

Memoria Ejercicio 2023

El Directorio de Pampetrol S.A.P.E.M. informa a sus socios acerca de la actividad desarrollada por la Sociedad durante el ejercicio económico N° 18 cerrado el 31 de diciembre de 2023.

La sociedad cuenta con diversas unidades de negocio, conforme las cuales no sólo se fijan los objetivos de la empresa sino que además sirven de herramienta para la consecución de los mismos, siempre en el marco de una gestión eficiente, que tiene en miras la responsabilidad social empresaria y los objetivos de política provincial.


Es oportuno manifestar que Pampetrol S.A.P.E.M., de acuerdo a lo establecido por la Ley N° 3285 "Régimen de Desarrollo Energético", es una sociedad que tiene por objeto intervenir en las actividades vinculadas a la energía teniendo como principal fin la ejecución de la política energética de la provincia y lograr el mejor aprovechamiento de los recursos hidrocarburíferos pampeanos, pudiendo intervenir en toda la cadena de producción, desde la explotación hasta la obtención del producto final, así como la comercialización, almacenaje y transporte.

Asimismo, y a efectos de un conocimiento pleno de las actividades que desarrolla, Pampetrol en el marco de la Ley N° 2675 "Ley de Hidrocarburos", participa en un 20% en las UUTT correspondientes a las áreas "Jagüel de los Machos", "25 de mayo-Medanito Sudeste" y "El Medanito" y, en un 50% en el área "Gobernador Ayala V".

También opera áreas propias en un 100% (Medanito Sur, Salina Grande I y Rinconada Puesto Morales), posee una participación del 20% en el capital accionario de la empresa RefiPampa S.A. y participa en un 20% en los derechos y obligaciones emergentes del contrato oportunamente formalizado entre la Provincia de La Pampa y la empresa Medanito S.A., cuyo objeto es la captación, tratamiento y endulzado y comercialización de gas "ácido," en el área hidrocarburífera "25 de mayo – Medanito Sudeste".

CONDICIONES PREVIAS. Principales variables

Según el último Informe Mensual de Estimación de la Actividad Económica publicado por el INDEC en diciembre de 2023, la actividad económica en Argentina registró una variación negativa de 4,5% respecto de diciembre de 2022, mientras que la variación acumulada de 2023 registró una disminución de 1,6% respecto de 2022. En términos de inflación, Argentina ha enfrentado y sigue experimentando un aceleramiento de los índices de inflación, el cual se acentuó significativamente a partir del cuarto trimestre de 2023. Durante 2023, el Índice de Precios al Consumidor ("IPC") elaborado por el INDEC tuvo un incremento acumulado de 211,4%, mientras que el Índice de Precios Internos Mayoristas ("IPIIM"), elaborado por el mismo organismo, presentó un incremento acumulado de 276,4%. Durante 2022, el incremento acumulado tanto del IPC como del IPIIM fue de 94,8%. En lo que respecta a las condiciones del mercado local en materia cambiaria, durante diciembre 2023 hubo una devaluación significativa de la


PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE

moneda, y el tipo de cambio peso/dólar alcanzó un valor de 806,95 pesos por dólar al 31 de diciembre de 2023, habiéndose incrementado un 355,7% desde su valor de 177,06 pesos por dólar al 31 de diciembre de 2022. La cotización promedio de 2023 ascendió a 294,95 pesos por dólar y fue un 125,7% superior al promedio registrado durante el mismo período de 2022 de 130,71 pesos por dólar.

Durante 2023 las entregas de petróleo en el mercado local fueron negociadas entre empresas productoras y refinadoras o comercializadoras. El precio del barril de petróleo Brent promedió US \$82,2 en 2023 (una disminución de 16,9% respecto del promedio de 2022 que se vio impactado por la suba del precio internacional de este commodity debido al conflicto geopolítico entre Rusia y Ucrania suscitado en febrero de 2022). Los crudos locales promediaron precios más bajos respecto al precio internacional. A nivel país, para los crudos Medanita y Escalante, los precios promedio por barril fueron de US\$60,8 y US\$68,7, respectivamente, para 2023, en comparación con precios promedio por barril de US \$62,3 y US \$70,9, respectivamente, para 2022.

Durante el año 2023 Pampetrol SAPEM ha realizado fuertes inversiones en materia de energía e hidrocarburos, lo que permitirá en años posteriores obtener mayores ingresos, mantener el nivel de producción y de actividad.

El Parque Solar Fotovoltaico ubicado en la Localidad de Victorica demandó una inversión total de USD 8.162.620 + IVA, con recursos propios. La estrategia de inversión en nuevas energías, la apuesta a las nuevas tecnologías y el impulso al financiamiento permiten promover una política pública que avance hacia una mayor diversificación de la matriz energética provincial, la expansión de la potencia instalada en el mediano plazo, la utilización de energías limpias y renovables y la reducción de costos de generación, previsibilidad de precios a mediano y largo plazo, y la contribución a la mitigación del cambio climático, generando condiciones para la seguridad del abastecimiento de energía eléctrica para la Provincia.

En materia de hidrocarburos, las inversiones fueron de USD 45.316.273, correspondientes a perforaciones, reparaciones de pozo y facilidades de petróleo y gas, enmarcándose en la estrategia de políticas permanentes para proteger la gestión de las áreas hidrocarburíferas, a través de la empresa Pampetrol SAPEM para el desarrollo productivo, económico y social de la Provincia de La Pampa.

Certificaciones

En el mes de diciembre de 2023 el Organismo Certificador (IRAM) efectuó la auditoría externa de los Sistemas de Gestión de la Calidad, de Gestión Ambiental y de Gestión de Salud y Seguridad en el Trabajo que cuenta la empresa.

El resultado de la citada determinó que la Sociedad cumple con los requisitos de las normas ISO – 9001:2015 *“Gestión de la Calidad”* cuyo alcance es: *“Administración de contratos de áreas de producción operadas por terceros. Medición de la producción de hidrocarburos en las áreas de explotación”*



PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE

denominadas Rinconada Norte, Salina Grande I y Medanito Sur”; ISO – 14001:2015 “Gestión Ambiental” e ISO – 45001:2015 “Gestión de la Seguridad y Salud en el Trabajo” cuyo alcance es: “Producción, comercialización, almacenaje y transporte de hidrocarburos en las áreas de explotación denominadas Rinconada Norte, Salina Grande I y Medanito Sur, de la provincia de La Pampa”, por lo tanto, otorgando las recertificaciones respectivas con vigencias desde al 20/12/2023 hasta el 18/12/2026.

Gestión Económica-Financiera

La gestión económico-financiera de la Sociedad arrojó un resultado positivo antes de impuesto a las ganancias de \$882.969.669,80 para el año 2023.

Con la finalidad de ofrecer a los Socios un análisis de las circunstancias que operaron durante el año 2023, se exponen a continuación los hechos más relevantes de la gestión en cada una de las Unidades de Negocios.

Apartado I: Evolución Económica de las Unidades de Negocios.

Se aclara que dado que la información relativa a los resultados de cada una de ellas, se exponen en el Anexo ER VII Resultados por Unidad de Negocios, no se brindará en esta Memoria información sobre los mismos, entendiéndose no obstante que es necesario como complemento de aquel Anexo, brindar algunas precisiones globales relativas a las circunstancias que los originaron.

I.1 PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO VICTORICA (PSFV)

Año 2023

Se avanzó con la obra de construcción del Parque Solar Fotovoltaico de 7.2MW en la localidad de Victorica, conforme contrato de Full EPC- Llave en mano suscripto con la empresa Ingalfa SA en el año 2022 siguiendo los lineamientos establecidos en la Licitación Pública N° 2/22 “Desarrollo de la ingeniería de detalle, provisión de equipamiento y construcción del Parque Solar Fotovoltaico Victorica (PSFV)”, en el marco del Plan Estratégico de Energía de la Provincia de La Pampa y los objetivos de transición y soberanía energética de la provincia.

Se obtuvo mediante Resolución de la Secretaría de Energía de Nación N°733/23 la autorización del ingreso como Agente Generador del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) a la empresa PAMPETROL SAPEM para su Parque Solar Fotovoltaico Victorica de SIETE COMA DOS MEGAVATIOS (7,2 MW), ubicado en el Departamento Loventué, Provincia de LA PAMPA, conectado al Sistema Argentino de Interconexión (SADI) en el nivel de TREINTA Y TRES KILOVOLTIOS (33 kV) de la Estación Transformadora Victorica, jurisdicción de la ADMINISTRACIÓN PROVINCIAL DE ENERGÍA DE LA PAMPA (APELP) y, mediante Resolución ENRE N°822/23 la autorización para el acceso a la capacidad de transporte existente presentado por APELP a requerimiento de Pampetrol del PSFV Victorica 7.2MW.

Año 2024



PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE

Se solicitará la renovación de inscripción en el Registro de Beneficiarios de Energía a partir de Fuentes de Energía Renovable, en el marco del Expediente N° 13850/2021 que tramita ante la Secretaría de Energía y Minería de La Pampa.

Se avanzará con la empresa Ingalfa en la realización de los estudios requeridos por los Procedimientos de CAMMESA con el objeto de solicitar la habilitación técnica y comercial del Parque Fotovoltaico. Se dará inicio además a las operaciones en prueba y control técnico del parque.

Se elaborará de manera conjunta con la Administración Provincial de Energía de La Pampa (APELP), la Adenda para la venta de la energía generada por el PSFV Victorica, en el marco del contrato de abastecimiento de energía firmado con la misma en el año 2021, que representa la puesta en marcha del mercado local de energía y el primer paso de la soberanía energética provincial.

Se estima que para el mes de abril de 2024 se obtendría la habilitación técnica y comercial del Parque Fotovoltaico y con ella la venta de energía eléctrica a la APELP a partir de fuentes renovables.

I.2 ÁREAS OPERADAS EN UNIONES TRANSITORIAS CON PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA SA.

Hidrocarburos

Año 2023

En las áreas explotadas bajo contrato de unión transitoria de empresas (UT) con la empresa Petroquímica Comodoro Rivadavia se efectuaron las siguientes inversiones, en:

- a. El Medanito: 13 perforaciones, 10 WO, facilidades en superficie y medio ambiente y seguridad.
- b. Jagüel de los Machos: 5 perforaciones, 7 WO, facilidades en superficie y medio ambiente y seguridad.
- c. Medanito Sudeste: facilidades en superficie y medio ambiente y seguridad.
- d. Gobernador Ayala V: 1 perforación.

La producción de petróleo y gas en los yacimientos explotados en UT ascendió en 2023 a:

- a. El Medanito: 291.096 m³ de petróleo y 148.767 Mm³ de gas.
- b. Jagüel de los Machos: 51.321 m³ de petróleo y 44.018 Mm³ de gas.
- c. Medanito Sudeste: 100.331 m³ de petróleo y 47.444 Mm³ de gas.
- d. Gobernador Ayala V: 2.683 m³ de petróleo 4.187 Mm³ gas


PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE

En concepto de regalías, en el año 2023, se abonó a la Provincia de La Pampa (en función de la producción obtenida por las áreas explotadas en UT) la suma de \$16.699.506.792

El Lifting Cost para las distintas áreas fue:

2023				
Lifting Cost	GA V	MSE	EM	JDM
Oil (U\$S / bbl)	5.82	40.26	17.18	15.19
Gas (U\$S / MMBTU)	16.97	7.28	0.89	1.20

La producción de petróleo de Jagüel de los Machos, El Medanito y Ayala V fue comercializada en su totalidad en el mercado interno a un precio promedio de 59,95 U\$S/bbl. En UT Medanito Sudeste, 47.668,9 m³ se comercializaron en el mercado externo a un precio promedio de 76,78 U\$S/bbl, obteniendo ingresos por \$6.659.513.242,45, representando para Pampetrol en función de su participación 9533,79 m³ y \$1.331.902.649,49 respectivamente.

Año 2024

Dentro de las áreas operadas en el marco de los contratos de unión transitoria de empresas con Petroquímica Comodoro Rivadavia se proyectan realizar 7 perforaciones y 6 WO, con más facilidades de superficie, ambiente y seguridad.

El presupuesto total para dichas inversiones aprobado por los Comités Operativos asciende a la suma de U\$S 25.477.000.

A continuación, se presentan los lifting cost para petróleo y gas proyectados del año 2024:

2024				
Lifting Cost	GA V	MSE	EM	JDM
Oil (U\$S / bbl)	20.73	34.24	16.40	14.65
Gas (U\$S / MMBTU)	1.43	13.62	0.93	1.52

Comercialización de gas natural

El gas natural propiedad de Pampetrol en las UUTT es puesto a disposición por el operador y vendido a través de una comercializadora de gas seleccionada mediante concurso de precios.

Durante el año 2023 comercializamos 36.163,74 dam³ provenientes de éstas unidades de negocio tanto a través de contratos en firme, como en el mercado spot, representando ingresos por ventas de \$1.991.468.719,42.

Año 2024

Se procederá a realizar un nuevo concurso de precios para proceder a la venta del gas natural de propiedad de Pampetrol SAPEM en las UUTT, cuyos contratos tienen vencimiento el 30 de abril de 2024.


PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE

I.3 ÁREAS OPERADAS POR PAMPETROL

Hidrocarburos

Año 2023

Pampetrol opera las áreas "Medanito Sur", "Rinconada Puesto Morales" y "Salina Grande I". En estas se obtuvo una producción de 18.758 m³ de petróleo, respetándose los estándares ambientales, de calidad y el cumplimiento de la normativa vigente.

El total del petróleo que se obtiene de las áreas operadas por Pampetrol se vendió a la empresa RefiPampa S.A, a un precio promedio de 58,88 U\$s/bbl.

De lo procesado por RefiPampa S.A. en el año 2023, el crudo vendido por Pampetrol representó un 7 % del total. De esta manera los recursos de la provincia se transforman, participando de un proceso que le agrega valor.

En concepto de regalías se abonó a la Provincia un total de \$458.063.177,44, asimismo en concepto de canon por las áreas en exploración y explotación se pagó en forma anual y anticipada la suma de \$83.681.237,40.

El Lifting Cost de las áreas alcanzó a:

2023			
Lifting Cost	MS	SG I	RN
Oil (U\$S / bbl)	59.15	76.98	213.36


Mediante Acta de Asamblea General Extraordinaria N° 38/23 se aprobó el llamado a licitación pública del área Medanito Sur estableciéndose los lineamientos de la misma, los cuales comprenden una oferta técnica que deberá incluir como trabajos mínimos los comprometidos ante la autoridad de aplicación hidrocarburífera (4 pozos y 5 WO) y un plan de desarrollo a mediano y largo plazo.

Año 2024

Para el área Medanito Sur se proyectan desarrollar inversiones tendientes al mantenimiento de producción y mejoras operativas, las cuales fueron aprobadas por el Directorio y, proceder al llamado a licitación pública siguiendo los lineamientos establecidos por la Asamblea General Extraordinaria N°38 con el objeto de efectuar las restantes inversiones.

Las inversiones mínimas aprobadas de mantenimiento y mejoras operativas ascienden a la suma de U\$s 500.000.

Respecto a las áreas Salina Grande I y Rinconada Puesto Morales se trabaja en la re-evaluación de las mismas y el análisis de potencial conforme sus condiciones actuales de nivel de producción y capacidad geológica.


PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE

A continuación, se presentan los lifting cost para petróleo proyectados del año 2024:

2024			
Lifting Cost	MS	SG I	RN
Oil (U\$S / bbl)	52.49	88.27	163.74

I.4 COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS

Año 2023

Pampetrol cuenta con 10 estaciones de servicios de bandera, algunas de ellas ubicadas en puntos estratégicos de las rutas provinciales.

Se continuó trabajando durante el año 2023 en mantener un suministro confiable de combustible, mejora en la imagen y capacitaciones.

El total de litros vendidos en el periodo ascendió a 6.946.000 litros.

Año 2024

Se proyecta para este año un nivel de ventas de 5.933.000 litros además de continuar trabajando en el asesoramiento y el acondicionamiento de la imagen, conforme los estándares de la marca Pampetrol, a fin de contar con estaciones de servicios pampeanas que brinden un servicio de venta de combustibles y almacenes de calidad.

El Directorio de Pampetrol aprobó el estudio del proyecto de construcción de una Planta de Acopio y Distribución de combustibles, lo que permitirá mejoras en esta unidad de negocios.

I.5 VENTA DE GAS CON MEDANITO SA

En virtud del "Acuerdo Hidrocarburífero de Captación de Gas Venteado", suscripto entre la Provincia de La Pampa y Medanito S.A, Pampetrol es titular del 20% de los derechos y obligaciones emergentes de dicho contrato.

El gas ácido propiedad de Pampetrol es tratado por Medanito S.A en su planta y una vez acondicionado es puesto a disposición de Pampetrol para su comercialización.

Pampetrol durante el año 2023 comercializó un total de 9.235,6 dam³, lo que representó un ingreso por venta de \$302.260.926,50. En concepto de tratamiento por dicho volumen pagó a Medanito S.A la suma de \$ 117.974.315,34

Año 2024

Se procederá a realizar un concurso de precios para proceder a comercializar el gas de esta unidad de negocio, cuyo contrato de comercialización vence el 30 de abril de 2024.


PAMPETROL SAPEM
Abog. Maria Roveda
PRESIDENTE

I.6 EXPLOTACIÓN DE CANTERAS

Pampetrol tiene convenios de explotación con el Ente Provincial del Río Colorado en las canteras denominadas, “Cantera Agustín”(Ripio Calcáreo), “Cantera Emilia” (Canto Rodado y Tosca) y “Cantera Vanesa” (Ripio Calcáreo).

La producción de la cantera Emilia alcanzó en el año 2023 un total de 2.926 toneladas y la Cantera Agustín 456 toneladas, teniendo su venta como destino el sector hidrocarburífero de la provincia y el mantenimiento de caminos en los yacimientos propios.

I.7 LITIO

Año 2023

El Gobierno provincial, a través de la Secretaría de Energía y Minería, y el Consejo Federal de Inversiones (CFI), avanzaron en los términos de referencia para dimensionar la cantidad de litio existente y determinar fehacientemente si hay yacimientos en cantidad y calidad susceptibles de ser viables para la producción.

Pampetrol SAPEM realiza este estudio con el objetivo de explorar la existencia de posibles acuíferos de agua salada debajo de dos salinas con potencial de contener sales de litio (salmueras) en cantidades comerciales, con el objeto de desarrollar la explotación del litio, un mineral estratégico para la transición energética e importante para el desarrollo de la provincia.

Este estudio representa un paso más para Pampetrol SAPEM enmarcado en el Plan Energético de La Pampa, y que contribuye a diversificar la matriz productiva de la Provincia y ampliar las unidades de negocio de la empresa de energía estatal.

Año 2024

Se está avanzando con la primera etapa de reconocimiento y análisis de potencial de las zonas mineras que Pampetrol tiene permisos otorgados.

Se proyecta que una vez concluidos los estudios y acorde a los resultados que se obtengan, que la empresa inicie con el Plan de Trabajo comprometido en las zonas analizadas.

I.8 PROYECTO GIRSU

Mediante Decreto Provincial N°1795/23 el Gobernador de la Provincia de la Pampa acepta la donación efectuada por Pampetrol SAPEM, a favor de la Provincia del inmueble ubicado en la localidad de Lonquimay (La Pampa), con motivo de la ejecución del proyecto Planta de Generación de Energía CSR/Biomasa.

Apartado II: Capitalización de deuda


PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE

En la Asamblea General Extraordinaria realizada el 7 de noviembre de 2023 y plasmada en Acta de Asamblea N°40, se procedió a aprobar un aumento de capital de 1.319.089 acciones. La integración será conforme el pago de obligaciones preexistentes con el Estado Provincial proveniente de los contratos de locación de bienes e instalaciones de las áreas "El Medanito" (Ley N°2995) y "Jagüel de los Machos" –"25 de Mayo Medanito SE" (Ley N°3201) que asciende a la suma de **PESOS SEISCIENTOS SESENTA Y UN MILLONES OCHOCIENTOS SETENTA Y NUEVE MIL DOSCIENTOS NOVENTA Y CUATRO (\$661.879.294)**. En dicho acto, el representante del Estado Provincial, titular de las acciones clases "A", "B" y "C", y en virtud de las atribuciones que le fueron conferidas por Decreto N° 5050/23 manifestó su voluntad de suscribir la totalidad de las acciones que el aumento de capital ha dado origen, cumplimentando de esta forma con las Leyes N° 3.403 y N° 3.511, y con lo establecido por el artículo 186 de la Ley General de Sociedades, ello en virtud de las características especiales del aumento aprobado.

Apartado III: Resultados de Inversiones en otros Entes

Conforme lo expresado en la Memoria del Balance General de RefiPampa S.A al 30 de septiembre de 2023, la Sociedad procesó 276.681 m3 de petróleo crudo que representó un incremento del 12 % respecto al periodo anterior (247.043 m3), alcanzando el 0,94 % de participación en el mercado local.

La Compañía obtuvo una ganancia neta de \$971 millones, asimismo el ejercicio arrojó una ganancia operativa de \$3.013 millones.

Para el año 2024 se proyecta continuar con obras de ampliación de capacidad de procesamiento de la planta y de parques de tanques, así como también la construcción de línea de media tensión, nuevo ducto, sala de control y planta de efluentes.

COLOFÓN

En términos generales, tal como se ha expuesto el balance arroja un resultado ordinario de \$882.969.669,80 – antes de impuestos –. La Provincia ha recibido en el período 2023 un total de \$17.157.569.969,44 en concepto de regalías hidrocarburíferas aportados por la actividad desarrollada por Pampetrol y \$89.303.856,58 en concepto de canon.



PAMPETROL SAPEM
Abog. María Roveda
PRESIDENTE