

ROCH S.A.

Reseña informativa al 31 de marzo de 2019

1. Breve comentario sobre las actividades de la emisora (información no cubierta por el Informe de los auditores independientes).

De conformidad con lo dispuesto por la Resolución General N° 368/01 y sus modificaciones de la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), se expone a continuación un análisis de los resultados de las operaciones de la Sociedad y de su situación patrimonial y financiera, que debe ser leído junto con los estados financieros que se acompañan.

Hechos relevantes del período iniciado el 1° de enero y finalizado el 31 de marzo de 2019

- Asamblea General Ordinaria

Con fecha 7 de marzo de 2019, el Directorio de la Sociedad convocó a Asamblea General Ordinaria para el día 11 de abril, la cual se desarrolló de manera normal, dando cumplimiento a todos los puntos del orden del día establecidos en la convocatoria.

- Emisión de obligaciones negociables simples (no convertibles en acciones) clase 5, bajo el régimen de oferta pública

Con fecha 15 de abril de 2019 se realizó la emisión de obligaciones negociables simples (no convertibles en acciones) clase 5 (bajo el régimen de oferta pública, Ley N° 26.831 de Mercado de Capitales, conforme la misma fuera modificada y/o complementada, incluyendo pero no limitándose a, la Ley N° 27.440 de Financiamiento Productivo) por un monto de V/N U\$S 8.000.000 (Dólares Estadounidenses ocho millones) (las "ON Clase 5") bajo el programa de obligaciones negociables simples (no convertibles en acciones) por hasta U\$S 50.000.000 (Dólares Estadounidenses cincuenta millones) (o su equivalente en otras monedas) (el "Programa"). Términos y condiciones del Programa fijados por asamblea de accionistas de fecha 13 de noviembre de 2014 y términos y condiciones particulares de las ON Clase 5 fijados por acta de directorio de fecha 12 de marzo de 2019, conforme expresa delegación dispuesta por asamblea general extraordinaria de accionistas de fecha 21 de noviembre de 2018.

El capital de las ON Clase 5 será amortizado en 3 (tres) cuotas consecutivas, pagaderas trimestralmente, equivalentes al 33%, 33% y 34% del valor nominal de las Obligaciones Negociables, en las siguientes fechas: 15 de octubre de 2020, 15 de enero de 2021, y el 15 de abril de 2021 (esta última, la "Fecha de Vencimiento").

Los intereses serán pagados trimestralmente, en las siguientes fechas: 15 de julio de 2019, 15 de octubre de 2019, 15 de enero de 2020, 15 de abril de 2020, 15 de julio de 2020, 15 de octubre de 2020, 15 de enero de 2021 y en la Fecha de Vencimiento o, de no ser un día hábil o no existir dicho día, el primer día hábil inmediato posterior.

- Derecho de Acrecer en Unión Transitoria de Empresas "Rio Cullen" - "Las Violetas" - "La Angostura"

En el marco del derecho de compra preferente sobre la participación y los derechos de concesión en la Unión Transitoria de Empresas "Rio Cullen" - "Las Violetas" - "La Angostura" (la "UTE"), con fecha 22 de noviembre de 2017 Apco Argentina S.A. y Apco Oil & Gas International Inc., accionistas de Apco Austral S.A. (hoy denominada St. Patrick Oil & Gas S.A., "St. Patrick"), comunicaron a la Sociedad y al resto de las empresas integrantes de la UTE, la intención de venta de sus acciones de Apco Austral S.A.

La Sociedad atribuyó a St. Patrick, Apco Argentina S.A. y Apco Oil & Gas International Inc. (las “Demandadas”) no haber dado pleno cumplimiento con los deberes impuestos en el contrato de la UTE (el “Contrato de UTE”) para el ejercicio del derecho de compra preferente y por lo tanto señaló a las Demandadas que debían abstenerse de realizar la operación de venta hasta que se concretara el cumplimiento de las obligaciones allí asumidas.

Ante la negativa de las Demandadas, la Sociedad inició una acción judicial con el objeto de que se dicte una medida de no innovar y se ordene a las Demandadas, en su carácter de accionistas de St. Patrick, que se abstengan de realizar cualquier operación que tenga por finalidad transferir sus participaciones accionarias en St. Patrick. Con fecha 22 de febrero de 2018, la Sociedad fue notificada del dictado de la medida de no innovar.

Con fecha 9 de marzo de 2018, conforme lo previsto en el Contrato de UTE, la Sociedad inició un arbitraje contra las Demandadas a los efectos de resolver la controversia existente. Con posterioridad, Pluspetrol Resources Corporation fue incluida como parte demandada por haber adquirido de Apco Argentina S.A. y Apco Oil & Gas International Inc. la totalidad de las acciones de St. Patrick.

Asimismo, el 18 de mayo de 2018, la Sociedad fue notificada de una resolución judicial de la Sala D de la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Comercial que estableció: (i) rechazar las apelaciones interpuestas por las partes; y (ii) sustituir la medida cautelar de no innovar por una medida de anotación en litis, ordenando su inscripción en el libro de Registro de Acciones de Apco Austral S.A. (hoy denominada St. Patrick) y ante la Secretaría de Hidrocarburos de la Provincia de Tierra del Fuego; y el 5 de diciembre de 2018, el tribunal arbitral, por unanimidad, hizo lugar a la demanda iniciada por la Sociedad y, en consecuencia, declaró que las Demandadas incumplieron el procedimiento previsto en la cláusula 12.1.G del contrato de UTE (derecho de compra preferente sobre la participación y los derechos de concesión de la UTE), y ordenó a las Demandadas dar cumplimiento a la cláusula antes descripta.

El 17 de enero de 2019, St. Patrick notificó a la Sociedad y las demás partes del Contrato de UTE su intención de venta de su participación y los derechos de concesión de la UTE. Con fecha 15 de febrero de 2019, la Sociedad ejerció el derecho de preferencia previsto en el Contrato de UTE sobre la participación de St. Patrick que representaba el 25,7796% del Contrato UTE y los derechos de concesión vinculados; y con fecha 19 de febrero de 2019, la Sociedad fue informada que las otras partes del contrato de UTE han ejercido sus respectivos derechos de preferencia.

A su vez, la Sociedad, conjuntamente con otros compradores, envió con fecha 16 de abril de 2019 a St. Patrick Oil & Gas S.A., en su carácter de vendedora (la “Vendedora”), una propuesta para la adquisición de la Participación Adicional, la cual fue aceptada por la Vendedora con fecha 22 de abril de 2019. En virtud de ello, la Sociedad ha adquirido un 7,0461% adicional a su participación en la UTE, resultando, a la fecha de la presente, titular de una participación total de 27,3322% en la UTE.

Por otro lado, en el marco de la emisión de las obligaciones negociables simples (no convertibles en acciones) clase 5 a una tasa nominal anual de 14,00% emitidas por la Sociedad con fecha 15 de abril de 2019 por un valor nominal de U\$S 8.000.000 (Dólares Estadounidenses ocho millones), y de acuerdo con los términos y condiciones del suplemento de precio de fecha 3 de abril de 2019 y su correspondiente adenda de fecha 8 de abril de 2019 (el “Suplemento de Precio”), y el contrato de fideicomiso en garantía celebrado entre la Sociedad y Puente Hnos. S.A. en fecha 4 de abril de 2019 y su correspondiente adenda de fecha 8 de abril de 2019 (el “Contrato de Fideicomiso”), Puente Hnos. S.A., en su carácter de fiduciario bajo el Contrato de Fideicomiso y no a título personal, previa instrucción de la Sociedad, en su carácter de fiduciante bajo el Contrato de Fideicomiso, transferirá a la Vendedora el precio de compra de la

Ricardo Omar Chacra
Presidente

Participación Adicional en la UTE, para su aplicación de conformidad con lo establecido en la sección “Destino de los fondos” del Suplemento de Precio; y con fecha 22 de abril de 2019 la Sociedad instruyó a Puente Hnos. S.A., en su carácter de fiduciario bajo el Contrato de Fideicomiso, a transferir el Precio de Compra a St. Patrick Oil & Gas S.A., en su carácter de vendedor de la Participación Adicional, quedando de este modo perfeccionada la adquisición de dicha Participación Adicional, y a transferir el saldo remanente de los fondos depositados en las Cuentas Fiduciarias, luego de deducidos los Gastos e Impuestos del Fideicomiso, a la Sociedad, todo ello de conformidad con lo establecido en el Suplemento de Precio y en el Contrato de Fideicomiso.

En virtud de lo expuesto, se dio cumplimiento con el punto (i) de la sección “Destino de los Fondos” del Suplemento de Precio y con el objeto del Contrato de Fideicomiso, consecuentemente, la Sociedad y Puente Hnos. S.A. procederán oportunamente a realizar las gestiones necesarias a efectos de liquidar y extinguir el Fideicomiso en Garantía.

- Contrato de préstamo con el Banco de Tierra del Fuego

El día 15 de abril de 2019 la Sociedad, como prestataria, celebró un contrato de préstamo con el Banco de Tierra del Fuego por la suma de U\$S 2.000.000, que devenga un interés fijo de 7,50% nominal anual, bajo el sistema de amortización francés, con una duración de 24 meses.

Los fondos netos provenientes de este endeudamiento serán destinados al giro habitual de los negocios y actividad de la Sociedad.

-Prefinanciación de exportaciones

Con fecha 29 de marzo de 2019 la Sociedad canceló el préstamo de U\$S 500.000 con el Banco de Inversión y Comercio Exterior (“BICE”).

Asimismo, con fecha 4 de abril el BICE otorgó a la Sociedad un préstamo con destino exclusivo de prefinanciación de exportaciones por el mismo monto. El plazo del mismo se estipuló en ciento ochenta (180) días corridos con una tasa de interés fija del 7,25% nominal anual. El capital y los intereses serán pagaderos al vencimiento del plazo.

- Concesión Rio Cullen – Las Violetas – La Angostura (Tierra del Fuego)

La irrupción del descubrimiento de petróleo de la Serie Tobífera efectuado en la concesión Angostura ha dinamizado eficientemente el círculo virtuoso de la industria, en el que se generan nuevos ciclos de estudio, investigación, inversión y desarrollo. Sin duda, esto ha renovado el compromiso de inversión que el consorcio ha tenido y tiene respecto a estas concesiones en la Provincia de Tierra del Fuego.

Durante el primer trimestre de 2019 se ha continuado con el proceso de producción del bloque San Martín, incorporando también el pozo SM.a-1003, cuya Terminación, a través de Fracturas Hidráulicas, ha permitido extender lateral y verticalmente la extensión del reservorio emplazado en las rocas volcánicas de la Serie Tobífera.

Ricardo Omar Chacra
Presidente

El pozo SM.x-1001 continua en producción efectiva por surgencia, con un caudal actual superior a los 370 m³/d de petróleo con 0.3% de agua y 23.000 m³/d de gas. La producción acumulada supera los 163,000 m³ de petróleo. El pozo SM.a-1002 produce más de 300 m³/d con 0.3% de agua y 19.900 m³/d de gas, y lleva ya acumulado más de 71,000 m³ de petróleo. Estos caudales y estas producciones acumuladas los convierten en los 2 pozos más productivos de la República Argentina. En efecto, no existen actualmente ni han existido en la historia petrolera reciente de nuestro país pozos con semejante capacidad de producción.

En virtud de los excelentes resultados obtenidos en este Bloque se ha trazado un programa de trabajos y evaluaciones que se han ido cumpliendo durante el 2018 y el primer trimestre de 2019 de modo de dimensionar un plan de desarrollo que se realimentará de los resultados que se obtengan. Se prevé perforar en el Bloque a fines del año 2019.

En este sentido, se comenzó con la ingeniería de las instalaciones necesarias para manejar la producción actual y futura. Se concluyó con el tendido del gasoducto y compresión para la captación y venta del gas y se está trabajando en el tendido de un oleoducto y construcción de plantas con el objeto de optimizar la logística de transportes, reduciendo sensiblemente los costos de operación e incrementar la capacidad de los yacimientos para continuar con las inversiones de perforación y evaluación en el Bloque.

Durante el primer trimestre se realizó la Terminación del pozo exploratorio LR.x-1001, con objetivo en la fm. Springhill, se encuentra en proceso de evaluación.

Adicionalmente, el descubrimiento de un yacimiento de petróleo en la Serie Tobífera de excelentes productividades como es el San Martín, nos indujo a revisar nuestros trabajos anteriores y orientar gran parte de nuestros esfuerzos actuales en evaluar todo lo relacionado con esta formación.

Como resultado de este cambio de visión, durante el año fue efectuado un trabajo de completación de un pozo en el Yacimiento Los Flamencos Este (LFE-1004) donde se ha ensayado y conectado el sistema de acondicionamiento y venta una importante producción de gas y condensado provenientes de dicho reservorio. Este descubrimiento de gas en Tobífera, se suma al de petróleo en San Martín y nos alienta en gran medida para reestudiar, estudiar y evaluar todos los prospectos de Tobífera similares que se identifiquen en estas concesiones.

Adicionalmente, se continuaron los estudios de la información geológica disponible, principalmente a través del reprocesamiento de los datos de la sísmica 3D del proyecto San Martín y del análisis en laboratorio de las muestras de la corona obtenida en el pozo SM.a-1002; en ambos casos, los resultados finales estarán disponibles durante el segundo trimestre, y la información obtenida de dichos estudios permitirá diseñar más eficientemente el plan de desarrollo del yacimiento.

Por último, durante el primer trimestre se realizó exitosamente la Fractura Hidráulica del pozo LFE.a-1001, con objetivos en la Serie Tobífera. Los resultados obtenidos de dicha fractura, (16,000 m³/d de gas) amplían las expectativas de producción hacia el sector más oriental del bloque los Flamencos, incluyendo ahora entre los objetivos un nuevo reservorio.

Ricardo Omar Chacra
Presidente

- Concesión Chorrillos – Palermo Aike – Campo Bremen– Moy Aike – Océano (Santa Cruz)

Durante el primer trimestre de 2019, se terminó la ingeniería para la conexión del pozo MAY.x1 con un yacimiento en Chile. La inyección y consecuente comercialización del gas proveniente de este pozo se prevé para mediados de 2019.

-Concesión Agua Botada (Mendoza)

La interpretación realizada con la sísmica 3D registrada, ha permitido profundizar el conocimiento del subsuelo en el área, confirmando el modelo estructural con la presencia de atractivas estructuras geológicas aún no perforadas por los pozos existentes.

Se prevé la perforación del pozo exploratorio ABx-1001 durante el tercer trimestre del corriente año y se continúan evaluando otras locaciones.

Ricardo Omar Chacra
Presidente

DATOS ESTADÍSTICOS

Se detallan a continuación los volúmenes de producción (en unidades físicas).

Períodos iniciados el 1 de enero y finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.

Producto	UM	31/03/2019	31/03/2018	Variación	Variación %
Petróleo	BBL	110.318	71.404	38.914	54,5
Gas	BOE	156.569	168.941	(12.372)	-7,3

INGRESOS ORDINARIOS

Se detallan a continuación los montos de ventas por producto.

Períodos iniciados el 1 de enero y finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.

Cifras expresadas en pesos reexpresadas en moneda de marzo de 2019

Ingresos ordinarios	31/03/2019	31/03/2018	Variación	Variación %
Ventas de petróleo – Mercado interno	22.127.465	18.718.865	3.408.600	18,2%
Ventas de petróleo – Mercado externo	143.101.246	119.402.977	23.698.269	19,8%
Ventas de gas natural	109.380.121	106.174.756	3.205.365	3,0%
Ventas de propano y butano	401.112	759.149	(358.037)	-47,2%
Servicios prestados	35.885.719	30.967.369	4.918.350	15,9%
Retenciones a las exportaciones	(14.012.200)	-	(14.012.200)	100,0%
Regalías de gas entregadas en especie	4.139.746	7.085.915	(2.946.169)	-41,6%
Totales	301.023.209	283.109.031	17.914.178	6,3%

RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO

Períodos iniciados el 1 de enero y finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.

Cifras expresadas en pesos reexpresadas en moneda de marzo de 2019

	31/03/2019	31/03/2018	Variación	Variación %
Ingresos ordinarios	301.023.209	283.109.031	17.914.178	6,3%
Costo de ventas	(205.241.358)	(230.331.845)	25.090.487	-10,9%
Utilidad bruta	95.781.851	52.777.186	43.004.665	81,5%
Gastos de comercialización	(25.427.655)	(16.545.154)	(8.882.501)	53,7%
Gastos de administración	(15.409.150)	(14.655.518)	(753.632)	5,1%
Gastos de exploración	(224.433)	(138.640)	(85.793)	61,9%
Otros (egresos), netos	(20.912.523)	(13.115.639)	(7.796.884)	59,4%
Resultados financieros netos	(111.029.616)	(140.537.303)	29.507.687	-21%
Resultado neto antes de impuesto a las ganancias	(77.221.526)	(132.215.068)	54.993.542	-41,59%
Impuesto a las ganancias	33.930.084	14.419.795	19.510.289	135,3%
Resultado neto e integral del período	(43.291.442)	(117.795.273)	74.503.831	-63,25%

Ricardo Omar Chacra
Presidente

PRINCIPALES VARIACIONES EN EL RESULTADO DEL PERÍODO

(información no cubierta por el Informe de los auditores independientes)

Ingresos ordinarios:

Los ingresos ordinarios del período finalizado el 31 de marzo del 2019 ascendieron a \$ 301 millones, en tanto que, en mismo período de 2018, el monto fue de \$ 283,1 millones, registrándose, en consecuencia, un incremento interanual del 6,3%. El incremento de los ingresos ordinarios de \$ 17,9 millones, se debió fundamentalmente al incremento de las ventas de petróleo por \$ 27,1 millones debido a la mayor producción procedente de la concesión Río Cullen-Las Violetas-La Angostura, en la provincia de Tierra del Fuego. Con respecto al gas las ventas se incrementaron en \$ 3,2 millones.

Costo de ventas:

Los costos de ventas se redujeron en \$ 25,1 millones ascendiendo a \$ 205,2 millones. Las principales variaciones se evidenciaron en los siguientes rubros:

Sueldos, cargas sociales y honorarios y retribuciones por servicios por (\$14,3) millones.

Tratamiento de crudo y compresión de gas por (\$ 6) millones.

Alquileres varios y expensas por (\$ 4,7) millones.

Gastos de comercialización:

Los gastos de comercialización se incrementaron \$ 8,9 millones ascendiendo a \$ 25,4 millones, reflejado principalmente en los siguientes rubros:

Tratamiento de crudo y compresión de gas por \$ 9,1 millones.

Honorarios y retribuciones por servicios por \$ 1,4 millones.

Otros gastos operativos por (\$ 0,9) millones.

Impuestos, tasas y contribuciones por (\$ 1) millones.

Gastos de administración:

Los gastos de administración disminuyeron en \$ 0,8 millones, ascendiendo a \$ 15,4 millones.

Gastos de exploración:

Los gastos de exploración registraron un incremento de \$ 0,09 millones ascendiendo a \$ 0,2 millones.

Ricardo Omar Chacra
Presidente

Otros egresos, netos

El rubro "Otros egresos, netos" se incrementó en \$ 7,8 millones ascendiendo a \$ 20,9 millones. El incremento obedeció a diversos factores, entre ellos, los honorarios relacionados con el arbitraje contra Apco Argentina S.A., Apco Oil & Gas International Inc., Apco Austral S.A. y Pluspetrol Resources Corporation (ver adicionalmente Hechos Relevantes de la primera parte de esta Reseña Informativa en el apartado: "Derecho de Acrecer en Unión Transitoria de Empresas "Rio Cullen" - "Las Violetas" - "La Angostura").

Resultados financieros netos:

Los resultados financieros netos tuvieron una variación de \$ 29,5 millones ascendiendo a \$ 111 millones, debido fundamentalmente a la devaluación del tipo de cambio que impactó sobre los pasivos en dólares estadounidenses y al ajuste por inflación contable.

Cabe destacar que las reservas de petróleo y gas que aún no han sido extraídas, no se computan en el activo de Sociedad.

Resultado neto e integral del período:

Como consecuencia de lo descripto, la pérdida antes de Impuesto a las Ganancias disminuyó en \$ 55 millones, ascendiendo a \$ 77,2 millones. La disminución de la pérdida del presente período en relación con el período anterior se debió fundamentalmente a la mayor utilidad bruta obtenida por la Sociedad a causa de la mayor producción de petróleo procedente de la concesión Río Cullen-Las Violetas-La Angostura, en la provincia de Tierra del Fuego.

El Impuesto a las Ganancias se incrementó en \$ 19,5 millones ascendiendo a \$ 33,9 millones, en línea con el resultado negativo impositivo del período.

Ricardo Omar Chacra
Presidente

2. Estructura patrimonial comparativa:

Períodos iniciados el 1 de enero y finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.

Cifras expresadas en pesos reexpresadas en moneda de marzo de 2019

	31/03/2019	31/03/2018
Activo no corriente	1.497.093.051	1.129.292.495
Activo corriente con operaciones continuadas	391.237.657	352.472.624
Total del activo	1.888.330.708	1.481.765.119
Patrimonio neto	505.494.218	545.785.377
Pasivo no corriente	553.753.650	439.299.920
Pasivo corriente con operaciones continuadas	829.082.840	496.679.822
Total del pasivo	1.382.836.490	935.979.742
Total del pasivo y patrimonio neto	1.888.330.708	1.481.765.119

3. Estructura de resultados comparativa:

Períodos iniciados el 1 de enero y finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.

Cifras expresadas en pesos reexpresadas en moneda de marzo de 2019

	31/03/2019	31/03/2018
Utilidad bruta	95.781.851	52.777.186
Gastos de comercialización, administración y exploración	(41.061.238)	(31.339.312)
Otros egresos, netos	(20.912.523)	(13.115.639)
Resultados financieros netos	(111.029.616)	(140.537.303)
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(77.221.526)	(132.215.068)
Impuesto a las ganancias	33.930.084	14.419.795
Resultado integral del período	(43.291.442)	(117.795.273)

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 08 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

Guillermo D. Cohen
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

Ricardo Omar Chacra
Presidente

4. Estructura del flujo de efectivo comparativa:

Períodos iniciados el 1 de enero y finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.

Cifras expresadas en pesos

	31/03/2019	31/03/2018
Flujo de efectivo de las operaciones	31.089.073	86.313.850
Flujo de efectivo de las actividades de inversión	(46.404.390)	(86.238.549)
Flujo de efectivo de las actividades de financiación	(33.687.389)	(10.703.635)
Aumento / (Disminución) neta del efectivo y equivalentes	49.002.706	(10.628.334)

5. Índices comparativos:

Períodos iniciados el 1 de enero y finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.

	31/03/2019	31/03/2018
Liquidez (Activo corriente/Pasivo corriente)	0,47	0,71
Solvencia (Patrimonio neto/Pasivo total)	0,37	0,58
Inmovilización del Capital (Activo no corriente/Activo total)	0,79	0,76
Rentabilidad (Resultado del ejercicio/Patrimonio neto promedio)	-0,09	-0,28

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 08 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

Guillermo D. Cohen
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 233 - F° 73

Ricardo Omar Chacra
Presidente

6. Perspectivas (Información no cubierta por el Informe de revisión de los auditores independientes)

Las expectativas generadas en 2017 en virtud del descubrimiento realizado en la provincia de Tierra del Fuego se vieron confirmadas tanto por la performance del pozo descubridor como por los desarrollos ulteriores que se realizaron en las áreas. El considerable incremento en la producción de crudo (650% respecto del mes previo al descubrimiento), junto con los resultados obtenidos en gas, han permitido fortalecer el desarrollo del área generando grandes expectativas respecto del potencial de la formación Tobífera. En ese contexto, la adquisición de una participación adicional en el marco del ejercicio del derecho de compra preferente permitirá fortalecer los resultados operativos y la generación de caja de la Sociedad.

Ricardo Omar Chacra
Presidente