DOSSIER FIDELITAS

OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L.

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

ARGENTINA

Junio 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**								X
Total Cumplimiento Previsional e Impositivo		**88%**	35						

Tipo de Empresa	Obras		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**				0,100	0,100	0,400	0,400	0,700	0,700	1,000	1,000
								X				
2.1.2	**Endeudamiento Corriente**				3,000	3,000	2,167	2,167	1,333	1,333	0,500	0,500
								X				
2.2.1	**Índice de liquidez**				0,900	0,900	1,033	1,033	1,167	1,167	1,300	1,300
								X				
2.3.1	**Rentabilidad Bruta**				0,100	0,100	0,183	0,183	0,267	0,267	0,350	0,350
										X		
2.3.2	**Rentabilidad Operativa**				0,010	0,010	0,043	0,043	0,077	0,077	0,110	0,110
												X
2.3.3	**Rentabilidad Neta**				0,010	0,010	0,040	0,040	0,070	0,070	0,100	0,100
								X				
Total Situación Económico-Financiero		**70%**	21									

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**	35	40	88%	10,0%	0,9
2	**Situación Económico-Financiera**	21	30	70%	90,0%	6,3
Resultado Final		7,2				

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

1.2 CONCLUSIÓN

OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L. fundada en 2001 en la ciudad de Neuquen, es una empresa especializada en proyectos llave en mano para las industrias del gas natural y el petróleo. Ofrece servicios integrales que incluyen ingeniería, procuración y ejecución de proyectos, destacándose por su capacidad de entregar soluciones completas y eficientes en entornos complejos. Sus accionistas son: PEREZ CARLOS GERMAN y PEREZ GRACIELA BEATRIZ. Opera bajo certificaciones de Calidad ISO: 9001, 14001 y 45001 (vigentes). Según el Form. 931 de 04/2026 cuenta con 4424 empleados registrados. Tiene una afiliación vigente ante EXPERTA ART. 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 de Seguridad Social. No se detectaron Juicios del fuero comercial como demandado, Eventos de Integridad ni Notas de Prensa Negativas.

El análisis del balance al cierre de 2025 refleja una situación financiera aún frágil. La solvencia registró una leve mejora (0.40), aunque permanece por debajo de niveles adecuados, limitando la capacidad de la empresa para afrontar compromisos de largo plazo. El endeudamiento corriente disminuyó (1.83), pero continúa en valores elevados. La liquidez corriente mostró una evolución favorable y se ubicó en 1,05; sin embargo, permanece por debajo de los niveles recomendados. Un aspecto crítico continúa siendo el capital de trabajo, que tras dos ejercicios consecutivos en terreno negativo logró revertirse, aunque su nivel sigue siendo insuficiente para afrontar adecuadamente las obligaciones de corto plazo. Por último, la rentabilidad neta se mantiene reducida (4.12%), limitando la generación de recursos propios.

Por último, la proyección de las ventas anticipa una contracción respecto del ejercicio cerrado, situación que podría afectar negativamente los niveles de rentabilidad. La compañía continúa exhibiendo debilidades en su estructura patrimonial y financiera. En este contexto, se recomienda operar con cautela manteniendo un seguimiento periódico de su evolución.

LÍMITE DE COMPRA (30% sobre ventas)	VENTAS BALANCE	VENTAS POST-BALANCE
Ventas	**ARS 871 703 036 981**	**ARS 862 010 805 982**
Límite de compra	**ARS 261 510 911 094**	**ARS 258 603 241 795**

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 ANTIGÜEDAD EN EL MERCADO 7
2.4 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 9
2.5 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 9
2.5.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional 9
2.5.2 Constancia de inscripción ARCA/IIBB/Ganancias 10
2.6 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS 13
2.7 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 13
2.8 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 14
2.8.1 Socios / Accionistas 14
2.8.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 14
2.8.3 Directivos 14
2.8.4 Antecedentes de Principales Directivos 15
2.9 ACTIVOS 17
2.9.1 Inmuebles 17
2.9.2 Rodados 17
2.10 PUBLICACIONES OFICIALES 18
OTRAS PUBLICACIONES 19
2.11 CERTIFICACIONES 23
2.11.1 Certificaciones de Calidad 23
2.11.2 Distinciones Obtenidas 29
2.11.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 29
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 29
2.13 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO 30

3- SITUACIÓN COMERCIAL 31

3.1 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 31
3.2 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY S.L. SUC. ARGENTINA 31
3.3 PROVEEDORES 31
3.4 CLIENTES 31
3.5 SEGUROS 32
3.5.1 Registro de contratos con las ART 32
3.5.2 Contratos extinguidos por falta de pago 32
3.5.3 Otros Seguros contratados 32
3.7 INFORMACION ADICIONAL DE EMPRESAS DE OBRAS 33
3.7.1 Proyectos en ejecución 33
3.7.2 Proyectos en licitación/concurso 33

4- COMERCIO EXTERIOR 34

4.1 IMPORTACIONES 34
4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS 35
4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO 35
4.4 EXPORTACIONES 36
4.5 EXPORTACIONES POR PAÍS 36
4.6 EXPORTACIONES POR RUBRO 37

5- SITUACIÓN BANCARIA 38

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 38
5.2 CENTRAL DE DEUDORES 38
5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 40

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 41

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO 41
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE 41
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 41
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 41
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 41
6.3.3 Embargos 42
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 42

7- INTEGRIDAD 43

7.1 INTEGRIDAD 43
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 44

8- ESTADOS CONTABLES 45

8.1 DATOS CONTABLES 45
8.2 ANÁLISIS VERTICAL 52
8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL 53
8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD 54
8.5 ANÁLISIS FINANCIERO 55
8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS 56
8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN 57
8.8 SCORE DE BALANCE 58

2- Datos Organizacionales

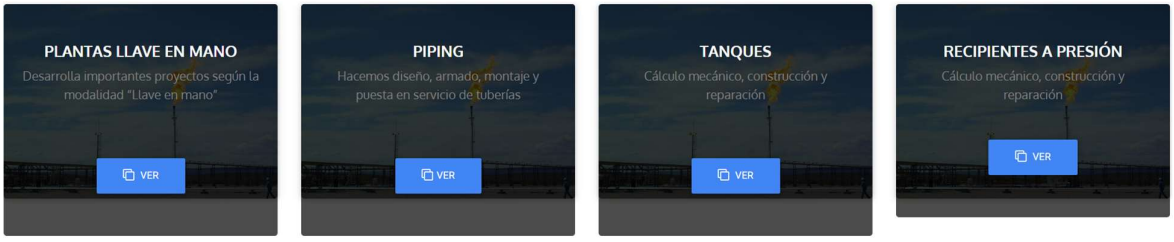
2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL.
CUIT	30-70758990-2.
Domicilio	SATURNINO TORRES 520, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA
Posibles teléfonos	2994413756 - (OTRO)
Actividad	281900 - FABRICACIÓN DE MAQUINARIA Y EQUIPO DE USO GENERAL N.C.P. 091000 - SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL 251200 - FABRICACIÓN DE TANQUES, DEPÓSITOS Y RECIPIENTES DE METAL 331101 - REPARACIÓN Y MANTENIMIENTO DE PRODUCTOS DE METAL, EXCEPTO MAQUINARIA Y EQUIPO 381200 - RECOLECCIÓN, TRANSPORTE, TRATAMIENTO Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS PELIGROSOS 410021 - CONSTRUCCIÓN, REFORMA Y REPARACIÓN DE EDIFICIOS NO RESIDENCIALES 422200 - CONSTRUCCIÓN, REFORMA Y REPARACIÓN DE REDES DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD, GAS, AGUA, TELECOMUNICACIONES Y DE OTROS SERVICIOS PÚBLICOS 429010 - CONSTRUCCIÓN, REFORMA Y REPARACIÓN DE OBRAS HIDRÁULICAS 439990 - ACTIVIDADES ESPECIALIZADAS DE CONSTRUCCIÓN N.C.P. 492290 - SERVICIO DE TRANSPORTE AUTOMOTOR DE CARGAS N.C.P. 864000 - SERVICIOS DE EMERGENCIAS Y TRASLADOS
Forma Jurídica	S.R.L.
Fecha de Inscripción	04/05/2001
Fecha de Contrato Social	25/04/2001
Capital	$ 30 000
Patrimonio neto al 2025	$ 87 837 548 814
Cantidad Empleados	4424 (Fuente: F-931 04/2026)
Domicilio Legal	GOBERNADOR EMILIO BELENGUER 3169, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA
Otros domicilios.	AV.PPAL Y CALLE 11, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA CALLE 11 S-N, (8300), NEUQUEN BO PARQUE INDUSTRIAL - LOTE D, (8300), NEUQUEN GOBERNADOR EMILIO BELENGUER 3169, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

Oilfield Production Services S.R.L. es una empresa argentina con base en Neuquén, especializada en ingeniería, procura y construcción para la industria del petróleo y gas, con más de 25 años de trayectoria. La compañía desarrolla proyectos bajo modalidad llave en mano y EPC, abarcando preingeniería, ingeniería de detalle, suministros, fabricación, construcción, instalación, montaje, precomisionado, comisionado y puesta en servicio. Su alcance incluye plantas de tratamiento de gas natural, plantas de tratamiento de crudo, plantas de inyección de agua, unidades de separación primaria, plantas compresoras, plantas de GLP, piping, tanques de almacenamiento y recipientes sometidos a presión. Para sus actividades técnicas, OPS informa la aplicación de estándares internacionales como ASME, API, AWS y NBIC, además del uso de herramientas de ingeniería especializadas para diseño, cálculo y análisis de instalaciones. La empresa dispone de talleres propios habilitados para construcción y reparación de tanques y recipientes, y cuenta con certificación pública como Proveedor Neuquino bajo la Ley Provincial N.º 3338, Rango A, con servicios alcanzados que comprenden ingeniería básica y de detalle, proyectos llave en mano multiespecialidad, instalación de instrumentación y construcción de recipientes sometidos a presión.
Fuente: Empresa.

2.3 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÜEDAD EN EL MERCADO



PLANTAS LLAVE EN MANO



Oilfield Production Services SRL desarrolla importantes proyectos según la modalidad "Llave en mano" y EPC (Ingeniería, Suministro de equipos y materiales, Construcción). Brindamos valor, que da el "know how" que la empresa entrega a sus clientes. La concepción del proyecto se inicia con la pre-ingeniería para seguir con las siguientes fases: Ingeniería de Detalle, Suministros, Fabricación, Construcción, Instalación, Montaje, Precomisionado, Comisionado y culminar con la Puesta en Servicio. Todas y cada una de estas etapas es seguida y controlada por nuestra empresa para lograr la satisfacción de nuestros clientes. Los proyectos de construcción de plantas se desarrollan en las siguientes especialidades:

- Plantas de tratamiento de gas natural
- Plantas de tratamiento de crudo (PTC)
- Plantas de Inyección de agua dulce y salada (PIA D/S)
- Unidades de Separación Primaria (USP)
- Plantas compresoras
- Plantas de gas licuado de petróleo (GLP)

PIPING

Oilfield Production Services SRL posee un equipo técnico capacitado para el diseño, armado, montaje y puesta en servicio de tuberías. Los criterios ingenieriles adoptados en las etapas de diseño y construcción se basan en los siguientes estándares internacionales:

- ASME B31.3: Sistemas de cañerías de proceso para fluidos sólidos, líquidos y gases.
- ASME B 31.4: Oleoductos de transporte de combustibles líquidos
- API 1104: Soldadura de cañerías e instalaciones relacionadas
- ASME IX: Calificación de soldadura y soldadura "brazing"
- ASME II parte C: Para varillas de soldar, electrodos y metales de relleno.
- Normas AWS: Estructuras soldadas

Las tareas de diseño se complementan con los resultados provenientes del empleo de los siguientes Programas de Ingeniería:

AUTOCAD permite la construcción de diagramas P&ID de una instalación completa.
CAESAR II realiza el análisis de esfuerzos y flexibilidad en sistemas de tuberías, abarcando un análisis estático y dinámico de los mismos. El estudio de las tensiones asociadas al trabajo estructural de las cañerías tiene en cuenta el peso de las cañerías junto a solicitaciones externas de otras cargas.
CADwork PLANT Profesional: hace posible la creación de diseños en 2D, 3D de tuberías y equipos de proceso previa selección de los materiales.
ISOGEN: permite la generación automática de diagramas isométricos para efectos constructivos junto a las listas de materiales
La construcción y pre-ensambalado de las líneas de conducción son llevadas a cabo en talleres propios habilitados. La finalización de las tuberías culmina cuando ensayos no destructivos y prueba hidráulica son aprobados.



TANQUES

CÁLCULO MECÁNICO Y ESTRUCTURAL DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO

Oilfield Production Services SRL lleva a cabo el diseño mecánico y estructural de tanques de almacenamiento de acero soldados mediante la última Norma API 650 "Welded Steel Tanks for Oil Storage". Para el cálculo se emplea el software original TANK 3.2 que ofrece la versatilidad para el diseño y construcción de tanque nuevos según la norma API 650 o la evaluación de tanques en servicio según la norma API 653. Los cálculos asociados a los requerimientos de ventilación se realizan en base a la norma API 2000.

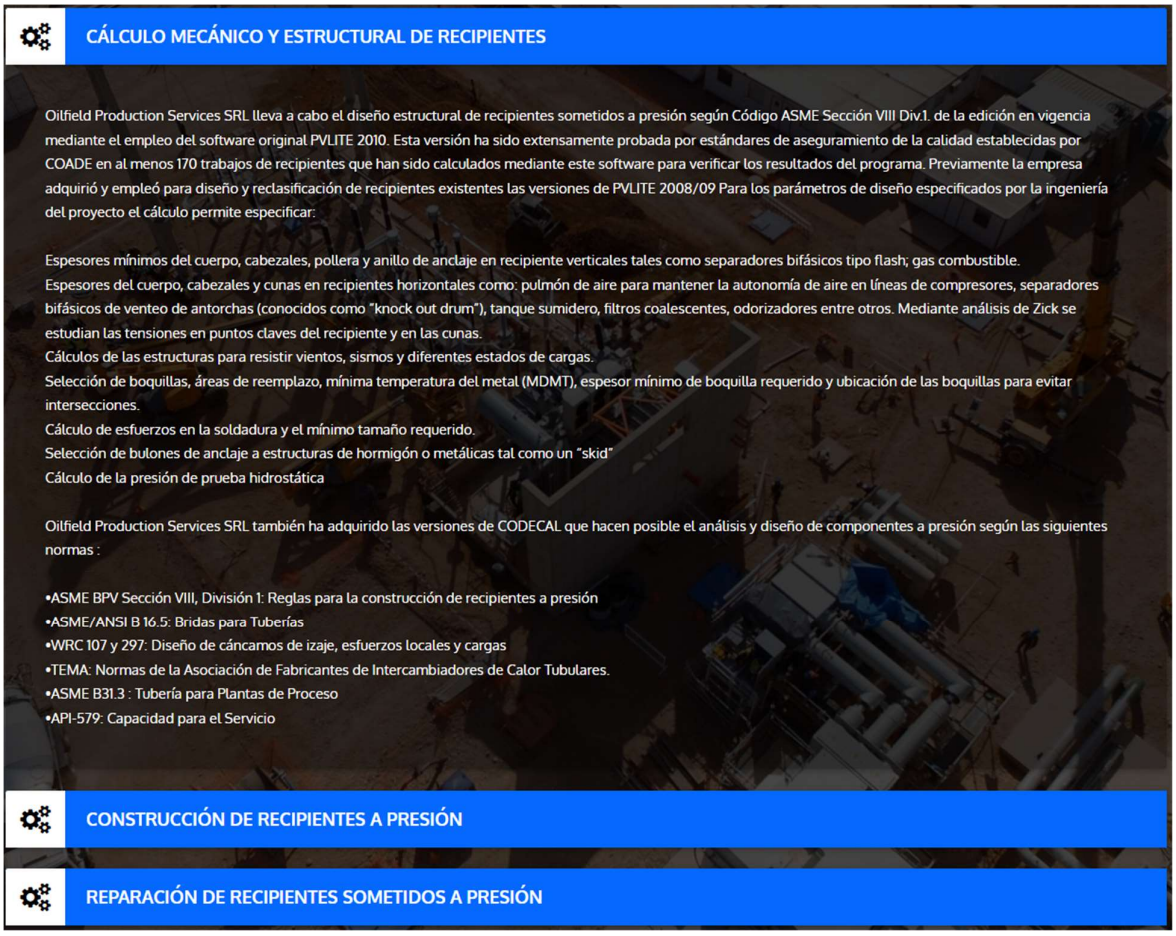
Las salidas del software permiten determinar:

Espesores mínimos del cuerpo según los tres métodos de cálculo definidos en el código considerando un valor de corrosión admisible.
Dimensionamiento del piso y del anillo anular
Cálculos de diferentes tipos de techo y de anclajes teniendo en cuenta cargas tales como: viento, nieve, cargas vivas y datos de tipo sísmicos.
Análisis de la estabilidad del tanque al estar sometido a cargas de viento, presión interna y máxima altura de líquido.
Cálculos asociados con los Apéndices E, F, M, P y V de la norma API 650 entre otros.

CONSTRUCCIÓN DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO

REPARACIÓN DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO

RECIPIENTES A PRESIÓN



Fuente: Empresa.

2.4 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

No se detectó información.

2.5 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS

2.5.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional

NRO_CERTIFICADO	CUIT	RAZON	FECHA_CREACION	FECHA_HASTA	CER_NRO
703/2006/17945/1	30707589902	OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL	9/26/2006 3:24:14 PM	24/01/2007	17945
703/2007/1588/1	30707589902	OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL	1/23/2007 10:19:28 AM	23/05/2007	1588
703/2007/18552/1	30707589902	OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL	9/7/2007 10:30:52 AM	07/01/2008	18552
703/2007/9878/1	30707589902	OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL	5/16/2007 12:38:18 PM	13/09/2007	9878
703/2008/28319/1	30707589902	OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL	12/19/2008 2:26:45 PM	20/04/2009	28319
703/2008/6710/1	30707589902	OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL	4/3/2008 10:13:41 AM	01/08/2008	6710
703/2017/3577/1	30707589902	OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL	2/2/2017 2:24:24 PM	02/06/2017	3577

2.5.2 Constancia de inscripción ARCA/IIBB/Ganancias

CONSTANCIA DE INSCRIPCION

ARCA

Comarb
COMISIÓN ARBITRAL DEL CONVENIO MULTILATERAL

OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL CUIT: ***30-70758990-2***

Forma Jurídica: ***S.R.L.***

Fecha Contrato Social: ***25-04-2001***

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	05-2003
IVA	05-2001
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 78	01-2003
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 116	01-2003
REG. SEG. SOCIAL EMPLEADOR	05-2001
GANANCIAS SOCIEDADES	05-2001
REG. INF. - PARTICIPACIONES SOCIETARIAS	01-2007
REG. INF. - CITI - COMPRAS	04-2011
REG. INF. - PRESENTACION DE ESTADOS CONTABLES EN FORMATO PDF	01-2010
SICORE - RETENCIONES Y PERCEPC - 831	11-2019

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:	*281900 (F-883) FABRICACIÓN DE MAQUINARIA Y EQUIPO DE USO GENERAL N.C.P.*	Mes de inicio: 08/2015
Secundaria(s):	*410021 (F-883) CONSTRUCCIÓN, REFORMA Y REPARACIÓN DE EDIFICIOS NO RESIDENCIALES*	Mes de inicio: 08/2015
	91000 (F-883) SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL	Mes de inicio: 08/2015
	429010 (F-883) CONSTRUCCIÓN, REFORMA Y REPARACIÓN DE OBRAS HIDRÁULICAS	Mes de inicio: 08/2015
	422200 (F-883) CONSTRUCCIÓN, REFORMA Y REPARACIÓN DE REDES DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD, GAS, AGUA, TELECOMUNICACIONES Y DE OTROS SERVICIOS PUBLICOS	Mes de inicio: 08/2015
	251200 (F-883) FABRICACIÓN DE TANQUES, DEPÓSITOS Y RECIPIENTES DE METAL	Mes de inicio: 08/2015
	492290 (F-883) SERVICIO DE TRANSPORTE AUTOMOTOR DE CARGAS N.C.P.	Mes de inicio: 11/2013
	439990 (F-883) ACTIVIDADES ESPECIALIZADAS DE CONSTRUCCIÓN N.C.P.	Mes de inicio: 04/2024

Mes de cierre ejercicio comercial: ***3***

DOMICILIO FISCAL - ARCA

GOBERNADOR EMILIO BELENGUER 3169
NEUQUEN
8300-NEUQUEN

IMPUESTOS PROVINCIALES - FECHA DE ALTA

IIBB CONVENIO MULTILATERAL - ACTIVO	*05/2001*

JURISDICCIONES ADHERIDAS - FECHA DE ALTA

902 *BUENOS AIRES*	*desde: 07/2008*
913 *MENDOZA*	*desde: 05/2001*
915 *NEUQUEN*	*desde: 05/2001*
911 *LA PAMPA*	*desde: 05/2001*
916 *RIO NEGRO*	*desde: 05/2001*
920 *SANTA CRUZ*	*desde: 05/2001*

ACTIVIDADES PROVINCIALES REGISTRADAS Y FECHA DE ALTA

Actividad principal:	*281900 NAES Fabricación de maquinaria y equipo de uso general n.c.p.*	Art: 2 desde: 04/2010
Secundaria(s):	*251200 NAES Fabricación de tanques, depósitos y recipientes de metal*	Art: 2 desde: 08/2015
	281900 NAES Fabricación de maquinaria y equipo de uso general n.c.p.	Art: 6 desde: 01/2019
	331101 NAES Reparación y mantenimiento de productos de metal, excepto maquinaria y equipo	Art: 6 desde: 11/2024
	410021 NAES Construcción, reforma y reparación de edificios no residenciales	Art: 6 desde: 05/2001
	422200 NAES Construcción, reforma y reparación de redes distribución de electricidad, gas, agua, telecomunicaciones y de otros servicios públicos	Art: 6 desde: 08/2015
	429010 NAES Construcción, reforma y reparación de obras hidraulicas	Art: 6 desde: 08/2015
	439990 NAES Actividades especializadas de construcción n.c.p.	Art: 2 desde: 02/2011

DOMICILIO FISCAL - JURISDICCIONAL / SEDE

GOBERNADOR EMILIO BELENGUER 3169
NEUQUEN
8300-NEUQUEN

Vigencia de la presente constancia: ***31-10-2025*** a ***30-11-2025***

Hora **11:12:12** Verificador **109738874169**

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

comarb sifere

CM03	Impuesto sobre los Ingresos Brutos Convenio Multilateral	N° de Formulario 5866
	Presentación y Pago	N° Verificador 244722

CUIT: 30-70758990-2	Contribuyente: OILFIELD & PRODUCTION SERVICES	Sede: 915
Anticipo: 202603	Secuencia: Original	Tipo: Resto

Datos Presentación AFIP: DDJJ presentada el 15/04/2026 - 17:44:41 ante ARCA, Nº de Transacción 1163375177

Jurisdicciones incluídas en la presente Declaración Jurada

Jurisdicción	Anticipo Impuesto Determinado	Valores Restan	Valores Suman	A favor Contribuyente	A favor Fisco	A Pagar
902 BUENOS AIRES	$0,00	$216.073.661,85	$0,00	$216.073.661,85	$0,00	$0,00
911 LA PAMPA	$0,00	$1.009.080,95	$0,00	$1.009.080,95	$0,00	$0,00
913 MENDOZA	$0,00	$14.371.064,79	$0,00	$14.371.064,79	$0,00	$0,00
915 NEUQUEN	$1.735.061.496,64	$539.761.800,21	$0,00	$0,00	$1.195.299.696,43	$1.195.299.696,43
916 RIO NEGRO	$148.916.170,75	$929.262.969,24	$0,00	$780.346.798,49	$0,00	$0,00
920 SANTA CRUZ	$0,00	$76.512,79	$0,00	$76.512,79	$0,00	$0,00
Totales	$1.883.977.667,39	$1.700.555.089,83	$0,00	$1.011.877.118,87	$1.195.299.696,43	$1.195.299.696,43

ARCA Si.Fe.Re.

Presentación de DJ por Internet

Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador: SIFERE CONVENIO MULTILATERAL
Formulario: **5866 v600 - CM PRESENTACION Y PAGO**
CUIT: **30-70758990-2**
Impuesto: **5839 - CM NEUQUEN**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2026-03**
Nro. verificador: 244722
Cantidad de registros: 3.233

Fecha de Presentación: 2026-04-15 Hora: 17:44:39
Nro. de Transacción: 1163375177
Código de Control: Jx4F7O
Usuario autenticado por: ARCA (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 30658892718

[F5866.30707589902.txt]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[326326f9b4adfecc7d180e5aa729f865]

Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación

Datos sujetos a verificación

BANCO CREDICOOP

Banco Credicoop Coop.Ltdo.
Banca Internet

Comprobante de Pago de Volante Electrónico - VEP

Nro de Operación
453037312

Pago de: Convenio Multilateral - SIFERE PRESENTACION Y PAGO
Concepto: OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Subconcepto: OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Período Fiscal: 03/2026
Número de VEP: 1613953768
Cuit Originante: 20167172572
Cuit Contribuyente: 30707589902
Con débito en: CC$ 191-168-009495/4
Importe: $ 1.195.299.696,43
Anticipo o cuota:
Cod.Seg.: 274000583837
Fecha de Pago: 15/04/2026 - 18:00:11

ARCA

IMPUESTO AL VALOR AGREGADO

F.2051 V.100

CUIT
30-70758990-2

Denominación
OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL

Período
202603

Secuencia
Original

Fecha de Presentación
21/04/2026

Nro. de Transacción
1166132317

Código de identificación de presentación (MD5)
a22d2d5b1f2210b0291a49e5cb994c58

Determinación del impuesto

Total del débito fiscal del período	$ 12.922.318.456,93
Total del crédito fiscal del período	$ 19.026.431.015,01
Saldo técnico a favor del contribuyente del período anterior	$ 3.545.161.589,54
Saldo técnico a favor del contribuyente	$ 9.649.274.147,62

Determinación de la posición mensual

Saldo técnico a favor de ARCA	$ 0,00
Saldo técnico a favor del contribuyente	$ 9.649.274.147,62
Saldo a favor de libre disponibilidad del período anterior neto de usos	$ 0,00
Total de retenciones, percepciones y pagos a cuenta neto de restituciones	$ 567.030.588,06
Saldo de libre disponibilidad a favor del contribuyente del período	$ 567.030.588,06

Declaro que los datos consignados en este formulario son correctos, completos y que he confeccionado la presente utilizando la aplicación aprobada por ARCA, sin omitir ni falsear dato alguno que deba contener, siendo fiel expresión de la verdad conforme lo dispuesto por el artículo 28 del Decreto 1397/79, texto sustituido por el artículo 1 de su similar N° 658/02

ARCA

Presentación de DJ por Internet
Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador: ARCA
Formulario: **2051 v101 - IVA SIMPLE**
CUIT: **30-70758990-2**
Impuesto: **30 - IVA**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2026-03**
Nro. verificador: 59340
Cantidad de registros: 27

Fecha de Presentación: 2026-04-21 Hora: 12:40:03
Nro. de Transacción: 1166132317
Código de Control: qII8Se
Usuario autenticado por: ARCA (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 20167172572

[059340F2051.a22d2d5b1f2210b0291a49e5cb994c58.b64]

Verificador de integridad (algorítmo MD5)
[a22d2d5b1f2210b0291a49e5cb994c58]

Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación

Datos sujetos a verificación

Fuente: Empresa

2.6 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS

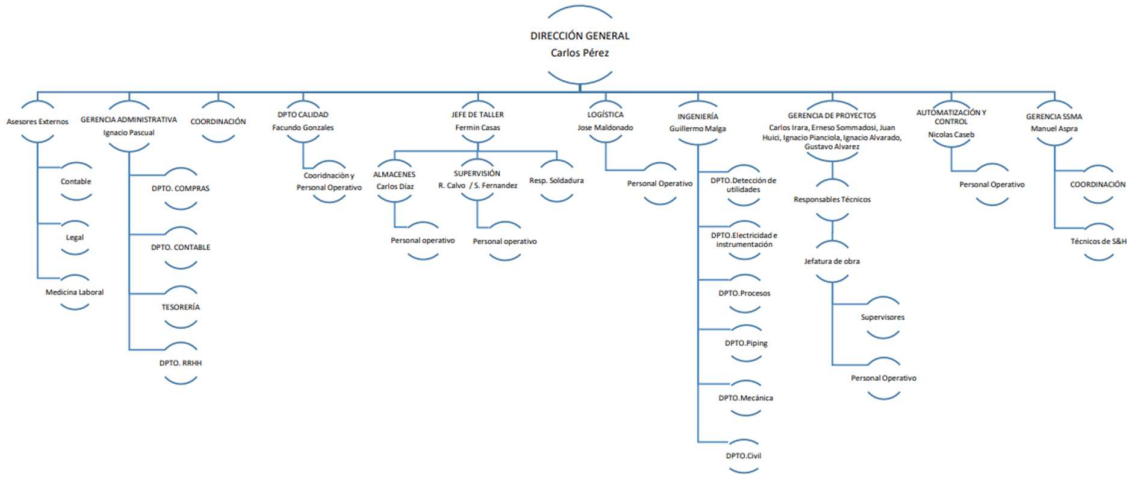
NOMBRE: OPS OILFIELD PRODUCTION SERVICES
TIPO: MIXTA
CLASE: 6, 37
ACTA: 3403494
BOLETÍN: 3999
PUBLICACIÓN: 08/07/2015

NOMBRE: OILFIELD & PRODUCTION SERVICES
TIPO: DENOMINATIVA
CLASE: 6, 37
ACTA: 2947915
BOLETÍN: 2959
PUBLICACIÓN: -

NOMBRE: OPS OILFIELF & PRODUCTION SERVICES
TIPO: MIXTA
CLASE: 37
ACTA: 3743337
BOLETÍN: 4741
PUBLICACIÓN: 02/01/2019

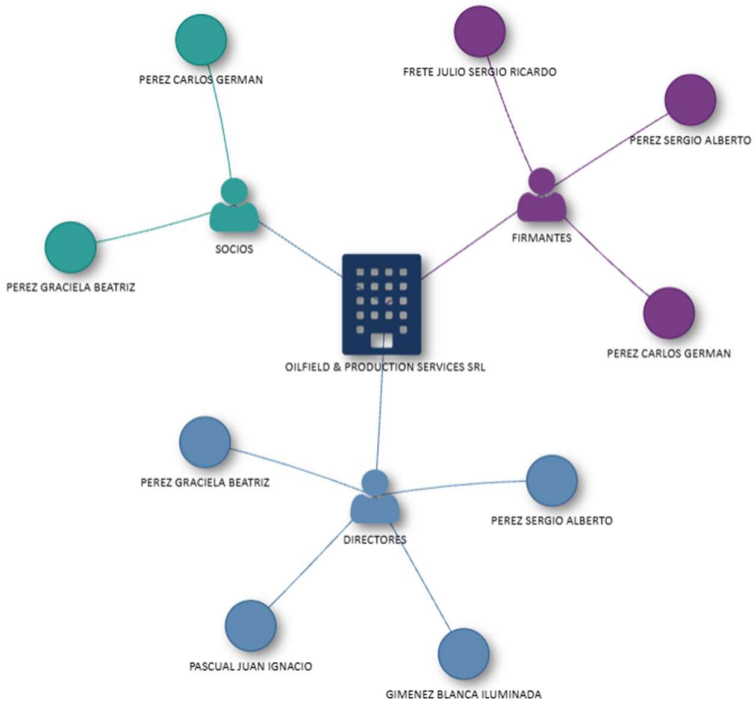
NOMBRE: OPS OILFIELD & PRODUCTION SERVICES
TIPO: MIXTA
CLASE: 6
ACTA: 3743339
BOLETÍN: 4741
PUBLICACIÓN: 02/01/2019

2.7 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA



Fuente: Empresa.

2.8 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES



2.8.1 Socios / Accionistas

Razón Social	Nacionalidad/Pais	Tax ID	%
PEREZ CARLOS GERMAN	Argentina	20-16717257-2	95.00
PEREZ GRACIELA BEATRIZ	Argentina	27-17575339-2	5.00

Fuente: Empresa.

2.8.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

VINCULACIONES

PEREZ CARLOS GERMAN desde 12-2023
EX-SOCIA/O GERENTE

FRETE JULIO SERGIO RICARDO desde 04-2001
EX-SOCIA/O GERENTE

2.8.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad/Pais	Tax ID	Cargo
GIMENEZ BLANCA ILUMINADA	Argentina	27-16716257-1	Socia Gerente
PEREZ GRACIELA BEATRIZ	Argentina	27-17575339-2	Socia Gerente
PEREZ SERGIO ALBERTO	Argentina	23-13665269-9	Apoderado
PASCUAL JUAN IGNACIO	Argentina	23-28585632-9	Apoderado

Fuente: Empresa.

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

PEREZ SERGIO ALBERTO

ACCIONISTA DE: RAKIDUAMN S. R. L.
CUIT : 30712386246

PEREZ SERGIO ALBERTO

SOCIA/O DE: RAKIDUAMN S. R. L. (desde 03-2023)
CUIT : 30712386246

PEREZ SERGIO ALBERTO

SOCIA/O GERENTE DE: TECFIELD SRL (desde 09-2015)
CUIT : 30684496340

PEREZ SERGIO ALBERTO

SOCIA/O GERENTE DE: GLOBAL OIL S.R.L (desde 08-2015)
CUIT : 30711463514

PASCUAL JUAN IGNACIO

DIRECTOR/A FARMAQUEN S A (desde 02-2018)
SUPLENTE DE:
CUIT : 30649266499

PASCUAL JUAN IGNACIO

SOCIA/O GERENTE DE: TECFIELD SRL (desde 09-2015)
CUIT : 30684496340

PEREZ GRACIELA BEATRIZ

SOCIA/O DE: GLOBAL BUSINESS SRL (desde 09-2011)
CUIT : 33709997489

2.8.4 Antecedentes de Principales Directivos

GIMENEZ BLANCA ILUMINADA - 27167162571

SCORE

75.8

GIMENEZ BLANCA ILUMINADA

FECHA NACIMIENTO:	13/07/1964
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO
SEXO:	F

FINANCIERO



TOTAL	1 638 000
BANCOS	3
ANTIGUEDAD SIT. 1	08/2015

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:
L.WINTER 1890, FORMOSA, FORMOSA, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEO DETECTADO	MOTTER JUAN ALBERTO (01/2026)
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

PEREZ GRACIELA BEATRIZ - 27175753392

SCORE

75.2

PEREZ GRACIELA BEATRIZ

FECHA NACIMIENTO:	27/05/1966
SEXO:	F

FINANCIERO



TOTAL	**2 206 000**
BANCOS	**1**
ANTIGUEDAD SIT. 1	**09/2025**

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

LAS VIOLETAS 1103, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

FISCAL:

LAS VIOLETAS 1103, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEO DETECTADO	OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL (01/2026)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE CUERPOS DE DIRECCIÓN EN SOCIEDADES EXCEPTO LAS ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/07/2013

JUICIOS

CONCURSOS Y QUIEBRAS	**0**
REMATES	**0**
PEDIDOS DE QUIEBRA Y JUICIOS EJECUTIVOS	**0**
OTROS JUICIOS	**0**
COMO ACTOR	**0**
COMO DEMANDADO HOMÓNIMO	**1**
COMO ACTOR HOMÓNIMO	**0**

PEREZ SERGIO ALBERTO - 23136652699

SCORE

72.7

PEREZ SERGIO ALBERTO

FECHA NACIMIENTO:	30/06/1960
ESTADO CIVIL:	SOLTERA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	**1 524 000**
BANCOS	**1**
ANTIGUEDAD SIT. 1	**05/2001**

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

SC CH LT16A, VISTA ALEGRE, NEUQUEN, ARGENTINA

FISCAL:

SECCION CHACRAS LOTE 1642 CC 73 CHACRA 16 A, (8309), CENTENARIO, NEUQUEN, ARGENTINA

OTROS:

SECC CHACRAS 16-A, (6196490), CONFLUENCIA
B. HIDRONOR 632, (8309), CENTENARIO, AMBA SUR
BAHIA BLANCA 14, NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEO DETECTADO	OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL (03/2022)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE CUERPOS DE DIRECCIÓN EN SOCIEDADES EXCEPTO LAS ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/03/1988

JUICIOS



no se detectó actividad judicial



2.9 ACTIVOS

2.9.1 Inmuebles

No se detectó información.

2.9.2 Rodados

1. INVENTARIO

TIENDE TUBOS	27	EXCAVADORAS ORUGA	43
PAY WELDER	8	RETROEXCAVADORAS	43
GRUAS	4	TOPADOR	2
PALA CARGADORAS	22	ZARANDA AUTOPROPULSADA	1
BALDE ZARANDA	10	VACUM WORK	4
CURVADORAS	2	MOTONIVELADORA	10
CAMIONES TRACTORES	130	VIBRO COMPACTADOR	3
SEMIRREMOLQUES	62	MB ACCELO 815	12
HIDROGRUAS	28	MANIPULADORES	21
BATEAS	25	MINICARGADORAS	20
CISTERNAS	23	PLATAFORMAS ELEVADORAS	23
CARRETONES	13	PLATAFORMAS TIJERA	3
COLECTIVOS	25	PICK UP	178
CAMILLA REMOLQUE	2	FORD 4000	10
AUTOELEVADORES	25	AGRALE	23
MINIBUS	45	VOLKSWALGEN DELIVERY	7

Fuente: Empresa.

2.10 PUBLICACIONES OFICIALES

Provincia: NEUQUEN Fecha: 22/03/2024
OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L. Inscripcion Modificacion de Contrato Objeto Social Instrumento Modificatorio de fecha: 13 12 2023. SOCIOS: Carlos German Perez, argentino, mayor de edad, nacido el 20 01 1965, D.N.I. N 16.717.257, de profesion Ingeniero Civil, divorciado, domiciliado en Seccion Chacras, Lote 16 de la localidad de Vista Alegre Sur de la ciudad de Neuquen, Provincia de Neuquen y Graciela Beatriz Perez, argentina, mayor de edad, nacida el 27 de mayo de 1966, D.N.I. N 17.575.339, de profesion ingeniera quimica, con domicilio en Las Violetas 1103 de la Ciudad de Neuquen, Provincia de Neuquen. De comun acuerdo manifiestan y resuelven modificar la clausula CUARTA del estatuto, quedando en consecuencia redactada de la siguiente manera: CUARTA: La sociedad tendra por objeto realizar, por cuenta propia o ajena, en forma independiente o asociada a terceros, dentro o fuera de la Republica Argentina, las siguientes actividades: a Construccion de obras publicas y privadas. Constructora: de caracter publico o privado, civil o militar, todo tipo de obras de arquitectura, obras de ingenieria civiles, mecanicas y electricas. b Prestacion de servicios a la actividad de exploracion, extraccion y produccion de hidrocarburos. c Forestal y agraria y toda explotacion de recursos naturales renovables. d Servicio de ambulancia: Organizacion, administracion, explotacion, gerenciamiento y comercializacion de servicios de emergencias medicas sin internacion en materia de salud, prehospitalaria, traslado de alta y baja complejidad, prestacion de servicio de ambulancia con traslado de per sonas enfermas y o accidentadas con asistencia medica durante el traslado. e Medicina Laboral: prestacion, explotacion y tercerizacion de servicios de medicina laboral para empresas, realizacion de examenes preocupacionales, examenes psicofisicos, analisis clinicos, control de ausentismo de personal, atencion medica a domicilio y en consultorio. Asesoramiento medico y pres tacion de servicios de psicologia laboral, examenes psicotecnicos, psicodiag nosticos, seleccion de personal y capacitaciones. Todas las actividades que asi lo requieran seran realizadas por profesionales habilitados legalmente para ello. La sociedad no realizara aquellas actividades que por su indole esten reservadas a profesionales con titulo habilitante. El presente edicto fue ordenado en autos: OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L. S INSCRIPCION MODIFICACION DE CONTRATO OBJETO SOCIAL Expte. N 29566 24, en tramite ante la Direccion General del Registro Publico de Comercio de la Provincia de Neuquen.

Provincia: NEUQUEN Fecha: 18/09/2020
OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L. Inscripcion Modificacion de Contrato y Designacion de Gerentes Instrumento modificatorio de fecha 07/07/2020. Socios: Carlos German Perez, argentino, mayor de edad, nacido el 20/01/1965, D.N.I. Nº 16.717.257, de profesion Ingeniero Civil, divorciado, domiciliado en Seccion Chacras, Lote 16 de la localidad de Vista Alegre Sur, Provincia del Neuquen y Graciela Beatriz Perez, argentina, mayor de edad, nacida el 27 de mayo de 1966, D.N.I. N° 17.575.339, de profesion Ingeniera Quimica, con domicilio en Las Violetas 1.103 de la ciudad de Neuquen, Provincia del Neuquen. “Tercera: Tendra un plazo de duracion de noventa y nueve (99) anos a partir del dia de su inscripcion registral. Este plazo podra ser prorrogado con el voto de la mayoria que represente como minimo las tres cuartas partes del capital social”. “Sexta: La administracion, representacion legal y uso de la firma social estara a cargo de uno o mas Gerentes quienes actuaran en forma individual e indistinta, socios o no. Seran elegidos por mayoria absoluta en Asamblea de Socios. Los Gerentes duraran en sus cargos hasta que la Reunion de Socios les revoque el mandato. Tendran todas las facultades para administrar y disponer de los bienes, e incluso para los actos que requieren poderes especiales conforme al Articulo 1881 del Codigo Civil y Articulo 9° del Decreto Ley 5965/63. Pueden en consecuencia celebrar en nombre de la sociedad toda clase de actos juridicos que tiendan al cumplimiento del objeto social, entre ellos operar con toda clase de Bancos, companias financieras o entidades crediticias oficiales o privadas, representar a la sociedad ante organismos nacionales, provinciales y municipales, la justicia federal y provincial y otorgar poderes a favor de terceros para actuar en representacion de la sociedad. Les queda prohibido comprometer la firma social en actos extranos al objeto social. La eleccion y la reeleccion se realizaran por mayoria del capital participe en el acuerdo. El/los Gerentes deberan presentar la siguiente garantia: Pesos diez mil ($10.000), en dinero efectivo, titulos publicos o pagare a la vista a la orden de la sociedad, todo ello a juicio de la gerencia”. Designacion de Gerentes. Que designan como Gerentes a los senores Carlos German Perez y Graciela Beatriz Perez, quienes continuan en el cargo para el que fueron designados, quienes constituyen domicilio especial a los efectos del Articulo 256 de la Ley 19550 en calle Gobernador Emilio Belenguer Nº 3.169 de la ciudad de Neuquen. El presente edicto fue ordenado en autos: “OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L. s/Inscripcion Modificacion de Contrato (por Prorroga y Administracion)”, (Expte. Nº 25714/20), en tramite ante la Direccion General del Registro Publico de Comercio de la Provincia del Neuquen. Subdireccion, 25 de agosto de 2020. Fdo. Maria Lis Mansilla Albores, Directora General, D.G.R.P.C., Poder Judicial Neuquen. 1p 18-09-20

Provincia: NACION Fecha: 11/05/2001
OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L. Razon Social: «OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L.». Domicilio: Saturnino Torres N° 520 de Neuquen. Fecha de Constitucion: 25 de abril de 2001. Objeto Social: a) Construccion de obras publicas y privadas. Constructora: De caracter publico o privado, civil o militar, todo tipo de obras de arquitectura, Obras de Ingenieria Civiles y Mecanicas y Electricas. b) Prestacion de Servicios a la actividad de exploracion, extraccion y produccion de hidrocarburos. c) Forestal y agraria y toda explotacion de recursos naturales renovables. La Sociedad no realizara aquellas actividades que por su indole esten reservadas a profesionales con titulo habilitante. A tal fin la sociedad tiene plena capacidad juridica para adquirir derechos, contraer obligaciones y ejercer los actos que no sean prohibidos por las leyes y el Contrato. Duracion: 20 anos a partir de la inscripcion en el Registro Publico de Comercio. Socios: Carlos German Perez, nacido el dia 20 de Enero de 1965, de profesion Ingeniero Civil, argentino, mayor de edad (36 anos), de Estado Civil Divorciado, D.N.I. N° 16.717.257, domiciliado en Seccion Chacras lote 16-B de la ciudad de Vista Alegre Sur, Provincia de Neuquen; y Julio Sergio Ricardo Frete, nacido el dia 11 de Julio de 1965, de profesion Ingeniero Civil, de Estado Civil casado en primeras nupcias con la Senora Cecilia Quirno Costa, DNI N° 20.054.959, Argentino, mayor de edad (35 anos) D.N.I. 17.238.865, domiciliado en la Calle

Castro Rendon 1068 de Neuquen Capital. Capital Social: El capital social se fija en la suma de pesos treinta mil ($ 30.000) representados por sesenta (60) cuotas de capital de pesos quinientos ($ 500) cada una, suscriptas en su totalidad por los Socios de la siguiente forma: Carlos German Perez, veinte cuotas (20) cuotas sociales de Pesos quinientos ($ 500) cada una ascendiendo a la suma de Pesos Diez Mil ($ 10.000); y Julio Sergio Ricardo Frete, cuarenta (40) cuotas Sociales de Pesos quinientos ($ 500) cada una ascendiendo a la suma de Pesos Veinte Mil ($ 20.000). Integrandose en efectivo de la siguiente manera: el 25% en efectivo es decir la suma de pesos siete mil quinientos ($ 7.500) en este acto por partes proporcionales a la cantidad de cuotas suscriptas por cada uno de los socios asi el Sr. Carlos German Perez, integra la suma de Pesos dos mil quinientos ($ 2.500); y el Senor Julio Sergio Ricardo Frete, integra la suma de Pesos cinco mil ($ 5.000), y el 75% restante en el plazo de diez cuotas mensuales a partir de la Inscripcion de esta Sociedad en el Registro Publico de Comercio. Administracion: La Sociedad sera administrada, representada legalmente y dirigida por los Socios Carlos German Perez y Julio Sergio Ricardo Frete quienes revestiran el caracter de Gerentes y duraran el termino de cinco anos, quienes podran actuar en forma conjunta o indistinta teniendo el uso de la firma social. El ejercicio social cierra el dia 30 de Marzo de cada ano se realizara un Balance e Inventario General, sin perjuicio de los que puedan realizarse de comprobacion de saldos en cualquier momento. Este Balance se considerara aprobado, este o no suscripto por los Socios, de no mediar observaciones antes de transcurridos los noventa (90) dias de la fecha de cierre del mismo. El presente edicto ha sido ordenado por el Juez a cargo del Registro Publico de Comercio Dr. Enrique Raul Videla Sanchez, Secretaria a cargo de la Dra. Graciela Mercau de Ramon, en autos caratulados: «Oilfield & Production Services S.R.L. s/Inscripcion de Contrato Social y escrito que denuncia la direccion de la sede social» (Expte. N° 7364, ano 2001, F° 56). Neuquen, 04 de mayo de 2001. Fdo. Dra. Graciela N. Mercau, Secretaria

OTRAS PUBLICACIONES

Figueroa junto a Pullaro: “La forma de crecer de la Argentina es de la mano de las provincias”
Fecha: 05/03/2026 Fuente: neuqueninforma.gob.ar

El gobernador neuquino y su par santafesino firmaron un convenio de integración productiva, que está orientado a fortalecer el desarrollo industrial y la vinculación entre empresas de las dos provincias mediante el intercambio tecnológico y de proveedores, con foco en sectores estratégicos como petróleo y gas.

Los gobernadores de Neuquén y Santa Fe, Rolando Figueroa y Maximiliano Pullaro, firmaron esta tarde un convenio marco de cooperación orientado a fortalecer el desarrollo productivo e industrial entre ambas jurisdicciones, con especial foco en la generación de oportunidades para proveedores vinculados a sectores estratégicos como el petróleo y el gas.

El acuerdo se concretó en el auditorio del Centro PyME-ADENEU con la participación de autoridades de ambos gobiernos, representantes de cámaras empresarias y delegaciones de empresas de las dos provincias interesadas en ampliar vínculos productivos y comerciales.

Durante el acto, Figueroa destacó la importancia de fortalecer el federalismo productivo y aseguró que “la forma de crecer de la Argentina va a venir de la mano de las provincias”, a la vez que subrayó la necesidad de que los Estados provinciales trabajen de manera coordinada para impulsar la producción y el empleo.

En ese sentido, remarcó que el crecimiento de la actividad energética debe traducirse en más oportunidades para el entramado productivo local. “Para nosotros es fundamental el compre neuquino. Es algo que no lo negociamos”, afirmó, y explicó que esta política apunta a potenciar a las empresas provinciales y multiplicar el impacto económico del desarrollo de Vaca Muerta.

El gobernador también sostuvo que el país necesita priorizar el desarrollo productivo por encima de las discusiones políticas estériles. “Basta de rosca política, la rosca política no conduce a ningún lugar”, expresó, y agregó que las provincias están demostrando que es posible avanzar en acuerdos concretos. “Nos reunimos no para perder tiempo, sino para trabajar en equipo y generar oportunidades para nuestra gente”, señaló.

Figueroa destacó además el crecimiento sostenido de la actividad hidrocarburífera en la provincia y el proceso de ampliación de la infraestructura energética. Explicó que primero se avanzó en aprovechar la capacidad disponible y luego en ampliar el sistema de transporte. “Primero llenamos los ductos que estaban vacíos y después comenzamos a construir nuevos”, indicó.

Asimismo, remarcó que el desarrollo de Vaca Muerta implica un esquema de producción intensiva y permanente. “Estamos haciendo producción industrial de gas y petróleo”, sostuvo, y agregó que el crecimiento del sector depende directamente del flujo de inversiones: “El día que no se invierte, no se produce”.

Por su parte, Pullaro agradeció la recepción del gobierno neuquino y valoró la posibilidad de generar vínculos productivos entre ambas provincias. Señaló que Santa Fe tiene una fuerte tradición industrial vinculada al agro, la ciencia y la tecnología, con empresas que crecieron a partir del esfuerzo de familias emprendedoras y que continúan invirtiendo y generando empleo.

Explicó que, frente al crecimiento de la industria energética en el país, su provincia comenzó a organizar su entramado productivo para participar activamente de esta nueva etapa, y que, en ese marco, unas 350 empresas integran actualmente una mesa de trabajo vinculada a gas, minería y petróleo.

Con ese antecedente, señaló que Santa Fe busca aportar su experiencia industrial, tecnológica y metalmecánica al desarrollo que atraviesa la región patagónica. “Estamos convencidos de que Argentina va a salir adelante si logra producir más, si logra crecimiento económico y si genera empleo”, sostuvo, y consideró que el trabajo conjunto entre provincias permitirá consolidar ese camino.

Finalmente, el intendente de la ciudad de Neuquén, Mariano Gaido, destacó la importancia del encuentro y el trabajo conjunto entre las provincias para impulsar el desarrollo productivo. Señaló que es “un orgullo acompañar al gobernador Rolando Figueroa y recibir en la capital de la provincia a la delegación de Santa Fe y a los empresarios que hoy nos visitan”.

Además, remarcó que la articulación entre empresas de ambas jurisdicciones permitirá seguir generando oportunidades de crecimiento. “En la provincia que más crece y en la ciudad que más crece del país, el fortalecimiento del sector privado es una política de Estado”, afirmó.

Sobre el convenio

El convenio establece líneas de trabajo conjunto para impulsar el desarrollo de proveedores, promover instancias de

capacitación e intercambio de conocimientos y fomentar la transferencia de tecnologías entre industrias de ambas provincias. También contempla la posibilidad de avanzar en una conectividad aérea directa que fortalezca el vínculo estratégico entre Neuquén y Santa Fe.
Se busca fortalecer la articulación entre los sectores público y privado para acompañar el crecimiento de las cadenas productivas vinculadas al desarrollo energético y ampliar las oportunidades para las empresas regionales.
Por Neuquén participaron del acto el ministro de Economía, Producción e Industria, Guillermo Koenig; el ministro de Energía, Gustavo Medele; la ministra de Turismo, Ambiente y Recursos Naturales, Leticia Esteves; el ministro de Trabajo y Desarrollo Humano, Lucas Castelli; el secretario de Producción, Industria y Modernización, Diego García Rambeaud; el subsecretario de Industria y Modernización, Juan Manuel Morales; y el presidente de Gas y Petróleo del Neuquén, Guillermo Savasta.
Por la provincia de Santa Fe estuvieron presentes el ministro de Desarrollo Productivo, Gustavo Puccini; el secretario de Desarrollo Industrial, Guillermo Beccani; el director de Infraestructura y Fortalecimiento Industrial, Pablo Bonetto y el presidente de ENERFE, Roberto Giacossa.
Presentaron herramientas para el desarrollo productivo
Tras la firma del acuerdo, el gobierno neuquino presentó herramientas orientadas al desarrollo productivo y se generó un espacio de intercambio destinado a promover vínculos entre empresas de ambas provincias.
El subsecretario Juan Manuel Morales expuso sobre la Ley “Invierta Neuquén”, y Anabel Lucero Idizarri, gerente general del Centro PyME-ADENEU, presentó los alcances de la Ley 3338 de Fortalecimiento y Desarrollo de la Cadena de Valor Neuquina.
La misión santafesina tiene previsto además visitar este viernes el desarrollo de YPF en Loma Campana.
Las empresas involucradas
La delegación santafesina está integrada por representantes de la Federación Industrial de Santa Fe (FISFE) y empresas vinculadas a los sectores metalúrgico, de ingeniería, construcción, servicios industriales y equipamiento, como Domingo Bisio SRL, Tubiflex SA, Ingeap SAS, Grupo Comat SRL, JAV SA, ZLT Inversiones SA, Ebinox SRL, ByG Emprendimientos SRL, Grupo SIT SRL, WK SRL, SIE Ingeniería SRL, Kaizen Lonas SAS, Andes SA, Metalúrgica Sarmiento SRL, Remolques Ombú SA, Arsemet SRL, Ribron SA, Proind Ingeniería SRL, EMU SA y Strada SA.
También participaron empresas neuquinas nucleadas en la Federación de Cámaras Empresarias del Neuquén (FECENE), vinculadas a servicios petroleros, ingeniería, metalmecánica, logística y tecnología aplicada a la industria. Entre ellas, BM Inspecciones SRL, Geocontrol SRL, Texey SRL, JV Servicios Metalúrgicos (Grupo Gran Valle Negocios), Consultus, Group Valpob SRL, Tecnobras Argentina SA, Depósito Fiscal y Aduanero del Neuquén SA, Gran Valle Negocios SA, Grupo Sur SRL, Kleppe SA, Rodial SA, Compañía TSB SA, **Oilfield & Production Services SRL**, Tecfield SRL, Comaseg SRL, Equipel SRL, Wellbore Petrol Services SRL, Sitec SRL, Transer SRL, Nano Tech SRL, Neucor y Altamore e Hijos SRL.

Capacitación técnica para el shale: el Instituto Vaca Muerta ya recibió más de 13 mil postulaciones
Fecha: 20/02/2026 Fuente: mase.lmneuquen.com

Los cursos comienzan en marzo e incluyen perforación, fractura, instrumentación y seguridad en yacimiento. Todavía queda un día para anotarse.
La primera convocatoria del Instituto de Formación Técnica Vaca Muerta (IVM) ya cuenta con más de 13.000 personas inscriptas para sus cursos iniciales, una cifra que expone la expectativa laboral que genera la expansión del shale en la cuenca neuquina y, al mismo tiempo, la brecha existente entre la demanda de perfiles técnicos y la oferta disponible.
El IVM es una iniciativa impulsada por un consorcio de compañías del sector hidrocarburífero junto con el gobierno de la provincia del Neuquén y la municipalidad de la capital provincial. Del proyecto participan operadoras con fuerte presencia en el no convencional como YPF, Vista, Pluspetrol, TotalEnergies y Chevron, además de firmas de servicios como Halliburton, San Antonio Internacional, DLS Archer, Calfrac Well Services e Industrias Juan F. Secco, Pason DGS, TSB, **Oilfield & Production Services**, Contrera Hermanos, Huinoil, Milicic, Wenlen y Marbar.
Las inscripciones estarán abiertas hasta el 21 de febrero a través de la web oficial del instituto.
Cursos para trabajar en Vaca Muerta: operador de perforación, fractura y mantenimiento
La oferta formativa está orientada a cubrir posiciones críticas del upstream no convencional. En marzo comenzarán los cursos del primer trimestre para operador de perforación, operador de fractura, instrumentación y seguridad operativa en yacimiento, perfiles directamente vinculados a la actividad en campo.
En abril se incorporará el trayecto de mantenimiento mecánico y en mayo se sumarán los de mantenimiento eléctrico y producción, especialidades clave para sostener la operación continua de equipos en locación y plantas. El esquema prevé capacitar entre 2.000 y 2.500 personas durante 2026.
“Estamos muy contentos con la respuesta que tuvimos y la cantidad de inscriptos para esta primera etapa”, sostuvo Gustavo Schiappacasse, director ejecutivo de Fundación YPF. “La industria energética va a necesitar perfiles técnicos capacitados y hay un gran interés de la gente en prepararse para formar parte del futuro de Vaca Muerta”, agregó.
"El instituto fue diseñado junto a las principales operadoras y empresas de servicios que trabajan día a día en la cuenca neuquina. Eso garantiza que los programas no sólo son pertinentes, sino que responden a competencias específicas requeridas en campo", dijo Schiappacasse.
"Los cursos se definieron en base a una investigación de prospectiva que realizó la Fundación YPF sobre las ocupaciones y los perfiles críticos que iba a necesitar el Upstream del petróleo y gas en los próximos 10 años. Se identificaron los perfiles críticos que van a tener la mayor demanda", señaló el ejecutivo en diálogo con este medio.
Empleo en Neuquén: fuerte demanda de capacitación para el sector energético
El número de preinscriptos refleja el atractivo que mantiene el desarrollo de Vaca Muerta como generador de empleo en Neuquén y la región. También evidencia un proceso de reconversión laboral hacia el sector energético, que continúa ampliando su escala productiva.
Quienes completaron la preinscripción recibirán por correo electrónico la confirmación del curso asignado y el turno correspondiente, o bien la notificación de que quedaron en lista de espera para próximas convocatorias. Está previsto abrir nuevas inscripciones en mayo y agosto para los cursos de operadores, además de sumar nuevas propuestas que amplíen la oferta académica.

Las carreras más buscadas en Vaca Muerta: qué perfiles se necesitan para el boom energético
Fecha: 9/10/2025 Fuente: mase.lmneuquen.com

El desarrollo de Vaca Muerta se convirtió en el principal motor de empleo del país. Según un estudio del Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG), la explotación plena de la roca madre generará entre 180.000 y 240.000 puestos de trabajo en los próximos años, considerando empleos directos e indirectos.

La expansión del shale en la Cuenca Neuquina no solo redefine la matriz energética, sino que también plantea un fuerte impacto en el mercado laboral. La construcción de infraestructura, la perforación de pozos y el montaje de plantas de tratamiento demandarán un nivel de especialización cada vez más alto.

Solo en empleos directos, el informe estima la incorporación de hasta 36.000 trabajadores especializados, entre ingenieros, técnicos, operarios de perforación y fractura, soldadores, expertos en logística y profesionales de seguridad industrial. Cada puesto directo genera, además, más de cinco empleos adicionales en actividades conexas como transporte, hotelería, comercio y servicios profesionales.

Los más demandados por las operadoras

Las empresas vinculadas a Vaca Muerta buscan perfiles técnicos y profesionales capaces de trabajar en entornos exigentes, con experiencia en yacimientos no convencionales y manejo de herramientas digitales aplicadas a la operación.

Entre los puestos más requeridos aparecen ingenieros de perforación, ingenieros mecánicos, industriales, eléctricos y químicos, así como proyectistas especializados en procesos, piping, instrumentación y obra civil.

Consultoras y empresas proveedoras, como Aptitud o SGS, publican regularmente ofertas en Neuquén para ingenieros con más de ocho años de experiencia en perforación horizontal, planeamiento de pozos y supervisión de obras. Los conocimientos en costos, contratos, control de KPIs y aplicación de tecnologías en campo son cada vez más valorados.

A su vez, compañías de servicios como **Oilfield Production Services (OPS SRL)** convocan a estudiantes avanzados o graduados en distintas ingenierías —Eléctrica, Electrónica, Electromecánica, Civil, Mecánica o Química— para cubrir posiciones técnicas. La familiaridad con softwares como AutoCAD, ETAP o Revit se volvió un requisito clave. La formación académica se adapta

Frente a esta creciente necesidad de capital humano, la Universidad Tecnológica Nacional (UTN) Facultad Regional del Neuquén amplió su oferta formativa. Entre el 6 de octubre y el 12 de diciembre de 2025 abrirá la inscripción a las carreras de Ingeniería Electrónica e Ingeniería Química, con inicio de clases previsto para marzo de 2026.

Ambas especialidades ofrecen títulos intermedios de Técnico Universitario, lo que permite una rápida inserción laboral en el sector. Los planes de estudio incorporan contenidos orientados a la automatización, el control de procesos, la robótica y la eficiencia industrial, todas competencias valoradas por la industria energética.

Además, la facultad implementará el Programa de Acompañamiento a Ingresantes a Carreras Tecnológicas (PAICAT), que busca fortalecer las competencias básicas y acompañar la transición hacia las carreras de ingeniería. También se ofrecen becas de residencia para estudiantes que deban trasladarse a la zona de Cutral Có o Plaza Huincul. Las oportunidades en Vaca Muerta

El auge de Vaca Muerta transformó el mapa laboral del país. Hoy, las pymes representan el 78% de las empresas proveedoras del sector, generando una red de oportunidades que va desde la ingeniería aplicada hasta la logística y los servicios.

Con más de 37 operadoras activas, la necesidad de perfiles calificados seguirá en aumento. En ese contexto, la formación técnica y universitaria será decisiva para abastecer la demanda de talento que requiere el desarrollo energético argentino.

Vaca Muerta no solo impulsa la producción de petróleo y gas: también impulsa la creación de conocimiento, innovación y empleo calificado. Las aulas, los talleres y los pozos se entrelazan en una misma cadena de valor que promete marcar el futuro industrial del país.

Ingeniería neuquina para el desarrollo de Vaca Muerta
Fecha: 30/06/2025 Fuente: lrionegro.com.ar

La empresa neuquina OPS SRL completó la construcción y entrega de dos separadores bifásicos para YPF en tiempo récord, incluso adelantándose a la fecha límite. Los equipos se encargan se dividir el gas natural del petróleo que se extrae de los pozos.

Oilfield Production Services (OPS) fabricó para YPF dos separadores bifásicos que ahora están en uno de sus más recientes proyectos en Vaca Muerta. El trabajo fue 100% neuquino, siendo un ejemplo de cómo se aplica conocimiento e ingeniería local al servicio de la industria hidrocarburífera.

Los separadores bifásicos tienen como función principal la separación del petróleo y el gas cuando llegan mezclados. El fluido del pozo ingresa al separador y por la gravedad el crudo tiende a asentarse en la parte inferior del recipiente, en tanto el gas va hacia arriba. El gas va a una compresora y el petróleo va a una planta de tratamiento de crudo (PTC).

En diálogo con Energía On, los gerentes del proyecto Carolina Larrea e Ignacio Alvarado explicaron los detalles del producto que entregaron en tiempo récord a YPF.

Luego de las primeras reuniones con el cliente, la ingeniería comenzó a fines del 2024 y en febrero la construcción. El primer separador se entregó el 24 de mayo y el segundo el 17 de junio, casi un mes antes de la fecha límite.

Este equipo de superficie tiene tres metros de diámetro y 10 de largo, con una capacidad máxima de 2,4 millones de metros cúbicos para procesar.

Unas 40 personas participaron desde el inicio del proyecto hasta la entrega, siendo el pico máximo de recursos humanos la etapa de construcción que duró apenas cuatro meses.

“El plus que podemos dar es que trabajamos acá, conocemos la industria y damos soluciones en los yacimientos de la cuenca. Hay sólo dos empresas en la Patagonia con certificación para trabajar con estampas en equipos sometidos a presión y OPS es una de ellas”, dijo Alvarado.

Y esa es una de las características de este proyecto, que requirió talento local que trabajó en el Parque Industrial de Neuquén y compite con fábricas de otras provincias. “Todo es fabricación nuestra, no tenemos subcontratos, y eso nos hace competitivos”, afirmó Larrea en diálogo con este medio. YPF los solicitó para La Angostura Sur, un área ubicada en la ventana de petróleo volátil y petróleo negro. Además de este proyecto, OPS viene trabajando con el resto de las operadoras de Vaca Muerta que requieren esta herramienta clave para la separación de los hidrocarburos.

OPS realiza la ejecución de proyectos para sectores de las industrias del gas natural, del petróleo y plantas de procesos. Es así que pueden construir Plantas de Tratamiento de Gas Natural, Compresoras así como Plantas de tratamiento de Petróleo y agua bajo la modalidad “llave en mano”.

Patagonia: quién es el empresario petrolero que compró el diario Río Negro
Fecha: 26/04/2025 Fuente: letrap.com.ar

Es el estratega del modelo de negocios del holding familiar. Poca exposición pública y contacto escaso con la prensa. De Vaca Muerta al ecosistema de medios. El diario Río Negro, fundado en 1912 y durante más de un siglo propiedad de la familia Rajneri, anunció la incorporación de nuevos accionistas en el marco de una reconfiguración empresarial del medio. La operación tiene al empresario neuquino **Carlos "Charly" Pérez**, referente del sector energético en la Patagonia, como cara del holding familiar que será su futuro dueño. Fuentes empresariales y políticas consultadas por Letra P confirmaron que el ingreso de capital externo está relacionado con el Grupo Global, un conglomerado con presencia fuerte en Neuquén y Río Negro. “Los nuevos dueños son los Pérez", puntualizó una de las fuentes. La referencia en plural alude a Charly y a su hermano mayor Sergio, quien forma parte de casi todas las sociedades del holding. En los casos que Sergio Alberto Pérez no integra el directorio de las empresas aparece **Graciela Beatriz Pérez**, como ocurre en Global Business SRL y en **Oilfield Production Services SRL** (OPS). El cambio en el control accionario del diario Río Negro se consolidará tras la Asamblea Ordinaria convocada para el 30 de abril próximo. Según pudo saber este medio, la operación se movería en la franja entre los 10 y los 20 millones de dólares y fue producto de un zurcido que llevó meses, debido a la gran cantidad de accionistas de la editorial con sede en General Roca. En una comunicación interna, la empresa aseguró que "la línea editorial y los valores fundacionales se mantienen sin alteraciones", en un intento por enviar una señal de continuidad a las personas que se acceden al medio y a quienes trabajan en la redacción. Charly Pérez, el empresario detrás de Global. Carlos Pérez, conocido en la industria como Charly, es un cultor del bajo perfil. Reservado, evita la exposición pública. El futuro dueño de un diario no es afecto a los contactos con la prensa y rara vez accede a entrevistas periodísticas. Su última aparición pública ocurrió en marzo de 2021, todavía en pandemia, cuando participó de la inauguración de la estación de servicio de su firma Global Oil —en Añelo. Es considerado el estratega de un grupo económico diversificado con anclaje en el negocio energético. A través de empresas como la comercializadora de combustibles Global Oil y la constructora OPS, Pérez logró una expansión sostenida en el corredor Vaca Muerta –Alto Valle. OPS, uno de los brazos operativos del holding, se adjudicó en 2023 el tramo inicial del proyecto Duplicar Plus, una obra estratégica valuada en más de u$s 1.100 millones que ampliará la capacidad de transporte de petróleo desde la formación no convencional de Vaca Muerta hacia Puerto Rosales, en la ciudad de Punta Alta. Además de su actividad en Oil&Gas, Pérez opera una docena de estaciones de servicio, farmacias, negocios frutícolas y ferreterías industriales, consolidando una red que combina infraestructura pesada con retail y logística regional. Crecimiento y diversificación. El Grupo Global se destaca por su crecimiento sostenido y por la diversidad de sus negocios. Tiene inversiones en varios nichos de la economía patagónica. Global Oil SRL: empresa dedicada a la distribución de combustibles y lubricantes. Tiene presencia en Neuquén y Río Negro, y abastece a sectores como el transporte, la industria y las obras públicas. Grupo Global: con más de 20 años de trayectoria, este Despacho de Aduanas es la empresa madre del negocio. Presta servicios de importación y exportación. Es uno de los actores principales del comercio exterior patagónico. Global Fresh: posee más de 2.000 hectáreas de frutales en el Alto Valle. Produce peras, manzanas, cerezas y otras frutas de exportación bajo altos estándares de calidad. Farmacias y Perfumerías Global: una cadena con más de 27 sucursales en Neuquén, Centenario, Plottier, Puerto Madryn, Añelo, Zapala y Cutral Co. Combina tecnología y atención personalizada. Ferromundo: la compañía se dedica a la provisión de materiales para la construcción, en particular para grandes obras de infraestructura energética y petrolera. Obras, Proyectos y Servicios (OPS): es una constructora. Su más reciente logro es haber obtenido la adjudicación de un tramo de más de 250 kilómetros del nuevo oleoducto de Oldelval, que conectará Vaca Muerta con Puerto Rosales, cerca de Bahía Blanca. De Vaca Muerta al ecosistema de medios. La adquisición de la participación mayoritaria del Río Negro encaja en una lógica más amplia: la de sumar capacidad de influencia en el terreno de la comunicación. El movimiento no es aislado. En los últimos años, actores relevantes del sector energético avanzaron en alianzas con medios locales y regionales, en busca de mayor legitimidad y poder de agenda en zonas estratégicas. Con casi 700 personas empleadas y 35 obras en curso por año, OPS compite con pesos pesados como Techint, Sacde y Pecom, y busca consolidarse como una empresa clave en la infraestructura energética nacional. En este contexto, las fuentes consultadas atribuyen el ingreso al ecosistema mediático en la necesidad de una estrategia de posicionamiento político y territorial de largo plazo en medio del boom del shale en la Patagonia. Medios, negocios y poder en la Patagonia. La operación genera expectativa y reconfigura el mapa de medios en la Patagonia, ya que el diario Río Negro pasará a formar parte de una red de intereses empresariales que abarca desde la energía hasta la comunicación. La asamblea convocada para fin de mes será clave para despejar las incógnitas. Mientras tanto, la noticia ya sacudió al ecosistema mediático local y refleja un patrón creciente: la llegada de grandes capitales del petróleo en espacios de construcción de poder.

Nación junto a YPF lanzan medidas por $35.000 millones para la industrialización de la cadena del petróleo y gas
Fecha: 28/02/2023 Fuente: iprofesional.com

También presentaron la línea Crédito Argentino (CreAr) capital de trabajo y la convocatoria del Programa Nacional de Desarrollo de Proveedores. El secretario de Industria y Desarrollo Productivo de la Nación, José Ignacio de Mendiguren, y el presidente de YPF, Pablo González, lanzaron junto con el gobernador de Neuquén, Omar Gutiérrez, y autoridades del Banco de la Nación Argentina (BNA), un paquete de medidas por $35.000 millones para la industrialización de la cadena del petróleo y gas. Entre las herramientas, presentaron la línea Crédito Argentino (CreAr) capital de trabajo y la convocatoria del Programa Nacional de Desarrollo de Proveedores (PRODEPRO), ambas para el desarrollo de proveedores estratégicos de YPF. "Hoy es un día realmente trascendente porque esto demuestra que no nos conformarnos solamente con extraer petróleo o extraer gas. El proyecto de desarrollo argentino requiere de aprovechar una ventaja competitiva, como es Vaca Muerta, para convertir al país en un exportador de tecnología al servicio de la industria del petróleo y el gas", afirmó el secretario de Industria y Desarro l l o Productivo de la Nación, José Ignacio de Mendiguren. Por su parte, el presidente de YPF señaló: "Hoy en la industria estamos pensando hacia el futuro; esto tiene que ver una política energética nacional de crecimiento. Si no hay una política energética

nacional es imposible crecer y sustituir importaciones, generar más trabajo para los argentinos y las argentinas". Por último, el gobernador de la provincia de Neuquén indicó que "este anuncio de más de 35.000 millones de pesos viene a dar respuesta para conectar la oferta con la demanda y apalancar la matriz de desarrollo local con más empleo y compre local." Desde la planta de **Oilfield Production Services S.R.L**., las autoridades nacionales y provinciales presentaron la línea CreAr capital de trabajo que otorga créditos de hasta $150 millones a través del BNA, con una tasa bonificada por la Secretaría de Industria y Desarrollo Productivo, para proveedores de YPF. Asimismo, se presentó la línea de proyectos estratégicos, que brinda financiamiento de hasta $1.650 millones del BNA, también con bonificación de tasa del Fondo Nacional de Desarrollo Pro d ucti vo (FONDEP), para las inversiones que promueven las exportaciones y sustitución de importaciones. Estos programas y líneas están dirigidos a proveedores de YPF, PyMEs industriales, agroindustriales y de servicios industriales. Además, se presentó la nueva convocatoria del PRODEPRO, que busca aumentar el grado de integración nacional y promover inversiones en tecnología y en la ampliación de capacidad productiva con impacto en la capacidad exportadora. El PRODEPRO acompaña con hasta $100 millones a los proyectos proveedores de la cadena petróleo y gas, hasta el 70 por ciento de la inversión, y asistencia técnica 100% bonificada; y con hasta $150 millones para las empresas proveedoras de YPF, al ser un proyecto asociativo cliente/proveedor. Por otra parte, Mendiguren y González firmaron un acta de intención con el fin de relevar procesos productivos de la cadena de valor de YPF a través del Instituto Nacional de Tecnología Industrial (INTI) para analizar y promover la integración nacional y las posibilidades de mejora del sector petróleo y gas. Estos programas y líneas están dirigidos a proveedores de YPF, PyMEs industriales, agroindustriales y de servicios industriales con proyectos de impacto en ahorro de divisas. El lanzamiento contó con la presencia del CEO de YPF, Pablo Iuliano; la gerenta de Investigaciones Económicas del BNA, Karina Angeletti; las subsecretarias de Industria, Priscila Makari, y de Desarrollo Emprendedor, Natalia del Cogliano; y los subsecretarios de la Pequeña y Mediana Empresa, Tomás Canosa; y de Análisis y Planificación Productiva de la Nación, Gabriel Vienni; el director nacional de Financiamiento PyME, Francisco Abramovich; la presidenta del INTI, Sandra Mayol, la secretaria de Hidrocarburos de la Provincia de Río Negro, Mariela Moya y el ex secretario de Energía, Darío Martínez.

2.11 CERTIFICACIONES

2.11.1 Certificaciones de Calidad

N°	Certificado	Expedido por	Fecha Emisión	Fecha Vencimiento
1	ASME Boiler & Pressure Vessel	The American Society of Mechan	18/12/2023	18/12/2026
2	National Board "R" Stamp - Cer	National Board of Boiler and P	17/11/2023	18/12/2026
3	ISO 9001:2015 - Cert. N° AR-O2	Bureau Veritas Certification	09/01/2025	28/10/2027
4	ISO 14001:2015 - Cert. N° AR-O	Bureau Veritas Certification	09/01/2025	28/10/2027
5	ISO 45001:2018 - Cert. N° AR-O	Bureau Veritas Certification	09/01/2025	28/10/2027

Fuente: Empresa.

The American Society of Mechanical Engineers

U

CERTIFICATE OF AUTHORIZATION

The named company is authorized by The American Society of Mechanical Engineers (ASME) for the scope of activity shown below in accordance with the applicable rules of the ASME Boiler and Pressure Vessel Code. The use of the ASME Single Certification Mark and the authority granted by this Certificate of Authorization are subject to the provisions of the agreement set forth in the application. Any construction stamped with the ASME Single Certification Mark shall have been built strictly in accordance with the provisions of the ASME Boiler and Pressure Vessel Code.

COMPANY:

OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L.
Contador Rodriguez y Salvador Bellostas PIN Este
Neuquén 8300
Argentina

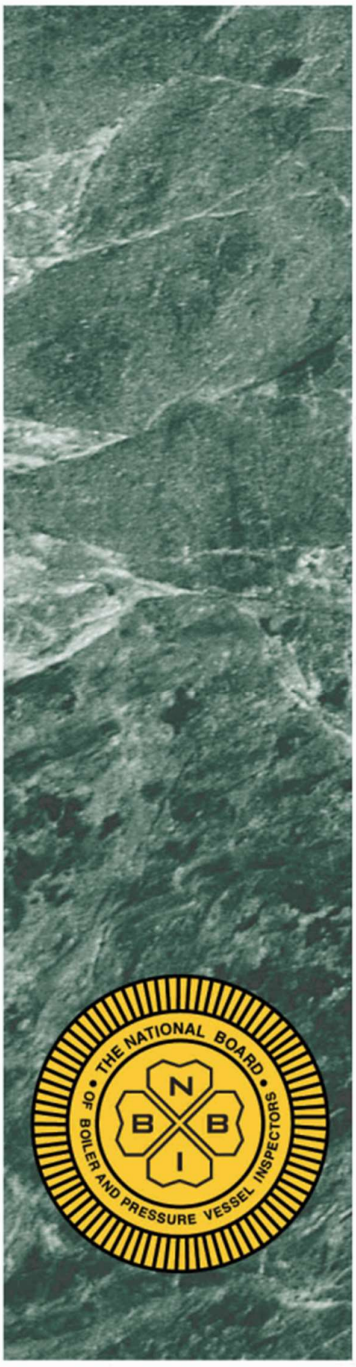
SCOPE:

Manufacture of pressure vessels at the above location and field sites controlled by the above location (This authorization does not cover impregnated graphite)

AUTHORIZED: **December 18, 2023**
EXPIRES: **December 18, 2026**
CERTIFICATE NUMBER: **55673**

Board Chair, Conformity Assessment

Managing Director, Standards & Engineering Services



THE NATIONAL BOARD
OF
BOILER & PRESSURE VESSEL INSPECTORS

Certificate of Authorization

This is to certify that

OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L.
Contador Rodriguez y Salvador Bellostas PIN Este
Neuquén 8300
Argentina
Acceptable Abbreviation: OPS S.R.L.

is authorized to use the R Symbol in accordance with the provisions of the National Board Inspection Code and NB-415, Accreditation of "R" Repair Organizations.

All activities within the scope of this Authorization shall be controlled by the above location.
The scope of this Authorization is limited to:

Metallic
Repairs and Alterations
At
Shop and Field Locations

Certification Number: 10773

Issue Date: November 17, 2023
Expiration Date: December 18, 2026

Executive Director



OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L.

Sede Central: Gobernador Emilio Belenguer 3169, PIN Este, (8300) Neuquén, Provincia del Neuquén
Argentina
Este es un Certificado multi-sitio, el/los sitio/s adicional/es se detalla/n en la/s página/s siguiente/s

Bureau Veritas Certification certifica que el Sistema de Gestión de la organización arriba mencionada ha sido auditado y encontrado acorde con los requisitos de la norma detallada a continuación

Norma

ISO 45001:2018

Alcance de la Certificación

Gerenciamiento de proyectos (ingeniería básica, de detalle, gestión del montaje, del precomisionado, del comisionado y de la puesta en servicio) de instalaciones de superficie para la industria oil&gas (petróleo y gas). Fabricación de cañerías (piping), tableros eléctricos y recipientes sometidos a presión para proyectos de instalaciones de superficie para la industria oil&gas (petróleo y gas).

Fecha de inicio del ciclo original: **29 de octubre de 2021**

Fecha de expiración del ciclo anterior: **28 de octubre de 2024**

Fecha de la auditoría de certificación / recertificación: **10 de octubre de 2024**

Fecha de inicio del ciclo de certificación / recertificación: **09 de enero de 2025**

Sujeto a la operación continua y satisfactoria del Sistema de Gestión este certificado expira el: **28 de octubre de 2027**

Certificado No. AR-O241196 Versión 01 Fecha de emisión: **09 de enero de 2025**

Certificado Anterior No. AR-O238919 v01

OAA
Organismo Argentino de Acreditación

Ing. Marta G. Paz

Bureau Veritas Argentina S.A. - Ing. Enrique Butty 240 Piso 4°, (C1001AFB) Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

Cualquier aclaración adicional en relación al alcance de este certificado y la aplicación de los requisitos del sistema de gestión se puede obtener consultando a la organización. Para verificar la validez de este certificado escribir a gerencia.tecnica@bureauveritas.com



OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L.

Sede Central: Gobernador Emilio Belenguer 3169, PIN Este, (8300) Neuquén, Provincia del Neuquén Argentina

Este es un certificado multi-sitio, los sitios adicionales se detallan en la/s página/s siguiente/s

Bureau Veritas Certification certifica que el Sistema de Gestión de la organización arriba mencionada ha sido auditado y encontrado acorde con los requisitos de la norma detallada a continuación

Norma

ISO 9001:2015

Alcance de la Certificación

Gerenciamiento de proyectos (ingeniería básica, de detalle, gestión del montaje, del precomisionado, del comisionado y de la puesta en servicio) de instalaciones de superficie para la industria oil&gas (petróleo y gas). Fabricación de cañerías (piping), tableros eléctricos y recipientes sometidos a presión para proyectos de instalaciones de superficie para la industria oil&gas (petróleo y gas).

Fecha de inicio del ciclo original: **29 de octubre de 2021**

Fecha de expiración del ciclo anterior: **28 de octubre de 2024**

Fecha de la auditoría de certificación / recertificación: **10 de octubre de 2024**

Fecha de inicio del ciclo de certificación / recertificación: **09 de enero de 2025**

Sujeto a la operación continua y satisfactoria del Sistema de Gestión este certificado expira el: **28 de octubre de 2027**

Certificado No. AR-O241194 Versión 01 Fecha de emisión: **09 de enero de 2025**

Certificado Anterior No. AR-O238917 v01

OAA
Organismo Argentino de Acreditación
Organismo de Certificación de Sistemas de Gestión de Calidad
OCSGC 003

Ing. Marta G. Paz

Bureau Veritas Argentina S.A. - Ing. Enrique Butty 240 Piso 4°, (C1001AFB) Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

Cualquier aclaración adicional en relación al alcance de este certificado y la aplicación de los requisitos del sistema de gestión se puede obtener consultando a la organización. Para verificar la validez de este certificado escribir a gerencia.a.tecnica@bureauveritas.com



BUREAU VERITAS

Bureau Veritas Certification

OILFIELD & PRODUCTION SERVICES S.R.L.

Sede Central: Gobernado Emilio Belenguer 3169, PIN Este, (8300) Neuquén, Provincia del Neuquén
Argentina
Este es un Certificado multi-sitio, el/los sitio/s adicional/es se detalla/n en la/s página/s siguiente/s

Bureau Veritas Certification certifica que el Sistema de Gestión de la organización arriba mencionada ha sido auditado y encontrado acorde con los requisitos de la norma detallada a continuación

Norma

ISO 14001:2015

Alcance de la Certificación

Gerenciamiento de proyectos (ingeniería básica, de detalle, gestión del montaje, del precomisionado, del comisionado y de la puesta en servicio) de instalaciones de superficie para la industria oil&gas (petróleo y gas). Fabricación de cañerías (piping), tableros eléctricos y recipientes sometidos a presión para proyectos de instalaciones de superficie para la industria oil&gas (petróleo y gas).

Fecha de inicio del ciclo original: **29 de octubre de 2021**

Fecha de expiración del ciclo anterior: **28 de octubre de 2024**

Fecha de la auditoría de certificación / recertificación: **10 de octubre de 2024**

Fecha de inicio del ciclo de certificación / recertificación: **09 de enero de 2025**

Sujeto a la operación continua y satisfactoria del Sistema de Gestión este certificado expira el: **28 de octubre de 2027**

Certificado No. AR-O241195 Versión 01 Fecha de emisión: **09 de enero de 2025**

Certificado Anterior No. AR-O238918 v01

OAA
Organismo Argentino de Acreditación
Organismo de Certificación de Sistemas de Gestión Ambiental
OCSGA 003

Ing. Marta G. Raz

Bureau Veritas Argentina S.A. - Ing. Enrique Butty 240 Piso 4°, (C1001AFB) Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

Cualquier aclaración adicional en relación al alcance de este certificado y la aplicación de los requisitos del sistema de gestión se puede obtener consultando a la organización. Para verificar la validez de este certificado escribir a gerencia.tecnica@bureauveritas.com

OAA Formato multisitio rev 5.0 1 / 2 03 de junio de 2024

BUREAU VERITAS 285253

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	3499	15	40	3534
2025	3938	15	60	4013
2026	4118	20	80	**4218**

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.	30-70758990-2
Mes - Año	Orig. (0) - Rect. (1/9): 0
04/2026	Servicios Eventuales: No
Empleados en nómina:	4424
Suma de Rem. 1:	13.333.175.996,79
Suma de Rem. 2:	18.291.726.256,36
Suma de Rem. 3:	18.291.726.256,36
Suma de Rem. 4:	14.089.688.008,60
Suma de Rem. 5:	13.333.175.996,79
Suma de Rem. 6:	0,00
Suma de Rem. 7:	0,00
Suma de Rem. 8:	20.249.443.950,54
Suma de Rem. 9:	22.459.863.544,28
Suma de Rem. 10:	18.041.472.702,81

Apellido y Nombre o Razón Social: OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL

Nro. Verificador: 322708

Domicilio Fiscal: GOBERNADOR EMILIO BE 3169 NEUQUEN

V 47

I - REGIMEN NACIONAL DE SEGURIDAD SOCIAL

a1 - Total de aportes	1.928.114.803,80
a2 - Aportes a favor	0,00
a3 -Aportes S.S. a pagar	**1.928.114.803,80**
b - Asignaciones familiares pagadas	0,00
b1 - Total de contribuciones	4.191.446.174,76
b2 - Asignaciones compensadas	0,00
b3 - Detracción art. 23 Ley 27.541	0,00
Subtotal contribuciones S.S.	4.191.446.174,76
Retenciones	220.767.661,48
Contribuciones S.S. a pagar	**3.970.678.513,28**

II - REGIMEN NACIONAL DE OBRAS SOCIALES

a1 - Total de aportes	359.248.901,05
a2 - Aportes a favor	0,00
a3 - Aportes O.S. a pagar	**359.248.901,05**
b1 - Total de contribuciones	1.029.573.700,26
b2 - Excedentes de contribuciones a favor	0,00
Subtotal contribuciones O.S.	1.029.573.700,26
Retenciones	54.229.525,35
Contribuciones O.S. a pagar	**975.344.174,91**

III - RETENCIONES

Saldo retenciones período anterior	0,00
Retenciones del período	274.997.186,83
Total retenciones	274.997.186,83
Retenciones aplicadas a Seguridad Social	220.767.661,48
Retenciones aplicadas a Obra Social	54.229.525,35
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	4424	7.626.976,00
Remun. con ART	22.459.863.544,28	437.967.339,13
L.R.T. total a pagar		**445.594.315,13**

VII - SEGURO DE VIDA

Cuiles c/S.C.V.O. - Prima	4.424 - 1.878.518,88
Costo Emisión:	0,00
S.C.V.O. a Pagar:	**1.878.518,88**

Ley 25.922 Encuadre: No Corresponde
Ley 27.430 - Monto Total Detraido: 28.829.186,93

Porcentaje: 0,00 Resultado: 0,00

VIII - MONTOS QUE SE INGRESAN

351 - Contribuciones de Seguridad Social	**3.970.678.513,28**	302 - Aportes de Obra Social	**359.248.901,05**
301 - Aportes de Seguridad Social	**1.928.114.803,80**	270 - Vales Alimentarios/Cajas de alimentos	**0,00**
360 - Contribuciones RENATRE	**0,00**	312 - L.R.T.	**445.594.315,13**
352 - Contribuciones de Obra Social	**975.344.174,91**	028 - Seguro Colectivo de Vida Obligatorio	**1.878.518,88**
935 - Seg. Sepelio UATRE	**0,00**		

Forma de Pago: **Cheque 48 hs.**



Reporte

CONSTANCIA DE PAGO POR TRANSFERENCIA ELECTRONICA

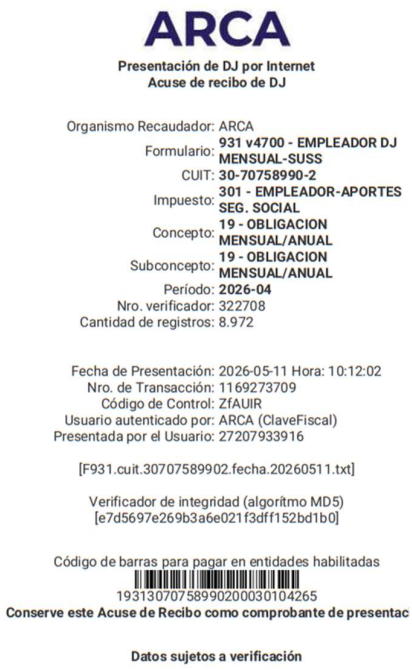
FECHA/HORA	11/05/2026 11:01:01
PROVEEDOR	1003 - INTERbanking S.A.
NRO. VEP	1624689986

DATOS DEL IMPUESTO

NRO DE TRANSF. ELECTRONICA	2194213412
NRO. CONTROL	386352
BANCO	299 - Comafi
CUIT	30707589902
CONCEPTO	19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
CUOTA	0
PERIODO FISCAL	202604
MONEDA	$
IMPUESTO	**351 - CONTRIBUCIONES SEG. SOCIAL**
IMPORTE	3.970.678.513,28
IMPUESTO	**301 - EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL**
IMPORTE	1.928.114.803,80
IMPUESTO	**352 - CONTRIBUCIONES OBRA SOCIAL**
IMPORTE	975.344.174,91
IMPUESTO	**302 - APORTES OBRAS SOCIALES**
IMPORTE	359.248.901,05
IMPUESTO	**312 - ASEG.RIESGO DE TRABAJO L 24557**
IMPORTE	445.594.315,13
IMPUESTO	**28 - SEGURO DE VIDA COLECTIVO**
IMPORTE	1.878.518,88

TOTAL PAGADO	7.680.859.227,05
FORMA DE PAGO	EFECTIVO

B62B1D81B81C532B66AE73035A886F3E9FFCF737



ARCA

Presentación de DJ por Internet
Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador: ARCA
Formulario: **931 v4700 - EMPLEADOR DJ MENSUAL-SUSS**
CUIT: **30-70758990-2**
Impuesto: **301 - EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2026-04**
Nro. verificador: 322708
Cantidad de registros: 8.972

Fecha de Presentación: 2026-05-11 Hora: 10:12:02
Nro. de Transacción: 1169273709
Código de Control: ZfAUIR
Usuario autenticado por: ARCA (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 27207933916

[F931.cuit.30707589902.fecha.20260511.txt]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[e7d5697e269b3a6e021f3dff152bd1b0]

Código de barras para pagar en entidades habilitadas
19313070758990200030104265

Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentac

Datos sujetos a verificación

Fuente: Empresa.

2.13 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO

Año	Personal Producción	Personal Comercial	Personal Administración	Total
2025	20	0	0	**20**

Fuente: Empresa.

3- Situación Comercial

3.1 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

Mes	Ventas (montos sin impuestos)	Compras (montos sin impuestos)	Moneda
Abril 2025	$ 50 643 828 385	$ 19 509 693 037	ARS
Mayo 2025	$ 66 364 030 056	$ 23 363 935 338	ARS
Junio 2025	$ 80 165 062 637	$ 20 002 547 825	ARS
Agosto 2025	$ 86 726 508 029	$ 31 055 246 546	ARS
Septiembre 2025	$ 85 881 846 688	$ 35 877 350 312	ARS
Octubre 2025	$ 66 008 311 640	$ 58 104 367 782	ARS
Noviembre 2025	$ 108 460 863 715	$ 31 447 671 790	ARS
Diciembre 2025	$ 113 189 828 371	$ 50 348 804 122	ARS
Enero 2026	$ 91 593 811 014	$ 69 770 817 427	ARS
Febrero 2026	$ 54 645 212 536	$ 78 262 683 125	ARS
Marzo 2026	$ 58 331 502 911	$ 94 278 815 123	ARS
Total	**$ 862 010 805 982**	**$ 512 021 932 427**	**ARS**

Fuente: Empresa.

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

La empresa no informó ventas a PAE.

3.3 PROVEEDORES

N°	Nombre y Apellido - Razón Social	Nacionalidad o País de Origen	Tax ID	Monto Anual de Compras	Moneda
1	MARLEW SA	Argentina	33-58551048-9	$ 6 708 235 299	ARS
2	ESFEROMATIC SA	Argentina	30-51744573-4	$ 5 922 283 223	ARS
3	SIDERSA SA	Argentina	30-61536829-2	$ 4 157 643 776	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	PLUSPETROL S.A.	Argentina	30-67822401-0	$ 191 800 000	USD
2	YPF S.A.	Argentina	30-54668997-9	$ 150 700 000	USD
3	VISTA ENERGY ARGENTINA S.A.U.	Argentina	33-51595089-9	$ 116 450 000	USD
4	PAMPA ENERGIA S.A.	Argentina	30-52655265-9	$ 95 900 000	USD
5	OLEODUCTOS DEL VALLE SOCIEDAD ANONIMA	Argentina	30-65884016-5	$ 34 250 000	USD
6	PAN AMERICAN ENERGY, S.L., SUCURSAL ARGENTINA	Argentina	30-69554247-6	$ 27 400 000	USD

Fuente: Empresa.

3.5 SEGUROS

3.5.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	EXPERTA ART
N° de contrato:	5725836
Desde:	01/08/2025 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	**Afiliación vigente**

Aseguradora:	ANDINA ART
N° de contrato:	5591459
Desde:	01/08/2024 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	31/07/2025 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	GALENO
N° de contrato:	181198
Desde:	01/10/2011 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	31/07/2024 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	PREVENCION
N° de contrato:	80772
Desde:	01/10/2003 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	30/09/2011 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	FED. PATRONAL
N° de contrato:	25290
Desde:	14/07/2001 - Alta de afiliación
Hasta:	30/09/2003 - 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	Seguro Tecnic0	Federacion Patronal Seguros S.A.	9/627214	$ 696 906 502	USD
2	Responsabilidad Civil	Federacion Patronal Seguros S.A.	4136892	$ 3 000 000	USD
3	Seguro Automotor	Federacion Patronal Seguros S.A.	4/35118924	$ 184 960 159 716	ARS

Fuente: Empresa.

3.7 INFORMACION ADICIONAL DE EMPRESAS DE OBRAS

3.7.1 Proyectos en ejecución

Obra en Ejecución	Sector (público/privado)	Grado de Avance (%)	Cantidad de Personal	Monto Global Total	Moneda
EPF2 Bajo del Choique	-	96	180	$ 117 300 000	USD
PADs Well Manufacturing 2024 La Calera	-	88	150	$ 141 000 000	USD
Revamp CIEP	-	67	215	$ 77 500 000	USD
PLANTA COMPRESORA (FLNG)	-	25	170	$ 73 500 000	USD
EPF2 Bajo del Choique	-	22	150	$ 175 000 000	USD
EB2 - LAT POMONA	-	8	260	$ 123 400 000	USD
Pta Compresora Allen	-	1	20	$ 97 800 000	USD

Fuente: Empresa

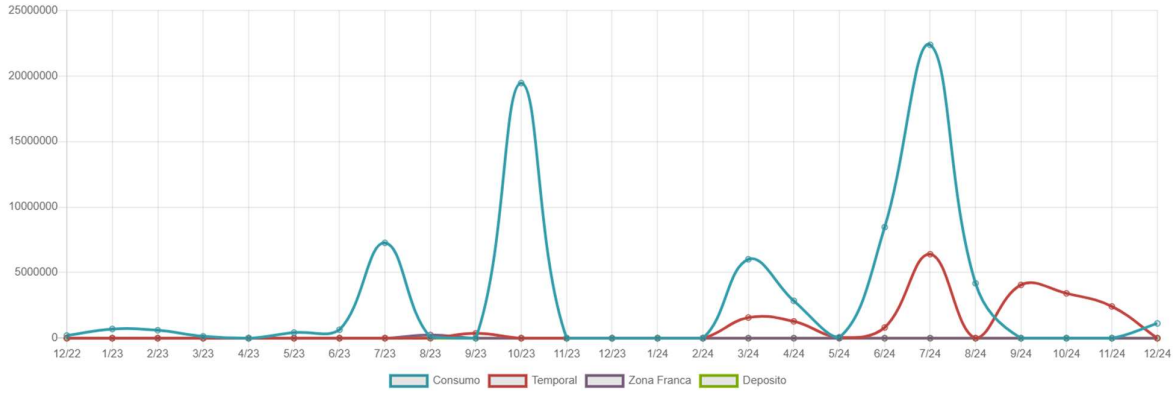
3.7.2 Proyectos en licitación/concurso

Obra en Licitación	Sector (público/privado)	Fecha Estimada Adjudicación	Cantidad de Personal	Monto Global Presupuesto	Moneda
Paquete Obras Flowline FdP 26/27	-	31/07/2026	150	$ 1	USD
Trampas 12x16	-	26/06/2026	40	$ 1	USD
EPF LOS TOLDOS II OESTE	-	28/05/2026	200	$ 1	USD
EPF 3	-	17/06/2026	350	$ 1	USD
DUCTO 24 CABO NOC-VMOC	-	29/05/2026	180	$ 1	USD
AMPLIACION PLANTAS GAS . DUPLICAR	-	25/05/2026	60	$ 1	USD
8 EQUIPOS - Vista	-	19/06/2026	68	$ 1	USD
EPC ULACT LCA ARG 2026	-	20/07/2026	210	$ 1	USD

Fuente: Empresa

4- Comercio Exterior

4.1 IMPORTACIONES



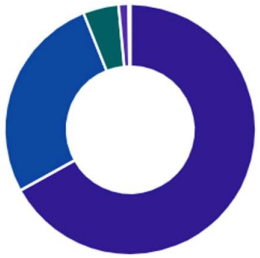
Período	Consumo	(F.O.B. U$S) Temporal	(F.O.B. U$S) Depósito	(F.O.B. U$S) Zona Franca	(F.O.B. U$S) Total
12/2024	$ 1 126 334	$ 0	$ 0	$ 0	$ 1 126 334
11/2024	$ 0	$ 2 420 572	$ 0	$ 0	$ 2 420 572
10/2024	$ 0	$ 3 417 717	$ 0	$ 0	$ 3 417 717
09/2024	$ 0	$ 4 061 239	$ 0	$ 0	$ 4 061 239
08/2024	$ 4 183 271	$ 0	$ 0	$ 0	$ 4 183 271
07/2024	$ 22 370 095	$ 6 405 203	$ 0	$ 0	$ 28 775 298
06/2024	$ 8 472 340	$ 815 200	$ 0	$ 0	$ 9 287 540
05/2024	$ 64 330	$ 64 330	$ 0	$ 0	$ 128 660
04/2024	$ 2 848 070	$ 1 282 325	$ 0	$ 0	$ 4 130 395
03/2024	$ 6 016 957	$ 1 573 838	$ 0	$ 0	$ 7 590 795
10/2023	$ 19 457 340	$ 0	$ 0	$ 0	$ 19 457 340
09/2023	$ 0	$ 368 460	$ 0	$ 0	$ 368 460
08/2023	$ 97 051	$ 0	$ 0	247 632	$ 344 683
07/2023	$ 7 268 043	$ 0	$ 0	$ 0	$ 7 268 043
06/2023	$ 643 037	$ 0	$ 0	$ 0	$ 643 037
05/2023	$ 428 279	$ 0	$ 0	$ 0	$ 428 279
03/2023	$ 142 675	$ 0	$ 0	$ 0	$ 142 675
02/2023	$ 605 889	$ 0	$ 0	$ 0	$ 605 889
01/2023	$ 702 598	$ 0	$ 0	$ 0	$ 702 598
12/2022	$ 205 303	$ 0	$ 0	$ 0	$ 205 303

Valores estadísticos aproximados, Expresado en U$S

4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS

País	%	(F.O.B. U$S) Total
CHINA	66.96	$ 1 932 831 895
ESTADOS UNIDOS	26.98	$ 778 905 814
CANADÁ	4.57	$ 132 053 879
ITALIA	1.27	$ 36 781 369
PANAMÁ	0.06	$ 1 684 300
Otros	0.15	$ 4 187 557
Totales		**$ 2 886 444 814**

Valores estadísticos aproximados, Expresado en U$S



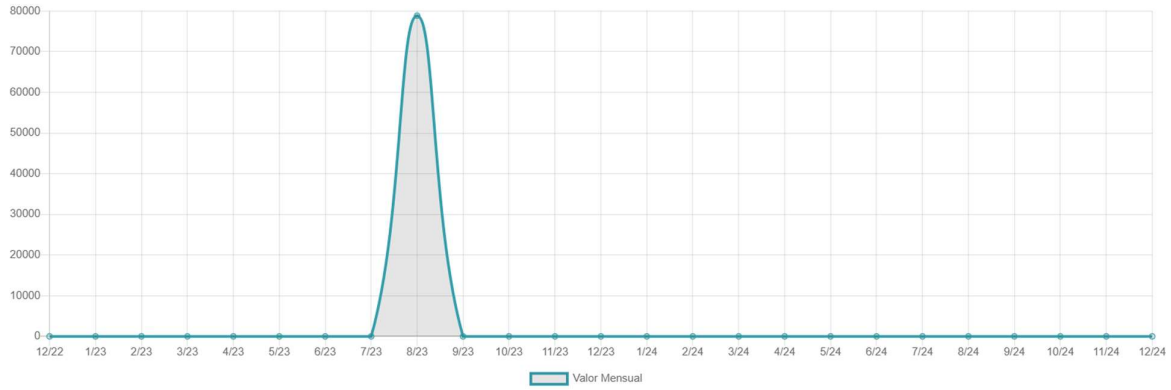
4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO

Nombre	Posición	%	(F.O.B. U$S) Total
ARTÍCULOS DE GRIFERÍA Y ÓRGANOS SIMILARES PARA TUBERÍAS, CALDERAS, DEPÓSITOS, CUBAS O CONTINENTES SIMILARES, INCLUIDAS LAS VÁLVULAS REDUCTORAS DE PRESIÓN Y LAS VÁLVULAS TERMOSTÁTICAS.	8481	66.33	$ 1 914 517 914
LOS DEMÁS TUBOS (POR EJEMPLO: SOLDADOS O REMACHADOS) DE SEC CIÓN CIRCULAR CON DIÁMETRO EXTERIOR SUPERIOR A 406,4 mm, DE HIERRO O ACERO.	7305	11.14	$ 321 528 668
LOS DEMÁS TUBOS Y PERFILES HUECOS (POR EJEMPLO: SOLDADOS, R EMACHADOS, GRAPADOS O CON LOS BORDES SIMPLEMENTE APROXIMADO S), DE HIERRO O ACERO.	7306	10.87	$ 313 699 352
ACCESORIOS DE TUBERÍA (POR EJEMPLO: EMPALMES [RACORES], COD OS, MANGUITOS), DE FUNDICIÓN, HIERRO O ACERO.	7307	5.32	$ 153 692 260
INSTRUMENTOS, APARATOS Y MÁQUINAS PARA MEDIDA O CONTROL, NO EXPRESADOS NI COMPRENDIDOS EN OTRA PARTE DE ESTE CAPÍTULO; PROYECTORES DE PERFILES.	9031	3.66	$ 105 722 613
Otros		2.68	$ 77 284 007
Totales			**$ 2 886 444 814**

Valores estadísticos aproximados, Expresado en U$S



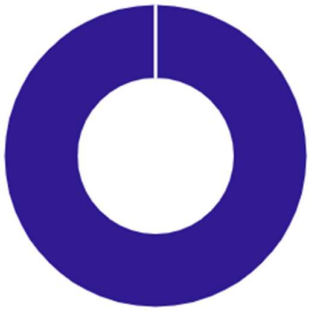
4.4 EXPORTACIONES



4.5 EXPORTACIONES POR PAÍS

País	%	(F.O.B. U$S) Total
BRASIL	100	$ 78 869
Totales		**$ 78 869**

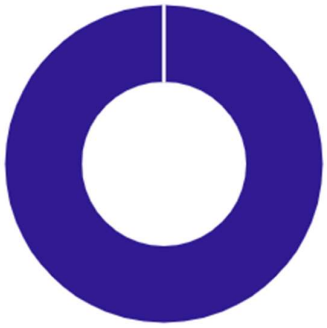
Valores estadísticos aproximados, Expresado en U$S



4.6 EXPORTACIONES POR RUBRO

Nombre	Posición	%	(F.O.B. U$S) Total
ALAMBRES, VARILLAS, TUBOS, PLACAS, ELECTRODOS Y ARTÍCULOS SIMILARES, DE METÁL COMÚN O DE CARBURO METÁLICO, RECUBIERTOS O RELLENOS DE DECAPANTES O DE FUNDENTES, PARA SOLDADURA O DEPÓSITO DE METAL O DE CARBURO METÁLICO; ALAMBRES Y VARILLAS, DE POLVO DE MET	8311	100.00	$ 78 869
Totales			**$ 78 869**

Valores estadísticos aproximados



5- Situación Bancaria

CHEQUES RECHAZADOS	SITUACIÓN DIFERENTE A NORMAL	ÚLTIMA POSICIÓN	MÁXIMA POSICIÓN (VALOR MÁX. ÚLTIMOS 24 MESES)
NO	NO	$ 29 735 108 000	$ 31 038 031 000

5.1 CHEQUES RECHAZADOS

No registra cheques rechazados.

5.2 CENTRAL DE DEUDORES

Entidad	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024
INDUSTRIAL AND COMMERCIAL BANK OF ...								
BANCO SANTANDER ARGENTINA S.A.		244		6 220	2 329	7 303		
BANCO SUPERVIELLE S.A.	796	4 038 979						
BANCO PATAGONIA S.A.	5 493	506	1 185	1 090	885	5 486	10 422	16 692
BANCO MACRO S.A.	1 672 790	1 727 172	1 778 653	11 517	12 247	50	4 724	3 476
BANCO DE LA NACION ARGENTINA	382 198	395 190	407 243	380 872	393 958	406 262	419 479	433 697
BANCO DE GALICIA Y BUENOS AIRES S.A.	70 189	1 699 913	8 631	210	3 528 656	18 618	7 217	1 488
BANCO CREDICOOP COOPERATIVO LIMITA...	8 866	331 314	2 849	1 387	1 053 745	365 772	257 908	10 688
BANCO COMAFI SOCIEDAD ANONIMA	1 619 722				2 074 967			
BANCO BMA S.A.U.	2 189 157			4 991				
AMERICAN EXPRESS ARGENTINA S.A.	3 208	5 044	18 012	15 105	2 931	6 209	6 121	1 336
TOTAL PERIODO	**5 952 419**	**8 198 362**	**2 216 573**	**421 392**	**7 069 718**	**809 700**	**705 871**	**467 377**

Entidad	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025
INDUSTRIAL AND COMMERCIAL BANK ...								
BANCO SANTANDER ARGENTINA S.A.	154	16 170	34		6 915	15 978		
BANCO SUPERVIELLE S.A.		29				399		
BANCO PATAGONIA S.A.	2 327	2 158	3 746	10 631	17 437	25 085	2 419	3 025
BANCO MACRO S.A.	178	19 534	7 260	15 281 948	16 121 324	16 320 867	16 310 175	17 659 523
BANCO DE LA NACION ARGENTINA	448 009	7 595	6 953	6 566	5 691	5 067	4 435	3 800
BANCO DE GALICIA Y BUENOS AIRES S.A.	17 556	125	101	415	124	1 079	277	55
BANCO CREDICOOP COOPERATIVO LIMI...	5 513	4 011	864 704	11 533	9 940	8 625	83 109	335 678
BANCO COMAFI SOCIEDAD ANONIMA								
BANCO BMA S.A.U.								
AMERICAN EXPRESS ARGENTINA S.A.	15 800	7 746	3 045	32 339	10 585	16 399	9 009	21 226
TOTAL PERIODO	**489 537**	**57 368**	**885 843**	**15 343 432**	**16 172 016**	**16 393 499**	**16 409 424**	**18 023 307**

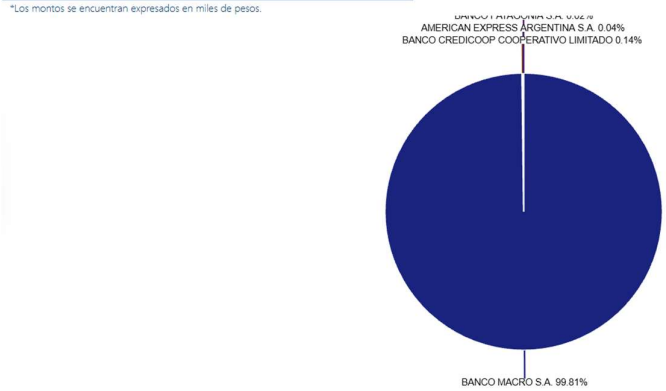
Entidad	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026
INDUSTRIAL AND COMMERCIAL BAN...					81	150	221	
BANCO SANTANDER ARGENTINA S.A.		28			536	98		
BANCO SUPERVIELLE S.A.								
BANCO PATAGONIA S.A.	5 045	11 273	19 747	4 411	4 718	5 072	4 768	5 326
BANCO MACRO S.A.	17 420 019	17 785 690	18 439 339	18 505 628	30 984 802	30 784 404	30 124 434	29 677 484
BANCO DE LA NACION ARGENTINA	3 176	2 543	2 121	1 695	1 273	849	423	
BANCO DE GALICIA Y BUENOS AIRES ...	86	62	83	397	62	68	12 855	
BANCO CREDICOOP COOPERATIVO LI...	42 441	57 578	41 906	43 479	34 072	36 233	37 232	40 663
BANCO COMAFI SOCIEDAD ANONIMA								
BANCO BMA S.A.U.								
AMERICAN EXPRESS ARGENTINA S.A.	13 839	2 947	2 931	23 506	12 487	7 923	7 260	11 635
TOTAL PERIODO	**17 484 606**	**17 860 121**	**18 506 127**	**18 579 116**	**31 038 031**	**30 834 797**	**30 187 193**	**29 735 108**

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

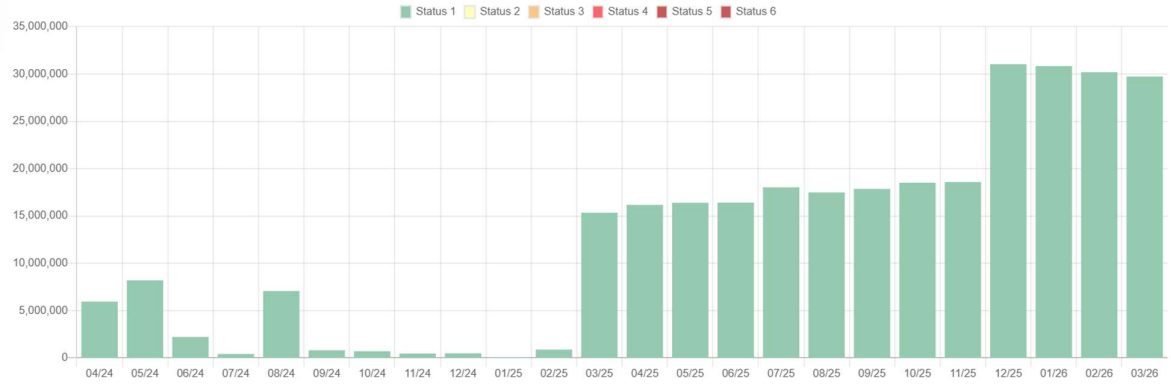
Distribución de posiciones financieras

*Los montos se encuentran expresados en miles de pesos.



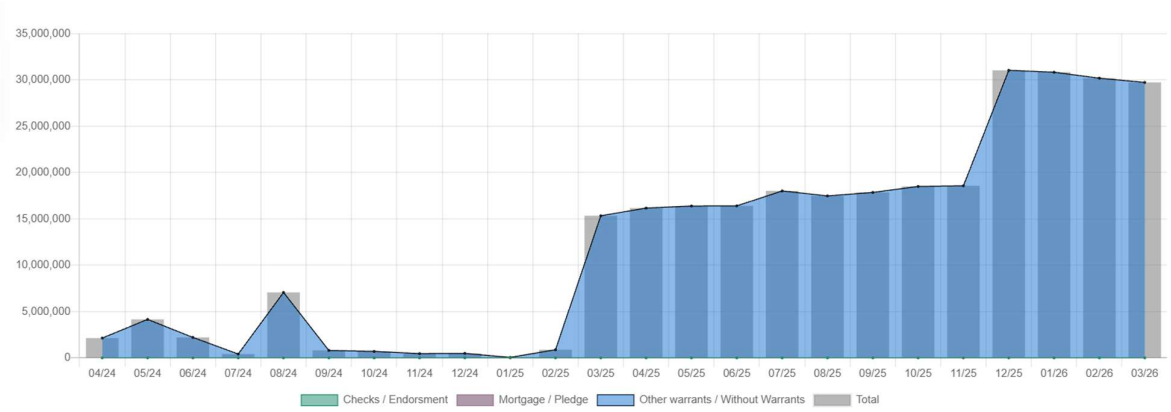
Situaciones últimos 24 meses

*Los montos se encuentran expresados en miles de pesos.



Garantías últimos 24 meses

*Los montos se encuentran expresados en miles de pesos.



5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO

N°	Entidad	Deuda	Moneda
1	Banco Macro SA	$ 0	ARS
2	Banco Comafi S.A	$ 0	ARS
3	Banco Supervielle	$ 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	2001-05
30	IVA	ACTIVO	2001-05
103	REGIMENES DE INFORMACIÓN	ACTIVO	2007-01
211	BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	ACTIVO	2003-05
217	SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS	ACTIVO	2003-01
301	EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL	ACTIVO	2001-05
767	SICORE-IMPTO.AL VALOR AGREGADO	ACTIVO	2019-11
5900	IIBB CONVENIO MULTILATERAL	ACTIVO	2001-05

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:	Contribuyente sin Deuda
Situación actual:	**Categoría 0**

Referencias de categorías	
Categoría 0	Contribuyente sin deuda.
Categoría 1	Desde $501 hasta $4.500
Categoría 2	Desde $4.501 hasta $10.000
Categoría 3	Mayor a $10.000
Categoría 4	CONTRIBUYENTE EN INSTANCIA JUDICIAL

La información expuesta es la registrada al **10/06/2026** en las bases de datos de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires, siendo la resultante de la sumatoria de las deudas asociadas al Impuesto Inmobiliario, a los Automotores, a las Embarcaciones Deportivas y a los Ingresos Brutos, respecto de la CUIT consultada.
Para el cálculo de la deuda expuesta, se considera aquella con antigüedad mayor a los sesenta días. No se consideran aquellos sujetos que posean un único Inmueble Urbano Edificado con Valuación Fiscal menor a $50.000, quienes posean una deuda global menor a $500 o quienes posean un automotor de modelo inferior al año 2000. Para el caso del Impuesto sobre los Ingresos Brutos, sólo se consideran aquellos casos con Títulos Ejecutivos iniciados y aquellos con planes de pago caducos. En la categoría 4 se encuentran los contribuyentes con deudas en proceso de ejecución judicial como así también los planes de regularización de deuda judicial siempre que el mismo se encuentre caduco.

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
06-2025	SI	PAGO	PAGO	PAGO
07-2025	SI	PAGO	PAGO	PAGO
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

OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL, CUIT 30707589902, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 10/06/2026.



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL CUIT 30707589902 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 10/06/2026 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: 1d52237c-3def-40e8-8e8c-ce4c165e7878

7- INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: OILFIELD PRODUCTION SERVICES SRL - 30707589902
Fecha: 10/06/2026

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: PEREZ CARLOS GERMAN - 20167172572
Fecha: 10/06/2026

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: PEREZ GRACIELA BEATRIZ - 27175753392
Fecha: 10/06/2026

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: GIMENEZ BLANCA ILUMINADA - 27167162571
Fecha: 10/06/2026

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.

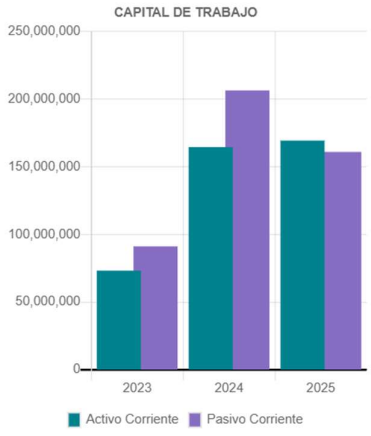
8- Estados Contables

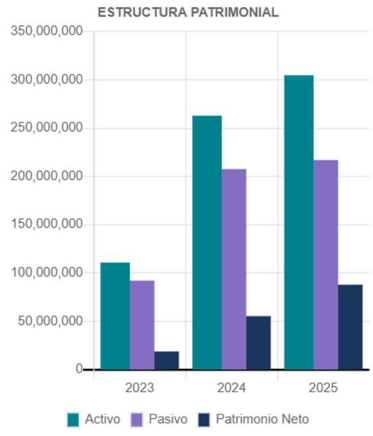
8.1 DATOS CONTABLES

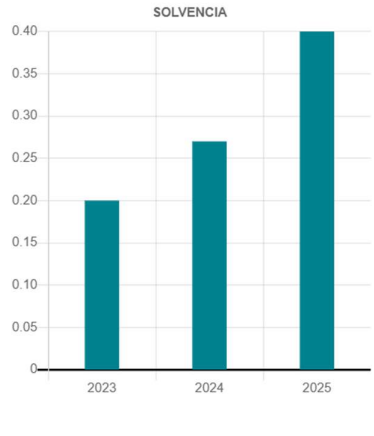
Activo

Fecha Balance	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2025
Caja y Bancos	11 441 638	9 389 261	37 034 851
Inversión corriente	0	2 846 206	12 695 042
Ant Créditos por ventas	22 488 359	73 355 535	52 735 100
Otros Créditos	6 818 430	11 398 296	39 265 883
Bienes Cambio	32 398 509	67 552 056	27 622 195
Bienes Intangibles	0	0	0
Otros Activos Corrientes	0	0	0
Total De Activo Corriente	73 146 936	164 541 353	169 353 070
Créditos Por Ventas	0	0	0
Otros Créditos No Corrientes	12 917 036	18 241 056	36 600 442
Otras Inversiones No Corrientes	0	0	0
Bienes De Uso Valor De Origen	27 189 938	88 115 150	157 192 247
Depreciación Acumulada	2 471 813	8 010 468	58 409 171
Bienes De Uso	24 718 125	80 104 682	98 783 076
Activos Intangibles	0	0	0
Otros Activos No Corrientes	0	0	0
Total Activo No Corriente	37 635 162	98 345 738	135 383 518
Total Activo	110 782 097	262 887 091	304 736 588

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



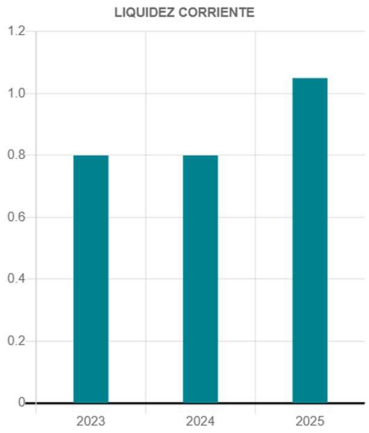


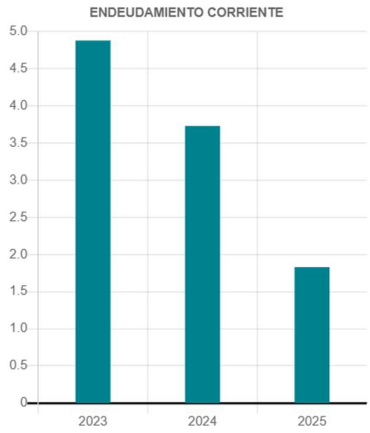


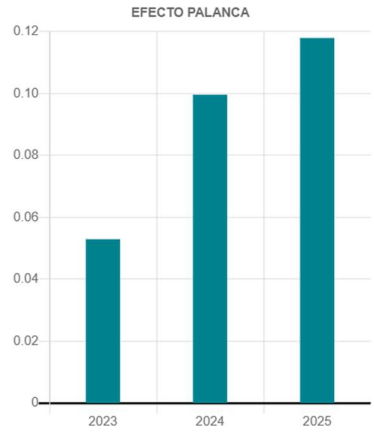
Pasivo / Patrimonio Neto

Fecha Balance	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2025
Cuentas Por Pagar (Deudas Comerciales)	26 651 019	68 429 126	60 868 299
Préstamos (Deudas Bancarias)	799 182	13 469 522	14 943
Remuneraciones Y Cargas Sociales	3 455 786	6 530 337	13 085 554
Cargas Fiscales	10 162 364	43 228 192	59 232 471
Anticipos De Clientes	49 065 273	73 239 330	25 758 110
Otros Pasivos	969 673	1 559 300	2 000 000
Total Pasivo Corriente	91 103 297	206 455 807	160 959 378
Cuentas Por Pagar	0	0	0
Préstamos	53 946	10 031	0
Deudas Fiscales	945 262	1 102 707	55 939 661
Otros Pasivos (No Corrientes)	0	0	0
Previsiones	0	0	0
Total Pasivo No Corriente	999 208	1 112 739	55 939 661
Total Pasivo	92 102 505	207 568 546	216 899 039
Capital Social	17 183	26 794	26 794
Resultados No Asignados	18 662 409	55 291 752	87 810 755
Patrimonio Neto	18 679 593	55 318 546	87 837 549

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



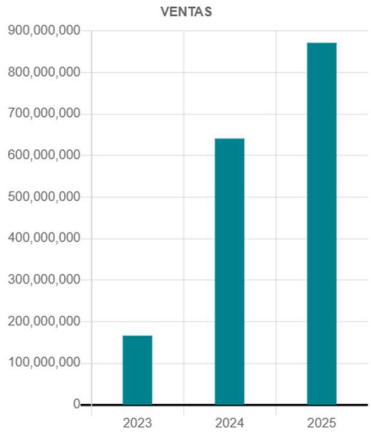


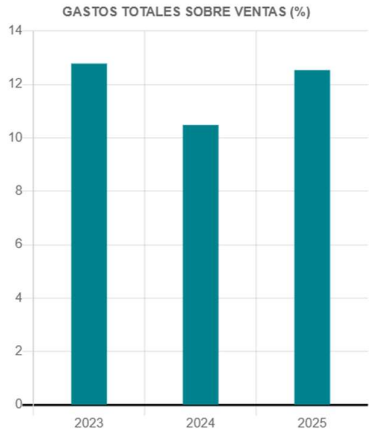


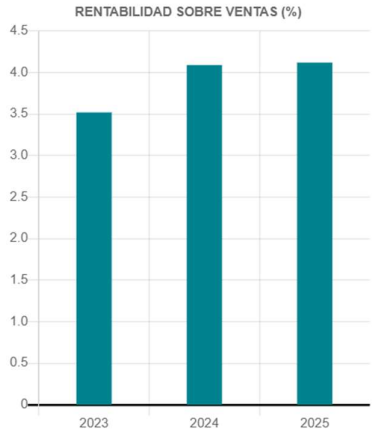
Estado de Resultados

Fecha Balance	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2025
Ventas	166 556 595	641 124 826	871 703 037
Compras Del Ejercicio	87 440 807	342 572 584	318 935 607
Costos de las mercaderías, productos, servicios vendidos	122 171 150	450 911 975	586 599 707
Resultado Bruto	44 385 445	190 212 851	285 103 330
Amortizaciones	4 175 032	11 566 901	18 491 662
Gastos de Comercialización	7 613 045	20 971 055	25 913 559
Gastos de Administración	13 326 936	43 985 893	81 753 689
Gastos Financieros	347 815	2 242 698	1 620 365
Otros Ingresos	357 057	393 295	492 377
Otros Egresos	78 531	0	36 744
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo result.por exposición a inflación)	-10 026 229	-64 345 441	-29 690 970
Impuesto a las Ganancias	7 484 940	32 869 606	110 638 951
Resultado	5 865 006	26 191 454	35 941 429

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos







Indices de Gestión

Análisis Patrimonial

Fecha Balance	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2025
Solvencia Patrimonial Patrimonio Neto / Pasivo Total	0,20	0,27	0,40
Endeudamiento Total Pasivo Total / Patrimonio Neto	4,93	3,75	2,47
Endeudamiento Corriente Pasivo Corriente / Patrimonio Neto	4,88	3,73	1,83
Capital de Trabajo Activo Corriente - Pasivo Corriente	-17 956 361 165,38	-41 914 453 596,91	8 393 692 549,98

Análisis Financiero

Fecha Balance	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2025
Liquidez Corriente Activo Corriente / Pasivo Corriente	0,80	0,80	1,05
Liquidez Seca (Prueba Acida) (Activo Corriente – Bienes de Cambio) / Pasivo Corriente	0,45	0,47	0,88
Rotación de Créditos Ventas / Créditos por Ventas	7,41	8,74	16,53
Rotación de Pasivo Corriente (Pasivo Corriente * 365) / ((Compras + Gastos) * 1.21)	252,75	151,98	113,38
Rotación De Inventarios Costo Mercaderías / Bs. de Cambio	3,77	6,68	21,24
Rotación de Activos Ventas / Activo Total	1,50	2,44	2,86
Rotación de Activo Fijo Ventas / Bs. de Uso	6,74	8,00	8,82
Préstamos sobre Patrimonio Neto Préstamos / Patrimonio Neto	0,05	0,24	0,00
Meses de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 12) / Ventas	0,06	0,25	0,00
Días de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 365) / Ventas	1,87	7,67	0,01

Análisis de Rentabilidad

Fecha Balance	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2025
Margen Bruto (Resultado Bruto / Ventas) * 100	26,65	29,67	32,71
Margen Neto (Resultado Neto / Ventas) * 100	3,52	4,09	4,12
Margen Operativo (Resultado Neto + Otros Egresos – Otros Ingresos) / Ventas * 100	3,35	4,02	4,07
EBIT Resultado Bruto - Amortizacions - Gastos de comercialización - Gastos de Administración	19 270 431 820	113 689 002 106	158 944 420 854
EBIT/Ventas (EBIT/Ventas)*100	11,57	17,73	18,23
Margen s/ Patrimonio (Resultado Neto / Patrimonio Neto) * 100	0,31	0,47	0,41
Margen s/ Activo (Resultado Neto / Activo Total) * 100	5,29	9,96	11,79
EBITDA Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias	17 872 792 578	72 870 657 997	166 692 406 887
EBITDA / Pasivo (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Pasivo Total	0,19	0,35	0,77
EBITDA / Ventas (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Ventas	0,11	0,11	0,19
EBITDA / Intereses (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Gastos Financieros	51,39	32,49	102,87

Análisis de Eficiencia

Fecha Balance	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2025
Gastos Financieros / Ventas Gastos Financieros / Ventas	0,00	0,00	0,00
Gastos Comerciales / Ventas Gastos Comerciales / Ventas	0,05	0,03	0,03
Gastos de Administración / Ventas Gastos de Administración / Ventas	0,08	0,07	0,09
Gastos Totales / Ventas (Gastos de Administración + Gastos Financieros + Gastos Comerciales) / Ventas	0,13	0,10	0,13
Inversiones en Bienes De Uso (Patrimonio Neto / Bs. de Uso) * 100	0,76	0,69	0,89
Vida Restante de los Bienes de Uso Bienes de Uso / Amortizaciones	5,92	6,93	5,34

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 31/03) expresados en pesos argentinos. Información auditada sin salvedades.

1. ANÁLISIS DE CUENTAS

- Las ventas de OILFIELD & PRODUCTION SERVICES SRL han mostrado un crecimiento significativo, pasando de $641.124.826.030 en 2024 a $871.703.036.981 en 2025. Este incremento del 36% es notable, especialmente considerando el contexto inflacionario de Argentina. Aunque las ventas han crecido, es crucial evaluar si este aumento es suficiente para compensar el impacto inflacionario y mantener la competitividad de la empresa en el mercado de servicios.
- El Activo Corriente aumentó ligeramente de $164.541.352.976 a $169.353.070.149, lo que representa un crecimiento del 2,9%. Este incremento es modesto y podría no ser suficiente para enfrentar las obligaciones a corto plazo, especialmente en un entorno inflacionario. Por otro lado, el Activo No Corriente experimentó un aumento significativo del 37,6%, pasando de $98.345.738.070 a $135.383.517.666. Este crecimiento sugiere una inversión en activos a largo plazo, lo cual podría ser positivo si se traduce en una mayor capacidad operativa y eficiencia.
- El Pasivo Corriente disminuyó de $206.455.806.573 a $160.959.377.599, una reducción del 22%. Esta disminución es positiva, ya que indica una menor presión de deuda a corto plazo. Sin embargo, el Pasivo No Corriente aumentó drásticamente de $1.112.738.955 a $55.939.661.401, lo que podría indicar un refinanciamiento de deudas a largo plazo o nuevas obligaciones adquiridas. Este cambio en la estructura de pasivos debe ser monitoreado para asegurar que no comprometa la solvencia futura de la empresa.
- El Patrimonio Neto creció de $55.318.545.518 a $87.837.548.814, un aumento del 58,8%. Este crecimiento es positivo y refleja una mejora en la capitalización de la empresa. Sin embargo, es importante considerar la proporción de Resultados No Asignados, que también aumentaron significativamente, representando el 99,7% del Patrimonio Neto en 2025. Esta alta proporción indica un "Nivel de Capitalización" débil, lo que podría ser un riesgo si la empresa enfrenta pérdidas futuras.

2. ANÁLISIS DE RATIOS

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

- La solvencia mejoró de 0,27 a 0,4, lo que indica un perfil "débil". Aunque hay una mejora, la empresa aún enfrenta desafíos para alcanzar una solvencia adecuada. Este nivel de solvencia sugiere que la empresa podría tener dificultades para cumplir con sus obligaciones a largo plazo sin recurrir a financiamiento adicional.
- El endeudamiento corriente disminuyó de 3,73 a 1,83, lo que indica un nivel de endeudamiento "normal". Esta mejora es significativa y sugiere que la empresa ha reducido su dependencia de la deuda a corto plazo, lo cual es positivo para su estabilidad financiera.
- La liquidez corriente mejoró de 0,8 a 1,05, alcanzando un nivel "adecuado". Esta mejora indica que la empresa está en una mejor posición para cubrir sus obligaciones a corto plazo con sus activos corrientes, aunque aún hay margen para mejorar.

- El capital de trabajo pasó de -$41.914.453.597 a $8.393.692.550, lo que representa una mejora significativa. Sin embargo, este capital de trabajo aún es "deficiente" ya que no supera el 10% de las ventas, lo que podría limitar la capacidad de la empresa para financiar su crecimiento operativo.
- El resultado bruto sobre ventas mejoró de 29,67% a 32,71%, alcanzando un nivel "regular". Esta mejora sugiere que la empresa ha sido capaz de aumentar su margen bruto, lo cual es positivo para su rentabilidad.
- El EBIT aumentó de $113.689.002.106 a $158.944.420.854, con un EBIT/Ventas de 18,23% en 2025, lo que indica un nivel "muy bueno". Este aumento en el EBIT es un indicador positivo de la eficiencia operativa de la empresa.
- La rentabilidad sobre ventas se mantuvo estable en torno al 4%, lo que es considerado "muy bajo". Aunque la empresa es rentable, este nivel de rentabilidad podría no ser suficiente para atraer inversiones significativas o para soportar un crecimiento sostenido en un entorno económico desafiante.

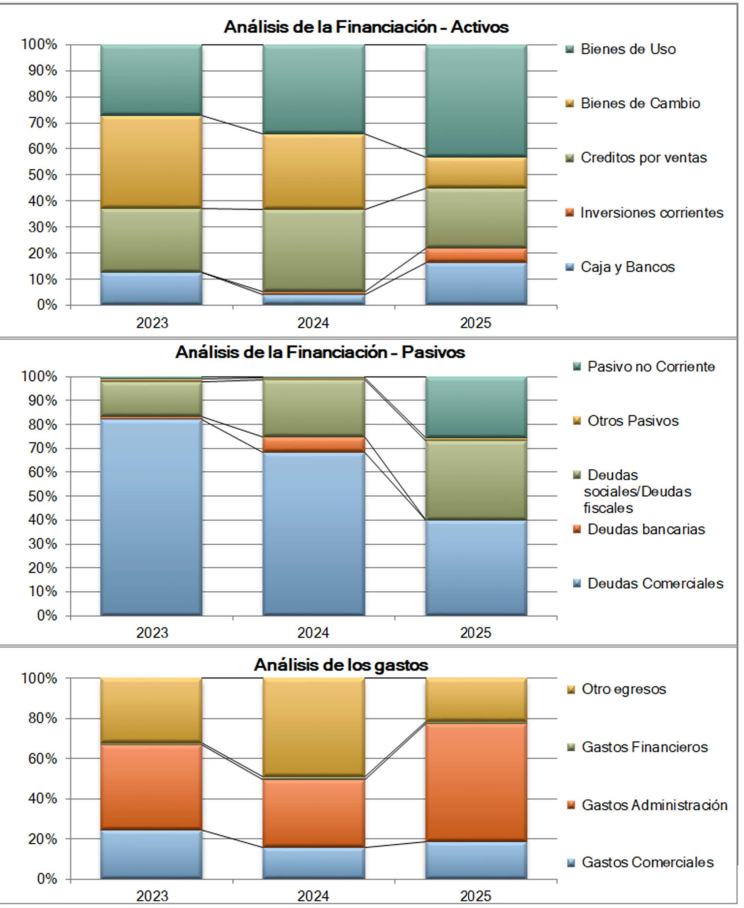
En Resumen:

- La situación económica resultó dispar. La evolución de las ventas ha sido positiva, superando la inflación, lo que es un indicativo de un buen desempeño comercial. Sin embargo, la rentabilidad sobre ventas es baja, lo que impacta negativamente en el desempeño general de la empresa
- La situación financiera resulta insatisfactoria. La empresa presenta una liquidez baja, indicando una posición financiera débil para afrontar compromisos de corto plazo, y el capital de trabajo es insuficiente.
- La situación Patrimonial resultó insatisfactoria. La estructura patrimonial muestra una mejora en la solvencia, aunque sigue siendo insuficiente. El endeudamiento corriente es elevado.

3. KEY METRICS

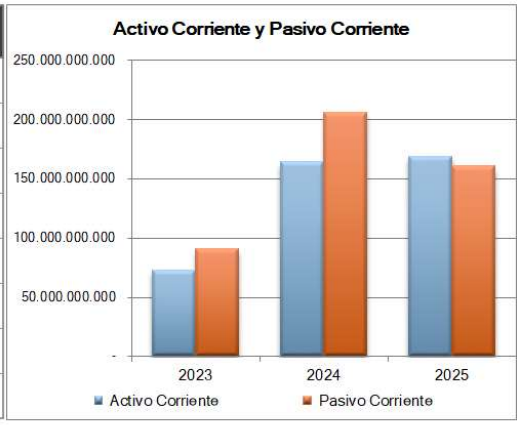
A continuación, se presentan los valores de los ratios clave:
- Solvencia (valor esperado > 1): 0.4
- Endeudamiento Corriente (valor esperado < 1): 1.83
- Endeudamiento Total (valor esperado < 1): 2.47
- Liquidez Corriente (valor esperado > 1.2): 1.05
- EBIT / Ventas (valor esperado > 0.15): 0.1823
- Rentabilidad sobre Ventas (valor esperado > 10%): 4.12%

Períodos Analizados			2023/2024/2025
Concept	mar-23	mar-24	mar-25
Caja y Bancos	11.441.638.061	9.389.260.919	37.034.851.114
Inversiones corrientes	-	2.846.205.667	12.695.041.507
Creditos por ventas	22.488.358.623	73.355.534.934	52.735.100.030
Otros Créditos	19.735.466.692	29.639.352.153	75.866.324.535
Bienes de Cambio	32.398.508.561	67.552.055.542	27.622.194.586
Bienes de Uso	24.718.125.482	80.104.681.832	98.783.076.043
Otros activos corrientes	-	-	-
Activo Corriente	**110.782.097.419**	**262.887.091.047**	**304.736.587.815**
Deudas Comerciales	75.716.292.821	141.668.456.358	86.626.409.162
Deudas bancarias	799.181.502	13.469.521.551	14.943.092
Deudas sociales/Deudas fiscales	13.618.149.817	49.758.528.508	72.318.025.345
Otros Pasivos	969.672.687	1.559.300.157	2.000.000.000
Pasivo no Corriente	999.208.090	1.112.738.955	55.939.661.401
Pasivo	**92.102.504.917**	**207.568.545.528**	**216.899.039.001**
Gastos Comerciales	7.613.045.075	20.971.055.201	25.913.558.662
Gastos Administración	13.326.936.065	43.985.892.731	81.753.688.854
Gastos Financieros	347.814.619	2.242.697.611	1.620.364.873
Otro egresos	10.104.760.281	64.345.441.011	29.727.714.636
Impuesto a las ganancias	7.484.939.736	32.869.605.680	110.638.951.291
Total	**38.877.495.776**	**164.414.692.234**	**249.654.278.316**

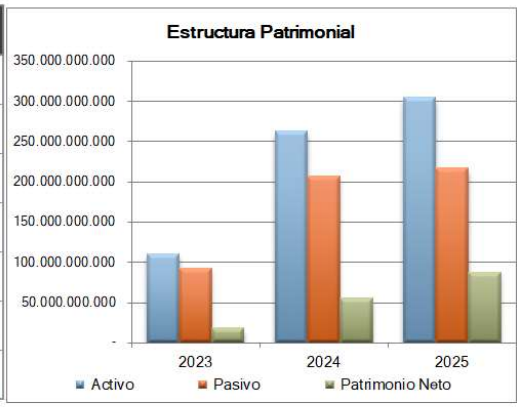


8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL

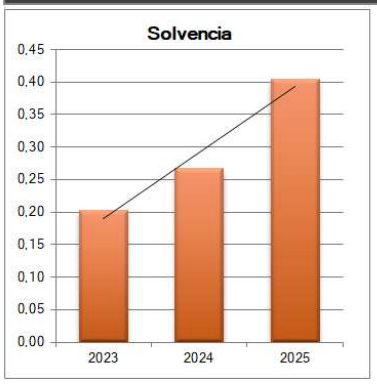
Períodos Analizados	2023/2024/2025		
Analisis Patrimonial	mar-23	mar-24	mar-25
Solvencia	0,20	0,27	0,40
Patrimonio Neto sobre Activo	17%	21%	29%
Endeudamiento corriente	4,88	3,73	1,83
Capital corriente	-0,16	-0,16	0,03
Activo no Cte sobre Activo	34%	37%	44%
Financiación del activo no cte.	0,52	0,57	1,06
Deuda bancaria sobre Pasivo	1%	6%	0%
Deudas Comerciales sobre Pasivo	82%	68%	40%

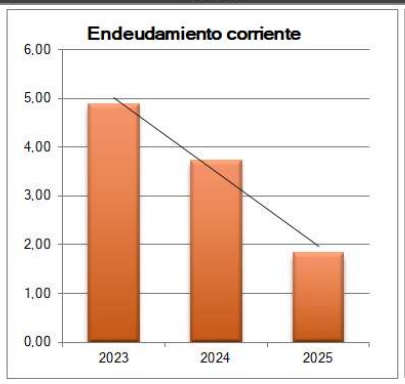


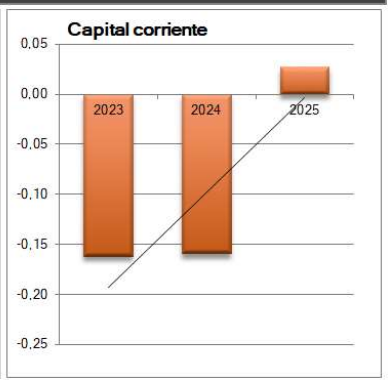
Info	mar-23	mar-24	mar-25
Activo Corriente	$ 73.146.935.661	$ 164.541.352.976	$ 169.353.070.149
Activo no Corriente	$ 37.635.161.757	$ 98.345.738.070	$ 135.383.517.666
Activo	$ 110.782.097.418	$ 262.887.091.046	$ 304.736.587.815
Pasivo Corriente	$ 91.103.296.827	$ 206.455.806.573	$ 160.959.377.599
Pasivo no Corriente	$ 999.208.090	$ 1.112.738.955	$ 55.939.661.401
Pasivo	$ 92.102.504.917	$ 207.568.545.528	$ 216.899.039.001
Patrimonio Neto	$ 18.679.592.501	$ 55.318.545.518	$ 87.837.548.814



Trends







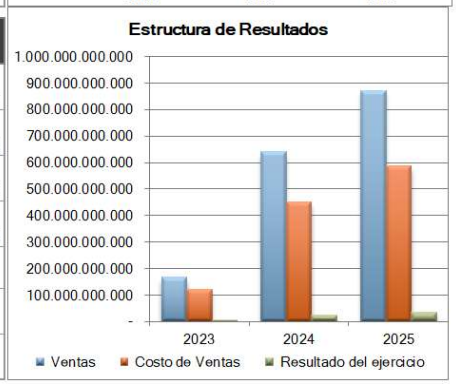
Importes Expresados en Miles de Pesos

8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD

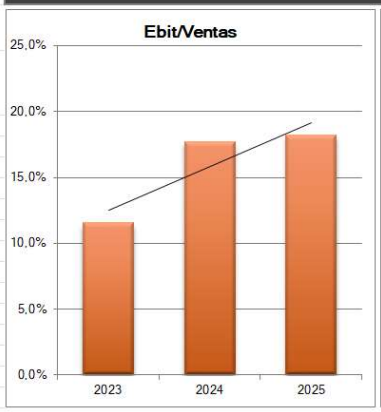
Períodos Analizados			2023/2024/2025
Análisis de rentabilidad	mar-23	mar-24	mar-25
Rentabilidad de la inversión total	31,4%	47,3%	40,9%
Rentabilidad ordinaria de la inversión	73,3%	110,8%	168,7%
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	12,4%	23,3%	48,6%
Resultado bruto sobre ventas	26,6%	29,7%	32,7%
Rentabilidad sobre Ventas	3,5%	4,1%	4,1%
Costo del financiamiento	0,4%	1,1%	0,7%

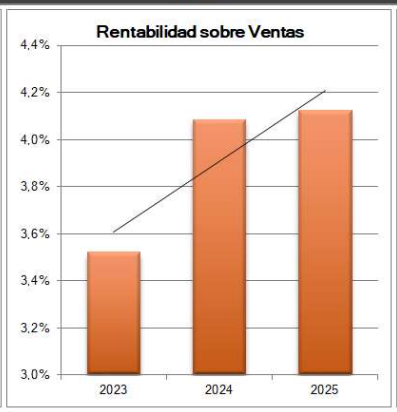


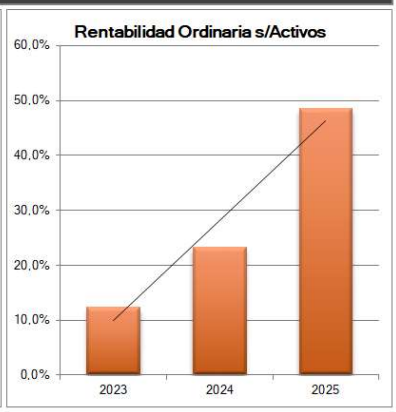
Info	mar-23	mar-24	mar-25
Ventas	$ 166.556.595.044	$ 641.124.826.030	$ 871.703.036.981
Costo de Ventas	$ 122.171.149.895	$ 450.911.975.284	$ 586.599.706.579
Resultado del ejercicio	$ 5.865.006.034	$ 26.191.453.998	$ 35.941.428.692
Ebit	$ 19.270.431.821	$ 113.689.002.107	$ 158.944.420.855
Ebit/Ventas	11,6%	17,7%	18,2%
EBITDA/Ventas	0,11	0,11	0,19
EBITDA/Intereses	51,39	32,49	102,87



Trends







Importes Expresados en Miles de Pesos

8.5 ANÁLISIS FINANCIERO

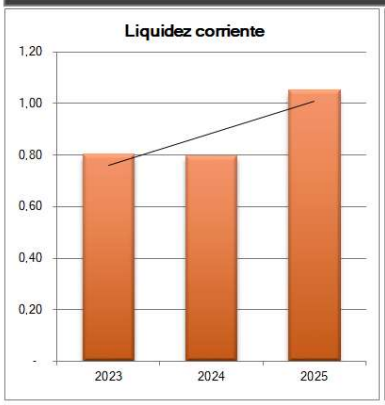
Períodos Analizados			2023/2024/2025
Analisis Financiero	mar-23	mar-24	mar-25
Liquidez corriente	0,80	0,80	1,05
Liquidez acida	0,45	0,47	0,88
Rotación del pasivo corriente días	253	152	113
Rotación de las cuentas a cobrar	41	35	18
Efecto Palanca	0,05	0,10	0,12

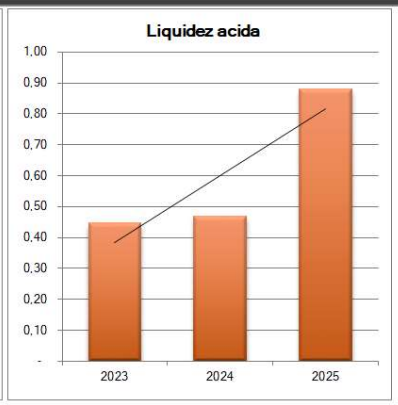


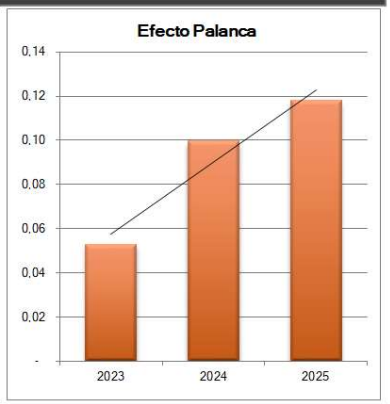
Info	mar-23	mar-24	mar-25
Caja y Bancos	11.441.638.061	9.389.260.919	37.034.851.114
Creditos por ventas	22.488.358.623	73.355.534.934	52.735.100.030
Deudas Comerciales	75.716.292.821	141.668.456.358	86.626.409.162
Deudas bancarias	799.181.502	13.469.521.551	14.943.092
Deuda Financiera s/ P.Neto	0	0	0

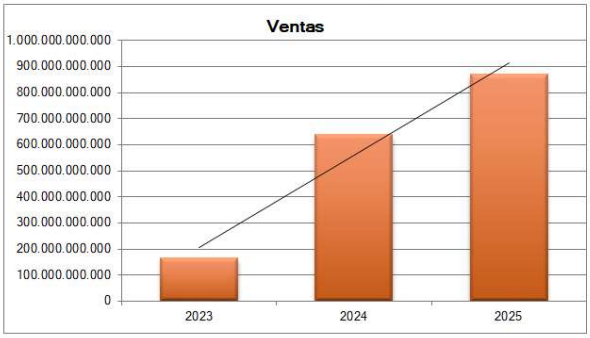


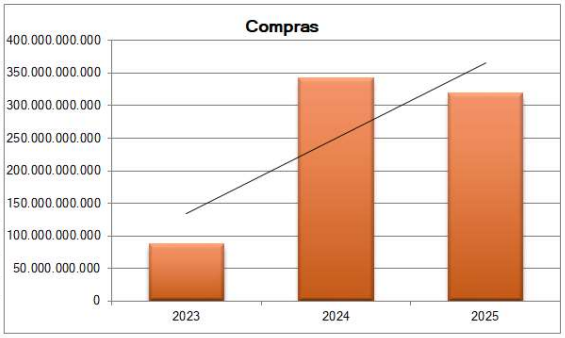
Trends









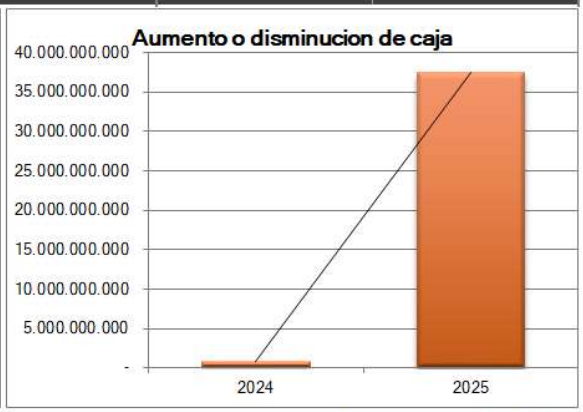


Importes Expresados en Miles de Pesos

8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS

Períodos Analizados	2023/2024/2025	
Análisis del Flujo de fondos	**mar-24**	**mar-25**
Resultado del ejercicio	**$ 26.191.453.998,00**	**$ 35.941.428.692,00**
Amortizaciones de Bienes de Uso	$ 11.566.900.707,00	$ 18.491.662.031,00
Depreciacion de Intangibles	$ -	$ -
Generación interna de fondos	**$ 37.758.354.705,00**	**$ 54.433.090.723,00**
Variación de créditos por ventas	$ -50.867.176.311,00	$ 20.620.434.904,00
Variación de otros créditos	$ -9.903.885.461,00	$ -46.226.972.382,00
Variación de Bienes de Cambio	$ -35.153.546.981,00	$ 39.929.860.956,00
Variación de otros activos corrientes	$ -	$ -
Variación de cuentas a pagar	$ 65.952.163.537,00	$ -55.042.047.196,00
Variación de deudas sociales	$ 3.074.550.858,00	$ 6.555.217.567,00
Variación de deudas fiscales	$ 33.223.273.324,00	$ 70.841.233.213,00
Variación de otras deudas	$ 589.627.470,00	$ 440.699.843,00
Variación de previsiones para contingencias	$ -	$ -
Ajuste		
Flujo de fondos operativos netos	**$ 44.673.361.141,00**	**$ 91.551.517.628,00**
AREA/Dividendos pagados / Honorarios	$ 10.437.888.538,00	$ -3.422.425.395,00
Aporte de capital / Ajustes AREA	$ 9.610.481,00	$ -
Adquisicion de Bienes de Uso	$ -66.953.457.057,00	$ -37.170.056.242,00
Flujo de fondos antes de la financiación	**$ -11.832.596.897,00**	**$ 50.959.035.991,00**
Variacion de deudas financieras corrientes	$ 12.670.340.049,00	$ -13.454.578.459,00
Variacion de deudas financieras no corrientes	$ -43.914.625,00	$ -10.031.498,00
Aumento o disminucion de caja	**$ 793.828.527,00**	**$ 37.494.426.034,00**





Importes Expresados en Miles de Pesos

8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN

Datos Estadísticos			Niveles de Crédito teóricos s/Balance		
Ventas Mensuales	72.641.919.748	$	S/Patrimonio Neto	2.529.721.406	$
Compras Mensuales	26.577.967.284	$	S/Capital de Trabajo	195.808.060	$
Modo de Cobro s/Balance	24	días	S/Activos Líquidos	1.835.615.961	$
Modo de Pago s/Balance	135	días	S/Variables Combinadas	1.522.231.892	$

Plazo		15	30	45	60	90	120
Dependencia Máxima Aceptada	90%	264.520.700	529.041.400	793.562.100	1.058.082.800	1.587.124.201	2.116.165.601
	80%	235.129.511	470.259.022	705.388.534	940.518.045	1.410.777.067	1.881.036.090
	65%	191.042.728	382.085.456	573.128.184	764.170.911	1.146.256.367	1.528.341.823
	50%	146.955.945	293.911.889	440.867.834	587.823.778	881.735.667	1.175.647.556
	40%	117.564.756	235.129.511	352.694.267	470.259.022	705.388.534	940.518.045
	30%	88.173.567	176.347.133	264.520.700	352.694.267	529.041.400	705.388.534
	20%	58.782.378	117.564.756	176.347.133	235.129.511	352.694.267	470.259.022
	10%	29.391.189	58.782.378	88.173.567	117.564.756	176.347.133	235.129.511
	2%	5.878.238	11.756.476	17.634.713	23.512.951	35.269.427	47.025.902

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	0,36	1	Liquidez corriente	ratio	0,98	3
Endeudamiento corriente	ratio	2,52	1	Liquidez acida	ratio	0,76	8
Capital corriente	%	-2,9%	1	Rotación del pasivo corriente días	días	135	5
Activo no Cte sobre Activo	%	42,0%	9	Rotación de las cuentas a cobrar	días	24	10
Financiación del activo no cte.	ratio	0,91	8	Efecto Palanca	ratio	0,11	10
Deuda bancaria sobre Pasivo	%	1,4%	10	**Analisis de Eficiencia**			
Deudas Comerciales sobre Pasivo	%	49,8%	6	Gastos Financieros sobre Ventas	%	0,2%	10
Análisis de rentabilidad				Gastos Comerciales sobre Ventas	%	3,2%	10
Rentabilidad de la inversión total	%	41,3%	10	Gastos Administración sobre Ventas	%	8,7%	10
Rentabilidad ordinaria de la inversión	%	147,6%	10	Gastos Totales sobre Ventas	%	12,2%	10
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	%	39,9%	9	Vida restante de Bienes de Uso	años	6	5
Resultado bruto sobre ventas	%	31,5%	7	Rotación de bienes de cambio	días	50	10
Rentabilidad sobre Ventas	%	4,1%	6	Rotación del activo	veces	2,55	4
Costo del financiamiento	%	0,8%	10	Total			
Ebit/Ventas	%	17,5%	10	66,62			
EBITDA/Ventas	%	16,7%	7				
EBITDA/Intereses	%	83,65	10				

