

A nighttime photograph of an industrial harbor. In the foreground, a large dark-hulled ship with a white superstructure is docked at a pier, its deck lights reflecting on the water. To the right, a large industrial facility with tall distillation columns and various pipes is brightly lit. In the background, a city is built into a valley, with its lights visible against the dark, forested hills under a twilight sky.

DECLARACIÓN MEDIOAMBIENTAL 2018

Índice

03.....	1. REGANOSA	28	5.4. RESIDUOS
03	1.1. QUIÉNES SOMOS	32	5.5. AGUAS RESIDUALES
04	1.2. CONTACTO	36	5.6. EMISIONES A LA ATMÓSFERA
05	1.3. ACTIVIDADES Y SERVICIOS	39	5.7. RUIDO
13.....	2. NUESTRO SISTEMA DE GESTIÓN	40	5.8. BIODIVERSIDAD
14.....	3. NUESTRA POLÍTICA DE GESTIÓN DE SEGURIDAD Y SALUD, MEDIOAMBIENTE Y CALIDAD	41	5.9. SUELOS
15.....	4. NUESTROS ASPECTOS AMBIENTALES	42.....	6. NUESTROS OBJETIVOS Y METAS AMBIENTALES
16	4.1 ASPECTOS AMBIENTALES	44.....	7. CUMPLIMIENTO DE LA LEGISLACIÓN
20	4.2 ASPECTOS AMBIENTALES (NUEVOS PROYECTOS)	46.....	8. OTROS TEMAS AMBIENTALES
20	4.3 ASPECTOS AMBIENTALES INDIRECTOS	46	8.1. INCIDENTES Y SITUACIONES DE EMERGENCIA
22.....	5. NUESTRO DESEMPEÑO AMBIENTAL	46	8.2. FORMACIÓN Y SENSIBILIZACIÓN
22	5.1. CAPTACIÓN Y CONSUMO DE AGUA	46	8.3. COMUNICACIÓN Y RELACIONES CON LA COMUNIDAD
24	5.2. USOS Y CONSUMOS DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES	49.....	9. ACRÓNIMOS EMPLEADOS
26	5.3. USOS Y CONSUMOS DE MATERIAS PRIMAS Y AUXILIARES	50.....	10. VALIDACIÓN Y VERIFICACIÓN AMBIENTAL

1. Reganosa

1.1 Quiénes somos

Regasificadora del Noroeste, S.A. (Reganosa) es una empresa dedicada al transporte y regasificación de gas natural, autorizada y designada por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo como gestor de la red de transporte (TSO), tras un proceso de certificación aprobado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia y la Comisión Europea, que contribuye a garantizar la seguridad del suministro y construye, opera y mantiene infraestructuras básicas de transporte de forma segura, eficiente y flexible.

Reganosa forma parte, además, de diversos organismos nacionales e internacionales del sector, y coopera con las autoridades reguladoras en el desarrollo normativo. La compañía es miembro de ENTSOG, donde participa homologada con todos los gestores de la red de transporte europeos, a fin de promover la construcción y funcionamiento eficiente del mercado europeo del gas natural, y garantizar una gestión coordinada y una evolución técnica adecuada de la red de transporte en Europa.

Denominación social	CIF	CNAE
REGASIFICACORA DEL NOROESTE, S.A.	A15685324	5210 Depósito, almacenamiento y transporte de gas

Socios

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

Actualmente, los accionistas de la compañía son los siguientes:
Xunta de Galicia, Grupo Tojeiro, Sonatrach y Sojitz.

Localización

Nuestra terminal de GNL está situada en Punta Promontorio, en el Ayuntamiento de Mugar dos, 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 de GNL con el gasoducto Tui-Llanera en Guitiriz y Abegondo.



Reganosa contribuye a garantizar la seguridad del suministro y construye, opera y mantiene infraestructuras básicas de transporte de forma segura, eficiente y flexible.

1.2 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

- **Información complementaria:**

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



1.3 Actividades y servicios

Reganosa es una empresa energética dedicada al desarrollo, operación y mantenimiento de infraestructuras de gas natural de acuerdo con los principios de seguridad, eficiencia y flexibilidad.

La actividad de la compañía se estructura por líneas de negocio para actuar con agilidad y especialización, siguiendo el principio de separación previsto en la normativa sectorial que asegura la independencia de las redes de transporte de gas.

- **Gestión de infraestructuras de gas natural**

Reganosa está certificada como gestor de la red de transporte (TSO) y gestiona dos puntos de acceso fundamentales al sistema de gas natural en Europa, garantizando la diversificación y seguridad del suministro, la integración del mercado único y el correcto funcionamiento de las redes de transporte.

Forma parte de diversos organismos nacionales e internacionales del sector, y coopera con las autoridades reguladoras en el desarrollo normativo. Es miembro de ENTSOG, donde participa con todos los TSO europeos a fin de promover y garantizar una gestión coordinada y una evolución técnica adecuada de la red de transporte en Europa.

- **Prestación de servicios para infraestructuras**

Reganosa, a través de su filial Reganosa Servicios, presta servicios de O&M, simulación de redes, ingeniería, consultoría y formación en relación con las actividades de diseño, construcción, puesta en marcha, operación y mantenimiento de plantas de regasificación, gasoductos e infraestructuras gasistas de la red básica.

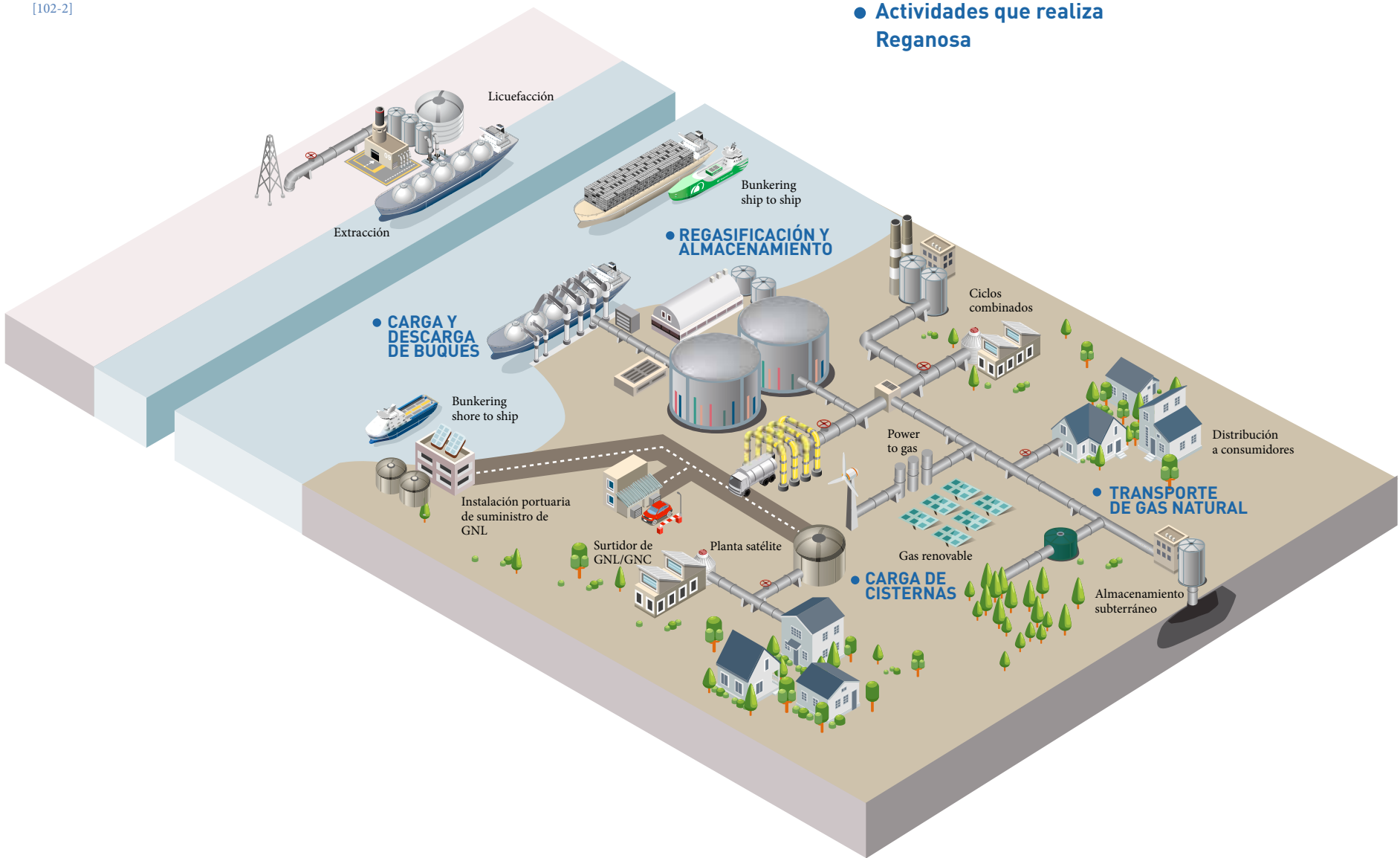
En la actualidad, la experiencia nacional e internacional en esta área de negocio alcanza desde la realización de estudios de viabilidad hasta la operación y mantenimiento de terminales de GNL. La compañía ha participado en proyectos en 7 países durante el año 2018.

Reganosa desarrolla fundamentalmente actividades reguladas en el sistema gasista español, incluidas en el régimen de acceso de terceros.

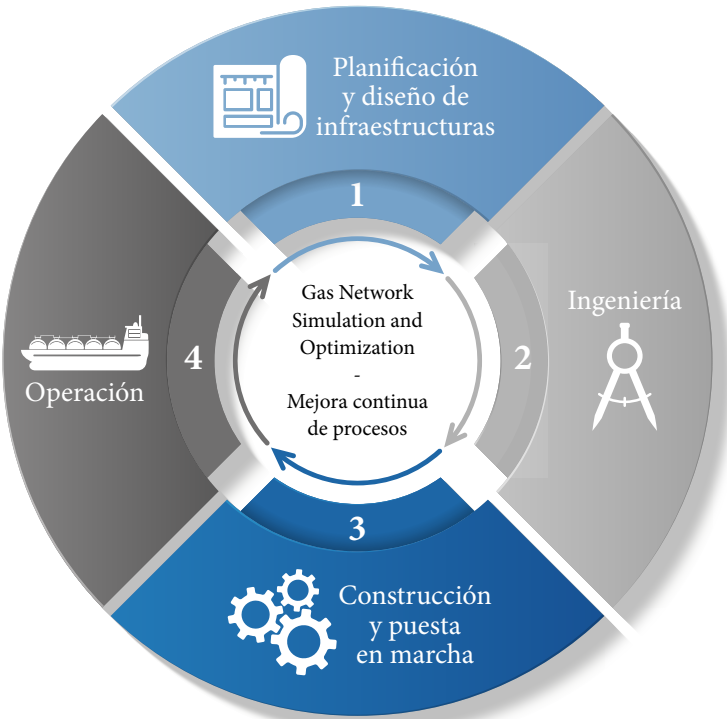


Reganosa en la cadena de valor del gas natural

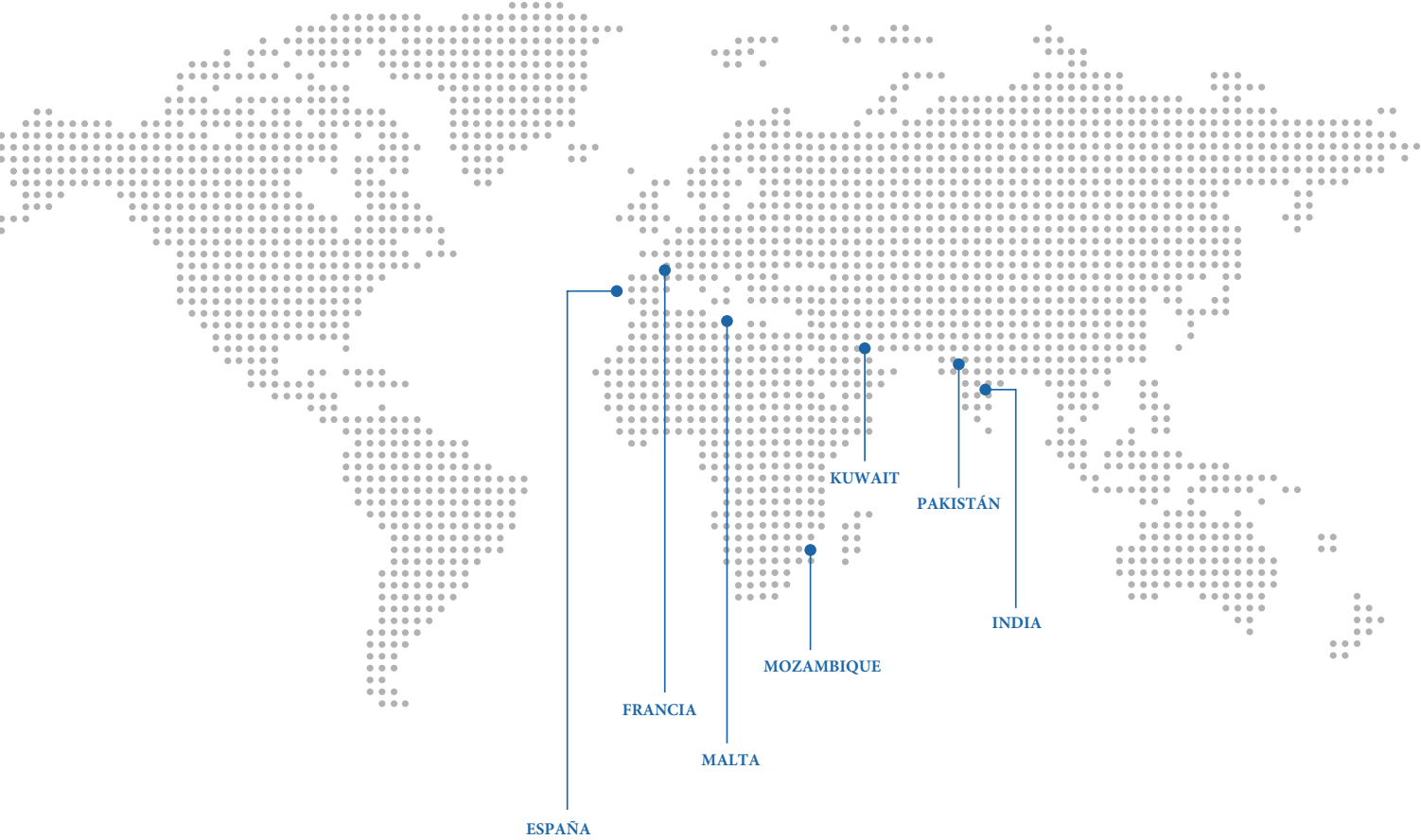
[102-2]



Reganosa está presente en todo el ciclo de vida de las infraestructuras de gas natural



Reganosa en el mundo



ESPAÑA

Operación de la terminal de GNL de Mugardos y 130 Kms de gasoductos

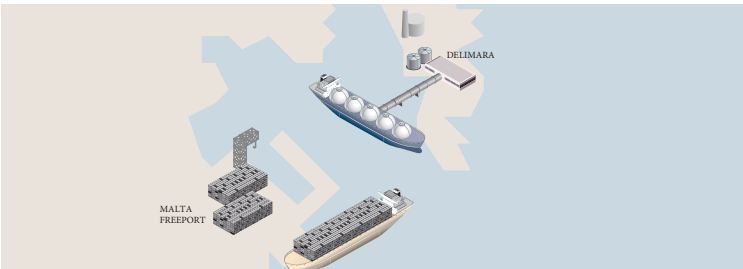
- Almacenamiento tipo contención total on shore.
- Tecnología de vaporación ORV y SCV



MALTA

Operación de la planta de regasificación de Delimara

- Almacenamiento con FSU - Float Storage Unit
- Tecnología de vaporización IFV



SERVICIOS PARA INFRAESTRUCTURAS DE GAS NATURAL

Países en los que se prestan los servicios:

- | | | |
|-----------|----------|--------------|
| · ESPAÑA | · INDIA | · MALTA |
| · FRANCIA | · KUWAIT | · MOZAMBIQUE |
| | | · PAKISTÁN |

Servicios prestados por Reganosa

Reganosa gestiona uno de los puntos de acceso a la red gasista española, permitiendo la diversificación del suministro. En el desarrollo de su actividad, analiza de forma continua las circunstancias del mercado para adaptarse a las crecientes necesidades logísticas y colabora con empresas e instituciones aportando conocimiento y experiencia. Reganosa presta los siguientes servicios:

- **Descarga de buques**

La terminal recibe buques metaneros con capacidad de almacenamiento entre 15.600 m³ y 266.000 m³ que transportan el GNL a una temperatura de -160 °C.

- **Trasvase de GNL y enfriamiento de buques**

En la terminal se realiza el trasvase a los buques del GNL almacenado en los tanques y operaciones de enfriamiento; 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).

- **Almacenamiento de GNL**

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

- **Regasificación**

El GNL, almacenado en los tanques de la terminal a -160 °C, se transforma a su estado gaseoso aumentando su temperatura mediante

un proceso físico, para el cual se utilizan con carácter general vaporizadores de agua de mar.

- **Transporte de gas natural a alta presión**

Mediante la red de transporte troncal titularidad de Reganosa se vehicula el gas conectando la terminal de GNL con el gasoducto Tui - Llanera y consumidores cualificados directamente conectados a la red.

- **Carga de cisternas**

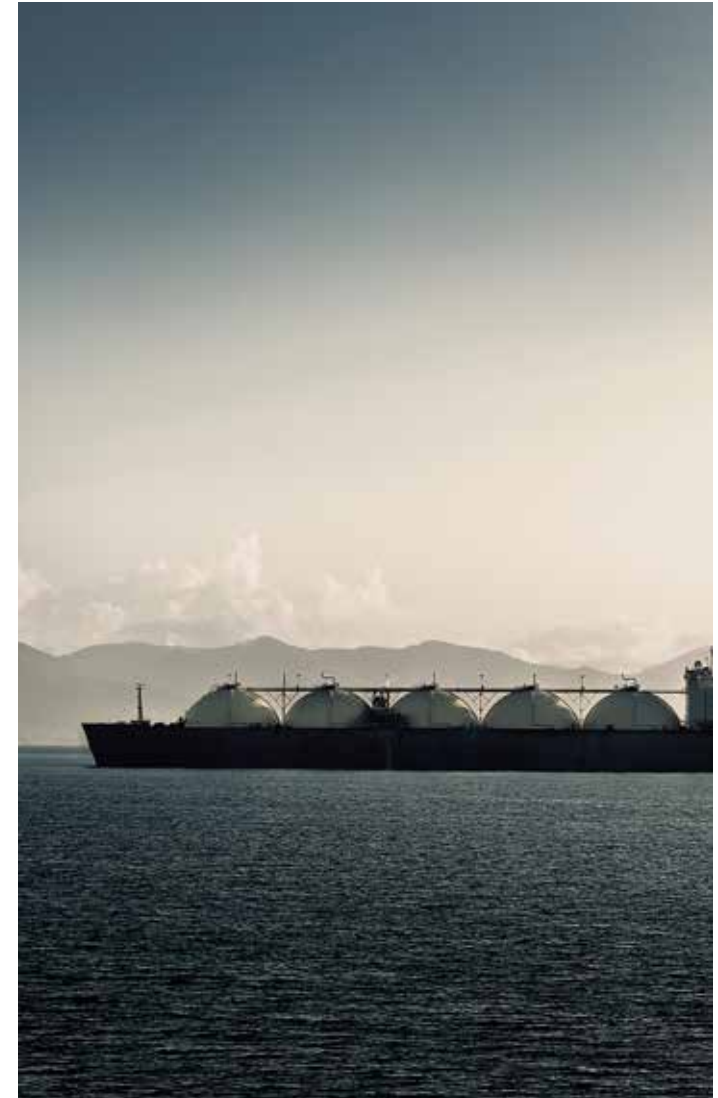
El servicio de carga de cisternas permite el suministro a empresas e industrias, y abastece a los consumidores domésticos de zonas poco gasificadas a través de plantas satélite conectadas a las redes de distribución.

- **Análisis de laboratorio**

El laboratorio de Reganosa presta servicios de análisis de la composición del gas natural y GNL a los usuarios de sus instalaciones y a empresas y entidades externas, mediante un equipamiento perfectamente calibrado y verificado.

- **O&M, formación y consultoría**

Reganosa presta servicios complementarios de operación y mantenimiento de terminales de GNL e instalaciones de transporte de gas, de formación, simulación de redes de transporte, ingeniería, asesoramiento técnico y consultoría en relación con el diseño, construcción, puesta en marcha y explotación de las mismas a través de la empresa Reganosa Servicios S. L.



Instalaciones y características técnicas

LSO: Promoción y gestión de la terminal de GNL de Mugar dos

Capacidad de atraque: 15.600 m³ / 266.000 m³

Capacidad de almacenamiento: 300.000 m³

Capacidad de regasificación: 412.800 Nm³/h

TSO : Operación de 130 km de gasoductos

1. GASODUCTO ABEGONDO-SABÓN

Longitud: 44,7 Km

Estaciones de regulación y medida: 2

Posiciones: 6

Presión de diseño: 80 bar

Diámetro: 16/10"

2. GASODUCTO CABANAS-ABEGONDO

Longitud: 30,4 Km

Posiciones: 1

Presión de diseño: 80 bar

Diámetro: 26"

3. GASODUCTO MUGARDOS-AS PONTES-GUITIRIZ

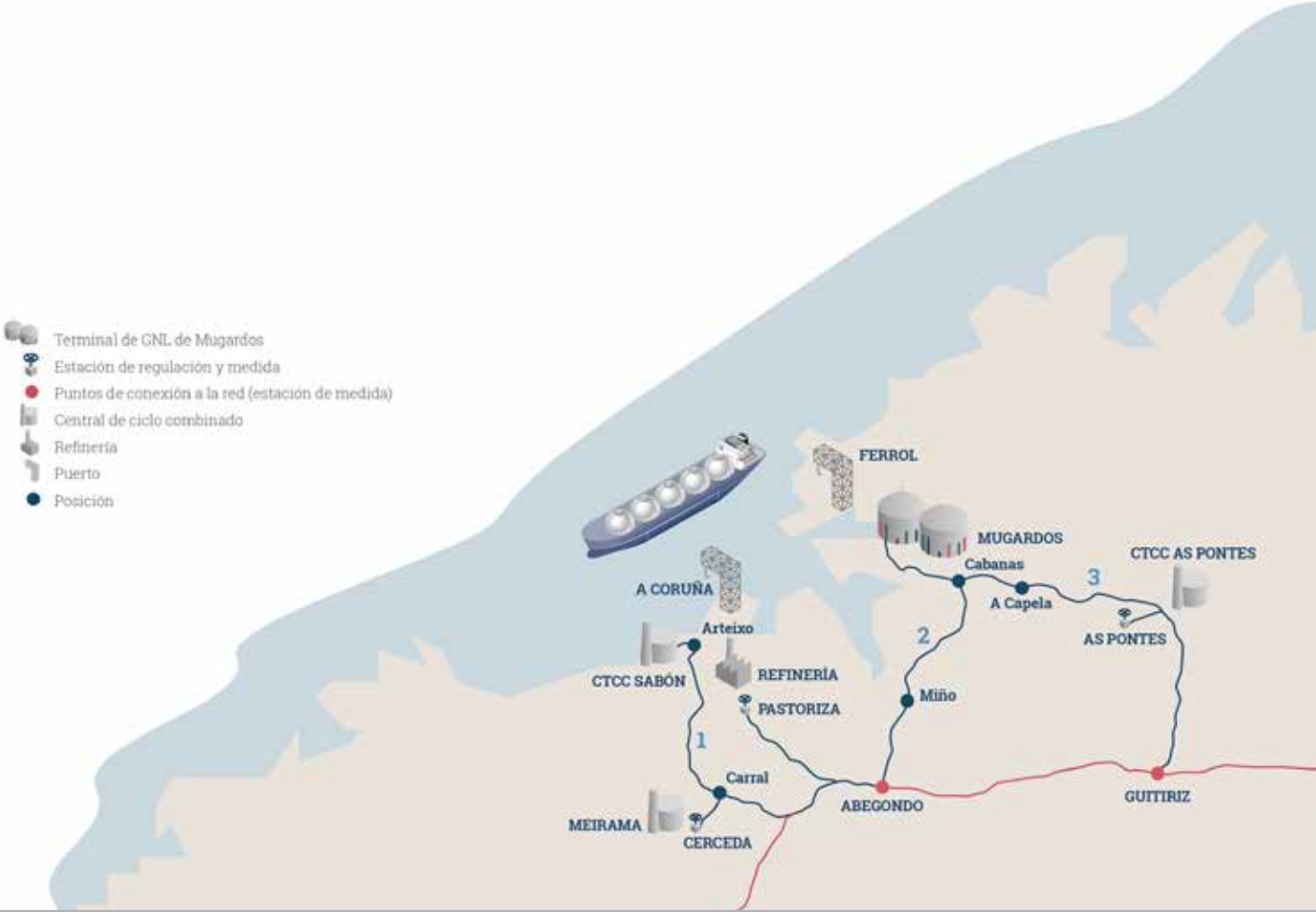
Longitud: 54,4 Km

Estaciones de regulación y medida: 1

Posiciones: 6

Presión de diseño: 80 bar

Diámetro: 30/26/20/16"



Terminal de GNL de Mugardos

- **Capacidad de atraque**

La terminal de Mugardos está dotada de un muelle con capacidad para el atraque de barcos metaneros de hasta 266.000 metros cúbicos, los más grandes del mercado a la fecha, que dispone de tres brazos de transferencia.

- **Capacidad de 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 especialmente 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.

- **Capacidad de 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 Combustor Vaporiser - SCV) que opera durante los picos de demanda y en periodos de mantenimiento de los otros vaporizadores. 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.

La terminal de Mugardos está dotada de un muelle con capacidad para el atraque de los barcos más grandes del mercado.



Gasoducto Abegondo - Sabón

El transporte de gas por gasoducto se realiza a través de tuberías de acero al carbono revestidas externamente por una capa de polietileno, que operan con una presión máxima de 80 bar. El tramo Abegondo –Sabón tiene una longitud de 44,7 kilómetros, cuenta con dos estaciones de regulación y medida, seis posiciones y conecta con la refinería de A Coruña y la CCC de Sabón.

Gasoducto Cabanas - Abegondo

La longitud de este tramo, que conecta los ayuntamientos de Cabanas y Abegondo, es de 30,4 kilómetros y dispone de una posición en la que existen equipos y elementos de control del gasoducto.

Gasoducto Mugardos – As Pontes – Guitiriz

Este tramo tiene una longitud aproximada de 54,4 km y conecta con la CCC de As Pontes y con el resto de la red troncal nacional en Guitiriz. Actualmente cuenta con una estación de regulación y medida y seis posiciones.



Producción

Los datos de producción incluyen los procesos de regasificación, carga de cisternas y carga bruta de buques.

	2015	2016	2017	2018
Toneladas	1.087.230	897.266	775.498	805.729
MWh	16.577.068,273	13.674.075,876	11.818.662,066	12.316.265,376
GWh	16.577	13.674	11.819	12.316

Personal

A continuación, se indican los datos de evolución de la plantilla de Reganosa para el período 2015-2018 (a cierre de este informe el 31/12/2018):

Año	2015	2016	2017	2018
Número de empleados	70	71	78	75



2. 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 (EMAS con número de registro ES-GA-000393). La implantación de este Sistema asegura el cumplimiento de todas las previsiones normativas, 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

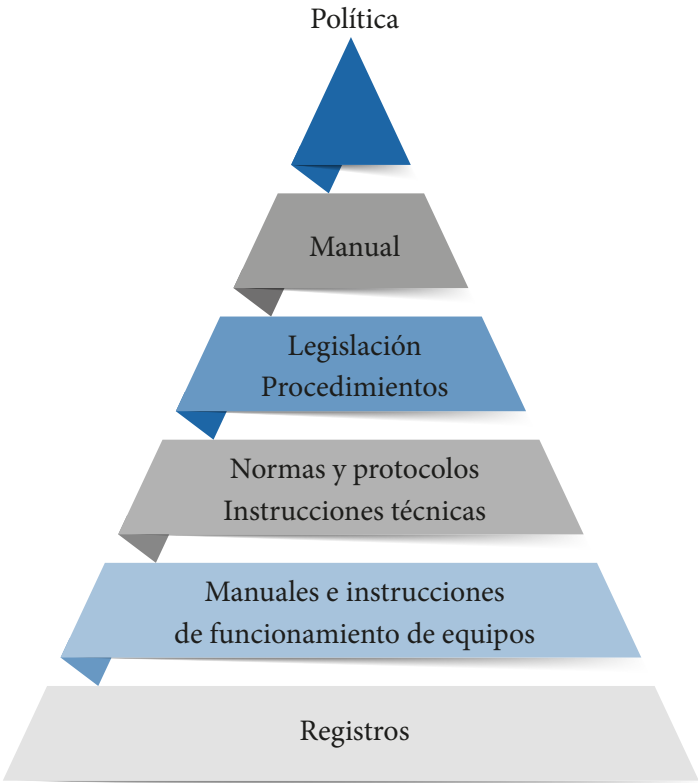
El Sistema Integrado de Gestión de Reganosa se fundamenta en la gestión por procesos con orientación a los riesgos claves en sus áreas de actividades, manteniendo la integración de los sistemas y procedimientos que gestionan los aspectos de seguridad, salud, medio ambiente y calidad.

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.

Soporte documental

El Sistema Integrado de Gestión de Reganosa se desarrolla en diferentes documentos, tanto internos como externos, de acuerdo con una estructura que asegura la planificación, operación y control eficaz de los procesos.



3. 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 de actuación en materia de Seguridad y Salud Laboral, del Medio Ambiente y de la Calidad establecida por el GRUPO REGANOSA para todas las sociedades incluidas en su grupo empresarial ("Reganosa") como referencia constante en el desarrollo de diferentes actividades ligadas al sector del gas (desarrollo, operación y mantenimiento de infraestructuras de gas natural) tanto en España como a nivel internacional.

Reganosa se propone ofrecer servicios que satisfagan a los clientes manteniendo la máxima protección del medio ambiente y la prevención de los accidentes de trabajo y enfermedades profesionales independientemente de las actividades y los lugares donde las mismas se desarrollen, dotándose para ello en sus diferentes sociedades de un Sistema de Gestión de Prevención de Riesgos Laborales y Accidentes Graves, de Medioambiente y de Calidad.

Las directrices generales que surgen como base de esta Política y sustentan el prestigio de Reganosa en el sector energético, se pueden resumir en los siguientes puntos:

1.

Orientación al riesgo: Reganosa dispone de un método integral para la gestión de los riesgos clave en sus áreas de actividad. De este modo, asegura que la consecución de sus objetivos y actuaciones estratégicas se produce en un marco de certidumbre. El mecanismo de control de riesgos se basa en dos pilares fundamentales; una rigurosa procedimentación de la actividad y en el modelo organizativo.

2.

Compromiso de mejora continua: Reganosa se compromete al estricto cumplimiento de la legislación y reglamentación que sea aplicable a sus actividades, así como con aquellos requisitos que cada sociedad suscriba de forma voluntaria. Considerando este cumplimiento como punto de partida, Reganosa adquiere el compromiso de la mejora continua de sus procesos, de los servicios ofrecidos a los clientes, de su comportamiento medioambiental y de los niveles de seguridad y salud laboral, como pilar fundamental en la gestión global de cada sociedad, disponiendo para ello de objetivos claros con los que se puede medir el grado de avance. Dicha mejora se refleja en el control continuo de sus Sistema de Gestión mediante auditorías y revisiones periódicas.

3.

Orientación al Cliente: Reganosa cumple con los requisitos y necesidades establecidos contractualmente con el fin de satisfacer a nuestros clientes en la prestación de servicios, ajustando estos a sus necesidades y focalizando esfuerzos en la eficiencia operativa y en la mejora continua de los procesos.

4.

Formación del personal: Reganosa desarrolla un programa de formación de manera que tanto el personal de nuevo ingreso como el resto de los trabajadores de la organización posean las herramientas necesarias en la ejecución de las actividades y tareas diarias para cumplir el compromiso de mejora continua, apostando por estrategias que faciliten la implantación de una adecuada gestión del conocimiento y del talento. La eficacia de la formación en materia de actuación contra emergencias se comprueba mediante la realización de simulacros y prácticas de seguridad industrial, según se establece en los procedimientos internos.

5.

Liderazgo, responsabilidad y delegación: La Dirección tanto a nivel de Grupo como de las diferentes sociedades que lo integran, delegan en cada persona la autoridad necesaria para que, dentro de su campo de actuación, desarrolle las actividades que se le asignen de modo que se obtengan los resultados previstos. La línea de mando integrará la Seguridad, Salud y Medio Ambiente en la gestión del negocio y será responsable de la aplicación del Sistema de Gestión y de la obtención dichos resultados, asegurando la calidad de los trabajos o tareas ejecutadas. Los trabajadores de Reganosa y sus colaboradores externos cumplirán las directrices recogidas en esta Política. Las actuaciones en materia de Seguridad y Salud Laboral, Medio Ambiente y Calidad se convierten en una responsabilidad de todos y cada uno de los trabajadores en Reganosa.

6.

Incorporación de criterios de Seguridad, Salud y Medio Ambiente en las actividades: Reganosa incluye criterios de Seguridad, Salud y Medio Ambiente en todas sus actividades, las modificaciones previstas y durante todo el ciclo de vida de las mismas. Reganosa identifica y evalúa los riesgos laborales e industriales, los incidentes y accidentes que pueden afectar a los trabajadores, las actuaciones de emergencia y los aspectos e impactos ambientales de las actividades. Reganosa se compromete a prevenir y minimizar el impacto de las mismas sobre el entorno, los efectos en el cambio climático, respetando la biodiversidad y fomentando el uso eficiente de la energía y los recursos naturales y adoptando las medidas oportunas para prevenirlos.

7.

Comunicación y consulta: Uno de los mayores valores que Reganosa puede aportar a sus grupos de interés es la confianza en la realización de su actividad de forma segura y sin impacto al entorno, proporcionando la información que deseen conocer a través de una comunicación fácil, transparente y honesta. Para ello, se establecen canales de comunicación, tanto internos como externos, que permiten dar respuesta a las demandas de información de todos los grupos de interés sobre Seguridad y Salud Laboral, Medio Ambiente y Calidad. Nuestro compromiso de transparencia, en lo que respecta a la gestión ambiental, se hace tangible a través de la difusión del Informe Anual y las Declaraciones Medioambientales elaborados por las diferentes sociedades del GRUPO.

La Dirección del GRUPO REGANOSA se compromete a facilitar los medios adecuados a cada nivel organizativo de Reganosa para que la Política aquí expuesta sea recibida, comprendida, implantada y respetada por todos los miembros de las sociedades y por colaboradores externos, estando además disponible para todas las partes externas interesadas.

Reganosa, Mayo 2018



Director General
Emilio Bruquetas Serantes

4. Nuestros aspectos ambientales

Las actividades y servicios de Reganosa generan elementos (aspectos ambientales) que pueden interactuar con el medio ambiente.

Los aspectos ambientales concernientes a la terminal y a la red de gasoductos se identifican y evalúan para determinar aquellos que tienen o pueden tener impactos significativos sobre el medio ambiente (aspectos ambientales significativos) con el fin de tenerlos en cuenta en el establecimiento, implementación y mantenimiento del sistema de gestión ambiental, 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:

- | |
|--|
| <ul style="list-style-type: none">• Identificar las actividades y servicios con posible repercusión ambiental y los aspectos ambientales asociados a estos. |
| <ul style="list-style-type: none">• Definir los criterios internos para el registro y la evaluación periódica de los aspectos identificados. |
| <ul style="list-style-type: none">• Mantener actualizada toda la información de interés. |
| <ul style="list-style-type: none">• 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:

ASPECTOS AMBIENTALES				
Directos			Potenciales	
Consumo de agua - Agua de mar (captación) - Agua de la red municipal	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 - Residuos de tejidos animales (restos de mejillones) - Maderas - Ropa y botas de trabajo usadas - Lodos de limpieza de balsas - Residuos de criba (filtros de agua de mar) - Pilas y baterías - 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	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 medio ambiente - 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 2018), identifica los siguientes aspectos significativos:

ASPECTOS DIRECTOS SIGNIFICATIVOS		
ASPECTO AMBIENTAL		IMPACTO AMBIENTAL ASOCIADO
Tipo	Descripción del aspecto	
Consumo	Autoconsumos de gas natural.	Disminución y/o agotamiento de los recursos
	Consumo de energía eléctrica	
Residuos	Generación de residuos Peligrosos.	Generación y gestión de residuos
Emisiones	Emisiones de gases de efecto invernadero directas por autoconsumos de planta	Efecto invernadero: influencia sobre el cambio climático.
	Emisiones indirectas de gases de efecto invernadero por consumo de energía eléctrica.	
Vertidos	Aguas residuales fecales o sanitarias	Impacto sobre el medio receptor

Tabla 2. Aspectos directos significativos

Los autoconsumos de gas natural en planta están asociados y contribuyen a las emisiones de gases de efecto invernadero. Durante el año 2018 los autoconsumos de gas natural se han incrementado un 100% con respecto al año 2017, asociado fundamentalmente a los arranques del combustor (antorcha de suelo o de emergencia).

El consumo de energía eléctrica se considera como un aspecto ambiental significativo y crítico al contribuir a las emisiones indirectas de gases de efecto invernadero. El consumo de energía eléctrica ha sido superior en el año 2018 frente al año 2017, sin embargo, la relativización de energía eléctrica/producción ha sido un 2,7% inferior en 2018 debido a un aumento de la regasificación y la carga de cisternas frente a estas actividades en 2017.

Durante el año 2018 se ha reducido un 35% la generación de residuos peligrosos con respecto al año 2017 debido a una menor retirada de baterías de plomo. El porcentaje de residuos peligrosos que se envían a reciclaje se ha mantenido en valores similares: un 98% en 2017 y un 97% en 2018. 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. para llegar al objetivo final de residuo cero.

Las emisiones de gases de efecto invernadero directas por autoconsumo de planta y las indirectas asociadas a la generación eléctrica se consideran aspectos ambientales significativos ya que se encuentra relacionado con Políticas o gestión estratégica de la organización (eficiencia energética, impacto en cambio climático, ciclo de vida, etc.), así como las expectativas de las Partes Interesadas.

Desde finales de 2018 se ha puesto en marcha un plan de actuación para mejorar el funcionamiento de la depuradora de aguas sanitarias.



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:

Significatividad = Probabilidad x Gravedad

Como resultado de la evaluación de los aspectos ambientales potenciales correspondientes al período de la Declaración Ambiental (año 2018), no se han identificado aspectos significativos.



4.2 Aspectos ambientales de 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 2018 no se realizaron proyectos en las instalaciones de la planta de regasificación de Mugaros ni en el gasoducto.

Los aspectos ambientales asociados a los proyectos desarrollados por Reganosa Servicios en las instalaciones de Reganosa, en 2018, se analizan en la evaluación de los aspectos ambientales directos y en la evaluación ambiental de nuevos proyectos, si procede.

4.3 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 el personal perteneciente a las empresas colaboradoras y proveedores y, por otra parte, la valoración cualitativa del aspecto según su naturaleza o peligrosidad, obteniéndose así la valoración del mismo.

- Las incidencias son detectadas por Reganosa 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.



ASPECTOS INDIRECTOS

ASPECTOS	DESCRIPCIÓN	ACTIVIDAD
Residuos	No peligrosos	Jardinería y otros trabajos en el interior y exterior de las instalaciones
		Mantenimiento de la red de gasoductos
	Peligrosos	Toma de muestras en la terminal y el exterior
		Jardinería
Emisiones	Gases de combustión	Jardinería y trabajos en la terminal y el exterior
	Gas natural	Mantenimiento de la red de gasoductos
Consumos	Productos fitosanitarios	Jardinería
Ruido	Emisión sonora	Mantenimiento de la red de gasoductos y otras operaciones en la terminal o el exterior
Vertidos	Vertidos de líquidos y combustibles de vehículos y de aceites y grasas de mantenimiento	Mantenimiento de la red de gasoductos y otras operaciones en la terminal y el exterior

Tabla 3. Aspectos ambientales indirectos

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

5. Nuestro desempeño ambiental

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	2015	2016	2017	2018
Agua de mar (m³/año)	34.874.355	29.121.416	29.042.650	29.370.211
Agua de mar (Hm³/año)	34,87	29,12	29,04	29,37
Agua de mar/producción (Hm³/GWh)	0,00210	0,00213	0,00246	0,00238

Tabla 4. Datos de captación de agua de mar

CONSUMO DE AGUA DE RED MUNICIPAL				
Consumo	2015	2016	2017	2018
Agua de red municipal (m³/año)	2.180	451	499	428

Tabla 5. Datos de consumo de agua de red municipal



Se observa un ligero incremento en el consumo de agua de mar en el año 2018 debido a un aumento de la regasificación de GNL 1,14%. Se observa una ligera disminución en el consumo de agua potable de red municipal, en torno al 14% de reducción frente al consumo en el año 2017. Este descenso puede atribuirse al descenso en la plantilla de empleados de Reganosa.

INDICADORES EMAS- CAPTACIÓN Y CONSUMO DE AGUA

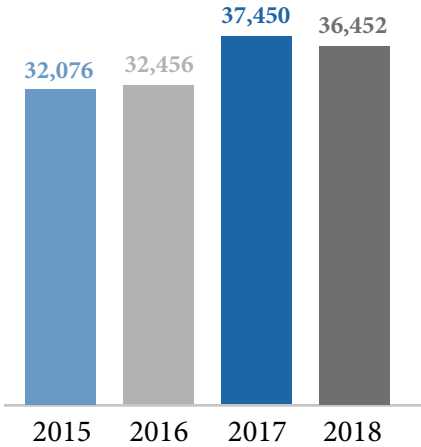
Indicador	2015	2016	2017	2018
Agua de mar(m³)/producción (t)	32,076	32,456	37,450	36,452
Agua de red municipal (m³)/ nº de empleados	31,143	6,352	6,397	5,707

Tabla 6. Indicadores EMAS-Captación y consumo anual de agua

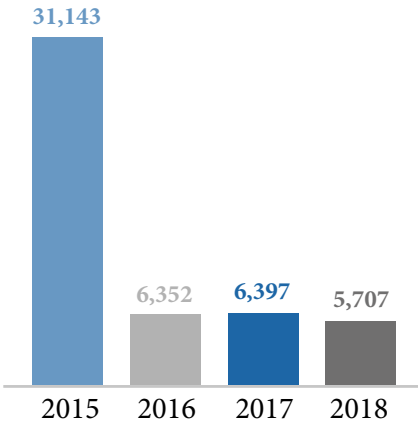
La producción total de 2018 (que incluye los procesos de regasificación, carga de cisternas y carga bruta de buques) ha sido un 3,75 % superior a la de 2017, sin embargo, se observa que la relación captación de agua de mar / producción ha sido un 2,67% inferior en el año 2018.

Se ha reducido en un 10,8% la relación entre el consumo de agua de red municipal y el número de empleados durante 2018.

Ratio de captación agua de mar/ producción (m³/t)



Consumo de agua potable (m³/nº empleados)



5.2 Usos y consumo 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.

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

CONSUMO DE ENERGÍA Y COMBUSTIBLE				
Consumo	2015	2016	2017	2018
Energía eléctrica (MWh/año)	21.301	19.730	18.776	18.989
Energía eléctrica/producción (MWh/GWh)	1,285	1,443	1,589	1,5417
Gas natural (MWh/año)	14.317	6.278	6.169	12.346
Gasoil A mantenimiento de la red de gasoductos (l/año)	3.170,1	2.396,8	2.287,53	2.080,95
Gasoil A mantenimiento de la red de gasoductos (MWh)	38,15	28,85	27,53	25,04
Gasoil B generador emergencia y bomba contraincendios (l/año)	6.972,4	32.661	19.451,6	20.280,8
Gasoil B generador emergencia y bomba contraincendios (MWh)	83,91	393,07	234,10	244,08
Consumo directo total de energía MWh/año	35.740	26.431	25.207	31.604

Tabla 7. Datos de consumo de energía y combustibles

La relación entre el consumo de energía eléctrica y la producción en 2018 ha resultado un 2,95% inferior al año anterior. Durante el 2018, se incrementó la producción frente al año 2017, lo que supone un menor tiempo de paradas de emisión y una reducción en la utilización de los compresores de “boil-off gas” (BOG) para gestionar los gases generados durante procesos de parada de planta.

El consumo de gas natural se ha incrementado en un 100% respecto al año anterior. Durante el año 2018 se ha incrementado la quema de gas en el combustor o quemador de emergencia por operaciones con buques y paradas técnicas de la planta.

Se redujo en un 9% el consumo de gasóleo utilizado por el vehículo para los trabajos de mantenimiento en la red de gasoductos.

Se ha incrementado el consumo de gasóleo en un 4 % en los equipos de emergencia (motor de la bomba contra incendios y generador de emergencia) debido a trabajos de mantenimiento en subestación eléctrica. Se mantuvieron los arranques periódicos del generador de emergencia por mantenimientos preventivos de este equipo.

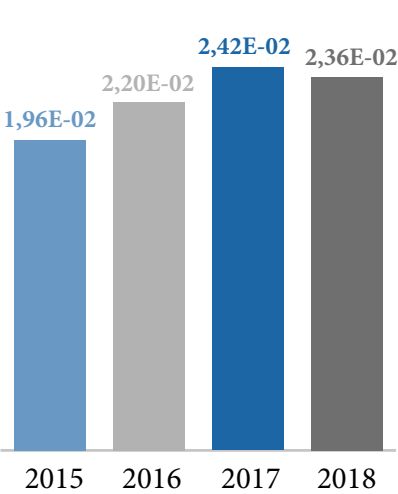
INDICADORES EMAS- CONSUMO DE ENERGÍA Y COMBUSTIBLES

Indicador	2015	2016	2017	2018
Energía eléctrica (MWh)/Producción (t)	1,96E-02	2,20E-02	2,42E-02	2,36E-02
Gas natural (MWh)/Producción (t)	1,32E-02	7,00E-03	7,96E-03	1,53E-02
Gasoil A (MWh)/Producción (t)	3,51E-05	3,21E-05	3,55E-05	3,11E-05
Gasoil B (MWh)/Producción (t)	7,72E-05	4,38E-04	3,02E-04	3,03E-04
Consumo directo total de energía (MWh)/producción (t)	3,29E-02	2,95E-02	3,25E-02	3,92E-02

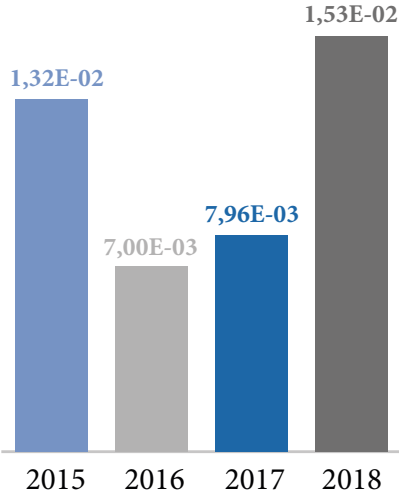
Nota: 1 tonelada gasoil = 1,035 tep; 1 MWh = 0,086 tep; 1 litro gasoil = 0,0120348 MWh

Tabla 8. Indicadores EMAS - Consumo anual de energía y combustibles

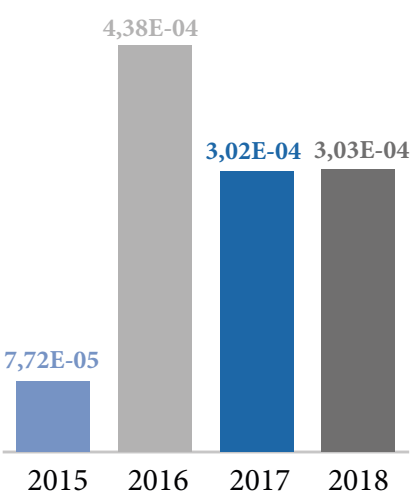
Ratio consumo energía eléctrica/ producción (MWh/t)



Ratio consumo gas natural / producción (MWh/t)



Ratio consumo gasoil B / producción (MWh/t)



5.3 Usos y consumos de materias primas 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.

CONSUMO DE MATERIAS PRIMAS Y AUXILIARES

Consumo	2015	2016	2017	2018
THT (t/año)	18,75	15,079	13,507	14,273
THT/producción (t /GWh/año)	1,13E-03	1,10E-03	1,14E-03	1,16E-03
Nitrógeno (t /año)	272,02	258,862	228,823	223,135
Nitrógeno/producción (t /GWh/año)	1,64E-02	1,89E-02	1,94E-02	1,81E-02
Bisulfito sódico (t /año)	6,100	4,525	6,3	3,6

Tablas 9. Datos de consumo de materias primas y auxiliares

El consumo de THT se ha incrementado en un 6% con respecto al año 2017, debido al aumento en la regasificación de GNL. La relación consumo de THT / producción se mantuvo similar a la del año 2017, aunque incrementándose un 1,4%.

El consumo de nitrógeno está relacionado con los inertizados de equipos que se realizan antes y después de las tareas de mantenimiento, así como con el barrido y vaciado de los brazos al finalizar las operaciones de carga y descarga de GNL de los buques y carga de cisternas. La reducción observada en consumo de nitrógeno fue del 2,5% con respecto al año 2017 relacionado con la reducción en las operaciones de trasvase de GNL a buques.

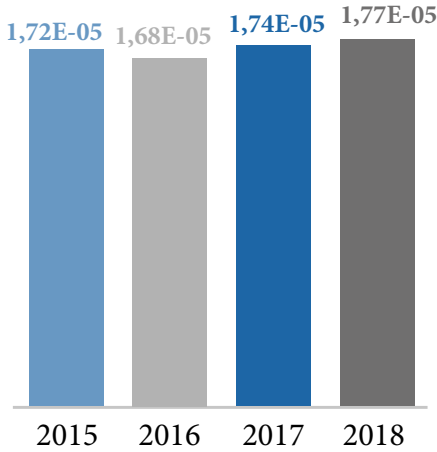
El consumo del bisulfito sódico utilizado en la planta para neutralizar el hipoclorito sódico dentro del circuito de agua de mar se redujo en un 43% con respecto al año 2017 incluso con un aumento en la producción de la planta, debido a que se requirió una cantidad menor de disolución de bisulfito para controlar el nivel de cloro libre residual en la salida de agua de mar.

INDICADORES EMAS- CONSUMOS DE MATERIAS PRIMAS Y AUXILIARES

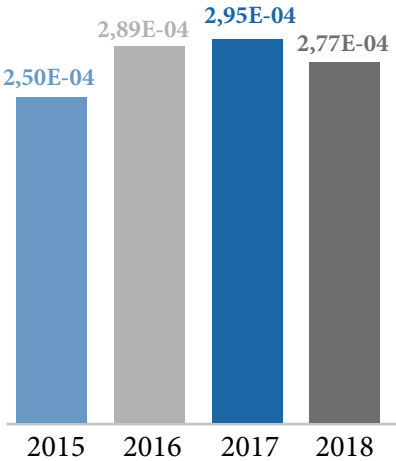
Indicador	2015	2016	2017	2018
THT (t) / Producción (t)	1,72E-05	1,68E-05	1,74E-05	1,77E-05
Nitrógeno (t)/Producción (t)	2,50E-04	2,89E-04	2,95E-04	2,77E-04
Bisulfito sódico (t)/ Producción (t)	7,571E-06	5,616E-06	7,819E-06	4,468E-06

Tabla 10. Indicadores EMAS-Consumo anual de materias primas y auxiliares

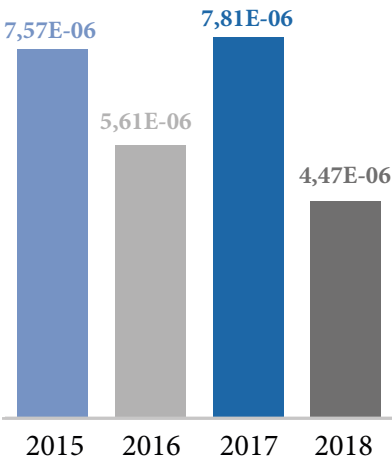
Ratio consumo de
THT / producción (t/t)



Ratio consumo de
nitrógeno / producción (t/t)



Ratio consumo de bisulfito
sódico / 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, cumpliéndose 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-00962.

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	2015	2016	2017	2018
Residuos No Peligrosos (t /año)	4,48	15,58	7,609	10,291
Residuos No Peligrosos/Producción (t /GWh)	2,70E-04	1,14E-03	6,44E-04	8,36E-04
Residuos Peligrosos (kg/año)	2.829	5.663	52.472,2	34.027,02
Residuos Peligrosos/Producción (kg/GWh)	0,17	0,41	4,44	2,76

Tabla 11. Datos de residuos gestionados



Los residuos peligrosos generados por Reganosa son muy limitados y se relacionan con las labores de mantenimiento y limpieza de las instalaciones y equipos. En el año 2018 se ha incrementado la generación de residuos no peligrosos y ha disminuido la generación de residuos peligrosos con respecto al año anterior.

Los residuos peligrosos retirados en 2018 se relacionan con las baterías de plomo agotadas que se retiraron de la subestación eléctrica del muelle. Se trata de la primera retirada de estos equipos en esta subestación desde la puesta en operación comercial de la terminal de Reganosa en noviembre de 2007.

La compañía recicla y reutiliza los residuos cuando ello es posible. Así, en 2018 el 97% de los residuos peligrosos generados se destinaron a operaciones de reciclaje, entre ellos las baterías de plomo agotadas y el 98% de los residuos no peligrosos.

Durante el año 2018 se incrementó la generación de papel, chatarra metálica, maderas, plásticos, pilas alcalinas, cascos caducados y equipos eléctricos y electrónicos como residuos no peligrosos, disminuyendo la generación de restos de vegetación de planta y ropa y calzado de trabajo usadas. Se retiraron también restos de hormigón, ladrillos, etc. asociados a tareas de limpieza (housekeeping) realizadas en 2018 en los edificios de Reganosa.

Durante 2018, la generación de residuos peligrosos estuvo asociada a baterías de plomo agotadas de la subestación eléctrica del muelle. También se identificó un incremento en la generación de aceites usados, envases contaminados vacíos y trapos contaminados asociados a trabajos de mantenimiento preventivo y correctivo en equipos de la planta; se retiraron productos químicos orgánicos por caducidad, residuos de disolventes luego de la campaña de pintura de las instalaciones, tubos fluorescentes y lámparas de gas debido a trabajos de cambio de lámparas agotadas en planta y restos de THT.

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, generados en las instalaciones de Reganosa, garantizando así una optimización en la gestión de estos residuos que potencia el reciclado de los mismos.

Como parte del proceso de mejoras en la gestión de residuos peligrosos, en agosto de 2018 se entregaron en un punto de gestión SIGFITO (Sistema Integrado de Gestión de Fitosanitarios) garrafas vacías de herbicida utilizadas en la terminal de Reganosa para trabajos de control de vegetación para ser gestionadas y recicladas.

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

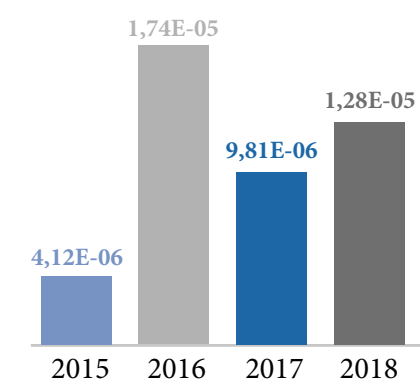
INDICADORES EMAS- RESIDUOS GESTIONADOS

Tipo	2015	2016	2017	2018
Residuos No Peligrosos (t)/Producción (t)	4,12E-06	1,74E-05	9,81E-06	1,28E-05
Residuos Peligrosos (t)/Producción (t)	2,60203E-06	6,31E-06	6,77E-05	4,22E-05
Total residuos (t)/Producción (t)	6,72E-06	2,37E-05	7,75E-05	5,50E-05

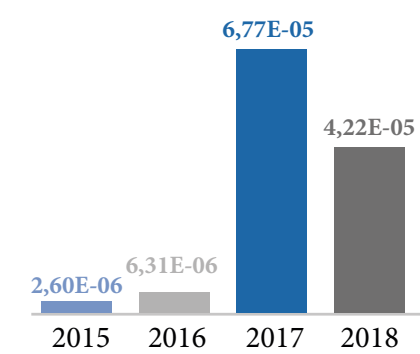
Tabla 12. Indicadores EMAS-Residuos gestionados



Ratio de residuos no peligrosos / producción (t/t)



Ratio de 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), en el condicionado de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) 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 las aguas residuales procedentes del proceso de vaporización son: el caudal captado de agua de mar, la diferencia de temperatura del agua de mar (diferencia entre la entrada y salida) y el nivel de cloro libre residual previo al vertido al medio receptor.

Los parámetros de control asociados a las aguas residuales pluviales, potencialmente contaminadas y aguas pluviales sin contaminar son: caudal de vertido, sólidos en suspensión, aceites y grasas y detergentes. Para las aguas sanitarias los parámetros son: caudal de vertido, sólidos en suspensión, DQO, DBO5 y aceites y grasas.



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 del 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, DBO5, 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, cobre, zinc, plata, arsénico, cadmio, cromo, mercurio, níquel, plomo, carbono orgánico total, coliformes fecales, coliformes totales y enterococos fecales	Trimestral	2

(*) Medición realizada en la playa de Bestarruza.

Tabla 13. Plan de Seguimiento de Calidad de las Aguas.



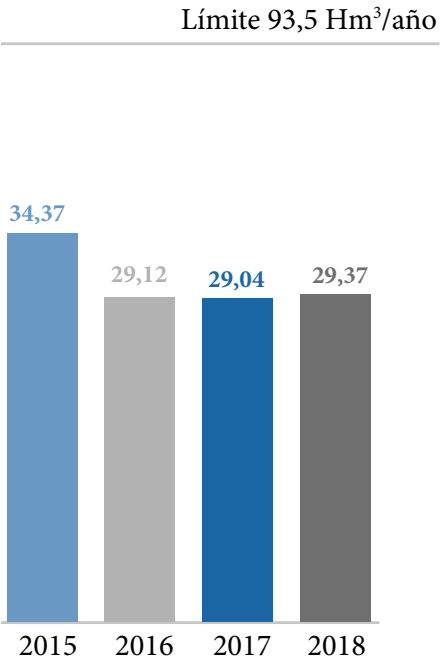
A continuación, se indican los resultados obtenidos en los controles de los efluentes de vertido de las aguas residuales:

CONTROL DE LAS AGUAS RESIDUALES							
Efluente	Parámetro	Resultado				Límite	Unidades
		Año 2015	Año 2016	Año 2017	Año 2018		
Aguas residuales de refrigeración procedentes de los vaporizadores de agua de mar tras regasificación del GNL	Caudal	34,87	29,12	29,04	29,37	93,5	Hm³/año
	Cloro libre residual	0,025	0,028	0,033	0,022	0,1	mg/l
	Salto térmico	-4,43	-4,18	-4,10	-4,20	-6	°C
Aguas residuales pluviales potencialmente contaminadas y de la red contra incendios	Caudal	20.212	25.246	17.586	25.699,4	24.000	m³/año
	Sólidos en suspensión	9	8	9	7	25	mg/l
	Aceites y grasas	0,26	0,21	0,25	0,24	10	mg/l
	Detergentes	0,13	<0,10	0,11	0,12	2	mg/l
Aguas pluviales no contaminadas.	Caudal	11.228,1	32.985,3	41.736,3	104.729,6	27.400	m³/año
	Sólidos en suspensión	<5,00	5,25	7	5,6	25	mg/l
	Aceites y grasas	<0,20	<0,20	0,30	0,23	10	mg/l
	Detergentes	<0,1	<0,1	<0,1	0,15	2	mg/l
Aguas residuales fecales o sanitarias	Caudal	791	856	757	1.040,99	3.571	m³/año
	DQO	55	45	39	38	125	mg/l
	DBO5	12	8	10	7	25	mg/l
	Sólidos en suspensión	21	13	17	20	35	mg/l
	Aceites y grasas	0,82	0,28	0,38	0,44	10	mg/l
Tabla 14. Resultado control aguas residuales							

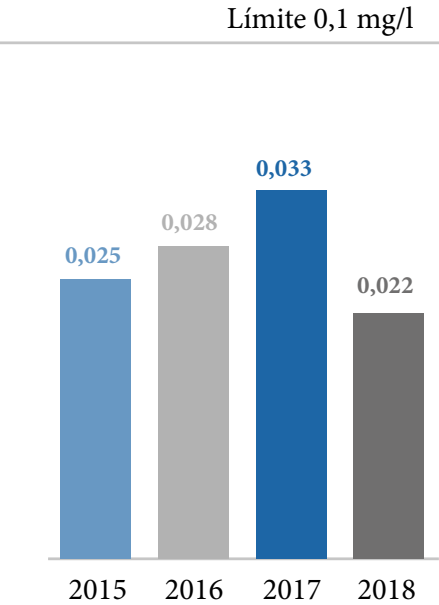
Se han obtenido valores por debajo de los límites legales impuestos en todos los parámetros fisicoquímicos y caudales de vertido de las aguas residuales.

El caudal anual de las aguas pluviales no contaminadas del 2018, que no depende de la actividad industrial de Reganosa, ha superado el límite establecido debido a las precipitaciones anuales registradas. El registro de caudal de las aguas pluviales potencialmente contaminadas y de la red contra incendios también ha superado el límite establecido por la Autorización de vertidos, este caudal no está relacionado con las actividades de Reganosa sino con la climatología (precipitaciones) registrada durante 2018.

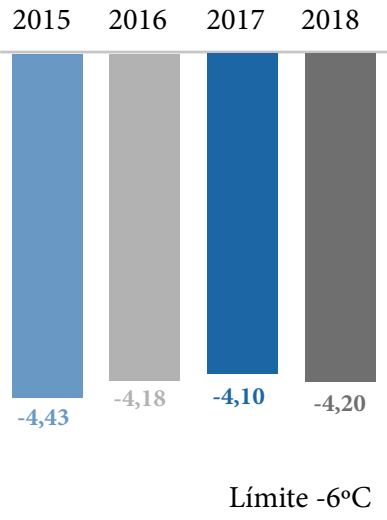
Caudal anual Efluente de aguas residuales del proceso de vaporización del GNL (Hm³/año)



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 atmósfera

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.

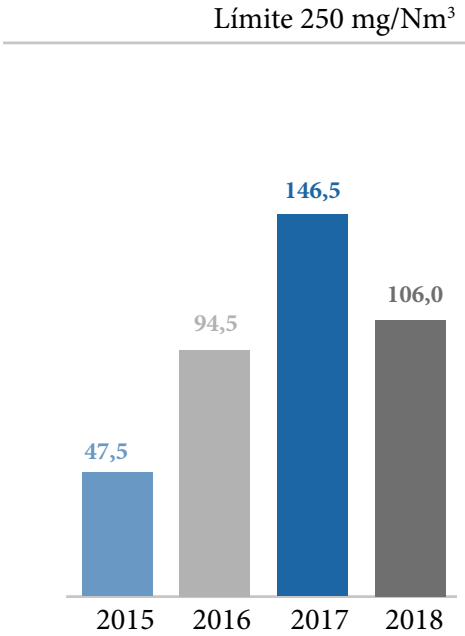
Los datos correspondientes a la carga contaminante emitida por el SCV para el año 2018 y años anteriores se indican en la siguiente tabla. El cálculo se ha realizado siguiendo la metodología de cálculos especificada en el artículo 9 del Decreto 29/2000 de 20 de enero por el que se aprueba el reglamento del impuesto sobre la Contaminación atmosférica. Los datos de emisiones corresponden a los valores promedios obtenidos de las medidas de emisiones atmosféricas anuales realizadas por un Organismo de Control Acreditado.

EMISIONES DEL SCV					
	2015	2016	2017	2018	Límite
Emisiones de NOx (mg/Nm³)	47,5	94,5	146,5	106	250
Emisiones de NOx (t/año)	0,044	0,02	0,04218	0,01658	--
Emisiones de SO2 (mg/Nm³)	<14	<14	<14	<14	35

Tabla 15. Datos de emisiones a la atmósfera del SCV



Emisiones atmosféricas del SCV (mg/Nm³)



Las emisiones de NOx y SOx del Vaporizador de Combustión Sumergida (SCV) se han situado por debajo de los límites establecidos por la Declaración de Efectos Ambientales (DEA), como es la tendencia desde el año 2015.

Otras emisiones que se generan en la planta son las emisiones de CO₂ procedentes también 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 el Reglamento (UE) 601/2012. 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.

EMISIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO

Instalación	2015	2016	2017	2018
Emisiones verificadas (EU-ETS) CO ₂ (t/año)	3.432	1.400	1.396	2.526
Asignación gratuita CO ₂ (t/año)	731	639	550	465

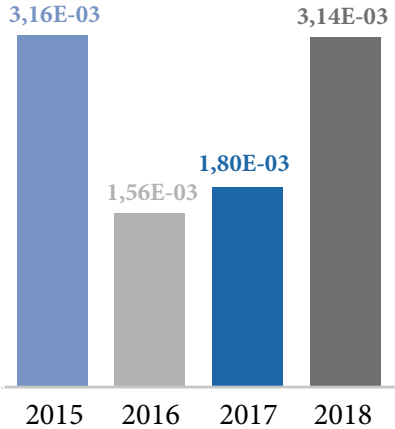
Tabla 16. Datos de emisiones de gases de efecto invernadero

INDICADORES EMAS- EMISIONES

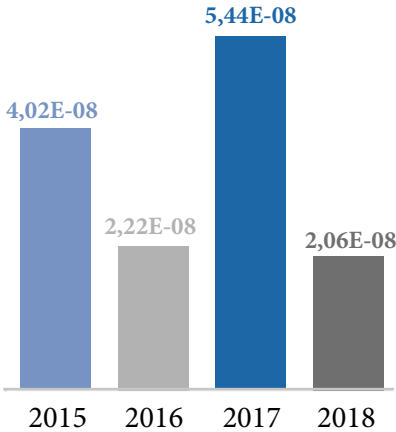
Indicador	2015	2016	2017	2018
Emisiones CO ₂ EU-ETS (t)/Producción (t)	3,16E-03	1,56E-03	1,80E-03	3,14E-03
Emisiones NOx (t)/Producción (t)	4,02E-08	2,22E-08	5,44E-08	2,06E-08
Emisiones de SOx (t)/Producción (t)	0	0	0	0

Tabla 17. Indicadores EMAS emisiones

Ratio de emisiones de CO₂ EU-ETS / producción (t/t)



Ratio de emisiones de NOx / producción (t/t)



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 2018 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.

Reganosa mantiene los niveles sonoros por debajo de los límites normativos. Tal y como demuestran las mediciones históricas realizadas antes de la existencia de la terminal de Mugarodos, 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	2017	2018	Límite
Nivel sonoro diurno inmisión (dB(A))	53	54	55
Nivel sonoro vespertino inmisión (dB(A))	53	53	55
Nivel sonoro nocturno inmisión (dB(A))	42	44	45
Nivel sonoro diurno emisión (dB(A))	58	61	65
Nivel sonoro vespertino emisión (dB(A))	56	62	65
Nivel sonoro nocturno emisión (dB(A))	54	55	55

Tabla 18. Nivel sonoro en el entorno

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 2018 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 tiene una superficie total de 108.859 m², construidos.

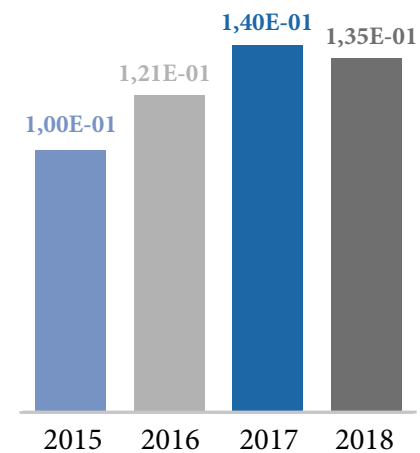
Por tanto, el indicador de biodiversidad se presenta como sigue:



INDICADORES EMAS – BIODIVERSIDAD

	2015	2016	2017	2018
Superficie construida (m²) / producción (t)	1,00E-01	1,21E-01	1,40E-01	1,35E-01

Tabla 19. Indicadores EMAS biodiversidad

Ratio superficie construida / producción (m²/t)

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 octubre de 2018 se inició el proceso de renovación del Informe de Situación de suelos contaminados, registrando la documentación e información solicitada en la aplicación telemática de la Consellería de Medio Ambiente, Territorio e Vivenda relativa a la Investigación da calidade do solo en Galicia. A fecha de cierre de este informe se está pendiente de recibir la resolución que renueva el Informe de Situación del suelo y las medidas de control y seguimiento asociadas.

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. La periodicidad de análisis de las aguas subterráneas es anual. En el último control realizado, de agosto de 2018 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.

Reganosa dispone de una red de piezómetros que utiliza para el control de la calidad del agua subterránea y así evaluar una posible contaminación del suelo.



6. Nuestros objetivos y metas ambientales

La política de Seguridad y Salud, Medio Ambiente y Calidad de Reganosa establece como uno de sus compromisos conseguir una mejora continua de su comportamiento medioambiental. Igualmente, el Código Ético y de Conducta de Reganosa establece el compromiso de realizar un uso eficiente de los recursos naturales y actuar sobre los parámetros clave de gestión medioambiental de acuerdo con prácticas que vayan más allá de lo estipulado legalmente.

Los objetivos establecidos por Reganosa para 2018, también recogidos en el Informe de Anual fueron:

OBJETIVOS PARA 2018						
Objetivo	Aspecto asociado	Indicador	Datos de partida	Valor obtenido	% alcanzado	Cumplimiento
Reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero	Gestión ambiental	Toneladas de CO ₂ equivalente a determinar	Realizado Proyecto de Huella de Carbono al 50%	Se ha realizado el cálculo de la Huella de Carbono Alcances 1, 2 y 3 para los años 2016 y 2017	100	Sí
Determinar la ausencia de impacto ambiental para la vida marina en el medio receptor por la actividad de la terminal de Reganosa	Vertidos	Realizar el Plan de seguimiento de los sedimentos y organismos de la franja litoral cercana a la terminal de Mugardos. Realizado SI/NO		Se han llevado a cabo los informes correspondientes a los controles bimestrales, trimestrales, semestrales y anuales indicados en el Plan de seguimiento	100	Sí
Desarrollo del Plan de eficiencia energética. Medida de Ahorro y Eficiencia 2	Consumo de energía	Instalación de un variador de frecuencia en una de las bombas secundarias para lograr una reducción de 600.000 kWh/año de consumo a 01-01-2019		Desarrollo de la Ingeniería conceptual e Ingeniería básica (FEED). Adjudicación de contrato EPC con Orden de Proceder prevista para el 2º semestre del año 2019	30	Parcial
Determinación de las emisiones fugitivas de gas natural en la terminal de Mugardos	Emisiones	Reducir a cero las emisiones fugitivas de gas natural a 31-12-2018		No se han llevado a cabo las determinaciones de emisiones. Pendientes ejecutar durante 2019	10	Parcial

Tabla 20. Programa de objetivos ambientales para 2018

Se mantienen como objetivos para el año 2019 tanto la instalación de un variador de frecuencia en una de las bombas secundarias como el desarrollo de la campaña de determinación de emisiones fugitivas.

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>.

El seguimiento de los objetivos se realiza en base al Cuadro de Mando o Informe de Seguimiento correspondiente. Para ello, mensualmente, los responsables de departamento revisan los avances obtenidos respecto a los objetivos originalmente planteados, registrando los resultados en su Cuadro de Mando e indicando los principales logros y observaciones al respecto.

Durante el 2019 se continuarán realizando acciones formativas con la finalidad de ampliar el conocimiento de la organización en temas medioambientales tanto del personal interno como externo, se realizará el seguimiento y control de las tareas a través de las observaciones de medio ambiente, se propondrá la optimización de los procesos y elaboración de planes para conseguir reducciones de las emisiones y se continuará con el desarrollo de proyectos destinados a mejorar el desempeño ambiental (APFSC), determinación y control de emisiones fugitivas, desarrollo del Plan de eficiencia energética, continuación con el estudio de la Huella de Carbono para Reganosa y Reganosa Servicios, S.L.

En octubre de 2018 se realizó el envío a las Autoridades Competentes de la declaración responsable para la garantía financiera del correspondiente Análisis del Riesgo Ambiental actualizado de la planta de Reganosa.

Los objetivos establecidos por Reganosa para 2019 son:

OBJETIVOS 2019

Objetivo	Aspecto asociado	Indicador	Valor objetivo	Datos de partida	Medidas propuestas
Desarrollo del análisis de la Huella de Carbono 2018 (Alcances 1, 2 y 3) para nuestras actividades en España	Gestión ambiental	Cálculo de la Huella de Carbono (2018) Realizado SI/NO	Sí	--	Realizar el cálculo de la Huella de Carbono para el año 2018 y su correspondiente verificación.
Registro en la OECC de la Huella de Carbono alcances 1 y 2 para 2016 y 2017. Publicación de los informes de resultados	Gestión ambiental	Registro de la huella de carbono alcances 1 y 2 para 206 y 2017 en la OECC. Realizado SI/NO	Sí	--	Registrar la Huella de Carbono 2016 y 2017 y publicar los informes.
Mantenimiento y mejora del Plan de seguimiento de los sedimentos y organismos de los bancos marisqueros cercanos a la terminal de Mugardos	Vertidos	Recepción de Informes de seguimiento periódicos. Realizado SI/NO	Sí	--	Incluir mejoras (medición de parámetros fisicoquímicos in situ) en el Plan de Seguimiento en colaboración con la Estación de Biología Marina de A Graña, Universidad de Santiago de Compostela.
Desarrollo del Plan de eficiencia energética. Medida de ahorro y Eficiencia 2	Consumo de energía	Instalar un variador de frecuencia en una de las bombas secundarias para lograr una reducción de 600.000 kWh/año de consumo a julio 2020	100%	30%	Desarrollar las medidas establecidas en el Plan de Eficiencia Energética con la instalación de un variador de frecuencia
Realización de la campaña de determinación de las emisiones fugitivas de gas natural	Emisiones	Cuantificación de emisiones fugitivas en planta y gasoducto. Realizado SI/NO	Sí	--	Realizar campaña 2019 de identificación, cuantificación y reparación de emisiones fugitivas
Determinación de factor de emisión real para el cálculo de la Huella de Carbono	Emisiones	Reducción de incertidumbre en datos utilizados en Huella de Carbono. Realizado SI/NO	Sí	--	Calcular un factor de emisión a partir de la campaña de emisiones fugitivas

Tabla 21. Programa de objetivos ambientales para el año 2019

7. 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	Enviados Informes trimestrales – año 2018	Sin incidencias
Real Decreto 100/2011	Laboratorio de Medioambietne de Galicia. Dirección Xeral de Calidade Ambiental e Cambio Climático	Enviado Informe anual de carga contaminante atmosférica - 2018	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 2018	Sin incidencias
Autorización de Vertido	Augas de Galicia	Enviados informes mensuales e informe anual – año 2018	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 2018	Sin incidencias
Concesión Administrativa de la Autoridad Portuaria de Ferrol – San Cibrao	Autoridad Portuaria de Ferrol-San Cibrao	Enviado Informe anual – año 2018	Sin incidencias
Convenio de buenas prácticas ambientales REGANOSA – Autoridad Portuaria de Ferrol – San Cibrao	Autoridad Portuaria de Ferrol-San Cibrao	Enviado Informe medioambiental – año 2018	Sin incidencias
Autorización definitiva de emisiones de gases de efecto invernadero 2013-2020	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 2018	Sin incidencias
Informe de Situación para suelos contaminados	Secretaría Xeral de Calidade Ambiental e Cambio Climático	Enviado Informe anual – año 2018	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)	Enviado Informe anual con el seguimiento de los sedimentos y organismos de la franja litoral cercana a la terminal de Mugardos – año 2018	Sin incidencias

8. Otros temas ambientales

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.

Durante el 2018 no se han producido incidentes con impacto en el medio ambiente.

Como parte de la formación del personal de Reganosa, durante el 2018 se han llevado a cabo 6 simulacros:

Taller de actuación en simulacros según Plan de Autoprotección (teórico)
Fuga de GNL/GN en Jetty
Fuga de GNL/GN en bombas secundarias
Protección de Instalación portuaria contra actuaciones ilícitas
Actuaciones en caso de trabajador accidentado
Fuga de producto químico en compresores

8.2 Formación y sensibilización ambiental

Durante el año 2018 se han impartido 123 horas de formación por empleado 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 contratistas (17 trabajadores) y atendido visitas a planta de alumnos y profesores de institutos de educación secundaria, bachillerato, formación profesional y universidades.

8.3 Comunicación, participación y relaciones con las partes interesadas

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 Medioambiental, 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 Medioambiental al público 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 Medioambiental, si así lo solicita.

Esta Declaración Medioambiental, se comunicará a las Autoridades y cualquier organismo público que la demande.

A continuación, se indican otras iniciativas colaborativas para mejorar nuestro desempeño ambiental:

- **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.

- **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 permiten controlar 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.

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 2018 se han recibido las siguientes visitas:

Número de visitas por tipo de visita	
Bachillerato	4
Formación Profesional	3
Educación Secundaria	5
Universidad	9
Prescriptores	1
Total	22

Número de visitantes por tipo de visita	
Bachillerato	93
Formación Profesional	89
Educación Secundaria	165
Universidad	203
Prescriptores	54
Total	604

Tabla 21. Número de visitas y visitantes

La promoción realizada por Reganosa en relación con las visitas a sus instalaciones no ha variado en estos años, si no que se mantiene constante, tanto en número de centros formativos como en asistentes. La variación en las visitas de los centros de enseñanza depende de los ciclos formativos y de los contenidos impartidos en dichos centros.



9. Acrónimos empleados

GLN	Gas Natural Licuado a -160 Cº
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
CCC	Central de Ciclo Combinado
THT	Tetrahidro tiofeno (odorizante del gas natural)
GEI	Gases de Efecto Invernadero
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

10. Validación y verificación ambiental

La presente Declaración Medioambiental de REGASIFICADORA DEL NOROESTE, S.A., se ha realizado con los datos recabados del 1 de enero 2018 a 31 de diciembre de 2018 y tendrá validez de un año a partir del día siguiente a su validación realizada por: Alejandro García de Lloyds Register Quality Assurance 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.

