DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

OILSTONE ENERGIA S.A.

Informe realizado a pedido de YPF SA

ARGENTINA

Octubre 2021

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

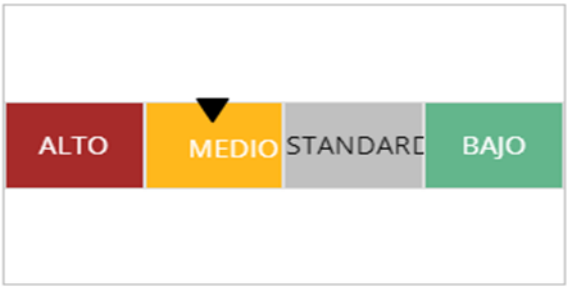
1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN



Score



Nivel de Riesgo



1.2. CONCLUSIÓN:

OILSTONE ENERGÍA S.A. es una empresa petrolera Argentina independiente que opera desde el año 2010, dedicada a la exploración y producción de hidrocarburos. No se detectó información societaria. Los principales directivos de la compañía no poseen antecedentes comerciales negativos, aunque 3 de ellos figuran en listas como Relacionados y 1 como Sujeto Obligado. De acuerdo con fuentes externas poseen aproximadamente 300 empleados registrados. Tienen afiliación vigente con SWISS MEDICAL ART. No presenta deuda exigible de Aportes y Contribuciones a la Seguridad Social según información de AFIP, como tampoco presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL. No registran cheques rechazados por Sin Fondos, sin embargo, y desde hace 1 año, se observan situaciones con problemas en la central de Deudores, estando actualmente en Situación 2 y 3 por más de $2500 Millones. No se detectaron juicios en su contra. El Informe Estado de Deuda Agencia de Recaudación de la Pcia. de Bs. As. indica que es un contribuyente sin deuda. No se detectó información contable.
Ante lo dicho, recomendamos extrema cautela ante su situación bancaria.

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 6
2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 6
2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 7
2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional 7
2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias 7
2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS 8
2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 8
2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 8
2.7.1 Socios / Accionistas 8
2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 8
2.7.3 Directivos 8
2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos 10
2.8 ACTIVOS 14
2.8.1 Inmuebles 14
2.8.2 Rodados 14
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 15
2.10 CERTIFICACIONES 21
2.10.1 Certificaciones de Calidad 21
2.10.2 Distinciones Obtenidas 21
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 22
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 22

3- SITUACIÓN COMERCIAL 23

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO 23
3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 23
3.3 VENTAS A YPF 23
3.4 COMPRAS ANUALES 23
3.5 PROVEEDORES 23
3.6 CLIENTES 23
3.7 SEGUROS 24
3.7.1 Registro de contratos con las ART 24
3.7.2 Contratos extinguidos por falta de pago 24
3.7.3 Otros Seguros contratados 24

4- COMERCIO EXTERIOR 25

4.1 IMPORTACIONES 25
4.2 EXPORTACIONES 25

5- SITUACIÓN BANCARIA 26

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 26
5.2 CENTRAL DE DEUDORES 26
5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 27

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 28

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO (*) 28
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE (*) 28
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 28
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 28
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 29
6.3.3 Embargos 29
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 30
6.3.5 Deuda exigible en Aportes y Contribuciones de Seguridad Social 30

7- INTEGRIDAD 31

7.1 INTEGRIDAD 31
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 32

8- ESTADOS CONTABLES 33

8.1 DATOS CONTABLES 33

2- Datos Organizacionales

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	OILSTONE ENERGIA S.A.
CUIT	30-71173275-2.
Domicilio	HIPOLITO YRIGOYEN 615 PISO 5 DPTO. E, (1086), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Posibles teléfonos	52447888
Actividad	061000 - EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO 062000 - EXTRACCIÓN DE GAS NATURAL 091000 - SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL 493200 - SERVICIO DE TRANSPORTE POR GASODUCTOS
Forma Jurídica	SOC. ANONIMA
Fecha de Inscripcion	24/02/2011
Fecha de Contrato Social	15/10/2010
Capital	$ 100 000
Cantidad Empleados	270 Aprox.
Domicilio Legal	HIPOLITO YRIGOYEN 615 PISO 5 DPTO. E, (1086), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Otros posibles domicilios, vinculados, o eventuales.	SARMIENTO 1230 PISO 9§, (1041), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

Fundada en 2010 en Argentina, OILSTONE ENERGÍA S.A. es una petrolera independiente de exploración y producción de hidrocarburos.
Es una compañía sólida, profesional y flexible, cuya producción de petróleo y gas natural ha crecido, desde sus inicios, de forma ininterrumpida.
En la actualidad, OILSTONE está integrada por 300 personas que operan 12 concesiones sobre un área cuya superficie es de 2.500km2.

2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

Misión
“Producir los hidrocarburos necesarios para el desarrollo de las economías, en un marco de respeto al ambiente y cumpliendo estrictas normas de seguridad laboral. “

Visión
“Operar yacimientos en Argentina y en la región, aplicando todas las capacidades y recursos que actualmente posee la Compañía.”

2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS

2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional

No se detectó información.

2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias

ADMINISTRACION FEDERAL DE INGRESOS PUBLICOS

CONSTANCIA DE INSCRIPCION

OILSTONE ENERGIA S.A. CUIT: ***30-71173275-2***

Forma Jurídica: ***SOC. ANONIMA***

Fecha Contrato Social: ***15-10-2010***

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 754	11-2018
SIRE - IVA - 499	03-2021
SIRE - IVA - 831	08-2020
SICORE - RETENCIONES Y PERCEPC - 777	02-2013
GANANCIAS SOCIEDADES	02-2011
IVA	02-2011
REG. INF. - PARTICIPACIONES SOCIETARIAS	02-2011
REG. INF. - PRESENTACION DE ESTADOS CONTABLES EN FORMATO PDF	02-2011
RECARGO SOBRE EL GAS NATURAL	01-2016
BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	01-2012
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 21	09-2014
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 30	09-2014
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 40	09-2014
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 78	09-2014
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 94	09-2014
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 95	09-2014
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 116	09-2014
REG. SEG. SOCIAL EMPLEADOR	05-2011

****

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:	*61000 (F-883) EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO*	Mes de inicio: *11/2013*
Secundaria(s):	*62000 (F-883) EXTRACCIÓN DE GAS NATURAL*	Mes de inicio: *11/2013*
	91000 (F-883) SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL	Mes de inicio: *07/2016*
	493200 (F-883) SERVICIO DE TRANSPORTE POR GASODUCTOS	Mes de inicio: *07/2018*

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

DOMICILIO FISCAL - AFIP

ALEM LEANDRO N. AV. 449 Piso:6
1003-CIUDAD AUTONOMA BUENOS AIRES

Vigencia de la presente constancia: ***04-10-2021*** a ***03-11-2021*** Hora **11:29:47** Verificador **104732217733**

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**.

Fuente: Externa

2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS



NOMBRE: OILSTONE
TIPO: MIXTA
CLASE: 4, 37, 42
ACTA: 3453394
BOLETÍN: 4113
PUBLICACIÓN: 20/01/2016

NOMBRE: OILSTONE
TIPO: DENOMINATIVA
CLASE: 4, 37, 42
ACTA: 3453397
BOLETÍN: 4113
PUBLICACIÓN: 20/01/2016

NOMBRE: OILSTONE ENERGIA
TIPO: DENOMINATIVA
CLASE: 4, 37, 42
ACTA: 3453400
BOLETÍN: 4113
PUBLICACIÓN: 20/01/2016

2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA

No se detectó información.

2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES

2.7.1 Socios / Accionistas

No se detectó información.

2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

No se detectó información.

2.7.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad	Tax ID	Cargo
GARZON DUARTE DIEGO	Argentina	20169051101	Presidente
RUSSO MAURICIO GERARDO	Argentina	20184722411	Vice-Presidente
TERRACINI AUGUSTO GIGIO EDUARD	Argentina	20146214895	Director Titular
ARAGON EDUARDO RODOLFO	Argentina	20140485358	Director Titular
CHIARA PABLO MARIANO	Argentina	20257055699	Director Suplente
TABOADA RICARDO	Argentina	20082517112	Síndico Titular
CRESPO PABLO LUIS	Argentina	20169069108	Síndico Suplente

Fuente: Externa

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

TABOADA RICARDO
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: PROQUIAL SA
CUIT : 30620161116

TERRACINI AUGUSTO GIGIO EDUARD
AUTORIDAD IGJ DE: HOPMEADOW HOLDING S.A (desde 04-2021)
CUIT : 30707276351

TERRACINI AUGUSTO GIGIO EDUARD
EX-PRESIDENTE DE: GALICIA SEGUROS S.A.U. (desde 10-1999)
CUIT : 30687145522

GARZON DUARTE DIEGO
AUTORIDAD IGJ DE: ZECAM SA (desde 04-2021)
CUIT : 30708983515

GARZON DUARTE DIEGO
AUTORIDAD IGJ DE: GATE INVERSIONES Y NEGOCIOS SA (desde 04-2021)
CUIT : 30709053147

GARZON DUARTE DIEGO
AUTORIDAD IGJ DE: CEDECE SRL (desde 04-2021)
CUIT : 30709155829

GARZON DUARTE DIEGO
AUTORIDAD IGJ DE: FUNDACION SAN JUAN EL PRECURSOR
CUIT : 33653245349

GARZON DUARTE DIEGO
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: SZA SA (desde 09-2004)
CUIT : 30708982004

GARZON DUARTE DIEGO
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: GAS ARGENTINO SA
CUIT : 33658521549

GARZON DUARTE DIEGO
DIRECTOR/A TITULAR DE: METROGAS S A
CUIT : 30657863676

GARZON DUARTE DIEGO
DIRECTOR/A TITULAR DE: GASODUCTO GASANDES ARGENTINA S A (desde 05-2005)
CUIT : 30681498245

GARZON DUARTE DIEGO
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: ZECAM SA (desde 09-2004)
CUIT : 30708983515

GARZON DUARTE DIEGO
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: COMPAÑIA GENERAL DE COMBUSTIBLES SOCIEDAD ANONIMA (desde 04-2003)
CUIT : 30506733932

GARZON DUARTE DIEGO
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S A
CUIT : 30657863056

GARZON DUARTE DIEGO
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: NATURGY BAN S.A
CUIT : 30657864117

GARZON DUARTE DIEGO
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: GASINVEST SA
CUIT : 30660687501

GARZON DUARTE DIEGO
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: PUMA ENERGY S A
CUIT : 30693216474

GARZON DUARTE DIEGO
EX-LIQUIDADOR/A DE: BONNAR S A
CUIT : 30628654545

GARZON DUARTE DIEGO
EX-PRESIDENTE DE: GATE INVERSIONES Y NEGOCIOS SA (desde 09-2004)
CUIT : 30709053147

GARZON DUARTE DIEGO
EX-SINDICO SUPLENTE DE: PARAFINA DEL PLATA S A C I
CUIT : 30502469262

GARZON DUARTE DIEGO
EX-SINDICO SUPLENTE DE: CPC S A
CUIT : 30598652011

GARZON DUARTE DIEGO
EX-SINDICO SUPLENTE DE: COMERCIAL DEL PLATA CONSTRUCCIONES S A EMACO S A U T E
CUIT : 30648606792

GARZON DUARTE DIEGO
EX-SINDICO TITULAR DE: DESTILERIA ARGENTINA DE PETROLEO SA
CUIT : 30550255339

GARZON DUARTE DIEGO
EX-SINDICO TITULAR DE: EG3 SA
CUIT : 30678571888

GARZON DUARTE DIEGO
EX-SOCIA/O DE: CEDECE SRL (desde 10-2004)
CUIT : 30709155829

GARZON DUARTE DIEGO
EX-VICE-PRESIDENTE DE: TRANSCOGAS INVERSORA SA (desde 04-2003)
CUIT : 30663393002

GARZON DUARTE DIEGO
PRESIDENTE DE: DIADEMA DEL NORTE S A (desde 01-2004)
CUIT : 33682423329

GARZON DUARTE DIEGO
SOCIA/O DE: ASOCIACION CIVIL SAN ISIDRO GOLF CLUB (desde 04-2021)
CUIT : 30525600420

GARZON DUARTE DIEGO
VOCAL TITULAR DE: INSTITUTO ARGENTINO DEL PETROLEO Y DEL GAS
CUIT : 30537724001

CRESPO PABLO LUIS
AUTORIDAD IGJ DE: AUREN ARGENTINA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30711328307

2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos

GARZON DUARTE DIEGO - 20169051101

SCORE

73.1

GARZON DUARTE DIEGO

FECHA NACIMIENTO:	20/08/1964
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	**1 097 000**
BANCOS	**1**
ANTIGUEDAD SIT. 1	**05/2017**

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:
LINIERS 2456, (1642), SAN ISIDRO, BUENOS AIRES, ARGENTINA
FISCAL:
YRIGOYEN HIPOLITO 615 PISO:5 DPTO:E, (1086), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
OTROS:
SUIPACHA 1230 9* B, (1011), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
OBISPO CLARA 189, (5000), CORDOBA, CORDOBA, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	OILSTONE ENERGIA S.A. (04/2021)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/01/1995

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

RUSSO MAURICIO GERARDO - 20184722411

SCORE

76.5

RUSSO MAURICIO GERARDO

FECHA NACIMIENTO:	14/11/1967
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	**1 294 000**
BANCOS	**1**
ANTIGUEDAD SIT. 1	**07/1999**

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

ACC NORTE KM 45, PILAR, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

BARRIO LA LOMADA DE PILAR 0 DPTO:681, (1669), DEL VISO, BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

BARRIO LA LOMADA DE PILAR 77, (1669), DEL VISO, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	OILSTONE ENERGIA S.A. (04/2021)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/01/2008

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

TERRACINI AUGUSTO GIGIO EDUARD - 20146214895

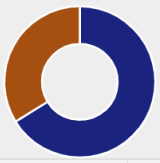
SCORE

71.4

TERRACINI AUGUSTO GIGIO EDUARD

FECHA NACIMIENTO:	29/12/1961
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	**1 074 000**
BANCOS	**2**
ANTIGUEDAD SIT. 1	**09/2005**

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

HUDSON 179, (1642), SAN ISIDRO, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

HUDSON GUILLERMO ENRIQUE 178, (1642), SAN ISIDRO - SI, BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

NUEVA YORK 4288, (1419), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	OILSTONE ENERGIA S.A. (04/2021)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/06/2011

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

ARAGON EDUARDO RODOLFO - 20140485358

SCORE

70.6

ARAGON EDUARDO RODOLFO

FECHA NACIMIENTO:	04/12/1960
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	623 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	08/2000

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

FOTHERINGHAM G. 150 PS 1, NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

FISCAL:

AGRIMENSOR ENCINA 897, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

OTROS:

BELTRAN CNEL 00110, (5501), GODOY CRUZ

EMPLEADOS

9 APROX.



FISCALES

EMPLEADO DE	OILSTONE ENERGIA S.A. (04/2021)
CLAE	CULTIVO DE MANZANA Y PERA
INICIO ACTIVIDAD	01/07/2003
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

CHIARA PABLO MARIANO - 20257055699

SCORE

81.9

CHIARA PABLO MARIANO

FECHA NACIMIENTO:	24/11/1976
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	540 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	08/1999

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

FELIPE VALLESE 3380, CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

TERRY JOSE A. 255 PISO:4, (1406), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

BONIFACIO JOSE 1682 4 7, (1406), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	OILSTONE ENERGIA S.A. (04/2021)
CLAE	SERVICIOS PERSONALES N.C.P.
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

TABOADA RICARDO - 20082517112

SCORE

61.7

TABOADA RICARDO

FECHA NACIMIENTO:	06/03/1946
ESTADO CIVIL:	CASADA/O

FINANCIERO



TOTAL	648 000
BANCOS	5
ANTIGUEDAD SIT. 1	01/1999

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

AVELLANEDA 2377, (1636), OLIVOS, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

YRIGOYEN HIPOLITO 615 PISO:5 DPTO:E, (1086), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

EMPLEADOS

1 APROX.



FISCALES

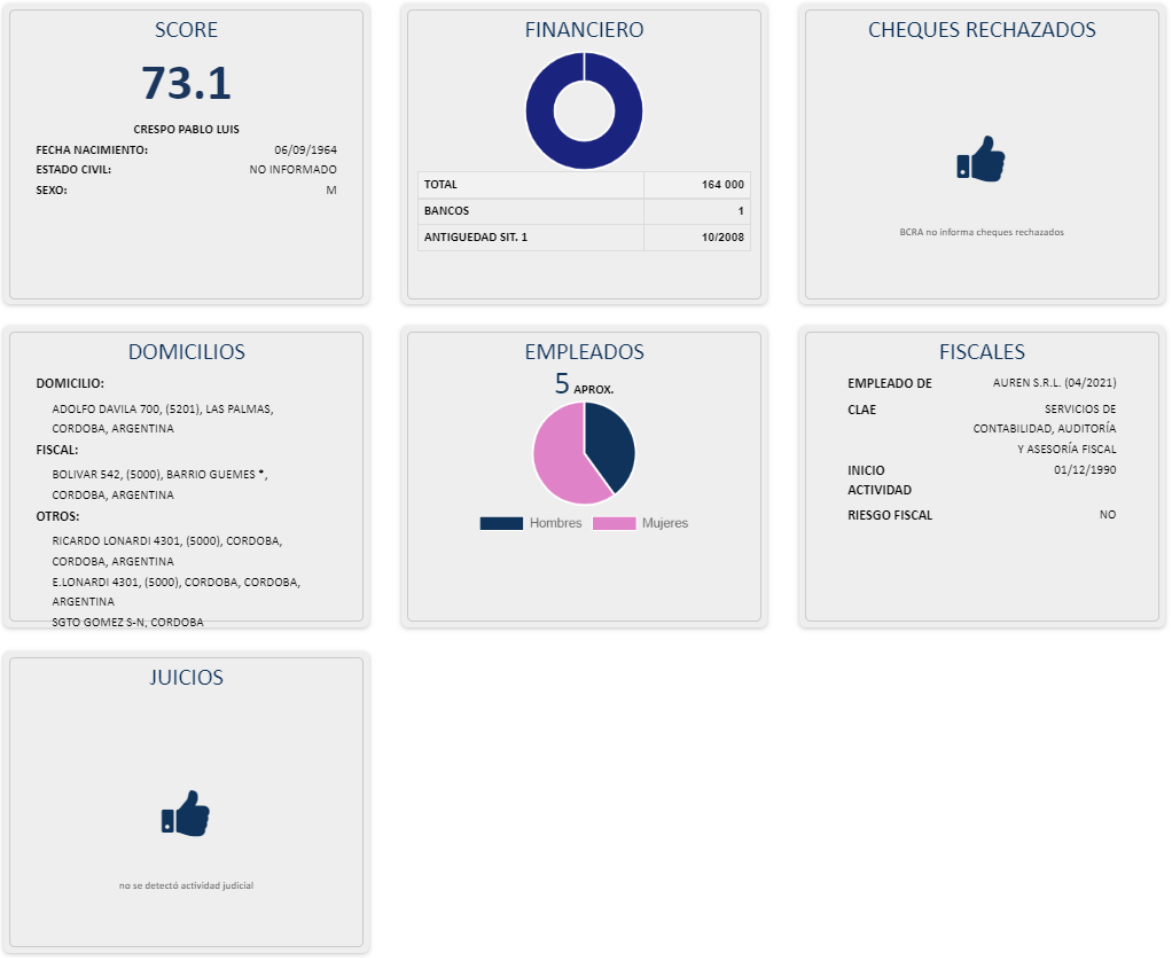
CLAE	SERVICIOS DE CONTABILIDAD, AUDITORÍA Y ASESORÍA FISCAL
INICIO ACTIVIDAD	01/09/1991
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS

CONCURSOS Y QUIEBRAS	0
REMATES	0
PEDIDOS DE QUIEBRA Y JUICIOS EJECUTIVOS	0
OTROS JUICIOS	0
COMO ACTOR	0
COMO DEMANDADO HOMÓNIMO	3
COMO ACTOR HOMÓNIMO	1

- ✓ Juicios Homónimos

CRESPO PABLO LUIS - 20169069108



2.8 ACTIVOS

2.8.1 Inmuebles

No se detectó información.

2.8.2 Rodados

No se detectó información.

2.9 PUBLICACIONES OFICIALES

Fecha: 02/09/2020

OILSTONE ENERGIA S.A. 30-71173275-2. Se comunica que por Acta de Asamblea Ordinaria del 20 de julio de 2020 se designó el siguiente Directorio: Diego Garzón Duarte como Presidente, Mauricio Gerardo Russo como Vicepresidente; Augusto Gigio Eduardo Alberto Terracini y Eduardo Rodolfo Aragón como Directores Titulares y Pablo Mariano Chiara como Director Suplente en representacion de los accionistas Clase A; Gonzalo Maggi y Claudio Maggi como Directores Titulares y Maria Gabriela Massa como Directora Suplente por los accionistas Clase B. Finalmente, se designó a Ricardo Taboada y Pablo Crespo como Síndicos Titular y Suplente, respectivamente, por los Accionistas Clase A y a Silvina Gallardo y Rafael Filippi como Síndicos Titular y Suplente, respectivamente, por los Accionistas Clase B. Todos los directores y síndicos fijan domicilio especial en Sarmiento 1230 piso 9º de la Ciudad de Buenos Aires. Autorizado segun instrumento privado Acta de Asamblea Ordinaria de fecha 20/07/2020 Cecilia Soledad Balhas - T°: 110 F°: 83 C.P.A.C.F. e. 02/09/2020 N° 36118/20 v. 02/09/2020

Provincia: CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES Fecha: 16/06/2017

OILSTONE ENERGIA S.A. Rectifica Edicto Nº 35944/17 del 29/5/17. Donde dice "Silvia Gallardo" debe decir "Silvina Gallardo" Autorizado segun instrumento privado Acta de Asamblea Ordinaria de fecha 03/05/2017. Cecilia Soledad Balhas - T°: 110 F°: 83 C.P.A.C.F. e. 16/06/2017 N° 41737/17 v. 16/06/2017

Provincia: BUENOS AIRES Fecha: 29/05/2017

OILSTONE ENERGIA S.A. Por Acta de Asamblea Ordinaria del 3/05/17 se designó el siguiente Directorio: Diego Garzón Duarte como Presidente, Mauricio Gerardo Russo como Vicepresidente; Augusto Gigio Eduardo Alberto Terracini y Eduardo Rodolfo Aragón como Directores Titulares y Pablo Mariano Chiara como Director Suplente en representacion de accionistas Clase A; Gonzalo Maggi y Claudio Maggi como Directores Titulares y Maria Gabriela Massa como Directora Suplente por accionistas Clase B. Finalmente, se designó a Ricardo Taboada y Pablo Crespo como Síndicos Titular y Suplente, respectivamente, por accionistas Clase A y a Silvia Gallardo y Rafael Filippi como Síndicos Titular y Suplente, respectivamente, por accionistas Clase B. Todos ellos fijan domicilio especial en Sarmiento 1230 - 9º CABA Autorizado segun instrumento privado Acta de Asamblea Ordinaria de fecha 03/05/2017 Cecilia Soledad Balhas - T°: 110 F°: 83 C.P.A.C.F. e. 29/05/2017 N° 35944/17 v. 29/05/2017

Provincia: CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES Fecha: 02/07/2015

OILSTONE ENERGIA S.A. Se comunica que por Acta de Asamblea Ordinaria del 15/04/15 de OILSTONE ENERGIA S.A. se aceptó la renuncia presentada por el Sr. Gabriel Cimardi a su cargo de Director Suplente y se designó en su reemplazo a la Sra. Maria Gabriela Massa, quien fijo domicilio especial en Sarmiento 1230 piso 9º de la Ciudad de Buenos Aires. Autorizado segun instrumento privado Acta de Asamblea Ordinaria Unánime de fecha 15/04/2015. CECILIA SOLEDAD BALHAS Tº: 110 Fº: 83 C.P.A.C.F. e. 02/07/2015 Nº 115619/15 v. 02/07/2015

Otras Publicaciones:

La petrolera argentina Oilstone celebró su 10° aniversario
Fuente: econojournal Fecha: 04/05/2021

La petrolera argentina dedicada a la exploración y producción de hidrocarburos comenzó en 2011 a operar el yacimiento Cerro Bandera mediante un contrato compartido con YPF. Hoy opera 12 concesiones de explotación en la Cuenca Neuquina, que integran 1.300 pozos y 36 plantas.
La petrolera Oilstone comenzó a operar el 1° de mayo de 2011 como una compañía argentina de exploración y producción de hidrocarburos. La fecha elegida, el Día del Trabajador, no fue casual, ya que representa los pilares sobre los que se edificó la compañía: trabajo profesional, responsable y en equipo.
La historia de la empresa deja constancia de su crecimiento ininterrumpido desde los inicios. En 2011 comenzó a operar el yacimiento Cerro Bandera, mediante un contrato compartido con YPF; en 2015 formó la UT Dorsal con Gas y Petróleo del Neuquén, con 7 concesiones; en 2018, adquirió a YPF el 100% de Cerro Bandera; y en 2019, el 100% de las concesiones Al Sur de la Dorsal, Anticlinal Campamento, Dos Hermanas y Ojo de Agua.
Desde su nacimiento, la visión de la compañía fue compartida por los directores y se mantuvo firme a lo largo de su historia.
Diego Garzón Duarte, presidente y director general de Oilstone señaló: “Nos sentimos muy orgullosos de los logros alcanzados, con gran esfuerzo y dedicación, en estos diez años”. Y agregó: “El crecimiento y el desarrollo sostenido, forman parte del ADN de Oilstone y son factores diferenciales en la industria; por ello, invertimos US$50 millones en la adquisición de yacimientos, nuevos pozos, work overs e instalaciones”.
Con un equipo de 270 personas, la compañía opera 12 concesiones de explotación, sobre una superficie de 2.500Km2 de la Cuenca Neuquina, que integran 1.300 pozos y 36 plantas. Los objetivos iniciales, fueron superados ampliamente y hoy Oilstone representa un caso de éxito en la industria del petróleo y gas en la Argentina.
Actualmente, Oilstone ocupa el puesto número 19 en el ranking de Producción de Petróleo Operado y el 13 en el ranking de Producción de Gas Natural Operado. Asimismo, cuenta con varios proyectos en la región y continúa al frente de los principales proyectos de exploración y operación de yacimientos de petróleo y gas natural en el país.

TGS y Oilstone firmaron un acuerdo por servicios de midstream
Fuente: econojournal Fecha: 17/12/2020

TGS brindará servicios de compresión de gas natural por un volumen que podrá llegar a los 300.000 metros cúbicos diarios.
TGS y Oilstone firmaron un acuerdo por siete años, para que TGS brinde sus servicios de compresión y acondicionamiento de gas natural, desde su planta de acondicionamiento en Plaza Huincul. De esta manera consolida su rol como Midstreamer en la provincia del Neuquén.
El acuerdo con Oilstone, incluye servicios por un volumen que podrá llegar a los 300.000 m3/día de gas natural, sumando el desarrollo de obras de recuperación y optimización de infraestructura, necesarias para efectivizar la llegada, el ingreso y la medición del gas a la planta Plaza Huincul de tgs.
Este convenio, permitirá agregar valor a la producción de hidrocarburos, en las cuales Oilstone actúa como operador. Abarca la prestación de servicios a la producción de gas natural de las concesiones Cerro Bandera, – de la cual Oilstone es titular del 100% de la concesión -, y Puesto Cortadera y Portezuelo Minas, – concesiones que forman parte de la UTE Dorsal, conformada por Gas y Petróleo del Neuquén S.A. y Oilstone.
"Este acuerdo de trabajo conjunto profundiza aún más la visión del negocio de TGS, proyectado en ser un socio estratégico para proveer servicios a toda la cadena de valor del gas natural. En un momento de tanta incertidumbre, generamos alianzas con empresas líderes, que no consolidan como una empresa de servicios integrados, y nos permite promover el desarrollo y el trabajo de mano de obra local de pequeñas y medianas empresas instaladas en Neuquén", afirmó Oscar Sardi, CEO de TGS.
Diego Garzón Duarte, CEO de Oilstone celebró el acuerdo alcanzado con TGS, "una empresa con gran trayectoria y experiencia en el negocio del gas natural, y a través del cual permitirá a nuestra compañía poder continuar el sendero de crecimiento de producción constante que hemos venido desarrollando desde nuestros comienzos".
Para el inicio de las operaciones, el área de servicios de TGS realizó las obras de infraestructura necesarias y la prueba hidráulica de un gasoducto de captación de Oilstone, que vincula las áreas de explotación con la Planta Plaza Huincul. Ambas acciones se llevaron a cabo de forma exitosa y en un plazo menor al previsto originalmente, posibilitando adelantar la fecha de ingreso del gas natural.

Vaca Muerta en alerta máxima: prevén suspensiones y despidos por congelamiento
Fuente: el economista Fecha: 20/08/2019

El Decreto 566 que determinó el congelamiento de los precios de los combustibles provocó una ola de rumores de suspensiones y despidos para aproximadamente 500 personas en distintos yacimientos neuquinos que dejaron en estado de alerta a los sindicatos presentes en Vaca Muerta, de cara a la reunión de esta tarde para evaluar la situación y las eventuales medidas de fuerza a tomar.
El impacto para los diversos actores de la industria fue variado pero se estima que el costo operativo va a incrementar y los ingresos se congelarán. A este panorama, se suma que van a revisar contratos y la mayoría coincide que con los índices macroeconómicos actuales el acceso al financiamiento para nuevos desarrollos será nulo.
"Hasta hace poco, en algunos casos, el costo operativo estaba cerca de los US$ 30 el barril. En este escenario sube cerca de los US$ 40. Esto se traduce en que se vende producción a un dólar fijo de $ 45,19 y se pagan costos con un dólar variable", analizó para el diario de Río Negro, el gerente General de Petróleos Sudamericanos, Alfredo Bonatto.
"El tener un menor precio te estira más los tiempos de repago de los pozos. En nuestro caso lo que vamos a hacer es esperar que baje la polvareda, no vamos a parar equipos. Tenemos planes de trabajo y los vamos a seguir, probablemente no vamos a obtener la rentabilidad que esperábamos desde el inicio. Lo tomamos como una medida a 90 días que puede continuar o no en función de los índices macroeconómicos y de la coyuntura", añadió el director Comercial de **Oilstone, Mauricio Russo.**
Hoy el gobernador de Río Negro, Alberto Weretilneck, anunció que tiene preparada una medida cautelar para presentar en la Corte Suprema de Justicia en rechazo al congelamiento del precio del petróleo y los combustibles, así como la eliminación del IVA a productos alimenticios básicos, entre otras medidas aplicadas por el Gobierno la semana pasada.
"Nosotros tenemos preparada una medida cautelar para presentar en la Corte Suprema, en caso de que no sean modificadas. El congelamiento de combustibles y las demás medidas nos perjudican. Son $ 1.100 millones, y no nos sobra nada. Hay distintas alternativas jurídico-económicas para poder mantener el congelamiento del precio del combustible, pero no a expensas de algo tan sensible como fijar un tipo de cambio de US$ 49", declaró esta mañana a la radio La Red.
La agenda sigue intensa para Weretilnek. Hoy por la tarde asistirá a la reunión convocada por la Secretaría de Energía, junto a las empresas petroleras y otros mandatarios provinciales disconformes con el congelamiento por 90 días para el precio de los combustibles y el barril de crudo.
Y mañana, estará presente en la reunión de gobernadores peronistas prevista en el Consejo Federal de Inversiones en Buenos Aires para analizar el impacto de las medidas impositivas anunciadas por el Gobierno.
Otro que se sumó a las quejas por los decretos fue el exministro de Energía de la Nación, Juan José Aranguren, a través de su consultora, Energy Consilium, que emitió un durísimo informe especial en el que no sólo advierte que la forma en la que se resolvió el sostenimiento del precio de los surtidores debe ser modificada en forma urgente sino que es "es un desincentivo a la inversión" que podría terminar siendo perjudicial para los consumidores.
"Consideramos que este DNU significa un retroceso significativo en términos de política energética. Es la primera vez desde la desregulación de 1991 que se instrumenta de manera formal una fijación de precios directa sobre el sector", indica el informe. Y remarca que "es un desincentivo a la inversión en el sector que, de no ser prontamente subsanado en sede administrativa o judicial, generaría un precedente que será tenido en cuenta por los futuros inversores más allá de la duración de esta intervención; y los consumidores y contribuyentes, tarde o temprano, terminarán sufriendo las consecuencias", manifestaron en el comunicado.
"El DNU significa una alteración significativa en la política energética y es incompatible con el avance hacia una política energética sustentable que permita enfrentar los grandes desafíos que tiene la Argentina y el mundo respecto a su relación con la energía y el cambio climático", advirtió.
"Las provincias productoras de hidrocarburos, así como las empresas productoras de petróleo crudo, evaluarán la oportunidad y pertinencia de encarar acciones administrativas y judiciales para anular o limitar los alcances del DNU. De ocurrir esto, tanto las demandas de inconstitucionalidad como los reclamos atarán a la industria en un conflicto legal que puede perdurar durante

años como ha ocurrido luego de la Emergencia Pública que rigió la economía de nuestro país desde el 2002 al 2017", concluyó el informe de la consultora de Aranguren.

Oilstone obtiene préstamo sindicado para financiar concesiones de YPF
Fuente: lexlatin Fecha: 29/08/2019

El financiamiento provisto por tres bancos argentinos es de 12 millones de dólares
Fecha de publicación: 29/08/2019
Etiquetas: Argentina , financiamiento , energía
La petrolera argentina **OILSTONE ENERGÍA** obtuvo un préstamo de un sindicato de bancos argentinos por 12 millones de dólares para financiar la adquisición de derechos sobre cuatro concesiones en áreas de la provincia de Neuquén, cuya titularidad estaba a nombre de YPF.
De acuerdo con un hecho relevante consignado ante la Bolsa de Comercio de Buenos Aires el 20 de diciembre, ambas empresas firmaron un contrato de cesión de 100% de las concesiones de explotación en las áreas de Anticlinal Campamento, Al Sur de la Dorsal, Dos Hermanas y Ojo del Agua, ubicadas en la provincia de Neuquén.
Beccar Varela, única firma involucrada, asesoró a Banco Santander Río, como prestamista, organizador y agente administrativo; a Banco de la Ciudad de Buenos Aires, como prestamista, organizador y agente de la garantía y al BBVA Banco Francés, como prestamista y organizador, en la negociación y redacción del crédito y la cesión de derechos contractuales en garantía del pago de las sumas dadas en préstamo.
El bufete indica que la operación incluye los títulos de explotación de las referidas concesiones, títulos de los bienes de cambio, pozos e instalaciones, contratos, licencias y permisos vigentes. La firma también resaltó que la adquisición logró un Oilstone incrementar la producción.
El año pasado, Oilstone obtuvo un préstamo por igual monto de Banco Santander Río, Banco de la Ciudad de Buenos Aires y Banco de Inversión y Comercio Exterior (BICE).
Fundada en 2010, Oilstone opera 12 concesiones en una extensión de 2.500 metros cuadrados, en la provincia de Neuquén, en el sur del país.
Asesores legales
Asesores de Banco Santander Río SA, Banco de la Ciudad de Buenos Aires y BBVA Banco Francés SA:
Beccar Varela: Socio Maximiliano D'Auro. Asociados Gonzalo J. Ochoa, Lucía Degano, Andrés Schreiber y Belén María Astelarra.

La era de la madurez
Fuente: econojournal Fecha: 24/05/2018

La petrolera independiente Evalúa lanzar una oferta pública para fondear su plan de inversiones en campos maduros. **Diego Garzón Duarte y Mauricio Russo** reclaman por un mayor dinamismo en el traspaso de yacimientos marginales, que ascienden a unos 100 en el país.
Desde un punto de vista técnico, en la Argentina el 80% de los más de 470 yacimientos de hidrocarburos activos son marginales. Ésa es la denominación que reciben en la jerga petrolera los campos que producen diariamente menos de 2.000 barriles diarios de crudo o 10.000 metros cúbicos (m3) de gas, con un corte de agua superior al 90% y una productividad por pozo inferior a los 5 metros cúbicos diarios de petróleo. En la práctica, sin embargo, un campo maduro de petróleo puede tener potencial en shale gas o shale oil. Por lo que la versión generalizada es que existe un centenar de campos maduros en el país.
Sin embargo, son contadas las empresas petroleras con apetito real por ese tipo de reservorios. A diferencia de lo que sucede en cuencas de Norteamérica, donde existen centenares de empresas petroleras, en la Argentina hay un oligopolio de seis o siete grandes compañías que explican el 80% de la producción de hidrocarburos. Se trata de empresas como YPF o Pan American Energy (PAE), que buscan grandes activos petroleros. Contra esa corriente, **Oilstone** hizo de la incorporación de valor en campos supermaduros su principal carta de presentación.
La petrolera fundada por Diego Garzón Duarte y Mauricio Russo se dedica exclusivamente al desarrollo de campos marginales. Es una auténtica Pyme petrolera que debió sortear los obstáculos típicos que enfrentan los emprendedores en la Argentina. Recién en 2017 obtuvo su primer crédito sin la necesidad de exponer recursos ni garantías de los socios. Fue por u$s 11 millones al 7% a cinco años, sindicado entre el Banco Santander y el Ciudad. Hasta ese momento, Garzón Duarte y Russo, dos ejecutivos con pasado en Compañía General de Combustibles (CGC), y los dos socios restantes debían prestar avales personales para financiar los planes de inversión de la empresa. La creatividad los llevó, incluso, a recurrir en 2011 –unos meses después de la fundación de la empresa– a una garantía de Acindar por $ 6 millones para conseguir un crédito, dado que las entidades bancarias exigían los balances de tres años consecutivos para habilitar un préstamo.
«Fue un inicio difícil, pero hoy estamos posicionados. Al negociar nuestro primer contrato, a través del cual arriesgaríamos los ahorros de 25 años de trabajo en la vida corporativa, algunos inversores nos propusieron acuerdos en los que pretendían retener un 80%. Luego de insistir, conseguimos como socios a Claudio y Gonzalo Maggi, grandes productores de soja presentes en el negocio de real state, que hoy cuentan con el 30% de Oilstone», rememora Garzón Duarte.
Hoy la empresa está analizando la apertura este año de una Oferta Pública Inicial (IPO, por sus siglas en inglés) «para fondear nuestros planes de inversión», adelanta Garzón Duarte, CEO de Oilstone, desde las oficinas de la empresa en Martínez, al norte de la provincia de Buenos Aires, donde recibió a Revista TRAMA junto con Russo, accionista y director comercial.
Garzón Duarte plantea la necesidad de que las grandes empresas descarten sus reservorios secundarios a fin de dinamizar el upstream local de hidrocarburos. La morfología organizacional de Oilstone está diseñada para intentar agregar valor en campos maduros que llevan décadas en explotación. En esa clave, los directores de Operaciones y Geociencias tienen sus oficinas casi en Cutral Có, al norte de Neuquén, donde trabajan más de 120 de las 135 personas que componen la empresa, lo que permite contar en el instante con los geólogos y reservoristas al perfilar un pozo.
Cerro Bandera hoy alcanza una producción diaria de 180 metros cúbicos (m3) de petróleo y 130.000 m3 de gas. «Para los próximos dos años, delineamos un plan de exploración, perforación, entrada y repunzado en capa, fracturación y refracturación orientado a incrementar la explotación, especialmente en gas. Apuntamos al tight profundo, a 2.500 metros», detalla Russo,

que proyecta que la curva de petróleo se mantenga en el plateau de 200 m3/d de crudo.
Junto con Gas & Petróleo del Neuquén (GyP Nqn), Oilstone es socio-operador en el proyecto de la UTE Dorsal, que produce 25 m3/d de crudo y 400.000 m3/d de gas. Excluyendo la compra de nuevos activos, la compañía ostenta un drilling porfolio de más de u$s 30 millones para invertir en el próximo lustro.
¿Cuáles son las claves para operar en campos maduros?
Garzón Duarte: Un concepto fundamental es el downtime, es decir, el tiempo que transcurre entre que un pozo se para y se reactiva. En una empresa como Oilstone, éste debe ser mínimo, con apenas algunas horas de duración. Al tener equipos exclusivos en circulación, el pozo vuelve a ponerse en marcha en medio día. En cambio, en organizaciones grandes se ingresa a listas de espera con demoras de hasta una semana.
Otro punto vital es la ingeniería de producción. Un pozo aumenta su resultado cuando ese equipo permanece pendiente de él para controlar la profundidad, el nivel y tipo de bomba, y para estudiar la forma de hacer más eficiente su extracción. Las grandes petroleras tienen recursos para hacerlo; incluso YPF podría llevarlo adelante mejor que nosotros. Sin embargo, el secreto radica en los tamaños relativos. En un yacimiento de Shell, 100 barriles de más o de menos hacen la diferencia con respecto a la productividad de un pozo. A contrapelo, para nosotros la línea está específicamente en un barril de más o de menos.
Russo: Dentro del negocio de E&P, los campos maduros son de capital y de mano de obra intensiva. Un proyecto de shale de seis equipos trabajando, con una inversión de u$s 2.500 millones, involucra a 120 personas durante dos años. Al contrario, ese monto en campos maduros genera no menos de 1.000 puestos de trabajo. Y allí se necesita eficiencia y manejo detallado de los costos.
Cada cinco o seis años, las grandes petroleras de todo el mundo realizan rebalanceos donde priorizan, por ejemplo, proyectos de 30.000 barriles diarios y ponen a la venta aquellos de 5.000 que ya no les resultan relevantes. Creemos que este fenómeno también se difundirá en la Argentina.
¿Cuántos campos como Cerro Bandera podría haber en la Argentina?
DGD: Si se define un yacimiento maduro como aquel que produce diariamente menos de 2.000 barriles o 10.000 m3, con un corte de agua superior al 90% y una productividad por pozo del orden dicho, la estadística concluye que el 80% de los 470 campos del país son marginales.
De todos modos, es necesario analizar caso por caso. Por ejemplo, uno puede ser marginal en producción oil pero tener potencial en shale, mientras que otro es secundario para petróleo pero tiene gas. Por ende, aunque en la realidad no existen esos 300 yacimientos marginales que arroja la estadística, seguramente hay alrededor de 100.
¿Cuántos de ellos hoy están siendo operados por compañías especializadas?
DGD: La mayoría aún son activos secundarios que pertenecen a grandes empresas. Los drivers que actualmente conducen a desprenderse de esos campos son, por un lado, el encarecimiento del costo operativo, que los lleva a perder dinero marginalmente; y, por otro, las obligaciones ambientales referidas al abandono del pozo, los oleoductos y los gasoductos, entre otras. Todo ello genera una contingencia a reflejar en los balances y su consecuente impacto económico. Y si bien la autoridad de aplicación también envía advertencias por falta de inversión al transcurrir dos, tres o cuatro años sin perforar un pozo, no posee herramientas legales para forzar la venta, cosa que tampoco procuramos.
¿Qué modelo petrolífero es el referente en este segmento?
MR: El modelo de negocio es el de las petroleras independientes. Está probado, existe hace más de 100 años y más de 7.000 empresas lo utilizan. No inventamos nada. Hace 10 años, Colombia adoptó una política de apertura cuyos resultados están sobre la mesa: pasó de 50 a 200 petroleras, aumentó su producción desde 400.000 hasta 900.000 ó 1 millón de barriles diarios. La Argentina hizo lo contrario: de 900.000 caímos a 400.000 barriles.
Aunque Colombia cambió la regulación, aquí no hace falta. Sólo se requiere impulsar las reglas existentes. YPF está en esa dirección. Sus idas y vueltas están atadas a los cambios de estructura. Miguel Ángel Gutiérrez tiene claro el foco, que es dedicar los recursos al «ABC» de los activos y sacarse de encima los «JKL». Durante los cambios en estas organizaciones, quien agarra la manija siempre paraliza las ventas y se toma un tiempo para estudiar el total de activos. Por eso es importante la continuidad.
En 2007, Repsol-YPF presentó un plan para vender 40 áreas, que el Gobierno frenó. Como consecuencia, probó con el modelo de control de operación de producción compartida, cristalizado en nuestro contrato de Servicio y Operación a Riesgo (SOaR) en Cerro Bandera, que consideramos exitoso. Luego fue seguido por una etapa de desaciertos: hicieron un pozo en picada en vez de horizontal y privilegiaron el petróleo y no el gas.
¿La compra definitiva de Cerro Bandera fue un paso natural que se demoró?
DGD: Cuando comenzamos con el primer contrato en Cerro Bandera, era lo que estaba disponible con YPF. Preferíamos un modelo estándar con el 100% o una participación vía compra directa o farmout. Antes de ingresar allí, analizamos con otro grupo argentino la adquisición de activos que en ese momento poseía Petrolífera Petroleum. Hicimos una oferta concreta, pero Gran Tierra compró la totalidad de la compañía y no los activos en la Argentina.
¿Piensan sumar otro activo, además de Bandera y Dorsal?
DGD: Desde su lanzamiento en 2010, Oilstone ya debe haber acercado ofertas por unos u$s 1.000 millones para comprar activos. El año pasado participamos en el E10, las de YPF, de Chevron y La Pampa, sumando u$s 100 millones como mínimo entre inversión y compra.
Si bien constantemente buscamos opciones, en estos meses estamos en pausa porque acabamos de cerrar la compra de Bandera, sujeta a la aprobación de la provincia. Nuestra gran apuesta es la salida de YPF en Neuquén.
El interés también estriba en el ingreso a otras zonas. En 2017 intentamos en La Pampa, pero fuimos utilizados para justificar una licitación que se otorgó a PCR. Cuando Pampetrol hizo la licitación como empresa privada, primero adjudicaron a Oilstone, luego a PCR, y al mes sancionaron una ley sobre abandono de campos; una barbaridad que hace tambalear la factibilidad a mediano y largo plazo de los yacimientos maduros. Se trata de algo desprolijo para la industria. Si en un futuro surgiera otra oportunidad en dicha provincia, lo pensaríamos dos veces.
¿Por qué es perjudicial una ley que fuerce el abandono?
DGD: Para dar un ejemplo de este tipo de campos, Bandera cuenta con 150 pozos perforados, 60 activos de petróleo, 10 de gas y 30 inyectores. Si bien algunos están cerrados o figuran en estudio, tienen motivos para no ser abandonados, cosa que técnicamente implica quitarles los equipos, remediarlos de forma tal de extraer la última parte de la cañería y rellenarlos con un

tapón de cemento como si nunca hubieran existido.
La clave es que en los campos maduros no se buscan barriles sino litros de petróleo, con pozos de los que se extrae entre 0,5 m3 y 1 m3, mientras que la media argentina es de 5 m3 (contra los 27 m3 ó 30 m3 de Ecuador y los 60 m3 de Venezuela).
Nuestra vida consiste en estudiar qué sucedió y sucede en el reservorio, y cómo evoluciona. El hallazgo de una pequeña capa en una punta de los 40 kilómetros cuadrados (km2) de Bandera puede reflejarse en el medio, en el costado, etc. Pero si se taparan los pozos, no volverían a ser perforados. Para uno de 1.000 metros, que cuesta u$s 1,5 millones, se requiere una producción inicial de petróleo superior a los 12 m3. La perforación no se justifica por uno de medio metro, pero si está abierto se puede reactivar. Además, una vez que se abandona, se pierde una fuente de información para evaluar todo el yacimiento. Se puede cerrar un pozo si tiene problemas mecánicos, integridad complicada y potencialidad de contaminación. En cambio, conviene estudiar hasta el final aquellos que están sin producción porque no hay capa disponible, pero están en perfectas condiciones.
La ley de La Pampa, que obliga a cerrar los pozos o aplica una multa que convierte el proyecto en inviable, lo único que generará es el abandono de petróleo debajo de la superficie. Con «el diario del lunes», atentos a ese cambio luego de una licitación, agradecemos no haber entrado en Medanito, donde se deberían abandonar 200 de 400 pozos.
¿Qué resultados produjo mantener los pozos abiertos en Cerro Bandera?
MR: Desde que nos hicimos cargo en 2010, realizamos 40 workovers y perforamos casi 10 pozos. Adicionalmente, después de cuatro años de estudio con muchas horas y dinero invertidos encontramos una capa surgente que en 2015 se transformó en el mejor pozo de los casi 70 años del campo, y a su vez ello abrió el camino para hallar otros prospectos. No fue una aguja en un pajar, sino que es un evento que ocurre con frecuencia. A la provincia le debe haber generado unos u$s 2 millones en regalías. Una ley que limite eso, desde el punto de vista de la industria, es criminal.
En el diseño inicial de la petrolera, ¿se enfocaron en conformar un departamento sólido de G&G?
MR: Al principio, traer un equipo experimentado implicaba sueldos caros y había pocas chances. En consecuencia, firmamos un acuerdo estratégico con GiGa, de Hugo Giampaoli y Alejandro Gagliano (ex Pérez Companc), que nos ayudó con la geociencia durante los primeros tres años. Luego sumamos geólogos semi-senior que comenzaron con trabajos de campo propios. Finalmente, incorporamos a nuestro director de Geociencia, Diego Lenge, y nos desprendimos del soporte de GiGa en maquinaria (aunque a veces revisan proyectos o nos asisten con evaluaciones de zonas).
¿En materia financiera prevén buscar respaldo o emitir un bono?
DGD: Hoy la pata financiera es un gran desafío para este tipo de compañías. La característica particular de Oilstone reside en que quienes ocupan los mandos de management también son accionistas, por lo cual todo lo que tenemos está puesto aquí.
Esta industria nos deja muchísimo capital todos los días, pero también gastos. Llevamos invertidos u$s 30 millones en Bandera y u$s 10 millones en Dorsal. Estamos evaluando opciones. En el pasado surgió la chance de un fondo, pero a priori lo descartamos porque produce una pérdida de control. Hasta ahora nos hemos financiado vía préstamo simple bancario con buenos resultados, pero sus ratios limitan el crecimiento.
En consecuencia, ahora evaluamos la opción de realizar una IPO este mismo año, que es el paso obligado a una eventual incorporación de un socio. Aunque conocíamos cómo funcionaba una compañía en serio por nuestra vida corporativa, comenzamos con lo que había. Hoy ya tenemos auditorías externas y pensamos en disponer una sobre nuestras reservas con alguna empresa de primer nivel.
Cuidar la propia
Ser accionistas y directivos al mismo tiempo plantea cuellos de financiamiento para Oilstone.
La ventaja es que la efectividad de cada dólar invertido descansa en la vigilancia de sus dueños. «Antes nos gustaba señalar que cuidábamos la plata de la compañía como si fuera nuestra. Es como decir que un hombre siente el embarazo de su mujer por estar más gordo, aunque no lo experimenta. La realidad es que ese discurso sólo se sustenta cuando el dinero efectivamente es tuyo», ilustra Garzón Duarte.
Este modelo permite permanentes decisiones de inversión y ejecución. Como ejemplo, el directivo rememora el volantazo que pegaron en Cerro
Bandera: «Durante el primer año comenzamos con un plan para perforar 12 pozos con un equipo contratado. Al no haber resultados a la altura del tercer pozo, nuestra estructura nos aportó la flexibilidad y rapidez para cambiar a tiempo. Quizá un simple CEO o gerente hubiera proseguido con el plan inicial», sostiene.

YPF acordó con Oilstone la explotación de Cerro Bandera
Fuente: Imneuquen Fecha: 22/11/2017

La empresa petrolera firmó el acuerdo del bloque ubicado a 30 kilómetros de Cutral Co.
La empresa petrolera YPF informó hoy firmó la firma de dos acuerdos para la explotación de campos convencionales en las provincias de Neuquén y Mendoza y Neuquén.
La firma acordó con Oilstone Energía S.A. la explotación del bloque Cerro Bandera ubicado a 30 kilómetros al oeste de la localidad de Cutral Co.
Oilstone es una empresa de capitales nacionales con amplia experiencia en el desarrollo de proyectos en bloques maduros, que busca crecer en este tipo de activos y que posee un amplio conocimiento del área.
Mediante este acuerdo Oilstone, quién opera el bloque bajo un contrato de servicios desde 2011, adquiere el 100% de titularidad del área mientras que YPF retiene los derechos para la exploración y eventual desarrollo de las formaciones no convencionales (Vaca Muerta y Molles) además de un proyecto de gas en la región norte del bloque.
Según indicaron los convenios están enmarcados dentro de la estrategia de la empresa nacional de maximizar el valor de su portafolio de activos y a la vez atraer nuevos actores con expertise específicos.

La carrera por el petróleo: el negocio de las familias argentinas
Fuente: cronista Fecha: 20/09/2017

A lo largo del tiempo, múltiples familias argentinas incentivaron su apetito por los negocios, invirtiendo en el demandante mercado de los hidrocarburos. Muchas, sin saberlo, trazaron la historia del crudo en el país.

Grüneisen, Aguirre, Sánchez Caballero, Rey, Poli, Perez Companc, Bulgheroni, Götz, Eliçabe, Priu, Ostry, Rocca, Grimaldi, Carosio, Altube, Alaniz, Chacra, Román, Soldati, Eurnekian, Mindlin, Torres, Mariani, Sielecki, Werthein, Neuss, Lapeyrade, Steiner, Vila, Manzano, Eskenazi, López y Báez son apenas algunos de los apellidos más resonantes que se entrelazan en la carrera por el petróleo en el territorio nacional.

A 110 años del primer descubrimiento de crudo, en Comodoro Rivadavia (Chubut), la historia hidrocarburífera del país estuvo trazada por el dominio de la (casi siempre) estatal YPF. Sin embargo, los suculentos recursos que genera la industria petrolera atrajo el interés de numerosas familias locales a lo largo de la historia.

Según las cifras publicadas en el anuario 2016 que elabora el Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG), 11 de las 20 primeras compañías petroleras del país, responsables del 97% de la producción, tienen en su composición accionaria -parcial o total- a familias argentinas.

Pan American Energy, Pluspetrol, Tecpetrol, Compañías Asociadas Petroleras (Capsa-Capex), Petrobras Argentina (ahora en manos de Pampa Energía), PCR, CGC, Roch, Chañares (Medanito), la propia Medanito y **Oilstone Energía** son las firmas con participación de familias de origen local, responsables del 39,5% del negocio que, solo el año pasado, representó 72 millones de barriles de crudo sobre un total nacional de 193 millones.

Un cuento crudo

Dice Ezequiel Mirazón, líder de Energía de PwC Argentina: "Si bien la actividad petrolera fue impulsada por el Estado, originalmente a través de YPF, el crecimiento y la expansión de la misma fue consecuencia de varias familias visionarias que apostaron por su crecimiento. Si uno observa las principales empresas petroleras de la Argentina, más del 50% de ellas fueron originalmente desarrolladas y creadas por estas familias".

La primera empresa privada de capitales argentinos vinculada a la actividad fue Astra, dueña incluso de su propia refinería, puesta en marcha en 1922. Los dueños de Astra, al momento de su venta a Repsol, de capitales españoles, en 1996, eran las familias Grüneisen (19,5%), Aguirre (12,7%) y Sánchez Caballero (5,5%). Para ese entonces, la compañía era la quinta petrolera con operaciones en la Argentina, sumaba u$s 1.000 millones en activos y generaba el 5% de los recursos de hidrocarburos en el país.

"Varias de estas empresas han alcanzado valores de más de u$s 1.000 millones equiparándose con los actuales unicornios tecnológicos. Pero la visión de estas familias va mucho más allá de la explotación petrolera: sus valores suelen incluir una fuerte responsabilidad social para el desarrollo de comunidades en las que la industria les da empleo y oportunidades laborales a muchísimas personas", asegura Mirazón. A partir de cifras del Instituto Nacional de Estadística y Censos (Indec) del último año, se deduce que el sector genera 60.000 puestos de trabajo.

En los albores del desarrollo de esta industria, el peso de las compañías privadas, en su mayoría de capitales extranjeros, rozaba el 50% hasta bien entrada la década del 30. La ecuación cambió por completo con la llegada de Juan Domingo Perón a la presidencia. Se estima que, para 1952, el 84% de la extracción de crudo era estatal, reduciendo el rol de los privados a meros importadores de combustibles.

"A lo largo de la historia nacional, el papel de los capitales privados ha sido variado, teniendo en cuenta que la propiedad del petróleo ha pasado, en diversos momentos, de estar en manos privadas a manos del Estado nacional y de las provincias", analiza el director de IES Consultores, Alejandro Ovando, y sigue: "No obstante ello, el crecimiento de la actividad se ha fundado particularmente en el desarrollo de las familias empresarias argentinas que han dado soporte a la actividad y, a partir de dicho aprendizaje, han logrado consolidar su presencia en el sector".

El desembarco del golfo

La década del 70 marca un punto de inflexión en el rol de las familias argentinas en el desarrollo de la industria del crudo y el gas. En esos años, hacen su aparición muchos apellidos que, si bien estaban vinculados al negocio, eran hasta ese momento solo prestadores de servicios.

La mítica PeCom Energía, de la familia Perez Companc, hizo su desembarco tras ofrecer durante años los servicios de carry naviero a la entonces estatal YPF. Al mismo tiempo, la dupla de los ingenieros Rey y Poli, vinculados a la provisión de servicios a la industria petrolera, crean Pluspetrol y dan inicio a una expansión que incluso trasciende las fronteras. A su vez, la familia Bulgheroni, fabricante de las bridas que se utilizan para unir tuberías, ensancha su letrero y amplía su oferta al ganar las primeras licitaciones para extraer crudo en el golfo San Jorge.

Todo esto se dio en el marco de un proceso orquestado desde el Estado nacional, donde la petrolera estatal cedió yacimientos maduros equivalentes a un 18% de su producción en esa década.

Bulgheroni es sinónimo de petróleo en la Argentina. La familia que lidera el tándem Alejandro y Marcos Bulgheroni, acaba de anunciar la fusión entre las dos sociedades sectoriales donde tiene participación: Pan American Energy y Axion Energy.

La operación, que no involucró intercambio de dinero, origina la segunda mayor petrolera verticalmente integrada del país, Pan American Energy Group (PAEG), con ventas estimadas en los u$s 7.300 millones anuales, un 20% del share en la extracción de crudo y 15% de la torta de comercialización de combustibles. Pan American Energy fue una de las pocas petroleras que, a lo largo del siglo XXI, mostró un camino inverso a la caída en la producción y las reservas de hidrocarburos que experimentó la Argentina desde el pico productivo de 1998. La sociedad, que a partir de ahora pertenece en un 50% a la British Petroleum, mientras que el otro 50% se reparte en partes iguales entre la china Cnooc y la familia Bulgheroni, asegura haber invertido u$s 14.000 millones desde 2001 a la fecha, incrementando un 27% el volumen de crudo extraído. En gas, el crecimiento fue aún mayor: se expandió un 76% entre 2001 y 2016.

Menos conocidos, pero no por eso menos importantes, los dueños de Pluspetrol ocupan el podio entre las familias locales vinculadas al negocio de los hidrocarburos. Sus inicios también se inscriben en la provisión de servicios a la estatal YPF hasta que, en los años 70, lograron hacer pie en su primer yacimiento. Actualmente, son responsables de más del 6% de la producción de crudo del país y han logrado posicionarse como referentes en otros mercados, como Perú, donde tienen el management de Camisea, el mayor yacimiento de gas del país.

Otro apellido de peso en el rubro de los hidrocarburos nacionales es el mencionado Perez Companc. La familia llegó a erigir la mayor compañía petrolera privada verticalmente integrada de la Argentina hasta el desembarco de Repsol en YPF a mediados

de la década del 90.
Años más tarde, en 2002, PeCom Energía acabó en manos de la brasileña Petrobras tras desembolsar una cifra que ascendió a u$s 1.120 millones. En la actualidad, el lazo que une a los hermanos Perez Companc con el negocio del crudo es PeCom Energía y Servicios, líder entre las proveedoras de servicios para la industria petrolera, tras la adquisición de los activos de la sueca Skanska, en el país, en 2015.
Los popes de ayer, hoy y siempre
"La importancia que varias familias tuvieron en la industria petrolera se evidencia en los números de hoy, donde un 70% de las 10 principales empresas productoras del país fueron iniciadas por esas familias y un 50%, si ampliamos el número a los 20 principales productores", analiza el hombre de la consultora PwC.
Si en la última década del siglo XX el apellido fue Perez Companc, en los tres mandatos del Frente para la Victoria, Bulgheroni creció como ningún otro. Pero, hoy, Mindlin es quien parece erigirse como el más resonante en el firmamento energético local, al menos hasta la reciente fusión de las dos sociedades del clan Bulgheroni.
Marcos Marcelo Mindlin supo construir, a través de un engranaje financiero lo suficientemente confiable, un gigante energético que el año pasado se hizo con los activos locales de Petrobras. De este modo, y con una valuación bursátil de u$s 4.400 millones, Pampa Energía se posiciona como una de las 10 empresas privadas más grandes y la tercera petrolera verticalmente integrada de la Argentina. En los primeros seis meses de este año, la misma reportó ventas por $ 30.801 millones, al tiempo que ganó $ 2.346 millones.
Ovando comparte más números sobre lo que representa el sector. "En 2016, la industria en su totalidad ha registrado ventas por $ 359.000 millones, según los datos del Indec, y representa aproximadamente el 3,8% del valor agregado nacional", puntualiza el director de IES Consultores. "La industria está comprendida por más de 442 empresas a nivel nacional, registrándose un importante incremento de los participantes en los últimos años a partir de la llegada de nuevos competidores por la explotación de Vaca Muerta y el incremento de la inversión. A modo de referencia, en el año 2010 eran solo 375 empresas", continúa.
Y concluye: "El avance de los capitales privados en la industria petrolera depende mucho de las regulaciones y el clima del negocio, tal como se ha registrado a lo largo de la historia. Ello se debe a que, para poder participar de la actividad, son necesarias grandes inversiones de capital que solo pueden recuperarse a lo largo del tiempo. Es por esto que, en general, las inversiones privadas no se han apoderado de una mayor porción del sector. Como contrapartida, fue necesaria la acción del Estado para poder suplir dichas deficiencias".
El gigante dormido
Si, a lo largo de la historia, los jugosos negocios vinculados al petróleo y al gas atrajeron el interés de numerosas familias argentinas, la aparición en escena del yacimiento Vaca Muerta exalta esa motivación a niveles nunca antes vistos.
Las cifras que envuelven al gigante aún dormido dan cuenta de una necesidad de inversión que oscila en el orden de los u$s 27.000 millones al año. Nuevamente, el puntapié inicial quedó en manos de la compañía con mayoría estatal YPF, pero un sinnúmero de empresarios locales volcaron su cuota de confianza a la iniciativa.
La familia Bulgheroni selló una alianza con YPF poco después de concretarse la nacionalización de la compañía por parte del Gobierno de Cristina Fernández de Kirchner. El contrato estipulaba un desembolso conjunto de u$s 1.500 millones, donde Pan American Energy obtendría un precio preferencial por el gas extraído de la formación.
El apetito también se despertó en otros apellidos de peso, como el magnate de los aeropuertos Eduardo Eurnekian, que puso a disposición u$s 500 millones, aunque, en la práctica, posteriormente direccionó parte de esos fondos a explotar recursos convencionales a través de su participación en CGC.
Más recientemente, el pope siderúrgico Paolo Rocca definió a Vaca Muerta y su desarrollo como "un proyecto de país" y, a través de Tecpetrol, le prometió inversiones al presidente Macri por al menos u$s 2.300 millones. Tras la compra de los activos locales de Petrobras, Marcos Marcelo Mindlin accedió a una cuota del 12% sobre el yacimiento neuquino y, con el foco puesto en la explotación de gas, también se alista a concretar su aporte. Así, y a pesar que los números -si bien son grandilocuentes- aún no logran alcanzar la meta anual necesaria, el rol de las familias empresarias argentinas dispuestas a despertar al gigante dormido parece tomar la dirección correcta.

2.10 CERTIFICACIONES

2.10.1 Certificaciones de Calidad

No se detectó información.

2.10.2 Distinciones Obtenidas

No se detectó información.

2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria

No se detectó información.

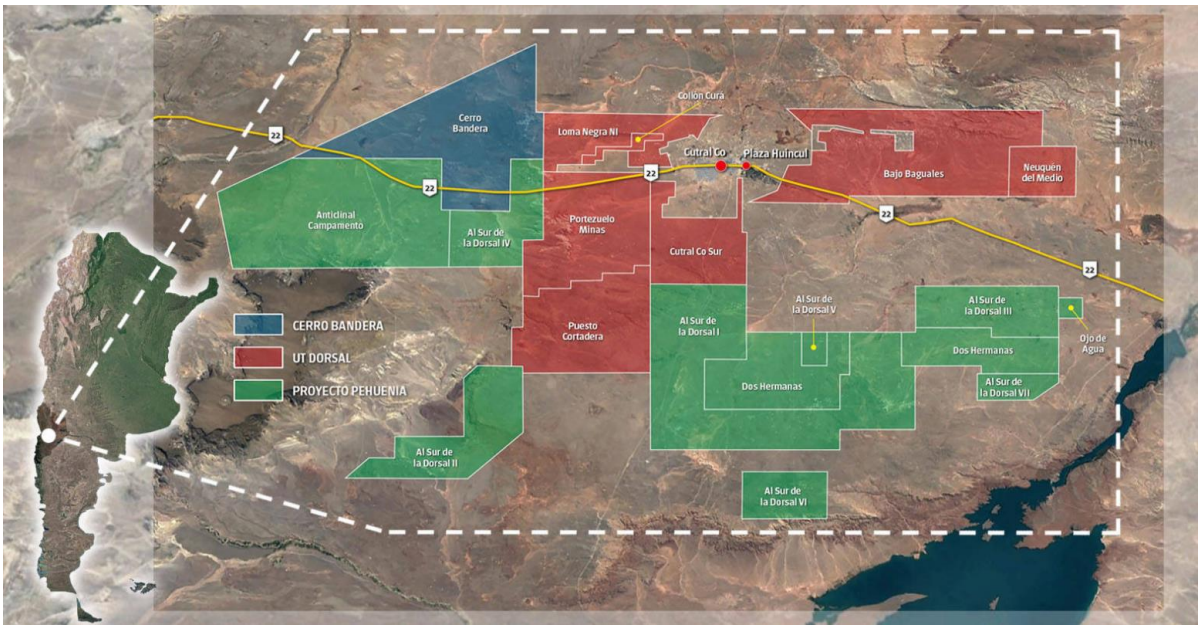
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO

No se detectó información.

3- Situación Comercial

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÜEDAD EN EL MERCADO

- Explora y produce petróleo y gas.
- OILSTONE opera 12 concesiones de exploración que comprende una superficie de 2.500 km2 de la Cuenca Neuquina.



3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

No se detectó información.

3.3 VENTAS A YPF

La empresa no informó ventas a YPF.

3.4 COMPRAS ANUALES

No se detectó información.

3.5 PROVEEDORES

No se detectó información.

3.6 CLIENTES

No se detectó información.

3.7 SEGUROS

3.7.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	GALENO
N° de contrato:	176927
Desde:	30/04/2011 - Alta de afiliación
Hasta:	30/09/2014 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	PROVINCIA
N° de contrato:	156466
Desde:	01/10/2014 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	31/07/2016 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	OMINT
N° de contrato:	3967
Desde:	01/08/2016 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	31/05/2018 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	SWISS MEDICAL
N° de contrato:	209862
Desde:	01/06/2018 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	**Afiliación vigente**

3.7.2 Contratos extinguidos por falta de pago

No se registran contratos extinguidos por falta de pago.

3.7.3 Otros Seguros contratados

No se detectó información.

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

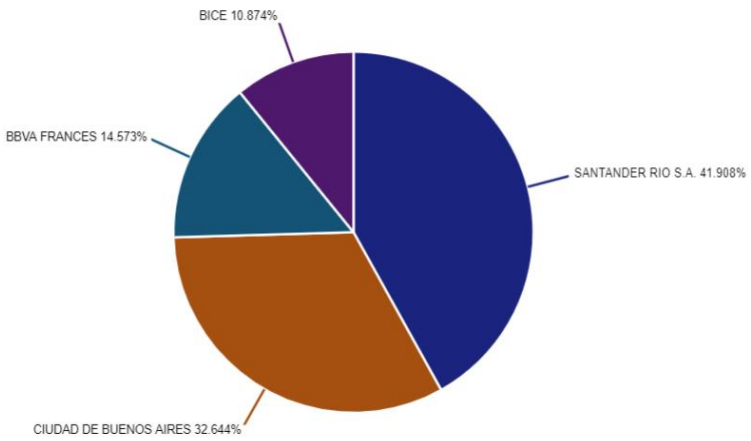
Banco	08/2019	09/2019	10/2019	11/2019	12/2019	01/2020	02/2020	03/2020
SANTANDER RIO S.A.	633 465,00	621 755,00	643 425,00	594 217,00	598 794,00		611 038,00	637 641,00
CIUDAD DE BUENOS AIRES	505 690,00	488 941,00	504 553,00	489 578,00	479 353,00	467 941,00	485 193,00	505 986,00
BICE	173 619,00	170 133,00		159 911,00	160 945,00	163 074,00	169 409,00	176 488,00
BBVA FRANCES	238 198,00	233 593,00	244 024,00		243 786,00	228 876,00		248 539,00
TOTAL PERIODO	**1 550 972,00**	**1 514 422,00**	**1 392 002,00**	**1 243 706,00**	**1 482 878,00**	**859 891,00**	**1 265 640,00**	**1 568 654,00**

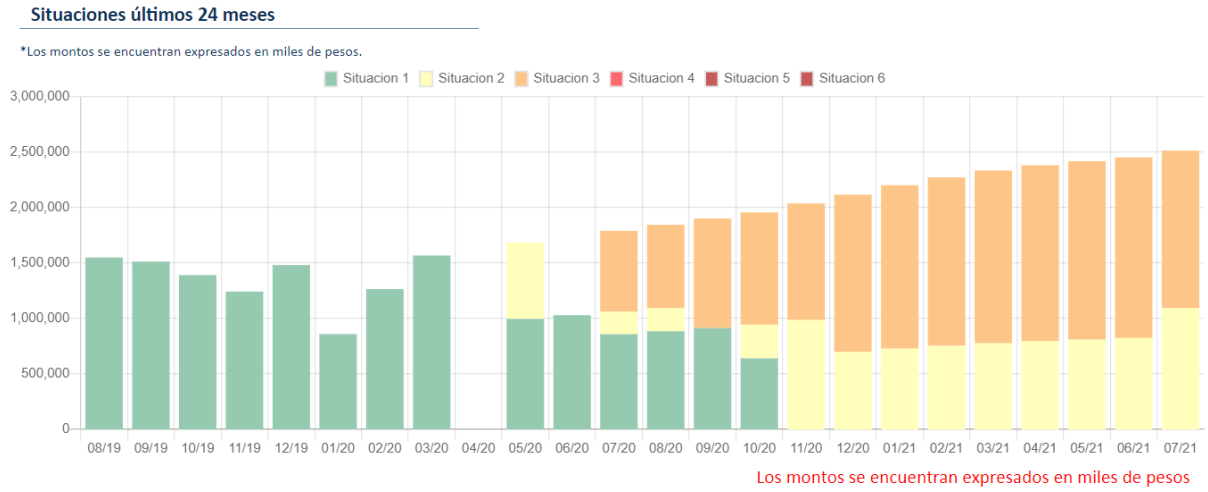
Banco	04/2020	05/2020	06/2020	07/2020	08/2020	09/2020	10/2020	11/2020
SANTANDER RIO S.A.		687 319,00		731 266,00	752 344,00	774 882,00	792 071,00	822 104,00
CIUDAD DE BUENOS AIRES		543 873,00	562 288,00	580 627,00	599 191,00	619 332,00	641 073,00	669 622,00
BICE		189 839,00	196 023,00	202 115,00	208 223,00	214 657,00	221 594,00	229 991,00
BBVA FRANCES		263 539,00	271 872,00	278 009,00	285 845,00	294 231,00	303 519,00	317 024,00
TOTAL PERIODO		**1 684 570,00**	**1 030 183,00**	**1 792 017,00**	**1 845 603,00**	**1 903 102,00**	**1 958 257,00**	**2 038 741,00**

Banco	12/2020	01/2021	02/2021	03/2021	04/2021	05/2021	06/2021	07/2021
SANTANDER RIO S.A.	851 260,00	883 188,00	908 937,00	930 919,00	947 094,00	959 024,00	969 773,00	1 054 131,00
CIUDAD DE BUENOS AIRES	697 633,00	728 496,00	753 968,00	777 074,00	795 236,00	809 966,00	823 892,00	821 105,00
BICE	238 049,00	246 970,00	254 118,00	260 229,00	264 670,00	267 867,00	270 814,00	273 525,00
BBVA FRANCES	330 290,00	344 885,00	356 811,00	367 610,00	376 821,00	383 380,00	389 575,00	366 566,00
TOTAL PERIODO	**2 117 232,00**	**2 203 539,00**	**2 273 834,00**	**2 335 832,00**	**2 383 821,00**	**2 420 237,00**	**2 454 054,00**	**2 515 327,00**

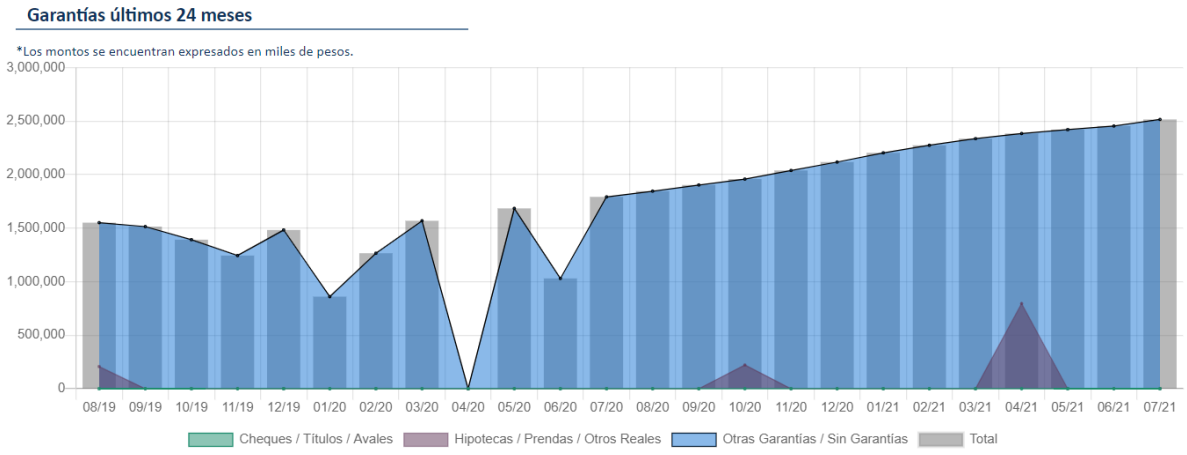
Importes expresados en Miles de Pesos

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





Los montos se encuentran expresados en miles de pesos



5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO

No se detectó información.

6- Situación Judicial Comercial

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO (*)

No se detectó información.

6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE (*)

No se detectó información.

6.3 FISCALES Y PREVISIONALES

6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales

Código	Nombre	Estado	Fecha Inscripción
10	GANANCIAS SOCIEDADES	ACTIVO	2011-02
25	GANANCIA MINIMA PRESUNTA	BAJA DEFINITIVA	2012-05
30	IVA	ACTIVO	2011-02
103	REGIMENES DE INFORMACIÓN	ACTIVO	2011-02
211	BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	ACTIVO	2012-01
216	SIRE - IVA	ACTIVO	2020-08
217	SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS	ACTIVO	2014-09
229	RECARGO SOBRE EL GAS NATURAL	ACTIVO	2016-01
301	EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL	ACTIVO	2011-05
353	RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL	ACTIVO	2018-11
767	SICORE-IMPTO.AL VALOR AGREGADO	ACTIVO	2013-02

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 **04/10/2021** 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:	AGENTE SIN INCUMPLIMIENTO.
Situación actual:	**Categoría 0**

Referencias de categorías	
Categoría 0	**Agente sin incumplimiento.**
Categoría 1	Incumplimiento mayor a 0% y menor o igual a 5%
Categoría 2	Incumplimiento mayor a 5% y menor o igual a 25%
Categoría 3	Incumplimiento mayor 25%
Categoría 4	AGENTE EN INSTANCIA JUDICIAL

La información expuesta es la registrada al **04/10/2021** en las bases de datos de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires, siendo la resultante del grado de cumplimiento de presentación de declaraciones juradas que les corresponde efectuar en su actuación como agentes de recaudación en el régimen general de retención y en el régimen general de percepción del impuesto sobre los Ingresos Brutos. El cumplimiento se computa de manera conjunta por ambos regímenes de recaudación.
En la categoría 4 se encuentran los agentes de recaudación con deudas en proceso de ejecución judicial provenientes de percepciones y retenciones no efectuadas, efectuadas y no ingresadas, intereses, accesorios, recargos y multas. Se incluyen dentro de esta categoría a quienes, habiendo realizado la adhesión a un régimen de regularización de deudas en proceso de ejecución judicial, el mismo se encuentre caduco.

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
09-2020	SI	PAGO	PAGO	PAGO
10-2020	SI	PAGO	PAGO	PAGO
11-2020	SI	PAGO	PAGO	PAGO
12-2020	SI	PAGO	PAGO	PAGO
01-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
02-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
03-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
04-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
05-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
06-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
07-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
08-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO

6.3.5 Deuda exigible en Aportes y Contribuciones de Seguridad Social

OILSTONE ENERGIA SA, 30711732752, no presenta deuda exigible de Aportes y Contribuciones a la Seguridad Social según informacion de AFIP a 30/08/2021.

OILSTONE ENERGIA SA no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 04/10/2021



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, OILSTONE ENERGIA S.A. CUIT 30711732752 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 04/10/2021 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: 4b3b0b8c-1f80-4752-9171-58f56b6b8c58

Ministerio de Trabajo, Empleo y Seguridad Social Argentina · AFIP Administración Federal · CFT Consejo Federal del Trabajo República Argentina · RENATRE Registro Nacional de Trabajadores Rurales y Empleadores · SRT Superintendencia de Riesgos del Trabajo

7- INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: OILSTONE ENERGIA S.A. - 30711732752
Fecha: 04/10/2021

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: GARZON DUARTE DIEGO - 20169051101
Fecha: 04/10/2021

Integrante de listas P.E.P. AR: AUTORIDAD de SAN JUAN EL PRECURSOR FUNDACION - Relacionado: PEDRO MANUEL VIGNEAU (DNI 20618661)

Related

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: RUSSO MAURICIO GERARDO - 20184722411
Fecha: 04/10/2021

Integrante de listas P.E.P. AR: AUTORIDAD de GASODUCTO GASANDES (ARGENTINA) SOC ANONIMA - Relacionado: DANIEL ALBERTO PERRONE (DNI 6082065)

Related

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: TERRACINI AUGUSTO GIGIO EDUARD - 20146214895
Fecha: 04/10/2021

Integrante de listas P.E.P. AR: AUTORIDAD de ASEGURADORA DE PERSONAS GALICIA SOC ANONIMA - Relacionado: PITA GUILLERMO MARTIN (DNI 13916635)

Related

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: ARAGON EDUARDO RODOLFO - 20140485358
Fecha: 04/10/2021

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: CHIARA PABLO MARIANO - 20257055699
Fecha: 04/10/2021

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

No se detectó información.