DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

VENOIL S.A.

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

ARGENTINA

Diciembre 2022

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

			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		**98%**	**39**						

Tipo de Empresa	Servicios		No Aplica	"No cedió información / Valor por debajo del mínimo (0)"	Malo	Regular		Bueno		Muy Bueno		Excelente
2. Situación Económico-Financiera					1	2		3		4		5
2.1.1	**Solvencia**				0.490	0.490	0.727	0.727	0.963	0.963	1.200	1.200
												x
2.1.2	**Endeudamiento Corriente**				2.000	2.000	1.500	1.500	1.000	1.000	0.500	0.500
												x
2.2.1	**Índice de liquidez**				0.900	0.900	1.200	1.200	1.500	1.500	1.800	1.800
								x				
2.3.1	**Rentabilidad Bruta:**				0.200	0.200	0.267	0.267	0.333	0.333	0.400	0.400
												x
2.3.2	**Ebit**				0.020	0.020	0.073	0.073	0.127	0.127	0.180	0.180
												x
2.3.3	**Rentabilidad Neta**				0.030	0.030	0.087	0.087	0.143	0.143	0.200	0.200
												x
Total Situación Económico-Financiero		**93%**	**28**									

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**	39	**40**	**98%**	**10.0%**	**1.0**
2	**Situación Económico-Financiera**	28	**30**	**93%**	**90.0%**	**8.4**
Resultado Final		**9.4**				

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

1.2. CONCLUSIÓN:

VENOIL S.A. es una empresa dedicada a brindar servicios de apoyo para la extracción de petróleo y gas natural, extracción de petróleo crudo y perforación de pozos de agua. Fue inscripta en el año 2018 en Santiago de Liniers, Provincia de Mendoza. Sus accionistas son: NAVES GUSTAVO EDUARDO (50.00%) y ALBEIRO JORGE WASHINGTON (50.00%). De acuerdo con el Form.931 10/2022 cuenta con 3 empleados registrados. Tiene afiliación vigente con MUTUAL PETROLEROS ART y trabaja bajo certificaciones de calidad ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 e ISO 45001:2018, todas vigentes a la fecha. No presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL, pero si periodos impagos de Aportes y Contribuciones a la Seguridad Social. El Informe Estado de Deuda Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires indica que es un Contribuyente sin Deuda. Opera normalmente con los bancos sin registrar cheques rechazados por Sin Fondos. No se observan antecedentes judiciales, embargos, notas de Prensa Negativa, ni eventos de Integridad.

El ejercicio cerrado a 06/2022 mostró una muy buena performance, con un gran aumento de Ventas (94% de variación interanual), incremento de Costos y reducción de Gastos, presentando finalmente un notable Resultado Final Positivo de 26.9% s/ventas vs el también excelente 15.9% s/ventas del periodo pasado. Financieramente, exhibió satisfactorios niveles de Liquidez Corriente en aumento (pasó de 1.15 a 1.37), aunque con un ajustado Capital de Trabajo que represento el 7.2% del Activo. La situación Patrimonial se mantuvo satisfactoria a pesar del marcado aumento del Pasivo, con una excelente Solvencia en 3.90 (7.71 en el ejercicio anterior) y un bajo Endeudamiento (0.26). También debemos mencionar la débil conformación de PN. Las ventas post balance (4 meses) proyectarían un fuerte incremento del 147% interanual.

De acuerdo con los datos analizados, la empresa no presenta mayores inconvenientes como para operar con normalidad.

LÍMITE DE COMPRA (30% sobre ventas)	VENTAS BALANCE	VENTAS POST-BALANCE
Ventas	**ARS 86 828 809**	**ARS 71 498 041**
Límite de compra	**ARS 26 048 643**	**ARS 21 449 412**

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 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 7
2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 7
2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional 8
2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias 8
2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS 11
2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 12
2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 12
2.7.1 Socios / Accionistas 12
2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 12
2.7.3 Directivos 12
2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos 12
2.8 ACTIVOS 13
2.8.1 Inmuebles 13
2.8.2 Rodados 13
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 13
OTRAS PUBLICACIONES 14
2.10 CERTIFICACIONES 18
2.10.1 Certificaciones de Calidad 18
2.10.2 Distinciones Obtenidas 19
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 20
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 20
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO 21

3- SITUACIÓN COMERCIAL 22

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO 22
3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 22
3.3 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY S.L. SUC. ARGENTINA 22
3.4 PROVEEDORES 22
3.5 CLIENTES 22
3.6 SEGUROS 23
3.6.1 Registro de contratos con las ART 23
3.6.2 Contratos extinguidos por falta de pago 23
3.6.3 Otros Seguros contratados 23

4- COMERCIO EXTERIOR 24

4.1 IMPORTACIONES 24
4.2 EXPORTACIONES 24

5- SITUACIÓN BANCARIA **25**

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 25
5.2 CENTRAL DE DEUDORES 25
5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 26

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL **27**

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO 27
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE 27
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 27
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 27
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 27
6.3.3 Embargos 28
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 28

7- INTEGRIDAD **29**

7.1 INTEGRIDAD 29
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 29

8- ESTADOS CONTABLES **30**

8.1 DATOS CONTABLES 30
8.2 ANÁLISIS VERTICAL 36
8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL 37
8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD 38
8.5 ANÁLISIS FINANCIERO 39
8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS 40
8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN 41
8.8 SCORE DE BALANCE 42

2- Datos Organizacionales

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	VENOIL S.A.
Nombre de Fantasía	VENOIL ENERGÍA
CUIT	30-71632641-8.
Domicilio	SANTIAGO DE LINIERS 580 Piso: 2 Dpto: C S: 0 T: 0 M: 0, (5501), SANTIAGO DE LINIERS, MENDOZA, ARGENTINA
Actividad	091000 - SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL 061000 - EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO 422100 - PERFORACIÓN DE POZOS DE AGUA
Forma Jurídica	SOC. ANONIMA
Fecha de Contrato Social	26/12/2018
Patrimonio neto al 2022	$ 154 950 123
Cantidad Empleados	3 (Fuente: 931 10/2022).
Domicilio Legal	SANTIAGO DE LINIERS 580 Piso: 2 Dpto: C S: 0 T: 0 M: 0, (5501), SANTIAGO DE LINIERS, MENDOZA, ARGENTINA
Domicilios Vinculados	SANTIAGO DE LINIERS 580 Piso: 2 Dpto: C S: 0 T: 0 M: 0, (5501), SANTIAGO DE LINIERS, MENDOZA, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

VENOIL S.A., es una empresa con capacidad para desarrollar proyectos en energías renovables y no renovables, con un amplio background en el sector de upstream de la industria petrolera. Cuentan con una amplia experiencia en cuencas petroleras de Argentina, y en proyectos de diferente envergadura, desarrollados en Latinoamérica.

Fuente: Empresa

2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

- ✓ Valores

"Liderazgo en todas las fases de un proyecto. Pasión en cada tarea o nuevo desafío. Excelencia en todos los niveles de la organización. Transparencia en el desempeño. Competitividad por encima de todo lo esperado. Trabajo en equipo como pilar fundamental de crecimiento. Respeto por las comunidades y el Medio Ambiente".

Fuente: Empresa

2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS

Maipú
Municipio
Mendoza

CIUDAD DE MAIPU. 08 ABR 2022

RESOLUCION Nº 000445

VISTO:

El expediente Nº 10973/2022, caratulado: VENOIL S.A SOLICITA HABILITACION DE OFICINA ADMINISTRATIVA PM Nº 57391, y la Resolución Nº 121/2022 de la Dirección de Fiscalización y Control;

Considerando:

Lo establecido en la Ordenanza Tarifaria y el Código Tributario Municipal vigentes;

Por ello,.

LA DIRECTORA DE RENTAS
DE LA MUNICIPALIDAD DE MAIPU
R E S U E L V E:

1º.-**INSCRIBIR** la actividad habilitada según Resolución 121/2022 por la Dirección de Fiscalización y Control a nombre de VENOIL S.A CUIT Nº 30-71682641-8 en la cuenta Nº 23-1677-1 , a partir del 3º Bimestre de 2022.

2º.- Notifíquese.

3º.- Por los Departamentos de Inmobiliaria y Derechos Generales tómese nota y procédase en consecuencia. Cumplido archívese.

Dra. MONICA [illegible]
Directora de Rentas
[illegible] DE MAIPU

DIRECCION DE RENTAS
MUNICIPALIDAD DE MAIPU

Fuente: Empresa.

2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional

Información no proporcionada por la empresa.

2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias

CONSTANCIA DE INSCRIPCION

VENOIL S.A CUIT: **30-71632641-8**

Forma Jurídica: **SOC. ANONIMA**

Fecha Contrato Social: **26-12-2018**

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

REG. SEG. SOCIAL EMPLEADOR	08-2020
REG. INF. - PARTICIPACIONES SOCIETARIAS	02-2019
REG. INF. - PRESENTACION DE ESTADOS CONTABLES EN FORMATO PDF	01-2019
GANANCIAS SOCIEDADES	02-2019
IVA	02-2019
BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	02-2019

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:	91000 (F-883) SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL	Mes de inicio: 01/2019
Secundaria(s):	422100 (F-883) PERFORACIÓN DE POZOS DE AGUA	Mes de inicio: 12/2021
	61000 (F-883) EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO	Mes de inicio: 05/2022

Mes de cierre ejercicio comercial: **6**

DOMICILIO FISCAL - AFIP

RAWSON 2500 Piso:3 Dpto:5 S:0 T:0 M:0
LUZURIAGA
5513-MENDOZA

IMPUESTOS PROVINCIALES - FECHA DE ALTA

IBB CONVENIO MULTILATERAL - ACTIVO	03/2019

JURISDICCIONES ADHERIDAS - FECHA DE ALTA

901 CIUDAD AUTONOMA BUENOS AIRES	desde: 06/2019
902 BUENOS AIRES	desde: 03/2019
910 JUJUY	desde: 03/2019
913 MENDOZA	desde: 03/2019
917 SALTA	desde: 03/2019
918 SAN JUAN	desde: 12/2021
907 CHUBUT	desde: 03/2019
915 NEUQUEN	desde: 03/2019
911 LA PAMPA	desde: 03/2019
916 RIO NEGRO	desde: 03/2019
920 SANTA CRUZ	desde: 03/2019

ACTIVIDADES PROVINCIALES REGISTRADAS Y FECHA DE ALTA

Actividad principal:	91009 NAES Actividades de servicios relacionadas con la extracción de petróleo y gas, no clasificados en otra parte	Art: 2 desde: 03/2019
Secundaria(s):	422100 NAES Perforación de pozos de agua	Art: 6 desde: 12/2021
	61000 NAES Extracción de petróleo crudo	Art: 2 desde: 05/2022
	61000 NAES Extracción de petróleo crudo	Art: 13 desde: 06/2022

DOMICILIO FISCAL - JURISDICCIONAL / SEDE

RAWSON 2500 Piso:3 Dpto:5 S:0 T:0 M:0
LUZURIAGA
5513-MENDOZA

Vigencia de la presente constancia: **21-12-2022** a **20-01-2023** Hora **09:31:22** Verificador **103737582592**

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

Si.Fe.Re. Sistema Federal de Recaudación	Impuesto sobre los Ingresos Brutos Convenio Multilateral	N° de Formulario 5866
CM03	Presentación y Pago	N° Verificador 2525

CUIT: 30-71632641-8	Contribuyente: VENOIL S.A	Sede: 913
Anticipo: 202210	Secuencia: Original	Tipo: Resto

Datos Presentación AFIP: DDJJ presentada el 16/11/2022 - 12:14:41 ante AFIP, Nº de Transacción 890074654

Jurisdicciones incluídas en la presente Declaración Jurada

	Jurisdicción	Anticipo Impuesto Determinado	Valores Restan	Valores Suman	A favor Contribuyente	A favor Fisco	A Pagar
901	CABA	$0,00	$52.135,15	$0,00	$52.135,15	$0,00	$0,00
902	BUENOS AIRES	$0,00	$5.043,14	$0,00	$5.043,14	$0,00	$0,00
907	CHUBUT	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00
910	JUJUY	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00
911	LA PAMPA	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00
913	MENDOZA	$238.890,00	$113.464,57	$0,00	$0,00	$125.425,43	$125.425,43
915	NEUQUEN	$0,00	$141,01	$0,00	$141,01	$0,00	$0,00
916	RIO NEGRO	$0,00	$790,15	$0,00	$790,15	$0,00	$0,00
917	SALTA	$0,00	$466,34	$0,00	$466,34	$0,00	$0,00
918	SAN JUAN	$2.295,00	$0,00	$459,00	$0,00	$2.754,00	$2.754,00
920	SANTA CRUZ	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00
	Totales	$241.185,00	$172.040,36	$459,00	$58.575,79	$128.179,43	$128.179,43

ATM Administración Tributaria Mendoza

E-mail: info@venoil-energia.com

AFIP ADMINISTRACIÓN FEDERAL DE INGRESOS PÚBLICOS

Presentación de DJ por Internet
Acuse de recibo de DJ
Organismo Recaudador: AFIP
Formulario: **2002 v230 - IVA POR ACTIVIDAD**
CUIT: **30-71632641-8**
Impuesto: **30 - IVA**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2022-10**
Nro. verificador: 734198
Cantidad de registros: 108

Fecha de Presentación: 2022-11-24 Hora: 17:07:35
Nro. de Transacción: 891917456
Código de Control: 6eEhU8
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 20234840577

[734198F2002.90049d5ada189a82366fea7fd689050d.b64]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[90049d5ada189a82366fea7fd689050d]
Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación
Datos sujetos a verificación

GOBIERNO DE MENDOZA
ATM - ADMINISTRACION TRIBUTARIA MENDOZA
INGRESOS BRUTOS - MENDOZA ACTIVA

Terminal Fecha Pago Hora Transaccion
32370038 29/11/2022 19-53 000000024
Usuario: OFICINA-WEB

-002- ATM - II.BB. - MENDOZA ACTIVA
Deb.Tributario: 002-410-22002032486/3
Nro Inscripcion: 30716326
Periodo / Cuota: 22/10
CUIT: 30-71632641-8
Importe: $23.889,00
Medio de pago utilizado: Billetera Electrónica
404 - YACARÉ
Sujeto a la acreditación efectiva
de los fondos
Control: 613116 351.1019 S3
00241022002032486300002388900233071632 6
22100000000238890022322003071632 6418

ID Comprobante: 450160

IMPUESTO A LAS GANANCIAS

F. 713

Declaración Jurada

Firma	Mes de Cierre	Período	C.U.I.T.
	6	2022	30-71632641-8
	0 Original 1-9 Rect.	Cod. Activ.	Nro verificador
	Original	112000	948987
Carácter	Ejercicio Fiscal	Regular	
Apellido y Nombre o Razón Social		Versión	Establecimiento
VENOIL SA		2000001	0
Cantidad proyectos promovidos 0	C.U.I.T./C.U.I.L. contador	27-16992019-8	Entidad Exenta NO

R1 - Quebrantos Trasladables

a Quebrantos trasladables por venta de acciones (F.A.)	0,00	e Quebrantos trasladables por venta de acciones (F.E.)	0,00
b Quebrantos trasladables por inst. financieros derivados	0,00	f Quebrantos trasladables resto (F.E.)	0,00
c Quebrantos trasladables resto (F.A.)	0,00	g Quebrantos trasladables Juegos de Azar (F.E.)	0,00
d Quebrantos trasladables Juegos de Azar (F.A.)	0,00		

R2 - Determinación del Resultado Neto

	F. Argentina	F. Extranjera		F. Argentina	F. Extranjera
a Result. del Ejercicio (contable)	23.383.617,55	0,00	g Quebrantos computables	0,00	0,00
b Ajustes	6.301.532,78	0,00	h Régimen de promoción	0,00	
c Donaciones	0,00		i Resultado Neto	29.685.150,33	0,00
d Resultado impositivo	29.685.150,33	0,00	j Resultado atrib. a los socios	0,00	0,00
e Queb. por Vta. de Acc. (Ejerc.)	0,00	0,00	k Queb. de Fuente Argentina		0,00
f Queb. por Contr. Deriv. (Ejerc.)	0,00		l Resultado Neto Final	29.685.150,33	0,00

R3 - Det. Resultado (Juegos de Azar)

	F. Argentina	F. Extranjera		F. Argentina	F. Extranjera
a Result. del Ejercicio (contable)	0,00	0,00	c Quebrantos computables	0,00	0,00
b Ajustes	0,00	0,00	d Resultado Impositivo	0,00	0,00

R4 - Determinación del Impuesto

a Alicuota %	30,00	e Alicuota para Juegos de Azar	41,50 %
b Imp.Determinado (Excepto juegos de azar)	8.655.545,10	f Impuesto determinado para Juegos de Azar	0,00
c Total Imp.Liberado (F.A y F.E.)	0,00	i Total Imp. Determinado	8.655.545,10
d Total Imp.no Liberado (F.A y F.E.)	0,00		

R5 - Determinación del Saldo del Impuesto

	A favor Contrib	A favor AFIP		A favor Contrib	A favor AFIP
a Imp. determinado F. Extranjera		0,00	v Anticipos Cancelados Credeb	915.982,28	
b Imp. Análogos Pagados en el Ext.	0,00		w Sdo.x Ant.cancelados Credeb	0,00	
c Subtotal Fuente Extranjera		0,00	x Saldo a Cancelar		7.739.562,82
d Imp. determinado F. Argentina		8.655.545,10	y Cómputo Credeb para canc. DJ	80.096,46	
e Pago a cuenta realizado en el exterior			aa Saldo a Ingresar		7.659.466,36
Art. 11.3.b) Acuerdo con Uruguay	0,00		Ant.canc.c/Cómp.de Bonos y Cr.Fisc.	0,00	
f Saldo a Favor per. ant. en Bonos	0,00		ai Cómputo de Bonos y Créditos		
g Anticipos canc. mediante F.515	0,00		Fiscales para cancelación de DDJJ	0,00	
h Total Bonos F.515	0,00		ab Sdo.a Fav.Contrib.x Ant.canc.		
i Saldo a favor del resp. en Bonos	0,00		c/Bonos o Cert.Fisc.	0,00	
j Sdo.Favor per.ant.Bonos CF Dto 135/06	0,00		ac Retenciones y/o Percepciones	539.922,62	
k Anticipos canc. BCF DTO. 135/06	0,00		ad Total antic.ingresados en efectivo		
l Total Bonos CF Dto. 135/06	0,00		o mediante débitos bancarios -excepto		
m Sdo.favor resp.ant.bonos CF Dto.135/06	0,00		F. 515 y bonos CF Dto. 135/06-	755.878,55	
n Subtotal Fuente Argentina		8.655.545,10	ag Percepciones aduaneras RG 3577	0,00	
ñ Diferimiento F.518	0,00		amP. a cuenta "Rég Art. 4 RG 3818"	0,00	
o Subtotal General			Total anticipos RG 4278	0,00	
p P. a Cuenta que no generan saldo a favor	0,00		aj Saldo a Favor Periodo Anterior	0,00	
u Saldo previo al Cómputo Credeb		8.655.545,10	ah Saldo a favor por fusión o absorción	0,00	
			af Saldo a favor	0,00	6.363.665,19

R6 - Forma de Ingreso

a Saldo a Ingresar	6.363.665,19	b Imp. ing. en DD.JJ. orig. o ult.	0,00	c Suma ing. en forma no bancari	0,00
d **Total a pagar**	**6.363.665,19**				

ADMINISTRACIÓN FEDERAL DE INGRESOS PÚBLICOS

Presentación de DJ por Internet
Acuse de recibo de DJ
Organismo Recaudador: AFIP
Formulario: **713 v2000 - GANANCIAS SOCIEDADES**
CUIT: **30-71632641-8**
Impuesto: **10 - GANANCIAS SOCIEDADES**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2022**
Nro. verificador: 948987
Cantidad de registros: 180

LEYENDA PFP: DJ SIN PLAN

Fecha de Presentación: 2022-11-04 Hora: 17:34:02
Nro. de Transacción: 887836966
Código de Control: ifbsjD
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 20234840577

[948987F0713.05de493d0c525931fe143889dd9df392.b64]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[05de493d0c525931fe143889dd9df392]
Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación
Datos sujetos a verificación

AFIP		CUIT Nº: 30716326418	Establecimiento: 0
IMPUESTO AL VALOR AGREGADO		Apellido y Nombre o Razón Social: VENOIL S.A	
		Fecha de Presentación: 24/11/2022	Hora: 17:07
F. 2002	Versión 230	Nro. de Transacción: 891917456	MD5: 90049d5ada189a82366fea7fd689050d
		Período: 202210	Secuencia: ORIGINAL

Determinación de la base imponible del período	
Concepto	**Importe**
Total del Débito Fiscal	$ 1707237.87
Total del Crédito Fiscal	$ 1540381.07
Ajuste Anual del crédito fiscal por operaciones exentas AFIP	$ 0.00
A favor del Responsable	$ 0.00
Reducción del Saldo Técnico - BENEFICIO A PEQUEÑOS CONTRIBUYENTES CUMPLIDORES-Art.12	$ 0.00
Saldo Técnico a Favor del Responsable del Período anterior	$ 0.00
Saldo Técnico a Favor del Responsable del Período	$ 0.00
Subtotal Saldo Técnico a Favor de la AFIP del Período	$ 166856.80
Diferimiento F. 518	$ 0.00
Bonos Fiscales - Decreto 1145/09 y/o Decreto 852/14	$ 0.00
Determinación de la Declaración Jurada mensual	
Saldo técnico a favor AFIP	$ 166856.80
Saldo Técnico a Favor del Responsable del Período	$ 0.00
Saldo a favor de libre disponibilidad del período anterior	$ 0.00
Total del monto utilizado del período	$ 0.00
Total de retenciones, percepciones y pagos a cuenta computables en el período neto de restituciones	$ 49604.68
Saldo de Libre Disponibilidad a favor del contribuyente del período	$ 0.00
Saldo del Impuesto a Favor de AFIP	$ 117252.12

AFIP
ADMINISTRACIÓN FEDERAL DE INGRESOS PÚBLICOS

Presentación de DJ por Internet
Acuse de recibo de DJ
Organismo Recaudador: AFIP
Formulario: **2002 v230 - IVA POR ACTIVIDAD**
CUIT: **30-71632641-8**
Impuesto: **30 - IVA**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2022-10**
Nro. verificador: 734198
Cantidad de registros: 108

Fecha de Presentación: 2022-11-24 Hora: 17:07:35
Nro. de Transacción: 891917456
Código de Control: 6eEhU8
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 20234840577

[734198F2002.90049d5ada189a82366fea7fd689050d.b64]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[90049d5ada189a82366fea7fd689050d]
Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación
Datos sujetos a verificación

Fuente: Empresa

2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS

No se detectó información.

2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA

Información no proporcionada por la empresa.

2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES

2.7.1 Socios / Accionistas

Apellido y Nombre	Nacionalidad/País	Tax ID	%
NAVES GUSTAVO EDUARDO	Argentina	20-23484057-7	50.00
ALBEIRO JORGE WASHINGTON	Argentina	20-12350732-1	50.00

Fuente: Empresa.

2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

No se detectó información.

2.7.3 Directivos

Apellido y Nombre	Nacionalidad/País	Tax ID	Cargo
NAVES GUSTAVO EDUARDO	Argentina	20-23484057-7	Presidente
ALBEIRO JORGE WASHINGTON	Argentina	20-12350732-1	Vicepresidente

Fuente: Empresa.

2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos





2.8 ACTIVOS

2.8.1 Inmuebles

No se detectó información.

2.8.2 Rodados

- ✓ TOYOTA BJ-HILUX 4X4 DC SRV 2.8 TDI 6 MT PICK-UP

Fuente: Empresa.

2.9 PUBLICACIONES OFICIALES

Provincia: BOLETIN OFICIAL DE LA PROVINCIA DE MENDOZA Fecha: 12/10/2018

CORPORACION KITEC ENERGIA S.A. Comunicase la constitucion de una sociedad anonima conforme a las siguientes previsiones 1º) SOCIOS: Gustavo Eduardo NAVES argentino, DNI 23.484.057, nacido el 3 de Octubre de 1.973, C.U.I.L. 20-23484057-7, casado, Ingeniero Electronico, domicilio en calle Loria numero 5.924, Barrio El Recodo, Distrito Chacras de Coria, Departamento Lujan de Cuyo; Jorge Washington ALBEIRO, argentino, DNI 12.350.732, nacido 17 de Julio de 1.958, C.U.I.L. 20-12350732-1, casado, Licenciado en Geologia, domicilio en calle Alpatacal numero 1.547 de la Ciudad Mendoza; German Agustin SANTAMARINA, argentino, DNI 28.341.187, nacido el 6 de Junio de 1.980, C.U.I.L. 20-28341187-8, casado, ocupacion empresario, domicilio en Barrio Portico del Sol 2, Casa 4 Manzana “C”, Distrito El Challao, Departamento Las Heras de esta Provincia de Mendoza.- 2º)FECHA DEL ACTO: 16 de Octubre de 2.018; 3º) DENOMINACION: "SLAP S.A." 4º)DOMICILIO: El domicilio de la sede social en Barrio Portico del Sol 2, Casa 4 Manzana “C”, Distrito El Challao, Departamento Las Heras de esta Provincia de Mendoza.- 5º) OBJETO SOCIAL: La sociedad tiene por objeto realizar las siguientes actividades: A): SERVICIOS PETROLEROS, MINEROS Y DE ENERGIAS RENOVABLES; b) COMERCIAL; C) MANDATOS; D) SERVICIOS; 6º) PLAZO DE DURACION: Su plazo de duracion sera de NOVENTA Y NUEVE (99) anos 7º) MONTO DEL CAPITAL SOCIAL: PESOS CIENTO CINCUENTA MIL ($ 150.000) 8º) ORGANO DE ADMINISTRACION: Presidente: senor Gustavo Eduardo NAVES y Director Suplente al senor Jorge Washington ALBEIRO, ejerceran sus funciones por el termino de tres ejercicios; 9º) ORGANO DE FISCALIZACION: La sociedad prescinde; 10º) ORGANIZACION DE LA REPRESENTACION LEGAL: a cargo del Presidente del Directorio o del Director que lo reemplace; 11º) FECHA DE CIERRE DEL EJERCICIO: El ejercicio social cierra el 30 de Junio de cada ano

OTRAS PUBLICACIONES

Maipú distinguió a 25 empresas por el Día Internacional de la Calidad
Fuente: www.memo.com.ar Fecha: 12/11/2022

Maipú premió a 25 empresas del departamento por la calidad de servicios, innovación y sustentabilidad.
Tal como ocurre los segundos jueves de noviembre de cada año, Maipú celebró el Día Internacional de la Calidad, y reconoció a las empresas del departamento que promueven el desarrollo y la difusión de la mejora de la calidad de las organizaciones del departamento, en términos de producción de bienes, servicios, emprendedurismo, solidaridad, educación, cultura, salud, y turismo.
"Cuando asumí como intendente tenía muy claro que con la Calidad se continuaba como con cada iniciativa que dejaron mis antecesores y así, se continuaba con esta herramienta que nos ha permitido lograr un Modelo de Gestión, que ha sido reconocido nacionalmente y además hemos seguido certificando ISO 9001 con IRAM", dijo el intendente Matías Stevanato.
"Estas certificaciones nos permiten garantizar a nuestros vecinos que los procesos de prestación de cada servicio cumplen los requisitos y a partir de las auditorías que hace IRAM aparecen las mejoras y las soluciones a los desvíos. Como intendente me toca tomar la posta y decirles hacia dónde vamos con esta Política de la Calidad que Maipú supo concebir", agregó.
El Municipio de Maipú es la única comuna del país que ha obtenido en cuatro ocasiones uno de los mayores reconocimientos al trabajo institucional: el Premio Nacional a la Calidad. Además, por su continuidad en acreditar este estándar de modelo de gestión se hizo merecedor del galardón Premio al "Compromiso con la Calidad Estatal", y también logró un reconocimiento por "Estado presente" en pandemia.
En esta primera edición de este premio maipucino se reconoció a las empresas radicadas en el departamento que tienen implementado y certificado algún sistema basado en calidad, ambiente, seguridad y salud en el trabajo, seguridad vial y buenas prácticas. La gran mayoría certificadas con IRAM Instituto Argentino de Normalización y Certificación (Referente para la mejora de la competitividad y el desarrollo sostenible), ente certificador de la Municipalidad de Maipú.
Las empresas distinguidas fueron:
1. ARGBLUE S.R.L.
2. BIOAGGIL ARGENTINA S.A.
3. BODEGAS LÓPEZ
4. CAPAC S.R.L.
5. CASA VIGIL
6. COOP. DE TRABAJO METAL LINIERS LIMITADA
7. COOP. DE TRABAJO QUERCUS LIMITADA
8. DIVISION INDUSTRIAL S.A. EMPRESA DEL GRUPO ANDESMAR
9. EL CACIQUE S.A.
10. EMPRESA MAIPÚ S.R.L.
11. ENERGE S.A.
12. FAMILIA ZUCCARDI ACEITES VARIETALES
13. GPOWER S.A.
14. GRIFF OIL S.A.
15. GRUPO ALL IN S.A.
16. GRUPO LTN: FRIOLATINA S.A. y BERVILL S.A.
17. HUINCAN S.R.L.
18. MACHINES & TRUCKS ARGENTINA S.A.
19. OLIVÍCOLA LAUR
20. PETROMAC S.R.L.
21. RPB S.A. - PLANTA VIEJO VIÑEDO MENDOZA
22. SERVICIOS INDUSTRIALES Y PETROLEROS de SIP S.R.L.
23. TRANSPORTES GRIFFOULIERE DE TRANSGRIFF S.A.
24. TRIVENTO BODEGAS Y VIÑEDOS S.A.
25. VENOIL S.A.

Hidrocarburos: inversiones para frenar la baja de producción
Fuente: www.losandes.com.ar Fecha: 31/10/2021

En la provincia se plantearon proyectos por US$212 millones en 2021, un 67% más que en 2020 y sin contar futuras inversiones de YPF. Quieren revertir la caída de la producción con planes como Mendoza Activa Hidrocarburos.
¿Qué inversiones hay en Mendoza en hidrocarburos? Bajo esa pregunta compleja, con múltiples actores, recursos y áreas en juego, Los Andes buscó enumerar algunas de las principales inversiones durante este año y algunos planes para el futuro. En total se invertirán U$S 211,92 millones solo en 2021, más un acuerdo con YPF que puede llegar a U$S 500 millones.
El último dato oficial de producción muestra que entre enero y setiembre de este año Mendoza extrajo 2.425.329 m3 de petróleo, un 5% menos que en el mismo período del año anterior, pese a que en gran parte de 2020 la economía estuvo casi frenada. Hasta acá, se trata de la peor temporada desde que hay registro. En lo que respecta a gas, se extrajeron 566,2 millones de m3, un 20% menos que en 2020.
Para revertir la situación, el Gobierno provincial busca promover inversiones a través de programas como Mendoza Activa Hidrocarburos (que reintegra un 40% de la inversión en crédito fiscal). Desde la Secretaría de Hidrocarburos, afirman que ya se presentaron 40 proyectos por un valor total de $ 6.384 millones (al cambio oficial, cerca de U$S 64 millones).
“Con este programa logramos incrementar la producción en 150 m3 por día en agosto”, afirmó Estanislao Schilardi, secretario de Hidrocarburos. En el cálculo de esa cartera, se estima trabajar en 210 pozos, con una producción incremental de 841.945 m3 para 2025 y con una recaudación de $ 3.928 millones. El costo del reintegro para el Estado provincial sería de $ 2.554 millones, por lo que habría una ganancia neta de $ 1.374 millones.
Por otro lado, los datos del Ministerio de Economía de la Nación muestran que solo para 2021, se estima en Mendoza una

inversión en exploración de US$ 7,89 millones y en explotación de US$ 204,04 millones, con un total de US$ 211,92 millones. Ese total supera a los US$ 126,89 millones del 2020, por un 67%.
Las principales empresas interesadas son YPF con US$ 139,51 millones y Pluspetrol con US$ 48,63 millones. Otras que participan en menor medida son: Crown Point Energía, Grecoil y Cía, Hattrick Energy, Aconcagua Energía, El Trébol, Petroquímica Comodoro Rivadavia, Roch S.A., San Jorge Petroleum y Sinopec Argentina.
SOBRE EL ORO NEGRO
Algunos de los ejemplos de inversiones de este año que se destacan en petróleo son las de Aconcagua Energía en Chañares Herrados (Cuenca Cuyana, entre Rivadavia y Tunuyán), Hattrick Energy en Lindero de Piedra (norte de Malargüe) y **VenOil Energía** y Jet Oil Technology en Vega Grande (San Rafael). Con respecto al gas, se destaca el trabajo entre Empresa Mendocina de Energía SA (Emesa) y Galileo en Calmuco (sur de Malargüe).
Se destaca también el caso de Chañares Herrados, una explotación madura o desarrollada que venía en decadencia y fue adjudicada en marzo de este año. La empresa Aconcagua Energía propuso hacerse cargo junto con Crown Point, presentó un plan de inversiones a diez años por U$S 85 millones y, seis meses después de la adjudicación, la producción pasó de 86 m3 por día a 200 m3 por día.
Javier Basso, cofundador y CFO de Aconcagua Energía, explicó que son una empresa mediana integrada de energía que se especializa en recuperar y explotar pozos maduros que otras compañías grandes no ven como rentables. Respecto a sus inversiones en Mendoza, erogan alrededor de $ 1.000 millones anuales.
“Esta área tiene 82 pozos perforados, de los cuales había 12 en marcha. Reactivamos 21 pozos más (en total, ahora hay 33 efectivos) y esperamos terminar el año con 42 pozos activos. Levantamos rápido la producción con dos equipos de torres trabajando en el área”, describió Basso. Su modelo de negocio, exitoso en EE. UU., es el de empresas medianas focalizadas en campos maduros y optimizando la producción (las empresas más grandes se enfocarían en “offshore” y petróleo no convencional).
En cuanto a Mendoza, el cofundador de Aconcagua Energía siente que “hay muy buen clima de negocios” y ve con buenos ojos algunos incentivos como Mendoza Activa Hidrocarburos. Si bien de momento están enfocados en sus proyectos actuales (además de Chañares Herrados, trabajan en Puesto Pozo Cercado y Atuel Norte) continúan analizando nuevas posibilidades.
Otro caso es el de Vega Grande, una concesión que estuvo parada por casi tres años (desde agosto de 2018 hasta mayo de 2021). Emesa la tomó y reactivó la concesión con empresas operadoras chicas, como VenOil Energía y Jet Oil Technology, con un plan de US$ 1,2 millones en dos años (2021-2022).
Pablo Magistocchi, presidente de Emesa, explicó que era un yacimiento maduro que había quedado sin operador, y como Emesa administra activos, pero no es una empresa petrolera, se conformó una UTE con VenOil y Jet Oil, que hacen la operación. Hoy en Vega Grande se producen entre 14 y 15 m3 por día de petróleo, con picos de hasta 30 m3 por día (antes producía hasta 5 m3).
Magistocci aclara además que hoy la tendencia es expandir la red eléctrica y producir energía de la manera más limpia posible. Para financiar esa inversión, la idea es explotar los recursos de hidrocarburos y con esa ganancia avanzar en la transición hacia energías renovables.
PETRÓLEO Y GAS
Otro negocio petrolero donde participa Emesa es Lindero de Piedra, Malargüe, con la participación mayoritaria de Hattrick Energy (con el 90 % de los derechos comerciales). Si bien tiene algunos pozos, es un yacimiento en exploración que todavía no está delimitado, ya que hay poca información geológica. Vale aclarar que en un yacimiento hay “pequeños lagos y ríos de petróleo”, y el esfuerzo está en predecir dónde están.
“Lo que hacemos en primer lugar son pozos exploratorios. Se hacen pozos de avanzada y, cuando terminas de limitar, ahí se puede declarar reserva o la comercialización y concesión de explotación, para producir sobre esa superficie que delimitaste”, aclaró Magistocchi. Actualmente, en la búsqueda de esas trampas ya hay siete pozos y una extracción diaria de 50m3.
Un proyecto clave es el de Lindero de Piedra, un proyecto de crudo extra pesado, un tipo de petróleo que, según explicó Schilardi, necesita de altas temperaturas para poder ser transportado, con mayor logística y costos. “Toma relevancia porque lo que se extrae de Vaca Muerta es un petróleo muy liviano, entonces se necesita combinarlo con crudos pesados para tener un mejor mix de ingreso a la refinería”, apuntó el secretario de Hidrocarburos.
En cuanto al gas, el yacimiento de Calmuco se abandonó en 1996 porque no tenía un tamaño rentable para grandes empresas (instalar un gasoducto es muy costoso), pero “revivió” en 2020 con la tecnología del Gas Natural Licuado (GNL). Esto permite licuar el gas con una infraestructura chica y transportarlo en camiones, un “gasoducto virtual”, hacia una central térmica o estaciones de GNL para carga de vehículos.
Con un subsuelo muy complejo, esta área exploratoria y la extracción pertenece en un 100% a EMESA, que le vende los 40.000 m3 diarios que produce a la empresa Galileo, como gas en boca de pozo. Galileo lo transporta hasta su central térmica de Anchoris (Luján) con camiones alimentados de GNL y produce energía eléctrica capaz de abastecer a 125 mil usuarios.
Otro yacimiento que se puede sumar a la lista es Loma de la Mina (San Rafael). La última semana, el Gobierno de Mendoza lanzó la licitación para operar en esta área, después de que YPF hicieran los trabajos de “abandono” de pozo y remediación ambiental (con una inversión de US$ 80 mil).
El director de Hidrocarburos comentó que la concesión “despierta interés” y que se busca relanzarla para incrementar la producción y generar actividad para Pymes. “Se pide elaborar un plan de inversiones a mediano y largo plazo, se estiman entre US$ 1 y 1,5 millones para los primeros 18 meses. Después, se deberá presentar un plan de inversiones para el desarrollo de la concesión”, detalló Schirladi. Las ofertas para Loma de la Mina serán recibidas hasta las 12 horas del martes 9 de noviembre y ese día será el acto de apertura.
EL ACUERDO CON YPF
Hace tres meses se dio a conocer un acuerdo entre YPF y el gobierno mendocino con la posibilidad de hasta U$S 500 millones en inversión, incluyendo la exploración y explotación del área de Vaca Muerta en el sur de Mendoza, la mejora de una planta de polímeros e inversiones en la destilería de Luján de Cuyo. A cambio, el Gobierno reduciría el cobro de regalías y renunciaría a juicios contra la empresa.
En ese sentido, la mayor petrolera argentina trabaja actualmente en proyectos de petróleo no convencional en el sur de Malargüe, con una inversión de U$S 17 millones en estudios ambientales y el proyecto de exploración de Vaca Muerta. El objetivo es ver si están dadas las condiciones para que el petróleo “fluya” y se pueda extraer.

Por otro lado, YPF trabaja en proyectos de recuperación terciaria con inversiones por que llegan a los U$S 71 millones, que incluyen el montaje de plantas de inyección de polímeros en Chachahuen, pozos de delineación y pruebas de inyectividad en Cerro Morado.
Los resultados definirán una potencial inversión de U$S 400 millones para los próximos años, y la Provincia se comprometió a reducir al 50% las regalías actuales para viabilidad dichas inversiones.

Vuelve a trabajar el yacimiento petrolero más alto sobre el nivel del mar
Fuente: mase.lmneuquen.com Fecha: 16/08/2021

La Empresa Mendocina de Energía (Emesa) junto a las pymes Jet Oil Tecnology y **VenOil Energía** llevaron adelante una serie de trabajos de recuperación y mejoramiento del yacimiento Vega Grande, localizado al sur de la ciudad de San Rafael y considerado como el área petrolera más alta sobre el nivel del mar de todo el país. Para las labores en el bloque, las firmas contrataron un equipo de pulling pesado con el objetivo de intervenir el Pozo VG.x-1, el cual estaba inoperativo y fuera de producción.
"Se trata de un yacimiento que estaba parado desde hace dos años y medio, y con la entrada de la concesión de Emesa y otras pymes locales hoy está operativo y con un plan de inversión interesante", consideró el director de Hidrocarburos de la provincia, Estanislao Schilardi.
A los procesos realizados en el bloque, las compañías sumaron el comienzo de la intervención de pozos donde se cambiaron varillas de producción y bomba, donde finalmente se logró activar la elaboración del primer pozo nuevamente.
Según información oficial, los desembolsos de más de $110 millones contemplados dentro de los procedimientos fueron impulsados por el programa de reintegro a la inversión Mendoza Activa Hidrocarburos. Con el plan, la provincia reintegra hasta 40% de la inversión realizada en certificados de crédito fiscal que podrán ser aplicados para el pago del impuesto a los Ingresos Brutos y de las regalías hidrocarburíferas de la región.
"Se realizó un intenso trabajo en un estudio de integridad del ducto que une Vega Grande con las baterías de almacenamiento Tres Esquinas. El área está teniendo una muy buena productividad y se abren buenas perspectivas", señaló Schilardi.
Por su parte, desde Emesa agregaron: "Estos procesos implican un hito para la firma, considerando que es la primera vez que lleva un equipo de torre a este bloque luego de la puesta en marcha y que cumple con el compromiso presentado en Mendoza Activa 1".
Cabe recordar que semanas atrás, las autoridades de YPF anunciaron la realización del primer proyecto destinado a conocer el potencial de Vaca Muerta en el lado mendocino. A través de una inversión de u$s17 millones, la petrolera de bandera estatal perforará dos pozos horizontales en el sur de Malargüe, dentro de los bloques CN-VII y Paso de las Bardas Norte.

Yacimientos de Malargüe incrementan la producción de energía mendocina
Fuente: www.runrunenergetico.com Fecha: 12/03/2021

Funcionarios recorrieron proyectos petroleros a cargo de la Empresa Mendocina de Energía y las instalaciones de YPF en el Sur del departamento.
El ministro de Economía y Energía, Enrique Vaquié, junto a su par de Hacienda y Finanzas, Lisandro Nieri, recorrieron dos yacimientos con distinto valor para la economía de Mendoza: los activos de YPF en el sur de Malargüe, que explican gran parte de la actual producción hidrocarburífera, y Calmuco, el área que Emesa junto a Galileo y la pyme sanrafaelina **Venoil**, que produce el gas que alimenta la Central Térmica de Anchoris.
El titular de la cartera de Economía y Energía junto a Lisandro Nieri aprovecharon la visita al yacimiento El Portón para reunirse con el vicepresidente de Up Stream de YPF, Gustavo Astié, y recorrer los activos que la compañía nacional posee en el extremo sur de la provincia. "Creemos en un Estado que facilite las inversiones y por eso vamos a avanzar con YPF en evaluar alternativas de inversión que posee la empresa", agregó Vaquié.
Hay que recordar que el programa Mendoza Activa Hidrocarburos, en su primera convocatoria, logró atraer $1.380 millones en inversiones y sumar $276 millones en regalías a la Provincia; y dos de los proyectos más importantes están en Malargüe.
Acompañado por el subsecretario de Energía y Minería, Emilio Guiñazú, el director de Hidrocarburos, Estanislao Schilardi; y el presidente de la Empresa Mendocina de Energía, Pablo Magistocchi, los ministros se interiorizaron en las inversiones que se pondrán en marcha en Calmuco y en la llamada cuenca Neuquina, operados por la Empresa Mendocina de Energía e YPF respectivamente.
Calmuco, un yacimiento alejado de la ciudad cabecera de Malargüe, estaba abandonado desde 1994. Gracias a la gestión de EMESA se reactivó en 2020 y hoy extrae gas que se licúa en el lugar para obtener gas natural licuado (GNL) y que se transporta por un gasoducto virtual, es decir, que no necesita de infraestructura porque funciona con camiones propulsados por el mismo combustible.
Esta innovadora tecnología ahorra 50% en costos, emite menos gases de efecto invernadero y optimiza el transporte, conectando puntos extremos del territorio provincial en los cuales no existe infraestructura (gasoductos).
Gracias al programa Mendoza Activa Hidrocarburos, EMESA inyectará en la zona inversiones por $185 millones, que implicarían la reactivación de otros 11 pozos, con operaciones que incluyen gasíferos e instalaciones de superficie.
Por su parte YPF SA presentó proyectos que implican una inversión de $897,4 millones, algunos de las cuales se ubican en Valle del Río Grande (Malargüe). Además, la empresa está interesada en la renovación de concesiones en el extremo sur del departamento, en la llamada cuenca neuquina, con trabajos que implican workover a pozos productores e inyectores, reconversión a inyectores y abandono de pozos.

El precio de la nafta debería bajar
Fuente: www.pagina12.com.ar Fecha: 27/04/2020

Así lo aseguró el especialista en petróleo Gustavo Naves. Agregó que por el valor de las acciones, es un buen momento para nacionalizar completamente YPF.
Ante el escaso consumo de combustibles debido a la pandemia que mantiene a la población mundial en el encierro, el precio del petróleo se derrumba en el mundo, llegando a sus niveles más bajos de la historia. A pesar de la caída, hay pocas

expectativas de que el combustible baje en el país.
El ingeniero y especialista en petróleo, dueño de la empresa petrolera **VenOil Energía**, Gustavo Naves, explicó que esta pandemia de coronavirus "ha hecho trastabillar todas las economías de todos los países del mundo".
El especialista agregó que entre el 80 y el 85% de la matriz de consumo de energía en el mundo aún proviene del petróleo, y que "si bien hay alternativas como la eólica o la nuclear, la fuente principal de consumo todavía es el oro negro".
Pero la cuarentena mundial para evitar el contagio del Covid-19, ha provocado una abrupta caída de su principal demandante, el combustible. Lo que generó "cosas extrañas como que el valor del WTI, que es el valor de referencia en Estado Unidos, llegara a valores negativos, algo que es irrisorio e inentendible".
El 20 de abril, el barril de crudo del WTI cotizó en los -36,98 dólares, su precio más bajo en la historia. En 2008 había llegado a cotizar 145 dólares.
"La explicación de esto", prosiguió Naves, "es que básicamente están todos los tanques y depósitos de todo el mundo llenos de petróleo", y explicó que como el último recurso es parar los pozos, se sigue produciendo pero no se vende. "Hay fotos de la cantidad de barcos cargueros parados en el mar llenos de petróleo porque no hay lugar dónde almacenarlo".
En Argentina, se redujo un 80% el consumo de nafta en este período, el gasoil bajó un poco menos (50%), debido a que el campo se vio exceptuado de la medida de aislamiento social. Y por la parálisis total de vuelos comerciales, el consumo de combustible de avión se derrumbó en un 90%.
Cae el petróleo, no la nafta
"Si sube el petróleo sube el combustible, si baja el petróleo no baja el combustible, no es la misma lógica", sostuvo jocosamente el ingeniero, quien explicó que son varios factores los que influyen en que la caída del precio del crudo no signifique una merma en el precio de las naftas.
Para el experto, uno de esos factores es el precio de referencia que se usa en el país. "Hay dos referentes de precio a nivel mundial, el WTI, de Texas, y el petróleo Brent, que es un precio de referencia principalmente de Europa, del Mar del Norte".
Argentina, "desde hace unos años", maneja el Brent, que hoy está en torno a los 20 dólares (llegó a caer a su precio más bajo del siglo cuando descendió a los 15,98 dólares por barril el 21 de abril).
"En los primeros meses del año estábamos con un barril en torno a los 60 dólares y, aunque sufrió una drástica caída, no fue tanto como la del WTI", indicó Naves.
A este factor le agregó que en Argentina "se estudia volver al barril criollo, que tiene precio argentino y fija un valor asociado a mantener la actividad principalmente en todos los campos petroleros". Hoy muchos de esos sectores se encuentran prácticamente paralizados, como su proyecto más grande, Vaca Muerta.
También están sin actividad las dos grandes refinerías en el país, Plaza Huincul de YPF y Raízen (brasilera que se encarga de los productos de Shell). Por lo que tienen sus depósitos llenos de petróleo y de nafta procesada sin poder vender.
A estos factores de parálisis de la producción y comercialización, los empresarios le suman el precio del impuesto al combustible (ITC), que lo fija el Estado, más la devaluación del peso y un supuesto atraso histórico en los precios.
"Todo esto, dicen, los sitúa en el lugar de cubrirse ante la pérdida que están sufriendo y que tienen que compensarla manteniendo el mismo precio", explicó Naves.
Y concluyó, "el precio de la nafta debería bajar pero mi apreciación es que no lo va a hacer en lo inmediato".
Estatización
Gustavo Naves fue directivo de YPF durante 16 años. En esta instancia particular opinó que ante la caída del precio del crudo y, por ende, de las acciones, "no es utópico pensar en una estatización" de la firma. Y argumentó que éste es "el momento óptimo para estatizar YPF, hoy la empresa vale 1.160 millones de dólares por el valor de sus acciones, está a su precio más bajo en su historia".
Pero reconoció que sería más fácil sin la situación de endeudamiento y crisis del país, "en el que estamos cercanos a entrar en un default técnico".
El 51% del paquete accionario de YPF le corresponde al Estado Nacional y las provincias, el 49% restante es privado y se reparte entre dos grupos de accionistas de los Estados Unidos y uno de Argentina.
"Si se tomara la decisión, sería el momento, hoy es 10 veces menos su valor que hace 10 o 12 años atrás", aseveró Naves.
El costo de producir en Salta
Si bien reconoció no manejar datos precisos de los rindes y la producción en la cuenca del NOA, el especialista indicó que toda la zona está viviendo una merma en su producción, en primer lugar "por el precio del crudo a nivel país e internacional", que genera que muchas empresas no se sientan atraídas para explorar en estas regiones.
Y en segundo lugar, debido a que "toda la cuenca del Noroeste es compleja, en donde hay que hacer pozos muy profundos, de unos 3.500 metros, lo que encarece las operaciones".
A su vez, adujo que la cuenca viene en declive desde hace un par de décadas "y esto viene de la mano de que no hay nuevos descubrimientos".
Aunque vio una posibilidad a través del descubrimiento que realizó la Unión Transitoria de Empresas (UTE) que conformaron en 2018 Pampa Energía (de Marcelo Mindlin) y High Luck Group, en la localidad de Los Blancos (departamento Rivadavia), "el pozo está perforado terminado y cerrado, pero tiene algunos problemas ambientales", indicó.
"Ahí" añadió, "habría que ver cómo hacer para articular desde la provincia con esta UTE y ponerlo en producción. Creo que podría llegar a ser algo interesante para un proyecto exploratorio".
La cuenca del NOA es predominantemente gasífera y llegó a ocupar el segundo puesto en la producción total del país.

La Formación Vaca Muerta en el Desarrollo No Convencional de Argentina
Fuente: www.sgp.org.pe Fecha: 22/04/2020

RESUMEN:
El desarrollo y explotación de los reservorios No Convencionales a nivel mundial es relativamente reciente, comenzando principalmente en los EEUU en la década de los ´80. El hecho de poder explotar petróleo o gas, a partir de rocas que son generadoras, alentó en Argentina el estudio la Formación Vaca Muerta, principal roca generadora de la Cuenca Neuquina, como reservorio "No Convencional". A partir de los sucesivos éxitos que se han obtenido, un gran número de compañías de las denominadas "Majors", además de la estatal YPF, han iniciado trabajos de exploración y explotación de esta unidad formacional, la cual cubre alrededor de 30.000 km2, y la ubica en los primeros lugares a escala mundial, en reservas de gas y

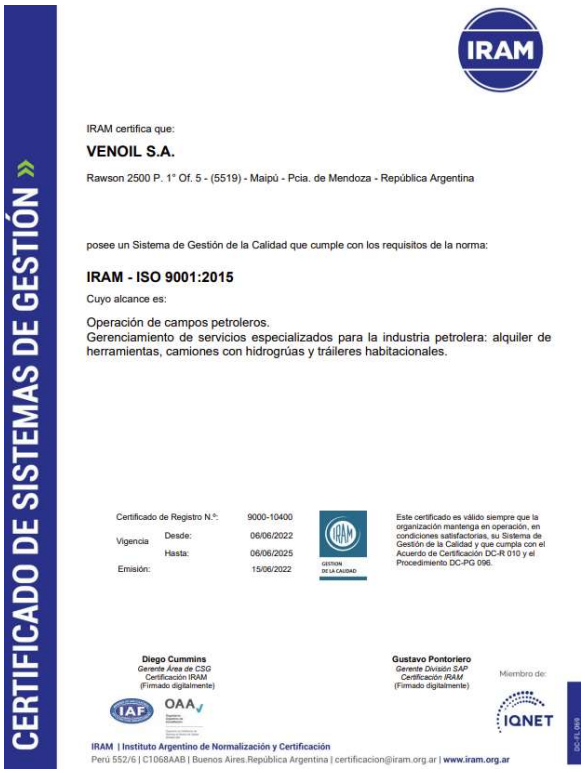
petróleo No Convencional.
EXPOSITOR: Jorge Albeiro
Es graduado en Geología en la Universidad Nacional de San Juan (1984), cuenta con una Maestría en Exploración de Hidrocarburos (UNCuyo, 1986), una Tecnicatura en Perforaciones (UNSa, 1990) y Master en Gestión de Proyectos (UNIR, España, 2017).
Ha desempeñado actividades de Geólogo Wellsite y/o Geólogo de Operaciones desde el año 1998 a la fecha. Posee una sólida formación en Geología y Operaciones de Subsuelo, Manejo de Información Estructural, Estratigrafía, Interpretación de Perfiles, Perforación y Completación.
Entre los proyectos destacados en Perú, se puede mencionar el proyecto "Gas de Camisea". Con Occidental del Perú, trabajó en el pozo Situche Norte 1X y en el descubrimiento de crudo liviano en Situche Central 2X, luego con Talismán Energy, durante la perforación del pozo Situche Central-3X, que es el más profundo del Perú (19322 ft). Trabajó con el equipo que descubrió crudo liviano Los Ángeles de la Cía. Cepsa. Ha participado como geólogo Wellsite y geólogo de operaciones en el pozo Dahuene 1X de la Cuenca Madre de Dios, perforado por Hunt Oil. Entre octubre del 2018 y febrero del 2019, ha sido el de Geólogo Wellsite, del pozo BSE1X (Boca Satipo Este), primer pozo perforado en la Cuenca ENE, por la Cía Pluspetrol. Entre enero y febrero del 2020, geólogo Wellsite del Proyecto Marina 1X, primer pozo perforado en aguas profundas del Perú.
Está escribiendo un libro sobre Operaciones de Subsuelo, y regularmente dicta cursos de formación y conferencias sobre Operaciones de Campo.
Cofundador y CCO de **VenOil S.A**, empresa dedicada al segmento del Oil & Gas y las Energías Renovables.

2.10 CERTIFICACIONES

2.10.1 Certificaciones de Calidad

N°	Certificado	Expedido por	Fecha Emisión	Fecha Vencimiento
1	ISO 9001:2015	IRAM	06/06/2022	06/06/2025
2	ISO 14001:2015	IRAM	06/06/2022	06/06/2025
3	ISO 45001:2018	IRAM	06/06/2022	06/06/2025

Fuente: Empresa.


CERTIFICADO DE SISTEMAS DE GESTIÓN

IRAM

IRAM certifica que:

VENOIL S.A.

Rawson 2500 P. 1° Of. 5 - (5519) - Maipú - Pcia. de Mendoza - República Argentina

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

IRAM - ISO 9001:2015

Cuyo alcance es:

Operación de campos petroleros.
Gerenciamiento de servicios especializados para la industria petrolera: alquiler de herramientas, camiones con hidrogrúas y tráileres habitacionales.

Certificado de Registro N.°: 9000-10400
Vigencia Desde: 06/06/2022
Hasta: 06/06/2025
Emisión: 15/06/2022

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

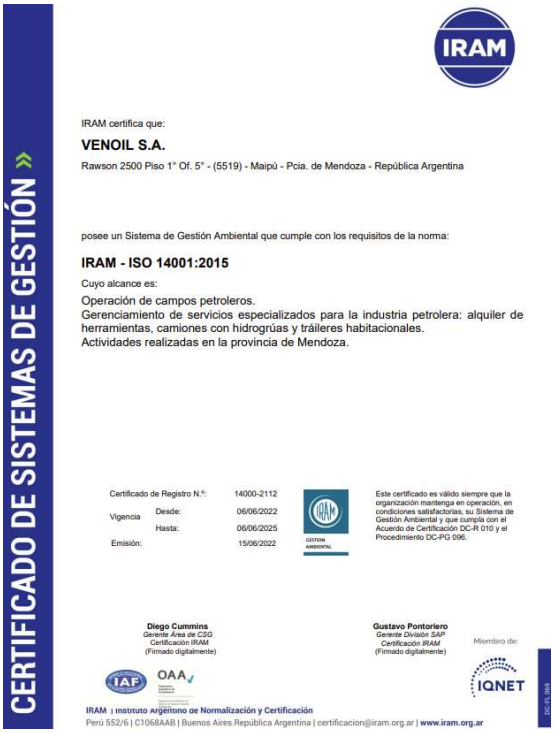
Diego Cummins
Gerente Área de CSG
Certificación IRAM
(Firmado digitalmente)

Gustavo Pontoriero
Gerente División SAP
Certificación IRAM
(Firmado digitalmente)

Miembro de: IQNET

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

DC-FL-069



CERTIFICADO DE SISTEMAS DE GESTIÓN

IRAM

IRAM certifica que:

VENOIL S.A.

Rawson 2500 Piso 1° Of. 5° - (5519) - Maipú - Pcia. de Mendoza - República Argentina

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

IRAM - ISO 14001:2015

Cuyo alcance es:

Operación de campos petroleros.
Gerenciamiento de servicios especializados para la industria petrolera: alquiler de herramientas, camiones con hidrogrúas y tráileres habitacionales.
Actividades realizadas en la provincia de Mendoza.

Certificado de Registro N.°: 14000-2112
Vigencia Desde: 06/06/2022
Hasta: 06/06/2025
Emisión: 15/06/2022

GESTIÓN AMBIENTAL

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

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

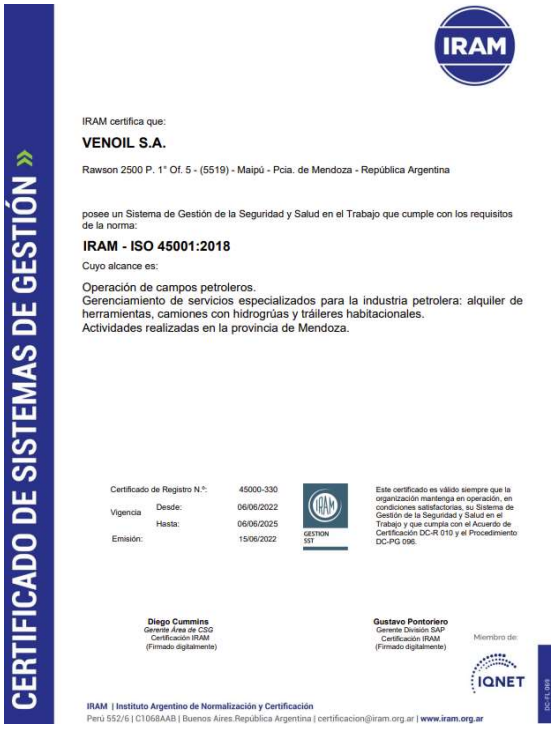
Gustavo Pontoriero
Gerente División SAP
Certificación IRAM
(Firmado digitalmente)

Miembro de:

IAF OAA IQNET

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

DC-PG 096



CERTIFICADO DE SISTEMAS DE GESTIÓN

IRAM

IRAM certifica que:

VENOIL S.A.

Rawson 2500 P. 1° Of. 5 - (5519) - Maipú - Pcia. de Mendoza - República Argentina

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

IRAM - ISO 45001:2018

Cuyo alcance es:

Operación de campos petroleros.
Gerenciamiento de servicios especializados para la industria petrolera: alquiler de herramientas, camiones con hidrogrúas y tráileres habitacionales.
Actividades realizadas en la provincia de Mendoza.

Certificado de Registro N.°: 45000-330
Vigencia Desde: 06/06/2022
Hasta: 06/06/2025
Emisión: 15/06/2022

GESTIÓN SST

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

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

Gustavo Pontoriero
Gerente División SAP
Certificación IRAM
(Firmado digitalmente)

Miembro de:

IQNET

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

DC-PG 096

Fuente: Empresa.

2.10.2 Distinciones Obtenidas

No se detectó información.

2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria

No se detectaron programas de responsabilidad social.

2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO

Año	Personal Producción	Personal Comercial	Personal Administración	Total
2020	1	0	0	1
2021	2	0	1	3
2022	2	0	1	**3**

Fuente: Empresa.

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.	30-71632641-8
Mes - Año	Orig. (0) - Rect. (1/9): 0
10/2022	Servicios Eventuales: No
Empleados en nómina:	3
Suma de Rem. 1:	910.858,50
Suma de Rem. 2:	910.858,50
Suma de Rem. 3:	910.858,50
Suma de Rem. 4:	910.858,50
Suma de Rem. 5:	910.858,50
Suma de Rem. 6:	0,00
Suma de Rem. 7:	0,00
Suma de Rem. 8:	910.858,50
Suma de Rem. 9:	1.139.970,50
Suma de Rem. 10:	889.847,46

Apellido y Nombre o Razón Social: VENOIL S.A

Nro. Verificador: 198523

Domicilio Fiscal: RAWSON 2500 3 5 LUZURIAGA

V 44

I - REGIMEN NACIONAL DE SEGURIDAD SOCIAL		II - REGIMEN NACIONAL DE OBRAS SOCIALES	
a1 - Total de aportes	131.872,07	a1 - Total de aportes	22.973,87
a2 - Aportes a favor	0,00	a2 - Aportes a favor	0,00
a3 - Aportes S.S. a pagar	**131.872,07**	**a3 - Aportes O.S. a pagar**	**22.973,87**
b - Asignaciones familiares pagadas	0,00	b1 - Total de contribuciones	45.947,77
b1 - Total de contribuciones	168.876,28	b2 - Excedentes de contribuciones a favor	0,00
b2 - Asignaciones compensadas	0,00		
b3 - Detracción art. 23 Ley 27.541	1.800,00	Subtotal contribuciones O.S.	45.947,77
		Retenciones	0,00
Subtotal contribuciones S.S.	167.076,28	**Contribuciones O.S. a pagar**	**45.947,77**
Retenciones	0,00		
Contribuciones S.S. a pagar	**167.076,28**		

III - RETENCIONES		IV - VALES ALIMENTARIOS / CAJAS DE ALIMENTOS	
Saldo retenciones período anterior	0,00	Monto base de cálculo	0,00
Retenciones del período	0,00	**Contribuciones, Vales Alimentarios**	
Total retenciones	0,00	**y/o Cajas de Alimentos a pagar**	0,00
		Percepciones de Vales Aliment.	0,00
Retenciones aplicadas a Seguridad Social	0,00		
Retenciones aplicadas a Obra Social	0,00	**V - RENATRE**	
Saldo de retenciones a período futuro	0,00	**Total Contribuciones RENATRE**	**0,00**
		Total Seg. Sepelio UATRE	**0,00**

VI - LEY DE RIESGOS DE TRABAJO			VII - SEGURO DE VIDA	
Cantidad de CUILES con ART	3	465,00	Cuiles c/S.C.V.O. - Prima	3 - 111,63
Remun. con ART	1.139.970,50	28.385,27	Costo Emisión:	0,00
L.R.T. total a pagar		**28.850,27**	**S.C.V.O. a Pagar:**	**111,63**

Ley 25.922 Encuadre: No Corresponde — Porcentaje: 0,00 — Resultado: 0,00

Ley 27.430 - Monto Total Detraido: 21.011,04

VIII - MONTOS QUE SE INGRESAN

351 - Contribuciones de Seguridad Social	**167.076,28**	302 - Aportes de Obra Social	**22.973,87**
301 - Aportes de Seguridad Social	**131.872,07**	270 - Vales Alimentarios/Cajas de alimentos	**0,00**
360 - Contribuciones RENATRE	**0,00**	312 - L.R.T.	**28.850,27**
352 - Contribuciones de Obra Social	**45.947,77**	028 - Seguro Colectivo de Vida Obligatorio	**111,63**
935 - Seg. Sepelio UATRE	**0,00**		

Forma de Pago: **Efectivo**



ADMINISTRACIÓN FEDERAL DE INGRESOS PÚBLICOS

Presentación de DJ por Internet
Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador: AFIP
Formulario: **931 v4400 - EMPLEADOR DJ MENSUAL-SUSS**
CUIT: **30-71632641-8**
Impuesto: **301 - EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2022-10**
Nro. verificador: 198523
Cantidad de registros: 119

Fecha de Presentación: 2022-11-10 Hora: 15:59:12
Nro. de Transacción: 888950243
Código de Control: wuzR6o
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 20234840577

[F931.cuit.30716326418.fecha.20221110.txt]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[bc4c5beacd0c9f68a0edab4a39c98e1a]
Código de barras para pagar en entidades habilitadas

19313071632641800030110228

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
273240684

Pago de:	EMPLEADORES SICOSS - SALDO DJ
Concepto:	OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Subconcepto:	OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Período Fiscal:	10/2022
Número de VEP:	1020801440
Cuit Contribuyente:	30-71632641-8
Con débito en:	CC$ 191-316-010999/8
Importe:	$396.831,89
Anticipo o cuota:	
Cod.Seg.:	823
Fecha de Pago:	13/11/2022 - 22:05:28

Fuente: Empresa.

2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO

No se detectó información.

3- Situación Comercial

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÜEDAD EN EL MERCADO



Fuente: Empresa.

3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

Mes	Ventas (montos sin impuestos)	Compras (montos sin impuestos)	Moneda
Julio 2022	$ 18 753 458	$ 12 255 601	ARS
Agosto 2022	$ 38 417 891	$ 11 023 603	ARS
Septiembre 2022	$ 6 284 359	$ 7 806 647	ARS
Octubre 2022	$ 8 042 333	$ 11 786 428	ARS
TOTAL	**$ 71 498 041**	**$ 42 872 279**	**ARS**

Fuente: Empresa.

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

La empresa no informó ventas a PAE.

3.4 PROVEEDORES

N°	Nombre y Apellido - Razón Social	Nacionalidad o País de Origen	Tax ID	Monto Anual de Compras	Moneda
1	G Y G OIL SERVICE S.R.L.	Argentina	30-71029033-0	$ 2 811 306	ARS
2	MOLLARES S.R.L.	Argentina	30-70897873-2	$ 2 805 920	ARS
3	PECOM SERVICIOS ENERGIA S.A.	Argentina	30-65442469-8	$ 1 995 209	ARS

Fuente: Empresa.

3.5 CLIENTES

N°	Nombre y Apellido - Razón Social	Nacionalidad o País de Destino	Tax ID	Monto Anual de Ventas	Moneda
1	PETROLERA DEGAB S.A.	Argentina	30-70841925-3	$ 93 472 752	ARS
2	ESTANDAR ENERGY S.A.	Argentina	30-70804410-1	$ 19 335 029	ARS
3	EMPRESA MENDOCINA DE ENERGIA S.A.P.E.M.	Argentina	30-71404774-0	$ 7 585 080	ARS

Fuente: Empresa.



Fuente: Empresa.

3.6 SEGUROS

3.6.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	MUTUAL PETROLEROS
N° de contrato:	5000841
Desde:	26/08/2020 - Alta de afiliación
Hasta:	**Afiliación vigente**

Aseguradora:	MUTUAL PETROLEROS
N° de contrato:	4822103
Desde:	01/07/2019 - Alta de afiliación
Hasta:	31/01/2020 - Rescisión por cese de actividad del empleador

3.6.2 Contratos extinguidos por falta de pago

No se registran contratos extinguidos por falta de pago.

3.6.3 Otros Seguros contratados

N°	Tipo de Seguro	Compañía Aseguradora	Nº Póliza	Suma Asegurada	Moneda
1	RESPONSABILIDAD CIVIL	FEDERACIÓN PATRONAL	2110171	$ 5 000 000	USD
2	AUTOMOTOR	SANCOR SEGUROS	10989665	$ 23 000 000	ARS
3	SEGURO TÉCNICO	SANCOR SEGUROS	170292	$ 15 000 000	ARS
4	SEGURO AMBIENTAL	BOSTÓN SEGUROS	23236	$ 10 779 985	ARS
5	ACCIDENTES PERSONALES	SANCOR SEGUROS	10146947	$ 3 500 000	ARS

Fuente: Empresa.

4- Comercio Exterior

4.1 IMPORTACIONES

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

4.2 EXPORTACIONES

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

5- Situación Bancaria

5.1 CHEQUES RECHAZADOS

No se registran Cheques Rechazados.

5.2 CENTRAL DE DEUDORES

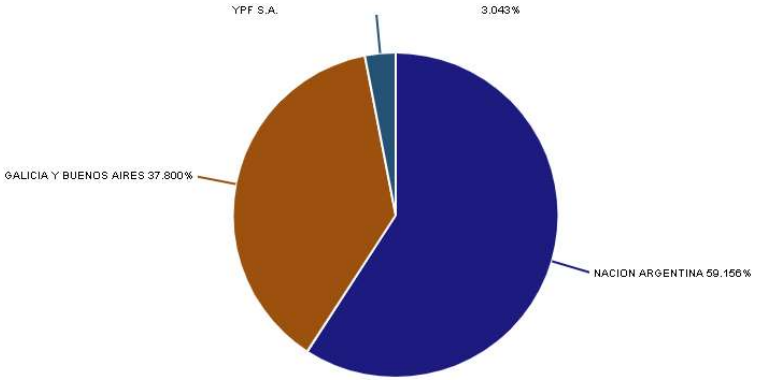
Banco	10/2020	11/2020	12/2020	01/2021	02/2021	03/2021	04/2021	05/2021
NACION ARGENTINA								
YPF S.A.				18	22	57	123	25
GALICIA Y BUENOS AIRES	224	252	219	235	228	349	314	342
TOTAL PERIODO	**224**	**252**	**219**	**253**	**250**	**406**	**437**	**367**

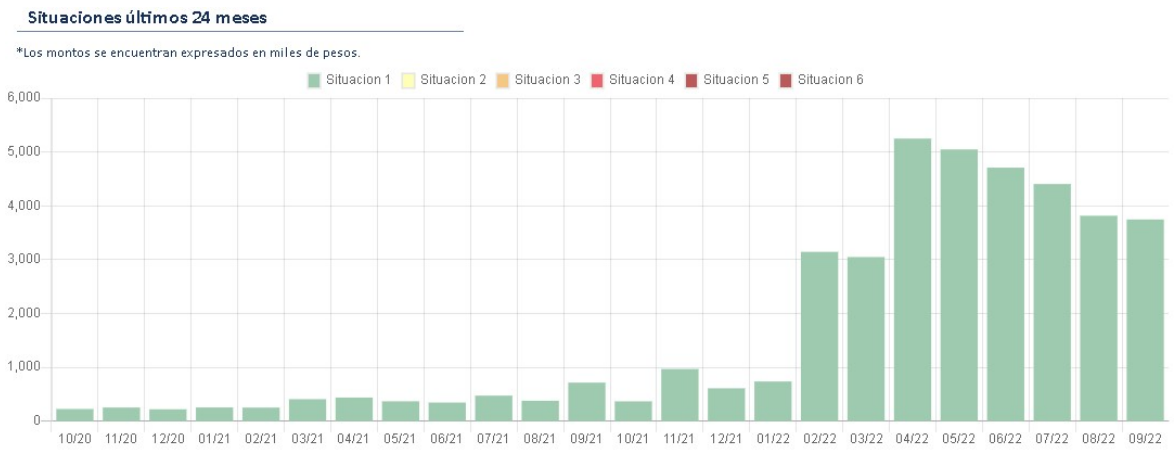
Banco	06/2021	07/2021	08/2021	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022
NACION ARGENTINA								
YPF S.A.	16	28	21	56	34	98	74	72
GALICIA Y BUENOS AIRES	328	444	357	658	332	869	536	664
TOTAL PERIODO	**344**	**472**	**378**	**714**	**366**	**967**	**610**	**736**

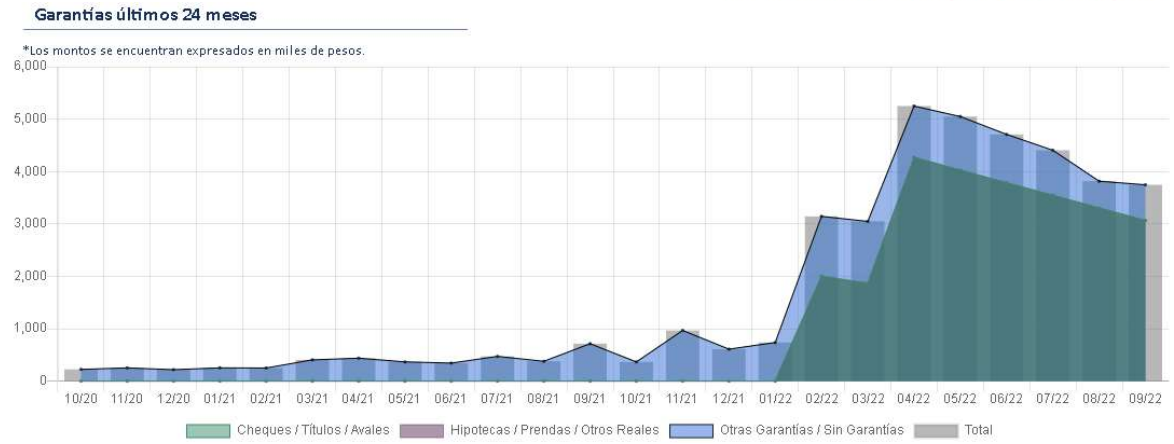
Banco	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022
NACION ARGENTINA			2 570	2 496	2 425	2 356	2 285	2 216
YPF S.A.	408	133	108	120	94	167		114
GALICIA Y BUENOS AIRES	2 736	2 915	2 571	2 432	2 189	1 882	1 530	1 416
TOTAL PERIODO	**3 144**	**3 048**	**5 249**	**5 048**	**4 708**	**4 405**	**3 815**	**3 746**

Importes expresados en Miles de Pesos

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







5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO

N°	Entidad	Deuda	Moneda
1	BANCO NACIÓN	$ 2 013 888	ARS
2	BANCO GALICIA	$ 500 000	ARS
3	BANCO CREDICOOP	$ 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	2019-02
30	IVA	ACTIVO	2019-02
103	REGIMENES DE INFORMACIÓN	ACTIVO	2019-02
211	BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	ACTIVO	2019-02
301	EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL	ACTIVO	2020-08
5900	IIBB CONVENIO MULTILATERAL	ACTIVO	2019-03

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 **21/12/2022** 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.

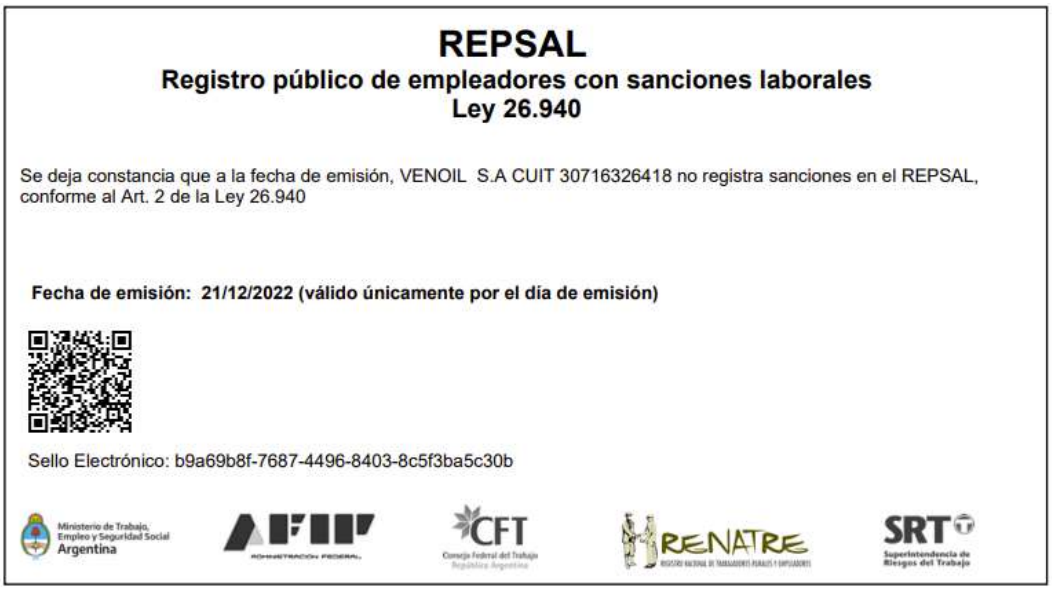
6.3.3 Embargos

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
12-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
01-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
02-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
11-2022	SI	IMPAGO	IMPAGO	IMPAGO

VENOIL S.A., CUIT 30-71632641-8, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 21/12/2022.



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, VENOIL S.A CUIT 30716326418 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 21/12/2022 (válido únicamente por el día de emisión)

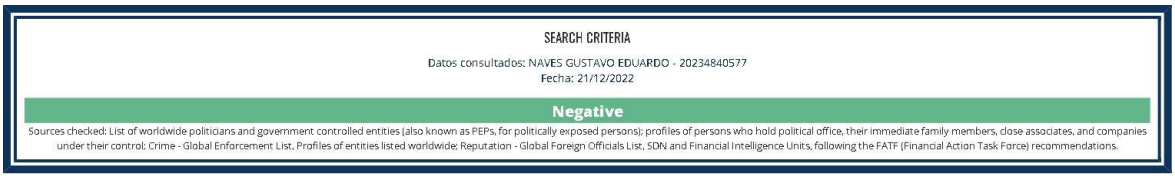
Sello Electrónico: b9a69b8f-7687-4496-8403-8c5f3ba5c30b

Ministerio de Trabajo, Empleo y Seguridad Social Argentina · AFIP · CFT Consejo Federal del Trabajo · RENATRE · SRT Superintendencia de Riesgos del Trabajo

7- INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD







7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA

No se detectó información de prensa negativa.

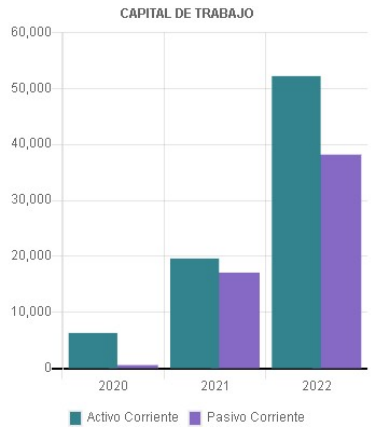
8- Estados Contables

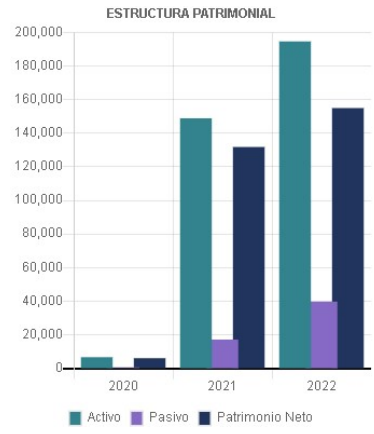
8.1 DATOS CONTABLES

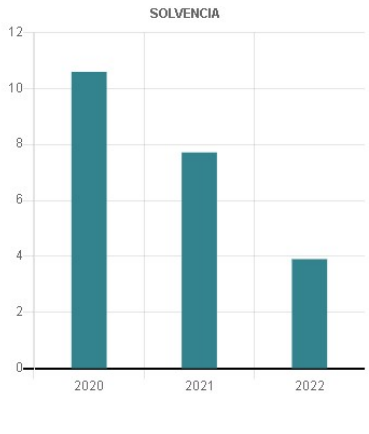
Activo

Fecha Balance	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2022
Caja y Bancos	4 547	6 321	5 014
Inversión corriente	0	4 592	35 455
Ant Créditos por ventas	0	933	4 444
Otros Créditos	1 768	7 765	7 288
Bienes Cambio	0	0	0
Bienes Intangibles	0	0	0
Otros Activos Corrientes	0	0	0
Total De Activo Corriente	6 315	19 610	52 201
Créditos Por Ventas	0	0	0
Otros Créditos No Corrientes	0	0	0
Otras Inversiones No Corrientes	0	0	6 296
Bienes De Uso Valor De Origen	311	136 532	136 706
Depreciación Acumulada	28	12 412	4 565
Bienes De Uso	282	124 120	132 141
Activos Intangibles	0	5 139	4 015
Otros Activos No Corrientes	0	0	0
Total Activo No Corriente	282	129 258	142 452
Total Activo	6 597	148 869	194 653

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



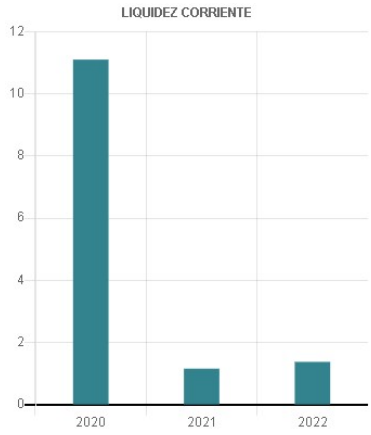


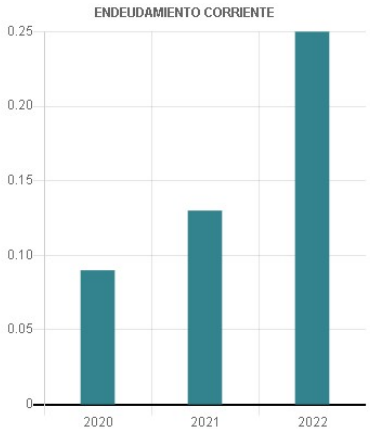


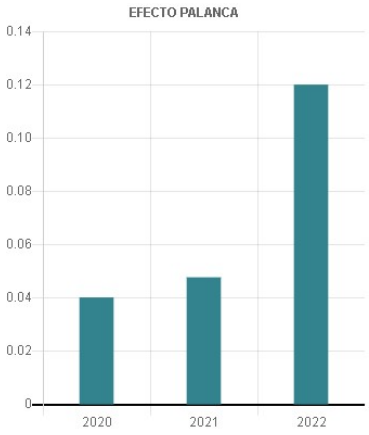
Pasivo / Patrimonio Neto

Fecha Balance	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2022
Cuentas Por Pagar (Deudas Comerciales)	0	1 814	15 433
Préstamos (Deudas Bancarias)	0	0	2 230
Remuneraciones Y Cargas Sociales	0	1 219	1 367
Cargas Fiscales	467	6 393	16 072
Anticipos De Clientes	0	0	0
Otros Pasivos	102	7 663	3 072
Total Pasivo Corriente	569	17 089	38 175
Cuentas Por Pagar	0	0	0
Préstamos	0	0	1 528
Deudas Fiscales	0	0	0
Otros Pasivos (No Corrientes)	0	0	0
Previsiones	0	0	0
Total Pasivo No Corriente	0	0	1 528
Total Pasivo	569	17 089	39 702
Capital Social	4 832	40 721	40 721
Resultados No Asignados	1 196	91 059	114 229
Patrimonio Neto	6 028	131 780	154 950

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



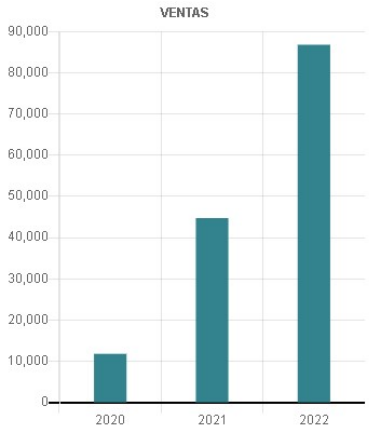


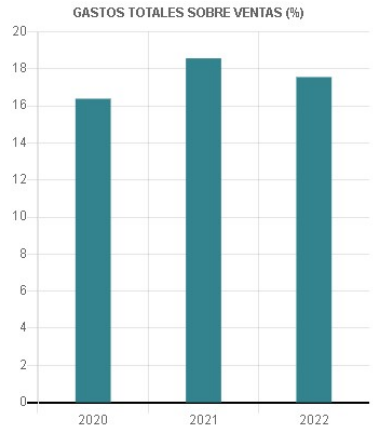


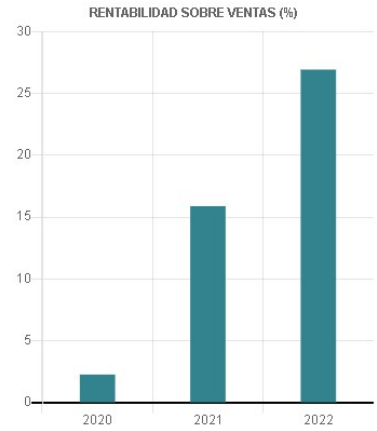
Estado de Resultados

Fecha Balance	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2022
Ventas	11 772	44 746	86 829
Compras Del Ejercicio	8 188	20 376	49 687
Costos de las mercaderías, productos, servicios vendidos	8 188	20 376	49 687
Resultado Bruto	3 584	24 370	37 142
Amortizaciones	36	711	3 778
Gastos de Comercialización	584	2 125	3 000
Gastos de Administración	1 288	6 009	12 048
Gastos Financieros	57	171	191
Otros Ingresos	0	8	1 361
Otros Egresos	0	0	0
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo result.por exposición a inflación)	-748	-5 591	8 774
Impuesto a las Ganancias	642	3 374	8 656
Resultado	265	7 107	23 384

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos







Indices de Gestión

Análisis Patrimonial

Fecha Balance	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2022
Solvencia Patrimonial Patrimonio Neto / Pasivo Total	10,59	7,71	3,90
Endeudamiento Total Pasivo Total / Patrimonio Neto	0,09	0,13	0,26
Endeudamiento Corriente Pasivo Corriente / Patrimonio Neto	0,09	0,13	0,25
Capital de Trabajo Activo Corriente - Pasivo Corriente	5 745,70	2 521,28	14 025,95

Análisis Financiero

Fecha Balance	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2022
Liquidez Corriente Activo Corriente / Pasivo Corriente	11,10	1,15	1,37
Liquidez Seca (Prueba Acida) (Activo Corriente – Bienes de Cambio) / Pasivo Corriente	11,10	1,15	1,37
Rotación de Créditos Ventas / Créditos por Ventas	0,00	47,97	19,54
Rotación de Pasivo Corriente (Pasivo Corriente * 365) / ((Compras + Gastos) * 1.21)	16,97	179,73	177,37
Rotación De Inventarios Costo Mercaderías / Bs. de Cambio	0,00	0,00	0,00
Rotación de Activos Ventas / Activo Total	1,78	0,30	0,45
Rotación de Activo Fijo Ventas / Bs. de Uso	41,69	0,36	0,66
Préstamos sobre Patrimonio Neto Préstamos / Patrimonio Neto	0,00	0,00	0,02
Meses de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 12) / Ventas	0,00	0,00	0,52
Dias de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 365) / Ventas	0,00	0,00	15,80

Análisis de Rentabilidad

Fecha Balance	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2022
Margen Bruto (Resultado Bruto / Ventas) * 100	30,44	54,46	42,78
Margen Neto (Resultado Neto / Ventas) * 100	2,25	15,88	26,93
Margen Operativo (Resultado Neto + Otros Egresos – Otros Ingresos) / Ventas * 100	2,25	15,87	25,36
EBIT Resultado Bruto - Amortizacions - Gastos de comercialización - Gastos de Administración	1 675 965	15 524 493	18 316 111
EBIT/Ventas (EBIT/Ventas)*100	14,24	34,69	21,09
Margen s/ Patrimonio (Resultado Neto / Patrimonio Neto) * 100	0,04	0,05	0,15
Margen s/ Activo (Resultado Neto / Activo Total) * 100	4,02	4,77	12,01
EBITDA Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias	999 470	11 362 803	36 008 321
EBITDA / Pasivo (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Pasivo Total	1,76	0,66	0,91
EBITDA / Ventas (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Ventas	0,08	0,25	0,41
EBITDA / Intereses (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Gastos Financieros	17,66	66,46	188,69

Análisis de Eficiencia

Fecha Balance	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2022
Gastos Financieros / Ventas Gastos Financieros / Ventas	0,00	0,00	0,00
Gastos Comerciales / Ventas Gastos Comerciales / Ventas	0,05	0,05	0,03
Gastos de Administración / Ventas Gastos de Administración / Ventas	0,11	0,13	0,14
Gastos Totales / Ventas (Gastos de Administración + Gastos Financieros + Gastos Comerciales) / Ventas	0,16	0,19	0,18
Inversiones en Bienes De Uso (Patrimonio Neto / Bs. de Uso) * 100	21,35	1,06	1,17
Vida Restante de los Bienes de Uso Bienes de Uso / Amortizaciones	7,86	174,66	34,97

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 2020, 2021 y 2022 (fecha de cierre 30/06). Información auditada sin salvedades.

Principales indicadores

Económicos:

- Las Ventas del ejercicio cerrado 06/2022 alcanzaron a un total de $86.8 Millones vs $44.7 Millones en el ejercicio anterior, evidenciándose un incremento interanual del 94.05%.
- Los Costos Directos aumentaron su incidencia sobre las Ventas del 45.5% al 57.2% mientras que los Gastos de Estructura redujeron levemente su participación, pasando del 18.2% al 17.3%.
- En la parte no operativa del cuadro de resultados imputaron Ingresos Netos por $10.1 Millones (11.7% s/ventas) correspondientes a Resultados Financieros y por Tenencia incluido RECPAM, Conceptos Varios y Resultado Participación UT.
- De acuerdo con lo expuesto en los párrafos precedentes, se registró una Ganancia Final de $23.4 Millones, cifra que representó el 26.9% de las Ventas vs una Ganancia de $7.1 Millones (15.9% s/ventas) en el ejercicio anterior.

En resumen, la compañía presentó a 06/2022 notable incremento de la Facturación, aumento de Costos Directos y reducción de Gastos de Estructura, con muy buen Resultado Final Positivo.

Financieros.

- El indicador de Liquidez Corriente pasó de 1.15 a 1.37, permaneciendo en valores muy satisfactorios.
- El Capital de Trabajo fue $14.0 Millones, representando el 7.2% s/Activo, considerándose ajustada la relación.

En resumen, la situación financiera resultó dispar, con muy buena liquidez y Capital de Trabajo ajustado.

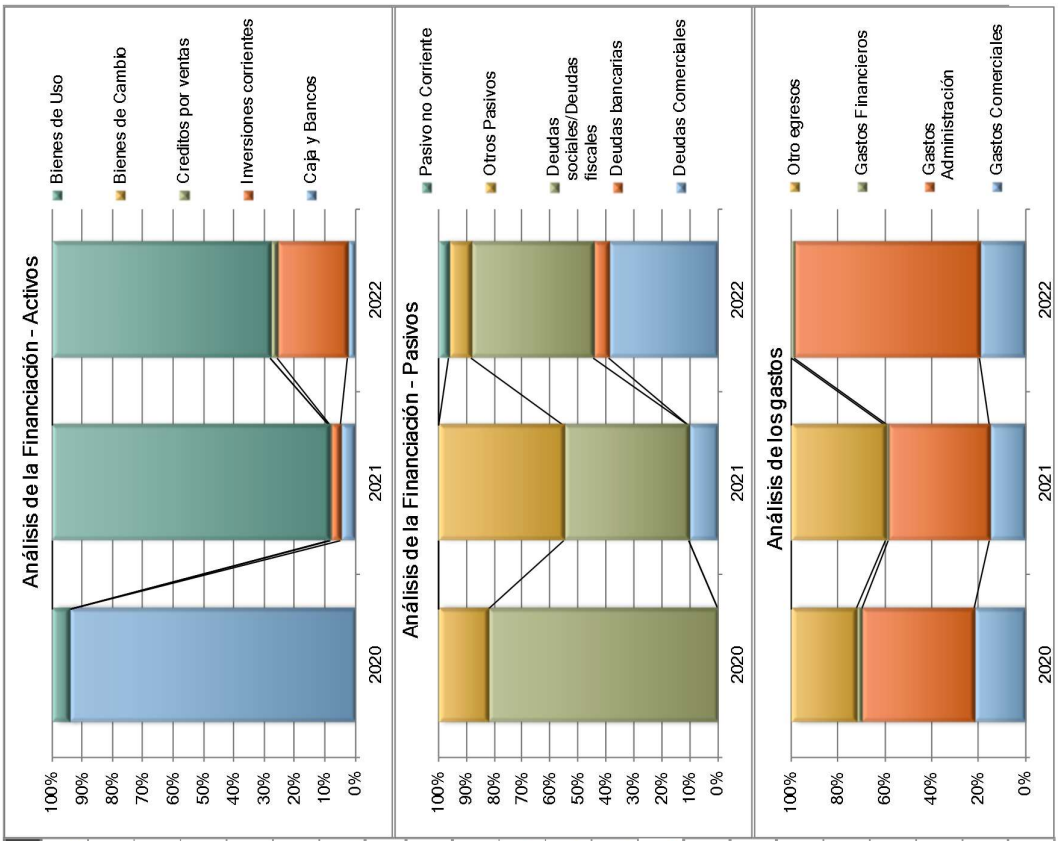
Patrimoniales:

- El Patrimonio Neto a 06/2022 fue $154.9 Millones ($131.8 Millones en el ejercicio anterior). Del total del PN sólo $40.7 Millones corresponden a Capital y Ajuste de Capital considerándose débil la conformación.
- La estructura de financiamiento mostraba que el Pasivo representaba el 20.4% del Activo (11.5% en el ejercicio anterior) siendo las Deudas Comerciales y las Fiscales exigibles a Corto Plazo las principales fuentes de apalancamiento.
- La Solvencia Patrimonial pasó de 7.71 a 3.90, disminuyendo, pero manteniéndose dentro de valores excelentes. El Endeudamiento Corriente aumentó de 0.13 a 0.26, permaneciendo en valores óptimos.

En resumen, la situación Patrimonial resultó dispar con muy buenos niveles de Solvencia y Endeudamiento y escasa capitalización.

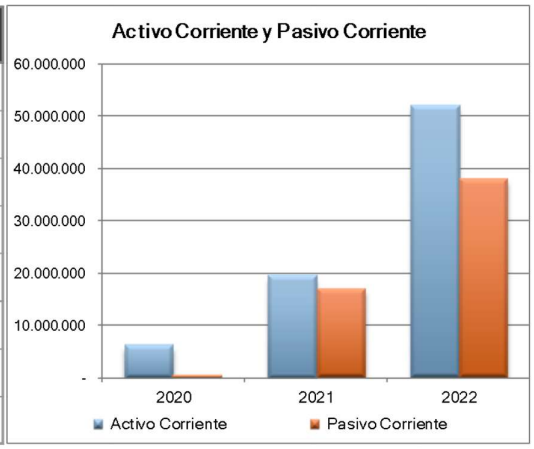
8.2 ANÁLISIS VERTICAL

Períodos Analizados				2020/2021/2022
Concept	jun-20	jun-21	jun-22	
Caja y Bancos	4.546.661	6.320.823	5.013.526	
Inversiones corrientes	-	4.591.512	41.750.884	
Creditos por ventas	-	932.866	4.444.169	
Otros Créditos	1.768.102	7.765.268	7.287.672	
Bienes de Cambio	-	-	-	
Bienes de Uso	282.389	124.119.659	132.141.278	
Otros activos corrientes	-	5.138.748	4.014.996	
Activo Corriente	6.597.152	148.868.876	194.652.525	
Deudas Comerciales	-	1.814.422	15.432.661	
Deudas bancarias	-	-	2.230.347	
Deudas sociales/Deudas fiscales	466.956	7.611.873	17.439.577	
Otros Pasivos	102.109	7.662.899	3.072.039	
Pasivo no Corriente	-	-	1.527.778	
Pasivo	569.066	17.089.194	39.702.401	
Gastos Comerciales	584.122	2.125.433	2.999.661	
Gastos Administración	1.287.811	6.009.478	12.047.880	
Gastos Financieros	56.602	170.961	190.832	
Otro egresos	748.350	5.590.758	-	
Impuesto a las ganancias	641.785	3.374.329	8.655.545	
Total	3.318.670	17.270.959	23.893.918	

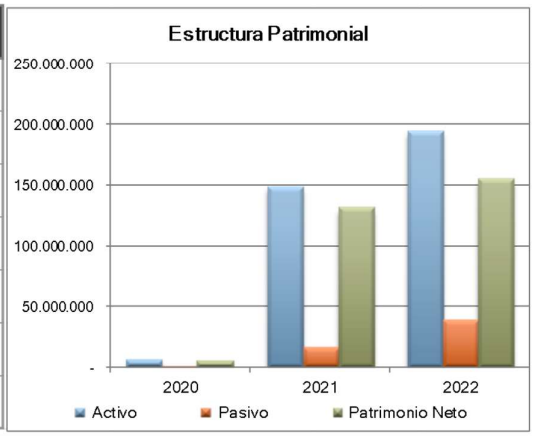


8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL

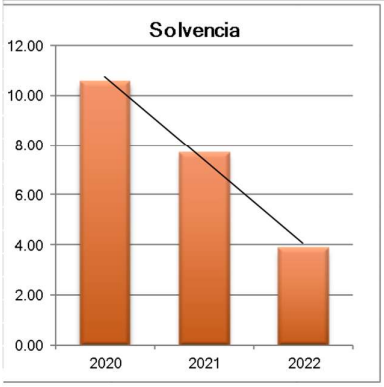
Períodos Analizados	2020/2021/2022		
Analisis Patrimonial	jun-20	jun-21	jun-22
Solvencia	10.59	7.71	3.90
Patrimonio Neto sobre Activo	91%	89%	80%
Endeudamiento corriente	0.09	0.13	0.25
Capital corriente	0.87	0.02	0.07
Activo no Cte sobre Activo	4%	87%	73%
Financiación del activo no cte.	21.35	1.02	1.10
Deuda bancaria sobre Pasivo	0%	0%	9%
Deudas Comerciales sobre Pasivo	0%	11%	39%

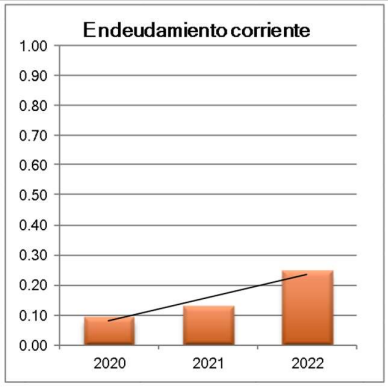


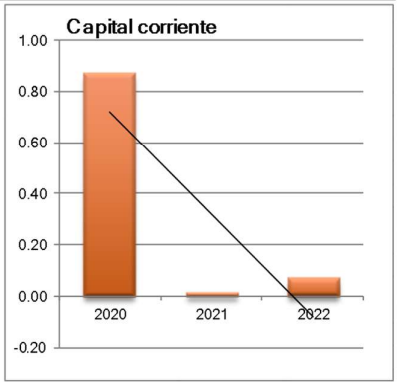
Info	jun-20	jun-21	jun-22
Activo Corriente	$ 6.314.763	$ 19.610.470	$ 52.200.577
Activo no Corriente	$ 282.389	$ 129.258.407	$ 142.451.948
Activo	$ 6.597.152	$ 148.868.877	$ 194.652.525
Pasivo Corriente	$ 569.066	$ 17.089.194	$ 38.174.624
Pasivo no Corriente	$ -	$ -	$ 1.527.778
Pasivo	$ 569.066	$ 17.089.194	$ 39.702.401
Patrimonio Neto	$ 6.028.086	$ 131.779.683	$ 154.950.123



Trends







Importes Expresados en Miles de Pesos

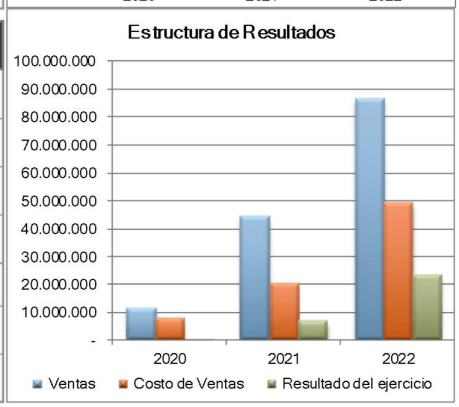
8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD

Períodos Analizados	2020/2021/2022

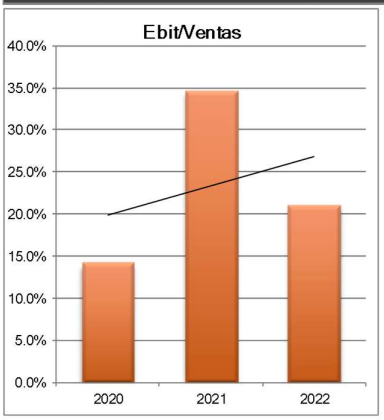
Análisis de rentabilidad	jun-20	jun-21	jun-22
Rentabilidad de la inversión total	4.4%	5.4%	15.1%
Rentabilidad ordinaria de la inversión	16.0%	8.1%	20.8%
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	14.6%	7.2%	16.6%
Resultado bruto sobre ventas	30.4%	54.5%	42.8%
Rentabilidad sobre Ventas	2.3%	15.9%	26.9%
Costo del financiamiento	9.9%	1.0%	0.5%

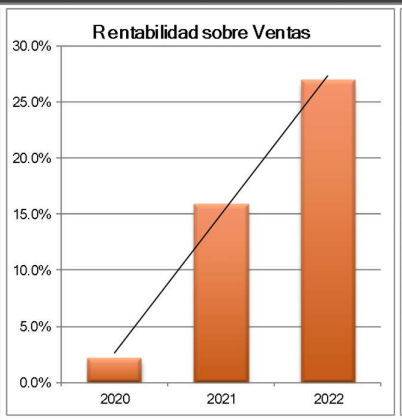


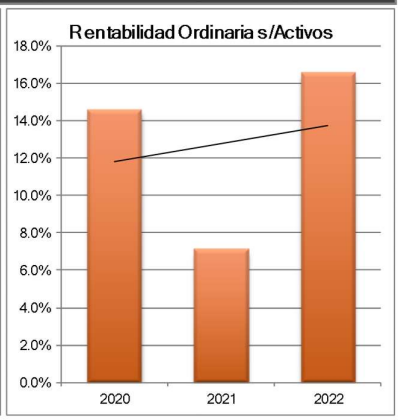
Info	jun-20	jun-21	jun-22
Ventas	$ 11.771.607	$ 44.745.959	$ 86.828.809
Costo de Ventas	$ 8.187.782	$ 20.375.907	$ 49.686.829
Resultado del ejercicio	$ 265.155	$ 7.106.865	$ 23.383.618
Ebit	$ 1.675.965	$ 15.524.493	$ 18.316.112
Ebit/Ventas	14.2%	34.7%	21.1%
EBITDA/Ventas	0.08	0.25	0.41
EBITDA/Intereses	17.66	66.46	188.69



Trends



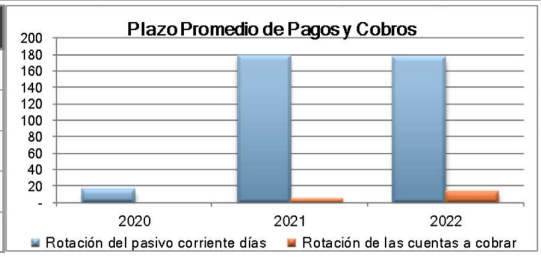




Importes Expresados en Miles de Pesos

8.5 ANÁLISIS FINANCIERO

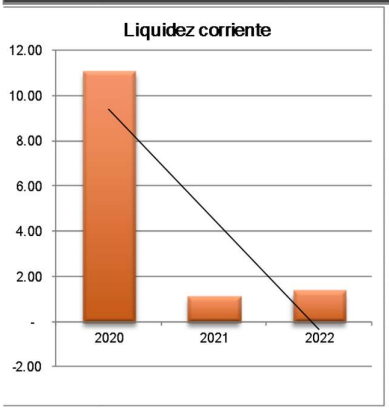
Períodos Analizados				2020/2021/2022
Analisis Financiero	jun-20	jun-21	jun-22	
Liquidez corriente	11.10	1.15	1.37	
Liquidez acida	11.10	1.15	1.37	
Rotación del pasivo corriente días	17	180	177	
Rotación de las cuentas a cobrar	-	6	15	
Efecto Palanca	0.04	0.05	0.12	

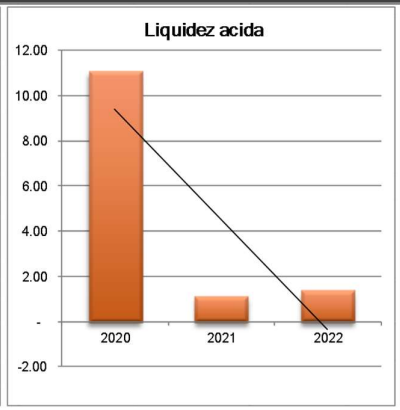


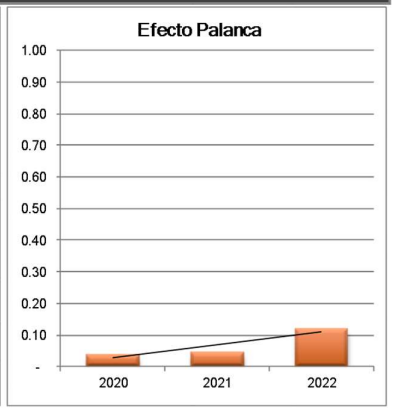
Info	jun-20	jun-21	jun-22
Caja y Bancos	4.546.661	6.320.823	5.013.526
Creditos por ventas	-	932.866	4.444.169
Deudas Comerciales	-	1.814.422	15.432.661
Deudas bancarias	-	-	2.230.347
Deuda Financiera s/ P.Neto	-	-	0

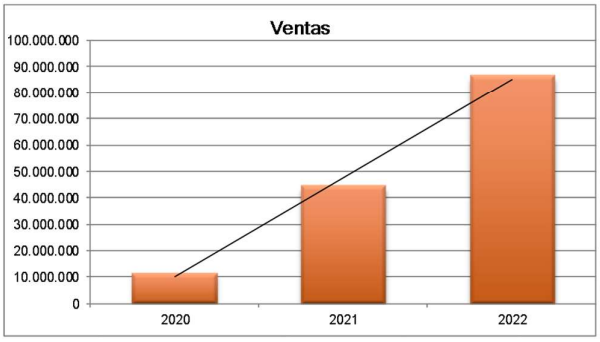


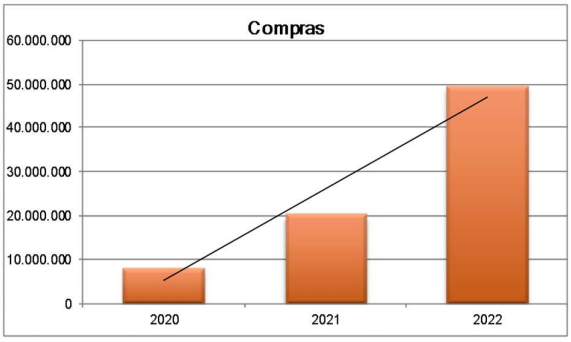
Trends







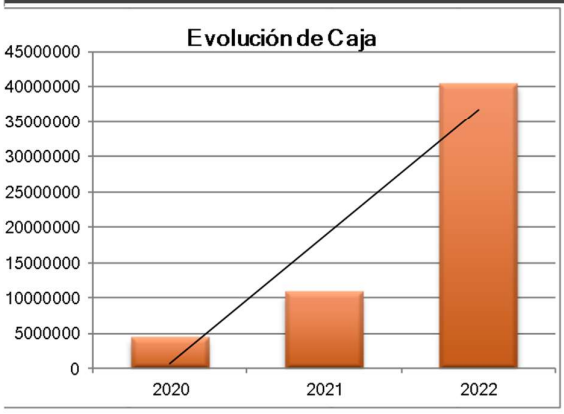


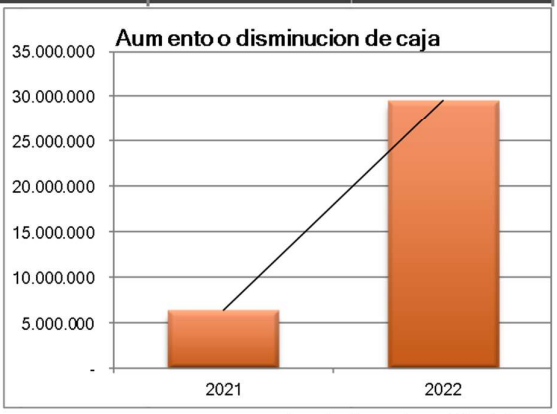


Importes Expresados en Miles de Pesos

8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS

Períodos Analizados	2020/2021/2022	
Análisis del Flujo de fondos	**jun-21**	**jun-22**
Resultado del ejercicio	**$ 7.106.865.00**	**$ 23.383.618.00**
Amortizaciones de Bienes de Uso	$ 710.648.00	$ 3.778.327.00
Depreciacion de Intangibles	$ -	$ -
Generación interna de fondos	**$ 7.817.513.00**	**$ 27.161.945.00**
Variación de créditos por ventas	$ -932.866.00	$ -3.511.303.00
Variación de otros créditos	$ -5.997.166.00	$ 477.596.00
Variación de Bienes de Cambio	$ -	$ -
Variación de otros activos corrientes	$ -5.138.748.00	$ -5.171.923.00
Variación de cuentas a pagar	$ 1.814.422.00	$ 13.618.239.00
Variación de deudas sociales	$ 1.218.563.00	$ 148.652.00
Variación de deudas fiscales	$ 5.926.354.00	$ 9.679.052.00
Variación de otras deudas	$ 7.560.790.00	$ -4.590.860.00
Variación de previsiones para contingencias	$ -	$ -
Ajuste		
Flujo de fondos operativos netos	**$ 12.268.862.00**	**$ 37.811.398.00**
AREA/Dividendos pagados / Honorarios	$ 82.756.301.00	$ -213.177.00
Aporte de capital / Ajustes AREA	$ 35.888.431.00	$ -
Adquisicion de Bienes de Uso	$ -124.547.918.00	$ -11.799.946.00
Flujo de fondos antes de la financiación	**$ 6.365.676.00**	**$ 25.798.275.00**
Variacion de deudas financieras corrientes	$ -	$ 2.230.347.00
Variacion de deudas financieras no corrientes	$ -	$ 1.527.778.00
Aumento o disminucion de caja	**$ 6.365.676.00**	**$ 29.556.400.00**





Importes Expresados en Miles de Pesos

8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN

Datos Estadísticos			Niveles de Crédito teóricos s/Balance		
Ventas Mensuales	7.235.734	$	S/Patrimonio Neto	7.489.359	$
Compras Mensuales	4.140.569	$	S/Capital de Trabajo	549.124	$
Modo de Cobro s/Balance	12	días	S/Activos Líquidos	324.561	$
Modo de Pago s/Balance	162	días	S/Variables Combinadas	1.892.046	$

Plazo		15	30	45	60	90	120
Dependencia Máxima Aceptada	90%	3.545.871	7.091.743	10.637.614	14.183.486	21.275.229	28.366.972
	80%	3.151.886	6.303.772	9.455.657	12.607.543	18.911.315	25.215.086
	65%	2.560.907	5.121.814	7.682.722	10.243.629	15.365.443	20.487.257
	50%	1.969.929	3.939.857	5.909.786	7.879.714	11.819.572	15.759.429
	40%	1.575.943	3.151.886	4.727.829	6.303.772	9.455.657	12.607.543
	30%	1.181.957	2.363.914	3.545.871	4.727.829	7.091.743	9.455.657
	20%	787.971	1.575.943	2.363.914	3.151.886	4.727.829	6.303.772
	10%	393.986	787.971	1.181.957	1.575.943	2.363.914	3.151.886
	2%	78.797	157.594	236.391	315.189	472.783	630.377

Importes Expresados en Miles de Pesos + Tax 21%

8.8 SCORE DE BALANCE

Períodos Analizados				2020/2021/2022			
Concepto	Expresado por	Valor	Grade	Concepto	Expresado por	Valor	Grade
Analisis Patrimonial				**Analisis Financiero**			
Solvencia	ratio	5.33	10	Liquidez corriente	ratio	2.30	10
Endeudamiento corriente	ratio	0.21	10	Liquidez acida	ratio	2.30	10
Capital corriente	%	14.1%	4	Rotación del pasivo corriente días	días	162	3
Activo no Cte sobre Activo	%	69.0%	2	Rotación de las cuentas a cobrar	días	12	10
Financiación del activo no cte.	ratio	3.11	10	Efecto Palanca	ratio	0.10	10
Deuda bancaria sobre Pasivo	%	6.6%	10	**Analisis de Eficiencia**			
Deudas Comerciales sobre Pasivo	%	29.3%	8	Gastos Financieros sobre Ventas	%	0.3%	10
Análisis de rentabilidad				Gastos Comerciales sobre Ventas	%	3.9%	10
Rentabilidad de la inversión total	%	12.1%	6	Gastos Administración sobre Ventas	%	13.5%	8
Rentabilidad ordinaria de la inversión	%	17.8%	6	Gastos Totales sobre Ventas	%	17.6%	10
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	%	14.5%	4	Vida restante de Bienes de Uso	años	60	10
Resultado bruto sobre ventas	%	43.9%	10	Rotación de bienes de cambio	días	-	10
Rentabilidad sobre Ventas	%	22.3%	10	Rotación del activo	veces	0.61	1
Costo del financiamiento	%	1.5%	10	Total			
Ebit/Ventas	%	23.1%	10	89.00			
EBITDA/Ventas	%	35.0%	10				
EBITDA/Intereses	%	147.14	10				

