

PETRÓLEOS PARAGUAYOS

MEMORIA ANUAL 2019

Contenido

DIRECTIVOS DE LA EMPRESA	5
RESEÑA HISTÓRICA	6
OBJETO Y FUNCIONES	7
INSTALACIONES DE PETROPAR	7
2019: UN AÑO DE LOGROS Y DESAFÍOS CUMPLIDOS.....	8
1. ENTORNO DEL NEGOCIO.....	8
2. GESTIÓN CORPORATIVA.....	8
3. LÍNEAS DE NEGOCIO.....	8
4. GESTIÓN DE PERSONAS Y ORGANIZACIÓN	8
5. GESTIÓN FINANCIERA	8

MISIÓN

“Suministrar hidrocarburos y biocombustibles con énfasis en el cuidado del medio ambiente, administrando racionalmente sus recursos con innovación y calidad, a fin de satisfacer los requerimientos del mercado nacional conforme a las regulaciones vigentes, en línea con las políticas de Estado, contribuyendo al desarrollo sostenible del Paraguay”

VISIÓN

“Ser una empresa del Estado, rentable y estratégica, líder en toda la cadena de hidrocarburos y biocombustible, referente nacional, reconocida por su eficiencia, calidad, transparencia y responsabilidad social y ambiental.”

DIRECTIVOS DE LA EMPRESA

SAMUDIO T., DELIA PATRICIA	PRESIDENTA
ROMÁN R., PEDRO	GERENTE GENERAL
PÉREZ B., AGAPITO	DIRECTOR. Dirección Gabinete de Presidencia
RODAS, RICARDO	GERENTE. Gerencia Planta Villa Elisa
PÁEZ, CARLA	GERENTE. Gerencia Planta M.J.T.
MENDOZA., ALBERTO	DIRECTOR. Dirección Jurídica
CUEVAS., JUAN CARLOS	DIRECTOR. Dirección Comercial
ALVAREZ., ERNESTO	GERENTE. Gerencia Comercio Exterior
DIAZ PEÑA., MARIO	SECRETARIO GENERAL. Secretaría General
PRIETO, JASINTO	DIRECTOR. Dirección de Gestión Empresarial
SANCHEZ., EDUARDO	DIRECTOR. Dirección Financiera
ODDONE., FELIPE	DIRECTOR. Dirección de Comunicación
GUERRERO., PLACIDO	AUDITOR INTERNO. Auditoría Interna
POLETTI, HUMBERTO	DIRECTOR. Dirección de Transparencia
CHAVEZ, FÉLIX	DIRECTOR. Dirección Operativa de Contrataciones
LÓPEZ, SILVIO	DIRECTOR. Dirección Tecnología de la información y Comunicación
WILKA, WILLIAM	DIRECTOR. Dirección de Nuevos Negocios
ROBERTO CABRERA	GERENTE. Gerencia de Seguridad Industrial, Salud Ocupacional y Medio Ambiente.
WALTER LÓPEZ	GERENTE. Gerencia de Producción y Medio Ambiente

RESEÑA HISTÓRICA

Los antecedentes de Petróleos Paraguayos se remontan desde una época decisiva en la historia paraguaya. En los años 50 las empresas transnacionales ESSO y SHELL (1957) se dedican a la provisión y distribución de combustibles en el mercado nacional, con la idea de potenciar la presencia del producto en Paraguay a través de empresas nacionales que en ese momento experimentaban un fuerte desarrollo.

A partir de los años 60 se presenta una suerte de despegue económico en el que afloran por sobre todo la agricultura mecanizada, la agroindustria, los proyectos energéticos de electricidad, la ganadería a gran escala y la mirada hacia la exploración, explotación y comercialización de hidrocarburos.

El Estado Paraguayo concesiona por 15 años a la Bolivian Oil Company (BOC) para la instalación y explotación de una Refinería de Petróleo en territorio nacional. La capacidad proyectada es de 5.000 barriles diarios iniciales. El acuerdo, que resalta por su envergadura, se sustenta en la Ley N° 847 del 18 de setiembre de 1962.

Se inician las obras de construcción, que culminan en 1966. Una empresa de origen norteamericano se hace cargo de la fiscalización, las pruebas de funcionamiento y la puesta en marcha de la primera refinería de petróleo del Paraguay. El 15 de agosto de ese año se transfieren los derechos y obligaciones de la concesión y nace REPSA (Refinería Paraguaya S.A.) que inicia sus operaciones de manera inmediata. La concesión concluye en 1981. Una cláusula del convenio autorizaba la entrega de REPSA al Estado Paraguayo.

Ese mismo año, por Ley No. 806/80 el Poder Ejecutivo autoriza la formación de una empresa mixta a fin de llevar adelante la explotación de la refinería. Por Decreto N° 22.165/81 se constituye la Entidad de Economía Mixta denominada Petróleos Paraguayos, con un capital autorizado de 5 mil millones de guaraníes. Así se obtiene 60% de participación para el Estado.

En 1985, el Decreto N° 12.267/85 dispone la adquisición por parte del Gobierno de las acciones que correspondían a los accionistas privados, quedando el Estado Paraguayo como único propietario de PETROPAR. Esta pasa a ser una entidad autárquica, con personería jurídica y patrimonio propio con estas funciones fundamentales: Industrialización del petróleo y sus derivados; Comercialización, transporte y distribución de hidrocarburos y sus derivados; prospección y explotación de yacimientos petrolíferos.

La planta industrial ocupa un predio de 64 hectáreas, sobre la margen izquierda del río Paraguay, en el municipio de Villa Elisa, a 15 Km. de distancia de Asunción. Se crean, además, plantas de almacenajes y distribución de combustibles en Hernandarias (Alto Paraná), que cuentan con 6,5 hectáreas.

La planta de alcoholes que posee PETROPAR en el distrito de Mauricio José Troche, inicia sus operaciones en 1979 y en principio es propiedad de la Administración Paraguaya de Alcoholes (APAL). En 1989 el Poder Ejecutivo confía a PETROPAR la operación técnica y administración de la planta. En 1993 autoriza su adquisición y actualmente ocupa 130 hectáreas, sobre ruta pavimentada y a 180 Km. de la capital del país.

La dirección y administración de PETROPAR, de acuerdo a la Ley N° 2.199 del 8/09/03, está a cargo de un Presidente, designado por el Poder Ejecutivo con todas las facultades para cumplir y hacer cumplir las disposiciones de esta Ley, las de otras leyes pertinentes y los reglamentos de la empresa. Su compromiso apunta a establecer normas de dirección y administración; determinar la política y orientación general de la empresa y realizar todas las demás funciones administrativas y operativas que le correspondan por su naturaleza.

OBJETO Y FUNCIONES

- Efectuar la prospección, exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos.
- Industrializar el petróleo y sus derivados.
- Importar, exportar y realizar operaciones de administración temporaria y draw back de hidrocarburos.
- Realizar el transporte, almacenamiento, refinación y distribución de los hidrocarburos, sus derivados y afines.
- Ejercer el comercio de hidrocarburos en el mercado nacional e internacional.
- Realizar actos y operaciones y todo tipo de contratos y negocios relacionados con el objeto y fines de la Entidad.
- Realizar el control de calidad de los combustibles en coordinación con el Instituto Nacional de Tecnología, Normalización y Metrología.

INSTALACIONES DE PETROPAR

PLANTA INDUSTRIAL DE VILLA ELISA

- Se encuentra en el Municipio de Villa Elisa, a 15 kilómetros del centro de Asunción, con lindero sobre el Río Paraguay. Ocupa un predio de 64 hectáreas.
- Posee también un Parque de 42 tanques de petróleo crudo y combustibles líquidos. Cuenta con una capacidad nominal total de 320.000 m³.
- Tiene un cargadero de camiones automatizado, con 16 bahías y 27 brazos de carga, con capacidad de despacho de 10.000 m³/día.
- Cuenta con tres muelles de H°A° para operaciones de recepción de barcasas y descarga de productos líquidos y Gas Licuado de Petróleo.

REFINERÍA

- Su unidad de Destilación Atmosférica y estabilización de naftas tiene una capacidad nominal de 7.500 bbl/día (1.200 m³/día) de petróleo crudo para producir Fueloil, Gasoil, Kerosene, Nafta Virgen y Gas Licuado de Petróleo.

PLANTA DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO

- Está instalada en el predio de la Refinería de Villa Elisa.
- Tiene un parque de 4 tanques esféricos de 2.000.000 litros cada uno.
- Cuenta con un muelle de H°A° para operación con barcasas fluviales de GLP.
- Posee un equipamiento de descarga con 250 m³/h de capacidad.
- Tiene un cargadero de camiones con 4 posiciones de carga.
- Sala de bombas y compresores.
- Utiliza un sistema de control automático de las operaciones.
- Funciona con una instalación de lucha contra incendio automatizadas.

PLANTA DE ALCOHOLES DE MAURICIO JOSÉ TROCHE

- Está ubicada en el Municipio de Mauricio José troche, a 168 km. de Asunción, ocupa un predio de 140 hectáreas.
- Tiene un Área de recepción de caña de azúcar.
- Está equipada con una batería de molinos para molienda de caña.
- Cuenta con una planta para producción de alcohol absoluto con capacidad promedio de 240.000 litros/día.
- Posee un parque de tanques con capacidad de 21.000 m³.
- Cuenta con una planta de tratamiento de vinaza.
- Está dotada de un cargadero de camiones tanque.

PLANTA DE ALMACENAJE Y DESPACHO DE HERNANDARIAS

- Está situada en la ciudad de Hernandarias, a 22 km del centro de ciudad del Este. Ocupa un predio de 5,5 hectáreas.
- Tiene un parque de 4 tanques, con capacidad nominal total de 26.000 m³.
- Cuenta con un Cargadero de camiones con 3 bahías de carga.
- Está dotada de área de recepción de camiones con 4 posiciones.
- Es sede de oficinas administrativas, talleres, laboratorio y depósitos.

PLANTA DE ALMACENAJE Y DESPACHO DE CALERA CUE

- Está asentada en la ciudad de Asunción, sobre el Río Paraguay, barrio Itapyta punta. Ocupa un predio de una hectárea aproximadamente.
- Tiene un tanque de 10.400 m³ y otro de 12.400 m³, ambos para Gasoil.
- Cuenta con cargadero y descargadero de camiones tanque.
- Equipada con un muelle de H°A° para recepción de barcazas y descarga de productos.

2019: UN AÑO DE LOGROS Y DESAFÍOS CUMPLIDOS

Considerando la misión de la Empresa y las proyecciones de demanda incremental sostenida de combustibles en nuestro país, es necesario participar de toda la cadena de suministro y comercialización. Para el efecto, PETROPAR se ha propuesto desarrollar las unidades de negocio y proyectos necesarios para la integración de la empresa en el área de combustibles y biocombustibles en el Paraguay, en función de la característica industrial y comercial de la misma.

Con el fin de concretar los objetivos trazados, nuestra Empresa se encuentra abocada a las siguientes unidades que permitan el crecimiento económico inclusivo y la inserción del Paraguay en el mundo: PETROPAR DISTRIBUIDORA, PETROPAR LOGISTICA, PETROPAR BIONERGIA y PETROPAR HIDROCARBUROS.

Como empresa en continuo crecimiento y expansión donde, sin importar el contexto, seguimos trabajando con el orgullo de ser la empresa de combustibles del Paraguay. Con 177 estaciones de servicio en 16 departamentos, representamos el 13% del mercado de combustible del país: y generando empleo directo a más de 3.000 paraguayos.

El crecimiento en ventas es un trabajo llevado adelante con estrategias comerciales y de marketing que ayuden a incrementar el valor agregado que ofrece Petropar: la mejor Calidad, el precio justo del mercado, y el litro exacto en cada carga. Con el fin de fidelizar a los clientes, Petropar llevó adelante importantes promociones, algunas de ellas son: Petropar te da más, Misiones Posible, Semana Santa-lo que más vale es estar juntos, Promo Che Papá, Promo Amigos, Promo Hacé tu agosto, Promo Rosa, Promo Guasu, Promo Rally, Promo Black Friday, El año se va, pero la promo se queda.

ÑANDE GAS: En lo que respecta a la reinserción en el mercado de gas licuado de petróleo, marcamos presencia mediante 75 picos de expendio.

FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL La Dirección Operativa de Contrataciones de PETROPAR, logró concluir con éxito la auditoría de Seguimiento del Sistema de Gestión de Calidad bajo la Norma ISO 9001:2015, sin ninguna “No conformidad detectada”, apuntando a la mejora continua de los procesos para lograr la excelencia en las adquisiciones de bienes, servicios y obras realizadas por la empresa.

PROYECTO RUTA VERDE. Rutas 2 y 7. Con el objetivo de facilitar la implementación de Sistemas de Carga Eléctrica con Base en Energía Solar, Petróleos Paraguayos y el Parque Tecnológico de Itaipú (PTI), firmaron un convenio de cooperación, en el marco del “Proyecto Ruta Verde”. El acuerdo contempla la instalación de cargadores eléctricos en las estaciones de servicio PETROPAR ubicadas en las ciudades de Piribebuy, Coronel Oviedo, Caaguazú y Dr. Juan León Mallorquín.

Los cargadores eléctricos que serán instalados en las estaciones PETROPAR cuentan con paneles fotovoltaicos como fuente de alimentación. Este convenio contempla además la realización de diversas actividades técnicas, académicas, tecnológicas, de innovación científica y capacitación profesional.

Ruta 1. En el mes de marzo, se realizó la firma de convenio entre PETROPAR, Entidad Binacional Yacyreta (EBY) y la Administración Nacional de Electricidad (ANDE) con la presencia del Presidente de la República Mario Abdo Benítez, cuya importancia es relevante por el alcance de su implementación y sus beneficios. Con este paso, que se inscribe dentro de la política energética del país, se encamina la utilización a mayor potencia de energía limpia y renovable producida por las hidroeléctricas. Las tecnologías aplicadas a los autos eléctricos son amigables con el medio ambiente, y nos introduce a un nuevo concepto de motor, que justamente usa la energía que provendrá de nuestras usinas.

Los cargadores serán instalados a lo largo de la Ruta N°1, y en puntos claves del área de influencia de Yacyretá, como también en estaciones de servicios de PETROPAR, donde los automovilistas podrán recargar sus baterías y continuar viaje.

GASODUCTO. Se suscribió el Memorándum de Entendimiento para la construcción del gasoducto entre Bolivia y Paraguay en la ciudad de La Paz, en ocasión de la visita oficial llevada a cabo al Estado Plurinacional de Bolivia por parte del Presidente de la Republica Mario Abdo Benítez. En representación de nuestro país suscribieron el acuerdo, el Ministerio de Obras Públicas y Comunicaciones y la Presidenta de PETROPAR y por el Estado Plurinacional de Bolivia, el Ministro de Hidrocarburos y el Presidente de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos.

TARJETA PETROPAR OIKOITE: Petropar lanzó “Tarjeta Oikoite”, exclusiva para taxistas, choferes de empresas de transporte, moto taxistas, o choferes adheridos a plataformas digitales de transporte. Esta tarjeta permite acceder a importantes descuentos en combustibles en toda la Red. De la misma manera se lanzó la TARJETA PETROPAR A CAÑICULTORES. Se hizo entrega de las Tarjetas Petropar para los miembros de la Asociación de Cañicultores de Caaguazú (ASOCCA).

La tarjeta Petropar otorga puntuales beneficios en términos de ahorro y control efectivo del volumen de consumo de combustibles de los rodados. La tarjeta puede ser utilizada en las estaciones de servicio de toda la red Petropar en todo el país, además de las adheridas de otros emblemas

Los trabajos de modernización realizados en la Planta de Mauricio José Troche han permitido obtener una producción mayor a la de años anteriores, generando un beneficio directo a más de 20 mil familias de cañicultores de la zona. Además, como iniciativa de la gestión actual, compramos el 100% de la producción de alcohol de caña de todo el país; inyectando más de 162 millones de guaraníes a la economía del Paraguay.

Con el sistema SAP, se logró dotar de mayores controles y transparencia a cada uno de los procesos internos y la gestión de clientes. Además, gracias al gerenciamiento eficiente de nuestros equipos de compra, planificación y mantenimiento de planta, se logró mantener los precios justos a pesar de las tendencias a la suba en los mercados internacionales.

Reconociendo nuestra responsabilidad como empresa pública y preocupados por el desarrollo de la comunidad, se está trabajó en conjunto con diversas instituciones del gobierno para impulsar proyectos sociales y de cuidado a los ciudadanos, realizando actividades y formando parte de iniciativas enfocadas en la protección de la gente y del medioambiente, porque somos conscientes de que lo más importante es lo que dejamos a nuestro planeta de cara al futuro.

En el marco de exploración y explotación de hidrocarburos, Petróleos Paraguayos (PETROPAR), como entidad designada para realizar actividades de prospección, exploración y explotación en representación del Estado Paraguayo, fueron otorgados los bloques Petropar II-IV y V por Decreto Números 2479-2478-2480.





1. ENTORNO DEL NEGOCIO

Mercado Internacional del Petróleo

COTIZACIÓN INTERNACIONAL

Durante el año 2019, el precio del petróleo crudo marcador mundial Brent registró un promedio de 64,30 dólares por barril (USD/Bbl) en la Bolsa Intercontinental de Londres, un 9 % menor respecto al promedio del año 2018 (71,01 USD/Bbl).

El alza de precios de los referenciales del crudo se dio en el primer trimestre de 2019, pese a que en los meses siguientes hubo situaciones que en el pasado habrían impulsado los precios más allá de los 100 dólares.

El WTI finalizó el 2019 con un alza de un 35%. Desde fines de marzo subió solo un 3%, tras recuperarse a principios de año después de que Estados Unidos introdujo sanciones a Venezuela. El Brent ha ganado un 26%, pero ha caído un 1% desde el primer trimestre.

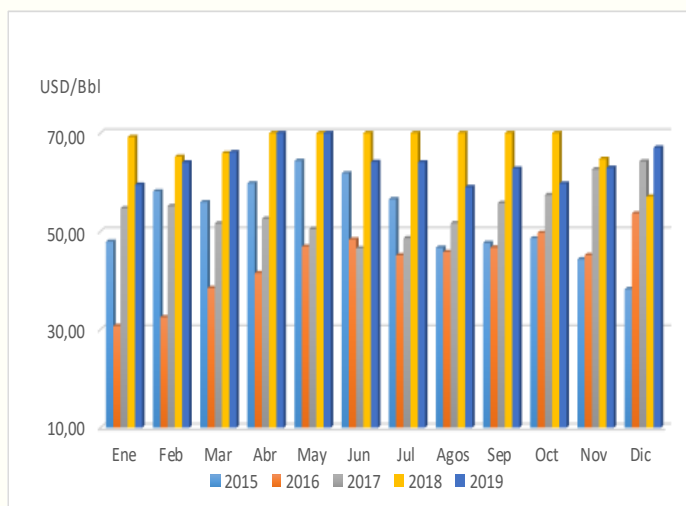
Inversores y analistas dicen que el bombeo estadounidense y la débil demanda mantuvieron los precios bajo control. Estados Unidos está en camino de ser un exportador neto de petróleo en base anual por primera vez en el 2020. Se espera que la producción promedie 13,2 millones de bpd, un aumento de casi un millón de bpd respecto a este año.

Los precios se dispararon, pero solo brevemente, tras los ataques con drones a la mayor instalación petrolera de Arabia Saudita y las sanciones de Estados Unidos contra Venezuela e Irán.

Los ataques de septiembre en las instalaciones de Aramco llevaron brevemente al Brent por encima de los 72 dólares por barril, pero en 10 días los precios del petróleo se redujeron cuando Aramco volvió a poner en marcha la producción.

PROMEDIO MENSUAL DEL
CRUDO BRENT (USD/Bbl)

MES	2015	2016	2017	2018	2019
Enero	47,86	30,69	54,67	69,18	59,46
Febrero	58,13	32,48	55,11	65,19	64,03
Marzo	55,92	38,44	51,56	65,90	66,12
Abril	59,76	41,48	52,54	71,80	71,26
Mayo	64,32	46,88	50,43	76,93	71,12
Junio	61,79	48,33	46,52	74,33	64,10
Julio	56,54	45,10	48,56	74,35	64,04
Agosto	46,64	45,77	51,64	72,62	58,98
Septiembre	47,61	46,67	55,71	78,91	62,77
Octubre	48,56	49,66	57,36	81,15	59,72
Noviembre	44,29	45,13	62,62	64,74	62,92
Diciembre	38,21	53,60	64,19	57,05	67,02
Promedio	52,47	43,69	54,24	71,01	64,30

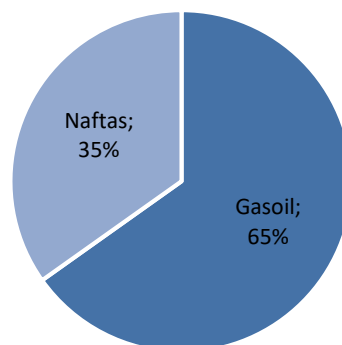


MERCADO NACIONAL

Importación de Combustibles

En el año 2019 en el Paraguay se importó un volumen de 1.643.791 m³ de gasoil y 878.425 m³ de naftas. La importación nacional de combustibles, estuvo marcada por el gasoil que representó el 65% del volumen total importado, y las naftas 35%.

Producto	Volumen (m ³)
Gasoil	1.643.790,780
Naftas	878.425,153
Total	2.522.215,934

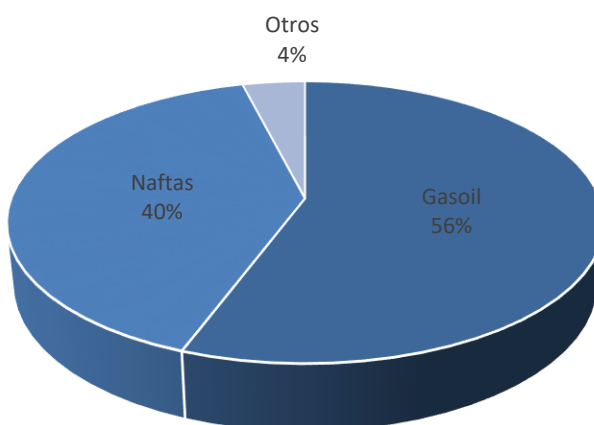


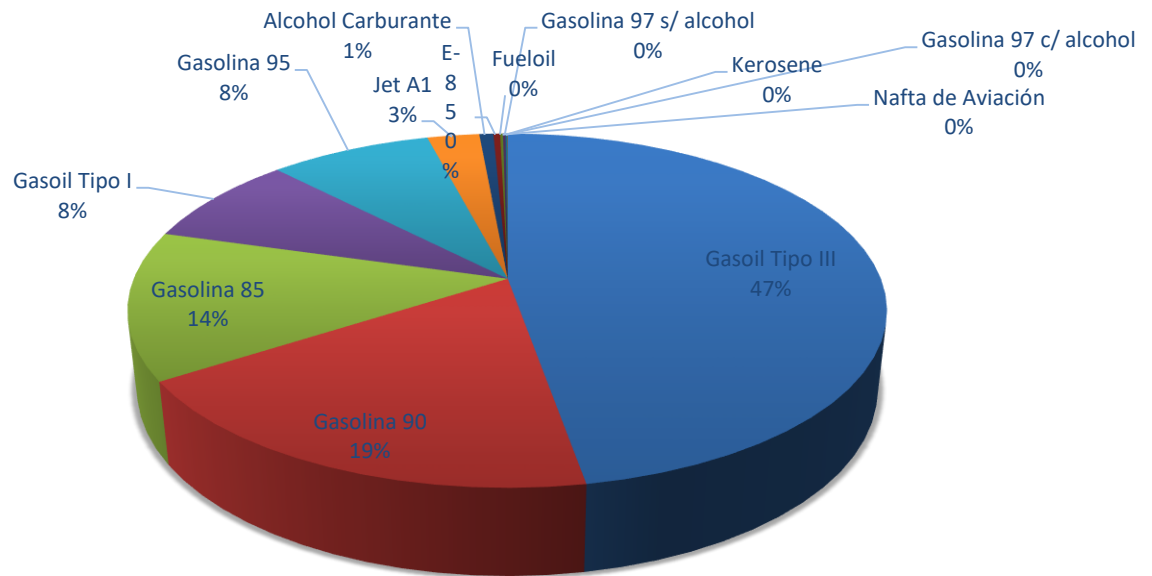
Venta de Combustibles

La venta nacional de los diferentes combustibles comercializados en el país alcanzó un volumen total de 3.192.086 m³.

El Gasoil (Tipo I y III) fue el producto de mayor comercialización en el país, con una participación del 56% en el volumen total comercializado, las Naftas (85, 90, 95 y 97), en segundo lugar, con una participación de 40%, y los demás combustibles con un 4% (kerosene, fueloil, alcohol carburante, jet a1, nafta de aviación).

Producto	Volumen (m ³)
Gasolina 85	432.594
Gasolina 90	595.158
Gasolina 95	261.777
Gasolina 97 s/ alcohol	3.053
Gasolina 97 c/ alcohol	439
Gasoil Tipo I	264.976
Gasoil Tipo III	1.507.753
Kerosene	20
Fueloil	4.443
E-85	10.880
Alcohol Carburante	22.644
Jet A1	84.075
Nafta de Aviación	4.274
Total	3.192.086





Fuente: Ministerio de Industria y Comercio

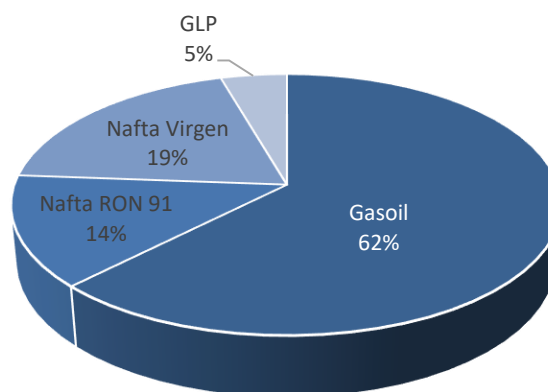


2. GESTION CORPORATIVA

ABASTECIMIENTO

Durante el año 2019, PETROPAR importó un volumen de **274.133,6 m³** de gasoil, **145.245,5 m³** de naftas. La estructura de importación de combustibles de PETROPAR, en el año 2019, estuvo marcada por el gasoil (Gasoil tipo I y Gasoil tipo III) que representó el 62 % del volumen total importado, las naftas (Nafta Ron 91 y Nafta Virgen), que en conjunto representaron el 33% y el GLP representó el 5%.

Producto	Volumen (m3)
Gasoil	274.133,6
GLP	19.721,1
Nafta RON 91	60.361,8
Nafta Virgen	84.883,7
Total	439.100,2

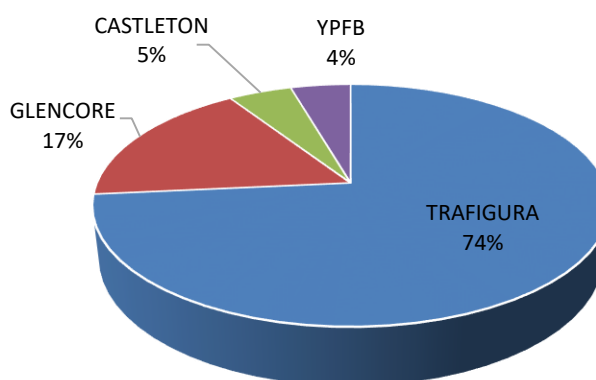


Contratos de Suministro

Para abastecer el mercado nacional, PETROPAR suscribió contratos de suministro de derivados del petróleo con diferentes empresas. Los proveedores de GASOIL fueron **TRAFIGURA PTE. LTD. y GLENCORE**, las NAFTAS fueron suministradas por **TRAFIGURA PTE. LTD. y CASTLETON**, y de GLP fue **YPFB**.

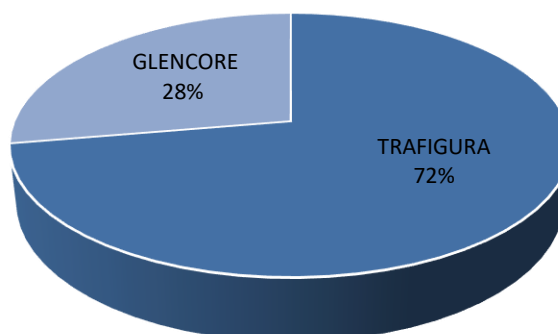
Importaciones

Proveedor	Volumen (m3)
TRAFIGURA	322.719
GLENCORE	75.885
CASTLETON	20.776
YPFB	19.721
Total	439.100



GASOIL

IMPORTADOR	Volumen (m3)
TRAFIGURA	198.249
GLENCORE	75.885
TOTAL	274.134

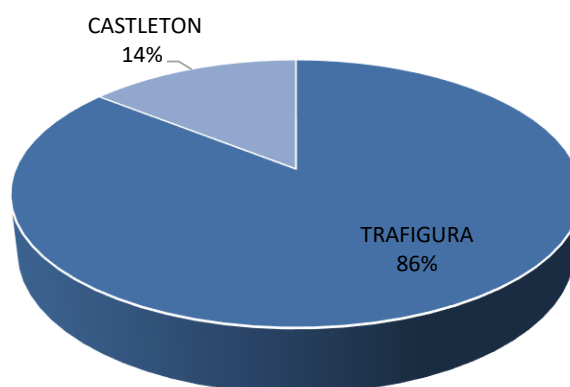


Naftas

La **Nafta Virgen** representó el 19% del volumen importado, y la **Nafta RON 91** significó el 14% del total de las importaciones en el año 2019.

NAFTAS

IMPORTADOR	Volumen (m3)
TRAFIGURA	124.470
CASTLETON	20.776
TOTAL	145.245



Plus por Proveedor

Plus de los productos importados - AÑO 2019				
Proveedor	Producto	Contrato N°	Modalidad	Plus USD/m3
TRAFIGURA	Nafta VIRGEN	PR/PS N°007/19	FOB Campana / Km. 171	-15,851
TRAFIGURA	Nafta VIRGEN	PR/PS N°105/19	FOB Campana / Km. 171	-49,058
TRAFIGURA	Gasolina RON 91	PR/PS N°106/19	FOB Campana / Km. 171	24,542
TRAFIGURA	Gasoil	PR/PS N°129/19	FOB Campana / Km. 171	26,84
TRAFIGURA	Nafta VIRGEN	PR/PS N°381/19	FOB Campana / Km. 171	-47,552
SOL PETRÓLEO SA	Gasolina RON 91	PR/PS N°385/19	FOB Campana / Km. 171	484
SOL PETRÓLEO SA	Gasoil	PR/PS N°386/19	FOB Campana / Km. 171	499
YPFB	GLP	PR/PS N°389/19	FCA Yacuiba Bolivia	30
TRAFIGURA	Gasolina RON 91	PR/PS N°411/19	FOB Campana / Km. 171	34,607
GLENCORE	Gasoil	PR/PS N°428/19	FOB Campana / Km. 171	37,249
TRAFIGURA	Gasoil	PR/PS N°429/19	FOB Campana / Km. 171	37,249

Flete Fluvial

Fue adjudicada la Licitación Pública Nacional por Subasta a la Baja Electrónica Nº 25/2018 (ID 347.378) para la contratación del servicio de flete fluvial de hidrocarburos a la firma Panchita G de Navegación S.A. y MERCOPAR S.A COMERCIAL E INDUSTRIAL.

Tramos	Tarifas (USD/m ³)
	Gasoil
Zárate - Campana - Km. 171 / Villa Elisa	40,9
Dock Sud / Villa Elisa	55
San Lorenzo / Villa Elisa	40
San Nicolás / Villa Elisa	48
Quijarro - Juarez - Aguirre / VE	53,5
Zárate - Campana - Km. 171 / Encarnación	54,3
Zárate - Campana - Km. 171 / 3 Fronteras	59,5

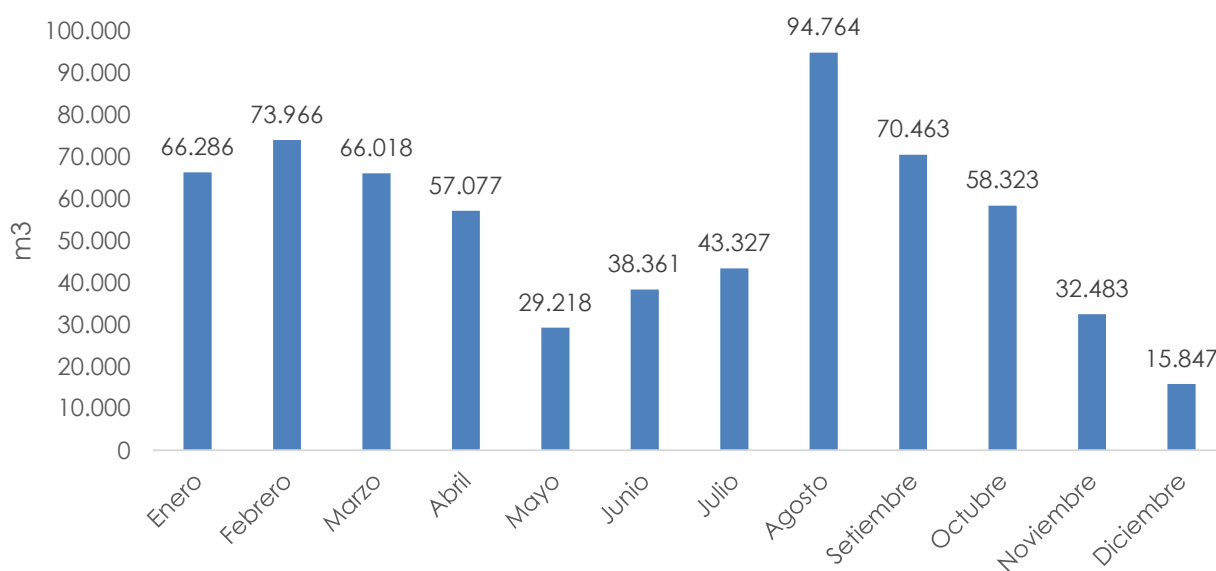
Tramos	Tarifas (USD/m ³)
	Nafta
Zárate - Campana - Km. 171 / Villa Elisa	41,50
Dock Sud / Villa Elisa	58,50
San Lorenzo / Villa Elisa	40,50
San Nicolás / Villa Elisa	47
Quijarro - Juarez - Aguirre / VE	65
Zárate - Campana - Km. 171 / Encarnación	-
Zárate - Campana - Km. 171 / 3 Fronteras	-



Stock

PETROPAR cerró el año 2019 con 15.847 m³ de Gasoil (Tipo I y III), manteniendo un stock para la provisión de su red de estaciones de servicios. De esta forma, PETROPAR cumple con el objetivo de resguardar la economía nacional en cumplimiento de la política del Gobierno.

Mes	Volumen (m ³)
Enero	66.286,30
Febrero	73.966,40
Marzo	66.018,42
Abril	57.076,75
Mayo	29.218,16
Junio	38.360,78
Julio	43.327,07
Agosto	94.764,01
Setiembre	70.462,85
Octubre	58.323,12
Noviembre	32.483,44
Diciembre	15.847,31

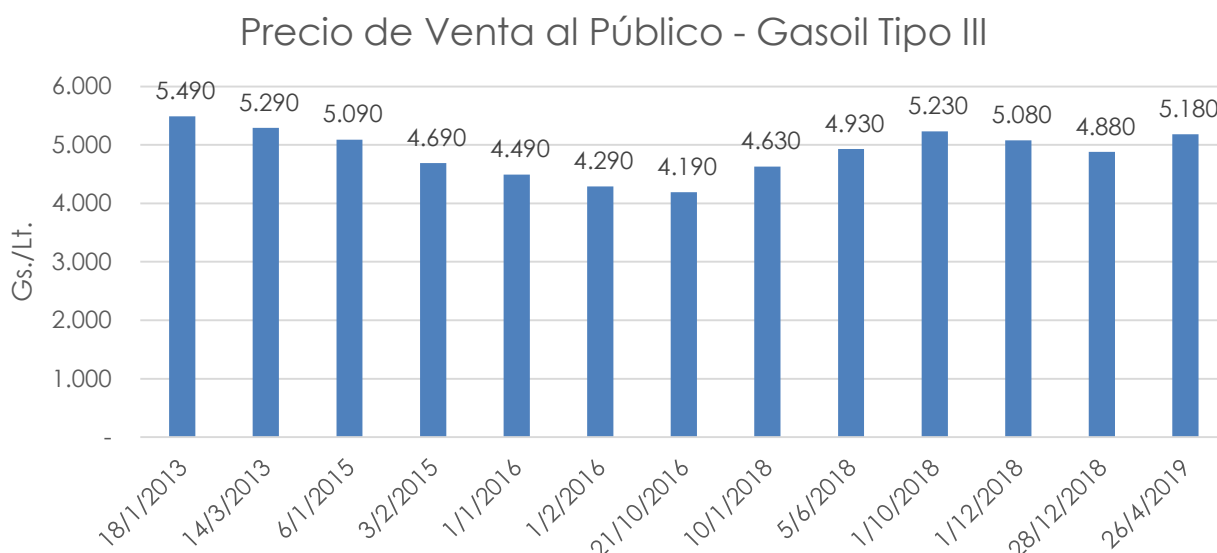


Gasoil Tipo III. Precio de Venta al Público

La política de la Empresa en el actual Gobierno, es la de realizar el máximo esfuerzo para ajustar el precio del Gasoil a fin de favorecer al consumidor final, sector transporte y sector productivo. En el año 2019 el dólar tuvo un valor promedio de 6.248 Gs/USD, con una variación de 9% respecto al cierre del año 2018; por otra parte, la cotización internacional del Gasoil (ULSD) registró una tendencia a la baja promediando el año con un valor de 497,31 USD/m³, 8% menor al promedio del año 2018. En el año 2019, PETROPAR ajustó en una ocasión el precio de venta del Gasoil Tipo III cerrando en 5.180 G/l.

Fecha de vigencia	Precio de Venta Gasoil Tipo III (G/l)	
26 de abril 2019	5.180	↑
28 de diciembre 2018	4.880	

+ 300 G/l



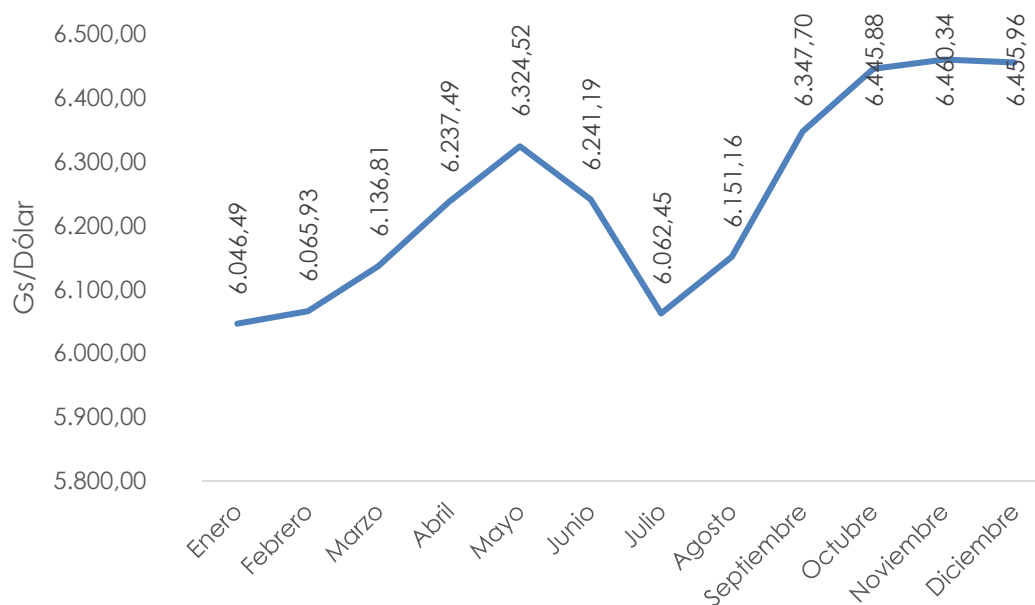
Otros productos.

En el año 2019, PETROPAR ha sido referente en los precios de venta al público de las Naftas, Gasoil Tipo I y Gas Licuado de Petróleo, quedando al cierre del mismo con una importante ventaja en precio respecto a los principales emblemas del sector privado, trasladando esta diferencia de precio a favor del consumidor final.

Evolución Histórica del Tipo de Cambio del Dólar

Durante el Ejercicio 2019, el tipo de cambio del dólar americano presentó un comportamiento ascendente sostenido, cerrando el año con un promedio mensual de 6.248 guaraníes/Dólar, que representó una variación anual de 9% respecto al promedio del año anterior (2018).

El tipo de cambio es una variable exógena a PETROPAR que influye directamente en los costos de los productos importados.



Mes	Cotización Dólar G/USD
Enero	6.046,49
Febrero	6.065,93
Marzo	6.136,81
Abril	6.237,49
Mayo	6.324,52
Junio	6.241,19
Julio	6.062,45
Agosto	6.151,16
Septiembre	6.347,70
Octubre	6.445,88
Noviembre	6.460,34
Diciembre	6.455,96
Promedio	6.247,99

Fuente: Banco Central del Paraguay

Calidad del Gasoil Comercializado

El Decreto N° 2999/15 de fecha 27 de enero de 2015 dispuso que, a partir del 1 de setiembre de 2015, *“queda prohibida la importación y comercialización, en el territorio nacional, de Diésel con más de 500 ppm de azufre (partículas por millón). A partir de esta misma fecha quedan establecidos dos tipos de Gasoil/Diésel, Tipo I hasta 50 ppm de azufre, y Tipo III hasta 500 ppm de azufre”*.

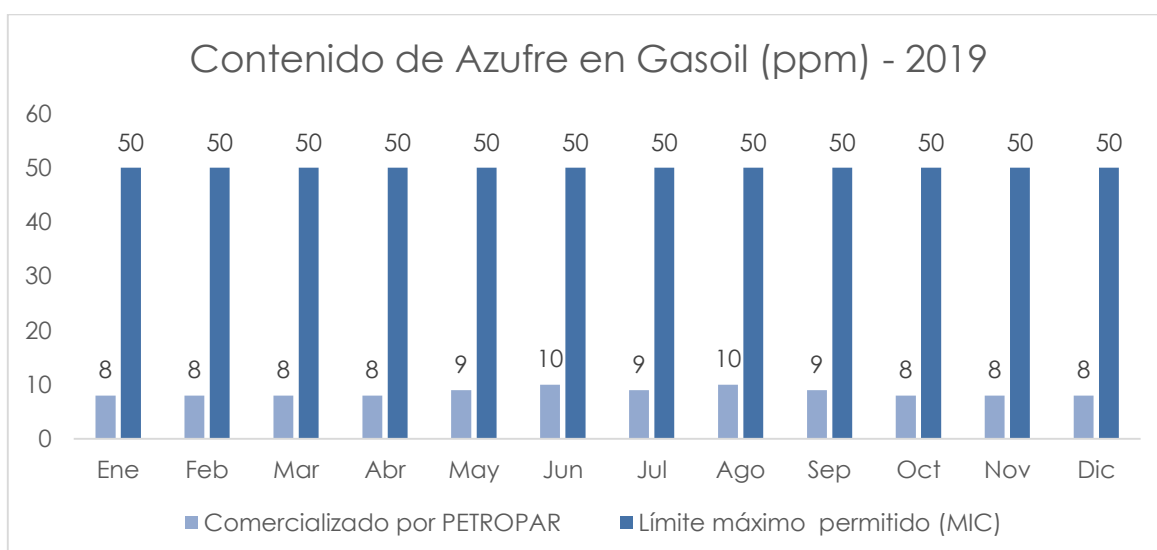
Posteriormente, mediante el Decreto N° 4562/15 de fecha 11 de diciembre de 2015 se estableció que, *“a partir del día 1° de marzo de 2016, quedan dos tipos de Gasoil/Diésel denominados; i) Tipo I para la comercialización y Tipo A para la importación, hasta con 10 ppm de azufre y, ii) Tipo III para la comercialización y Tipo C para la importación, hasta con 50 ppm de contenido de azufre, salvo lo establecido en el Artículo 3, norma EURO IV”*.

Por Resolución N° 434/16 del Ministerio de Industria y Comercio se modificaron especificaciones técnicas de algunos parámetros del Gasoil Tipo I y III, y se dispuso su entrada en vigencia a partir del 1° de mayo de 2016.

Los resultados de los análisis laboratoriales que certifican la calidad del Gasoil comercializado son actualizados mensualmente en la página web de PETROPAR.

Contenido de Azufre en Gasoil Tipo III (ppm)

Mes	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Comercializado por PETROPAR	8	8	8	8	9	10	9	10	9	8	8	8
Límite máximo permitido (MIC)	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50



3. LINEAS DE NEGOCIO

- **PLANTA DE ALMACENAMIENTO Y DESPACHO - VILLA ELISA**

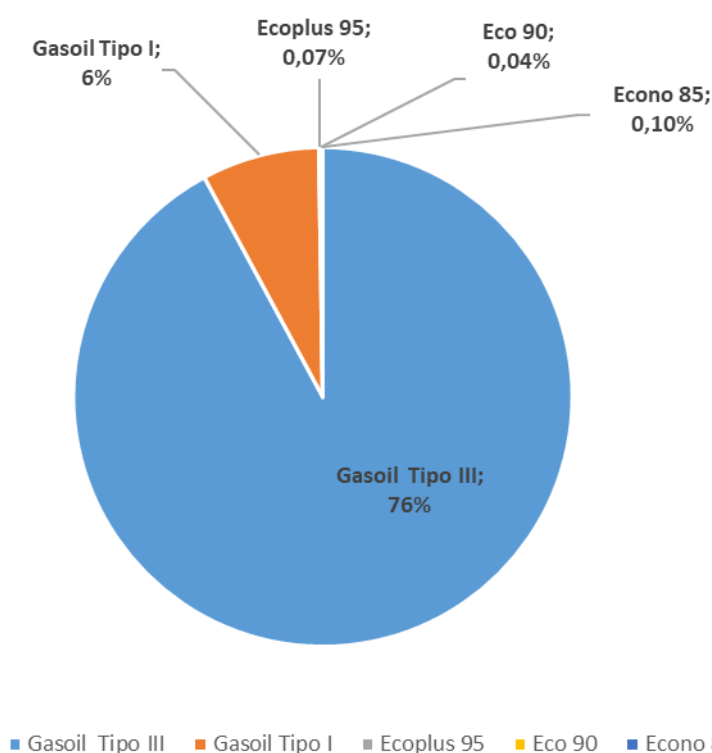
En el año 2019, el volumen comercializado por PETROPAR en la Terminal Villa Elisa fue 208.828 m³. El Gasoil Tipo III, fue el producto de mayor venta representando el 76 % y el Gasoil Tipo I el 6 % del volumen total comercializado.

En menor porcentaje de participación estuvieron las Naftas Econo 85, Eco 90 Especial y Ecoplus 95 cuya venta en el mismo periodo representaron el 0,1%, 0,04% y 0,07% del volumen total respectivamente. El porcentaje de mezcla de alcohol absoluto en las naftas comercializadas fue 25%.

VENTA MENSUAL (m³)

Mes	Gasoil Tipo III	Gasoil Tipo I	Ecoplus 95	Eco 90	Econo 85	Total
Enero	21.367	533	-	-	-	58.716
Febrero	8.540	933	-	-	-	9.473
Marzo	8.529	905	4	-	-	9.438
Abril	15.974	840	-	-	24	16.839
Mayo	18.113	1.098	71	80	175	19.537
Junio	14.025	1.262	13	-	-	15.300
Julio	15.449	1.426	4	-	7	16.886
Agosto	13.176	1.201	37	-	-	14.415
Septiembre	14.030	1.562	8	-	-	15.600
Octubre	11.445	1.379	3	-	4	12.831
Noviembre	10.421	1.202	4	-	-	11.628
Diciembre	7.388	777	-	-	-	8.165
Total	158.457	13.118	144	80	210	208.828
Promedio	13.205	1.093	12	7	18	17.402

- **DISTRIBUIDORA PETROPAR**



Con la operación de las Estaciones propias de PETROPAR en Villa Elisa, Mauricio José Troche, Ñu Guasu, FAP 1 y Misiones, como así también de los operadores que integran la red PETROPAR, logramos poner a disposición de la ciudadanía paraguaya, toda nuestra experiencia y excelencia en cuanto a calidad de los productos derivados del petróleo y biocombustibles se refiere, otorgando además bajos precios y cantidad exacta, que impacta directamente en la economía de nuestros clientes.

Al cierre del año 2019, la red de estaciones que operan bajo el emblema PETROPAR registró una venta de 394.904 m³ (5% superior a la venta del año 2018) con 5 estaciones propias, 170 operadas por terceros y 2 Puestos de consumo propio (MOPC) habilitados por el Ministerio de Industria y Comercio.

Venta (m ³)							
Mes	GASOIL TIPO III	GASOIL TIPO I	ECOPLUS 95	ECO 90 ESPECIAL	ECONO 85	ECOFLEX 85	TOTAL
Enero	12.565	5.782	4.183	9.648	4.638	35	36.851
Febrero	10.168	5.593	4.027	9.321	4.299	23	33.431
Marzo	8.449	4.748	3.353	7.889	3.723	5	28.167
Abril	9.548	5.333	3.891	8.852	4.128	14	31.766
Mayo	10.159	5.519	3.737	9.036	4.185	14	32.650
Junio	9.707	4.671	3.248	8.377	4.008	6	30.017
Julio	11.048	5.347	3.621	9.010	4.199	6	33.231
Agosto	11.035	5.330	3.658	9.488	4.259	15	33.785
Septiembre	10.167	4.880	3.276	8.554	3.771	8	30.656
Octubre	11.088	5.643	3.918	10.077	4.304	18	35.048
Noviembre	10.962	5.657	3.668	9.469	4.091	9	33.856
Diciembre	10.755	5.763	4.026	10.698	4.176	28	35.446
Total	125.651	64.266	44.606	110.419	49.781	181	394.904
Promedio	10.471	5.356	3.717	9.202	4.148	15	32.909
Participación	32%	16%	11%	28%	13%	0%	

Venta DISTRIBUIDORA PETROPAR (m³)

Año	GASOIL TIPO III	GASOIL TIPO I	ECONO 85	ECOFLEX 85	ECO 90 ESPECIAL	ECO PLUS 95	TOTAL
2012	7.225	390	2.949		768	637	11.969
2013	5.729	2.214	7.939		4.489	1.379	21.750
2014	22.266	3.604	8.974	10	7.057	1.555	43.466
2015	17.083	6.993	10.913	18	13.074	4.305	52.386
2016	27.773	15.534	14.919	132	26.158	11.756	96.272
2017	55.512	37.515	29.236	285	58.253	29.087	209.890
2018	114.447	61.110	49.075	133	102.816	47.080	374.660
2019	125.651	64.266	49.781	181	110.419	44.606	394.904

ESTACIONES DE SERVICIO HABILITADAS

EE.SS / OPERADOR	Departamento	Ciudad	Fecha Habilitación MIC
ESTACIONES PROPIAS			
PETROPAR	Central	Villa Elisa	24/7/2012
PETROPAR	Guairá	Mauricio José Troche	4/2/2014
PETROPAR	Central	Asunción	3/11/2017
PETROPAR	Central	Luque	6/4/2018
PETROPAR	Misiones	San Juan Bautista	16/11/2018
OPERADORES			
ASM	Canindeyú	Corpus Christi	21/3/2012
ASM	Central	J. Augusto Saldívar	4/6/2012
Belotto S.R.L.	Caaguazú	Col. Raúl A. Oviedo	13/8/2012
Chaco Poty	Boquerón	Mcal. Estigarribia	11/4/2013
ASM	Itapúa	Carlos A. López	11/4/2013
Nilsa Ofelia Cantero Enciso	Central	Areguá	9/8/2013
Jaime Paiva	Caazapá	Toledo Cué	12/8/2013
Blas Leguizamón	Alto Paraná	Hernandarias	16/9/2013
San Agustín S.A.	Concepción	Concepción	3/10/2013
Cristian Casco	Alto Paraná	Hernandarias	28/10/2013
Liz Cantero	Central	Capiatá	4/6/2014
La Paloma S.R.L.	Alto Paraná	Ciudad del Este	11/6/2014
Coop. San Andres	Caaguazú	Repatriación	11/6/2014
Estación Bahía S.A.	Central	Mariano R. Alonso	10/12/2014
Daniel Bialostocki	Central	Limpio	13/1/2015
Alcides Franco Trinidad	San Pedro	Capiibary	23/1/2015
Rocio Araceli Jara Ayala	Central	San Antonio	16/4/2015
Ramón Roberto Sánchez	San Pedro	Antequera	29/5/2015
Benítez & Asociados S.A.	Central	Lambaré	3/6/2015
Estación Bahía S.A.	Alto Paraná	Hernandarias	14/8/2015
M.O.P.C.	Central	San Lorenzo	8/9/2015
M.O.P.C.	Central	Asunción	8/9/2015

Cayo Secundino Narváez	Central	Fernando de la Mora	11/9/2015
Arasunu 1.5 S.R.L.	Central	San Lorenzo	3/11/2015
Jaime Paiva	Guairá	Independencia	3/2/2016
Miguel Paredéz	Central	Villa Elisa	18/2/2016
Elena Gossen Colarte	Paraguarí	Yaguarón	28/3/2016
Radio Curuguaty FM S.R.L.	Canindeyú	Curuguaty	5/5/2016
José Cantero	Central	Capiatá	26/5/2016
Transportadora Macchi S.A.	Cordillera	Piribebuy	4/8/2016
Benítez & Asociados S.A.	Central	Lambaré	11/8/2016
Arauco S.A.	Central	Fernando de la Mora	25/8/2016
Roberto Osvaldo Guillen Cardozo	Caaguazú	Caaguazú	25/8/2016
Istari S.A.	Cordillera	Emboscada	25/8/2016
JAT Servicios S.R.L.	Central	Fernando de la Mora	26/8/2016
Estación Bahía S.A.	Central	Ñemby	26/8/2016
Sermak S.A.	Alto Paraná	Minga Guazú	31/8/2016
Tres J. S.R.L.	Alto Paraná	Ciudad del Este	31/8/2016
Lorenzo González / Justina Orzuza	Paraguarí	Acahay	29/9/2016
Olga Acosta de Duarte	Caazapá	San Juan Nepomuceno	5/10/2016
Hugo Antonio Cantero Cristaldo	Central	San Lorenzo	7/10/2016
Petrosur S.A.	Central	Lambaré	29/12/2016
Petrosur S.A.	Central	Itauguá	29/12/2016
Petrosur S.A.	Central	Ñemby	29/12/2016
Claudio López	Central	Itá	18/1/2017
Celso Ferreira	Guairá	Paso Yobái	18/1/2017
Carlos Eisenhut	Central	San Antonio	23/1/2017
HUMA S.A.	Guairá	Villarrica	23/1/2017
Inversiones San Isidro S.A.	Central	Ñemby	26/1/2017
Gabana S.A.	Central	Ñemby	3/2/2017
Benítez & Asociados S.A.	Central	Guarambaré	19/4/2017
Virca S.A.	Cordillera	Tobatí	26/4/2017
Estación Bahía S.A.	Asunción	Asunción	28/4/2017
Petrosur S.A.	Central	Luque	11/5/2017
Cayo Narváez	Central	San Antonio	24/5/2017
Estacion de Servicios K y M S.R.L.	Central	Luque	31/5/2017
Mario Ortiz Rios	Guairá	Itapé	31/5/2017
Tecnifrost S.A.	Central	Fernando de la Mora	16/6/2017
Las Banderas S.R.L.	Central	Fernando de la Mora	5/7/2017
Petrogroup S.R.L.	Paraguarí	Paraguarí	13/7/2017
Estación Bahía S.A.	Central	San Lorenzo	25/7/2017
María Liliana González Alfonso	Alto Paraná	Presidente Franco	25/7/2017
Petroeste S.R.L.	Alto Paraná	Ciudad del Este	27/7/2017
Pedro Benegas	Central	Itá	31/7/2017
Transportcom S.A.	Central	Villeta	4/8/2017
Grupo Cantero S.R.L.	Central	San Lorenzo	4/8/2017
Estación Bahía S.A.	Central	Fernando de la Mora	7/8/2017
Enrique Rubén López Ibarra	Central	Julián Augusto Saldívar	17/8/2017

Graciela María Nicolasa Bernis	Paraguarí	Carapeguá	25/8/2017
Benítez & Asociados S.A.	Central	Fernando de la Mora	25/8/2017
Mboi'y S.R.L.	Central	Capiatá	25/8/2017
Óscar Daniel Lugo Candia	Presidente Hayes	Puerto Falcón	30/8/2017
Nilsa Ofelia Cantero Enciso	Central	Areguá	12/9/2017
Grupo Panambi S.A.	Canindeyú	Salto del Guairá	18/9/2017
Petrosur S.A.	Caaguazú	Caaguazú	29/9/2017
Petrosur S.A.	Itapúa	Cambyreta	29/9/2017
Petrosur S.A.	Central	Luque	29/9/2017
Petrosur S.A.	Concepción	Concepción	29/9/2017
Petrosur S.A.	Itapúa	Obligado	29/9/2017
José Adolfo Ayala Cantero	Caaguazú	San José de los Arroyos	6/10/2017
T y F S.A.	Alto Paraná	Minga Guazú	9/10/2017
Gloria Raquel Laterra Barrios	Central	Luque	23/10/2017
Carnes Misiones S.A.	Paraguarí	Yaguarón	23/10/2017
Alpina S.A.	Central	Capiatá	23/10/2017
Inversiones San Isidro S.A.	Caaguazú	Coronel Oviedo	3/11/2017
Mirian Elizabeth Fariña Godoy	Caaguazú	Coronel Oviedo	8/11/2017
Almajo S.R.L.	Cordillera	Caacupé	9/11/2017
Estación Bahía S.A.	Alto Paraná	Ciudad del Este	9/11/2017
Rufino Benítez Ramos	Caaguazú	Caaguazú	10/11/2017
Robert Santacruz Aguirre	Alto Paraná	Ciudad del Este	21/11/2017
Lorenza Martínez Villeti	Caaguazú	Repatriación	23/11/2017
Comercial R Carrillo S.A.	Concepción	Horqueta	23/11/2017
GS Trading Import Export S.R.L.	Central	Fernando de la Mora	15/12/2017
Carlos Soto	Central	Capiatá	15/12/2017
Gamax S.R.L.	Central	Limpio	18/12/2017
Félix Augusto Benítez Gamarra	Central	Itauguá	18/12/2017
Cooperativa Multiactiva Fernheim Ltda.	Boquerón	Filadelfia	21/12/2017
Innovaciones Creativas S.A.	Central	Fernando de la Mora	22/12/2017
Transporte Almirón S.A.	Central	Ñemby	22/12/2017
Santa Lucia Itá S.R.L.	Central	Itá	22/12/2017
Betty Martina Hofhansl Scheiber	Guairá	Paso Yobái	22/12/2017
Maria de los Angeles S.R.L.	Guarambaré	Guarambaré	29/12/2017
Estación de Servicios K y M S.R.L.	Central	San Lorenzo	29/12/2017
San Luis S.A.	Concepcion	Loreto	3/1/2018
HUMA S.A.	Caaguazu	Coronel Oviedo	3/1/2018
Colarte S.A.	Misiones	San Ignacio	5/1/2018
Estación de Servicios San Vicente S.R.L.	Central	Itauguá	14/1/2018
Wilson René Quinteros Baruja	Paraguarí	Carapeguá	23/1/2018
Cehache Group S.R.L.	Central	Luque	25/1/2018
Hugo Alexis Enciso Barreto	Caaguazú	Caaguazú	15/2/2018
Bagi S.A.	Paraguarí	Quiindy	16/2/2018
Cooperativa de Producción Agroindustrial Mayor Otaño Ltda.	Itapúa	Mayor Otaño	9/3/2018
Estación de Servicios Lagora S.A.	Cordillera	Caacupé	14/3/2018
Justo Mariano Rodríguez Villamil	Itapúa	Trinidad	21/3/2018

Amelia Romina Machuca Miranda	Central	Capiatá	9/4/2018
Carlos Abel Santacruz Britos	Alto Paraná	Juan Leó Mallorquín	11/4/2018
Grupo Castellano S.A.	Central	Capiatá	16/4/2018
Gladys Elizabeth Benítez Garay	Caaguazú	Santa Rosa del Mbutuy	17/4/2018
Fusión Pilar S.A.	Ñeembucú	Pilar	19/4/2018
Sacco S.A.	Central	Ypacaraí	7/5/2018
Gabana S.A.	Central	Limpio	28/5/2018
Ocho A. S.A.	Central	Capiatá	28/5/2018
Cooperativa Multiactiva Fernheim Ltda.	Boquerón	Filadelfia	15/6/2018
Maria Liliana González Alfonso	Caaguazú	J. Eulogio Estigarribia	19/6/2018
Maria Liliana González Alfonso	Caaguazú	J. Eulogio Estigarribia	19/6/2018
Sacco S.A.	Asunción	Asunción	26/6/2018
Sacco S.A.	Paraguarí	Caapucú	29/6/2018
Sacco S.A.	Paraguarí	Paraguarí	4/7/2018
Lourdes Judith Paredes Medina	Central	Capiatá	5/7/2018
Cango S.A.	Paraguarí	Carapeguá	5/7/2018
Radix S.R.L.	Asunción	Asunción	11/7/2018
César Venereo Cárdozo Fariña	Paraguarí	La Colmena	13/7/2018
Oscar Saccomani Ghezzi	Misiones	Villa Florida	13/7/2018
Tecnifrost S.A.	Central	San Lorenzo	20/7/2018
Feresa S.A.	Caaguazú	Coronel Oviedo	23/7/2018
Estación Bahía S.A.	Central	Ypané	24/7/2018
Claudio Osmar López Zarza	Central	Itauguá	31/7/2018
Victorino Riquelme Portillo	Central	Capiatá	9/8/2018
Estación Bahía S.A.	Central	Luque	9/8/2018
Sermak S.A.	Alto Paraná	Presidente Franco	10/8/2018
Silvio Morel Rojas	Caazapá	Abai	10/8/2018
Roberto Osvaldo Guillen Cardozo	Caaguazú	Caaguazú	14/8/2018
Grupo Gaza S.A.	Alto Paraná	Minga Guazú	14/8/2018
Maria Liliana González Alfonso	Alto Paraná	Ciudad del Este	14/8/2018
Importadora Colman Import Export S.A.	Central	San Lorenzo	28/8/2018
M y D Transporte y Servicios S.A.	Central	Ypané	29/8/2018
Arauco S.A.	Central	Fernando de la Mora	29/8/2018
Emiliano Medina Chávez	Central	Fernando de la Mora	30/8/2018
La Itaugueña S.R.L.	Central	J. Augusto Saldívar	20/9/2018
Pedro Ignacio Alonso Nuñez	San Pedro	Liberación	04/10/2018
Ademir Antonio Domingues	Concepción	Yby Yau	19/10/2018
Comacc S.A.	Central	Fernando de la Mora	31/10/2018
JAT Servicios S.R.L.	Central	Fernando de la Mora	09/11/2018
TuMarket S.A.	Central	Villa Elisa	19/12/2018
Ida Adela S.A.	Cordillera	Arroyos y Esteros	
Estación de Servicios K y M S.R.L.	Central	San Lorenzo	26/12/2018
GS Trading Import Export S.R.L.	Central	San Lorenzo	11/01/2019
Ramón González Vázquez	Guairá	Borja	30/01/2019
José Domingo Cuevas	Guairá	Yataity	08/03/2019
Chaco Poty S.A.C.I.	Boquerón	Loma Plata	25/03/2019

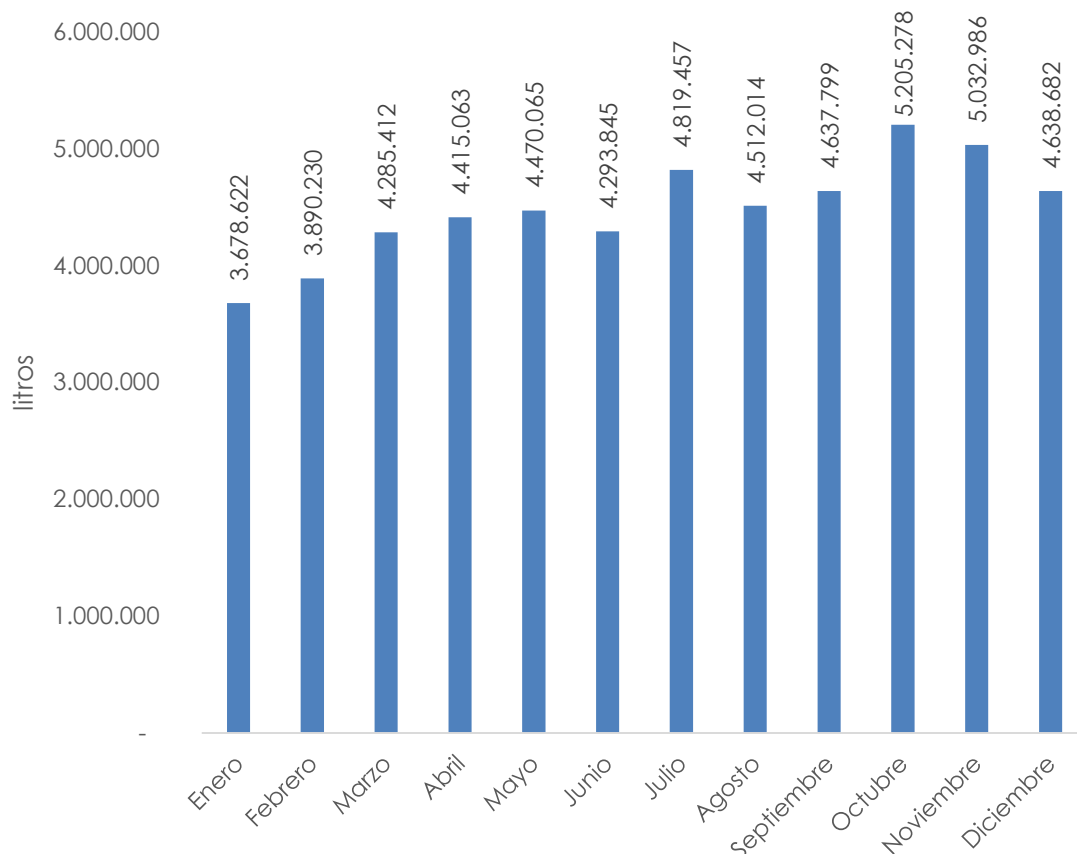
Julio Ramón Almada Vázquez	Guairá	Independencia	25/04/2019
Julio César Rodríguez Pereira	San Pedro	Guajayvi	07/05/2019
Alcides Dolores Mareco Ocampos	Central	Luque	30/01/2019
Celina Roa vda. De Morel	Caazapá	San Juan Nepomuceno	28/06/2019
Transportcom S.A.	Central	Capiatá	26/07/2019
Districhaco S.A.	Presidente Hayes	Villa Hayes	05/08/2019
Peter Gastón Vega Vazquez	Ñeembucú	Alberdi	18/09/2019
Aida Galila Benítez de Rivas	Paraguarí	Ybycuí	24/09/2019
Julio Cesar Cardozo Zorrilla	Villa Ygatimi	Ramal Ruta 10 (Ramal de la Ruta PY13)	21/10/2019
Julio Liuzzi Bogado	San Pedro	25 de diciembre	18/11/2019
Cristhian Javier Maldonado Sosa	Central	San Lorenzo	20/11/2019
Estación de Servicios K y M S.R.L.	Central	San Lorenzo	26/12/2019

• TARJETA PETROPAR

Mediante este servicio se cuenta con una cobertura a nivel nacional proveyendo combustibles a través de las Estaciones de Servicio PETROPAR y otras que operan con los diferentes emblemas con convenio suscripto. En el marco de este acuerdo, la “Tarjeta Petropar” brinda seguridad y agilidad para el suministro de combustibles a los Organismos del Estado. Esta herramienta tecnológica agrega eficiencia a la gestión, permitiendo el control del consumo y kilometraje de los vehículos de las instituciones públicas adheridas al sistema.

La venta de combustibles a través del sistema Tarjeta PETROPAR en el año 2019 registró un ingreso total de Gs. 325.286.512.839.

Venta mensual		
Mes	Volumen (litros)	Monto (G)
Enero	3.678.622	24.172.003.722
Febrero	3.890.230	22.606.529.277
Marzo	4.285.412	24.533.396.258
Abril	4.415.063	25.833.935.503
Mayo	4.470.065	26.179.020.627
Junio	4.293.845	25.882.206.286
Julio	4.819.457	31.817.702.067
Agosto	4.512.014	27.828.233.529
Septiembre	4.637.799	28.162.154.335
Octubre	5.205.278	31.724.477.863
Noviembre	5.032.986	30.988.334.695
Diciembre	4.638.682	28.999.382.337
Total	53.879.453	328.727.376.499



- **VENTA BUNKER**

PETROPAR estableció la categoría de Precio Base de Venta Bunker, liberado del Impuesto Selectivo al Consumo (ISC), de Gasoil Tipo III en la Planta Industrial de Villa Elisa.

Esta categoría es exclusiva para los clientes, Empresas Navieras que realicen viajes internacionales. Dicha fijación de precios por parte de PETROPAR responde a la política y objetivos socioeconómicos del Gobierno Nacional, y en concordancia con los objetivos de la Empresa.

Año	Venta de Gasoil Bunker (m3)
2015	64.823,76
2016	74.840,63
2017	102.632,13
2018	78.901,00
2019	68.606,83

- **VENTA GAS LICUADO DE PETROLEO**

Actualmente Petropar cuenta con 75 puestos habilitados para la venta del producto. El precio de venta al público de Ñande Gas sigue siendo considerablemente inferior al del sector privado en base a los siguientes fundamentos:

Optimización de costos y gastos.

Menor cantidad de intermediarios para llegar al consumidor final.

Margen razonable

MES	EES	INDUSTRIA
Enero	631.204	14.000
Febrero	684.373	14.000
Marzo	590.542	16.170
Abril	715.783	17.530
Mayo	761.438	17.725
Junio	698.758	18.403
Julio	807.436	17.238
Agosto	825.718	17.166
Setiembre	691.504	13.388
Octubre	681.562	15.668
Noviembre	645.886	19.622
Diciembre	715.677	22.845
Total	8.449.881	203.755
Total General	8.653.636	
Promedio Mensual	721.136	

- **LUBRICANTES**

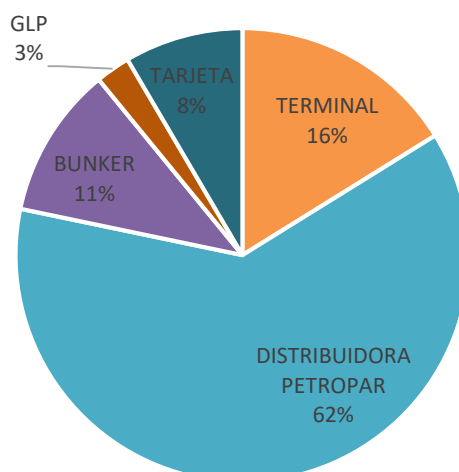
Petróleos Paraguayos (PETROPAR) y Shell Lubricantes representado por Cóndor S.A.C.I en Paraguay firmaron una alianza comercial que apunta a fortalecer la posición de ambas marcas en el mercado nacional, con el firme compromiso de llegar a más clientes con los productos de la mejor calidad en combustibles y lubricantes. A partir de esta premisa, la red de Estaciones PETROPAR contará con el Lubricante número 1 a nivel mundial.

**Ventas de Lubricantes
Año 2019**

Contrato Condor SACI						
Mes	Venta en litros			Total	Facturación de Condor Gs.	Bonificación (Gs.) 18%
	EESS	Inst Public.	Otros			
ene-19	4.321	8.201	2.934	15.456	524.680.538	94.442.497
feb-19	4.014	8.793	2.410	15.217	329.454.648	59.301.837
mar-19	3.364	41.315	3.552	48.231	1.169.786.550	210.561.579
abr-19	3.569	10.462	209	14.240	277.379.690	49.928.344
may-19	4.408	156.469	-	160.877	3.681.249.712	662.624.948
jun-19	3.121	19.131	627	22.879	476.593.220	85.786.780
jul-19	4.975	42.218	(627)	46.566	1.119.984.906	201.597.283
ago-19	2.646	11.152	-	13.798	315.833.185	56.849.973
sep-19	4.274	25.924	-	30.198	755.590.068	136.006.212
oct-19	2.016	61.742	-	63.758	1.564.585.538	281.625.397
nov-19	2.677	59.790	-	62.467	1.621.730.286	291.911.451
dic-19	2.146	26.958	-	29.104	775.272.795	139.549.103
	41.531	472.155	9.105	522.791	12.612.141.136	2.270.185.404

VENTA TOTAL POR UNIDAD DE NEGOCIO

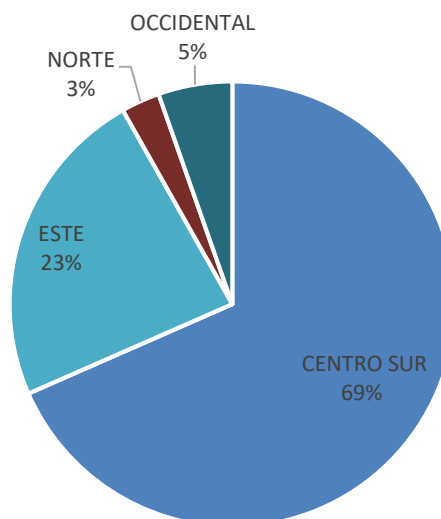
	Volumen (m³)
TERMINAL	102.820,37
DISTRIBUIDORA PETROPAR	395.094,46
BUNKER	68.757,03
GLP	15.662,56
TARJETA	53.793,87
	636.128,29



Distribución Geográfica de la venta de combustibles

Los productos comercializados por PETROPAR durante el año 2019 tuvieron su mayor participación en la Región Centro Sur (69%), Este (23%), Norte (3%) y Occidental (5%).

Región	Departamento	Participación
CENTRO SUR	Central	53,18%
	Cordillera	3,71%
	Guaira	3,79%
	Caazapá	1,10%
	Misiones	1,85%
	Paraguarí	3,92%
	Ñeembucú	0,89%
ESTE	Caaguazú	5,96%
	Itapúa	1,19%
	Alto Paraná	15,45%
	Canindeyú	0,79%
NORTE	Concepción	1,88%
	San Pedro	0,92%
	Amambay	0,00%
OCCIDENTAL	Pte. Hayes	0,38%
	Alto Paraguay	0,00%
	Boquerón	5,00%
		100,00%



PLANTA DE ALCOHOLES - MAURICIO JOSE TROCHE

La Planta Alcoholera de Petropar se encargó del procesamiento de toda la caña de azúcar de los productores censados, además de otros productores de los departamentos de Guairá, Caaguazú, Paraguari y Central, por lo que esta zafra 2019 logró beneficiar a más de 30.000 familias.

Se han procesado 294.907 toneladas de caña de azúcar y se han producido 16.264 m³ de alcohol absoluto con un rendimiento industrial de 55,15 litros por toneladas de caña de azúcar molida.

* Molienda: 294.907 toneladas de caña de azúcar

* Producción: 16.264 m³

* Rendimiento: 55 litros / tonelada

PETROPAR adquirió toda la producción de alcohol absoluto de caña de azúcar del país, esto se traduce en más de 810 mil toneladas de caña de azúcar en total. La inversión general en compra de materia prima representa una inyección directa a la economía de más de 162 mil millones de guaraníes.

EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

Estado de los Bloques

PETROPAR cuenta con seis bloques localizados en la Región Occidental de la República. Cinco de ellos fueron autorizados por Decreto del Poder Ejecutivo y uno se encuentran en proceso de aprobación.

Decretos de otorgamiento de los Bloques para la exploración de hidrocarburos:

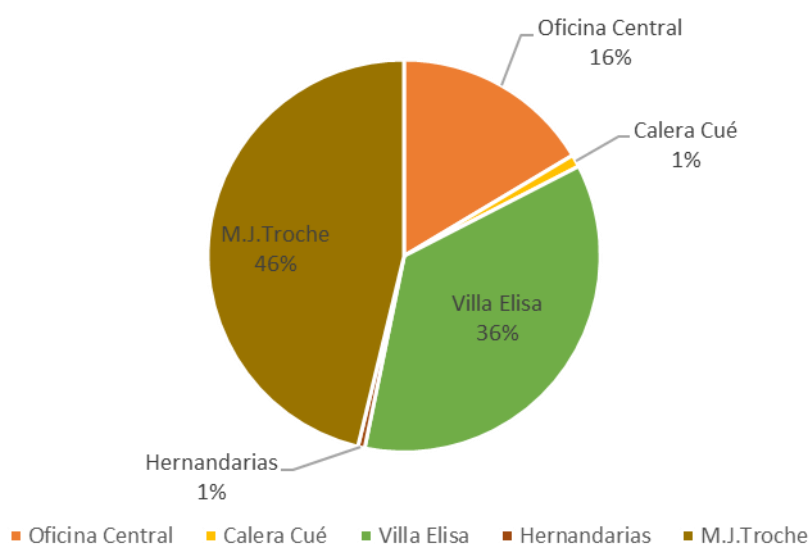
Bloque	Cuenca	Región	Estado	Autorización
Palo Santo	Pirity	Occidental	Se autorizó el ingreso a la etapa de exploración de hidrocarburos.	Decreto Nº 5773/2016
PETROPAR III	Curupayty	Occidental	Se autorizó el ingreso a la etapa de exploración de hidrocarburos.	Decreto Nº 5961/2016
PETROPAR IV	Carandayty	Occidental	En preparación del Decreto para el otorgamiento del Bloque a PETROPAR	Decreto Nº 2478/2019
PETROPAR II	Carandayty	Occidental	En preparación del Decreto para el otorgamiento del Bloque a PETROPAR	Decreto Nº 2479/2019
PETROPAR V	Pirity	Occidental	En preparación del Decreto para el otorgamiento del Bloque a PETROPAR	Decreto Nº 2480/2019

4. GESTIÓN DE PERSONAS Y ORGANIZACIÓN

RECURSOS HUMANOS

Al cierre del año 2019, PETROPAR registró un total de 883 funcionarios, distribuidos en cinco sedes: Planta Villa Elisa 316 funcionarios que representa el 36 % del total, Planta de Alcoholes en Mauricio José Troche 408 funcionarios equivalente al 46%, Oficina Central 145 funcionarios equivalente a 16%, Planta en Hernandarias 5 y Planta Calera Cué 9 funcionarios.

Planta	Permanente		Contratado		Total
	Masculino	Femenino	Masculino	Femenino	
Oficina Central	71	34	21	19	145
Calera Cué	9	0	0	0	9
Villa Elisa	232	50	27	7	316
Hernandarias	4	1	0	0	5
M.J.Troche	194	11	179	24	408
Total	510	96	227	50	883



MECIP

El objetivo general del Modelo Estándar de Control Interno para las Instituciones Públicas del Paraguay es asistir a la Empresa en sus esfuerzos de promover la honestidad, la eficiencia, la eficacia, el control y la transparencia de la gestión pública, apoyando el fortalecimiento de los sistemas de control para el cumplimiento de los objetivos institucionales de PETROPAR.

NORMA DE REQUISITOS MÍNIMOS MECIP:2015 - PETROPAR

A PARTIR DEL AÑO 2019 Y HASTA LA FECHA LOS CRITERIOS DE EVALUACIÓN DEL GRADO DE AVANCE EN LA IMPLEMENTACIÓN DEL MECIP HA SUFRIDO UNA MODIFICACIÓN SUSTANCIAL EN ATENCIÓN A LAS SIGUIENTES DISPOSICIONES REGLAMENTARIAS.

- 1.- Resolución CGR N° 377/16 de fecha 13 de mayo de 2016 "Por la cual se adopta la Norma de Requisitos Mínimos para un Sistema de Control Interno del Modelo Estándar de Control Interno para Instituciones Públicas del Paraguay - MECIP:2015"
- 2.- Resolución CGR N° 147/19 de fecha 25 de marzo de 2019 "Por la cual se aprueba la Matriz de Evaluación por Niveles de Madurez a ser utilizado en el Marco del Sistema de Control Interno del Modelo de Control Interno para Instituciones Públicas del Paraguay MECIP:2015"
- 3.- La Resolución AGPE N° 326/19 de fecha 17 de octubre de 2019 "Por la cual se adopta la Norma de Requisitos Mínimos y la Matriz de Evaluación para un Sistema de Control Interno del Modelo Estándar de Control Interno para Instituciones Públicas del Paraguay MECIP:2015.

Tareas y/o actividades desarrolladas en el Ejercicio Fiscal 2019:

- Se ha actualizado el Acta Compromiso con los nuevos Directivos de la Empresa y la Máxima Autoridad en ejercicio.
- Se han realizado capacitaciones a Nivel Directivo sobre la Norma de Requisitos Mínimos MECIP:2015.
- Se han revisado y actualizado la Misión y Visión Institucional, la Política de Control Interno, el Código de Ética, el Código de Buen Gobierno, la Política de Comunicación, la Política de Talento Humano y la Política de Administración de Riesgos Institucionales.
- Se han elaborado y formalizado los procedimientos para definir la metodología y criterios para la planificación estratégica y operativa.
- Se han revisado y actualizado los mapas de procesos y riesgos institucionales, así como las políticas de operación a nivel estratégico y operativo.
- Se ha elaborado por primera vez el Informe sobre Análisis Crítico del Sistema de Control Interno, el cual fue remitido al Equipo Directivo y aprobado por resolución de la Presidencia.

OTROS LOGROS

LABORATORIO MÓVIL. En el 2019 llegó el Eraflash, un nuevo equipamiento para la determinación del punto de inflamación de Gasoil, uno de los parámetros de calidad de gran importancia. Con esto los profesionales podrán seguir garantizando el mejor producto a nuestros clientes. Los equipos instalados en el Laboratorio Móvil están calibrados con Certificación de Calibración del INTN, al igual que los equipos del Laboratorio de Planta, por lo cual dan un resultado rápido y preciso sobre la calidad de los productos despachados en las Estaciones de Servicio del emblema Petropar.

SISTEMA SAP. PETROPAR comenzó a utilizar SAP, un sistema informático integrado de gestión empresarial diseñado para modelar y automatizar las diferentes áreas de la empresa y la administración de sus recursos. Se decidió iniciar SAP con la implementación en cinco módulos: Financiera (FI), Comercial (SD), Compras e Importaciones (MM), Mediciones y Operaciones (MM), Planificación (CO) y Presupuesto (FM). Algunos de los beneficios que se pueden resaltar con esta implementación son los siguientes:

- Visibilidad en tiempo real del movimiento del negocio.
- Incremento de la productividad mediante la eliminación de esfuerzos duplicados y conflictos entre responsabilidades.
- Comunicación más eficiente entre departamentos, lo que resulta en operaciones más armónicas.
- Mejor habilidad para gestionar ventas.

TARJETA OIKOITE. Lanzamos la “Tarjeta Oikoite”, exclusiva para taxistas, choferes de empresas de transporte, moto taxistas, o choferes adheridos a plataformas digitales de transporte. Esta tarjeta permite acceder a importantes descuentos en combustibles en toda la Red Petropar. Durante el lanzamiento de la misma, obsequiamos 10 tarjetas Oikoite a choferes de diferentes plataformas, que se convirtieron en los primeros clientes Oikoite. Para adquirir la tarjeta, se debe ingresar a la página www.promopetropar.com llenar los campos solicitados, una vez remitida la solicitud el equipo del área Comercial de Petropar se pone en contacto con los interesados para explicar el uso y los beneficios de la tarjeta.

INCLUSIÓN LABORAL. La Presidenta de PETROPAR, junto con el Presidente de la República, Mario Abdo Benítez, protagonizó la entrega de resoluciones de nombramientos a 12 nuevos funcionarios con discapacidad, que se integraron a la familia de la petrolera estatal, bajo el signo de la inclusión laboral.

5. GESTIÓN FINANCIERA

GESTIÓN ECONÓMICA

La actividad comercial de PETROPAR en el año 2019 arrojó un resultado económico neto de Gs. **-44.776.243.450** incluyendo el efecto cambiario, que al tipo de cambio del dólar al cierre del mes de diciembre (USD/G 6.463,95), representa un monto de USD **-6.927.071**.

Concepto	Monto (G)
Ingresos Operativos	3.011.203.717.906
Costos Operativos	2.617.832.273.652
Ganancia Bruta en Venta	386.802.129.226
Pérdida Operativa	-44.776.243.450
Impuesto a la Renta	0
Resultado Neto del Ejercicio	-44.776.243.450

El Ejercicio Fiscal 2019 arrojó una Utilidad Operativa de Gs. 140.186.505.743. El efecto de la diferencia de cambio de Gs. (97.754.627.176) y el aporte intergubernamental de Gs. (87.208.122.017) transferido al Tesoro Público, conforme a lo establecido en el art. 5to de la Ley 6258/19, incidieron en el resultado final del Ejercicio 2019.

*** ACTIVOS: G 2.572.542.970.542**

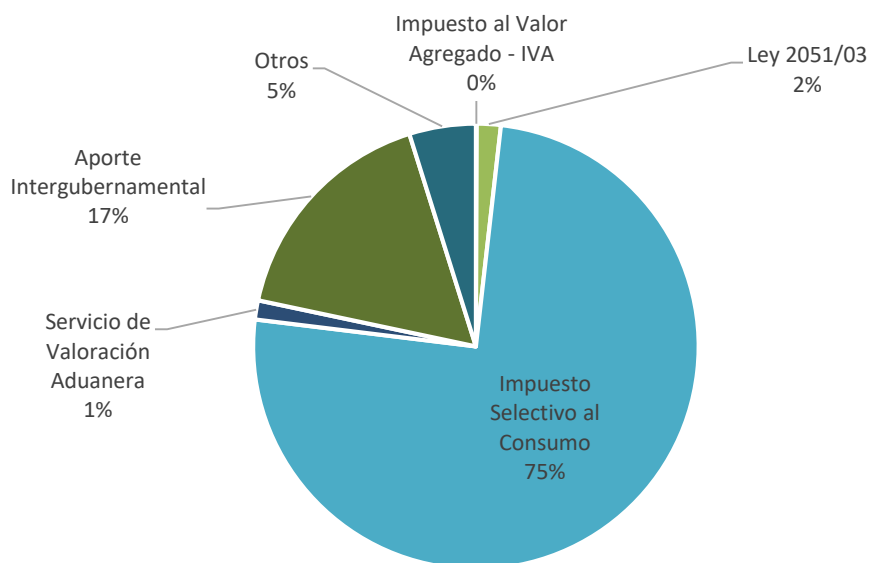
*** PASIVO: G 2.227.110.324.026**

*** PATRIMONIO NETO: G 345.432.646.516**

Impuestos Abonados al Fisco

Durante el Ejercicio 2019, PETROPAR fue uno de los contribuyentes más importantes del Fisco, transfiriendo la suma de G. 517.671.309.430 en concepto de pago de tributos. El Impuesto Selectivo al Consumo representó el 75% de los tributos transferidos, seguido del Aporte Intergubernamental, que representó el 17%.

CONCEPTO	Monto (G)
Impuesto al Valor Agregado - IVA	327.454.136
Ley 2051/03	8.987.633.256
Impuesto Selectivo al Consumo	388.966.682.945
Servicio de Valoración Aduanera	7.167.204.700
Aporte Intergubernamental	87.208.122.019
Otros	25.014.212.374
TOTAL	517.671.309.430



BALANCE GENERAL

1. IDENTIFICACION DEL CONTRIBUYENTE		2. EJERCICIO FISCAL	
Razon Social o Nombre y Apellidos	IDENTIFICADOR RUC	Desde	Hasta
PETROLEOS PARAGUAYOS (PETROPAR)	90002675 - 0	01/01/19	31/12/2019

3. IDENTIFICACION DEL REPRESENTANTE LEGAL		4. IDENTIFICACION DEL CONTADOR		5. IDENTIFICACION DEL AUDITOR	
Apellidos/Nombre		Apellidos/Nombre	Identificador RUC	APELLIDOS, NOMBRES	IDENTIFICADOR RUC
SAMUDIO T., D. PATRICIA		CUBILLA P., F. HERNAN	4525790	PCG AUDITORES - CONSULTORES	90020816-1

1	ACTIVOS	Nota EE.FF	2.019	2.018
1.01	ACTIVO CORRIENTE			
1.01.01	DISPONIBILIDADES	4.1		
1.01.01.01	Recaudaciones a Depositar		704.667.770	895.208.435
1.01.01.03	Fondos Fijos		24.764.093	29.599.879
1.01.01.04	Bancos		700.792.631.441	931.799.456.023
			<u>701.522.063.304</u>	<u>932.724.264.337</u>
1.01.03	CREDITOS	4.2		
1.01.03.01	Deudores por Ventas		298.038.976.315	248.314.641.831
1.01.03.02	Deudores por Prestamos		0	0
1.01.03.03	Cuentas a Cobrar a Directores y Funcionarios		822.377.365	761.617.787
1.01.03.04	Cuentas a Cobrar a Socios o a Entidades Vinculadas		0	0
1.01.03.05	Creditos por Impuestos Corrientes		0	0
1.01.03.05.01	Anticipos y Retenciones de Impuesto a la Renta		33.184.952.100	17.756.406.825
1.01.03.05.02	Retenciones de IVA		0	4.134.393
1.01.03.05.03	IVA - Credito Fiscal		0	0
1.01.03.05.04	IVA - Credito Fiscal Regimen de Turismo		0	0
1.01.03.06	Anticipo a Proveedores		0	0
1.01.03.06.01	Anticipo a Proveedores Locales		51.262.249.340	80.774.460.582
1.01.03.06.02	Anticipo a Proveedores del Exterior		0	0
1.01.03.07	Deudores varios		148.262.683.738	47.900.121.577
1.01.03.08	Cheques Diferidos		5.249.219.761	37.531.789.869
1.01.03.09	Menos: Prevision Para Creditos de Dudosos Cobro		0	0
1.01.03.100	Menos: Prevision para Descuentos Concedidos		0	0
			<u>536.800.438.819</u>	<u>433.043.194.894</u>
1.01.04	INVENTARIOS	4.3		
1.01.04.03	Productos Terminados			
1.01.04.03.01	Productos Terminados Gravados por el IVA 10%		0	0
1.01.04.03.02	Productos Terminados Gravados por el IVA 5%		0	0
1.01.04.03.03	Productos Terminados Exentos por el IVA		232.421.503.662	457.296.493.980
1.01.04.04	Productos en proceso		0	0
1.01.04.05	Materias primas		75.550.084.385	10.977.497.653
1.01.04.06	Materiales, Suministros y Repuestos		30.947.243.687	27.782.318.264
1.01.04.11	Importaciones en Curso		88.104.610.124	110.593.721.263
1.01.04.99	Menos: Prevision por Devaluacion de Inventarios		0	0
			<u>427.023.441.868</u>	<u>606.650.031.150</u>
1.01.05	GASTOS PAGADOS POR ADELANTADO	4.4		
1.01.05.02	Seguros a Devengar		2.174.072.245	550.300.037
			<u>2.174.372.245</u>	<u>556.933.837</u>
1.01.06	OTROS ACTIVOS	4.5		
1.01.06.01	Gastos no devengados		0	0
1.01.06.01	Inversiones a Corto Plazo		354.328.150.000	0
			<u>354.328.150.000</u>	<u>0</u>
	Total Activo Corriente		<u>2.021.848.466.028</u>	<u>1.972.974.424.218</u>


Hernan Cubilla
Contador General


Eduardo Sanchez
Director Financiero


Patricia Samudio
Emitido solo efecto de su
identificación con el informe de
Fecha 29 MAY 2020
PCG AUDITORES CONSULTORES

BALANCE GENERAL

1. IDENTIFICADOR DEL CONTRIBUYENTE		2. EJERCICIO FISCAL	
Razón Social o Nombres y Apellidos	IDENTIFICADOR RUC	Desde	Hasta
PETROLEOS PARAGUAYOS (PETROPAR)	95002675 - 8	01/01/19	31/12/2019

3. IDENTIFICACION DEL REPRESENTANTE LEGAL	4. IDENTIFICACION DEL CONTADOR	5. IDENTIFICACION DEL AUDITOR
Apellidos/Nombres	Apellidos/Nombres	Apellidos, Nombres
SAMUDIO T., D. PATRICIA	CUBILLA P., F. HERNAN	PCG AUDITORES - CONSULTORES
	Identificador RUC	IDENTIFICADOR RUC
	4506796	80020816-1

1	ACTIVOS	Nota EE.FF.	2019	2018
1 02	ACTIVO NO CORRIENTE			
1 02 01	CREDITOS A LARGO PLAZO	4.6		
1 02 01 01	Deudores por Ventas		0	0
1 02 01 02	Deudores por Prestamos		0	0
1 02 01 03	Cuentas a Cobrar a Directores y Funcionarios		1.123.233.775	1.074.726.472
1 02 01 04	Cuentas a Cobrar a Socios o Entidades Vinculadas		0	0
1 02 01 05	Deudores en Gestion de Cobro - Morosos o Similares		125.910.210.070	132.145.662.523
1 02 01 06	Anticipo a Proveedores		0	0
1 02 01 06 01	Anticipo a Proveedores Locales		750.000	750.000
1 02 01 06 02	Anticipo a Proveedores del Exterior		0	0
1 02 01 08	Deudores - Fondos Restringidos		24.927.706.182	24.927.705.182
1 02 01 09	Anticipos Varios - Ant. Unidad a Transf. Al Estado Pto.		0	21.628.801.708
1 02 01 99	Menos: Provision para Credito de Dudoso Cobro		-2.527.385.117	-2.913.576.903
1 02 01 100	Menos: Provision para Fondos Restringidos		-24.927.706.182	-24.927.705.182
			<u>124.506.506.728</u>	<u>152.036.363.900</u>
		4.7		
1 02 03	INVERSIONES A LARGO PLAZO			
1 02 03 04	Otras Inversiones		64.423.300	59.601.400
1 02 03 05	Intereses, Regalias y Otros Rendimientos de Inversiones		0	0
1 02 03 99	Menos: Provision por Devaluación de Inversiones		0	0
			<u>64.423.300</u>	<u>59.601.400</u>
		4.8		
1 02 04	PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO			
1 02 04 01	Inmuebles		468.462.734.710	535.383.913.035
1 02 04 02	Rodados / Transporte		15.867.227.086	17.750.440.316
1 02 04 03	Muebles, Utiles y Enseres		17.149.581.319	17.713.127.435
1 02 04 04	Maquinarios		139.727.693.296	97.087.582.831
1 02 04 05	Equipos		18.157.146.976	10.679.035.234
1 02 04 06	Herramientas		74.752.445.946	30.527.181.362
1 02 04 07	Bienes fuera de operación		7.710.394.165	6.017.572.857
1 02 04 08	Obras de Infraestructura		186.469.531.050	94.309.208.110
1 02 04 10	Instalaciones		0	65.308.702.237
1 02 04 11	Bibliotecas y Museos		0	305.888.737
1 02 04 99	Menos: Depreciación Acumulada		-505.384.913.930	-469.840.041.198
			<u>420.411.843.669</u>	<u>405.636.610.956</u>
1 02 07	ACTIVOS INTANGIBLES			
1 02 07 01	Licencias, Marcas y Patentes		9.769.669.962	5.179.678.967
1 02 07 99	Menos: Amortización Acumulada		-4.098.141.143	-1.922.691.020
			<u>5.711.428.819</u>	<u>3.256.987.947</u>
	Total Activo no Corriente		<u>550.694.504.516</u>	<u>560.991.571.113</u>
	Total de Activos		<u>2.572.542.970.542</u>	<u>2.533.985.995.331</u>

 **Hernan Cubilla**
Contador General
  **Eduardo Sanchez**
Director Financiero
  **Patricia Samudio**
Presidente

Firmado y sellado de su
identificación con el informe de

Fecha **29 MAY 2020**

PCG AUDITORES CONSULTORES

000008

BALANCE GENERAL

1. IDENTIFICACIÓN DEL CONTRIBUYENTE		2. EJERCICIO FISCAL	
Razón Social o Nombre y Apellidos	IDENTIFICADOR RUC	Desde	Hasta
PETROLEOS PARAGUAYOS (PETROPAR)	80002575 - 6	01/01/19	31/12/2019

3. IDENTIFICACIÓN DEL REPRESENTANTE LEGAL	4. IDENTIFICACIÓN DEL CONTADOR	5. IDENTIFICACIÓN DEL AUDITOR
Apellidos/Nombre	Apellidos/Nombre	Apellidos/Nombre
SAMUDIO T., D. PATRICIA	CUBILLA P., F. HERNAN	PCG AUDITORES - CONSULTORES
	Identificador RUC	Identificador RUC
	4505756	80020816-1

2. PASIVO	Nota EE.FF.	2019	2018
2.01 PASIVO CORRIENTE			
2.01.01 ACREEDORES COMERCIALES	4.9		
2.01.01.01 Proveedores Locales		14.460.308.406	69.936.990.613
2.01.01.02 Proveedores del Exterior		140.786.023.036	186.810.703.744
2.01.01.04 Otros Acreedores		33.963.966.355	64.881.769.132
		<u>189.210.387.812</u>	<u>321.629.463.489</u>
2.01.02 DEUDAS FINANCIERAS		<u>0</u>	<u>0</u>
2.01.03 OTRAS CUENTAS POR PAGAR	4.10		
2.01.03.01 Deudas Fiscales Corrientes		0	0
2.01.03.01.01 Impuesto a la Renta a pagar		0	0
2.01.03.01.02 IVA a pagar		628.000.871	156.902.086
2.01.03.01.03 Retenciones de Impuestos a Ingresar		2.227.540.607	2.191.822.392
2.01.03.01.04 Impuesto Selectivo al Consumo a Pagar		2.647.598.811	2.754.878.032
2.01.03.01.05 Contribuciones Ley 2015/03		931.565.597	1.307.249.849
2.01.03.02 Obligaciones Laborales y Cargas Sociales		2.657.164.819	2.602.407.944
2.01.03.03 Dividendos a Pagar		0	0
2.01.03.04 Pasivos Fiduciarios		0	0
		<u>8.491.640.705</u>	<u>9.902.761.203</u>
2.01.04 PROVISIONES			
2.01.04.01 Obligaciones por Garantías Otorgadas		0	0
2.01.04.02 Obligaciones Legales por Litigios		0	0
2.01.04.03 Provisiones para Beneficios a Empleados		0	0
2.01.04.04 Fondo de Estabilización - Biodiesel		0	0
2.01.04.05 Provisiones Varias - Presalarios de Combustibles		398.978.830	0
2.01.04.06 Provision por Gasto de Importación		24.981.866.987	0
2.01.04.07 Transitoria de Provisiones		6.681.145.200	0
2.01.04.08 Provision por Depreciaciones		0	0
2.01.04.09 Provision de Aguinaldos		0	0
		<u>34.061.991.017</u>	<u>0</u>
2.01.05 INGRESOS DIFERIDOS	4.11		
2.01.05.01 Anticipos de Clientes		62.547.279.204	52.275.716.374
2.01.05.02 Subvenciones		0	0
2.01.05.03 Derechos de Fidelización de Clientes		0	0
2.01.05.04 Alquileres Cotizados por Adelantado		0	0
		<u>62.547.279.204</u>	<u>52.275.716.374</u>
Total Pasivo Corriente		<u>294.311.496.738</u>	<u>382.907.831.666</u>


Hernán Cubilla
Contador General

Firmado al solo efecto de su
identificación con el informe de

Fecha **29 MAY 2020**

PCG AUDITORES CONSULTORES


Eduardo Sandoval
Director Financiero


Patricia Samudio
Presidente

000009

BALANCE GENERAL

1. IDENTIFICADOR DEL CONTRIBUYENTE		2. EJERCICIO FISCAL	
Razón Social y Nombres y Apellidos	IDENTIFICADOR RUC	Desde	Hasta
PETROLEOS PARAGUAYOS (PETROPAR)	80002676 - 6	01/01/19	31/12/2019

3. IDENTIFICACION DEL REPRESENTANTE LEGAL		4. IDENTIFICACION DEL CONTADOR		5. IDENTIFICACION DEL AUDITOR	
Apellidos y Nombres		Apellidos y Nombres	Identificador RUC	APELLIDOS, NOMBRES	IDENTIFICADOR RUC
SAMUDIO T., D. PATRICIA		CUBILLA P., F. HERNAN	4505796	POG AUDITORES - CONSULTORES	80020816-1

2	PASIVO	Nota EE.FF.	2.019	2.018
2.02	PASIVOS NO CORRIENTE			
2.02.01	ACREEDORES COMERCIALES A LARGO PLAZO	4.12		
2.02.01.01	Proveedores Locales		0	0
2.02.01.02	Proveedores del Exterior		1.718.672.349.852	1.584.929.146.621
2.02.01.03	Intereses a Pagar a Proveedores		0	0
2.02.01.04	Otros Acreedores		214.070.189.453	165.272.859.345
			<u>1.932.742.539.335</u>	<u>1.750.202.035.966</u>
2.02.02	DEUDAS FINANCIERAS A LARGO PLAZO		0	0
2.02.03	OTRAS CUENTAS POR PAGAR	4.13		
2.02.03.01	Pasivos por Impuestos Diferidos		0	0
2.02.03.02	Pasivos Fiduciarios		0	0
2.02.03.03	Fondo de Desgravamen Hipotecario		56.285.953	47.100.658
			<u>56.285.953</u>	<u>47.100.658</u>
2.02.04	PROVISIONES PARA OBLIGACIONES A LARGO PLAZO		0	0
2.02.05	INGRESOS DIFERIDOS A LARGO PLAZO		0	0
2.02.05	PREVISIONES		0	0
	Total Pasivo no Corriente		<u>1.932.798.825.288</u>	<u>1.750.249.136.624</u>
	Total Pasivo		<u>2.227.110.324.026</u>	<u>2.133.157.057.690</u>

Total Pasivo no Corriente
Total Pasivo


Hernán Cubilla
Contador General


Eduardo Sánchez
Director Financiero


Patricia Samudio
Presidente

Firmado al solo efecto de su
identificación con el informe de

Fecha 29 MAY 2020

PCC AUDITORES CONSULTORES

BALANCE GENERAL

1. IDENTIFICACION DEL CONTRIBUYENTE		2. EJERCICIO FISCAL	
Razon Social o Nombres y Apellidos	IDENTIFICADOR RUC	Desde	Hasta
PETROLEOS PARAGUAYOS (PETROPAR)	8002675 - 6	01/01/19	31/12/2019

3. IDENTIFICACION DEL REPRESENTANTE LEGAL		4. IDENTIFICACION DEL CONTADOR		5. IDENTIFICACION DEL AUDITOR	
Apellidos/Nombres		Apellidos/Nombres	Identificador RUC	APELLIDOS, NOMBRES	IDENTIFICADOR RUC
SAMUDIO T. D. PATRICIA		CUBILLA P. F. HERNAN	4925796	PCG AUDITORES CONSULTORES	80020816-1

3	PATRIMONIO NETO	Nota EE.FF.	2.019	2.018
3.01	Capital	4.14		
3.01.01	Capital Integrado		25.000.000.000	25.000.000.000
3.01.01.01	Capital Suscrito		0	0
3.01.01.02	Menos: Capital a Integrar		0	0
			<u>25.000.000.000</u>	<u>25.000.000.000</u>
3.02	Reservas	4.14		
3.02.01	Reserva Legal		0	0
3.02.02	Reserva de Revaluo		0	0
3.02.02.01	Reserva de Revaluo Fiscal		286.217.551.985	275.188.787.052
3.02.02.02	Reserva de Revaluo Técnico		0	0
3.02.03	Otras Reservas		0	0
3.02.03.01	Reserva Facultativas		40.738.406.386	40.738.406.386
3.02.03.02	Reserva de Revaluo Extraordinario		200.075.728.048	200.075.728.048
			<u>527.031.686.419</u>	<u>516.002.922.386</u>
3.03	Resultados	4.14		
3.03.01	Resultados Acumulados		-161.822.706.453	-200.247.897.887
3.03.02	Resultado del Ejercicio		-44.776.243.450	60.053.103.142
			<u>-206.598.949.903</u>	<u>-140.193.994.745</u>
	Total Patrimonio Neto		346.432.646.516	409.808.927.641
	Total Pasivo y Patrimonio Neto		2.572.542.970.542	2.533.965.995.331


Hernan Cubilla
Contador General


Eduardo Sanchez
Director Financiero


Patricia Samudio
Presidente

Firmado al solo efecto de su
identificación con el informe de
Fecha **29 MAY 2020**
PCG AUDITORES CONSULTORES

ESTADO DE RESULTADOS

1. IDENTIFICACION DEL CONTRIBUYENTE		2. Periodo Fiscal	
Razon Social o Razon y Apellidos	IDENTIFICADOR RUC	Desde	Hasta
PETROLEOS PARAGUAYOS (PETROPAR)	80002875 - 6	01/01/19	31/12/2019

3. IDENTIFICACION DEL REPRESENTANTE LEGAL		4. IDENTIFICACION DEL CONTADOR		5. IDENTIFICACION DEL AUDITOR	
Apellidos/Nombre		Apellidos/Nombre	Identificador RUC	APELLIDOS, NOMBRES	IDENTIFICADOR RUC
SAMUDIO T., D. PATRICIA		CUBILLA P., F. HERNAN	4505796	PCG AUDITORES - CONSULTORES	800020816-1

	NOTA EE.FF.	2.019	2.018
4	INGRESOS OPERATIVOS	5.2	
4.01	Ventas de Mercaderías	0	0
4.01.01	Ventas de Mercaderías Gravadas por el IVA	0	0
4.01.02	Ventas de Mercaderías Exentas del IVA	3.011.203.717.006	3.673.595.690.970
4.98	(-) Descuentos Concedidos	0	0
4.99	(-) Devoluciones	-8.569.315.028	0
	MENOS:		
5	COSTOS OPERATIVOS	5.3	
5.01	Costos de Mercaderías	0	0
5.01.01	Costos de Mercaderías Gravadas por el IVA	0	0
5.01.02	Costos de Mercaderías Exentas del IVA	-2.617.832.273.652	3.359.027.054.799
6	Ganancias (o pérdidas) brutas en ventas	398.862.129.226	319.568.636.171
8	OTROS INGRESOS	9.2	
8.01	Intereses Ganados	4.805.292.756	4.764.185.682
8.02	Comisiones Cobradas	6.293.067.063	1.757.187.904
8.05	Resultado por Diferencia de Cambio	219.994.990.710	148.082.897.201
8.06	Ingresos por servicios	8.285.540.450	5.633.715.203
8.09	Diferencia en recepción de importación y existencia en tanques	47.357.393.952	40.346.275.624
8.10	Utilidades Varias	12.017.492.293	23.450.101.341
9	Ganancias (o pérdidas) brutas totales	685.557.476.450	543.602.999.126
	MENOS:	5.3	
10	Gastos de Ventas o Comercialización		
10.01	Sueldos y Otras Remuneraciones al Personal		
10.01.01	Sueldos y Jornales	13.523.889.802	12.807.288.982
10.01.02	Aporte Patronal	4.512.551.841	4.239.020.009
10.01.03	Otros Beneficios al Personal	13.194.745.545	6.109.617.358
10.04	Publicidad y Propaganda	84.631.806	917.072.388
10.06	Agua, Luz, Teléfono e Internet	281.441.005	878.964.552
10.07	Movilidad y Viajes	283.835.513	170.238.593
10.08	Combustibles y Lubricantes	3.044.238.962	1.976.054.148
10.09	Reparaciones y Mantenimientos	3.085.962.211	6.481.483.333
10.10	Seguros	2.336.086.275	2.600.168.368
10.11	Útiles de Oficina	141.360.345	246.910.948
10.12	Gastos de despacho	58.802.454	379.602.817
10.14	Gastos de Almacén	14.577.576	222.628.627
10.15	Gastos de Distribución	4.007.026.053	5.535.800.046
10.16	Impuestos, Patentes, Tasas y Otras Contribuciones	72.204.276	297.059.586
10.17	Control de Calidad	3.065.756.973	549.611.607
10.18	Gastos de Laboratorio	13.495.769	0
10.20	Honorarios a Terceros	535.314.896	7.963.636.796
10.21	Mermas	25.711.781.351	25.004.321.801
10.22	Demoras	0	3.370.484.492
10.25	Alquileres	26.988.881	383.775.236
10.26	Bienes de Consumo e Insumo	6.235.208.192	0
10.27	Gasto Diferencia Costo - Compra	9.738.778.954	0
10.28	Gastos PNUD	4.751.040.246	0
10.99	Otros Gastos de Ventas	947.294.574	1.317.705.887


Hernan Cubilla
Contador General

Firmado al solo efecto de su
identificación con el informe de


Eduardo Sánchez
Director Financiero


Patricia Samudio
Presidente

Fecha 29 MAY 2020

PCG AUDITORES CONSULTORES

000012

ESTADO DE RESULTADOS

1. IDENTIFICACION DEL CONTRIBUYENTE		2. Periodo Fiscal	
Razon Social o Nombre y Apellidos	IDENTIFICADOR RUC	Desde	Hasta
PETROLEOS PARAGUAYOS (PETROPAR)	80002515 - 5	01/01/19	31/12/2019

3. IDENTIFICACION DEL REPRESENTANTE LEGAL		4. IDENTIFICACION DEL CONTADOR		5. IDENTIFICACION DEL AUDITOR	
Apellidos, Nombres		Apellidos, Nombres	Identificador RUC	APELLIDOS, NOMBRES	IDENTIFICADOR RUC
SAMUDIO T., D. PATRICIA		CUBILLA P., F. HERNAN	4505795	PCG AUDITORES - CONSULTORES	80320818-1

NOTA EE.FF		2.019	2.018
1	Gastos de Administracion	5.3	
1.01	Sueldos y Otras Remuneraciones al Personal		
1.01.01	Sueldos y Jornales	42.058.793.711	57.613.089.701
1.01.02	Aporte Patronal	9.099.044.736	12.134.481.672
1.01.03	Otros Beneficios al Personal	35.270.901.244	21.635.652.401
1.02	Remuneracion Personal Superior	0	0
1.03	Gastos de Representacion	22.180.217	0
1.04	Honorarios Profesionales	169.342.283	430.786.420
1.05	Alquileres	1.425.137.483	797.864.370
1.06	Agua, Luz, Telefono e Internet	2.948.726.368	1.946.030.904
1.07	Movilidad	1.130.802.304	502.535.952
1.08	Combustibles y Lubricantes	345.677.088	830.421.552
1.09	Reparaciones y Mantenimientos	5.163.347.233	4.084.063.933
1.10	Seguros Pagados	982.396.041	897.065.839
1.11	Utilidad de Oficina	400.178.307	375.025.594
1.12	Gastos Pagados en el Exterior	0	0
1.13	Juicios y Gastos Judiciales	13.168.937.944	2.397.482.664
1.14	Comisiones y Gastos Bancarios Operacionales	67.398.100	52.320.579
1.15	Impuestos, Patentes, Tasas y Otras Contribuciones	13.632.236.505	12.319.645.696
1.16	Gastos de Arpel	219.022.300	196.208.600
1.17	Gastos de Laboratorio	0	148.450.326
1.18	Gastos de Licitaciones	0	857.330.995
1.19	Control de Calidad	0	3.949.091
1.20	Gastos no Deducibles	12.060.241	744.460.889
1.21	Aporte Intergubernamental	5.5	3.000.000.000
1.22	Expensas Comunes	114.195.408	99.136.778
1.23	Servicio de Seguridad	834.546	108.089
1.24	Previsiones	0	955.558.047
1.25	Publicidad y Propaganda	1.635.209.148	625.291.813
1.26	Gastos de Enfermeria	0	0
1.27	Servicio de Fumigacion	0	0
1.28	Gastos de Comunicacion	628.007.019	0
1.29	Bienes de Consumo e Insumo	2.171.390.388	0
1.30	Gastos de Limpieza	1.258.102.055	0
1.31	Servicios Terciarizados	17.949.100.999	0
1.32	Gastos de Ejercicio Anterior	1.179.140.349	0
1.33	Paro de Planta	2.263.595.162	0
1.34	Servicios de Capacitacion y Adiestramiento	230.126.374	0
1.35	Gastos de Flete	1.993.602.502	0
1.36	Otros Gastos de Administracion	5.220.586.647	3.448.515.402

12	Salencias (o Pérdidas) antes de los gastos financieros	341.280.067.590	313.366.388.067
----	--	-----------------	-----------------

Hernán Cubilla
Contador General

Firmado al solo efecto de su
identificación con el informe de

Fecha 29 MAY 2020

PCG AUDITORES CONSULTORES

Eduardo Cubilla
Director Financiero

Petropar
Presidentes

000013

ESTADO DE RESULTADOS

1. IDENTIFICACION DEL CONTRIBUYENTE		2. Período Fiscal	
Razón Social e Nombres y Apellidos	IDENTIFICADOR RUC	Desde	Hasta
PETROLEOS PARAGUAYOS (PETROPAR)	80002675 - 6	01/01/19	31/12/2019

3. IDENTIFICACION DEL REPRESENTANTE LEGAL		4. IDENTIFICACION DEL CONTADOR		5. IDENTIFICACION DEL AUDITOR	
Apellidos/Nombres		Apellidos/Nombres	Identificador RUC	APELLIDOS, NOMBRES	IDENTIFICADOR RUC
SAMUDIO T., D. PATRICIA		CUBILLA P., F. HERNAN	4508756	PCG AUDITORES - CONSULTORES	80020815-1

NOTA EE.FF.		2.019	2.018
13	MENOS:	5.3	
13.01	Gastos Bancarios y Financieros		
13.02	Intereses Pagados a Entidades Bancarias y Financieras	0	0
13.03	Otros Intereses Pagados	0	0
13.04	Comisiones y Gastos Bancarios Sobre Operaciones Crediticias	0	0
13.05	Resultado por Diferencia de Cambio	5.4	
13.06	Gastos de Financiación	317.749.287.896	189.451.043.377
13.07	Otros Gastos	33.757.070.767	31.519.480.895
13.08		0	6.104.339.879
14	MENOS:	5.3	
14.01	Provisiones		
14.02	Desafectación de Provisiones	0	0
14.03	(-) Constitución de Provisiones	0	0
15	MENOS:	5.3	
15.01	Depreciaciones y Amortizaciones de Activos		
15.02	Depreciaciones del Ejercicio	34.549.952.387	38.854.707.388
15.03	Amortizaciones del Ejercicio	0	0
16	Ganancias (o Pérdidas) Operativas	-44.776.243.450	69.435.531.422
17	Otros Resultados No Operativos		
17.01	Utilidad/Pérdida en Venta de Activos Fijos	0	0
17.02	Utilidad/Pérdida en Venta de Inversiones	0	0
17.03	Cuentas Incobrables Recuperados	0	0
18	Ganancias (o Pérdidas) antes del Impuesto a la Renta	-44.776.243.450	69.435.531.422
19	Impuesto a la Renta	0	9.362.428.280
	Ganancias / Pérdidas netas del Ejercicio	-44.776.243.450	60.053.103.142

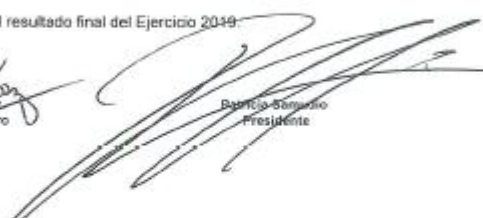
Obs. El Ejercicio Fiscal 2019 arrojó una Utilidad Operativa de Gs. 140.186.505.743.

El efecto de la diferencia de cambio de Gs. (97.754.627.176), y el aporte intergubernamental de Gs. (87.208.122.017), transferidos al Tesoro

Público, conforme a lo establecido en el art. 80. De la Ley 6258/19, incidieron en el resultado final del Ejercicio 2019:


Hernán Cubilla
Contador General


Eduardo Sánchez
Director Financiero


Patricia Samudio
Presidente

Firmado al solo efecto de su
identificación con el informe de

Fecha 29 MAY 2020

PCG AUDITORES CONSULTORES

000014