

**PAMPETROL S.A.P.E.M. – PETROQUÍMICA
COMODORO RIVADAVIA S.A. – UNIÓN
TRANSITORIA – JAGÜEL DE LOS MACHOS**

Estados contables al 31 de diciembre de 2025
y comparativo

Informe de Auditoría emitido por los Auditores Independientes

**PAMPETROL S.A.P.E.M. – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. - UNIÓN
TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS**

Actividad principal: Ejecución de operaciones conjuntas de explotación y desarrollo del área Jagüel de los Machos.

**EJERCICIO ECONÓMICO N° 9 INICIADO EL 1 DE ENERO DE 2025
ESTADOS CONTABLES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025**

Domicilio Legal: Pellegrini N° 444 - Ciudad de Santa Rosa, Provincia de La Pampa.

Fecha del contrato constitutivo: 10 de octubre de 2017.

Fecha de inicio de actividades: 29 de octubre de 2017.

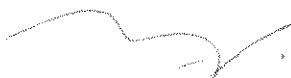
Fecha y número de inscripción en el Registro Público de Comercio ("RPC"): 16 de noviembre 2017, bajo el número 535/ 2017.

Duración del contrato: hasta la extinción de las obligaciones asumidas por las partes entre sí y en el contrato de concesión (Nota 1), con sus prórrogas, si las hubiere.

Operador: Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. ("Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A." o "PCR")

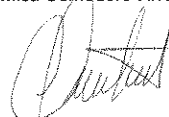
Participación de las partes (Nota 1): Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A 80% - Pampetrol S.A.P.E.M. 20%.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irueta
Representante del Operador

PAMPETROL S.A.P.E.M. - PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS
ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025


(comparativo con el ejercicio anterior)

(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)

	<u>31-12-2025</u>	<u>31-12-2024</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	168	74
Inversiones financieras – Fondos comunes de inversión	163.729	302.111
Créditos impositivos	10.426	212
Créditos en moneda con partes relacionadas (Nota 5)	177	1.084
Otros créditos en especie	5.742	5.238
Bienes de cambio – Materiales	938.554	1.439.310
Total del activo corriente	<u>1.118.796</u>	<u>1.748.029</u>
Activo no corriente		
Bienes de uso (Anexo I)	31.541.330	48.267.724
Total del activo no corriente	<u>31.541.330</u>	<u>48.267.724</u>
Total del activo	<u><u>32.660.126</u></u>	<u><u>50.015.753</u></u>
Pasivo corriente		
Proveedores de bienes y servicios (Nota 4.a)	956.414	1.710.407
Deudas fiscales	19.718	13.031
Otras deudas en moneda (Nota 4.b)	414.008	618.778
Deudas en moneda con partes relacionadas (Nota 5)	7.005.945	5.361.621
Previsiones – Reclamos y contingencias judiciales (Anexo II)	--	2.872
Total del pasivo corriente	<u>8.396.085</u>	<u>7.706.709</u>
Pasivo no corriente		
Previsiones – Pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos (Anexo II)	7.175.508	7.575.539
Total del pasivo no corriente	<u>7.175.508</u>	<u>7.575.539</u>
Total del pasivo	<u>15.571.593</u>	<u>15.282.248</u>
Cuenta de los socios (según estados respectivos)	<u>17.088.533</u>	<u>34.733.505</u>
Total del Pasivo y Cuenta de los socios	<u><u>32.660.126</u></u>	<u><u>50.015.753</u></u>

Las notas 1 a 7 y los Anexos I a III que se acompañan, son parte integrante de estos estados contables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

PAMPETROL S.A.P.E.M. - PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS
ESTADO DE COSTOS OPERATIVOS Y OTROS GASTOS
Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025
(comparativo con el ejercicio anterior)
(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)

	2025	2024
Gastos de operación (Anexo III)	(34.298.831)	(32.971.765)
Gastos de administración (Anexo III)	(540.472)	(570.330)
Gastos de exploración – pozos improductivos	--	(1.855.552)
Otros egresos, netos (Nota 4.c)	(166.045)	(194.657)
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo el RECPAM ⁽¹⁾)	751.322	7.846.476
Costos y gastos del ejercicio	(34.254.026)	(27.745.828)

⁽¹⁾ Resultado por exposición al cambio en el poder adquisitivo de la moneda.

Las notas 1 a 7 y los Anexos I a III que se acompañan, son parte integrante de estos estados contables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irusta
Representante del Operador


PAMPETROL S.A.P.E.M. - PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS
ESTADO DE EVOLUCIÓN DE LA CUENTA DE LOS SOCIOS
Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025
(comparativo con el ejercicio anterior)
(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)

	2025	2024
Saldo al inicio del ejercicio	34.733.505	31.412.540
Aportes del ejercicio	18.549.284	36.609.462
Asignaciones del ejercicio ⁽¹⁾	(1.940.230)	(5.542.669)
Costos y gastos del ejercicio	(34.254.026)	(27.745.828)
Saldo al cierre del ejercicio	17.088.533	34.733.505

⁽¹⁾ Corresponde al Impuesto al valor agregado débito fiscal originado en la asignación directa de la producción de hidrocarburos a los socios de la UT.

Las notas 1 a 7 y los Anexos I a III que se acompañan, son parte integrante de estos estados contables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

PAMPETROL S.A.P.E.M. - PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

(comparativo con el ejercicio anterior)

(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)


	2025	2024
Variaciones del efectivo y sus equivalentes⁽¹⁾		
Efectivo y sus equivalentes al inicio del ejercicio	302.185	88.263
Efectivo y sus equivalentes al cierre del ejercicio	163.897	302.185
(Disminución)/Aumento neto del efectivo y sus equivalentes	(138.288)	213.922
Causas de la variación del efectivo y sus equivalentes		
Actividades operativas		
Costos y gastos del ejercicio	(34.254.026)	(27.745.828)
Ajustes para conciliar los costos y gastos con el efectivo generado por (utilizado en) las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	15.620.802	14.629.688
Resultados financieros y por tenencia	(742.346)	(7.846.476)
Valor residual de las bajas de bienes de uso	75.546	2.297.835
Previsión reclamos y contingencias judiciales	14.696	577
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos impositivos	(1.957.276)	(5.381.811)
Créditos en moneda con partes relacionadas	(82.040)	1.282
Otros créditos en especie	(16.547)	(421.152)
Bienes de cambio – Materiales	174.051	(959.153)
Proveedores de bienes y servicios	1.301.418	4.979.113
Deudas en moneda con partes relacionadas	1.644.324	848.680
Deudas fiscales	12.016	234
Otras deudas en moneda - Regalías	(55.481)	233.190
Reclamos y contingencias judiciales	(17.377)	(56.513)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades operativas	(18.282.240)	(19.420.334)
Actividades de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso ⁽²⁾	(405.332)	(16.975.206)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(405.332)	(16.975.206)
Actividades de financiación		
Aportes de fondos de los socios	18.549.284	36.609.462
Flujo neto de efectivo generado por las actividades de financiación	18.549.284	36.609.462
(Disminución)/Aumento neto del efectivo y sus equivalentes	(138.288)	213.922

⁽¹⁾ Corresponde a Caja y bancos e inversiones corrientes con vencimiento inferior a 3 meses.

⁽²⁾ Las principales actividades de inversión que no afectaron efectivo corresponden a altas por taponamiento de pozos por 1.381.434 (31-12-2024); y a adquisiciones de bienes de uso pendientes de cancelación al cierre por 9.618 (31-12-2025), 15.124 (31-12-2024) y 41.733 (31-12-2023).

Las notas 1 a 7 y los Anexos I a III que se acompañan, son parte integrante de estos estados contables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

**PAMPETROL S.A.P.E.M. - PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS
NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES**

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

(comparativo con el ejercicio anterior)

(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos,
excepto en donde se indique en forma expresa – Nota 2)

1. OBJETO Y OPERACIONES DE LA UNIÓN TRANSITORIA (“UT”)

A partir de la Ley N° 3003 de la Provincia de La Pampa de fecha 7 de julio de 2017, el Poder Ejecutivo de la provincia suscribió con fecha 19 de julio del mismo año el “Contrato de concesión de explotación del área hidrocarburífera Jagüel de los Machos” (el “contrato de concesión”) con la sociedad estatal Pampetrol S.A.P.E.M. (en adelante “Pampetrol”). Pampetrol, haciendo uso de la opción prevista en el Contrato de Concesión, decidió ceder algunos de sus derechos sobre el mismo a través de un proceso de licitación pública. Finalmente, con fecha 2 de octubre de 2017, la Asamblea de Pampetrol aceptó la oferta realizada por Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (“PCR” o “el Operador”) para el área “Jagüel de los Machos”, en el marco de la Licitación Pública N° 1/17 – Pampetrol S.A.P.E.M.

Los contratos de cesión de posición contractual de la concesión y el contrato de Unión Transitoria fueron firmados con fecha 10 de octubre de 2017. A través de los mismos, y mediante el pago de US\$ 11,2 millones, PCR pasó a ser co-titular de la concesión de explotación de La Pampa a favor de Pampetrol según la Ley Provincial N° 3003 y el contrato de concesión antes mencionados. Los porcentajes de participación de PCR y de Pampetrol en la UT son 80% y 20%, respectivamente, ejerciendo PCR el rol de operador. El plazo de la concesión es de 25 años contados a partir del 19 de julio de 2017, pasible de ser prorrogado por 10 años adicionales.

La UT entró en vigencia el 29 de octubre de 2017. A través del contrato de UT las partes se vinculan con el objeto de llevar a cabo la evaluación, explotación y desarrollo del área Jagüel de los Machos hasta el vencimiento del plazo de dicho contrato.

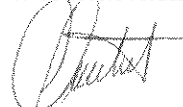
PCR y Pampetrol, los socios, participan en un 80% y un 20%, respectivamente, en obligaciones resultantes del contrato de UT y ratifican su compromiso de proveer los recursos económicos, financieros, técnicos y de capital de trabajo necesarios para asegurar el cumplimiento de las mismas.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noii Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irusta
Representante del Operador

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS CONTABLES

2.1 Normas contables profesionales aplicables

Los presentes estados contables están expresados en miles de pesos en moneda homogénea de cierre (Nota 2.3) y han sido preparados de conformidad con la Resolución Técnica N° 54 - T.O. RT 59 -, ("RT 54"), Norma Unificada de Contabilidad ("NUA") emitida por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"), adoptada por Resolución de Asamblea N° 1/2022 y postergada su vigencia por Resolución de Junta Directiva 19/2024 aprobada ad-referéndum de la Asamblea del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Pampa ("CPCELP").

Esta resolución fue aplicada por la UT a partir del 1 de enero de 2025, utilizando el enfoque retroactivo simplificado, por lo que la UT ha aplicado los cambios de la norma retroactivamente, readecuando las cifras comparativas mediante la realización de ciertas reclasificaciones en la presentación de determinadas partidas originadas en la aplicación de la RT 54, sin generar diferencias en su reconocimiento y medición.

A continuación, se detallan las principales reclasificaciones de presentación originadas por la aplicación de la RT 54 en el Estado de situación patrimonial:

- a) El saldo por 212 correspondiente a créditos impositivos que se presentaba en el rubro "Otros créditos" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Créditos impositivos".
- b) El saldo por 1.084 correspondiente a créditos en moneda con partes relacionadas que se presentaba en el rubro "Otros créditos" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Créditos en moneda con partes relacionadas".
- c) El saldo por 5.238 correspondiente a créditos en especie que se presentaba en el rubro "Otros créditos" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Otros créditos en especie".
- d) El saldo por 5.361.621 correspondiente a deudas en moneda con partes relacionadas que se presentaba en el rubro "Deudas comerciales" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Deudas en moneda con partes relacionadas".
- e) El saldo por 1.710.407 correspondiente a proveedores de bienes y servicios que se presentaba en el rubro "Deudas comerciales" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Proveedores de bienes y servicios".

Los presentes estados contables reflejan la situación patrimonial, los costos y gastos y las variaciones del flujo de efectivo por la actividad objeto mencionada en la Nota 1. En tal sentido, las actividades de comercialización de hidrocarburos, no se incluyen en los estados contables de la UT ya que las mismas son realizadas por sus socios.

2.2 Clasificación de la UT

De acuerdo con lo establecido por la referida norma, la UT no reviste el carácter de entidad pequeña ni mediana, clasificando como "restante entidad".

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noll Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irusta
Representante del Operador

2.3 Unidad de medida

Información general

Los presentes estados contables han sido preparados en moneda homogénea a fecha de cierre del presente ejercicio, reconociendo en forma integral los efectos de la inflación de conformidad con lo establecido en la RT 54, en virtud de haberse determinado la existencia de un contexto de alta inflación.

Con fines comparativos, se incluyen cifras patrimoniales al cierre del ejercicio anterior y de resultados, de evolución de la cuenta de los Socios y de flujos de efectivo, por el ejercicio económico finalizado en esa fecha (ver Nota 2.5). Dichas cifras han sido expresadas en moneda de cierre del presente ejercicio, de acuerdo con lo señalado en el párrafo siguiente, a fin de permitir su comparabilidad y sin que el ajuste practicado modifique las decisiones tomadas con base en la información contable correspondiente al ejercicio comparativo.

Descripción del proceso de expresión a moneda de cierre

A efectos de expresar las diferentes partidas y rubros que integran los estados contables, la UT deberá, entre otras cosas:

- Determinar el momento de origen de las partidas (o el momento de su último ajuste, según corresponda).
- Calcular los coeficientes de ajuste aplicables. A tal efecto se utiliza el índice de precios FACPCE. La variación del índice utilizado para el ajuste de los estados contables ha sido del 31,55% y 117,76% en los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.
- Aplicar los coeficientes de ajuste a los importes de las partidas anticuadas para expresarlas en moneda de cierre. A este respecto, las partidas que deberán ajustarse serán aquellas que no estén expresadas en moneda de cierre.


La aplicación del proceso de ajuste por inflación establecido en la RT 54 permite el reconocimiento de las ganancias y pérdidas derivadas del mantenimiento de activos y pasivos expuestos a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda a lo largo del ejercicio. Tales ganancias y pérdidas se exponen en el rubro "Resultados financieros y por tenencia (incluyendo el RECPAM)" del Estado de resultados.

Para la preparación de los presentes estados contables, el Operador de la UT ha utilizado las siguientes simplificaciones dispuestas por la RT 54:

- No ha presentado la nota requerida por el párrafo 659 de la RT 54.
- Optó por presentar en una sola línea a los resultados financieros y por tenencia, incluyendo al resultado por exposición al cambio en el poder adquisitivo de la moneda (RECPAM), denominada "Resultados financieros y por tenencia (incluyendo al RECPAM)".

Los presentes estados contables deben ser leídos e interpretados considerando las limitaciones que la utilización de las dispensas antes mencionadas podría provocar sobre la información en ellos contenida.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

2.4 Uso de estimaciones en la preparación de los presentes estados

La preparación de estados contables requiere que el Operador de la UT realice estimaciones y evaluaciones que afectan el monto de los activos y pasivos registrados y los activos y pasivos contingentes revelados a la fecha de cierre, como así también los ingresos y egresos registrados en el ejercicio. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados contables.

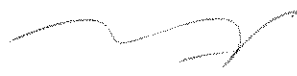
Las estimaciones que tienen un riesgo significativo de causar ajustes al importe de los activos y pasivos durante el siguiente ejercicio se detallan a continuación:

- Reservas de hidrocarburos: las reservas de hidrocarburos son utilizadas como base para realizar el cálculo de la depreciación de los activos de producción de hidrocarburos. Las reservas de hidrocarburos son cantidades estimadas de petróleo crudo y gas determinadas de acuerdo con estudios geológicos y de ingeniería. Las estimaciones de reservas de petróleo y gas no son exactas y están sujetas a revisiones futuras que, en consecuencia, afectan a las estimaciones contables relacionadas.
- Abandono de pozos de hidrocarburos y reconstrucción medioambiental: Las obligaciones ambientales, de existir, se registran cuando las evaluaciones y/o saneamientos ambientales son probables y se pueden estimar razonablemente. Dicha estimación se basa en los estudios de factibilidad detallados sobre el enfoque y los costos de saneamiento para emplazamientos individuales, o en la estimación por parte del Operador de la UT de los costos a incurrir según la experiencia histórica y la información disponible, dependiendo de la etapa en que se encuentre la evaluación y/o saneamiento de cada emplazamiento. A la fecha de cierre de cada ejercicio, el Operador de la UT efectúa una estimación de los costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos y reconstrucción medioambiental. Los costos son estimados considerando obligaciones contractuales y leyes y regulaciones vigentes, tal cual han sido históricamente interpretadas y aplicadas y considerando los costos actuales de abandono. Cambios futuros en la tecnología, los costos, la legislación o la manera en que se administren las reglamentaciones futuras podrían afectar significativamente la estimación del pasivo por abandono de activos y reconstrucción ambiental.
- Previsiones – Reclamos y contingencias judiciales: Los pasivos relacionados con demandas, juicios y otros procedimientos legales originados en el desarrollo de las actividades de la UT, no pueden estimarse con certeza. La UT analiza el estado de cada contingencia y evalúa la potencial exposición financiera, aplicando los criterios indicados en la Nota 3.8, para lo cual elabora las estimaciones principalmente con la asistencia de los asesores legales, basada en la información disponible para la UT a la fecha de preparación de los estados contables, y teniendo en cuenta las estrategias de litigio y de resolución / liquidación. Las resoluciones finales de los litigios podrían diferir de las estimaciones del Operador de la UT generando que las provisiones actuales sean inadecuadas, lo cual podría tener un efecto material adverso en el estado de situación patrimonial, de resultado, de evolución de la cuenta de los Socios y de flujos de efectivo.

2.5 Información comparativa

Se han reclasificado ciertas cifras patrimoniales, como también nuevas revelaciones con motivo de los cambios en las políticas contables mencionadas en la Nota 2.1.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

3. POLÍTICAS CONTABLES SOBRE CRITERIOS DE MEDICIÓN

3.1 Activos y pasivos en moneda extranjera

Los activos y pasivos en moneda extranjera han sido medidos al tipo de cambio correspondiente a la fecha de cierre de los estados contables.

3.2 Caja y bancos

El efectivo disponible y los saldos en bancos han sido medidos por su importe nominal.

3.3 Inversiones financieras

Los fondos comunes de inversión han sido medidos a su valor razonable en base a su valor de cotización de cada cuotaparte vigente al cierre de cada ejercicio.

3.4 Créditos impositivos, Créditos en moneda con partes relacionadas, Otros créditos en especie

Los créditos impositivos y los créditos en moneda con partes relacionadas se miden a valor nominal. Los otros créditos en especie se miden por las sumas de efectivo entregadas.

Los saldos se encuentran netos de la provisión por desvalorización, de corresponder.

A la fecha de cierre de cada ejercicio, se evalúa si existen indicios de desvalorización de los rubros mencionados, y se procede al reconocimiento de las pérdidas por desvalorización en el resultado del ejercicio en caso de que su importe contable supere su valor recuperable.

La provisión para desvalorización de los créditos impositivos, de corresponder, se calcula en función de las proyecciones impositivas y las posibilidades de su utilización futura.

El plazo estimado de vencimiento de estos activos es de tres meses y no devengan interés.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irusta
Representante del Operador

3.5 Bienes de cambio – materiales

Los bienes de cambio adquiridos se miden a su costo de adquisición reexpresado a la fecha de cierre de acuerdo a lo indicado en la Nota 2.3.

El valor registrado de los bienes de cambio no supera su valor recuperable estimado en las condiciones actuales.

3.6 Bienes de uso:

Los bienes de uso están medidos a su costo de adquisición reexpresado de acuerdo a lo indicado en la Nota 2.3, neto de sus depreciaciones acumuladas. Las depreciaciones han sido calculadas sobre los valores reexpresados de los respectivos activos.

Las depreciaciones son calculadas aplicando el método descrito en el Anexo I, siendo suficientes para extinguir los valores de los bienes al final de la vida útil estimada.

Actividades de producción de petróleo y gas


La UT utiliza el método del esfuerzo exitoso para contabilizar las operaciones relacionadas con las actividades de exploración y producción de petróleo y gas. En consecuencia, los costos de exploración, excluidos los costos de los pozos exploratorios, se imputan a resultados cuando se incurren. Los costos de perforación de los pozos exploratorios, incluidos los pozos de prueba estratigráfica, se activan hasta que se determina si existen reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se encuentran tales reservas, los mencionados costos de perforación se imputan a resultados. Ocasionalmente, al momento de finalizar la perforación de un pozo exploratorio se puede determinar la existencia de reservas que aún no pueden ser clasificadas como reservas probadas. En esas situaciones, el costo del pozo exploratorio se mantiene activado si el mismo ha descubierto un volumen de reservas que justifique el desarrollo del mismo como pozo productivo y si la UT está logrando un progreso sustancial en la evaluación de las reservas y de la viabilidad económica y operativa del proyecto. Si alguna de estas condiciones no se cumple el costo del mismo es imputado a resultados.

Los costos de perforación aplicables a los pozos productivos y a los pozos secos de desarrollo y los costos de equipos relacionados con el desarrollo de las reservas de petróleo y gas son activados.

Los costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos son activados a valores descontados, junto con los activos que le dieron origen y son depreciados utilizando el método de unidades de producción. Como contrapartida, un pasivo es reconocido por dicho concepto al mismo valor estimado de las sumas a pagar descontadas.

Como se menciona en la Nota 2.1, las actividades de comercialización de los hidrocarburos serán realizadas por los socios de la UT. En consecuencia, el Operador de la UT no realizó un análisis de recuperabilidad de los bienes de uso al cierre del ejercicio, lo que deberá ser realizado por cada socio en función a sus propios planes de comercialización.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

3.7 Proveedores de bienes y servicios, Deudas fiscales, Deudas en moneda con partes relacionadas y Otras deudas en moneda

Las deudas con proveedores de bienes y servicios, deudas fiscales, deudas en moneda con partes relacionadas y otras deudas en moneda se miden por su valor nominal.

El plazo estimado de vencimiento de estos pasivos es de tres meses y no devengan interés.

3.8 Previsiones:

Incluidas en el pasivo: se han constituido para afrontar situaciones contingentes que podrían originar obligaciones para la UT, en la medida en que sean probables y puedan ser cuantificadas razonablemente, tomando en cuenta las expectativas del Operador de la UT y en consulta con sus asesores legales y se incluyen en el rubro "Previsión para juicios y contingencias" del estado de situación patrimonial. En los casos en que es requerido por las normas contables profesionales, el valor descontado al cierre de cada ejercicio no difiere significativamente del valor nominal registrado.

3.9 Cuenta de los socios:

Los aportes de los socios de la UT son reconocidos en el momento en que los mismos son requeridos por el operador.

Los aportes recibidos de los socios, los costos y gastos del ejercicio y el impuesto al valor agregado asignado a los socios en relación con los costos operativos y otros gastos de la UT, de corresponder, se exponen reexpresados en el estado de evolución de la cuenta de los socios en moneda de cierre aplicando el procedimiento descrito en la Nota 2.3.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irusta
Representante del Operador

4. DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS ESTADOS CONTABLES

Se indica a continuación la composición de los principales rubros de los estados contables:

Estado de situación patrimonial

	31-12-2025	31-12-2024
Pasivo		
a) Proveedores de bienes y servicios		
Proveedores comunes	875.367	1.153.731
Proveedores en moneda extranjera ⁽¹⁾	81.047	556.676
	<u>956.414⁽²⁾</u>	<u>1.710.407⁽²⁾</u>

⁽¹⁾ Corresponden a US\$ 56 mil (31-12-2025) y US\$ 850 mil (31-12-2024) convertidos al tipo de cambio vendedor divisa del Banco Nación Argentina al cierre de cada ejercicio.

⁽²⁾ No devengan interés, saldo a vencer 1 a 3 meses.

b) Otros pasivos

Corrientes

Regalías a pagar en moneda extranjera ⁽¹⁾	414.008	618.778
	<u>414.008⁽²⁾</u>	<u>618.778⁽²⁾</u>

⁽¹⁾ Corresponden a US\$ 285 mil (31-12-2025) y US\$ 456 mil (31-12-2024) convertidos al tipo de cambio vendedor divisa del Banco Nación Argentina al cierre de cada ejercicio.

⁽²⁾ No devengan interés, saldo a vencer de 1 a 3 meses.

Estado de costos operativos y otros gastos

	2025	2024
c) Otros egresos, netos		
Impuesto a las operaciones financieras	(147.396)	(245.241)
Previsión reclamos y contingencias	(14.696)	(577)
Diversos	(3.953)	51.161
	<u>(166.045)</u>	<u>(194.657)</u>

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irusta
Representante del Operador

5. SALDOS Y OPERACIONES CON LOS SOCIOS Y PARTES RELACIONADAS


Los principales saldos por operaciones con los socios y partes relacionadas son los siguientes:

	<u>31-12-2025</u>	<u>31-12-2024</u>
Créditos en moneda con partes relacionadas		
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. – (Concurso N° 02/12) - Unión Transitoria de Empresas	177	1.084
	<u>177</u>	<u>1.084</u>
Deudas en moneda con partes relacionadas		
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.	88.431	113.123
PCR S.A. - Pampetrol S.A.P.E.M. – Unión Transitoria de Empresas	6.273.357	4.791.495
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. - Unión Transitoria – 25 de Mayo - Medanito Sudeste	644.157	457.003
	<u>7.005.945</u>	<u>5.361.621</u>

Las principales operaciones realizadas con los socios y sus sociedades relacionadas por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 son las siguientes:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Compra-venta de materiales		
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.	(4.678)	(655.489)
PCR S.A. - Pampetrol S.A.P.E.M. – Unión Transitoria de Empresas	(42.369)	(710.742)
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. - Unión Transitoria – 25 de Mayo - Medanito Sudeste	70.910	79.311
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. (Concurso N° 02/12) - Unión Transitoria de Empresas	(663)	(3)
	<u>23.200</u>	<u>(1.286.923)</u>
Compra de energía		
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. – Unión Transitoria – 25 de Mayo – Medanito Sudeste	(403.267)	(383.583)
	<u>(403.267)</u>	<u>(383.583)</u>

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

	2025	2024
Cargas indirectas del Operador		
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.	(513.867)	(543.692)
	<u>(513.867)</u>	<u>(543.692)</u>
Servicios de terceros del Operador		
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.	(967.409)	(1.276.875)
	<u>(967.409)</u>	<u>(1.276.875)</u>
Servicios eventuales		
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.	(1.033.808)	(39.826)
	<u>(1.033.808)</u>	<u>(39.826)</u>
Costo de tratamiento de crudo, gas y agua		
PCR S.A. - Pam petrol S.A.P.E.M. – Unión Transitoria de Empresas	(2.532.872)	(2.390.549)
	<u>(2.532.872)</u>	<u>(2.390.549)</u>

6. IMPUESTOS A LAS GANANCIAS Y AL VALOR AGREGADO

La UT no ha provisionado ni reconocido cargo alguno por impuesto a las ganancias debido a el mismo recae en cabeza de sus socios.

En cambio, la UT está sujeta al impuesto al valor agregado. En tal sentido, el impuesto al valor agregado originado en la asignación directa de la producción de hidrocarburos a los socios de la UT valorizada sobre la base del costo estimado atribuible a dicha producción, es debitado a la cuenta de los mismos, tal como se explica en la Nota 3.9.

7. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL EJERCICIO

No existe acontecimientos u operaciones ocurridos entre la fecha de cierre del ejercicio y la emisión de los presentes estados contables que pudieran afectar significativamente la situación patrimonial y financiera de la UT al 31 de diciembre de 2025 que no se hubiesen considerado en los mismos según las normas contables profesionales argentinas.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

PAMPETROL S.A.P.E.M.- PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS
BIENES DE USO

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025
 (comparativo con el ejercicio anterior)

(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)

Cuenta principal	Valores de origen			2025	2024
	Al inicio	Aumentos ⁽¹⁾	Transferencias Disminuciones ⁽²⁾		
Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas	93.207.765	16.273	655.330 (2.705.104)	91.174.264	
Perforaciones y obras en curso	310.105	383.553	(655.330) (38.328)	--	
Anticipos a proveedores	11.993	--	-- (11.993)	--	
Total 2025	93.529.863	399.826	-- (2.755.425)	91.174.264	
Total 2024	77.497.667	18.330.031	-- (2.297.835)	93.529.863	

Cuenta principal	Depreciaciones			2025	2024
	Al inicio	Del ejercicio ⁽³⁾	Disminuciones ⁽²⁾		
Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas	45.262.139	15.620.802	(1.250.007)	59.632.934	47.945.626
Perforaciones y obras en curso	--	--	--	--	310.105
Anticipos a proveedores	--	--	--	--	11.993
Total 2025	45.262.139	15.620.802	(1.250.007)	59.632.934	31.541.330
Total 2024	30.632.451	14.629.688	--	45.262.139	48.267.724

⁽¹⁾ Incluye aumentos por pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos por 1.381.434 (31-12-2024).

⁽²⁾ Incluye disminuciones de valor residual por 1.429.874 (31-12-2025) de pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos.

⁽³⁾ La depreciación ha sido calculada siguiendo el método de unidades de producción.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14 – abril - 2026

Deloitte & Co. S.A.

(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.: Tomo 1, Folio 5)



Virginia Nelli Truant (Socia)
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Inusta
 Representante del Operador

**PAMPETROL S.A.P.E.M.- PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS
PAMPETROL S.A.P.E.M. - UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS
PREVISIONES**

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

(comparativo con el ejercicio anterior)

(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)

	2025				2024	
	Saldos al inicio	Reexpresión	Aumentos	Disminuciones	Saldos al cierre	Saldos al cierre
Incluidas en el pasivo:						
Corriente						
Previsiones – Reclamos y contingencias judiciales	2.872	(191)	14.696	(17.377)	--	2.872
31-12-2025	2.872	(191)	14.696	(17.377)	--	--
31-12-2024	5.251	(2.956)	577	--	--	2.872
No corriente						
Previsiones – Pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos	7.575.539	--	1.029.843	(1.429.874)	7.175.508	7.575.539
31-12-2025	7.575.539	--	1.029.843	(1.429.874)	7.175.508	--
31-12-2024	9.949.214	--	1.381.434	(3.755.109)	--	7.575.539

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14 – abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irueta
Representante del Operador

PAMPETROL S.A.P.E.M.- PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS

COSTOS OPERATIVOS Y OTROS GASTOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

(comparativo con el ejercicio anterior)

(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)

Rubros	2025		Total	2024	
	Gastos de operación	Gastos de administración		Total	Total
Honorarios y retribuciones por servicios	13.568	26.605	40.173	38.738	
Impuestos, tasas y contribuciones	64.388	--	64.388	24.405	
Depreciación de bienes de uso	15.620.802	--	15.620.802	14.629.688	
Seguros	7.681	--	7.681	13.106	
Combustibles y lubricantes	2.625	--	2.625	11.184	
Mantenimiento de maquinarias y otros bienes	628.826	--	628.826	645.332	
Energía	446.559	--	446.559	405.741	
Gastos de transporte	141.092	--	141.092	140.034	
Alquileres	1.054.119	--	1.054.119	1.169.497	
Cargas indirectas del Operador	--	513.867	513.867	543.692	
Servicios de terceros - Operador	967.409	--	967.409	1.276.875	
Servicios de terceros	7.646.301	--	7.646.301	6.213.931	
Servidumbre minera	427.473	--	427.473	320.008	
Conservación del medio ambiente	364.861	--	364.861	410.457	
Aditivos y colorantes	50.980	--	50.980	103.188	
Regalías	6.654.191	--	6.654.191	7.078.480	
Diversos	207.956	--	207.956	517.739	
31-12-2025	34.298.831	540.472	34.839.303	33.542.095	
31-12-2024	32.971.765	570.330			

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14 - abril - 2026

Déclitte & Co. S.A.

(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 6)



Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irueta
Representante del Operador

INFORME DE AUDITORÍA EMITIDO POR LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Señores

Miembros del Comité Operativo de

PAMPETROL S.A.P.E.M.-PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - Jagüel de los Machos

CUIT N°: 30-71583387-1

Domicilio legal: Pellegrini N° 444 - Ciudad de Santa Rosa

Provincia de La Pampa

Informe sobre la auditoría de los estados contables

1. Opinión

Hemos auditado los estados contables de **PAMPETROL S.A.P.E.M.-PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS** (la UT), que comprenden el estado de situación patrimonial al 31 de diciembre de 2025, los estados de costos operativos y otros gastos, de evolución de la cuenta de los socios y de flujos de efectivo correspondientes al ejercicio económico finalizado en dicha fecha, así como las notas explicativas de los estados contables 1 a 7 que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y los anexos I a III.

En nuestra opinión, los estados contables adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación patrimonial de **PAMPETROL S.A.P.E.M.-PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS** al 31 de diciembre de 2025, así como sus costos operativos y otros gastos, la evolución de la cuenta de los socios y los flujos de su efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en esa fecha, de conformidad con las Normas Contables Profesionales Argentinas.

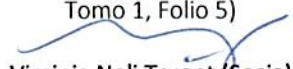
2. Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las normas de auditoría establecidas en la sección III.A de la Resolución Técnica N° 37 (RT 37) de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección 4 "Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados contables" de nuestro informe. Somos independientes de **PAMPETROL S.A.P.E.M.-PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS** y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con los requerimientos del Código de Ética del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Provincia de La Pampa y de la RT 37 de la FACPCE. Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

3. Responsabilidad del Operador de la UT en relación con los estados contables

El Operador de la UT es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados contables adjuntos de conformidad con las Normas Contables Profesionales Argentinas, y del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados contables libres de incorrección significativa, debida a fraude o error.

Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.-
Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F° 28

En la preparación de los estados contables, el Operador de la UT es responsable de la evaluación de la capacidad de PAMPETROL S.A.P.E.M.-PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, en caso de corresponder, las cuestiones relacionadas con este aspecto y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto si el Operador tuviera intención de liquidar la UT o de cesar sus operaciones, o bien no existiera otra alternativa realista.

4. Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados contables

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados contables en su conjunto están libres de incorrección significativa, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la RT 37 de la FACPCE siempre detecte una incorrección significativa cuando exista. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran significativas si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados contables.

Como parte de una auditoría de conformidad con la RT 37, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- a) Identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección significativa en los estados contables debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos elementos de juicio suficientes y adecuados para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección significativa debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección significativa debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- b) Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la UT.
- c) Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas, así como la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por el Operador de PAMPETROL S.A.P.E.M.-PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS.
- d) Concluimos sobre lo adecuado de la utilización por el Operador de PAMPETROL S.A.P.E.M.-PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en los elementos de juicio obtenidos, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre significativa relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas importantes sobre la capacidad de PAMPETROL S.A.P.E.M.-PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre significativa, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la información expuesta en los estados contables o, si dicha información expuesta no es adecuada, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en los elementos de juicio obtenidos hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la UT deje de ser una empresa en funcionamiento.
- e) Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados contables, incluida la información revelada, y si los estados contables representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logren una presentación razonable.

Deloitte & Co. S.A.

(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.-

Tomo 1, Folio 5)

Virginia Noli Truant (Socia)

Contador Público U.B.A.

C.P.C.E.L.P. T° XX F° 28

Nos comunicamos con el Operador de PAMPETROL S.A.P.E.M.-PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS en relación con, entre otras cuestiones, la estrategia general de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno identificada en el transcurso de la auditoría.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

- a) Las cifras de los estados contables mencionados en el primer párrafo de la sección 1 de este informe surgen de los registros contables auxiliares de la UT, los cuales se encuentran pendientes de transcripción a los libros rubricados.
- b) Según surge de los mencionados registros contables auxiliares de la UT, no existe deuda al 31 de diciembre de 2025 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales.
- c) Conforme a lo establecido por el Artículo N° 32 del Código Fiscal de la Provincia de La Pampa, informamos que según surge de los mencionados registros contables auxiliares de la UT, no existe saldo de deuda de la UT en concepto de Impuesto a los Ingresos Brutos en la jurisdicción de la Provincia de La Pampa exigible al 31 de diciembre de 2025.

Ciudad de Santa Rosa, 14 de abril de 2026.

Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.-
Tomo 1, Folio 5)

Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F° 28

Deloitte se refiere a una o más entidades de Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), su red global de firmas miembro y sus sociedades afiliadas a una firma miembro (en adelante "Entidades Relacionadas") (colectivamente, la "organización Deloitte"). DTTL (también denominada como "Deloitte Global") así como cada una de sus firmas miembro y sus Entidades Relacionadas son entidades legalmente separadas e independientes, que no pueden obligarse ni vincularse entre sí con respecto a terceros. DTTL y cada firma miembro de DTTL y su Entidad Relacionada es responsable únicamente de sus propios actos y omisiones, y no de los de las demás. DTTL no provee servicios a clientes. Consulte <https://www2.deloitte.com/ar/conozcanos> para obtener más información.

Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra y Gales bajo el número de compañía 07271800, con domicilio legal en Hill House, 1 Little New Street, London, EC4a, 3TR, United Kingdom.



El Consejo Profesional legaliza la actuación profesional N° 1464/2026 adjunta, perteneciente a PAMPETROL SAPEM PCR UT JAGUEL DE LOS MACHOS

referida a Auditoria de fecha 14/04/2026 y declara que consta en sus registros que NOLI TRUANT, VIRGINIA se encuentra inscripto bajo la matrícula de Contador Público al Tomo 20 Folio 28, actuando en carácter de socio de DELOITTE & CO S.A. y que se han realizado los controles de matrícula vigente. La presente tiene el alcance indicado en la Resolución de Junta Directiva del CPCELP N° 5 de fecha 03/04/2020, no implicando la emisión de un juicio técnico sobre la tarea profesional realizada por el matriculado y emitiéndose sin control de firma hológrafa o digital del profesional matriculado.

CERTIFICACIÓN N° 1464/2026 Boleta de Depósito N° 323172.
SEDE SANTA ROSA, La Pampa, República Argentina 16/04/2026.

Documentación intervenida por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de La Pampa según procedimiento establecido en la Resolución de JD 05/2020. La presente sólo tiene validez utilizada en formato digital.

Cr. Mariano E. SANGUINETTI
Gerencia General CPCELP