DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

PETROMARK SRL

Informe realizado a pedido de PAN AMERICAN ENERGY S.L. SUC. ARGENTINA

ARGENTINA

Septiembre 2026

Esta información es confidencial y de uso exclusivo de quien la solicita. Su finalidad es meramente orientativa en decisiones crediticias. No implica juicio de valor ni de solvencia de los informados. Su evaluación y las decisiones que el cliente tome son ajenas a Fidelitas.

1- Resumen Ejecutivo

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN

Pan American ENERGY

Informe de Reevaluación / Ampliación de Alcance
Anexo 3 A - Servicios

			No Aplica	No cumple / No posee / No cedio información (0)	Con irregularidades / sin planes de regularización / cedió información parcial (1)	No aplica por que contrata monotributistas. (2)	Están inscriptos en moratorias, planes de pagos, etc. y paga (3)	Se detectan caso de atraso puntuales (4)	No se detectan desvíos (5)
1. Cumplimiento de Obligaciones Previsionales e Impositivas									
1.1	**Como es su situación salarial y social respecto de:**								
1.1.1	Pago de sueldos y remuneraciones.								x
1.1.2	Presentación y pago de aportes y contribuciones F-931								x
1.1.3	Presentación y pago de ART.								x
1.1.4	Presentación y pago de otras cargas sociales								x
1.2	**Como es su situación fiscal respecto de:**								
1.2.1	Presentación y pago del impuesto a las ganancias (DDJJ y anticipos)							x	
1.2.2	Presentación y pago del impuesto al valor agregado (I.V.A. F-731)			x					
1.2.3	Presentación y pago del impuesto a los ingresos brutos				x				
1.3	**Como es su situación bancaria**								
Total Cumplimiento Previsional e Impositivo		**63%**	**25**						

Tipo de Empresa	Servicios		No Aplica	"No cedió información / Valor por debajo del mínimo (0)"	Malo	Regular		Bueno		Muy Bueno		Excelente
2. Situación Económico-Financiera					1	2		3		4		5
2.1.1	**Solvencia**				0,490	0,490	0,727	0,727	0,963	0,963	1,200	1,200
												x
2.1.2	**Endeudamiento Corriente**				2,000	2,000	1,500	1,500	1,000	1,000	0,500	0,500
												x
2.2.1	**Índice de liquidez**				0,900	0,900	1,200	1,200	1,500	1,500	1,800	1,800
												x
2.3.1	**Rentabilidad Bruta**				0,200	0,200	0,267	0,267	0,333	0,333	0,400	0,400
								x				
2.3.2	**Rentabilidad Operativa**				0,020	0,020	0,073	0,073	0,127	0,127	0,180	0,180
								x				
2.3.3	**Rentabilidad Neta**				0,030	0,030	0,087	0,087	0,143	0,143	0,200	0,200
						x						
Total Situación Económico-Financiero		**77%**	**23**									

Calificación y Ponderación de la Reevaluación / Ampliación de Alcance

CONDICIÓN		CALIFICACIÓN ECONÓMICA FINANCIERA				
		Puntaje Obtenido		% respecto al total	Ponderación (%)	Resultado
1	**Cumplimiento Previsional y Fiscal**	25	40	63%	10,0%	0,6
2	**Situación Económico-Financiera**	23	30	77%	90,0%	6,9
Resultado Final		**7,5**				

Según políticas de calificación de PAN AMERICAN ENERGY SL SUC. ARGENTINA

1.2 CONCLUSIÓN

PETROMARK S.R.L. fundada en 2013 en Caleta Olivia, brinda servicios a la industria del petróleo y el gas. Sus accionistas son: TWARDOWSKI MATIAS MARCOS y TWARDOWSKI GUSTAVO MARCOS. Según lo informado en el Form. 931 07/2026, tiene 363 empleados registrados. Cuentan con certificaciones de calidad, medioambiente y seguridad laboral (ISO 9001, ISO 14001 y ISO 45001), todas ellas vigentes. Tiene una afiliación vigente ante MUTUAL PETROLEROS. Opera normalmente con el sistema financiero. No registra cheques rechazados por Falta de Fondos. Se encuentra al día con los pagos de Aportes y Contribuciones a la Seguridad Social. No se presentaron eventos de integridad, juicios del fuero comercial como demandado ni notas de prensa negativas.

Desde la perspectiva del análisis de balance, el ejercicio cerrado en 12/2025 muestran a una compañía con una posición sólida y bien equilibrada. Las ventas crecieron un 3.36% en términos reales. La estructura patrimonial acompaña ese desempeño, la solvencia se ubica en un nivel muy satisfactorio (2.7) y el endeudamiento corriente es bajo (0.36), lo cual refleja una escasa dependencia del financiamiento externo. Por el lado del corto plazo, la holgura es amplia, con una liquidez corriente muy buena (2.88) y un capital de trabajo suficiente que respalda la operación. El único frente que muestra desgaste es la rentabilidad, el margen bruto se redujo a 30.52% y la rentabilidad neta sobre ventas descendió de 13.54% a 7.42%, aunque se mantiene en un nivel aceptable.

En conjunto, la compañía combina crecimiento real de ventas, una estructura patrimonial equilibrada y una liquidez holgada, con la rentabilidad en descenso como único punto a observar. Se recomienda operar con normalidad.

LÍMITE DE COMPRA (30% sobre ventas)	VENTAS BALANCE	VENTAS POST-BALANCE
Ventas	**ARS 61 225 336 587**	**ARS 32 430 788 010**
Límite de compra	**ARS 18 367 600 976**	**ARS 9 729 236 403**

Contenidos

1- RESUMEN 2

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN 2
1.2 CONCLUSIÓN 3

2- DATOS ORGANIZACIONALES 6

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO 6
2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES 7
2.3 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO 7
2.4 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 10
2.5 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 10
2.5.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional 10
2.5.2 Constancia de inscripción ARCA/IIBB/Ganancias 11
2.6 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS 13
2.7 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 14
2.8 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 16
2.8.1 Socios / Accionistas 17
2.8.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 17
2.8.3 Directivos 17
2.8.4 Antecedentes de Principales Directivos 18
2.9 ACTIVOS 18
2.9.1 Inmuebles 18
2.9.2 Rodados 19
2.10 PUBLICACIONES OFICIALES 19
OTRAS PUBLICACIONES 20
2.11 CERTIFICACIONES 24
2.11.1 Certificaciones de Calidad 24
2.11.2 Distinciones Obtenidas 28
2.11.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 28
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 28
2.13 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO 29

3- SITUACIÓN COMERCIAL 30

3.1 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 30
3.2 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY S.L. SUC. ARGENTINA 30
3.3 PROVEEDORES 30
3.4 CLIENTES 31
3.5 SEGUROS 31
3.5.1 Registro de contratos con las ART 31
3.5.2 Contratos extinguidos por falta de pago 31
3.5.3 Otros Seguros contratados 32

4- COMERCIO EXTERIOR 33

4.1 IMPORTACIONES 33
4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS 33
4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO 34

4.4 EXPORTACIONES 34

5- SITUACIÓN BANCARIA 35

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 35
5.2 CENTRAL DE DEUDORES 35
5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 36

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 37

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO 37
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE 37
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 37
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 37
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 37
6.3.3 Embargos 37
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 38

7- INTEGRIDAD 39

7.1 INTEGRIDAD 39
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 39

8- ESTADOS CONTABLES 40

8.1 DATOS CONTABLES 40
8.2 ANÁLISIS VERTICAL 47
8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL 48
8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD 49
8.5 ANÁLISIS FINANCIERO 50
8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS 51
8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN 52
8.8 SCORE DE BALANCE 53

2- Datos Organizacionales

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

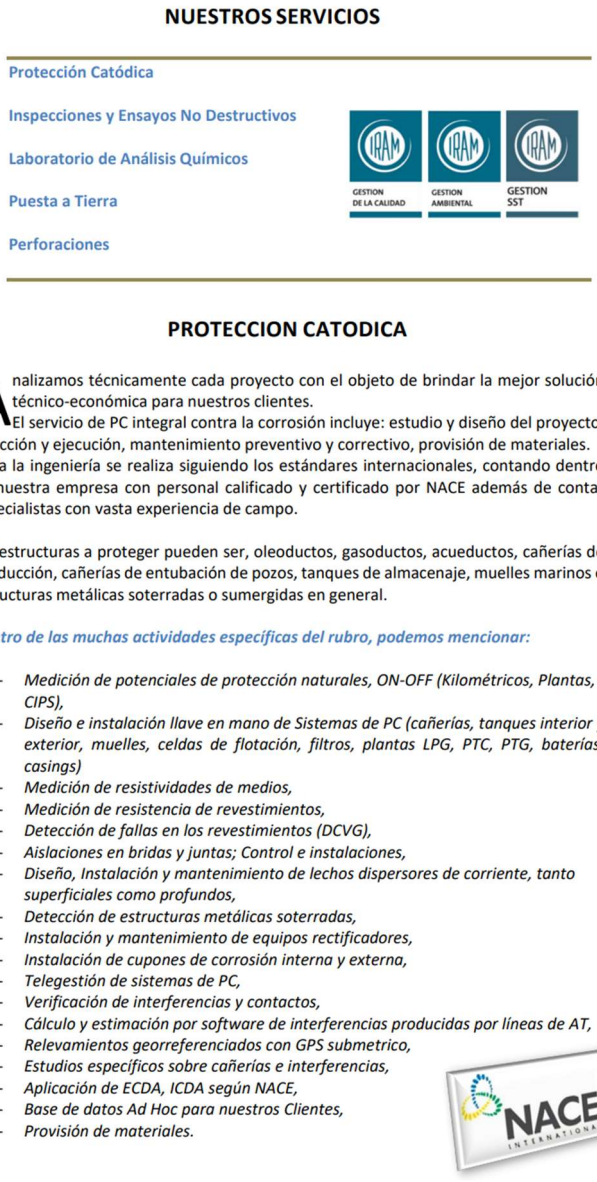
Razón Social	PETROMARK SRL.
CUIT	30-71422050-7.
Domicilio	calle Misionero Beauvoir 1.084 de la Ciudad de Caleta Olivia, Provincia de Santa Cruz, (9011), CALETA OLIVIA, SANTA CRUZ, ARGENTINA
Posibles teléfonos	4853230 - (FIJO)
Actividad	091000 - SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL 332000 - INSTALACIÓN DE MAQUINARIA Y EQUIPOS INDUSTRIALES 439990 - ACTIVIDADES ESPECIALIZADAS DE CONSTRUCCIÓN N.C.P. 451290 - VENTA DE VEHÍCULOS AUTOMOTORES USADOS N.C.P. 771110 - ALQUILER DE AUTOMÓVILES SIN CONDUCTOR 821100 - SERVICIOS COMBINADOS DE GESTIÓN ADMINISTRATIVA DE OFICINAS
Forma Jurídica	S.R.L.
Fecha de Inscripción	24/09/2013
Fecha de Contrato Social	09/08/2013
Patrimonio neto al 2025	$ 22 344 850 134
Cantidad Empleados	363 (Fuente: F-931 07/2026)
Domicilio Legal	calle Misionero Beauvoir 1.084 de la Ciudad de Caleta Olivia, Provincia de Santa Cruz, (9011), CALETA OLIVIA, SANTA CRUZ, ARGENTINA
Otros domicilios.	calle Misionero Beauvoir 1.084 de la Ciudad de Caleta Olivia, Provincia de Santa Cruz, (9011), CALETA OLIVIA, SANTA CRUZ, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

Petromark es una empresa con amplia trayectoria, que dio inicio a sus actividades el primero de Noviembre de 1984, fecha a partir de la cual se encuentra dedicada a brindar servicios a la industria del petróleo y el gas. Actualmente opera en las provincias de Santa Cruz, Chubut, Neuquén y Mendoza. La administración central se encuentra en la Ciudad de Caleta Olivia, provincia de Santa Cruz. Además, posee bases operativas en las Ciudades de Caleta Olivia, Comodoro Rivadavia, Las Heras, Añelo y Neuquén Capital. A la fecha, nuestra empresa cuenta con cerca de 400 empleados, entre las que se encuentran 20 ingenieros, 8 licenciados, 20 supervisores técnicos y más de 40 técnicos especializados.

Fuente: Empresa.

2.3 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO



NUESTROS SERVICIOS

Protección Catódica

Inspecciones y Ensayos No Destructivos

Laboratorio de Análisis Químicos

Puesta a Tierra

Perforaciones

IRAM GESTION DE LA CALIDAD · IRAM GESTION AMBIENTAL · IRAM GESTION SST

PROTECCION CATODICA

Analizamos técnicamente cada proyecto con el objeto de brindar la mejor solución técnico-económica para nuestros clientes.
El servicio de PC integral contra la corrosión incluye: estudio y diseño del proyecto, dirección y ejecución, mantenimiento preventivo y correctivo, provisión de materiales.
Toda la ingeniería se realiza siguiendo los estándares internacionales, contando dentro de nuestra empresa con personal calificado y certificado por NACE además de contar especialistas con vasta experiencia de campo.

Las estructuras a proteger pueden ser, oleoductos, gasoductos, acueductos, cañerías de conducción, cañerías de entubación de pozos, tanques de almacenaje, muelles marinos o estructuras metálicas soterradas o sumergidas en general.

Dentro de las muchas actividades específicas del rubro, podemos mencionar:

- *Medición de potenciales de protección naturales, ON-OFF (Kilométricos, Plantas, CIPS),*
- *Diseño e instalación llave en mano de Sistemas de PC (cañerías, tanques interior y exterior, muelles, celdas de flotación, filtros, plantas LPG, PTC, PTG, baterías, casings)*
- *Medición de resistividades de medios,*
- *Medición de resistencia de revestimientos,*
- *Detección de fallas en los revestimientos (DCVG),*
- *Aislaciones en bridas y juntas; Control e instalaciones,*
- *Diseño, Instalación y mantenimiento de lechos dispersores de corriente, tanto superficiales como profundos,*
- *Detección de estructuras metálicas soterradas,*
- *Instalación y mantenimiento de equipos rectificadores,*
- *Instalación de cupones de corrosión interna y externa,*
- *Telegestión de sistemas de PC,*
- *Verificación de interferencias y contactos,*
- *Cálculo y estimación por software de interferencias producidas por líneas de AT,*
- *Relevamientos georreferenciados con GPS submetrico,*
- *Estudios específicos sobre cañerías e interferencias,*
- *Aplicación de ECDA, ICDA según NACE,*
- *Base de datos Ad Hoc para nuestros Clientes,*
- *Provisión de materiales.*

NACE INTERNATIONAL

INSPECCIONES Y ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS

Contamos con personal certificado y altamente capacitado para la realización de ensayos, con más de 10 años de experiencia. Estos ensayos evalúan el estado de los materiales e instalaciones sin afectar las propiedades físico-químicas de los mismos. Equipos de última generación, control estricto en seguridad, calidad y ambiente, aseguran un trabajo óptimo. La aplicación de distintos métodos combinados minimizan los márgenes de falla.
Además, contamos con Operadores Especializados en Inspecciones de Integridad de activos como Tanques de almacenamiento, Recipientes Sometidos a Presión, Líneas de Proceso, Estructuras, RIG´s, elementos de izaje, ect. para brindar una buena calidad de información de sus activos a nuestros clientes para la toma de decisiones operacionales.
Contamos con personal Calificado como Inspectores de Soldaduras, con amplia experiencia en el rubro, asimismo Inspectores API 653 y API 510.



Técnicas END

Ultrasonido Convencional
Phased Array – Mapeo de corrosión
Phased Array/TOFD – Inspección de soldaduras
Ondas Guiadas (GWT)
Radiografía Digital y Convencional
MFL para piso de tanques
Scan 3D – Bajo ASME B31G
RFT/NFT/Eddy Current
Partículas Magnetizables
Líquidos Penetrantes
Réplicas Metalográficas
Control Dimensional
Termografía/Fuga de Gases
Videoscopía
Dureza no destructiva
Servicios de Integridad
Inspección Elementos de izaje
para Perforadores, Pulling y Work Over







LABORATORIO DE ANALISIS QUIMICOS

Nuestra empresa presta el servicio de laboratorio de análisis químicos para la industria del petróleo y gas. Contamos con dos laboratorios en el yacimiento de Las Heras, Santa Cruz, para análisis de muestras de petróleo, gas y agua de inyección.

Los equipos que intervienen en este servicio son:
Ultracentrífuga, centrífugas, cromatógrafo gaseoso y líquido, espectrofotómetros, densitómetros, reómetros, salinómetros, titulador Karl-Fischer, estufas para cultivo, etc.

Los análisis a realizar pueden ser:

1. *ANALISIS DE PETROLEO*
   - 1.1. *Analisis simple de petróleo*
   - 1.2. *Analisis completo de petróleo*
   - 1.3. *Analisis micromotion de petróleo*
   - 1.4. *Análisis custody transfer de petróleo*
   - 1.5. *Estudio reológico fluido a 3 tem. Y 3 rpm*
   - 1.6. *Destilación simulada de petróleo*
   - 1.7. *Determinación de azufre en petróleo*
   - 1.8. *Determinación de acidez ASTM 664*
   - 1.9. *Determinación de tensión de vapor*
   - 1.10. *Determinación de inflamabilidad*
   - 1.11. *Determinación de viscosidad por punto de temperatura*



2. *ANALISIS DE GAS*
   - 2.1. *Analisis de gas p/cromatografia c 9*
   - 2.2. *Determinación gas impurezas*
   - 2.3. *Análisis de gases de chimenea*



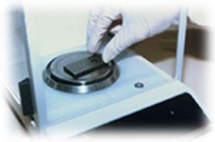
3. *ANALISIS DE AGUA*
   - 3.1. *Analisis químico de incrustaciones*
   - 3.2. *Analisis de agua inyección (in-situ)*
   - 3.3. *Estudio compatibilidad de aguas*
   - 3.4. *Estudio tamaño partículas*
   - 3.5. *Estudio taponamiento*
   - 3.6. *Analisis de agua para consumo humano*
   - 3.7. *Analisis bacteriológico completo de agua potable*
   - 3.8. *Analisis de agua de efluentes*

4. *ANALISIS DE CORROSION*
   - 4.1. *Analisis de cupones por pesada o sonda ER*
   - 4.2. *Determinaciones residuales*
   - 4.3. *Determinación bacterias caldos*



5. *ANALISIS PRODUCTOS QUIMICOS-ESPUMIGENOS*
   - 5.1. *Ranking productos químicos*
   - 5.2. *Control calidad productos químicos*
   - 5.3. *Parámetros de selección productos químicos*
   - 5.4. *Calidad espumógeno*

6. *OTROS*
   - 6.1. *Metales pesados totales o lixiviados*
   - 6.2. *Caracterización de suelo para uso industrial*
   - 6.3. *analisis microbiológicos suelos*
   - 6.4. *Determinación de PCB en aceites*
   - 6.5. *Determinación de HTP EPA*
   - 6.6. *Determinación PAHS*
   - 6.7. *Determinación BTEX*
   - 6.8. *determinación VOC*



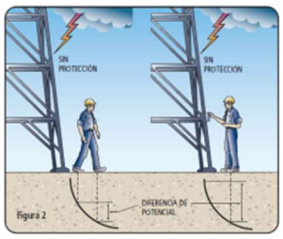
PUESTA A TIERRA

Estos sistemas tienen por objeto evitar los daños causados por las cargas estáticas, ofreciéndoles un camino seguro de descarga, y en consecuencia, otorgando protección a las personas e instalaciones.
Todos los sistemas de PAT instalados por nuestra empresa, así como los materiales utilizados, cumplen con las normas nacionales e internacionales aplicables (IRAM, VDE e IEEE STD80).
Las instalaciones a proteger pueden ser tanques de almacenaje, bombas, compresores, torres de iluminación, descargaderos de camiones, separadores, calentadores, subestaciones y estructuras en general donde opere alguna persona o se desee proteger un instrumento o equipo delicado.

Las tareas desarrolladas por la empresa son:

Medición del valor de la resistencia de PAT,
Medición de resistividades de suelos o medios,
Cálculos de mallas y sistemas de PAT, verificando tensiones de paso y contacto.
Provisión de materiales y mano de obra.

Ing. Jorge Luna. Especialista en PAT.
Ing. Jorge Stalldecker. Especialista en PAT.



PERFORACIONES

La empresa cuenta con tres equipos de perforación para realizar perforaciones de dispersores profundos para protección catódica y además también realiza la perforación de freatímetros y piezómetros con lodo o con aire, para monitoreo ambiental, y la perforación y puesta en servicio de pozos productores de agua.

Los equipos que intervienen en este servicio son:

- *Equipo de perforación Igarreta 501A sobre Camión Ford 1722 4x4 (2012), con capacidad para 250 mts.*
- *Equipo de perforación Prominas R-1HBX sobre Camión Iveco Tector 6x4 (2020) con capacidad para 200 mts.*
- *Equipo de perforación Mayhew 1000 sobre acoplado, con capacidad para 300 mts.*
- *Equipo de perforación Cyclone 1500 sobre Camión Ford 2632 6x4 (2013), con capacidad para 250 mts.*

Fuente: Empresa.

2.4 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

Misión:

"Somos una empresa dedicada a brindar soluciones para mantener la integridad de los activos y los procesos de nuestros clientes en la industria del petróleo y el gas. Nos enfocamos en ofrecer soluciones con los estándares de más alta calidad en materia de gestión de integridad, protección catódica, ensayos no destructivos, laboratorio de análisis químicos y puesta a tierra, con personal capacitado y la más avanzada tecnología. Ponemos énfasis en el cuidado de las personas, la preservación del medio ambiente y el compromiso con el desarrollo de las comunidades en las que operamos"

Visión:

"Ser la empresa líder en Argentina y en Sudamérica en soluciones para mantener la integridad de los activos y los procesos de nuestros clientes en la industria energética."

Valores:

"Nuestra gestión tiene como pilares fundamentales actuar con integridad y excelencia en todo momento, cultivando una relación personal y profesional con nuestro entorno basada en la responsabilidad y confianza mutua."

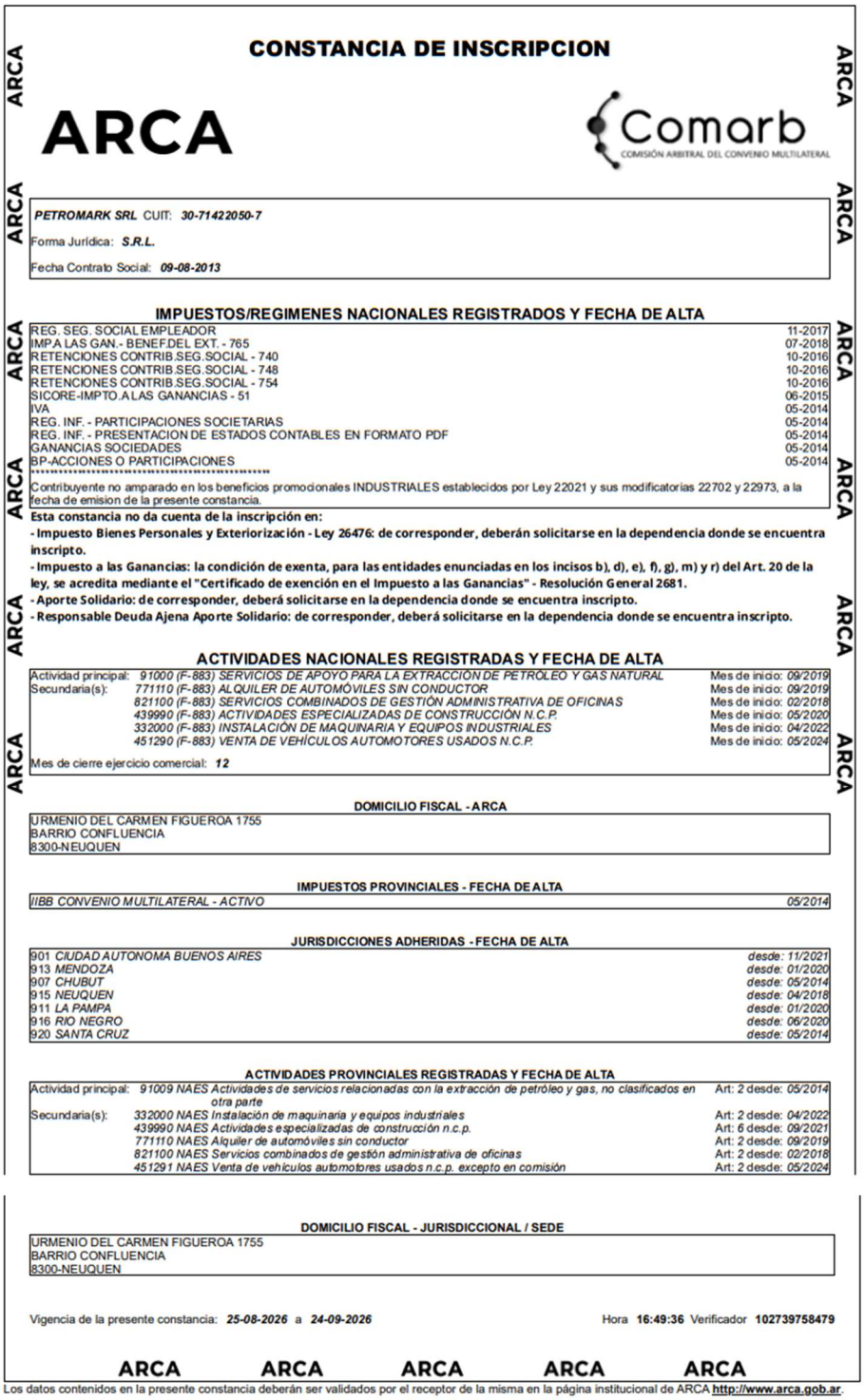
Fuente: Empresa.

2.5 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS

2.5.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional

Información no proporcionada por la empresa.

2.5.2 Constancia de inscripción ARCA/IIBB/Ganancias



CONSTANCIA DE INSCRIPCION

ARCA

Comarb
COMISIÓN ARBITRAL DEL CONVENIO MULTILATERAL

PETROMARK SRL CUIT: ***30-71422050-7***

Forma Jurídica: ***S.R.L.***

Fecha Contrato Social: ***09-08-2013***

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

REG. SEG. SOCIAL EMPLEADOR	11-2017
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 765	07-2018
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 740	10-2016
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 748	10-2016
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 754	10-2016
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 51	06-2015
IVA	05-2014
REG. INF. - PARTICIPACIONES SOCIETARIAS	05-2014
REG. INF. - PRESENTACION DE ESTADOS CONTABLES EN FORMATO PDF	05-2014
GANANCIAS SOCIEDADES	05-2014
BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	05-2014

Contribuyente no amparado en los beneficios promocionales INDUSTRIALES establecidos por Ley 22021 y sus modificatorias 22702 y 22973, a la fecha de emision de la presente constancia.

Esta constancia no da cuenta de la inscripción en:

- Impuesto Bienes Personales y Exteriorización - Ley 26476: de corresponder, deberán solicitarse en la dependencia donde se encuentra inscripto.

- Impuesto a las Ganancias: la condición de exenta, para las entidades enunciadas en los incisos b), d), e), f), g), m) y r) del Art. 20 de la ley, se acredita mediante el "Certificado de exención en el Impuesto a las Ganancias" - Resolución General 2681.

- Aporte Solidario: de corresponder, deberá solicitarse en la dependencia donde se encuentra inscripto.

- Responsable Deuda Ajena Aporte Solidario: de corresponder, deberá solicitarse en la dependencia donde se encuentra inscripto.

ACTIVIDADES NACIONALES REGISTRADAS Y FECHA DE ALTA

Actividad principal:	*91000 (F-883) SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL*	Mes de inicio: *09/2019*
Secundaria(s):	*771110 (F-883) ALQUILER DE AUTOMÓVILES SIN CONDUCTOR*	Mes de inicio: *09/2019*
	821100 (F-883) SERVICIOS COMBINADOS DE GESTIÓN ADMINISTRATIVA DE OFICINAS	Mes de inicio: *02/2018*
	439990 (F-883) ACTIVIDADES ESPECIALIZADAS DE CONSTRUCCIÓN N.C.P.	Mes de inicio: *05/2020*
	332000 (F-883) INSTALACIÓN DE MAQUINARIA Y EQUIPOS INDUSTRIALES	Mes de inicio: *04/2022*
	451290 (F-883) VENTA DE VEHÍCULOS AUTOMOTORES USADOS N.C.P.	Mes de inicio: *05/2024*

Mes de cierre ejercicio comercial: ***12***

DOMICILIO FISCAL - ARCA

URMENIO DEL CARMEN FIGUEROA 1755
BARRIO CONFLUENCIA
8300-NEUQUEN

IMPUESTOS PROVINCIALES - FECHA DE ALTA

IIBB CONVENIO MULTILATERAL - ACTIVO	*05/2014*

JURISDICCIONES ADHERIDAS - FECHA DE ALTA

901 *CIUDAD AUTONOMA BUENOS AIRES*	*desde: 11/2021*
913 *MENDOZA*	*desde: 01/2020*
907 *CHUBUT*	*desde: 05/2014*
915 *NEUQUEN*	*desde: 04/2018*
911 *LA PAMPA*	*desde: 01/2020*
916 *RIO NEGRO*	*desde: 06/2020*
920 *SANTA CRUZ*	*desde: 05/2014*

ACTIVIDADES PROVINCIALES REGISTRADAS Y FECHA DE ALTA

Actividad principal:	*91009 NAES Actividades de servicios relacionadas con la extracción de petróleo y gas, no clasificados en otra parte*	Art: 2 desde: *05/2014*
Secundaria(s):	*332000 NAES Instalación de maquinaria y equipos industriales*	Art: 2 desde: *04/2022*
	439990 NAES Actividades especializadas de construcción n.c.p.	Art: 6 desde: *09/2021*
	771110 NAES Alquiler de automóviles sin conductor	Art: 2 desde: *09/2019*
	821100 NAES Servicios combinados de gestión administrativa de oficinas	Art: 2 desde: *02/2018*
	451291 NAES Venta de vehiculos automotores usados n.c.p. excepto en comisión	Art: 2 desde: *05/2024*

DOMICILIO FISCAL - JURISDICCIONAL / SEDE

URMENIO DEL CARMEN FIGUEROA 1755
BARRIO CONFLUENCIA
8300-NEUQUEN

Vigencia de la presente constancia: ***25-08-2026*** a ***24-09-2026***

Hora **16:49:36** Verificador **102739758479**

ARCA ARCA ARCA ARCA ARCA

Los datos contenidos en la presente constancia deberán ser validados por el receptor de la misma en la página institucional de ARCA **http://www.arca.gob.ar**.

ARCA
AGENCIA DE RECAUDACIÓN Y CONTROL ADUANERO

IMPUESTO A LAS GANANCIAS

F. 713
Declaración Jurada

Firma

Carácter

Mes de Cierre	Período	C.U.I.T.
12	2025	30-71422050-7
0 Original 1-9 Rect.	**Cod. Activ.**	**Nro verificador**
Original	112000	361184
Ejercicio Fiscal	Regular	

Apellido y Nombre o Razón Social	Versión	Establecimiento
PETROMARK SRL	2500006	0

Cantidad proyectos promovido	0	C.U.I.T./C.U.I.L. contador	20-30172985-6	Entidad Exenta	NO

R1 - Quebrantos Trasladables

Quebrantos trasladables por venta de acciones (F.A.)	0,00	Quebrantos trasladables por venta de acciones (F.E.)	0,00
Quebrantos trasladables por Inst. financ.Derivados (F.	0,00		
Quebrantos trasladables resto (F.A.)	0,00	Quebrantos trasladables resto (F.E.)	0,00
Quebrantos trasladables Juegos de Azar (F.A.)	0,00	Quebrantos trasladables Juegos de Azar (F.E.)	0,00

R2 - Determinación del Resultado Neto

	F. Argentina	F. Extranjera		F. Argentina	F. Extranjera
Result.del Ejerc.(contable)	2.664.048.297,99	0,00	Quebrantos computables	0,00	0,00
Ajustes	6.332.109.301,67	0,00			
Donaciones	0,00		Resultado Neto	8.996.157.599,66	0,00
Resultado impositivo	8.996.157.599,66	0,00	Resultado atrib.a los socios	0,00	0,00
Queb.por Vta.de Acc.(Ejerc.)	0,00	0,00	Queb.de Fuente Argentina		0,00
Queb.por Inst.Fin.Der.(Ejerc	0,00		Resultado Neto Final	8.996.157.599,66	0,00

R3 - Det. Resultado (Juegos de Azar)

	F. Argentina	F. Extranjera		F. Argentina	F. Extranjera
Result.del Ejerc. (contable)	0,00	0,00	Quebrantos computables	0,00	0,00
Ajustes	0,00	0,00	Resultado Impositivo	0,00	0,00

R4 - Determinación del Impuesto

Alicuota %	35,00	Alicuota para Juegos de Azar	41,50 %
Impuesto Determinado (excep.juegos de aza	3.092.731.393,48	Impuesto Determinado para Juegos de Azar	0,00
Total Impuesto Liberado (F.A y F.E.)	0,00	Total Impuesto Determinado	3.092.731.393,48
Total Impuesto No Liberado (F.A y F.E.)	0,00		

R5 - Determinación del Saldo del Impuesto

	A favor Contrib	A favor ARCA		A favor Contrib	A favor ARCA
Imp. determinado Fuente Extra		0,00	Saldo a Cancelar		3.092.731.393,48
Imp. análogos pagados en el e	0,00		Cómputo Credeb para cancel. I	209.506.654,19	
Subtotal Fuente Extranjera		0,00	Saldo a Ingresar		2.883.224.739,29
Imp. determinado Fuente Arger		3.092.731.393,48	Ant.canc.c/cómp.de Bonos y C	0,00	
Ajuste de Impuesto RIGI Prime		0,00	Saldo por anticipos cancelados		
Imp.análogo pagado en el ext.c			con Bonos o Certif.Fiscales	0,00	
contra gcias. de FA admitido pc	0,00		Cómputo de Bonos y Créditos		
Saldo a favor per.ant.antic.canc	0,00		Fiscales para cancelación de D	0,00	
Saldo a favor per.ant.antic.canc			Retenciones y/o Percepciones	1.084.980.250,00	
bonos CF Dto 135/06	0,00		Total antic.ingresados en efecti		
Anticipos cancelados mediante	0,00		mediante débitos bancarios-exc		
Anticipos canc.mediante BCF I	0,00		F. 515 y bonos CF Dto. 135/06	1.683.063.308,23	
Total bonos F.515	0,00		Percep.no comput. p/el cálculo	2.123.615,78	
Total bonos CF Dto. 135/06	0,00		Pago a cta. "Rég Art. 4 RG 381	0,00	
Saldo a favor del resp.x antic.e	0,00		Total Pagos RG 5110 - Cesión		
Sdo.favor resp.x ant.bonos CF	0,00		transf. de doc.de transporte - (I	0,00	
Subtotal Fuente Argentina		3.092.731.393,48	Total anticipos RG 4498		
Diferimiento F.518	0,00		Art.3° Punto 1)	0,00	
Subtotal General		3.092.731.393,48	Total pago a cuenta RG 5248/5		
Pagos a Cta.que no generan sa	0,00		ingresos extraordinarios	0,00	
Saldo previo al cómputo Crede		3.092.731.393,48	Saldo a favor periodo anterior	0,00	
Anticipos cancelados Credeb	0,00		Saldo a favor por fusión o abso	0,00	
Saldo.x anticipos cancelados C	0,00		Saldo a favor	0,00	113.057.565,28

R6 - Forma de Ingreso

Saldo a Ingresar	113.057.565,28	Imp. ing. en DD.JJ. orig. o ult. rec	0,00	Suma ing. en forma no bancari	0,00
Total a pagar	**113.057.565,28**				

07133071422050712202536118 4

56235b88bdf1f61798dd7bb72b708156

Declaro que los datos consignados en este formulario son correctos y completos y que he confeccionado la presente Declaración Jurada utilizando el programa aplicativo (software) aprobado por ARCA sin omitir ni falsear dato alguno que deba contener, siendo fiel expresión de la verdad.

ARCA

Presentación de DJ por Internet

Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador: ARCA
Formulario: **713 v2500 - GANANCIAS SOCIEDADES**
CUIT: **30-71422050-7**
Impuesto: **10 - GANANCIAS SOCIEDADES**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2025**
Nro. verificador: 361184
Cantidad de registros: 1.512

LEYENDA PFP: DJ SIN PLAN

Fecha de Presentación: 2026-05-08 Hora: 15:16:44
Nro. de Transacción: 1169037108
Código de Control: iHaPov
Usuario autenticado por: ARCA (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 20224831405

[361184F0713.56235b88bdf1f61798dd7bb72b708156.b64]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[56235b88bdf1f61798dd7bb72b708156]

Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación

Datos sujetos a verificación

comarb | sifere | Sistema Federal de Recaudación

IMPUESTO SOBRE LOS INGRESOS BRUTOS
CONVENIO MULTILATERAL
DJ MENSUAL - CM03

CUIT: 30-71422050-7
Razón Social: PETROMARK SRL
Sede: 915
Anticipo: 202607
Secuencia: Original

N° Verificador: 793952
N° Formulario: 5866
Estado: PRESENTADA

Datos Presentación Arca: DDJJ presentada el 19/08/2026 - 10:47:30 ante ARCA, N° de Transacción: 1189775280

Jurisdicciones incluidas

Jurisdicción	Anticipo Impuesto Determinado	Valores Restan	Valores Suman	A Favor Contribuyente	A Favor Fisco	A Pagar
CABA	$24.330,34	$705.202,19	$0,00	$680.871,85	$0,00	$0,00
CHUBUT	$35.102.555,63	$53.713.284,14	$0,00	$18.610.728,51	$0,00	$0,00
LA PAMPA	$347.923,88	$294.689,38	$0,00	$0,00	$53.234,50	$53.234,50
MENDOZA	$2.602.332,72	$9.201.250,12	$0,00	$6.598.917,40	$0,00	$0,00
NEUQUEN	$98.011.861,20	$79.847.616,48	$0,00	$0,00	$18.164.244,72	$18.164.244,72
RIO NEGRO	$1.970.757,62	$2.160.164,33	$0,00	$189.406,71	$0,00	$0,00
SANTA CRUZ	$31.653.773,57	$26.897.766,09	$0,00	$0,00	$4.756.007,48	$4.756.007,48
TOTALES	**$169.713.534,96**	**$172.819.972,73**	**$0,00**	**$26.079.924,47**	**$22.973.486,70**	**$22.973.486,70**

Total a pagar: $22.973.486,70

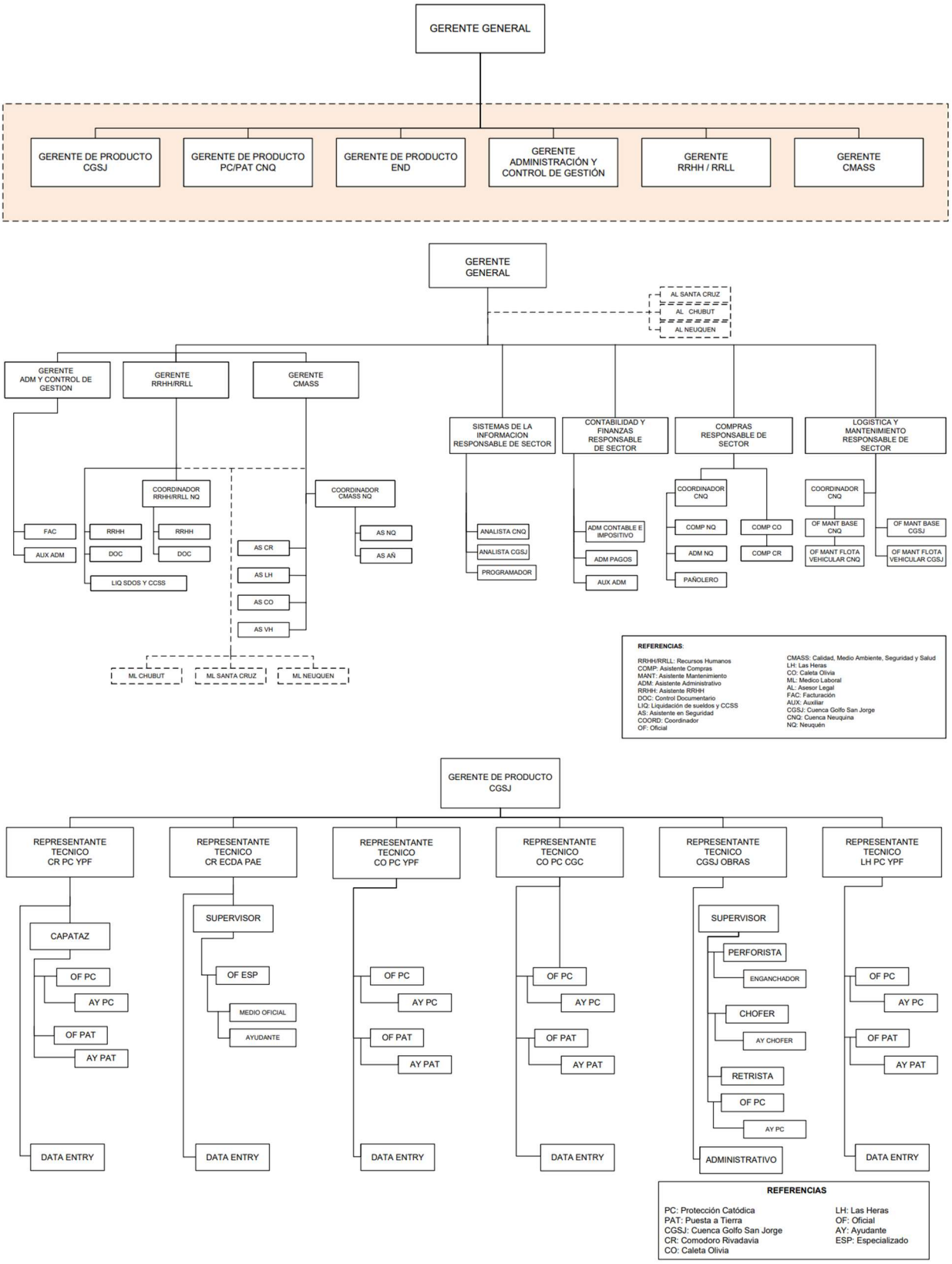
Fuente: Empresa

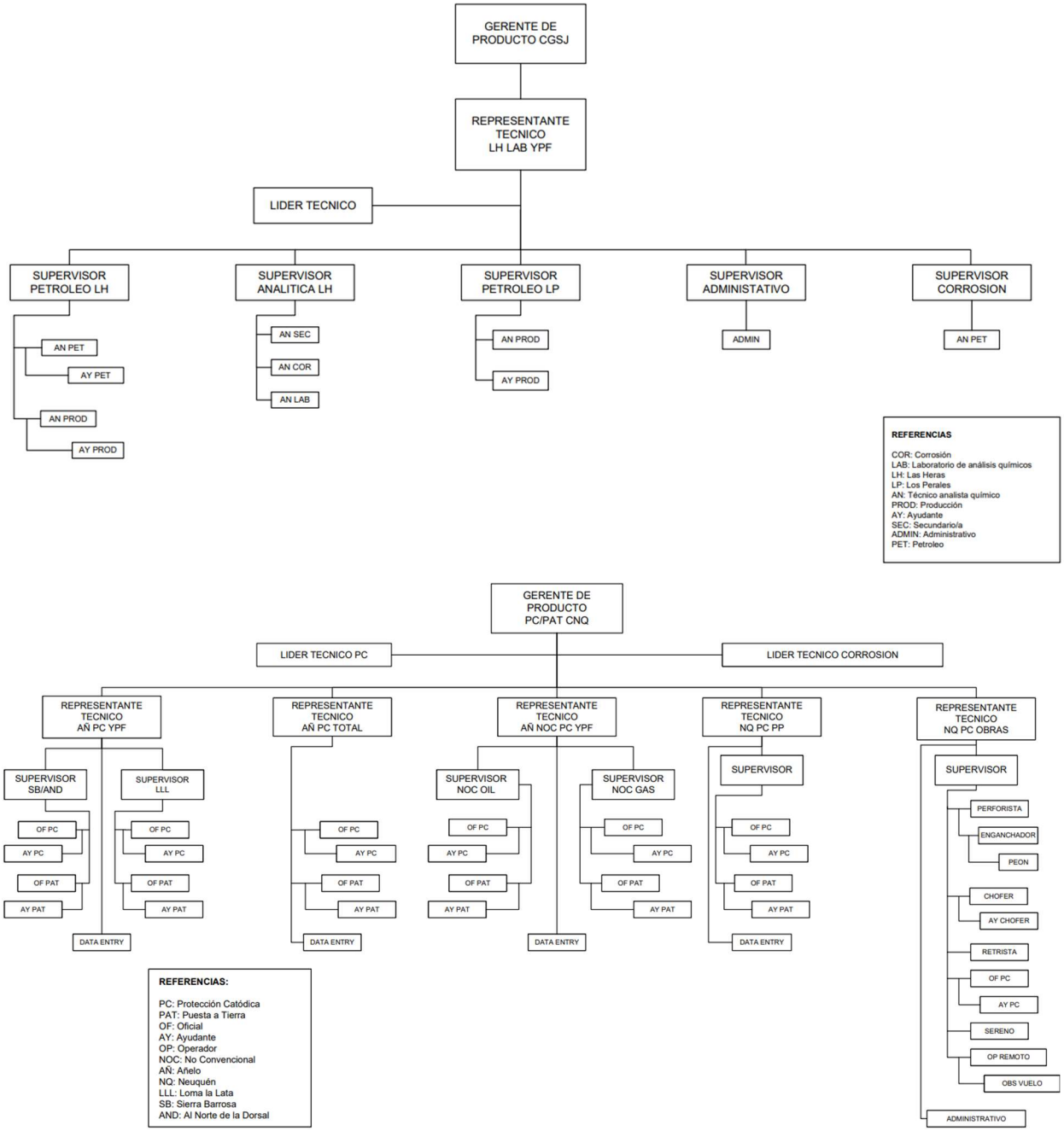
2.6 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS

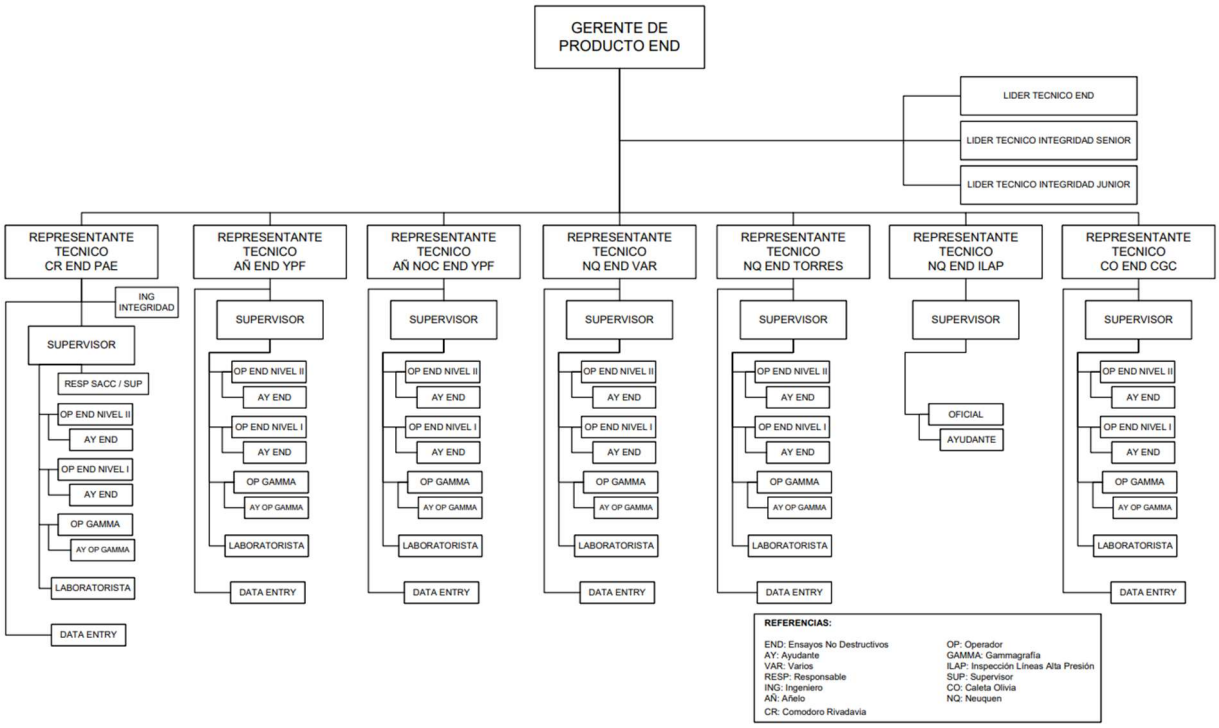
petromark

NOMBRE: PETROMARK
TIPO: MIXTA
CLASE: 35, 37, 40, 42
ACTA: 4564153
BOLETÍN: 10902
PUBLICACIÓN: 03/09/2025

2.7 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA

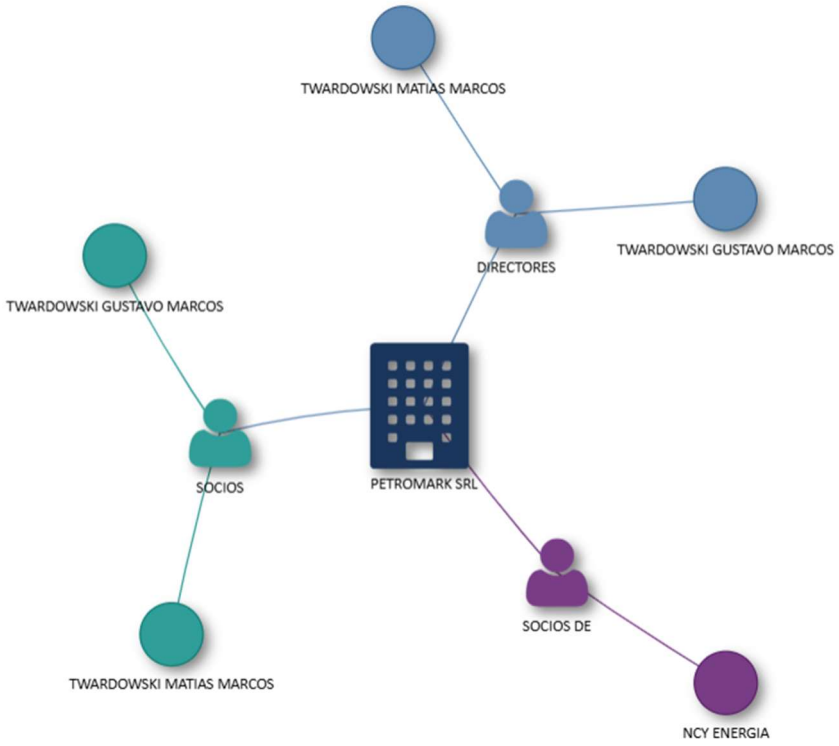



GERENTE DE PRODUCTO CGSJ
REPRESENTANTE TECNICO LH LAB YPF
LIDER TECNICO
SUPERVISOR PETROLEO LH
AN PET
AY PET
AN PROD
AY PROD
SUPERVISOR ANALITICA LH
AN SEC
AN COR
AN LAB
SUPERVISOR PETROLEO LP
AN PROD
AY PROD
SUPERVISOR ADMINISTATIVO
ADMIN
SUPERVISOR CORROSION
AN PET
REFERENCIAS
COR: Corrosión
LAB: Laboratorio de análisis químicos
LH: Las Heras
LP: Los Perales
AN: Técnico analista químico
PROD: Producción
AY: Ayudante
SEC: Secundario/a
ADMIN: Administrativo
PET: Petroleo
GERENTE DE PRODUCTO PC/PAT CNQ
LIDER TECNICO PC
LIDER TECNICO CORROSION
REPRESENTANTE TECNICO AÑ PC YPF
SUPERVISOR SB/AND
SUPERVISOR LLL
OF PC
AY PC
OF PAT
AY PAT
DATA ENTRY
REPRESENTANTE TECNICO AÑ PC TOTAL
REPRESENTANTE TECNICO AÑ NOC PC YPF
SUPERVISOR NOC OIL
SUPERVISOR NOC GAS
REPRESENTANTE TECNICO NQ PC PP
SUPERVISOR
REPRESENTANTE TECNICO NQ PC OBRAS
PERFORISTA
ENGANCHADOR
PEON
CHOFER
AY CHOFER
RETRISTA
SERENO
OP REMOTO
OBS VUELO
ADMINISTRATIVO
REFERENCIAS:
PC: Protección Catódica
PAT: Puesta a Tierra
OF: Oficial
AY: Ayudante
OP: Operador
NOC: No Convencional
AÑ: Añelo
NQ: Neuquén
LLL: Loma la Lata
SB: Sierra Barrosa
AND: Al Norte de la Dorsal



Fuente: Empresa.

2.8 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES



2.8.1 Socios / Accionistas

Razón Social	Nacionalidad/Pais	Tax ID	%
TWARDOWSKI MATIAS MARCOS	Argentina	20108009641	80.00
TWARDOWSKI GUSTAVO MARCOS	Argentina	20224831405	20.00

Fuente: Empresa.

2.8.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

N°	Razón Social	Nacionalidad/Pais	Tax ID	Tipo de Relación
1	NCY ENERGIA	Argentina	30718578120	Accionista De

Fuente: Empresa.

2.8.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad/Pais	Tax ID	Cargo
TWARDOWSKI MATIAS MARCOS	Argentina	20108009641	Socia/O Gerente
TWARDOWSKI GUSTAVO MARCOS	Argentina	20224831405	Socia/O Gerente

Fuente: Empresa.

ACTUACIÓN Y/O PARTICIPACIÓN EN EMPRESAS DE LOS SOCIOS/DIRECTORES/AUTORIDADES

TWARDOWSKI MATIAS MARCOS

PRESIDENTE DE: CALETA OLIVIA AUTOMOTORES SOCIEDAD ANONIMA (Desde 11-2021)
CUIT : 30614229426

TWARDOWSKI MATIAS MARCOS

ACCIONISTA DE: CALETA OLIVIA AUTOMOTORES SOCIEDAD ANONIMA
CUIT : 30614229426

TWARDOWSKI GUSTAVO MARCOS

PRESIDENTE DE: NCY ENERGIA (Desde 05-2024)
CUIT : 30718578120

TWARDOWSKI GUSTAVO MARCOS

DIRECTOR/A SUPLENTE DE: CALETA OLIVIA AUTOMOTORES SOCIEDAD ANONIMA (Desde 07-2021)
CUIT : 30614229426

2.8.4 Antecedentes de Principales Directivos

TWARDOWSKI MATIAS MARCOS - 20108009641

SCORE

66.5

TWARDOWSKI MATIAS MARCOS

FECHA NACIMIENTO:	28/08/1947
ESTADO CIVIL:	DIVORCIADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	11 536 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	02/2023

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:
ALSINA 760
FISCAL:
MISIONERO BEAUVOIR 1084, (9011), CALETA OLIVIA, SANTA CRUZ, ARGENTINA
OTROS:
DEOCARETS 856, (9011), CALETA OLIVIA, SANTA CRUZ, ARGENTINA
CALLE 13 S-N, (Q8312ACA), A?ELO
MONTEVIDEO 00333, (8300), NEUQUEN
HUERGO 01742, (9000), COMODORO RIVADAVIA

FISCALES

EMPLEO DETECTADO	CALETA OLIVIA AUTOMOTORES SOCIEDAD ANONIMA (03/2026)
EMPLEO DETECTADO	PETROMARK SRL (03/2026)
CLAE	SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL
INICIO ACTIVIDAD	01/11/1983
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

TWARDOWSKI GUSTAVO MARCOS - 20224831405

SCORE

81.6

TWARDOWSKI GUSTAVO MARCOS

FECHA NACIMIENTO:	10/12/1971
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	11 903 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	01/2022

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:
ALASKA N° 2.324 DE LA CIUDAD DE CALETA OLIVIA, PROVINCIA DE SANTA CRUZ, (9011), CALETA OLIVIA, SANTA CRUZ, ARGENTINA
FISCAL:
M.BEAUVOIR 1084, (9011), CALETA OLIVIA, SANTA CRUZ, ARGENTINA
OTROS:
DEOCAREST 856, CALETA OLIVIA, SANTA CRUZ, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEO DETECTADO	PETROMARK SRL (03/2026)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE CUERPOS DE DIRECCIÓN EN SOCIEDADES EXCEPTO LAS ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/09/2013

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

2.9 ACTIVOS

2.9.1 Inmuebles

No se detectó información.

2.9.2 Rodados

LISTADO DE MOVILES 2026								
Nº	STATUS	Móvil	Tipo	Modelo	Versión	Marca	Tipo	Año
1	OP	M 114	Trailer	Trailer Rodante	Andariega	Andariega	-	2011
2	OP	M 124	Camión	Cargo 1722	Con Equipo perforador IGARRETA	FORD		2012
3	OP	M 144	Acoplado	Acoplado Tanque	TAHNOS 20000 Lts			2012
4	OP	M 159	Acoplado	Acoplado chasis	CHBL 3E 8,6/2013- Con Equipo Perforador MAYHEW		TAHNOS	2013
5	OP	M 160	Acoplado	Acoplado Tanque	CHVH 2E TA/2013		TAHNOS	2013
6	OP	M 161	Camión	Cargo 2632	Con Equipo Perforador CICLONE	FORD	FORD	2013
7	OP	M 163	Camión	Cargo 1932	Equipo de Vacio	FORD	FORD	2013
8	OP	M 173	Trailer	Trailer Rodante	AFF		2 Ejes	2013
9	OP	M 188	Acoplado	Acoplado Tanque	TAHNOS 20000 Lts			2014
10	OP	M 207	Trailer	Trailer Rodante	Andariega		Dos ejes con duales	2014
11	OP	M 210	Utilitario	Renault Kangoo	Furgón Confort 1.6	RENAULT	1.6	2014
12	OP	M 221	SUV	EcoSport	FreeStyle 4x4 2.0 4WD	FORD	4x4	2015
13	OP	M 223	SUV	EcoSport	FreeStyle 4x4 2.0 4WD	FORD	4x4	2015
14	OP	M 224	SUV	EcoSport	FreeStyle 4x4 2.0 4WD	FORD	4x4	2015
15	OP	M 225	SUV	EcoSport	FreeStyle 4x4 2.0 4WD	FORD	4x4	2015
16	OP	M 230	Pick Up	Ranger2	2.2 LD	FORD	DC 4x4	2015
17	OP	M 234	Auto	Nuevo KA	S 1.5 L	FORD		2016
18	OP	M 235	Pick up	Nueva Ranger	CS 4x4 XL 2.2	FORD	CS 4x4	2016
19	OP	M 236	Pick up	Nueva Ranger	CS 4x4 XL 2.2	FORD	CS 4x4	2016
20	OP	M 242	Pick Up	Nueva Ranger	CS 4x4 XL 2.2	FORD	CS 4x4	2016
21	OP	M 248	Auto	Fiesta SE	1.6	FORD	5P - MT	2017
22	OP	M 259	Utilitario	Transit	2.2 L D	FORD		2017
23	OP	M 260	Acoplado	Carretón	SAYI		AC.PT.03	2017
24	OP	M 262	Pick Up	Ranger	2.2 L D	FORD	DC 4x4 XL	2017
25	OP	M 267	Utilitario	IVECO	DAILY 55C17			2017
26	OP	M 268	Camión	240 28E	TECTOR - DT240E28N2M53-Porta Volquete con Tanque	Iveco		2017
27	OP	M 271	Pick Up	Ranger	2.2 L D	FORD	DC 4x4 XL	2018
28	OP	M 278	Auto	Focus XE	Titanium 2.0	FORD	5P-AT	2018
29	OP	M 284	Pick Up	Ranger	2.2 L D	FORD	DC 4x4 XL	2018
30	OP	M 285	Pick Up	Nueva Ranger	2.2 L D	FORD	DC 4x4 XL	2018

✓ Adjunto página 1 de 4

Fuente: Empresa.

2.10 PUBLICACIONES OFICIALES

Provincia: NACION Fecha: 24/06/2021
DISPOSICION Nº 274 RIO GALLEGOS, 24 de Septiembre de 2020.- Expediente Nº 901.340/JGM/11.- RENOVAR a la firma PETROMARK S.R.L., CUIT Nº 30-71422050-7 y otorgar el Certificado Ambiental Anual Nº 397 como Generador de Residuos Peligrosos previsto en el art. 18 del Decreto Provincial Nº 712/02 al encontrares cumplidos los requisitos del art. 17 del citado instrumento legal, categorias de control y constituyentes identificados como Y8, Y9, Y12, Y13, Y18, Y31 e Y34.- El Certificado Ambiental Anual tendra una validez de 1 (un) ano contado a partir de la firma de la presente, fecha en la cual y a fin de mantener su inscripcion en el Registro debera actualizar sus antecedentes.- ENTREGUESE copia del presente Instrumento Legal, conjuntamente con el Certificado Ambiental Anual y Libro Rubricado a la empresa peticionante.- Ing. MARIANO BERTINAT Secretario de Estado de Ambiente Ministerio de Salud y Ambiente

Provincia: NACION Fecha: 30/03/2016
POR ELLO: EL HONORABLE CONCEJO DELIBERANTE DE CALETA OLIVIA SANCIONA CON FUERZA DE O R D E N A N Z A Articulo 1.- ACEPTASE la donacion efectuada por la Empresa PETROMARK, consistente en: - 1 (una) Motosierra marca STHIL, mod. 210. - 1 (una) carretilla. - 4 (cuatro) palas corazon. - 4 (cuatro) palas mango largo. - 4 (cuatro) palas mango corto. - 2 (dos) rastrillos. Articulo 2.- ACEPTASE la donacion efectuada por la Empresa CALETA OLIVIA AUTOMOTORES S.A., consistente en: - 1 (una) motosierra marca SSTHIL, mod. 210. - 4 (cuatro) carretillas. - 2 (dos) rastrillos. - 3 (tres) tijeras de poda. Articulo 3.- INCORPORANSE los bienes descriptos en los Articulos 1 y 2 de la presente, al Patrimonio de la Municipalidad de Caleta Olivia.- Articulo 4.- REGISTRESE, Notifiquese al Departamento Ejecutivo Municipal, Publiquese en el Boletin Oficial, y Cumplido: ARCHIVESE.- ORDENANZA N° 6.028/2.016.- “Dada en Sala de Sesiones del Honorable Concejo Deliberante de Caleta Olivia, en su Sesion Ordinaria N° 464 del dia 10 de Marzo de 2.016.

OTRAS PUBLICACIONES

Capitales argentinos compraron DLS, firma petrolera clave en Chubut y Santa Cruz
Fecha: 29/01/2026 Fuente: diariocronica.com.ar

Un grupo encabezado por Pablo Pires concretó la compra de DLS, empresa de servicios petroleros con operaciones en Chubut y Santa Cruz. La operación implica el traspaso de sus activos en la cuenca del Golfo San Jorge a un consorcio de capitales nacionales con fuerte anclaje regional. El cambio de control alcanza a unos 740 empleados y se da en un escenario de reconfiguración del negocio petrolero en áreas maduras.
Inversores nacionales adquieren DLS y asumen la operación de servicios petroleros en la región Un grupo liderado por Pablo Pires concretó la compra de los activos de la firma en la cuenca del Golfo San Jorge. La transacción involucra a 740 operarios y marca la salida de la compañía internacional Archer Limited del sector convencional en Chubut y Santa Cruz.
Este 28 de enero se ratificó el traspaso de la empresa de servicios petroleros DLS Argentina a un consorcio de capitales argentinos encabezado por el empresario Pablo Pires. La maniobra significa la retirada de Archer Limited, grupo de origen noruego que ejercía la propiedad mayoritaria, del negocio convencional en las provincias de Chubut y Santa Cruz. De esta manera, se fortalece la presencia de inversiones locales en una actividad neurálgica para la economía de la zona.
El conjunto de compradores está compuesto por las firmas SGI y Vientos del Sur, ambas vinculadas a la familia Pires y radicadas en Comodoro Rivadavia, en sociedad con Petrolera Aconcagua, representada por Javier Basso y Diego Trabucco. La nueva administración societaria comenzará con la gestión de las operaciones en territorio patagónico a partir del próximo viernes.
El rol de la empresa en la cuenca
DLS Argentina (Drilling, Logistics & Services) posee una trayectoria superior a las dos décadas como referente en servicios de perforación, terminación, pulling y workover dentro de la cuenca del Golfo San Jorge. Su consolidación se remonta a finales de los años 90, en un periodo donde el incremento del valor internacional del petróleo dinamizó la industria hidrocarburífera regional.
La venta comprende aproximadamente 22 equipos de trabajo, destinados principalmente a las tareas de workover y pulling. Estos recursos resultan esenciales para mantener la operatividad y producción en los yacimientos denominados maduros.
Reconfiguración del escenario petrolero
La adquisición se encuadra en una transformación general del mapa energético en el norte de Santa Cruz y el sur de Chubut. La disminución de la actividad de grandes operadoras internacionales y compañías como Tecpetrol, YPF o prestadoras globales, ha generado un espacio para que consorcios de la región tomen el mando, tal como sucedió con la cesión de 10 áreas en suelo santacruceño por parte de la petrolera estatal.
En este marco, la llegada de un grupo con raíces locales se interpreta como un movimiento estratégico para proteger el sistema productivo regional, históricamente ligado a los hidrocarburos. La meta es sostener el trabajo en un contexto complejo por la merma de inversiones en el sistema convencional.
Pablo Pires participó de NCY (Nacimos con YPF), un grupo empresarial y sindical que pugnó por tomar áreas de YPF en la Cuenca del Golfo San Jorge. Jorge Loma Ávila, Héctor Millar de Petrominera, **Gustavo Twardowski de Petromark**; Leonardo Pichintiniz de Copesa y Pablo Pires por Vientos del Sur y SGA.
Cabe destacar que Pablo Pires formó parte recientemente de la empresa NCY, encargada del mantenimiento de las áreas Trébol–Escalante tras la compra de PECOM a YPF. Luego de alejarse de dicha sociedad por una reestructuración de sus inversiones, el empresario retoma un rol central con la compra de DLS.
Situación del personal y futuro operativo
La estabilidad laboral es uno de los ejes de mayor relevancia, dado que la firma cuenta con una plantilla de casi 740 empleados en la zona. El cambio de mando es observado con atención por el sector para evaluar cómo afectará a los puestos de trabajo existentes.
El proceso de transferencia de activos cuenta con el visto bueno del sindicato de petroleros privados de Chubut, dirigido por Jorge “Loma” Ávila. Este respaldo gremial se considera una pieza fundamental para dar viabilidad al redimensionamiento de la empresa y asegurar que la actividad en los yacimientos no se interrumpa.
Foco en los recursos no convencionales
Tras desprenderse de sus activos en el Golfo San Jorge, la compañía DLS centrará sus esfuerzos en la cuenca Neuquina. Allí busca fortalecerse como proveedor de perforación de gran potencia para el desarrollo de Vaca Muerta, tras haber sellado recientemente un vínculo con la firma estadounidense Patterson-UTI para incorporar tecnología de drilling de última generación.
La decisión de salir del esquema convencional en la Patagonia se alinea con las posturas tomadas por otras multinacionales de servicios como SLB, Halliburton, Baker Hughes y Weatherford, que han decidido priorizar sus inversiones en el shale debido a factores de rentabilidad.

Cómo se posiciona NCY Energía para competir por las áreas de YPF
Fecha: 24/04/2024 Fuente: tiemposur.com.ar

Gustavo Twardowski, representante de la empresa **Petromark**, habló sobre la UTE conformada por empresas de la región decididas a afrontar el desafío en el que tendrán que competir con operadores internacionales o nacionales por las áreas de YPF.
El empresario Gustavo Twardowski, de la empresa Petromark, explicó cómo avanzará este nuevo proceso en Santa Cruz y Chubut a partir de la creación de la UTE se denominará NCY Energía (Nacimos Con YPF), integrada por Patromark, Copesa, Vientos del Sur y SGA.
El empresario destacó que la decisión de formar esta alianza surgió tras conocer directamente de boca del presidente de YPF, Horacio Marín, la intención de la empresa de desprenderse de áreas de campos maduros en Santa Cruz y Chubut.
Marín invitó a las empresas locales a participar en la licitación, lo que motivó la creación de NCY Energía.
“Cuando nos informa esto, primero fue un shock para nosotros como empresas de servicios y en ese momento también nos invitamos a, que si las empresas locales estábamos interesadas, podríamos participar”, indicó.

En este marco, el empresario sostuvo que la idea estaba madurando ante el hecho de que YPF se va a retirar de la zona y alguien va a tener que operar esos yacimientos.
En este marco, agregó que la UTE ya está inscripta como operadora y que vienen conversando al respecto con los representantes de los gobiernos de Chubut y Santa Cruz: "En principio contamos con el apoyo de ambas provincias. Han manifestado que sería bueno también que empresas locales participen", sostuvo Twardowski.
El siguiente paso será participar en la licitación y esperar los resultados una vez que se publique el pliego correspondiente. En Chubut, donde ya se han identificado las concesiones, las empresas de la UTE están evaluando qué áreas ofertar , centrándose principalmente en La Central, Cañadón Perdido y Trébol Escalante. En Santa Cruz, el proceso está en una etapa inicial y aún se está evaluando qué áreas podrían ofertarse.
En este sentido, agregó "obviamente comparados con operadoras, somos una empresa chica, en formación, así que vamos a ofertar por un área que podamos afrontar en este desafío tanto en Chubut como en Santa Cruz, entendiendo que sería un área en Chubut y otros posibles en Santa Cruz".
Por último, en cuanto a la capacidad financiera, indicó que se está considerando un plan de inversiones que podría financiarse con recursos propios, una parte y otra con inversores o financiamiento externo.

Reclaman que YPF asuma el costo del "pasivo ambiental" antes de irse
Fecha: 25/01/2024 Fuente: tiemposur.com.ar

El intendente de Comodoro Rivadavia, Othar Macharashvili, dijo que antes que YPF se vaya y devuelva las áreas a la provincia de Chubut, debería hacerse cargo del costo del pasivo ambiental. "Es un error pretender desligarse del lugar sin hacerse cargo de sus responsabilidades productivas, ambientales y sociales", sostuvo el jefe comunal comodorense. Se espera que en Santa Cruz se haga el mismo planteo.
El anuncio de la partida de YPF de la Cuenca del Golfo San Jorge con la devolución de áreas petroleras a las provincias de Santa Cruz y Chubut, comenzó a generar no pocas repercusiones.
Por un lado, el gobernador Claudio Vidal pudo dar cumplimiento a una de sus promesas de campaña cuando planteó la discusión sobre potenciar a las pymes del sector en Santa Cruz, si las empresas grandes no estaban a la altura de las inversiones que demandaban los yacimientos. La visita, días atrás, del presidente de YPF Horacio Marín, le permitió quedarse con el mérito de haber sido la primera provincia de todo el país en lograr la reversión de áreas. Días después, Marín continuó su derrotero en la vecina provincia de Chubut, donde siguió el mismo camino frente al gobernador Ignacio Torres.
La semana pasada, el flamante ministro de Energía y Minería de Santa Cruz, Jaime Álvarez, reconoció ante algunos medios de prensa que ya había empresas interesadas en quedarse con algunas áreas. Pero desde territorio chubutense, se subió a la mesa una discusión que hasta ahora no solo no se había planteado sino que, además, tiene un gris sobre los acuerdos cerrados en ambos distritos: quién se hace cargo del pasivo ambiental.
No es un tema nuevo y, ya en tiempos de la YPF privatizada y su derrotero empresario hasta tiempos de Repsol, siempre los gobiernos provinciales plantearon con mucha preocupación los costos que demanda la recuperación de zonas afectadas por el propio trabajo de la industria petrolera, con juicios que se perdieron en el tiempo y declaraciones que reclamaban asumir dichos costos, ante la salida o abandono de los yacimientos.
Fue el intendente de Comodoro Rivadavia, Othar Macharashvili, quien reflotó el tema ante los anuncios de la petrolera de bandera.
El martes pasado, concretó un encuentro con la Cámara Regional de Empresas de Servicios Petroleros de la Cuenca del Golfo San Jorge, del que participaron el viceintendente Maximiliano Sampaoli; el concejal y exministro de Hidrocarburos, Ezequiel Cufré; el presidente de la entidad, **Gustavo Twardowski**; funcionarios municipales y representantes de distintas empresas.
El jefe comunal, afirmó allí: "Compartimos un destino en común, no solo con las empresas de servicios sino también con los trabajadores petroleros y con toda la ciudad". Destacó que "el costo de salida de YPF lo va a definir la sociedad, que legitimó la explotación petrolera en Comodoro".
En un llamado a la sociedad de Comodoro, Macharashvili señaló que están delineando estrategias para abogar ante el Gobierno Provincial y los representantes de Chubut. En sus palabras, "vamos a cerrar filas y acudir al Gobierno de la provincia y a los representantes de Chubut, para que tomen debida cuenta de la responsabilidad y de la huella ambiental que significó la explotación petrolera en todo este tiempo".
El intendente remarcó la importancia de que YPF no se retire sin resarcir, debidamente, el impacto ambiental y remediarlo. En sus palabras, "no sería justo que YPF se vaya sin resarcir debidamente este impacto ni remediarlo". Y expresó su deseo de que "toda la región lo escuche y que Nación se haga cargo y entienda esto. Pero, sobre todo, nos vamos a orientar a los actuales y futuros accionistas de la empresa".
Los planteos del jefe comunal comodorense no atañen solo a su ciudad. Todas y cada una de las localidades de Chubut y Santa Cruz deberían plantear, públicamente, su posición frente a una temática que, más allá del debate ambiental, representa una millonaria inversión para dejar en condiciones áreas y pozos que padecieron por años, los embates propios de la actividad hidrocarburífera.
Del encuentro de Marín con Vidal y Torres, no trascendió detalle acerca de si YPF afrontará tales tareas antes de la entrega de los pozos, o si es parte del acuerdo con cada Gobierno Provincial contemplado dentro de la misma operación de reversión de áreas. Se trata de un costo millonario que, si no lo afronta la petrolera, no debería ser costeado ni asumido por ninguno de los gobiernos provinciales.

Pymes de Neuquén, Chubut y Santa Cruz abrieron oportunidades en Houston
Fecha: 10/05/2022 Fuente: mase.lmneuquen.com

Participaron de la Offshore Technology Conference, una de las mayores ferias de tecnología internacional. Todas forman parte del Programa Pymes de PAE.
Las empresas que forman parte del Programa Pymes de Pan American Energy (PAE) estuvieron presentes en la Offshore Technology Conference (OTC, por sus siglas en inglés), una de las mayores ferias empresariales que convoca a profesionales de la industria de la energía de más de 100 países. La conferencia es en Houston y ofrece información técnica y de equipamiento de vanguardia.

La comitiva estuvo compuesta por empresarios pyme de las provincias de Chubut, Santa Cruz y Neuquén. La agenda de actividades de las pymes incluyó la participación en rondas de negocios, eventos de relacionamiento, y visitas a empresas. Las pymes representantes de Neuquén son Rakiduanm, Apolo Oil Services, Inauco, Geocontrol y Zille, mientras que por Chubut y Santa Cruz participan RM&S, Petromark y Jomar.
Las pymes participan del programa de internacionalización de PAE, a través del cual la compañía busca capacitarlas para que puedan ofrecer sus productos y servicios alrededor del mundo.
La agenda de las empresas neuquinas en la OTC estuvo organizada por el Centro PyME-ADENEU, del Ministerio de Producción e Industria de la provincia.
Matias Gambaruto, Bussiness Developer de Rakiduamn, destacó sobre esta experiencia en la OTC: "Nos sentimos muy orgullosos de formar parte de este proyecto de internacionalización de empresas. No sólo por las oportunidades y el soporte que nos brinda el Programa Pymes PAE, sino porque nos hacen seguir creciendo y nos desafían a un futuro más grande".
Alejandro Laurence, socio gerente de Apolo Oil Services, afirmó destacó que la misión le permitió a la pyme relacionarse con clientes, proveedores y competidores para explorar oportunidades de comercio exterior. "Estamos muy agradecidos con PAE y con su Programa Pymes por alentar a las micro, pequeñas y medianas empresas a animarse a explorar nuevas tecnologías y mercados. La dinámica de colaboración que se vivió esta semana fue algo extraordinario", indicó.
Daniel Fiscella, socio gerente de RM&S, de Chubut, se refirió a su experiencia en la OTC y destacó: "Es invalorable que una empresa pyme como la nuestra pueda vincularse con empresas internacionales, reunirse con CEOs de empresas a nivel mundial y pueda llevar adelante una agenda de reuniones. Nos estamos llevando una experiencia muy grande, por lo que estoy muy agradecido con el Programa Pymes PAE por hacer posible nuestra visita".
Gustavo Twardowsky, gerente general de Petromark, con sede en Santa Cruz, resaltó la experiencia de conocer personalmente tecnologías novedosas que se están implementando en la industria. "Nos encontramos con distintos proveedores de equipamiento y tecnología que podrían ser aplicables en nuestra región. También se organizó una ronda de negocios con operadoras de Estados Unidos donde presentaremos nuestras empresas con la intención de ofrecer en un futuro nuestros servicios aquí y expandir las oportunidades de las pymes locales", explicó.
En Houston, las actividades son coordinadas por la Cámara de Comercio Argentino-Texana, el Instituto Argentino del Petróleo y Gas (IAPG) en Houston, la Embajada de Argentina en Estados Unidos y Cancillería.
Por su parte, Marcelo Gioffré, vicepresidente de Contrataciones y Supply Chain de PAE, afirmó que "esta es una experiencia muy valiosa para nuestras pymes porque tienen la posibilidad de acceder a los principales proveedores de la industria, innovar y conocer la última tecnología del mercado. Hay un intercambio permanente de conocimientos y un espacio de reflexión sobre la industria. Además, pueden relacionarse con socios estratégicos y generar vínculos comerciales, tanto para desarrollar inversiones como para abastecerse de equipamiento e insumos".
Agustina Zenarruza, Gerente de Sustentabilidad de PAE, sostuvo que "esta visita a la OTC forma parte de la línea de trabajo de internacionalización de nuestro programa Pymes, cuyo objetivo es potenciar el perfil exportador de las pymes y que de esta manera desarrollen una mirada que transcienda el sector energético y el mercado nacional".

Twardowski: “Las pymes necesitan más inserción en la cadena de valor”
Fecha: 31/01/2022 Fuente: laopinionaustral.com.ar

El flanco norte santacruceño espera una revitalización productiva este año. El titular de la cámara que nuclea a las pymes de servicio del Golfo recordó que esperan se considere el compromiso con el que actuaron en plena crisis, sosteniendo el empleo.
El presidente de la Cámara de Empresas Regionales de Servicios Petroleros de la Cuenca San Jorge, Gustavo Twardowski, auguró que el año 2022 puede significar un nuevo despegue para las pymes, pero advirtió sobre algunas situaciones que pidió corregir por parte de las operadoras, a la hora de valorar el compromiso y la responsabilidad ejercida en los momentos más críticos de la pandemia.
El directivo destacó la mayor actividad prevista en el norte de Santa Cruz y los planes de inversión que activarán CGC e YPF en esas áreas, por lo que estimó que podría haber 400 nuevas perforaciones para recuperar reservas y revertir la curva de caída de producción.
“Somos optimistas, siempre tratamos de serlo en esta industria y creo que la actividad se viene recuperando y se va a incrementar respecto de los últimos dos años, cuando en 2020 nos golpeó la pandemia y en 2021 pudimos empezar a salir de a poco”, evaluó el dirigente, en diálogo con Santa Cruz Produce.
Gustavo Twardowski, titular de la Cámara de Empresas del Golfo San Jorge anticipa una reactivación.
Vemos que en Chubut se va a mantener o incluso incrementar la actividad y en Santa Cruz hay muy buenas perspectivas, con la aparición de CGC, que aumentará la inversión en instalaciones de superficie como también en la perforación nuevos pozos”.
El referente de las pymes regionales se mostró expectante respecto a los planes a desarrollar por la empresa de la familia Eurnekian en el norte santacruceño, al señalar que “tuvimos varias reuniones, tanto con gente de la compañía como con Matías Kalmus, presidente del Instituto de Energía. Nos presentaron como institución el proyecto de desarrollo impulsado por CGC, que era el fundamento para negociar la prórroga de la concesión y nos han mostrado todo el detalle, año a año, de lo que piensan hacer y hacia dónde van destinadas las inversiones. Es muy interesante que se reactive la zona norte de Santa Cruz, hacía falta que otra operadora, aparte de YPF o PAE, empiece a invertir en estas áreas”.
Se esperan unas 400 nuevas perforaciones para recuperar reservas en 2022
También indicó que la exploración que apunta a realizar CGC, en busca de nuevas áreas productivas, será especialmente importante para sumar reservas y a su vez atraer nuevas inversiones, lo que redundará en mayor actividad.
Twardowski ponderó además la proyección anunciada por YPF, que mantendrá este año 4 perforadores en el norte santacruceño, junto con la dotación de equipos de terminación y pulling.
“También estamos expectantes por el resultado que puedan encontrar en el no convencional, a partir del pozo horizontal que han perforado añadió-, habrá que ver qué puertas se pueden abrir en relación a ese proyecto”.
Créditos y financiamiento
En lo que hace al sector que representa, Twardowski admitió que no hubo mayores respuestas al pedido formulado al ministro de Economía, Martín Guzmán, en su paso por Comodoro Rivadavia, cuando se le requirió que el pago del coeficiente zonal, que se paga como adicional en los salarios en la región para compensar los mayores costos de vida en la Patagonia, sea tomado a cuenta de impuestos a favor de las empresas.

"Habrá que seguir intentando con ese proyecto expresó-, también se les pidió a los ministros de Producción de Chubut y Santa Cruz para que lleven esa inquietud a nivel nacional; por otro lado, estamos esperando los planes de desarrollo de las operadoras, para una mayor inserción de las pymes en la cadena de valor y también el Gobierno nacional tiene la idea de presentar algunos planes, a través del Ministerio de Desarrollo Productivo, con líneas de créditos con tasas blandas o ANR (Aportes No Reintegrables) para inversiones productivas, tanto en la actividad como en reemplazo de importaciones".
El presidente de la Cámara refirió que las pymes pudieron contar, en el inicio de la pandemia, con líneas de asistencia durante la crisis, como los denominados ATP (Aportes al Trabajo y la Producción), que posibilitar completar el pago de salarios con fondos del Estado durante el año 2020.
"Hoy algunos bancos, (en general con participación estatal), que están brindando créditos a tasa blanda para proyectos de inversión, pero la banca privada todavía no evaluó-. Estos bancos oficiales han salido con tasas muy accesibles y estamos esperando que en febrero o marzo, para que se sumen créditos desde el Ministerio de Desarrollo, para planes de inversión o recuperar capital de trabajo".
Situaciones especiales
Ante la consulta por la situación de San Antonio Internacional, debido a la posibilidad admitida desde la compañía de dejar de operar en Santa Cruz y el impacto que esto podría acarrear sobre trabajadores y empresas contratistas, Twardowski respondió: "Obviamente nos preocupa la situación de San Antonio, que es una de las empresas de servicios más grandes de la cuenca; que vaya a una quiebra o un cese de operaciones sería muy perjudicial, no sólo para la masa de trabajadores, sino para los subcontratistas que son muchos (y todos regionales). Se sabe por los medios que hay empresas interesadas, algunas locales, y apareció también AESA con interés en invertir en esos equipos en Santa Cruz".
Cualquiera sea el desenlace, Twardowski hizo una expresión de deseo para que no se repita una situación que se vivió tiempo atrás con otra prestadora de servicios: "Sería bueno que se pueda resolver y no termine perjudicando a todos los empleados o subcontratistas, que son muchos de Chubut y de Santa Cruz; y sería bueno también que se pueda salvar y que no se transforme en otro caso como el de EDVSA, con la que ya tuvimos la experiencia cuando cayó en cesación de pagos y dejó muchas micro pymes o pymes locales que quedaron casi en la quiebra, porque al no poder cobrar los servicios que le prestaron, muchas terminaron desapareciendo".
Al trazar un balance sobre lo que dejó la pandemia y el camino de salida que marcó el año 2021, el presidente de la Cámara detalló que "hay empresas que quedaron muy complicadas, porque la pandemia tuvo secuelas gravísimas para la gran mayoría: muchas se endeudaron para seguir subsistiendo y no tener que despedir personal, algunas todavía están tratando de sortear esa crisis y poder volver a prestar servicios".
La Cámara apuesta a la anunciada perforación de unos pozos en la cuenca del Golfo.
"Muchas hicieron esfuerzos muy grandes para no entrar en cesación de pagos, no optaron por el camino que tomó EDVSA y tratan de salir a flote. Por eso vemos con malos ojos y es algo que no cae bien en el sector, que hoy a esta empresa, que se ha comportado muy mal dentro de la cuenca, se le siga dando trabajo en detrimento de alguna empresa local, que aguantó sin dejar de pagar sus compromisos".
El cuestionamiento anterior ya fue planteado a las operadoras, según refirió, pidiéndoles que se "apoye a las empresas que han puesto mucho durante esta pandemia para salir adelante".
2022: un año para el despegue
Para el empresario, el 2022 puede ser un año positivo para un sector que sólo a partir de las empresas de la Cámara, con algo más de 40 pymes asociadas, representa entre 5.000 y 6.000 trabajadores, pero que se además se eleva a más de 30.000 al contabilizar a todas las contratistas y subcontratistas de la cuenca, además del personal de las operadoras.
Hay más de 30 mil trabajadores entre todas las contratistas de la zona del Golfo
"Si se aprueba el proyecto de Incentivos a las Inversiones Petroleras también hay un capítulo específico para las pymes, que apunta a que tengan mayor inserción en la cadena de valor. Está también el capítulo del tercero recuperador, lo que se ha incluido en el nuevo contrato de CGC. Todo esto favorece a las pymes y si se aprueba, sería algo muy bueno para nuestro sector", auguró.
"Creemos que sí, que puede ser un año para un nuevo despegue. El precio del barril está en buenos valores y en la medida que se vaya recuperando la demanda de hidrocarburos, la actividad en el país se va a seguir incrementando", sostuvo el dirigente.
Marcó que se avizora un buen escenario para las pymes de la región, "pero, advierte, entendemos que es necesario seguir trabajando con las operadoras para que podamos ocupar una mayor parte de la cadena. En Santa Cruz Norte se están proyectando alrededor de 400 nuevos pozos, que son valores parecidos a los de 2017 o 2016, antes de la pandemia. Todo esto ayudará a revertir la curva de declino de la producción, que tuvo una caída fuerte en los últimos años, en parte por la madurez del yacimiento y por el abandono de Sinopec. Ahora se va a incrementar y esto es positivo para la zona norte y toda la provincia", concluyó.

Twardowski preside la Cámara de Empresas del Golfo San Jorge
Fecha: 31/03/2021 Fuente: tiemposur.com.ar

En diálogo con TiempoSur Twardowski destacó que la entidad que agrupa a cuarenta empresas proveedoras para la industria hidrocarburífera del norte de Santa Cruz y sur de Chubut ya tiene 20 años de funciones.
Ayer, Cámara de Empresas del Golfo San Jorge renovó autoridades, y un santacruceño la preside. Se trata de **Gustavo Twardowski**, gerente general de **Petromark**. Vale mencionar que él ya se desempeñaba en la vicepresidencia de la Cámara, la que hasta este martes era presidida por Exequiel Cufré, exministro de Hidrocarburos de Chubut.
En diálogo con TiempoSur Twardowski destacó que la entidad que agrupa a cuarenta empresas proveedoras para la industria hidrocarburífera del norte de Santa Cruz y sur de Chubut ya tiene 20 años de funciones.
Expuso que llevan una labor articulada con los gobiernos provinciales de Santa Cruz y Chubut, la que se estrechó aún más en 2020 con la declaración de la pandemia. Sobre este punto enfatizó que gracias a este trabajo conjunto que también incluye a instituciones, operadoras, entes públicos y sindicatos la actividad se ha ido levantando.
Sostuvo que en la actualidad las Pymes que están representadas por la Cámara están en un 75 por ciento de actividad, y que si bien no están al cien por ciento, las expectativas por continuar manteniendo un ritmo activo y constante son altas.

Petromark, única empresa del Golfo San Jorge en AOG 2019
Fecha: 28/09/2019 Fuente: laopinionaustral.com.ar

De un total de 450 empresas, **Petromark** fue la única del Golfo San Jorge que presentó un stand en la AOG que se llevó a cabo en La Rural. Fundada en 1984, la empresa de la familia Twardowsky cumplirá 35 años en noviembre y trabaja con las principales operadoras del país en Santa Cruz, Chubut […]
De un total de 450 empresas, Petromark fue la única del Golfo San Jorge que presentó un stand en la AOG que se llevó a cabo en La Rural. Fundada en 1984, la empresa de la familia Twardowsky cumplirá 35 años en noviembre y trabaja con las principales operadoras del país en Santa Cruz, Chubut y la cuenca neuquina.
Ayer
finalizó la edición 2019 de AOG 2019 en el predio porteño de La Rural. Se trata de la exposición que presenta todas las novedades del mercado de hidrocarburos, que reunió cerca de 20.000 visitantes y más de 450 empresas del sector.
En esta edición, Petromark fue la única empresa de servicios petroleros de la Cuenca del Golfo San Jorge que estuvo presente con su stand durante los cuatro días de la AOG 2019.
La empresa
Como empresa de servicios petroleros, Petromark se dedica a la protección catódica, a ensayos no destructivos y al laboratorio de análisis químico. Todo un abanico de ofertas para la industria del gas y el petróleo.
Petromark es además una empresa que nació en Caleta Olivia en el año 1984. Por eso, allí estuvieron presentes Matías y Gustavo Twardowsky, padre e hijo, vecinos y empresarios de la ciudad de El Gorosito.
La empresa caletense hoy opera en el Golfo San Jorge y desde el año 2002 en la Cuenca Neuquina. En ese sentido, cuenta con 360 empleados distribuidos entre ambas zonas hidrocarfuríferas.
“Petromark continúa siendo una empresa familiar”, manifestó Matías Twardowsky a La Opinión Zona Norte. Por ello, explicó que el hecho de haber logrado un stand en la AOG 2019 es destacable. “Trabajamos mucho para tener el stand y tomamos la decisión de venir para que nos conozcan las operadoras. Más allá de que trabajamos con muchas de ellas, siempre hay una nueva y queremos que sepan cuál es nuestro ámbito de trabajo”, sostuvo.
En Santa Cruz, Petromark trabaja con YPF y Sinopec; en Chubut lo hace con YPF y PAE, y en Neuquén labora con YPF, Pluspetrol, Total, Tecpetrol, Pampa Energía y Shell. “En Neuquén hay mayor cantidad de operadoras y el abanico de clientes es más grande”, explicó Twardowsky padre.
Su historia
La empresa nació en el año 1984 en Caleta Olivia y el primero de noviembre cumplirá 35 años. Comenzó a trabajar con YPF en ese año y no dejó de hacerlo un solo día. El primer contrato con la empresa, en ese momento estatal, fue en la planta inyectora del pozo 012 de Cañadón Seco. Twardowsky recordó que en ese momento había dos tanques que procesaban el agua de producción y que se trataba para volver a inyectarla, además de trabajar en la recuperación secundaria.
“Después llegó la planta de agua de mar e incursionamos con productos químicos. La planta de protección catódica comenzó en 2002”, agregó.
Gustavo Twardowsky se sumó a Petromark en el año 2002 y ya cumplió 17 años al frente de la empresa junto a su padre. Las decisiones se toman en conjunto y ninguno decide nada antes de consultar al otro. De hecho, Matías reconoció que debió aprender a que su hijo lo corrigiera. “La incorporación de sangre nueva trae puntos positivos. Se suman mi experiencia y la suya”, manifestó.
Las medidas nacionales
El DNU Nº 566 generó problemas en toda la cadena de producción de la industria hidrocarburífera. Sin embargo, Matías Twardowsky manifestó que pese al congelamiento de los precios, “la empresa se mantiene sólida porque siempre tomó contratos rentables y nunca tuvo exceso de personal. La empresa se manejó con cordura y equilibrio fiscal”, destacó.
En ese sentido, explicó que las medidas que tomó el Gobierno Nacional hasta mediados de noviembre no repercutieron gravemente en Petromark y que el impactó no superó el 10% de la estructura de costos. Esto más allá de las drogas, placas y líquidos que la empresa necesita y cuyos precios están dolarizados.

2.11 CERTIFICACIONES

2.11.1 Certificaciones de Calidad

N°	Certificado	Expedido por	Fecha Emisión	Fecha Vencimiento
1	IRAM - ISO 9001:2015	IRAM	26/01/2024	26/01/2027
2	IRAM - ISO 14001:2015	IRAM	26/01/2024	26/01/2027
3	IRAM - ISO 45001:2018	IRAM	26/01/2024	26/01/2027

Fuente: Empresa.

CERTIFICADO DE SISTEMAS DE GESTIÓN

IRAM certifica que:

PETROMARK S.R.L.

Admin. central: Misionero José Beauvoir 1084 - (9011) - Caleta Olivia - Pcia. de Santa Cruz - República Argentina
Base Caleta Olivia: Hna. Asunción Damevin 569 - (9011) - Caleta Olivia - Pcia. de Santa Cruz - República Argentina
Base Las Heras: Av. Ángel Bezunartea 1350 - (9017) - Las Heras - Pcia. de Santa Cruz - República Argentina
Base Comodoro Rivadavia: Av. Hipólito Yrigoyen 4375 - (9000) - Comodoro Rivadavia - Pcia. de Chubut - República Argentina
Base Neuquén: Urmenio del Carmen del Figueroa 1755 - (8300) - Neuquén - Pcia. del Neuquén - República Argentina
Base Añelo: Lote 4 Manzana B° Parque Industrial - (8305) - Añelo - Pcia. del Neuquén - República Argentina
Base Los Perales: Campamento Los Perales - (9017) - Yacimiento Los Perales - Pcia. de Santa Cruz - República Argentina

posee un Sistema de Gestión de la Calidad que cumple con los requisitos de la norma:

IRAM - ISO 9001:2015

Cuyo alcance es:

Diseño, instalación, mantenimiento y medición de sistemas de protección catódica y de puesta a tierra.
Prestación de servicios de análisis físico - químicos de petróleo, agua, gas, suelo y de detección de corrosión en metales.
Prestación de servicios de inspecciones y ensayos no destructivos en instalaciones de superficie, equipos de torre, elementos críticos de izaje y líneas de alta presión, de pruebas hidrostáticas, de inspección visual y digital ("SCAN 3D-PIPECHECK"), líquidos penetrantes, partículas magnetizables, radiografía industrial y digital, ultrasonido ("Phased array, TOFD"), ondas guiadas, RFT (inspección campos remotos), NFT (inspección campos cercanos), ECT (inspección corrientes inducidas), ECA (inspección de corrientes inducidas con "array" de bobinas), MFL (pérdida de flujo magnético), durezas, réplicas metalográficas, videoscopia, termografía (fuga de gases) y de control dimensional.
En el ámbito de las provincias del Neuquén, Río Negro, Chubut y Santa Cruz.

Certificado de Registro N.º:		9000-9289
Vigencia	Desde:	26/01/2024
	Hasta:	26/01/2027
Emisión:		31/01/2023

GESTION DE LA CALIDAD

Este certificado es válido siempre que la organización mantenga en operación, en condiciones satisfactorias, su Sistema de Gestión de la Calidad y que cumpla con el Acuerdo de Certificación DC-R 010 y el Procedimiento DC-PG 096.

Diego Cummins
Gerente Área de CSG
Certificación IRAM
(Firmado digitalmente)

Gustavo Pontoriero
Gerente División SG&CCPP
Certificación IRAM
(Firmado digitalmente)

Miembro de:

IRAM | Instituto Argentino de Normalización y Certificación
Perú 552/6 | C1068AAB | Buenos Aires.República Argentina | certificacion@iram.org.ar | www.iram.org.ar

DC-FL 069

CERTIFICADO DE SISTEMAS DE GESTIÓN

IRAM certifica que:

PETROMARK S.R.L.

Admin. central: Misionero José Beauvoir 1084 - (9011) - Caleta Olivia - Pcia. de Santa Cruz - República Argentina
Base Caleta Olivia: Hna. Asunción Damevin 569 - (9011) - Caleta Olivia - Pcia. de Santa Cruz - República Argentina
Base Las Heras: Av. Ángel Bezunartea 1350 - (9017) - Las Heras - Pcia. de Santa Cruz - República Argentina
Base Comodoro Rivadavia: Av. Hipólito Yrigoyen 4375 - (9000) - Comodoro Rivadavia - Pcia. de Chubut - República Argentina
Base Neuquén: Urmenio del Carmen del Figueroa 1755 - (8300) - Neuquén - Pcia. del Neuquén - República Argentina
Base Añelo: Lote 4 Manzana B° Parque Industrial - (8305) - Añelo - Pcia. del Neuquén - República Argentina
Base Los Perales: Campamento Los Perales - (9017) - Yacimiento Los Perales - Pcia. de Santa Cruz - República Argentina

posee un Sistema de Gestión Ambiental que cumple con los requisitos de la norma:

IRAM - ISO 14001:2015

Cuyo alcance es:

Diseño, instalación, mantenimiento y medición de sistemas de protección catódica y de puesta a tierra.
Prestación de servicios de análisis físico - químicos de petróleo, agua, gas, suelo y de detección de corrosión en metales.
Prestación de servicios de inspecciones y ensayos no destructivos en instalaciones de superficie, equipos de torre, elementos críticos de izaje y líneas de alta presión, de pruebas hidrostáticas, de inspección visual y digital ("SCAN 3D-PIPECHECK"), líquidos penetrantes, partículas magnetizables, radiografía industrial y digital, ultrasonido ("Phased array, TOFD"), ondas guiadas, RFT (inspección campos remotos), NFT (inspección campos cercanos), ECT (inspección corrientes inducidas), ECA (inspección de corrientes inducidas con "array" de bobinas), MFL (pérdida de flujo magnético), durezas, réplicas metalográficas, videoscopia, termografía (fuga de gases) y de control dimensional.
En el ámbito de las provincias del Neuquén, Río Negro, Chubut y Santa Cruz.

Certificado de Registro N.°:		14000-1062
Vigencia	Desde:	26/01/2024
	Hasta:	26/01/2027
Emisión:		31/01/2024

GESTION AMBIENTAL

Este certificado es válido siempre que la organización mantenga en operación, en condiciones satisfactorias, su Sistema de Gestión Ambiental y que cumpla con el Acuerdo de Certificación DC-R 010 y el Procedimiento DC-PG 096.

Diego Cummins
Gerente Área de CSG
Certificación IRAM
(Firmado digitalmente)

Gustavo Pontoriero
Gerente División SG&CCPP
Certificación IRAM
(Firmado digitalmente)

Miembro de:

IRAM | Instituto Argentino de Normalización y Certificación
Perú 552/6 | C1068AAB | Buenos Aires.República Argentina | certificacion@iram.org.ar | www.iram.org.ar

DC-FL 069

CERTIFICADO DE SISTEMAS DE GESTIÓN

IRAM certifica que:

PETROMARK S.R.L.

Admin. central: Misionero José Beauvoir 1084 - (9011) - Caleta Olivia - Pcia. de Santa Cruz - República Argentina
Base Caleta Olivia: Hna. Asunción Damevin 569 - (9011) - Caleta Olivia - Pcia. de Santa Cruz - República Argentina
Base Las Heras: Av. Ángel Bezunartea 1350 - (9017) - Las Heras - Pcia. de Santa Cruz - República Argentina
Base Comodoro Rivadavia: Av. Hipólito Yrigoyen 4375 - (9000) - Comodoro Rivadavia - Pcia. de Chubut - República Argentina
Base Neuquén: Urmenio del Carmen del Figueroa 1755 - (8300) - Neuquén - Pcia. del Neuquén - República Argentina
Base Añelo: Lote 4 Manzana B° Parque Industrial - (8305) - Añelo - Pcia. del Neuquén - República Argentina
Base Los Perales: Campamento Los Perales - (9017) - Yacimiento Los Perales - Pcia. de Santa Cruz - República Argentina

posee un Sistema de Gestión de la Seguridad y Salud en el Trabajo que cumple con los requisitos de la norma:

IRAM - ISO 45001:2018

Cuyo alcance es:

Diseño, instalación, mantenimiento y medición de sistemas de protección catódica y de puesta a tierra.
Prestación de servicios de análisis físico - químicos de petróleo, agua, gas, suelo y de detección de corrosión en metales.
Prestación de servicios de inspecciones y ensayos no destructivos en instalaciones de superficie, equipos de torre, elementos críticos de izaje y líneas de alta presión, de pruebas hidrostáticas, de inspección visual y digital ("SCAN 3D-PIPECHECK"), líquidos penetrantes, partículas magnetizables, radiografía industrial y digital, ultrasonido ("Phased array, TOFD"), ondas guiadas, RFT (inspección campos remotos), NFT (inspección campos cercanos), ECT (inspección corrientes inducidas), ECA (inspección de corrientes inducidas con "array" de bobinas), MFL (pérdida de flujo magnético), durezas, réplicas metalográficas, videoscopia, termografía (fuga de gases) y de control dimensional.
En el ámbito de las provincias del Neuquén, Río Negro, Chubut y Santa Cruz.

Certificado de Registro N.°:		45000-32
Vigencia	Desde:	26/01/2024
	Hasta:	26/01/2027
Emisión:		31/01/2024

GESTION SST

Este certificado es válido siempre que la organización mantenga en operación, en condiciones satisfactorias, su Sistema de Gestión de Inmuebles y Servicios de Soporte y que cumpla con el Acuerdo de Certificación DC-R 010 y el Procedimiento DC-PG 096.

Diego Cummins
Gerente Área de CSG
Certificación IRAM
(Firmado digitalmente)

Gustavo Pontoriero
Gerente División SG&CCPP
Certificación IRAM
(Firmado digitalmente)

Miembro de: IQNET

DC-FL 069

IRAM | Instituto Argentino de Normalización y Certificación
Perú 552/6 | C1068AAB | Buenos Aires.República Argentina | certificacion@iram.org.ar | **www.iram.org.ar**

Fuente: Empresa.

2.11.2 Distinciones Obtenidas

No se detectó información.

2.11.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria

No se detectaron programas de responsabilidad social.

2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO

Año	Personal Producción	Personal Comercial	Personal Administración	Total
2024	348	2	54	404
2025	308	2	53	363
2026	316	2	45	**363**

Fuente: Empresa.

ARCA
AGENCIA DE RECAUDACIÓN Y CONTROL ADUANERO

931

Declaración Jurada en Pesos con centavos S.U.S.S.

Declaro que los datos consignados en este formulario son correctos y completos y que no se ha omitido ni falseado información que deba contener esta declaración, siendo fiel expresión de la verdad.

C.U.I.T.	30-71422050-7
Mes - Año	Orig. (0) - Rect. (1/9): 0
07/2026	Servicios Eventuales: No
Empleados en nómina:	363
Suma de Rem. 1:	1.244.778.842,13
Suma de Rem. 2:	1.031.103.625,43
Suma de Rem. 3:	1.031.103.625,43
Suma de Rem. 4:	1.356.785.390,33
Suma de Rem. 5:	1.244.778.842,13
Suma de Rem. 6:	0,00
Suma de Rem. 7:	0,00
Suma de Rem. 8:	1.518.996.637,20
Suma de Rem. 9:	2.193.840.529,87
Suma de Rem. 10:	1.025.690.016,41

Apellido y Nombre o Razón Social: PETROMARK SRL
Nro. Verificador: 742529
Domicilio Fiscal: URMENIO DEL CARMEN F 1755 BARRIO CONFLUEN
Versión: V 47

I - REGIMEN NACIONAL DE SEGURIDAD SOCIAL

a1 - Total de aportes S.S.	179.701.123,45
a2 - Aportes S.S. a favor	0,00
a3 - Aportes S.S. a pagar	**179.701.123,45**
b - Asignaciones familiares pagadas	0,00
b1 - Total de contribuciones	216.208.205,64
b2 - Asignaciones compensadas	0,00
b3 - Detracción art. 23 Ley 27.541	0,00
Subtotal contribuciones S.S.	216.208.205,64
Retenciones S.S.	45.675.064,49
Contribuciones S.S. a pagar	**170.533.141,15**

II - REGIMEN NACIONAL DE OBRAS SOCIALES

a1 - Total de aportes O.S.	34.364.097,22
a2 - Aportes O.S. a favor	0,00
a3 -Aportes O.S. a pagar	**34.364.097,22**
b1 - Total de contribuciones	76.946.345,71
b2 - Excedentes de contribuciones a favor	0,00
Subtotal contribuciones O.S.	76.946.345,71
Retenciones O.S.	16.255.420,18
Contribuciones O.S. a pagar	**60.690.925,53**

III - RETENCIONES

Saldo retenciones período anterior	0,00
Retenciones del período	61.930.484,67
Total retenciones	61.930.484,67
Retenciones aplicadas a Seguridad Social	45.675.064,49
Retenciones aplicadas a Obra Social	16.255.420,18
Saldo de retenciones a período futuro	0,00

IV - VALES ALIMENTARIOS / CAJAS DE ALIMENTOS

Monto base de cálculo	0,00
Contribuciones, Vales Alimentarios y/o Cajas de Alimentos a pagar	0,00
Percepciones de Vales Aliment.	0,00

V - RENATRE

Total Contribuciones RENATRE	**0,00**
Total Seg. Sepelio UATRE	**0,00**

VI - LEY DE RIESGOS DE TRABAJO

Cantidad de CUILES con ART	363 667.557,00
Remun. con ART	2.193.840.529,87 61.534,84
L.R.T. total a pagar	**62.095.091,84**
Ley 25.922 Encuadre: No Corresponde	
Ley 27.430 - Monto Total Detraido: 2.448.272,52	

VII - SEGURO DE VIDA

Cuiles c/S.C.V.O. - Prima	363 - 154.137,06
Costo Emisión:	0,00
S.C.V.O. a Pagar:	**154.137,06**
Porcentaje: 0,00	Resultado: 0,00

VIII - MONTOS QUE SE INGRESAN

301 - Aportes de Seguridad Social	**179.701.123,45**	302 - Aportes de Obra Social	**34.364.097,22**
351 - Contribuciones de Seguridad Social	**170.533.141,15**	352 - Contribuciones de Obra Social	**60.690.925,53**
360 - Contribuciones RENATRE	**0,00**	312 - L.R.T.	**62.095.091,84**
028 - Seguro Colectivo de Vida Obligatorio	**154.137,06**	270 - Vales Alimentarios/Cajas de alimentos	**0,00**
935 - Seg. Sepelio UATRE	**0,00**		

Forma de Pago: **Efectivo**



ARCA

Presentación de DJ por Internet

Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador:	ARCA
Formulario:	**931 v4700 - EMPLEADOR DJ MENSUAL-SUSS**
CUIT:	**30-71422050-7**
Impuesto:	**301 - EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL**
Concepto:	**19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto:	**19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período:	**2026-07**
Nro. verificador:	742529
Cantidad de registros:	882
Fecha de Presentación:	2026-08-11 Hora: 17:08:13
Nro. de Transacción:	1187861757
Código de Control:	mVUmLn
Usuario autenticado por:	ARCA (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario:	23355704394

[F931.cuit.30714220507.fecha.20260811.txt]

Verificador de integridad (algorítmo MD5)

[2f77528fb8f16bca023aec8e7b086e6f]

Código de barras para pagar en entidades habilitadas

19313071422050700030107263

Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación

Datos sujetos a verificación

ARCA VEP

Comprobante de Pago

Datos del VEP:

Nro. VEP:	1665844784
Organismo Recaudador:	ARCA
Tipo de Pago:	Empleadores SICOSS - Saldo DJ
Descripción Reducida:	SIJPDJ07/26
CUIT:	**30-71422050-7**
Concepto:	19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Subconcepto:	19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Período:	2026-07
Generado desde la presentación de DJ nro:	1187861757
Generado por el Usuario:	23355704394

CONTRIBUCIONES SEG. SOCIAL (351)	$170.533.141,15
EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL (301)	$179.701.123,45
CONTRIBUCIONES OBRA SOCIAL (352)	$60.690.925,53
APORTES OBRAS SOCIALES (302)	$34.364.097,22
ASEG.RIESGO DE TRABAJO L 24557 (312)	$62.095.091,84
SEGURO DE VIDA COLECTIVO (28)	$154.137,06

Datos del comprobante de Pago:

Entidad de Pago:	INTERBANKING
Medio de Pago:	HomeBanking-EFECTIVO
Debito en cuenta del Banco:	SANTANDER ARGENTINA S.A.
Nro. de Transacción:	2233984370
Código de Control:	256060
Fecha de Pago:	2026-08-12 Hora: 10:45:54
IMPORTE PAGADO	**$507.538.516,25**

Fuente: Empresa.

2.13 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO

No se detectó información.

3- Situación Comercial

3.1 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

Mes	Ventas (montos sin impuestos)	Compras (montos sin impuestos)	Moneda
Enero 2026	$ 6 965 057 924	$ 929 155 720	ARS
Febrero 2026	$ 4 317 212 544	$ 890 161 953	ARS
Marzo 2026	$ 4 899 243 606	$ 1 151 006 479	ARS
Abril 2026	$ 169 719 582	$ 1 107 236 865	ARS
Mayo 2026	$ 4 635 313 991	$ 862 125 630	ARS
Junio 2026	$ 7 185 023 908	$ 1 078 605 436	ARS
Julio 2026	$ 4 259 216 455	$ 916 070 051	ARS
Total	**$ 32 430 788 010**	**$ 6 934 362 134**	**ARS**

Fuente: Empresa.

3.2 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY S.L. SUC. ARGENTINA

Mes / Año	Ventas (montos sin impuestos)	Moneda
2023	$ 1 865 613 592	ARS
2024	$ 7 433 300 825	ARS
2025	$ 8 103 306 705	ARS

Fuente: Empresa.

3.3 PROVEEDORES

N°	Nombre y Apellido - Razón Social	Nacionalidad o País de Origen	Tax ID	Monto Anual de Compras	Moneda
1	TURISMO PATAGONIA S.A.	Argentina	30611580580	$ 612 976 739	ARS
2	TOYOTA ARGENTINA S.A.	Argentina	33679139369	$ 557 816 892	ARS
3	YPF S.A.	Argentina	30546689979	$ 544 380 289	ARS

Fuente: Empresa.

3.4 CLIENTES

N°	Nombre y Apellido - Razón Social	Nacionalidad o País de Destino	Tax ID	Monto Anual de Ventas	Moneda
1	YPF S.A.	Argentina	30546689979	$ 22 910 560 622	ARS
2	PAN AMERICAN ENERGY LLC S.ARG.	Argentina	30695542476	$ 7 456 385 010	ARS
3	YPF S.A. - CÍA. DE HID. NO CONV. S.R.L. AREA L. CAMPANA UTE	Argentina	30714335614	$ 4 447 857 949	ARS
4	COMPAÑIA GENERAL DE COMBUSTIBLES SOCIEDAD ANONIMA	Argentina	30506733932	$ 2 494 735 741	ARS
5	YPF S.A. - PBB POLISUR S.A. AREA EL OREJANO UNION TRANSITOR	Argentina	30715142658	$ 1 525 664 636	ARS
6	YPF S.A. - PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.	Argentina	30714869759	$ 1 493 513 437	ARS
7	CAMUZZI GAS DEL SUR S A	Argentina	30657864427	$ 1 482 104 546	ARS
8	PLUSPETROL S.A.YSUR ENERGIA ARGENTINA S.R.L.- AREA CNQ-26 LA CALERA- UNION TRANSITORIA DE EMPRESAS	Argentina	30715154370	$ 1 388 613 311	ARS
9	YPF S.A. - SPM ARGENTINA S.A. - AREA BANDURRIA SUR UT	Argentina	30715884344	$ 965 737 375	ARS
10	CNQ - 7/A AREA	Argentina	30708747609	$ 807 843 225	ARS

Fuente: Empresa.

3.5 SEGUROS

3.5.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	MUTUAL PETROLEROS
N° de contrato:	5091968
Desde:	01/05/2021 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	**Afiliación vigente**

Aseguradora:	PREVENCION
N° de contrato:	651736
Desde:	01/01/2018 - Alta de afiliación
Hasta:	30/04/2021 - Cambio de Aseguradora

3.5.2 Contratos extinguidos por falta de pago

No se registran contratos extinguidos por falta de pago.

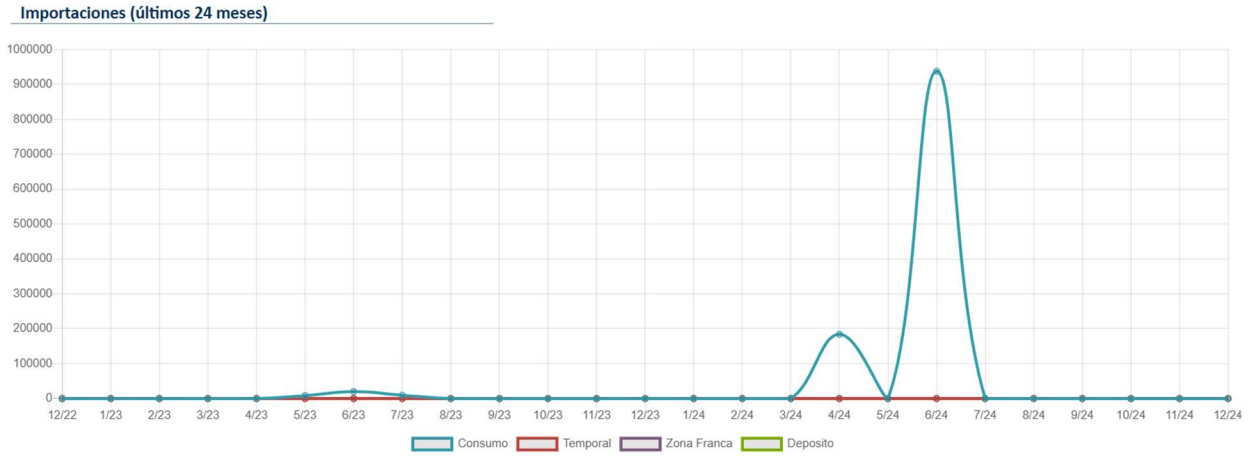
3.5.3 Otros Seguros contratados

N°	Tipo de Seguro	Compañía Aseguradora	Nº Póliza	Suma Asegurada	Moneda
1	Automotor	Sancor Coop. de seguros	13661624	$ 1	ARS
2	RC Comprensiva	Federación Patronal	3962701	$ 500 000	USD
3	ART	MEOPP	005091968	$ 1	ARS
4	Integral	Sancor Coop. de seguros	470303	$ 475 000 000	ARS
5	Integral	Sancor Coop. de seguros	470270	$ 1 029 000 000	ARS
6	Integral	Sancor Coop. de seguros	470323	$ 575 000 000	ARS
7	Integral	Sancor Coop. de seguros	475890	$ 509 000 000	ARS
8	Integral	Sancor Coop. de seguros	470325	$ 960 000 000	ARS

Fuente: Empresa.

4- Comercio Exterior

4.1 IMPORTACIONES



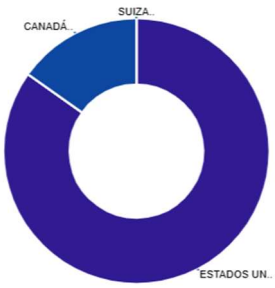
Período	Consumo	(F.O.B. U$S) Temporal	(F.O.B. U$S) Depósito	(F.O.B. U$S) Zona Franca	(F.O.B. U$S) Total
06/2024	$ 937 639	$ 0	$ 0	$ 0	$ 937 639
04/2024	$ 183 972	$ 0	$ 0	$ 0	$ 183 972
07/2023	$ 9 540	$ 0	$ 0	$ 0	$ 9 540
06/2023	$ 19 950	$ 0	$ 0	$ 0	$ 19 950
05/2023	$ 8 365	$ 0	$ 0	$ 0	$ 8 365

Expresado en U$S.

4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS

País	%	(F.O.B. U$S) Total
ESTADOS UNIDOS	84.83	$ 16 433 523
CANADÁ	15.16	$ 2 936 706
SUIZA	0.01	$ 2 500
Totales		**$ 19 372 729**

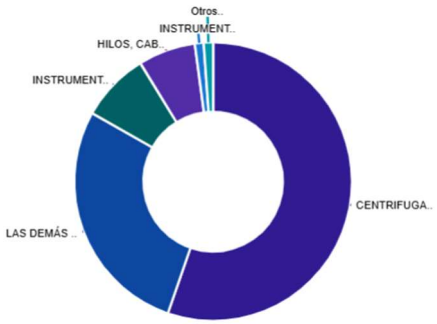
Valores estadísticos aproximados, expresados en U$S.



4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO

Nombre	Posición	%	(F.O.B. U$S) Total
CENTRIFUGADORAS, INCLUIDAS LAS SECADORAS CENTRÍFUGAS; APARATOS DE FILTRAR O DEPURAR LÍQUIDOS O GASES.	8421	55.28	$ 10 709 594
LAS DEMÁS MANUFACTURAS DE PLÁSTICO Y MANUFACTURAS DE LAS DEMÁS MATERIAS DE LAS PARTIDAS 39.01 A 39.14.	3926	27.88	$ 5 401 747
INSTRUMENTOS, APARATOS Y MÁQUINAS PARA MEDIDA O CONTROL, NO EXPRESADOS NI COMPRENDIDOS EN OTRA PARTE DE ESTE CAPÍTULO; PROYECTORES DE PERFILES.	9031	8.04	$ 1 557 995
HILOS, CABLES (INCLUIDOS LOS COAXIALES) Y DEMÁS CONDUCTORES AISLADOS PARA ELECTRICIDAD, AUNQUE ESTEN LAQUEADOS, ANODIZADOS O PROVISTOS DE PIEZAS DE CONEXIÓN; CABLES DE FIBRAS ÓPTICAS CONSTITUIDOS POR FIBRAS ENFUNDADAS INDIVIDUALMENTE, INCLUSO CON CONDUCT	8544	6.69	$ 1 296 112
INSTRUMENTOS Y APARATOS PARA ANÁLISIS FÍSICOS O QUÍMICOS (POR EJEMPLO: POLARÍMETROS, REFRACTÓMETROS, ESPECTRÓMETROS, ANALIZADORES DE GASES O HUMOS); INSTRUMENTOS Y APARATOS PARA ENSAYOS DE VISCOSIDAD, POROSIDAD, DILATACIÓN, TENSIÓN SUPER FICIAL O SIMILAR	9027	1.03	$ 199 282
Otros		1.07	$ 207 999
Totales			**$ 19 372 729**

Valores estadísticos aproximados, expresados en U$S.



4.4 EXPORTACIONES

No se registraron operaciones de exportación vinculadas a la empresa analizada.

5- Situación Bancaria

CHEQUES RECHAZADOS	SITUACIÓN DIFERENTE A NORMAL	ÚLTIMA POSICIÓN	MÁXIMA POSICIÓN (VALOR MÁX. ÚLTIMOS 24 MESES)
NO	NO	$ 313 265 000	$ 1 020 242 000

5.1 CHEQUES RECHAZADOS

No registra cheques rechazados.

5.2 CENTRAL DE DEUDORES

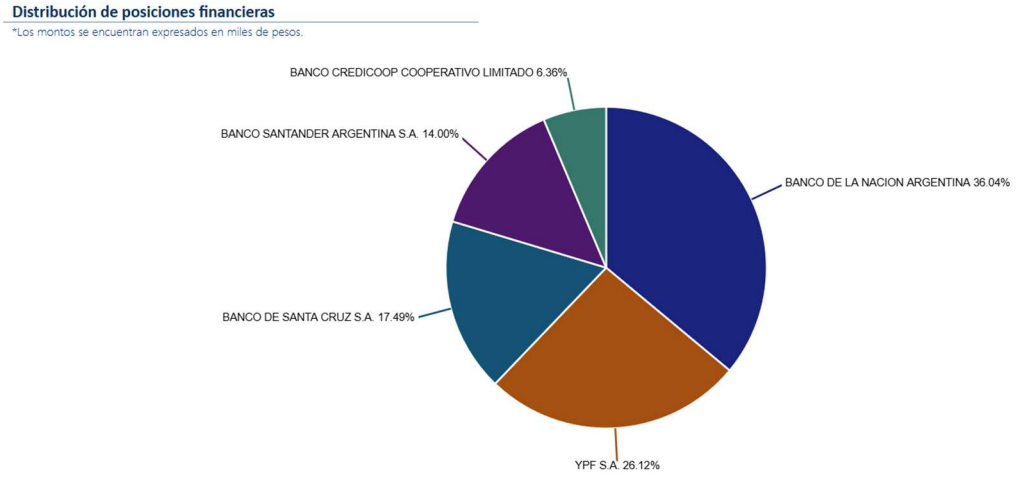
Entidad	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025
BANCO DE GALICIA Y BUENOS AIRES S.A.								
BANCO MACRO S.A.				53				
YPF S.A.	30 274	33 141	35 391	29 178	27 861	34 083	31 164	32 263
BANCO SANTANDER ARGENTINA S.A.	106 076	109 421	120 734	114 668	114 390	7 015	4 674	17 931
BANCO GGAL SA	5 288	3 407	6 149	5 109	3 887	2 010	2 550	5 400
BANCO DE SANTA CRUZ S.A.	101 058	99 709	98 333	96 513	95 065	93 204	91 030	89 145
BANCO DE LA NACION ARGENTINA	230 308	228 320	226 921	222 980	219 419	180 453	211 112	207 615
BANCO CREDICOOP COOPERATIVO LIMITA...	10 407	11 366	532 714	497 114	459 576	417 150	376 826	338 720
TOTAL PERIODO	**483 411**	**485 364**	**1 020 242**	**965 615**	**920 198**	**733 915**	**717 356**	**691 074**

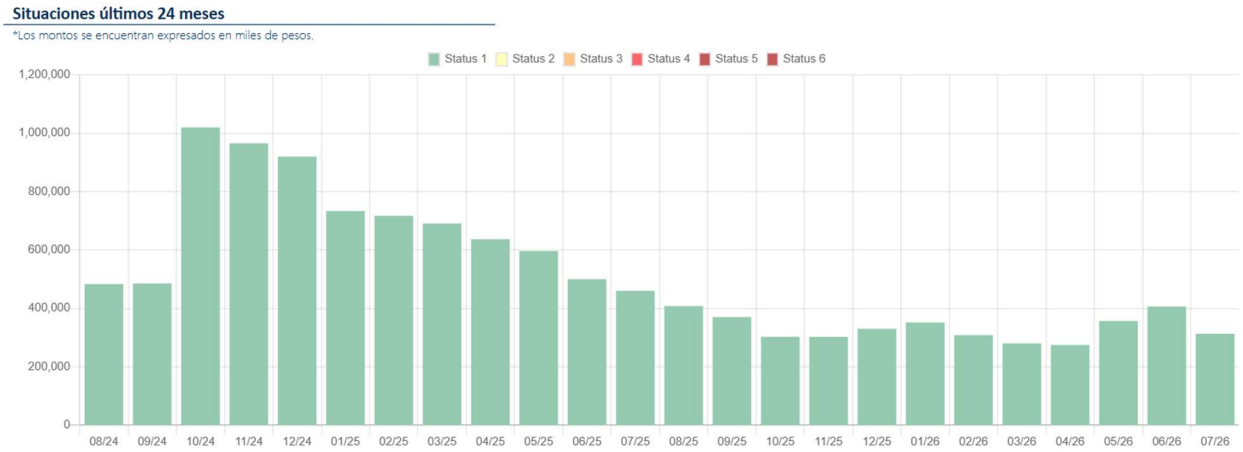
Entidad	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025
BANCO DE GALICIA Y BUENOS AIRES S.A.		4 554	1 573	277	310	349		
BANCO MACRO S.A.								
YPF S.A.	30 622	35 490	26 423	36 746	33 071	36 865	45 679	38 365
BANCO SANTANDER ARGENTINA S.A.	10 563	12 075	20 367	22 402	23 038	26 577	9 601	19 070
BANCO GGAL SA	6 687	3 913						
BANCO DE SANTA CRUZ S.A.	87 197	85 309	83 081	81 096	78 976	77 380	75 070	72 727
BANCO DE LA NACION ARGENTINA	203 802	200 576	161 579	158 159	154 783	152 241	147 786	143 560
BANCO CREDICOOP COOPERATIVO LIMITA...	298 194	254 838	207 475	161 820	117 944	77 309	24 783	28 988
TOTAL PERIODO	**637 065**	**596 755**	**500 498**	**460 500**	**408 122**	**370 721**	**302 919**	**302 710**

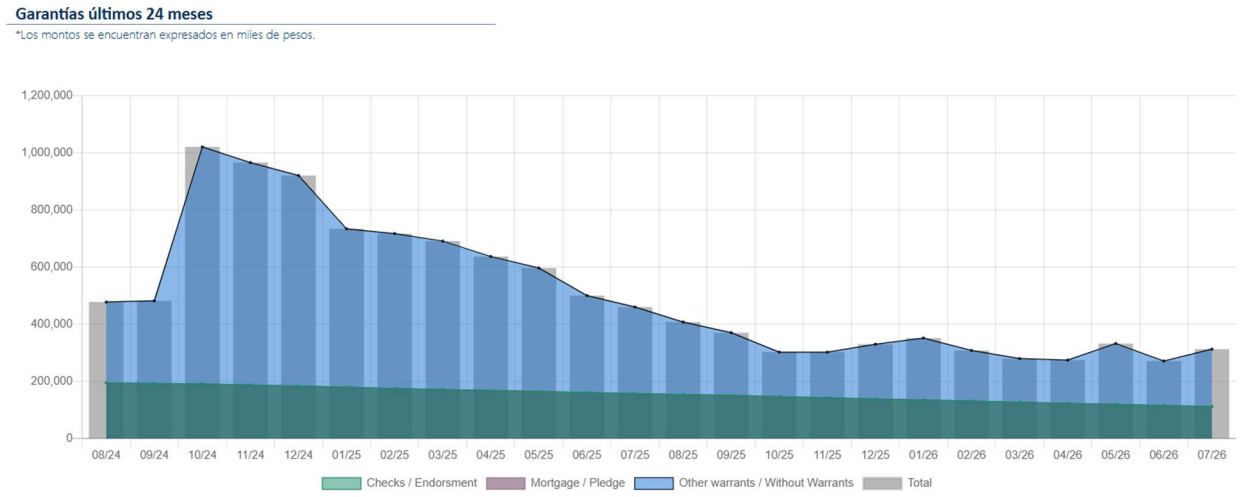
Entidad	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026	07/2026
BANCO DE GALICIA Y BUENOS AIRES S.A.	2 024	83	562	243	173			
BANCO MACRO S.A.								
YPF S.A.	72 302	107 455	67 052	48 345	47 384	86 698	110 352	81 829
BANCO SANTANDER ARGENTINA S.A.	21 684	19 515	25 876	21 707	22 415	42 695	45 608	43 851
BANCO GGAL SA								
BANCO DE SANTA CRUZ S.A.	70 231	67 582	64 723	62 232	60 425	58 564	113 376	54 778
BANCO DE LA NACION ARGENTINA	139 639	135 719	132 066	128 218	124 145	120 325	116 403	112 898
BANCO CREDICOOP COOPERATIVO LIMITA...	24 597	21 669	18 274	19 513	20 416	48 814	20 767	19 909
TOTAL PERIODO	**330 477**	**352 023**	**308 553**	**280 258**	**274 958**	**357 096**	**406 506**	**313 265**

Importes expresados en Miles de Pesos

1 Situación Normal (atraso hasta 30 días)
2 Con Riesgo Potencial (atraso de 31 a 90 días)
3 Con Problemas (atraso de 91 a 180 días)
4 Con Alto Riesgo de Insolvencia (atraso de 181 a 365 días)
5 Irrecuperable (atraso de más de 365 días)
6 Irrecuperable por Disposición Técnica (Morosos de ex-entidades financieras, con atraso de más de 180 días)
B.C.R.A. no informa







5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO

N°	Entidad	Deuda	Moneda
1	BNA	$ 146 238 000	ARS
2	BANCO SANTA CRUZ	$ 64 833 000	ARS
3	SANTANDER	$ 0	ARS

Fuente Empresa.

6- Situación Judicial Comercial

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO

No se registran Juicios Comerciales como Demandado.

6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE

No se registran Juicios Comerciales como Demandante.

6.3 FISCALES Y PREVISIONALES

6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales

Código	Nombre	Estado	Fecha Inscripción
10	GANANCIAS SOCIEDADES	ACTIVO	2014-05
30	IVA	ACTIVO	2014-05
103	REGIMENES DE INFORMACIÓN	ACTIVO	2014-05
211	BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	ACTIVO	2014-05
217	SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS	ACTIVO	2015-06
218	IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT.	ACTIVO	2018-07
301	EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL	ACTIVO	2017-11
353	RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL	ACTIVO	2016-10
5900	IIBB CONVENIO MULTILATERAL	ACTIVO	2014-05

Contribuyente no amparado en los beneficios promocionales INDUSTRIALES establecidos por Ley 22021 y sus modificatorias 22702 y 22973, a la fecha de emisión de la presente constancia.
Esta constancia no da cuenta de la inscripción en el Impuesto sobre los Bienes Personales ni del Impuesto Exteriorización - Ley 26476, la cual de corresponder deberá solicitarse en la Dependencia donde se encuentra inscripta la referida.

6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia

Informe Estado de Deuda Agencia de Recaudación de la Pcia. de Bs. As.

Contribuyente	
Identificación:	CUIT SIN BIENES ASOCIADOS

Agente de Recaudación	
Identificación:	CUIT INEXISTENTE COMO AGENTE DE RECAUDACION.

6.3.3 Embargos

No se detectó información.

6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés

Período	Pres. DDJJ	Aporte Seg. Soc.	Aporte Obra Soc.	Contr. Patronal
08-2025	SI	PAGO	PAGO	PAGO
09-2025	SI	PAGO	PAGO	PAGO
10-2025	SI	PAGO	PAGO	PAGO
11-2025	SI	PAGO	PAGO	PAGO
12-2025	SI	PAGO	PAGO	PAGO
01-2026	SI	PAGO	PAGO	PAGO
02-2026	SI	PAGO	PAGO	PAGO
03-2026	SI	PAGO	PAGO	PAGO
04-2026	SI	PAGO	PAGO	PAGO
05-2026	SI	PAGO	PAGO	PAGO
06-2026	SI	PAGO	PAGO	PAGO
07-2026	SI	PAGO	PAGO	PAGO

PETROMARK SRL, con CUIT 30714220507, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 11/09/2026



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, PETROMARK SRL CUIT 30714220507 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 11/09/2026 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: 60e25842-3981-48a6-b284-006296e9668a

7- INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: PETROMARK SRL - 30714220507
Fecha: 11/09/2026

Negative

Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List, Profiles of entities listed worldwide; Reputation - Global Foreign Officials List, SDN and Financial Intelligence Units, following the FATF (Financial Action Task Force) recommendations.

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: TWARDOWSKI MATIAS MARCOS - 20108009641
Fecha: 11/09/2026

Negative

Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List, Profiles of entities listed worldwide; Reputation - Global Foreign Officials List, SDN and Financial Intelligence Units, following the FATF (Financial Action Task Force) recommendations.

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: TWARDOWSKI GUSTAVO MARCOS - 20224831405
Fecha: 11/09/2026

Negative

Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List, Profiles of entities listed worldwide; Reputation - Global Foreign Officials List, SDN and Financial Intelligence Units, following the FATF (Financial Action Task Force) recommendations.

7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA

No se detectó información de prensa negativa.

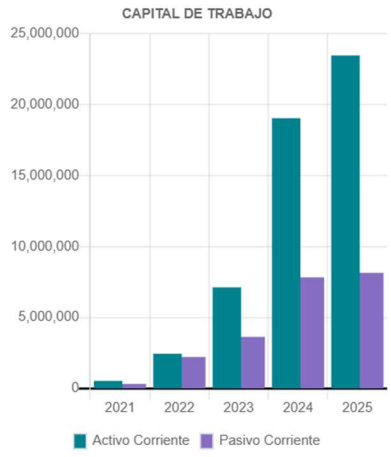
8- Estados Contables

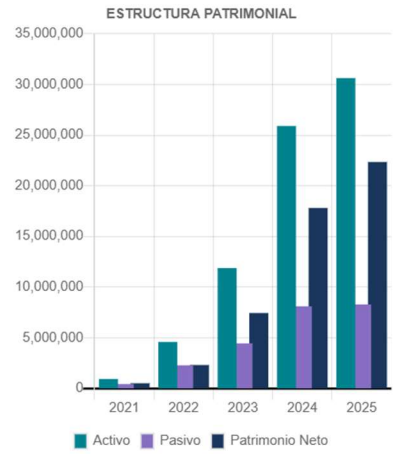
8.1 DATOS CONTABLES

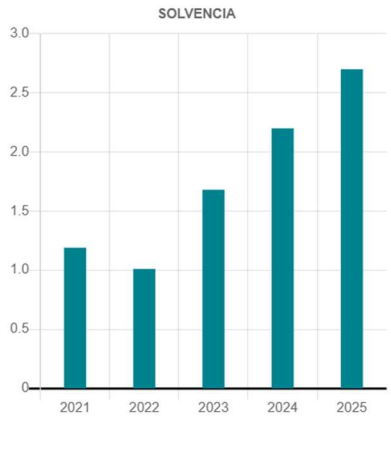
Activo

Fecha Balance	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2025
Caja y Bancos	70 322	61 307	3 182 140	10 726 442	11 236 342
Inversión corriente	8 781	924 578	978 899	100 319	2 817 606
Ant Créditos por ventas	381 065	1 123 495	2 188 063	3 605 533	2 027 221
Otros Créditos	65 841	326 975	769 054	4 410 857	7 312 388
Bienes Cambio	0	0	0	204 678	79 421
Bienes Intangibles	0	0	0	0	0
Otros Activos Corrientes	0	0	0	0	0
Total De Activo Corriente	526 009	2 436 355	7 118 156	19 047 829	23 472 976
Créditos Por Ventas	0	0	0	0	0
Otros Créditos No Corrientes	0	0	0	0	0
Otras Inversiones No Corrientes	0	0	0	0	582 334
Bienes De Uso Valor De Origen	470 341	2 352 421	6 386 211	7 532 863	21 422 937
Depreciación Acumulada	73 604	213 856	1 635 223	686 624	14 853 694
Bienes De Uso	396 737	2 138 564	4 750 988	6 846 239	6 569 243
Activos Intangibles	0	0	0	0	0
Otros Activos No Corrientes	0	0	0	0	0
Total Activo No Corriente	396 737	2 138 564	4 750 988	6 846 239	7 151 577
Total Activo	922 746	4 574 919	11 869 144	25 894 069	30 624 553

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



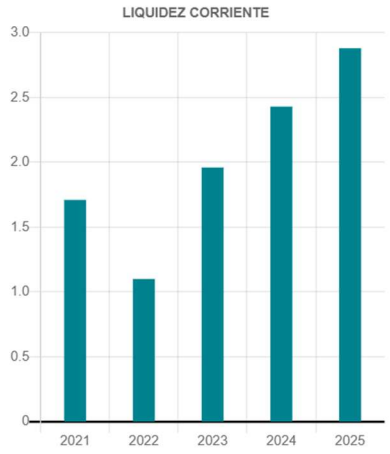


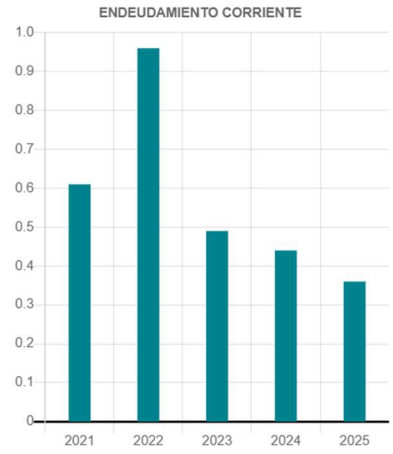


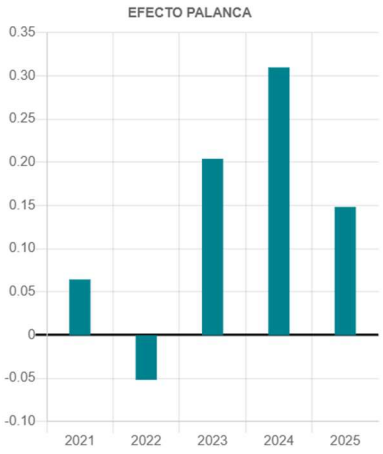
Pasivo / Patrimonio Neto

Fecha Balance	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2025
Cuentas Por Pagar (Deudas Comerciales)	82 114	328 651	775 550	1 021 022	2 068 008
Préstamos (Deudas Bancarias)	4 562	616 703	218 550	680 075	102 250
Remuneraciones Y Cargas Sociales	157 087	865 015	1 552 754	2 701 612	2 517 637
Cargas Fiscales	63 475	400 714	1 080 815	3 412 566	3 447 696
Anticipos De Clientes	0	0	0	0	0
Otros Pasivos	0	0	0	9 866	7 500
Total Pasivo Corriente	307 237	2 211 083	3 627 668	7 825 142	8 143 090
Cuentas Por Pagar	0	0	0	0	0
Préstamos	0	0	761 841	267 588	136 613
Deudas Fiscales	0	0	0	0	0
Otros Pasivos (No Corrientes)	114 586	62 715	46 457	0	0
Previsiones	0	0	0	0	0
Total Pasivo No Corriente	114 586	62 715	808 298	267 588	136 613
Total Pasivo	421 823	2 273 798	4 435 967	8 092 730	8 279 703
Capital Social	14 852	1 068 262	1 068 262	3 060 201	3 060 201
Resultados No Asignados	486 070	1 232 859	6 364 915	14 741 137	19 284 649
Patrimonio Neto	500 922	2 301 121	7 433 177	17 801 338	22 344 850

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



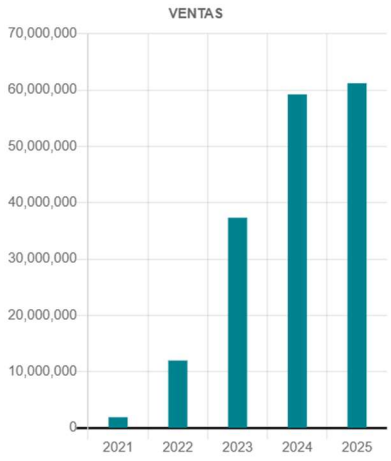


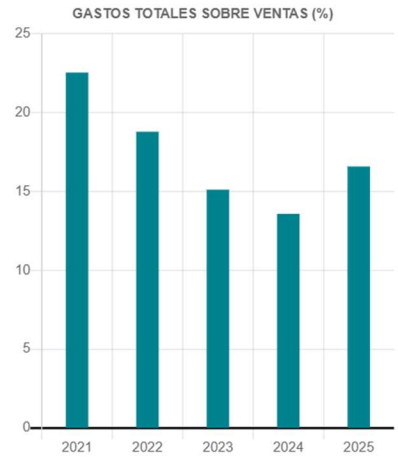


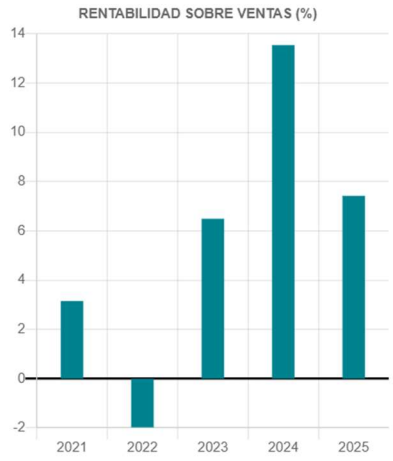
Estado de Resultados

Fecha Balance	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2025
Ventas	1 887 730	11 965 454	37 327 572	59 236 650	61 225 337
Compras Del Ejercicio	346 697	2 679 859	6 921 275	10 138 139	9 714 580
Costos de las mercaderías, productos, servicios vendidos	1 397 959	10 427 252	27 207 341	39 478 870	42 541 680
Resultado Bruto	489 770	1 538 202	10 120 231	19 757 780	18 683 656
Amortizaciones	199 802	785 271	1 862 840	2 648 842	2 406 339
Gastos de Comercialización	0	0	0	0	0
Gastos de Administración	413 955	2 122 970	5 259 148	7 362 406	9 597 956
Gastos Financieros	11 516	125 114	381 474	679 741	554 789
Otros Ingresos	42 040	234 470	1 272 939	1 010 754	1 431 133
Otros Egresos	0	0	0	0	0
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo result.por exposición a inflación)	-9 245	238 453	-2 269 427	-1 507 674	-2 325 800
Impuesto a las Ganancias	37 651	0	1 060 950	3 195 627	3 092 731
Resultado	59 443	-236 959	2 422 173	8 023 086	4 543 512

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos







Indices de Gestión

Análisis Patrimonial

Fecha Balance	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2025
Solvencia Patrimonial Patrimonio Neto / Pasivo Total	1,19	1,01	1,68	2,20	2,70
Endeudamiento Total Pasivo Total / Patrimonio Neto	0,84	0,99	0,60	0,45	0,37
Endeudamiento Corriente Pasivo Corriente / Patrimonio Neto	0,61	0,96	0,49	0,44	0,36
Capital de Trabajo Activo Corriente - Pasivo Corriente	218 771 470,91	225 271 719,20	3 490 487 410,67	11 222 687 616,40	15 329 885 655,45

Análisis Financiero

Fecha Balance	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2025
Liquidez Corriente Activo Corriente / Pasivo Corriente	1,71	1,10	1,96	2,43	2,88
Liquidez Seca (Prueba Acida) (Activo Corriente – Bienes de Cambio) / Pasivo Corriente	1,71	1,10	1,96	2,41	2,87
Rotación de Créditos Ventas / Créditos por Ventas	4,95	10,65	17,06	16,43	30,20
Rotación de Pasivo Corriente (Pasivo Corriente * 365) / ((Compras + Gastos) * 1.21)	120,02	135,35	87,11	129,84	123,64
Rotación De Inventarios Costo Mercaderías / Bs. de Cambio	0,00	0,00	0,00	192,88	535,65
Rotación de Activos Ventas / Activo Total	2,05	2,62	3,14	2,29	2,00
Rotación de Activo Fijo Ventas / Bs. de Uso	4,76	5,60	7,86	8,65	9,32
Préstamos sobre Patrimonio Neto Préstamos / Patrimonio Neto	0,01	0,27	0,13	0,05	0,01
Meses de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 12) / Ventas	0,03	0,62	0,32	0,19	0,05
Días de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 365) / Ventas	0,88	18,81	9,59	5,84	1,42

Análisis de Rentabilidad

Fecha Balance	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2025
Margen Bruto (Resultado Bruto / Ventas) * 100	25,94	12,86	27,11	33,35	30,52
Margen Neto (Resultado Neto / Ventas) * 100	3,15	-1,98	6,49	13,54	7,42
Margen Operativo (Resultado Neto + Otros Egresos – Otros Ingresos) / Ventas * 100	0,92	-3,94	3,08	11,84	5,08
EBIT Resultado Bruto - Amortizacions - Gastos de comercialización - Gastos de Administración	-123 985 941	-1 370 038 375	2 998 242 852	9 746 532 382	6 679 360 692
EBIT/Ventas (EBIT/Ventas)*100	-6,57	-11,45	8,03	16,45	10,91
Margen s/ Patrimonio (Resultado Neto / Patrimonio Neto) * 100	0,12	-0,10	0,33	0,45	0,20
Margen s/ Activo (Resultado Neto / Activo Total) * 100	6,44	-5,18	20,41	30,98	14,84
EBITDA Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias	308 411 981	673 425 140	5 727 436 282	14 547 296 713	10 597 371 692
EBITDA / Pasivo (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Pasivo Total	0,73	0,30	1,29	1,80	1,28
EBITDA / Ventas (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Ventas	0,16	0,06	0,15	0,25	0,17
EBITDA / Intereses (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Gastos Financieros	26,78	5,38	15,01	21,40	19,10

Análisis de Eficiencia

Fecha Balance	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2025
Gastos Financieros / Ventas Gastos Financieros / Ventas	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Gastos Comerciales / Ventas Gastos Comerciales / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gastos de Administración / Ventas Gastos de Administración / Ventas	0,22	0,18	0,14	0,12	0,16
Gastos Totales / Ventas (Gastos de Administración + Gastos Financieros + Gastos Comerciales) / Ventas	0,23	0,19	0,15	0,14	0,17
Inversiones en Bienes De Uso (Patrimonio Neto / Bs. de Uso) * 100	1,26	1,08	1,56	2,60	3,40
Vida Restante de los Bienes de Uso Bienes de Uso / Amortizaciones	1,99	2,72	2,55	2,58	2,73

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos

SITUACIÓN ECONÓMICA FINANCIERA Y PATRIMONIAL

Para el análisis de la situación económica financiera y patrimonial de la Empresa se utilizaron los Estados Contables correspondientes a los ejercicios 2024 y 2025 (fecha de cierre 31/12) expresados en pesos argentinos. Información auditada sin salvedades.

1. ANÁLISIS DE CUENTAS

- Las ventas de PETROMARK SRL han mostrado un crecimiento ajustado por inflación, pasando de $59.236.649.860 en 2024 a $61.225.336.586,52 en 2025. Este incremento del 3,36% en términos reales es significativo, considerando el contexto inflacionario de Argentina. La capacidad de la empresa para aumentar sus ventas en términos reales sugiere una demanda sostenida por sus servicios, lo cual es positivo para su estabilidad financiera.
- El activo corriente aumentó de $19.047.829.378,79 a $23.472.976.126,46, un incremento del 23,25%. Este crecimiento se debe principalmente al aumento en caja y bancos, que pasó de $10.726.442.040,82 a $11.236.341.680,26, y a una disminución en créditos por venta, lo que indica una mejora en la gestión de cobros. El activo no corriente también creció, aunque a un ritmo más lento, de $6.846.239.224,63 a $7.151.577.002,75, reflejando inversiones moderadas en activos fijos.
- El pasivo corriente aumentó ligeramente de $7.825.141.762,39 a $8.143.090.471,01, un 4,06%, mientras que el pasivo no corriente disminuyó de $267.588.362,85 a $136.612.524,06, una reducción del 48,96%. La disminución en deudas bancarias y el control de deudas comerciales sugieren una estrategia de reducción de deuda a largo plazo, lo cual es positivo para la salud financiera de la empresa.
- El patrimonio neto creció de $17.801.338.478,18 a $22.344.850.134,14, un aumento del 25,52%. Este crecimiento refleja la acumulación de resultados no asignados, que pasaron de $14.741.137.297,45 a $19.284.648.953,41. La proporción de resultados no asignados sobre el patrimonio neto es del 86,31%, lo que indica un nivel de capitalización débil, ya que una gran parte del patrimonio está compuesto por utilidades no distribuidas.
- Dado que los resultados no asignados representan más del 30% del patrimonio neto, la empresa presenta un nivel de capitalización débil. Esto podría ser un riesgo en caso de pérdidas futuras, ya que la empresa depende en gran medida de sus utilidades retenidas para mantener su estructura patrimonial.

2. ANÁLISIS DE RATIOS

El análisis de ratios proporciona una visión más clara de la salud financiera y patrimonial de la compañía.

- La solvencia de PETROMARK SRL es muy satisfactoria, con un ratio de 2,7 en 2025, mejorando desde 2,2 en 2024. Esto indica que la empresa tiene más del doble de activos que pasivos, lo que le proporciona una sólida base para enfrentar sus obligaciones.
- El endeudamiento corriente es de 0,36, lo que indica un nivel de endeudamiento normal. El endeudamiento total es de 0,37, lo que también es saludable, sugiriendo que la empresa no depende excesivamente de la deuda para financiar sus operaciones.
- La liquidez corriente es muy buena, con un ratio de 2,88 en 2025, mejorando desde 2,43 en 2024. Esto significa que la empresa tiene casi tres veces más activos corrientes que pasivos corrientes, lo que le permite cubrir sus obligaciones a corto plazo con facilidad.

- El capital de trabajo es suficiente, representando más del 10% de las ventas. Esto indica que la empresa tiene un margen adecuado para operar sin problemas de liquidez.
- El resultado bruto sobre ventas es regular, disminuyendo de 33,35% en 2024 a 30,52% en 2025. El EBIT sobre ventas es de 10,91%, lo que es aceptable, aunque ha disminuido desde un nivel bueno en 2024. La rentabilidad sobre ventas es suficiente para el tipo de empresa, aunque ha disminuido de 13,54% a 7,42%.

En Resumen:

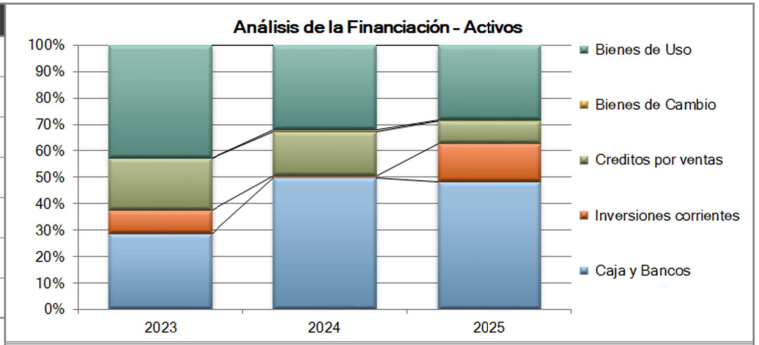
- La situación económica resultó satisfactoria. La evolución de las ventas de PETROMARK SRL ha sido positiva en términos reales, lo que refleja una demanda sostenida por sus servicios. La rentabilidad por su parte se mantiene aceptable.
- La situación financiera resulta satisfactoria. La empresa presenta una posición financiera sólida, con una liquidez corriente muy buena y un capital de trabajo suficiente. Esto le permite afrontar sus compromisos de corto plazo sin problemas.
- La situación Patrimonial resultó satisfactoria. La estructura patrimonial de PETROMARK SRL es equilibrada en términos de solvencia y endeudamiento corriente.

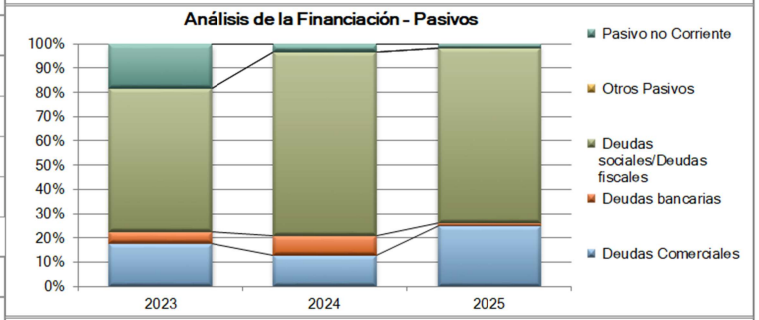
3. KEY METRICS

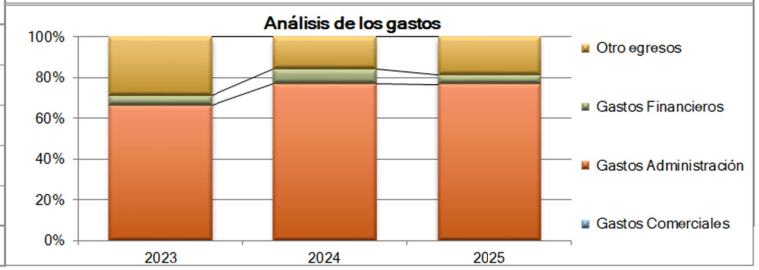
A continuación, se presentan los valores de los ratios clave:
- Solvencia (valor esperado > 1): 2.7
- Endeudamiento Corriente (valor esperado < 1): 0.36
- Endeudamiento Total (valor esperado < 1): 0.37
- Liquidez Corriente (valor esperado > 1.2): 2.88
- EBIT / Ventas (valor esperado > 0.15): 0.1091
- Rentabilidad sobre Ventas (valor esperado > 10%): 7.42%

Períodos Analizados			
Concept	dic-23	dic-24	dic-25
Caja y Bancos	3.182.140.172	10.726.442.041	11.236.341.680
Inversiones corrientes	978.898.810	100.319.382	3.399.939.810
Creditos por ventas	2.188.063.062	3.605.532.705	2.027.220.570
Otros Créditos	769.053.782	4.410.857.280	7.312.387.574
Bienes de Cambio	-	204.677.972	79.420.527
Bienes de Uso	4.750.987.791	6.846.239.225	6.569.242.968
Otros activos corrientes	-	-	-
Activo Corriente	**11.869.143.617**	**25.894.068.605**	**30.624.553.129**
Deudas Comerciales	775.549.663	1.021.022.005	2.068.008.466
Deudas bancarias	218.550.067	680.075.397	102.249.822
Deudas sociales/Deudas fiscales	2.633.568.686	6.114.178.203	5.965.332.184
Otros Pasivos	-	9.866.157	7.500.000
Pasivo no Corriente	808.298.324	267.588.363	136.612.524
Pasivo	**4.435.966.739**	**8.092.730.125**	**8.279.702.995**
Gastos Comerciales	-	-	-
Gastos Administración	5.259.147.794	7.362.405.648	9.597.956.486
Gastos Financieros	381.473.783	679.740.722	554.789.435
Otro egresos	2.269.426.606	1.507.673.500	2.325.800.159
Impuesto a las ganancias	1.060.949.614	3.195.627.395	3.092.731.393
Total	**8.970.997.797**	**12.745.447.265**	**15.571.277.473**

2023/2024/2025

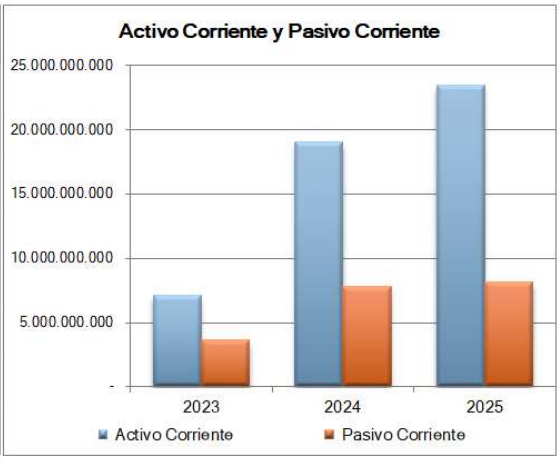




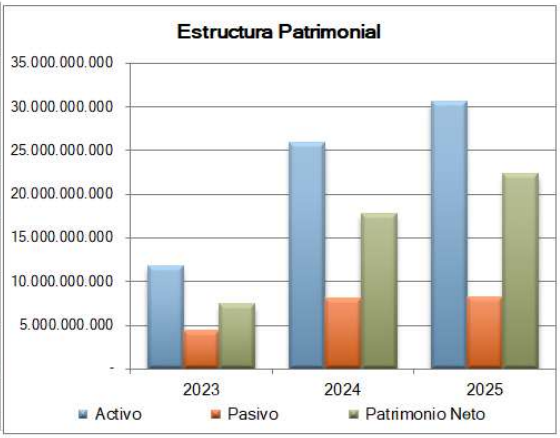


8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL

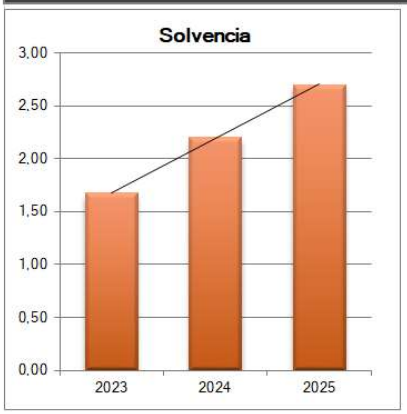
Períodos Analizados	2023/2024/2025		
Analisis Patrimonial	dic-23	dic-24	dic-25
Solvencia	1,68	2,20	2,70
Patrimonio Neto sobre Activo	63%	69%	73%
Endeudamiento corriente	0,49	0,44	0,36
Capital corriente	0,29	0,43	0,50
Activo no Cte sobre Activo	40%	26%	23%
Financiación del activo no cte.	1,73	2,64	3,14
Deuda bancaria sobre Pasivo	22%	12%	3%
Deudas Comerciales sobre Pasivo	17%	13%	25%

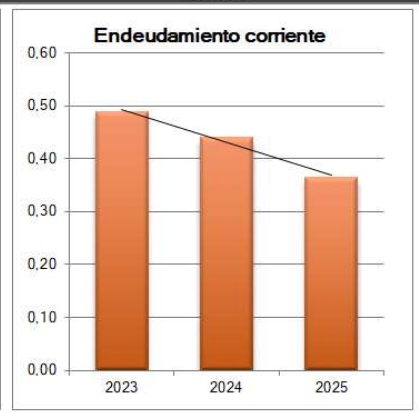


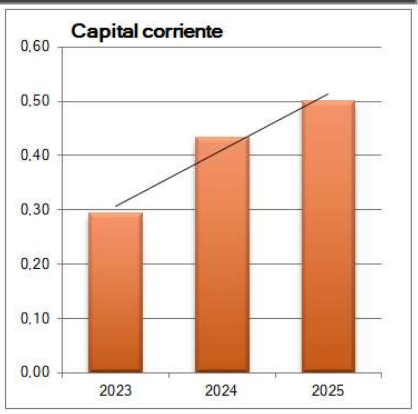
Info	dic-23	dic-24	dic-25
Activo Corriente	$ 7.118.155.826	$ 19.047.829.379	$ 23.472.976.126
Activo no Corriente	$ 4.750.987.791	$ 6.846.239.225	$ 7.151.577.003
Activo	$ 11.869.143.617	$ 25.894.068.603	$ 30.624.553.129
Pasivo Corriente	$ 3.627.668.415	$ 7.825.141.762	$ 8.143.090.471
Pasivo no Corriente	$ 808.298.324	$ 267.588.363	$ 136.612.524
Pasivo	$ 4.435.966.739	$ 8.092.730.125	$ 8.279.702.995
Patrimonio Neto	$ 7.433.176.878	$ 17.801.338.478	$ 22.344.850.134



Trends







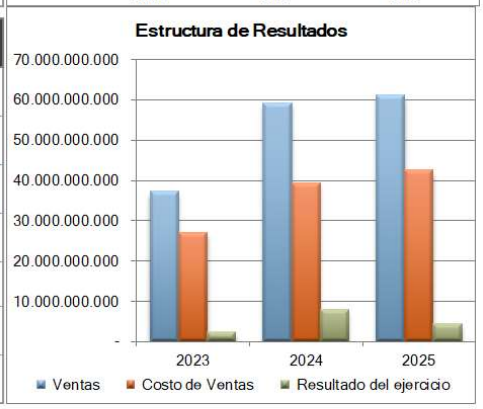
Importes Expresados en Miles de Pesos

8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD

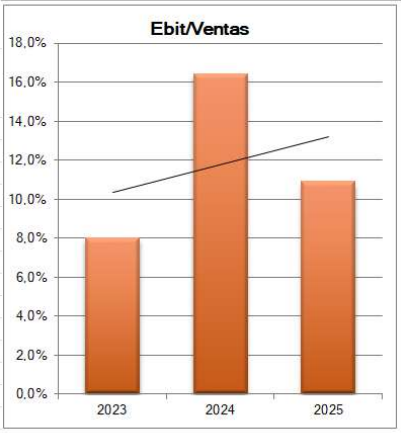
Períodos Analizados			2023/2024/2025
Análisis de rentabilidad	dic-23	dic-24	dic-25
Rentabilidad de la inversión total	32,6%	45,1%	20,3%
Rentabilidad ordinaria de la inversión	52,0%	66,8%	36,7%
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	32,6%	46,0%	26,7%
Resultado bruto sobre ventas	27,1%	33,4%	30,5%
Rentabilidad sobre Ventas	6,5%	13,5%	7,4%
Costo del financiamiento	8,6%	8,4%	6,7%

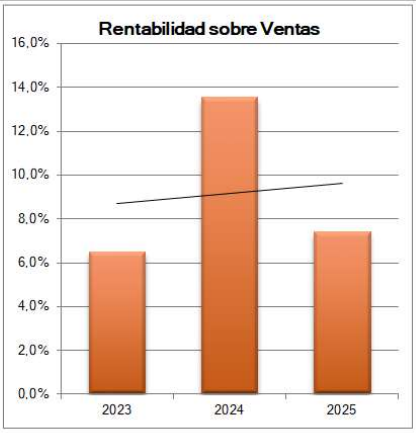


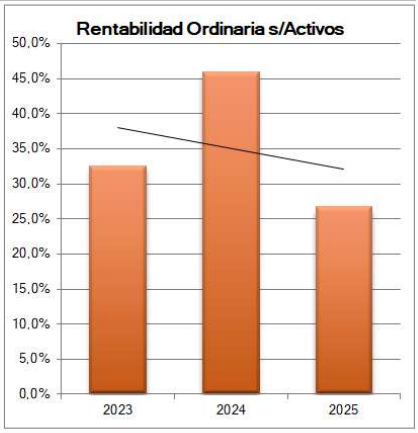
Info	dic-23	dic-24	dic-25
Ventas	$ 37.327.571.617	$ 59.236.649.860	$ 61.225.336.587
Costo de Ventas	$ 27.207.340.702	$ 39.478.869.691	$ 42.541.680.200
Resultado del ejercicio	$ 2.422.172.615	$ 8.023.086.458	$ 4.543.511.656
Ebit	$ 2.998.242.853	$ 9.746.532.383	$ 6.679.360.692
Ebit/Ventas	8,0%	16,5%	10,9%
EBITDA/Ventas	0,15	0,25	0,17
EBITDA/Intereses	15,01	21,40	19,10



Trends







Importes Expresados en Miles de Pesos

8.5 ANÁLISIS FINANCIERO

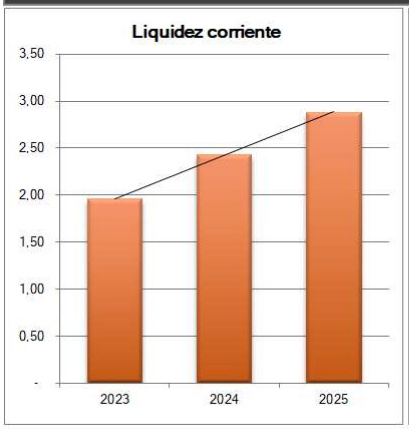
Períodos Analizados				2023/2024/2025
Analisis Financiero	dic-23	dic-24	dic-25	
Liquidez corriente	1,96	2,43	2,88	
Liquidez acida	1,96	2,41	2,87	
Rotación del pasivo corriente días	87	130	124	
Rotación de las cuentas a cobrar	18	18	10	
Efecto Palanca	0,20	0,31	0,15	

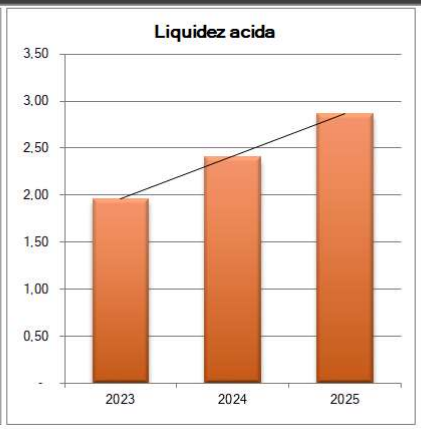


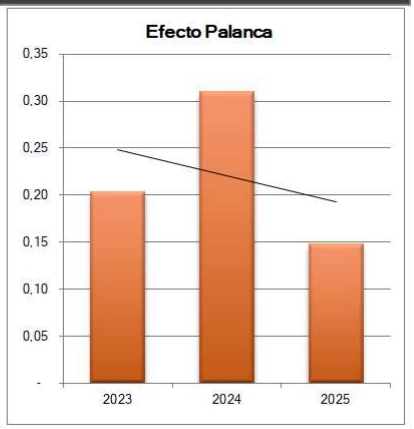
Info	dic-23	dic-24	dic-25
Caja y Bancos	3.182.140.172	10.726.442.041	11.236.341.680
Creditos por ventas	2.188.063.062	3.605.532.705	2.027.220.570
Deudas Comerciales	775.549.663	1.021.022.005	2.068.008.466
Deudas bancarias	218.550.067	680.075.397	102.249.822
Deuda Financiera s/ P.Neto	0	0	0

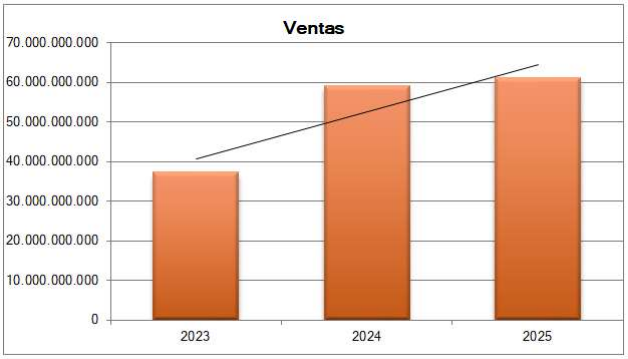


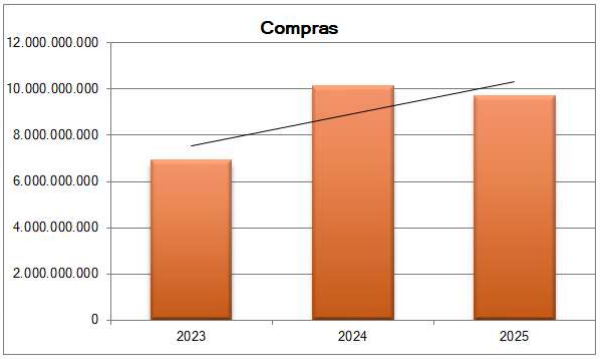
Trends







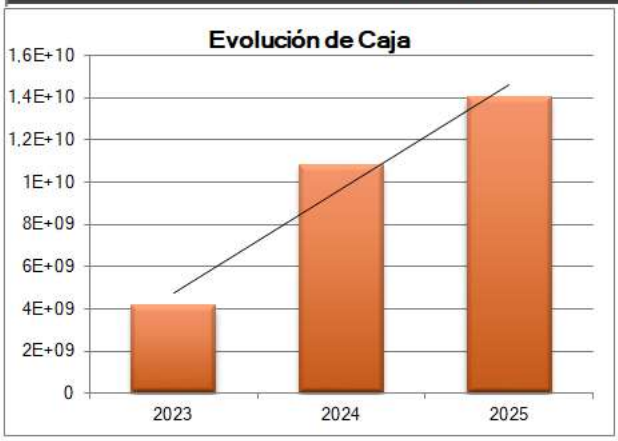


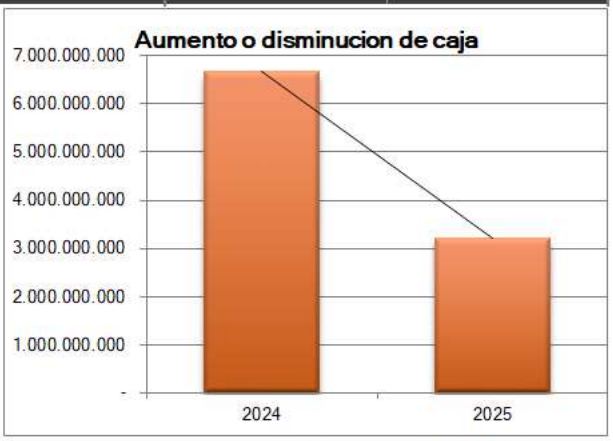


Importes Expresados en Miles de Pesos

8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS

Períodos Analizados	2023/2024/2025	
Análisis del Flujo de fondos	dic-24	dic-25
Resultado del ejercicio	$ 8.023.086.458,00	$ 4.543.511.656,00
Amortizaciones de Bienes de Uso	$ 2.648.842.138,00	$ 2.406.339.208,00
Depreciacion de Intangibles	$ -	$ -
Generación interna de fondos	$ 10.671.928.596,00	$ 6.949.850.864,00
Variación de créditos por ventas	$ -1.417.469.643,00	$ 1.578.312.135,00
Variación de otros créditos	$ -3.641.803.498,00	$ -2.901.530.294,00
Variación de Bienes de Cambio	$ -204.677.972,00	$ 125.257.445,00
Variación de otros activos corrientes	$ -	$ -582.334.035,00
Variación de cuentas a pagar	$ 245.472.342,00	$ 1.046.986.461,00
Variación de deudas sociales	$ 1.148.858.357,00	$ -183.975.610,00
Variación de deudas fiscales	$ 2.331.751.160,00	$ 35.129.591,00
Variación de otras deudas	$ -36.591.076,00	$ -2.366.157,00
Variación de previsiones para contingencias	$ -	$ -
Ajuste		
Flujo de fondos operativos netos	$ 9.097.468.266,00	$ 6.065.330.400,00
AREA/Dividendos pagados / Honorarios	$ 353.136.196,00	$ -
Aporte de capital / Ajustes AREA	$ 1.991.938.946,00	$ -
Adquisicion de Bienes de Uso	$ -4.744.093.572,00	$ -2.129.342.951,00
Flujo de fondos antes de la financiación	$ 6.698.449.836,00	$ 3.935.987.449,00
Variacion de deudas financieras corrientes	$ 461.525.330,00	$ -577.825.575,00
Variacion de deudas financieras no corrientes	$ -494.252.728,00	$ -130.975.839,00
Aumento o disminucion de caja	$ 6.665.722.438,00	$ 3.227.186.035,00





Importes Expresados en Miles de Pesos

8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN

Datos Estadísticos			Niveles de Crédito teóricos s/Balance		
Ventas Mensuales	5.102.111.382	$	S/Patrimonio Neto	814.469.787	$
Compras Mensuales	809.548.324	$	S/Capital de Trabajo	452.607.209	$
Modo de Cobro s/Balance	12	días	S/Activos Líquidos	343.254.359	$
Modo de Pago s/Balance	121	días	S/Variables Combinadas	472.828.397	$

Plazo		15	30	45	60	90	120
Dependencia Máxima Aceptada	90%	2.639.194.665	5.278.389.331	7.917.583.996	10.556.778.661	15.835.167.992	21.113.557.322
	80%	2.345.950.814	4.691.901.627	7.037.852.441	9.383.803.254	14.075.704.881	18.767.606.508
	65%	1.906.085.036	3.812.170.072	5.718.255.108	7.624.340.144	11.436.510.216	15.248.680.288
	50%	1.466.219.258	2.932.438.517	4.398.657.775	5.864.877.034	8.797.315.551	11.729.754.068
	40%	1.172.975.407	2.345.950.814	3.518.926.220	4.691.901.627	7.037.852.441	9.383.803.254
	30%	879.731.555	1.759.463.110	2.639.194.665	3.518.926.220	5.278.389.331	7.037.852.441
	20%	586.487.703	1.172.975.407	1.759.463.110	2.345.950.814	3.518.926.220	4.691.901.627
	10%	293.243.852	586.487.703	879.731.555	1.172.975.407	1.759.463.110	2.345.950.814
	2%	58.648.770	117.297.541	175.946.311	234.595.081	351.892.622	469.190.163

Importes Expresados en Miles de Pesos + Tax 21%

8.8 SCORE DE BALANCE

Períodos Analizados				2023/2024/2025			
Concepto	Expresado por	Valor	Grade	Concepto	Expresado por	Valor	Grade
Analisis Patrimonial				**Analisis Financiero**			
Solvencia	ratio	2,50	10	Liquidez corriente	ratio	2,70	10
Endeudamiento corriente	ratio	0,39	10	Liquidez acida	ratio	2,69	10
Capital corriente	%	46,6%	10	Rotación del pasivo corriente días	días	121	6
Activo no Cte sobre Activo	%	25,6%	10	Rotación de las cuentas a cobrar	días	12	10
Financiación del activo no cte.	ratio	2,90	10	Efecto Palanca	ratio	0,19	10
Deuda bancaria sobre Pasivo	%	6,6%	10	**Analisis de Eficiencia**			
Deudas Comerciales sobre Pasivo	%	21,8%	9	Gastos Financieros sobre Ventas	%	1,0%	10
Análisis de rentabilidad				Gastos Comerciales sobre Ventas	%	0,0%	10
Rentabilidad de la inversión total	%	26,5%	10	Gastos Administración sobre Ventas	%	14,9%	7
Rentabilidad ordinaria de la inversión	%	44,2%	10	Gastos Totales sobre Ventas	%	15,8%	10
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	%	31,2%	8	Vida restante de Bienes de Uso	años	3	2
Resultado bruto sobre ventas	%	30,7%	7	Rotación de bienes de cambio	días	4	10
Rentabilidad sobre Ventas	%	8,6%	10	Rotación del activo	veces	2,24	3
Costo del financiamiento	%	7,2%	10	**Total**			
Ebit/Ventas	%	11,7%	9	92,60			
EBITDA/Ventas	%	18,6%	8				
EBITDA/Intereses	%	19,15	10				

