DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

IULIANO PABLO ANIBAL

Informe realizado a pedido de YPF S.A.

ARGENTINA

Agosto 2023

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

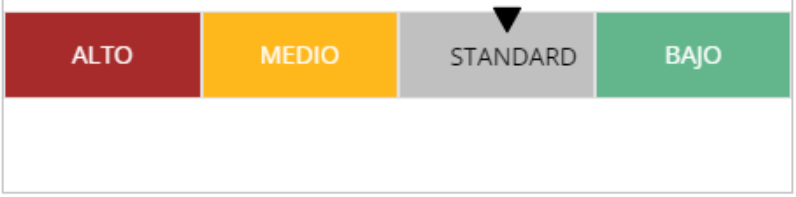
1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN

STATUS	
Formales	●
Relaciones	●
Comerciales	●
Fiscales	●
Legales	●
Bancos	●
Comex	●
Contables	●
Prensa y otras fuentes	●
Fidecheck	●

Score

84 /100

Nivel de Riesgo



1.2. CONCLUSIÓN:

IULIANO PABLO ANIBAL, es argentino, nacido en 1972, domiciliado legalmente en Rada Tilly, Provincia de Chubut. Esta dedicado, según información de AFIP, a brindar servicios de asesoramiento, dirección y gestión empresarial realizados por integrantes de los órganos de administración y/o fiscalización en sociedades anónimas, y Servicios Inmobiliarios realizados por cuenta propia, con bienes urbanos propios o arrendados. Es, además empleado en relación de dependencia en YPF SOCIEDAD ANONIMA como CEO. No se pudo determinar si cuenta con empleados en relación de dependencia. Tiene afiliación vigente con ASOCIART ART. No presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL. Opera normalmente con los bancos sin informarse cheques rechazados por sin fondos. Según el Informe de Estado de Deuda de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires es un CUIT sin bienes asociados. No se registran juicios del fuero comercial, embargos ni notas de prensa negativa, pero existen cuestiones de integridad (ver detalle). No se obtuvo información contable actualizada.

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 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 8
2.6.1 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 8
2.6.2 Antecedentes de Principales Directivos 8
2.7 ACTIVOS 8
2.7.1 Inmuebles / Rodados 8
2.8 PUBLICACIONES OFICIALES 9
OTRAS PUBLICACIONES 9
2.9 CERTIFICACIONES 13
2.9.1 Certificaciones de Calidad 13
2.9.2 Distinciones Obtenidas 13
2.9.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 13
2.10 HISTORIAL DE RELACIÓN DE DEPENDENCIA 13
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 14
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO 14

3- SITUACIÓN COMERCIAL 15

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO 15
3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 15
3.3 PROVEEDORES 15
3.4 CLIENTES 15
3.5 SEGUROS 15
3.5.1 Registro de contratos con las ART 15
3.5.2 Contratos extinguidos por falta de pago 15
3.5.3 Otros Seguros contratados 15

4- COMERCIO EXTERIOR 16

4.1 IMPORTACIONES 16
4.2 EXPORTACIONES 16

5- SITUACIÓN BANCARIA 17

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 17
5.2 CENTRAL DE DEUDORES 17

5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 18

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 19

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO 19
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE 19
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 19
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 19
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 19
6.3.3 Embargos 19
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 20

7- INTEGRIDAD 21

7.1 INTEGRIDAD 21
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 21

8- ESTADOS CONTABLES 22

8.1 DATOS CONTABLES 22
NO SE DETECTÓ INFORMACIÓN. 22

2- Datos Organizacionales

IULIANO PABLO ANIBAL

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	IULIANO PABLO ANIBAL
CUIT	20-22598522-8
Domicilio	BERGATIN BELGRANO 771, RADA TILLY, CHUBUT, ARGENTINA
Actividad	702091 - SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS 681098 - SERVICIOS INMOBILIARIOS REALIZADOS POR CUENTA PROPIA, CON BIENES URBANOS PROPIOS O ARRENDADOS N.C.P.
Fecha de Nacimiento	14/03/1972
Edad	51
Empleado de	YPF SOCIEDAD ANONIMA
Domicilios vinculados.	B UNIVERSITARIO CASA 54, (8318), PLAZA HUINCUL, NEUQUEN, ARGENTINA B° COMAHUE GOLF CHIVILCOY Y EPECUEN 30, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

IULIANO PABLO ANIBAL, es argentino, nacido en 1972, domiciliado legalmente en Rada Tilly, Provincia de Chubut. Estando dedicado, según información de AFIP a brindar servicios de asesoramiento, dirección y gestión empresarial realizados por integrantes de los órganos de administración y/o fiscalización en sociedades anónimas y servicios inmobiliarios realizados por cuenta propia, con bienes urbanos propios o arrendados. Es, además empleado en relación de dependencia en YPF SOCIEDAD ANONIMA.

Fuente: Medios externos de Consulta.

2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

No se detectó información.

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

IULIANO PABLO ANIBAL CUIT: ***20-22598522-8***

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

IVA EXENTO	02-2023
REG. TRAB. AUTONOMO Categoria T1 Cat III Ingresos hasta $15.000	01-2023
GANANCIAS PERSONAS FISICAS	08-2022
CEDULARES- VALORES O DEPOSITOS	01-2021

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:	*702091 (F-883)*	*SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS*	Mes de inicio: *01/2023*
Secundaria(s):	*681098 (F-883)*	*SERVICIOS INMOBILIARIOS REALIZADOS POR CUENTA PROPIA, CON BIENES URBANOS PROPIOS O ARRENDADOS N.C.P.*	Mes de inicio: *11/2018*

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

DOMICILIO FISCAL - AFIP

B° COMAHUE GOLF CHIVILCOY Y EPECUEN 30
NEUQUEN
8300-NEUQUEN

Vigencia de la presente constancia: ***31-08-2023*** a ***30-09-2023*** Hora **09:56:37** Verificador **102257203920**

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: Medios externos de consulta.

2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS

No se detectó información.

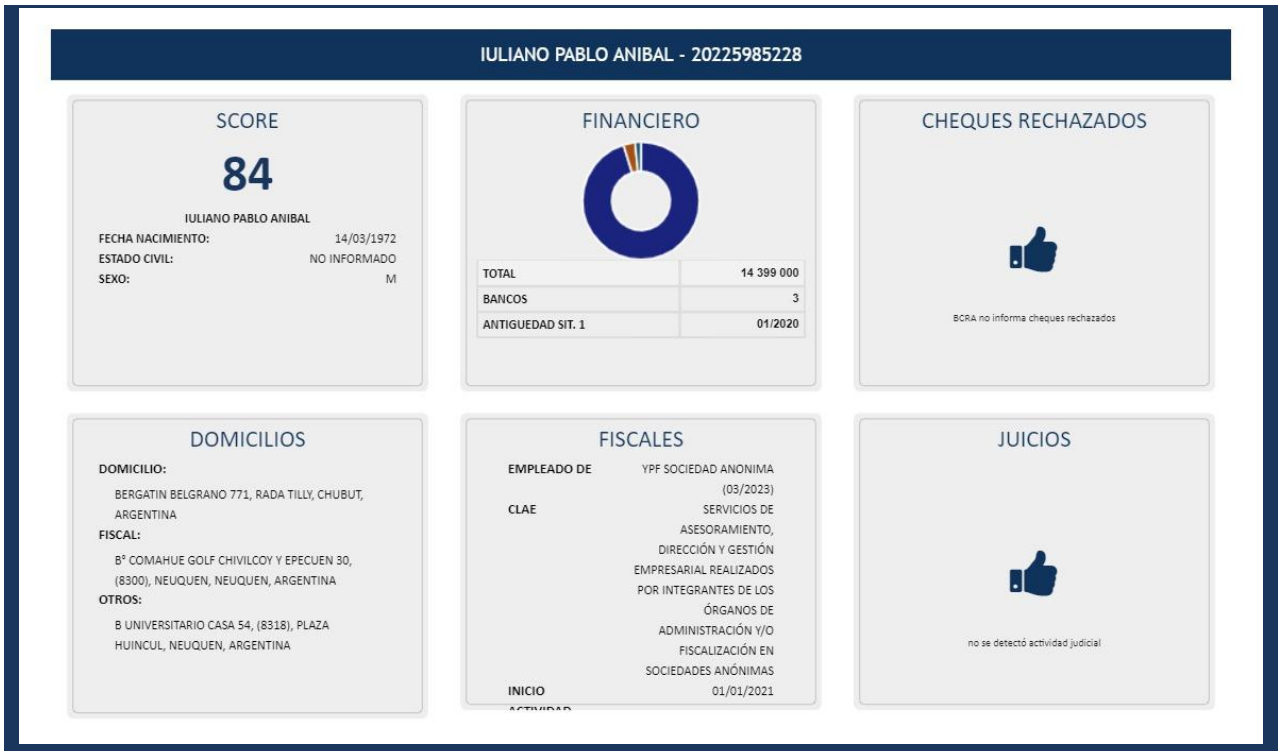
2.6 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES

2.6.1 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

N°	Razón Social	Nacionalidad / País	Tax ID	Tipo de Relación
1	**YPF SOCIEDAD ANONIMA**	Argentina	30-54668997-9	Director Titular

Fuente: Medios externos de consulta.

2.6.2 Antecedentes de Principales Directivos



2.7 ACTIVOS

2.7.1 Inmuebles / Rodados

No se detectó información.

2.8 PUBLICACIONES OFICIALES

Provincia: BOLETIN OFICIAL DE LA REPUBLICA ARGENTINA Fecha: 12/05/2023

YPF SA CUIT 30546689979 Se hace saber que de conformidad con lo resuelto en la Asamblea General y Especial de Clases A y D Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas y por el Directorio de la Sociedad ambos de fecha 28 de abril de 2023 se designo como directores titulares a Pablo Gerardo Gonzalez Presidente PABLO ANIBAL IULIANO Gerardo Damian Canseco Norberto Alfredo Bruno Horacio Oscar Forchiassin Ignacio Perincioli Emilio Javier Guinazu Fader Pablo Francisco Juan Kosiner Maria del Carmen Alarcon Celso Alejandro Jaque y Jose Ignacio de Mendiguren; y como directores suplentes a los senores Julio Alejandro Schiantarelli Guillermo Rafael Pons Adrian Felipe Peres Silvina del Valle Cordoba Miguel Lisandro Nieri Maria de los Angeles Roveda Maria Martina Azcurra Santiago Martinez Tanoira Silvia Noemi Ayala Santiago Alvarez y Gabriel Martin Vienni todos ellos con mandato por un ejercicio y con domicilio especial en Macacha Guemes 515 Ciudad Autonoma de Buenos Aires Designado segun instrumento privado actas de asamblea y de directorio ambas de fecha 28/4/2023 PABLO GERARDO GONZALEZ Presidente e 12/05/2023 N 34162/23 v 12/05/2023

Provincia: BOLETIN OFICIAL DE LA REPUBLICA ARGENTINA Fecha: 25/08/2022

YPF SA CUIT: 30546689979 Se hace saber que en virtud de la vacante producida por la renuncia del senor Sergio Affronti a su cargo de Director Titular por la Clase D considerada por el Directorio de YPF SA en su reunion del 15 de julio del corriente en la reunion de Directorio de la Sociedad del 10 de agosto de 2022 y de conformidad con lo resuelto por los miembros de la Comision Fiscalizadora por la Clase D se designo al senor PABLO ANIBAL IULIANO como Director Titular por la Clase D Siendo la nueva designacion con mandato hasta la eleccion de nuevos directores por la Asamblea de Accionistas Teniendo el nuevo Director Titular domicilio especial en Macacha Guemes 515 Ciudad Autonoma de Buenos Aires Autorizado segun instrumento privado Acta de Directorio N 484 de fecha 10/08/2022 AGUSTINA DEL PILAR GONZALEZ T : 117 F : 55 CPACF e 25/08/2022 N 66194/22 v 25/08/2022

OTRAS PUBLICACIONES

Pablo Iuliano: “El GNL es el proyecto más importante de Argentina”
Fuente: globalports.com.ar Fecha: 09/06/2023

Al participar de la primera jornada de la Semana de la Ingeniería el CEO de YPF, **Pablo Iuliano** dijo que “el de GNL es el proyecto más importante en la Argentina de los últimos 50 años. Sin esto no hay chance de llevar los 308 TCF de Vaca Muerta y ponerlos en el mercado global, y si no lo hacemos rápidamente va a quedar en el subsuelo”.
Pablo Iuliano, consideró hoy que “el mercado regional es muy chico para el gas que tiene Vaca Muerta”, por lo cual el desarrollo del proyecto de Gas Natural Licuado (GNL) “dará vuelta a la Argentina y generará una plataforma exportadora”.
El CEO de YPF se refirió a la necesidad de contar con la ley de promoción del GNL, a partir de la cual su socia, la firma malaya Petronas, “está dispuesto a invertir y seguir adelante, porque necesitamos ganar escala y hacerlo entre varias que tengan la ambición de crecer y llevar nuestra energía al mundo”. Sobre la asociación con Petronas para la construcción de una megaplanta de licuefacción en Bahía Blanca, Iuliano reveló que actualmente hay una delegación de YPF en Malasia “trabajando para las alternativas de poder construir el primer módulo de la planta”.
“Creemos que este proyecto es fundamental, pero el mercado regional es muy chico para el gas que tiene Vaca Muerta: Podemos industrializar, transformar gas en urea en una zona netamente importadora de nitrogenados pero lo que da vuelta la Argentina es poder hacer una planta de 25 millones de toneladas de GNL y llevar el gas al mundo”, aseguró.
También se refirió a la estrategia de la compañía de “monetizar el recurso de petróleo para generar la caja de los proyectos del futuro, porque será la energía de las tres que más rápidamente va a dejar de usarse en el futuro”.
Por ello, YPF aspira a duplicar la producción total de crudo o multiplicar por cuatro la de shale oil hasta alcanzar los 450 o 500.000 barriles en Vaca Muerta, de los cuales la idea es exportar del 35 a 40% de esa producción.
“Nuestro modelo de negocios en casi todos los bloques lo hacemos con socios internacionales Chevron, Petronas, Equinos y Shell, y para poder incrementar a 500.000 barriles necesitamos operar el doble, es decir producir un millón de barriles con eficiencias operativas a nivel mundial”. En ese sentido, destacó que los proyectos en petróleo alcanzaron un costo de equilibrio “de entre 35 y 40 dólares el barril lo que hace que sean resilientes a precios de crudo internacional más bajos”, un negocio que será “la base para sustentar proyectos de largo plazo y financiar al resto”.
Pero además de la competencia empresarial, Iuliano identificó lo que denominó “habilitadores fundamentales” al señalar que “es necesario generar las condiciones para poder desarrollar estos proyectos, como acceso a capital, libre disponibilidad de divisas, y generar industrias que permitan enfocarse en el corazón del negocio” que es la producción de hidrocarburos.
“Hoy encaramos las cosas que nos faltan, si no empezamos a trazar el camino no va a suceder”, entendió el directivo de la petrolera estatal en referencia al rol de YPF en la rehabilitación del Oleoducto Trasandino, la duplicación de la capacidad del Oleoducto del Valle, y el Oleoducto Vaca Muerta Sur con una nueva terminal de exportación en Río Negro.
“Entendemos que necesitamos colaborar mucho más entre los actores de la industria, y en todos nuestros proyectos abrimos las puertas”, concluyó Iuliano.

Guiñazú y Jaque seguirán siendo directores de YPF un año más
Fuente: memo.com.ar Fecha: 13/04/2023

Este 28 de abril se realizará la próxima asamblea de accionistas de YPF, donde -entre otros temas- se votará la conformación del directorio. Según anticipó la petrolera, serán ratificados todos los miembros, incluidos los mendocinos Emilio Guiñazú y

Celso Jaque. Por un lado, Guiñazú es el representante de Mendoza en el directorio de YPF, mientras que Jaque fue propuesto por el Gobierno nacional, gestión mediante de Anabel Fernández Sagasti. El primero asumió en esa función en abril de 2022, y el exgobernador lo hizo en marzo de 2020.
Otro de los puntos que se abordará en la próxima asamblea de accionistas, son los honorarios que cobrarán los directores y miembros de la Comisión Fiscalizadora durante 2023. Sin especificar el salario de cada uno, se establece un gasto total de hasta $1.624 millones.
"A tal efecto, se tuvieron en cuenta los honorarios correspondientes a los cargos a ser ocupados en el Directorio y en los respectivos Comités, comisiones especiales y funciones técnico - administrativas; la inclusión de la remuneración del CEO; así como también las proyecciones a efectos del mantenimiento del posicionamiento de mercado", agregaron.
Punto 15. Elección de miembros titulares y suplentes del Directorio por la Clase D y fijación del mandato.
El Directorio propone a la Asamblea de Accionistas de la Sociedad, lo siguiente:
(i) Designar como Directores Titulares por la Clase D a los señores Pablo Gerardo González, **Pablo Aníbal Iuliano,** Roberto Luis Monti, Norberto Alfredo Bruno, Horacio Oscar Forchiassin, Ignacio Perincioli, Emilio Javier Guiñazú Fader, Sonia Elizabeth Castiglione, Ramiro Gerardo Manzanal, y Celso Alejandro Jaque, todos ellos con mandato por un ejercicio.
(ii) Designar como Directores Suplentes por la Clase D a los señores Gerardo Damián Canseco, Guillermo Rafael Pons, Adrián Felipe Peres, Silvina del Valle Córdoba, Miguel Lisandro Nieri, María Martina Azcurra, Santiago Martínez Tanoira, Silvia Noemí Ayala y Santiago Álvarez, todos ellos con mandato por un ejercicio.

Carreras: “Tenemos expectativas de ampliar la explotación en Río Negro”
Fuente: rionegro.gov.ar Fecha: 07/02/2023

La Gobernadora Arabela Carreras y el CEO de YPF, **Pablo Iuliano,** recorrieron el “Pozo Ceferino ES-1”, la primera perforación en el bloque Chelforó. Se trata de un área de 6.720 kilómetros cuadrados ubicada al borde este de la Cuenca Neuquina.
De la recorrida participó también la secretaria de Estado de Energía, Andrea Confini y la secretaria de Ambiente y Desarrollo Sustentable, Dina Migani.
El área está siendo explorada por primera vez. El pozo superó los 2.400 metros de profundidad y permitió obtener muestras de distintas formaciones en el subsuelo rionegrino.
La empresa YPF lleva invertido casi 15 millones de dólares en este bloque. Y además de esta inversión, proyecta en la provincia la construcción de un oleoducto y una terminal de exportación en la zona de Punta Colorada, que permitirán posicionar a Río Negro y al país, como una de los principales plataformas internacionales de la región.
Carreras destacó la importancia de este desarrollo “como conocimiento geológico en general y para la industria en particular, porque genera expectativas de poder ampliar la zona de explotación en Río Negro”.
“YPF está comprometida con el desarrollo del país y de Río Negro. El petróleo es crecimiento, industria y trabajo para nuestra gente. Hoy nos encontrábamos con muchos rionegrinos y rionegrinas que han podido potenciar sus capacidades laborales”, dijo la Gobernadora.
Por su parte, Iuliano remarcó que para YPF es “un orgullo seguir apostando y desarrollando el potencial energético de Río Negro”.
“Estamos trabajando en el nuevo oleoducto Vaca Muerta Sur, que unirá Vaca Muerta con el centro de exportación de crudo en Punta Colorada. El proyecto en total es de más de 2.000 millones de dólares y este año se lanzará la primera etapa. Somos muy optimista que para fines de 2024 o principios de 2025 podamos tenerlo operativo”, dijo.
Finalmente, Confini destacó que “es un momento muy esperanzador para Río Negro” porque “se trabaja para ampliar la cuenca, lo que se traduce en el aumento recurso y la productividad.
En mayo de 2016 se firmó el contrato con YPF por la adjudicación del permiso de exploración del área en Chelforó. Esta nueva área es la más grande del mapa petrolero rionegrino y extiende los límites de la actividad.

Pablo Iuliano: "YPF está en una posición como no estuvo nunca"
Fuente: mase.lmneuquen.com Fecha: 15/10/2022

Hace tres meses que **Pablo Iuliano** quedó nombrado como CEO de YPF. El ingeniero tiene una larga trayectoria en la compañía y conoce los secretos de Vaca Muerta, la estrella de la industria y casi el único nombre que le da buenas noticias a la política con su potencial en petróleo y gas. Sin embargo, el gerente general de la empresa estatal de energía quiere poner el foco en la eficiencia, ratificando la política de reducción de emisiones y trasladando a Neuquén la Vicepresidencia de Sustentabilidad.
En una entrevista con +e, el referente de YPF mencionó que la Argentina está en condiciones de producir un millón de barriles por día, que la compañía tiene que exportar petróleo y que el desafío del gas es la infraestructura grande y el midstream para poner en marcha todo el potencial de Vaca Muerta.
“YPF está en una posición como no estuvo nunca, al menos en los 25 años que llevo en la compañía. Tenemos por delante un portafolio de proyectos que nos permite construir una agenda de crecimiento. Antes tuvimos muy buenos proyectos que nos servían para crecer levemente y para mantenernos, pero hoy el valor estratégico de YPF está en el upstream”, manifestó Iuliano.
“Tenemos un plan de trabajo a cinco años que nos va a permitir enfocarnos en duplicar la producción petrolera de YPF, eso requiere multiplicar por seis la producción de shale oil en Vaca Muerta”, planteó el CEO de YPF.
Para el 2023 en términos de upstream, el objetivo es concluir las obras de Oleoductos del Valle (Oldelval), contar con la vía de Oleoducto Trasandino (OTASA) y sumar producción al primer tramo del gasoducto Néstor Kirchner. Esas grandes obras demandan a las operadoras el ajuste en su cadena de midstream que YPF realiza en paralelo a la búsqueda de nuevos horizontes de perforación y producción.
Tal como describió +e en su edición anterior, las ramas laterales más extensas son claves para la mejora de la productividad, estando el pozo más largo en manos de YPF: 4.447 metros en Loma Campana. “Terminamos de perforar el pad con los pozos más largos de Vaca Muerta, con más de 4.400 metros de largo, y que esperamos ponerlos en marcha a fin de mes”, contó.
Afrontar escenarios
Iuliano indicó que YPF busca ser resiliente para poder afrontar escenarios de precios bajos, y así evitar un freno abrupto de la actividad y el ritmo de crecimiento que se está experimentando en estos tiempos. En la planificación de la empresa están

variables como el mantenimiento de la eficiencia y los mejores costos para el desarrollo.
“En algún momento el crudo va a volver a bajar. Por eso es fundamental no perder el foco, entender que estamos en un momento muy bueno que utilizamos para acelerar y tenemos que ser cuidadosos en cómo planificamos el futuro, asegurando mantener la eficiencia de dólares por barril conseguido”, detalló Iuliano.
“En el plan de acción hemos puesto a todas las áreas que tiene YPF y las hemos priorizado en dónde somos más eficientes por costo unitario. Con las áreas que hoy tenemos, estamos confiados en que podemos alcanzar los objetivos de producción”, remarcó.
En ese “rankeo” que hizo la compañía, algunas áreas quedaron en segundo plano dado que falta conocimiento del subsuelo, pero esto no detuvo la investigación como ocurrió en el bloque Sur de los Lagos donde realizaron el primer pozo exploratorio.
YPF sustentable
Iuliano adelantó que Neuquén será la sede de la Vicepresidencia de Sustentabilidad y Excelencia Operacional de YPF, para acelerar los planes de mejora de eficiencia, sustentabilidad y reducción de emisiones.
“Nosotros no hemos puesto aún una meta de Net Zero pero si una de reducción de emisiones. Esto lo estamos trabajando de manera integral, por la transición energética no es transicionar lentamente de un tipo de combustible a otro sino que requiere pensar en soluciones que, de alguna manera, minimicen el impacto ambiental, sobre todo de dióxido de carbono”, explicó el CEO de YPF.
“Tenemos entre nuestras líneas de acción las facilities que están diseñadas con parámetros ambientales modernos, tenemos un plan para adecuar las instalaciones existentes y, por último, en cómo operamos con el ‘cero flaring’. Cuando hablamos de instalaciones hablamos de utilizar compresión eléctrica y queremos utilizar kits para migrar motores de gasoil a gas natural o gas licuado, y eso redunda en menor cantidad de emisiones”, se explayó Iuliano.
> Las claves de la exploración de YPF
Ramas laterales XL. Recientemente, YPF concluyó un pad con tres pozos con un promedio de 4.400 metros de rama lateral en Loma Campana. El récord al pozo horizontal más largo lo tiene uno de 4.447 metros.
Nuevos horizontes. “El mes pasado perforamos y fracturamos nuestro primer pozo en Sur de los Lagos. Hay que seguir estudiando el subsuelo y encontrando alternativas en Vaca Muerta”.
Offshore en buenos aires. “El CAN 100 es la estructura más grande en el mundo que todavía no ha sido perforada. Todos los descubrimientos en la costa africana nos entusiasman y las miradas están en el litoral argentino”.
Más allá de Neuquén. “Puede ser que en las zonas más alejadas del centro de Vaca Muerta la producción sea menor pero con costos aceptables y rentables. Y es crudo pesado”.
> Refinerías: ampliar la capacidad de shale oil
El sistema de refinerías de YPF está adaptándose al petróleo de Vaca Muerta. En La Plata y Luján de Cuyo avanzan obras para ampliar la capacidad de procesamiento de shale oil. “Eso nos va a permitir ampliar la capacidad de procesamiento de crudos más livianos y, por otro lado, empezar a transitar una agenda de sustentabilidad ambiental con pasos mucho más firmes cumpliendo con las nuevas especificaciones de combustibles”, indicó el CEO de YPF, Pablo Iuliano.
“Por el lado de Plaza Huincul, este año invertimos 32 millones de dólares en obras de infraestructura para asegurar el procesamiento de crudo liviano”, contó Iuliano en el diálogo con +e. "Además, hicimos dos paros, uno de refinería y otro para metanol, para hacer obras de ampliación y para incoporar sistemas de seguridad más modernos”, señaló el directivo de la compañía.
> “El shale no termina en Vaca Muerta”
Antes de ser CEO, Pablo Iuliano estuvo a cargo de la Vicepresidencia de Upstream No Convencional de YPF. No obstante, el directivo considera que hay oportunidades de shale y tight en otras cuencas del país. “El shale no termina en Vaca Muerta. Queremos investigar el shale en otras cuencas más allá de la neuquina. En el plan de duplicar la producción de YPF, tenemos una multiplicidad de proyectos para el convencional, que sigue siendo el 60% de la producción de YPF”, remarcó. Además de la recuperación secundaria y terciaria, la exploración de rocas como la D-129 en Chubut es parte de ese plan.
Mendoza tiene una parte de la cuenca neuquina y de Vaca Muerta y allí YPF quiere perforar. La ampliación de la frontera explotable de Vaca Muerta irá encontrando nuevos bloques en los bordes de la roca.

Quién es Pablo Iuliano, el nuevo CEO de YPF tras la salida de Sergio Affronti
Fuente: cronista.com Fecha: 15/07/2022

El directorio de YPF anunció hoy la designación de **Pablo Iuliano** como nuevo CEO de la compañía, en reemplazo del renunciante Sergio Affronti, como parte de la continuidad y profundización del proceso iniciado en 2020 de transformación de la petrolera, frente a los "desafíos presentes y futuros que plantea el escenario energético nacional y mundial".
Iuliano se desempeñaba como vicepresidente de Upstream No Convencional de la empresa y presidente de la seccional Comahue del Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG). Afrronti estaba al frente de YPF como CEO desde abril de 2020, su salida se da en medio de diferencias con Pablo González, presidente de la empresa.
"El objetivo de YPF es liderar el desarrollo de Vaca Muerta; somos la compañía que opera de modo más intenso, con 10 equipos y, en el corto plazo, vamos a incorporar otro más a la flota. Tenemos la misión de perforar 167 pozos en 2021, de fracturar otros más, y poder producir cerca de 20 millones de barriles de Vaca Muerta", destacó Iuliano hace un año en diálogo con El Cronista.
Quién es Pablo Iuliano, el nuevo CEO de YPF
El vicepresidente de Upstream de No Convencional YPF es Ingeniero Químico por la Universidad Tecnológica Nacional (UTN) y tiene un MBA en el IAE.
Si bien nació en La Plata, se mudó a los 6 años a la provincia de Neuquén, con la cual siempre se identificó y en la que realizó la mayoría de su carrera profesional. Sus comienzos en YPF fueron hace más de 20 años, al igual que Affronti, se sumó a la empresa cuando esta aún estaba en manos de española Repsol.
El nuevo CEO de YPF ingresó a la empresa estatal en 1998 en Rincón de los Sauces, Neuquén, en el cargo de ingeniero de producción. Así toda su carrera se desarrolló dentro de la petrolera estatal. En 2013 lo designaron como gerente del Negocio Gas en Loma Campana, desde esa posición realizó su primeros proyectos de shale gas.
Entre 2016 y 2019, Iuliano trabajó en Tecpretol, empresa del grupo Techint. En esa posición, logró que Fortín de Piedra se convirtiera en el principal yacimiento de gas no convencional del país. Luego de eso, volvió como vicepresidente de no

convencional de la compañía, puesto que ocupará asumir su nuevo cargo como CEO.
La gestión de Pablo Iuliano como vicepresidente de Upstream No Convencional YPF durante la pandemia
Hace un año, Iuliano destacaba que el 2022 fue un "año muy difícil para el mundo en general" y para la industria del petróleo "en particular", situación que no fue "ajena" para YPF.
"Cuando llegamos nos propusimos poner en orden la compañía. Comenzamos a delinear un plan de largo plazo que nos permitiera crecer de manera sustentable. Pudimos durante 2020 volver a perforar siempre con un objetivo claro de obtener rentabilidad. En eso estamos trabajando", explicó el nuevo CEO de la compañía estatal.
En este sentido, agregó que en el primer tiempo "llevó un tiempo" la implementación del plan. "Hemos alcanzado eficiencias que son muy competitivas en Vaca Muerta", aseguraba Iuliano.
Mediante el decreto 892/2020, el Gobierno nacional activó el Plan Gas.Ar, una iniciativa cuyo objetivo era la producción de 30.000 millones de metros cúbicos de gas argentino en cuatro años; generar un ahorro fiscal de u$s 2.500 millones y un ahorro en divisas de 9.200 millones de la misma moneda.

Loma Campana construirá 160 pozos en el 2015
Fuente: vacamuertanews.com Fecha: 09/01/2015

YPF sigue avanzando en el desarrollo del área que explota en sociedad con Chevron y está avanzando en la explotación de pozos horizontales.
Pablo Aníbal Iuliano, gerente de Loma Campana, brindó precisiones sobre las perspectivas para este año 2015 y confirmó que hay 200 pozos en producción y se prevén construir 160 más en el presente año.
“Estamos avanzando muy fuerte en la perforación del sweet spot (pozo dulce) en la zona noroeste del campo, que es una zona que hemos identificado como de alta performance y los pozos vienen muy bien”, dijo a Vaca Muerta News.
“Estamos comenzando una primera etapa de desarrollo de pozos horizontales, en el este, en donde llevamos pocos pozos, con buenos resultados”, agregó.
Iuliano precisó que los sweet spot son económicos. “Nos están rindiendo pozos que al costo que estamos perforando y con la productividad que tienen los pozos, son pozos comerciales. En este sentido, Loma Campana es el primer desarrollo comercial de shale oil fuera de Estados Unidos”, dijo.
En cuanto a los costos de producción, el gerente de Loma Campana agregó que se está buscando optimizarlos con la llegada de 10 equipos adicionales para hacer \'skidding\' o \'walking\', con equipos que se mueven, sin ser desarmados en una misma locación.
“Esta tecnología nos permite minimizar el impacto ambiental, porque se hace una sola locación y de allí salen hasta 8 pozos y por otro lado, disminuye el costo de construcción de locaciones”, agregó.
“Otra de las ventajas de los equipo de \'skidding\' o \'walking\' es que los movimientos entre pozo y pozo (DTM) sean mucho más rápidos y se ahorran días que se aprovechan para perforar otro pozo”, indicó.
“Actualmente estamos en un costo de 7 millones de dólares por pozo, que acumulan casi 300.000 barriles de petróleo más gas, en toda su vida útil. Con esas magnitudes y la evaluación económica que estamos haciendo, los pozos son rentables, es un desarrollo comercial”, precisó.
“Hacia el lado este, empezamos con una productividad en los pozos horizontales y la productividad es muy buena. Todavía tenemos que trabajar fuerte para reducir el costo-pozo y ponerlo en valores un poco más aceptables que los de la actualidad", afirmó.
Iuliano sostuvo que “el gran desafío para bajar costos, es reemplazar toda la arena que se importa, es decir el propante o agente sostén que se utiliza, por otro propante o agente nacional. Entre un 20 y un 30% del agente es de origen nacional y estamos intentando avanzar, para continuar reemplazando el 70% que nos falta, que permitirá que el costo de los pozos sea aún más bajo, además de generar trabajo genuino en el país, para producir esta arena”, dijo.
“Esta arena requiere ciertos tratamientos, lavados, clasificación y algunos procesos que le confieren ciertas características para ser usadas en este tipo de desarrollos. No cualquier arena sirve y el laboratorio de arena intenta testear que el agente sostén que se utiliza sea adecuado para este tipo de pozos”, afirmó.
Cabe recordar que esta clase de arena es utilizada como agente sostén en el proceso de estimulación hidráulica, con la finalidad de mantener la permeabilidad en la formación requerida para la explotación no convencional de pozos de shale oil y shale gas.
Iuliano dijo que las arenas de origen argentino se han empezado a utilizar de manera gradual. “Teníamos una malla, la 100, que era de origen nacional y siempre la utilizamos. Es arena de muy buena calidad. A medida que encontramos proveedores y encontramos arena en el país que reunía la calidad necesaria, fuimos reemplazando”, dijo.
“También hay una cuestión de oferta, de capacidad de producción en el país, que, de a poco va a ir incrementándose”, afirmó.
“Un foco fuerte de producción de arena es Entre Ríos, con una planta instalada en esa provincia y parte de la arena es de ahí”, indicó.
En cuanto a la producción en Loma Campana, Iuliano dijo que hay 200 pozos en producción. “Estamos planificando construir alrededor de 160 pozos en este 2015, con un mix de pozos verticales y horizontales, unos 120 y 40 respectivamente”, dijo.
“Perforar 40 pozos horizontales en nuestro país es un hito que nunca lo hemos hecho, de la manera que lo vamos a hacer ahora, con tanta velocidad y equipos a la vez, perforando pozos horizontales”, indicó.
En cuanto a la fractura hidráulica, Iuliano dijo que “uno no debe imaginarse una fractura de gran espesor, sino una micro fisura a nivel del subsuelo, que son sostenidas por el agente sostén. Cuando se inyecta el agua, que provoca la fractura de la roca, se puede llegar a 100 y 200 metros de distancia, del pozo”, dijo.
“En una primera etapa se inyecta agua a una gran presión que genera esa red de micro fisuras y en una segunda etapa, se inyecta arena con agua. La arena tiene como función mantener la micro fisura abierta y aproximadamente un tercio de la longitud que uno logra contactar con el agua, es ocupada con arena”, explicó.
“Sintentizando, unos 30 o 40 metros de distancia del pozo, uno tiene fisuras abiertas sostenidas por arena”, indicó.
Iuliano sostuvo que la distancia entre los pozos depende del tipo de roca y de cómo se desarrolla la fractura. “Generalmente, se habla de pozo por acre. Probamos diferentes distanciamientos, es decir diferentes arreglos en fondo a diferentes distancias, donde los pozos están separados por diez o quince metros, pero en el fondo son dirigidos y más alejados, a unos 300 metros unos de otro. Hemos probado distanciamientos de 12, 22, 30 y 40 acres, en diferentes partes del campo”, explicó.

"Hay zonas que con 12 acres, los pozos se interfieren entre sí y no es lo que buscamos, mientras que con 40 acres, quedan zonas sin drenar. Estamos en un aprendizaje continuo sobre a qué distancia se hace un pozo de otro", afirmó.
En referencia a la base de Medio Ambiente que se encuentra en Loma Campana, Iuliano dijo que "fue una muy buena decisión que la secretaría tuviese gente y haya un monitoreo real de lo que está pasando", dijo.
"Ante cualquier evento que surge, están con nosotros prácticamente en el mismo momento y hace que el poder de policía que ellos ejercen, sea efectivo. Eso nos ayuda y es también una manera de tener a la persona que nos controla con nosotros", dijo.
"Eso hace que ellos estén bien informados y puedan transmitir qué se hace y qué no, en el desarrollo del campo. La industria está tendiendo a eso y trabajamos muy cómodos y bien, cada uno en el rol que le corresponde", indicó.

2.9 CERTIFICACIONES

2.9.1 Certificaciones de Calidad

No se detectó información.

2.9.2 Distinciones Obtenidas

No se detectó información.

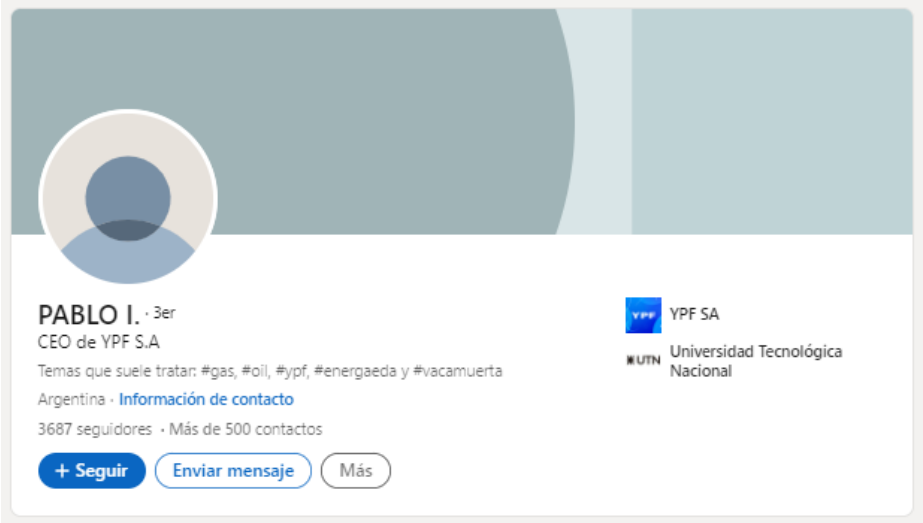
2.9.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria

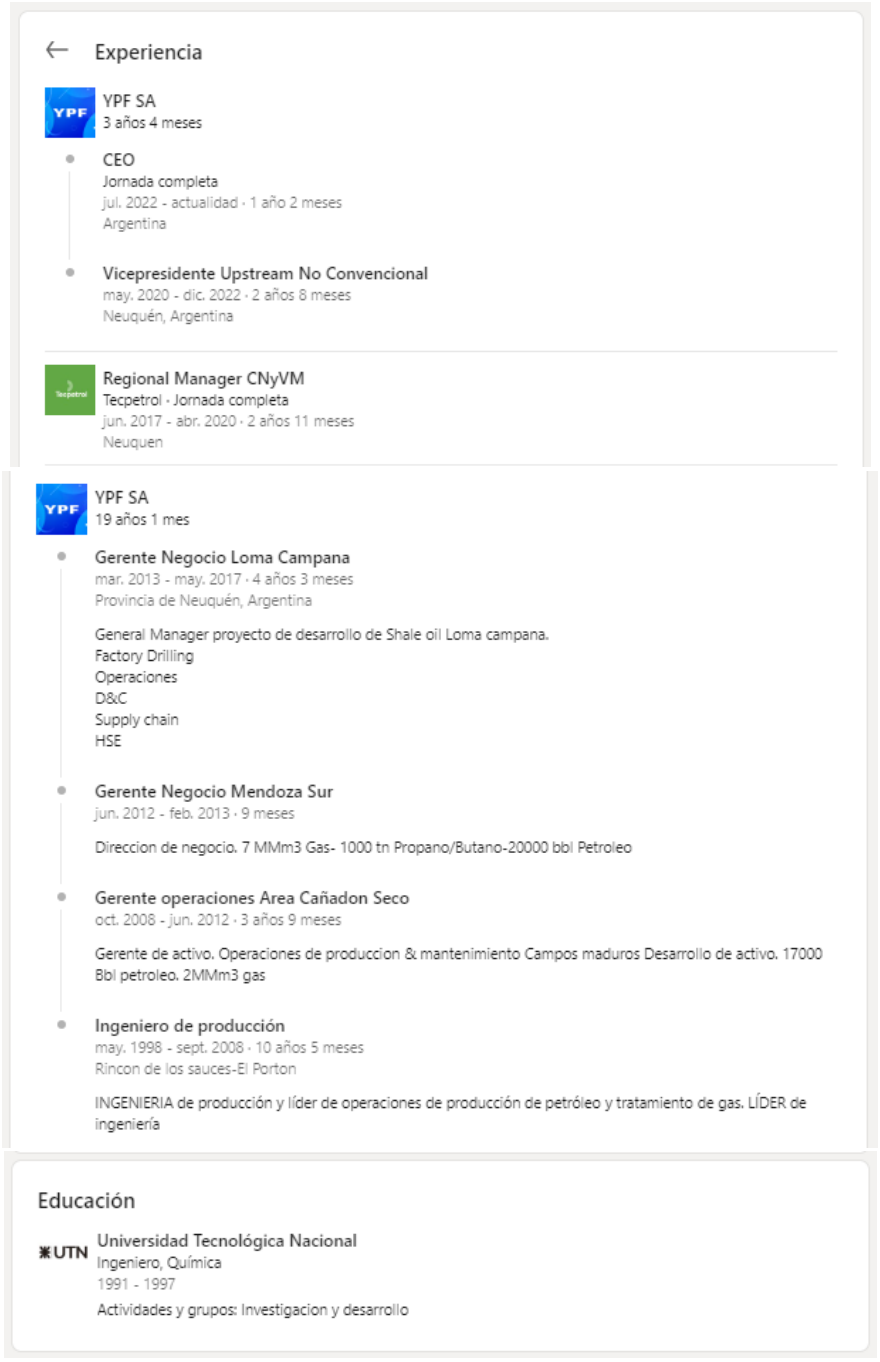
No se detectaron programas de responsabilidad social.

2.10 HISTORIAL DE RELACIÓN DE DEPENDENCIA

CUIT	RAZÓN SOCIAL	DESDE/HASTA	TELÉFONOS
30-54668997-9	YPF SOCIEDAD ANONIMA	05/2020 – Actualidad	-
30-59266547-2	TECPETROL	06/2017 – 04/2020	-
30-54668997-9	YPF SOCIEDAD ANONIMA	05/1998 – 05/2017	-

Fuentes: Medios de Consulta Externa





Experiencia

YPF SA
3 años 4 meses

CEO
Jornada completa
jul. 2022 - actualidad · 1 año 2 meses
Argentina

Vicepresidente Upstream No Convencional
may. 2020 - dic. 2022 · 2 años 8 meses
Neuquén, Argentina

Regional Manager CNyVM
Tecpetrol · Jornada completa
jun. 2017 - abr. 2020 · 2 años 11 meses
Neuquen

YPF SA
19 años 1 mes

Gerente Negocio Loma Campana
mar. 2013 - may. 2017 · 4 años 3 meses
Provincia de Neuquén, Argentina

General Manager proyecto de desarrollo de Shale oil Loma campana.
Factory Drilling
Operaciones
D&C
Supply chain
HSE

Gerente Negocio Mendoza Sur
jun. 2012 - feb. 2013 · 9 meses

Direccion de negocio. 7 MMm3 Gas- 1000 tn Propano/Butano-20000 bbl Petroleo

Gerente operaciones Area Cañadon Seco
oct. 2008 - jun. 2012 · 3 años 9 meses

Gerente de activo. Operaciones de produccion & mantenimiento Campos maduros Desarrollo de activo. 17000 Bbl petroleo. 2MMm3 gas

Ingeniero de producción
may. 1998 - sept. 2008 · 10 años 5 meses
Rincon de los sauces-El Porton

INGENIERIA de producción y líder de operaciones de producción de petróleo y tratamiento de gas. LÍDER de ingeniería

Educación

Universidad Tecnológica Nacional
Ingeniero, Química
1991 - 1997
Actividades y grupos: Investigacion y desarrollo

Fuente: Medios Externos de Consulta.

2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO

No se detectó información.

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

- Servicios de asesoramiento, dirección y gestión empresarial realizados por integrantes de los órganos de administración y/o fiscalización en sociedades anónimas
- Servicios inmobiliarios realizados por cuenta propia, con bienes urbanos propios o arrendados N.C.P.
- Empleado en relación de dependencia en YPF SOCIEDAD ANONIMA.

Fuente: Medios externos de Consulta.

3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

No se detectó información.

3.3 PROVEEDORES

No se detectó información.

3.4 CLIENTES

No se detectó información.

3.5 SEGUROS

3.5.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	ASOCIART
N° de contrato:	357153
Desde:	31/08/2017 - Alta de afiliación
Hasta:	**Afiliación vigente**

3.5.2 Contratos extinguidos por falta de pago

No se registran contratos extinguidos por falta de pago.

3.5.3 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

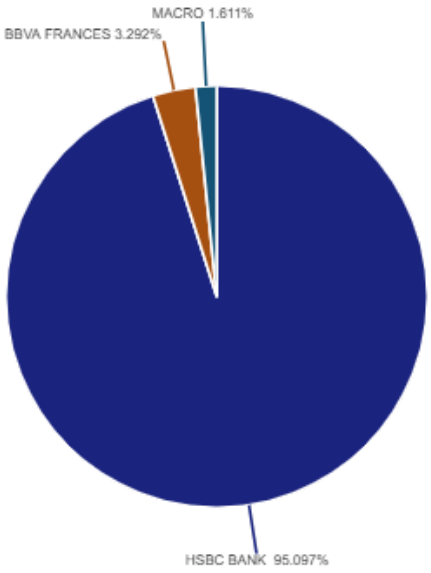
Banco	07/2021	08/2021	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022
MACRO	67	71	65	77	70	76	89	80
HSBC BANK	15 461	15 345	15 394	15 240	15 347	15 076	15 435	15 312
BBVA FRANCES	225	213	199	279	322	282	292	
TOTAL PERIODO	15 753	15 629	15 658	15 596	15 739	15 434	15 816	15 392

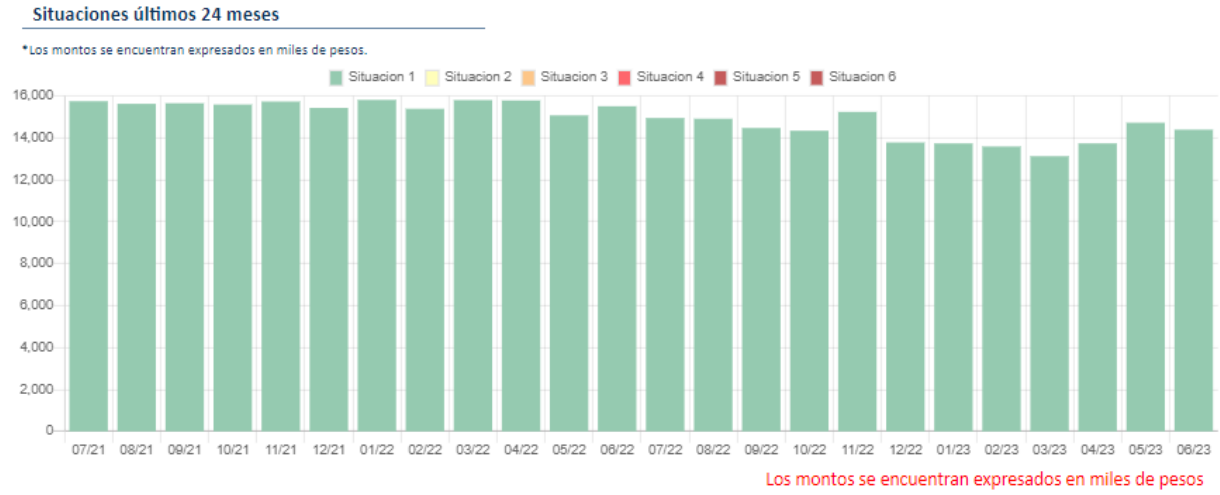
Banco	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022
MACRO	87	101	106	100	118	105	131	138
HSBC BANK	15 254	15 133	14 973	15 034	14 473	14 352	14 008	13 930
BBVA FRANCES	466	554		380	360	461	336	278
TOTAL PERIODO	15 807	15 788	15 079	15 514	14 951	14 918	14 475	14 346

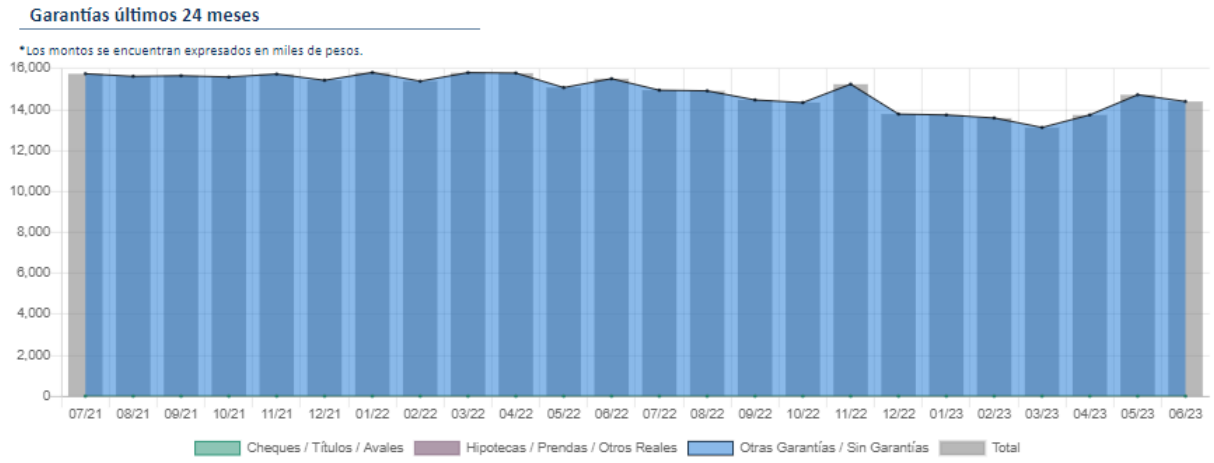
Banco	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023
MACRO	122	152	160	141	175	186	166	232
HSBC BANK	15 123	13 325	13 581	13 083	12 955	13 158	14 103	13 693
BBVA FRANCES		307		370		399	458	474
TOTAL PERIODO	15 245	13 784	13 741	13 594	13 130	13 743	14 727	14 399

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

No se detectó información.

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
11	GANANCIAS PERSONAS FISICAS	ACTIVO	2022-08
32	IVA EXENTO	ACTIVO	2023-02
308	APORTES SEG.SOCIAL AUTONOMOS	ACTIVO	2023-01
1025	CEDULARES- VALORES O DEPOSITOS	ACTIVO	2021-01

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

6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia

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

Contribuyente	
Identificación:	CUIT SIN BIENES ASOCIADOS

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

6.3.3 Embargos

No se detectó información.

6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés

IULIANO PABLO ANIBAL, CUIT 20225985228, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 31/08/2023.



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, IULIANO PABLO ANIBAL CUIT 20225985228 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 31/08/2023 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: ed3804b3-a59a-489a-ab0d-74379857a9f7

Ministerio de Trabajo, Empleo y Seguridad Social Argentina · AFIP Administración Federal · CFT Consejo Federal del Trabajo República Argentina · 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

No se detectó información.