrola España 18
4.2 ScottishPower 20
4.3 Avangrid 22
4.4 Neoenergia 24
4.5 Iberdrola México 26
4.6 Iberdrola Energía Internacional 28

5. Acciones hacia las cero emisiones netas 31

6. Metodología de cuantificación 33

A. Anexos 35

A.1. Declaración de verificación de AENOR 35
A.2 Certificado de Huella de Carbono de AENOR 40

01. Introducción

1. Introducción

Desde el año 2008, Iberdrola publica anualmente el Informe de Gases de Efecto Invernadero (GEI) para informar de manera transparente a sus grupos de interés de las emisiones GEI de la Compañía, de acuerdo con los compromisos asumidos en nuestras **políticas de capital natural**[1], que reflejan el liderazgo de Iberdrola, S.A. en el desarrollo de un modelo de negocio innovador, eficiente y sostenible, basado en redes inteligentes, almacenamiento y energías limpias.

Política de gestión y protección de la naturaleza[1]. El compromiso de la Sociedad con la protección de la naturaleza abarca la gestión sostenible del capital natural, la protección del medioambiente y el impulso de la sostenibilidad medioambiental.

Política de acción climática[1]. establecer un marco para articular la estrategia y el modelo de negocio a nivel de Grupo de forma consistente con su compromiso con la lucha contra el cambio climático.

Política de biodiversidad[1]. establecer un marco para articular la estrategia y el modelo de negocio de la Sociedad de forma consistente con su compromiso de proteger y fomentar la biodiversidad de manera que contribuya a una comunidad positiva con la naturaleza.

El presente informe recoge el inventario de gases de efecto invernadero (GEI) de Iberdrola del año 2025, en línea con los objetivos de electrificación de la compañía.

1. https://www.iberdrola.com/gobierno-corporativo/sistema-gobernanza-sostenibilidad/politicas-medioambiente-cambio-climatico.

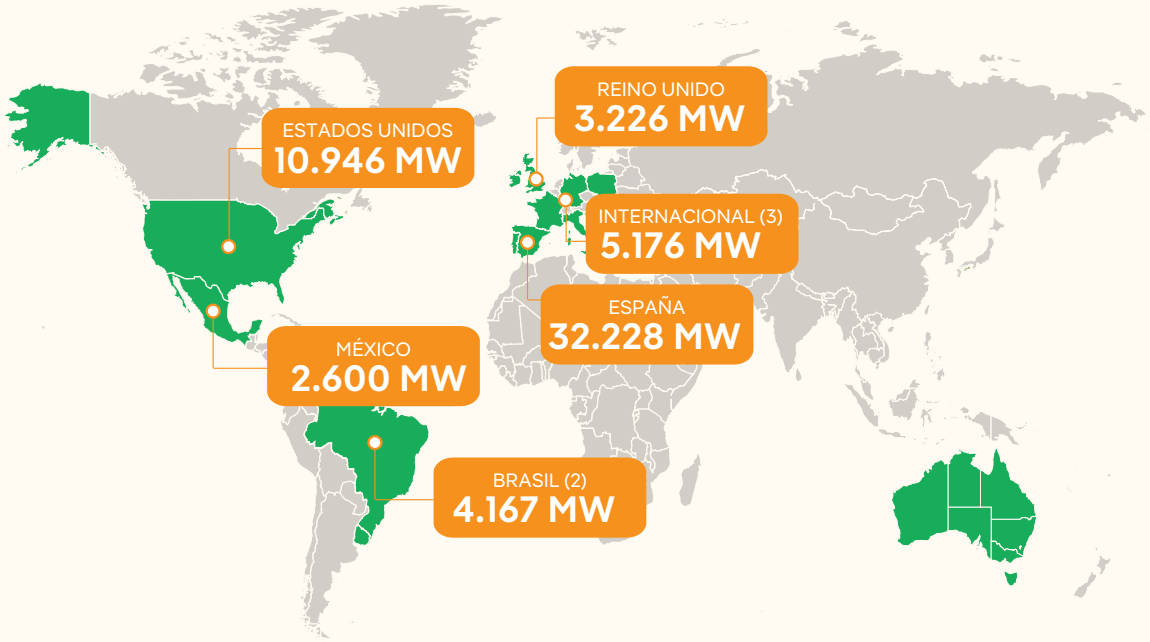
02. Iberdrola, un modelo energético sostenible

2. Iberdrola, un modelo energético sostenible

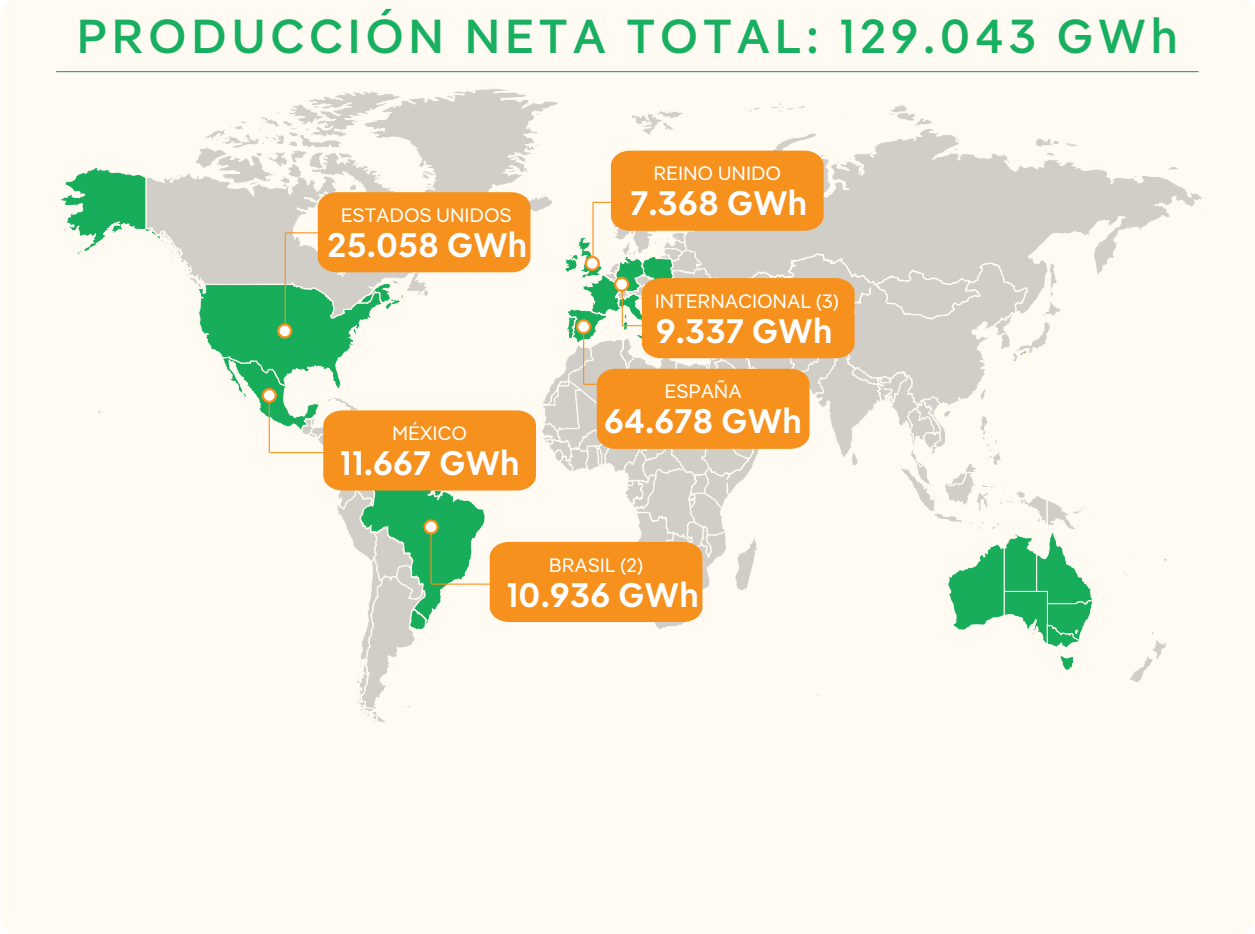
El Grupo Iberdrola es hoy un líder energético global que se ha adelantado dos décadas a la transición energética para combatir el cambio climático y ofrecer un modelo de negocio sostenible y competitivo que crea valor para la sociedad con el compromiso de alcanzar más de 60 GW de capacidad instalada libre de emisiones en 2028.

El ejercicio 2025 se ha cerrado con 46.162 MW verdes instalados que suponen un aumento del 4 % de la capacidad de 2024. Gracias a ello, se han producido más de 88.000 GWh de energía limpia, lo que supone un 6% más que el año anterior.

CAPACIDAD INSTALADA TOTAL: 58.343MW



El crecimiento en la capacidad renovable ha estado liderado por la energía fotovoltaica, alcanzando los 8.733 MW un 12% más que en el anterior ejercicio.



Construcción del parque eólico de Saint Brieuc en Francia

03. Informe Gases de Efecto Invernadero

3. Informe Gases de Efecto Invernadero

El presente informe recoge el inventario de Gases de Efecto Invernadero, en adelante GEI, de Iberdrola del año 2025 con las siguientes consideraciones:

- Recoge las emisiones de las actividades de todo el Grupo Iberdrola: Iberdrola España, ScottishPower, Avangrid, Neoenergia, Iberdrola México e Iberdrola Internacional.
- Los gases de efecto invernadero considerados son: **CO_2, SF_6, CH_4, N_2O y CFC's**. (No se considera el NF_3, no empleado en Iberdrola).
- Iberdrola en el criterio de reporte de sus activos de generación distingue entre producción y capacidad instalada "propia" y producción y capacidad instalada "para terceros".

La organización responsable de la elaboración de este informe es el departamento de Medio Ambiente de la Dirección de Innovación, Medio Ambiente y calidad de Iberdrola S.A.

El inventario se ha realizado de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma ISO 14064-1:2018: "*Gases de efecto invernadero. Parte 1: Especificación con orientación, a nivel de las organizaciones, para la cuantificación y el informe de las emisiones y remociones de gases de efecto invernadero*".

La verificación del inventario de Gases de Efecto Invernadero se ha realizado con un compromiso de aseguramiento limitado.

3.1 Cambios relevantes para el inventario de Emisiones

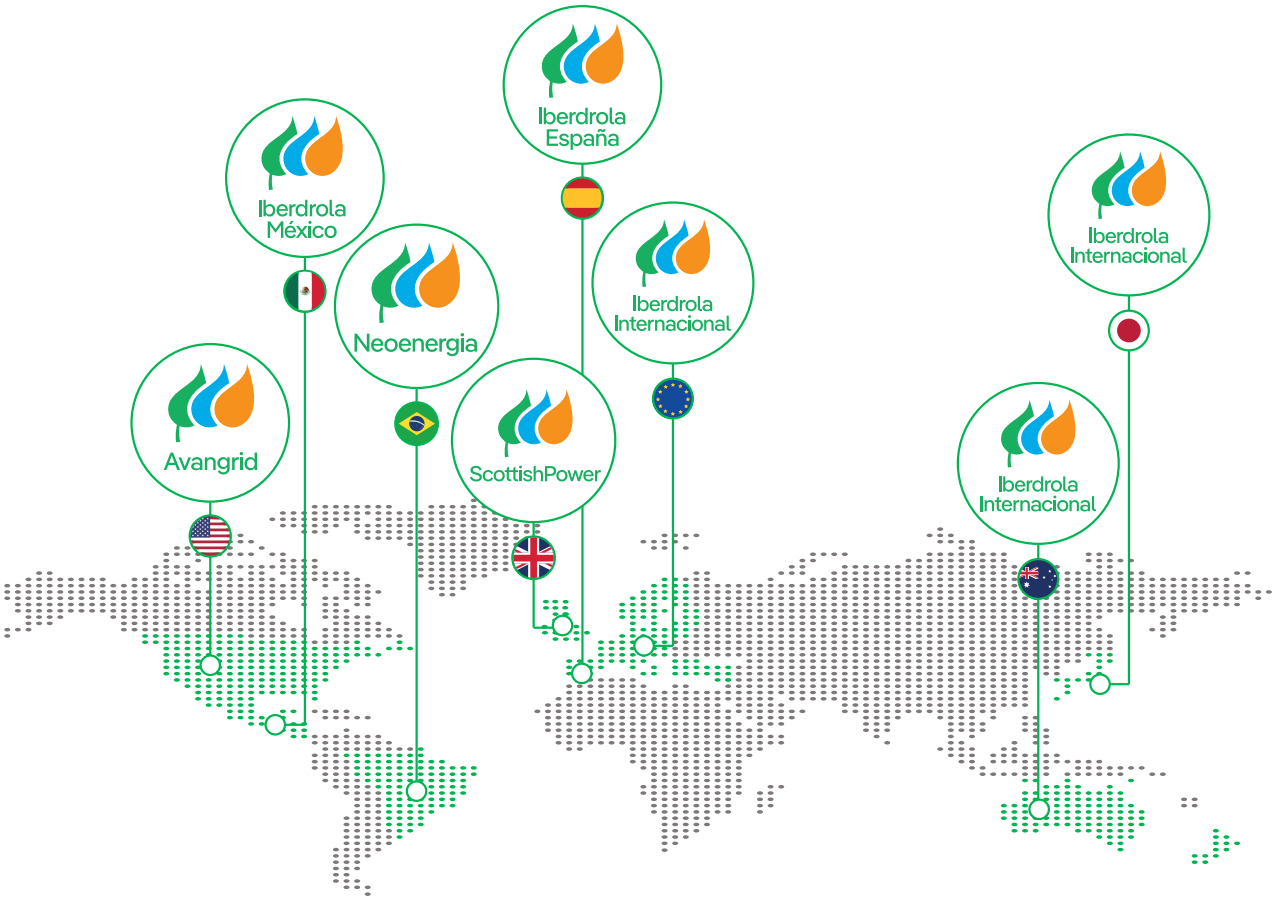
En el año 2025 ScottishPower integró la compañía de redes de distribución Electricity North West (ENW) lo que añade 60.000 km a sus redes de distribución. Por otro lado, Avangrid realizó la venta de la compañía de distribución de gas Maine Natural Gas (MNG).

3.2 Límites de la organización

La consolidación de las emisiones de GEI en Iberdrola se aborda desde enfoque de control operacional[2]. En caso de cuota de participación, los porcentajes que aplican se recogen en el Informe de Cuentas Anuales consolidadas e Informe de gestión consolidado correspondientes al ejercicio anual del 31 de diciembre de 2025.

Iberdrola ha buscado identificar y adaptarse a las necesidades de cada uno de los países en los que opera. La Compañía ha aprovechado las experiencias de cada mercado para reforzar los valores de marca y, más allá de la ubicación del negocio, ha creado una cultura de marca basada en el equilibrio global-local.

2. A excepción de las centrales nucleares, de las cogeneraciones participadas de España y las centrales hidráulicas de Brasil, que se contabilizan bajo cuota de participación, publicado en el Estado de Información No Financiera (EINF).



La información incluida en el alcance del inventario de GEI es la correspondiente a la estructura societaria del Grupo que está formada por la Sociedad, las Sociedades *subholding* y las Sociedades cabeceras de los negocios, así como las empresas participadas. El inventario de GEI se presenta tanto a nivel consolidado, como a nivel de sociedades *subholding*:

- Iberdrola España.
- ScottishPower (Reino Unido).
- Avangrid (Estados Unidos de América).
- Neoenergia (Brasil).
- Iberdrola México.
- Iberdrola Energía Internacional[3].

3. A nivel geográfico incluye: Australia, Portugal, Francia, Italia, Alemania, Grecia, Rumanía, Hungría, Chipre y Polonia El resto de los países que forman parte de Iberdrola Internacional, no se consideran actualmente en este inventario por su escasa relevancia.

3.3 Límites operativos

En este informe los Gases de Efecto Invernadero considerados son:

- CO_2 (Emisiones por combustión fija y móvil).
- SF_6 (Emisiones fugitivas expresado en t CO_2 e).
- CH_4 (Emisiones fugitivas y emisiones asociadas al consumo de combustibles expresado en t CO_2 e).
- N_2O (Emisiones asociadas al consumo de combustibles expresado en t CO_2 e).
- Emisiones fugitivas de gases refrigerantes expresadas en t CO_2 e.
- NF_3 no se considera en este inventario al no formar parte de los procesos de Iberdrola.

Iberdrola define el alcance de sus emisiones directas e indirectas para las operaciones realizadas dentro de los límites de la organización, siendo la clasificación de las emisiones de GEI conforme a la Norma **ISO 14064:2018-1**.

Emisiones directas de GEI (Categoría 1)

Son las emisiones de GEI provenientes de fuentes que son propiedad o están controladas por la empresa.

- Emisiones de combustión estacionaria:
  - Emisiones de CO_2, de las instalaciones de generación de energía eléctrica (por combustión de cualquier tipo de combustibles).
  - Emisiones de metano (CH_4) y óxido nitroso (N_2O) asociadas a la combustión de combustibles de generación.
  - Emisiones de CO_2 por la combustión de combustibles en edificios o instalaciones.
- Emisiones fugitivas directas en sistemas antropogénicos:
  - De metano (CH_4) (almacenamiento y transporte de gas natural).
  - De hexafluoruro de azufre (SF_6) (redes de distribución, subestaciones generación, ...).
  - De gases de refrigeración de equipos de climatización.
- Emisiones por combustión móvil, asociadas al consumo de combustible en equipos de transporte, consideramos en este apartado los vehículos de flota, barcos y aviones corporativos empleados para transporte de personal.
- Emisiones por el uso del suelo (Brasil).

Emisiones Indirectas de GEI

Son las emisiones consecuencia de las actividades de la organización, pero que ocurren en fuentes que son propiedad de o están controladas por otra organización.

Emisiones GEI por Energía Importada (Categoría 2)

Las emisiones GEI por energía importada son aquellas que provienen de la electricidad, calor o vapor consumidos por la organización y proporcionados por terceros, calculadas según el método "*location based*".

- Emisiones asociadas al consumo de energía eléctrica en parada en las centrales térmicas, renovables y nucleares y en los bombeos de las centrales hidráulicas.
- Emisiones asociadas al consumo de electricidad en los edificios del grupo, calculado también por "*market based*".
- Emisiones asociadas a las pérdidas de red en el transporte y distribución de electricidad. Estas emisiones se calculan considerando las pérdidas de electricidad bruta como energía importada.

Emisiones GEI por transporte (Categoría 3)

Estas emisiones se desglosan en:

- Emisiones asociadas a los viajes de empleados por trabajo.
- Emisiones asociadas al *commuting* (transporte de empleados del lugar de trabajo a su residencia).
- Emisiones por el ciclo de vida aguas arriba de todos los combustibles utilizados; los asociados a las pérdidas del transporte y distribución de electricidad y a la energía eléctrica consumida; y al gas vendido a cliente final (*Well to Tank, WTT*).

Emisiones GEI por productos que utiliza la organización (Categoría 4)

- Emisiones asociadas con todos los equipos, materiales, obras y servicios que adquiere la organización: emisiones asociadas a la cadena de proveedores.

Emisiones GEI asociadas con el uso de productos de la organización (Categoría 5)

Estas emisiones se desglosan en:

- Emisiones asociadas a la energía eléctrica comprada a terceros para venta a cliente final.
- Emisiones asociadas al gas natural suministrado a clientes (ciclo de vida del producto aguas abajo).

3.4 Exclusiones y materialidad

Se excluyen del presente inventario aquellas emisiones que poseen una baja representatividad y en las que la obtención de evidencias para su cuantificación no resulta viable. En cualquier caso, ninguna exclusión supera el 2% del total de emisiones de su categoría.

Quedan excluidas del presente informe:

- Emisiones procedentes de vehículos de las instalaciones de generación térmica en Iberdrola España (categoría 1).
- Emisiones asociadas al consumo de energía en edificios gestionados por terceros en Iberdrola Internacional (categoría 2).

Se ha establecido un nivel de importancia relativa máxima (materialidad) de un 5% respecto al total de emisiones, salvo para aquellas instalaciones que se encuentran sometidas a verificación reglamentaria, en cuyo caso será del 2%.

3.5 Año Base

Se mantiene como año base de la verificación de GEI de Iberdrola el año 2024.

3.6 Evaluación de la incertidumbre

La incertidumbre determina la dispersión de los valores que se podrían atribuir razonablemente a la cantidad del aspecto cuantificado. La incertidumbre estimada de cada fuente de emisión es una combinación de la incertidumbre de su dato de actividad y de su correspondiente factor de emisión.

- La incertidumbre de los datos de actividad utilizados para la realización del inventario de GEI de Iberdrola se minimiza por: la regulación propia del país (por ejemplo *Emission Trading System* (ETS) en la UE); y/o las especificaciones técnicas o procedimientos específicos de cada organización.
- Los factores de emisión empleados para la realización del inventario de GEI de Iberdrola son extraídos de fuentes oficiales y específicos para cada categoría de fuentes. La selección de estos factores está orientada a minimizar la incertidumbre. Se asume que las funciones de densidad de probabilidad son normales.

Iberdrola realiza el cálculo de la incertidumbre conforme a la herramienta de *GHG Protocol* (publicada en ghgprotocol.org, apartado de *Tools & Resources*), siendo el resultado de dicho cálculo: incertidumbre agregada = ±7,5% (bueno).

04. Inventario GEI 2025 Grupo Iberdrola

4. Inventario GEI 2025 Grupo Iberdrola

Iberdrola compatibiliza su crecimiento, basado en redes eléctricas, la inversión selectiva en renovables y el liderazgo del almacenamiento energético, con el objetivo de alcanzar la neutralidad en carbono para las categorías 1 y 2 en 2030 y cero emisiones netas antes del 2040 para todas las categorías.

Las emisiones[4] globales del grupo durante 2025 han sido:

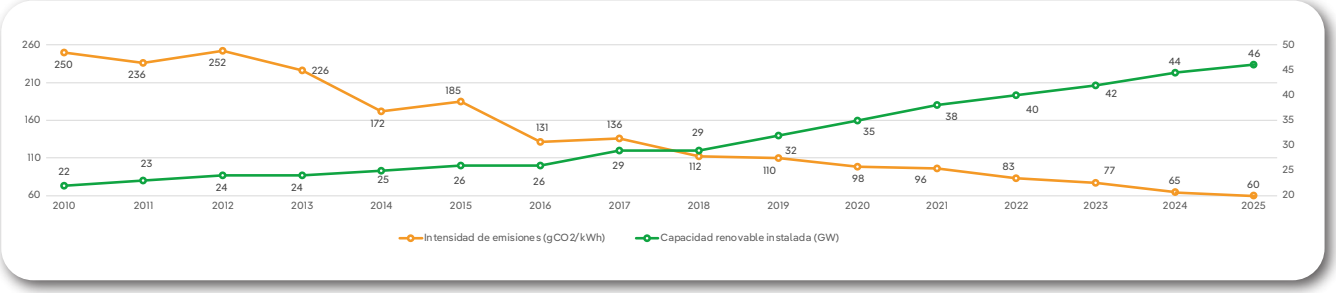
Emisiones Directas de GEI (Categoría 1)	(t CO_2e) 2025
Emisiones por combustión estacionaria	**8.099.967**
Emisiones por generación de energía	7.970.410
Emisiones de CH_4 generación de energía	4.278
Emisiones de N_2O generación de energía	32.726
Emsiones en edificios,.. (grupos electrógenos, calefacción,...)	92.553
Emisiones fugitivas directas	**265.327**
Emisiones fugitivas de metano (CH_4)	211.960
Emisiones fugitivas de SF_6	49.176
Emisiones fugitivas gases refrigerantes	4.191
Emisiones por combustión móvil	**86.104**
Emisiones por uso de suelo	**28.710**
Emisiones Directas Totales	**8.480.108**

4. Todas las cifras de emisiones de este informe se muestran redondeadas a la unidad.

Emisiones Indirectas de GEI	(t CO_2e) 2025 market based	location based
Emisiones GEI por energía importada (Categoría 2)	**2.786.897**	**2.824.520**
Consumo energía de auxiliares en parada y bombeo		737.074
Consumo electricidad en edificios	14.420	52.043
Pérdidas en red		2.035.404
Emisiones GEI por el transporte (Categoría 3)		**4.364.718**
Asociadas a los viajes de negocio de los empleados		37.494
Asociadas a los desplazamientos al trabajo de los empleados		50.839
WTT de combustibles y energía (elec. y gas) transportada y vendida		4.276.385
Emisiones GEI causadas por productos que utiliza la organización (categoría 4)		**3.582.131**
Emisiones de la cadena de proveedores		3.582.131
Emisiones GEI asociadas con el uso de los productos de la organización (categoría 5)		**22.066.182**
Emisiones por la energía eléctrica comprada para su venta a cliente final		10.516.862
Emisiones asociadas a la venta de gas a cliente final		11.549.320
Emisiones Indirectas totales (Location Based)		**32.837.551**
Emisiones indirectas totales (Market Based)		**32.799.928**

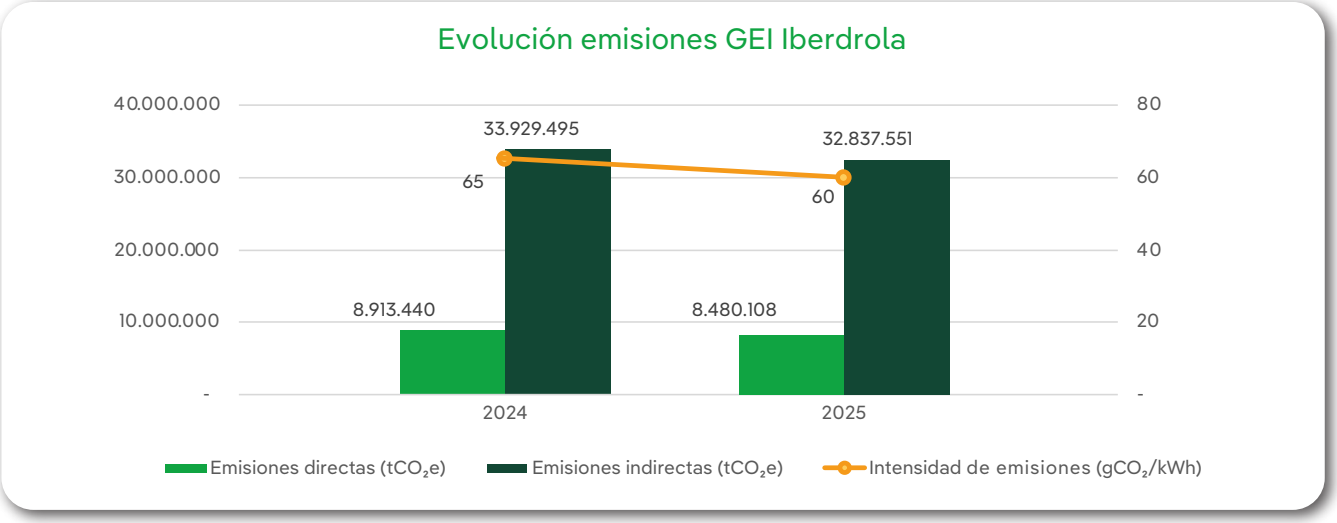
En el año 2025, las emisiones de CO2 por MWh generado mantienen la senda descendente marcada por el plan de acción climática, alineadas con el objetivo de descarbonización fijado para 2030.

La intensidad de las emisiones directas en 2025 ha sido de 60 Kg CO_2/MWh producido, en línea con el incremento de la capacidad renovable instalada, pese a la operación reforzada en España donde, para garantizar la estabilidad de la red, Iberdrola ha tenido una mayor demanda de producción de ciclos combinados por parte del operador durante los ocho últimos meses del año. La evolución de la intensidad de emisiones es:

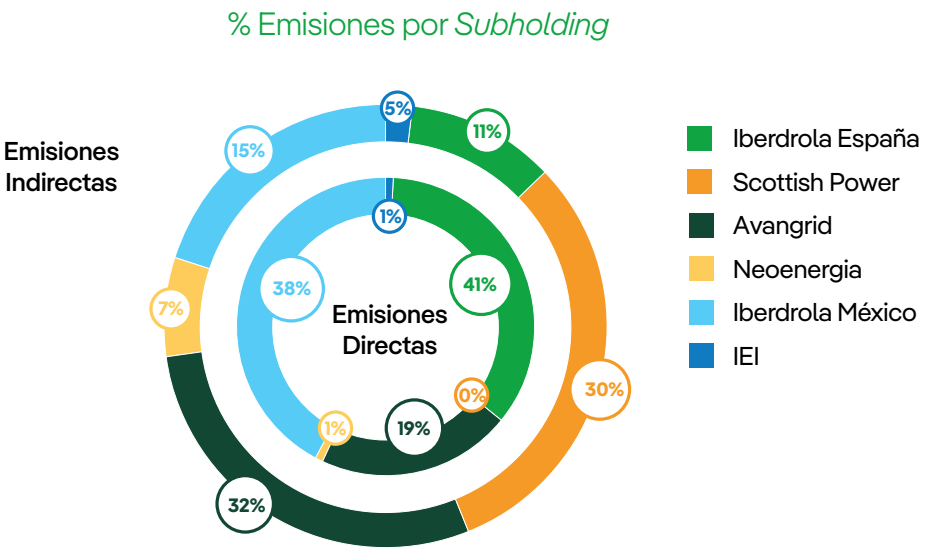


En 2025 el total de emisiones directas han sido 8.480.108 tCO_2 e, un 5% menos de las emitidas el año anterior, en línea con su apuesta por las energías limpias y un modelo energético, sostenible, eficiente y seguro.

En relación con las emisiones indirectas, en el ejercicio 2025 éstas han supuesto un total de 32.837.551 tCO_2 e, lo que supone una reducción de un 3% respecto al ejercicio 2024.



En la siguiente gráfica se puede observar la distribución de las emisiones directas e indirectas por *subholding*.



A continuación, se muestra el detalle de las emisiones del ejercicio 2025, por *subholding*.

4.1 Iberdrola España

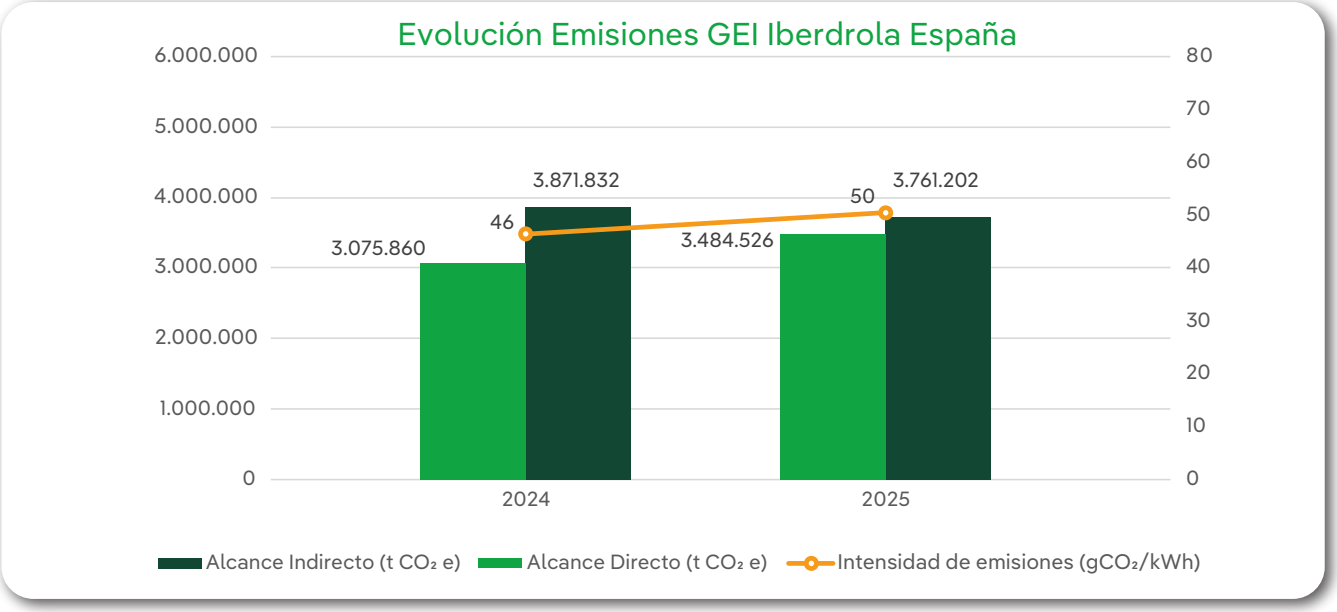
El inventario de emisiones de Iberdrola España es:

Emisiones Directas de GEI (Categoría 1)	(t CO_2e) 2025
Emisiones por combustión estacionaria	**3.466.682**
Emisiones por generación de energía	3.400.384
Emisiones de CH_4 generación de energía	1.766
Emisiones de N_2O generación de energía	30.246
Emsiones en edificios,.. (grupos electrógenos, calefacción,...)	34.285
Emisiones fugitivas directas	**12.030**
Emisiones fugitivas de SF_6	10.571
Emisiones fugitivas gases refrigerantes	1.459
Emisiones por combustión móvil	**5.815**
Emisiones Directas Totales	**3.484.526**

Emisiones Indirectas de GEI	(t CO_2e) 2025	
	market based	location based
Emisiones GEI por energía importada (Categoría 2)	**1.321.435**	**1.325.064**
Consumo energía de auxiliares en parada y bombeo		706.894
Consumo electricidad en edificios	707	4.335
Pérdidas en red		613.834
Emisiones GEI por el transporte (Categoría 3)		**975.395**
Asociadas a los viajes de negocio de los empleados		6.940
Asociadas a los desplazamientos al trabajo de los empleados		11.119
WTT de combustibles y energía (elec. y gas) transportada y vendida		957.336
Emisiones GEI causadas por productos que utiliza la organización (categoría 4)		**473.675**
Emisiones de la cadena de proveedores		473.675
Emisiones GEI asociadas con el uso de los productos de la organización (categoría 5)		**987.068**
Emisiones por la energía eléctrica comprada a terceros		89.669
Emisiones por el gas suministrado a clientes		897.399
Emisiones Indirectas totales (Location Based)		**3.761.202**
Emisiones indirectas totales (Market Based)		**3.757.573**

Las emisiones directas se han incrementado en un 13% respecto al año anterior debido a la operación reforzada (producción requerida por el operador del sistema para aumentar la seguridad y la estabilidad del suministro) de los ciclos combinados.

Las emisiones indirectas han disminuido un 3% debido fundamentalmente a la reducción de las emisiones asociadas a los productos comercializados (categoría 5).



4.2 ScottishPower

El inventario de emisiones de ScottishPower es:

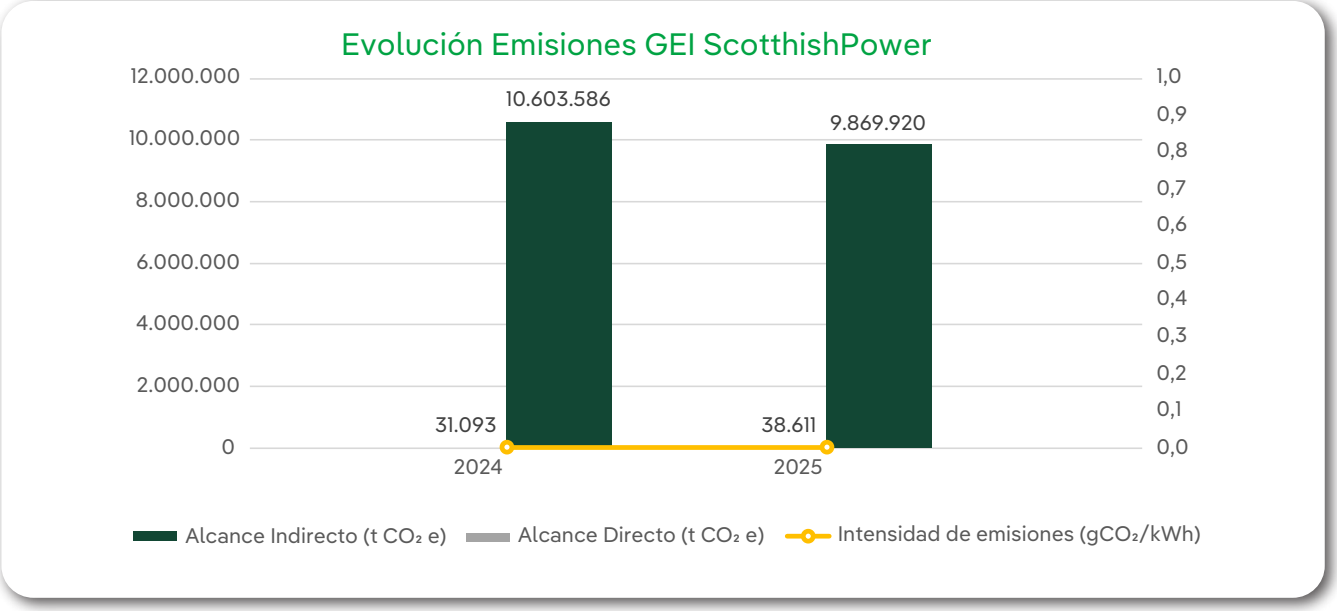
Emisiones Directas de GEI (Categoría 1)	(t CO_2e) 2025
Emisiones por combustión estacionaria	**5.765**
Emsiones en edificios,.. (grupos electrógenos, calefacción,...)	5.765
Emisiones fugitivas directas	**21.057**
Emisiones fugitivas de metano (CH_4)	1.053
Emisiones fugitivas de SF_6	18.812
Emisiones fugitivas gases refrigerantes	1.192
Emisiones por combustión móvil	**11.789**
Emisiones Directas Totales	**38.611**

Emisiones Indirectas de GEI	(t CO_2e) 2025	
	market based	location based
Emisiones GEI por energía importada (Categoría 2)	**786.977**	**797.802**
Consumo energía de auxiliares en parada y bombeo		4.363
Consumo electricidad en edificios	4.143	14.969
Pérdidas en red		778.470
Emisiones GEI por el transporte (Categoría 3)		**760.222**
Asociadas a los viajes de negocio de los empleados		12.406
Asociadas a los desplazamientos al trabajo de los empleados		5.454
WTT de combustibles y energía (elec. y gas) transportada y vendida		742.362
Emisiones GEI causadas por productos que utiliza la organización (categoría 4)		**983.697**
Emisiones de la cadena de proveedores		983.697
Emisiones GEI asociadas con el uso de los productos de la organización (categoría 5)		**7.328.199**
Emisiones por la energía eléctrica comprada a terceros		4.099.353
Emisiones por el gas suministrado a clientes		3.228.847
Emisiones Indirectas totales (Location Based)		**9.869.920**
Emisiones indirectas totales (Market Based)		**9.859.095**

En este informe se incorporan las emisiones de Energy North West (ENW), empresa consolidada a partir del 1 de abril de 2025, dedicada a la distribución de energía eléctrica lo que añade 60.000 km de redes de distribución y ha aumentado la energía distribuida un 50%.

Esta circunstancia ha supuesto que las emisiones directas se hayan incrementado un 24%, principalmente en las emisiones de fuentes móviles.

Las emisiones indirectas se han reducido un 7% debido fundamentalmente a una reducción en las emisiones asociadas a los productos comercializados (categoría 5).



4.3 Avangrid

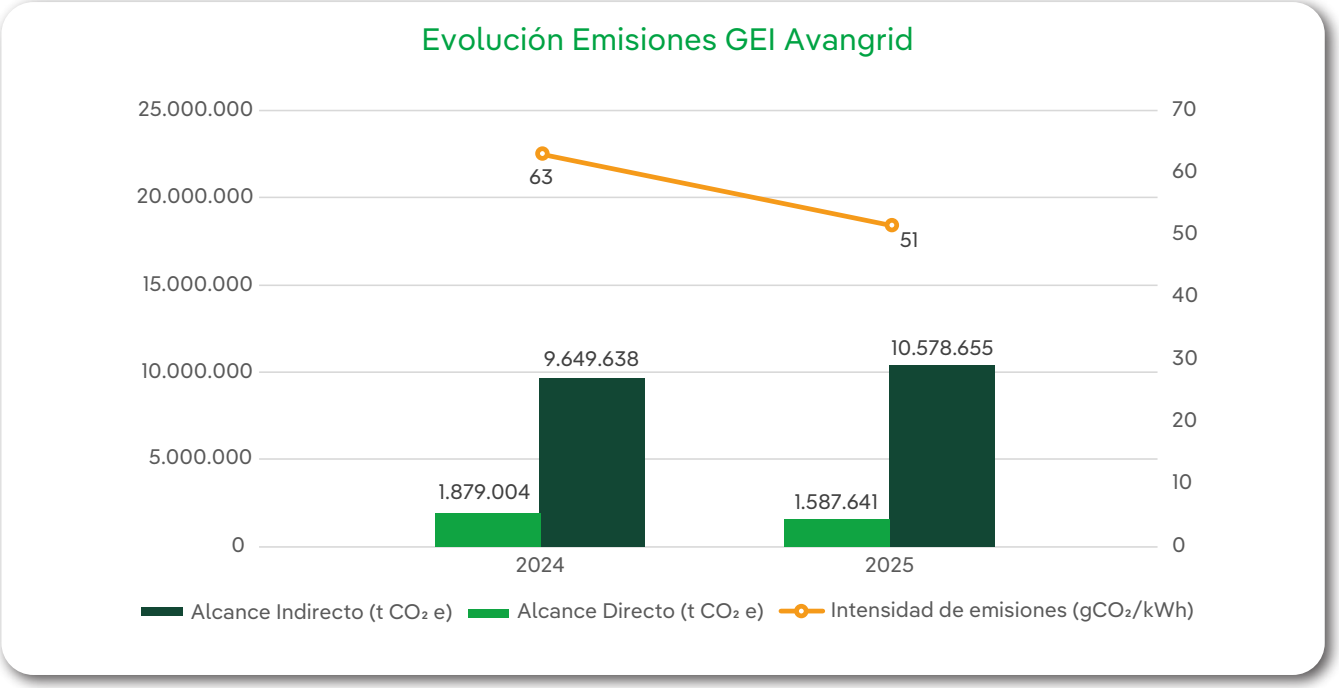
El inventario de emisiones de Avangrid es:

Emisiones Directas de GEI (Categoría 1)	(t CO_2e) 2025
Emisiones por combustión estacionaria	**1.325.840**
Emisiones por generación de energía	1.272.287
Emisiones de CH_4 generación de energía	583
Emisiones de N_2O generación de energía	568
Emsiones en edificios,.. (grupos electrógenos, calefacción,...)	52.401
Emisiones fugitivas directas	**221.069**
Emisiones fugitivas de metano (CH_4)	210.907
Emisiones fugitivas de SF_6	10.153
Emisiones fugitivas gases refrigerantes	8
Emisiones por combustión móvil	**40.733**
Emisiones Directas Totales	**1.587.641**

Emisiones Indirectas de GEI	(t CO_2e) 2025	
	market based	location based
Emisiones GEI por energía importada (Categoría 2)	**299.561**	**322.344**
Consumo energía de auxiliares en parada y bombeo		4.482
Consumo electricidad en edificios	7.610	30.393
Pérdidas en red		287.469
Emisiones GEI por el transporte (Categoría 3)		**1.575.526**
Asociadas a los viajes de negocio de los empleados		5.427
Asociadas a los desplazamientos al trabajo de los empleados		19.873
WTT de combustibles y energía (elec. y gas) transportada y vendida		1.550.226
Emisiones GEI causadas por productos que utiliza la organización (categoría 4)		**912.893**
Emisiones de la cadena de proveedores		912.893
Emisiones GEI asociadas con el uso de los productos de la organización (categoría 5)		**7.767.894**
Emisiones por la energía eléctrica comprada a terceros		367.204
Emisiones por el gas suministrado a clientes		7.400.689
Emisiones Indirectas totales (Location Based)		**10.578.655**
Emisiones indirectas totales (Market Based)		**10.555.873**

Las emisiones directas se han reducido un 16% debido principalmente a la disminución de las emisiones de generación, por menor demanda energética (19%).

Las emisiones indirectas se incrementan en un 10% debido fundamentalmente al aumento en las emisiones asociadas a los productos suministrados (categoría 5).



4.4 Neoenergia

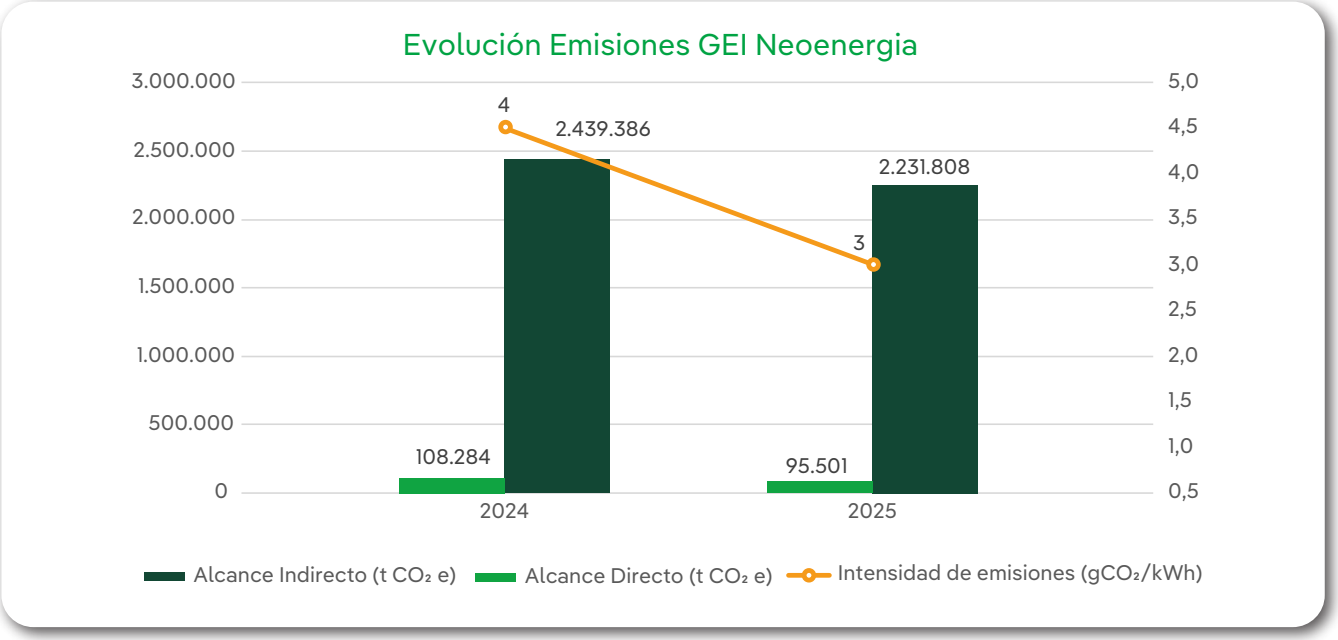
El inventario de emisiones de Neoenergia es:

Emisiones Directas de GEI (Categoría 1)	(t CO_2e) 2025
Emisiones por combustión estacionaria	**31.040**
Emisiones por generación de energía	30.908
Emisiones de CH_4 generación de energía	25
Emisiones de N_2O generación de energía	49
Emsiones en edificios,.. (grupos electrógenos, calefacción,...)	57
Emisiones fugitivas directas	**9.031**
Emisiones fugitivas de SF_6	7.878
Emisiones fugitivas gases refrigerantes	1.153
Emisiones por combustión móvil	**26.720**
Emisiones por uso de suelo	**28.710**
Emisiones Directas Totales	**95.501**

Emisiones Indirectas de GEI	(t CO_2e) 2025	
	market based	location based
Emisiones GEI por energía importada (Categoría 2)	**357.829**	**358.056**
Consumo energía de auxiliares en parada y bombeo		624
Consumo electricidad en edificios	1.575	1.802
Pérdidas en red		355.630
Emisiones GEI por el transporte (Categoría 3)		**390.704**
Asociadas a los viajes de negocio de los empleados		3.285
Asociadas a los desplazamientos al trabajo de los empleados		12.290
WTT de combustibles y energía (elec. y gas) transportada y vendida		375.129
Emisiones GEI causadas por productos que utiliza la organización (categoría 4)		**768.924**
Emisiones de la cadena de proveedores		768.924
Emisiones GEI asociadas con el uso de los productos de la organización (categoría 5)		**714.124**
Emisiones por la energía eléctrica comprada a terceros		714.124
Emisiones Indirectas totales (Location Based)		**2.231.808**
Emisiones indirectas totales (Market Based)		**2.231.581**

Las emisiones directas se han reducido un 12% debido fundamentalmente a la disminución de las emisiones de generación, por menor funcionamiento de la central de ciclo combinado (74%) y por una reducción en las emisiones por combustión móvil (17%).

Las emisiones indirectas se han reducido un 9% debido principalmente a un aumento de la proporción de la energía verde comercializada y a la reducción en el factor de emisión del mix del país (16%).



4.5 Iberdrola México

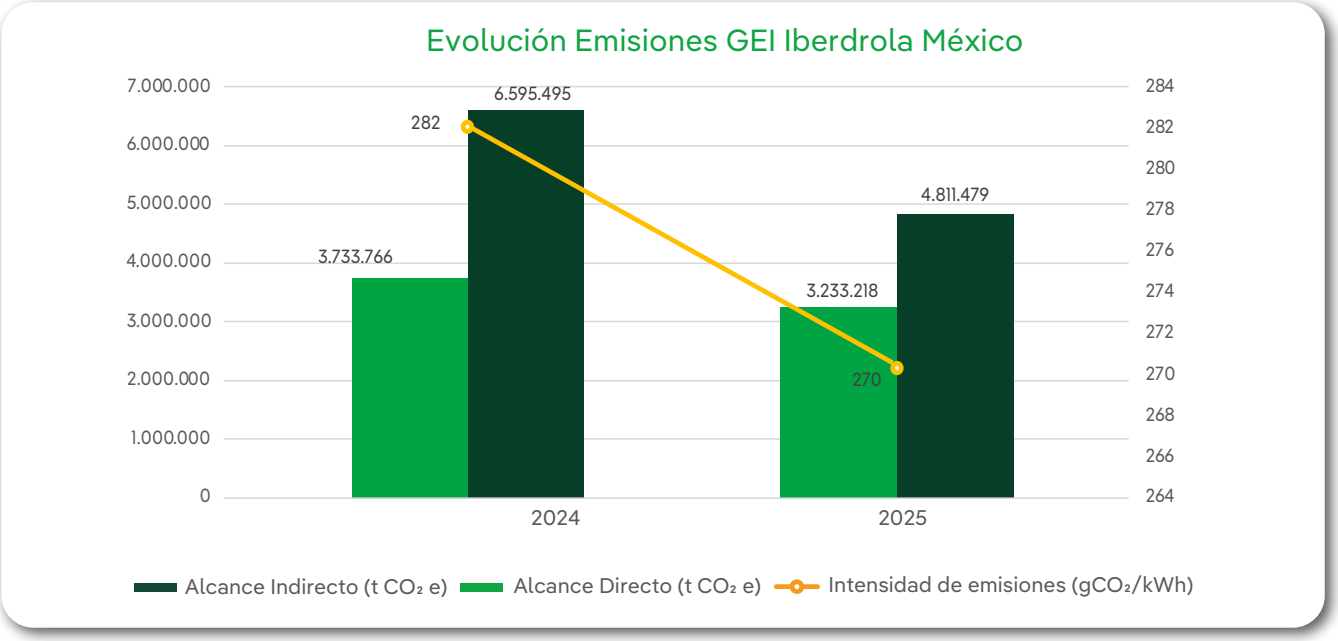
El inventario de emisiones de Iberdrola México es:

Emisiones Directas de GEI (Categoría 1)	(t CO_2e) 2025
Emisiones por combustión estacionaria	**3.230.897**
Emisiones por generación de energía	3.227.111
Emisiones de CH_4 generación de energía	1.904
Emisiones de N_2O generación de energía	1.862
Emsiones en edificios,.. (grupos electrógenos, calefacción,...)	21
Emisiones fugitivas directas	**1.399**
Emisiones fugitivas de SF_6	1.021
Emisiones fugitivas gases refrigerantes	378
Emisiones por combustión móvil	**922**
Emisiones Directas Totales	**3.233.218**

Emisiones Indirectas de GEI	(t CO_2e) 2025	
	market based	location based
Emisiones GEI por energía importada (Categoría 2)	**8.088**	**8.107**
Consumo energía de auxiliares en parada y bombeo		7.703
Consumo electricidad en edificios	385	404
Emisiones GEI por el transporte (Categoría 3)		**641.403**
Asociadas a los viajes de negocio de los empleados		548
Asociadas a los desplazamientos al trabajo de los empleados		1.144
WTT de combustibles y energía (elec. y gas) transportada y vendida		639.711
Emisiones GEI causadas por productos que utiliza la organización (categoría 4)		**74.677**
Emisiones de la cadena de proveedores		74.677
Emisiones GEI asociadas con el uso de los productos de la organización (categoría 5)		**4.087.292**
Emisiones por la energía eléctrica comprada a terceros		4.087.292
Emisiones Indirectas totales (Location Based)		**4.811.479**
Emisiones indirectas totales (Market Based)		**4.811.460**

Las emisiones directas han disminuido un 13% debido principalmente a la reducción de las emisiones de generación como consecuencia de la desinversión de las centrales térmicas de ciclo combinado.

Las emisiones indirectas se han reducido un 27% debido a la finalización de la producción para terceros.



4.6 Iberdrola Energía Internacional

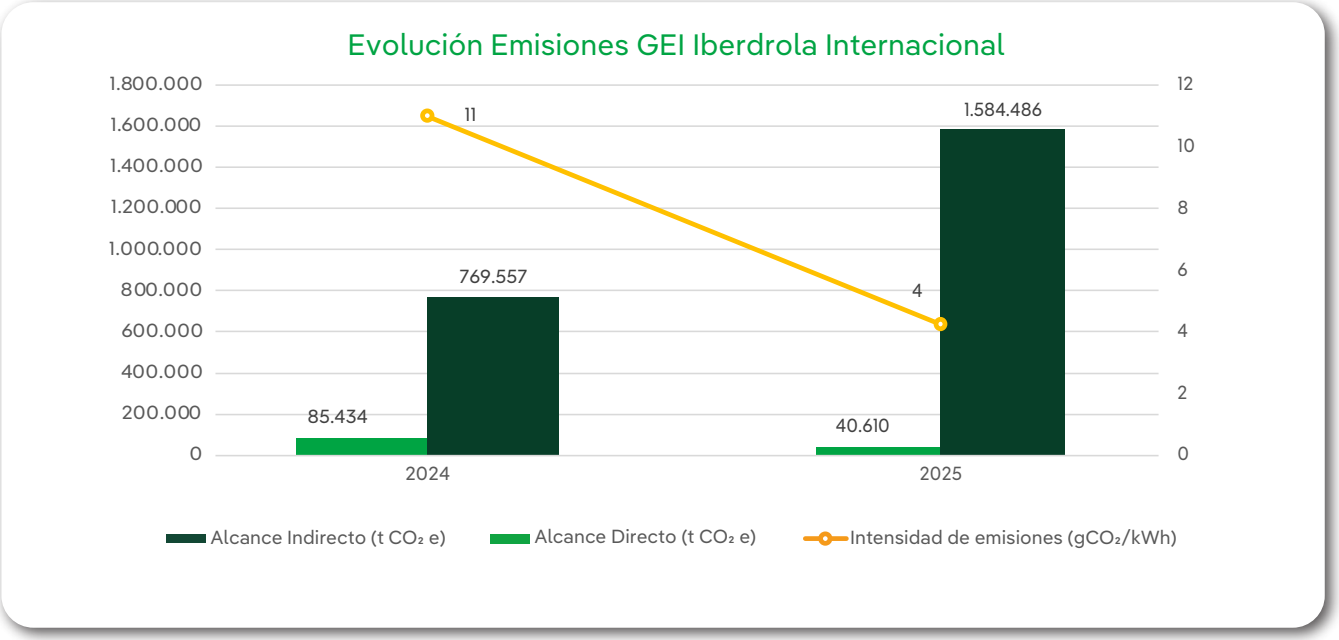
El inventario de emisiones de Iberdrola Energía Internacional es:

Emisiones Directas de GEI (Categoría 1)	(t CO_2e) 2025
Emisiones por combustión estacionaria	**39.743**
Emisiones por generación de energía	39.720
Emisiones de CH_4 generación de energía	-
Emisiones de N_2O generación de energía	-
Emsiones en edificios,.. (grupos electrógenos, calefacción,...)	23
Emisiones fugitivas directas	**742**
Emisiones fugitivas de SF_6	742
Emisiones fugitivas gases refrigerantes	-
Emisiones por combustión móvil	**126**
Emisiones Directas Totales	**40.610**

Emisiones Indirectas de GEI	(t CO_2e) 2025	
	market based	location based
Emisiones GEI por energía importada (Categoría 2)	**13.007**	**13.147**
Consumo energía de auxiliares en parada y bombeo		13.007
Consumo electricidad en edificios	-	140
Emisiones GEI por el transporte (Categoría 3)		**21.469**
Asociadas a los viajes de negocio de los empleados		8.888
Asociadas a los desplazamientos al trabajo de los empleados		959
WTT de combustibles y energía (elec. y gas) transportada y vendida		11.621
Emisiones GEI causadas por productos que utiliza la organización (categoría 4)		**368.265**
Emisiones de la cadena de proveedores		368.265
Emisiones GEI asociadas con el uso de los productos de la organización (categoría 5)		**1.181.605**
Emisiones por la energía eléctrica comprada a terceros		1.159.220
Emisiones por el gas suministrado a clientes		22.385
Emisiones Indirectas totales (Location Based)		**1.584.486**
Emisiones indirectas totales (Market Based)		**1.584.346**

Las emisiones directas se han reducido un 52%, por un menor funcionamiento de las instalaciones de producción térmica en Australia.

Las emisiones indirectas se han incrementado un 106%, principalmente por las emisiones asociadas a los productos comercializados (categoría 5).



05. Acciones hacia las cero emisiones netas

5. Acciones hacia las cero emisiones netas

Iberdrola apuesta por acelerar la electrificación de la economía con el propósito de sustituir el uso directo de combustibles fósiles por electricidad en todos los sectores productivos y de consumo, con el objetivo de reducir emisiones y mejorar la eficiencia energética.

Iberdrola impulsa la optimización del sistema eléctrico a través de Smart grids y la digitalización de procesos de gestión, lo que suponen una gestión mucho más eficiente, flexible y limpia del sistema energético, fundamental para avanzar hacia una economía baja en carbono.

Adicionalmente, pone en el mercado de Smart Solutions que engloban un conjunto de soluciones digitales, tecnológicas e inteligentes orientadas a reducir las emisiones de CO_2.

06. Metodología de cuantificación

6. Metodología de cuantificación

Para las categorías descritas en el apartado 3.3. Límites operativos, como enfoque para la cuantificación de las emisiones de GEI, Iberdrola ha seleccionado el método:

$$t\ CO_2\ e = DA\ (GJ) \times FE\ (t\ CO_2/GJ)$$

$$t\ CO_2\ e = DA\ (t) \times PCG\ (t\ CO_2/t CH_4)$$

DA: dato de actividad, medida cuantitativa de la actividad que produce una emisión (obtenido internamente o proporcionado por un proveedor)

FE: factor de emisión proporcionado por organismos oficiales o calculado directamente cuando se requiere

Fuentes empleadas para la obtención de los factores de emisión (FE) son:

- MITERD (España).
- DEFRA (UK e Internacional).
- EPA (USA y México).
- Ferramenta (Brasil).
- EEA (Europa).
- EIA (USA).
- DCCEEW (Australia).
- IPCC (AR6): Para factores de emisión globales y potenciales de calentamiento global.

A.
Anexos

A. Anexos

A.1. Declaración de verificación de AENOR

AENOR

Declaración de Verificación del Inventario de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero

Declaración de Verificación de AENOR para

Iberdrola,S.A.

relativa al periodo

2025

En Madrid, a 18 de febrero de 2026

Rafael García Meiro
Consejero Delegado/CEO

AENOR

CLIENTE: 1995/0014/HCO/01

Introducción

Iberdrola,S.A. ha encargado a AENOR Confía, S.A.U. (AENOR) llevar a cabo una revisión limitada del Inventario de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) para el 2025 de sus actividades incluidas en el informe de GEI de fecha 9 de febrero de 2026, el cual es parte de esta Declaración.

AENOR se encuentra acreditada por la Entidad Mexicana de Acreditación, con número GEI 004/14, conforme a la Norma ISO 14065:2020, para la realización de verificación de emisiones de gases de efecto invernadero conforme a los requisitos establecidos en la Norma ISO 14064-3:2019 para los sectores de la energía y desechos.

Inventario de emisiones de GEI emitido por la Organización: Iberdrola,S.A., con domicilio social en C/ Tomás Redondo 1. 28033 Madrid (España).

Iberdrola,S.A. como responsable de la Declaración de GEI, reporta sus emisiones de acuerdo a la Norma de referencia ISO 14064-1:2018

Objetivo

El objetivo de la verificación es facilitar a las partes interesadas un juicio profesional e independiente acerca de la información y datos contenidos en el Informe de GEI de Iberdrola,S.A. mencionado.

AENOR

Alcance de la Verificación

El alcance de la verificación se establece para las actividades y centros indicados a continuación:

Sociedad	Actividad	Ubicación
Iberdrola España	Generación de electricidad renovable, nuclear y térmica. Distribución de electricidad. Comercialización de electricidad y de gas natural	España
ScottishPower	Generación de electricidad renovable. Transporte y distribución de electricidad. Comercialización de electricidad y de gas natural	Reino Unido
Avangrid	Generación de electricidad renovable y térmica. Distribución de electricidad y de gas natural. Comercialización de electricidad y de gas natural	Estados Unidos
Neoenergia	Generación de electricidad renovable y térmica. Distribución de electricidad. Comercialización de electricidad	Brasil
Iberdrola México	Generación de electricidad renovable y térmica. Comercialización de electricidad	México
Iberdrola Energía Internacional	Generación de electricidad renovable y térmica. Comercialización de electricidad y gas natural	Australia, Portugal, Alemania, Francia, Italia, Grecia, Polonia y Chipre

Se ha considerado como gases de efecto invernadero $CO_2/CH_4/N_2O$/HFCs/PFCs/SF_6/NF_3

AENOR

Durante la verificación se analizó la información atendiendo al enfoque de control que establece la Norma ISO 14064-1:2018. Es decir, la organización notifica todas las emisiones de GEIs atribuibles a las operaciones sobre las que ejerce control, a excepción de las centrales nucleares y de las cogeneraciones participadas de España, que se contabiliza bajo cuota de participación, según establece la norma ISO 14064-1:2018, alineándose con el Informe de Sostenibilidad

Las actividades directas, indirectas y exclusiones de la verificación

Las actividades objeto de la verificación se establecen en seis categorías (siguiendo las directrices de la Norma ISO 14064-1:2018) que son:

- Categoría 1: Emisiones y remociones directas de GEI
- Categoría 2: Emisiones indirectas de GEI por energía importada
- Categoría 3: Emisiones indirectas de GEI por transporte
- Categoría 4: Emisiones indirectas de GEI por productos utilizados por la organización
- Categoría 5: Emisiones indirectas de GEI asociadas con el uso de productos de la organización
- Categoría 6: Emisiones indirectas de GEI por otras fuentes (La organización no ha identificado emisiones asociadas a esta categoría)

Exclusiones

Se excluyen del presente inventario aquellas emisiones que poseen una baja representatividad y en las que la obtención de evidencias para su cuantificación no resulta viable. En cualquier caso, ninguna exclusión supera el 2% del total de emisiones de su categoría.

En concreto quedan excluidas del presente informe:

- Emisiones procedentes de fuentes móviles de las instalaciones de generación térmica en Iberdrola España (categoría 1).
- Emisiones asociadas al consumo de energía de edificios comerciales de Energia Internacional, gestionados por terceros (categoría 2).

Actividades de mitigación

No se han llevado a cabo actividades de mitigación/reducción de emisiones de GEI.

AENOR

Año base

La organización ha establecido en el año 2024 su año base.

Importancia relativa

Para la verificación se acordó considerar discrepancias materiales aquellas omisiones, distorsiones o errores que puedan ser cuantificados y resulten en una diferencia mayor al 5% con respecto al total declarado de emisiones.

Criterios

Los criterios e información que se han tenido en cuenta para realizar la verificación han sido:

- • La Norma ISO 14064-1:2018: Especificación con orientación, a nivel de las organizaciones, para la cuantificación y el informe de las emisiones y remociones de gases de efecto invernadero.
- La norma ISO 14064-3:2019: Especificación con orientación para la validación y verificación de declaraciones sobre gases de efecto invernadero.
- Procedimiento de IBERDROLA, S.A "Especificación para la cuantificación de las emisiones de Gases de Efecto Invernadero, mayo 2025, versión 1..
- En la verificación global se tienen en cuenta las verificaciones realizadas por entidades reconocidas en cada subholding: Iberdrola España (Aenor Confía) ; Iberdrola México (Aenor México); ScottishPower (Arthian); Avangrid (Bureau Veritas USA); Neoenergia (ABNTl); Energía Internacional (KPMG para Australia).

Por ultimo, fue objeto de la verificación el Informe de emisiones elaborado por la organización, de fecha 09/02/2026.

AENOR se exime expresamente de cualquier responsabilidad por decisiones, de inversión o de otro tipo, basadas en la presente declaración.

Conclusión

Basado en lo anterior, y de acuerdo al nivel de aseguramiento limitado, no hay evidencia que haga suponer que la información sobre emisiones de GEI reportada en el informe elaborado por la organización, no sea una representación fiel de las emisiones de sus actividades.

Siendo el resultado de la Declaración de Verificación: Satisfactoria

A.2 Certificado de Huella de Carbono de AENOR

AENOR

De forma consecuente con esta Declaración a continuación se relacionan los datos de emisiones finalmente verificados:

Para ISO 14064-1:2018:

GHG EMISSIONS IBERDROLA, S.A. 2025		t CO_2e
Category 1: Direct GHG emissions and removals		**8.480.108**
• CO_2 emissions for electricity generation (stationary combustion)		7.970.410
• CH_4 emissions from fuel consumption in electricity generation (stationary combustion)		4.278
• N_2O emissions from fuel consumption in electricity generation (stationary combustion)		32.726
• Emissions in facilities: buildings, offices (stationary combustion)		92.553
• Emissions from fleet vehicles (mobile combustion)		86.104
• Fugitive CH4 emissions (gas storage and gas distribution)		211.960
• Fugitive SF_6 emissions (electricity distribution networks, generation substations)		49.176
• Fugitive emissions of refrigerant gases		4.191
• Direct emissions from change in land use (pruning in Brazil)		28.710
Category 2: Indirect GHG emissions from imported energy		**2.824.520**
	t CO_2e (market based)	t CO_2e (location based)
• Emissions from imported electricity in generation facilities		737.074
• Emissions from imported electricity in buildings	14.420	52.043
• Emissions due to losses in electricity distribution networks		2.035.404
Category 3: Indirect GHG emissions from transportation		**4.364.718**
• Emissions associated with business trips (included fuel marine)		37.494
• Emissions associated with employee travel from their homes to work centers		50.839
• Upstream emissions of the fuels used: in electricity generation facilities, buildings and vehicles; in the compensation of losses in electricity distribution networks; and, in extraction, transport and processing of natural gas sold to the end customer (Well to Tank, WTT)		4.276.385
Category 4: Indirect GHG emissions from products used by the organization		**3.582.131**
• Emissions associated with supply chain (suppliers of purchased products and services)		3.582.131

AENOR Confía, S.A.U. C/ Génova 6, 28004 MADRID
Página 5 de 7

02-R-1007.00

AENOR

GHG EMISSIONS IBERDROLA, S.A. 2025	tCO_2e
Category 5: Indirect GHG emissions associated with use of the organization's products	**22.066.182**
• Emissions associated with electricity purchased for sale to the end customer	10.516.862
• Emissions associated with the sale of gas to the end customer	11.549.320
Category 6: Indirect GHG emissions from other sources	
• La organización no ha identificado emisiones asociadas a esta categoría	n/a
Total Indirect Emissions (Location based)	**32.837.551**
Total Indirect Emissions (Market based)	**32.799.928**