



PLANTA DE
REGASIFICACIÓN
DE SAGUNTO



2024

DECLARACIÓN AMBIENTAL



2006/
2024

18 AÑOS
CONSECUTIVOS
DE INFORMES
DE VIGILANCIA
AMBIENTAL

COMPROMISO SAGGAS CON LA
SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL
SAG-S-IN-SAG/ADM-10716 Rev.1
Planta de Regasificación
de Sagunto, S.A. (Valencia)

1

Objeto

2

Presentación de la organización

- 2.1 Accionistas
- 2.2 Cómo trabajamos
- 2.3 Alcance
- 2.4 Características técnicas. Descripción
- 2.5 Datos acreditativos de la empresa y su domicilio social

3

Política del sistema de gestión y plan estratégico del carbono 2021-2026

- 3.1 Contexto
- 3.2 Acción Saggas
- 3.3 Contribución del PEC II Saggas 2021-2026 a los ODS
- 3.4 Hitos destacables 2024

4

Gestión del sistema Saggas. Gestión ambiental

- 4.1 Cumplimiento legal

5

Aspectos ambientales de la organización

- 5.1 Aspectos ambientales directos
 - 5.1.1 Vector emisiones: resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales directos 2024
 - 5.1.2 Vector residuos: resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales directos 2024

- 5.1.3 Vector vertidos: resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales directos 2024
- 5.1.4 Vector consumos: resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales directos 2024

5.2 Aspectos ambientales potenciales

- 5.2.1 Resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales potenciales 2024

5.3 Aspectos ambientales indirectos

- 5.3.1 Aspectos ambientales indirectos planta

5.4 Programa ambiental

6

Participación, formación y sensibilización ambiental

7

Comunicación

8

Grado de cumplimiento de la legislación ambiental

9

Acrónimos y terminología técnica

10

Programa de declaraciones ambientales

FIGURA 1. DATOS DE SAGGAS EN REGISTRO EMAS DE LA COMISIÓN EUROPEA	5
FIGURA 2. 9 RAZONES PARA EL REGISTRO EMAS. FUENTE COMISIÓN EUROPEA	5
FIGURA 3. PARTICIPACIÓN EN SAGGAS	7
FIGURA 4. ORGANIGRAMA SAGGAS 2024	8
FIGURA 5. BALANCE SAGGAS 2024	9
FIGURA 6. CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DE LA PLANTA DE SAGGAS	12
FIGURA 7. PILARES ESTRATÉGICOS	16
FIGURA 8. NATURAL GAS PATHWAYS	22
FIGURA 9. GESTIÓN AMBIENTAL SAGGAS	23
FIGURA 10. ADAPTACIÓN “THE EMAS PLAN-DO-CHECK-ACT APPROACH”	23
FIGURA 11. ÁREAS RELEVANTES EN MATERIA DE LEGISLACIÓN AMBIENTAL Y PROCESOS RELACIONADOS. FTE EMAS	24
FIGURA 12. SEGUIMIENTO DE EMISIONES EXEU-ETS	30
FIGURA 13. SEGUIMIENTO EMISIONES DE GEI ALCANCE 1 Y 2	31
FIGURA 14. RESIDUOS ASIMILABLES A URBANOS	34
FIGURA 15. RESIDUOS GENERADOS RESPECTO DE LA PRODUCCIÓN	37
FIGURA 16. SEGUIMIENTO DE CUMPLIMIENTO LEGAL EN EFLUENTE DE ORVS FRENTE AL LÍMITE LEGAL EN LOS PARÁMETROS DE CONTROL	38
FIGURA 17. SEGUIMIENTO DE CUMPLIMIENTO LEGAL EN EFLUENTE FINAL FRENTE AL LÍMITE LEGAL EN LOS PARÁMETROS DE CONTROL	39
FIGURA 18. SEGUIMIENTO DE CONSUMO ELÉCTRICO	41
FIGURA 19. SEGUIMIENTO DE CONSUMO DE GAS NATURAL	41
FIGURA 20. SEGUIMIENTO DE CONSUMO DE GASÓLEO	42
FIGURA 21. SEGUIMIENTO DE CONSUMO DE THT	43
FIGURA 22. SEGUIMIENTO DE AGUA POTABLE	44
FIGURA 23. SEGUIMIENTO DE AGUA DE SERVICIOS	44
FIGURA 24. SEGUIMIENTO DE AGUA DE MAR CLORADA	45


FIGURA 25. SEGUIMIENTO DE CONSUMO DE BISULFITO SÓDICO	45
FIGURA 26. SEGUIMIENTO DE CONSUMO DE NITRÓGENO	46
FIGURA 27. SEGUIMIENTO DE CONSUMO DE PAPEL	47
FIGURA 28. SELLOS CALCULO Y REDUZCO EN EL REGISTRO ESTATAL DE HUELLA DE CARBONO	51
TABLA 1. ENTRADAS ASPECTOS DIRECTOS E IMPACTOS AMBIENTALES ASOCIADOS	26
TABLA 2. SALIDAS ASPECTOS DIRECTOS E IMPACTOS AMBIENTALES ASOCIADOS	26
TABLA 3. COMPORTAMIENTO AMBIENTAL CONTRATISTAS OBRA Y PLANTA	27
TABLA 4. SEGUIMIENTO DE PRODUCCIÓN	27
TABLA 5. VECTORES AMBIENTALES	29
TABLA 6. CRITERIOS DE EVALUACIÓN DE ASPECTOS AMBIENTALES	29
TABLA 7. SEGUIMIENTO DE EMISIONES EU-ETS	30
TABLA 8. EMISIONES ANUALES TOTALES SO ₂ Y NO _x	33
TABLA 9. EMISIONES DE RUIDO	33
TABLA 10. SEGUIMIENTO RESIDUOS ASIMILABLES A URBANOS	34
TABLA 11. RESIDUOS INDUSTRIALES NO PELIGROSOS	35
TABLA 12. RESIDUOS PELIGROSOS	36
TABLA 13. HISTÓRICO DE CUMPLIMIENTO LEGAL EN EFLUENTE DE ORVS FRENTE AL LÍMITE LEGAL EN LOS PARÁMETROS DE CONTROL	38
TABLA 14. SEGUIMIENTO DE CUMPLIMIENTO LEGAL EN EFLUENTE FINAL FRENTE AL LÍMITE LEGAL EN LOS PARÁMETROS DE CONTROL	39
TABLA 15. CONSUMO DIRECTO TOTAL DE ENERGÍA	42
TABLA 16. AUTORIZACIONES RELEVANTES	63
TABLA 17. ACRÓNIMOS Y TERMINOLOGÍA TÉCNICA	65

1

Objeto

El presente documento constituye la Declaración Ambiental de Saggas correspondiente al año 2024. Esta Declaración Ambiental se realiza teniendo en cuenta los requisitos establecidos en la norma UNE-EN ISO-14001 de Sistemas de Gestión Ambiental y en el Reglamento (CE) 1221/2009 de Eco-gestión y auditorías medioambientales (EMAS III).

Primer registro: En 2008, primer año verificado bajo reglamento EMAS, Saggas obtuvo el certificado de participación en el sistema europeo de gestión y auditoría medioambientales (EMAS), con el número de registro ES-CV-000029 el 25 de marzo de 2009. <https://webgate.ec.europa.eu/emas2//public/registration/view/8119>

European Commission

EMAS REGISTER

Registration specific information

Registration Number

Registration date:

Next env. statement date:

ES-CV-000029

25/10/2009

25/05/2026

Environmental statement file: ES-CV-000029.pdf

Environmental statement Link: <https://www.saggas.com/es/sostenibilidad/declaracion-ambiental/>

Organisation details

Name:

Country:

Land/Region/Autonomous community:

Postal code:

Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. (SAGGAS)

Spain

Spain

46550

City:

Address:

Sagunto - Valencia

Ampliación Puerto de Sagunto, Contradique Sur, s/n.

Figura 1. Datos de Saggas en Registro EMAS de la Comisión Europea.

COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL:

17 años de REGISTRO ININTERRUMPIDO
25 octubre 2009 - 26 enero 2024

Desde entonces, **la renovación ha sido ininterrumpida 2009 - 2024.**

Última renovación: “Renovación en el REGISTRO DE CENTROS CON SISTEMA COMUNITARIO DE GESTIÓN Y AUDITORÍA MEDIOAMBIENTALES (EMAS), conforme al Reglamento (CE) nº 1221/2009, de 25 de noviembre, a la PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE SAGUNTO SA, con el número: **ES-CV-000029**” firmada el 26 de enero de 2024.



3x3
GOOD REASONS FOR EMEAS

- 1 Resource Efficiency
- 2 Climate Protection
- 3 Corporate Social Responsibility
- 4 Legal Compliance
- 5 Supply Chain Management and Green Public Procurement
- 6 Credible information
- 7 Performance measurement
- 8 Employee engagement
- 9 Stakeholder involvement

Figura 2. 9 razones para el registro EMAS. Fuente: Comisión Europea.



2

Presentación de la organización

- 2.1 Accionistas
- 2.2 Cómo trabajamos
- 2.3 Alcance
- 2.4 Características técnicas. Descripción
- 2.5 Datos acreditativos de la empresa y su domicilio social

Presentación de la organización

Saggas es la sociedad propietaria de la planta de regasificación situada en el puerto de Sagunto, una infraestructura clave para el sector energético español. **Aporta mayor seguridad y eficiencia al sistema gasista nacional** al diversificar las puertas de entrada del gas natural y situarnos cerca de los puntos finales de consumo. La proximidad a los principales países productores de África y Oriente Medio hace que la planta en Sagunto cuente con una ubicación estratégica.

A las instalaciones llega el gas natural licuado (GNL) a través de buques metaneros, se cambia el estado de líquido a gas y se introduce en la red básica de gasoductos. Además, se recarga GNL en barcos y camiones cisterna. **Todos los procesos, en los que se emplean tecnologías de última generación, se realizan bajo los más estrictos controles de seguridad y calidad.**



En Saggas participan importantes compañías energéticas.

Accionistas

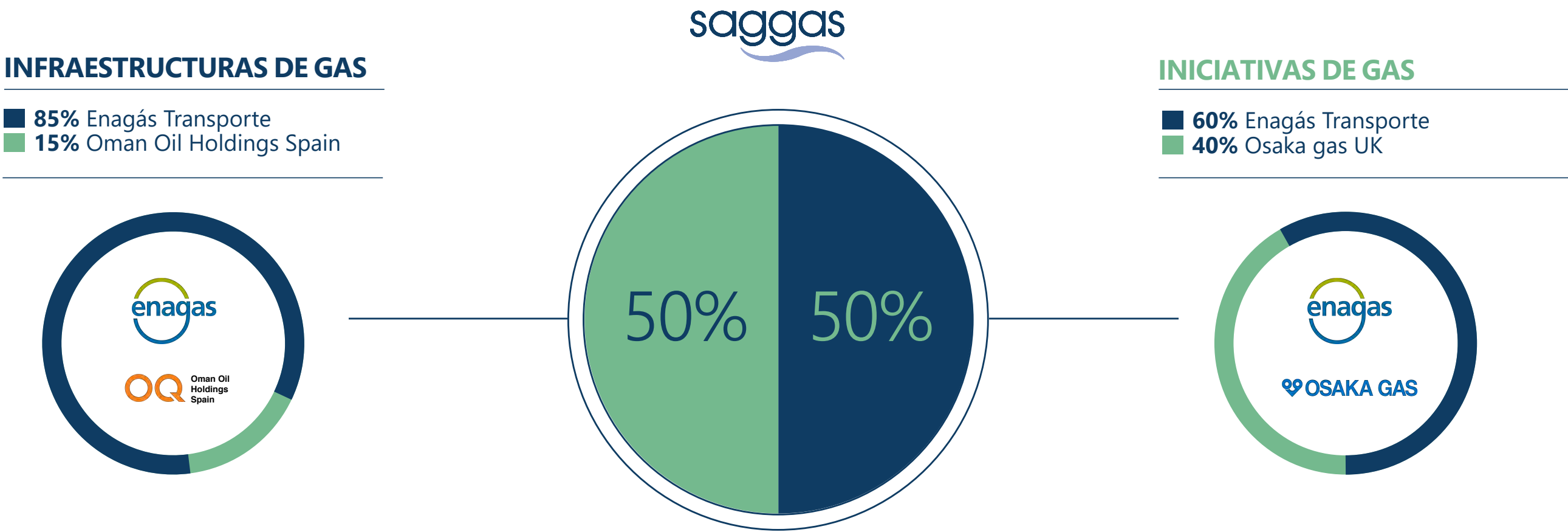


Figura 3. Participación en Saggas.

Cómo trabajamos

La política del Sistema de Gestión definida por Saggas permite a la compañía articular toda su actividad en una estrategia común en la que participa todo su equipo profesional en muchos ámbitos y, en particular, en la gestión de la calidad, el medio ambiente, la seguridad y la prevención de accidentes y la gestión de la energía.

La planta de regasificación asume el compromiso de consolidar una cultura empresarial que asegure el cumplimiento de la legislación vigente, en general, y, en particular, en materia de calidad, gestión ambiental, seguridad y prevención de accidentes y gestión de la energía.

ORGANIGRAMA SAGGAS

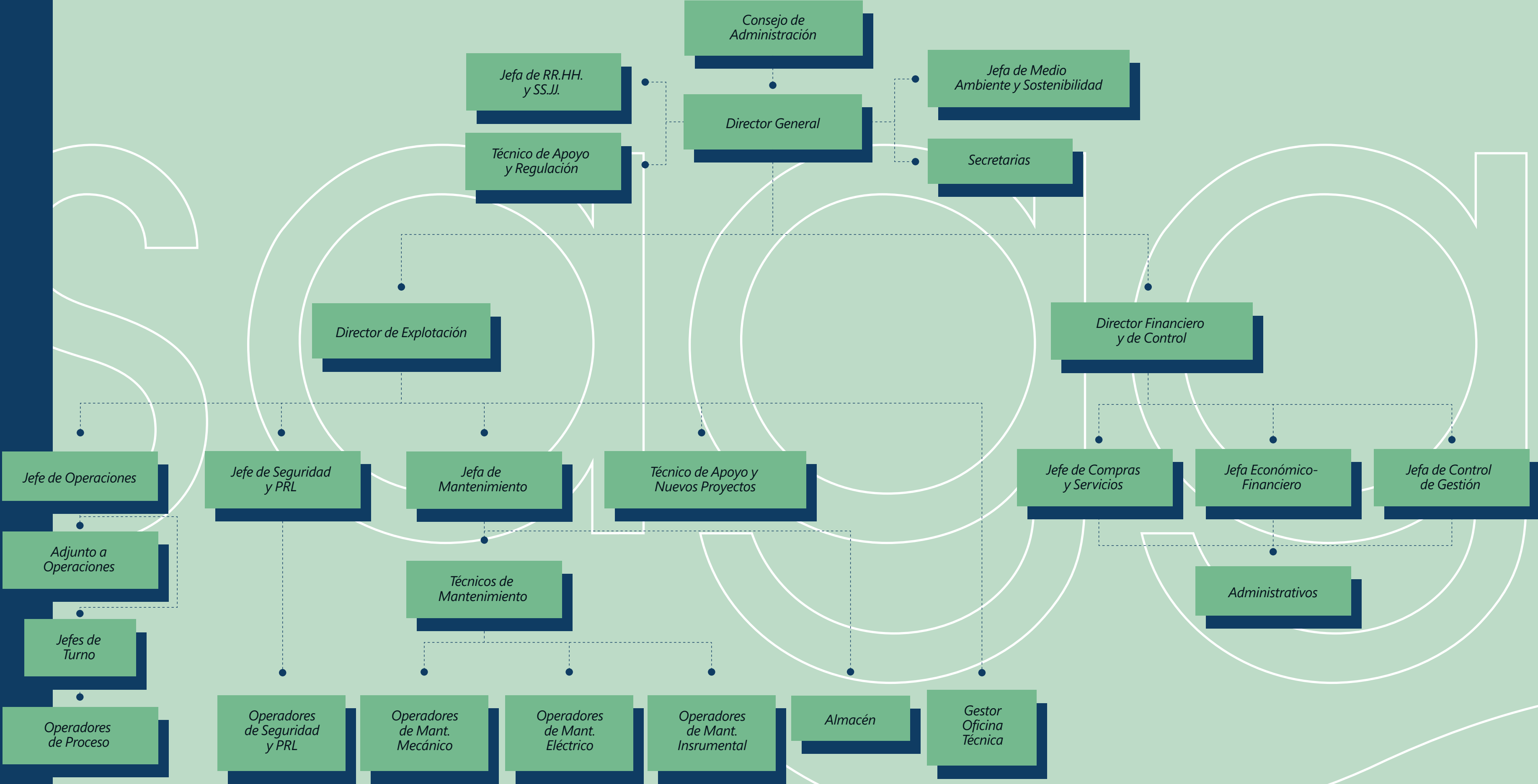


Figura 4. Organigrama Saggas.



BALANCE TOTAL
2024

1.789.657 t

TOTAL DE GNL DESCARGADO

26.675 GWh

PRODUCCIÓN TOTAL

BUQUES DESCARGADOS



27.297 GWh
EQUIVALENCIA ENERGÉTICA

32

BUQUES
DESCARGADOS

1.789.657 t
GNL DESCARGADO



21.482 GWh
GASODUCTO



6

BUQUES

2.945 GWh
EQUIVALENCIA ENERGÉTICA

192.878 t
TOTAL GNL CARGADO EN BUQUES

CISTERNAS

7.979



2.248 GWh
EQUIVALENCIA ENERGÉTICA

147.210 t
TOTAL GNL CARGADO EN BUQUES

Esta Declaración Ambiental refleja la gestión ambiental de Saggas para la **recepción, carga, almacenamiento y expedición de gas natural**.

El gas natural licuado llega a la planta en barcos metaneros (**recepción**), se procede a su almacenamiento en tanques (**almacenamiento**), se devuelve a su estado gaseoso (**regasificación**) y se canaliza a la red de general de gasoductos, previa medición y odorización (**transporte de gas natural**). También es posible la carga de GNL en camiones cisterna y, desde 2013, se realizan cargas de GNL en buques metaneros.

La información de producción está a disposición a través del Gestor Técnico del Sistema Gasista en: https://www.enagas.es/enagas/es/Gestion_Tecnica_Sistema/Operacion_del_Sistema_Gasista

También, en la CNMC, a través del acceso que se muestra a continuación se pueden consultar los “Informes de supervisión de la gestión técnica del sistema gasista”.

https://www.enagas.es/enagas/es/Gestion_Tecnica_Sistema/Seguimiento_del_Sistema_Gasista/Informe_Sistema_Gasista_Espanol

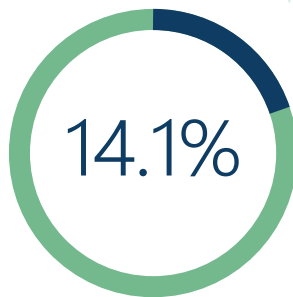
<https://www.cnmc.es/sectores-que-regulamos/energia/supervision-del-mercado-del-gas>

Figura 5. Balance Saggas.
<https://www.saggas.com/es/sala-de-prensa/datos/>.

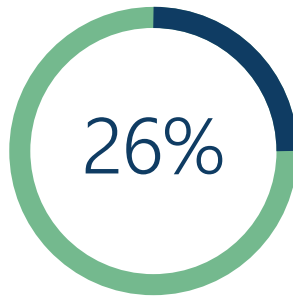
2.3 Alcance



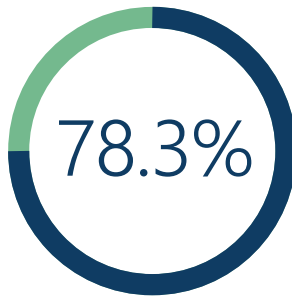
■ APORTACIÓN DE SAGGAS AL SISTEMA GASISTA



DEL GNL DESCARGADO EN EL SISTEMA GASISTA ESPAÑOL



DEL TOTAL DE TONELADAS MANIPULADAS POR EL PUERTO DE SAGUNTO



DE LA DEMANDA DE GAS NATURAL EN LA COMUNIDAD VALENCIANA



■ PROCEDENCIA DEL GAS POR PAÍSES EN SAGGAS

USA
38%

Rusia
7,6%

Argelia
24,3%

Nigeria
25,7%

Trinidad y Tobago
1,2%

Qatar
3,2%





Recepción de gas natural y carga de GNL

El gas natural se recibe en **fase líquida (GNL)** desde las plantas de licuefacción en **buques metaneros**. Estos buques atracan en el muelle de la instalación de Saggas y realizan la **descarga mediante 3 brazos específicos** para líquidos criogénicos (líquido que tiene su punto ebullición por debajo de -151.1º) y otro brazo de retorno de vapor.

Las condiciones de proceso permiten operar actualmente con una capacidad total de descarga de GNL de **hasta 4.000 m³/ h por cada brazo**. Esta infraestructura también permite la carga de buques con GNL.

Almacenamiento de GNL

El gas natural licuado se almacena en **cuatro tanques de 150.000 m³ de capacidad cada uno** a una temperatura de -160ºC.

La presión en el interior de los tanques se controla mediante los vapores que se generan por **evaporación del gas natural (boil-off)**.

Estos vapores se extraen de los tanques y se recuperan mediante unos **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**. En caso de imposibilidad de relicuar la totalidad de este gas, se ha instalado un **Compresor de Envío**, que toma el gas directamente del colector de boil-off y lo envía el colector de gas de alta presión para su envío a la red.

Cuando, por circunstancias de la planta, no es posible recuperar estos vapores, se desvían a la **antorcha**, donde se produce una **combustión controlada** de los mismos.

Vaporización y expedición

El proceso de regasificación se efectúa en los **vaporizadores**. La planta dispone de dos tipos de vaporizadores: **5 vaporizadores de agua de mar** (con una capacidad de 200.000 Nm³/h) y 1 **vaporizador de combustión sumergida** (con una capacidad de 150.000 Nm³/h), que operará en períodos de mantenimiento de los otros vaporizadores o, si fuera necesario, para abastecer picos de demanda.

A través de los vaporizadores de agua de mar el **GNL se transforma en vapor**, tras ser calentado a una temperatura mayor de 0ºC con el agua de mar. En el caso del vaporizador de combustión sumergida, el GNL es calentado y vaporizado mediante un quemador sumergido en agua que utiliza como combustible el gas natural.

El gas natural producido en los vaporizadores se introduce en la **Red Básica de Gasoductos**, previo paso por una **estación de odorización y medida**.

SUPERFÍCIE TOTAL

23 Ha

Capacidad Almacenamiento:
600.000 m³

Capacidad de Regasificación nominal:
1.000.000 Nm³/h

Capacidad de Regasificación instalada:
1.150.000 Nm³/h

EQUIPOS PRINCIPALES

- 4 Tanques de 150.000 m³ cada uno
- 3 Brazos de descarga GNL, 1 retorno de vapor
- 12 Bombas primarias (3 ud. / tanque)
- 8 Bombas secundarias
- 1 Piscina de captación de agua de mar (6 bombas)
- 5 Vaporizadores de agua de mar
- 1 Vaporizador de combustión sumergida
- 1 Compresor de envío directo a red
- 2 Plataformas de carga de cisternas
- Estación de medida
- Gasoducto de salida

2.4 Características Técnicas. Descripción



Figura 6. Características técnicas de la planta de Saggas.
<https://www.saggas.com/es/la-planta/procesos-de-la-planta/>.



Datos acreditativos de la empresa y su domicilio social

Razón Social: Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. (SAGGAS).
Dirección: Ampliación Puerto de Sagunto, Contradique Sur, s/n, 46520 Puerto de Sagunto (Valencia), Apartado de Correos, 136.
Teléfono: 96 269 90 77 – 96 101 42 20
Fax: 96 267 58 92
Correo electrónico: saggas@saggas.com

Planta Industrial: Planta de regasificación de gas natural licuado (GNL)
Dirección: Ampliación Puerto de Sagunto, Contradique Sur, s/n, 46520 Puerto de Sagunto (Valencia), Apartado de Correos, 136.
Teléfono: 96 269 90 77
Fax: 96 267 58 92

Propietario: Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.
CIF: A-83150060
CODIGO NACE Rev. 2 (2009): 35.22 Distribución por tubería de combustibles gaseosos.
Actividad Industrial: Recepción, carga, almacenamiento, regasificación y transporte de gas natural.

Año de comienzo de la actividad: Inicio explotación comercial: 1 de abril de 2006.
Datos registrales de la finca en el Registro de la Propiedad: Terreno en concesión Autoridad Portuaria de Valencia.
Personal: 69 fijo + 4 temporales
Superficie total de la planta: 232.215 m²
Superficie construida: 70.379 m²



Política del Sistema de Gestión y Plan Estratégico del Carbono 2021-2026

3.1 Contexto

3.2 Acción Saggas

3.3 Contribución del PEC II Saggas 2021-2026 a los ODS

3.4 Hitos destacables 2024

Política del Sistema de Gestión

Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. (SAGGAS) es la empresa propietaria de la planta de regasificación de gas natural ubicada en el puerto de Sagunto y del gasoducto de transporte que la conecta con la Red de Transporte del Sistema Gasista. SAGGAS es la encargada de gestionar la operación comercial y mantenimiento de la planta de regasificación. Como parte Integrante del sector energético, SAGGAS aspira a mejorar su desempeño global y proporcionar una base sólida para desarrollar Iniciativas en materia de **Desarrollo Sostenible, Energía y Cambio Climático**.

SAGGAS considera a la Seguridad, la Gestión de los Recursos Humanos, la Calidad del Servicio, la Protección al Medio Ambiente, el Desempeño Energético, el Control de la Gestión, la Gestión del Activo y la Innovación y Mejora, como Pilares Estratégicos del desarrollo de su negocio.

El Consejo de Administración de SAGGAS tiene atribuida la facultad de aprobación de las políticas y estrategias generales de la Sociedad.

Por todo ello, SAGGAS ha definido la siguiente Política de Gestión:

Control de la gestión

La Dirección de SAGGAS asume el compromiso de liderazgo en la gestión integral y prioritaria de los Pilares Estratégicos, fijando objetivos de mejora y revisando periódicamente el Sistema de Gestión, los Programas y los Resultados, estando comprometida con un modelo de mejora continua.

Se proporcionan los recursos y la formación necesarios para permitir a los empleados asumir sus funciones con las debidas garantías de seguridad, realizar sus actividades teniendo en cuenta los criterios más adecuados para asegurar el respeto al medio ambiente, hacer un uso eficiente de la energía y atender las necesidades y expectativas de las partes Interesadas.

En SAGGAS cada trabajador es responsable de su propia seguridad y de la de los demás.

Control de los procesos

SAGGAS garantiza la calidad en todos sus procesos y se compromete a mejorarlos continuamente, identificando, evaluando y gestionando los Riesgos y Oportunidades. SAGGAS define y revisa sistemáticamente los objetivos y asegura:

- El cumplimiento de la legislación vigente en general y en particular en materia de gestión ambiental, en seguridad y prevención de accidentes graves, en el uso y consumo de la energía y en eficiencia energética, teniendo en cuenta los futuros desarrollos legislativos en la planificación de sus actividades, así como otros requisitos que se suscriban.
- El análisis detallado de los procesos, estudiando las sustancias Involucradas, el consumo de energía y las Instalaciones y los procedimientos, eliminando los peligros y redu-

ciendo al máximo los riesgos para la seguridad y salud de los trabajadores, previniendo la contaminación y mejorando las condiciones ambientales del trabajo, fomentando el uso eficiente de los recursos naturales e impulsando prácticas de reducción, reutilización y reciclado de residuos. Especial atención se presta a las modificaciones que se pudieran llevar a cabo en la instalación, tales como nuevos proyectos, ampliaciones, cambios de especificaciones, etc.

- El fomento de la investigación, participando en aquellas iniciativas que ponga en valor el uso del gas natural como fuente de energía clave para la seguridad energética, sostenibilidad medioambiental y accesibilidad.

- El desarrollo y el uso de tecnologías eficientes y seguras en todos los procesos, teniendo en cuenta las mejores técnicas disponibles que el desarrollo tecnológico brinde en cada momento.
- La adquisición de productos y servicios energéticamente eficientes.
- El mantenimiento de las instalaciones y la realización de controles periódicos, tomando como base de partida los establecidos por la reglamentación vigente y las recomendaciones de los fabricantes, orientado a obtener una alta disponibilidad y fiabilidad de los activos de Saggas, con optimización de costes.



Desarrollo del factor humano

SAGGAS fomenta la consulta y la participación de todo su personal en la cultura y política empresarial. Para ello, se establecen los medios necesarios que garanticen una comunicación fluida y un intercambio de información permanente entre las partes Interesadas para comunicar los procedimientos y requisitos aplicables, y coordinar y supervisar sus actividades con el fin de conseguir los más elevados niveles de calidad, seguridad, protección del entorno y uso eficiente de la energía.

La Dirección de SAGGAS mantiene y promueve un compromiso de formación continua con todos sus empleados. Uno de los objetivos de esta Política es contar con un equipo humano cualificado, sensibilizado y altamente especializado en todos los procesos de Saggas en general, y en aquellos aspectos relacionados con el uso eficiente de la energía, la prevención de riesgos y la actuación ante posibles situaciones de emergencia en particular.

Mejora continua

Saggas ha establecido un compromiso de análisis y mejora continua de sus procesos con el objeto de favorecer la reducción de riesgos, detectar aquellos riesgos o desviaciones que pudieran producirse, Investigar las causas que lo producen e implantar los mecanismos de prevención y actuación adecuados a cada situación.

La puesta en práctica de esta Política garantiza un elevado nivel de protección de la salud humana, el medio ambiente y los bienes, siendo proporcional a los peligros de accidentes graves de SAGGAS. Asimismo, esta política compromete a todo su personal con la mejora del control de los riesgos de accidentes graves de forma permanente y continua y garantiza un nivel de protección.

La promoción y asunción de los valores descritos en la presente Política es la mejor inversión para conseguir la excelencia en la actividad de SAGGAS.

Esta Política del Sistema de Gestión fue aprobada por el Consejo de Administración de Planta de Regasificación de Sagunto, S.A., en fecha 24 de marzo de 2022

PILARES *ESTRATÉGICOS*

-  Seguridad
-  Gestión de los Recursos Humanos
-  Calidad del servicio
-  Protección del Medio Ambiente
-  Desempeño Energético
-  Control de la Gestión
-  Gestión del Activo
-  Innovación y mejora

Figura 7. Pilares Estratégicos.
<https://www.saggas.com/es/saggas/etica-e-integridad/>.



Contexto

Desde un punto de vista global, el año 2024 volvió a ser un año marcado por tensiones geopolíticas que, unidos a los problemas de indisponibilidad de ciertas plantas de licuefacción, tuvieron clara repercusión al alza en el precio del gas. Se ha vuelto a poner de manifiesto la importancia del gas natural en la seguridad de suministro energético donde, concretamente en Europa, se han establecido medidas para garantizar ese suministro a pesar de las medidas impuestas a Rusia por la invasión de Ucrania.

Aquí, en España, la planta de regasificación de Sagunto contribuyó a que el sistema gasista español mantuviera los estándares de seguridad que, año tras año, mantiene, garantizando el suministro a todos los consumidores. El triste suceso de la DANA, que asoló parte de la Comunidad Valenciana en el mes de octubre de 2024, puso de manifiesto la robustez del sistema gasista, garantizando en todo momento un suministro esencial a la sociedad. Cabe aquí un recuerdo a todos los fallecidos y afectados.

Saggas comparte el compromiso de descarbonización, asumiendo retos que le permitirán cumplir los objetivos de reducción de emisiones que vienen establecidos en su Plan Estratégico del Carbono. El proceso de transición energética es ambicioso y surgirán oportunidades que permitirán que Saggas siga aportando valor a la sociedad y a sus accionistas a través de su conocimiento y del uso de sus infraestructuras. Saggas en 2024 continuó siendo partícipe del proyecto OGMP 2.0, obteniendo el mayor reconocimiento, tanto del plan propuesto para llegar a los objetivos fijados, como de los datos reportados.

Con el objetivo de seguir dando respuesta a las necesidades de los usuarios, se finalizó el proyecto de modificación del muelle que permitirá dar el servicio de recarga a pequeñas embarcaciones de GNL que posibilitará el suministro de este combustible a buques, ayudando a reducir las emisiones de CO₂ al sustituir combustibles más contaminantes por GNL.

El año 2024 también se ve marcado por la capacidad de respuesta ágil a situaciones que así lo han requerido, sin afectar a los usuarios de la planta. En concreto atención a la rotura del gasoducto por la afección de obras de un tercero, y el dejar fuera de servicio uno de los tanques para su reparación, tras la detección de unas fugas. Todo ello actuando con la máxima diligencia y manteniendo siempre la seguridad de las instalaciones.

Entre los compromisos adquiridos en 2024, cabe destacar la firma de un memorándum entre Saggas y la Autoridad Portuaria de Valencia, para la identificación de proyectos de innovación y desarrollo vinculados a los gases renovables y al CO₂. Un documento que compromete a ambas entidades a trabajar de manera conjunta para identificar proyectos de innovación que permitan acelerar el desarrollo de soluciones de almacenamiento, generación y logística asociados al uso de los distintos gases renovables (hidrógeno, BioGNL, etc.) en sus diferentes estados, así como del CO₂, de forma que puedan establecerse sinergias con el proceso llevado a cabo en la

planta de regasificación de Sagunto. Colaboración que pretende atender las necesidades de descarbonización y garantizar el cumplimiento de los requisitos contemplados en el Pacto Verde Europeo y en regulaciones específicas del sector marítimo, entre otras.

Y en línea con los compromisos adquiridos en 2024 están aquellos relacionados con las Soluciones Basadas en la Naturaleza enmarcados en el Plan Estratégico del Carbono de la compañía. En el entorno más cercano, Saggas ha sido una de las tres primeras empresas en adherirse a la pre-venta de créditos de carbono del proyecto de reducción de emisiones de CO₂ en el Marjal dels Moros. La iniciativa se enmarca en el proyecto europeo LIFE Wetlands4Climate, coordinado por la Fundación Global Nature, cuyo objetivo es poner en valor el potencial como sumidero de carbono de los humedales al tiempo que mejora la biodiversidad y la resiliencia de estos ecosistemas. Y a nivel estatal, Saggas ha registrado en la Oficina Española de Cambio Climático como promotor, el tercer proyecto de absorción de CO₂.

3.1



Acción Saggas

De forma continua se revisan los aspectos considerados estratégicos en materia de sostenibilidad ambiental: reflexión del contexto, necesidades y expectativas de las partes interesadas; actuaciones en materia de medio ambiente y estrategia de carbono.

En 2021 entró en vigor el segundo Plan Estratégico de Carbono de Saggas que comprende el período 2021 – 2026

3.2/3.3

LÍNEAS DIRECTRICES PLAN ESTRATÉGICO DEL CARBONO DE SAGGAS 2021–2026 PEC II SAGGAS 2021 - 2026

Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. (Saggas), empresa propietaria de la planta de regasificación de gas natural ubicada en el puerto de Sagunto, como parte integrante del sistema gasista europeo, desarrolla su actividad de acuerdo con los principios que marcan las políticas europeas de clima y energía, con el objetivo de ser neutros en carbono para el año 2050 mediante la reducción de emisiones, la garantía de seguridad en el suministro y la competitividad.

Con la finalidad de integrar estos principios en la estrategia de negocio y en los procesos operativos y de soporte de su actividad y bajo el criterio de viabilidad técnica y económica, la Dirección de Saggas establece las siguientes líneas directrices que rigen la actuación en materia de gestión energética y cambio climático:

- (1) Integrar en la Organización de Saggas el cambio climático como factor estratégico en la toma de decisiones de negocio y en la gestión de riesgos a largo plazo.
- (2) Contribuir a la mitigación del cambio climático a través de la mejora de la eficiencia energética y en la optimización de los procesos y actividades.

- (3) Adoptar actuaciones tendentes a potenciar el uso de combustibles bajos en carbono en el transporte por carretera y marítimo.
- (4) Contribuir en la descarbonización del modelo energético mediante el uso de energía renovable y el fomento de la economía circular.
- (5) Colaborar en investigación, innovación y desarrollo relativos a los gases renovables.
- (6) Fomentar los estilos de vida bajos en carbono y promover una transición energética justa.

La Dirección de SAGGAS se compromete a adoptar objetivos y medidas que desplieguen estas directrices, de manera que la gestión del carbono se implante a lo largo de toda la Organización, integrándose en la cultura empresarial y como parte del compromiso de respeto al medio ambiente que cada trabajador adquiere en el desempeño de su trabajo.

7 ENERGÍA ASEQUIBLE Y NO CONTAMINANTE

9 INDUSTRIA, INNOVACIÓN E INFRAESTRUCTURA

12 PRODUCCIÓN Y CONSUMO RESPONSABLES

13 ACCIÓN POR EL CLIMA

15 VIDA DE ECOSISTEMAS TERRESTRES

Contribución del PEC II SAGGAS 2021-2026 a los ODS

El 25 de septiembre de 2015, la ONU aprobó la Agenda 2030 sobre el Desarrollo Sostenible, que cuenta con 17 Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), conjunto de objetivos globales para erradicar la pobreza, proteger el planeta y asegurar la prosperidad para todos.

En este contexto, Saggas alinea su gestión a los ODS en la ambición por la lucha contra el cambio climático (ODS 13), y contribuyendo al suministro de energía asequible y no contaminante (ODS 7) y a un consumo y producción sostenible y responsable (ODS 12).

Asimismo, realiza inversiones tendentes a obtener una infraestructura sostenible y resiliente y fomenta la innovación y la sostenibilidad del sector industrial y empresarial (ODS 9), promoviendo a su vez el respeto hacia la vida de los ecosistemas terrestres (ODS 15), trabajando activamente para el fomento de actuaciones locales de absorción de emisiones.

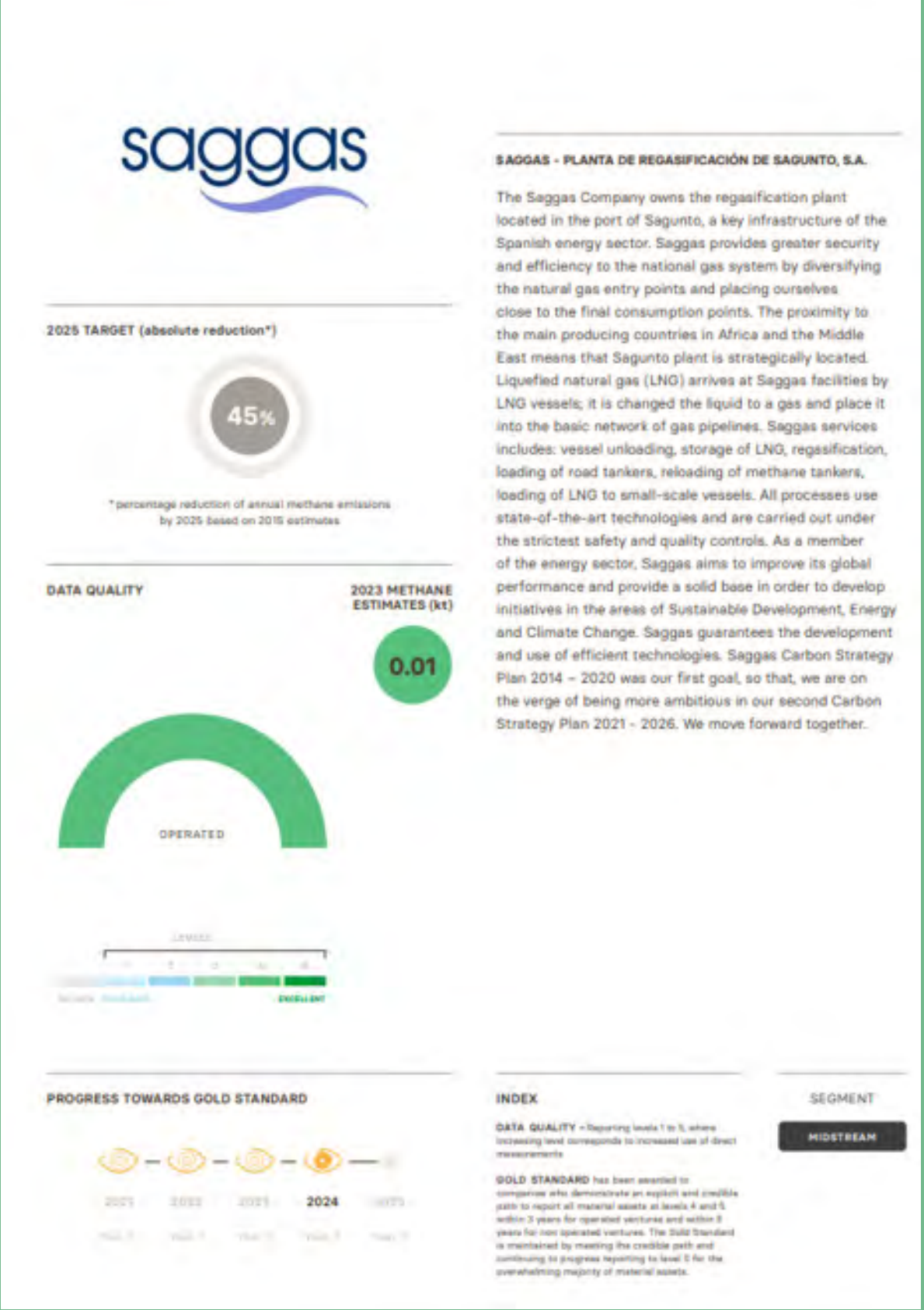
<https://www.saggas.com/es/sostenibilidad/huella-de-carbono/>



Hitos destacables 2024

Saggas está adherida de forma voluntaria a la iniciativa Oil and Gas Methane Partnership (OGMP 2.0) impulsado por el Programa de las Naciones Unidas para el Medio Ambiente (PNUMA), con el objetivo de reducir las emisiones de metano en un 45% para el año 2025, y entre un 60% y un 75% para el año 2030 respecto del año 2015. Actualmente forman parte del mismo cerca de 150 empresas operando en más de 90 países.

En el marco de este programa, Naciones Unidas ha otorgado por cuarto año consecutivo el distintivo “Gold Estándar”, la máxima calificación posible, al plan de reducción de emisiones de metano de Saggas: En 2024 también se ha obtenido el “Gold Estándar” al reporte de datos de 2023, en su primera edición 2024, una de las 55 primeras empresas de las 68 adheridas desde los inicios.



United Nations Environment Programme (2024). [Oil & Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0. Company factsheets]. <https://wedocs.unep.org/20.500.11822/46543>.

Compromiso Saggas con la Sostenibilidad Ambiental:

- Verificación de huella de carbono según ISO 14064:2018. Cálculo y verificación de la Huella de Carbono, incluyendo emisiones indirectas y su análisis de significatividad. Cálculo de la cadena de valor que incluye proveedores y transporte de GNL.
- Inscripción de sus huellas en el Registro Estatal de Huella de Carbono.
- Dinamización de proyectos de Soluciones Basadas en la Naturaleza, a través de promoción de proyectos de absorción. Registro de proyectos de absorción en el Registro Estatal de Huella de Carbono.
- Obtención del sello Calculo, Reduzco y Compenso de la Huella de Carbono por parte del Registro Estatal de Huella de Carbono.
- Ejecución de medidas del Plan Estratégico del Carbono II 2021-2026 alineado con los ODS.
- Participación en el Grupo de trabajo de GdO, Garantías de Origen de gases renovables.
- Mantenimiento de la exclusión de comercio de derechos de emisión 2021-2025.
- Formación para la plantilla en reducción de emisiones de metano.
- Gestión de información medioambiental a través de Business Intelligence Reporting & Analytics.
- OGMP 2.0: Cumplimiento de compromisos suscritos en el memorándum suscrito entre UNEP y Saggas.
- OGMP 2.0: Reconocimiento Gold Standard al plan de reducción de emisiones de metano presentado por Saggas.
- OGMP 2.0: Reconocimiento Gold Standard al reporte de dato de emisiones de metano.
- Convenio de colaboración con la Generalitat Valenciana en materia de uso público y educación ambiental.
- Certificación ISO 50.001 de Sistema de Gestión de la Energía.
- Certificación ISO 14.001 de Sistema de Gestión Ambiental.
- Adhesión al Convenio en materias de Buenas Prácticas Ambientales suscrito entre la Autoridad Portuaria de Valencia (APV) y Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.
- Participación en proyectos de adaptación al cambio climático de Puertos del Estado a través de iniciativas de la Fundación Valencia Port.



4

Gestión del Sistema Saggas. Gestión ambiental

4.1 Cumplimiento legal

La gestión ambiental de Saggas está orientada hacia el ciclo de vida del GAS NATURAL, participando activamente en la cadena de valor.

Hay múltiples combinaciones de los procesos en los que interviene el gas natural.

■ FLUJOS GLOBALES DE ENERGÍA EN 2019

PRIMARY SUPPLY: 585 EJ

TRANSFORMATION

FINAL CONSUMPTION: 448 EJ

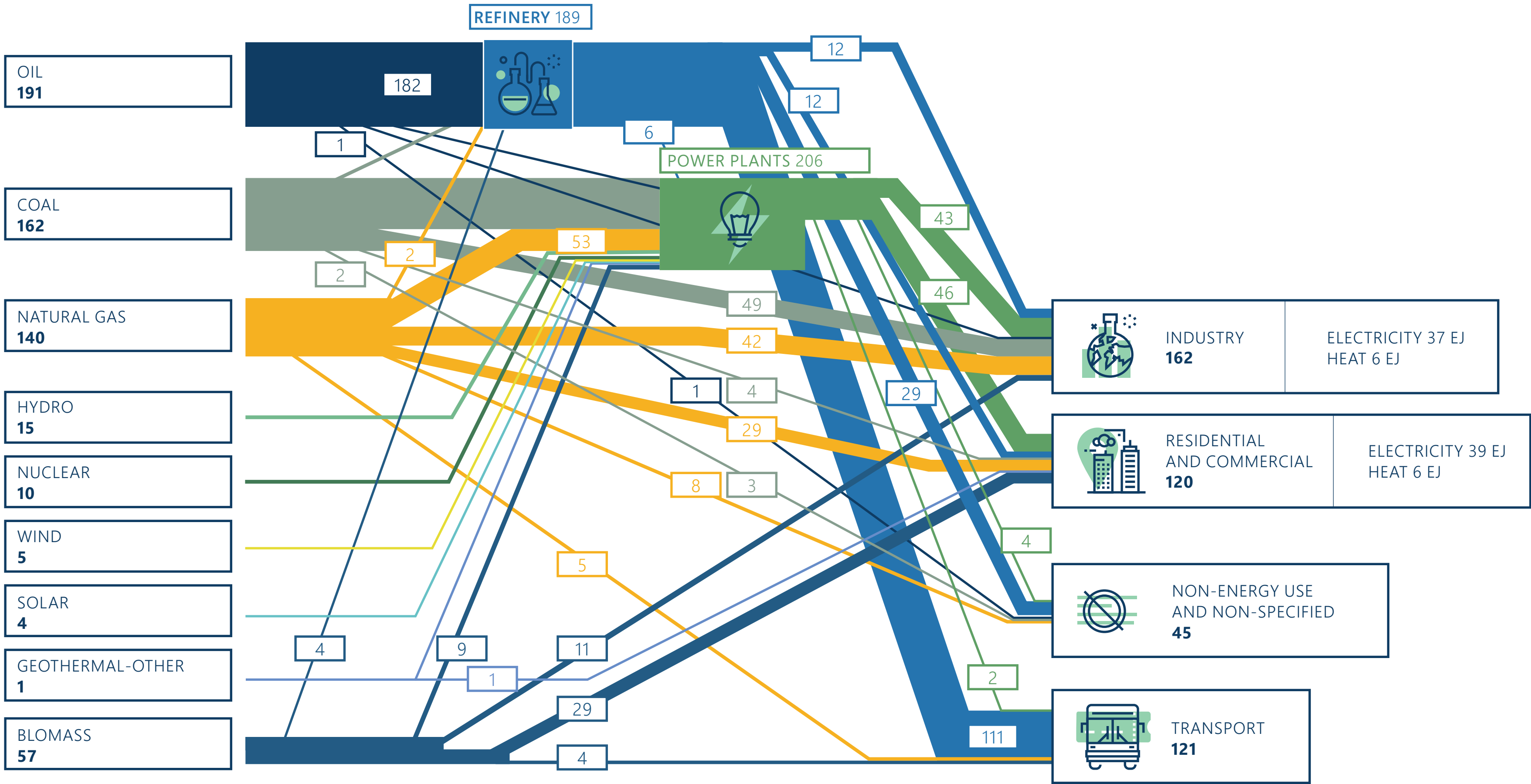


Figura 8. Flujos globales de energía en 2019.
Fuente: IPCC AR6. Capítulo 6 Energy Systems.

La gestión ambiental en el contexto actual, considerando las partes interesadas, riesgos, oportunidades y las actividades que se desarrollan, consiste en:

- ✓ Tener identificados los procesos.
- ✓ Tener el control sobre la secuencia e interacción de estos procesos.
- ✓ La determinación de los métodos y criterios para asegurar el funcionamiento efectivo y el control de los procesos.

- ✓ Asegurar la disponibilidad de la información necesaria para apoyar el correcto funcionamiento y seguimiento de los procesos desarrollados.
- ✓ Establecer métodos adecuados para la medición, seguimiento y análisis de los procesos y la implantación de las acciones necesarias para lograr los resultados planificados y la mejora continua.

GESTIÓN AMBIENTAL

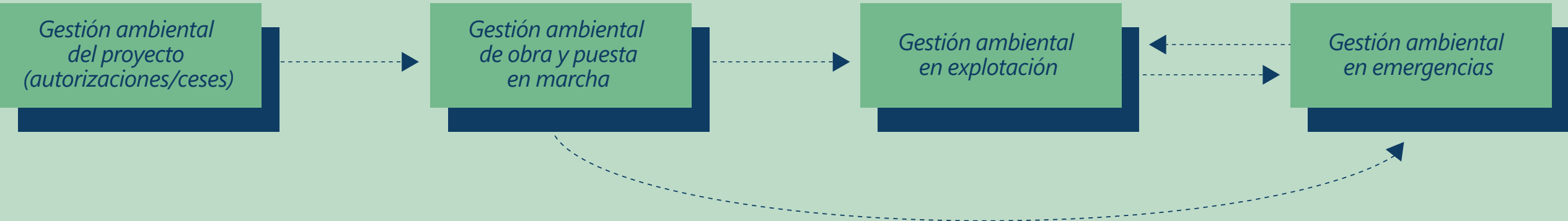


Figura 9. Gestión ambiental Saggas.

La gestión se basa en la metodología PHVA (**Planificar – Hacer – Verificar – Actuar**), descrita brevemente como:

- ✓ Planificar: Tener establecidos objetivos y procesos necesarios para conseguir resultados de acuerdo con la Política de Gestión de Saggas.
- ✓ Hacer: Implementar los procesos.
- ✓ Verificar: Realizar el seguimiento y medición de los procesos respecto a política, objetivos, metas y requisitos legales, e informar al respecto.
- ✓ Actuar: Tomar acciones para la mejora continua del desempeño del sistema de gestión.

La implementación de los principios de economía circular es complementaria y sinérgica con el esquema de sistema de gestión PHVA, que se refleja en el siguiente diagrama:

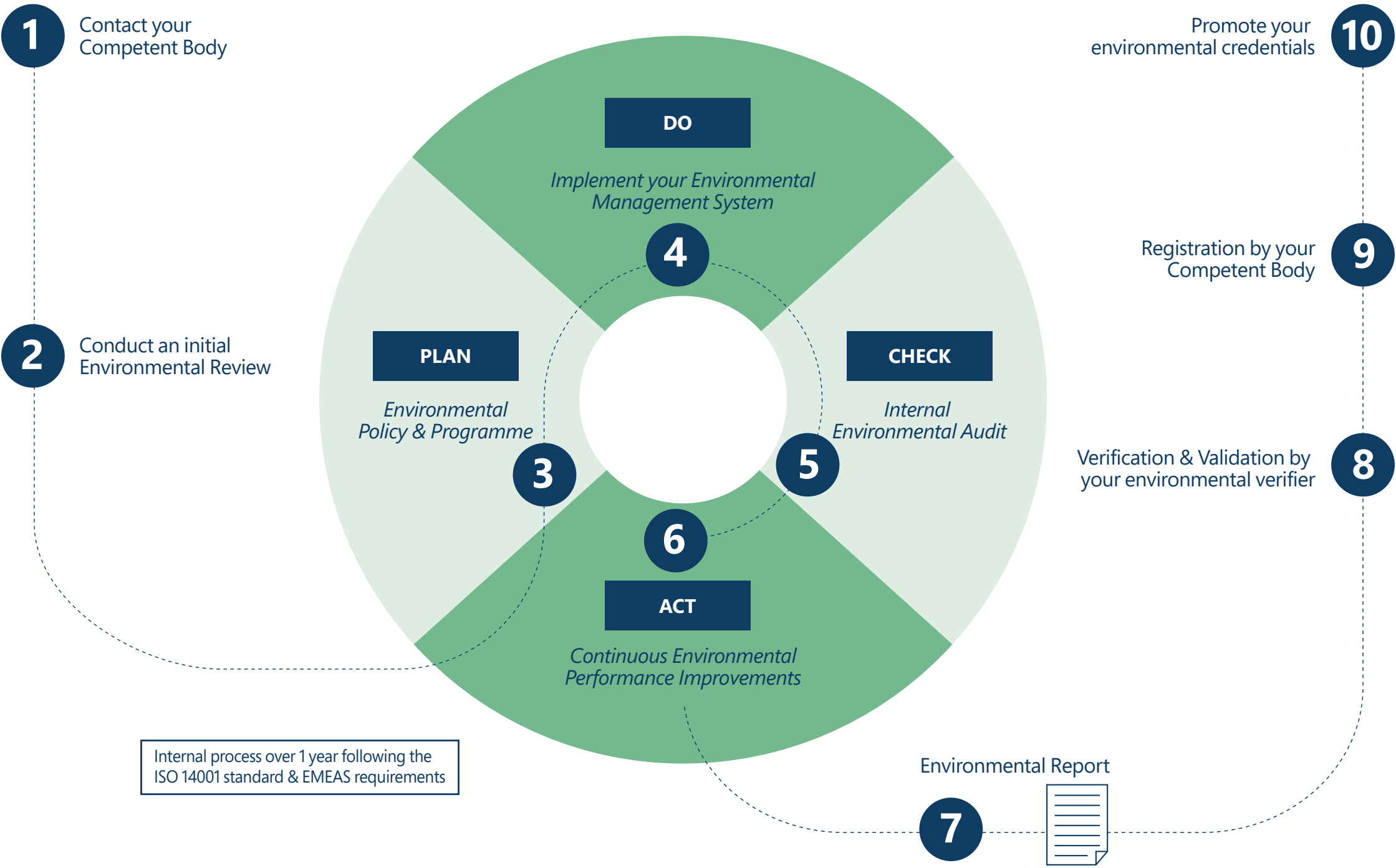


Figura 10. Adaptación “The EMAS Plan-Do-Check-Act approach”. Fuente Comisión Europea.

A lo largo de la Declaración se hace referencia a los compromisos Saggas de sostenibilidad ambiental y su relación con la economía circular.



Cumplimiento legal

El reglamento EMAS, junto con la legislación ambiental europea relevante, y las regulaciones ambientales estatales, autonómicas y locales, definen colectivamente los requisitos que deben cumplir Saggas y su Sistema de Gestión en el ámbito ambiental.

Para dar cumplimiento de forma efectiva, se mantiene un sistema de identificación, acceso, seguimiento y evaluación. Para garantizar el cumplimiento, el registro legal es revisado y actualizado periódicamente por expertos.

Los cambios relevantes en el marco legal se dirigen a las áreas respectivas, cuyo objetivo es definir las acciones necesarias para mantener el cumplimiento.

La mayoría de las obligaciones legales medioambientales están relacionadas con la operación de la infraestructura y su mantenimiento.

El cumplimiento legal se verifica en el contexto de las auditorías internas anuales; hasta la fecha, no se han identificado desviaciones de los requisitos legales durante estas auditorías internas.



4.1

RELEVANT AREAS OF ENVIRONMENTAL LEGISLATION AND RELATED FACILITIES/ACTIVITIES

MOST RELEVANT AREA OF ENVIRONMENTAL LEGISLATION	RELEVANT FACILITIES/ACTIVITIES
Water regulations	Storage of diesel, storage of cleaning agents, use of oil traps, cooling, waste water discharge into sewerage system
Pollution regulations governing small and medium-sized heating systems	Heating system (natural gas)
Regulations on climate protection and refrigerants	Cooling installations containing coolants characterised by more than 5 tonnes of global warming potential (GWP) expressed in tonnes of CO ₂ equivalent
Regulations on energy efficiency of buildings	Energy certification, building insulation, energy- efficient technologies
Energy efficiency regulations	Energy audit requirements fulfilled by EMAS
Regulations on health & safety and hazardous materials	Risk assessment, fire prevention, requirements for use of hazardous substances (e.g. acids, lye)
Waste regulations	Separation/recycling/disposal of various types of waste

Figura 11. Áreas relevantes en materia de legislación ambiental y procesos relacionados. Fuente EMAS.

Además, como se describe a lo largo de toda la Declaración Ambiental, Saggas ha considerado otras obligaciones relacionadas con el medio ambiente que van más allá del marco legal y enmarcado en el Compromiso Saggas con la Sostenibilidad Ambiental.

Más allá de sus límites organizativos, Saggas participa activamente en grupos y entornos multidisciplinares descritos en la Declaración Ambiental.



5

Aspectos Ambientales de la Organización

5.1 Aspectos ambientales directos

5.1.1 Vector emisiones: resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales directos 2024

5.1.2 Vector residuos: resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales directos 2024

5.1.3 Vector vertidos: resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales directos 2024

5.1.4 Vector consumos: resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales directos 2024

5.2 Aspectos ambientales potenciales

5.2.1 Resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales potenciales 2024

5.3 Aspectos ambientales indirectos

5.3.1 Aspectos ambientales indirectos planta

5.4 Programa ambiental

Aspectos ambientales de la organización

La identificación de los aspectos ambientales generados, incluyendo los directos, indirectos y potenciales, se realiza a partir del análisis de todas las instalaciones y procesos que forman parte de las actividades desarrolladas en Saggas.

Cabe destacar que los resultados de la evaluación de aspectos ambientales reportados en la presente declaración corresponden al **cierre del ejercicio 2024.**

ENTRADAS		
Aspectos Directos		Impactos ambientales asociados
Consumo de recursos naturales	Agua	Disminución de recursos naturales
	Energía eléctrica	Agotamiento de recursos naturales, algunos no renovables
	Combustibles fósiles	
Consumo de productos	Químicos electrocoloración	Disminución de recursos naturales
	THT odorizante	
	Nitrógeno	
		Emisiones atmosféricas: Disminución de la calidad del aire

Tabla 1. Entradas aspectos directos e impactos ambientales asociados.

SALIDAS		
Aspectos Directos		Impactos ambientales asociados
Emisión de contaminantes atmosféricos	Contaminantes químicos	Contaminación atmosférica: Disminución de la calidad del aire, los suelos y las aguas
	CO2, CH4, HFCs (R407C, R410A), SF6	Efecto Invernadero: Influencia sobre el cambio climático
	NOx, SO2, CO	Lluvia ácida Smog fotoquímico Formación de ozono troposférico: Efectos sobre salud humana, vegetación y fauna
	Ruido	Contaminación acústica: Afección a la salud humana y fauna local
	Emisión Lumínica	Contaminación lumínica: Aumento consumo energético Afección a la fauna
Generación de Residuos	Peligrosos	Contaminación suelos y aguas
	No peligrosos	Pérdida de calidad de suelos y aguas
Vertidos al mar	Efluentes aguas:	Contaminación de aguas: Degradación física, química y biológica de la calidad del medio marino receptor Alteración del ecosistema Disminución de oxígeno disuelto y fotosíntesis, etc.
	Descenso térmico	
	Cloro residual	
	Aceites y grasas	
	Sulfatos	

Tabla 2. Salidas aspectos directos e impactos ambientales asociados.





COMPORTAMIENTO AMBIENTAL CONTRATISTAS OBRA Y PLANTA		
Aspectos Indirectos		Impactos ambientales asociados
Consumo de recursos naturales	<ul style="list-style-type: none">• Agua• Electricidad• Productos químicos• Áridos (obra)	Agotamiento de recursos naturales
Generación de residuos	Peligrosos No peligrosos	Contaminación suelos y aguas
Emisiones a la atmósfera	Polvo Gases de combustión de maquinaria Ruido	Disminución de la calidad del aire Contaminación acústica

Tabla 3. Comportamiento ambiental contratistas obra y planta.

Respecto a los indicadores básicos establecidos en el Reglamento nº 1221/2009, relativo a la participación voluntaria de organizaciones en un sistema comunitario de gestión y auditoría medioambiental (EMAS), cabe considerar lo siguiente:

Los indicadores expuestos son acordes a las actividades desarrolladas por Saggas, teniendo en cuenta el ámbito sectorial, sector energético (ref. CNMC) al que pertenecen.

	2022	2023	2024
MWh	56.033.271	46.752.594	26.674.852

Tabla 4. Seguimiento de producción.

*Regasificación, carga de cisternas y carga de buques.

Consideraciones adicionales:

- En el año 2020 se implementa nueva regulación sectorial, motivada por la necesidad de reajustes en las condiciones de acceso a los servicios de las plantas, con el objeto de adaptarse a las demandas del mercado de GNL; mejorar los servicios ofertados introduciendo mayor flexibilidad; simplificar o estandarizar algunos procesos; y definir servicios para favorecer una mayor competencia en el mercado español con una mayor utilización de las infraestructuras¹. Esta nueva regulación se ha consolidado a lo largo del periodo 2021 a 2024.
- Saggas ha reducido un 42,9% su producción en 2024, con un total de 26.675 GWh frente a los 46.753 GWh del ejercicio anterior. En total, la planta ha descargado 1.789.657 toneladas de GNL, lo que supone un 39,7% menos respecto a 2023. Asimismo, la planta ha regasificado e introducido en gasoducto un total de 21.482 GWh, lo que supone un 14,1% del total del GNL introducido en el sistema gasista español.
 - En 2024, Saggas ha descargado 32 buques, de los cuales el 25,7% procedieron de Nigeria, el 38% de Estados Unidos y el 24,3% de Argelia. Otros países de procedencia de los metaneros descargados en la planta fueron Rusia, Trinidad y Tobago y Qatar.

¹ Fuente: adaptado de documento de consulta pública de la CNMC.

- Se han realizado 6 operaciones de carga a buques, a los que se ha suministrado 192.878 toneladas de GNL, un 64,3% menos que en el año precedente. Además, la planta ha cargado 7.979 camiones cisterna, con un total de 147.210 toneladas de GNL.
- El proyecto LNGHive2, segunda parte del proyecto Core LNGas Hive, cofinanciado por el mecanismo Connecting Europe Facility (CEF) de la Comisión Europea, finalizó en diciembre de 2023. Saggas ha participado con el proyecto de adaptación de su muelle para poder atender cargas de GNL a pequeños buques o small scale, con capacidad inferior a 6.500 m³, lo que contribuirá a impulsar la actividad de bunkering de GNL.
- El método de evaluación de aspectos ambientales planteado es el que permite establecer un seguimiento coherente y así se muestra en los apartados expuestos a continuación.
 - La planta de regasificación ubicada en Sagunto, propiedad de Saggas, se encuentra en terreno ganado al mar bajo concesión portuaria. Respecto de la “biodiversidad”, se realizan prospecciones anuales incluyendo análisis de plancton marino, caracterización de comunidades bentónicas y cartografía bionómica en el marco de la autorización ambiental integrada en vigor.

- La totalidad de la parcela se encuentra ocupada por instalaciones relacionadas con el proceso productivo y edificio de oficinas. Se ha determinado que el 98,07% de la superficie de la planta no está vegetada, aunque existe una pequeña área ajardinada, si bien su fin no es la restauración de la naturaleza.
- Respecto al indicador relativo a eficiencia energética, hay que señalar que éste vendrá dado por la relación entre el consumo energético y la producción. En la actualidad el Sistema de Gestión de Saggas incluye los requisitos de la norma internacional ISO 50.001 de Gestión de la Energía.
- La planta no está dotada de medios para la producción de energía eléctrica de fuentes renovables. No obstante, dispone de contrato expreso a largo plazo con comercializadora para garantizar que las redenciones correspondientes en la CNMC relativas al consumo de 2024 provienen en su totalidad exclusivamente de fuentes 100% renovables, esto es, a través de la acreditación de energía con Garantía de Origen.
- Para mayor detalle de los indicadores ver apartado 9 “ACRÓNIMOS Y TERMINOLOGÍA TÉCNICA”.
- En aquellos parámetros cuyo resultado es inferior al límite de detección de la técnica analítica, se indica valor cero.

La Comisión Europea ha elaborado documentos de referencia sectoriales (https://green-forum.ec.europa.eu/emas/emas-resources/emas-reference-documents/emas-sectoral-reference-documents_en) cuyo objeto es servir de referencia a las organizaciones para implantar mejores prácticas de gestión ambiental, indicadores de comportamiento ambiental y parámetros comparativos de excelencia. Hasta la fecha la iniciativa de referencia se considera OGMP 2.0, ya que en 2024 no se dispone de Documentos de Referencia Sectoriales para el sector gasista. No obstante, se ha realizado un ejercicio de análisis de actuaciones que, por su transversalidad, se consideran compatibles con la actividad de Saggas. Estas actuaciones se van identificando a lo largo de todo el contenido del documento como COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL.





Aspectos ambientales directos

Los criterios en los que se basa su evaluación de los aspectos ambientales directos son los siguientes:

Para los **vectores ambientales** definidos

Código		Vector ambiental
C	N	Consumo de recursos naturales
	Q	Consumo de productos químicos
E	A	Emisión de contaminantes a la atmósfera
	L	Emisión lumínica
	R	Emisión de ruido
R	N	Residuos no peligrosos
	P	Residuos peligrosos
VE		Vertidos

Tabla 5. Vectores Ambientales.

Para evaluar los aspectos se tiene en consideración el contexto en que se produce, los riesgos y las oportunidades asociadas, esto es, si ha existido cambio operacional que implique un mayor consumo, nuevas inversiones, mantenimientos específicos, etc.

Los criterios de referencia empleados son los siguientes:

Los consumos energéticos se evalúan y determinan como usos significativos en el seno de la Revisión Energética de Saggas, considerándolos prioritarios en materia de **eficiencia energética**.

En el caso particular de los **consumos**, tanto aquellos referidos a consumos de recursos naturales como los referidos a aquellos productos químicos de uso habitual en el proceso productivo, el criterio de evaluación que se establece queda definido por la **variación** relativa del aspecto con respecto a la media histórica de datos.

Criterio	Vector ambiental
N (Naturaleza)	Valora el grado de toxicidad o peligrosidad del aspecto evaluado en función de sus características propias o componentes.
C (Cantidad)	Valora la evolución de los indicadores ambientales con los que se lleva a cabo el seguimiento del aspecto a lo largo del tiempo, estableciendo comparativas acerca de la variación relativa del aspecto con respecto a históricos de datos o su proximidad a los límites de referencia (legales o de control interno) que se establezcan para cada caso.
F (Frecuencia)	Valora la frecuencia con la que se produce el aspecto o la duración del mismo.

Tabla 6. Criterios de evaluación de aspectos ambientales.

Vector EMISIONES:

Resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales directos 2024

Durante el año 2024 se han puesto en valor las inversiones y operativas en materia de eficiencia energética. A través de estas operativas son evitadas emisiones tanto directa como indirectamente. Los usos significativos en energía se consideran prioritarios cuando se planifican inversiones.

Emisiones relativas a gases de efecto invernadero:

En 2024 la planta se mantiene excluida del Régimen de Comercio de Derechos de Emisión (RCDE) en el marco de la legislación vigente (ExEU-ETS), con reintroducción en el caso de superar las 2.500 tCO_{2e} en un año.

A continuación, se realiza una comparación entre los valores de emisiones obtenidos los tres últimos años con seguimiento en el marco en ExEU-ETS:

HISTÓRICO EMISIONES EU-ETS

REFERENCIA	AÑO	VALOR	UNIDADES
SCV+DIESEL+ANTORCHA	2024	898	tCO _{2e}
SCV+DIESEL+ANTORCHA	2023	124	tCO _{2e}
SCV+DIESEL+ANTORCHA	2022	77	tCO _{2e}

Tabla 7. Seguimiento de emisiones ExEU-ETS.
Fuente: Elaboración propia a partir de datos verificados.

EMISIONES DE CO_{2e} EU-ETS

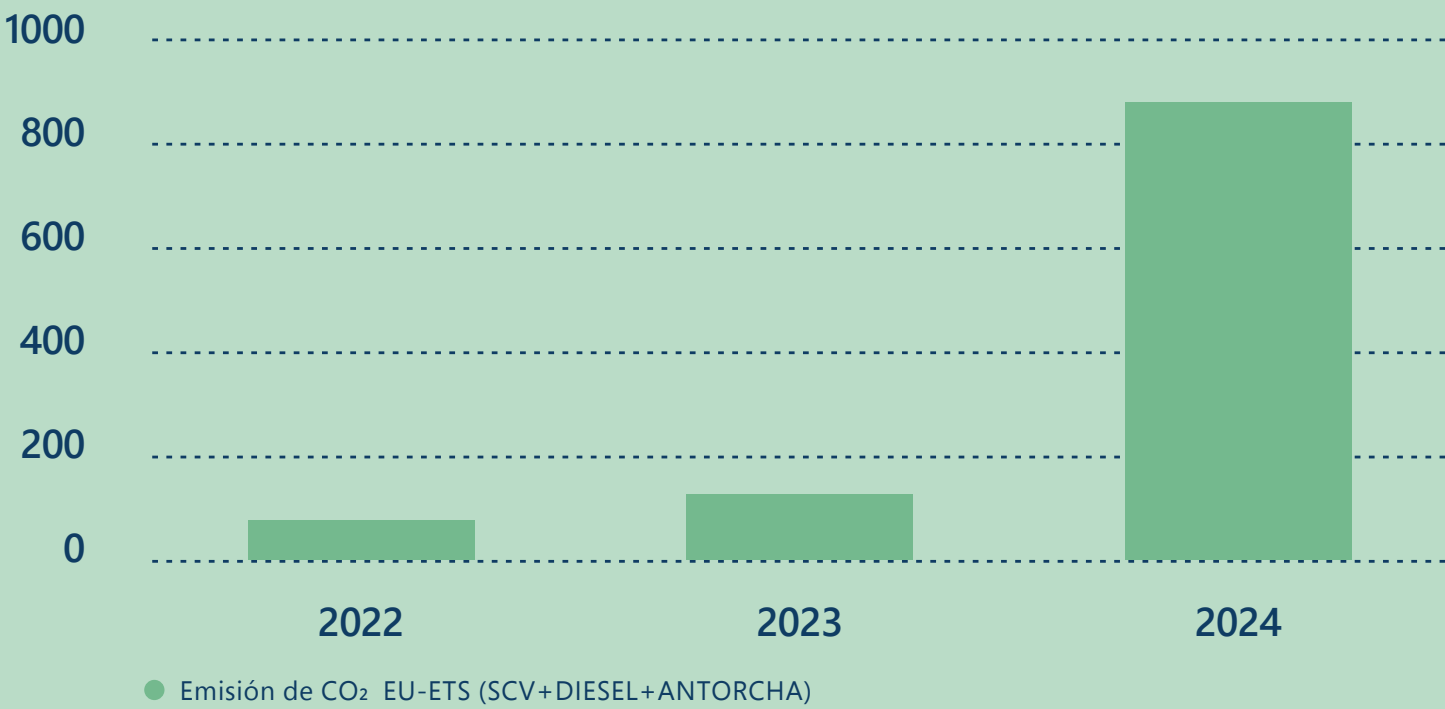


Figura 12. Seguimiento de emisiones ExEU-ETS.
Fuente: Elaboración propia a partir de datos verificados.

5.1.1





Las emisiones del marco ExEU-ETS han aumentado en 2024 respecto al ejercicio precedente por la contribución de emisiones de combustión en antorcha debido a:

- Necesidades operativas, como consecuencia de un incidente acaecido en el gasoducto por unas obras de un tercero. La gestión implicó finalmente la emisión de 355 tCO_{2e} por combustión en antorcha.
- La inertización necesaria previa a la realización de trabajos de mantenimiento en la cúpula de uno de los tanques de almacenamiento. Esta operativa implicó la emisión de unas 465 tCO_{2e} aproximadamente.

Estos datos han sido verificados en el marco ExEU ETS correspondiente al período 2021 – 2025 y trasladados a la autoridad competente. Aunque se ha producido un incremento significativo respecto al año anterior, no se consideran acciones adicionales ya que las medidas de eficiencia permiten mantener la instalación por debajo de las 2500 tCO_{2e}, esto es, por debajo del umbral de exclusión.

Desde el año 2014 los sucesivos Planes Estratégicos del Carbono de Saggas, han permitido desarrollar, implementar, consolidar y mejorar la metodología para identificar y cuantificar las emisiones de gases de efecto invernadero con un alcance basado en el cálculo de huella de carbono.

■ EMISIONES EVITADAS

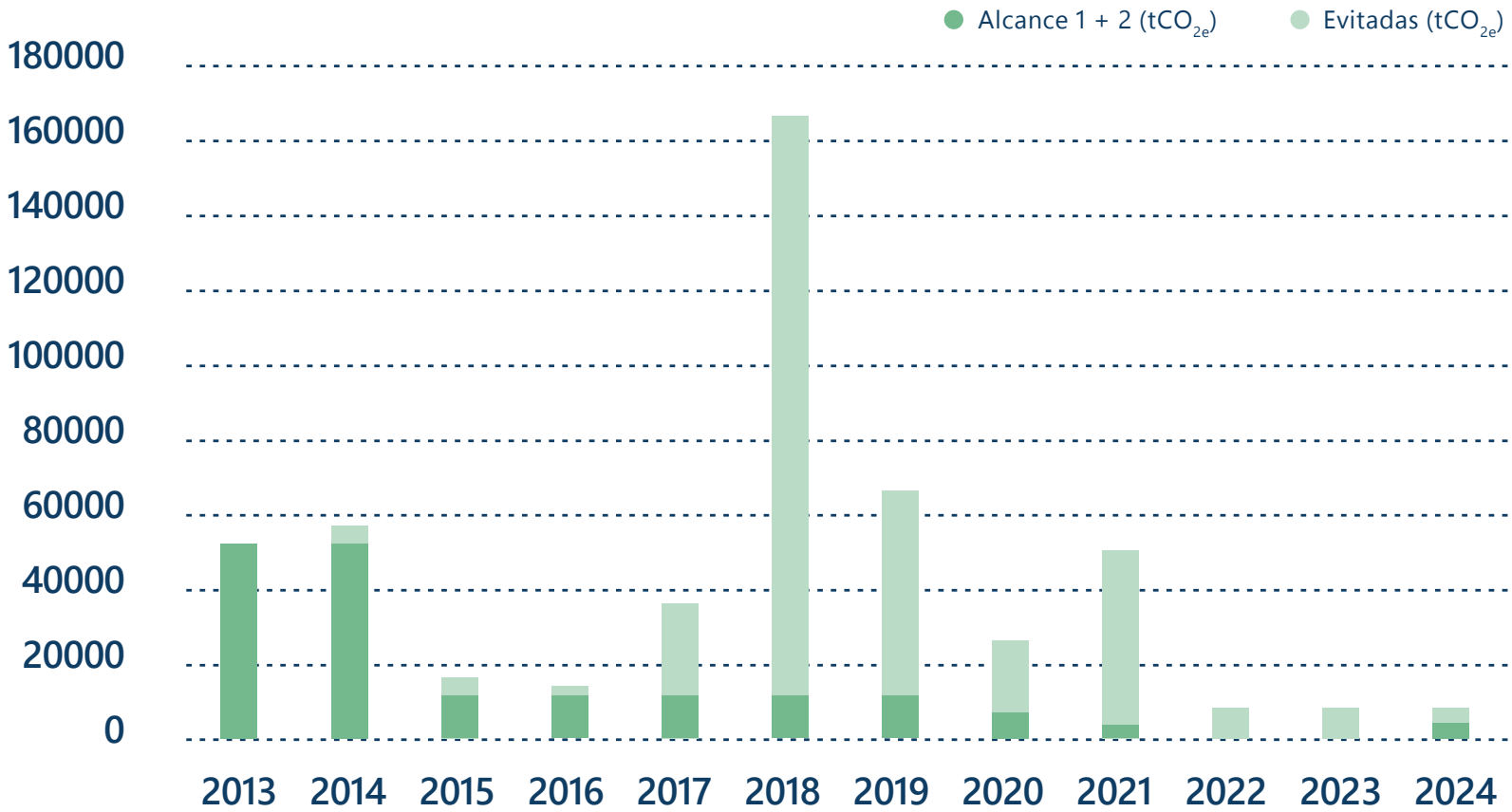


Figura 13. Seguimiento emisiones de GEI Alcance 1 y 2.
Fuente: Elaboración propia 2024 CON A1+A2.

Los gases de efecto invernadero identificados en el alcance 1 en 2024 son CO₂, CH₄ y gases fluorados (HFCs R407C, R410A y SF₆).

A través del despliegue de las **líneas directrices del PEC I y del PEC II**, Saggas ha establecido actuaciones con el objeto de incrementar el control y disminuir las emisiones de CO₂ asociadas a la operación de la planta, bajo la viabilidad técnica y económica. En la medida de sus posibilidades, **es misión de Saggas velar por la eficiencia de los procesos de la instalación**, como parte de la infraestructura básica del sistema gasista, para asegurar la garantía del suministro. Se pueden consultar las contribuciones de los diferentes gases de efecto invernadero al total de la huella de carbono en el informe verificado que se hace público a través de la web de Saggas, atendiendo a los requisitos de la norma ISO 14.064.

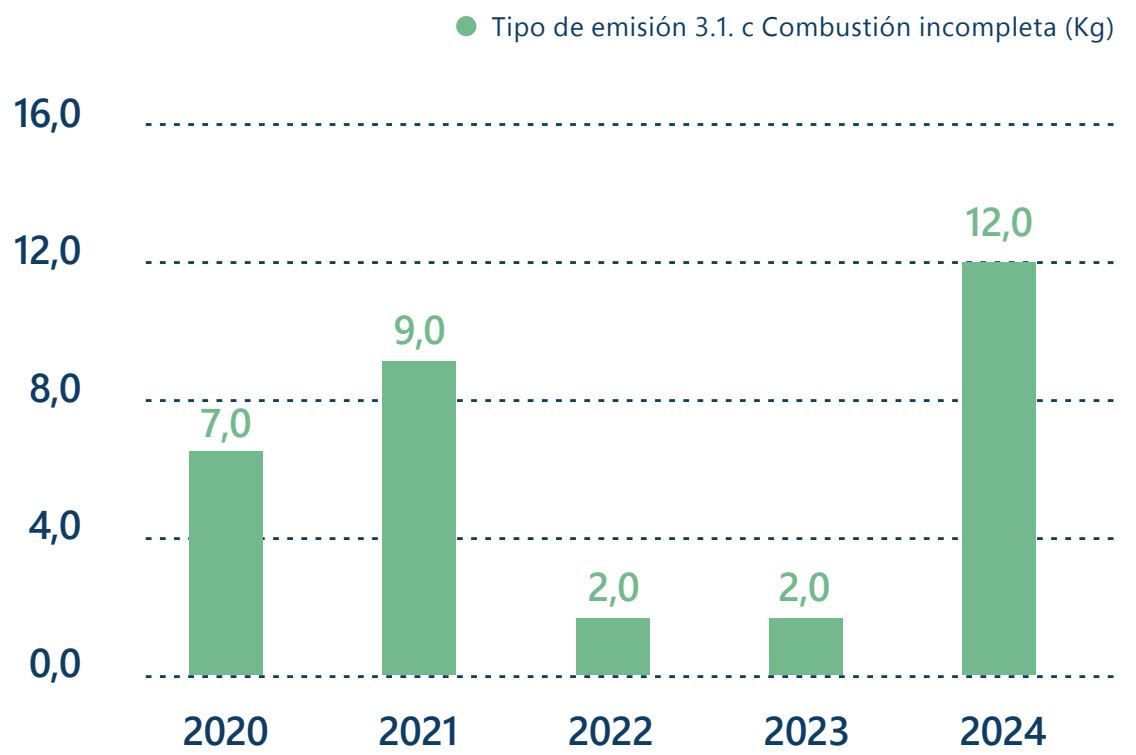
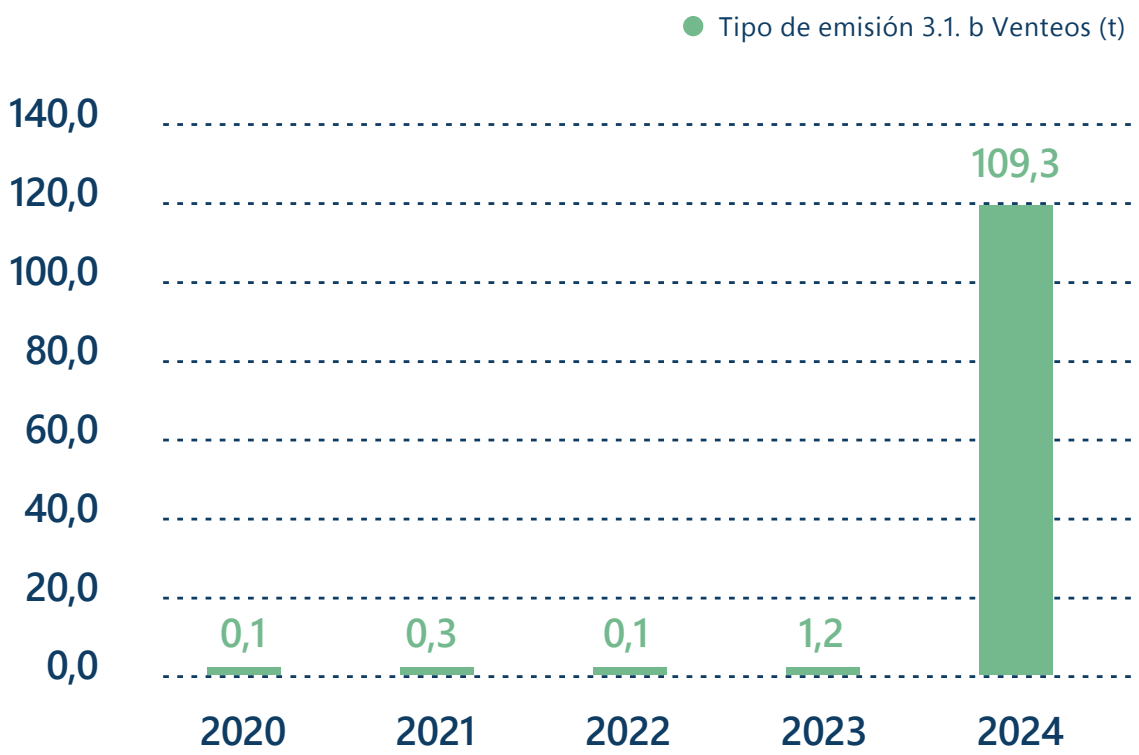
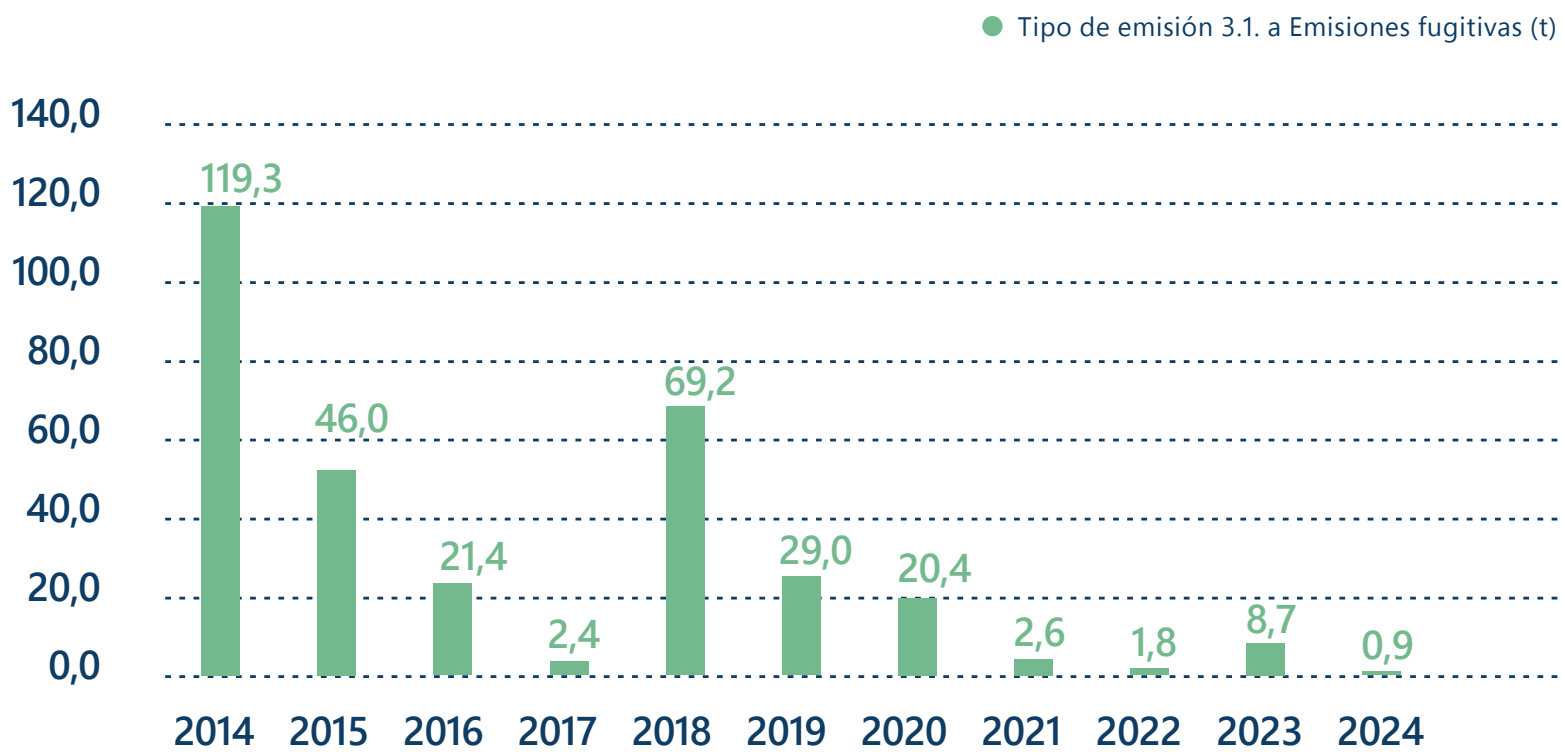
Se establece como **prioritario y significativo el aspecto de emisiones de metano a través de sus diferentes contribuciones**, quedando

enmarcado en el **Plan Estratégico de Carbono 2021 – 2026 (PEC II) como objetivo de control y reducción**. En concreto, es objetivo de Saggas buscar el mínimo remanente, haciendo que estas emisiones se mantengan en valores residuales, tal y como se puede observar en el gráfico de emisiones fugitivas que se muestra a continuación (*Tipo de emisión 3.1.a Emisiones fugitivas (kg)*). Para las tipologías mencionadas, y el resto de las tipologías de emisiones de metano (*Tipo de emisión 3.1.b. Venteos (kg)* y *Tipo de emisión 3.1.c. Combustión incompleta (kg)*) el abordarlas dependerá de consideraciones técnicas, administrativas o de seguridad.

Respecto de la cuantificación, cabe mención especial al esfuerzo en el reporte de datos alineado con OGMP 2.0. Se espera variabilidad de los datos sometida a incertidumbre, dependiendo de la madurez de las tecnologías, su disponibilidad en el mercado y experiencia de uso.

5.1.1

■ EMISIONES DE METANO



Figuras 13.1. Seguimiento emisiones de metano según epígrafes UNEP.
Fuente: Elaboración propia a partir de datos Power Business Intelligence.

El incremento observado en el año 2024 de las emisiones dentro del epígrafe 3.1.b. se corresponden en su mayor parte a la contribución de las emisiones detectadas en la cúpula de uno de los tanques, tal y como se indica en el apartado 3.1. de este documento, quedando inertizado, esto es, sin gas natural para su reparación en noviembre de 2024.

Para más información sobre las líneas de actuación de Saggas encaminadas a la mejora, ver apartado 5.4.

■ 5.1.1





Otras emisiones

Durante el año 2024 el vaporizador de combustión sumergida no ha sido utilizado más allá de los arranques periódicos que se realizan para comprobar su operatividad. Se acredita este hecho mediante certificado ECMCA como foco no sistemático. No se consideran estas emisiones significativas.

Las “emisiones anuales totales de aire” (expresadas como emisiones de SO₂ y NO_x) en el año muestran valores muy similares en cantidades absolutas, independientemente de la producción total. Esto es debido a que la combustión se produce en procesos no vinculados directamente con la producción (antorcha, sistemas diésel):

Año	Emisiones SO ₂ (t)	Emisiones SO ₂ (t) / Producción (MWh)	Emisiones NO _x (t)	Emisiones NO _x (t) / Producción (MWh)
2024	0,01	4,39E-10	1,423	5,33E-08
2023	0,01	2,78E-10	0,182	3,89E-09
2022	0,02	2,82E-10	0,10	1,80E-09

Tabla 8. Emisiones anuales totales SO₂ y NO_x.
Fuente: Elaboración propia a partir de metodologías validadas por terceros y factores de emisión de la Agencia Europea de Medio Ambiente.

5.1.1

En cuanto a las emisiones de ruido, los valores obtenidos en la última auditoría acústica, realizada en 2022, son los que se exponen a continuación:

Como se puede apreciar, el resultado de la auditoría acústica ha sido favorable, no superando en ningún punto los valores límite de emisión de ruido establecidos por la Generalitat Valenciana². Por lo tanto, la emisión de ruido no se considera un aspecto significativo.

² 70 dB(A) en diurno y 60 dB(A) nocturno.

Coordenadas	Unidades	Valor
P1 día (x: 738852, y: 4390816)	dBA	51
P2 día (x: 738786, y: 4390698)	dBA	50
P3 día (x: 738725, y: 4390589)	dBA	50
P1 noche (x: 738852, y: 4390816)	dBA	48
P2 noche (x: 738786, y: 4390698)	dBA	51
P3 noche (x: 738725, y: 4390589)	dBA	48

Tabla 9. Emisiones de ruido.
Fuente: Elaboración propia basada en Informes de laboratorio acreditados.



Vector RESIDUOS: Resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales directos 2024

Residuos Sólidos Urbanos (RSU)	Uds	2024	2023	2022
Papel y cartón	t	6,79	2,05	2,61
Envases de plástico	t	2,65	1,45	2,92
Envases compuestos*	t	9,31	5,39	4,03
TOTAL	t	18,75	8,89	9,56
Horas trabajadas	h	185264	181970	180694
Residuos generados / horas trabajadas	t/h	1,01E-04	4,89E-05	5,29E-05
VALORIZACIÓN (%)	%	100 (R12) >77	100	100
Residuos generados / trabajadores	t/Nº	1,76E-01	8,23E-02	9,19E-02

Tabla 10. Seguimiento residuos asimilables a urbanos.
*Envases compuestos a partir del año 2024, atendiendo a la aceptación del gestor. Anteriormente residuos orgánicos.

Las actividades de Saggas se mantienen en el año 2024 en valores habituales.

Si bien todos los residuos de esta categoría son sometidos a operación de valorización (R12), la disminución en el porcentaje al 77% se debe al seguimiento en la trazabilidad final certificada. En el caso del papel y cartón fue del 97%, en el caso de los envases ligeros, fundamentalmente plástico, fue del 95% y del resto, rechazo en la mayoría envases mezclados mixto 40 %.

■ RESIDUOS SÓLIDOS URBANOS (t/h trabajadas)

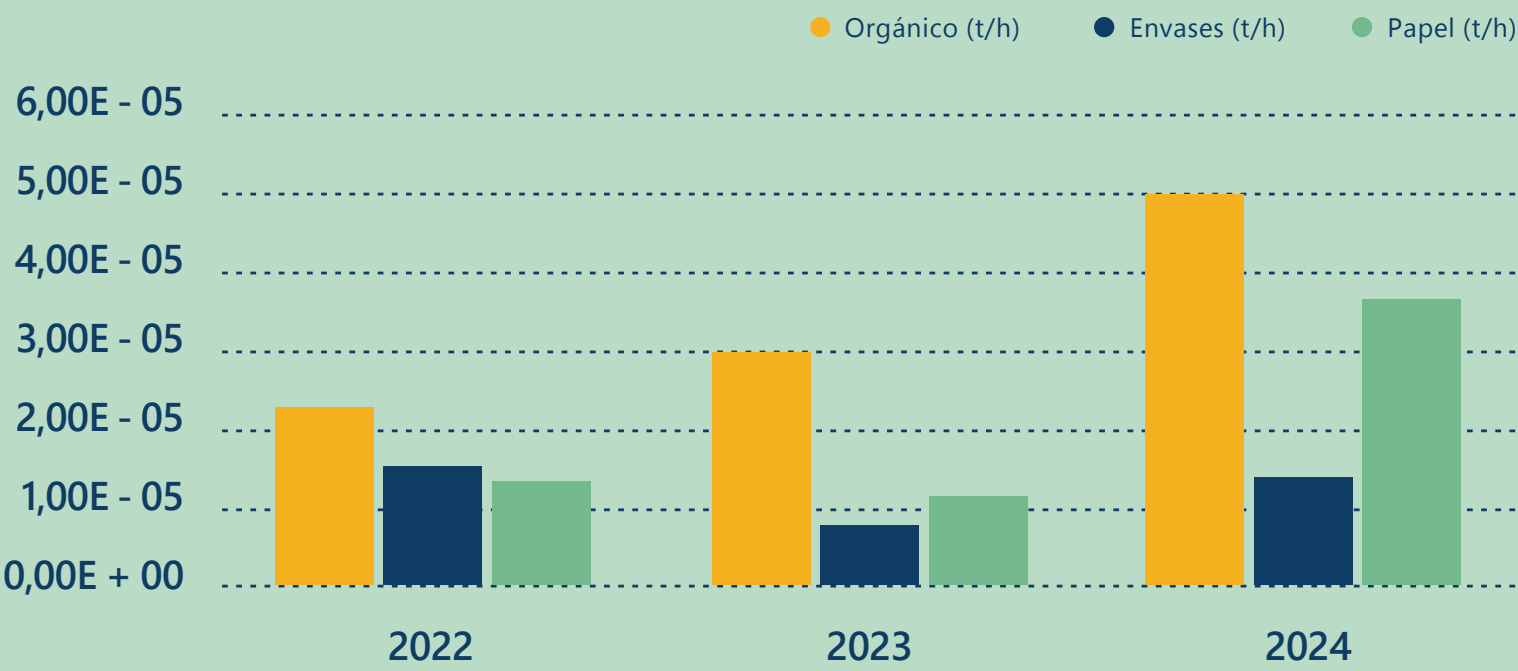


Figura 14. Residuos asimilables a urbanos.

COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL: ECONOMÍA CIRCULAR – EFICIENCIA EN LOS RECURSOS VALORIZACIÓN DE RESIDUOS 2024

El 100% de los residuos de envases, de papel/cartón y asimilables a urbanos han sido sometidos a valorización.

5.1.2

El mayor incremento de estos residuos es debido a la retirada por gestor autorizado de tierra y piedras acopiada en la zona de almacenamiento intemperie, así como de la gestión de las carcassas de iluminación en el proceso de cambio de luminarias a LED.

Residuos Industriales No Peligrosos	Uds	2024	2023	2022
Plásticos y material de embalaje	t	0,00	0,00	2,61
Restos de pallets y madera	t	2,46	1,62	3,32
Chatarra	t	5,31	6,60	2,32
Restos de cables eléctricos	t	0,00	0,00	0,22
Restos de aislantes	t	0,095	0,50	0,09
Metales cobre	t	0,00	0,25	0,00
Residuos de la filtración primaria y cribado de agua de mar	t	0,00	0,00	2,90
Juntas de grafito	t	0,110	0,03	0,17
Residuos limpieza canaletas pluviales (escombros)	t	0,14	0,00	0,50
Voluminosos	t	0,91	5,01	0,66
Equipos elect compon No peligrosos	t	2,33	0,00	0,00
Escombros (Tierra y piedras)	t	11,28	0,00	0,00
Ropa antiestática	t	0,12	0,03	0,09
TOTAL	t	22,76	14,04	10,26
Residuos generados (Tn) /Producción (MWh)	t/MWh	8,53E-07	3,00E-07	1,83E-07

Tabla 11. Residuos industriales no peligrosos.



5.1.2



5.1.2



Residuos Peligrosos	Uds	2024	2023	2022
Aceites usados	t	1,15	1,00	0,63
Agua aceitosa	t	0,00	1,89	0,00
Dis. Org. no halogenados	t	0,11	0,17	0,17
Reactivos laboratorio	t	0,002	0,01	0,31
Equipos eléctricos con componentes peligrosos	t	0,746	1,17	0,00
Pilas	t	0,007	0,00	0,01
Tubos fluorescentes	t	0,05	0,09	0,05
Envases metal contaminados	t	0,083	0,09	0,08
Envases plástico contaminados	t	0,053	0,11	0,03
Mat absorbente contaminado	t	1,076	0,66	0,51
Mat absorbente contam. THT	t	0,11	0,05	0,30
Sales inorgánicas	t	0	7,34	0,00
Baterías de plomo	t	7,96	0,09	0,06
Acumuladores Ni-Cd	t	0,04	0,06	0,01
Gases en recipientes (aerosoles, equipos extinción)	t	0,04	0,00	0,06
Ácidos Inorgánicos	t	0,00	0,00	1,74
Agua con hidrocarburos	t	0,10	0,00	0,00
Sólidos contaminados	t	0,13	0,15	0,29
Filtros de aceite usados	t	0,00	0,03	0,03
Tierras contaminadas	t	3,43	0,00	0,00
Refrigerante	t	3,79	2,15	0,27
Cartuchos de impresora	t	0,04	0,01	0,05
Espumógeno	t	0,00	0,00	0,17
TOTAL	t	18,95	15,03	4,73
Residuos generados /Producción	t/MWh	7,10E-07	3,21E-07	8,44E-08

Tabla 12. Residuos peligrosos.



Buenas prácticas en las operativas de la instalación han permitido poder dilatar en el tiempo ciertas intervenciones de mantenimiento, de forma que ese residuo no se genera anualmente.

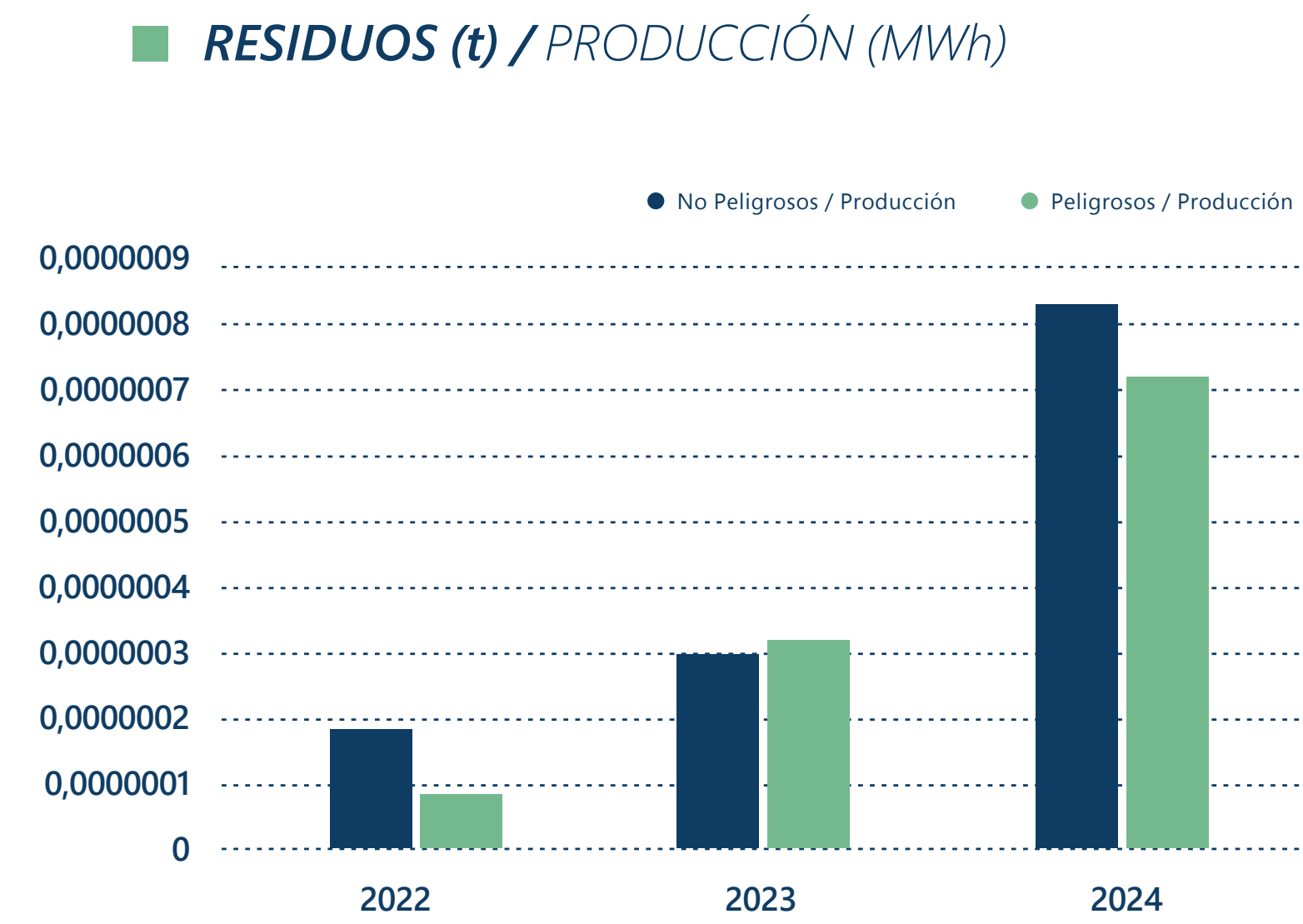


Figura 15. Residuos generados respecto de la producción.

COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL:
ECONOMÍA CIRCULAR Y VALORIZACIÓN DE RESIDUOS 2024

El 71% de todos los residuos han sido sometidos a valorización

Respecto del total 60,45 toneladas, el 71% de los residuos directos han sido cometidos a valorización, es decir 42,7 toneladas.

VALORIZACIÓN CERTIFICADA POR LOS GESTORES DE RESIDUOS:

El incremento de los residuos generados en 2024 se debe, principalmente, a intervenciones específicas de mantenimiento. Destacable son los residuos surgidos del cambio de baterías en las salas eléctricas o el cambio de refrigerante de compresores. Un derrame de gasoil muy limitado espacialmente en el generador diésel, requirió de la gestión tanto de tierras contaminadas como de absorbentes.

La elección de los gestores de residuos ha sido realizada en base a criterios tales como:

- ✓ Gestores autorizados por la administración competente para cada residuo.
- ✓ Gestores autorizados por la Autoridad Portuaria de Valencia.
- ✓ Gestión asociada a la valorización certificada de los residuos.
- ✓ Gestores regionales / locales.
- ✓ **Compromiso con la mejora y valorización para todos los residuos.**

COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL:
ECONOMÍA CIRCULAR - EFICIENCIA RECURSOS- HUELLA DE CARBONO

PEC II SAGGAS 2021 - 2026: en 2024 el 100% de los gestores de residuos de Saggas han mostrado compromiso y han colaborado para proporcionar información del cálculo de la huella de carbono.

5.1.2



Vector VERTIDOS: Resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales directos 2024

Saggas ha aplicado los límites de concentración de vertido establecidos en la resolución por la que se le otorga la Autorización Ambiental Integrada.

1. **Efluente ORV:** comparación de ratios obtenidos a partir de los valores medios anuales y el límite legal establecido.

En la información que se muestra a continuación se realiza una comparación de los parámetros de referencia en los siguientes efluentes (últimos tres años):

REFERENCIA RATIO LIMITE LEGAL	2024	2023	2022
Volumen anual	0,16	0,26	0,33
ΔT (1/200) P1	0,00	0,00	0,00
ΔT (1/200) P2	0,00	0,00	0,00
ΔT (1/200) P3	0,00	0,00	0,00
ΔT PC	0,84	0,83	0,89
CI residual	0,00	0,00	0,00

Tabla 13. Histórico de cumplimiento legal en efluente de ORVs frente al límite legal en los parámetros de control.
NOTA: Si se obtienen valores de $\Delta T > 0$, se considera que la T del efluente no tiene influencia sobre el medio por lo que se tomará $\Delta T = 0$.

COMPARACIÓN *RATIO MEDIO ANUAL*

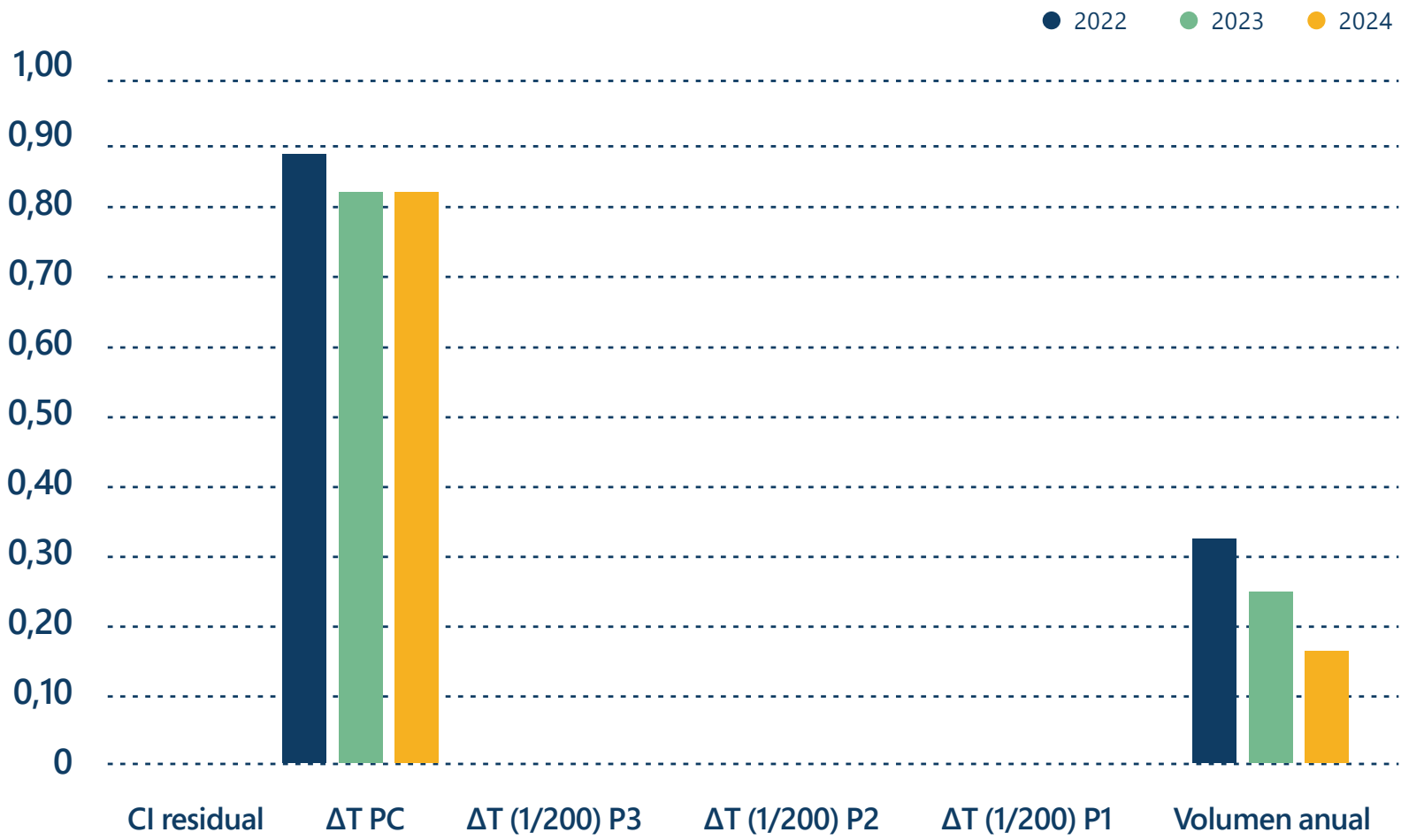


Figura 16. Seguimiento de cumplimiento legal en efluente de ORVs frente al límite legal en los parámetros de control.
Fuente: Elaboración propia basada en informes de laboratorio acreditados.



5.1.3

2. **Efluente final:** comparación de los ratios obtenidos a partir de los valores medios anuales y el límite legal establecido.

REFERENCIA RATIO LIMITE LEGAL	2024	2023	2022
Volumen anual	0,16	0,26	0,33
ΔT (1/200) P1	0,00	0,00	0,00
ΔT (1/200) P2	0,00	0,00	0,00
ΔT (1/200) P3	0,00	0,00	0,00
ΔT PC	0,76	0,93	0,93
CI residual	0,00	0,00	0,00

Tabla 14. Seguimiento de cumplimiento legal en efluente final frente al límite legal en los parámetros de control.
NOTA: Si se obtienen valores de $\Delta T > 0$, se considera que la T del efluente no tiene influencia sobre el medio por lo que se tomará $\Delta T = 0$.

RATIO RESPECTO DEL LÍMITE LEGAL

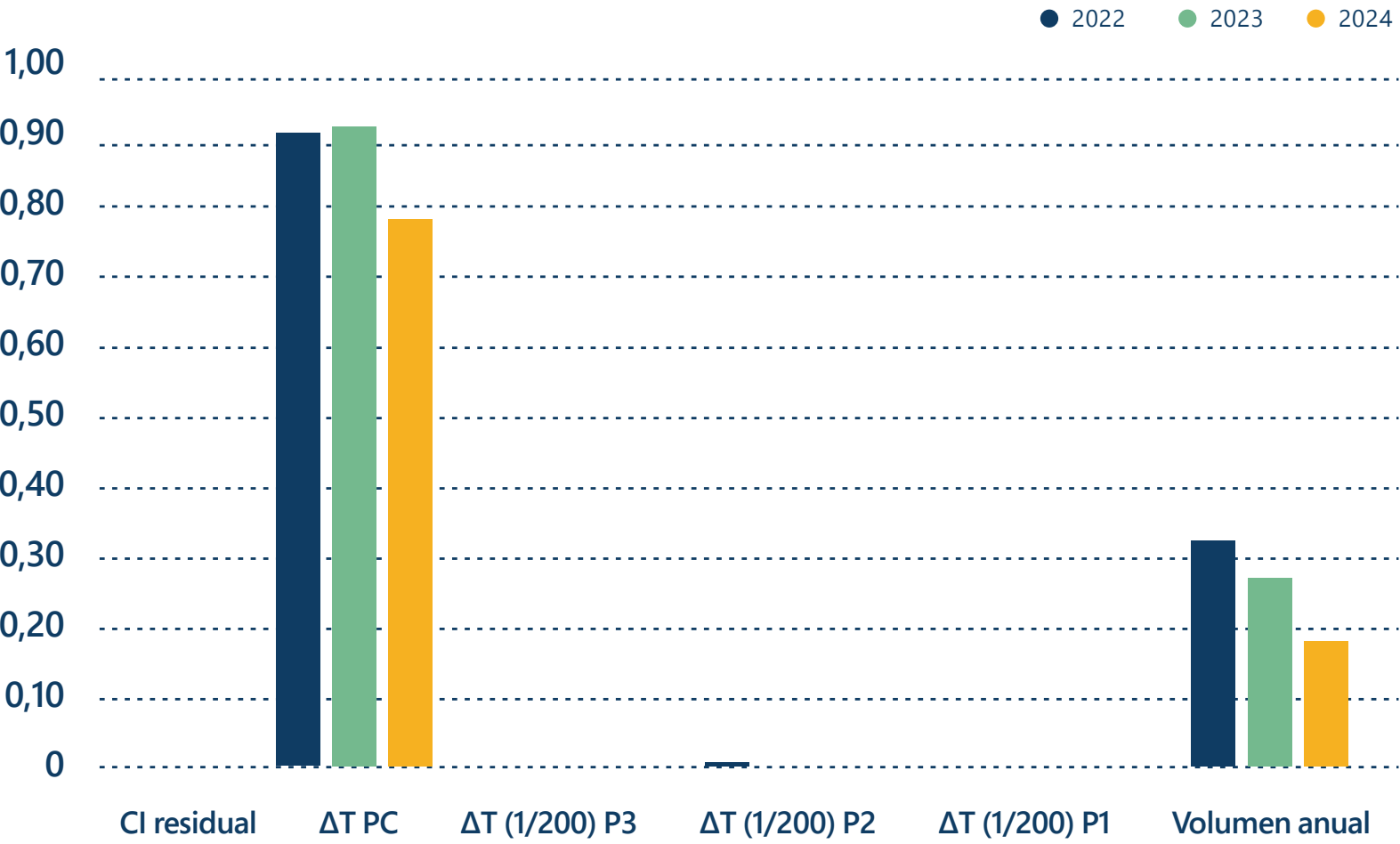


Figura 17. Seguimiento de cumplimiento legal en efluente final frente al límite legal en los parámetros de control.
Fuente: Elaboración propia basada en informes de laboratorio acreditados.

Si analizamos los datos anteriormente representados se concluye:

- ✓ Los valores obtenidos se encuentran por debajo de los límites legales y cumpliendo en todo momento lo establecido en la AAI.
- ✓ La variación térmica del medio receptor no ha superado en ningún año de los analizados los 3°C a un metro de profundidad, a 200 metros de distancia desde el punto de vertido (ΔT (1/200)).

- ✓ El ratio del volumen anual de captación sigue estando por debajo del límite establecido.
- ✓ El descenso térmico respecto al agua del mar en el punto de vertido no supera los 5°C establecidos.
- ✓ Teniendo en cuenta los criterios de evaluación, se considera que en 2024 los aspectos asociados al vector no han sido significativos.

La elección del laboratorio ha sido realizada en base a criterios tales como:

- ✓ Laboratorio acreditado ENAC.
- ✓ Laboratorio Entidad Colaboradora en Materia de Calidad Ambiental (ECMCA).
- ✓ Experiencia en medio marino.
- ✓ Servicios de proximidad: Laboratorio regional.

COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL ECONOMÍA CIRCULAR – EFICIENCIA RECURSOS HÍDRICOS:

BUENAS PRÁCTICAS EN AGUAS RESIDUALES SANITARIAS.

Cisternas limpias previa la extracción y traslado a EDAR: En el 100% de las extracciones se requiere al transportista certificado de limpieza European Cleaning Document EFTCO para evitar contaminación de las aguas residuales sanitarias.

El 100% de las aguas residuales sanitarias generadas en Saggas han sido gestionadas por EDAR próxima a Sagunto, con ratamiento terciario y desinfección.

5.1.3

Vector CONSUMOS: Resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales directos 2024

Es fundamental llevar un control de cada uno de los procesos y unidades de la planta para así evaluar la eficiencia en los recursos naturales y materias primas.

La actividad llevada a cabo en la planta se ha desarrollado según planificación atendiendo a la demanda y seguridad de suministro energético en 2024.

- ✓ Los incrementos en consumos son los esperados, a excepción de un incremento en el con-

sumo de agua de servicios. Saggas dispone de un objetivo al respecto orientado a detectar consumos fuera de lo habitual y en consecuencia poder reducir los tiempos de intervención.

En **gestión energética de Saggas se identifican aquellos usos energéticos considerados como significativos**, estableciéndose objetivos de mejora enmarcados en el **Plan Estratégico del Carbono de Saggas II 2021-2026**.

5.1.4



COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL
ECONOMÍA CIRCULAR – EFICIENCIA ENERGÉTICA:

SUMINISTRO ELÉCTRICO CON GdO EN 2024,
EL 100 % CERTIFICADO GdO.



AÑO	CONSUMO eléctrico (MWh)	PRODUCCIÓN (MWh)	CONSUMO (MWh)/ PRODUCCIÓN (KWh)
2024	31760	26674852	1,19E-03
2023	44113	46752594	9,44E-04
2022	52866	56033271	9,43E-04

AÑO	CONSUMO gas natural (MWh)	PRODUCCIÓN (MWh)	CONSUMO (MWh)/ PRODUCCIÓN (KWh)
2024	2665	26674852	9,99E-05
2023	578	46752594	1,24E-05
2022	287	56033271	5,12E-06

■ CONSUMO (MWh) / PRODUCCIÓN (MWh)

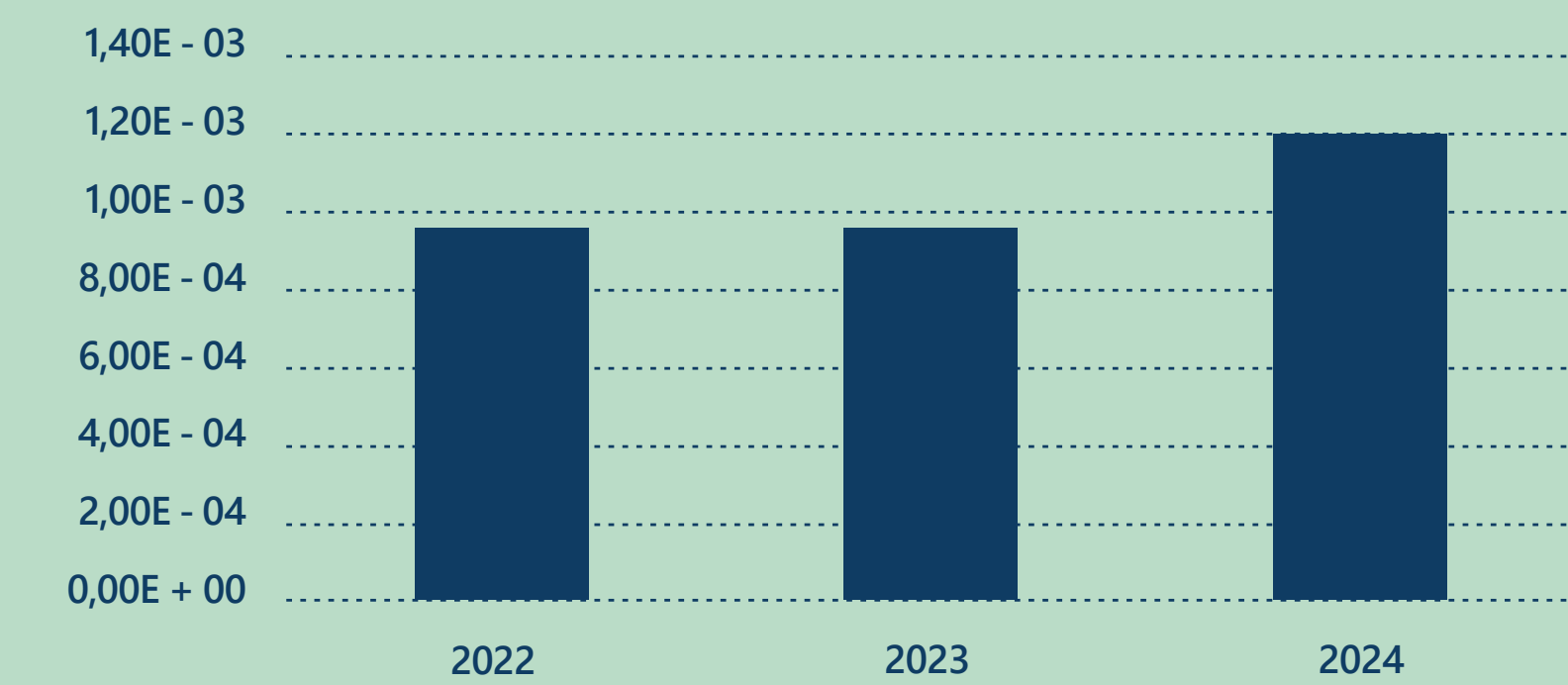


Figura 18. Seguimiento de consumo eléctrico. Origen de datos: facturas de electricidad.

■ CONSUMO (MWh) / PRODUCCIÓN (MWh)

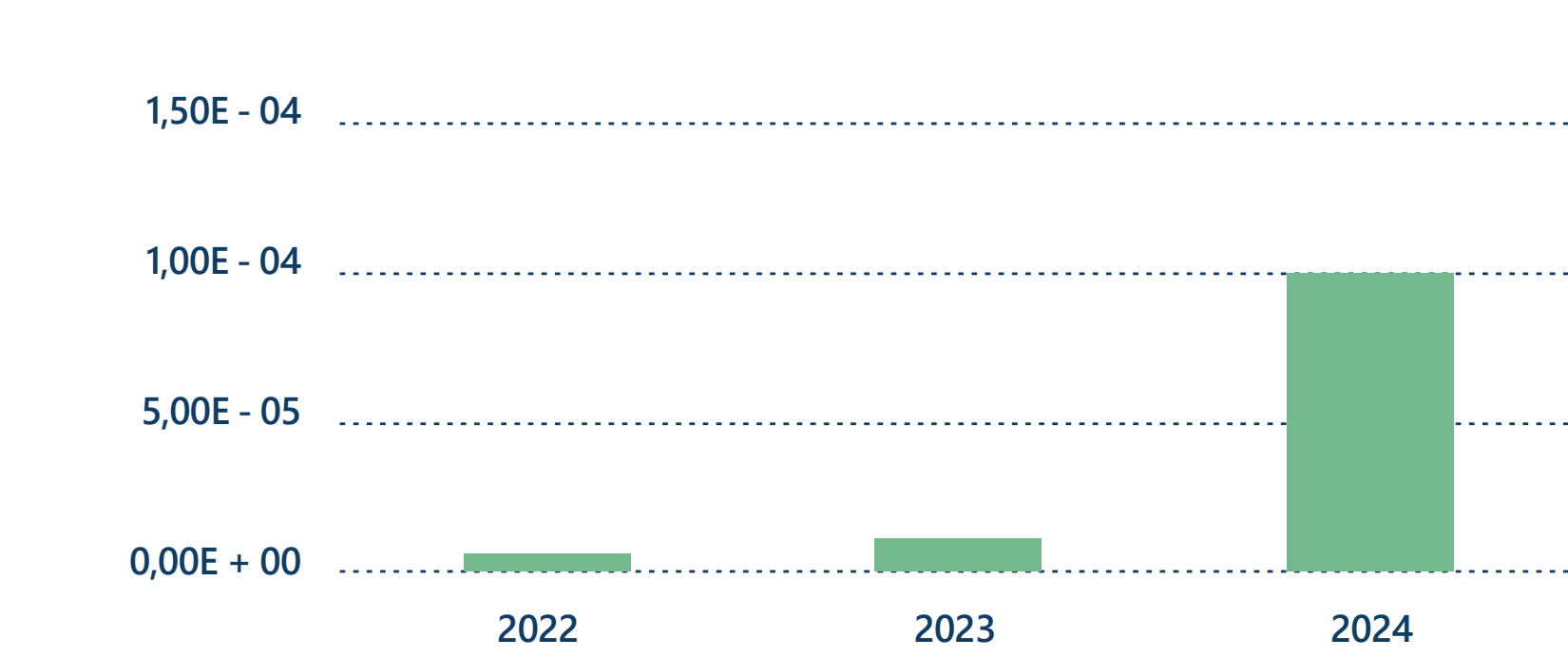


Figura 19. Seguimiento de consumo de gas natural. Origen de datos: Datos internos Saggas.

✓ El ratio de consumo eléctrico frente a producción total es el esperado.

El incremento del autoconsumo de gas natural en este ejercicio se debe principalmente al consumo en antorcha ya adelantado en el apartado 5.1.1., esto es, por necesidades operativas como consecuencia de

un incidente acaecido en el gasoducto por unas obras de un tercero, y la inertización necesaria previa a la realización de trabajos de mantenimiento en la cúpula de uno de los tanques de almacenamiento.

5.1.4



AÑO	CONSUMO gasóleo (MWh)	PRODUCCIÓN (MWh)	CONSUMO (MWh)/ PRODUCCIÓN (MWh)
2024	4	26674852	1,47E-07
2023	6	46752594	1,36E-07
2022	8	56033271	1,39E-07

■ CONSUMO (t) / PRODUCCIÓN (MWh)

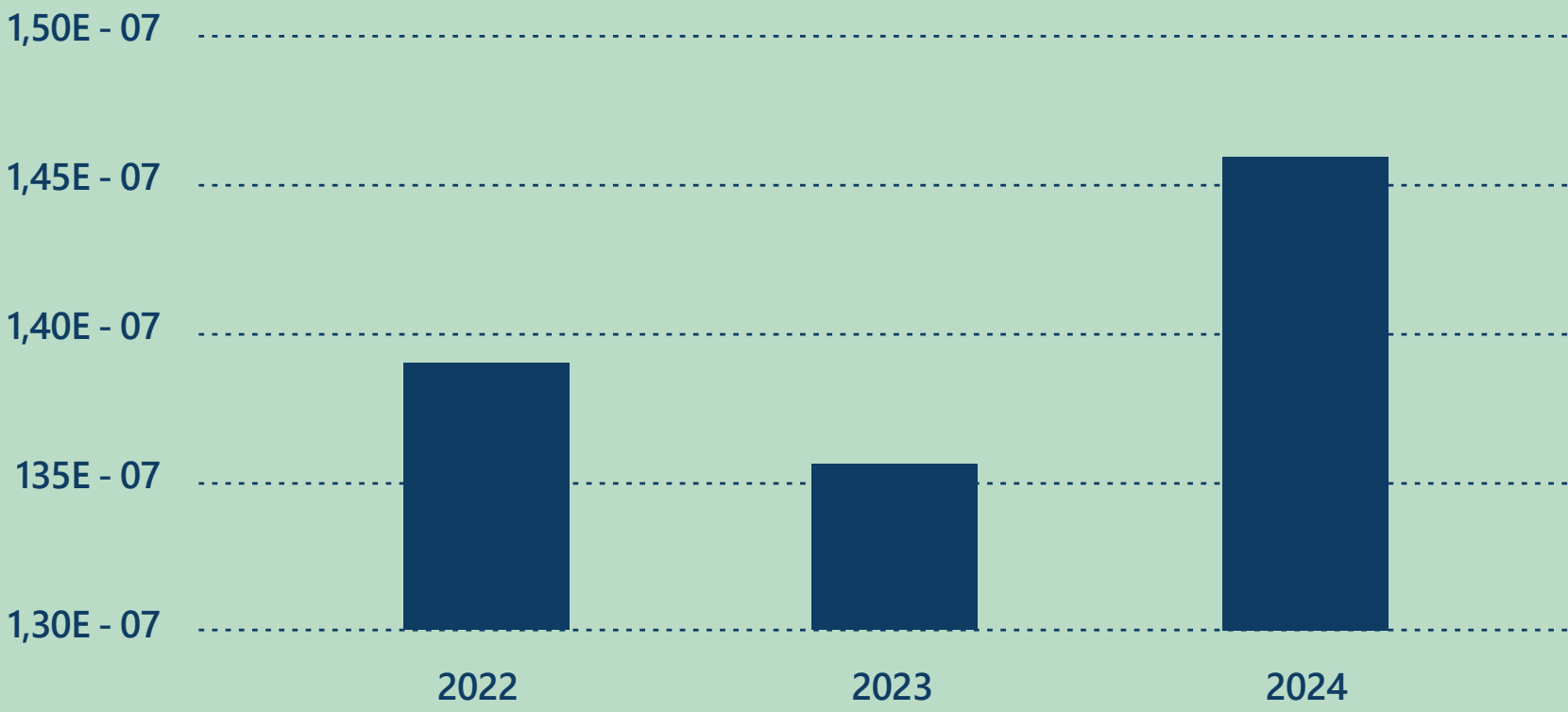


Figura 20. Seguimiento de consumo de gasóleo. Origen de datos: Datos internos Saggas.

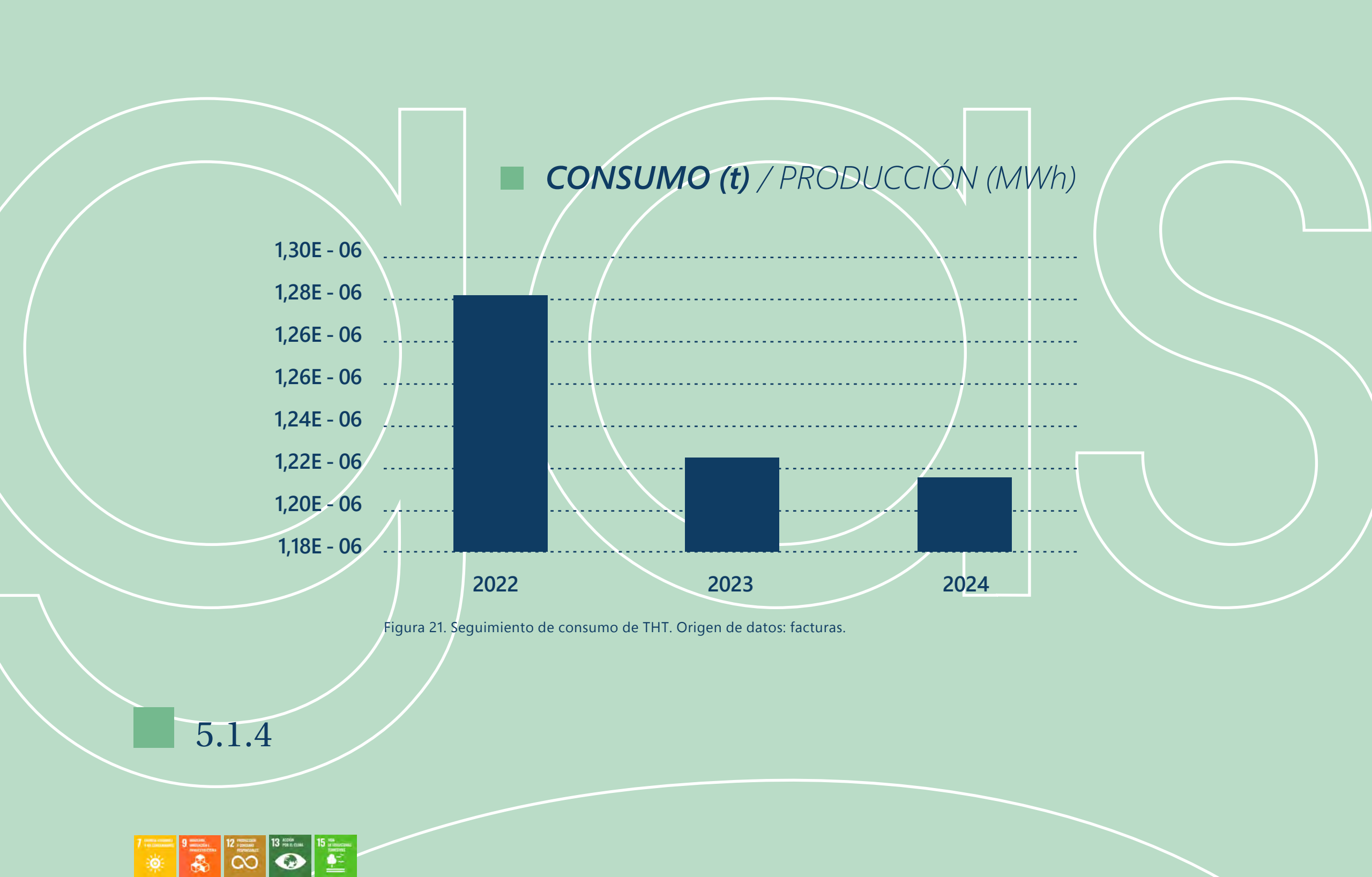
5.1.4

El “consumo directo total de energía” para el año 2024, definido como el consumo anual total de energía (eléctrica y térmica) consumida por la organización, se presenta en la siguiente tabla:

	2024	
	Consumo (MWh)	Consumo (MWh) / Producción (MWh)
Agua	31760	1,19E-03
Gas natural	2665	5,70E-05
Gasóleo	47	1,01E-06
Total consumo directo de energía	34472	1,25E-03

Tabla 15. Consumo directo total de energía. Origen de datos gas natural: Datos internos Saggas verificados. Origen de datos electricidad y gasóleo (combustión estacionaria): Facturas.

AÑO	CONSUMO THT(t)	PRODUCCIÓN regasificación (MWh)	CONSUMO (t) / PRODUCCIÓN (MWh)
2024	26	21481907	1,22E-06
2023	45	36523459	1,23E-06
2022	60	47010530	1,28E-06



AÑO	CONSUMO agua potable (m³)	Horas trabajadas	Consumo agua potable (m³)/ Horas trabajadas	CONSUMO (m³)/ N° Trabajadores
2024	79	185264	4,26E-04	0,7
2023	492	181970	2,70E-03	4,7
2022	442	180694	2,45E-03	4,2

La reducción del consumo en 2024 se considera, en una primera aproximación, debida a la reforma integral realizada en vestuarios, reforma que incorpora sistemas de ahorro de agua.

AÑO	CONSUMO agua de servicios (m³)	PRODUCCIÓN total (MWh)	Consumo AGUA SERVICIOS (m³) / PRODUCCIÓN (MWh)
2024	24469	26674852	9,17E-04
2023	14198	46752594	3,04E-04
2022	17653	56033271	3,15E-04

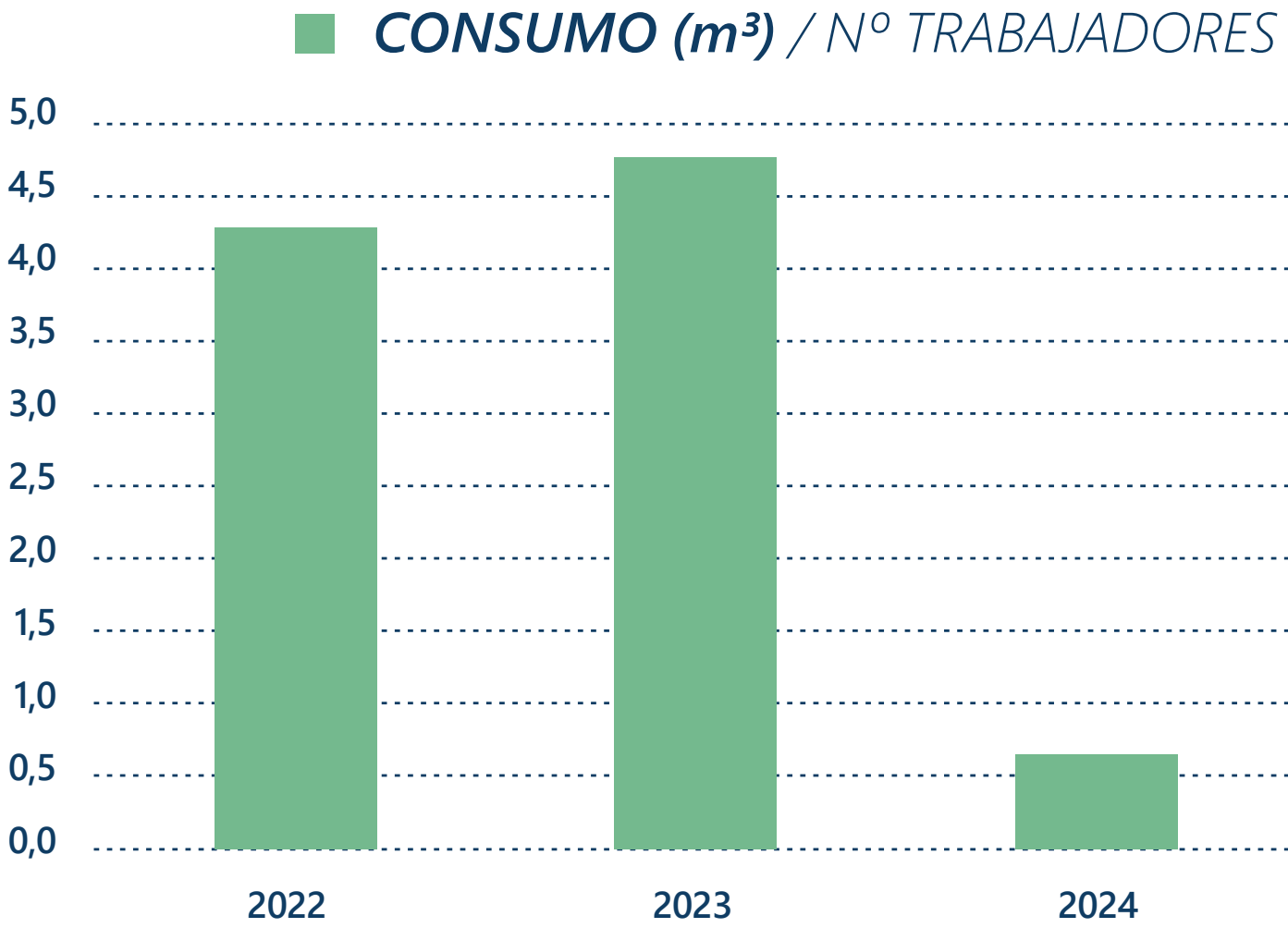


Figura 22. Seguimiento de consumo de agua potable. Origen de datos: facturas.

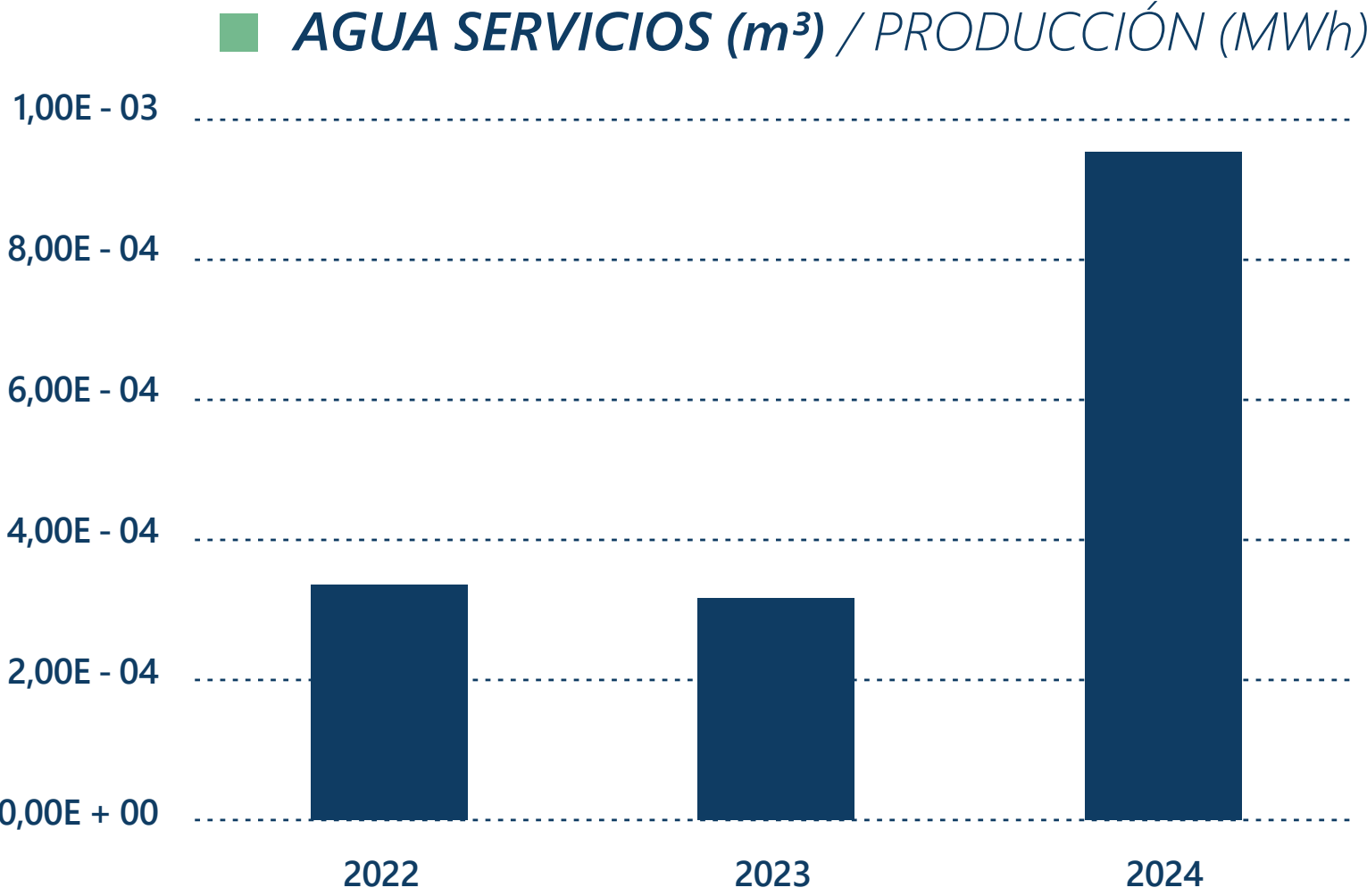


Figura 23. Seguimiento de agua de servicios. Origen de datos: facturas.

5.1.4

El consumo de agua industrial es muy dependiente del número de buques recibido y de pruebas prescriptivas del sistema contra incendios. No obstante, en 2024 se ha incrementado el consumo debido a la existencia de fugas, siendo este aspecto ambiental significativo.

Respecto de los indicadores empleados, el dato de producción en términos de energía (MWh) se obtiene a partir de los balances de planta. Para el consumo de THT, de agua de mar clorada y de bisulfito sódico, el ratio es respecto a la producción equivalente a la energía introducida en gasoducto (regasificación).

AÑO	AGUA DE MAR CLORADA (m³)	AGUA DE MAR captada (m³)	CONSUMO (m³) / AGUA DE MAR (m³)	CONSUMO (m³) / PRODUCCIÓN regasificación (MWh)
2024	35333	53959912	6,55E-04	1,64E-03
2023	39028	85953289	4,54E-04	1,07E-03
2022	30430	109346683	2,78E-04	6,47E-04

■ AGUA DE MAR CLORADA (m³) / AGUA DE MAR (m³)

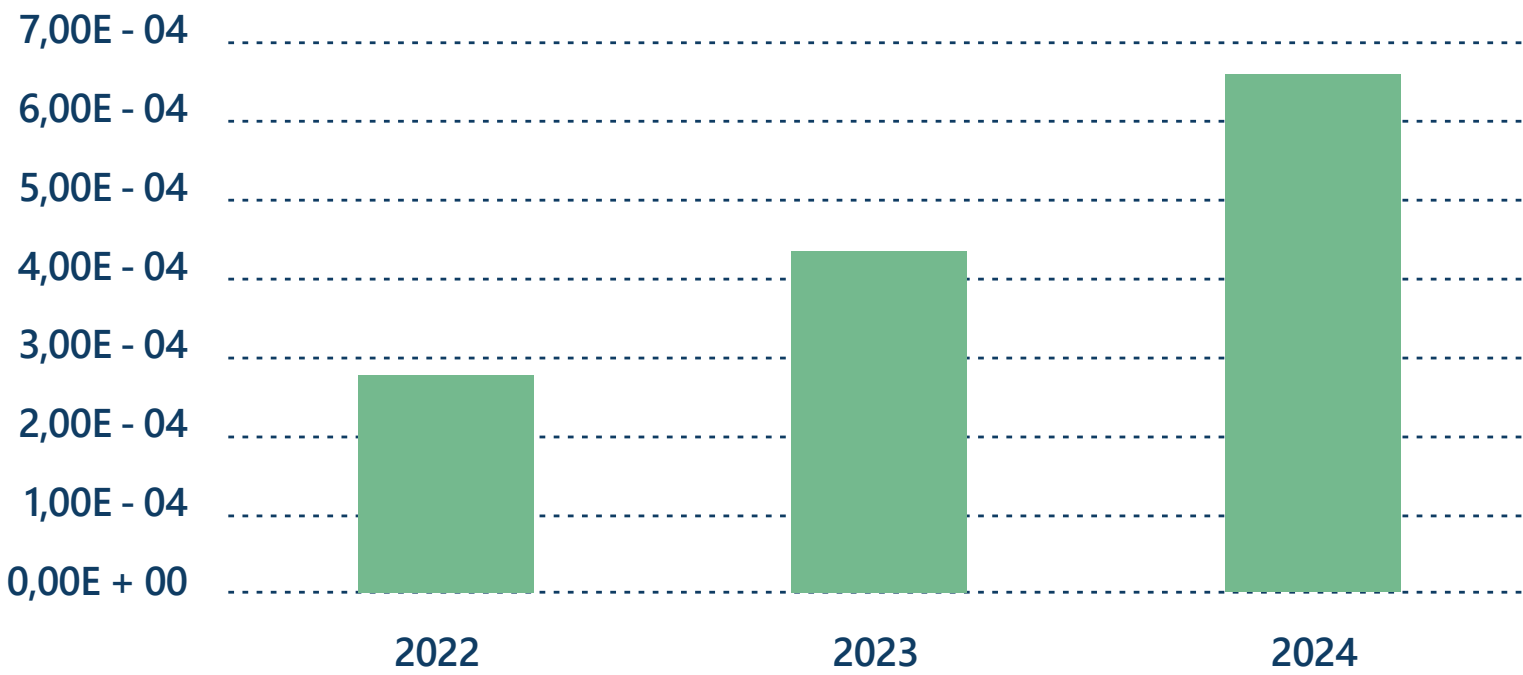
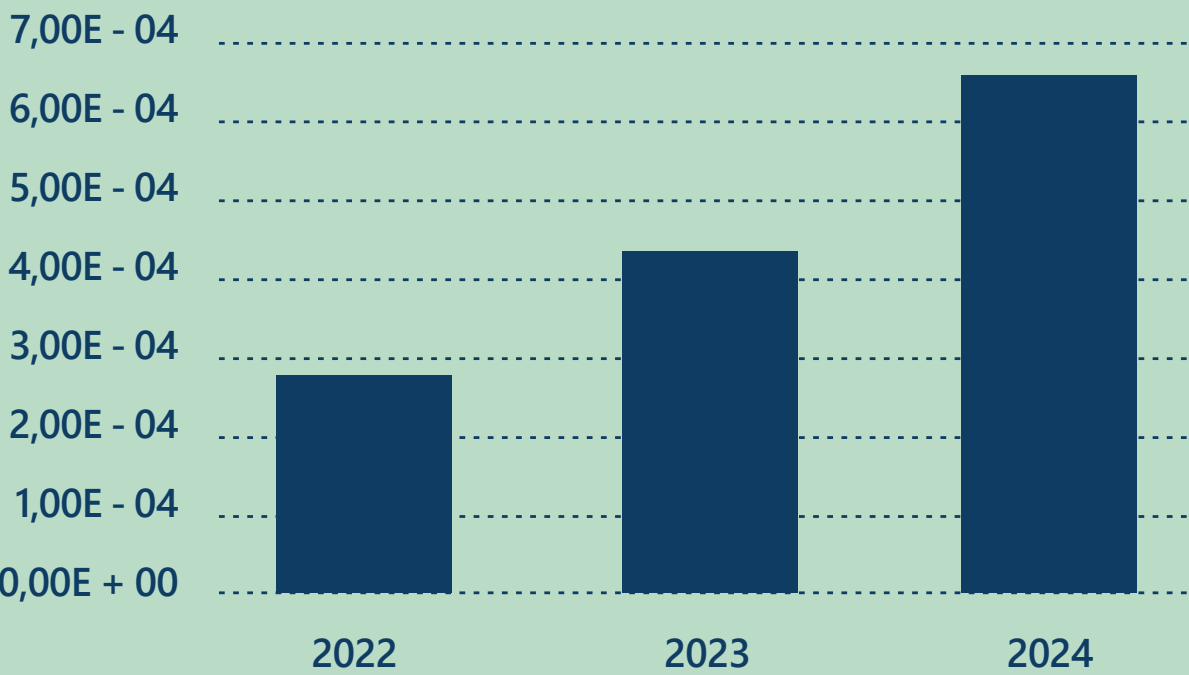


Figura 24. Seguimiento de agua de mar clorada. Origen de datos: Dato interno Saggas. Producción (regasificación).

AÑO	CONSUMO bisulfito (t)	AGUA DE MAR captada (m³)	CONSUMO bisulfito (t) / AGUA DE MAR (m³)	CONSUMO (t) / PRODUCCIÓN (MWh)
2024	189	53959912	3,51E-06	8,81E-06
2023	284	85953289	3,31E-06	7,79E-06
2022	246	109346683	2,25E-06	5,23E-06

■ AGUA DE MAR CLORADA (m³) / AGUA DE MAR (m³)



En 2024 el número de días en los que se recomendó la cloración fueron superiores a los de 2023, motivando el incremento de consumo de agua de mar clorada y de bisulfito respecto de años anteriores, no considerando este aspecto ambiental significativo.

Figura 25. Seguimiento de consumo de bisulfito sódico. Origen de datos: descargas bisulfito sódico.

COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL ECONOMÍA CIRCULAR – EFICIENCIA RECURSOS NATURALES:

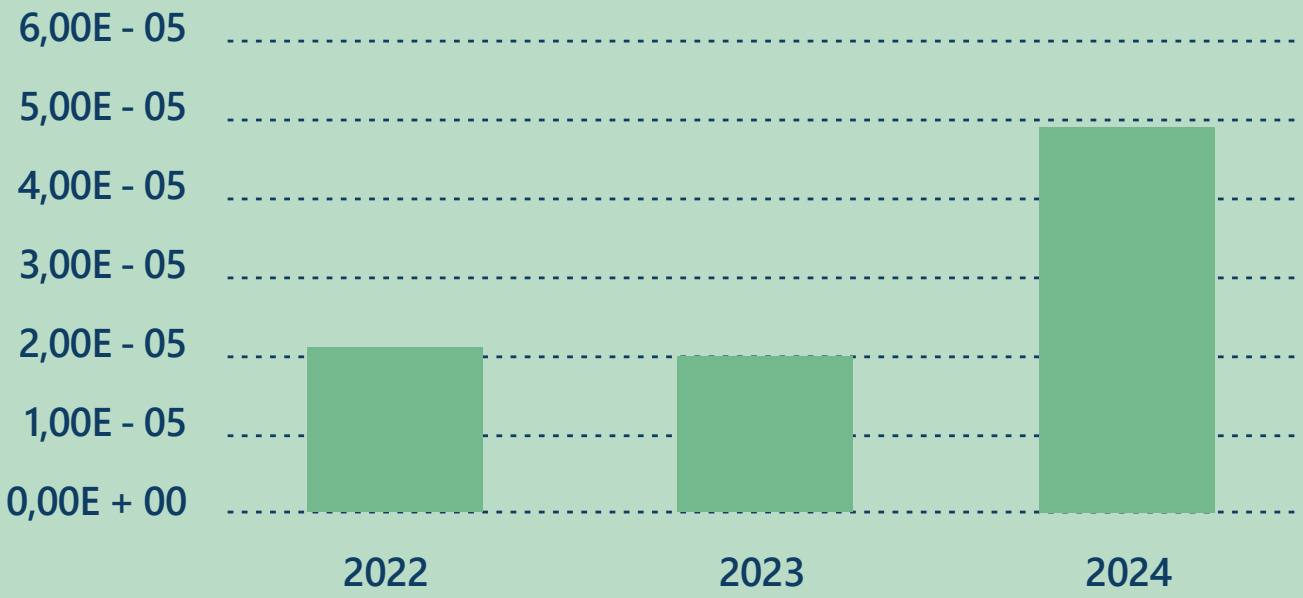
BUENAS PRÁCTICAS EN CLORACIÓN DE AGUA.

En el 100% de los casos se realiza cloración cuando es estrictamente necesario: Seguimiento en laboratorio de macrofouling.



AÑO	CONSUMO Nitrógeno (t)	PRODUCCIÓN (MWh)	CONSUMO (t) / PRODUCCIÓN (MWh)
2024	1299	26674852	4,87E-05
2023	928	46752594	1,99E-05
2022	1173	56033271	2,09E-05

■ CONSUMO (t) / PRODUCCIÓN (MWh)



El incremento de nitrógeno en 2024 se corresponde con el esperado al llevar a cabo el proceso de inertización del tanque previo a los trabajos de reparación por lo que, a pesar de haberse incrementado su consumo, no se consideran acciones adicionales.

Figura 26. Seguimiento de consumo de nitrógeno. Origen de datos: dato interno Saggas.

AÑO	CONSUMO papel (t)	Nº TRABAJADORES SAGGAS	CONSUMO (t) / TRABAJADORES
2024	0,70	73	9,61E-03
2023	0,99	74	1,33E-02
2022	0,40	67	5,94E-03

Medidas como la implantación del albarán digital en el cargadero de cisternas implican una reducción significativa del consumo de papel, que se irá consolidando a lo largo del tiempo.

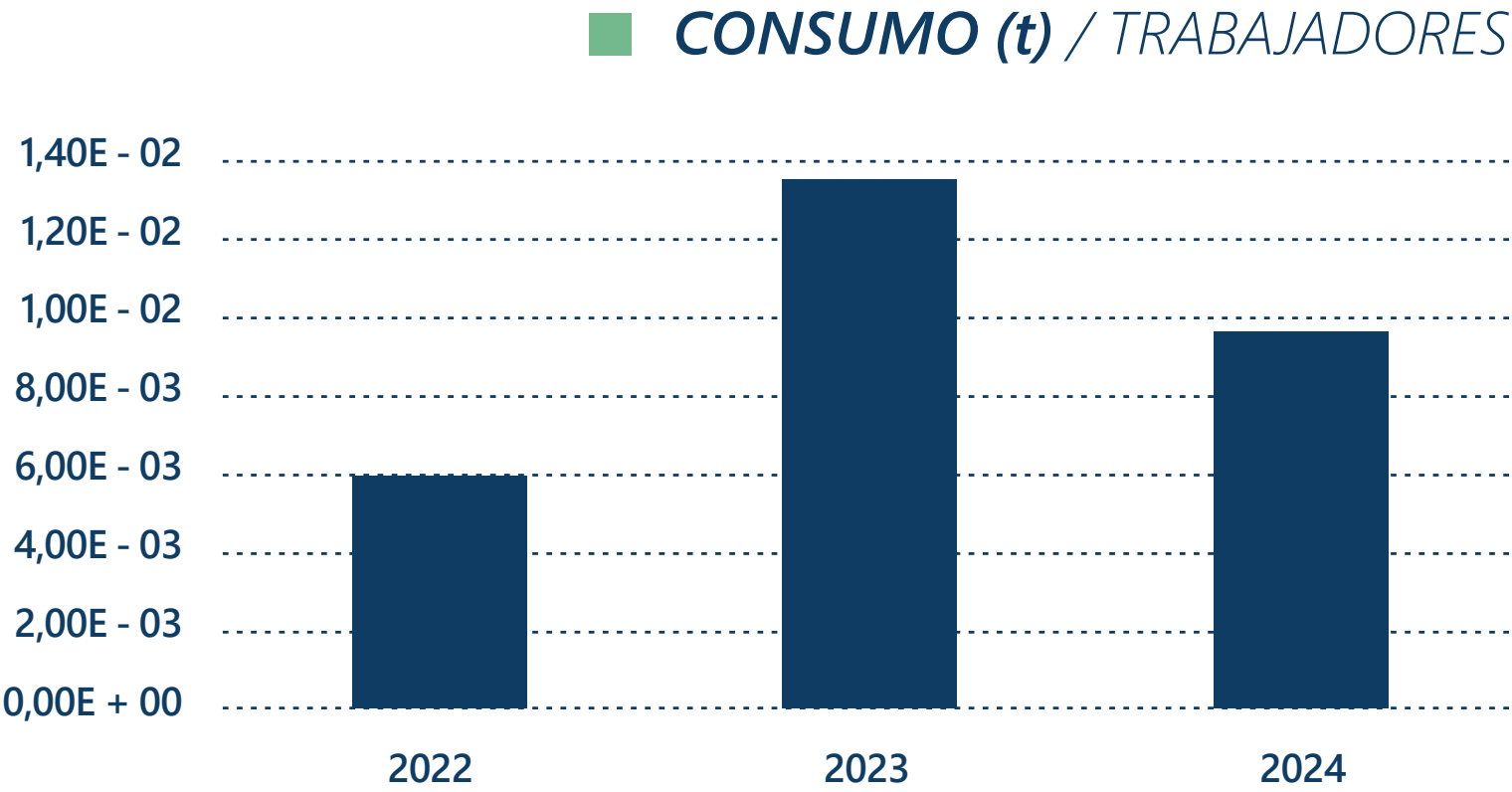


Figura 27. Seguimiento de consumo de papel.
Origen de datos: dato interno Saggas a partir de los suministros.

COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL ECONOMÍA CIRCULAR – EFICIENCIA RECURSOS NATURALES:

BUENAS PRÁCTICAS EN CONSUMO DE PAPEL CERTIFICADO Y COMUNICACIONES-e.

En 2024 el 100% del papel A4 y A3 adquirido ha sido papel certificado procedente de fuentes sostenibles.

En 2024 el 100% de las comunicaciones y registros a la Administración han sido efectuada vía TRAMITACIÓN TELEMÁTICA. Papel empleado: CERO.

Implantación de albarán digital.

5.1.4



Aspectos ambientales potenciales

La evaluación de los aspectos potenciales identificados asociados a incidentes ambientales se realiza tomando como base el esquema metodológico indicado en la norma UNE 150.008:2008 de análisis y evaluación del riesgo ambiental y la “Guía metodológica para la elaboración de los análisis de riesgos medioambientales para plantas de GNL”, elaborada por la Asociación Española de Gas (SEDIGAS) e informada favorablemente por el MAPAMA.

La metodología fue analizada por Organismos de Control Autorizados, con la correspondiente acreditación ENAC, siendo el resultado de la inspección conforme a la legislación en materia vigente.

Resultado de comportamiento ambiental por aspectos ambientales potenciales 2024

La planta dispone de medidas de prevención, contención y mitigación. En tales casos se activan procedimientos de actuación frente a incidentes/accidentes.

Si bien Saggas dispone de una sistemática de registro de sucesos, ninguno de ellos ha sido iniciador de los contemplados en el análisis de riesgo medioambiental de la instalación, que por

la significancia del daño inminente o daño medioambiental haya requerido la activación de los preceptivos procedimientos marcados por la ley de responsabilidad medioambiental.

Los sucesos registrados se corresponden con derrames o fugas que, con medios propios, en la zona o bajo gestión, pueden ser controlados y gestionados siguiendo procedimientos internos.

COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL
ECONOMÍA CIRCULAR – EFICIENCIA EN LOS RECURSOS:

En 2024 ATENCIÓN DERRAMES 24H.
Se prioriza la recuperación de sustancias en el caso de derrames evitando tratarlas como residuo.

5.2/5.2.1

Aspectos ambientales indirectos

En el año 2024 los aspectos ambientales indirectos considerados por Saggas han sido los asociados a actividades de subcontrataciones, como se indica en el siguiente apartado.

En el caso de los aspectos ambientales que pudieran ser los asociados a la gestión de residuos procedentes de buques, están regulados en el ámbito de la Autoridad Portuaria, fuera del alcance de la terminal.

Otras actividades consideradas indirectas son aquellas asociadas a la descarga de GNL. El procedimiento seguido está regulado por las Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista, en concreto, por el Protocolo de Detalle PD-06 “Regla operativa de las actividades de descarga de buques metaneros” donde se indica, entre otros aspectos, que los buques que efectúan descargas de GNL en la instalación deben haber superado satisfactoriamente los procedimien-

tos de inspección (“vetting”) exigidos por compañías de reconocido prestigio a nivel internacional, especializadas en la evaluación de buques de transporte de GNL. Las inspecciones son efectuadas por inspectores que poseen la acreditación OCIMF (“Oil Companies International Marine Forum”) para buques de transporte de GNL, siguiendo las pautas y estando disponibles a través del programa SIRE (“Ship Inspection Report Programme”).



Aspectos ambientales indirectos planta

Aspecto ambiental indirecto es aquel sobre el que se pueda ejercer un cierto grado de control o influencia, aunque no se pueda asegurar la implantación final, por lo que se limitan, de forma inicial, a:

- Elección y composición de servicios.
- Composición de la gama de productos / gestión de compras.
- El comportamiento ambiental y prácticas de contratistas, subcontratistas y proveedores.

Por una parte, se realiza la valoración cualitativa de la actividad y aspectos según su **naturaleza o peligrosidad**. Por otra, y de forma conjunta, se

considerará la **valoración general** del servicio/actividad contratada respecto a la **gestión ambiental** del mismo y, finalmente, se considerará la **duración** del aspecto.

Para ello, se analiza la información disponible sobre la contrata/proveedor y/o gestión del aspecto concreto solicitando informes, visitas de inspección documentadas y evidencias documentales de la correcta gestión ambiental del aspecto concreto en el proceso de Compras.

Tras la evaluación de los aspectos ambientales indirectos asociados a las actividades descritas de los contratistas en planta, se considera que éstos

no han tenido impacto ambiental significativo para llevar acciones más allá de las que se están siguiendo. En ningún caso se ha evaluado el consumo de energía ni agua (recursos naturales), ya que emplean suministros proporcionados por Saggas. Por tanto, estos aspectos se consideran directos y son evaluados dentro del Vector Consumos.

Los residuos generados por la empresa de mantenimiento, así como los generados por la empresa de limpieza, son almacenados y gestionados por Saggas, por lo que también son considerados como aspectos directos y han sido evaluados dentro del Vector Residuos.

Programa ambiental

La política de Saggas establece, como uno de sus compromisos, conseguir mejorar continuamente la eficacia del Sistema de Gestión para lo cual se definen, entre otros, los objetivos con revisión anual en función de:

- ✓ PLAN ESTRATÉGICO DEL CARBONO DE SAGGAS II 2021 - 2026.
- ✓ COMUNICACIONES CON PARTES INTERESADAS.
- ✓ CONVENIO EN MATERIA DE BUENAS PRÁCTICAS AMBIENTALES ENTRE SAGGAS Y LA AUTORIDAD PORTUARIA DE VALENCIA Y PARTICIPACIÓN EN ECOPORT II.
- ✓ RESULTADOS DE LA PARTICIPACIÓN Y CONSULTA.
- ✓ INFORMES DE SEGUIMIENTO.
- ✓ DESEMPEÑO DE LOS PROCESOS, LA SEGURIDAD Y SALUD, EL DESEMPEÑO ENERGÉTICO Y LA GESTIÓN AMBIENTAL, INCLUIDA LA EVALUACIÓN DE LAS POSIBLES MEDIDAS PARA LA MEJORA DE LA METODOLOGÍA DE SEGUIMIENTO DE EMISIONES DE GEI.
- ✓ EL GRADO DE CUMPLIMIENTO DE OBJETIVOS Y METAS.
- ✓ EVALUACIÓN DE OPORTUNIDADES DE MEJORA.

5.4

LÍNEAS DE ACTUACIÓN EN LA GESTIÓN DEL CARBONO DE SAGGAS II 2021 – 2026.

Las líneas directrices del Plan Estratégico del Carbono (PEC II 2021 - 2026), adelantadas en el **apartado 3 de esta Declaración Ambiental**, y las medidas que lo despliegan, así como el establecimiento de períodos para su revisión e inclusión programada en el Sistema de Gestión de Saggas, generan el marco para el establecimiento de objetivos. Con ello se da la perspectiva de **sostenibilidad ambiental** a las actuaciones que se están llevando a cabo en Saggas en el marco de las **políticas europeas de clima y energía**.

Cabe destacar que la implantación de medidas en la planta no implica necesariamente que dichas medidas se pongan en funcionamiento, sino que la **infraestructura está preparada para abordar las diferentes condiciones de operación buscando la eficiencia medioambiental, técnica y económica**. Ello condiciona la definición del indicador de cuantificación de reducción/evitación que será definido en cada caso.



■ OBJETIVO N°1

MITIGACIÓN: CÁLCULO DE HUELLA DE CARBONO.
CONTRIBUCIÓN A LOS OBJETIVOS DE DESARROLLO SOSTENIBLE 7 y 13.



Establecer una sistemática para cuantificar las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI), de manera que se inventarién, se verifiquen y registren las emisiones directas generadas por las actividades bajo control de Saggas, las emisiones indirectas y de éstas las significativas en el ámbito del PEC II.

Objetivo relacionado con el aspecto ambiental Emisión de contaminantes (CO₂). Para su consecución se ha destinado recursos económicos y han participado activamente el personal del departamento de Medio Ambiente y Sostenibilidad.

GRADO DE CUMPLIMIENTO DE LAS METAS

Las medidas siguientes se llevan a cabo con respecto de la reformulación del objetivo acorde a la nueva revisión de la norma ISO 14064-1:2018

- ✓ Análisis de ampliación del alcance 3 según el standard GHG Protocol.
- ✓ Análisis de ampliación de categorías según nueva revisión de la norma ISO 14064:2018.
- ✓ Establecimiento de metodología de significatividad, riesgos y oportunidades.
- ✓ Cálculo de la huella de carbono e informe verificado de emisiones de GEI del año n=2023, año base 2019 para las categorías 1 y 2, y año base 2021 para el resto de categorías.

Entre las metas llevadas a cabo durante 2023, cabe destacar las siguientes:

- ✓ **Cálculo de la HC e informe verificado de emisiones de GEI del año n=2023, año base 2019 para las categorías 1 y 2, y año base 2021 para el resto de categorías.**
- ✓ **En 2024 queda registrada la huella del carbono en la Oficina Española de Cambio Climático con el sello resultante CALCULO, REDUZCO Y COMPENSO.**
- ✓ **En 2023, Saggas alcanzó los diez años consecutivos registrando sus huellas de carbono anuales en la Oficina Española de Cambio Climático, obteniendo los sellos Calculo, Reduzco y Compenso en 2021, 2022 y 2023. Este sello constata la disminución progresiva de emisiones y la participación en proyectos de absorción.**

Se consideran cumplidas las medidas propuestas para el 2024.

COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL ECONOMÍA CIRCULAR – HUELLA DE CARBONO:

Consolidación en la verificación de HUELLA DE CARBONO y registro en el registro de huella de la OECC ampliando alcances.

HUELLAS VERIFICADAS Y REGISTRADAS:
2013 – 2014 – 2015 – 2016 – 2017 – 2018 – 2019 – 2020 – 2021 – 2022 – 2023

■ HUELLA DE CARBONO



Figura 28. Sellos calculo, reduzco y compenso en el registro estatal de huella de carbono.
<https://www.saggas.com/es/sostenibilidad/huella-de-carbono/>.

OBJETIVO N°2

MITIGACIÓN: DISEÑAR METODOLOGÍA DE CÁLCULO DE EMISIONES DE METANO A LA ATMÓSFERA, PARA SU IMPLEMENTACIÓN A PARTIR DE 2021. PERIODO 2020–2026. CONTRIBUCIÓN A LOS OBJETIVOS DE DESARROLLO SOSTENIBLE 7, 12 y 13.



La adhesión de Saggas a OGMP 2.0 en 2020 implica la aplicación **metodologías consensuadas entre UNEP y las empresas a nivel mundial adheridas.**

Acciones 2024 llevadas a cabo:

- ✓ Participación en la Conferencia Anual de Implementación de OGMP 2.0.
- ✓ Incorporación de tecnologías innovadoras de cuantificación de emisiones de metano a nivel infraestructura, de TRL alto: espectroscopía de absorción por láser de diodo sintonizable (TDLAS);
- ✓ Dos campañas de detección y reparación de emisiones fugitivas (LDAR Leak Detection And Repair).
- ✓ Participación activa en reuniones de intercambio de experiencias sobre los avances en medición, incertidumbre y reconciliación en la cadena de valor.
- ✓ Comprobación de las reparaciones detectadas durante la campaña LDAR 2023.

✓ Obtención del Gold Standard de OGMP 2.0 por cuarto año consecutivo. Este distintivo supone que las acciones contempladas en el plan son sólidas y se ajustan a los objetivos propuestos de disminución de emisiones de metano de Saggas: un 45% menos en 2025 y entre un 60% y un 75% menos en 2030 respecto a las de 2015.

✓ En 2024 también se ha obtenido el “Gold Estándar” al reporte de datos de 2023, en su primera edición 2024, una de las 55 primeras empresas de las 68 adheridas desde los inicios.

Objetivo relacionado con el aspecto ambiental Emisión de contaminantes (CO₂). Para su consecución se ha destinado recursos económicos y han participado activamente la Dirección General de Saggas, el área de Explotación y el personal del departamento de Medio Ambiente y Sostenibilidad.

Se consideran cumplidas las medidas propuestas para el año 2024. Registro de información en IMEO, siglas en inglés de Observatorio Internacional de Emisiones de Metano.





5.4

■ OBJETIVO N°3

MITIGACIÓN del CAMBIO CLIMÁTICO Y CONTRIBUCIÓN A LOS OBJETIVOS DE DESARROLLO SOSTENIBLE 7, 12, 13 Y 15. PERIODO 2021–2026.

Planificación e Implementación de Acciones Dirigidas reducir un 50% el alcance 1 de la huella de carbono de Saggas con respecto de 2019: huella de carbono 2026 inferior o igual a 3.676 tCO_{2e}.
Acciones de compensación orientadas a la neutralidad.

Si bien se consideran cumplidas las metas propuestas para el 2024 como senda para el cumplimiento del objetivo, éste no se ha cumplido para el año 2024, con una huella en alcance 1 de 4.182 tCO_{2e}. El incremento de emisiones de emisiones de metano, con una contribución a la huella del 77%, ha sido debido a unas fugas detectadas y abordadas para su reparación, en la cúpula de uno de los tanques.

METAS:

OBJETIVO 3.I. SOBRE LA GESTIÓN DE EMISIONES DE METANO ORIENTADA AL MÍNIMO REMANENTE

Acciones 2024 llevadas a cabo:

- ✓ **Cumplimiento de compromisos OGMP 2.0 YEAR 3 – NIVEL 4** (de un total de 5 niveles)
- ✓ Planificación y ejecución de acciones relativas a registro interno, análisis y reducción de emisiones de metano.
- ✓ Contrataciones de técnicos externos expertos en medición y cuantificación, incremento de ambición con inclusión de nuevas tecnologías innovadoras.



- ✓ Diseño y ejecución de acciones.
- ✓ Seguimiento del impacto en el alcance 1 de la huella de carbono.

Objetivo relacionado con el aspecto ambiental Emisión de contaminantes (CH₄). Para su consecución se ha destinado recursos económicos y han participado activamente el personal del departamento de Operaciones, Mantenimiento y Medio Ambiente y Sostenibilidad.



OBJETIVO 3.II. SOBRE CONTRATACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE EN ALCANCE 2



Acciones 2024 llevadas a cabo:

✓ **Suministro de energía con certificación de Garantía de Origen, 100% renovable.**

Objetivo relacionado con el aspecto ambiental Consumo de electricidad. Para su consecución se ha destinado recursos económicos y han participado activamente el personal del departamento de Compras y Medio Ambiente y Sostenibilidad.

OBJETIVO 3.III. SOBRE LA COMPENSACIÓN HACIA LA NEUTRALIDAD CLIMÁTICA



Acciones 2024 llevadas a cabo en materia de Soluciones Basadas en la Naturaleza:

- ✓ En 2024 Saggas registró en la Oficina Española de Cambio Climático un proyecto de reforestación de 16,9 hectáreas en Ibias, Asturias. A lo largo de los 45 años de permanencia se estima una absorción total de unas 710 tCO_{2e} a través de una especie autóctona abedular, Betula celtibérica.
- ✓ En 2024 Se firmó un Convenio de Colaboración con la Fundación Global Nature para la pre-venta de derechos vinculados a futuras reducciones de emisiones (2025-2035) de en el Marjal dels Moros. Un proyecto pionero que funcionará como piloto en la aplicación, medición y comprobación de los resultados de la investigación científica del proyecto LIFE Wetlands4Climate.

Otros proyectos promovidos:

- ✓ Saggas promovió un nuevo proyecto de compensación de su huella de carbono a través de un proyecto de reforestación de 2,21 hectáreas de monte afectado por un incendio forestal en la localidad de Loureza, Pontevedra. Con este proyecto, que tiene un período de permanencia de 45 años y contempla la replantación de 2.340 árboles de la especie Pinus pinaster, se pretende compensar alrededor de 220 tCO_{2e} correspondiente a las emisiones residuales generadas en 2022.
- ✓ El proyecto de Loureza se suma al puesto en marcha el año anterior en Ejulve, Teruel, para compensar la huella de carbono de 2021, 501 tCO_{2e}, procedentes de la totalidad de la huella de carbono de Saggas en su alcance 1 y parte del alcance 3. Este proyecto, con un periodo de permanencia de 50 años, permitirá reforestar 2,27 hectáreas de Monte de Utilidad Pública con 1.362 árboles de especies autóctonas.
- ✓ Acciones a través del Foro ASECAM de Sostenibilidad Ambiental.

Objetivo relacionado con el aspecto ambiental Emisión de contaminantes (CO₂). Para su consecución se ha destinado recursos económicos y han participado activamente la Dirección General y el personal del departamento de Medio Ambiente y Sostenibilidad.



■ OBJETIVO N°4

MITIGACIÓN: Acciones en materia de eficiencia energética.
Dirigidas a reducir o evitar emisiones de CO_{2e}.
OBJETIVO PLAN ESTRATÉGICO REDUCCIÓN en 2026 DEL 50% A1 RESPECTO DE 2019.
VALOR OBJETIVO A1 EN 2026: 3676 tCO_{2e}.
Contribución a los objetivos de Desarrollo Sostenible 7, 9, 12 y 13.
PERIODO 2021–2026.



Acciones dirigidas a reducir / evitar emisiones GEI mediante:

- (1) Eficiencia energética.
- (2) Mejoras en la tecnología o en los procesos.

Acciones 2024: Ver informe de huella de carbono 2024.

COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL
ECONOMÍA CIRCULAR – EFICIENCIA ENERGÉTICA:

En 2024 se ha procedido a la implementación de acciones OGMP 2.0.



Las medidas de eficiencia energética implementadas **han permitido en el año 2024:**

- ✓ **EVITAR** la emisión de **4.220 tCO_{2e}** directas.
- ✓ **EVITAR** la emisión indirecta por energía certificada GdO 100% (ref RED ELÉCTRICA) **3.176 tCO_{2e}**
- ✓ **AHORRO a partir de medidas de eficiencia energética 6,12 GWhe.**

Objetivo relacionado con el aspecto ambiental Consumo de electricidad, gas natural y gasóleo.
Para su consecución se ha destinado recursos económicos y han participado activamente el personal del departamento de Operaciones, Mantenimiento y Medio Ambiente y Sostenibilidad.

Si bien se consideran cumplidas las metas propuestas para el 2024 como senda para el cumplimiento del objetivo, éste no se ha cumplido para el año 2024, con una huella en alcance 1 de 4.182 tCO_{2e}.

COMPROMISO SAGGAS CON LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL
ECONOMÍA CIRCULAR – EFICIENCIA ENERGÉTICA:

4.220 tCO_{2e} evitadas a través de medidas de Eficiencia Energética.
3.176 tCO_{2e} evitadas (100% GdO).
6,12 GWhe ahorro.



■ OBJETIVO N°5

DEFINICIÓN Y PUESTA EN MARCHA DE ACTUACIONES DE COMUNICACIÓN EN MATERIA DE CAMBIO CLIMÁTICO. PERIODO 2021–2026.
Contribución a los objetivos de Desarrollo Sostenible 12 Y 13.



Acciones 2024 llevadas a cabo:

- ✓ Elaboración y difusión de publicaciones: Informe huella de carbono.
- ✓ Elaboración y difusión de publicaciones Memoria RSC.
- ✓ Participación en eventos.
- ✓ Participación en Foros.
- ✓ Acciones de difusión interna.

Se consideran cumplidas las medidas propuestas en 2024.

Para la consecución del objetivo se ha destinado recursos económicos y ha participado activamente el personal del departamento de Recursos Humanos y Medio Ambiente y Sostenibilidad.

■ 5.4



■ OBJETIVO N°6

IMPLANTACIÓN DE ACTUACIONES PARA EL AUMENTO DE LA RESILIENCIA AL CAMBIO CLIMÁTICO DE LAS INSTALACIONES DE SAGGAS. PERIODO 2021–2026.
Contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible 9 Y 13



Acciones 2024 llevadas a cabo:

- ✓ Seguimiento de las distintas posibilidades de colaboración en proyectos europeos relativos al análisis de vulnerabilidad y la adaptación.
- ✓ Colaboraciones con proyectos europeos en este ámbito.

Para la consecución del objetivo se ha destinado recursos económicos y han participado activamente el personal del departamento de Nuevos Proyectos y Medio Ambiente y Sostenibilidad.

Se consideran cumplidas las medidas propuestas en 2024.

■ OBJETIVO N°7

Colaborar en actuaciones de **fomento del gas natural** como **reserva energética flexible** para equilibrar los suministros variables de energías renovables y como **combustible alternativo limpio** para el transporte marítimo y por carretera.

LNGHive2.

Segunda parte del proyecto Core LNGas Hive, cofinanciado por el mecanismo Connecting Europe Facility (CEF) de la Comisión Europea. En esta iniciativa, finalizada en diciembre de 2023, Saggas ha participado con el proyecto de adaptación de su muelle para poder atender cargas de GNL a pequeños buques o small scale, con capacidad inferior a 6.500 m³, lo que contribuirá a impulsar la actividad de bunkering de GNL.

Para la consecución del objetivo se ha destinado recursos económicos y han participado activamente el personal del departamento de Nuevos Proyectos y Medio Ambiente y Sostenibilidad.

Se consideran cumplidas las medidas propuestas en 2024.



5.4



■ *OBJETIVO N°8*

MITIGACIÓN: ACCIONES ENCAMINADAS A LA REDUCCIÓN DE GEI EN ACTIVIDADES Y PROCESOS AUXILIARES.

Con esta medida se pretende analizar, establecer y programar actuaciones tendentes a la reducción de emisiones de GEI en actividades auxiliares de la instalación, emisiones que no están contabilizadas en relación con el régimen europeo de comercio de derechos de emisión.

Acciones:

- ✓ Instalación de dos puestos semirrápidos con dos cargadores para vehículos eléctricos.
- ✓ Renovación de lectoras a infrarrojos de matrículas en cargadero de cisternas e implementación de albarán digital.

Objetivo relacionado con el aspecto ambiental Emisión de contaminantes (CO₂). Para su consecución se ha destinado recursos económicos y han participado activamente el personal del departamento de Mantenimiento y Medio Ambiente y Sostenibilidad.

Se consideran cumplidas las medidas propuestas en 2024.

■ *OBJETIVO N°9*

CONSUMO DE AGUA: REDUCCIÓN DEL CONSUMO DE AGUA DE SERVICIOS 20 % RESPECTO DEL INICIO DE PERÍODO 2023 – 2025.

Planteamiento de medidas y ejecución en base a su viabilidad técnica que permitan la detección temprana y reparación en su caso de los sistemas afectados.

Acciones:

- ✓ Diagnóstico inicial.
- ✓ Planteamiento de medidas de reducción de consumos según las prácticas habituales.
- ✓ Confirmación, ejecución de medidas propuestas en base a viabilidad técnica y económica.
- ✓ Lanzamiento de medidas adoptadas.

Nuevas pérdidas detectadas en el sistema requieren un nuevo diagnóstico y ejecución de medidas adicionales. El objetivo no se ha cumplido para el año 2024, con un consumo de 24469 m³.

6

Participación, Formación y Sensibilización Ambiental



La Gestión de los Recursos Humanos es uno de los Pilares Estratégicos de Saggas y, por ello, la participación, formación y sensibilización ambiental del personal de Saggas se consideran **estratégicas en la gestión ambiental**.

En 2024 se continúa con la implementación de herramientas de gestión con el objeto de mejorar la transparencia, la participación y la operatividad de la Gestión del Sistema.

En 2024 se hace especial incidencia sobre los Objetivos de Desarrollo Sostenible, Energía y Cambio Climático.

- ✓ Reconocimiento a los trabajadores de Saggas.
- ✓ Participación del personal de Saggas. Accesibilidad y transparencia a través de herramientas de gestión.
- ✓ Boletín Saggas Informa.
- ✓ Web de Saggas.
- ✓ Valor corporativo Profunda Sensibilidad Medioambiental.
- ✓ Saggas forma parte de ECOPORT II, empresas con Sistemas de Gestión Ambiental certificado de la Autoridad Portuaria de Valencia.
- ✓ Convenios con universidades para la realización de prácticas formativas.
- ✓ Sensibilización ambiental a través de vídeo corporativo.
- ✓ Atención a sugerencias aportadas por los trabajadores.

7

Comunicación



Saggas tiene establecidos canales de comunicación, tanto internos como externos, que facilitan, por un lado, la implicación del personal en el sistema de gestión ambiental y, por otro, un diálogo abierto con la población, partes interesadas y grupos de interés, en general.

En este sentido, y en el marco de la Gestión Técnica del Sistema Gasista, donde la operación de la planta es supervisada por la CNMC, se ha mantenido comunicación con las diferentes administraciones.

La gestión de estos canales de comunicación permite la retroalimentación del sistema, vertebrador de la mejora continua del mismo. La comunicación interna se garantiza a través de

los canales ordinarios que la organización tiene establecidos, incluyendo mecanismos de sugerencias para el personal de la empresa.

Asimismo, Saggas tiene establecidos canales de comunicación externa con empresas contratistas que realizan trabajos en las instalaciones de planta, proveedores, así como con otras partes interesadas, de modo que se establece un continuo intercambio de información relativa al comportamiento ambiental de la organización.

Una de las principales vías de comunicación la constituye la difusión de la Declaración Ambiental, cuyo objetivo es promover la comunicación a todas las partes interesadas de la información relativa al comportamiento ambiental de Saggas.

La organización se compromete a su periódica actualización, realizándose la difusión de esta una vez se encuentra validada externamente y presentada a la Administración competente.

Saggas dispone actualmente de una página web que emplea como herramienta para la difusión de información y comunicación con las diferentes partes externas interesadas. A través de ella se consolida la difusión de la Declaración Ambiental. Además, y dentro de las acciones enmarcadas en el objetivo de la empresa de *fomentar la sensibilización ambiental* de las partes interesadas se potencia el uso de esta vía de difusión ambiental, incorporando en ella nuevos contenidos de interés medioambiental.

8

Grado de cumplimiento de la legislación ambiental



AUTORIZACIÓN*	ORGANISMO	ESTADO
Declaración de Impacto Ambiental (DIA)	Mº DE M. Ambiente – D.G. de Calidad y Evaluación Ambiental	Resolución D.G. 15.10.02 (BOE 15.11.02)
Autorización Administrativa	Mº de Economía (hoy MITYC) D.G. Política Energética y Minas (DGPEM)	Resolución D.G. 12.05.03 (BOE 05.06.03)
Acta de Comprobación P. Servicio y Explotación Comercial	Área de Industria y Energía Delegación Gobierno – C.A. Valenciana	Resolución D.G. 12.05.03 (BOE 05.06.03)
Autorización de Vertido Agua al Mar y Reconocimiento obras	G. V. Conselleria de Mº Ambiente D.G. Calidad y E. Ambiental	Resolución D.G. 10.06.03 Acta reconocimiento 24.08.06
Declaración Emisiones Atmósfera Inst. Ind. Potencialmente Contaminan. (VCS)	G. V. Conselleria de M. Ambiente D. G. Calidad y E. Ambiental	Declaración 16.11.06
Licencia de Apertura	Ayuntamiento de Sagunto Actividades	Comisión Gobierno Ayuntamiento 06.09.06
Autorización Ambiental Integrada (AAI anexo II) Ley 2/2006 – GVA – Fases II A/B	GVA – D.G. Calidad Ambiental D. T. Territorio y Vivienda	Autorizado: 21.05.07 (DOGV 07.06.07)
Autorización Ambiental Integrada (AAI anexo II) Ley 2/2006 – GVA – Fases III + IV	GVA – D.G. Calidad Ambiental D. T. Territorio y Vivienda	Autorizado: 04.05.09
Inscripción RENADE con el código ES104601001143	MMA: Ministerio de Medio Ambiente y Medio Rural y Marino	Autorizado: 2007
Resolución de Autorización de Inicio de Actividad	GVA-ST. Servicio Territorial de Medio Ambiente.	Resolución ST: 05.11.2009
Resolución de Autorización de Inicio de Actividad Fase IV	GVA-ST. Servicio Territorial de Medio Ambiente.	Resolución ST: 01.06.2012
Autorización Ambiental Integrada según ley 6/2014	GVA – D.G. de Calidad y Educación Ambiental.	Resolución: 05.05.22

Tabla 16. Autorizaciones relevantes.
*Autorizaciones relevantes

MITYC: Ministerio de Industria, Turismo y Comercio. // MINECO: Ministerio de Economía y Comercio (hoy MITYC). // GV / GVA: Generalitat Valenciana C.V. o CA: Comunidad (Autónoma) Valenciana // D.G.P.E.M.: Dirección General de Política Energética y Minas // A.I.E.: Área de Industria y Energía – D. Gobierno – Valencia // D.G.: Dirección General // DGPEM: Dirección General Política Energética y Minas // D.T.: Dirección Territorial Valencia // S.T.: Servicio Territorial Valencia // VAM: Vaporizador Agua de Mar // VCS: Vaporizador de Combustión Sumergida//MMA: Ministerio de Medio Ambiente y Medio Rural y Marino // RENADE: Registro nacional de Derechos de Emisión de Gases de Efecto Invernadero.

SAGGAS tiene suscrito convenio en materia de buenas prácticas ambientales con la Autoridad Portuaria de Valencia y, en ese marco, se realiza verificación anual de cumplimiento de requisitos, procediendo a su renovación con la auditoría externa realizada por AENOR.

9

Acrónimos y Terminología Técnica

OGMP 2.0	Oil & Gas Methane Partnership 2.0 https://www.ogmpartnership.com/
SCV	Vaporizador de Combustión Sumergida
ExEU-ETS	Exclusión Régimen de Comercio de Derechos de Emisión de la Unión Europea
ORV	Vaporizador de agua de mar
DIESEL	Sistemas diésel: Generador diésel y bomba diésel contra incendios.
Método	Método de cálculo de la magnitud: Acumulado: Suma de valores del período Media: Promedio de valores del período
LL	Límite Legal: por autorización o por legislación vigente
Ratio	Límite Legal / Valor
Unidades	Valor en el que se expresa la magnitud
DCI	Defensa Contra Incendios
EU-ETS ExEU-ETS	Régimen de Comercio de Derechos de Emisión de la Unión Europea y Régimen de Exclusión. Más información del régimen de exclusión: https://mediambient.gva.es/es/web/cambio-climatico/obligacion-de-las-instalaciones-excluidas-del-comercio
GBO	Gas Boil Off, gas natural en fase vapor
GNL	Gas Natural Licuado, gas natural en fase líquida
GEI	Gas de Efecto Invernadero
PEC	Plan Estratégico del Carbono
CNMC	Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia
ECMCA	Entidad Colaboradora en Materia de Calidad Ambiental – Conselleria de Agricultura, Medio Ambiente, Cambio Climático y Desarrollo Rural
LDAR	Leak Detection and Repair. Metodología US EPA & UNE EN 15446 - Emisiones fugitivas y difusas comunes en los sectores industriales. Medida de las emisiones fugitivas de vapores generados en las fugas de equipos y tuberías
EFTCO	European Federation of Tank Cleaning Organisations
Tep	Tonelada equivalente de petróleo
Mínimo técnico	Aquel nivel de producción a partir del cual se permite la gestión óptima del GBO.



Tabla 17. Acrónimos y terminología técnica.

10

Programa de Declaraciones Ambientales



La presente Declaración Ambiental corresponde al período 2024 y tendrá validez desde el día siguiente de su verificación durante un año. Validación de la Declaración Ambiental realizada por AENOR (ES-V-0001).

Para cualquier consulta relativa a la presente Declaración, pueden ponerse en contacto por medio de página web www.saggas.com o bien dirigirse a la dirección de correo electrónico saggas@saggas.com.



saggas

