



**CUANTIFICACIÓN DE EMISIONES DE METANO EN
LOS EMPLAZAMIENTOS OPERADOS POR TRINITY
ENERGY STORAGE**

Memoria – 2024

Rev.1

Junio/2025 - ASM

INDICE

1.	Introducción.....	4
2.	Inventario de pozos y situación durante 2024.....	6
2.1	CONCESIÓN MARISMAS A	6
2.1.1	ASPERILLO – 2	6
2.1.2	SALADILLO – 1	7
2.1.3	SALADILLO – 2	7
2.1.4	PELADILLO – 1	8
2.2	CONCESIONES MARISMAS B1 Y MARISMAS C2	10
2.2.1	Z3 – ST	10
2.2.2	MARISMAS 6	11
2.2.3	MARISMAS 3	12
2.2.4	RINCÓN 1	12
2.2.5	MARISMAS 2	13
2.2.6	ARRAYÁN 1.....	14
2.2.7	TARAJALES 1.....	14
2.2.8	MARISMAS 5	15
2.2.9	MARISMAS C-1.....	16
2.2.10	MELO 1	17
2.3	CONCESIÓN MARISMAS C1.....	19
2.3.1	MARISMAS C – 5	19
2.3.2	MARISMAS C – 7	20
2.3.3	VICO – 1	21
2.3.4	AZUL – 1	22

2.3.5	PALANCARES – 1	23
2.3.6	SAN JUAN R1	23
2.3.7	LA CERCA.....	24
2.3.8	PALANCARES 2	24
2.3.9	Z5 – 1.....	25
3.	Emisiones de metano (CH ₄).....	26
3.1	Emisiones fugitivas.....	26
3.2	Emisiones directas.	29
4.	Resumen y conclusión.....	30

1. Introducción.

El 5 de diciembre de 2022 se publicó la Orden TED/1200/2022, de 18 de noviembre, por la que se autoriza el contrato por el que Petroleum Oil & Gas España, SA, cede a Trinity Energy Storage (TES), antigua Trinity Capital, SLU, su participación en las concesiones de explotación de yacimientos de hidrocarburos denominadas Marismas A, Marismas B-1, Marismas C-1, Marismas C-2 y Rebujena, designando como operador de las concesiones de explotación de yacimientos de hidrocarburos Marismas A, Marismas B-1, Marismas C-1, Marismas C-2 y Rebujena a TES.

La actividad de Trinity Energy Storage desarrolla en estas concesiones está certificada por AENOR de acuerdo con las normas: ISO 14001:2015, ISO 9001:2015 y UNE-EN ISO 45001:2023.

Trinity Energy Storage desarrolla dos tipos de actividad en los emplazamientos que opera en el Valle del Guadalquivir: extracción de gas natural y almacenamiento subterráneo de gas natural. En función de la composición de los productos que se manejan en dichas actividades, así como de los procesos empleados, los gases de efecto invernadero que potencialmente pueden ser emitidos a la atmósfera son: metano (CH_4) y dióxido de carbono (CO_2).

La emisión de metano a la atmósfera es una actividad restringida que no forma parte de la operación regular de las instalaciones. Aun así, puede llegarse a producir en dos situaciones concretas:

- Venteos controlados, debido a situaciones de emergencia o de mantenimiento.
- Emisiones fugitivas.

Las emisiones fugitivas ocurren de forma involuntaria como consecuencia de microfugas, que puedan producirse en determinados equipos o instalaciones de proceso. Cualquier equipo presurizado es potencialmente susceptible de poder emitir este tipo de fugas, pero suele ser habitual en válvulas, juntas, sellos o algunos equipos dinámicos. También puede producirse por evaporación en balsas de recogidas de agua.

El pasado 4 de agosto de 2024 entró en vigor el Reglamento (UE) 2024/1787 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de junio de 2024, relativo a la reducción de las emisiones de metano en el sector energético y por el que se modifica el Reglamento (UE) 2019/942.

El objeto de este reglamento es el de establecer “*normas para la medición, cuantificación, seguimiento, notificación y verificación precisos y correctos de las emisiones de metano del sector energético en la Unión, así como para la reducción de dichas emisiones, entre otros, mediante campañas de detección y reparación de fugas, obligaciones de reparación y restricciones del venteo y la combustión en antorcha*”.

De cara a cumplir lo establecido en el artículo 12 del citado reglamento, TES ha elaborado el presente informe en el que se incluye un inventario actualizado de los activos que son responsabilidad de la compañía, la descripción de su estado y la cuantificación de las emisiones de metano durante el periodo de 2024.

No obstante, y de acuerdo con lo establecido en la misma normativa, TES ha decidido implementar un programa de detección y reparación de fugas (programa LDAR) para todos sus activos. Las medidas comenzarán en septiembre de 2025 y el plan incluirá: inventario de puntos, establecimiento del Valor / Nivel de Fuga (Leak), monitorización cualitativa y cuantitativa de emisiones fugitivas, registro de la información, clasificación de fugas por niveles Leak y remonitorizaciones post reparación.

2. Inventario de pozos y situación durante 2024.

Se adjunta listado y situación de todos los pozos inactivos, los pozos taponados temporalmente y los pozos taponados permanentemente o abandonados, situados en territorio o bajo la jurisdicción de Trinity Energy Storage:

2.1 CONCESIÓN MARISMAS A

Área	Pozo	Situación	Observaciones
Marismas A	Asperillo-2	Abandono temporal	Con tapón de seguridad
	Saladillo-1	Abandono temporal	Con tapón de seguridad
	Saladillo-2	Abandono temporal	Con tapón de seguridad
	Peladillo	Abandono temporal	Con tapón de seguridad

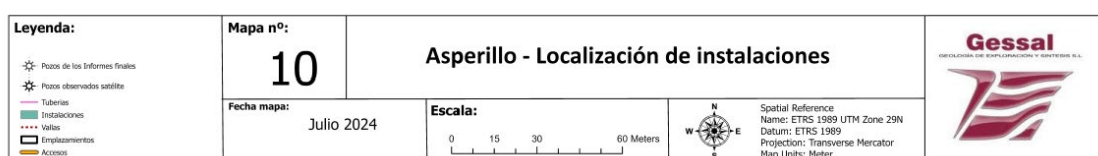
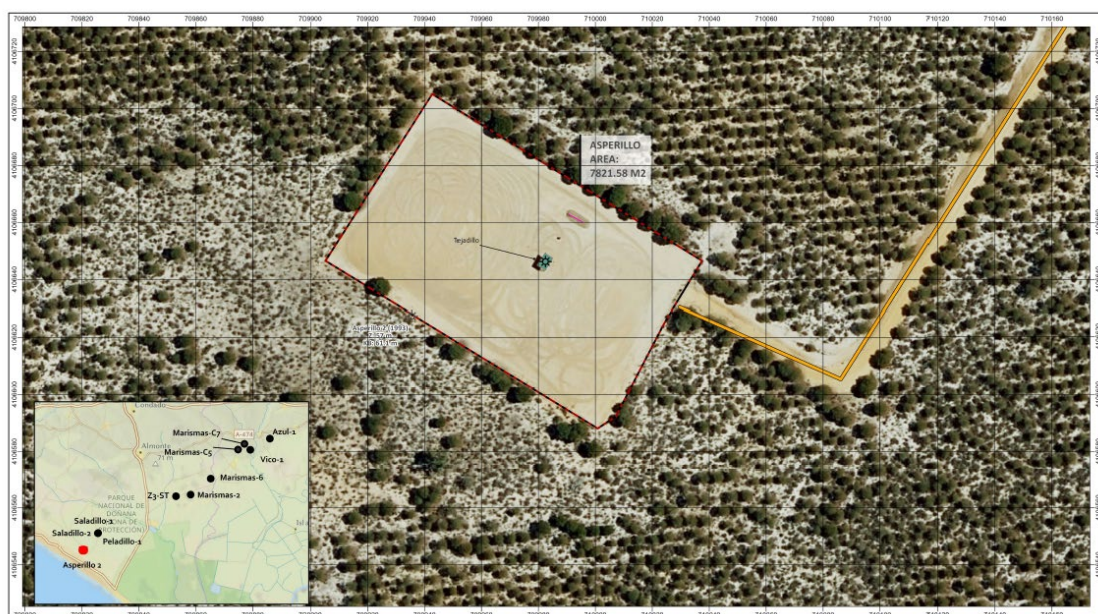
2.1.1 ASPERILLO – 2

En 1993 se perforó el pozo Asperillo – 2.

Se encuentra en la concesión Marismas A, en la provincia de Huelva.

Coordenadas UTM (huso 29): X = 710 062 E; Y = 4 106 838 N.

En diciembre de 2010 se procedió a su actual estado: abandono temporal, cerrado y en seguridad, mediante tapón mecánico en fondo y BPV en cabeza.

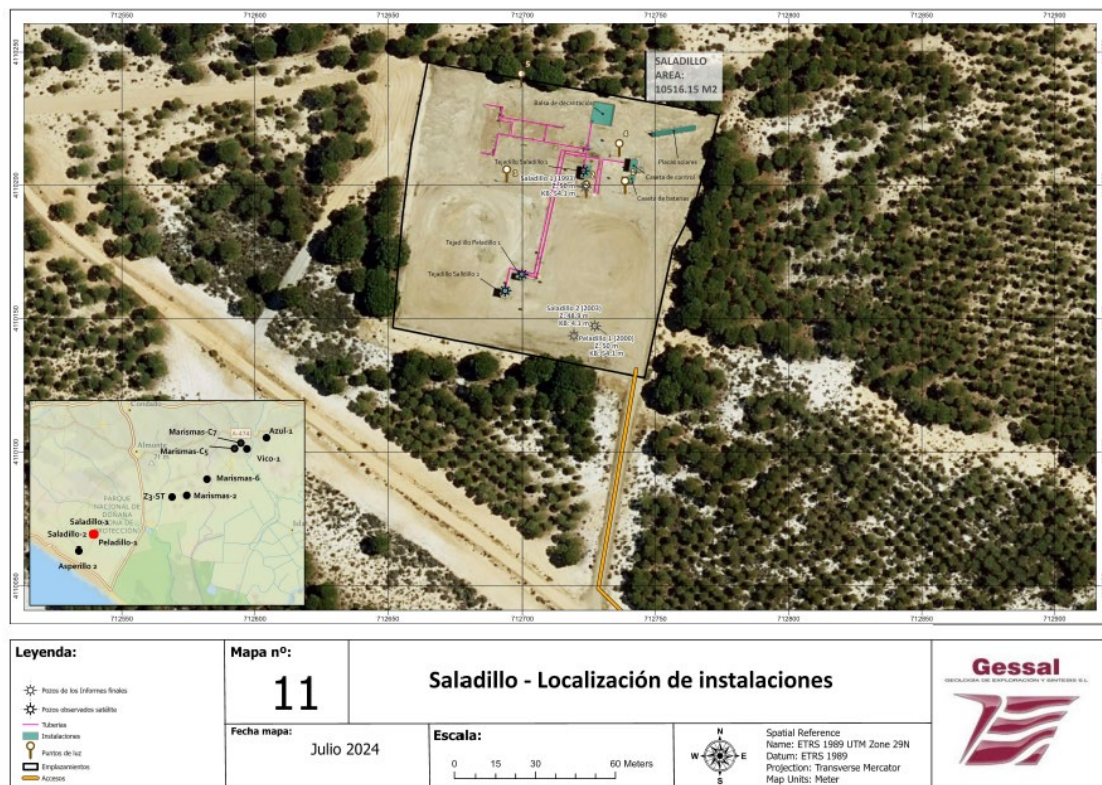


2.1.2 SALADILLO – 1

Fue perforado en 1993 por REPSOL EXPLORACIÓN S.A.

Se encuentra en la concesión Marismas A, en la provincia de Huelva. Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 712 850 E; Y = 4 110 410 N.

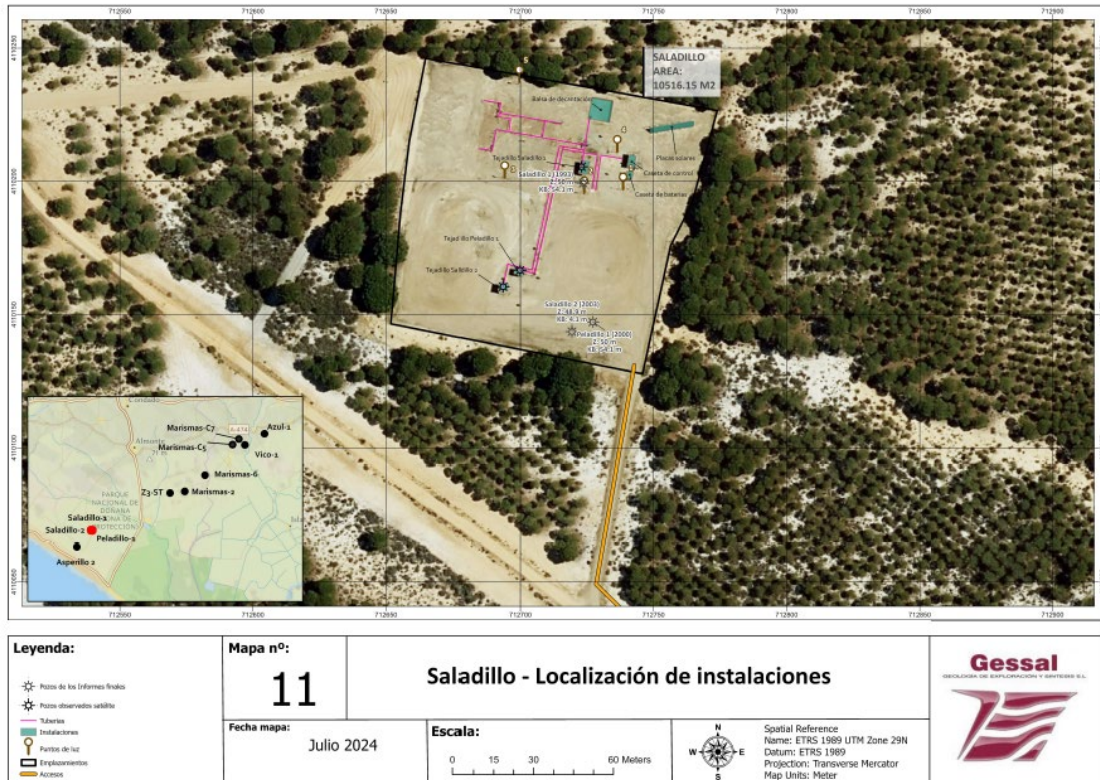
En 2012 se procedió a su actual estado: abandono temporal, cerrado y en seguridad, mediante tapón mecánico en fondo y BPV en cabeza.



2.1.3 SALADILLO – 2

PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA S.A. inició la perforación del pozo SALADILLO – 2 en febrero de 2003.

Se encuentra en la concesión Marismas A, en la provincia de Huelva. Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 712 845,8 E; Y = 4 110 354,3 N.



2.2 CONCESIONES MARISMAS B1 Y MARISMAS C2

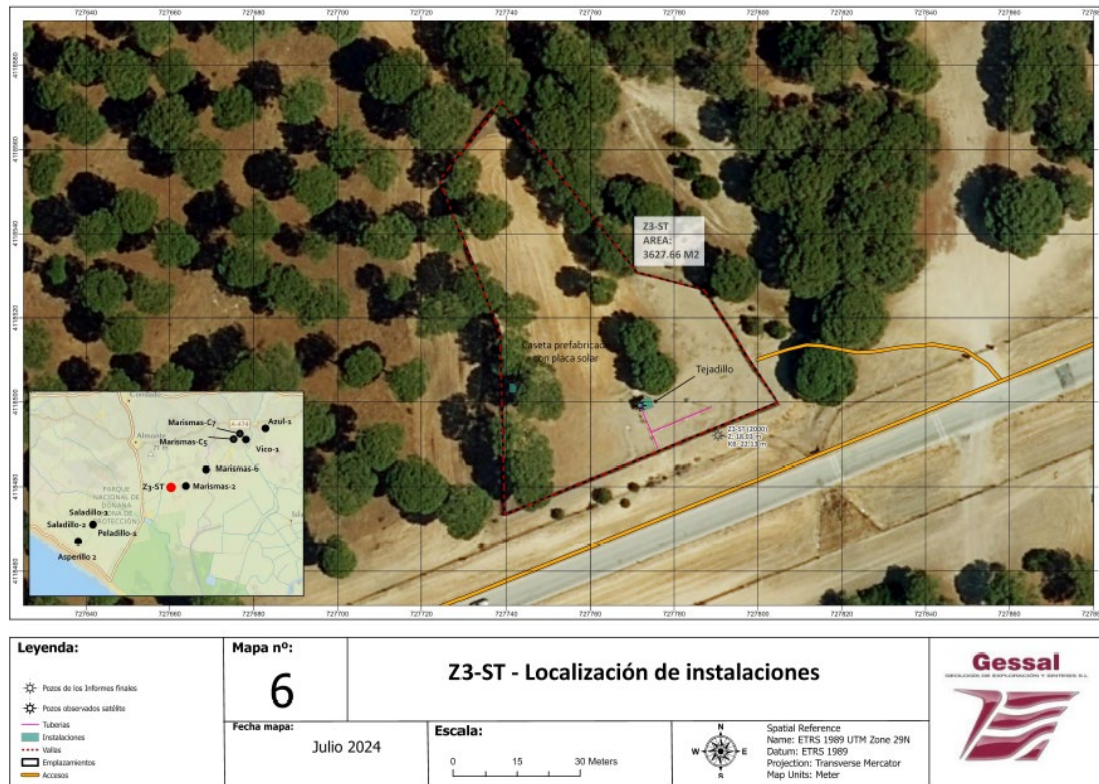
Área	Pozo	Situación	Observaciones
Marismas B1 y C2	Z3-ST	Abandono temporal	Con tapón de seguridad
	Marismas-6	Abandono temporal	Con tapón de seguridad
	Marismas-3	Abandono temporal	Con tapón de seguridad
	Rincón-1	En operación	Almacén subterráneo de Marismas
	Marismas-2	Abandono temporal	Con tapón de seguridad
	Arrayán	Abandonado	Tapón permanente
	Tarajales	Abandonado	Tapón permanente
	Marismas 5	Abandonado	Tapón permanente
	Marismas C1	Abandonado	Tapón permanente
	Melo 1	Abandonado	Tapón permanente

2.2.1 Z3 – ST

El pozo fue perforado en el año 2000 por LOCS Oil Company of Spain S.A.

Se encuentra en la concesión Marismas B1, en la provincia de Sevilla. Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 727 385,55 E; Y = 4 118 495,72 N.

En 2012 se procedió a su actual estado: abandono temporal, cerrado y en seguridad, mediante tapón mecánico en fondo y BPV en cabeza.

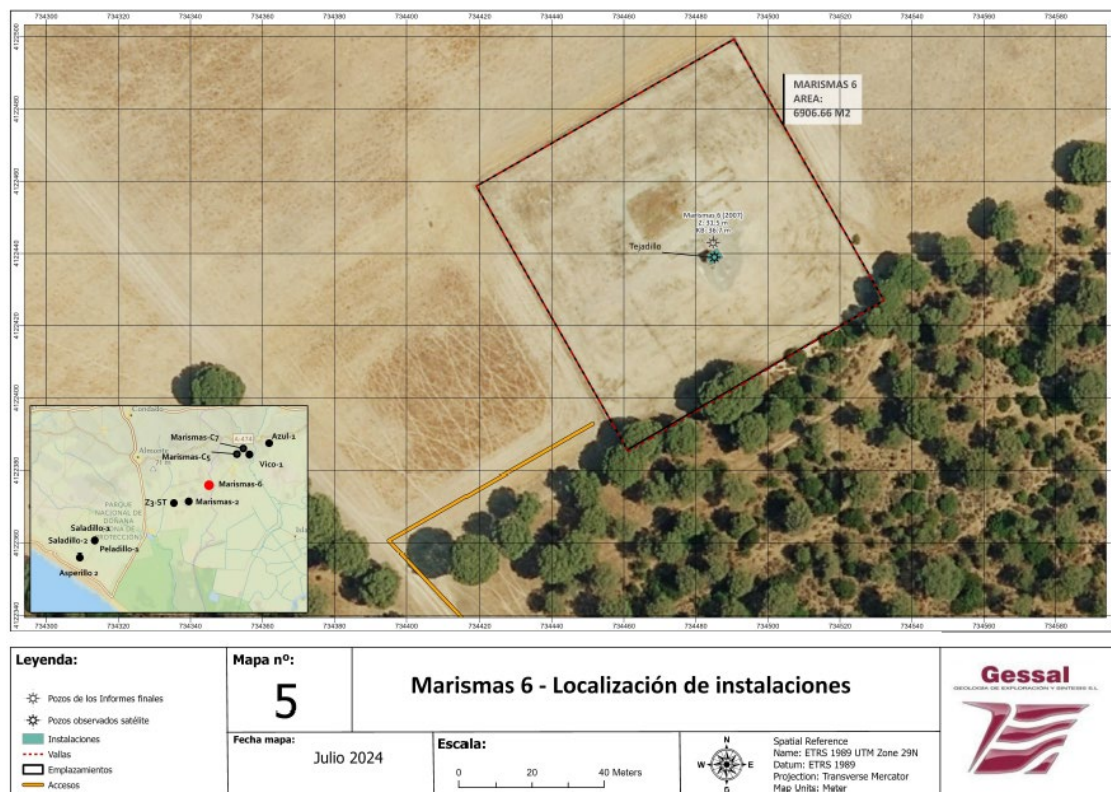


2.2.2 MARISMAS 6

Fue perforado en el año 2007 por Petroleum Oil and Gas España.

Se encuentra en la concesión Marismas B1, en la provincia de Sevilla. Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 734 611 E; Y = 4 122 654 N.

Este pozo no ha sido puesto en producción, y en 2012 se procedió a su actual estado: abandono temporal, cerrado y en seguridad, mediante tapón mecánico en fondo y BPV en cabeza.



2.2.3 MARISMAS 3

El sondeo fue perforado por la compañía Chevron Oil Company of Spain en el año 1985. El operador es Trinity Almacenamientos Andalucía.

El sondeo se encuentra en el área del permiso Marismas B, dentro de los límites de la provincia de Huelva.

Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 725 504,44 E; Y = 4 118 119,74 N.

Tras un workover realizado en el mes de junio del año 2021, el pozo Marismas 3 quedó en situación de abandono temporal con dos tapones de cemento que aseguran su integridad.

2.2.4 RINCÓN 1

El sondeo fue perforado por Chevron Oil Company of Spain en el año 1983. El operador es Trinity Almacenamientos Andalucía.



2.2.6 ARRAYÁN 1

La perforación del sondeo se llevó a cabo por la compañía RIPSA en el año 1998, con resultado negativo.

Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 731 082,701 E; Y = 4 121 965,83 N.

La fase de abandono comprende desde el desmontaje de la sarta hasta la recuperación de la loking flange y la instalación de una brida ciega sobre el CHH. Se colocaron un total de 4 tapones de cemento a distintas profundidades.

El estado actual del pozo es taponado permanentemente y abandonado.



2.2.7 TARAJALES 1

El sondeo se llevó a cabo por el operador RIPSA en 1977, con resultado negativo.

Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 724 447,8 E; Y = 4 117 827,6 N.

El pozo fue abandonado y taponado, siendo su estado actual el de permanentemente taponado y abandonado.



2.2.8 MARISMAS 5

El sondeo se llevó a cabo por la compañía Chevron Oil Company of Spain en el año 1987, con resultado negativo, por lo que se procedió a su abandono definitivo.

Se encuentra en la concesión Marismas B, provincia de Huelva.

Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 729 090,24 E; Y = 4 117 332,22 N.

El estado actual del pozo es permanentemente cerrado y abandonado.



2.2.9 MARISMAS C-1

El sondeo se llevó a cabo por la empresa Chevron Oil Company of Spain en el año 1981, con resultado negativo, por lo que se procedió a su abandono definitivo.

Se encuentra en la concesión Marismas B, en la provincia de Huelva.

Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 749 185,24 E; Y = 4 133 177 N.

En la actualidad, el pozo se encuentra permanentemente cerrado y abandonado.



2.2.10 MELO 1

El sondeo se llevó a cabo por la empresa Chevron Oil Company of Spain en el año 1983, con resultado negativo, por lo que se procedió a su abandono definitivo.

Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 728 836,6 E; Y = 4 120 563, 6 N.

Se encuentra en la concesión Marismas B, en la provincia de Sevilla.

Actualmente, el pozo está permanentemente taponado y abandonado.



2.3 CONCESIÓN MARISMAS C1 y REBUJENA

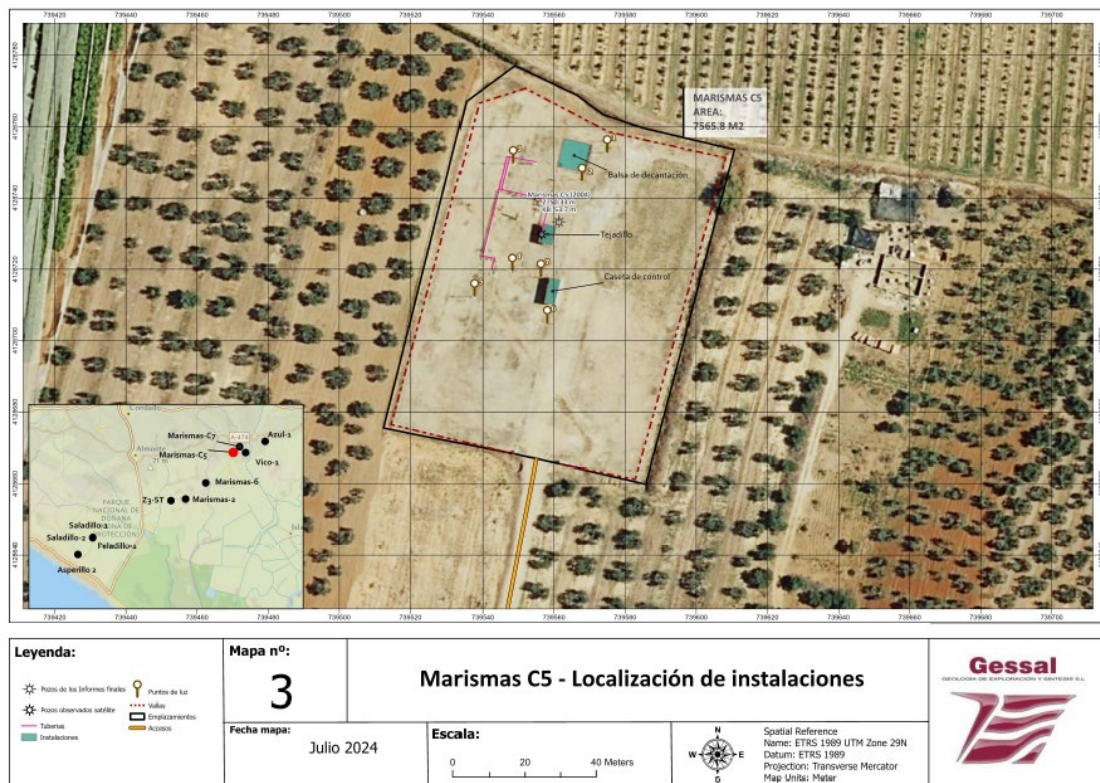
Área	Pozo	Situación	Observaciones
Marismas C1 y Rebujena	Marismas C5	Abandono temporal	Con tapón de seguridad
	Marismas C7	Abandono temporal	Con tapón de seguridad
	Vico-1	Abandono temporal	Con tapón de seguridad
	Azul-1	Abandono temporal	Con tapón de seguridad
	Palancares	En explotación	Extracción de gas natural
	San Juan	En explotación	Extracción de gas natural
	La Cerca	Abandono temporal	Con tapón de seguridad
	Palancares-2	Abandonado	Tapón permanente
	Z5-1	Abandonado	Tapón permanente

2.3.1 MARISMAS C – 5

Perforado por Petroleum Oil and Gas España en 2004.

Se encuentra en la concesión Marismas C1, en la provincia de Sevilla. Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 739 687,5 E; Y = 4 128 944,5 N.

En 2019 se procedió a su actual estado: abandono temporal, cerrado y en seguridad, mediante BPV en cabeza.

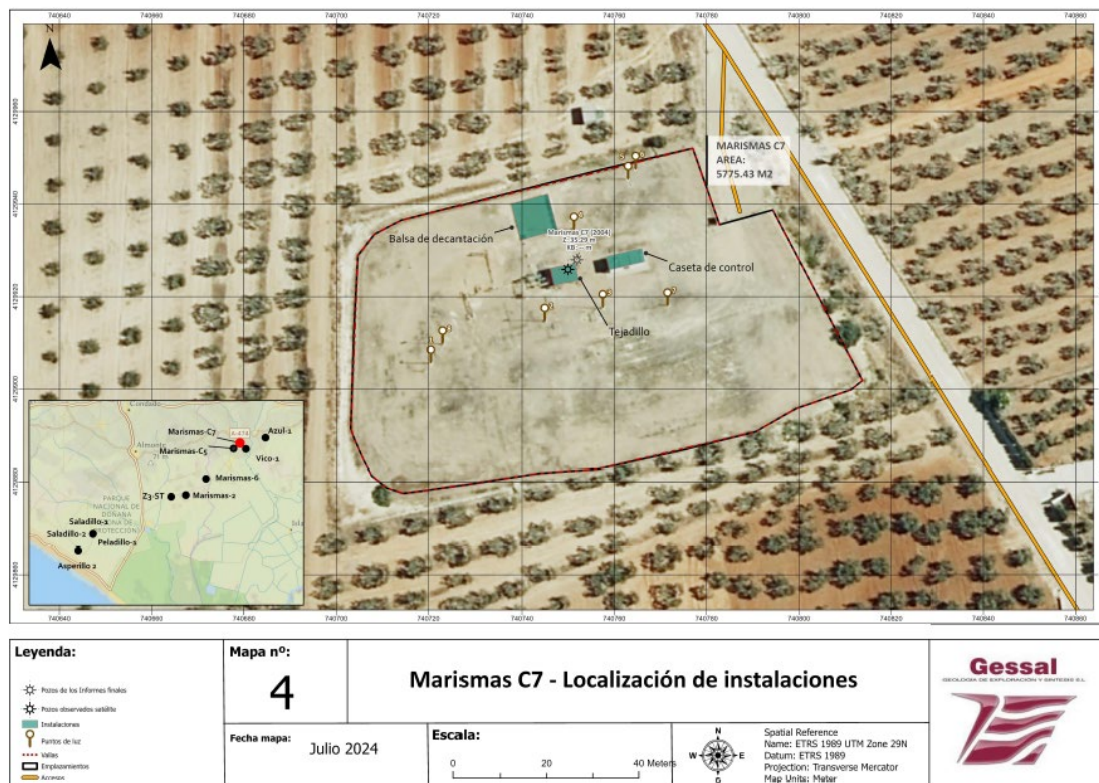


2.3.2 MARISMAS C – 7

Petroleum Oil and Gas España perforó este pozo en el año 2004.

Se encuentra en la concesión Marismas C1, en la provincia de Sevilla. Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 740 877 E; Y = 4 130 139,2 N.

En 2019 se procedió a su actual estado: abandono temporal, cerrado y en seguridad, mediante tapón mecánico en fondo y BPV en cabeza.

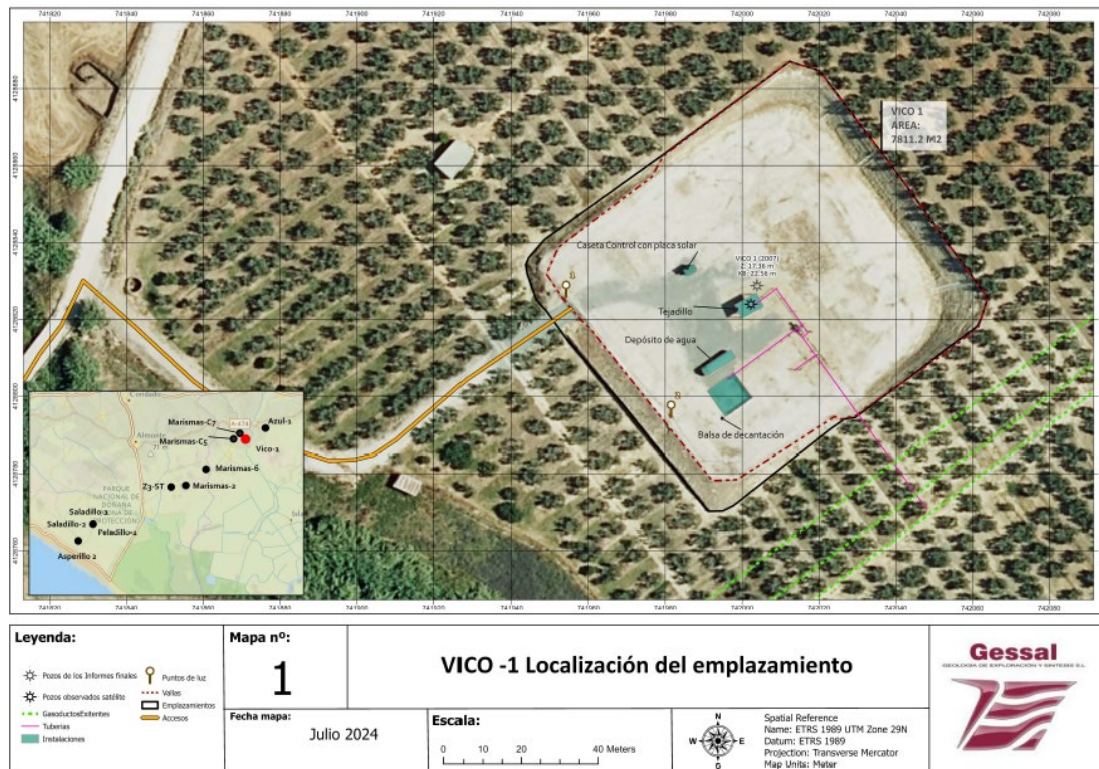


2.3.3 VICO – 1

Fue perforado entre junio y julio del año 2007 por Petroleum Oil & Gas España.

Se encuentra en la concesión Marismas C1, en la provincia de Sevilla. Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 742 130 E; Y = 4 129 040 N.

En 2019 se procedió a su actual estado: abandono temporal, cerrado y en seguridad, mediante tapón mecánico en fondo y BPV en cabeza.

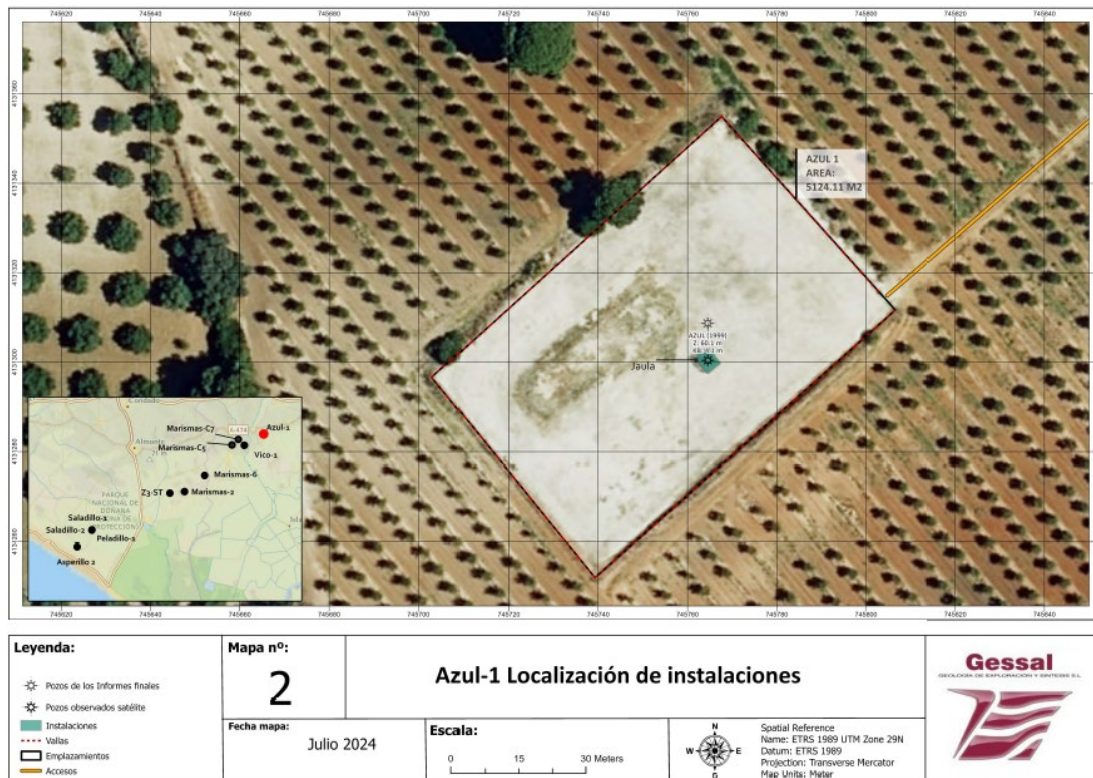


2.3.4 AZUL – 1

Este pozo fue perforado por la compañía LOCS en el año 1999.

Se encuentra en la concesión Marismas C1, en la provincia de Sevilla. Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 745 890,6 E; Y = 4 131 519,6 N.

En 2012 se procedió a su actual estado: abandono temporal, cerrado y en seguridad, mediante tapón mecánico en fondo y BPV en cabeza.



2.3.5 PALANCARES – 1

El sondeo se realizó por la compañía LOCS OIL COMPANY OF SPAIN en 1999. El operador es Trinity Almacénamientos Andalucía.

El pozo se encuentra en la concesión Marismas C-1, en la parte baja del Valle del Guadalquivir, al suroeste de Sevilla capital, en la provincia de Sevilla.

Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 740 838,80 E; Y = 4 127 501,10 N.

El pozo se encuentra actualmente en explotación.

2.3.6 SAN JUAN R1

El sondeo se realizó por el operador REPSOL EXPLORACIÓN en 1991. El operador es Trinity Almacénamientos Andalucía.

Se encuentra en la concesión Rebujena, en la provincia de Sevilla.

Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 750 971,50 E; Y = 4 135 696,50 N.

El pozo se encuentra actualmente en explotación.

2.3.7 LA CERCA

El sondeo fue perforado por Chevron Oil Company of Spain en el año 1982. El operador es Trinity Almacенamientos Andalucía.

Se encuentra en la concesión Marismas C.

Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 747 621 E; Y = 4 134 116 N.

En 2019 se procedió a su actual estado: abandono temporal, cerrado y en seguridad, mediante tapón mecánico en fondo y BPV en cabeza.

2.3.8 PALANCARES 2

El sondeo se llevó a cabo por la empresa Chevron Oil Company of Spain, en 1983, con resultado negativo, por lo que se procedió a su abandono definitivo.

Se encuentra dentro de la concesión Marismas C, en la Cuenca del Guadalquivir, provincia de Sevilla.

Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 745 493 E; Y = 4 134 288 N.

Actualmente, el pozo está permanentemente taponado y abandonado.



2.3.9 Z5 – 1

El sondeo fue perforado por la compañía Locs Oil Company of Spain, S.A. en el año 2000, con resultado negativo.

El sondeo se ubica en la concesión Marismas C-1, en el Valle del Guadalquivir, provincia de Sevilla.

Coordenadas UTM (HUSO 29): X = 738 504,3 E; Y = 4 125 378,7 N.

Finalmente, el sondeo Z5-1, fue considerado improductivo y consecuentemente abandonado. En la actualidad, se trata de un pozo permanentemente taponado y abandonado.



3. Emisiones de metano (CH₄).

3.1 Emisiones fugitivas.

De cara a cumplir los requisitos de la norma ISO 14001:2015, el cálculo de este tipo de emisiones se ha venido realizando de acuerdo con la instrucción técnica IT.201: “Cuantificación de emisiones de metano”, incluida en anexos.

Almacén subterráneo de Marismas.

El almacén subterráneo de Marismas forma parte de la red básica del sistema gasista español en virtud Real Decreto 1088/2011, de 15 de julio, por el que se adaptan las concesiones de explotación de yacimientos de hidrocarburos denominadas «Marismas B-1», «Marismas C-2» y «Marismas A» a una concesión de explotación de almacenamiento subterráneo de gas natural.

El almacén es operado desde el año 2012 por la sociedad Trinity Almacenamientos de Andalucía S.A. (perteneciente 100% al Trinity Energy Storage), que está certificada como gestor de sistemas de almacenamiento, de conformidad con el procedimiento establecido en el artículo 3 bis del Reglamento (CE) nº 715/2009 del Parlamento Europeo y del Consejo de 13 de julio de 2009, según autorización emitida por la CNMC el pasado 4 de abril de 2024.

El almacén está compuesto por dos pozos (Marismas-3 y Rincón) y tiene un volumen operativo de 1.615 GWh de gas natural.

En la actualidad solamente se encuentra operativo el pozo Rincón, ya que en junio de 2021 el pozo Marismas-3 se retiró de la operación por motivos de seguridad. El pozo se encuentra fuera de servicio y tiene un tapón de seguridad que se instaló en esa misma fecha.

En 2024 el almacén de Marismas estuvo operando 116 días en modo extracción y 105 días en modo inyección.

A continuación, se detallan los cálculos de emisiones fugitivas de metano:

RINCÓN	FE mod. (Ton/param. H)	Parámetro	kg/h	Extracción	Inyección
				Ton/año	Ton/año
Horas de operación				2784	2520
Cabeza de Pozo	0,0000225	1	0,02	0,06	0,06
Filtros	0,0000551	1	0,06	0,15	
Deshidratadoras	0,0000889	0	0,00	0,00	
Compresores AJAX	0,000264	1	0,26	0,73	0,67
Medidores en línea	0,0000439	1	0,04	0,12	0,11
conexiones tuberías	0,0000332	0,5	0,02	0,05	0,04
Balsas de evaporación (T/1000 m3 agua)	Tn/1000 m3 agua	0		0,00	
Total				1,12	0,87

MARISMAS-3	FE Corregido (Ton/param. H)	Parámetro	kg/h	Extracción	Inyección
				Ton/año	Ton/año
Horas de operación				0	0
Cabeza de Pozo	0,0000225	1	0,02	0,00	0,00
Filtros	0,0000551	1	0,06	0,00	
Deshidratadoras	0,0000889	1	0,09	0,00	
Compresores AJAX	0,000264	3	0,79	0,00	0,00
Medidores en línea	0,0000439	2	0,09	0,00	0,00
conexiones tuberías	0,0000332	0,5	0,02	0,00	0,00
Balsas de evaporación (T/1000 m3 agua)	Tn/1000 m3 agua	0,064		0,00	
				0,00	0,00

Los resultados en forma resumida son los siguientes:

	CH ₄	CO ₂ eq
RI (T/año)	1,99	41,87
M ₃ (T/año)	0,00	0
Total MARISMAS (T/año)	1,99	41,87

Actividad de extracción en el área de Aznalcázar.

TES ha mantenido durante 2024 la actividad de extracción de gas en dos de los emplazamientos del área de Aznalcázar: Palancares y San Juan. El gas remante en el subsuelo es extraído y transportado hasta la posición F06 de sistema gasista estatal (operado por ENAGAS) para su venta a una empresa comercializadora. A efectos operativos, la operación es equivalente a la actividad de extracción que se produce en el almacén.

Durante 2024, el emplazamiento de Palancares ha estado activo 135 días y el de San Juan 94 días.

A continuación, se detallan los cálculos de emisiones fugitivas de metano:

PALANCARES	FE Corregido (Ton/param. H)	Parámetro	kg/h	Producción
				Ton/año
Horas de operación				3240
Cabeza de Pozo	0,0000225	1	0,02	0,07
Filtros	0,0000551	1	0,06	0,18
Deshidratadoras	0,0000889	1	0,09	0,29
Compresores AJAX	0,000264	1	0,26	0,86
Medidores en línea	0,0000439	1	0,04	0,14
conexiones tuberías	0,0000332	0,5	0,02	0,05
Balsas de evaporación	Tn/1000 m3 agua	0,064		0,00
				1,59

SAN JUAN	FE Corregido (Ton/param. H)	Parámetro	kg/h	Producción
				Ton/año
Horas de operación				2256
Cabeza de Pozo	0,0000225	1	0,02	0,05
Filtros	0,0000551	1	0,06	0,12
Deshidratadoras	0,0000889	0	0,00	0,00
Compresores AJAX	0,000264	1	0,26	0,60
Medidores en línea	0,0000439	1	0,04	0,10
conexiones tuberías	0,0000332	0,5	0,02	0,04
Balsas de evaporación	Tn/1000 m3 agua	0,064		0,00
				0,91

Y de forma resumida:

	CH ₄	CO _{2eq}
PAL (T/año)	1,59	33,41
SJ (T/año)	0,91	19,05
Total AZNALCÁZAR (T/año)	2,50	52,46

En relación con los pozos inactivos o fuera de servicio, la presencia de metano en las cabezas de cada pozo se mide de forma periódica.

La medida fue nula en todos los casos durante 2024, como queda registrado en el ANEXO I.

El total de emisiones fugitivas de metano generadas por la actividad de TES durante 2024 ha sido de: 4,5 T/a (94,3 T/a de CO_{2eq})

3.2 Emisiones directas.

El cálculo de este tipo de emisiones se ha realizado de acuerdo con la instrucción técnica IT.201: “Cuantificación de emisiones de metano”. Se incluye en anexos los controles de venteos realizados en todos los pozos.

Se resumen los resultados obtenidos en la siguiente tabla:

	Nm ³ totales	Observaciones
Saladillo-1	0,00	
Saladillo-2	0,00	
Asperillo	0,00	
Peladillo	0,00	
Marismas-3	0,62	
Rincón-1	40,00	Ventoeo del gasoducto de conexión por razones de mantenimiento
Marismas-2	0,00	
Z3-ST	0,00	
C5	0,00	
C7	0,00	
El Vico	0,00	
La Cerca	0,00	
Palancares	1,62	
San Juan	100,00	Venteos del gasoducto por seguridad y mantenimiento.

Total	142,24
--------------	---------------

Considerando una densidad de 0,772 kg/Nm³, el total de emisiones directas de metano asciende a: 109,8 kg. Es decir: 0,11 T/a (2,31 T/a de CO₂eq)

4. Resumen y conclusión.

En la siguiente tabla se resume el estado actual de los pozos operados por Trinity Energy Storage y el resultado del cálculo anual de las emisiones de metano en toneladas equivalentes de CO₂:

(T/año CO₂eq)

Pozo	Situación	Observaciones	Em. Fugitivas	Em. directas
Asperillo-2	Abandono temporal	Con tapón de seguridad	0,00	0,0000
Saladillo-1	Abandono temporal	Con tapón de seguridad	0,00	0,0000
Saladillo-2	Abandono temporal	Con tapón de seguridad	0,00	0,0000
Peladillo	Abandono temporal	Con tapón de seguridad	0,00	0,0000
Marismas-3	Abandono temporal	Con tapón de seguridad	0,00	0,0004
Rincón-1	En operación	AASS de Marismas	41,87	0,0309
Z3-ST	Abandono temporal	Con tapón de seguridad	0,00	0,0000
Marismas-6	Abandono temporal	Con tapón de seguridad	0,00	0,0000
Marismas-2	Abandono temporal	Con tapón de seguridad	0,00	0,0000
Arrayán	Abandonado	Tapón permanente	0,00	0,0000
Tarajales	Abandonado	Tapón permanente	0,00	0,0000
Marismas 5	Abandonado	Tapón permanente	0,00	0,0000
Marismas C1	Abandonado	Tapón permanente	0,00	0,0000
Melo 1	Abandonado	Tapón permanente	0,00	0,0000
San Juan	En explotación	Extracción de gas natural	19,05	0,0772
Palancares	En explotación	Extracción de gas natural	33,41	0,0012
La Cerca	En explotación	Extracción de gas natural	0,00	0,0000
Marismas C5	Abandono temporal	Con tapón de seguridad	0,00	0,0000
Marismas C7	Abandono temporal	Con tapón de seguridad	0,00	0,0000
Vico-1	Abandono temporal	Con tapón de seguridad	0,00	0,0000
Azul-1	Abandono temporal	Con tapón de seguridad	0,00	0,0000
Palancares-2	Abandonado	Tapón permanente	0,00	0,0000
Z5-1	Abandonado	Tapón permanente	0,00	0,0000
Total			94,33	0,11
				94,44

ANEXO I

Medidas de presencia de metano en superficie durante el año 2024

Saladillo-1



Saladillo-2



Asperillo



Peladillo



Marismas-6



Marismas-2



Z3-ST



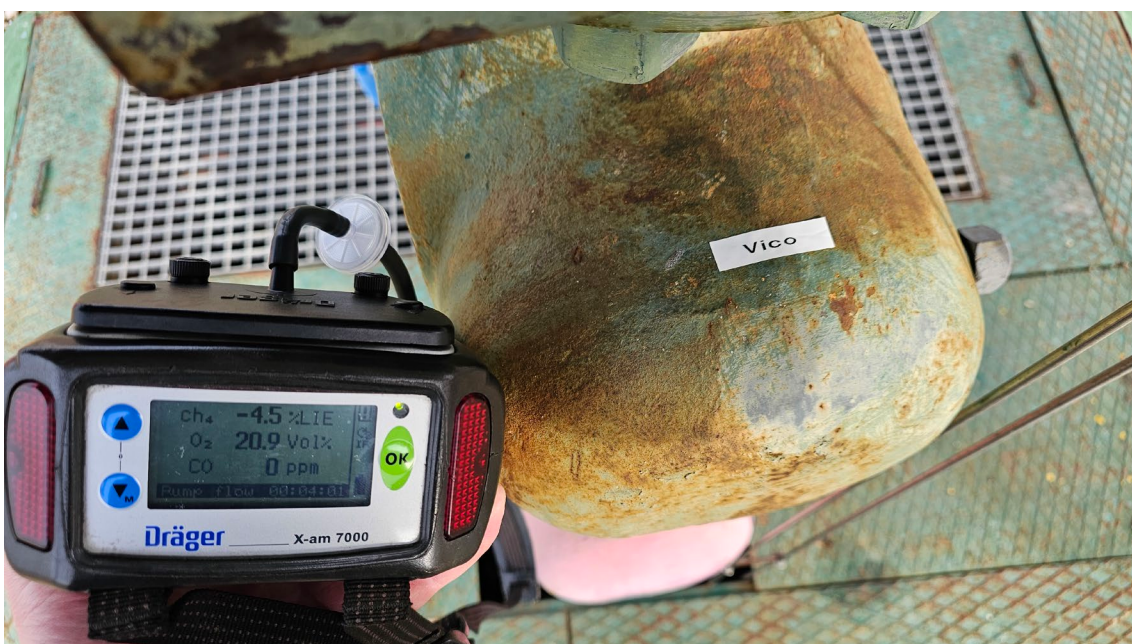
Marismas C5



Marismas C7



Vico-1



Azul-1



ANEXO II

IT.201 - Cuantificación de Emisiones de Metano.