



Evolución histórica de los Drilling Rigs de Argentina

período 2012-2014

Evolución histórica de los Drilling Rigs de Argentina, período 2012-2014

Presentación

El presente informe tiene por objeto caracterizar la evolución de la cantidad de equipos o torres de perforación petrolera (Drilling Rigs) en Argentina durante el período que comprende Enero de 2012 y Diciembre de 2014, en base a datos recolectados de las empresas que operan en el upstream hidrocarburífero del país.

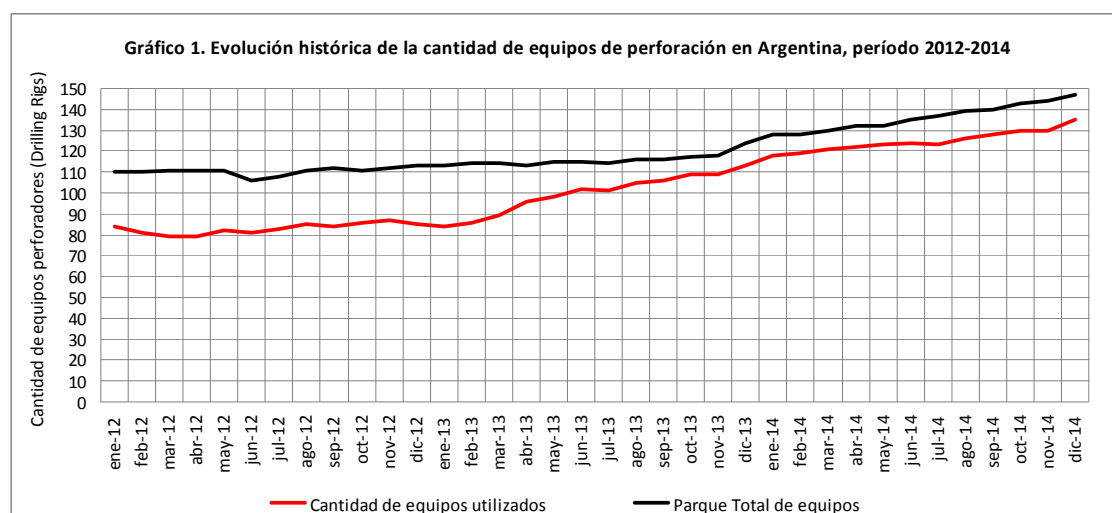
Resumen Ejecutivo:

El nivel de actividad petrolera de Enero de 2012, donde la cantidad de equipos de perforación residentes en el país era de 110, se encontraban plenamente operativos 84 equipos. Al comparar el mes de Enero de 2012 con el nivel de actividad correspondiente al mes de Diciembre de 2014, vemos una importante evolución de torres residentes en la Argentina ya que las mismas sumaron 147 unidades, mientras se utilizaron 135 torres. Es decir, se observa un aumento de 33,6% en el parque total de equipos y de 60,7% en la cantidad de equipos operativos entre Enero de 2012 y Diciembre de 2014.

Evolución histórica de los Drilling Rigs de Argentina, período 2012-2014

Uno de los más importantes indicadores de actividad de la industria petrolera en el mundo es la medición de la evolución histórica de los equipos perforadores, el monitoreo mensual y anual de esta cantidad de torres, así como su capacidad instalada utilizada, ya que permite conocer el nivel de actividad en dicha industria, específicamente en el sector de exploración y explotación hidrocarburífera (upstream).

En la Argentina la evolución de las torres perforadoras o equipos de perforación para el período comprendido entre Enero de 2012 y Diciembre de 2014 muestra un importante crecimiento. En el Gráfico 1 y en la Tabla 1 se presenta la citada evolución de forma mensual para el período señalado.



Fuente: elaboración propia en base a datos de compañías petroleras.

La Tabla 1, que se expone en la siguiente página, se presentan las cantidades de equipos perforadores empleados/operativos, el parque total de equipos a nivel nacional y el factor de utilización (FU) o capacidad instalada que resulta de la división de los equipos operativos sobre el total de equipos residentes en el país.

Es importante señalar el nivel de actividad petrolera de Enero de 2012, donde la cantidad de equipos de perforación residentes en el país era de 110, se encontraban plenamente operativos 84 equipos. Al comparar el mes de Enero de 2012 con el nivel de actividad correspondiente al mes de Diciembre de 2014, vemos una importante evolución de torres residentes en la Argentina ya que las mismas sumaron 147 unidades, mientras se utilizaron 135 torres. Es decir, se observa un aumento de 33,6% en el parque total de equipos y de 60,7% en la cantidad de equipos operativos entre Enero de 2012 y Diciembre de 2014.

Tabla 1. Evolución histórica de la cantidad de equipos de perforación en Argentina (Drilling Rigs), período 2012-2014			
Mes	Cantidad de equipos utilizados	Parque Total de equipos	Factor de Utilización (%)
ene-12	84	110	76,4
feb-12	81	110	73,6
mar-12	79	111	71,2
abr-12	79	111	71,2
may-12	82	111	73,9
jun-12	81	106	76,4
jul-12	83	108	76,9
ago-12	85	111	76,6
sep-12	84	112	75,0
oct-12	86	111	77,5
nov-12	87	112	77,7
dic-12	85	113	75,2
ene-13	84	113	74,3
feb-13	86	114	75,4
mar-13	89	114	78,1
abr-13	96	113	85,0
may-13	98	115	85,2
jun-13	102	115	88,7
jul-13	101	114	88,6
ago-13	105	116	90,5
sep-13	106	116	91,4
oct-13	109	117	93,2
nov-13	109	118	92,4
dic-13	113	124	91,1
ene-14	118	128	92,2
feb-14	119	128	93,0
mar-14	121	130	93,1
abr-14	122	132	92,4
may-14	123	132	93,2
jun-14	124	135	91,9
jul-14	123	137	89,8
ago-14	126	139	90,6
sep-14	128	140	91,4
oct-14	130	143	90,9
nov-14	130	144	90,3
dic-14	135	147	91,8

Fuente: elaboración propia en base a datos de compañías petroleras.

Este incremento entre los extremos de la serie de tiempo demuestra que, durante los últimos tres años, la perforación de pozos petrolíferos y gasíferos en el país ha crecido significativamente. A su vez, dicho incremento se ha dado durante la gestión pública de YPF S.A., siendo ésta compañía el principal actor del sector, que tiene contratadas en la actualidad más del 50% del total de torres utilizadas.

Además, el incremento de torres utilizadas coincide con el crecimiento en la producción de gas y petróleo de YPF, ya que este crecimiento es directamente proporcional a la cantidad de pozos perforados por los equipos de perforación.

Cabe mencionar que las torres perforadoras no se fabrican actualmente en el país, las mismas provienen del exterior y en la mayoría de los casos las compañías petroleras las contratan (alquilan) a compañías de servicios de perforación, quienes son las propietarias de estos equipos o torres perforadoras.

Otro hecho importante para destacar es la evolución de las torres contratadas en Estados Unidos de América y en otros países, las cuales están disminuyendo en los últimos meses a raíz de la caída del precio del barril del petróleo en los mercados internacionales.

En Argentina, la decisión estratégica de mantener el precio del barril de crudo en el mercado interno, los planes de incentivos tanto para la producción gasífera, con un valor de US\$ 7,5 el millón de BTU, así como de producción petrolera para aquellas compañías que incrementen su producción respecto al año anterior, permite mantener e incluso incrementar el nivel de actividad de exploratoria y productiva de hidrocarburos. En este sentido YPF es la compañía petrolera con el mayor nivel de actividad en el upstream argentino.

Juan Francisco Fernández. Ciudad de Neuquén, 2 de Marzo de 2015.

NOTAS SOBRE EL AUTOR

Juan Francisco Fernández

- Ingeniero Industrial con Orientación en Administración Empresaria egresado de la Facultad Regional La Plata de la Universidad Tecnológica Nacional (UTN).
- Máster en Gestión Empresaria de la Facultad de Economía y Administración de la Universidad Nacional del Comahue.
- Miembro del equipo de investigación del OETEC.
- Miembro del Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICET).
- Docente del Instituto Tecnológico de la Patagonia (ITP).
- Socio Gerente de *"La Guía Petrolera"*.
- Ha trabajado en compañías petroleras y en empresas de servicios petroleros.

Correo electrónico: oetecid@gmail.com



OETEC

Infraestructura para el desarrollo

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