



PAMPETROL S.A.P.E.M.-PCR S.A. - UNIÓN

TRANSITORIA - Jagüel de los Machos

En los informes financieros de PAMPETROL S.A.P.E.M.-PCR S.A. (CUIF No. 23-71737970), emitidos para el periodo de 2017, en el cual se reportó un resultado de Pérdida Neta de \$1.1 millones.

Estados contables al 31 de diciembre de 2017

Informe de los Auditores Independientes

1. Información de los estados financieros resultantes de la auditoría. El resultado de la auditoría es favorable, ya que los estados financieros reflejan una imagen fiel de la situación financiera de la entidad en el periodo de tiempo que cubren, de acuerdo con los principios contables aplicables. No se detectaron errores materiales que afecten la confiabilidad de la información financiera presentada.

2. Responsabilidad de la gerencia de la entidad. La gerencia es responsable de la preparación de los estados financieros de acuerdo con los principios contables aplicables y de proporcionar información relevante para la comprensión de los mismos.

3. Responsabilidad de los auditores independientes. Los auditores independientes somos responsables de emitir un informe sobre los estados financieros de la entidad, basados en la evidencia obtenida durante el proceso de auditoría. Nuestro informe no constituye una garantía de que los estados financieros estén libres de errores materiales.

4. Información de los procedimientos de auditoría.

Los procedimientos de auditoría que utilizamos para obtener evidencia suficiente y apropiada para fundamentar nuestra opinión se basan en el conocimiento de la entidad, su entorno y los riesgos de que los estados financieros estén sujetos a errores materiales. Los procedimientos de auditoría que utilizamos incluyen, entre otros, el examen de documentos, el análisis de tendencias, el uso de software de auditoría y el trabajo de campo.

5. Información de los procedimientos de auditoría. Los procedimientos de auditoría que utilizamos para obtener evidencia suficiente y apropiada para fundamentar nuestra opinión se basan en el conocimiento de la entidad, su entorno y los riesgos de que los estados financieros estén sujetos a errores materiales. Los procedimientos de auditoría que utilizamos incluyen, entre otros, el examen de documentos, el análisis de tendencias, el uso de software de auditoría y el trabajo de campo.

6. Información de los procedimientos de auditoría. Los procedimientos de auditoría que utilizamos para obtener evidencia suficiente y apropiada para fundamentar nuestra opinión se basan en el conocimiento de la entidad, su entorno y los riesgos de que los estados financieros estén sujetos a errores materiales. Los procedimientos de auditoría que utilizamos incluyen, entre otros, el examen de documentos, el análisis de tendencias, el uso de software de auditoría y el trabajo de campo.



## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

A los 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 los estados contables**

#### **1. Identificación de los estados contables objeto de la auditoría**

Hemos auditado los estados contables adjuntos de PAMPETROL S.A.P.E.M.-PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - Jagüel de los Machos (en adelante, mencionada indistintamente como "PAMPETROL S.A.P.E.M.- PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS" o la "UT"), que comprenden el estado de situación patrimonial al 31 de diciembre de 2017, el estado de costos y gastos, el estado de evolución de la cuenta de los socios y el estado de flujo de efectivo correspondientes al ejercicio económico irregular de dos meses y tres días finalizado en dicha fecha, así como un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa incluidas en las notas 1 a 6 y los anexos I y II.

#### **2. Responsabilidad de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (en adelante mencionada como el "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, como así también del control interno que considere necesario para permitir la preparación de los estados contables libres de incorrecciones significativas.

#### **3. Responsabilidad de los auditores**

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados contables adjuntos basada en nuestra auditoría. Hemos llevado a cabo nuestro examen de conformidad con las normas de auditoría establecidas en la Resolución Técnica N° 37 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas. Dichas normas exigen que cumplamos los requerimientos de ética, así como que planifiquemos y ejecutemos la auditoría con el fin de obtener una seguridad razonable de que los estados contables están libres de incorrecciones significativas.

Una auditoría involucra aplicar procedimientos, sustancialmente sobre bases selectivas, para obtener elementos de juicio sobre la información expuesta en los estados contables. Los procedimientos seleccionados, así como la valoración de los riesgos de incorrecciones significativas en los estados contables, dependen del juicio profesional del auditor. Al efectuar dichas valoraciones de riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable por parte de la entidad de los estados contables, con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye la evaluación de la adecuación de las políticas contables aplicadas y de la razonabilidad de las estimaciones contables realizadas por la Dirección y la Gerencia de la entidad, así como la evaluación de la presentación de los estados contables en su conjunto.

Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para nuestra opinión de auditoría.

#### 4. Opinión

En nuestra opinión, los estados mencionados en el capítulo 1 de este informe presentan razonablemente, en todos sus 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 2017, así como sus costos y gastos, la evolución de la cuenta de los socios y el flujo de su efectivo correspondientes al ejercicio económico irregular de dos meses y tres días finalizado en esa fecha, de conformidad con las normas contables profesionales argentinas.

#### 5. Párrafo de énfasis

Sin modificar nuestra opinión, queremos enfatizar que el Operador de la UT manifiesta en la nota 1 a los estados contables que la Cuenta de los Socios al 31 de diciembre de 2017 posee un saldo deudor (negativo) de \$30.767.868 y que los socios de la misma son responsables de las obligaciones contraídas por la UT en proporción a sus respectivas participaciones de acuerdo a lo establecido por el Artículo 1467 del Código Civil y Comercial de la Nación.

#### Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

- a) Las cifras de los estados contables adjuntos surgen de los registros contables de la UT, que se encuentran pendientes de transcripción a los libros rubricados.
- b) Según surge de los registros contables de la UT, que como se menciona en el apartado anterior se encuentran pendientes de transcripción a los libros rubricados, no existe deuda devengada al 31 de diciembre de 2017 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 registros contables de la UT, que como se menciona en el apartado a) se encuentran pendientes de transcripción a los libros rubricados, 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 devengado al 31 de diciembre de 2017.
- d) Hemos aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos de origen delictivo y financiación del terrorismo previstos en la Resolución N° 420/11 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 23 de julio de 2018.

**Deloitte & Co. S.A.**

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

**Diego O. De Vivo (Socio)**

Contador Público U.B.A.

C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

CONSEJO PROFESIONAL DE CIENCIAS ECONOMICAS  
DE LA PAMPA

N° 210922

CERTIFICA: que la firma inserta en la presente documentación, se corresponde con la que el CONTADOR PUBLICO DE VIVO, DIEGO OCTAVIO Socio de DELOITTE & CO S.A. (T° XVII F° 95), tiene registrada en este Consejo, según control formal macroscópico y que se han realizado los controles de matrícula vigente y de cumplimiento de requisitos formales del informe profesional, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la tarea profesional.

CERTIFICACIÓN N° 2133 / 2018 Boleta de Depósito N° 257092.

El presente estado contable ha sido protocolizado en el registro de protocolo año 2018.

Tomo XLV Folios(s) 4600 - 4614 Orden N° 365.

SEDE SANTA ROSA, La Pampa, República Argentina 06/11/2018

CPN. CRISTIAN FERNANDO KATHREIN  
PRESIDENTE

210922 Consejo Profesional de Ciencias

Económicas de la Pampa

Deloitte se refiere a una o más de las firmas miembro de Deloitte Touche Tohmatsu Limited, una red de firmas miembro, y sus entidades relacionadas. DTTL y cada una de sus firmas miembro son entidades únicas e independientes y legalmente separadas. DTTL (también conocida como "Deloitte Global") no brinda servicios a los clientes. Una descripción detallada de la estructura legal de DTTL y sus firmas miembros puede verse en el sitio web [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about).

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.



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

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

**EJERCICIO ECONÓMICO IRREGULAR N° 1 INICIADO EL 29 DE OCTUBRE DE 2017 (Nota 1)  
ESTADOS CONTABLES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

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 si y en el contrato de Concesión (Nota 1), con sus prórrogas, si las hubiere.

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

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 23 de julio de 2018  
Deloitte & Co. S.A.  
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo (Socio)  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Torio  
Representante del Operador

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

**ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

(expresado en pesos – Nota 2)



	<u>2017</u>
<b>Activo no corriente</b>	
Bienes de uso (Anexo I)	69.730.874
Total del activo no corriente	<u>69.730.874</u>
Total del activo	<u><u>69.730.874</u></u>
<b>Pasivo corriente</b>	
Deudas comerciales (Nota 4.a)	13.901.178
Otros pasivos (Nota 4.b)	8.556.447
Total del pasivo corriente	<u>22.457.625</u>
<b>Pasivo no corriente</b>	
Otros pasivos – Pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos	78.041.117
Total del pasivo no corriente	<u>78.041.117</u>
Total del pasivo	100.498.742
<b>Cuenta de los socios</b> (según estados respectivos)	(30.767.868)
<b>Total Pasivo y Cuenta de los socios</b>	<u><u>69.730.874</u></u>

Las notas 1 a 6 y los Anexos I y II que se acompañan, son parte integrante de este estado contable.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe  
de fecha 23 de julio de 2018  
Deloitte & Co. S.A.  
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo (Socio)  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Torilo  
Representante del Operador

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

**ESTADO DE COSTOS Y GASTOS**

**POR EL EJERCICIO ECONÓMICO IRREGULAR DE DOS MESES Y TRES DÍAS FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

(expresado en pesos – Nota 2)



	<u>2017</u>
Gastos de producción asignada (Anexo II)	(33.380.919)
Gastos de administración (Anexo II)	(1.345.620)
Resultados financieros, netos (Nota 4.c)	(5.024.572)
Costos y gastos del ejercicio	<u><u>(39.751.111)</u></u>

Las notas 1 a 6 y los Anexos I y II que se acompañan, son parte integrante de este estado contable.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe  
de fecha 23 de julio de 2018  
Deloitte & Co. S.A.  
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo (Socio)  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Tonio  
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 ECONÓMICO IRREGULAR DE DOS MESES Y TRES DÍAS FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

(expresado en pesos – Nota 2)

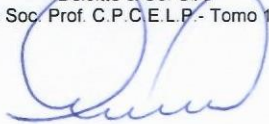


	<u>2017</u>
Saldo al inicio del ejercicio	--
Aportes del ejercicio	9.697.616
Asignaciones del ejercicio <sup>(1)</sup>	(714.373)
Costos y gastos del ejercicio	(39.751.111)
Saldo al cierre del ejercicio	<u><u>(30.767.868)</u></u>

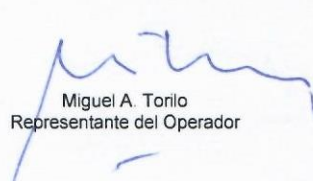
- (1) Corresponde al Impuesto al valor agregado débito fiscal originado en la asignación directa de la producción de hidrocarburos a los socios de la UT valorizada sobre la base del costo estimado atribuible a dicha producción.

Las notas 1 a 6 y los Anexos I y II que se acompañan, son parte integrante de este estado contable.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe  
de fecha 23 de julio de 2018  
Deloitte & Co. S.A.  
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

  
Diego O. De Vivo (Socio)  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

  
Miguel A. Torilo  
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 ECONÓMICO IRREGULAR DE DOS MESES Y TRES DÍAS FINALIZADO EL**  
**31 DE DICIEMBRE DE 2017**

(expresado en pesos – Nota 2)



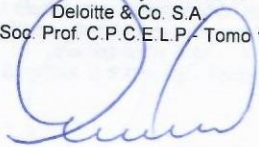
	<u>2017</u>
<b>EFFECTIVO APLICADO A LAS ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>	
Costos y gastos del ejercicio	(39.751.111)
Ajustes para conciliar los costos y gastos con el efectivo aplicado a las operaciones:	
Depreciación de bienes de uso	3.414.905
Diferencias de cambio	4.247.439
Actualización pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos	777.133
Cambios en activos y pasivos:	
Otros créditos	(714.373)
Deudas comerciales	13.771.944
Otros pasivos	8.556.447
Efectivo neto aplicado a las actividades operativas	<u>(9.697.616)</u>
<b>EFFECTIVO GENERADO POR LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	
Aportes de fondos de los socios	9.697.616
Efectivo generado por las actividades de financiación	<u>9.697.616</u>
<b>AUMENTO NETO DEL EFECTIVO</b>	
Variación del efectivo	--
Efectivo al inicio del ejercicio <sup>(1)</sup>	--
Efectivo al cierre del ejercicio <sup>(1)</sup>	<u>--</u>

Las principales actividades de inversión que no afectaron el efectivo corresponden a las altas de bienes de uso por pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos por 73.145.779.

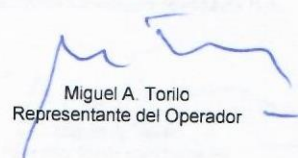
<sup>(1)</sup> Corresponde a Caja y bancos.

Las notas 1 a 6 y los Anexos I y II que se acompañan, son parte integrante de este estado contable.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe  
de fecha 23 de julio de 2018  
Deloitte & Co. S.A.  
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

  
Diego O. De Vivo (Socio)  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

  
Miguel A. Torio  
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 ECONÓMICO IRREGULAR DE DOS MESES Y TRES DÍAS FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

(cifras expresadas en pesos – Nota 2, excepto en donde se indique en forma expresa)

### 1. OBJETO Y OPERACIONES DE LA 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. ("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 ("UT") 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 otorgada por la provincia 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.

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.

Por lo antes mencionado, el ejercicio irregular de dos meses y tres días finalizado el 31 de diciembre de 2017 es el primer ejercicio de la UT.

Al 31 de diciembre de 2017 la Cuenta de los socios de la UT posee un saldo deudor (negativo) de 30.767.868. Los socios de la misma son responsables de las obligaciones contraídas por la UT en proporción a sus respectivas participaciones de acuerdo a lo establecido por el artículo 1467 del Código Civil y Comercial de la Nación.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 23 de julio de 2018

Deloitte & Co. S.A.

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

Diego O. De Vivo (Socio)  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Torilo  
Representante del Operador

## 2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS CONTABLES

Los estados contables de la UT han sido confeccionados de acuerdo con las normas contables profesionales argentinas.

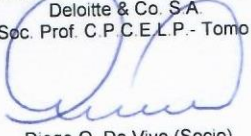
Los presentes estados contables reflejan la situación patrimonial, los costos y gastos y las variaciones de flujo de efectivo por la actividad objeto mencionado en la Nota 1. En tal sentido, las actividades de comercialización de hidrocarburos no se incluyen en los estados contables, ya que durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017 las mismas fueron realizadas por los socios de la UT.

### Reexpresión en moneda constante

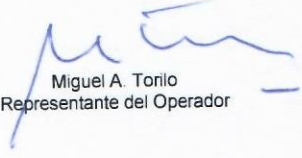
Las normas contables profesionales argentinas establecen que los estados contables deben ser preparados reconociendo los cambios en el poder adquisitivo de la moneda conforme a las disposiciones establecidas en las Resoluciones Técnicas ("RT") N° 6 y N° 17, con las modificaciones introducidas por la RT N° 39 y por la Interpretación N° 8, normas emitidas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"). Estas normas establecen que la aplicación del ajuste por inflación debe realizarse frente a la existencia de un contexto de alta inflación, el cual se caracteriza, entre otras consideraciones, cuando exista una tasa de inflación acumulada en tres años que alcance o sobrepase el 100%, considerando para ello el Índice de Precios Internos al por Mayor ("IPIIM") publicado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos ("INDEC").

Al cierre del ejercicio sobre el que se informa, el Operador de la UT ha evaluado que no se presentan las características definidas por las normas contables profesionales argentinas para determinar que existe un contexto de inflación que lleven a calificar a la economía argentina como altamente inflacionaria. Por lo tanto, los presentes estados contables no han sido ajustados por inflación.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
informe de fecha 23 de julio de 2018  
Deloitte & Co. S.A.  
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)

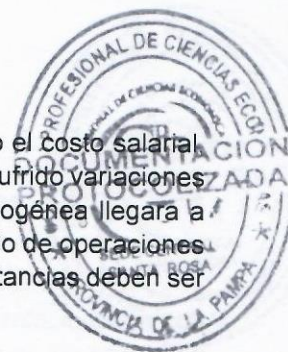
  
Diego O. De Vivo (Socio)  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

  
Miguel A. Torilo  
Representante del Operador



Ciertas variables macroeconómicas que afectan los negocios de la UT, tales como el costo salarial, los precios de las principales materias primas e insumos y los tipos de cambio, han sufrido variaciones de cierta importancia. Si la reexpresión de los estados contables a moneda homogénea llegara a tornarse aplicable, el ajuste deberá reanudarse tomando como base la fecha de inicio de operaciones de la UT, tal como establece la RT N° 6, modificada por la RT N° 39. Ambas circunstancias deben ser tenidas en cuenta por los usuarios de los presentes estados contables.



A la fecha de emisión de los presentes estados contables, se encuentra bajo análisis del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de La Pampa la forma de implementación de la RT N° 48 aprobada por la FACPCE con fecha 16 de marzo de 2018.

### Uso de estimaciones

La preparación de los estados contables de conformidad con las normas contables vigentes requiere que el Operador de la UT efectúe estimaciones que afectan la determinación de los activos, pasivos, costos y gastos y la exposición de contingencias. Los resultados futuros pueden diferir de las estimaciones efectuadas por el Operador de la UT.

### Obligaciones ambientales

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 medida que más información sobre cada emplazamiento está disponible o bien a medida que se modifican las normas sobre medio ambiente, el Operador de la UT revisa su estimación de costos a incurrir en materia de evaluación y/o saneamiento ambiental.

## 3. CRITERIOS DE VALUACIÓN

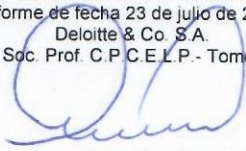
Los principales criterios de valuación utilizados para la preparación de los estados contables son los siguientes:

### a) Deudas:


En moneda nacional: a su valor nominal, incorporando, en caso de corresponder, los intereses devengados al cierre del ejercicio según las cláusulas específicas de cada operación, el cual no difiere significativamente de su valor descontado, en caso de corresponder, al cierre del ejercicio.

En moneda extranjera: a su valor nominal convertido al tipo de cambio vigente al cierre de cada ejercicio para la liquidación de estas operaciones, incorporando, en caso de corresponder, los intereses devengados a la fecha de cierre del ejercicio según las cláusulas específicas de cada operación. Las diferencias de cambio resultantes fueron imputadas al resultado del ejercicio.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
informe de fecha 23 de julio de 2018  
Deloitte & Co. S.A.  
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)

  
Diego O. De Vivo (Socio)  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

  
Miguel A. Torio  
Representante del Operador



**b) Bienes de uso:**

Al costo de adquisición, menos las correspondientes depreciaciones acumuladas.

**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 han sido activados.

Los costos activados relacionados con actividades productivas se deprecian por campo, utilizando el método de unidades de producción, mediante la aplicación de la relación entre el petróleo y el gas producido y las reservas de petróleo y gas probadas y desarrolladas que se estima recuperar.

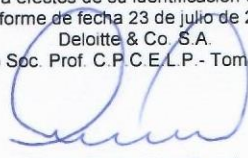
Las depreciaciones se adecuan por los cambios en las estimaciones de las reservas de petróleo crudo y gas, con posterioridad a la fecha de exteriorización de dichos cambios.

El Operador de la UT realiza revisiones de las estimaciones de reservas periódicamente, obteniendo informes de ingenieros externos y/o internos que respaldan estas estimaciones.

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.

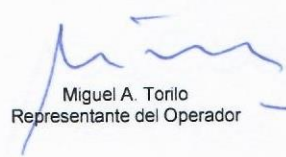
Como se menciona en la Nota 2, durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017 la UT realizó únicamente actividades vinculadas con la exploración y explotación de hidrocarburos. Las actividades de comercialización de los hidrocarburos producidos durante el mencionado ejercicio fueron realizadas por los socios de la UT. En consecuencia, el Operador de la UT no realizó 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 23 de julio de 2018  
Deloitte & Co. S.A.  
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)



Diego O. De Vivo (Socio)  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Miguel A. Torilo  
Representante del Operador



**c) Cuenta de los socios:**

A su valor de nominal. Los aportes son registrados en el período en el que son requeridos a los socios.

Los costos y gastos y los aportes recibidos en el ejercicio se exponen en el estado de evolución de la cuenta de los socios.

El impuesto al valor agregado originado por la producción asignada a los socios se expone en el estado de evolución de la cuenta de los socios.

**d) Cuentas del estado de costos y gastos:**

Las cuentas del estado de costos y gastos han sido registradas mediante la aplicación de los siguientes criterios:

- Las cuentas que acumulan operaciones monetarias a su valor nominal.
- Los cargos por consumos de activos no monetarios valuados al costo de adquisición, se calcularon en función de los importes de tales activos.
- Los resultados financieros generados por activos y pasivos se exponen netos en el rubro "Resultados financieros, netos".

**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 al 31 de diciembre de 2017**

	<u>2017</u>
<b>Pasivo</b>	
<b>a) Deudas comerciales</b>	
Proveedores comunes	12.282.969
Proveedores en moneda extranjera	1.618.209 <sup>(1)</sup>
	<u>13.901.178<sup>(2)</sup></u>
<b>b) Otros pasivos</b>	
<b>Corrientes</b>	
Regalías a pagar en moneda extranjera	8.556.447
	<u>8.556.447<sup>(1)(2)</sup></u>

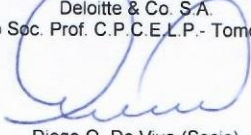
(1) Incluye US\$ 86.772 convertidos al tipo de cambio vendedor divisa del Banco de la Nación Argentina al cierre del ejercicio.

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

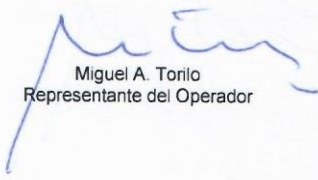
(1) Corresponde a US\$ 458.815 convertidos al tipo de cambio vendedor divisa del Banco de la Nación Argentina al cierre del ejercicio.

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

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
informe de fecha 23 de julio de 2018  
Deloitte & Co. S.A.  
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)

  
Diego O. De Vivo (Socio)  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

  
Miguel A. Tonio  
Representante del Operador

**Costos y gastos****c) Resultados financieros, netos**

Diferencias de cambio

Actualización pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos

**Ganancia (Pérdida)**

(4.247.439)

(778.133)

(5.024.572)

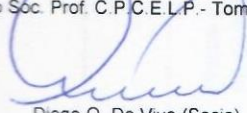
**5. IMPUESTOS A LAS GANANCIAS, A LA GANANCIA MÍNIMA PRESUNTA Y AL VALOR AGREGADO**

La UT no ha provisionado ni reconocido cargo alguno por impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta, debido a que los mismos recaen en cabeza de sus socios. En cambio, la UT es sujeto del impuesto al valor agregado.


**6. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL EJERCICIO**

A la fecha de emisión de los presentes estados contables, no han existido hechos posteriores al 31 de diciembre de 2017 que pudieran afectar significativamente la situación patrimonial o financiera de la UT a dicha fecha que no hubiesen sido considerados en los mismos según las normas contables profesionales vigentes.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
informe de fecha 23 de julio de 2018  
Deloitte & Co. S.A.  
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)

  
Diego O. De Vivo (Socio)  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

  
Miguel A. Torilo  
Representante del Operador

**PAMPETROL S.A.P.E.M. - PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS  
BIENES DE USO  
POR EL EJERCICIO ECONÓMICO IRREGULAR DE DOS MESES Y TRES DÍAS FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**  
(expresados en pesos – Nota 2)

	Costo		Depreciaciones			Neto resultante 2017		
	Valor al inicio del ejercicio	Aumentos (1)	Valor al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Tasa Del ejercicio		Acumuladas al cierre del ejercicio	
Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas	--	73.145.779	73.145.779	--	(2)	3.414.905	3.414.905	69.730.874
<b>Total 2017</b>	--	<b>73.145.779</b>	<b>73.145.779</b>	--		<b>3.414.905</b>	<b>3.414.905</b>	<b>69.730.874</b>

- (1) Corresponde a las altas por abandono de pozos de hidrocarburos.  
(2) La depreciación ha sido calculada siguiendo el método de unidades de producción.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
Informe de fecha 23 de julio de 2018  
Deloitte & Co S.A.  
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo (Socio)  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.L.P. T° XVIII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Torilo  
Representante del Operador



PAMPETROL S.A.P.E.M. - PCR S.A. - UNIÓN TRANSITORIA - JAGÜEL DE LOS MACHOS  
 INFORMACIÓN REQUERIDA POR EL ART. 64 INC. B) DE LA LEY N° 19.550 CORRESPONDIENTE AL EL EJERCICIO ECONÓMICO  
 IRREGULAR DE DOS MESES Y TRES DÍAS FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017  
 (expresados en pesos – Nota 2)

Rubros	2017		Total
	Costo de producción asignada	Gastos de administración	
Honorarios y retribuciones por servicios	1.674	270.000	271.674
Depreciación de bienes de uso	3.414.905	--	3.414.905
Seguros	910	--	910
Combustibles y lubricantes	53.335	--	53.335
Mantenimiento de maquinarias y otros bienes	1.021.642	--	1.021.642
Energía	809.594	--	809.594
Alquileres	1.522.718	--	1.522.718
Cargas indirectas del Operador	--	1.075.620	1.075.620
Servicios de terceros - Operador	9.751.495	--	9.751.495
Servidumbre minera	1.112.057	--	1.112.057
Conservación del medio ambiente	25.189	--	25.189
Aditivos y colorantes	40.798	--	40.798
Regalías	15.602.280	--	15.602.280
Diversos	24.322	--	24.322
<b>Total</b>	<b>33.380.919</b>	<b>1.345.620</b>	<b>34.726.539</b>

Firmado a efectos de su identificación con nuestro  
 Informe de fecha 23 de Julio de 2018  
 Deloitte & Co S.A.  
 (Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Diego O. De Vivo (Socio)  
 Contador Público U.B.A.  
 C.P.C.E.L.P. T° XVII F° 95

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Miguel A. Tonio  
 Representante del Operador

