

11 JUN 2019 10:59



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de junio de 2019


Señores:  
**Bolsa de Comercio de Buenos Aires**  
Sarmiento 299  
Ciudad Autónoma de Buenos Aires  
Presente

Ref. **Phoenix Global Resources**  
**PLC s/ Hecho Relevante**

De mi mayor consideración:

Quien suscribe la presente, en mi carácter de autorizada de Phoenix Global Resources plc (anteriormente denominada Andes Energía plc) ("PGR" o la "Sociedad"), constituyendo domicilio a los fines de las presentes actuaciones en la calle Suipacha 1111 piso 18 (C1008AAW), Buenos Aires, tel: 4114-3026, fax 4114-3001/2, Estudio Perez Alati, Grondona, Benites & Arntsen, Domicilio electrónico [bsa@pagbam.com.ar](mailto:bsa@pagbam.com.ar) (Atención: Dras. María Gabriela Grigioni / Bárbara Santori), me dirijo a Uds. a los efectos de acompañar a la presente un hecho relevante relativo a la actualización y perspectiva operacional del primer trimestre de la Sociedad.

Sin otro particular, solicitando respetuosamente se dé curso al presente trámite, aprovechamos la oportunidad para saludar a Uds. muy atentamente.



\_\_\_\_\_  
Bárbara Santori  
Autorizada

11 de junio de 2019

**Phoenix Global Resources plc  
("Phoenix" o la "Compañía")**

**Actualización y perspectiva operacional del primer trimestre**

Phoenix Global Resources plc (AIM: PGR; BCBA: PGR) es una compañía *upstream* de petróleo y gas que ofrece a sus inversores la oportunidad de invertir directamente en las formaciones *shale* y otros recursos no convencionales de Vaca Muerta, Argentina.

**Aspectos operativos destacados**

- Se concluyó exitosamente la perforación del segundo pozo horizontal de evaluación en Mata Mora.
- Ambos pozos de Mata Mora se ~~perforaron~~ completaron de manera no convencional en mayo de 2019 en operación simultánea y se aplicaron 80 etapas de fractura en los dos pozos.
- Se obtuvo una concesión no convencional por un plazo de 35 años, la cual abarca la totalidad del bloque Puesto Rojas en la provincia de Mendoza, la primer concesión de este tipo en la provincia
- Producción promedio diaria fue de 9.636 bep (cuarto trimestre 2018: 9.885 bep)

**Aspectos destacados – posición financiera (sin auditar)**

- La Línea de Crédito convertible fue modificada y se incrementó en USD 40 millones para financiar las actividades de evaluación y desarrollo en Mata Mora y Puesto Rojas.
- Ingresos de USD 32.1 millones durante el primer trimestre de 2019 (4T 2018: USD 40,9 millones)
- Precios promedio realizados durante el primer trimestre de 2019 de USD 41,81/bpe ( 4T 2018: USD 46,27/bpe antes de la cobertura)

**Perspectiva**

- El flowback de los pozos de evaluación de Mata Mora comenzará a mediados de junio de 2019 y sus resultados están previstos para el tercer trimestre de 2019.
- Hasta ocho pozos no convencionales adicionales planeados en el área de Puesto Rojas en 2019 como parte del desarrollo inicial de la formación Agrio plegada.

**Javier Vallesi, Director Operativo (COO) dijo:**

"La completación segura de nuestros primeros dos pozos horizontales en Mata Mora es un importante avance técnico y operativo para la Compañía. Estos pozos son importantes para evaluar el potencial de la formación Vaca Muerta en este bloque clave. Los pozos se perforaron y se completaron de acuerdo con el diseño del pozo planeado y, en breve, se iniciará el flowback de ambos pozos. Esperamos poder compartir con el mercado el resultado de estos pozos y su impacto en el plan de desarrollo de Mata Mora a principios del tercer trimestre de 2019.

También se nos ha otorgado una concesión no convencional para el bloque Puesto Rojas en Mendoza. La concesión es la primera de su tipo que se otorga en la provincia y tiene un plazo de 35 años. La adjudicación de la concesión no convencional nos abre el camino para avanzar en la evaluación continua de las diversas oportunidades no convencionales presentes en el bloque y, en última instancia, al desarrollo y la producción de petróleo y gas no convencionales en esta concesión clave."

***Para más información, por favor contactarse con:***

Phoenix Global Resources plc	Kevin Dennehy, CFO	T: +54 11 5258 7500
Stockdale Securities	Antonio Bossi David Coaten	T: +44 20 7601 6100
Panmure Gordon	Charles Lesser	T: +44 20 7886 2500
Camarco	Billy Clegg Owen Roberts James Crothers	T: +44 20 3757 4980

**Sobre Phoenix**

Phoenix Global Resources es una compañía independiente que cotiza en la Bolsa de Comercio de Londres (AIM:PGR) y en la Bolsa de Comercio de Buenos Aires (BCBA:PGR), cuya actividad principal es la exploración y explotación de petróleo y gas en Argentina. La Compañía posee más de 1,8 millones de acres de participaciones en licencias en Argentina (de los cuales, más de 0,7 millones son operadas), reservas 2P por 57,1 millones de barriles equivalentes de petróleo ("BEP"), y participaciones en una producción promedio de aproximadamente 10.249 BEP diarios en 2018. Phoenix tiene una participación significativa en la explotación de petróleo no convencional en Argentina, a través de sus 700.000 acres de participación en Vaca Muerta y en otras potenciales reservas no convencionales.

El sitio web de la Compañía es [www.phoenixglobalresources.com](http://www.phoenixglobalresources.com)

## **Licencias y desarrollo de los negocios**

En abril de 2019, la provincia de Mendoza otorgó a la Compañía una concesión no convencional para la totalidad del bloque Puesto Rojas.

La concesión tiene un plazo inicial de 35 años con posibilidad de prórroga para las extensiones posteriores. La concesión incluye un período de prueba piloto inicial con ciertas obras que se completarán en junio de 2022. Al término del período de prueba piloto, la empresa tiene la opción de avanzar en el desarrollo no convencional o de rescindir la concesión no convencional sin penalización y reanudar el desarrollo convencional del bloque.

## **Actividad de perforación y terminaciones**

### **Mata Mora**

El enfoque operativo principal en 2019 hasta el día de la fecha ha sido la perforación y terminación de los primeros dos pozos horizontales de la compañía, cuyo objetivo es evaluar el potencial de desarrollo de la formación Vaca Muerta en Mata Mora.

Un *pad* de dos pozos se inició en septiembre con la perforación del primer pozo horizontal, "MMx.1001". El segundo pozo horizontal, "MMx.1002", fue perforado a fines de enero y terminado a principios de abril de 2019. El pozo alcanzó una profundidad total de 5.370 metros antes de ser entubado y cementado. La sección horizontal se perforó con una longitud lateral total de 2.058 metros.

Al igual que con el "MMx.1001", el 90% de la sección lateral del segundo pozo se perforó con éxito dentro de una ventana de siete metros en la formación Vaca Muerta, quedando una parte significativa dentro de una ventana más estrecha de tres metros.

Ambos pozos se completaron en una operación simultánea de "*fractura zipper*" que fue terminada a fines de mayo con 80 etapas de fractura completadas con éxito en los dos pozos.

El *flowback* de los pozos para recuperar el agua de fractura comenzará a mediados de junio y se espera una producción inicial de petróleo luego de aproximadamente 45 días. Aproximadamente 20 días después del período de *flowback*, se espera que la producción de petróleo aumente a niveles suficientes para estimar las tasas de producción inicial de los pozos.

### **Área Puesto Rojas**

El pozo "CDM 3012" se completó y comenzó a producir en el primer trimestre de 2019; este es el último pozo de la campaña de completaciones 2018/19 que tiene como objetivo evaluar a Puesto Rojas para el desarrollo no convencional a gran escala. La campaña de completación de ocho pozos en total incluyó pruebas completas y limitadas de los horizontes potencialmente productivos presentes en el bloque para definir un plan de desarrollo y una secuencia para el desarrollo de las diversas oportunidades no convencionales presentes en el área. Además, el pozo CDM-3004 previamente perforado se completó en abril de 2019 y también se inició el *flowback*.

Como resultado del trabajo realizado en la campaña de completaciones, la formación Agrio plegada relativamente poco profunda se seleccionó como el primer programa de desarrollo no convencional para el área. El desarrollo del Agrio plegado tiene un perfil de riesgo y costo relativamente más bajo, mientras que aún se espera que tenga una alta producción inicial y una economía atractiva para el proyecto. El desarrollo inicial comenzará en el segundo semestre de 2019 con hasta siete pozos verticales no convencionales actualmente planificados.

Se espera que el desarrollo de Vaca Muerta en Puesto Rojas siga al desarrollo de Agrio plegado y el trabajo de evaluación y desarrollo planeado para las concesiones Mata Mora y Corralera.

#### Actividad operada por socios

##### YPF – Chachahuen y El Manzano Oeste

La principal actividad de perforación operada por socios fue realizada por YPF en la concesión de Cerro Morado Este, la cual forma parte del activo Chachahuen. Se perforaron un total de nueve pozos en la concesión con siete pozos en Cerro Morado Este y dos en Chachahuen Sur. El trabajo inicial realizado en el cerro Morado Este en el período fue parte de la actividad para delinear el bloque e identificar las áreas con mayor potencial para el desarrollo productivo.

El nivel más bajo de perforación en Chachahuen Sur refleja el movimiento del enfoque de desarrollo hacia Cerro Morado Este, ya que Chachahuen Sur se ha perforado en su mayor medida. El enfoque operacional en Chachahuen Sur está ahora en la recuperación secundaria a través de la inyección de agua con perforación adicional limitada.

Adicionalmente, se perforó un número limitado de pozos de exploración en la parte operada por YPF de la concesión El Manzano Oeste (Resto). La terminación de estos pozos comenzó a fines del primer trimestre de 2019 y los resultados de los pozos se esperan hacia el final del segundo trimestre.

#### Otra actividad operada por socios

##### Chañares Herrados

En mayo, se notificó a la compañía que la Provincia de Mendoza había emitido un decreto que terminaba la extensión de la licencia de explotación para el bloque Chañares Herrados que anteriormente se había otorgado a Chañares Energía S.A.. La notificación fue dada como resultado del incumplimiento por parte de Chañares Energía S.A. a los compromisos adquiridos en virtud de la concesión.

La Compañía tiene participación en algunos pozos existentes en el bloque a través de una unión transitoria de empresas con Chañares Energía S.A., que establece que este último es el único titular de la licencia del bloque.

Chañares Energía S.A. ha informado a la Compañía que tomará acciones legales con el objetivo de revertir la terminación de la licencia y continuar con la explotación del bloque.

El bloque Chañares Herrados actualmente produce 500 bpd y tiene reservas 2P de 2.3 millones de bep, ambas netas al interés de la Compañía.

#### Producción del primer trimestre de 2019

Los volúmenes de producción diarios totales promedio en el primer trimestre de 2019 en comparación con el ejercicio 2018 y los dos trimestres anteriores fueron los siguientes:

Producción (bpd)			
Ejercicio 2018	Primer trimestre 2019	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
10.256	9.636	9.885	9.946*

\*ajustado para volúmenes sub-reportados por el operador de Chañares Herrados en el tercer trimestre de 2018

El promedio diario de producción total durante el primer trimestre de 2019 fue de 9.636 bpd.

## Cuenca Neuquina

Producción (bpd)			
Ejercicio 2018	Primer trimestre 2019	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
4.471	3.985	4.112	4.157

La producción en la cuenca Neuquina disminuyó durante el trimestre principalmente debido al declive natural de los activos existentes, que no ha sido todavía compensado con nueva producción.

## Área Puesto Rojas

Producción (bpd)			
Ejercicio 2018	Primer trimestre 2019	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
1.822	1.583	1.668	1.649

Operador: PGR

En el primer trimestre, se realizaron reparaciones en cinco pozos como parte del programa de evaluación no convencional en Puesto Rojas. Los pozos CDM 3001 y 3007 se volvieron a terminar a partir de las formaciones Chachao y Vaca Muerta con tasas máximas de 20 bpd de CDM 3001 como parte de una prueba limitada y 115 bpd de CDM 3007. La tasa máxima de CDM 3007 se ha incrementado desde el nivel de 98 bpd previamente reportado.

El pozo CDM 3012 también registró ganancias en la producción luego de la instalación de una bomba con un aumento de producción de los 88 bpd reportados anteriormente a 113 bpd.

El pozo CDM 3023 fue terminado nuevamente en las formaciones Vaca Muerta y Agrio en enero de 2019, logrando una tasa máxima de 123 bpd desde la formación Vaca Muerta con una bomba de varilla y a una tasa máxima de 356 bpd en la formación Agrio que fluyeron naturalmente.

El pozo PR 53 se reclasificó de manera similar en la formación Agrio y alcanzó una tasa máxima de 74 bpd.

## Chachahuen Sur y Cerro Morado Este

Producción (bpd)			
Ejercicio 2018	Primer trimestre 2019	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
2.348	2.249	2.276	2.311

Operador YPF

La producción en Chachahuen Sur disminuyó levemente en el primer trimestre de 2019 debido a que el enfoque de desarrollo se orienta hacia la actividad de delimitación en Cerro Morado Este, cuyo objetivo es determinar las áreas dentro de la concesión que tienen el mayor potencial de producción.

Durante el trimestre, YPF perforó nueve nuevos pozos, la mayoría de los cuales formaron parte del trabajo de delineación en la concesión Cerro Morado Este y se relacionaron con el programa de delineación para este bloque.

## Cuenca Austral

Producción (bpd)			
------------------	--	--	--

Ejercicio 2018	Primer trimestre 2019	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
3.960	3.787	4.033	3.902

La producción se redujo en la cuenca Austral con aumentos menores realizados en los activos de Tierra del Fuego que no fueron compensados con el declive y los eventos no planificados de inactividad en los activos de Santa Cruz Sur.

#### Santa Cruz Sur

Producción (bpd)			
Ejercicio 2018	Primer trimestre 2019	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
3.024	2.648	2.896	2.966

Operador: ROCH S.A.

La disminución en la producción en Santa Cruz Sur fue impulsada en gran medida por el deterioro natural y varios eventos de tiempo de inactividad no planificados que afectan a múltiples pozos en Cerro Norte. En el trimestre, se realizaron cuatro trabajos menores de pulling para reparaciones de pozos sin ninguna otra actividad significativa realizada.

#### Tierra del Fuego

Producción (bpd)			
Ejercicio 2018	Primer trimestre 2019	Cuarto trimestre 2018	Tercer trimestre 2018
936	1.138	1.137	936

Operador: ROCH S.A.

Los aumentos en la producción en Tierra del Fuego fueron impulsados en gran medida por las continuas mejoras en el rendimiento de la producción en el SM.x-1001, con una pequeña producción incremental del pozo SM.a-1003 que entró en funcionamiento en marzo. Esto sirvió para compensar el declive de la producción en otros pozos. Durante el trimestre se realizaron tres trabajos menores de pulling.

Los planes de desarrollo continuo tanto para Santa Cruz Sur como para Tierra del Fuego siguen siendo objeto de discusión entre Phoenix y el operador de activos, ROCH S.A.

#### Información adicional

##### Resumen de producción

	Participación	Ejercicio	Primer Trimestre	Cuarto Trimestre	Tercer Trimestre
	n	2018	2019	2018	2018
	%	BPE/D Neto	BPE/D Neto	BPE/D Neto	BPE/D Neto
<b>AUSTRAL</b>		<b>3.960</b>	<b>3.787</b>	<b>4.033</b>	<b>3.902</b>
Angostura (CA-14)	13%	352	564	529	383
Campo Breman	70%	538	484	504	539
Chorillos	70%	1.999	1.705	1.944	1.959
Las Violetas	13%	563	560	586	532
Moy Aike	70%	98	89	88	78

Oceano	70%	389	370	359	390
Rio Cullen	13%	22	14	22	22
<b>CUYANA</b>		<b>1.818</b>	<b>1.864</b>	<b>1.734</b>	<b>1.883</b>
Atamisqui	100%	318	315	319	316
Chañares Herrados (pozos de la UTE únicamente)	78%	499	546	457	578
Refugio Tupungato	100%	1.002	1.003	959	989
<b>GOLFO SAN JORGE</b>		<b>6</b>	<b>4</b>	<b>7</b>	<b>4</b>
Sur Rio Deseado Este	25%	6	4	7	4
<b>NEUQUINA</b>		<b>4.471</b>	<b>3.985</b>	<b>4.112</b>	<b>4.157</b>
Cajón de los Caballos	38%	121	108	120	125
Cerro Mollar Norte	100%	91	90	95	83
Cerro Mollar Oeste	100%	88	72	86	88
Cerro Morado Este	20%	-	15	-	-
Chachahuen Sur	20%	2.298	2.188	2.226	2.257
Chachahuen Sur (Permiso)	20%	50	46	50	53
El Manzano Oeste (Agrio)	100%	11	-	-	-
El Manzano Oeste (Resto)	40%	16	14	15	19
La Brea	100%	37	31	33	54
La Paloma	100%	1	-	-	-
Mina Cerro del Alquitrán	100%	-	-	-	-
Puesto Rojas	100%	1.744	1.421	1.487	1.477
Rio Atuel	67%	-	-	-	-
Vega Grande	100%	12	-	-	-
<b>GRAND TOTAL</b>		<b>10.256</b>	<b>9.636</b>	<b>9.885</b>	<b>9.946</b>

Todas las cifras de producción en las tablas y el texto del presente anuncio son cifras netas del interés de la compañía en las diversas licencias. Los totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- Fin -