DECLARACIÓN AMBIENTAL 2025

reganosa

La energía que tu energía necesita

DECLARACIÓN AMBIENTAL EMAS
1 de enero a 31 de diciembre 2025. Revisión 2
Junio de 2026

Índice

reganosa
La energía que tu energía necesita

1 REGANOSA

1.1 Quienes somos
1.2 Datos de contacto
1.3 Actividades y servicios

2 Nuestro sistema de gestión

3 Nuestra política de gestión de seguridad y salud, medio ambiente y calidad

4 Nuestros aspectos ambientales

4.1 Aspectos ambientales
4.2 Aspectos ambientales directos
4.3 Aspectos ambientales potenciales
4.4 Aspectos ambientales (nuevos proyectos)
4.5 Aspectos ambientales indirectos

5 Nuestro desempeño ambiental

5.1 Captación y consumo de agua
5.2 Usos y consumos de electricidad y combustibles
5.3 Usos y consumos de materias primas y auxiliares
5.4 Residuos
5.5 Aguas residuales
5.6 Emisiones a la atmósfera
5.7 Ruido
5.8 Biodiversidad
5.9 Suelos

6 Nuestros objetivos y metas ambientales

7 Cumplimiento de la legislación

8 Otros temas ambientales

8.1 Incidentes y situaciones de emergencia
8.2 Formación y sensibilización
8.3 Comunicación y relaciones con la comunidad

9 Indicadores internos empleados hasta 2024

10 Acrónimos empleados

11 Validación y verificación ambiental

Regasificadora del Noreste, S. A.
Punta Promontoiro s/n / 15620 Mugardos (A Coruña) / España
www.reganosa.com

REGANOSA

01

1.1 QUIENES SOMOS

1.2 DATOS DE CONTACTO

1.3 ACTIVIDADES Y SERVICIOS

1.1
QUIÉNES SOMOS

Regasificadora del Noroeste, S.A. es una empresa que desarrolla y gestiona infraestructuras energéticas con el objetivo de mejorar el bienestar de la sociedad y la competitividad del tejido empresarial, configurando sistemas energéticos que usen los recursos de forma sostenible y cumplan los objetivos de mitigación de emisiones de la Unión Europea para el horizonte 2030 y 2050.

Regasificadora del Noroeste, S.A. contemplará la influencia del cambio en el contexto de la organización y de las partes interesadas, así como aquellas actividades que tienen un impacto en el cambio climático, así como los impactos que este puede generar en la actividad de la organización.

La visión de Regasificadora del Noroeste, S.A. es desarrollar infraestructuras que conecten los mercados energéticos utilizando los últimos avances tecnológicos, prestar servicios novedosos que aporten soluciones integrales, y garantizar la disponibilidad de las instalaciones necesarias para suministrar energía segura, limpia y eficiente.

ESTRUCTURA SOCIETARIA

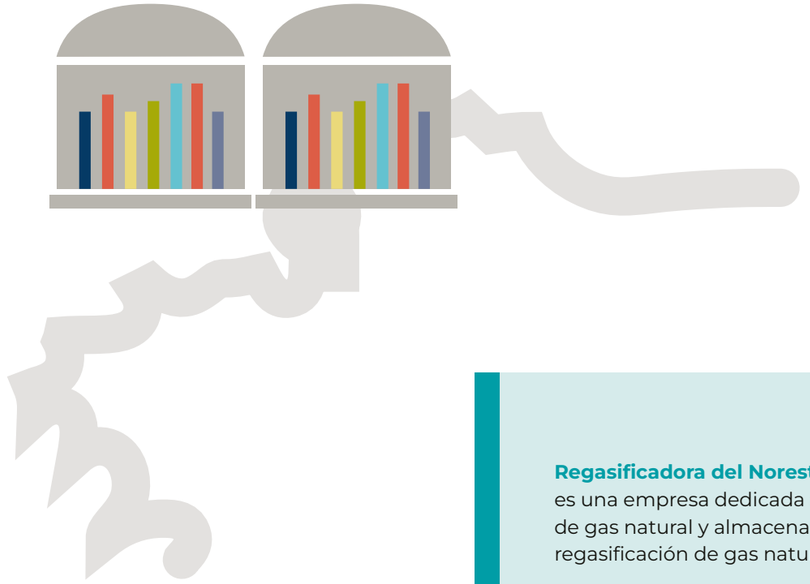
La estructura societaria y composición accionarial de Regasificadora del Noroeste, S.A. es un importante activo, por su diversidad, solidez y conocimiento del sector:

SOCIEDADES	PAÍS	PARTICIPACIÓN DEL GRUPO REGANOSA
Reganosa Holdco, S. A.	España	Matriz
Regasificadora del Noroeste, S. A.	España	100,00%
Reganosa Servicios, S. L.	España	100,00%
Reganosa Asset Investments, S. L.	España	100,00%
Mibgas, S. A.	España	3,90%
Mibgas Derivatives, S. A.	España	1,76%
Reganosa Ghana Ltd.	Ghana	100,00%
Reganosa Italia Ltd.	Italia	100,00%
Reganosa Malta Ltd.	Malta	100,00%
Canerde, S. L.	España	20,00%
H2Pole, S. L.	España	100,00%
Reganosa Deutschland, GmbH	Alemania	100,00%
Centro de Innovación e investigación Matemática TOP, S. L. U.	España	100,00%
Sociedade para o Desenvolvemento de Proxectos Estratéxicos de Galicia, S. L.	España	12,00%
Musel Energy Hub, S. L.	España	25,00%

LOCALIZACIÓN

Nuestra terminal está situada en Punta Promontorio, en el Ayuntamiento de Mugardos, provincia de A Coruña, en una posición geoestratégica idónea, por encontrarse en el centro de las rutas atlánticas y por disponer de unas condiciones de navegación estables y seguras.

100%



Regasificadora del Noreste, S. A.
es una empresa dedicada al transporte de gas natural y almacenamiento y regasificación de gas natural licuado.

Denominación social
REGASIFICADORA DEL NOROESTE, S. A.

CIF
A15685324

CNAE
5210 depósito, almacenamiento y transporte de gas

Terminal de GNL de Mugardos

Características

- Almacenamiento de tipo contención total *onshore*.
- Tecnología de vaporización ORV y SCV.

Capacidades

- Atraque: cualquier tamaño (previa compatibilidad) hasta 266.000 m^3.
- Almacenamiento: 300.000 m^3.
- Regasificación: 412.800 Nm^3/h.

Relevancia estratégica

- Contribución al desarrollo sostenible de Galicia, a la competitividad de sus industrias y a la descarbonización de su economía como resultado de las renovables.
- Rol clave para garantizar la seguridad del suministro en España y Europa.
- Herramientas digitales propias para la gestión de la actividad.

Servicios comerciales

- Descarga y carga de GNL a buques. La terminal de Mugardos realiza operaciones de descarga y carga de GNL a los buques con caudales de 12.000 y 1.000 m^3/h respectivamente.
- *Gassing up* y *Cool Down*. En la actualidad la planta cuenta con la mayor experiencia del sistema gasista español en estas actividades.
- Almacenamiento. Los dos tanque de almacenamiento con los que cuenta la planta permiten almacenar hasta 300.000 m^3 de GNL.
- Regasificación. La capacidad de regasificación anual es de 3,6 bcm.
- Carga de cisternas. La planta tiene una capacidad de carga anual de 12.775 cisternas.
- Análisis de laboratorio: el laboratorio de Reganosa presta servicios de ensayo de calidad de gas natural y está acreditado conforme a la norma UNE-EN ISO/IEC 17025:2017. Dicha acreditación (número 1179/LE2273) fue concedida por ENAC (Entidad Nacional de Acreditación) y su alcance se puede consultar en el sitio web de ENAC.

1.2
DATOS DE CONTACTO



DOMICILIO SOCIAL

Punta Promontoiro, s/n
15620 Mugardos (A Coruña)

DIRECCIÓN DE CORREO ELECTRÓNICO

reganosa@reganosa.com

NÚMERO DE TELÉFONO

(+34) 981 930 093

NÚMERO DE FAX

(+34) 981 930 092

PÁGINA EN REDES SOCIALES

https://es.linkedin.com/company/Regasificadora del Noroeste, S. A.

Se puede solicitar una copia de la Declaración Ambiental EMAS a través de nuestro departamento de Comunicación, por medio del correo electrónico:

comunicacion@reganosa.com

O consultando en nuestra página de internet:

https://www.reganosa.com

1.3
ACTIVIDADES Y SERVICIOS

GESTIÓN DE INFRAESTRUCTURAS DE GAS NATURAL

Regasificadora del Noroeste, S.A. gestiona infraestructuras esenciales de la red básica de gas natural en España, que garantizan la seguridad de suministro energético, diversifican aprovisionamientos y actúan como respaldo de las tecnologías renovables.

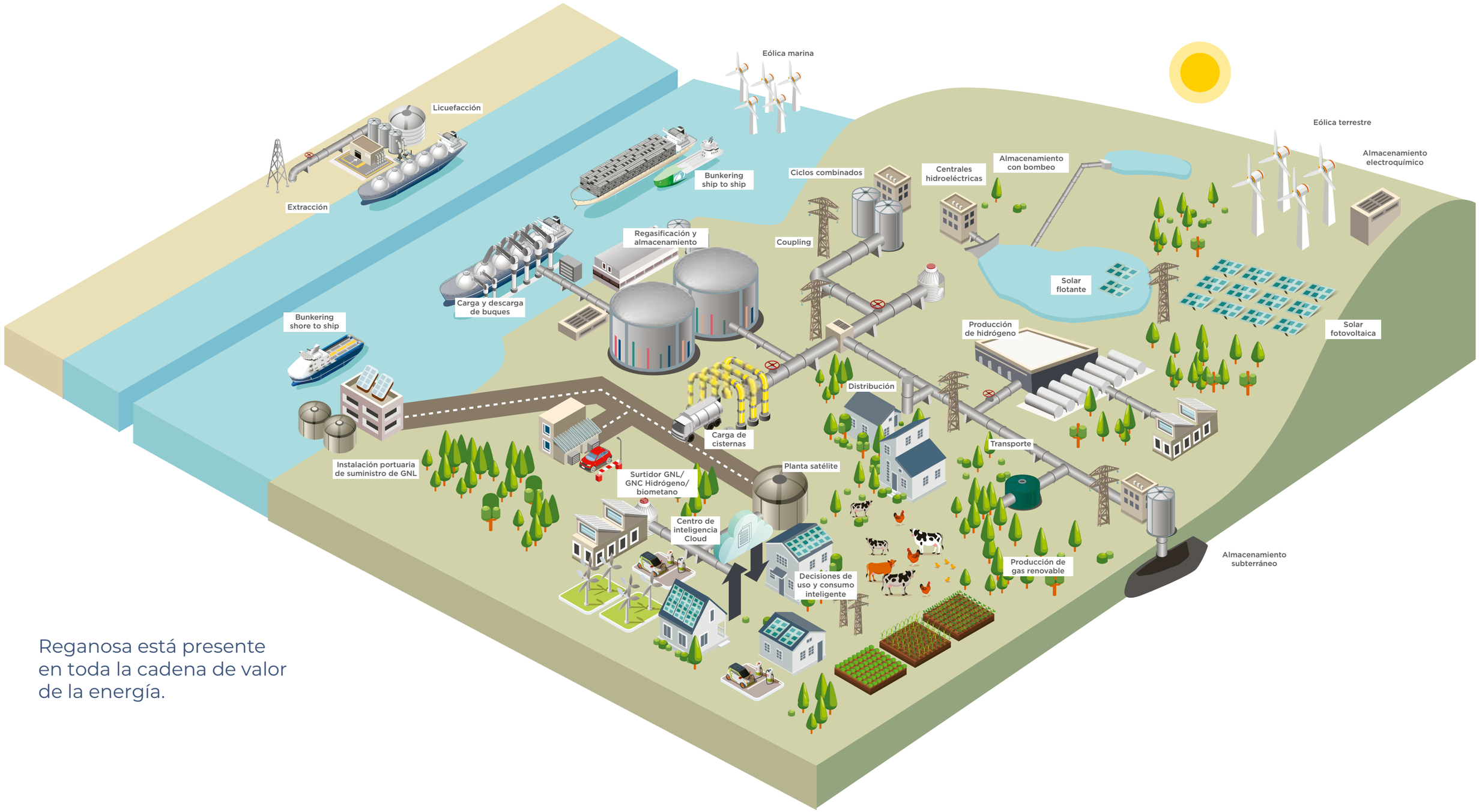
Su actividad garantiza la diversificación de aprovisionamientos, la seguridad del suministro y el correcto funcionamiento de las infraestructuras de transporte, que están preparadas para actuar como soporte de fuentes de energía sostenibles como el hidrógeno y el biogás.

La compañía es miembro de organismos nacionales e internacionales del sector, entre ellos, GIE, ENTSOG y Sedigás, donde participa con otros agentes a fin de garantizar una gestión coordinada, la creación de herramientas y normas comunes del mercado, y una evolución técnica adecuada de la red de transporte en Europa.

El Grupo Reganosa es titular de la planta de regasificación de Mugardos (Galicia) y participa en el 25 % del Musel E-hub (Asturias).



LA CADENA DE VALOR DE LA ENERGÍA



Reganosa está presente en toda la cadena de valor de la energía.

SERVICIOS COMERCIALES

La terminal de GNL de Mugardos se configura como un *hub* logístico en el noroeste de España, con una posición geoestratégica y flexibilidad operativa.

Carga, descarga y trasvase de GNL a buques

El GNL se transporta desde el país de origen al país de destino en buques a una temperatura de –160 °C. La terminal realiza operaciones de carga y trasvase de GNL a los buques (que incluye desde la puesta en gas natural de los tanques de los buques - *gassing up* - hasta el enfriamiento paulatino de los mismos a su temperatura de operación final - *cool down* -). Desde el año 2023 también se presta el servicio de carga de buques de GNL en la actividad denominada *small scale*.

Regasificación

El GNL, almacenado en los tanques de la terminal a –160 °C, se transforma a su estado gaseoso y se introduce en la red de gasoductos.

Almacenamiento

La prestación de servicios comerciales incluye el derecho de uso del almacenamiento operativo necesario, en los términos que establece la normativa de acceso a las instalaciones.

Carga de cisternas

El GNL se carga en vehículos cisterna y abastece a los consumidores domésticos e industriales que no cuentan con acceso a la red de gasoductos a través de plantas satélite.

Análisis de laboratorio

El laboratorio de Regasificadora del Noroeste, S.A. presta servicios de análisis de la composición y propiedades del gas natural a los usuarios de sus instalaciones y a empresas y entidades externas. Dispone de la acreditación UNE-EN ISO/IEC 17025 que certifica la idoneidad de sus sistemas técnicos y de gestión de calidad como laboratorio de ensayo y calibración.

Servicios integrales de reparación

El Puerto de Ferrol es uno de los pocos del mundo en el que un buque puede llegar, descargar, repararse, enfriarse, cargarse y partir cubriendo un ciclo de reparación completo. Naturgy, Navantia y Regasificadora del Noroeste, S. A. forman parte de un acuerdo operativo para prestar servicios integrales de reparación de buques gaseros.

CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS Y DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES

Promoción y gestión de la terminal de GNL de Mugardos (LSO)

CAPACIDAD DE ATRAQUE	CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO	CAPACIDAD DE REGASIFICACIÓN
Cualquier tamaño (previa compatibilidad) hasta 266.000 m^3	300.000 m^3	412.800 Nm^3/h

TERMINAL DE GNL DE MUGARDOS

Atraque

La terminal de Mugardos está dotada de un muelle con capacidad para el atraque de barcos metaneros de hasta 266.000 metros cúbicos y dispone de tres brazos de transferencia de GNL.

Desde el año 2023 también se presta el servicio de carga de buques de GNL en la actividad denominada small scale.

Almacenamiento

La terminal cuenta con dos depósitos criogénicos de contención total. Cada uno de ellos puede almacenar 150.000 metros cúbicos de GNL y está integrado por dos grandes recipientes, introducidos uno dentro de otro y separados por un aislante denominado perlita. El tanque interior está construido en una aleación de acero y níquel, lo que lo hace apto para conservar el gas natural licuado a una temperatura de 160 °C bajo cero y sin presión añadida. El depósito exterior está construido en acero y hormigón criogénico.

La presión en el interior de los tanques se controla mediante la gestión de los vapores que se generan por evaporación del gas natural licuado (boil off). Estos vapores se extraen y se recuperan mediante compresores que envían el boil off al relicuador para devolverlo al estado líquido y enviarlo a las bombas secundarias, que impulsan el GNL hacia los vaporizadores. Cuando, por circunstancias operativas de la planta, no es posible recuperar todos estos vapores, se desvían a una antorcha de suelo (combustor), donde se produce una combustión controlada de los mismos.

Regasificación

La capacidad de regasificación de Regasificadora del Noroeste, S.A. es de 412.800 Nm^3/h. El proceso de regasificación se realiza en dos vaporizadores de carcasa abierta (*Open Rack Vaporiser* – ORV) que constan de un circuito de agua de mar que sirve para elevar la temperatura del gas natural licuado hasta recuperar su estado gaseoso.

También se dispone de un vaporizador de combustión sumergida (*Submerged Combustion Vaporiser* - SCV). En este caso, el GNL se vaporiza por medio de un baño de agua calentada con un quemador sumergido que utiliza como combustible el gas natural.

El gas natural se introduce en el gasoducto, previo paso por una estación de odorización y medida.

Producción

Los datos de producción incluyen los procesos de regasificación, carga de cisternas y carga bruta de buques (GNL cargado a buques) y son acordes con las actividades desarrollas por Regasificadora del Noroeste, S.A. en el sistema gasista regulado al que pertenece.

	2022	2023	2024	2025
Toneladas	1.665.930	1.961.978	1.620.263	1.723.664
MWh	25.516.010,43	30.048.307	24.823.848	26.441.568,68
GWh	25.516	30.048	24.824	26.442
GWh regasifiación	23.128,25	27.657,20	22.698,61	24.964,82

Personal

A continuación, se indican los datos de evolución de la plantilla de Regasificadora del Noroeste, S.A. para el período 2021-2024:

	2022	2023	2024	2025
Número de empleados	65	74	72	74

NUESTRO SISTEMA DE GESTIÓN

02

Regasificadora del Noroeste, S. A. dispone de un Sistema Integrado de Gestión auditado anualmente y certificado, entre otros, de acuerdo con la norma UNE-EN ISO 14001 y el Reglamento Europeo de Ecogestión y Auditoría (EMAS) según los Reglamentos:

- Reglamento (CE) n.º 1221/2009 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de noviembre de 2009, relativo a la participación voluntaria de organizaciones en un sistema comunitario de gestión y auditoría medioambientales (EMAS),
- Reglamento (UE) 2017/1505 de la Comisión de 28 de agosto de 2017 por el que se modifican los anexos I, II y III del Reglamento (CE) n.º 1221/2009 y
- Reglamento 2026/2018 de la comisión del 19 de diciembre de 2018 por el que se modifica el anexo IV del Reglamento (CE) n.º 1221/2009.

Regasificadora del Noroeste, S. A. obtuvo el certificado de participación en el sistema europeo de gestión y auditoría medioambientales (EMAS), con número de registro ES-GA-000393. La implantación de este Sistema asegura el cumplimiento de todas las previsiones normativas de aplicación, la sistematización de los procedimientos y pautas ambientales, y materializa el compromiso de mejora continua para prevenir y minimizar los impactos asociados a la actividad.

El alcance del Sistema Integrado de Gestión incluye todas las operaciones que realiza Regasificadora del Noroeste, S. A.:

- Carga y descarga de buques de GNL
- Almacenamiento de GNL
- Regasificación
- Carga de camiones cisterna con GNL

El Sistema Integrado de Gestión de Regasificadora del Noroeste, S. A. se fundamenta en la gestión por procesos con identificación de los riesgos claves que afectan a sus actividades y que son controlados a través de documentos (internos y externos) que gestionan los aspectos de seguridad, salud, medio ambiente y calidad para asegurar la planificación, operación y control eficaz de los procesos, con un enfoque a ciclo de vida.

Los procesos que componen el Sistema Integrado de Gestión de Regasificadora del Noroeste, S.A. se han definido teniendo en cuenta:

- La comprensión y el cumplimiento de los requisitos legales, otros requisitos por autorizaciones o por cumplimiento voluntario y las necesidades del cliente.
- La consideración de los riesgos y oportunidades que la organización ha detectado para desarrollar sus actividades a nivel operativo y estratégico.
- La obtención de resultados a través del desempeño y eficacia del proceso.
- La mejora continua de los procesos basada en mediciones objetivas, mediante la definición de indicadores de seguimiento.
- La identificación de aquellas actividades que tienen un impacto en el cambio climático, así como los impactos que este puede generar en la actividad de la organización.



NUESTRA POLÍTICA DE GESTIÓN DE SEGURIDAD Y SALUD, MEDIO AMBIENTE Y CALIDAD

03

NUESTRA POLÍTICA DE GESTIÓN DE SEGURIDAD Y SALUD, MEDIO AMBIENTE Y CALIDAD

La presente Política define los principios en materia de seguridad y salud laboral, medio ambiente y calidad, aplicables a todos los profesionales de las sociedades que forman parte del Grupo Reganosa.

Los compromisos que asume Reganosa en el desarrollo de las diferentes actividades son los siguientes:

1. **Control de la gestión y de los riesgos**: Reganosa dispone de un Sistema Integrado de Gestión certificado y revisado periódicamente según normas y estándares internacionales cuyo objetivo es configurar servicios que aporten valor, manteniendo la máxima protección del medio ambiente y garantizando la seguridad y la salud. Asimismo, Reganosa cuenta con un sistema de gestión de los riesgos y oportunidades clave en sus áreas de actividad.

2. **Compromiso de mejora continua:** Reganosa cumple de forma estricta la legislación y normativa aplicable a sus actividades y en particular en materia de gestion ambiental, en seguridad y prevencion de accidentes graves en aquellas infraestructuras donde es aplicable y asume de manera voluntaria controles adicionales. Además, Reganosa mejora de forma continua sus procesos, estableciendo objetivos específicos y sistemas de medición de su cumplimiento.

3. **Formación del personal**: Reganosa establece programas de formación para sus profesionales, orientados a la excelencia y al desarrollo del conocimiento técnico necesario en cada área de actividad. Estos programas se completan con un sistema de evaluación del desempeño y con la realización de simulacros y prácticas.

4. **Liderazgo y responsabilidad**: Los principios de seguridad, salud y medio ambiente son una responsabilidad de todos y cada uno de los profesionales de Reganosa.

5 **Incorporación de criterios de seguridad, salud y desarrollo sostenible**: Reganosa incluye criterios de seguridad, salud y desarrollo sostenible a lo largo del ciclo de vida de las operaciones del Grupo. Reganosa se compromete a proporcionar condiciones de trabajo seguras y saludables en todas sus actividades y a proteger el entorno y a reducir los efectos en el cambio climático, respetando la biodiversidad y fomentando el uso eficiente de la energía y los recursos naturales.

6. **Comunicación, participación y consulta**: Reganosa comparte de forma accesible, rigurosa y transparente la información con sus grupos de interés. Adicionalmente, ha establecido canales de diálogo y comunicación permanentes, tanto internos como externos, que permiten dar respuesta a todas las preguntas y solicitudes de información recibidas.

La Dirección de Reganosa se compromete a facilitar los medios humanos y materiales necesarios para que esta Política sea recibida, implantada y respetada por todos los profesionales del Grupo y colaboradores externos.

NUESTROS ASPECTOS AMBIENTALES

04

4.1 ASPECTOS AMBIENTALES

4.2 ASPECTOS AMBIENTALES DIRECTOS

4.3 ASPECTOS AMBIENTALES POTENCIALES

4.4 ASPECTOS AMBIENTALES (NUEVOS PROYECTOS)

4.5 ASPECTOS AMBIENTALES INDIRECTOS

NUESTROS ASPECTOS AMBIENTALES

Los aspectos ambientales generados por la terminal y a la red de gasoductos y que interactúan con el medio ambiente se identifican y evalúan para determinar aquellos que tienen o pueden tener impactos significativos (**aspectos ambientales significativos**) con el fin de tenerlos en cuenta en el mantenimiento y mejora continua del sistema de gestión ambiental implantando las medidas necesarias para su control, con un enfoque al ciclo de vida.

En esta identificación y evaluación de los **aspectos ambientales** se tienen en cuenta los aspectos actuales, asociados a condiciones normales y anormales de funcionamiento sobre los que la compañía tiene pleno control (**aspectos directos**) y aquellos que se generan como consecuencia del desarrollo de actividades de terceros y sobre los que la organización no posee el pleno control en su gestión (**aspectos indirectos**). Por otro lado, se tienen en cuenta los **aspectos ambientales potenciales**, derivados de posibles accidentes o situaciones de emergencia, así como los aspectos ambientales asociados a los **nuevos proyectos** y a modificaciones de las actividades actuales.

Regasificadora del Noroeste, S. A. ha establecido la siguiente sistemática para identificar y evaluar los aspectos ambientales:

- Identificar las actividades y servicios con las posibles repercusiones ambientales y los aspectos ambientales asociados a estos.
- Definir los criterios internos para el registro y la evaluación periódica de los aspectos identificados.
- Mantener actualizada toda la información de interés.
- Tener en cuenta aquellos aspectos determinados como significativos en el establecimiento de los objetivos y metas ambientales de Regasificadora del Noroeste, S. A. y a la hora de establecer pautas de control operacional.

4.1
ASPECTOS AMBIENTALES

Los aspectos ambientales se evalúan, a partir de criterios previamente establecidos, para determinar cuáles son significativos:

DIRECTOS

Consumo de agua

- Agua de mar (captación)
- Agua de la red municipal

Consumo de energía y combustibles

- Energía eléctrica
- Gas natural
- Carburantes de vehículos
- Gasoil del generador de emergencia y bomba contraincendios

Consumo de materias primas y auxiliares

- THT
- Nitrógeno
- Bisulfito sódico

Emisiones a la atmósfera

- Gases de combustión del vaporizador
- Gases de efecto invernadero (GEI)

Ruido

- Ruido en las instalaciones y su entorno

Residuos peligrosos

- Absorbentes usados
- Aceites usados
- Acumuladores de Ni-Cd
- Baterías de plomo
- Aerosoles y sprays
- Anticongelante
- Emulsiones no cloradas (mezcla aceite-agua)
- Envases metálicos vacíos contaminados
- Envases plásticos vacíos contaminados
- Otros combustibles (THT líquido)
- Pilas y baterías
- Productos químicos inorgánicos
- Productos químicos orgánicos
- Residuos ácidos (laboratorio)
- Residuos de adhesivos y sellantes
- Sales metálicas (laboratorio)
- Tóner y cartuchos de impresoras
- Tubos fluorescentes y otras lámparas
- Disolventes y mezclas de disolventes

Residuos no peligrosos

- Cartón de embalajes
- Cascos caducados
- Chatarra metálica
- Equipos eléctricos y electrónicos
- Papel de oficina
- Plásticos
- Maderas
- Ropa y botas de trabajo usadas
- Lodos de limpieza de balsas
- Restos de vegetación (residuos biodegradables)
- Residuos de criba (filtros de agua de mar)
- Pilas alcalinas y de Litio
- Elementos de construcción (hormigón, ladrillos, materiales cerámicos)

Vertidos

- Agua de la refrigeración de los vaporizadores de agua de mar
- Agua de la refrigeración del SCV
- Aguas sanitarias
- Aguas pluviales potencialmente contaminadas
- Aguas pluviales no contaminadas

POTENCIALES

Dispersión de gas natural.

- Nube inflamable
- Consumo de agua
- Vertido

Fuga de GNL

- Nube inflamable de gas natural
- Consumo de agua
- Vertido
- Consumo de espuma

Fuga de líquido odorizante (THT)

- Líquidos y vapores THT
- Absorbentes contaminados con THT

Incendio

- Nube inflamable de gas natural
- Consumo de agua
- Vertido
- Residuos

Explosión

- Ruido
- Residuos

Emergencias en buques

- Nube inflamable de gas natural
- Consumo de agua
- Vertido
- Residuos

Contaminación y daños al medioambiente

- Sustancia peligrosa derramada
- Consumo de agua
- Vertido
- Residuos (absorbentes contaminados)

4.2
ASPECTOS AMBIENTALES DIRECTOS

Los aspectos ambientales actuales directos identificados se evalúan teniendo en cuenta los siguientes criterios:

- **Frecuencia**: viene determinada por la mayor o menor repetición en el tiempo con la que se genera el aspecto ambiental.
- **Peligrosidad**: se refiere a las características o componentes que le confieren capacidad de ocasionar daño al medio ambiente.
- **Extensión**: es una expresión de la cantidad, del acercamiento a los límites legales o a valores de referencia establecidos como indicadores para el control de parámetros relacionados con el aspecto del que se trate.
- **Contexto ambiental**: es una expresión de la criticidad de un aspecto ambiental para la organización.

La significatividad del aspecto ambiental se determina mediante la siguiente fórmula:

SIGNIFICATIVIDAD = (FRECUENCIA + PELIGROSIDAD + EXTENSIÓN) * CONTEXTO AMBIENTAL

El resultado de la evaluación de los aspectos ambientales correspondientes al período de la Declaración Ambiental (año 2025), identifica los siguientes aspectos significativos:

Aspectos directos significativos 2025

	ASPECTO AMBIENTAL	IMPACTO AMBIENTAL ASOCIADO
TIPO	**DESCRIPCIÓN DEL ASPECTO**	
CONSUMOS	Gas natural en SCV y Combustor	Disminución y/o agotamiento de los recursos naturales. Efecto invernadero: influencia directa sobre el cambio climático.
RESIDUOS	Generación de residuos peligrosos. Generación de residuos NO peligrosos.	Generación y gestión de residuos
EMISIONES A LA ATMÓSFERA	Emisiones de gases de efecto invernadero (CO_2).	Efecto invernadero: influencia sobre el cambio climático.

Se considera como aspecto ambiental significativo las emisiones de gases de efecto invernadero dentro del régimen de comercio de emisión EU-ETS por el contexto ambiental y la influencia que tiene este aspecto en el cambio climático y en la política de la compañía y las líneas estratégicas del grupo Reganosa sobre la neutralidad en carbono en el año 2040 y la reducción de las emisiones GEI.

Matriz de doble materialidad



Según los resultados del análisis de doble materialidad, cuya matriz de doble materialidad se ha publicado en el informe anual 2025 del grupo Reganosa, los asuntos aspectos más relevantes en materia ambiental o con materialidad ambiental son:

- Cambio climático y transición energética
- Economía circular

En menor medida también aparece con materialidad ambiental: Agua y recursos marinos.

En función de la materialidad ambiental se ha aplicado el “contexto ambiental” en la evaluación de los aspectos ambientales directos de Regasificadora del Noroeste, S.A. por lo que se han considerado aquellos aspectos con influencia directa en el cambio climático y la transición energética como son: el consumo de gas natural y las emisiones atmosféricas derivadas del consumo de gas natural así como aquellos que pueden tener una relación directa con la economía circular como es la generación y gestión de los residuos.

Durante el año 2025 se ha incrementado en un 100% la generación de residuos peligrosos con respecto al año 2024, debido a trabajos de mantenimiento en el tanque o depósito de gasóleo del generador de emergencia que supuso la retirada del gasóleo almacenado en un proceso denominado flushing para renovar el combustible de este depósito o tanque. También se incrementó la generación de residuos de productos químicos orgánicos, residuos con hidrocarburos, líquidos acuosos de limpieza y emulsiones no cloradas mezcla de aceite y agua.

En el caso de los residuos NO peligrosos, también se ha incrementado su generación durante 2025, en este caso en un 248% frente la cantidad generada en 2024, debido a que se realizaron nuevas operaciones de orden y limpieza en las instalaciones de la planta de regasificación y una nueva eliminación de material obsoleto y fuera de servicio en el almacén de materiales además de una limpieza del fondo de la balsa de recogida de aguas pluviales potencialmente contaminadas. Todo esto aumentó la generación de residuos de maderas, chatarra y metales, plástico, residuos voluminosos, lodos de lavado y limpieza, ropa y calzado de trabajo, residuos biodegradables.

La información relativa a la generación y gestión de residuos se detalla en el punto 5.4 Residuos de la Declaración Ambiental.

Este aspecto juntamente con la generación de residuos no peligrosos se considera como significativo y crítico ya que se encuentra relacionado con políticas o gestión estratégica de la organización como es la economía circular. El objetivo final será la política de residuo cero y aumentar la cantidad de residuos reciclados.

Las emisiones de gases de efecto invernadero indirectas asociadas a la generación de energía eléctrica se considera como un aspecto importante en el contexto ambiental de la organización ligado a la gestión del cambio climático y sus efectos en la organización.

Para el año 2025 al igual que para los años 2024, 2023 y 2022, el consumo de energía eléctrica no se ha considerado como un aspecto ambiental significativo ya que se ha comprado energía eléctrica con Garantía de Origen (GDO) que certifica que el 100% de la energía eléctrica consumida en la terminal de regasificación procede de fuentes 100% renovables.

4.3
ASPECTOS AMBIENTALES DIRECTOS

Los aspectos ambientales potenciales que se generarían en caso de presentarse alguna de las situaciones de emergencia con repercusión ambiental identificadas, se evalúan teniendo en cuenta:

- Probabilidad: estimación de la posibilidad/frecuencia de ocurrencia de las situaciones de emergencia con repercusión ambiental. Para la estimación de la probabilidad se utilizarán datos como:
  - Datos históricos de instalaciones similares.
  - Información de fabricantes, proveedores, etc.
  - Bibliografía especializada.
- Gravedad: estimación del daño o consecuencias sobre el entorno receptor en caso de producirse la situación de emergencia.

La significatividad del aspecto se calcula empleando la siguiente fórmula:

SIGNIFICATIVIDAD = PROBABILIDAD × GRAVEDAD

Como resultado de la evaluación de los aspectos ambientales potenciales correspondientes al período de la presente Declaración Ambiental (año 2025), no se han identificado aspectos significativos.

4.4
ASPECTOS AMBIENTALES (NUEVOS PROYECTOS)

Los aspectos ambientales de los nuevos proyectos y su incidencia en las fases de planificación, construcción y funcionamiento se evalúan con carácter previo, mediante los estudios necesarios desde un punto de vista legal y de sostenibilidad. Igualmente, todos aquellos cambios asociados al proceso de gestión del cambio en la instalación (MOC's) se evaluarán sus aspectos ambientales.

También durante el año 2025 continuó el desarrollo del proyecto "Instalación de un compresor de BOG de alta presión" en el que se inició la fase de construcción y de obra civil y posteriormente la instalación de los equipos. Por medio de inspecciones ambientales se evaluaron los aspectos ambientales en la fase de inicio de la obra civil y se solicitaron los documentos relacionados con la gestión de los residuos generados.

Los aspectos ambientales asociados a los proyectos desarrollados por Reganosa Servicios, S.L. durante 2025 en las instalaciones de Regasificadora del Noroeste, S.A. se analizan en la evaluación de los aspectos ambientales directos y en la evaluación ambiental de nuevos proyectos.



4.5
ASPECTOS AMBIENTALES INDIRECTOS

Los aspectos ambientales indirectos se evalúan mediante:

- Valoración de los aspectos generados: se tienen en cuenta, por una parte, las incidencias ocasionadas por los contratistas, subcontratistas y proveedores y, por otra parte, la valoración cualitativa del aspecto según su naturaleza o peligrosidad, obteniéndose así la valoración de este.
  - Las incidencias son detectadas por Regasificadora del Noroeste, S.A. y presentadas por escrito a través de los canales ordinarios de la organización.
  - La peligrosidad se refiere a las características o componentes del aspecto que le confieren capacidad de ocasionar daño al medio ambiente.
- Valoración de la gestión ambiental: valor que cuantifica la gestión ambiental y/o la adecuación de las prácticas ambientales en la gestión de los aspectos en los diferentes servicios y actividades en los que se identifican los aspectos indirectos.

Los consumos de agua, energía eléctrica y otros consumos asociados a los trabajos realizados por las empresas contratistas y subcontratistas se evalúan dentro de los aspectos ambientales directos ya que son consumos directos de la propia instalación.

ASPECTOS INDIRECTOS

ASPECTOS	DESCRIPCIÓN	ACTIVIDAD
RESIDUOS	No peligrosos.	Jardinería y otros trabajos en el interior y exterior de las instalaciones
	Peligrosos.	Toma de muestras en la terminal y el exterior
		Jardinería
EMISIONES	Gases de efecto invernadero	Jardinería y trabajos en la terminal y el exterior
CONSUMOS	Productos fitosanitarios	Jardinería
RUIDO	Emisión sonora	Otras operaciones en la terminal o el exterior
VERTIDOS	Vertidos de líquidos y combustibles de vehículos y de aceites y grasas de mantenimiento	Otras operaciones en la terminal y el exterior

Los consumos de agua, energía eléctrica y otros consumos asociados a los trabajos realizados por las empresas contratistas y subcontratistas se evalúan dentro de los aspectos ambientales directos ya que son consumos directos de la propia instalación.

Se propone evaluar como aspectos ambientales indirectos el transporte por carretera de GNL en cisternas, del cual se está evaluando su influencia en el alcance 3 de la huella de carbono.

Todos los aspectos ambientales indirectos han sido controlados y ninguno de ellos ha resultado significativo.

NUESTROS DESEMPEÑO AMBIENTAL

05

5.1 CAPTACIÓN Y CONSUMO DE AGUA

5.2 USOS Y CONSUMOS DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

5.3 USOS Y CONSUMOS DE MATERIAS PRIMAS AUXILIARES

5.4 RESIDUOS

5.5 AGUAS RESIDUALES

5.6 EMISIONES A LA ATMÓSFERA

5.7 RUIDO

5.8 BIODIVERSIDAD

5.9 SUELOS

5.1
CAPTACIÓN Y CONSUMO DE AGUA

El agua que se usa en las instalaciones de Regasificadora del Noroeste, S.A. tiene dos procedencias:

- **Agua de mar**: captada para utilizar en el proceso de regasificación y devuelta íntegramente al mar.
- **Agua de red municipal para servicios en las instalaciones**: se emplea en usos industriales y de limpieza. También se incluyen los usos sanitarios y auxiliares. Y en algunas ocasiones como agua suministrada a buques previa demanda.

En las siguientes tablas se recoge la información sobre la captación y consumo de agua en los últimos años:

Captación de agua de mar

CAPTACIÓN	2022	2023	2024	2025
Agua de mar (m³/año)	55.700.115	66.232.470	53.752.253	60.387.963
Agua de mar (Hm³/año)	55,70	66,23	53,75	60,39

Indicador EMAS captación de agua de mar/ regasificación

INDICADOR	2022	2023	2024	2025
Agua de mar/regasificación (Hm³/GWh)	2,408E-03	2,395E-03	2,368E-03	2,419E-03

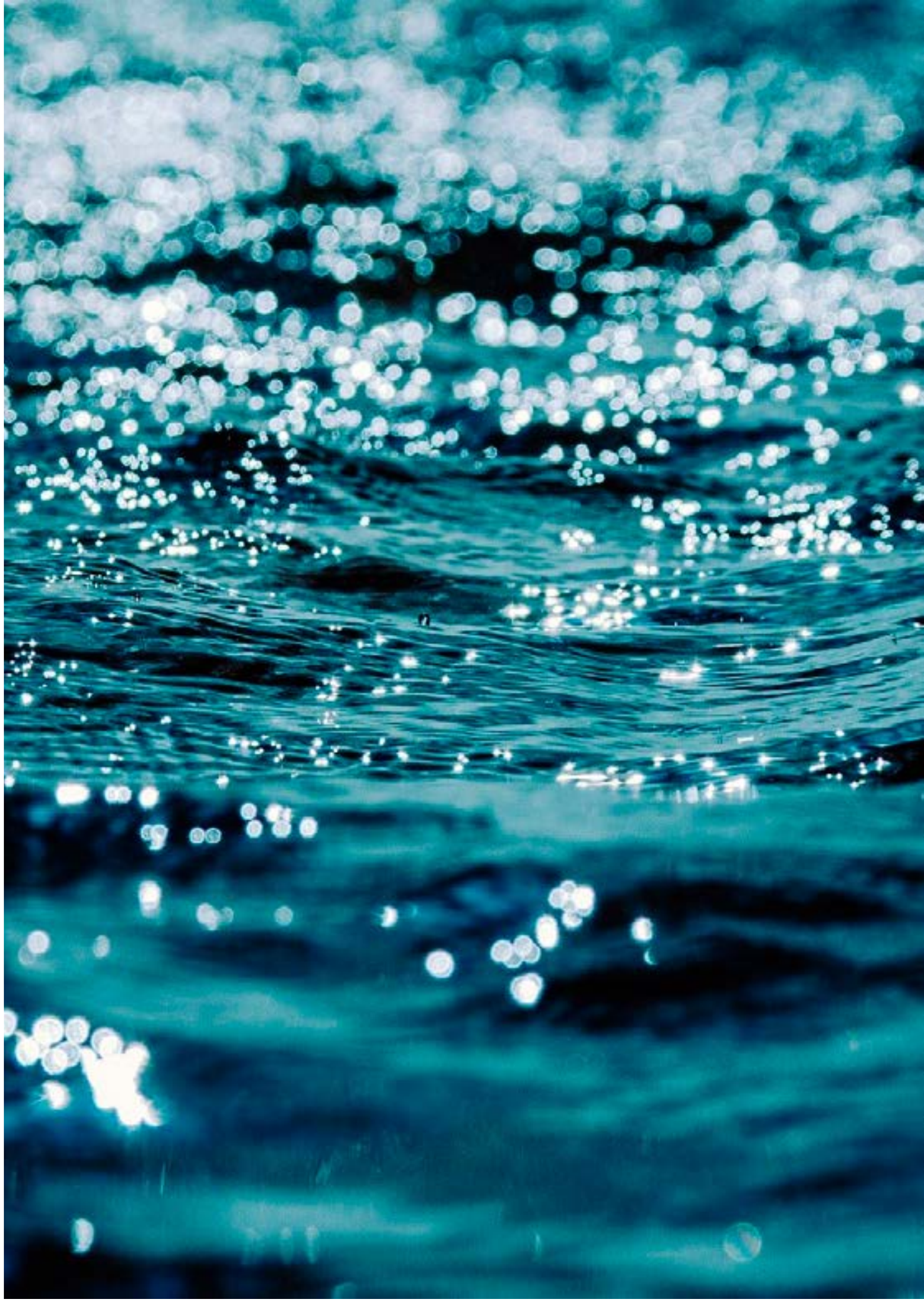
Consumo de agua de red municipal

CONSUMO	2022	2023	2024	2025
Agua de red municipal (m³/año)	539	837	1.641*	506**

* El dato consolidado se toma del registro de las 4 facturas trimestrales para el año 2024.
** Dato calculado con el registro del último dato de la última factura municipal de 2024 más una fotografía del contador de caudal tomada el 29 de diciembre de 2025.

El consumo de agua potable de red municipal disminuyó en un 69% a pesar de que se incrementó la llegada de buques durante el año 2025 (41 buques) frente al año 2024 (36 buques) lo que repercute en el consumo de agua de red municipal debido a las pruebas de seguridad contra incendios que se realizan antes de la llegada de los buques a la terminal, a los simulacros contra incendios. Puntualmente y sobre demanda, también se realizan suministros de agua potable a los buques.

La disminución del consumo de agua potable en el año 2025 frente al año 2024, es atribuible a un cambio en el registro del consumo de agua en el año 2024 y a que este dato se ha actualizado en esta Declaración Ambiental al consumo real tomado de las facturas municipales para el año 2024, mientras que el dato que se informa para el año 2025 es un dato parcial y estimado, tomando el valor informado por factura municipal del primer trimestre del año 2025 más una fotografía del contador de caudal del 29 de diciembre de 2025. En el momento de la elaboración de esta Declaración Ambiental, solo se había recibido el recibo municipal de consumo de agua potable del primer trimestre de 2025.



INDICADORES EMAS - CAPTACIÓN Y CONSUMO DE AGUA

INDICADOR	2022	2023	2024	2025
Agua de mar/producción (Hm^3/GWh)	2,183E-03	2,204E-03	2,165E-03	2,28383E-03
Agua de red municipal (m^3)/producción (GWH)	2,112E-02	2,786E-02	6,611E-02	1,914E-02

La producción total de 2025 (que incluye los procesos de regasificación, carga de cisternas y carga bruta de buques) ha sido un 6,5 % superior a la de 2024 además, se observa que la relación entre la captación de agua de mar / producción ha sido un 5,5% superior para el año 2025 en comparación con el año 2024.

Se ha reducido en un 71,44% la relación entre el consumo de agua de red municipal frente a la producción en 2025, frente al mismo indicador en 2024.

Estas diferencias en consumo de agua de red municipal y en el indicador EMAS, se deben a lo indicado en la página anterior sobre los registros de consumo de agua potable de red municipal en 2024 y 2025.

RATIO DE CAPTACIÓN DE AGUA DE MAR/PRODUCCIÓN (Hm^3/GWh)



2022	2023	2024	2025
2,18295E-03	2,20420E-03	2,16535E-03	2,28383E-03

RATIO DE CONSUMO DE AGUA POTABLE/PRODUCCIÓN (m^3/GWh)



2022	2023	2024	2025
2,112E-02	2,786E-02	6,611E-02	1,914E-02



5.2
USOS Y CONSUMOS DE ELECTRICIDAD

En las instalaciones de Regasificadora del Noroeste, S. A. se emplean las siguientes fuentes de energía:

1. Energía eléctrica, para el funcionamiento de la maquinaria fija de la instalación, iluminación, sistema de climatización y usos generales. La electricidad se toma en alta tensión de la red general de distribución y mediante transformador se convierte a media y baja tensión para su uso general.
2. Gas natural, para su uso en el SCV y en el combustor.
3. Gasoil, para uso en la bomba contraincendios y, generador de emergencia.
4. Gasolina, desde finales de enero 2020 para el nuevo vehículo de oficinas.

Por lo que se refiere al consumo total de energía renovable, no existe en la organización, ni generación ni consumo de energía de fuentes renovables propias.

Desde el año 2021 la energía eléctrica consumida por la terminal de GNL de Regasificadora del Noroeste, S.A en Mugardos, procede de fuentes de generación renovables y cuenta con certificado de garantía de origen o GDO.

En las siguientes tablas se indican los datos de consumo de energía y combustibles en los últimos años:

Consumo de energía y combustibles

CONSUMO	2022	2023	2024	2025
Energía eléctrica (MWh/año)	27.086	31.155	26.652	28.249,50
Gas natural (MWh/año)	6.882	16.195	5.368	16.488,65
Gasolina E5 vehículos de empresa (l/año)	146,33	305,54	142,93	150,71
Gasolina E5 vehículos de empresa (MWh)	1,82	3,80	1,78	1,88
Gasoil B generador emergencia y bomba contraincendios (l/año)	15.991,60	7.374,4	10.154,8	12.246
Gasoil B generador emergencia y bomba contraincendios (MWh)	192,46	88,75	122,21	147,38
Consumo directo total de energía MWh/año	34.175	47.452	32.144	44.887,41

Se observa un incremento del 5,9% en el consumo de energía eléctrica en 2025 frente al año 2024 relacionado sobre todo con el incremento de la emisión de gas natural.

El consumo de gas natural se ha incrementado en 2025 en un 207% respecto al año anterior debido fundamentalmente al aumento de las operaciones de puesta en gas (gassing-up) y enfriamiento (cool-down) con buques metaneros y en menor medida debido a la quema de BOG (boil off gas) generado en los tanques de almacenamiento de GNL durante el periodo entre el 28 y 29 de abril de 2025 debido al de cero eléctrico o “apagón eléctrico” de ese año.

En el año 2025 se ha incrementado el consumo de gasóleo en los equipos de emergencia, en un **20,59 %** en comparación con el año 2024, debido fundamentalmente al aumento de las horas de funcionamiento del generador de emergencia asociados a:

El cero eléctrico o apagón que tuvo lugar el 28 de abril de 2025 en que arrancó el generador de emergencia para mantener los servicios indispensables de la planta en situación de seguridad.

A la parada de planta para trabajos de mantenimiento realizada en julio de 2025.

Por lo que respecta a los vehículos de empresa, desde 2020 los indicadores EMAS para el consumo de energía de los vehículos de empresa, pasan a indicarse “Carburantes” e incluyen el valor en MWh de la gasolina E5.

Desde el año 2024 solamente se tiene en consideración el consumo de carburante en el vehículo de oficina que dispone de un motor híbrido auto recargable y térmico de gasolina, el cual se ha incrementado en un 5,44%, para este vehículo debido a que durante el año 2025 se realizaron más desplazamientos.

Indicadores EMAS – Consumos de energía y combustibles

INDICADOR	2022	2023	2024	2025
Energía eléctrica/producción (MWh/GWh)	1,06	1,04	1,0737	1,0684
Gas natural/producción (MWh/GWh)	0,27	0,54	0,22	0,62
Carburantes-Gasolina vehículo de empresa/producción (MWh/GWh)	7,14E-05	1,27E-04	7,16E-05	7,09E-05
Gasoil B/Producción (MWh/GWh)	7,543E-03	2,954E-03	4,923E-03	5,574E-03
Consumo directo total de energía/producción (MWh/GWh)	1,34	1,58	1,29	1,70

Nota: 1 tonelada gasoil = 1,035 tep; 1 MWh = 0,086 tep; 1 litro gasoil = 0,0120348 MWh
Nota 1 tonelada de gasolina = 1,070 tep; 1 MWh = 0,086 tep; 1 litro gasolina = 0,01244186 MWh

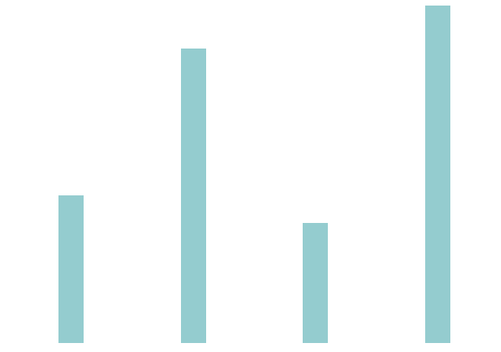
El consumo total de energía frente a la producción se ha incrementado en un 31% en el año 2025 frente al año 2024, debido sobre todo al aumento en el consumo de energía eléctrica (aumento de la producción), gas natural (operaciones con buques y quema de BOG por el cero eléctrico), gasolina (más km recorridos) y gasóleo (más llegadas de buques y cero eléctrico) frente a la producción de la terminal en 2025.

Ratio de consumo de energía eléctrica/ producción (MWh/GWh)



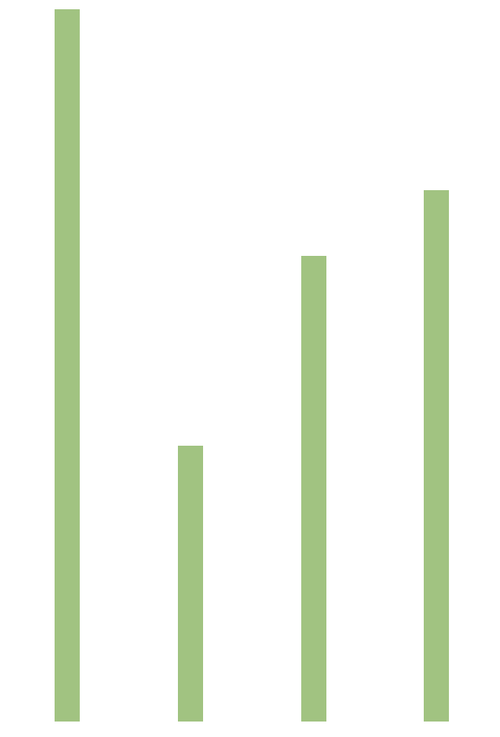
2022	2023	2024	2025
1,06	1,04	1,07	1,07

Ratio de consumo de gas natural/producción (MWh/GWh)



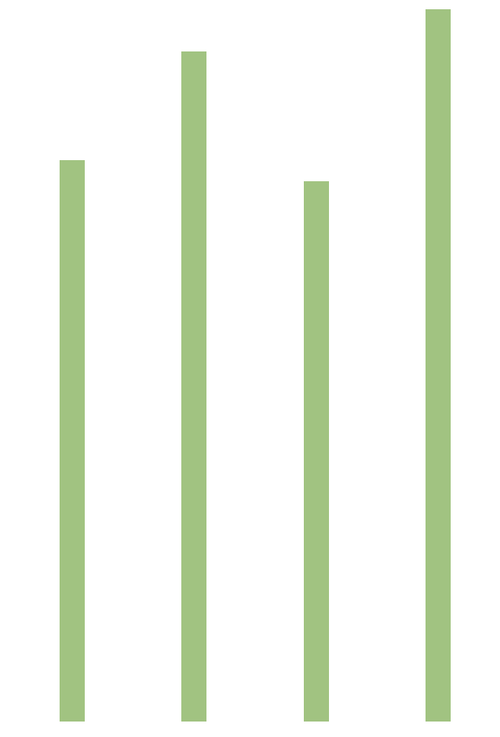
2022	2023	2024	2025
0,27	0,54	0,22	0,62

Ratio de consumo de gasoil B/ producción (MWh/GWh)



2022	2023	2024	2025
7,543E-03	2,954E-03	4,923E-03	5,574E-03

Ratio de consumo total de energía/ producción (MWh/GWh)



2022	2023	2024	2025
1,34	1,58	1,29	1,70

5.3
USOS Y CONSUMOS DE MATERIAS PRIMAS Y AUXILIARES

Regasificadora del Noroeste, S. A. utiliza diversas materias primas que cumplen una función auxiliar, en su proceso productivo:

- THT, utilizado en la odorización del gas. Su concentración en gasoducto viene determinada por normativa y su consumo está ligado a la regasificación realizada.
- Bisulfito sódico utilizado para la neutralización del hipoclorito sódico utilizado dentro del circuito de agua de mar.
- Nitrógeno utilizado en el inertizado de equipos e instalaciones que se realizan antes y después de las tareas de mantenimiento y para el barrido y vaciado de los brazos al finalizar las operaciones de carga y descarga de GNL de los buques y carga de cisternas.

Consumos de materias primas y auxiliares

CONSUMO	2022	2023	2024	2025
THT (t/año)	30,69	36,93	31,13	33,39
Nitrógeno (t/año)	437,574	303,98	282,26	322,8
Bisulfito sódico (t/año)	6,5	6,93	6,38	3,93

El consumo de THT se ha incrementado en un 7,26% en 2025, con respecto al año 2024, debido al aumento en la regasificación de GNL.

El consumo de nitrógeno aumentó un 14% en 2025, con respecto al año 2024 relacionado con un aumento de los trabajos de inertizado de líneas y la mayor afluencia de buques a la terminal, 41 buques en 2025 frente a 36 buques en 2024.

Por el contrario, ha disminuido notablemente en 2025, el consumo de bisulfito sódico, en torno a un 38% con respecto al 2024, lo que supone una disminución en la concentración de hipoclorito sódico que de inyecta en las líneas de agua de mar para controlar el crecimiento de organismos marinos en su interior y cuyo exceso se neutraliza con una disolución de bisulfito sódico antes del vertido a la ría de Ferrol.

Indicadores EMAS – Consumos de materias primas y auxiliares

INDICADOR	2022	2023	2024	2025
THT / Producción (t/GWh)	1,20E-03	1,23E-03	1,25E-03	1,35E-03
Nitrógeno/Producción (t/GWh)	1,71E-02	1,01E-02	1,14E-02	1,30E-02
Bisulfito sódico/Producción (t/GWh)	2,55E-04	2,31E-04	2,57E-04	1,58E-04

Ratio consumo de THT / producción (t/GWh)



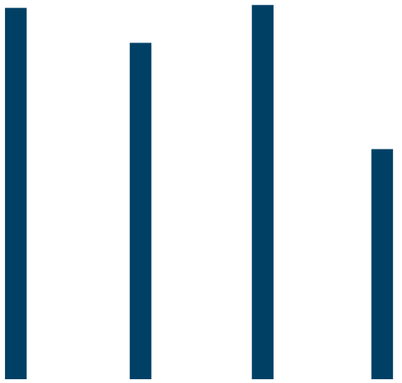
2022	2023	2024	2025
1,20E-03	1,23E-03	1,25E-03	1,35E-03

Ratio consumo de nitrógeno / producción (t/GWh)



2022	2023	2024	2025
1,71E-02	1,01E-02	1,14E-02	1,30E-02

Ratio consumo de bisulfito / producción (t/GWh)



2022	2023	2024	2025
2,55E-04	2,31E-04	2,57E-04	1,58E-04

5.3
RESIDUOS

En la terminal se dispone de contenedores adecuados para la recogida y separación de cada uno de los tipos de residuos que se generan en los distintos departamentos. Los residuos recogidos se almacenan temporalmente en zonas especialmente acondicionadas hasta que son entregados al gestor autorizado, no superándose en ningún caso el tiempo máximo de almacenamiento establecido en la legislación.

Regasificadora del Noroeste, S.A. está inscrita en el Registro de Productores y Gestores de Residuos de Galicia como pequeño productor de residuos peligrosos con el número de inscripción CO-RP-P-PP-00926.

Las cantidades de residuos gestionadas en el período objeto de la Declaración Ambiental y años anteriores se indican en la siguiente tabla:

Residuos gestionados

TIPO	2022	2023	2024	2025
Residuos No Peligrosos (t/año)	17,645	14,671	8,957	69,15
Residuos Peligrosos (t/año)	8,01	5,593	6,13	15,35

Los residuos peligrosos generados por Regasificadora del Noroeste, S.A. son limitados y se relacionan con las labores de mantenimiento y limpieza de las instalaciones y equipos. En el año 2025 se ha incrementado notablemente, en un 100% la generación de residuos peligrosos con respecto al año anterior (2024) y la generación de residuos NO peligrosos siguió la misma tendencia incrementándose durante 2025 en un 248% con respecto al año 2024.



Durante el año 2025 se incrementó la generación residuos NO peligrosos especialmente los siguientes tipos de residuos:

- Papel de oficina y cartón de embalajes.
- Plástico.
- Chatarra y otros metales.
- Maderas
- Residuos voluminosos.
- Residuos biodegradables, de limpieza de vegetación y limpieza de canalizaciones y arquetas de aguas pluviales.
- Lodos de lavado y limpieza generados en los trabajos de mantenimiento y limpieza periódicos de la piscina de captación de aguas pluviales potencialmente contaminadas.

Por otro lado, disminuyó la generación de:

- Equipos eléctricos y electrónicos.
- Ropa y calzado de trabajo.
- Hormigón
- Pilas alcalinas y otras pilas y baterías (baterías de Litio)

La cantidad final de residuos NO peligrosos generada ha sido superior en el año 2025 frente al año anterior 2024.

Durante 2025 se incrementó en un 100%, la generación de residuos peligrosos.

Entre los residuos peligrosos que aumentó su generación están:

- Líquidos acuosos de limpieza, de uso en el taller de mantenimiento para lavado de herramientas y otras piezas.
- Emulsiones no cloradas. Mezcla de aceite y agua generada en las purgas de los compresores de aire.
- Productos químicos orgánicos.
- Residuos que contienen hidrocarburos. Generados durante trabajos de limpieza y acondicionamiento de dos viviendas sin uso, propiedad de la compañía y en las que se retiraron depósitos de gasóleo de antiguas calderas de calefacción y agua caliente.
- Otros combustibles incluyendo mezclas. Durante la retirada de gasóleo del tanque de almacenamiento que alimenta al generador de emergencia o grupo electrógeno, en los trabajos denominados de *flushing* por la presencia de agua en el combustible.
- Otros disolventes y mezclas de disolventes, empleados en trabajos de limpieza y dilución de materiales y pintura empleados en tareas de mantenimiento y saneamiento de superficies.
- Equipos eléctricos y electrónicos fuera de uso. Teléfonos móviles.

Por el contrario, disminuyó ligeramente la generación de los siguientes residuos peligrosos:

- Aceites usados.
- Trapos y absorbentes contaminados. Material impregnado.
- Productos químicos inorgánicos.
- Otros combustibles (THT líquido).
- Envases vacíos contaminados de plástico y metálicos.
- Residuos de adhesivos y sellantes (calorifugado).
- Tubos fluorescentes y lámparas con gas.
- Aerosoles y *sprays*.
- Anticongelante (mezcla de agua con glicol).
- Sales metálicas.
- Baterías de plomo.
- Acumuladores de Níquel-Cadmio.

La compañía recicla y reutiliza los residuos cuando ello es posible. Así, en 2025 el **94,76%** de los residuos peligrosos generados se destinaron a operaciones de reciclaje y el **100%** de los residuos no peligrosos.

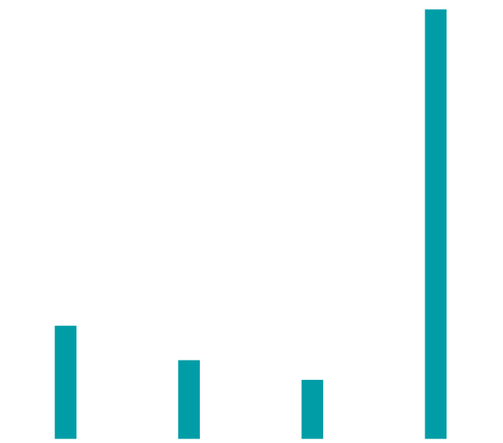
Regasificadora del Noroeste, S. A. realiza la gestión de sus residuos mayoritariamente, con empresas gestoras, transportistas y plantas de tratamiento de residuos autorizadas y localizadas en Galicia.

En relación con los objetivos EMAS para el año 2024, se ha realizado una formación en “residuo cero” durante el año 2025 con el objetivo de lograr la certificación “residuo cero” entre los años 2026 y 2027.

Indicadores EMAS - Residuos gestionados

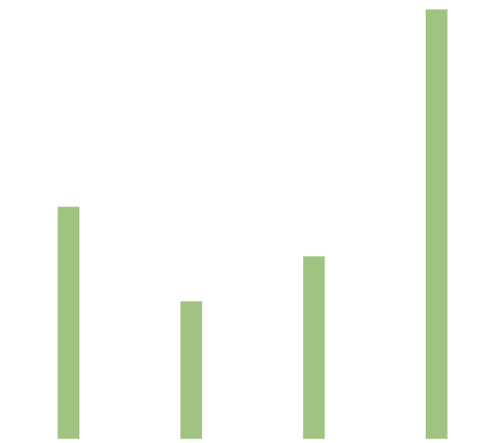
TIPO	2022	2023	2024	2025
Residuos No Peligrosos/Producción (t/GWh)	6,92E-04	4,88E-04	3,61E-04	2,62E-03
Residuos Peligrosos/Producción (t/GWh)	3,14E-04	1,86E-04	2,47E-04	5,81E-04
Total residuos/Producción (t/GWh)	1,01E-03	6,74E-04	6,08E-04	3,20E-03

Ratio de residuos NO peligrosos / Producción (t/GWh)



2022	2023	2024	2025
6,92E-04	4,88E-04	3,61E-04	2,62E-03

Ratio de residuos Peligrosos / Producción (t/GWh)



2022	2023	2024	2025
3,14E-04	1,86E-04	2,47E-04	5,81E-04

5.4
AGUAS RESIDUALES

En Regasificadora del Noroeste, S. A. se generan los siguientes tipos de aguas residuales:

- Aguas de proceso (para calentamiento del GNL): utilizadas en el proceso de vaporización en los ORV (Vaporizadores de Carcasa Abierta).
- Aguas de proceso (Vaporizador de Combustión Sumergida - SCV).
- Aguas pluviales de proceso y aguas procedentes del sistema contra incendios potencialmente contaminadas.
- Aguas pluviales no contaminadas.
- Aguas sanitarias.

Según lo indicado en el condicionado de la Declaración de Efectos Ambientales (DEA), de la Declaración de Impacto Ambiental del vertido de aguas residuales (DIA 2005), en la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto "Planta de Regasificación de GNL de Regasificadora del Noroeste, S.A. en Mugardos (A Coruña) (DIA 2020) y en la Autorización de Vertido, Regasificadora del Noroeste, S.A. ha desarrollado un Plan de seguimiento y vigilancia de la calidad de las aguas para el control de efluentes y del medio receptor, incluyendo en este caso las ensenadas más cercana s a la terminal (A Barca y Santa Lucía) y la playa de Bestarruza.

Los parámetros de control asociados a cada tipo de agua residual se indica a continuación:

Plan de segumiento de aguas residuales según la Autorización de Vertidos

EFLUENTE	FRECUENCIA DE MUESTREO	PARÁMETROS
Aguas residuales para calentamiento del GNL procedentes de los vaporizadores de agua de mar utilizados en el proceso de regasificación	En continuo	Caudal de captación. Cloro libre residual y diferencia de temperatura (entrada – salida)
Aguas residuales pluviales potencialmente contaminadas y de la red contra incendios	Mensual	Caudal de vertido, sólidos en suspensión, aceites y grasas y detergentes
Aguas residuales sanitarias	Mensual	Caudal de vertido, sólidos en suspensión, DBO_5, DQO y aceites y grasas
Aguas residuales pluviales no contaminadas	Trimestral	Caudal de vertido, sólidos en suspensión, aceites y grasas y detergentes

Controles de calidad de las aguas del medio receptor según la Autorización de Vertidos, DIA y DEA

PARÁMETROS	FRECUENCIA DE MUESTREO	Nº PUNTOS DE CONTROL
Temperatura	Quincenal	27
Sólidos en suspensión	Bimestral	7
Carbono orgánico total	Bimestral	7
Aceites y grasas	Bimestral	7
Coliformes fecales	Bimestral	1*
Coliformes totales	Bimestral	1*
Estreptococos fecales	Bimestral	1*
pH, sólidos en suspensión, DBO_5, temperatura, oxígeno disuelto, hidrocarburos, color, salinidad, arsénico total, cadmio disuelto, zinc total, cobre total, cromo, cromo VI total, mercurio disuelto, níquel disuelto, plata, plomo disuelto, selenio total, carbono orgánico total.	Trimestral	2
coliformes fecales, coliformes totales y enterococos fecales(*)		

(*) Medición realizada en la playa de Bestarruza.

Los controles del medio receptor se realizan según los condicionantes de:

I. Resolución de 13 de diciembre de 2005 y sus modificaciones posteriores, en relación con la solicitud de Autorización de Vertidos de aguas residuales procedentes de las instalaciones que Regasificadora del Noroeste, S.A. posee en el Concello de Mugardos.

II. La Declaración de Efectos Ambientales (DEA) de 11 de junio de 2001 De la Dirección Xeral de Calidade e Avaliación Ambiental, del proyecto de planta de almacenamiento y Regasificación de gas natural licuado de Mugardos, promovido por Regasificadora del Noroeste, S. A.

III. La Declaración de Impacto Ambiental (DIA) de 29 julio de 2002 relativa al proyecto de vertido de aguas residuales procedentes de la planta de regasificación de gas natural licuado de Punta Promontoiro y promovido por Regasificadora del Noroeste, S. A.

IV. La Declaración de Impacto Ambiental (DIA) de 2 de diciembre de 2020, de La Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental por la que se formula declaración de impacto ambiental del proyecto "Planta de Regasificación de GNL de Reganosa en Mugardos (A Coruña)", que recoge las tres autorizaciones anteriores.

5.4 AGUAS RESIDUALES

A continuación, se indican los resultados obtenidos en los controles de los efluentes de vertido de las aguas residuales:

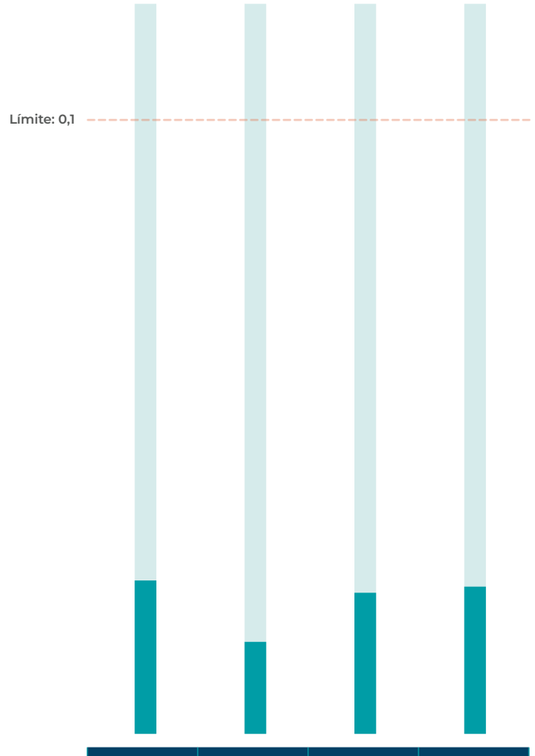
Control de las aguas residuales

EFLUENTE	PARÁMETROS	RESULTADO				LÍMITE	UNDS.
		2022	2023	2024	2025		
Aguas residuales de para calentamiento procedentes de los vaporizadores de agua de mar tras regasificación del GNL	Caudal	55,70	66,23	53,75	60,39	93,5	Hm^3/año
	Cloro libre residual	0,025	0,015	0,023	0,024	0,1	mg/l
	Salto térmico	–4,81	–4,85	–4,86	–4,81	–6	°C
Aguas residuales pluviales potencialmente contaminadas y de la red contra incendios	Sólidos en suspensión	7	6	6	7	25	mg/l
	Aceites y grasas	0,37	0,24	0,43	0,36	10	mg/l
	Detergentes	0,11	0,10	0,24	0,10	2	mg/l
Aguas pluviales no contaminadas	Sólidos en suspensión	5	6,5	12,25	9,5	25	mg/l
	Aceites y grasas	0,20	0,36	0,58	0,10	10	mg/l
	Detergentes	0,1	0,1	0,2	0,9	2	mg/l
Aguas residuales fecales o sanitarias	Caudal	997	935	2.010	680	3.571	m^3/año
	DQO	43	40	38	53	125	mg/l
	DBO_5	8	6	7	7	25	mg/l
	Sólidos en suspensión	16	14	15	22	35	mg/l
	Aceites y grasas	0,65	0,44	0,47	0,38	10	mg/l

Se han obtenido valores por debajo de los límites legales impuestos en todos los parámetros fisicoquímicos y caudales de vertido de las aguas residuales.

Los caudales de vertido anuales se han mantenido por debajo de los límites establecidos en la autorización de vertido.

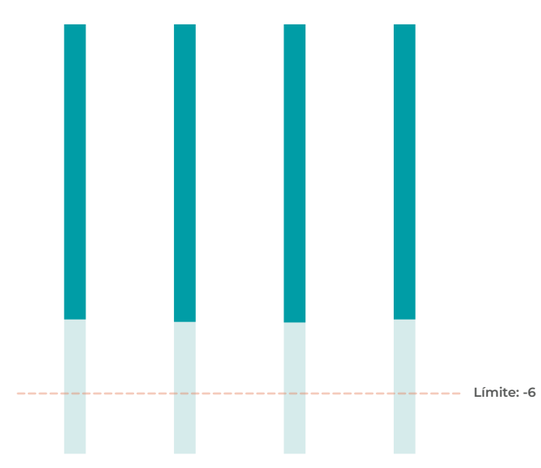
CLORO LIBRE RESIDUAL EFLUENTE DE AGUAS RESIDUALES DEL PROCESO DE VAPORIZACIÓN DEL GNL (mg/l)



2022	2023	2024	2025
0,025	0,015	0,023	0,024

SALTO TÉRMICO EFLUENTE DE AGUAS RESIDUALES DEL PROCESO DE VAPORIZACIÓN DEL GNL (°C)

2022	2023	2024	2025
-4,81	-4,85	-4,86	-4,81



5.6
EMISIONES A LA ATMÓSFERA

Dentro del proceso productivo de Regasificadora del Noroeste, S.A., se identifica un foco de emisiones atmosféricas correspondiente a la chimenea del Vaporizador de Combustión Sumergida (SCV). En el SCV, el GNL se vaporiza con agua que se calienta mediante un quemador sumergido en agua que utiliza como combustible el gas natural.

Los parámetros indicados a continuación corresponden a los solicitados en la Autorización de Emisiones Atmosféricas del año 2019 que fueron medidos en 2023 por un Organismo de Control Acreditado.

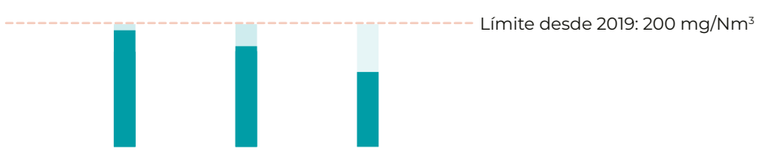
Desde el año 2024 no es necesario realizar el control anual reglamentario de emisiones atmosféricas por la resolución de 3 de junio de 2024 de la Subdirección Xeral de Cambio Climático e Ordenación do Litoral que exime de realizar los controles anuales reglamentarios en el foco emisor SCV mientras **NO** se supere el 5% de tiempo máximo de funcionamiento con respecto al tiempo de funcionamiento anual de la planta de regasificación.

Se muestran en la tabla siguiente los últimos controles reglamentarios realizados sobre emisiones atmosféricas en el foco emisor SCV.

Emisiones del SCV

PARÁMETROS	2021	2022	2023	LÍMITE
Emisiones de NOx (mg/Nm³)	190	156	122	200 mg/Nm³
Emisiones de CO (mg/Nm³)	<11	56	76	100 mg/Nm³
Opacidad de los gases (escala de Bacharach)	<1	<1	<1	2

Emisiones atmosféricas del SCV periodo 2020-2023



Las emisiones de NOx, CO y opacidad de los gases, se han mantenido por debajo de los límites establecidos desde el año 2019 en la autorización de emisiones atmosféricas para el foco emisor SCV según la Ley 34/2007 y el Real Decreto 102/2011.

Otras emisiones que se generan en la planta son las emisiones de CO_2 procedentes del SCV, del combustor y de los motores de emergencia (bomba contra incendios y generador de emergencia). Las emisiones de CO2 están recogidas en la autorización de emisiones de gases de efecto invernadero y son verificadas anualmente por una entidad externa acreditada para la verificación de emisiones de Gases de Efecto Invernadero, al estar incluidas dentro del comercio de derechos de emisión (EU-ETS).

Regasificadora del Noroeste, S. A. desarrolla las verificaciones de emisiones de gases de efecto invernadero anuales, previstas en la normativa legal de aplicación (Reglamento 2018/2066 de la Comisión de 19 de diciembre de 2019 sobre el seguimiento y la notificación de las emisiones de gases de efecto invernadero). Las emisiones directas (Alcance 1 según el estándar *GHG Protocol* y categoría 1 según la norma ISO14064), se generan por la combustión de gas natural y en los motores auxiliares (que utilizan gasoil) de los equipos de la terminal. Las emisiones indirectas (Alcance 2 según el estándar *GHG Protocol* y categoría 1 según la norma ISO14064) se generan por el consumo de energía eléctrica en la terminal.

Las emisiones totales de CO_2 incluyen tanto las emisiones por combustión de fuentes fijas, como emisiones de metano (CH_4), óxido nitroso (N_2O) y gases refrigerantes (*HFC's*), expresadas en toneladas de CO_2 equivalentes.

No se generan emisiones de hexafluoruro de azufre SF_6 en la terminal.

Los datos relativos a las emisiones anuales de gases de efecto invernadero se toman del cálculo de la huella de carbono verificada de Regasificadora del Noroeste, S. A. (Categorías 1 y 2) para los años 2022, 2023, 2024 y 2025.

5.6
EMISIONES A LA ATMÓSFERA

INMISIÓN. CALIDAD DEL AIRE

En cumplimiento del punto D.2.4.2 de la Declaración de Impacto Ambiental por resolución del 2 de diciembre de 2022 de la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental del Ministerio para la Transición Ecológica el Reto Demográfico, en enero de 2023 se finalizó la instalación de un punto de control para la calidad del aire con la denominación de “Estación Penedo” y conectado a la Red Gallega de Calidad del Aire de la Xunta de Galicia.

Se muestra los gráficos de seguimiento con escalado a valores máximo de cada parámetro de los siguientes parámetros de control de calidad del aire:

1. Monóxido de carbono (CO mg/Nm^3).
2. Monóxido de nitrógeno (NO µg/m^3).
3. Dióxido de nitrógeno (NO2 µg/m^3).
4. Óxidos de nitrógeno (NOx µg/m^3).

Los valores se indican desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre de 2025.

En las siguientes tablas se muestran los valores promedio mensuales para los siguientes parámetros de calidad del aire.

i. Monóxido de carbono (CO)

Mes	Promedio CO (mg/Nm^3) 2023	Promedio CO (mg/Nm^3) 2024	Promedio CO (mg/Nm^3) 2025	Valor límite. Máxima diaria de las medias móviles octohorarias (mg/m^3)*
Enero	0,24	0,27	0,32	
Febrero	0,29	0,24	0,31	
Marzo	0,24	0,22	0,30	
Abril	0,22	0,22	0,27	
Mayo	0,23	0,21	0,12	
Junio	0,22	0,23	0,21	
Julio	0,20	0,26	0,19	
Agosto	0,22	0,29	0,21	
Septiembre	0,22	0,30	0,16	
Octubre	0,24	0,27	0,18	
Noviembre	0,25	0,30	0,19	
Diciembre	0,27	0,34	0,22	
Promedio anual	**0,24**	**0,26**	**0,22**	**10**

(*) Real Decreto 102/2011. Anexo I. Tabla G.
(*) Real Decreto 34/2023. Anexo I. Tabla G. Valor límite del monóxido de carbono para la protección de la salud.

Óxidos de nitrógeno que comprenden:

i. Monóxido de nitrógeno (NO).

Mes	Promedio NO (µg/m^3) 2023	Promedio NO (µg/m^3) 2024	Promedio NO (µg/m^3) 2025
Enero	4,86	3,0	2,11
Febrero	12,10	1,5	2,10
Marzo	3,14	1,9	1,61
Abril	3,64	1,4	2,20
Mayo	5,75	2,6	1,95
Junio	3,12	3,3	1,72
Julio	2,16	1,9	1,79
Agosto	1,86	1,9	1,46
Septiembre	2,63	3,5	2,33
Octubre	2,65	2,9	3,72
Noviembre	3,74	4,7	1,47
Diciembre	2,67	4,1	2,79
Promedio anual	**4,03**	**2,7**	**2,11**

i. Dióxido de nitrógeno (NO_2)

Mes	Promedio NO_2 (µg/m^3) 2023	Promedio NO_2 (µg/m^3) 2024	Promedio NO_2 (µg/m^3) 2025	Valor límite anual (µg/m^3)*
Enero	10,67	16	5,59	
Febrero	27,01	8,6	5,84	
Marzo	9,68	8,4	6,37	
Abril	11,90	6,9	10,98	
Mayo	12,77	7,3	10,42	
Junio	10,69	13	6,21	
Julio	6,09	7,0	5,38	
Agosto	5,38	5,7	5,59	
Septiembre	8,91	10	8,18	
Octubre	8,08	8,6	12,50	
Noviembre	7,27	13	6,00	
Diciembre	13,14	9,7	10,37	
Promedio anual	**10,97**	**9,5**	**7,83**	**40**

(*) Real Decreto 102/2011. Anexo I. Tabla B.I.
(*) Real Decreto 34/2023. Anexo I. Tabla B.I. Valores límite del dióxido de nitrógeno para la protección de la salud.

5.6
EMISIONES A LA ATMÓSFERA

Óxidos de nitrógenos totales (NOx)

Mes	NOx (µg/m³) 2023	NOx (µg/m³) 2024	NOx (µg/m³) 2025
Enero	16,92	19	7,20
Febrero	44,80	9,5	7,48
Marzo	12,96	9,7	7,20
Abril	16,35	7,4	12,53
Mayo	20,37	9,7	11,72
Junio	14,36	17	7,34
Julio	7,96	8,5	6,57
Agosto	6,72	7,3	6,27
Septiembre	11,62	14	10,22
Octubre	10,82	12	16,94
Noviembre	11,70	19	6,71
Diciembre	15,89	15	13,28
Promedio anual	**15,87**	**12**	**9,45**

Emisiones de gases de efecto invernadero dentro del comercio de derechos de emisión (EU-ETS)

INSTALACIÓN	2022	2023	2024	2025
Emisiones verificadas (EU-ETS) CO_2 (t/año)	1.584	3.167	1.049	3.096
Asignación gratuita CO_2 (t/año)	408	595	595	469

Aumentó en 2025 la generación de emisiones GEI EU-ETS debido a un incremento de las operaciones con buques relacionadas con la puesta en gas (*gassing-up*) y enfriamiento (*cool-down*) lo que supuso un mayor tiempo de operación del quemador de emergencia o combustor.

Emisiones de gases de efecto invernadero por cálculo de la huella de carbono, categorías alcances 1-2-3 y 4 (emisiones directas, indirectas por consumo de energía eléctrica e indirectas generadas por la cadena de valor)

PARÁMETROS		2022	2023	2024	2025
Emisiones Alcance 1 (t CO_{2e}). Comprenden:	Combustión estacionaria (*)	1.585,51	3.178,73	1.053,86	3.109,6
	Combustión móvil. Vehículos de empresa (**)	3,00	2,52	0,32	0,339
	Emisiones fugitivas de gases refrigerantes HFC's	22,74	43,85	68,05	75,18
	Emisiones fugitivas en planta	328,08	678,15	327,75	3.643,6
Emisiones Alcance 2 (t CO_{2e})	Por compra de energía eléctrica con enfoque basado en mercado	0	0	0	0
Emisiones Categoría 3 desplazamientos de los empleados (t CO_{2e})		No calculado	145,11	118,18	124,97
Emisiones Categoría 3 viajes de empresa (t CO_{2e})		No calculado	9,34	13,69	31,87
Emisiones Categoría 3 Cisternas que acceden a la terminal de regasificación (t CO_{2e})		No calculado	0,78	0,69	0,68
Emisiones Categoría 3 transporte aguas abajo (GNL en cisternas)		No calculado	715,13	520,48	718,36
Emisiones Categoría 4 compras y contrataciones (t CO_2e)		No calculado	3,34	3,68	2.751,28
Emisiones Categoría 4 compras y contrataciones (t CO_{2e}) recalculado (***)		No calculado	1.979,48	2.524,38	2.751,28
Emisiones Categoría 4 WTT *well to tank* (t CO_{2e})		No calculado	634,45	944,10	1.262,54
Emisiones Categoría 4 Gestión de residuos (t CO_{2e})		No calculado	1,77	0,56	13,27
Emisiones Categoría 4 Gestión de residuos (t CO_2e) recalculado (***)			4,67	1,69	13,27
Emisiones totales GEI (t CO_2e)		1.939	5.413	3.051	11.732
Emisiones totales GEI (t CO_2e) con el recálculo aplicado para los años 2023 y 2024 (***)		**1.939**	**7.392**	**5.573**	**11.732**

(*) La combustión estacionaria incluida en el cálculo de la huella de carbono informa de las toneladas de CO_2 equivalentes, que incluyen el dióxido de carbono (CO_2), el óxido nitroso (N_2O) y metano (CH_4) como gases de efecto invernadero.

(**) Las emisiones de GEI asociadas a la combustión móvil incluyen el vehículo de mantenimiento asociado a la red de gasoductos, además del vehículo de oficinas. Desde octubre de 2023 se ha dejado de emplear el vehículo de mantenimiento asociado a la red de gasoductos por la venta de la red de transporte a la empresa Enagás.

(***) Recálculo aplicado en la huella de carbono para los años 2023 y 2024. Durante el proceso de verificación de la huella de carbono del año 2025 realizado en el año 2026, se ha encontrado, que los factores de emisión (FE) que se estaban empleando para el cálculo de la huella de carbono asociada a las categoría 4 en compras y contrataciones y en gestión de residuos, no eran los más adecuados para reflejar con más rigor y exactitud el dato real de la huella de carbono de estas actividades, por lo que el cambio por actualización de los factores de emisión y su porcentaje en el total de la huella de carbono de Regasificadora del Noroeste, S.A. ha obligado a realizar el recálculo en estas dos actividades de la categoría 4, para los años 2023 y 2024. El año 2025 ya se ha calculado con los FE actualizados. El año 2022 no se ha recalculado porque se ha establecido el año 2023 como el nuevo "año base" para el cálculo de la huella de carbono, al ampliar este cálculo a las categorías 3 y 4 según la norma ISO 14.64 y que hasta 2022 estas categorías no se contemplaban en el cálculo de la huella de carbono, limitándose a calcular solamente las categorías 1 y 2.

5.6
EMISIONES A LA ATMÓSFERA

Dentro del alcance 3 de la huella de carbono de Regasificadora del Noroeste, S.A. se incluye las siguientes categorías:

Categoría 3:

i. Desplazamientos de empleados/as al centro de trabajo.
ii. Viajes de empresa. Avión, tren, vehículo de alquiler.
iii. Cisternas que acceden a la terminal de regasificación para carga de GNL, descarga de nitrógeno líquido y THT (tetrahidrotiofeno).
iv. ¿Transporte aguas abajo?

Categoría 4:

i. Compras y contrataciones.
ii. WWT well to tank (del pozo u origen al tanque). Se refiere a las emisiones de gases de efecto invernadero asociadas con la producción, procesamiento y distribución de un combustible, desde su origen (el "pozo") hasta que llega al punto de consumo. Considera las emisiones de gases de efecto invernadero generadas en el proceso de obtención, transformación y distribución de cada combustible.
iii. Gestión de residuos.

En la fecha de verificación de la Declaración Ambiental EMAS 2025, aún no había finalizado el proceso de verificación de la Huella de Carbono 2025 de Regasificadora del Noroeste, S.A. por lo que los datos de huella de carbono que se indican en las tablas y el gráfico proceden de datos pendientes de verificación final.

Indicadores EMAS - Emisiones

INSTALACIÓN	2022	2023	2024	2025
Emisiones CO2 EU-ETS/Producción (t CO_2/GWh)	6,21E-02	1,05E-01	4,23E-02	1,17E-01
Emisiones totales GEI/Producción (t CO_{2e}/GWh)	7,60E-02	1,18E-01	6,69E-02	4,44E-01
Emisiones totales GEI/Producción (t CO_2e/GWh) con recálculo para los años 2023 y 2024	7,60E-02	2,46E-01	2,25E-01	4,44E-01

RATIO DE EMISIONES EU-ETS tCO_2 / PRODUCCIÓN (tCO_2/GWh)



2022	2023	2024	2025
6,21E-02	1,05E-01	4,23E-02	1.17E-01

RATIO EMISIONES TOTALES GEI tCO_{2e} / PRODUCCIÓN (tCO_2/GWh)



2022	2023	2024	2025
7,60E-02	1,80E-01	1,23E-01	4,44E-01

Regasificadora del Noroeste, S.A. ha realizado durante el año 2021 la segunda campaña de detección y cuantificación de emisiones fugitivas en la terminal y la red de gasoducto que se realizó en dos periodos de mediciones: mayo y octubre de 2021.

La primera campaña de detección y cuantificación de emisiones fugitivas se realizó en los meses de septiembre de 2019 y febrero de 2020.

Durante el año 2025 se realizará una nueva campaña de detección, cuantificación y reparación de emisiones fugitivas para dar cumplimiento al Reglamento (UE) 2024/1787 del parlamento europeo y del consejo de 13 de junio de 2024 relativo a la reducción de las emisiones de metano en el sector energético y por el que se modifica el Reglamento (UE) 2019/942.

5.7
RUIDO

Según lo establecido en la Declaración de Efectos Ambientales (DEA), Regasificadora del Noroeste, S.A. realiza campañas trimestrales de medición de ruido ambiental en 10 puntos de muestreo en zonas colindantes a la terminal en tres momentos del día (mañana, tarde y noche), con objeto de comprobar la posible contaminación acústica por los equipos e instalaciones pertenecientes a Regasificadora del Noroeste, S.A.

Durante el año 2025 se han realizado controles en 2 puntos de emisión (en las zonas próximas a las instalaciones) y 8 puntos de inmisión ubicados en las viviendas más próximas a las instalaciones.

Los niveles sonoros obtenidos se mantienen por debajo de los límites normativos. Tal y como demuestran las mediciones históricas realizadas antes de la existencia de la terminal de Mugardos, la actividad de Regasificadora del Noroeste, S.A. tiene una incidencia poco significativa sobre los niveles de ruido existentes en las zonas colindantes

Los niveles sonoros en el entorno de la parcela se indican en la siguiente tabla:

NIVEL SONORO	2022	2023	2024	2025	LÍMITE
Nivel sonoro diurno inmisión (dB(A))	53	53	51 (*)	52 (*)	55
Nivel sonoro vespertino inmisión (dB(A))	54	54	54 (*)	51 (*)	55
Nivel sonoro nocturno inmisión (dB(A))	44	44	45 (*)	48 (±4) (*)	45
Nivel sonoro diurno emisión (dB(A))	58	53	54	52 (*)	65
Nivel sonoro vespertino emisión (dB(A))	55	52	53	53 (*)	65
Nivel sonoro nocturno emisión (dB(A))	53	55	53	52 (*)	55

(*) Los datos del valor de ruido en los puntos de inmisión se indican teniendo en cuenta el intervalo de incertidumbre de las mediciones.

Los datos indicados en la tabla anterior muestran que se cumple con la normativa de aplicación relativa a ruido y contaminación acústica, tanto en las zonas habitadas más próximas (inmisión), como en los puntos perimetrales más próximos a la instalación industrial (emisión). Los datos indicados para 2025 corresponden a los datos de ruido menos favorables obtenidos en los puntos de control indicados.



5.8
BIODIVERSIDAD

La terminal se encuentra en terrenos de titularidad privada y de dominio público portuario. La parcela como uso total del suelo, tiene una superficie total construida de 108.859 m^2. La superficie sellada, es decir, aquella capa de suelo original que se ha cubierto haciéndola impermeable y que se corresponde con edificios, viales, aceras y muelle es de 52.190 m^2.

La superficie orientada según la naturaleza comprende la superficie del centro con (zonas ajardinadas y) que suponen 949 m^2 y la superficie total fuera del centro orientada según la naturaleza, comprende los terrenos adyacentes a la terminal de almacenamiento y regasificación, propiedad de Regasificadora del Noroeste, S.A. que en su conjunto suponen 66.569 m^2.

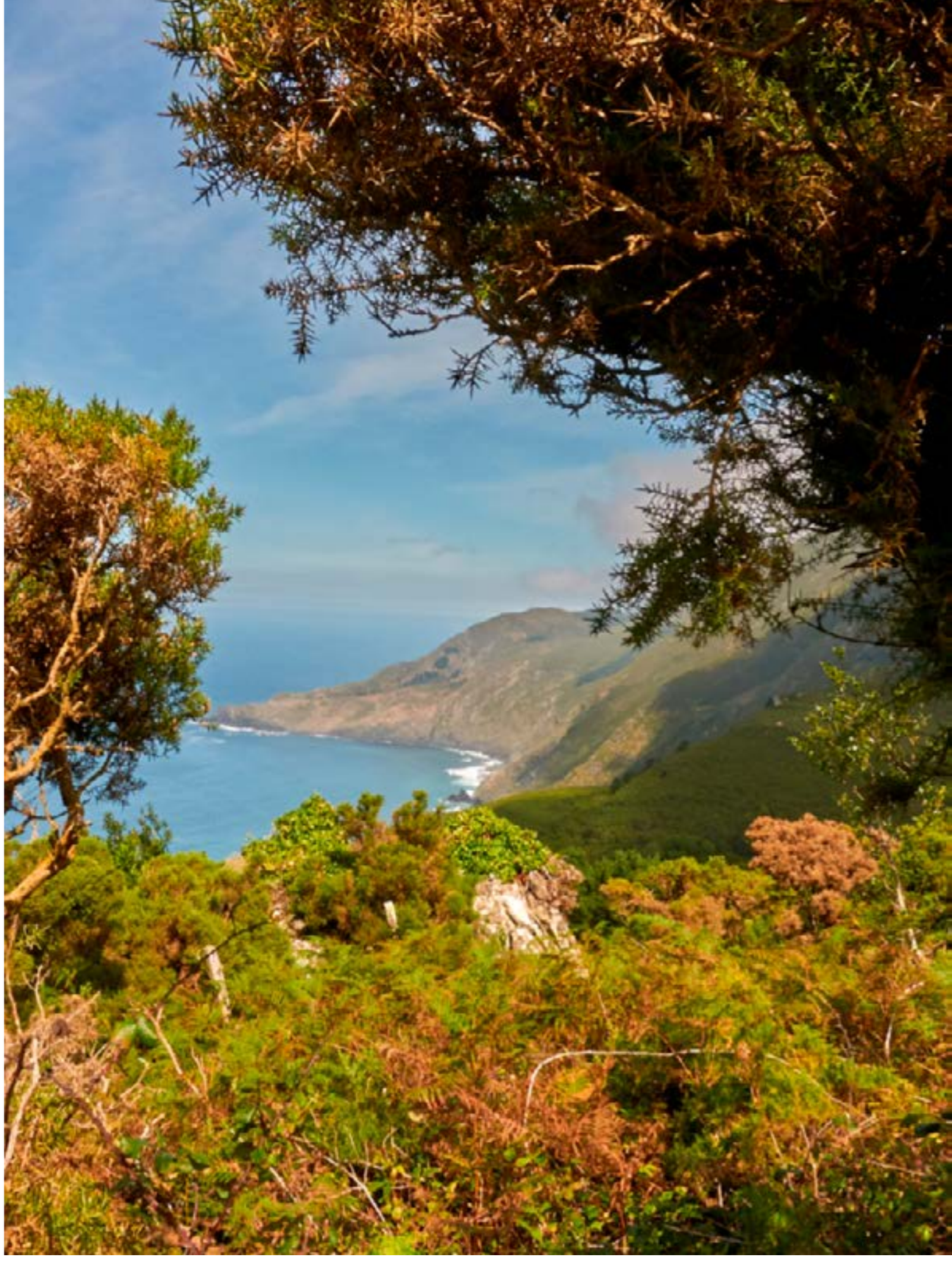
Por tanto, el indicador de biodiversidad se presenta como sigue:

Indicador de biodiversidad

INDICADOR	VALOR	UNIDADES
Superficie construida	108.859	m^2
Superficie sellada	52.190	m^2
Superficie total en el centro orientada según la naturaleza	949	m^2
Superficie total fuera del centro orientada según la naturaleza	66.569	m^2

Indicadores EMAS de biodiversidad

TIPO	2022	2023	2024	2025
Superficie construida (m^2) / producción (GWh)	4,27	3,62	4,39	4,12
Superficie sellada (m^2) / producción (GWh)	2,05	1,74	2,10	1,97
Superficie total en el centro orientada según la naturaleza (m^2) / producción (GWh)	0,04	0,03	0,04	0,04
Superficie total fuera del centro orientada según la naturaleza (m^2) / producción (GWh)	2,61	2,22	2,68	2,52



5.9
BIODIVERSIDAD



En octubre de 2013, se tramitó la renovación del Informe de situación de suelos contaminados por medio de la aplicación telemática de la Consellería de Medio Ambiente.

En febrero de 2014 se recibió la resolución de aprobación del Informe de situación de suelos contaminados.

En abril de 2019 se recibió la última resolución de aprobación del Informe de situación de suelos contaminados con cambios en la periodicidad de los controles. Estos controles se realizarán en los años 2021, 2023 y 2024.

El control de la calidad de las aguas subterráneas se realiza mediante muestreos y analíticas en los pozos piezométricos de la planta de Regasificadora del Noroeste, S. A., localizados aguas arriba y aguas abajo dentro de la instalación. En el último control realizado, de agosto de 2024 por un laboratorio acreditado por ENAC, los resultados indican que no se registra contaminación del suelo. Los resultados de este control analíticos se envían al órgano ambiental autonómico competente en materia de contaminación del suelo.

En marzo de 2025 se recibió la última resolución de aprobación del Informe de Situación de suelos contaminados en la que se mantienen los mismos parámetros de control y la misma periodicidad de los controles como en la resolución del año 2019, cada dos años desde la fecha de la última resolución de aprobación del Informe de Situación. El siguiente control de suelos contaminados se realizará a los dos años de recibir la resolución de aprobación, o sea en marzo de 2027 y el siguiente control en el año de renovación del Informe de Situación en el año 2029, tal y como lo indica el Decreto 60/2009 de 26 de febrero sobre suelos potencialmente contaminados y procedimiento para la declaración de suelos contaminados de la Consellería de Medio Ambiente y Desarrollo Sostenible de Galicia, así como el Real Decreto 9/2005 de 14 de enero, que establece la relación de actividades potencialmente contaminantes del suelo y posteriormente por la Ley 7/2022 de residuos y suelos contaminados para una economía circular.

NUESTROS OBJETIVOS Y METAS AMBIENTALES

06

2025

Nos preocupan los recursos naturales que nos rodean, y queremos contribuir a su mantenimiento y mejora a través de nuestras acciones. La implantación del Sistema de Gestión Integrado asegura una gestión ambiental de acuerdo con las políticas medioambientales, el cumplimiento de todos los requisitos normativos y la sistematización de los procedimientos y pautas ambientales, y materializa el compromiso de mejora continua para prevenir y minimizar los impactos asociados a la actividad. La compañía establece un sistema de control que incluye procedimientos y estudios periódicos realizados por organismos facultativos y acciones formativas entre la plantilla. El desempeño ambiental se realiza con transparencia. La compañía ha establecido diversos canales de comunicación que permiten dar respuesta a las solicitudes de información de todas las partes interesadas, entre ellos la presente Declaración.

Los objetivos establecidos por Regasificadora del Noroeste, S.A. para 2024, también recogidos en el Informe Anual fueron:

Objetivos para 2025

OBJETIVO	ASPECTO ASOCIADO	INDICADOR	DATOS DE PARTIDA	VALOR OBTENIDO	% ALCANZADO	CUMPLIMIENTO
Certificación en Residuo cero 2023-2026	Residuos	Conseguir la Certificación en residuo cero	8,96 toneladas/año 2024 de residuos no peligrosos	Se realizó en abril de 2025 una formación en la certificación de residuo cero de AENOR impartida por personal de la empresa NOVOTEC	25	Parcial
Corregir los errores en los límites de vertido para las aguas pluviales potencialmente contaminadas y las aguas pluviales de zonas no contaminadas en la Autorización de Vertidos	Vertidos	Límite de vertido	Valores límite de vertido que dependen de la pluviosidad y no de la operación de la planta	Se realizó una consulta al órgano administrativo en materia de autorizaciones de vertido (Augas de Galicia)	0	No
Afinar los datos de mediciones de ruido ambiental dB(A)	Ruido	Ruido dB(A)	Sin datos	Realizado en el primer trimestre de 2025 coincidiendo con el primer control trimestral por los condicionantes de la Declaración de Efectos Ambientales y las instalaciones industriales vecinas en situación de parada técnica	100	Si

No se ha desarrollado completamente el proyecto de certificación en residuo cero durante el año 2025, aunque se ha recibido una formación sobre la certificación en residuo cero de AENOR, además, es un proyecto plurianual que se plantea para conseguir en el periodo 2023 a 2025 por lo que se mantuvo el mismo objetivo para el año 2025. Solo se ha logrado un 25% de cumplimiento para este objetivo en 2025.

No se ha cumplido el objetivo de corregir los errores en los límites de vertido de las aguas pluviales potencialmente contaminadas y las aguas pluviales no contaminadas ya que la consulta al órgano administrativo autonómico competente en materia de autorizaciones de vertido Augas de Galicia, se realizó en 2024 aconsejando realizar una comunicación por medio de la sede electrónica del gobierno autonómico, solicitando la inclusión en la autorización de vertido de la posibilidad de superar el límite de vertido para estas corrientes de aguas ya que dependen directamente de las condiciones meteorológicas siendo muy complejo poder controlar o limitar la cantidad del vertido.

Se ha conseguido el objetivo de afinar los datos en las mediciones de ruido ambiental dB(A) ya que en el primer trimestre del año 2025 (6 de febrero de 2025) y coincidiendo con el primer control trimestral de ruido ambiental por los condicionantes de la Declaración de Efectos Ambientales, se realizó un control de ruido ambiental con las instalaciones industriales vecinas en situación de parada técnica, lo que permitió eliminar una fuente de interferencias en las medidas de ruido ambiental al afectar al denominado “ruido de fondo”.

Regasificadora del Noroeste, S.A. mantiene y fomenta una política de puertas abiertas. Durante el año se realizan visitas guiadas a la terminal y reuniones informativas con asociaciones o colectivos de la comunidad para tratar y evaluar sus expectativas y necesidades particulares. Cualquier persona puede visitar nuestras instalaciones enviando una solicitud a:

http://www.Regasificadora del Noroeste, S.A..com/es/antes-de-visitarnos.

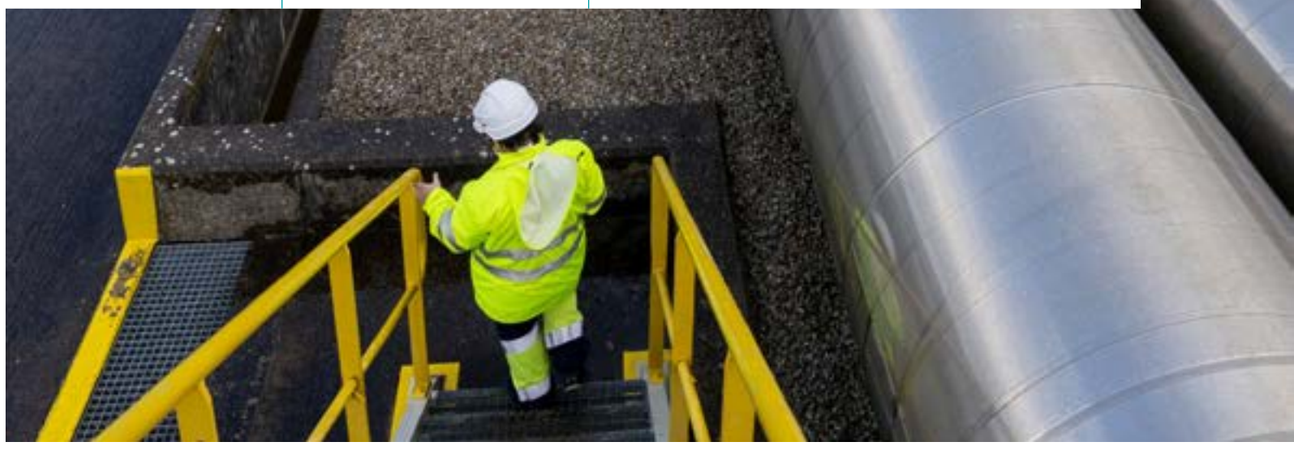
2026

Los objetivos establecidos por Regasificadora del Noroeste, S.A. para 2026, basados en los aspectos ambientales críticos según el contexto ambiental y en la política ambiental son:



Objetivos para 2026

OBJETIVO	ASPECTO ASOCIADO	INDICADOR	VALOR OBJETIVO	DATOS DE PARTIDA	MEDIDAS PROPUESTAS
Certificación en Residuo cero 2023-2027	Residuos	Conseguir la Certificación en residuo cero	Desarrollar el plan inicial entre 2025 y 2026	69,15 toneladas/año de residuos no peligrosos 14,55 toneladas/año de residuos peligrosos en 2025	Desarrollar plan de minimización de residuos Auditoría interna Sincronización “residuo cero” con SG ISO14001 Certificación externa “residuo cero”
Reducción emisiones de CO_2 por emisiones fugitivas	Emisiones/Cambio Climático	Reducción de las emisiones fugitivas en un 10%	Reducción de un 10%	Emisiones fugitivas cuantificadas en 2025 como toneladas de CH_4: 122,27 y toneladas de CO_2e: 3.643,65	Mediciones cuatrimestrales (*source*) Reparación de fugas Medición *on-site* Reconciliación



CUMPLIMIENTO DE LA LEGISLACIÓN

07



Regasificadora del Noroeste, S.A. realiza la identificación y evaluación de la legislación aplicable en el área de seguridad industrial, prevención de riesgos laborales, medio ambiente y calidad, tanto las nuevas normativas como los requisitos que sean de aplicación derivados de resoluciones de organismos competentes que aplican de manera particular (licencias, autorizaciones, permisos, Declaración de Impacto Ambiental y Declaración de Efectos Ambientales).

Regasificadora del Noroeste, S.A. cumple con todos los requisitos legales y administrativos que le son de aplicación de acuerdo con el compromiso establecido en la Política de gestión de seguridad y salud, medio ambiente y calidad.

AUTORIZACIÓN	ORGANISMO NOTIFICADO	REQUISITOS	INCIDENCIAS
Declaración de Efectos Ambientales	Secretaría Xeral de Calidade Ambiental e Cambio Climático	Envío de informes trimestrales/Enviados los informes correspondientes a los cuatro trimestres de 2025	Sin incidencias
Reglamento UE 2024/1787 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de junio de 2024, sobre la reducción de las emisiones de metano en el sector de la energía y por el que se modifica el Reglamento (UE) 2019/942	Ministerio para la Transición Ecológica y el Rego Demográfico. Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental. Subdirección General de Prevención de la Contaminación	Envío de informes cuatrimestrales e informe anual de control de emisiones fugitivas de metano. Artículo 12 Seguimiento e información	Sin incidencias
Declaración de Efectos Ambientales	Secretaría Xeral de Calidade Ambiental e Cambio Climático	Envío de informes trimestrales de gestión de residuos peligrosos/ Enviados los informes correspondientes a los cuatro trimestres de 2025	Sin incidencias
Real Decreto 100/2011	Laboratorio de Medioambiente de Galicia. Dirección Xeral de Calidade Ambiental e Cambio Climático	Enviado Informe anual de carga contaminante atmosférica – 2025	Sin incidencias
Declaración de Impacto Ambiental del proyecto de vertido de aguas residuales	Dirección Xeral de Desenvolvemento Pesqueiro. Consellería do Mar	Enviados Informes trimestrales – año 2025	Sin incidencias
Autorización de Vertido	Augas de Galicia	Enviados informes mensuales e informe anual – año 2025	Sin incidencias
Decreto 136/2017 de 31 de mayo, por el que se aprueba el Reglamento del canon del agua y del coeficiente de vertido a sistemas públicos de depuración de aguas residuales (Galicia)	Augas de Galicia	Enviadas Declaraciones de caudales cuatrimestrales – año 2025	Sin incidencias
Concesión Administrativa de la Autoridad Portuaria de Ferrol – San Cibrao	Autoridad Portuaria de Ferrol-San Cibrao	Enviado Informe anual – año 2025	Sin incidencias

AUTORIZACIÓN	ORGANISMO NOTIFICADO	REQUISITOS	INCIDENCIAS
Convenio de buenas prácticas ambientales Regasificadora del Noroeste, S.A. – Autoridad Portuaria de Ferrol – San Cibrao	Autoridad Portuaria de Ferrol-San Cibrao	Enviado Informe medioambiental – año 2024	Sin incidencias
Autorización de emisiones de gases de efecto invernadero 2021-2030	Subdirección Xeral de Meteoroloxía e Cambio Climático. Dirección Xeral de Calidade Ambiental e Cambio Climático	Enviado el informe de verificación anual de emisiones de gases de efecto invernadero – año 2024. Enviado el informe de verificación del nivel de actividad 2025	Sin incidencias
Enviado el informe de verificación del nivel de actividad 2025	Sin incidencias	Enviado en el año 2023 según la última notificación de renovación del informe de situación del suelo y las medidas de control y seguimiento en la instalación	Sin incidencias
Informe de Situación para suelos contaminados	Secretaría Xeral de Calidade Ambiental e Cambio Climático	Enviado en el año 2023 según la última notificación de renovación del informe de situación del suelo y las medidas de control y seguimiento en la instalación	Sin incidencias
Resolución de 7 de julio de 2016, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Regasificadora del Noroeste, S.A., autorización administrativa y aprobación del proyecto de ejecución de las instalaciones de la planta de recepción, almacenamiento y regasificación de gas natural licuado de Mugardos (A Coruña).	Servizo de Conservación da Natureza (Xunta de Galicia)	Enviados los dos Informes semestrales con el seguimiento de los sedimentos y organismos de la franja litoral cercana a la terminal de Mugardos – año 2024 (ZEC Costa Ártabra)	Sin incidencias
Resolución del 2 de diciembre de 2020 de la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental, por la que se formula Declaración de Impacto Ambiental del proyecto “Plan de Regasificación de GNL de Regasificadora del Noroeste, S.A. en Mugardos (A Coruña)”. Condiciones: • D.2.4.2 • D.2.5.1	Dirección Xeral de Calidade Ambiental, Sostibilidade e Cambio Climático	Enviado el informe con la propuesta de microimplantación de una estación de control de calidad del aire a la autoridad competente para su valoración. Recibida la respuesta de aprobación del informe de microimplantación para la instalación de una estación de control de calidad del aire, por parte de la autoridad competente.	Sin incidencias
		Instalación de un sistema de control de la calidad del aire conectado a la Rede Galega de Calidade do Aire	Se finalizaron en enero de 2023 las acciones necesarias para la instalación de la caseta de control de la calidad del aire. En enero de 2023 se puso en servicio el sistema de control para la calidad del aire con la denominación de Estación Penedo y conectada a la RGCA (Rede Galega de Calidade do Aire).
	Laboratorio de Medio Ambiente de Galicia. Servizo de Calidade do Aire. Subdirección General de Cambio Climático y Ordenación del Litoral	Enviados los informes mensuales con los datos validados y la tabla de estadísticos desde marzo de 2024	Sin incidencias
	Dirección General de la Costa y el Mar	Enviados los dos informes semestrales de monitorización de las praderas de zosteras y bancos de pectínidos – año 2024	Sin incidencias

OTROS TEMAS AMBIENTALES

08

8.1 INCIDENTES Y SITUACIONES DE EMERGENCIA

8.2 FORMACIÓN Y SENSIBILIZACIÓN

8.3 COMUNICACIÓN Y RELACIONES CON LA COMUNIDAD

8.1

INCIDENTES Y SITUACIONES DE EMERGENCIA

Para las posibles incidencias y situaciones de emergencia con repercusión ambiental, se han establecido pautas de actuación, detallando las medidas preventivas previstas para evitar que estos incidentes o emergencias lleguen a materializarse, y en caso de que no se puedan evitar, la forma de actuar para controlar el impacto ambiental derivado de dicha situación.

Como parte de la formación del personal de Regasificadora del Noroeste, S.A., durante el 2025 se han llevado a cabo los siguientes simulacros.

- Fuga de gas oil del generador de emergencia. Febrero 2025.
- Derrame de bisulfito sódico. Mayo 2025.
- Fuga de GNL/GN brazo L101C en el Jetty (muelle). Noviembre 2025.

Durante el año 2025 no se han producido incidentes con impacto en el medio ambiente.





8.2

FORMACIÓN Y SENSIBILIZACIÓN

Durante el año 2025 se han impartido 26,10 horas de formación por empleado/a en Regasificadora del Noroeste, S.A. en materia de seguridad, salud y medioambiente.

La Declaración Ambiental EMAS se registra antes del proceso de verificación externa, en el canal de comunicación de participación de la compañía para su consulta y participación por parte de la plantilla.



8.3

COMUNICACIÓN Y RELACIONES CON LA COMUNIDAD

Regasificadora del Noroeste, S.A. tiene establecidos canales de comunicación internos y externos que facilitan, por un lado, la participación del personal en el Sistema Integrado de Gestión, y, por otro, un diálogo abierto con partes interesadas externas y grupos de interés en general.

Así la participación del personal de Regasificadora del Noroeste, S.A., se realizará por medio de las reuniones del Comité de Seguridad y Salud, en donde se tratarán, si los hubiera, asuntos ambientales. Así mismo se dispone de buzón de sugerencias para que el personal pueda aportar sus opiniones y mejoras en temas ambientales, de seguridad u operativos.

La gestión de estos canales de comunicación permite la retroalimentación del Sistema, identificando las necesidades y expectativas de las partes interesadas y que se lleve a cabo una mejora continua del mismo.

Regasificadora del Noroeste, S.A. tiene establecidos canales para la comunicación de temas relacionados con la gestión ambiental a través de la comunicación de la Política de Seguridad y Salud, Medio Ambiente y Calidad; la evaluación de aspectos ambientales indirectos de empresas colaboradoras y proveedores y la valoración de la percepción que los principales clientes tienen del comportamiento ambiental de Regasificadora del Noroeste, S.A., entre otros.

Asimismo, cualquier parte interesada puede comunicar sus inquietudes sobre el impacto ambiental de nuestras actividades y servicios (Canal Ético de la página web de Regasificadora del Noroeste, S.A.), estableciendo de este modo un continuo intercambio de información relativa al comportamiento medioambiental de la organización.

Una de las principales vías de comunicación la constituye la difusión de la presente Declaración Ambiental, a fin de que las partes interesadas tengan la información relativa al comportamiento medioambiental de Regasificadora del Noroeste, S.A., comprometiéndose a su periódica actualización y realizándose la difusión de esta una vez se encuentre validada externamente.

La comunicación de la **Declaración Ambiental** a las partes interesadas se realizará por medio de la página web de Regasificadora del Noroeste, S.A.

Igualmente, todo el personal que visite las instalaciones de Regasificadora del Noroeste, S.A. podrá tener acceso a la **Declaración Ambiental**, si así lo solicita.

Esta **Declaración Ambiental**, se trasladará a las Autoridades competentes y cualquier organismo público que la demande.

A continuación, se indican otras iniciativas colaborativas en las que participa Regasificadora del Noroeste, S.A.:

PARTICIPACIÓN COMO SOCIO CON CATEGORÍA DE ENTIDAD EN EL CLÚSTER DE CAMBIO CLIMÁTICO DE FORÉTICA

Desde el año 2017, Regasificadora del Noroeste, S.A. forma parte del Clúster de Cambio Climático gestionado por FORÉTICA, manteniendo una participación activa en las iniciativas planteadas anualmente por el Clúster.

CONVENIO EN MATERIA DE BUENAS PRÁCTICAS AMBIENTALES, SUSCRITO ENTRE LA APFSC Y REGASIFICADORA DEL NOROESTE, S.A.

Mediante la firma de este Convenio en 2013, Regasificadora del Noroeste, S.A. se comprometió a cumplir lo establecido en la Guía de Buenas Prácticas ambientales aprobada por Puertos del Estado y a implementar sistemas de mejora continua en el control de las operaciones y tareas de mantenimiento.

Como medida de verificación, se realiza un seguimiento y revisión anual en el que se exige a la compañía, entre otros requisitos, mantener la certificación de su sistema de gestión ambiental según la norma ISO 14001 y/o el Reglamento EMAS y desarrollar su compromiso de mejora continua a través de la ejecución de inversiones ambientales.

8.3
COMUNICACIÓN Y RELACIONES CON LA COMUNIDAD

ESTUDIO DE "SEGUIMIENTO PERIÓDICO DE LA EVOLUCIÓN DE LAS COMUNIDADES BENTÓNICAS INFRA LITORALES DE LA ENSENADA DE SANTA LUCÍA" DESARROLLADO POR LA ESTACIÓN DE BIOLOXÍA MARIÑA DA GRAÑA, DE LA UNIVERSIDAD DE SANTIAGO DE COMPOSTELA

Regasificadora del Noroeste, S.A. elabora desde el año 2006, de forma voluntaria y con carácter bimestral, un estudio dirigido al seguimiento periódico de la composición y estructura de las comunidades bentónicas infra litorales de la ensenada de Santa Lucía.

Los análisis realizan un control de la evolución de estas comunidades, y evalúan el sustrato, la cantidad de materia orgánica depositada y la influencia que tiene el hidro dinamismo del vertido de Regasificadora del Noroeste, S.A. en los procesos de sedimentación.

Los resultados demuestran que el vertido no afecta ni a la composición ni a la estructura de las comunidades bentónicas situadas en las inmediaciones de la terminal. Además, la comparación con datos históricos del estado de los sistemas de microorganismos (anteriores a la presencia de Regasificadora del Noroeste, S.A.), ha acreditado igualmente la inexistencia de impacto de la terminal en el medio marino.

Periódicamente se revisan los procesos, parámetros y mecanismos de seguimiento para aportar un mejor conocimiento en la evolución de las comunidades bentónicas y la calidad del sustrato en donde se soportan.

CONVENIO CON AMBILAMP PARA LA GESTIÓN DE RESIDUOS DE LÁMPARAS CON GAS

Desde el año 2016 se mantiene el convenio de colaboración entre AMBILAMP y Regasificadora del Noroeste, S.A. para gestionar los residuos de los tubos fluorescentes y lámparas con gas, garantizando así una optimización en la gestión de estos residuos que potencia el reciclado de estos residuos.

Regasificadora del Noroeste, S.A. realiza anualmente visitas a sus instalaciones como parte del desarrollo de su política de comunicación y relaciones con la comunidad. Así, durante el año 2024 se han recibido las siguientes visitas:

La promoción realizada por Regasificadora del Noroeste, S.A. en relación con las visitas a sus instalaciones no ha variado en estos años si no, que se mantiene constante. La variación en las visitas durante el año 2025 se ha visto normalizada frente a los datos de años anteriores 2024, 2023 y 2022, tanto el número de personas por visitas como y sobre todo en el número de visitas, especialmente procedentes de centros de Formación Profesional y Universidades, aunque repartidos en diferentes fechas, pero tanto el número de visitas como el número de personas fueron superiores en el año 2025 frente a las visitas del año 2024. Para el caso del grupo de estudiantes de secundaria y del grupo de prescriptores/as, no se ha registrado ninguna visita durante el año 2025 al igual que había sucedido en el año 2024.

El incremento más notable se ha producido en el grupo de estudiantes de universidad en cuanto al número de personas porque solo hubo una visita más (5 visitas en 2025 frente a 4 visitas en 2024) en el año 2025 pero el número de personas se incrementó desde 65 en 2024 a 117 en 2025 con 810% de incremento del número de personas.

Nº DE VISITAS POR TIPO DE VISITA		Nº DE VISITANTES POR TIPO DE VISITA	
Educación secundaria	0	Educación secundaria	0
Bachillerato	1	Bachillerato	22
Formación profesional	3	Formación profesional	68
Universidad	5	Universidad	117
Prescriptores	0	Prescriptores	0
TOTAL	**9**	**TOTAL**	**207**

INDICADORES INTERNOS EMPLEADOS HASTA 2024

09

Indicador interno de captación de agua de mar Hm^3/producción (toneladas)

INDICADOR	2021	2022	2023	2024
Agua de mar/producción (Hm^3/GWh) MWh	3,311E-05	3,343E-05	3,376E-05	3,318E-05

Indicador interno consumo de energía eléctrica/producción (toneladas)

INDICADOR	2021	2022	2023	2024
Energía eléctrica/Producción (MWh/toneladas)	1,638E-02	1,626E-02	1,588E-02	1,645E-02

Indicador interno consumo de energía eléctrica/producción (toneladas)

INDICADOR	2021	2022	2023	2024
THT/producción (t/t)	1,82E-05	1,84E-05	1,88E-05	1,92E-05
Nitrógeno/producción (t/t)	1,92E-04	2,63E-04	1,55E-04	1,75E-04

Indicador interno consumo de bisulfito sódico (t)/ captación de agua de mar (Hm^3)

INDICADOR	2021	2022	2023	2024
Bisulfito sódico (t/Hm^3)	1,86E-01	1,17E-01	1,05E-01	1,19E-01

Indicador interno residuos gestionados/producción (toneladas)

INDICADOR	2021	2022	2023	2024
Residuos No Peligrosos/Producción (t/t)	2,74E-06	1,06E-05	7,48E-06	5,53E-06
Residuos Peligrosos/Producción (t/t)	4,66E-06	4,81E-06	2,85E-06	3,78E-06

Indicadores internos- Emisiones GEI EU-ETS y emisiones GEI huella de carbono alcances 1 y 2 hasta 2023 y alcances 1, 2 y 3 desde 2024

INDICADOR	2021	2022	2023	2024
Emisiones CO2 EU-ETS (t)/ Producción (t)	2,00E-03	9,51E-04	1,61E-03	6,47E-04
Emisiones totales GEI (t CO_{2e})/ Producción (t)	2,21E-03	1,16E-03	1,81E-03	1,03E-03

Indicador interno Biodiversidad superficies/producción (toneladas)

INDICADOR	2021	2022	2023	2024
Superficie construida (m^2) / producción (t)	6,49E-02	6,53E-02	5,55E-02	6,72E-02
Superficie sellada (m^2) / producción (t)	3,11E-02	3,13E-02	2,66E-02	3,22E-02
Superficie total en el centro orientada según la naturaleza (m^2) / producción (t)	5,66E-04	5,70E-04	4,84E-04	5,86E-04
Superficie total fuera del centro orientada según la naturaleza (m^2) / producción (t)	3,97E-02	4,00E-02	3,39E-02	4,11E-02

ACRÓNIMOS EMPLEADOS

10

GLOSARIO DE TÉRMINOS Y ABREVIATURAS

APFSC
Autoridad Portuaria de Ferrol-San Cibrao

***Boil off Gas* o BOG**
Gas de evaporación del GNL

CCC
Central de Ciclo Combinado

Cool-down
Operación de enfriamiento de un buque metanero

DEA
Declaración de Efectos Ambientales

DIA
Declaración de Impacto Ambiental

Gassing-up
Operación de puesta en gas de un buque metanero

GDO o GDO's
Garantía de Origen. Acreditación que asegura que los megavatios hora de energía eléctrica han sido generados a partir de fuentes de energía renovables o de cogeneración de alta eficiencia.

GEI
Gases de Efecto Invernadero

GNL
Gas Natural Licuado a –160 °C

Jetty
Muelle de descargas/cargas de la terminal de GNL

LSO
Gestión de la terminal de GNL

ORV
Vaporizador de Carcasa Abierta *(Open Rack Vaporiser)*

PBIP
Plan de Protección de Buques e Instalaciones Portuarias

SCV
Vaporizador de Combustión Sumergida *(Submerged Combustion Vaporiser)*

TSO
Gestor de redes de transporte de gas natural (*Trasmission System Operator*)

THT
Tetrahidro tiofeno (odorizante del gas natural)

WTT
Well To Tank (del pozo u origen al tanque)



VALIDACIÓN Y VERIFICACIÓN AMBIENTAL

11

La presente **Declaración Ambiental** de REGASIFICADORA DEL NOROESTE, S.A., se ha realizado con los datos recabados del 1 de enero 2025 a 31 de diciembre de 2025 y tendrá validez de un año a partir del día siguiente a su validación realizada por: Beatriz Vila Porto de LRQA España, S.L.U, con registro de Verificador Medioambiental EMAS-ES-V-0015.

Toda la información aportada está soportada en datos de origen perfectamente justificados.

Esta Declaración Ambiental se considera validada solo si va acompañada de la declaración de verificación correspondiente.

Representante LRQA España, S.L.U. que firma la Declaración Ambiental: Olga Rivas.

Fdo.:

Reganosa
Punta Promontoiro s/n
15620, Mugardos, A Coruña
reganosa@reganosa.com

reganosa

La energía que tu energía necesita

DECLARACIÓN AMBIENTAL

2025

Punta Promontoiro s/n · 15620 Mugardos (A Coruña). España
reganosa@reganosa.com · T. 981 930 093
reganosa.com