



# Evolución de la producción de hidrocarburos de Argentina

Primer Semestre de 2014

## Evolución de la producción de hidrocarburos de Argentina Primer Semestre de 2014



Foto: YPF S.A., 2014.

I presente informe tiene por objeto analizar brevemente la evolución de la producción de petróleo y de gas natural de Argentina durante el primer semestre de 2014 en relación a igual período del año anterior por principales empresas operadoras.

#### Evolución de la producción de hidrocarburos a nivel nacional y provincias

La extracción petrolera en el primer semestre de 2014 fue de 10.274.767 m³, registrando una declinación de 0,95% respecto a igual período del año anterior. Se observa en el acumulado Enero-Junio de 2014 un intento de frenar las tendencias declinantes en la producción petrolera que se repiten casi sin interrupciones desde 1999, respecto a que la producción nacional de petróleo disminuyó en 2013 un 2,5% en relación al año anterior, y 3,4% en el primer semestre de 2013 respecto a igual período del año 2012, según la Secretaría de Energía de la Nación. Dicho intento lo están demostrando solamente YPF y Pan American Energy.

OETEC - CLICET Área de Energía Por Ricardo De Dicco Buenos Aires, Agosto de 2014 Primer Semestre de 2014

La extracción gasífera en el primer semestre de 2014 fue de 20.428,5 millones de m³, registrando una declinación de 0,8% en relación a igual período del año anterior. Se observa en el acumulado Enero-Junio de 2014 un freno a las tendencias declinantes en la producción gasífera que se repiten sin interrupciones desde 2005, respecto a que la producción nacional de gas natural declinó en 2013 un 5,7% en relación al año anterior, y 6,9% en el primer semestre de 2013 respecto a igual período del año 2012, según la Secretaría de Energía de la Nación.

En la Tabla 1, que se expone a continuación, se observa que las principales provincias productoras de petróleo son Chubut, Santa Cruz, Neuquén y Mendoza; mientras que las principales jurisdicciones productoras de gas natural son Neuquén, Estado Nacional, Santa Cruz, Tierra del Fuego y Chubut. En el período analizado, se observa que en la producción de petróleo sólo Chubut y Neuquén mostraron tendencias positivas, con incrementos de 3,1% y de 1,3%, respectivamente; mientras que en la de gas natural se observaron tendencias positivas en La Pampa (15,7%), Río Negro (4,9%) y Neuquén (1,6%).

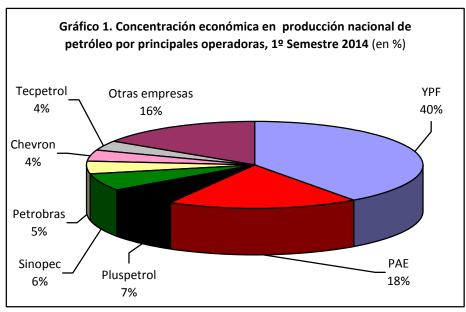
Tabla 1. Distribución de los volúmenes de extracción de hidrocarburos por jurisdicciones en el primer semestre de 2014 y variación porcentual respecto a igual período del año anterior (volúmenes de petróleo en metros cúbicos y de gas natural en millones de metros cúbicos)

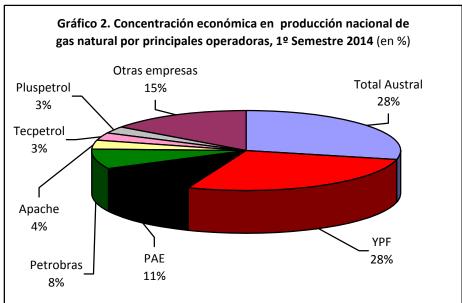
	Extra	acción de Pe	tróleo	Extracción de Gas Natural			
Jurisdicciones	m³	Part. %	Variación % 2014/2013	Millones de m³	Part. %	Variación % 2014/2013	
Salta	147.718	1,0	-6,4	1.460,4	7,1	-11,8	
Jujuy	7.163	<0,1	n/a	<0,1	<0,1	n/a	
Formosa	63.078	0,4	-16,1	<0,1	<0,1	n/a	
Mendoza	2.113.107	13,8	-4,4	1.161,6	5,7	-3,7	
Neuquén	2.965.069	19,4	1,3	9.091,6	44,5	1,6	
Río Negro	1.120.204	7,3	-5,3	838,2	4,1	4,9	
La Pampa	710.724	4,7	-9,1	234,7	1,1	15,7	
Chubut	4.422.144	29,0	3,1	1.672,9	8,2	-0,2	
Santa Cruz	3.359.788	22,0	-1,2	1.906,0	9,3	-2,8	
Tierra del Fuego	241.953	1,6	-7,5	1.703,2	8,3	-1,3	
Estado Nacional	123.819	0,8	-4,4	2.359,7	11,6	-2,6	
TOTAL PAIS	15.274.767	100,0	-1,0	20.428,5	100,0	-0,8	

Fuente: elaboración propia en base a datos de Reportes de Producción de Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 05/08/2014.

#### Evolución de la concentración económica en la producción de hidrocarburos

Cuando se indaga sobre la concentración económica de mercado, para el primer semestre de 2014 se observa que sólo siete empresas concentraban el 84% de la extracción petrolera del país: 40% YPF, 18,3% Pan American Energy (PAE), 7% Pluspetrol, 6,3% Sinopec, 4,8% Petrobras, 4% Chevron, 3,7% Tecpetrol, y 15,8% restante otras empresas. Similar concentración se replica en la extracción gasífera nacional: 28,7% Total Austral, 27,5% YPF, 11,3% Pan American Energy, 8,1% Petrobras, 3,5% Apache (empresa controlada 100% por YPF), 3% Tecpetrol, 2,7% Pluspetrol, y 15,1% restante otras empresas (véanse al respecto gráficos 1 y 2).





Fuente: elaboración propia en base a las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 05/08/2014.

En la tabla que se presenta a continuación se registra la evolución de la producción de hidrocarburos por empresas en el primer semestre de 2014 respecto a igual período del año anterior.

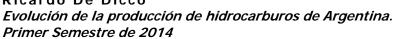
Tabla 1. Producción nacional de hidrocarburos por principales empresas operadoras para el primer semestre de 2014 y variación porcentual respecto a igual período del año anterior (en metros cúbicos y porcentajes)

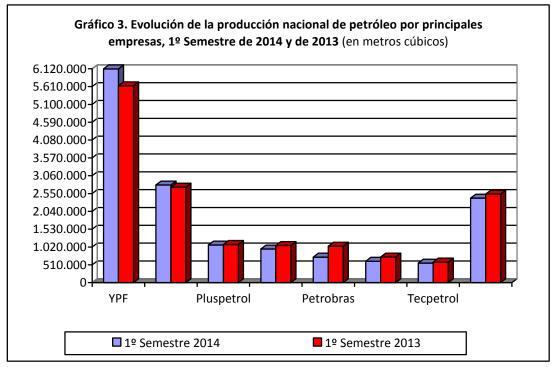
Operadoras	Extrac	ción de Pet	róleo		Extracción de Gas Natural		
	m³	Part. %	Variación % 2014-2013	Operadoras	Millones de m³	Part. %	Variación % 2014-2013
YPF	6.116.527	40,0	8,6	Total Austral	5.853,0	28,7	-4,8
PAE	2.794.236	18,3	2,1	YPF	5.625,0	27,5	10,6
Pluspetrol	1.076.710	7,0	-1,6	PAE	2.314,7	11,3	-3,2
Sinopec	964.302	6,3	-9,2	Petrobras	1.662,4	8,1	-5,3
Petrobras	731.557	4,8	-29,9	Apache	723,7	3,5	-0,3
Chevron	612.770	4,0	-16,7	Tecpetrol	620,9	3,0	-7,1
Tecpetrol	561.221	3,7	-4,9	Pluspetrol	546,8	2,7	-13,5
Otras	2.417.445	15,8	-4,5	Otras	3.082,0	15,1	-4,0
TOTAL	15.274.767	100,0	-1,0	TOTAL	20.428,5	100,0	-0,8

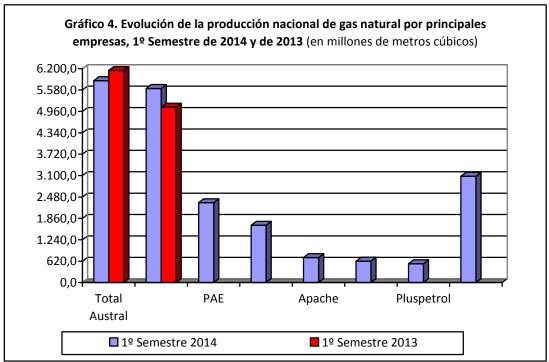
Fuente: elaboración propia en base a datos de Reportes de Producción de Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 05/08/2014.

Durante el período estudiado se observa que sólo dos empresas mostraron tendencias positivas en la producción nacional de petróleo: YPF y Pan American Energy, con incrementos de 8,6% y 2,1%, respectivamente; mientras que en la de gas natural una sola empresa mostró similar característica: YPF con un aumento de 10,6%.

Considerando que YPF había logrado consolidar en 2013 el establecimiento de tendencias positivas en la producción hidrocarburífera, registrando aumentos de 3,1% y 2% en la producción de petróleo y de gas natural, respectivamente, para el primer semestre de 2014 se observa no sólo una reproducción de tales tendencias, sino más bien una profundización de las mismas, como resultado de las estratégicas inversiones destinadas al upstream hidrocarburífero por parte de la nueva gestión pública de la empresa, que se hizo cargo de la misma a partir de Abril de 2012. En efecto, las inversiones destinadas al upstream de hidrocarburos por YPF durante el primer semestre de 2014 ascienden a AR\$ 17.275 millones, representando un 88,4% de aumento respecto a igual período del año anterior.







Fuente: elaboración propia en base a las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 05/08/2014.

También vale destacar que Apache, cuyos activos pertenecen desde hace casi seis meses a YPF, ha logrado reducir la tendencia negativa en la producción gasífera, logrando que en el promedio del primer semestre de 2014 registrara una leve disminución de 0,3% en relación a igual período del año anterior, considerando que

**OETEC - CLICET** Área de Energía

Por Ricardo De Dicco Buenos Aires, Agosto de 2014 Primer Semestre de 2014

en 2013 había registrado una caída de 13,4% respecto al año anterior, y que en el primer semestre de 2013 declinó 17% en relación a igual período del año anterior. Este freno a las tendencias negativas de la producción gasífera de Apache en el primer semestre de 2014 es resultado de las estratégicas inversiones que la nueva gestión de la empresa ha llevado a cabo gracias a la adquisición de sus activos por

Ricardo De Dicco. Buenos Aires, 5 de Agosto de 2014.

parte de YPF S.A. en Febrero de 2014.

### **Bibliografía:**

Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación: http://energia3.mecon.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3299

#### **NOTAS SOBRE EL AUTOR**

#### Ricardo De Dicco

- Es especialista en Economía de la Energía y en Infraestructura y Planificación Energética del Instituto de Investigación en Ciencias Sociales (IDICSO) de la Universidad del Salvador.
- Especialista en Tecnología Nuclear y en Teledetección Satelital del Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICeT).
- Se desempeñó entre 1991 y 2001 como consultor internacional en Tecnologías de la Información y de las Telecomunicaciones Satelitales.
- A partir de 2002 inició sus actividades de docencia e investigación científica sobre la problemática energética de Argentina y de América Latina en el Área de Recursos Energéticos y Planificación para el Desarrollo del IDICSO (Universidad del Salvador), desde 2005 en la Universidad de Buenos Aires, a partir de 2006 como Director de Investigación Científico-Técnica del CLICeT, desde 2008 es miembro del Observatorio de Prospectiva Tecnológica Energética Nacional (OPTE) de Argentina, desde 2011 consultor externo de INVAP Sociedad del Estado y desde 2013 es Director del Observatorio de la Energía, Tecnología e Infraestructura para el Desarrollo (OETEC) y Coordinador de la Comisión Nuclear Metalúrgica de la Asociación de Industriales Metalúrgicos de la República Argentina (ADIMRA).
- También brindó servicios de consultoría a PDVSA Argentina S.A. y de asesoramiento a organismos públicos e internacionales, como ser la Comisión de Energía y Combustibles de la H. Cámara de Diputados de la Nación, el H. Senado de la provincia de Buenos Aires, el Ministerio de Educación de la Nación, el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios y la Organización de Naciones Unidas.
- Ha participado como expositor en numerosos seminarios y congresos nacionales e internacionales sobre la problemática energética de Argentina y de América Latina.
- Es autor de más de un centenar de informes de investigación y artículos de opinión publicados en instituciones académicas y medios de prensa del país y extranjeros.
- Entre sus últimas publicaciones, se destacan: "2010, ¿Odisea Energética? Petróleo y Crisis" (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2006), co-autor de "La Cuestión Energética en la Argentina" (FCE-UBA y ACARA, Buenos Aires, 2006), de "L'Argentine après la débâcle. Itinéraire d'une recomposition inédite" (Michel Houdiard Editeur, París, 2007) y de "Cien años de petróleo argentino. Descubrimiento, saqueo y perspectivas" (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2008).

Correo electrónico: oetecid@gmail.com



http://www.oetec.org oetecid@gmail.com