

**PAMPETROL SAPEM – PETROQUÍMICA  
COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12)  
– UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS**

Estados contables al 31 de diciembre de 2025

y comparativo

Informe de Auditoría emitido por los Auditores Independientes

**PAMPETROL SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12)  
– UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS**

Actividad principal: Ejecución de operaciones conjuntas de explotación y desarrollo del área Gobernador Ayala V.

**EJERCICIO ECONÓMICO N° 12 INICIADO EL 1 DE ENERO DE 2025  
ESTADOS CONTABLES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025**

Domicilio Legal: Garibaldi N° 685 - Ciudad de Santa Rosa, Provincia de La Pampa.

Fecha del contrato constitutivo: 8 de junio de 2012.

Fecha y número de inscripción en el Registro Público de Comercio ("RPC") del contrato original: 19 de diciembre de 2013, bajo el número 504/13.


Fecha y número de inscripción en el RPC de la última modificación al contrato: 16 de septiembre de 2014, bajo el número 419/14.

Duración del contrato: el que demande la ejecución de las operaciones necesarias para el cumplimiento total de su objeto y hasta la extinción de las obligaciones asumidas por las partes entre sí y respecto a terceros, ello hasta la inscripción en la Dirección General de Superintendencia de Personas Jurídicas y Registro Público de Comercio de los instrumentos relativos a su disolución (Nota 1).

Operador (Nota 1): Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Participación de las partes (Nota 1): Pampetrol SAPEM 50% - Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. 50%.

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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12)  
– UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS  
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> |
|--|-------------------|-------------------|
| <b>Activo corriente</b>  |                   |                   |
| Caja y bancos  | 4.475             | 92                |
| Créditos impositivos   | 384               | 270               |
| Créditos en moneda con partes relacionadas (Nota 5)                    | 6.837             | 2.836             |
| Otros créditos en especie (Nota 4.a)                                   | 3.713             | 33.357            |
| Bienes de cambio – Materiales  | 87.119            | 130.987           |
| <b>Total del activo corriente</b>                                      | <u>102.528</u>    | <u>167.542</u>    |
| <b>Activo no corriente</b>   |                   |                   |
| Bienes de uso (Anexo I)  | --                | 810.501           |
| <b>Total del activo no corriente</b>                                   | <u>--</u>         | <u>810.501</u>    |
| <b>Total del activo</b>  | <u>102.528</u>    | <u>978.043</u>    |
| <b>Pasivo corriente</b>  |                   |                   |
| Proveedores de bienes y servicios (Nota 4.b)                           | 111.145           | 135.985           |
| Deudas fiscales  | 2.652             | 2.564             |
| Otras deudas en moneda – Regalías                                      | 13.270            | 16.991            |
| Deudas en moneda con partes relacionadas (Nota 5)                      | 234.463           | 262.626           |
| <b>Total del pasivo corriente</b>                                      | <u>361.530</u>    | <u>418.166</u>    |
| <b>Pasivo no corriente</b>   |                   |                   |
| Previsiones – Pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos (Anexo II) | 322.786           | 336.683           |
| <b>Total del pasivo no corriente</b>                                   | <u>322.786</u>    | <u>336.683</u>    |
| <b>Total del pasivo</b>  | <u>684.316</u>    | <u>754.849</u>    |
| <b>Cuenta de los socios</b> (según estados respectivos)                | <u>(581.788)</u>  | <u>223.194</u>    |
| <b>Total del Pasivo y Cuenta de los socios</b>                         | <u>102.528</u>    | <u>978.043</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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12)**  
**– UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS**  
**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)

|   | <u>2025</u>        | <u>2024</u>        |
|---|--------------------|--------------------|
| Gastos de operación (Anexo III)   | (1.659.639)        | (5.018.260)        |
| Gastos de administración (Anexo III)                                      | (424.427)          | (298.164)          |
| Otros ingresos (egresos), netos (Nota 4.d)                                | 46.218             | (25.660)           |
| Resultados financieros y por tenencia (incluyendo RECPAM <sup>(1)</sup> ) | 25.664             | 500.475            |
| <b>Costos y gastos del ejercicio</b>                                      | <u>(2.012.184)</u> | <u>(4.841.609)</u> |

<sup>(1)</sup> 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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12)  
– UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS**

**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)

|                                      | <u>2025</u>      | <u>2024</u>    |
|--------------------------------------|------------------|----------------|
| Saldo al inicio del ejercicio        | 223.194          | 3.482.116      |
| Aportes del ejercicio                | 1.408.818        | 1.861.883      |
| Asignaciones del ejercicio           | (201.616)        | (279.196)      |
| Costos y gastos del ejercicio        | (2.012.184)      | (4.841.609)    |
| <b>Saldo al cierre del ejercicio</b> | <u>(581.788)</u> | <u>223.194</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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12)**  
**– UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS**  
**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)

|   | <b>2025</b>        | <b>2024</b>        |
|---|--------------------|--------------------|
| <b>Variaciones del efectivo y sus equivalentes<sup>(1)</sup></b>  |                    |                    |
| Efectivo y sus equivalentes al inicio del ejercicio   | 92                 | 155                |
| Efectivo y sus equivalentes al cierre del ejercicio   | 4.475              | 92                 |
| <b>Aumento (Disminución) neta del efectivo y sus equivalentes</b>                                       | <b>4.383</b>       | <b>(63)</b>        |
| <b>Causas de la variación del efectivo y sus equivalentes</b>   |                    |                    |
| <b>Actividades operativas</b>   |                    |                    |
| Costos y gastos del ejercicio   | (2.012.184)        | (4.841.609)        |
| Ajustes para conciliar los costos y gastos con el efectivo generado por (utilizado en) las operaciones: |                    |                    |
| Depreciación de bienes de uso   | 810.501            | 3.781.231          |
| Resultados financieros y por tenencia (incluyendo RECPAM)   | (25.914)           | (500.475)          |
| Reestimación de pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos   | (59.558)           | --                 |
| Cambios en activos y pasivos:   |                    |                    |
| Créditos impositivos  | (201.730)          | (275.076)          |
| Créditos en moneda con partes relacionadas  | (9.630)            | (2.836)            |
| Otros créditos en especie   | 29.644             | (46.264)           |
| Bienes de cambio – Materiales   | 13.711             | (158.453)          |
| Proveedores de bienes y servicios   | 95.287             | 264.962            |
| Deudas en moneda con partes relacionadas  | (27.276)           | 33.025             |
| Deudas fiscales   | 88                 | 1.964              |
| Otras deudas en moneda - Regalías   | (3.721)            | (27.570)           |
| <b>Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades operativas</b>                                   | <b>(1.390.782)</b> | <b>(1.771.101)</b> |
| <b>Actividades de inversión</b>   |                    |                    |
| Adquisiciones de bienes de uso <sup>(2)</sup>   | (13.653)           | (90.845)           |
| <b>Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión</b>                                 | <b>(13.653)</b>    | <b>(90.845)</b>    |
| <b>Actividades de financiación</b>  |                    |                    |
| Aportes de fondos de los socios   | 1.408.818          | 1.861.883          |
| <b>Flujo neto de efectivo generado por las actividades de financiación</b>                              | <b>1.408.818</b>   | <b>1.861.883</b>   |
| <b>Aumento (Disminución) neta del efectivo y sus equivalentes</b>                                       | <b>4.383</b>       | <b>(63)</b>        |

<sup>(1)</sup> Caja y bancos.

<sup>(2)</sup> Las principales actividades de inversión que no afectaron efectivo corresponden altas de bienes de uso por aumentos de pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos por 39.945 (31-12-2024), y adquisiciones de bienes de uso financiadas por 13.653 (31-12-2024).

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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12)  
– UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS  
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”)**

Con fecha 8 de junio de 2012, Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (en adelante “PCR”, o el “Operador”) y Pampetrol SAPEM (en adelante “Pampetrol”) suscribieron un convenio de exploración y un contrato de unión transitoria de empresas, para la ejecución de operaciones conjuntas de explotación y desarrollo del área Gobernador Ayala V, ubicada en la Provincia de La Pampa, sujeto a la obtención de la concesión de explotación. PCR resultó adjudicataria del área en el marco del Concurso Público 02/12 convocado por Pampetrol. Con fecha 4 de noviembre de 2013, la Provincia de La Pampa otorgó a Pampetrol la concesión de explotación del área por 25 años, dando origen a PAMPETROL SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12) – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS (en adelante la “UT”), iniciándose las actividades de la UT el 1 de enero de 2014.

Las operaciones conjuntas antes mencionadas comprenden, entre otras, la realización y ejecución de actividades directamente vinculadas con la actividad exploratoria y extractiva de hidrocarburos; la comercialización, industrialización, transporte, distribución y almacenaje de hidrocarburos líquidos y/o gaseosos; y la generación de energía eléctrica para su comercialización en el Mercado Eléctrico Mayorista como actor, acorde a lo normado por el inciso a) del artículo 4° de la Ley N° 24.065. PCR y Pampetrol participan en los derechos y obligaciones del contrato de UT en un 50% cada una, habiéndose designado operador a PCR.

Al no haberse obtenido la aprobación por parte de la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (“CAMMESA”) para la implementación de un proyecto de generación de energía eléctrica a partir del gas natural producido en el área, durante el ejercicio 2017, la UT decidió la implementación de un proyecto alternativo para la comercialización de gas natural de acuerdo a las condiciones que previamente habían sido aprobadas por la ex Secretaría de Energía de la Nación en el marco del programa gas plus para el gas producido en el área. Durante el año 2018, a efectos de la implementación de dicho proyecto, la UT terminó la construcción de una planta deshidratadora de gas y un gasoducto de 34 km que une a la misma con la planta de tratamiento de gas localizada en el Yacimiento El Medanita. A partir del 6 de marzo de 2019, el yacimiento Ayala V comenzó la producción de gas natural.

La producción total de petróleo y gas para este yacimiento durante el ejercicio 2025 fue de 1.687 M3 (10.613 Barriles) y 3.752.483 m3, respectivamente, lo que representó una disminución de la producción del petróleo del 25,51% y una disminución de la producción de gas del 42,70% respecto del año anterior. No existieron perforaciones durante el año 2025 en el área.

Al 31 de diciembre de 2025, el área no posee reservas remanentes probadas desarrolladas de gas.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
informe de fecha 14-04-2026  
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

Tal como se mencionó anteriormente, PCR y Pampetrol, los socios, participan en las obligaciones resultantes del contrato de UT en un 50% cada una, y ratifican su compromiso de proveer los recursos económicos, financieros, técnicos y de capital de trabajo necesarios para asegurar el cumplimiento de las mismas.

## 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 270 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 2.836 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 33.357 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 262.626 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 135.985 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".

La aplicación de la RT 54 no originó cambios de medición al inicio del ejercicio de primera aplicación.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
informe de fecha 14-04-2026  
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

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".

## 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 RECPAM)" del Estado de resultados.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
informe de fecha 14-04-2026  
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

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 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.

#### 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. 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 activos 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.

#### 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 14-04-2026  
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

### 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 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 previsión 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 previsión 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.

#### 3.4 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.

#### 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.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
informe de fecha 14-04-2026  
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

Las depreciaciones son calculadas aplicando el método descripto 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.

### **3.5 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.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
informe de fecha 14-04-2026  
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

### 3.6 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. Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 la UT no ha identificado situaciones contingentes probables que deban ser provisionadas.

### 3.7 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.

## 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

|                                     | <u>31-12-2025</u>          | <u>31-12-2024</u>           |
|-------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|
| <b>a) Otros créditos en especie</b> |                            |                             |
| <b>Corrientes</b>                   |                            |                             |
| Gastos pagados por adelantado       | 3.713                      | 33.357                      |
|                                     | <u>3.713<sup>(1)</sup></u> | <u>33.357<sup>(1)</sup></u> |

<sup>(1)</sup> No devengan interés, saldo a vencer de 1 a 3 meses.

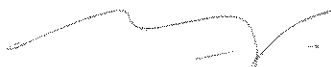
### b) Proveedores de bienes y servicios

|                     |                              |                              |
|---------------------|------------------------------|------------------------------|
| Proveedores comunes | 111.145                      | 135.985                      |
|                     | <u>111.145<sup>(2)</sup></u> | <u>135.985<sup>(2)</sup></u> |

<sup>(1)</sup> Incluye 34.514 (US\$ 25 mil) (31-12-2024) convertidos al tipo de cambio vendedor divisa del Banco Nación Argentina al cierre de cada ejercicio.

<sup>(2)</sup> No devengan interés, saldo a vencer de 1 a 3 meses.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
informe de fecha 14-04-2026  
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

|  | <u>31-12-2025</u>           | <u>31-12-2024</u>           |
|--|-----------------------------|-----------------------------|
| <b>c) Otros pasivos</b>                              |                             |                             |
| Regalías a pagar en moneda extranjera <sup>(1)</sup> | 13.270                      | 16.991                      |
|  | <u>13.270<sup>(2)</sup></u> | <u>16.991<sup>(2)</sup></u> |

<sup>(1)</sup> Corresponde a US\$ 9 mil (31-12-2025) y US\$ US\$ 13 mil (31-12-2024) convertidos al tipo de cambio vendedor divisa del Banco Nación Argentina al cierre de cada ejercicio.

<sup>(2)</sup> No devengan interés, saldo a vencer de 1 a 3 meses.

#### Estado de costos operativos y otros gastos

|  | <u>2025</u>   | <u>2024</u>     |
|--|---------------|-----------------|
| <b>d) Otros ingresos (egresos), netos</b>                    |               |                 |
| Impuesto a las operaciones financieras                       | (11.303)      | (14.918)        |
| Reestimación de pasivo por abandono de pozos de hidrocarburo | 59.558        | --              |
| Diversos   | (2.037)       | (10.742)        |
|  | <u>46.218</u> | <u>(25.660)</u> |

## 5. SALDOS Y OPERACIONES CON LOS SOCIOS Y PARTES RELACIONADAS

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

|   | <u>31-12-2025</u> | <u>31-12-2024</u> |
|---|-------------------|-------------------|
| <b>Créditos en moneda con partes relacionadas</b>                                   |                   |                   |
| Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. – Unión Transitoria – 25 de Mayo - Medanito Sudeste | 6.837             | 2.836             |
|   | <u>6.837</u>      | <u>2.836</u>      |
| <b>Deudas en moneda con partes relacionadas</b>                                     |                   |                   |
| Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.  | 10.545            | 30.986            |
| PCR S.A. – Pampetrol S.A.P.E.M. – Unión Transitoria de Empresas                     | 223.741           | 230.556           |
| Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. – Unión Transitoria – Jagüel de los Machos          | 177               | 1.084             |
|   | <u>234.463</u>    | <u>262.626</u>    |

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14-04-2026  
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

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

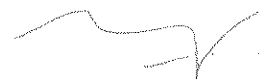
|   | <b>2025</b>      | <b>2024</b>      |
|---|------------------|------------------|
| <b>Compra-venta de materiales</b>   |                  |                  |
| PCR S.A. - Pampetrol S.A.P.E.M. – Unión Transitoria de Empresas                     | (947)            | (4.187)          |
| Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. – Unión Transitoria – 25 de Mayo – Medanito Sudeste | 4.697            | 5.207            |
| Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. – Unión Transitoria – Jagüel de los Machos          | 663              | 3                |
|   | <u>4.413</u>     | <u>1.023</u>     |
| <b>Cargas indirectas del operador</b>   |                  |                  |
| Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.  | (256.933)        | (271.846)        |
|   | <u>(256.933)</u> | <u>(271.846)</u> |
| <b>Servicios de terceros del operador</b>   |                  |                  |
| Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.  | (64.418)         | (76.684)         |
|   | <u>(64.418)</u>  | <u>(76.684)</u>  |
| <b>Servicios eventuales</b>   |                  |                  |
| Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.  | (22.223)         | (450)            |
|   | <u>(22.223)</u>  | <u>(450)</u>     |
| <b>Costo de tratamiento de gas</b>  |                  |                  |
| PCR S.A. - Pampetrol S.A.P.E.M. – Unión Transitoria de Empresas                     | (56.706)         | (185.655)        |
|   | <u>(56.706)</u>  | <u>(185.655)</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 que los mismos recaen 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, será debitado a la cuenta de los mismos, tal como se explica en la Nota 3.7.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
informe de fecha 14-04-2026  
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

## 7. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL EJERCICIO

No existen 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 14-04-2026  
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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12) – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS**  
**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                                 | 2025              |                         |                              | 2024       |           |                |                |
|--|-------------------|-------------------------|------------------------------|------------|-----------|----------------|----------------|
|  | Valores de origen |                         |                              |            |           |                |                |
|  | Al inicio         | Aumentos <sup>(1)</sup> | Al cierre                    |            |           |                |                |
| Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas | 20.956.892        | (330.987)               | 20.625.905                   |            |           |                |                |
| 31-12-2025                                       | 20.956.892        | (330.987)               | 20.625.905                   |            |           |                |                |
| 31-12-2024                                       | 20.845.057        | 111.835                 | 20.956.892                   |            |           |                |                |
|  |                   |                         |                              |            |           |                |                |
| Cuenta principal                                 | Depreciaciones    |                         |                              | 2024       |           |                |                |
|  | Al inicio         | Bajas                   | Del ejercicio <sup>(2)</sup> |            | Al cierre | Valor residual | Valor residual |
|  |                   |                         |                              |            |           |                |                |
| Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas | 20.146.391        | (330.987)               | 810.501                      | 20.625.905 | --        | 810.501        |                |
| 31-12-2025                                       | 20.146.391        | (330.987)               | 810.501                      | 20.625.905 | --        |                |                |
| 31-12-2024                                       | 16.365.160        | --                      | 3.781.231                    | 20.146.391 |           | 810.501        |                |

<sup>(1)</sup> Incluye aumentos por pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos por 39.945 (31-12-2024).

<sup>(2)</sup> La depreciación ha sido calculada siguiendo el método de unidades de producción. Ver Nota 1.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14-04-2026  
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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12) – 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 | Aumentos      | Disminuciones    | Saldos al cierre | Saldos al cierre |
| <b>Incluidas en el pasivo:</b>                              |                  |               |                  |                  |                  |
| <b>No corriente</b>   |                  |               |                  |                  |                  |
| Previsiones – Pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos | 336.683          | 45.661        | (59.558)         | 322.786          | 336.683          |
| <b>31-12-2025</b>   | <u>336.683</u>   | <u>45.661</u> | <u>(59.558)</u>  | <u>322.786</u>   |                  |
| <b>31-12-2024</b>   | <u>471.726</u>   | <u>62.379</u> | <u>(197.422)</u> |                  | <u>336.683</u>   |


Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14-04-2026  
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 Iruista  
Representante del Operador

**PAMPETROL SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12) – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS**

**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    | 10.063              | 167.494                  | 177.557          | 36.908           |       |
| Impuestos, tasas y contribuciones           | 8.221               | --                       | 8.221            | 3.406            |       |
| Depreciación de bienes de uso               | 810.501             | --                       | 810.501          | 3.781.231        |       |
| Seguros                                     | 52.239              | --                       | 52.239           | 68.253           |       |
| Mantenimiento de maquinarias y otros bienes | 61.686              | --                       | 61.686           | 73.140           |       |
| Gastos de transporte                        | 4.047               | --                       | 4.047            | 145.585          |       |
| Alquileres                                  | 68.256              | --                       | 68.256           | --               |       |
| Cargas indirectas del Operador              | --                  | 256.933                  | 256.933          | 271.846          |       |
| Servicios de terceros - Operador            | 64.418              | --                       | 64.418           | 76.684           |       |
| Servicios de terceros                       | 293.938             | --                       | 293.938          | 441.851          |       |
| Servidumbre minera                          | 31.939              | --                       | 31.939           | 13.873           |       |
| Conservación del medio ambiente             | 19.285              | --                       | 19.285           | 17.247           |       |
| Aditivos y colorantes                       | 21.785              | --                       | 21.785           | 26.977           |       |
| Regalias                                    | 207.015             | --                       | 207.015          | 327.723          |       |
| Diversos                                    | 6.246               | --                       | 6.246            | 31.700           |       |
| <b>31-12-2025</b>                           | <b>1.659.639</b>    | <b>424.427</b>           | <b>2.084.066</b> |                  |       |
| <b>31-12-2024</b>                           | <b>5.018.260</b>    | <b>298.164</b>           |                  | <b>5.316.424</b> |       |

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
informe de fecha 14-04-2026

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

## INFORME DE AUDITORÍA EMITIDO POR LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Señores

Miembros del Comité Operativo de  
**PAMPETROL SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.**  
**(CONCURSO N° 02/12) – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS**  
CUIT N°: 30-71436499-1  
Domicilio legal: Garibaldi N° 685 - 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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12) – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESA (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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12) – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESA** 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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12) – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESA** 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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12) – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESA 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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12) – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESA.
- d) Concluimos sobre lo adecuado de la utilización por el Operador de PAMPETROL SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12) – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESA 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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12) – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESA 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 SAPEM – PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. (CONCURSO N° 02/12) – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESA 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.



CONSEJO PROFESIONAL DE CIENCIAS  
ECONÓMICAS DE LA PAMPA



El Consejo Profesional legaliza la actuación profesional N° 1462/2026 adjunta, perteneciente a PAMPETROL SAPEM PCR SA CONCURSO 2/12 UTE

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° 1462/2026 Boleta de Depósito N° 323235.  
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.

Cra. Carolina E. ROGGERO  
Secretaría Técnica CPCELP