



INFORME MRV TARBA ENERGIA

AGOSTO 2025

INDICE

1.	INTRODUCCIÓN	3
1.1.	Objetivos del informe MRV	3
1.2.	Alcance del informe MRV	3
1.3.	Definiciones y abreviaturas.....	4
2.	MARCO REGULATORIO.....	5
2.1.	Legislación y regulaciones aplicables.....	5
3.	LISTA DE ACTIVOS.....	6
3.1.	Identificación de componentes susceptibles de fugas.....	6
4.	METODOLOGÍA.....	7
4.1.	Factores de emisión genéricos a nivel de fuente	7
4.2.	Hipótesis Tomadas para el Cálculo.....	8
5.	RESULTADOS OBTENIDOS.....	9
5.1.	Emisiones por tipo de fuga.....	9
5.2.	Emisiones a nivel de fuente	10
6.	CONCLUSIONES.....	11

1. INTRODUCCIÓN

TARBA ENERGIA S.L. (de ahora en adelante TARBA) es una empresa española ubicada en Andalucía, con su sede en Carmona (Sevilla). TARBA basa su actividad en un modelo de producción de energía eléctrica a partir de recursos propios, concretamente el gas natural de los yacimientos de los que es exclusiva operadora de las concesiones de explotación de hidrocarburos denominadas "El Romeral-1", "El Romeral-2" y "El Romeral-3" actualmente vigentes ("Concesiones El Romeral").

El gas natural extraído es utilizado como combustible de los motores para generación eléctrica. En la actualidad, son cinco los pozos perforados al amparo del plan de explotación de dichas concesiones, siendo estos El Ciervo-1, Sevilla-1, Sevilla-3, Santa Clara-1 y Rio Corbones-1. Actualmente dos pozos son productores (El Ciervo-1 y Santa Clara-1), con volumen de gas para alimentar la planta en un tercio de su capacidad; dos pozos se encuentran en parada técnica (Sevilla 1 y Sevilla 3) con pocas reservas; y uno completamente agotado denominado Rio Corbones-1.

Dentro de la superficie ocupada por las concesiones, pero ajenos a su plan de explotación, existen dos pozos históricos abandonados, Sevilla-2 y Sevilla-4, de los que TARBA no es operador—de acuerdo con la definición de operador contenida en el Reglamento (UE)2024/1787 de reducción de emisiones de metano, que asigna tal cualidad al explotador o controlador del activo.

El gas natural producido es transportado, mediante una red propia de gasoductos con una longitud total de 25.677 metros, hasta la planta de generación eléctrica "El Romeral 1,2 y 3", propiedad de TARBA, para la alimentación de los motores de generación instalados. La electricidad generada, una vez adaptada a la tensión requerida, es transportada por una línea eléctrica aérea hasta el punto de entrega para su comercialización. Dicha Planta tiene una potencia instalada de 8.169 kWe y su Acta de Puesta en Marcha data del 28 de junio de 2002.

1.1. OBJETIVOS DEL INFORME MRV

Este informe MRV presenta la estimación de emisiones de metano asociadas con la operación de la planta mediante factores de emisión genéricos, para cumplir con las regulaciones ambientales, en particular el Reglamento (UE) 2024/1787 de reducción de emisiones de metano en el sector de la energía (en adelante 'MR').

1.2. ALCANCE DEL INFORME MRV

De acuerdo con el artículo 12 del MR, se deberá entregar a las autoridades competentes antes del 5 de agosto de 2025 un reporte con la cuantificación de emisiones a nivel de fuente usando como mínimo factores de emisión a nivel de equipo.

A continuación, se indica el estado de cada uno de los 7 pozos que se ubican dentro del perímetro de las Concesiones El Romeral:

- 2 pozos abandonados
- 2 pozos en producción
- 3 pozos en parada técnica
- Interconexiones de pozos hasta la entrada de los moto-generadores de la planta de generación eléctrica
- Gasoducto enterrado

Por lo que quedan excluidos del alcance del informe MRV:

- 2 pozos abandonados, sin perjuicio de los requisitos establecidos en el artículo 18 del MR
- Planta de generación eléctrica y sus sistemas auxiliares, conforme a la aplicación del artículo 1 del MR.

1.3. DEFINICIONES Y ABREVIATURAS

A continuación, se detallan las definiciones y abreviaturas más relevantes incluidas en el presente documento:

Tabla 1. Listado de definiciones y abreviaturas

DEFINICIONES	
ACTIVO	Recurso físico utilizado por Tarba Energía para llevar a cabo sus operaciones
EMISIONES FUGITIVAS	Emisiones no controladas o accidentales de gases asociadas a pérdidas por fugas de equipos y componentes
CONCENTRACIÓN DE FUGA	Cantidad de metano presente en el aire alrededor de una fuente de fuga, dado en ppm
EQUIPOS Y COMPONENTES	Todas las partes de la instalación que sean susceptibles de emisiones fugitivas de metano. Incluye: a) Filtros, separadores y almacenamientos intermedios b) Válvulas de seguridad no ruteadas a proceso c) Válvulas, bridas y otras conexiones, incluyendo conexiones a instrumentos, drenajes y venteos d) Tubería, tanto aérea como enterrada e) Conexiones temporales y/o con brida ciega
ABREVIATURAS	
MR	Methane Emissions Regulation: Reglamento (UE) 2024/1787
OGMP	Oil and Gas Methane Partnership
EPA	U.S. Environmental Protection Agency
ppm	Partes por millón

2. MARCO REGULATORIO

El informe MRV debe cumplir con los requisitos establecidos en el artículo 12 del MR.

2.1. LEGISLACIÓN Y REGULACIONES APLICABLES

Se toman como referencia de buenas prácticas las guías y protocolos de la OGMP 2.0, la iniciativa Methane Guiding Principles y la EPA.

Tabla 2. Listado de referencia de normas y códigos

REFERENCIAS DE NORMAS Y CODIGOS	
REGLAMENTO (UE) 2024/1787 - (MR)	Reglamento de reducción de las emisiones de metano en el sector energético
Reglamento (UE) 2017/1938	Reglamento sobre medidas para garantizar la seguridad del suministro de gas
OGMP 2.0	Technical Guidance Documents
Methane Guiding Principles	Guías de mejores prácticas
US EPA	Protocol for Equipment Leak Emission Estimates

3. LISTA DE ACTIVOS

3.1. IDENTIFICACIÓN DE COMPONENTES SUSCEPTIBLES DE FUGAS

De acuerdo con el alcance descrito en el apartado 1.2 *Alcance del informe MRV* se presenta a continuación la información relativa a los pozos y los tramos de ducto.

Tabla 3. Estado y Localización de los Pozos

Nombre del Pozo	Estado	Latitud	Longitud
El Ciervo	En producción	37.46151	-5.82638
Sevilla-1	Parada Técnica	37.49720	-5.72045
Sevilla-3	Parada Técnica	37.50738	-5.65372
Santa Clara-1	En producción	37.51237	-5.57962
Rio Corbones	Parada Técnica	37.52785	-5.57339

El gasoducto enterrado se divide por tramos, conectando los pozos en serie hasta llegar a la planta de generación de El Romeral.

En el Anexo-03: *Plano de la Concesión* se encuentra la ubicación de cada pozo y sus interconexiones.

A continuación, se presentan las características de cada tramo.

Tabla 4. Datos técnicos gasoductos enterrados

Tramo Gasoducto	Diámetro Tubería (Pulgadas)	Longitud Gasoducto (m)	Material Api Tubería	Tipo De Protección	Presión de Diseño (Kg/cm ²)
Planta Romeral - Sevilla 1	4	5.967	5 L x 42	EPC	54
Planta Romeral - Santa Clara	4	6.907	5 C x 42	EPC	54
Sevilla-1 - El Ciervo	4	10.420	5 L x 42	EPC	54
Santa Clara - Rio Corbones	6	2.383	5 L Gr B	Ánodos de Sacrificio	102
LONGITUD TOTAL RED DE GASODUCTOS EL ROMERAL		25.677 m			

4. METODOLOGÍA

4.1. FACTORES DE EMISIÓN GENÉRICOS A NIVEL DE FUENTE

Con el propósito de localizar los puntos de emisión más importantes en los activos se lleva a cabo un estudio teórico sobre los equipos y componentes mediante factores de emisión genéricos.

Para el registro de puntos de emisión y la estimación de emisiones se hace uso del programa interno "M-track" desarrollado por Técnicas Reunidas. Para ello se introduce en el programa la lista de equipos y componentes, que quedarán almacenados en una base de datos, asignándose a cada uno de ellos los factores de emisión genéricos correspondientes.

Para el cálculo de las emisiones teóricas, es necesario aplicar una serie de hipótesis que se indican en el apartado 4.2. *Hipótesis tomadas para el cálculo.*

Para la selección de los factores de emisión más adecuados al caso de estudio, se recurre a las siguientes referencias:

Tabla 5. Referencias consideradas para factores de emisión

Tipo de fuga	Referencia
Fugitivas (válvulas, bridas, PSV, refrigeradores, otros)	Title 40, Chapter 1, Subchapter C, Part 98, Subpart W. (EPA, 2025)
Compresor Recíproco	Technical Guidance Document- Reciprocating Compressor (OGMP, 2025)
Dispositivos neumáticos	Technical Guidance Document- Pneumatic Devices (OGMP, 2025)
Gasoducto Enterrado	Methane Emissions from the Natural Gas Industry. Volume 9 Underground Pipeline (EPA)

Para el cálculo de emisiones en el gasoducto enterrado, se utiliza un factor de actividad que representa una estimación de fugas por kilómetro, basada en referencias bibliográficas de instalaciones similares. Este factor puede consultarse en la referencia de la EPA incluida en la tabla 5.

En cuanto al resto de los componentes, el factor de actividad se determina en función de las horas de operación, ya que se expresa como la cantidad de gas emitido por unidad de tiempo en funcionamiento. Este valor está disponible en el apartado 4.2.

El estudio de laboratorio más reciente del gas producido en El Romeral ha determinado una concentración de metano del 93,17 % molar, tal como se muestra en la *Tabla 6*. Esta concentración ha sido certificada por Enagás el 27/06/2024, según marca el estándar ISO 17025. Se tomará esta concentración para el ajuste de los factores de emisión.

Tabla 6. Composición del gas producido en El Romeral

Componente	Concentración 10 ⁻² mol/mol	Incertidumbre (k=2) 10 ⁻² mol/mol
Metano	93.17	± 1.4 x 10 ⁻¹
Etano	1.139	± 3.2 x 10 ⁻²
Propano	0.110	± 1.2 x 10 ⁻²
i-Butano	0.0049	± 5.0 x 10 ⁻³
n-Butano		
i-Pentano		
n-Pentano		
n-Hexano		
Nitrógeno	5.152	± 6.8 x 10 ⁻²
Dióxido Carbono	0.370	± 1.3 x 10 ⁻²
Monóxido Carbono		
Oxígeno		
Hidrógeno		
* Helio	0.0523	± 2.8 x 10 ⁻³

En el Anexo-02: *P&IDs* se pueden encontrar los diagramas en los que se incluye cada componente con su respectivo código identificativo, incluyendo un marcado que refleja la situación actual de las instalaciones.

4.2. HIPÓTESIS TOMADAS PARA EL CÁLCULO

En este apartado se recogen las hipótesis que se han considerado para la estimación de las emisiones.

- Concentración de metano constante a lo largo de toda la línea.
- Concentración de metano constante en el tiempo y en todo el yacimiento.
- Operación del 90% de las horas anuales: se considera que puede existir riesgo de fuga siempre que haya gas en el interior de las conducciones y equipos, a pesar de que la instalación no esté en operación.
- Se consideran condiciones estándar para el cálculo de emisiones.
- Para la conversión de toneladas de metano a toneladas de CO₂ equivalente se utiliza el factor de conversión del Sexto Informe de Evaluación del Grupo Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático (IPCC), en el que se indica que 1 kilogramo de metano equivale a 27 kilogramos de CO₂ en cuanto a forzamiento radiativo.
- Se ha optado por aplicar un factor de emisión único para todos los pozos, incluidos aquellos que se encuentran en parada técnica. Esta decisión metodológica responde a la necesidad de mantener la coherencia y comparabilidad de los resultados. No obstante, se reconoce que esta aproximación puede introducir una ligera sobreestimación en los resultados obtenidos.

5. RESULTADOS OBTENIDOS

Las emisiones estimadas de todos los activos productores en la concesión "El Romeral" durante el último año natural se estiman en 6.407,37 ton CO₂e.

Los resultados de los cálculos se encuentran en el Anexo-01: *Estimación de Emisiones a Nivel de Equipo*.

En los siguientes apartados se presentan y analizan los resultados obtenidos a partir del estudio, organizados según distintas agrupaciones relevantes para el análisis, con el objetivo de obtener una interpretación más precisa y detallada de los datos.

5.1. EMISIONES POR TIPO DE FUGA

En este apartado se presenta un resumen de las emisiones estimadas, clasificadas según el tipo de fuga identificado.

Esta categorización permite evaluar el comportamiento de las emisiones en función de su origen técnico.

Tabla 7. Resultado de emisiones por tipo de fuga

Tipo de Fuga	Emisiones (ton CH ₄)	Emisiones (ton CO ₂ e)	% del Total
Fugitivas	182,21	4.919,73	77%
Compresor Recíproco	33,37	900,93	14%
Dispositivos neumáticos	18,78	507,14	8%
Gasoducto Enterrado	2,95	79,57	1%
TOTAL	237,31	6.407,37	100%

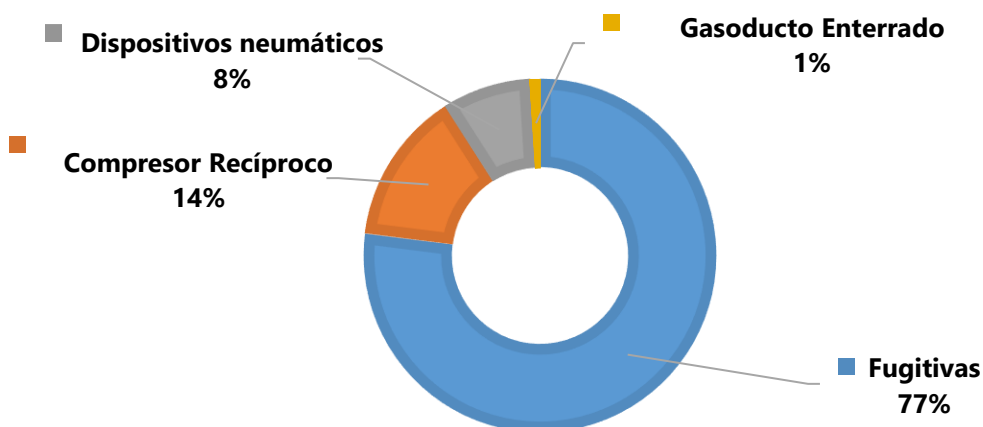


Figura 1. Contribución de emisiones estimadas por tipo de fuga

5.2. EMISIONES A NIVEL DE FUENTE

En este apartado se presenta un resumen consolidado de las emisiones estimadas, clasificadas según la fuente de emisión correspondiente.

Esta agrupación permite una caracterización más precisa de los aportes individuales al total estimado, facilitando el análisis comparativo entre fuentes y la identificación de aquellas con mayor impacto potencial en las emisiones totales.

Tabla 8. Resultado de emisiones estimadas por fuente de emisión

Fuente de Emisión	Emisiones (ton CH ₄)	Emisiones (ton CO ₂ e)	% del Total
Pozo Sevilla-3	63,82	1.723,26	27%
Pozo: El Ciervo	71,19	1.922,10	30%
Pozo: Sevilla-1	28,67	774,04	12%
Pozo: Santa Clara	35,45	957,27	15%
Pozo: Río Corbones	35,23	951,13	15%
Gasoducto: Sevilla-3 - Sevilla-1	0,68	18,49	0%
Gasoducto: Sevilla-3 - Santa Clara	0,79	21,40	0%
Gasoducto: Sevilla-1 – El Ciervo	1,20	32,30	1%
Gasoducto: Santa Clara - Río Corbones	0,27	7,38	0%
TOTAL	237,31	6.407,37	100%

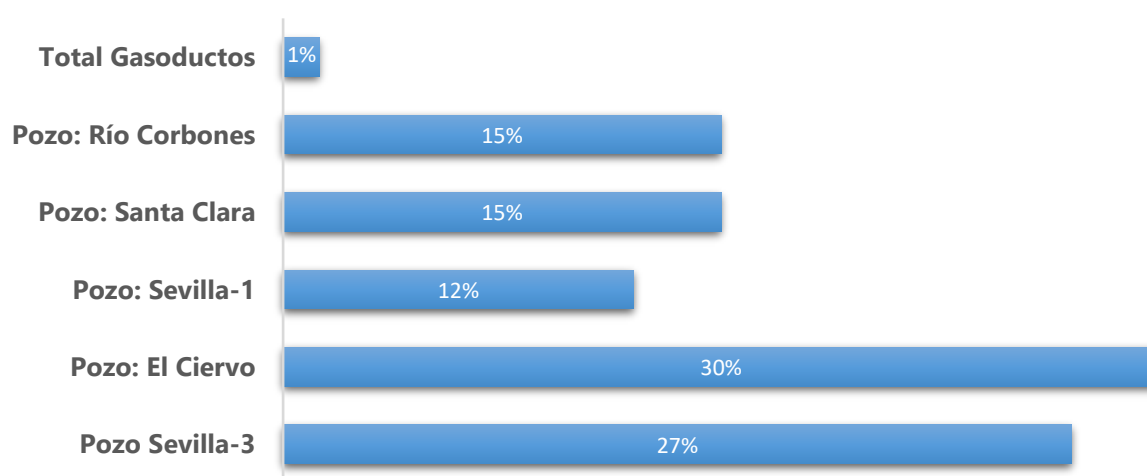


Figura 2. Contribución de emisiones por fuente de emisión

6. CONCLUSIONES

Este informe de cuantificación de emisiones a partir de factores de emisión genéricos constituye el punto de partida para el seguimiento sistemático de las emisiones de metano asociadas a los activos de Tarba bajo el alcance del MR.

Al establecer una línea base clara y cuantificable, se facilita la comparación con datos futuros obtenidos mediante cuantificación por medición directa o, en su defecto, el uso de factores de emisión específicos, conforme al calendario de obligaciones regulatorias. De este modo será posible identificar tendencias, evaluar el impacto de las operaciones y medir la efectividad de las acciones implementadas.

Disponer de esta línea base no solo facilita la identificación de tendencias temporales y desviaciones operativas, sino que también permite evaluar el impacto de medidas de mitigación e implementar estrategias adaptativas basadas en datos. Asimismo, esta información constituye un input crítico para la planificación de inversiones, la mejora continua de las prácticas de gestión de emisiones fugitivas y el cumplimiento de los objetivos de sostenibilidad y requisitos legales aplicables a escala nacional y europea.

ANEXO – 01:

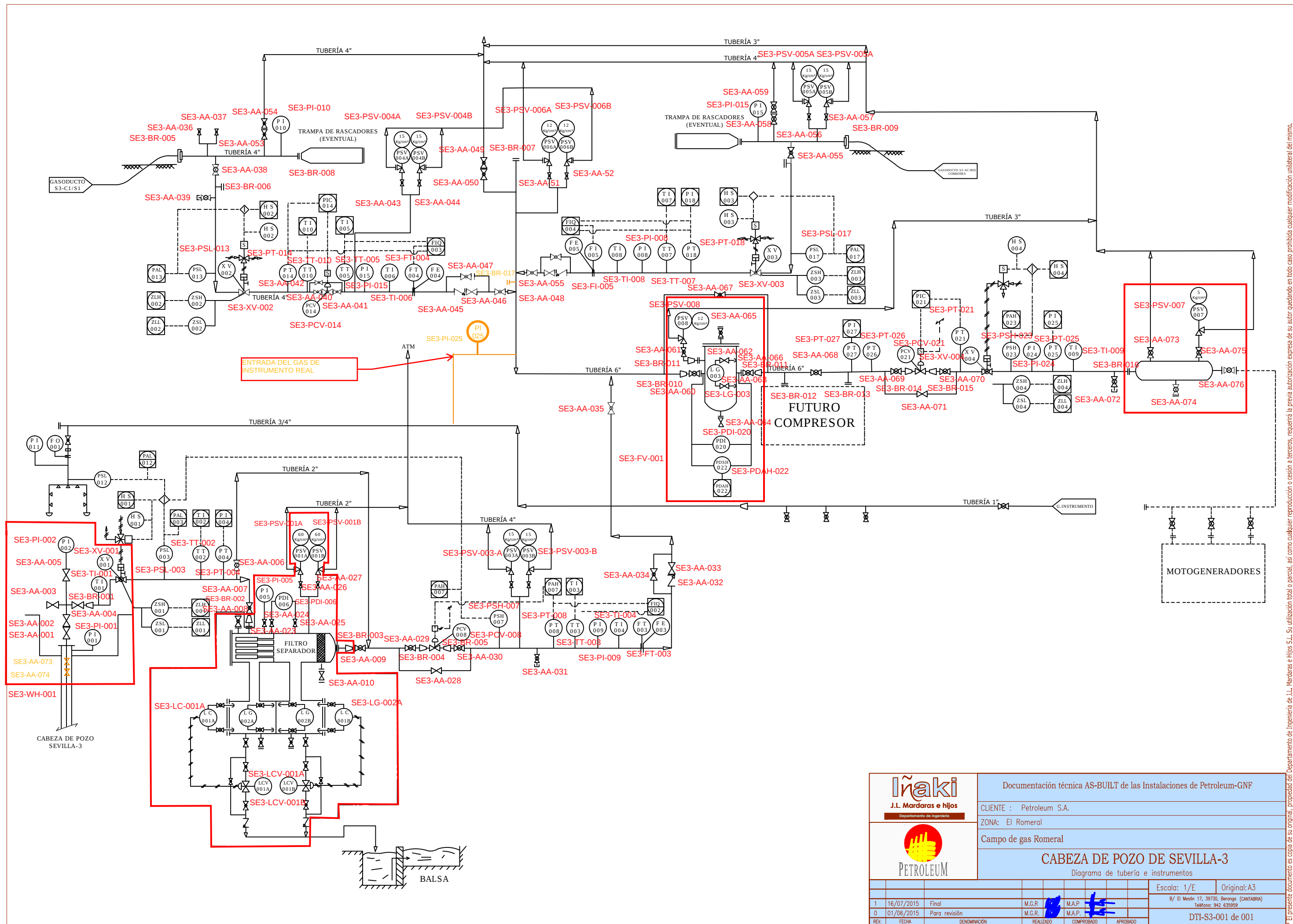
EMISIONES DE METANO BASADAS EN FACTORES DE EMISIÓN GENERICOS A NIVEL DE FUENTE

Activo	ID del Activo	Tipo de Activo	Descripción del Activo	Pais	Latitud	Longitud	Operado?	Operador	% Participación (Propietario de las emisiones)	Tipo de Participación	Nivel de Reporte (OGMP)	Emisiones de metano en toneladas	Emisiones de metano en toneladas de CO2 eq	Percentage (%)	Emisiones Fugitivas (t/year)					Compresor Reciproco (t/year)	Dispositivos Neumáticos (t/year)	Tubería Enterrada (t/year)	Emisiones Fugitivas (t CO2 eq/year)					Compresor Reciproco (t CO2 eq/year)	Dispositivos Neumáticos (t CO2 eq/year)	Tubería Enterrada (t CO2 eq/year)
															Bridas	Válvulas alivio de presión	Valvulas	Other	coolers				Bridas	Valvuats de Alivio de Presión	Válvulas	Otros	Enfriadores			
Sevilla 3	10	Pozo de Gas		España			si	Tarba Energía	100%	Completa	3.00	63.82	1,723.26	27%	10.27	6.69	38.98	-	-	-	7.89	-	277.28	180.60	1,052.38	-	-	-	213.00	-
El Ciervo	20	Pozo de Gas		España			si	Tarba Energía	100%	Completa	3.00	71.19	1,922.10	30%	3.78	1.82	28.83	-	-	33.37	3.38	-	102.16	49.25	778.47	-	-	900.93	91.28	-
Sevilla 1	30	Pozo de Gas		España			si	Tarba Energía	100%	Completa	3.00	28.67	774.04	12%	5.41	1.82	18.69	0.12	-	-	2.63	-	145.94	49.25	504.56	3.28	-	-	71.00	-
Santa Clara	40	Pozo de Gas		España			si	Tarba Energía	100%	Completa	3.00	35.45	957.27	15%	4.86	0.61	27.23	0.12	-	-	2.63	-	131.34	16.42	735.22	3.28	-	-	71.00	-
Rio Corbones	50	Pozo de Gas		España			si	Tarba Energía	100%	Completa	3.00	35.23	951.13	15%	4.86	1.82	26.16	0.12	-	-	2.25	-	131.34	49.25	706.39	3.28	-	-	60.86	-
Planta Romeral - Sevilla 1	01	Tubería Enterrada		España			si	Tarba Energía	100%	Completa	3.00	0.68	18.49	0%	-	-	-	-	-	-	-	0.68	-	-	-	-	-	-	-	18.49
Planta Romeral - Santa Clara	02	Tubería Enterrada		España			si	Tarba Energía	100%	Completa	3.00	0.79	21.40	0%	-	-	-	-	-	-	-	0.79	-	-	-	-	-	-	-	21.40
Sevilla 1 - El Ciervo	03	Tubería Enterrada		España			si	Tarba Energía	100%	Completa	3.00	1.196	32.30	1%	-	-	-	-	-	-	-	1.20	-	-	-	-	-	-	-	32.29
Santa Clara - Rio Corbones	04	Tubería Enterrada		España			si	Tarba Energía	100%	Completa	3.00	0.27	7.38	0%	-	-	-	-	-	-	-	0.27	-	-	-	-	-	-	-	7.38

Total	237.31	6,407.37		182.21	33.37	18.78	2.95	4,919.73	900.93	507.14	79.57
Total production of gas	3,041.35	n/a		77%	14%	8%	1%				
Methane intensity	8%	n/a		-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO – 02:

P&IDS





Inaki
J.L. Mardaras e hijos
Departamento de Ingeniería



PETROLEUM

Documentación técnica AS-BUILT de las Instalaciones de Petroleum-GNF

CLIENTE : Petroleum S.A.

ZONA: El Romeral

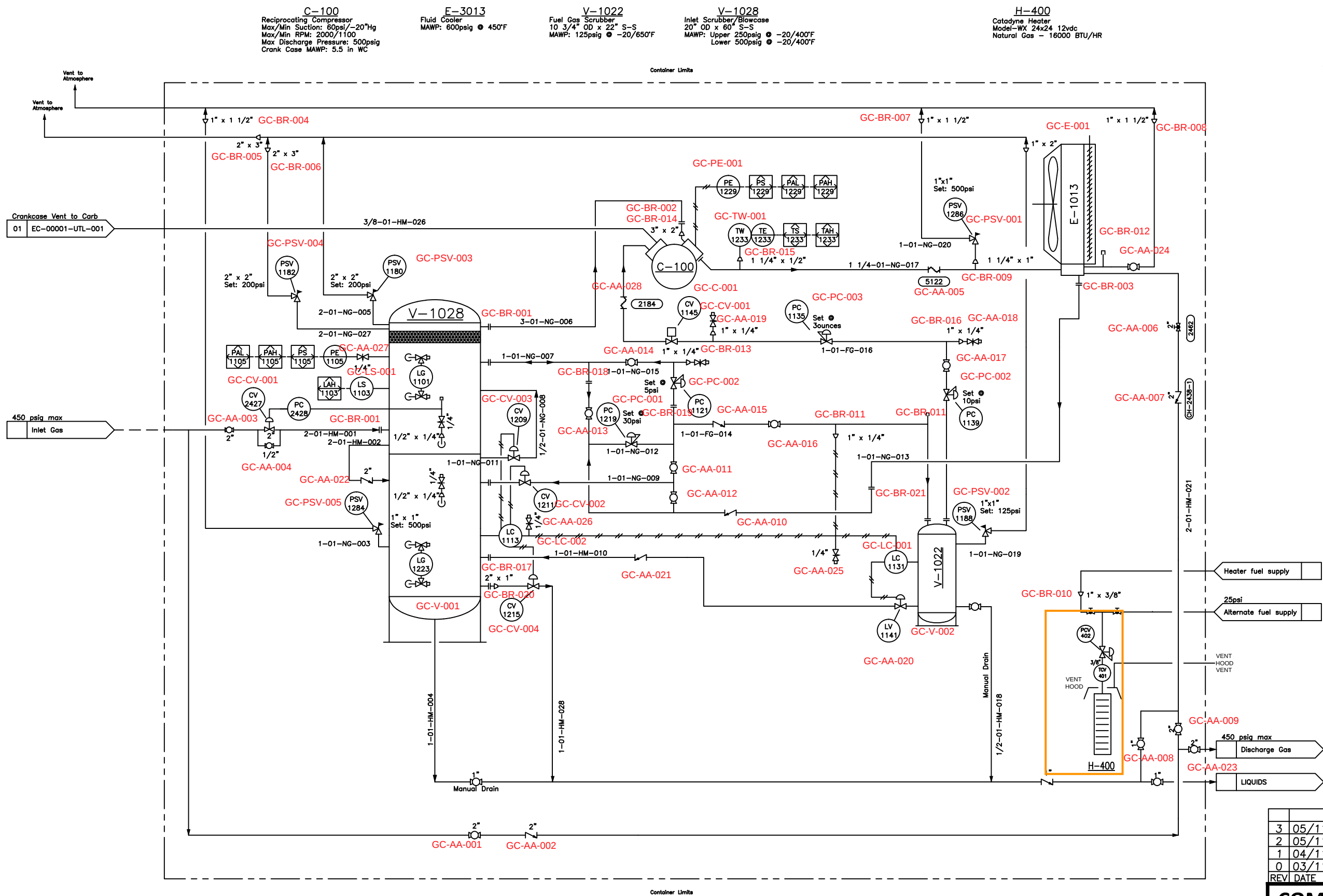
Campo de gas Romeral

CABEZA DE POZO DE SEVILLA-3

Diagrama de tubería e instrumentos

1	16/07/2015	Final	M.G.R.	M.A.P.		Escala: 1/E	Original: A3
0	01/06/2015	Para revisión	M.G.R.	M.A.P.		B/ El Mesón 17, 39730, Berango (CANTABRIA)	Teléfono: 942 635959
REV.	FECHA	DENOMINACIÓN	REALIZADO	COMPROBADO	APROBADO	DTI-S3-001 de 001	

El presente documento es copia de su original, propiedad del Departamento de Ingeniería de J.L. Mardaras e hijos S.L. Su utilización total o parcial, así como cualquier reproducción expresa de su autor quedando en todo caso prohibida cualquier modificación unilateral del mismo.

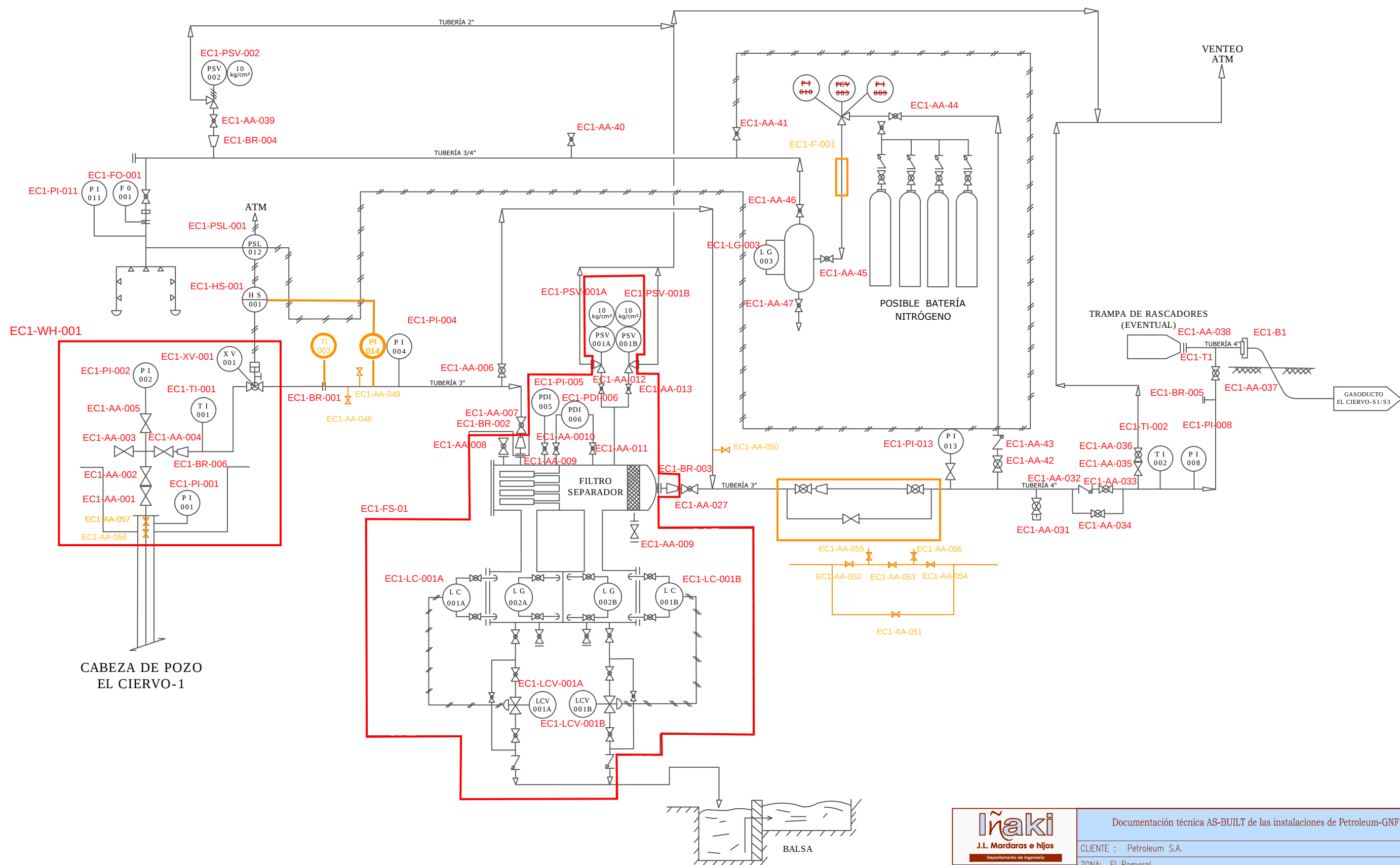


Reference Drawings:

EC-00001-UTL-001 Unit Utilities P&ID
EC-00001-PIP-001 Piping & Specialties Schedule
EC-00001-INS-001 Instrumentation Schedule

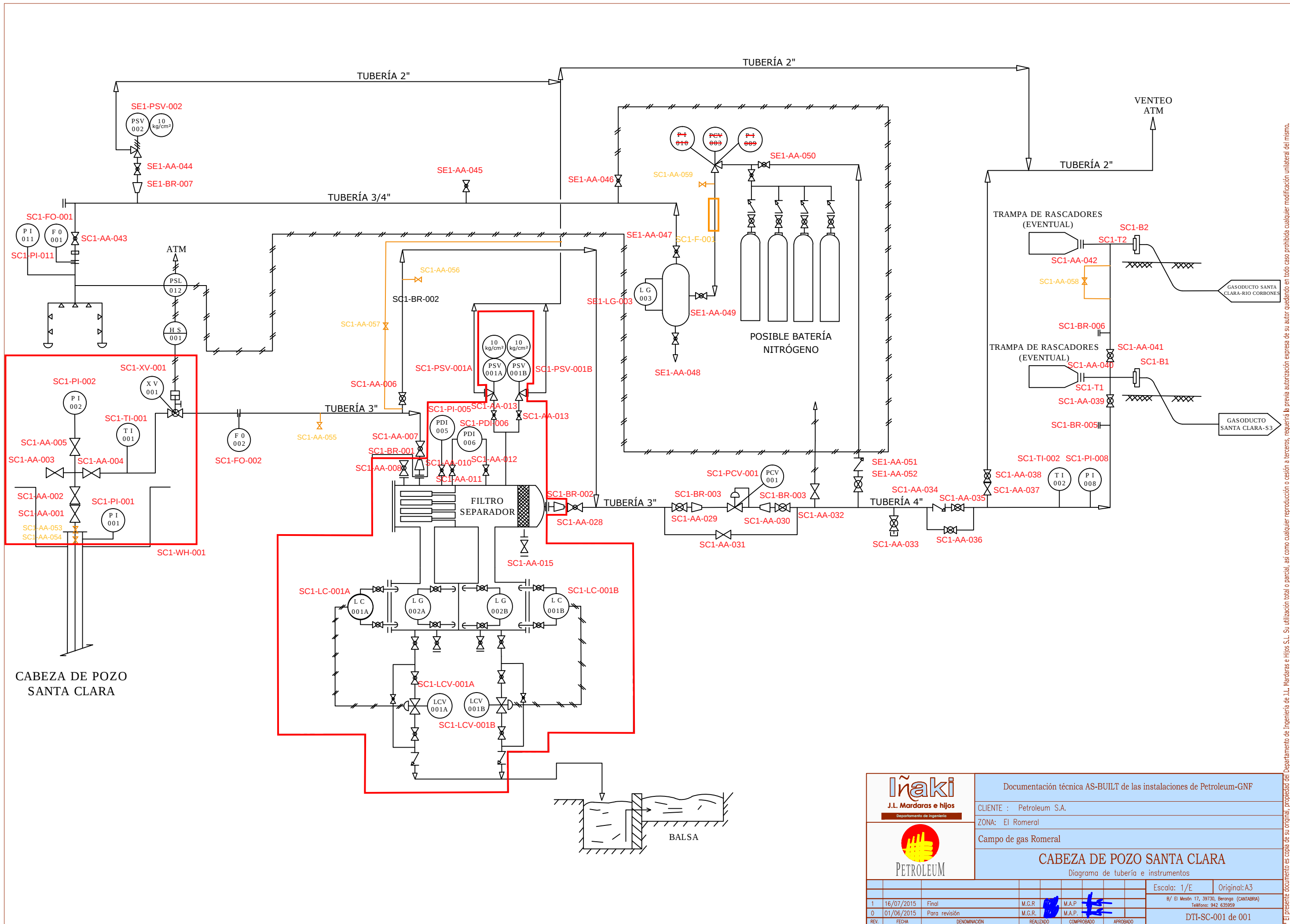
REV	DATE	DESCRIPTION	BY	CHKD	APPD
3	05/11	As Built	WGC		WGC
2	05/11	Pneum. Start Config.	WGC		WGC
1	04/11	Deleted Auto Blowdown	WGC		WGC
0	03/11	For Approval	WGC		WGC

COMPRESSCO FIELD SERVICES, INC.		COMPRESSCO OKLAHOMA CITY OKLAHOMA	
International Medium Pressure Unit P&ID NextGen Design			
CAR:		SCALE:	
PROJECT: European 10ft Container		APPD: DATE:	
DWG No. EC-00001-PID-001			REV. 3



ñaki J.L. Mardaras e hijos Departamento de Ingeniería PETROLEUM		Documentación técnica AS-BUILT de las instalaciones de Petroleum-GNF					
		CLIENTE : Petroleum S.A.					
		ZONA: El Romeral					
		Campo de gas Romeral					
		CABEZA DE POZO EL CIERVO-1					
		Diagrama de tubería e instrumentos					
						Escala: 1/E	Original: A3
1	16/07/2015	Final	M.G.R.	M.A.P.		B/ El Mesón 17, 39730, Berango (CANTABRIA)	
0	01/06/2015	Para revisión	M.G.R.	M.A.P.		Teléfono: 942 635959	
REV.	FECHA	DENOMINACIÓN	REALIZADO	COMPROBADO	APROBADO	DTI-C1-001 de 001	

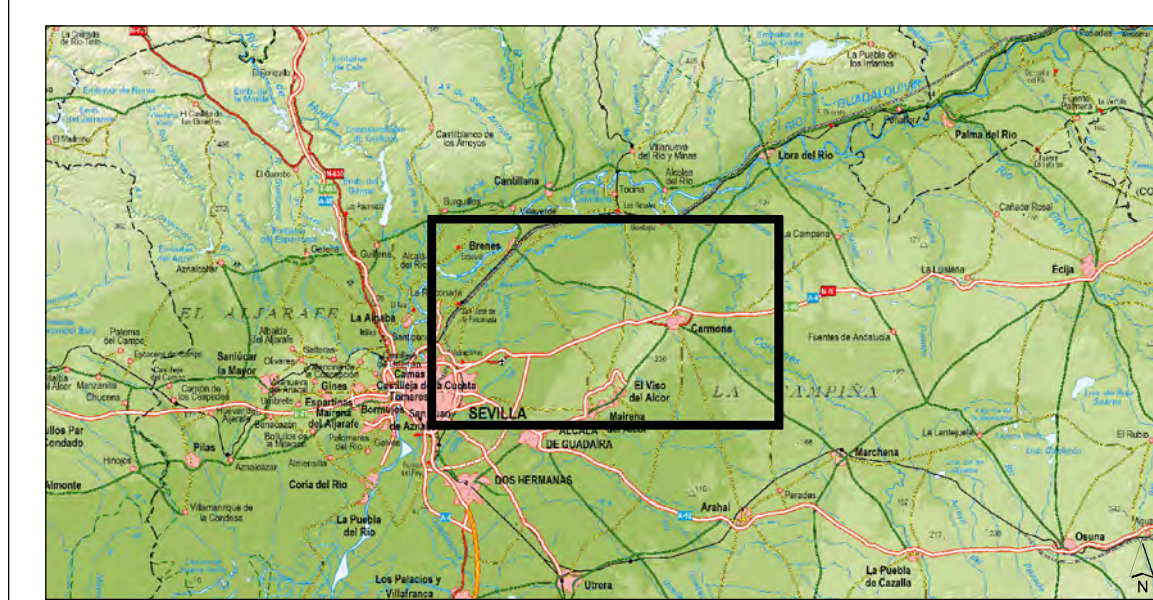
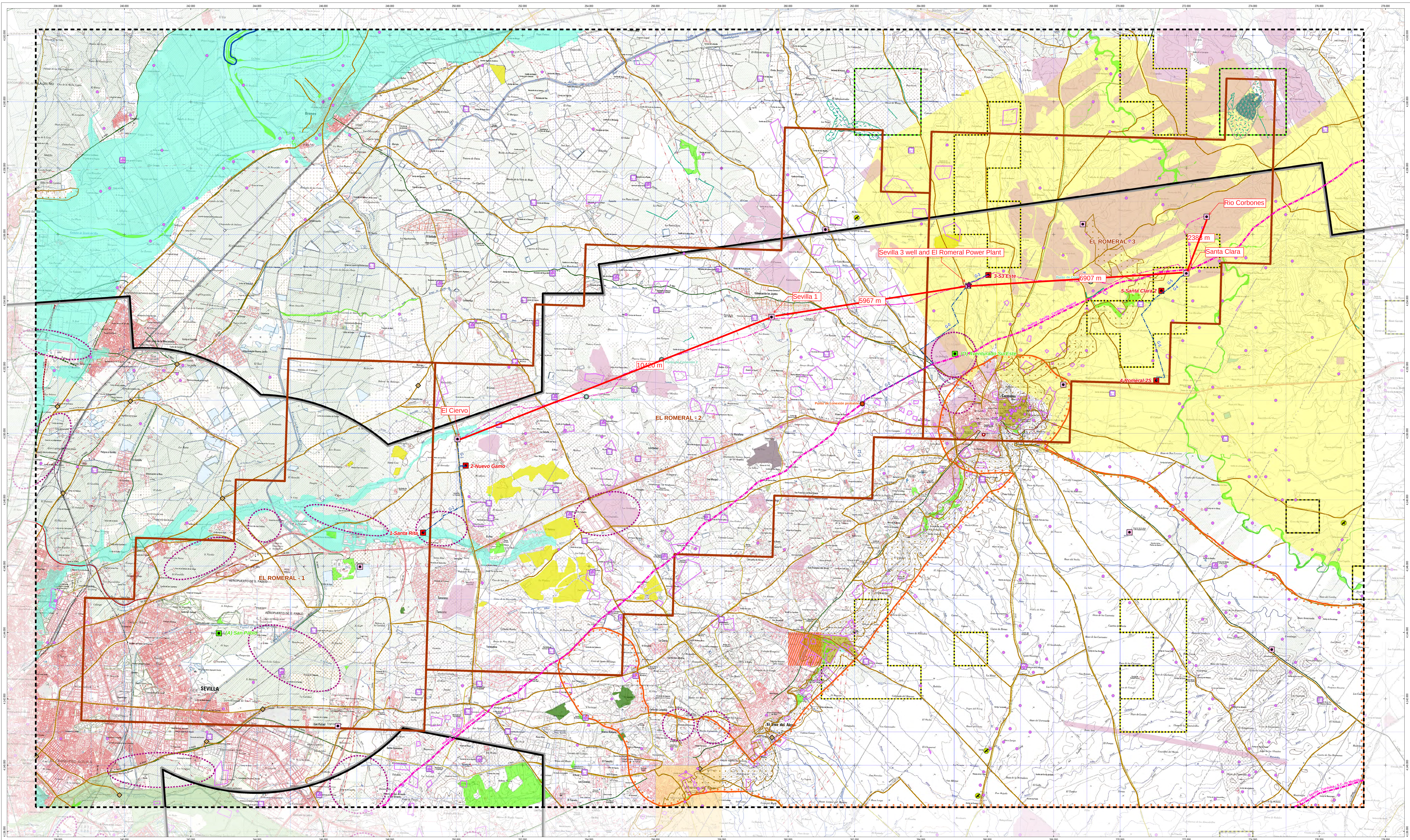
* El presente documento es copia de su original, propiedad del Departamento de Ingeniería de J.L. Mardaras e Hijos S.L. Su utilización total o parcial, así como cualquier reproducción o cesión a terceros, requerirá la previa autorización expresa de su autor quedando en todo caso prohibida cualquier modificación unilateral del mismo.



El presente documento es copia de su original, propiedad del Departamento de Ingeniería de J.L. Mardaras e hijos S.L. Su utilización total o parcial, así como cualquier reproducción o cesión a terceros, requerirá la previa autorización expresa de su autor quedando en todo caso prohibida cualquier modificación unilateral del mismo.

ANEXO – 03:

PLANO DE LA CONCESIÓN



MEDIO FÍSICO

Zonas inundables para un periodo de retorno de 500 años (1:100)
(Fuentes: MITERO y Confederación Hidrográfica del Guadalquivir)

BIODIVERSIDAD

Plan de Recuperación del Agua Imperial Ibérica
Plan de recuperación y Conservación de Peces Invertebrados de Medios Acuáticos Epicontinentales
Plan de recuperación y Conservación de Especies de Helechos

Área de importancia para la conservación de las Aves y la Biodiversidad (IBA)

IBA Campiña de Carmona

Habitats de interés comunitario

HIC no prioritario
HIC prioritario

Bosques isla y setos

Bosques isla
Setos

Flora catalogada (Vulnerable)

Mesclares singrosos

Fauna catalogada (Vulnerable)

Circus pygargus

Myotis myotis

Tetrax tetrax

Rhinoglyphus fernandezianus

Oxyechus curtipis

Puntos de reproducción de aguilucho cenizo (Circus pygargus)

Nido (Fuente: Programa de Seguimiento y Protección del Aguilucho Cenizo en Andalucía, 2016)

PATRIMONIO

Patrimonio natural

Vías pecuarias (Inventario de Vías Pecuarias de la REDIAM)

Abrevadero - Descansadero (REDIAM)

Patrimonio cultural en suelo rústico

Yacimientos arqueológicos

Edificaciones incluidas en el Inventario de Cortijos, Haciendas y Lagares de la provincia de Sevilla

Infraestructuras

Entorno servidumbre aeronáutica del aeropuerto de Sevilla

PIV existente

PIV en tramitación (en información pública) y autorizada

Equipamientos

Circuito de velocidad (en proyecto)

POS AGLOMERACIÓN URBANA DE SEVILLA

Espacios y elementos de protección territorial

Escarpes y formas singulares del relieve

Áreas forestales

Red de espacios libres

Parque metropolitan

Parques culturales

Áreas de oportunidad metropolitan

Área de oportunidad

INSTALACIONES GASÍSTICAS EXISTENTES

Gasoductos de la red de transporte

Gasoductos de conexión propiedad de TARBA

Planta generación El Romeral

Sondeos y pozos de producción (en el pasado o en la actualidad)

INSTALACIONES PROYECTADAS

Sondeos a perforar

Sondeos excluidos en el análisis preliminar

Gasoductos de conexión (trazado por concreto)

Punto probable de incorporación a red de transporte

tarba

CLAVE

TÍTULO DEL PROYECTO:
REALIZACIÓN DE CINCO SONDEOS Y POSTERIOR EXPLOTACIÓN
EN LAS CONCESIONES DE HIDROCARBUROS
EL ROMERAL-1, EL ROMERAL-2 Y EL ROMERAL-3
La Rinconada y Carmona (provincia de Sevilla)

TÍTULO DEL PLANO:
LOCALIZACIÓN DE LOS SONDEOS
SOBRE SÍNTESIS AMBIENTAL

HOJA:
1 de 1

ESCALA:
1:35.000

FECHA:
Febrero, 2023