

DECLARACIÓN AMBIENTAL 2021

reganosa 
The energy your energy needs

ÍNDICE

#01 REGANOSA

- 1.1 QUIÉNES SOMOS
- 1.2 CONTACTO
- 1.3 ACTIVIDADES Y SERVICIOS

#02 NUESTRO SISTEMA DE GESTIÓN

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

#04 NUESTROS ASPECTOS AMBIENTALES

- 4.1 ASPECTOS AMBIENTALES
- 4.2 ASPECTOS AMBIENTALES (NUEVOS PROYECTOS)
- 4.3 ASPECTOS AMBIENTALES INDIRECTOS

#05 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

#06 NUESTROS OBJETIVOS Y METAS AMBIENTALES

#07 CUMPLIMIENTO DE LA LEGISLACIÓN

#08 OTROS TEMAS AMBIENTALES

- 8.1 INCIDENTES Y SITUACIONES DE EMERGENCIA
- 8.2 FORMACIÓN Y SENSIBILIZACIÓN
- 8.3 COMUNICACIÓN Y RELACIONES CON LA COMUNIDAD

#09 ACRÓNIMOS EMPLEADOS

#10 VALIDACIÓN Y VERIFICACIÓN AMBIENTAL



#01 REGANOSA

1.1 QUIÉNES SOMOS

1.2 CONTACTO

1.3 ACTIVIDADES Y SERVICIOS

1.1 QUIÉNES SOMOS

Reganosa 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.

La visión de Reganosa 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.

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

Denominación social

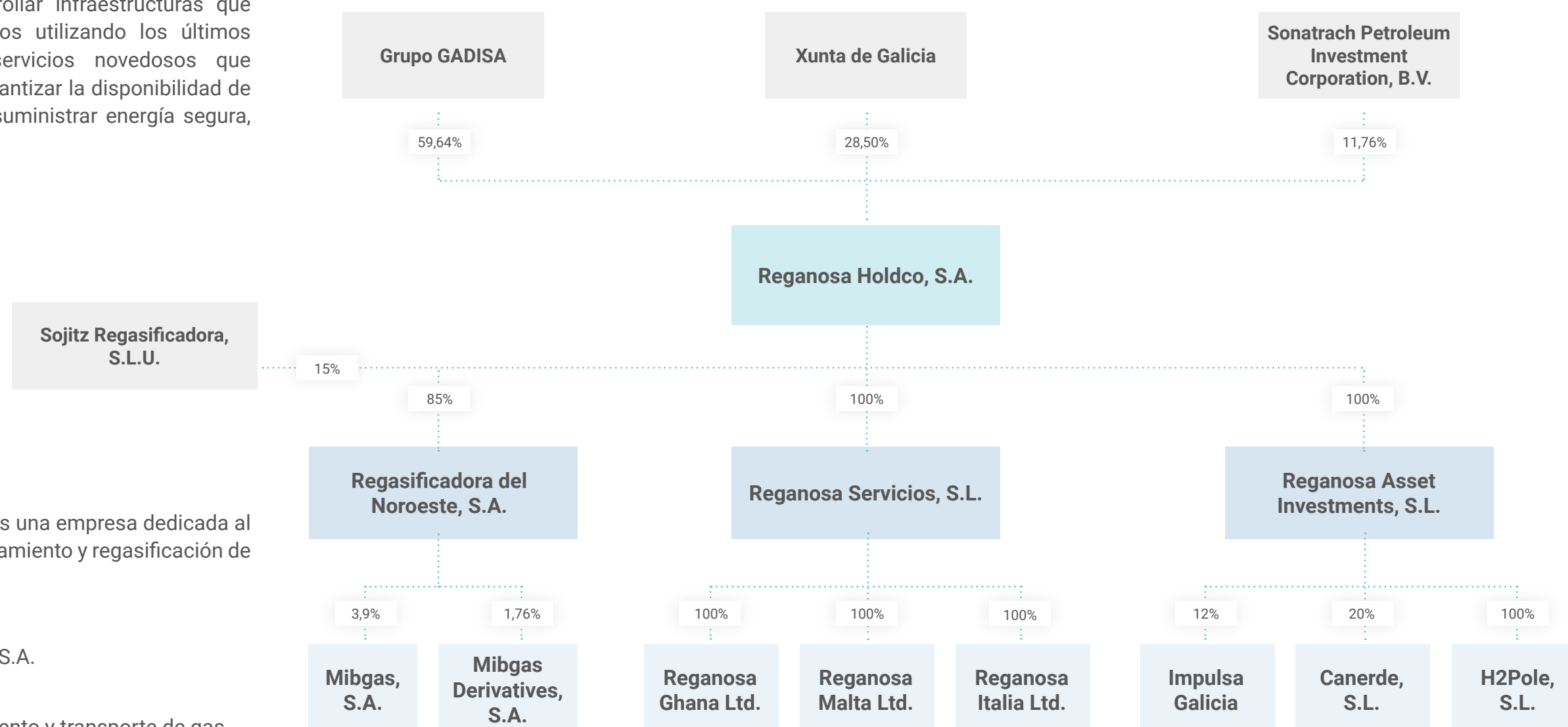
REGASIFICADORA DEL NOROESTE, S.A.

CIF A15685324

CNAE 5210 Depósito, almacenamiento y transporte de gas

ESTRUCTURA SOCIETARIA

La estructura societaria y composición accionarial de Reganosa es un importante activo, por su diversidad, solidez y conocimiento del sector.



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.

Nuestra red de gasoductos de transporte troncal discurre a lo largo de 130 kilómetros en la provincia de A Coruña y conecta la terminal con el gasoducto Tui-Llanera en Guitiriz y Abegondo.

ESPAÑA

Terminal de GNL de Mugardos

Almacenamiento de tipo contención total *on shore*

Tecnología de vaporización ORV y SCV

Capacidades:

- atraque: 7.500 m³ / 266.000 m³
- almacenamiento: 300.000 m³
- regasificación: 412.800 Nm³/h

TSO: Gestión de la red de transporte
130 kms de gasoducto
80 bar de presión de diseño



1.2 DATOS DE CONTACTO



NUESTRO DOMICILIO SOCIAL ES:
Punta Promontorio, s/n - 15620 Mugaros (A Coruña).

NUESTRA DIRECCIÓN DE CORREO ELECTRÓNICO ES:
reganosa@reganosa.com

NUESTRO NÚMERO DE TELÉFONO ES:
(+34) 981 930 093

NUESTRO NÚMERO DE FAX ES:
(+34) 981 930 092

NUESTRA PÁGINA EN REDES SOCIALES ES:
<https://es.linkedin.com/company/reganosa>

Se puede solicitar a través de nuestro departamento de Comunicación,
por medio del correo electrónico: **comunicacion@reganosa.com**

1.3 ACTIVIDADES Y SERVICIOS

GESTIÓN DE INFRAESTRUCTURAS DE GAS NATURAL

Reganosa está certificada como TSO europeo y gestiona parte de la red básica de gasoductos del sistema gasista español.

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 y TSO europeos 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.

Reganosa impulsa el desarrollo de las fuentes de energía renovables. En el último año ha incluido en la planificación energética europea de redes de transporte (el TYNDP 2020) dos proyectos en la categoría de transición energética, que tienen como objetivo integrar gases renovables en el mix energético y desarrollar el hidrógeno como vector clave en la descarbonización.

PRESTACIÓN DE SERVICIOS

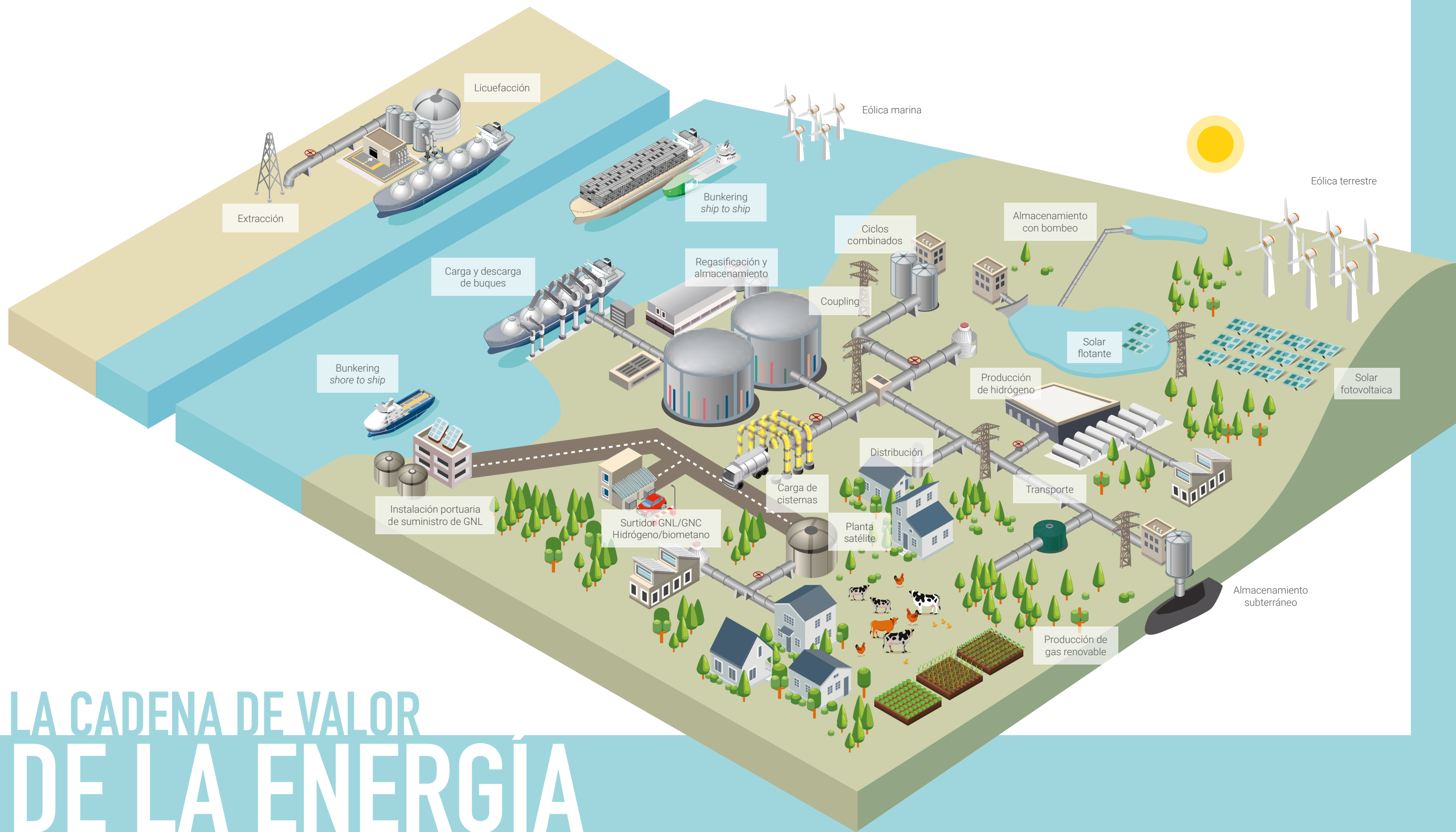
Reganosa presta servicios internacionales de operación y mantenimiento (O&M), simulación de redes, asesoramiento técnico, consultoría y formación para infraestructuras gasistas.

Está presente en todo el ciclo de vida de los activos; desde la realización de estudios de viabilidad hasta la operación y mantenimiento de terminales de GNL. Desde 2016, Reganosa ha prestado servicios en 12 países.

La gestión y operación sostenible de infraestructuras es clave para construir la energía del futuro y desarrollar un entorno social e industrial competitivo.

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

LA CADENA DE VALOR DE LA ENERGÍA



PRESENCIA EN EL MUNDO

[2-1] [2-6]

INFRAESTRUCTURAS
TITULARIDAD DE REGANOSA

SERVICIOS

ESPAÑA

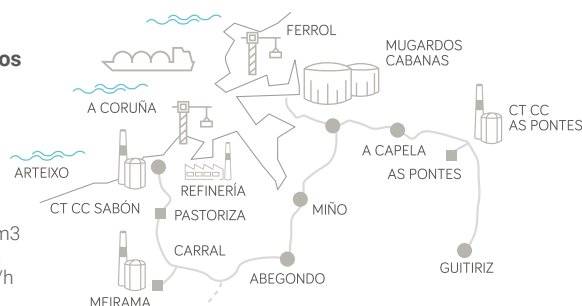
Terminal de GNL de Mugarbos

Almacenamiento de tipo
contención total *on shore*

Tecnología de vaporización
ORV y SCV

Capacidades:
- atraque: 7.500 m³ / 266.000 m³
- almacenamiento: 300.000 m³
- regasificación: 412.800 Nm³ /h

**130 kms de gasoducto de
transporte**



SEDE CENTRAL: MUGARDOS

GHANA

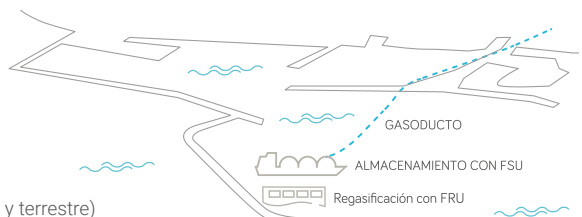
Terminal de GNL de Tema

Almacenamiento con FSU –
Floating Storage Unit

Regasificación con FRU –
Floating Regasification Unit

Tecnología de vaporización IFV

5 kms de gasoducto (submarino y terrestre)

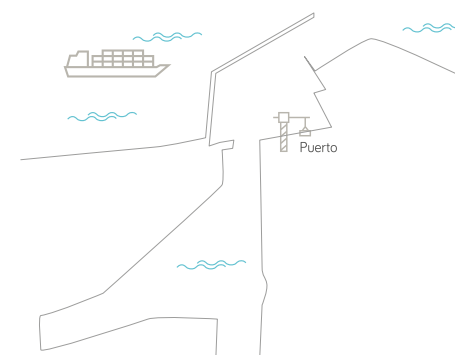


ITALIA

Terminal de GNL de Santa Giusta

Almacenamiento de contención total

Tecnología de licuación mediante subenfriamiento de GNL

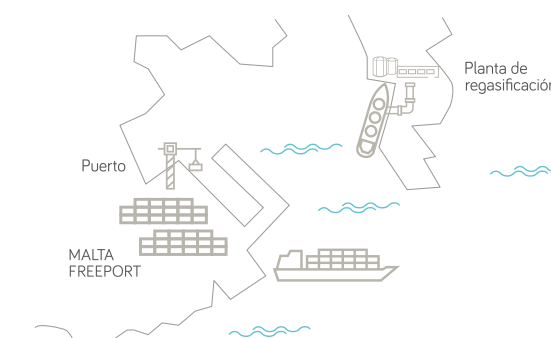


MALTA

Planta de regasificación de Delimara

Almacenamiento con FSU – Float Storage Unit

Tecnología de vaporización IFV



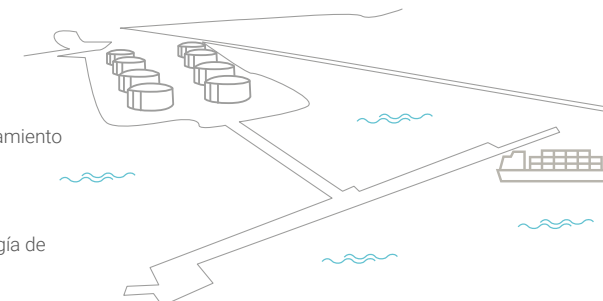
KUWAIT

Terminal de GNL de Al Zour

2.000.000 m³ de almacenamiento

2 jettys

30 bcma de capacidad de
regasificación con tecnología de
vaporización ORV



SERVICIOS COMERCIALES

La terminal de GNL de Mugaros 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* -).

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.

Transporte de gas natural

Mediante las redes de transporte a alta presión se vehicula el gas conectando la terminal de GNL con otros gasoductos, consumidores cualificados, directamente conectados a la red de transporte y a redes de distribución.

Análisis de laboratorio

El laboratorio de Reganosa 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 Reganosa forman parte de un acuerdo operativo para prestar servicios integrales de reparación de buques gaseros.

Consultoría y gestión de proyectos

- Estudios de viabilidad, estimación de costes y simulaciones
- *Due diligences*
- Asistencia en procesos de licitación (*FEED/EPC*) y gestión de ofertas
- Servicios de ingeniería de la propiedad, supervisando la ejecución de *FEED, EPC* e ingeniería de operaciones y mantenimiento
- Redacción de manuales y procedimientos de operación
- Formación del equipo de operación

Operación y mantenimiento integral

- Asistencia en comisionado
- Operación y mantenimiento integral de terminales de GNL
- Optimización de procesos de operación

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
7.500 m³ / 266.000 m³	300.000 m³	412.800 Nm³/h

Operación de 130 kms de gasoductos. (TSO)

GASODUCTO ABEGONDO-SABÓN

Longitud	Estaciones de regulación y medida	Posiciones	Presión de diseño	Diámetro
44,7 km	2	6	80 bar	16/10"

GASODUCTO CABANAS-ABEGONDO

Longitud	Posiciones	Presión de diseño	Diámetro
30,4 km	1	80 bar	26"

GASODUCTO MUGARDOS-AS PONTES-GUITIRIZ

Longitud	Estaciones de regulación y medida	Posiciones	Presión de diseño	Diámetro
54,4 km	2	6	80 bar	30/26/20/16"

Diagrama



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.

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 Reganosa es de 412.800 Nm³/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.



TERMINAL DE GNL DE MUGARDOS

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 desarrolladas por Reganosa en el sistema gasista regulado al que pertenece.

	2018	2019	2020	2021
Toneladas	805.729	953.888	1.479.300	1.676.811
MWh	12.316.265,376	14.601.587,853	22.668.892,258	25.657.224,271
GWh	12.316	14.602	22.669	25.657

Personal

A continuación, se indican los datos de evolución de la plantilla de Reganosa para el período 2018-2021:

	2018	2019	2020	2021
Número de empleados	75	88	92	75





#02 NUESTRO SISTEMA DE GESTIÓN

Reganosa 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.

Reganosa 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 Reganosa:

- Carga y descarga de buques de GNL
- Almacenamiento de GNL
- Regasificación
- Transporte del gas natural
- Carga de camiones cisterna con GNL

El Sistema Integrado de Gestión de Reganosa 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.

Los procesos que componen el Sistema Integrado de Gestión de Reganosa se han definido teniendo en cuenta:

- La comprensión y el cumplimiento de los requisitos legales 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.



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



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



Política 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 gestión ambiental, en seguridad y prevención 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.

Mugardos, febrero de 2022

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Emilio Bruquetas Serantes".

Director General
Emilio Bruquetas Serantes



#04 NUESTROS ASPECTOS AMBIENTALES

4.1 ASPECTOS AMBIENTALES

4.2 ASPECTOS AMBIENTALES (NUEVOS PROYECTOS)

4.3 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.

Reganosa 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 Reganosa 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)

4.1.1. 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 2021), identifica los siguientes aspectos significativos:

ASPECTO AMBIENTAL		IMPACTO AMBIENTAL ASOCIADO
TIPO	DESCRIPCIÓN DEL ASPECTO	
CONSUMO	Consumo de gas natural.	Disminución y/o agotamiento de los recursos naturales.
	Consumo de energía eléctrica.	
RESIDUOS	Generación de residuos peligrosos.	Generación y gestión de residuos
EMISIONES	Emisiones de gases de efecto invernadero dentro del comercio de derechos de emisión.	Efecto invernadero: influencia sobre el cambio climático.
	Emisiones de NOx.	Contaminación atmosférica

El **consumo del gas natural** en planta contribuye a las emisiones de gases de efecto invernadero. Durante el año 2021 el consumo de gas natural se ha incrementado en un 87% con respecto al año 2020, asociado fundamentalmente a los arranques del combustor (antorcha de suelo o quemador de emergencia) en las operaciones con buques. Está identificado como aspectos ambientales críticos por su contexto ambiental motivo por el cual se considera significativo.

El **consumo de energía eléctrica** se considera como un aspecto ambiental crítico y significativo al contribuir a las emisiones indirectas de gases de efecto invernadero. El consumo de energía eléctrica ha sido superior en el año 2021 frente al año 2020, sin embargo, la relativización de la energía eléctrica / producción ha sido un 1,2% inferior a la del año 2020 debido a un aumento más notable de la regasificación, la carga de buques y en menos medida de la carga de cisternas.

Durante el año 2021 se ha incrementado en un 36% la **generación de residuos peligrosos** con respecto al año 2020, debido al incremento de la regasificación, a trabajos de mantenimiento correctivos (retirada de calorifugado en equipos de planta).

El porcentaje de **residuos peligrosos enviados a reciclaje** en 2021 una sido de un 43%. Este aspecto se considera como significativo y crítico ya que se encuentra relacionado con políticas o gestión estratégica de la organización como son: economía circular, ciclo de vida, etc.). 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.

Para el año 2021 no se han considerado como un aspecto ambiental significativo ya que se ha comprado energía eléctrica con Garantía de Origen (GDO) que certifica que el 100% de al energía eléctrica consumida en la terminal de regasificación procede de fuentes 100% renovables.

Se incluyen las **emisiones de NOx** por los valores próximos al límite de emisión de este contaminante atmosférico en los últimos tres controles anuales, aunque estas emisiones se generan en el foco emisor SCV que se está arrancando una vez al año para realizar el control anual reglamentario de emisiones atmosféricas.

4.1.2 ASPECTOS AMBIENTALES POTENCIALES

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:

$$\text{Significatividad} = \text{Probabilidad} \times \text{Gravedad}$$

Como resultado de la evaluación de los aspectos ambientales potenciales correspondientes al período de la presente Declaración Ambiental (año 2021), no se han identificado aspectos significativos.



4.2 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.

Durante el año 2021 se inició el proyecto de “Adaptación del jetty de la terminal de GNL de Mugardos para las operaciones small scale”. Este proyecto durante 2021 se desarrollo en fase de documentación, por lo que se evaluaron sus aspectos ambientales dentro del Plan de Gestión Ambiental del proyecto.

Los aspectos ambientales asociados a los proyectos desarrollados por Reganosa Servicios, S.L. durante 2021 en las instalaciones de Reganosa, se analizan en la evaluación de los aspectos ambientales directos y en la evaluación ambiental de nuevos proyectos.



A photograph of a coastal area at sunset or sunrise. In the foreground, there is a calm body of water reflecting the sky. In the middle ground, a series of wind turbines are silhouetted against the bright, hazy sky. The overall color palette is dominated by soft blues, greens, and oranges from the low sun.

#05 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

5.1 CAPTACIÓN Y CONSUMO DE AGUA

El agua que se usa en las instalaciones de Reganosa tiene dos procedencias:

- **Agua de mar:** captada para utilizar en el proceso de regasificación y devuelta íntegramente al mar.
- **Agua para servicios en las instalaciones:** se emplea en usos industriales y de limpieza. También se incluyen los usos sanitarios y auxiliares.

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	2018	2019	2020	2021
Agua de mar (m³/año)	29.370.211	32.852.917	49.819.793	55.517.867
Agua de mar (Hm³/año)	29,37	32,85	49,82	55,52

INDICADOR INTERNO CONSUMO DE AGUA DE MAR/PRODUCCIÓN

INDICADOR	2018	2019	2020	2021
Agua de mar/producción (Hm³/GWh)	0,00238	0,00225	0,00220	0,00216

CONSUMO DE AGUA DE RED MUNICIPAL

CONSUMO	2018	2019	2020	2021
Agua de red municipal (m³/año)	428	447	419	687

Se observa un incremento del 11% en la captación de agua de mar en el año 2021 debido a un aumento de la regasificación de GNL. El consumo de agua potable de red municipal se incrementó en un 64% atribuible al efecto del regreso de la mayor parte de la plantilla que se encontraba en situación de teletrabajo durante 2020 y también al aumento de las llegadas de buques a la terminal, lo que incrementó las pruebas contra incendios previas además del aumento del consumo de agua por prácticas contra incendios y simulacros de emergencias durante 2022 frente a 2021.

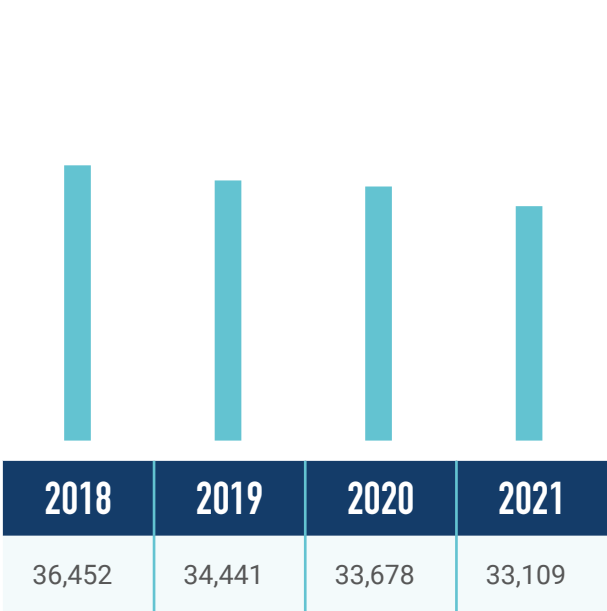
INDICADORES EMAS – CAPTACIÓN Y CONSUMO DE AGUA

INDICADOR	2017	2018	2019	2020	2021
Agua de mar(m³)/producción (t)	37,450	36,452	34,441	33,678	33,109
Agua de red municipal (m³)/nº de empleados	6,397	5,707	5,08	4,55	9,160

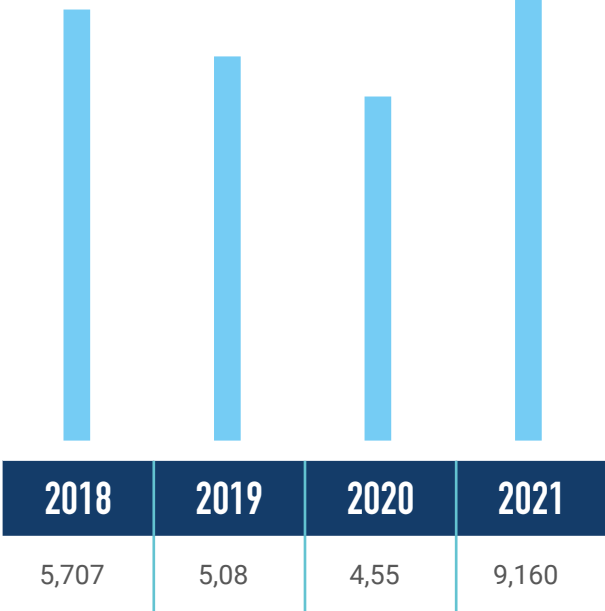
La producción total de 2021 (que incluye los procesos de regasificación, carga de cisternas y carga bruta de buques) ha sido un 13 % superior a la de 2020, sin embargo, se observa que la relación entre la captación de agua de mar / producción ha sido un 1,7% inferior en el año 2021.

Se ha incrementado en un 101% la relación entre el consumo de agua de red municipal y el número de empleados durante 2021.

RATIO DE CAPTACIÓN DE AGUA DE MAR/ PRODUCCIÓN (m³/t)



CONSUMO DE AGUA POTABLE (m³/nº de empleados)



5.2 USOS Y CONSUMOS DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

En las instalaciones de Reganosa se emplean las siguientes fuentes de energía:

- **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.
- **Gas natural**, para su uso en el SCV.
- **Gasoil**, para uso en la bomba contraincendios, generador de emergencia y vehículo de mantenimiento del gasoducto y de oficinas.
- **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.

En la siguiente tabla se indican los datos de consumo de energía y combustibles en los últimos años:

CONSUMO	2018	2019	2020	2021
Energía eléctrica (MWh/año)	18.989	20.362	24.567	27.473
Energía eléctrica/producción (MWh/GWh)	1,5417	1,3945	1,0837	1,0708
Gas natural (MWh/año)	12.346	5.989	9.034	16.881
Gasoil A vehículos de empresa (l/año)	2.511,82	1.778,26	1.372,95	1.121,88
Gasoil A vehículos de empresa (MWh)	30,23	21,40	16,52	13,50
Gasolina E5 vehículos de empresa (l/año)	-	-	88	199,78
Gasolina E5 vehículos de empresa (MWh)	-	-	1,09	2,49
Gasoil B generador emergencia y bomba contraincendios (l/año)	20.280,8	9.819,2	7.927	9.516,20
Gasoil B generador emergencia y bomba contraincendios (MWh)	244,08	118,17	95,4	114,53
Consumo directo total de energía MWh/año	31.609	26.491	33.714	44.484

Se observa un incremento del 12% en el consumo de energía eléctrica relacionado sobre todo con el aumento de la emisión de gas natural, las operaciones con buques y en menor medida debido al incremento en la carga de cisternas de GNL.

El consumo de gas natural se ha incrementado en un 87% respecto al año anterior debido fundamentalmente a los arranques del combustor o quemador de emergencia por operaciones con buques y paradas técnicas de la planta.

En el año 2021 se ha incrementado el consumo de gasóleo en los equipos de emergencia, en un 20% debido fundamentalmente a las horas de funcionamiento del generador de emergencia asociados a las paradas de planta para trabajos de mantenimiento en comparación con el año 2020.

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 tanto del gasóleo A como de la gasolina E5.

INDICADOR INTERNO CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA/PRODUCCIÓN

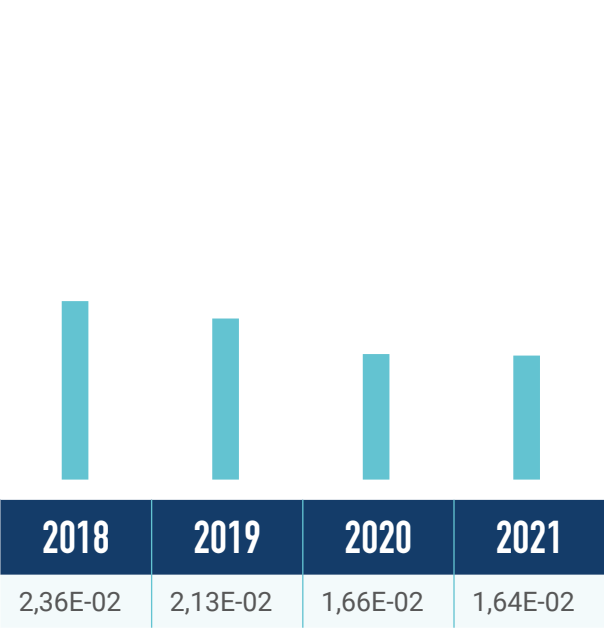
INDICADOR	2018	2019	2020	2021
Energía eléctrica/Producción (MWh/GWh)	1,5417	1,3945	1,0837	1,0708

INDICADORES EMAS- CONSUMO DE ENERGÍA Y COMBUSTIBLES

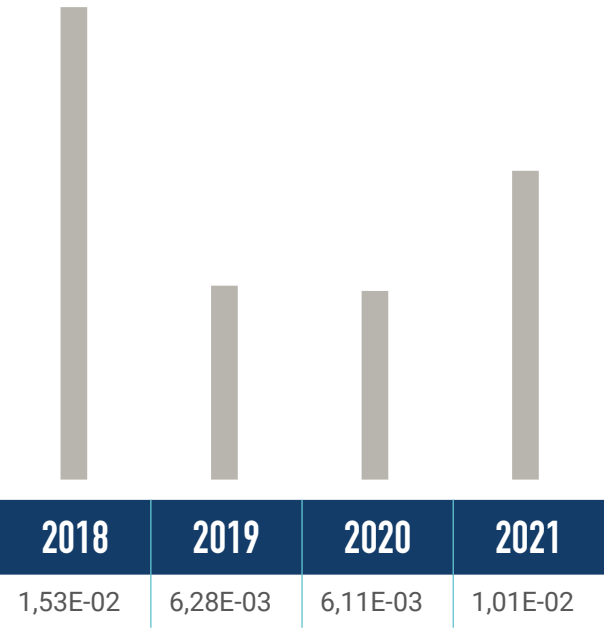
INDICADOR	2018	2019	2020	2021
Energía eléctrica (MWh)/producción (t)	2,36E-02	2,13E-02	1,66E-02	1,64E-02
Gas natural (MWh)/producción (t)	1,53E-02	6,28E-03	6,11E-03	1,01E-02
Carburantes - vehículos de empresa (MWh)/producción (t)	3,75E-05	2,24E-05	1,19E-05	9,53E-06
Gasoil B (MWh)/producción (t)	3,03E-04	1,24E-04	6,45E-05	6,83E-05
Consumo directo total de energía (MWh)/producción (t)	3,92E-02	2,78E-02	2,28E-02	2,65E-02

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

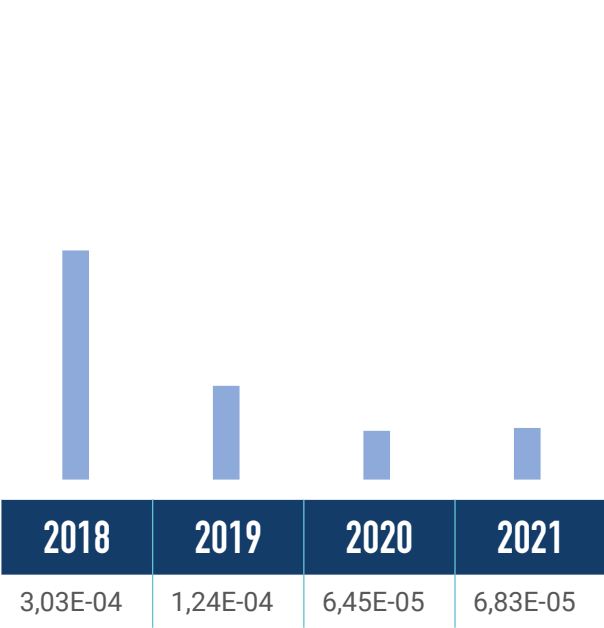
RATIO CONSUMO ENERGÍA ELÉCTRICA / PRODUCCIÓN (MWh/t)



RATIO CONSUMO GAS NATURAL / PRODUCCIÓN (MWh/t)



RATIO CONSUMO GASOIL B / PRODUCCIÓN (MWh/t)



5.3 USOS Y CONSUMOS DE MATERIAS PRIMAS Y AUXILIARES

Reganosa 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.

CONSUMO	2018	2019	2020	2021
THT (t/año)	14,273	17,473	27,952	30,51
THT/producción (t/GWh/año)	1,16E-03	1,20E-03	1,23E-03	1,19E-03
Nitrógeno (t/año)	223,135	299,023	328,189	321,170
Nitrógeno/producción (t/GWh/año)	1,81E-02	2,05E-02	1,45E-02	1,25E-02
Bisulfito sódico (t/año)	3,6	5,85	7,6	10,35

El consumo de THT se ha incrementado en un 9% con respecto al año 2020, debido al aumento en la regasificación de GNL.

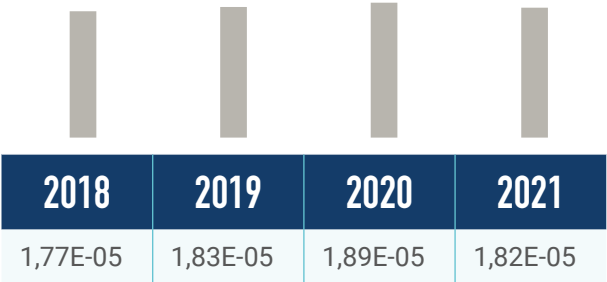
El consumo de nitrógeno disminuyó un 2,14% con respecto al año 2020 relacionado con una reducción y mejora en los trabajos de inertizado de líneas.

De forma previsible con el aumento de la emisión de gas se ha incrementado el consumo de bisulfito sódico, en un 36% con respecto al 2020, para mantener el sistema de agua de mar.

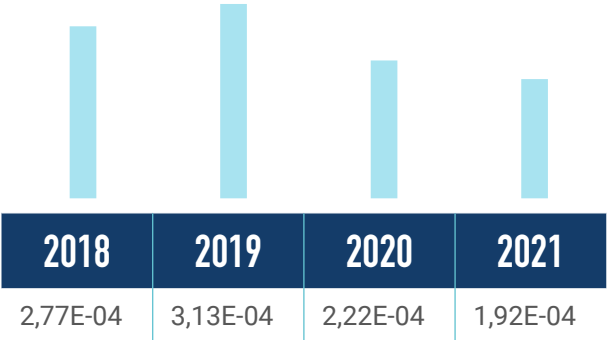
INDICADORES EMAS- CONSUMOS DE MATERIAS PRIMAS Y AUXILIARES

INDICADOR	2018	2019	2020	2021
THT (t)/producción (t)	1,77E-05	1,83E-05	1,89E-05	1,82E-05
Nitrógeno (t)/producción (t)	2,77E-04	3,13E-04	2,22E-04	1,92E-04
Bisulfito sódico (t)/producción (t)	4,47E-06	6,13E-06	5,14E-06	6,17E-06

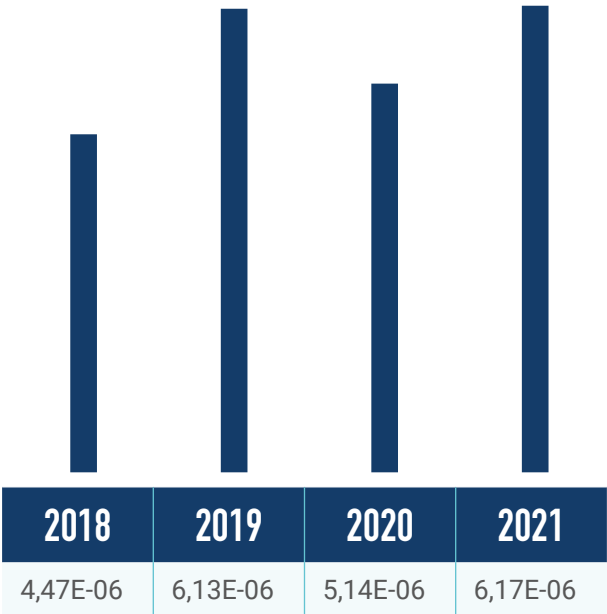
RATIO CONSUMO DE THT / PRODUCCIÓN (t/t)



RATIO CONSUMO DE NITRÓGENO / PRODUCCIÓN (t/t)



RATIO CONSUMO DE BISULFITO / PRODUCCIÓN (t/t)



5.4 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.

Reganosa 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	2018	2019	2020	2021
Residuos No Peligrosos (t /año)	10,291	10,7096	18,338	4,59
Residuos No Peligrosos/Producción (t /GWh)	8,36E-04	7,33E-04	8,09E-04	1,79E-04
Residuos Peligrosos (t/año)	34,03	3,34	5,72	7,82
Residuos Peligrosos/Producción (t/GWh)	2,76 E-03	2,26 E-04	2,52E-04	3,05E-04

Los residuos peligrosos generados por Reganosa son limitados y se relacionan con las labores de mantenimiento y limpieza de las instalaciones y equipos. En el año 2021 se ha incrementado un 37% la generación de residuos peligrosos con respecto al año anterior, sin embargo, disminuyó la generación de residuos NO peligrosos en un 75% con respecto al año 2020.

Durante el año 2021 se redujo notablemente la generación de hormigón y restos de maderas y también pero en menor medida, la generación de papel y cartón, plásticos, ropa de trabajo y calzado de seguridad, y residuos biodegradables de limpieza de vegetación y limpieza de arquetas y canaletas de aguas pluviales como residuos no peligrosos.

En el año 2021 se incrementó la generación de chatarra, equipos eléctricos y electrónicos, residuos voluminosos y pilas alcalinas, con respecto a 2020.

Durante 2021 se incrementó la generación de residuos peligrosos de: aceites usados por cambios debido a mantenimientos preventivos, productos químicos orgánicos debido a la retirada de restos de espumógeno fura de uso o caducado, y en menor medida se incrementó la generación de envases de plástico y metálicos vacíos contaminados al aumentar el consumo de reactivos químicos y envases de disolventes y pinturas y residuos de disolventes y mezclas de disolventes, asociados a trabajos de mantenimiento por saneado y pintado de superficies.

Por otro lado, disminuyó la cantidad de residuos de: emulsión aceite/agua, productos químicos inorgánicos, sólidos

contaminados (calorifugado), tubos fluorescentes por cambios a pantallas LED, aerosoles y sprays vacíos, anticongelante mezcla agua con glicol, sales metálicas generadas por analíticas en el laboratorio, baterías de plomo al no generarse cambios de grandes cantidades.

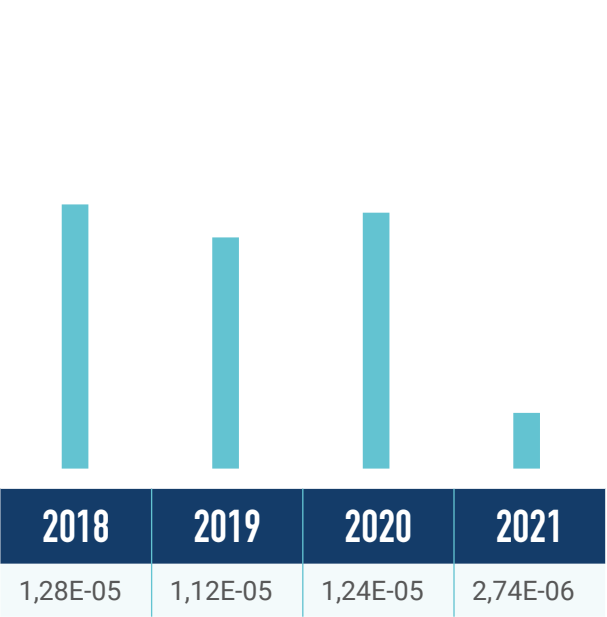
La compañía recicla y reutiliza los residuos cuando ello es posible. Así, en 2021 el 43% de los residuos peligrosos generados se destinaron a operaciones de reciclaje y el 85% de los residuos no peligrosos.

Reganosa realiza la gestión de sus residuos mayoritariamente, con empresas gestoras, transportistas y plantas de tratamiento de residuos autorizadas y localizadas en Galicia.

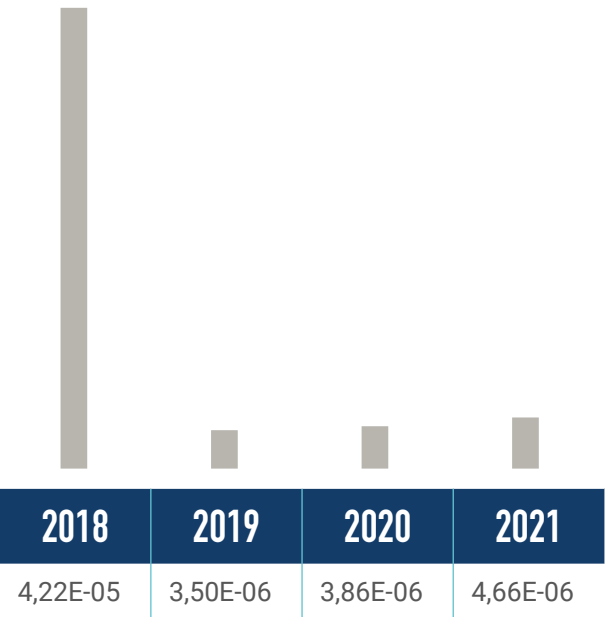
INDICADORES EMAS- RESIDUOS GESTIONADOS

TIPO	2018	2019	2020	2021
Residuos No Peligrosos (t)/Producción (t)	1,28E-05	1,12E-05	1,24E-05	2,74E-06
Residuos Peligrosos (t)/Producción (t)	4,22E-05	3,50E-06	3,86E-06	4,66E-06
Total residuos (t)/Producción (t)	5,50E-05	1,47E-05	1,63E-05	7,40E-06

RATIO DE RESIDUOS NO PELIGROSOS / PRODUCCIÓN (t/t)



RATIO RESIDUOS PELIGROSOS / PRODUCCIÓN (t/t)



5.5 AGUAS RESIDUALES

En Reganosa se generan los siguientes tipos de aguas residuales:

- Aguas de proceso (refrigeración): 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 Reganosa en Mugardos (A Coruña) (DIA 2020) y en la Autorización de Vertido, Reganosa 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 cercanas 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 SEGUIMIENTO DE AGUAS RESIDUALES SEGÚN LA AUTORIZACIÓN DE VERTIDO

EFLUENTE	FRECUENCIA DE MUESTREO	PARÁMETROS
Aguas residuales de refrigeración procedentes de los vaporizadores de agua de mar utilizados en el proceso de regasificación de GNL	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, DBOs, 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 AUTORIZACIÓN DE VERTIDO, 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, DBO5, 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.



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

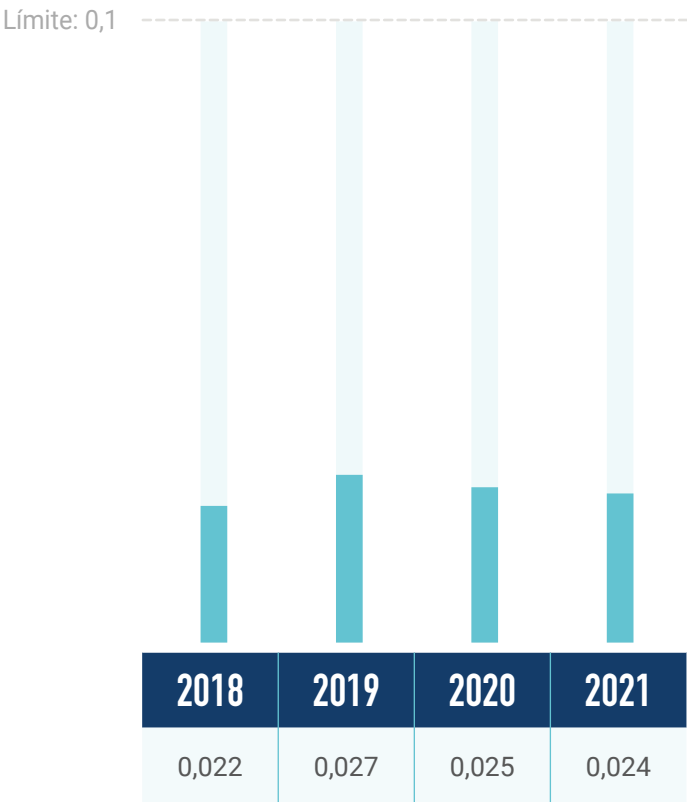
CONTROL DE LAS AGUAS RESIDUALES

EFLUENTE	PARÁMETROS	RESULTADO				LÍMITE	UNIDADES
		2018	2019	2020	2021		
Aguas residuales de refrigeración procedentes de los vaporizadores de agua de mar tras regasificación del GNL	Caudal	29,37	32,85	48,92	55,52	93,5	Hm³/año
	Cloro libre residual	0,022	0,027	0,025	0,024	0,1	mg/l
	Salto térmico	-4,20	-4,60	-4,78	-4,72	-6	°C
Aguas residuales pluviales potencialmente contaminadas y de la red contra incendios	Caudal	25.699,4	29.292,91	22.148	31.721	24.000	m³/año
	Sólidos en suspensión	7	8	7	9	25	mg/l
	Aceites y grasas	0,24	0,31	0,29	0,30	10	mg/l
	Detergentes	0,12	0,10	0,10	0,11	2	mg/l
Aguas pluviales no contaminadas	Caudal	104.729,6	26.200,18	31.103,7	32.124	27.400	m³/año
	Sólidos en suspensión	5,6	6,05	6,5	6,62	25	mg/l
	Aceites y grasas	0,23	0,22	0,29	0,91	10	mg/l
	Detergentes	0,15	0,10	0,10	0,25	2	mg/l
Aguas residuales fecales o sanitarias	Caudal	1.040,99	907,09	1.070	1.203	3.571	m³/año
	DQO	38	32	27	38	125	mg/l
	DBO ₅	7	7	5	6	25	mg/l
	Sólidos en suspensión	20	14	12	12	35	mg/l
	Aceites y grasas	0,44	0,38	0,39	0,30	10	mg/l

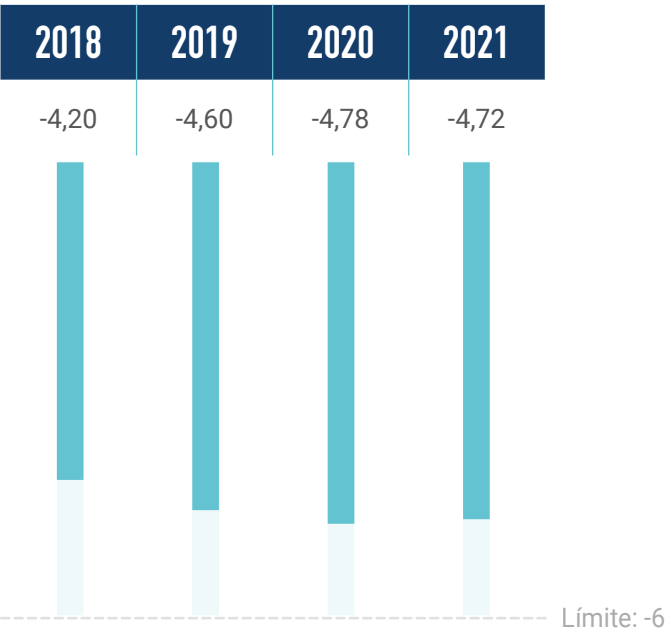
Se han obtenido valores por debajo de los límites legales impuestos en todos los parámetros fisicoquímicos y caudales de vertido de las aguas residuales.

El caudal anual de las aguas pluviales potencialmente contaminadas y las aguas pluviales de zonas no contaminadas ha superado los límites establecidos debido a las precipitaciones anuales registradas.

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



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



5.6 EMISIONES A LA ATMOSFERA

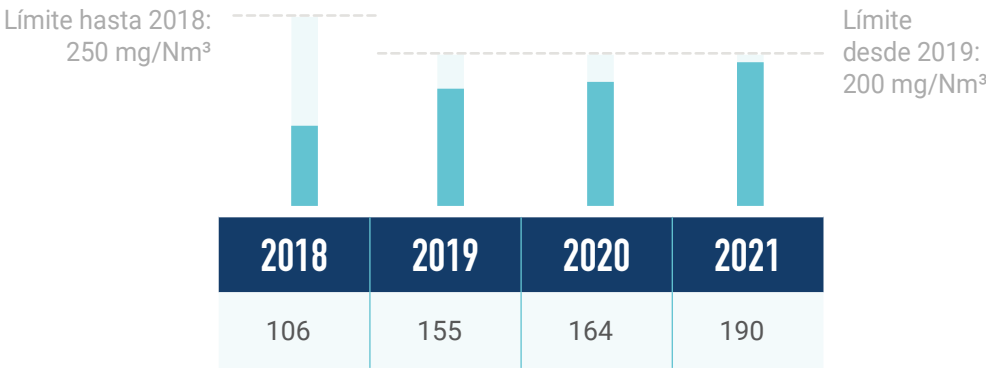
Dentro del proceso productivo de Reganosa, se identifica un foco de emisiones atmosféricas correspondiente a la chimenea del Vaporizador de Combustión Sumergida (SCV). En el SCV, el GNL se vaporiza con agua que se calienta mediante un quemador sumergido en agua que utiliza como combustible el gas natural.

Los parámetros indicados a continuación corresponden a los solicitados en la Autorización de Emisiones Atmosféricas del año 2019 que fueron medidos en 2021 por un Organismo de Control Acreditado.

EMISIONES DEL SCV

PARÁMETROS	2018	2019	2020	2021	LÍMITE
Emisiones de NOx (mg/Nm³)	106	155	164	190	Hasta 2018: 250 mg/Nm³ Desde 2019: 200 mg/Nm³
Emisiones de CO (mg/Nm³)	-	<10	<10	<11	100 mg/Nm3
Opacidad de los gases (escala de Bacharach)	-	<1	<1	<1	2

EMISIONES ATMOSFÉRICAS DEL SCV PERIODO 2018-2021



Las emisiones de NOx, (históricas entre los años 2016 hasta 2018) del Vaporizador de Combustión Sumergida (SCV) se han situado por debajo de los límites establecidos por la Declaración de Efectos Ambientales (DEA), y desde el año 2019 se han mantenido por debajo de los límites establecidos 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 CO2 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).

Reganosa 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*), 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*) se generan por el consumo de energía eléctrica en la terminal.

Las emisiones totales de CO2 incluyen tanto las emisiones por combustión de fuentes fijas, como emisiones de metano (CH4), óxido nitroso (N2O) y gases refrigerantes (HFC's), expresadas en toneladas de CO2 equivalentes.

No se generan emisiones de hexafluoruro de azufre SF6 en la terminal.

Los datos relativos a las emisiones anuales de gases de efecto invernadero se toman del cálculo de la huella de carbono verificado de Reganosa (Alcances 1 y 2) para los años 2018, 2019, 2020 y 2021.

EMISIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO
POR COMERCIO DE DERECHOS DE EMISIÓN

INSTALACIÓN	2018	2019	2020	2021
Emisiones verificadas (EU-ETS) CO ₂ (t/año)	2.526	1.721	1.885	3.356
Asignación gratuita CO ₂ (t/año)	465	382	303	408

Se incrementó la generación de emisiones GEI EU-ETS debido a los arranques del combustor asociados a operaciones con buques puesta en gas (*gassing-up*) y enfriamiento (*cool-down*).

EMISIÓN DE GASES DE EFECTO INVERNADERO
POR CÁLCULO DE LA HUELLA DE CARBONO ALCANCES 1 Y 2

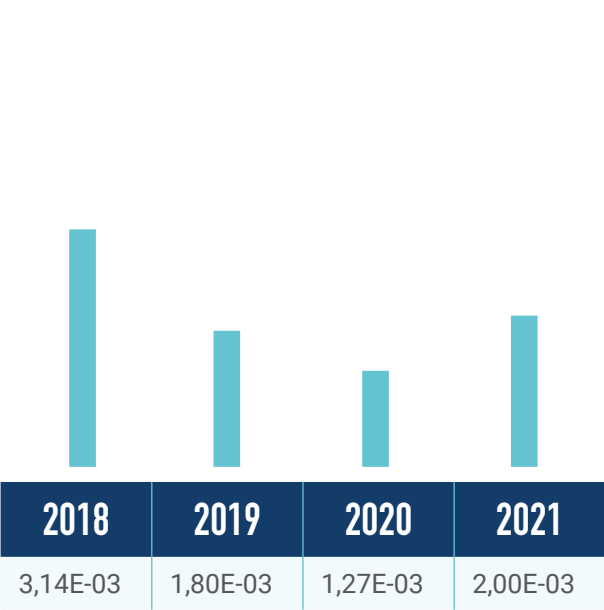
INSTALACIÓN		2018	2019	2020	2021
Emisiones Alcance 1 (t CO _{2e}). Comprenden:	Combustión estacionaria (*)	2.529	1.726	1.887	3.360
	Combustión móvil. Vehículos de empresa (**)	6,38	4,52	3,63	3,26
	Emisiones fugitivas de gases refrigerantes HFC's	22	48	63	28,38
	Emisiones fugitivas en planta	492	505	230	316,42
Emisiones Alcance 2 (t CO _{2e})	por compra de energía eléctrica con enfoque basado en mercado	4.775	6.157	3.471	0
Emisiones totales GEI (t CO _{2e})		7.824	8.441	5.654	3.708

(*) La combustión estacionaria incluida en el cálculo de la huella de carbono informa de las toneladas de CO2 equivalentes, que incluyen el dióxido de carbono (CO2), el óxido nitroso (N2O) y e metano (CH4) 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.

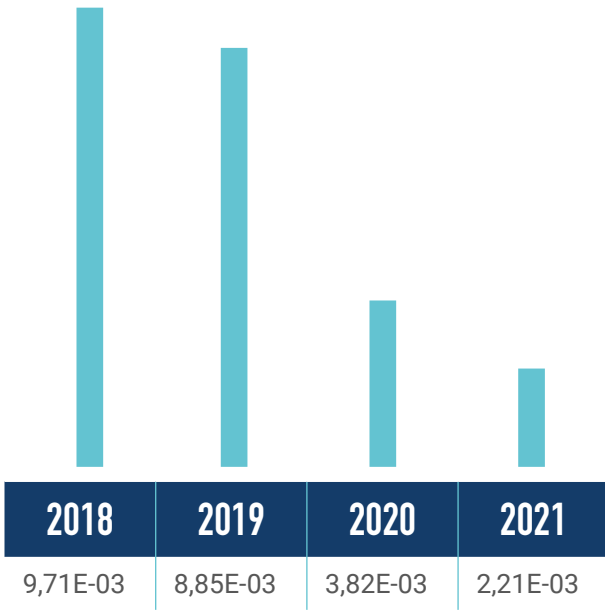
INDICADORES EMAS – EMISIONES

INSTALACIÓN	2018	2019	2020	2021
Emisiones CO ₂ EU-ETS (t)/Producción (t)	3,14E-03	1,80E-03	1,27E-03	2,00E-03
Emisiones totales GEI (t CO _{2e})/Producción (t)	9,71E-03	8,85E-03	3,82E-03	2,21E-03

RATIO DE EMISIONES
tCO₂ EU-ETS / PRODUCCIÓN (t/t)



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



Reganosa 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.

5.7 RUIDO

Según lo establecido en la Declaración de Efectos Ambientales (DEA), Reganosa 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 Reganosa.

Durante el año 2021 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 Mugaros, la actividad de Reganosa 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

NIVEL SONORO	2018	2019	2020	2021	LÍMITE
Nivel sonoro diurno inmisión (dB(A))	54	54	53	53	55
Nivel sonoro vespertino inmisión (dB(A))	53	52	51	54	55
Nivel sonoro nocturno inmisión (dB(A))	44	43	44	44	45
Nivel sonoro diurno emisión (dB(A))	61	56	51	58	65
Nivel sonoro vespertino emisión (dB(A))	62	54	52	55	65
Nivel sonoro nocturno emisión (dB(A))	55	54	54	54	55

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 2021 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 m2. 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 m².

La superficie orientada según la naturaleza comprende la superficie del centro con (zonas ajardinadas y) que suponen 949 m² y la superficie total fuera del centro orientada según la naturaleza, comprende los terrenos adyacentes a la terminal de almacenamiento y regasificación, propiedad de Reganosa que en su conjunto suponen 66.569 m².

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

INDICADOR BIODIVERSIDAD

INDICADOR	VALOR	UNIDADES
Superficie construida	108.859	m²
Superficie sellada	52.190	m²
Superficie total en el centro orientada según la naturaleza	949	m²
Superficie total fuera del centro orientada según la naturaleza	66.569	m²

INDICADORES EMAS – BIODIVERSIDAD

TIPO	2018	2019	2020	2021
Superficie construida (m²)/producción (t)	1,35E-01	1,14E-01	7,36E-02	6,49E-02
Superficie sellada (m²)/producción (t)	6,48E-02	5,47E-02	3,53E-02	3,11E-02
Superficie total en el centro orientada según la naturaleza (m²)/producción (t)	1,18E-03	9,95E-04	6,42E-04	5,66E-04
Superficie total fuera del centro orientada según la naturaleza (m²)/producción (t)	8,26E-02	6,98E-02	4,50E-02	3,97E-02



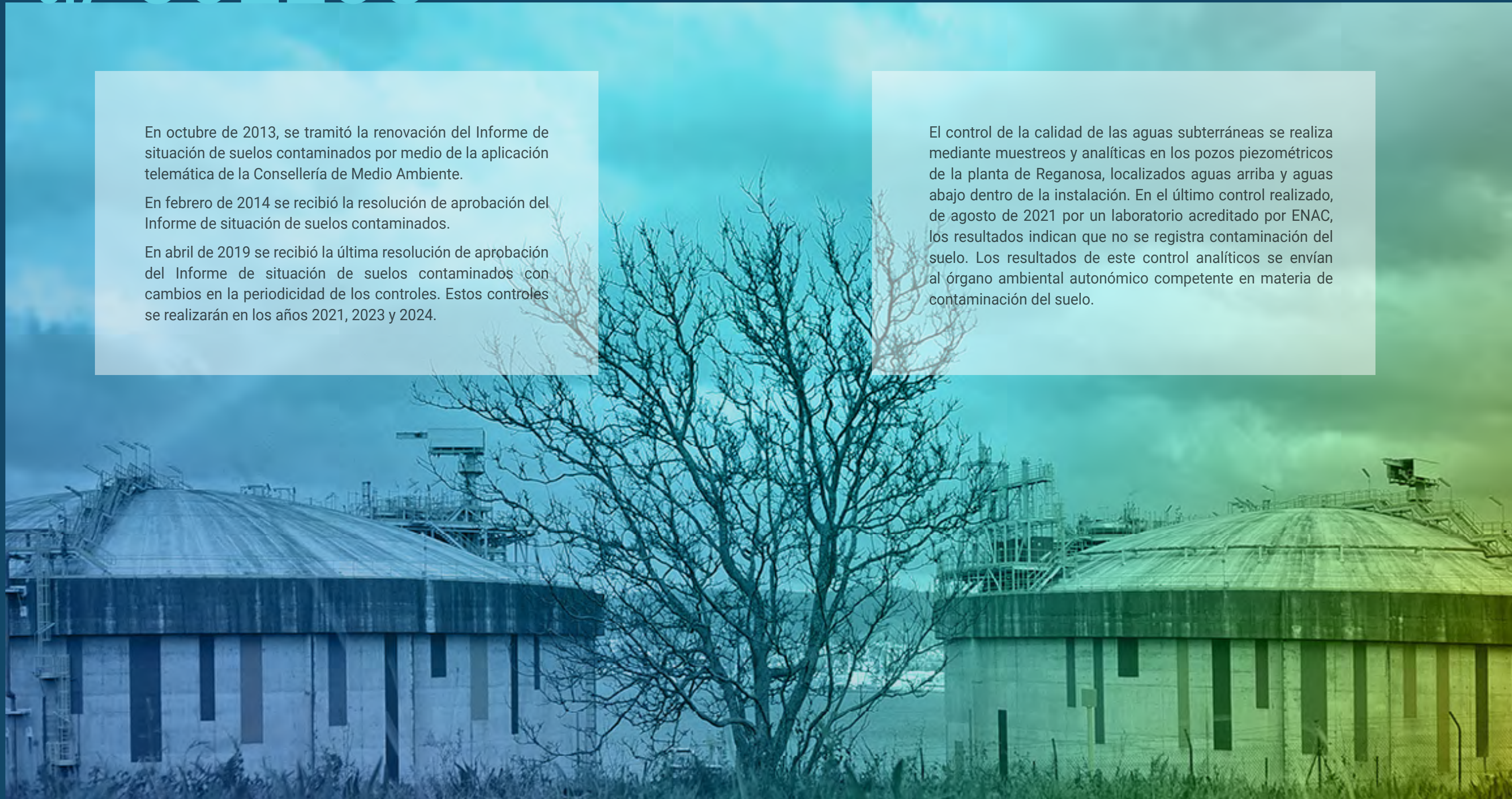
5.9 SUELOS

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 Reganosa, localizados aguas arriba y aguas abajo dentro de la instalación. En el último control realizado, de agosto de 2021 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.



#06

NUESTROS OBJETIVOS Y METAS AMBIENTALES

2021

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 Reganosa para 2021, también recogidos en el Informe de Anual fueron:

OBJETIVOS PARA 2021

Se ha alcanzado una reducción del 84% en las emisiones de gases de efecto invernadero, asociadas al alcance 2 de la huella de carbono, por la compra de energía eléctrica con garantía de origen (GDO) de fuentes renovables. El consumo total de energía eléctrica durante el año 2021, fue ligeramente superior a la cantidad de energía eléctrica (MWh) suministrada con GDO. Aún así, la reducción del alcance 2 de la huella de carbono ha sido considerable.

No se han desarrollado los proyectos de reducción de emisiones GEI y de compensación de emisiones GEI durante el año 2021, por lo que se planificará su desarrollo durante el periodo 2022-2025.

No se ha desarrollado el proyecto de eficiencia de consumos eléctricos para instalación de sistema de energías renovables, por lo que se planificará su desarrollo durante el año 2022.

Durante el año 2021 se han enviado semestralmente los informes correspondientes al Plan de seguimiento de las praderas de zosteras y bancos de pectínidos a los organismos competentes.

Reganosa 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.reganosa.com/es/antes-de-visitarnos>

OBJETIVO	ASPECTO ASOCIADO	INDICADOR	DATOS DE PARTIDA	VALOR OBTENIDO	% ALCANZADO	CUMPLIMIENTO
Reducción del Alcance 2 de la Huella de Carbono en 2021	Emisiones	Toneladas de CO ₂ e reducidas	3.471 tCO ₂ e	0 tCO ₂ e	100	Sí
Reducción de emisiones GEI. Período 2020-2025	Emisiones	Toneladas de CO ₂ e reducidas	3.495 tCO ₂ e	0	0	No
Compensación de emisiones GEI. Período 2020-2025	Emisiones	Toneladas de CO ₂ e compensadas	1.721 tCO ₂ e	0	0	No
Proyecto de eficiencia de consumos eléctricos e introducción de energía renovable (2020-2022)	Consumo energía	Análisis de alternativas con fuentes renovables de suministro. Proyecto e instalación de sistemas.	No	0	0	No
Aseguramiento de Ausencia de impacto ambiental para la vida marina en el medio receptor por la actividad de la terminal de Reganosa (2020-2022)	Vertidos	Incluir en el Plan de seguimiento de los sedimentos y organismos de la franja litoral cercana a la terminal de Mugaros las praderas de zosteras y banco de pectínidos.	No	Enviados los informes a los organismos correspondientes	100	Sí

2022

Los objetivos establecidos por Reganosa para 2022, basados en los aspectos ambientales críticos y en su política ambiental son:

OBJETIVOS PARA 2022

OBJETIVO	ASPECTO ASOCIADO	INDICADOR	VALOR OBJETIVO	DATOS DE PARTIDA	MEDIDAS PROPUESTAS
Reducción de un 5% de emisiones GEI. Período 2020-2025	Emisiones	Toneladas de CO2e reducidas	Desarrollar la Fase I en 2022	3.495 tCO2e	Fase I diagnóstico inicial de situación. Fase II desarrollo de acciones según plan (campaña LDAR), revisión de la herramienta de cálculo de emisiones EU-ETS. Fase III comunicación y difusión.
Compensación de emisiones GEI. Período 2020-2025	Emisiones	Toneladas de CO2e compensadas	15%	1.721 tCO2	Planificación e implementación de acciones dirigidas a compensar las emisiones un 15% a través de créditos de carbono del mercado voluntario (Identificación de proyectos en 2020. Ejecución del proyecto de 2021 a 2025)
Proyecto de eficiencia de consumos eléctricos e introducción de energía renovable (2020–2022)	Consumo energía	Análisis de alternativas con fuentes renovables de suministro. Proyecto e instalación de sistemas.	Reducción de un 10% del consumo de energía eléctrica	33.510 kWh/año 2021	Reducción de consumo eléctrico en posiciones de gasoducto Proyecto Ingeniería básica y de detalle. Ejecución



#07

CUMPLIMIENTO DE LA LEGISLACIÓN

Reganosa 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).

Reganosa 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 2021	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 2021	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 – 2021	Sin incidencias
Autorización de emisiones atmosféricas. Abril 2019	Secretaría Xeral de Calidade Ambiental e Cambio Climático	Enviado Informe anual del control reglamentario de emisiones atmosféricas – 2021	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 2021	Sin incidencias
Autorización de Vertido	Augas de Galicia	Enviados informes mensuales e informe anual – año 2021	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 2021	Sin incidencias
Concesión Administrativa de la Autoridad Portuaria de Ferrol – San Cibrao	Autoridad Portuaria de Ferrol-San Cibrao	Enviado Informe anual – año 2021	Sin incidencias
Convenio de buenas prácticas ambientales Reganosa – Autoridad Portuaria de Ferrol – San Cibrao	Autoridad Portuaria de Ferrol-San Cibrao	Enviado Informe medioambiental – año 2021	Sin incidencias

AUTORIZACIÓN	ORGANISMO NOTIFICADO	REQUISITOS	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 2021. Enviado el informe de verificación del nivel de actividad 2021	Sin incidencias
Informe de Situación para suelos contaminados	Secretaría Xeral de Calidade Ambiental e Cambio Climático	Enviado en el año 2021 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 Reganosa, 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 2021 (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 Reganosa en Mugardos (A Coruña)”. Condiciones: D.2.4.2 y 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
	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 2021	Sin incidencias

A photograph of an industrial facility, possibly a refinery or chemical plant, with complex piping and structures. In the foreground, several firefighters in full protective gear are using high-pressure water hoses to spray down the ground. The image has a teal and blue color overlay.

#08 OTROS TEMAS AMBIENTALES

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 Reganosa, durante el 2021 se han llevado a cabo los siguientes simulacros.

- Fuga de gasoil T803. junio 2021
- Fuga GNL/GN Categoría 1. septiembre 2021.
- Fuga de GN/K301A Categoría 2. diciembre 2021.



8.2 FORMACIÓN Y SENSIBILIZACIÓN

Durante el año 2021 se han impartido 34,93 horas de formación por empleado/a en Reganosa en materia de seguridad, salud y medioambiente.

Además de lo anterior, también se han impartido charlas de seguridad y medio ambiente a personal perteneciente a empresas colaboradoras (16 trabajadores/as).

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

Reganosa 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 Reganosa, 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.

Reganosa 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 Reganosa, 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 Reganosa), 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 Reganosa, comprometiéndose a su periódica actualización y realizándose la difusión de la misma 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 Reganosa.

Igualmente, todo el personal que visite las instalaciones de Reganosa 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 Reganosa:

Participación como socio con categoría de entidad en el clúster de cambio climático de Forética

Desde el año 2017, Reganosa 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 Reganosa

Mediante la firma de este Convenio en 2013, Reganosa 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 infralitorales de la Ensenada de Santa Lucía” desarrollado por la Estación de Biología Mariña da Graña, de la Universidad de Santiago de Compostela

Reganosa 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 infralitorales 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 hidrodinamismo del vertido de Reganosa 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 Reganosa), 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 Reganosa 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.

Reganosa realiza anualmente visitas a sus instalaciones como parte del desarrollo de su política de comunicación y relaciones con la comunidad. Así, durante el año 2021 se han recibido las siguientes visitas:

Nº de visitas por tipo de visita		Nº de visitantes por tipo de visita	
Bachillerato	0	Bachillerato	0
Formación Profesional	0	Formación Profesional	0
Educación Secundaria	0	Educación Secundaria	0
Universidad	2	Universidad	32
Prescriptores	0	Prescriptores	0
TOTAL	2	TOTAL	32

La promoción realizada por Reganosa en relación con las visitas a sus instalaciones no ha variado en estos años, sino que se mantiene constante. La variación en las visitas durante el año 2021 se ha visto influenciada por las limitaciones impuestas debido a las limitaciones de reuniones por la pandemia de COVID-19 durante el año 2021 lo que ha limitado la presencia de personal externo en las instalaciones.



#09 ACRÓNIMOS EMPLEADOS

GLOSARIO DE TÉRMINOS Y ABREVIATURAS

GNL

Gas Natural Licuado a -160 C°

SCV

Vaporizador de Combustión Sumergida
(*Submerged Combustion Vaporiser*)

ORV

Vaporizador de Carcasa Abierta
(*Open Rack Vaporiser*)

Gassing-up

Operación de puesta en gas de un buque metanero

Cool-down

Operación de enfriamiento de un buque metanero

Boil off Gas o BOG

Gas de evaporación del GNL

LSO

Gestión de la terminal de GNL

TSO

Gestor de redes de transporte de gas natural
(*Transmission System Operator*)

CCC

Central de Ciclo Combinado

THT

Tetrahydro tiofeno (odorizante del gas natural)

GEI

Gases de Efecto Invernadero

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.

APFSC

Autoridad Portuaria de Ferrol-San Cibrao

Jetty

Muelle de descargas/cargas de la terminal de GNL

DEA

Declaración de Efectos Ambientales

DIA

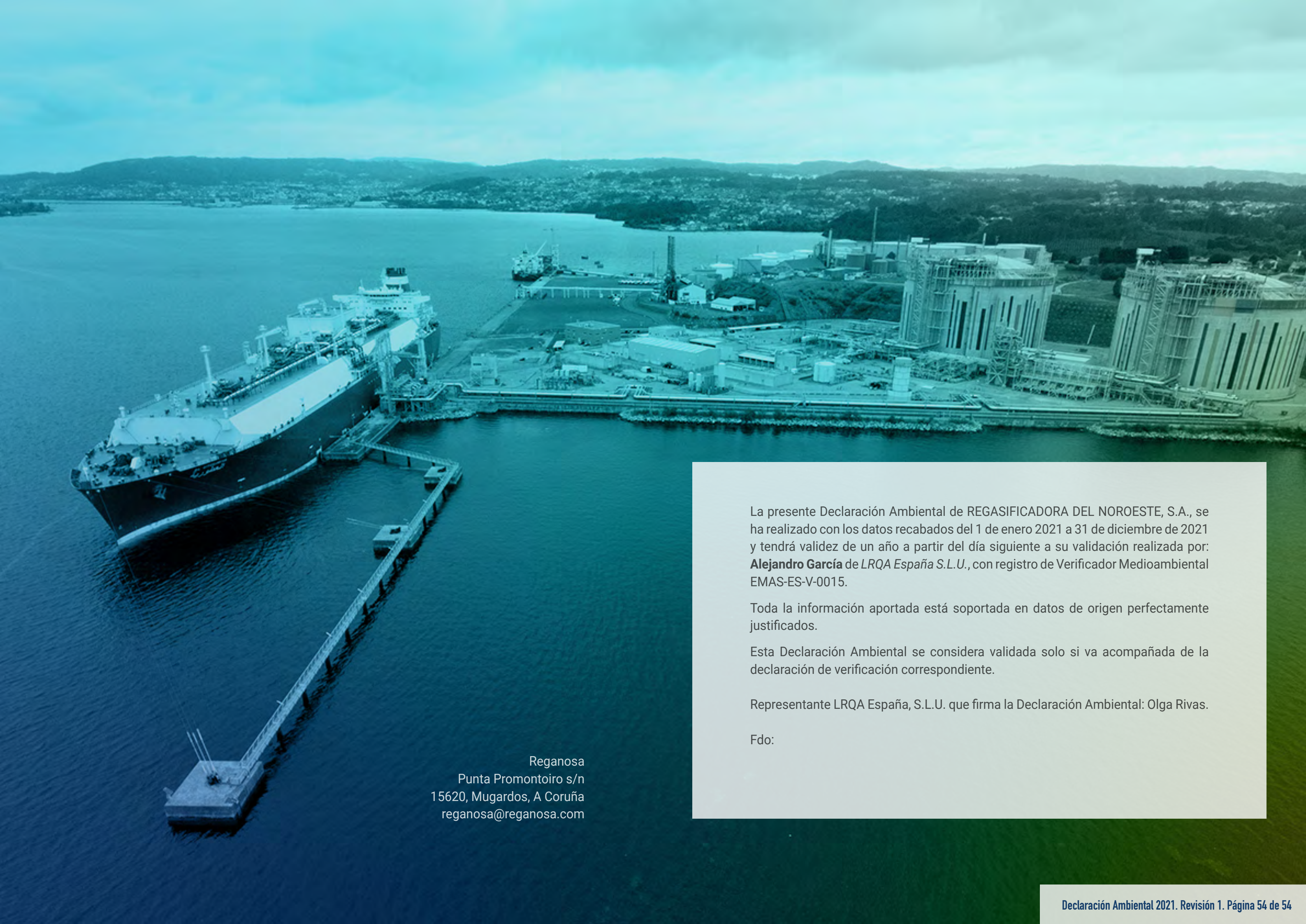
Declaración de Impacto Ambiental

PBIP

Plan de Protección de Buques e Instalaciones Portuarias

The background image shows an industrial facility at night, illuminated by bright overhead lights. A large white tanker truck is parked in the center, facing away from the camera. The truck has a large cylindrical tank and a trailer. On the side of the tank, there is text that reads "¿CONDUZCO BIEN?" and "Tel. 902 111 966". Below this, there is a small black diamond-shaped hazard label. On the side of the tank, there is also a label with the numbers "223" and "1972". The truck's license plate is "2971 HKT". The industrial facility in the background features a complex network of pipes, valves, and structural steel. The overall scene is dominated by the cool blue and green tones of the industrial lighting.

#10 VALIDACIÓN Y VERIFICACIÓN AMBIENTAL



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

La presente Declaración Ambiental de REGASIFICADORA DEL NOROESTE, S.A., se ha realizado con los datos recabados del 1 de enero 2021 a 31 de diciembre de 2021 y tendrá validez de un año a partir del día siguiente a su validación realizada por: **Alejandro García** 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: