DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO BV.

Informe realizado a pedido de YPF S.A.

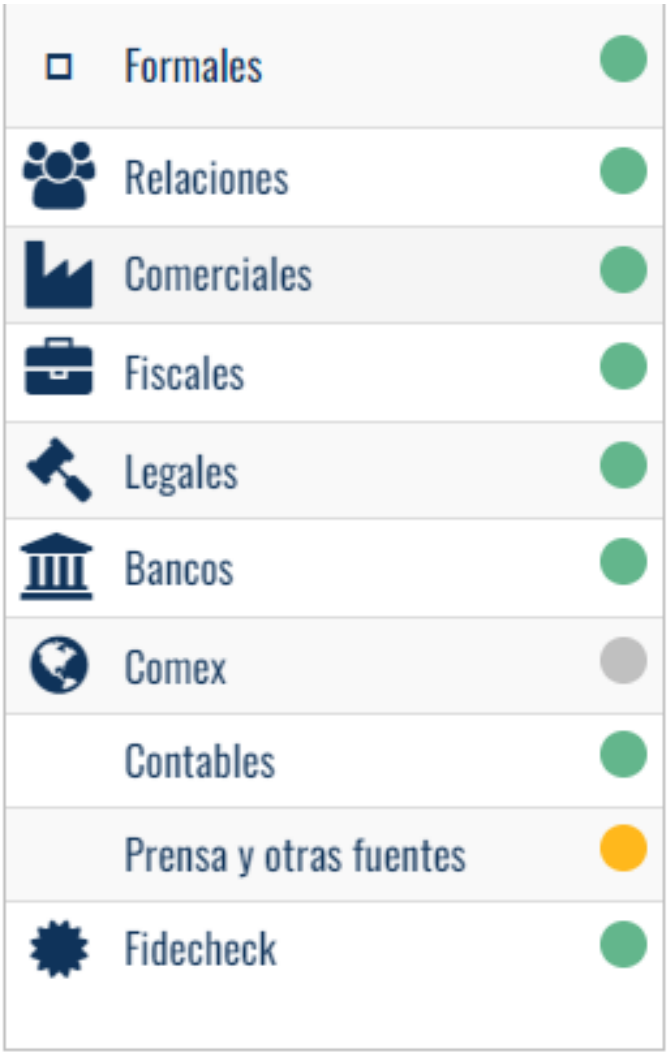
ARGENTINA

Enero 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





1.2. CONCLUSIÓN:

PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO B.V. es una empresa que brinda servicios de actividades de apoyo a la extracción gas natural. Fue inscripta en el año 2002 en la ciudad de Rotterdam, Holanda. Pertenece al holding PETROLEO BARSILEIRO S.A. perteneciente al Ministerio da Fazenda, Brasil. Con respecto a su situacion bancaria, no registra deuda bancaria en mora, ni cheques rechazados. No se observan antecedentes judiciales en su contra ni tampoco reclamos, embargos o cuestiones de Integridad, pero si Notas de Prensa Negativa (ver detalle).

Desde el punto de vista contable, la compañía exhibió a 12/2021 una excelente performance económica, con un fuerte incremento de Ventas (250% de variación interanual) y reducción de Costos, presentando finalmente un exponencial Resultado Positivo de 82% s/ventas vs el 77% s/ventas en el ejercicio anterior. Financieramente, exhibía un excelente nivel de Liquidez Corriente (pasó de 5.23 a 9.23), pero con un exiguo Capital de Trabajo (representó el 1.5% del Activo). Patrimonialmente, la situación se observó muy satisfactoria, con una excesiva Solvencia en 120.37, un Endeudamiento Corriente nulo y con una muy adecuada conformación de PN.

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

Contenidos

1- RESUMEN 2

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN 2
1.2. CONCLUSIÓN: 3

2- DATOS ORGANIZACIONALES 6

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO 6
2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES 7
2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 7
2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 7
2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS 7
2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 7
2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 7
2.7.1 Socios / Accionistas 7
2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 7
2.7.3 Directivos 10
2.8 ACTIVOS 10
2.8.1 Inmuebles 10
2.8.2 Rodados 10
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 10
OTRAS PUBLICACIONES 10
2.10 CERTIFICACIONES 14
2.10.1 Certificaciones de Calidad 14
2.10.2 Distinciones Obtenidas 14
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 14
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 VENTAS A YPF S.A. 15
3.4 COMPRAS ANUALES 15
3.5 PROVEEDORES 15
3.6 CLIENTES 15
3.7 SEGUROS 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 17

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL **18**

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO / DEMANDANTE 18
6.2 FISCALES Y PREVISIONALES 18
6.2.1 Embargos 18
6.2.2 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 18

7- INTEGRIDAD **19**

7.1 INTEGRIDAD 19
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 20

8- ESTADOS CONTABLES **21**

8.1 DATOS CONTABLES 21
8.2 SCORE DE BALANCE 27

2- Datos Organizacionales

PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO BV.

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO BV.
Tax ID	NL811086756B01
Identificador Global	NL01253730
Tipo de Empresa	SOCIEDAD DE RESPONSABILIDAD LIMITADA
Domicilio	WEENA 798 C 23
Estado	ROTTERDAM
Código Postal	3014DA
País	HOLANDA
Teléfonos	0102062078
Actividad	ACTIVIDADES DE APOYO A LA EXTRACCIÓN GAS NATURAL
Fecha de Inicio Actividad	05/09/2002
Patrimonio neto al 2020	EUR 36 474 219 027

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO BV, es una sociedad de responsabilidad limitada que inició sus actividades en el año 2002 dedicada a actividades de apoyo a la extracción gas natural.

Fuente: Medios Externos de Consulta.

2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

No se detectó información.

2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS

No se detectó información.

2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS

No se detectó información.

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

N°	Razón Social	Nacionalidad	Tax ID	Tipo de Relación
1	PETROBRAS DE VALORES INTERNACIONAL DE ESPAÑA SL.	España	B82823907	Accionista de
2	PETROBRAS INTERNATIONAL FINANCE COMPANY	Brasil	N/I	Parte del Grupo
3	MINISTÉRIO DA FAZENDA.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
4	PETROLEO BRASILEIRO S.A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
5	FUNDO DE INVESTIMENTO IMOBILIARIO RB LOGISTICA	Brasil	N/I	Parte del Grupo
6	PETROBRAS COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA	Brasil	N/I	Parte del Grupo
7	PETROBRAS BIOCOMBUSTIVEL S/A	Brasil	N/I	Parte del Grupo
8	PETROBRAS NETHERLANDS B.V.	Países Bajos	N/I	Parte del Grupo
9	PETROBRAS WELL RESPONSE B.V.	Países Bajos	N/I	Parte del Grupo

10	TUPI B.V.	Países Bajos	N/I	Parte del Grupo
11	PETROLEUM MIDDLE EAST B.V.	Países Bajos	N/I	Parte del Grupo
12	PETROBRAS VENEZUELA INVESTMENTS & SERVICES B.V.	Países Bajos	N/I	Parte del Grupo
13	DRILL SHIP INTERNATIONAL B.V.	Países Bajos	N/I	Parte del Grupo
14	PETROBRAS GLOBAL TRADING B.V.	Países Bajos	N/I	Parte del Grupo
15	PETROBRAS GLOBAL FINANCE B.V.	Países Bajos	N/I	Parte del Grupo
16	PARAGUAY ENERGY DISTRIBUCION LIMITED	Reino Unido	N/I	Parte del Grupo
17	PETROBRAS EUROPE LIMITED	Reino Unido	N/I	Parte del Grupo
18	PETROBRAS ARGENTINA S.A	Argentina	N/I	Parte del Grupo
19	PETROBRAS HISPANO ARGENTINA	Argentina	N/I	Parte del Grupo
20	EG3 RED S.A.	Argentina	N/I	Parte del Grupo
21	ATALAYA ENERGY S.R.L.	Argentina	N/I	Parte del Grupo
22	CANADIAN HUNTER ARGENTINA S.A.	Argentina	N/I	Parte del Grupo
23	ECUADORTLC S.A.	Ecuador	N/I	Parte del Grupo
24	PETROBRAS ARGENTINA S.A. - PETROLERA PAMPA	Argentina	N/I	Parte del Grupo
25	PETROBRAS ENERGIA S.A. - COMPAÑIA GENERAL	Argentina	N/I	Parte del Grupo
26	PETROBRAS ENERGIA S.A. - PETROURUGUAY S.A.	Argentina	N/I	Parte del Grupo
27	PETROLERA ENTRE LOMAS S.A.	Argentina	N/I	Parte del Grupo
28	PETROLERA ENTRE LOMAS S.A. - APCO OIL AND	Argentina	N/I	Parte del Grupo
29	YACIMIENTO ENTRE LOMAS	Argentina	N/I	Parte del Grupo
30	PETROLERA ENTRE LOMAS S.A. - APCO OIL AND	Argentina	N/I	Parte del Grupo
31	PROPYME S.G.R.	Argentina	N/I	Parte del Grupo
32	TRANSPORTE Y SERVICIOS DE GAS EN URUGUAY S	Uruguay	N/I	Parte del Grupo
33	PETROBAS BOLIVIA INTERNACIONAL S.A.	Bolivia	N/I	Parte del Grupo
34	PETROBRAS ENERGIA INTERNACIONAL S.A.	Argentina	N/I	Parte del Grupo
35	NANSEI SEKIYU K.K.	Japón	N/I	Parte del Grupo
36	PETROBRAS CHILE DISTRIBUCION LIMITADA	Chile	N/I	Parte del Grupo
37	PETROBRAS CHILE LUBRICANTES S.A.C	Chile	N/I	Parte del Grupo
38	PETROBRAS CHILE PETROLERA LTDA.	Chile	N/I	Parte del Grupo
39	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	Perú	N/I	Parte del Grupo
40	PETROBRAS PARAGUAY GAS S.R.L.	Paraguay	N/I	Parte del Grupo
41	PETROBRAS PARAGUAY OPERACIONES Y LOGISTICA	Paraguay	N/I	Parte del Grupo
42	PETROBRAS SINGAPORE PRIVATE LIMITED	Singapur	N/I	Parte del Grupo
43	PETROBRAS URUGUAY S.A. DE INVERSION	Uruguay	N/I	Parte del Grupo
44	DISTRIBUIDORA DE GAS DE MONTEVIDEO S.A.	Uruguay	N/I	Parte del Grupo
45	GAUFIL S.A.	Uruguay	N/I	Parte del Grupo
46	PETROBRAS URUGUAY DISTRIBUCION S.A.	Uruguay	N/I	Parte del Grupo
47	PETROBRAS AMERICA INC	Estados Unidos	N/I	Parte del Grupo
48	BRASPETRO OIL COMPANY	Islas Caiman	N/I	Parte del Grupo
49	BREITENER ENERGETICA S A	Brasil	N/I	Parte del Grupo
50	BREITENER JARAQUI S/A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
51	BREITENER TAMBAQUI S/A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
52	COMPERJ PARTICIPAÇÕES S/A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
53	COMPERJ PETROQUÍMICOS BÁSICOS S/A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
54	DOWNSTREAM PARTICIPACOES LTDA	Brasil	N/I	Parte del Grupo
55	LIQUIGÁS DISTRIBUIDORA S/A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo

56	PDET OFFSHORE S/A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
57	PETROBRAS BOLIVIA REFINACION S.A.	Bolivia	N/I	Parte del Grupo
58	PETROBRAS BOLIVIA S.A.	Bolivia	N/I	Parte del Grupo
59	PETROBRAS BOLIVIA INVERSIONES Y SERVICIOS S.A.	Bolivia	N/I	Parte del Grupo
60	TRANSPORTADORA SAN MARCOS S.A.	Bolivia	N/I	Parte del Grupo
61	PETROBRÁS DISTRIBUIDORA S/A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
62	PETROBRAS ENERGIA OPERACIONES ECUADOR S.A	Ecuador	N/I	Parte del Grupo
63	STRATURA ASFALTOS S/A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
64	PETROBRÁS GÁS S/A - GASPETRO.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
65	TRANSPORTADORA ASSOCIADA DE GAS S/A TAG	Brasil	N/I	Parte del Grupo
66	CIA. POTIGUAR DE GÁS POTIGÁS.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
67	GÁS BRASILIANO DISTRIBUIDORA S/A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
68	PETROBRAS GAS BOLIVIA SA	Bolivia	N/I	Parte del Grupo
69	TRANSPORTADORA BRASILEIRA GASODUTO BOLÍVIA	Brasil	N/I	Parte del Grupo
70	PETROBRÁS NEGÓCIOS ELETRÔNICOS S/A - E-PETRO	Brasil	N/I	Parte del Grupo
71	PETROBRÁS TRANSPORTE S/A - TRANSPETRO.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
72	PASADENA REFINING SYSTEM INC	Estados Unidos	N/I	Parte del Grupo
73	PETRÓLEO BRASILEIRO MÉXICO, S. DE R.L. DE C.V.	México	N/I	Parte del Grupo
74	REFINARIA ABREU E LIMA S/A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
75	SFE SOCIEDADE FLUMINENSE DE ENERGIA LTDA	Brasil	N/I	Parte del Grupo
76	TERMOAÇÚ S/A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
77	TERMOCEARÁ LTDA	Brasil	N/I	Parte del Grupo
78	TERMORIO S A	Brasil	N/I	Parte del Grupo
79	USINA TERMELÉTRICA DE JUIZ DE FORA S/A	Brasil	N/I	Parte del Grupo
80	PETROBRAS DISTRIBUIDORA S.A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
81	BAIXADA SANTISTA ENERGIA LTDA.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
82	PETROBRAS NETHERLANDS B.V. P	Países Bajos	N/I	Parte del Grupo
83	PETROBRAS GAS S.A. GASPETRO	Brasil	N/I	Parte del Grupo
84	PETROBRAS NEGOCIOS ELETRONICOS	Brasil	N/I	Parte del Grupo
85	PDET OFFSHORE S.A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
86	PETROBRAS LOGISTICA DE GAS	Brasil	N/I	Parte del Grupo
87	5283 PARTICIPACOES LTDA	Brasil	N/I	Parte del Grupo
88	ARAUCÁRIA NITROGENADOS S/A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
89	BRASPETRO OIL SERVICES COMPANY - BRASOIL	Islas Caimán	N/I	Parte del Grupo
90	FUNDO DE INVESTIMENTO IMOBILIARIO RB LOGISTIC	Brasil	N/I	Parte del Grupo
91	PETROBRAS BIOCOMBUSTIVEL S.A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
92	PETROBRAS COMERCIALIZADORA DE ENERGIA	Brasil	N/I	Parte del Grupo
93	TERMOBAHIA S.A.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
94	TERMOMACAE LTDA	Brasil	N/I	Parte del Grupo
95	PETROBRAS LOGISTICA DE EXPLORACAO E PRODUCA	Brasil	N/I	Parte del Grupo
96	TERMOMACAE COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA.	Brasil	N/I	Parte del Grupo
97	TRANSPORTADORA ASSOCIADA DE GAS S.A. - TAG	Brasil	N/I	Parte del Grupo
98	PETROBRAS INTERNATIONAL FINANCE COMPANY	Islas Caimán	N/I	Parte del Grupo
99	COMPANHIA PETROQUÍMICA DE PERNAMBUCO	Brasil	N/I	Parte del Grupo
100	PETROBRÁS LOGÍSTICA DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃ	Brasil	N/I	Parte del Grupo

Fuente: Medios Externos de Consulta.

2.7.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad	Tax ID	Cargo
MOREIRA FERREIRA GIANE	Brasil	212900831111	Directora
FERREIRA BATALHA MARCELO	Brasil	25501676537	Director
CAMPOS SILVA ANDRE LUIS	Brasil	19201011793	Director

Fuente: Medios Externos de Consulta.

2.8 ACTIVOS

2.8.1 Inmuebles

No se detectó información.

2.8.2 Rodados

No se detectó información.

2.9 PUBLICACIONES OFICIALES

No se detectó información.

OTRAS PUBLICACIONES

Petrobras informa sobre la venta de Petrobras Operaciones SA
Fuente: www.tnpetroleo.com.br Fecha: 14/10/2022

Petrobras informa que ha iniciado la etapa de divulgación de la oportunidad (teaser) referente a la venta del 100% de su participación accionaria en Petrobras Operaciones SA (POSA), subsidiaria de propiedad total de Petrobras en Argentina y titular de una participación del 33,6% en Campo de Río Neuquén.
El teaser, que contiene informaciones clave sobre la oportunidad, así como los criterios de elegibilidad para la selección de potenciales participantes, está disponible en el sitio web de Petrobras: https://www.investidorpetrobras.com.br/resultados-e-comunicados/ teasers/ .
Las principales etapas posteriores del proyecto serán comunicadas al mercado en su momento.
Esta divulgación al mercado está de acuerdo con las directrices de desinversión de Petrobras.
Esta operación está en línea con la estrategia de optimización de cartera y la mejora de la asignación de capital de la compañía, con el objetivo de maximizar el valor y una mayor rentabilidad para la sociedad.
Acerca de POSA
POSA es una sociedad constituida en Argentina, donde posee una participación del 33,6% en el campo Río Neuquén, ubicado en las provincias de Río Neuquén y Río Negro, que es su único activo. Petrobras participa en POSA a través de sus filiales PIB BV (**Petrobras International Braspetro BV),** con 95%, y PVIE (Petrobras Valores Internacionales de España), con 5%.
Junto a POSA, en el activo Río Neuquén, también son socios YPF SA (YPF), operador del campo, con una participación del 33,3%, y Pampa Energia (Pampa), con una participación del 33,1%. La producción de Río Neuquén proviene en su mayoría de yacimientos no convencionales (tight gas) de las formaciones Punta Rosada y Lajas. En septiembre de 2022, la producción de POSA fue de 1,52 MM m³/d de gas natural y 0,7 mil bpd de petróleo, condensado y gasolina.

Primax, con la mira puesta en las estaciones de Petrobras en Colombia
Fuente: www.rumbominero.com Fecha: 18/06/2020

Un movimiento en el mercado de distribución mayorista de combustibles en el país se podría presentar en las próximas semanas. Se trataría de la posible adquisición por parte de la marca Primax de más de un centenar de estaciones de servicio (EDS) que puso a la venta hace unos meses la multinacional brasileña Petrobras.
Al indagar con voceros de Primax, sobre la intención de la citada compra, estos le señalaron a Portafolio que desde su llegada han estado evaluando oportunidades de crecimiento en el país “En este contexto se está estudiando la participación en esta y otras alternativas de inversión en Colombia”, indicaron.
Se trataría de la posible adquisición por parte de la marca Primax de más de un centenar de estaciones de servicio (EDS) que puso a la venta hace unos meses la multinacional brasileña Petrobras.
Otra de las razones por las cuales Primax se interesaría en hacerse a las EDS de la brasileña radicaría en que los puntos de distribución están ubicados en lugares estratégicos como las principales vías y de mayor circulación de vehículos de las principales ciudades del país, así como en importantes autopistas y dobles calzadas 4G de la red vial.
“En Colombia vemos un potencial para crecer, pero paso a paso. Por lo pronto, lo que buscaremos es consolidar el desarrollo

del negocio. Y más adelante pensaremos en cómo aumentar la operación de manera mesurada. Si nos acepta el consumidor iremos creciendo", subrayó en una entrevista concedida a este diario, Fernando Romero, presidente del Directorio Corporación.
Esta corporación hace parte del Grupo Romero de Perú, que adquirió en el 2018 las estaciones de combustibles de las marcas Esso y Mobil en el país, en una operación por US$232 millones, y desde este momento a la fecha vienen realizando inversiones entre US$36 millones y US$40 millones.
Así, a las 750 EDS que ya posee Primax en el territorio nacional, se unen a las que ya tiene en Perú y Ecuador, con lo cual operan actualmente más de 2.000 estaciones y su facturación anual supera los US$5.000 millones.
Cabe recordar que el interés de Primax por las EDS brasileñas nació el pasado mes de mayo, cuando la estatal Petrobras (Petroleo Brasileiro SA) anunció a través de un documento que daba inicio a la fase vinculante para la venta de acciones de Petrobras Colombia Combustibles.
De acuerdo con una presentación de la empresa, el banderazo para la venta de esos activos se iniciará en los primeros días del presente mes de junio.
Además informó que los títulos que están en venta actualmente son propiedad de **Petrobras International Braspetro BV.**
Con la posible adquisición de las 124 EDS a Petrobras, la marca Primax fortalecería aún más su posición como el segundo jugador en importancia dentro del negocio de distribución mayorista de combustibles líquidos en el territorio nacional.
Así, este mercado se concentra en cuatro grandes compañías que manejan más del 90% de la oferta de gasolina, acpm (diésel) y jet fuel. Además de la filial del Grupo Romero, hacen parte de la torta Terpel, Biomax y Chevron (Texaco), al que se suman las empresas minoristas que no superan 6% del negocio.
"Este sector representa el 1% del PIB nacional y es el que mueve a Colombia, suministrándole los combustibles que necesita para la movilización de personas, transporte de mercancías, el funcionamiento de industrias, la agricultura, entre otros; por eso vemos con optimismo estas señales de recuperación registradas y los pronósticos para lo que queda del año", señaló Francisco José Lloreda Mera, presidente ejecutivo de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP).
Registros del gremio indican que, en el caso de la gasolina, se prevé que para cierre del año podría alcanzar un consumo similar al registrado en 2019. Por su parte, las mezclas de diésel-biodiésel estarían en niveles cercanos al año anterior, sujeto a la reactivación económica; y finalmente, en el Jet fuel la proyección es una recuperación del consumo a partir de julio, a medida que se vayan eliminando las restricciones a vuelos

Petrobras vende el 100% de su negocio en Colombia
Fuente: www.cbhe.org.bo Fecha: 15/06/2020

Petrobras informa el inicio de la fase vinculante con respecto a la venta del 100% de las acciones de **Petrobras International Braspetro B.V.** (PIB BV) y otras subsidiarias de Petrobras, en Petrobras Colombia Combustibles (PECOCO).
Las personas calificadas para esta fase recibirán una carta de invitación con instrucciones sobre el proceso de desinversión, incluidas las pautas para llevar a cabo la debida diligencia y enviar propuestas vinculantes.
Esta divulgación está de acuerdo con las pautas de desinversión de Petrobras y el régimen especial de desinversión de activos de las compañías federales de capital mixto, previsto en el Decreto 9.188 / 2017.
Esta operación está en línea con la estrategia de optimizar la cartera y mejorar la asignación de capital de la compañía, con el objetivo de maximizar el valor para sus accionistas.
Sobre los activos de Colombia
En Colombia, Petrobras opera, a través de PECOCO, en el mercado de distribución y venta de gasolina, diesel y lubricantes, con una red de 124 estaciones de servicio y 7 unidades de almacenamiento, una de las cuales se encuentra en Puente Aranda.

La búsqueda de hidrocarburos en el fondo del Caribe colombiano
Fuente: www.semana.com Fecha: 13/11/2018

Las grandes reservas de hidrocarburos convencionales de Colombia no están bajo tierra. Por lo menos no del suelo continental. El gas y el petróleo que potenciarían la producción nacional se encuentran en las profundidades del fondo marino. Para extraerlos, se requiere de un procedimiento más complejo, costoso y riesgoso que el habitual. Una apuesta que Colombia hizo desde 1969 y que está dando resultados.
El nombre técnico de este proceso es 'exploraciones offshore'. Como lo explica el ingeniero de petróleos Juan Carlos Bilbao, se trata de buscar reservas de crudo y gas que se formaron hace millones de años por la descomposición de restos de plantas y animales. Para sacarlas se realizan perforaciones por las que bajan unas tuberías hasta las formaciones geológicas en donde están los hidrocarburos.
Según los cálculos de Ecopetrol, por medio del offshore (exploración costa afuera) se encontrarían las grandes reservas de hidrocarburos convencionales que aún quedan por descubrir en Colombia. En el mundo, esta práctica tiene más de 40 años. En nuestro país se ha intensificado en los últimos 15 y de acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) ya se han perforado más de 80 pozos entre exploratorios, de avanzada y de desarrollo. En 1973 se descubrieron los primeros, Chuchupa y Ballena. En 2004 se firmó el bloque Tayrona y en 2006 el de Fuerte Norte y Fuerte Sur. Pero a partir de 2007 la exploración se ha pactado por medio de las 'rondas', mediante la adjudicación de contratos TEA (evaluación) y E&P (Exploración y Producción). Hoy día, Chuchupa es el único campo productor de este tipo en el país. Genera 201,2 millones de pies cúbicos día (MPCD). John Londoño, gerente Offshore (e) de Ecopetrol, explica que la compañía empezó la búsqueda de petróleo y gas en las profundidades marinas en 2004, cuando se firmó el bloque Tayrona en el Caribe colombiano. "Desde entonces hemos participado en los más importantes proyectos exploratorios en esa cuenca, inicialmente como socios de otras empresas y ahora también como operadores".
Según Londoño, el Caribe colombiano podría llegar a convertirse en una provincia de hidrocarburos de clase mundial, como ha sucedido en Presal, en Brasil; Liza-Rangel, en Guyana; Perdido Fold-Belt, en el Golfo de México, y Zohr, en Egipto. En estas zonas, a más de 1.000 metros de profundidad bajo el mar, se han hecho los grandes descubrimientos de crudo convencional en los últimos años.
Estas prometedoras perspectivas han impulsado a Ecopetrol a adelantar en los dos últimos años una agresiva estrategia exploratoria en busca de mayores reservas, que ya comienza a dar resultados con la cristalización de varios hallazgos costa afuera. En conjunto, estos ya conforman una nueva provincia gasífera localizada al sur del mar Caribe colombiano. "Los

descubrimientos hasta el momento han sido de gas, pero evaluaciones recientes nos indican la posibilidad de encontrar hidrocarburos líquidos en esta cuenca, que es considerada como de frontera, es decir, que aún está inexplorada", explica Londoño. Los estudios de la ANH señalan que en ella se incluirían las cuencas Sinú Offshore, Guajira Offshore y la Colombia. Su potencial de recursos remanentes (gas e hidrocarburos líquidos) es cercano a los 12.000 millones de barriles de petróleo equivalentes.
Ecopetrol, advierte Londoño, tiene interés en más de diez bloques de exploración offshore y en los últimos cuatro años ha participado en los descubrimientos de Orca, Cronos y Gorgón. Estos dos últimos, junto con el hallazgo Purple Angel, fueron perforados en asocio con una destacada compañía de la industria costa afuera, la estadounidense Anadarko.
Al igual que Ecopetrol, otras compañías con presencia en Colombia se han animado a llevar a cabo exploraciones offshore. Entre ellas sobresalen ONGC Videsh Limited, Chevron Petroleum Company (contrato de asociación con Ecopetrol en los campos Chuchupa y Ballena), Repsol Exploración Colombia y **Petrobras International Braspetro B.V.** Sucursal Colombia.

Petrobras vende negocio de distribución en Paraguay a Copetrol
Fuente: www.cambio16.com Fecha: 27/06/2018

La compañía petrolera estatal brasileña, Petrobras vende negocio de distribución en Paraguay a la empresa local Copetrol por 383,5 millones de dólares (330,7 millones de euros), según anunció en un breve comunicado emitido por la brasileña, este miércoles 27 de junio, donde explica que se desprende de todo los activos del rubro.
La firma del contrato será realizada de inmediato por **Petrobras International Braspetro B.V.** (PIB BV), subsidiaria de Petrobras, y la Corporación Paraguaya Distribuidora de Derivados del Petróleo S.A., empresa del Grupo Copetrol.
Las empresas que se venden actúan en Paraguay en el mercado de distribución y comercialización de combustibles, GLP, lubricantes y otros productos especiales. Comprende una red de 197 estaciones de servicios, además de un terminal de almacenamiento propio y operaciones en tres aeropuertos.
El comunicado explica que la entrada de efectivo estimada con la venta es de USD 383,5 millones (cerca de BRL 1,45 mil millones), con USD 49,3 millones pagados, en esta fecha, como anticipo en forma de depósito en una cuenta de garantía (escrow account) y USD 334,2 millones que se pagará en la fecha del cierre de la transacción, incluso aproximadamente USD 55 millones relativos al monto en caja en las empresas. El valor todavía está sujeto a ajustes debido a variaciones de capital de trabajo hasta el cierre de la operación.
Grupo Copetrol actúa en la distribución de combustibles y GLP en Paraguay. Cuenta con una red de aproximadamente 350 estaciones de servicio y terminales de almacenamiento. Con la adquisición Copetrol se posiciona como líder en el mercado de combustibles paraguayo.
Petrobras vende negocio y espera por aprobación de entes reguladores
La conclusión de la transacción está sujeta a los trámites de aprobación según las normas y leyes Paraguayas.
La operación es parte del Programa de Alianzas y Desinversiones de Petrobras. Además, se alinea al Plan de Negocios y Gestión 2018-2022, que prevé la optimización de la cartera de la compañía.
La presente divulgación al mercado está en consonancia con la Metodología para Desinversiones de Petrobras y alineada al régimen especial de desinversiones de activos por las sociedades de economía mixta federales, previsto en el Decreto 9.188/2017.

PHR asesora a Petrobras en declaratoria de zona franca costa afuera otorgada por Colombia
Fuente: www.lexlatin.com Fecha: 08/03/2017

El Ministerio de Comercio, Industria y Turismo de Colombia declaró, el pasado 28 de febrero, la existencia de la Zona Franca Permanente Costa Afuera de **Petrobras International Braspetro BV**, Sucursal Colombia en el Mar Caribe Colombiano, mediante la Resolución 290 de 2017, para el desarrollo de sus actividades de exploración, evaluación técnica y producción de hidrocarburos offshore, con los beneficios que confiere la normativa.
Posse Herrera Ruiz (PHR), encargado de representar a Braspetro en la gestión, explicó en un reporte de prensa que el acuerdo comprende un contrato suscrito previamente entre Petrobras y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) de Colombia, que abarca un área de 1.300.434 hectáreas con 2.141 metros cuadrados y que tiene una vigencia inicial hasta el 25 de junio de 2046. Detalló PHR que, dentro de los seis años siguientes a la declaratoria de existencia de la Zona Franca, Petrobras International Braspetro BV Sucursal Colombia se comprometió a generar 30 nuevos empleos directos y formales y a realizar una nueva inversión de USD 73 millones, equivalentes a aproximadamente COP 218.124 millones.
Este anuncio forma parte de las disposiciones contenidas en el Decreto 2682, expedido el 23 de diciembre de 2014 por el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo, según el cual las empresas relacionadas con el negocio petrolero pueden solicitar ante las autoridades competentes el beneficio de las Zonas Francas Permanentes dedicadas exclusivamente a las actividades relativas a la exploración y producción hidrocarburos.
El decreto de zonas francas especiales para el sector hidrocarburos surge como parte del plan que adelanta el Gobierno colombiano para acelerar, tanto el descubrimiento de reservas in situ, como la explotación del recurso natural.
El interés de las compañías petroleras, presentado en un documento ante las autoridades colombianas, y en especial en una coyuntura de bajos precios del crudo, es obtener mejores condiciones financieras para operar sus concesiones costa afuera, por lo que solicitan plegarse al régimen de zonas francas, que implica el otorgamiento de beneficios en el pago de impuesto sobre la renta, Impuesto al Valor Agregado y aranceles para la exportación, entre otros.
"Se calcula que mientras desarrollar un pozo en tierra cuesta entre 5 y 10 millones de dólares, en el mar puede valer entre 250 y 400 millones de dólares, esto sin contar con que las reservas en Colombia estarían en aguas profundas, lo cual implica mayor esfuerzo y riesgo", reseña la publicación Portafolio.
Basado en este decreto, el Gobierno de Colombia ya ha beneficiado con la declaratoria de existencia de zonas francas a firmas petroleras transnacionales como Ecopetrol, Anadarko, Petrobras, Repsol, Exxon y Statoil, que han formulado apuestas económicas por los campos petroleros hallados en sus bloques asignados.
LexLatin, de hecho, reseñó en diciembre pasado el otorgamiento de la zona franca a la firma Anadarko Colombia Company, filial de la estadounidense Anadarko Petroleum Corporation, que se convirtió en la primera petrolera en recibir oficialmente la aprobación. En este proceso, PHR también representó a la compañía beneficiada.
En los últimos años Colombia se ha convertido en uno de los destinos más buscados por las compañías petroleras de marca

mundial, pese a que los indicadores sobre el potencial de recursos no son muy alentadores. Colombia ha registrado en los últimos años un agotamiento de las reservas de petróleo convencionales y la adición de nuevas reservas ha estado muy por debajo de la tasa esperada.
Según la ANH, las reservas de petróleo del país son de 2.300 millones de barriles, que fueron calculadas bajo un escenario de entre 50 y 60 dólares. Mientras que la producción a septiembre de 2016 giró en un promedio de 859.000 barriles por día, cuando el año precedente había superado el millón de barriles.
La Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol) prevé que las reservas económicamente viables, es decir, el petrolero recuperable del yacimiento, oscila en 1.673 millones de barriles, lo que podría cubrir al actual ritmo de producción unos 5 años a lo sumo. Sin embargo, el interés que ha mostrado el ejecutivo nacional de esa nación para captar capitales destinados al negocio de la energía fósil, ha incentivado la participación, en diversas áreas del negocio petrolero y gasífero. Se esperan nuevos anuncios en la materia.

Adquisición de Petrobras Argentina
Fuente: www.ri.pampaenergia.com Fecha: 12/05/2016

Buenos Aires, 12 de mayo de 2016. Pampa Energía S.A. («Pampa», la «Compañía» o la «Sociedad»; NYSE: PAM; BCBA: PAMP) informa que en el día de la fecha, el Directorio de Pampa y el Consejo de Administración de Petróleo Brasileiro S.A. («Petrobras Brasil») aprobaron los términos y condiciones finales para la adquisición por parte de Pampa del total del paquete accionario de Petrobras Participaciones S.L., que es titular del 67,1933% del capital y votos de Petrobras Argentina S.A. («Petrobras Argentina») (en adelante la «Transacción»).
En consecuencia, el Directorio de la Compañía aprobó que Pampa, en su carácter de comprador y **Petrobras International Braspetro B.V.,** subsidiaria de Petrobras Brasil y titular del 100% de la participación social de Petrobras Participaciones S.L., en su carácter de vendedor, celebren el contrato de compraventa que instrumentará la Transacción («Sale and Purchase Agreement» o «SPA»), junto con la totalidad de sus anexos y documentos accesorios (los «Documentos de la Transacción»).
Por lo tanto, la Sociedad informa que, sujeto a los siguientes términos y condiciones establecidos en los Documentos de la Transacción:
1. Pampa adquirirá el total del paquete accionario de Petrobras Participaciones S.L., sociedad titular del 67,1933% del capital y votos de Petrobras Argentina, una vez cumplidas las condiciones precedentes para el cierre de la Transacción (el «Cierre»);
2. El precio base de la Transacción asciende a la suma de US$892 millones (el «Precio Base»), lo que representa un valor de US$1.327 millones por el 100% del paquete accionario de Petrobras Argentina. El Precio Base se encuentra sujeto a los ajustes acordados entre las partes y que la Sociedad considera que no serán significativos. A la fecha de firma del SPA, Pampa depositará el 20% del Precio Base en una cuenta escrow abierta con Citibank, N.A.;
3. Pampa cancelará el precio final de la Transacción con una combinación de las siguientes fuentes de fondos:
i. Recursos propios mediante la utilización de:
a. Caja por hasta US$220 millones; y
b. Hasta US$250 millones provenientes de la venta del 50% directo y/o en carácter de beneficiario final del capital accionario y votos de Compañía de Inversiones en Energía S.A. («CIESA»), controlante de Transportadora de Gas del Sur S.A. («TGS»), de consumarse dicha venta previo al Cierre de la Transacción;
ii. Financiamiento bancario por hasta US$700 millones;
iii. Financiamiento privado por hasta US$225 millones; y
iv. Financiamiento que aportará un vehículo controlado por los accionistas controlantes de la Sociedad por hasta US$150 millones. Esta última operación, por tratarse de una operación entre partes relacionadas, fue puesta a consideración del Comité de Auditoria de la Sociedad para que se expida de conformidad con los términos del artículo 72 de la Ley Nº 26.831. Luego de su tratamiento, el Comité consideró que la operación puede considerarse razonablemente encuadrada dentro de las condiciones normales y habituales de mercado.
4. Asimismo, el directorio de Pampa aprobó que, una vez que ocurra el Cierre de la Transacción y sujeto a aprobación del directorio de Petrobras Argentina, Petrobras Argentina, YPF S.A. («YPF») y Petrobras Brasil se asocien en un ambicioso plan de inversiones. En consecuencia, como parte de la Transacción, Petrobras Brasil acordó que una sociedad afiliada a ella adquiera de Petrobras Argentina, con posterioridad al Cierre de la Transacción, el 33,6% de los derechos y las obligaciones de concesión sobre el área Río Neuquén y los activos asociados a dicho porcentaje de participación a un valor de US$72 millones, valor que se encuentra en línea con los informes de valuación presentados al directorio por Citigroup Global Markets Inc. y Gaffney, Cline & Associates, reconocida empresa consultora internacional especializada en valuación de activos y compañías petroleras. Por su parte, YPF adquiriría el 33,33% restante al mismo valor establecido precedentemente;
5. También como parte de la Transacción, y sujeto a aprobación del directorio de Petrobras Argentina, Pampa y Petrobras Brasil acordaron que una sociedad afiliada a ella adquiera de Petrobras Argentina, con posterioridad al Cierre de la Transacción, el 100% de los derechos y obligaciones bajo el Contrato de Operación celebrado por Petrobras Argentina Sucursal Bolivia y Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos, en relación a las áreas Colpa y Caranda en Bolivia, sujeto a las aprobaciones gubernamentales en Bolivia. Este activo tiene un valor negativo de US$20 millones, en línea con la valuación del área efectuada por Citigroup Global Markets Inc. Como consecuencia de ello, el valor neto a abonar por Petrobras Brasil para la adquisición de la participación en el área Rio Neuquén referida en el punto 4. y de los derechos y obligaciones del Contrato de Operación de Colpa y Caranda, será de US$52 millones;
6. Finalmente, se informa que en forma previa al Cierre de la Transacción, la Sociedad deberá promover una oferta pública obligatoria de acciones de Petrobras Argentina, pagadera en efectivo (la «OPA en Efectivo») de conformidad con lo dispuesto en la Ley de Mercado de Capitales y las normas de la Comisión Nacional de Valores (la «CNV»), sobre ofertas públicas de adquisición obligatorias por cambio de control y adquisición indirecta, oferta que se encontrará condicionada a la aprobación de la CNV y al Cierre de la Transacción. Tal como se desprende del punto 3., la Sociedad cuenta con los fondos necesarios para llevar adelante la Transacción y la Oferta en Efectivo. Asimismo, el directorio informa que, en forma simultánea al lanzamiento de la OPA en Efectivo, la Sociedad se encuentra analizando la alternativa de lanzar una oferta voluntaria de canje de acciones de Pampa por acciones de Petrobras Argentina (la «Oferta de Canje»), también sujeta a la previa aprobación de la CNV y al Cierre de la Transacción. Tanto la OPA en Efectivo como la Oferta de Canje y consecuente convocatoria a Asamblea de Accionistas para considerar el aumento de capital correspondiente, serán oportunamente sometidos a consideración del

directorio de la Sociedad e informados al mercado, cumpliendo la Compañía con la totalidad de los requerimientos establecidos en la Ley de Mercado de Capitales, la normativa de la CNV y las leyes y regulaciones norteamericanas aplicables;
7. Por último, con la intención de brindar toda la información relevante, el directorio de la Sociedad informa que se encuentra evaluando la posibilidad, una vez perfeccionado el Cierre de la Transacción, la OPA en Efectivo y la Oferta de Canje, de fusionar a la Compañía con Petrobras Argentina, siendo Pampa la sociedad absorbente, todo lo cual será, una vez concluido el análisis exhaustivo, sometido a consideración de los directorios y Asambleas de accionistas de ambas sociedades.

Petrobras insiste con venta de activos en Argentina
Fuente: www.cronista.com Fecha: 21/08/2014

RIO – Petrobras decidió reiniciar el proceso de venta de activos de producción de petróleo en Argentina. Valor pudo saber que la compañía abrirá un "data room" (sala de informaciones) para los interesados, pero el proceso es muy reciente y ni siquiera se enviaron invitaciones a los potenciales interesados.
Agencias de noticias internacionales señalan que las propuestas comenzarán a entregarse el 12 de septiembre.
No es la primera vez que la estatal brasileña decide salir de Argentina. Pluspetrol tuvo interés en los activos, pero el proceso se complicó cuando el grupo Indalo, del empresario argentino Cristóbal López, muy cercano a la presidenta Cristina Kirchner, manifestó la intención de comprar. A partir de allí, las cosas se demoraron con la presidenta de Petrobras, Maria das Gracas Foster, como directora interina del área internacional.
Uno de los problemas que tendría Petrobras si vendiera a una empresa argentina es que sería más difícil recibir el pago en el exterior, por los controles cambiarios que rigen en el vecino país. Los activos de la estatal en Argentina están contabilizados en subsidiarias de Petrobras en España y Holanda.
Petrobras International Braspetro BV (PIB BV), con sede en Ámsterdam, controla a Petrobras Participaciones SL (PPSL), que tiene sede en Madrid y detenta las participaciones en Petrobras Energía S.A. (Pesa), Petrobras Energía Participaciones S.A. (Pepsa) y Petrolera Entre Lomas S.A. (Pelsa). Técnicamente, si una extranjera compra es más fácil concluir la transacción en el exterior.
El mes pasado, Petrobras negó la venta de activos de producción en la provincia de Santa Cruz, noticia que había publicado un diario argentino. En la ocasión, la estatal informó a Valor que "mantiene su posición estratégica de permanencia en el país, incrementando la producción de petróleo y gas natural, como sus reservas en la Cuenca Neuquina (provincias de Rio Negro, Neuquén y La Pampa)", y agregó que "cualquier información concreta sobre alteraciones significativas en los negocios, en Brasil o en el exterior, se divulga en el momento oportuno y a través de un hecho relevante".
Se trata de una respuesta estándar de la compañía, que informó que precisa obtener entre u$s 5.000 millones y u$s 11.000 millones con la venta de activos para cumplir su plan de negocios hasta 2018. Además de activos de explotación y producción, Petrobras es dueña de la refinería de Bahía Blanca, que fue cerrada el año pasado después de una explosión con dos víctimas. La refinería San Lorenzo se vendió en 2010 por u$s 36 millones. Una red formada por 386 estaciones de servicio y stock aumentaron el valor del negocio a u$s 110 millones.

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 detectaron programas de responsabilidad social.

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

Petrobras International Braspetro BV distribuye productos energéticos. La Compañía ofrece gasolina automotriz, combustible diesel, etanol, gas natural vehicular, lubricantes, coque, gasolina, aceite de girasol, aceites combustibles, ácidos grasos, azufre, grasas, glicerina y solventes. Petrobras International Braspetro atiende a clientes en todo el mundo.

Fuente: Medios Externos de Consulta.

3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

No se detectó información.

3.3 VENTAS A YPF S.A.

No se detectó información.

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

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 registra cheques rechazados.

Fuente: Medios externos de consulta.

5.2 CENTRAL DE DEUDORES

No registra deuda bancaria en mora.

Fuente: Medios externos de consulta.

5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO

No se detectó información.

6- Situación Judicial Comercial

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO / DEMANDANTE

No se registran juicios en su contra ni tampoco reclamos.
Fuente: Medios externos de consulta.

6.2 FISCALES Y PREVISIONALES

6.2.1 Embargos

No se detectó información.

6.2.2 Otra información Fiscal o Previsional de Interés

No se detectó información.

7- INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO BV - NL811086756B01
Fecha: 11-01-2023

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: CAMPOS SILVA ANDRE LUIS - 19201011793
Fecha: 11/01/2023

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: FERREIRA BATALHA MARCELO - 25501676537
Fecha: 11/01/2023

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: MOREIRA FERREIRA GIANE - 212900831111
Fecha: 11-01-2023

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: PETROBRAS DE VALORES INTERNACIONAL DE ESPAÑA SL - B82823907
Fecha: 11-01-2023

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

Mindlin demanda a Petrobras por la compra de la filial local de la petrolera brasileña
Fuente: www.iprofesional.com Fecha: 19/11/2020

Más de cuatro años después del cierre de la compra de los activos locales de Petrobras por parte de Pampa Energía, la operación sigue generando problemas legales entre ambos grupos, con denuncias cruzadas y presentaciones ante tribunales internacionales. El deal fue cerrado el 13 de mayo del 2016 y le permitió al holding creado por Marcelo Mindlin pasar a controlar el 67,2% del paquete accionario de la sucursal argentina de la petrolera estatal brasileña por un monto cercano a los u$s897 millones. De esa forma, Pampa Energía sumó una gran cantidad de activos en el negocio de los hidrocarburos que la posicionó entre las sociedades de mayor relevancia en ese mercado.

Sin embargo, el próximo 2 de diciembre comenzará a dirimirse un arbitraje internacional iniciado por Pampa Energía contra **Petrobras International Braspetro B.V,** ex propietaria de las acciones de Petrobras Argentina (PESA), por supuestas representaciones y omisiones fraudulentas vinculadas a la operación.

Según pudo saber iProfesional, la demanda del grupo de Mindlin tiene que ver con sospechas en ciertas operaciones de exportación, en el marco del contrato de compraventa de las acciones de PESA. La investigación se realizará conforme al reglamento de arbitraje establecido por la Cámara de Comercio Internacional (CCI), en tanto que la ley aplicable será la del estado de Nueva York y la sede será precisamente la ciudad de Nueva York.

Arbitraje confidencial

Fuentes legales de Pampa Energía consultadas por iProfesional rechazaron sumar información a los datos y explicaron que se trata de un arbitraje "confidencial", por lo cual no pueden hacer declaraciones hasta que se inicie el proceso. De todos modos, Petrobras International Braspetro ya contestó el requerimiento de arbitraje y asimismo, presentó una demanda reconvencional, en reclamo del pago de un porcentaje sobre la diferencia entre el monto estimado de ciertas contingencias detectadas en el proceso de compra y el monto efectivamente pagado. Actualmente, se encuentra conformado el Tribunal que entenderá en el arbitraje y se ha fijado el 4 de diciembre próximo como plazo para establecer el Acta de Misión que suele basarse en la demanda arbitral presentada ante la Corte. Así, si una de las partes rehúsa participar en la redacción o firmarla, el acta de misión deberá someterse a la Corte para su aprobación, tal como lo establece el artículo 18.3 del Reglamento de la CCI.

Otras disputas

No se trata de la primera vez que Pampa Energía recurre a un laudo arbitral de la Cámara de Comercio Internacional. En el 2015, logró un fallo favorable de esta Corte en un laudo relacionado con su subsidiaria Central Térmica Loma de la Lata en el conflicto que mantuvo con Isolux Corsan Argentina; Tecna Estudio y Proyectos de Ingeniería, una Unión Temporal de Empresas (UTE) contratista de la sociedad.

La disputa se generó por la obra de ampliación a ciclo combinado de la central por ciertos incumplimientos contractuales de la UTE condenándolas a abonar de forma solidaria u$s49,3 millones en concepto de resarcimiento por daños y perjuicios.

Luego, en marzo de 2018, Pampa Energía demandó al estado de Ecuador por incumplimientos varios con una de sus filiales en ese país (EcuadorTLC) que también le fue favorable al holding de Mindlin. Según el fallo, el país sudamericano debía pagar una indemnización de u$s176 millones que finalmente no recibió por haber firmado un acuerdo mediante en el cual deja de lado el cobro de ese laudo a cambio de una indemnización por daño emergente, que para EcuadorTLC consistió en liberarse de reclamos fiscales y laborales bajo litigio por más de u$s100 millones, y percibir adicionalmente otros u$s68 millones.

Además, el holding tiene pendiente otro arbitraje contra una de las filiales de Petrobras como es Petrobras Operaciones S.A. (POSA) que le inició una demanda por supuestos incumplimientos en el contrato de cesión de activos del 2016, a los efectos de transferir el 33,6% de la participación en la concesión "Río Neuquén".

Los supuestos incumplimientos que POSA alega en su demanda arbitral se basan en la falta de transferencia de ciertos activos asociados a participación cedida y en diferencias en el cálculo del ajuste de precio de la cesión.

El arbitraje se realizará con ley local, pero todavía no tiene fecha. De todos modos, Pampa Energía respondió con una demanda reconvencional, por diferencias en el cálculo del ajuste de precio de la cesión que no fueron abonadas por POSA.

Actualmente, el procedimiento se encuentra en curso el proceso de selección de los árbitros que conformarán el tribunal.

En el caso de una acción colectiva iniciada en la Ciudad de Río de Janeiro, Brasil, por parte de un abogado de esa nacionalidad, Felipe Machado Caldeira, se dictó sentencia, extinguiendo el proceso.

Diversos negocios

Pampa Energía es una sociedad integrada de energía, que de manera directa y a través de sus subsidiarias participa principalmente en las cadenas de valor de energía eléctrica y de gas.

En el segmento de generación, tiene una capacidad instalada de 4.944 MW, que equivale a aproximadamente el 12% de la capacidad instalada en Argentina, siendo una de las cuatro generadoras independientes más grandes del país. Adicionalmente, la Sociedad se encuentra en proceso de expansión por 295 MW.

En el segmento de distribución de energía, es controlante de Edenor, la mayor distribuidora de electricidad de la Argentina, con 3,1 millones de clientes y cuya área de concesión abarca la zona norte de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires y el noroeste del Gran Buenos Aires.

En el segmento de petróleo y gas, desarrolla actividad en exploración y producción de gas y petróleo en 13 áreas productivas y en cinco áreas exploratorias, alcanzando un nivel de producción en el período de 7 millones de m3/d de gas natural y 4,5 mil boe/d de petróleo. Los principales bloques productores de gas natural están ubicados en las provincias de Neuquén y Río Negro.

En el segmento petroquímico, opera tres plantas de alta complejidad que producen estireno, caucho sintético y poliestireno, con una participación de mercado local entre el 80% y 100%.

Y a través del segmento Holding y otros negocios, principalmente participa en los negocios de transmisión de energía y transporte de gas, siendo co-controlante de Citelec, dueña de Transener que se dedica a la operación y mantenimiento de la red de transmisión en alta tensión de 21.020 km, con una participación de mercado del 85% de la electricidad transportada.

En el negocio de transporte de gas, es accionista de CIESA, sociedad controladora de TGS, empresa licenciataria del transporte de gas natural, con 9.231 km de gasoductos en el centro, oeste y sur de Argentina, y dedicada adicionalmente al procesamiento y comercialización de líquidos de gas natural a través del Complejo Cerri, ubicado en Bahía Blanca.

Por otro lado, posee una participación directa del 28,5% en Refinor, la cual cuenta con una refinería con capacidad instalada de 25,8 kb de petróleo por día y 92 estaciones de servicio.

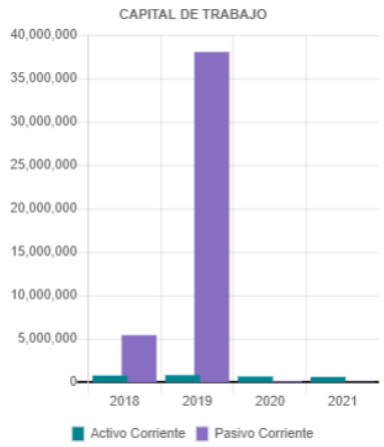
8- Estados Contables

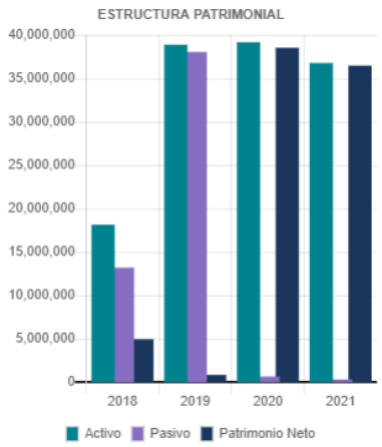
8.1 DATOS CONTABLES

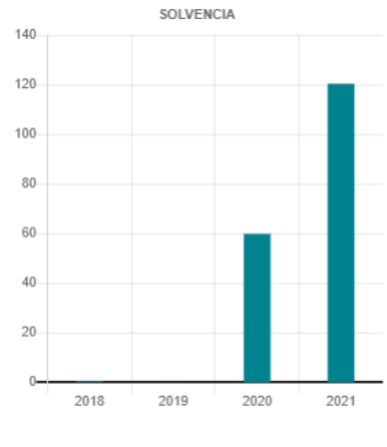
Activo

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021
Caja y Bancos	202 064	18 744	19 255	15 014
Inversión corriente	0	0	0	0
Ant Créditos por ventas	77 060	464 921	633 077	590 546
Otros Créditos	0	0	0	0
Bienes Cambio	479 660	321 927	0	0
Bienes Intangibles	0	0	0	0
Otros Activos Corrientes	0	0	0	0
Total De Activo Corriente	758 784	805 592	652 332	605 560
Créditos Por Ventas	0	0	0	0
Otros Créditos No Corrientes	0	0	0	0
Otras Inversiones No Corrientes	17 293 327	0	38 417 892	19 351 414
Bienes De Uso Valor De Origen	103 975	111 475	114 404	18 502 299
Depreciación Acumulada	9 452	10 134	10 400	1 682 027
Bienes De Uso	94 523	101 341	104 004	16 820 272
Activos Intangibles	0	0	0	0
Otros Activos No Corrientes	0	37 976 828	0	0
Total Activo No Corriente	17 387 850	38 078 169	38 521 895	36 171 685
Total Activo	18 146 635	38 883 761	39 174 228	36 777 245

Montos expresados en miles de Euros



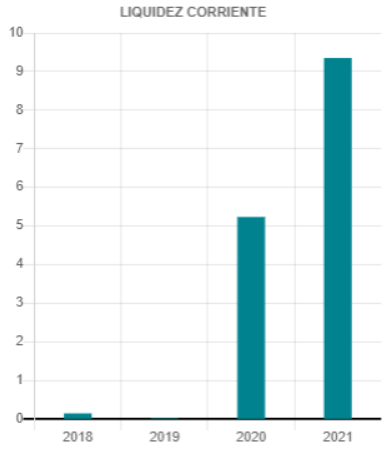


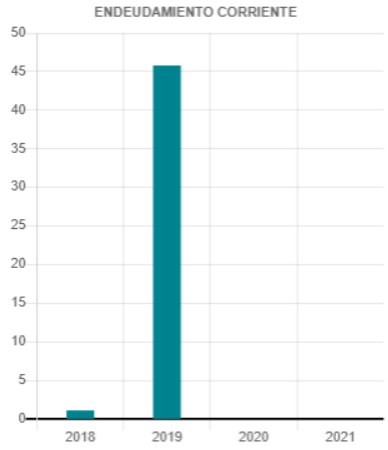


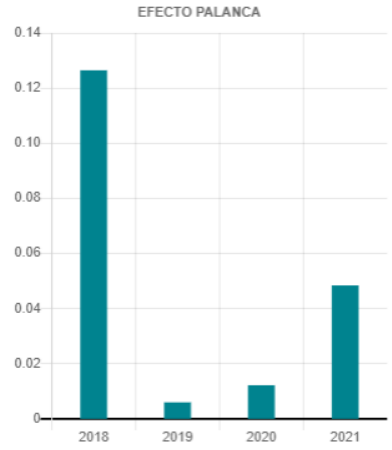
Pasivo / Patrimonio Neto

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021
Cuentas Por Pagar (Deudas Comerciales)	5 355 904	177 243	112 118	56 102
Préstamos (Deudas Bancarias)	0	0	0	0
Remuneraciones Y Cargas Sociales	0	0	0	0
Cargas Fiscales	0	0	0	0
Anticipos De Clientes	0	0	0	0
Otros Pasivos	60 514	37 875 294	12 632	8 655
Total Pasivo Corriente	5 416 418	38 052 537	124 750	64 758
Cuentas Por Pagar	0	0	0	0
Préstamos	0	0	0	0
Deudas Fiscales	0	0	0	0
Otros Pasivos (No Corrientes)	7 776 439	0	519 505	238 269
Previsiones	0	0	0	0
Total Pasivo No Corriente	7 776 439	0	519 505	238 269
Total Pasivo	13 192 857	38 052 537	644 255	303 026
Capital Social	9 588 911	41 781 286	41 781 372	40 732 017
Resultados No Asignados	-4 635 134	-40 950 062	-3 251 399	-4 257 798
Patrimonio Neto	4 953 777	831 224	38 529 973	36 474 219

Montos expresados en miles de Euros



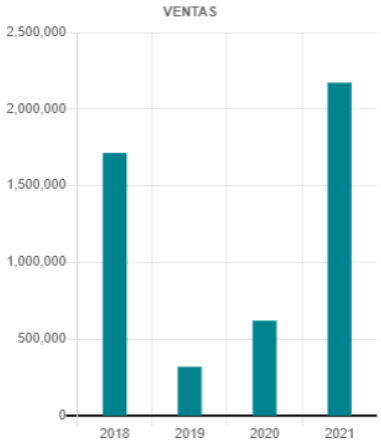


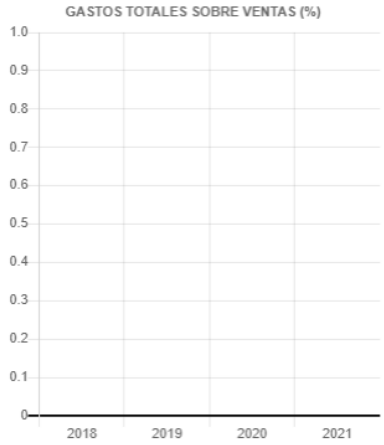


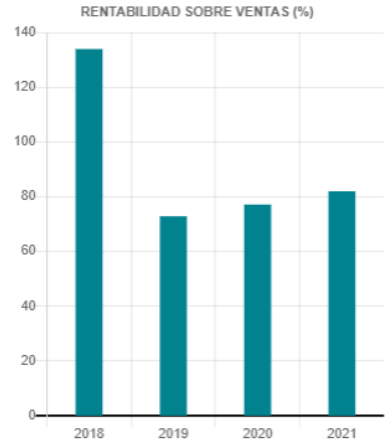
Estado de Resultados

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021
Ventas	1 713 564	318 532	619 394	2 172 167
Compras Del Ejercicio	0	0	0	0
Costos de las mercaderías, productos, servicios vendidos	2 157 474	194 715	545 636	1 840 368
Resultado Bruto	-443 910	123 817	73 758	331 799
Amortizaciones	0	0	0	0
Gastos de Comercialización	0	0	0	0
Gastos de Administración	0	0	0	0
Gastos Financieros	0	0	0	0
Otros Ingresos	2 875 528	534 781	471 878	1 508 569
Otros Egresos	0	0	0	0
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo result.por exposición a inflación)	0	0	0	0
Impuesto a las Ganancias	137 072	426 656	68 133	60 382
Resultado	2 294 546	231 942	477 503	1 779 986

Montos expresados en miles de Euros







Indices de Gestión

Análisis Patrimonial

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021
Solvencia Patrimonial Patrimonio Neto / Pasivo Total	0,38	0,02	59,81	120,37
Endeudamiento Total Pasivo Total / Patrimonio Neto	2,66	45,78	0,02	0,01
Endeudamiento Corriente Pasivo Corriente / Patrimonio Neto	1,09	45,78	0,00	0,00
Capital de Trabajo Activo Corriente - Pasivo Corriente	-4 657 633,38	-37 246 944,92	527 582,16	540 802,27

Análisis Financiero

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021
Liquidez Corriente Activo Corriente / Pasivo Corriente	0,14	0,02	5,23	9,35
Liquidez Seca (Prueba Acida) (Activo Corriente – Bienes de Cambio) / Pasivo Corriente	0,05	0,01	5,23	9,35
Rotación de Créditos Ventas / Créditos por Ventas	22,24	0,69	0,98	3,68
Rotación de Pasivo Corriente (Pasivo Corriente * 365) / ((Compras + Gastos) * 1.21)	0,00	0,00	0,00	0,00
Rotación De Inventarios Costo Mercaderías / Bs. de Cambio	4,50	0,60	0,00	0,00
Rotación de Activos Ventas / Activo Total	0,09	0,01	0,02	0,06
Rotación de Activo Fijo Ventas / Bs. de Uso	18,13	3,14	5,96	0,13
Préstamos sobre Patrimonio Neto Préstamos / Patrimonio Neto	0,00	0,00	0,00	0,00
Meses de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 12) / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00
Días de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 365) / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00

Análisis de Rentabilidad

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021
Margen Bruto (Resultado Bruto / Ventas) * 100	-25,91	38,87	11,91	15,28
Margen Neto (Resultado Neto / Ventas) * 100	133,90	72,82	77,09	81,95
Margen Operativo (Resultado Neto + Otros Egresos – Otros Ingresos) / Ventas * 100	-33,90	-95,07	0,91	12,50
EBIT Resultado Bruto - Amortizacions - Gastos de comercialización - Gastos de Administración	-443 910 101	123 817 023	73 757 851	331 798 899
EBIT/Ventas (EBIT/Ventas)*100	-25,91	38,87	11,91	15,28
Margen s/ Patrimonio (Resultado Neto / Patrimonio Neto) * 100	0,46	0,28	0,01	0,05
Margen s/ Activo (Resultado Neto / Activo Total) * 100	12,64	0,60	1,22	4,84
EBITDA Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias	2 431 617 666	658 598 088	545 635 867	1 840 368 300
EBITDA / Pasivo (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Pasivo Total	0,18	0,02	0,85	6,07
EBITDA / Ventas (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Ventas	1,42	2,07	0,88	0,85
EBITDA / Intereses (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Gastos Financieros	0,00	0,00	0,00	0,00

Análisis de Eficiencia

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021
Gastos Financieros / Ventas Gastos Financieros / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00
Gastos Comerciales / Ventas Gastos Comerciales / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00
Gastos de Administración / Ventas Gastos de Administración / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00
Gastos Totales / Ventas (Gastos de Administración + Gastos Financieros + Gastos Comerciales) / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00
Inversiones en Bienes De Uso (Patrimonio Neto / Bs. de Uso) * 100	52,41	8,20	370,47	2,17
Vida Restante de los Bienes de Uso Bienes de Uso / Amortizaciones	0,00	0,00	0,00	0,00

Montos expresados en miles de Euros

SITUACIÓN ECONÓMICA FINANCIERA Y PATRIMONIAL

Para el análisis de la situación económica financiera y patrimonial de la Empresa se utilizaron los Estados Contables correspondientes a los ejercicios 2019, 2020 y 2021 (fecha de cierre 31/12) expresados en Euros. Información sin auditar.

Principales indicadores

Económicos:

- Las Ventas del ejercicio cerrado 12/2021 alcanzaron a un total de €2172.2 Millones vs €619.4 Millones en el ejercicio anterior, evidenciándose un incremento interanual del 250.69%.
- Los Costos Directos redujeron su incidencia sobre las Ventas pasando del 88.1% al 84.7% mientras que no se informaron Gastos de Estructura.
- En la parte no operativa del cuadro de resultados imputaron Ingresos Netos por €1508.6 Millones (69% s/Ventas) sin poder determinar su conformación.
- De acuerdo con lo expuesto en los párrafos precedentes, se registró una Ganancia Final de €1779.9 Millones cifra que representó el 81.9% de las Ventas vs una Ganancia final de €477.5 Millones (77.1% s/ventas) en el ejercicio anterior.

En resumen, la compañía presentó a 12/2021 muy importante crecimiento de la Facturación, reducción de Costos Directos sin información sobre de Gastos de Estructura, con extraordinario Resultado Final Positivo.

Financieros.

- El indicador de Liquidez Corriente pasó de 5.23 a 9.23, dentro de valores muy elevados.
- El Capital de Trabajo fue €540.8 Millones (1.5% s/Activo) siendo muy ajustada la relación.

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

Patrimoniales:

- El Patrimonio Neto a 12/2021 fue €36474.2 Millones (€38529.9 Millones en el ejercicio anterior). Del total del PN €40732.1 Millones corresponden a Capital y Ajuste de Capital siendo optima la conformación.
- La estructura de financiamiento mostraba que el Pasivo representaba el 0.8% del Activo (1.6% en el ejercicio anterior) siendo las Deudas Comerciales exigibles a Corto Plazo la principal fuente de apalancamiento.
- La Solvencia Patrimonial pasó de 59.81 a 120.37, continuando en parámetros extraordinarios mientras que el Endeudamiento Corriente se mantuvo en 0.

En resumen, la situación Patrimonial resultó satisfactoria con óptimos niveles de Solvencia, Endeudamiento y Capitalización.

8.2 SCORE DE BALANCE

Períodos Analizados				2019/2020/2021			
Concepto	Expresado por	Valor	Grade	Concepto	Expresado por	Valor	Grade
Analisis Patrimonial				**Analisis Financiero**			
Solvencia	ratio	96.22	10	Liquidez corriente	ratio	7.59	10
Endeudamiento corriente	ratio	4.58	1	Liquidez acida	ratio	7.59	10
Capital corriente	%	-8.3%	1	Rotación del pasivo corriente días	días		10
Activo no Cte sobre Activo	%	98.3%	1	Rotación de las cuentas a cobrar	días	163	3
Financiación del activo no cte.	ratio	0.92	8	Efecto Palanca	ratio	0.04	5
Deuda bancaria sobre Pasivo	%	0.0%	10	**Analisis de Eficiencia**			
Deudas Comerciales sobre Pasivo	%	16.5%	10	Gastos Financieros sobre Ventas	%	0.0%	10
Análisis de rentabilidad				Gastos Comerciales sobre Ventas	%	0.0%	10
Rentabilidad de la inversión total	%	6.5%	4	Gastos Administración sobre Ventas	%	0.0%	10
Rentabilidad ordinaria de la inversión	%	11.7%	4	Gastos Totales sobre Ventas	%	0.0%	10
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	%	4.0%	2	Vida restante de Bienes de Uso	años		10
Resultado bruto sobre ventas	%	17.0%	1	Rotación de bienes de cambio	días	365	1
Rentabilidad sobre Ventas	%	80.1%	10	Rotación del activo	veces	0.04	1
Costo del financiamiento	%	0.0%	10	Total			
Ebit/Ventas	%	17.0%	10	77.59			
EBITDA/Ventas	%	97.6%	10				
EBITDA/Intereses	%		10				

