



La Perforación en la C.G.S.J.

Actividad de equipos perforadores en la CGSJ - Año 2011

Un indicador por excelencia para estimar el nivel de actividad económica en la región de la Cuenca del Golfo San Jorge es el nivel de perforación que se desarrolla en la misma, el promedio en los últimos 20 años se sitúa en 500 pozos/año.

Durante el pasado año 2011 la perforación se situó por debajo de ese nivel en 424 pozos/año, la baja tiene su origen en el prolongado conflicto laboral y social en la zona de Santa Cruz Norte, con una estimación de 30 pozos menos, y el traslado que en menor medida impactó en la zona sur de Chubut.

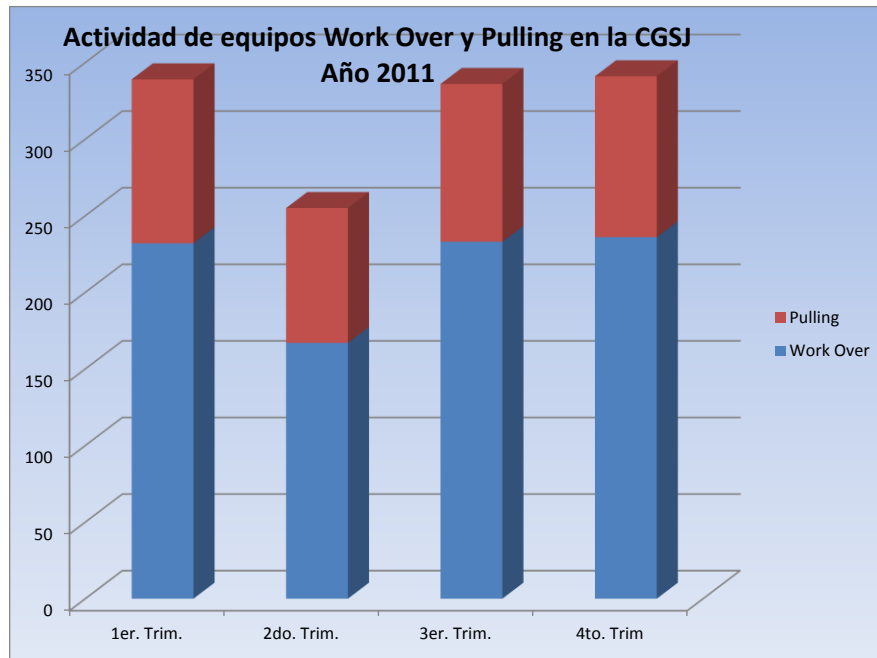
Actividad de equipos de perforación en la CGSJ

Año 2011

Empresa	1er. Trim.	2do. Trim.	3er. Trim.	4to. Trim.	Total Gral.
YPF S.A.	56	30	51	51	188
PAE	32	32	35	36	135
Sinopec	15	7	15	15	52
Tecpetrol	3	3	3	3	12
CAPSA	6	4	3	4	17
Sipetrol	3	3	3	3	12
Otras	0	3	2	3	8
	115	82	112	115	424

Fuente: Elaboración propia en base al RIGS COUNT Weatherford

La actividad de los equipos de Work Over y Pulling, siguió la misma cadencia que la de perforación y presenta una disminución muy marcada en el 2do. Trimestre de 2011.



Fuente: Elaboración propia en base a datos del RIGS COUNT Weatherford

Comparación del Primer Bimestre de 2012 con respecto al año anterior

Atento al escándaloⁱ generado por declaraciones cruzadas entre actores políticos (Locales, Provinciales y del Gobierno Nacional) y la empresa YPF S.A., referido a la inversión exploración y extracción en áreas de distintas provincias, la importación de combustibles líquidos, la falta de combustibles en distintas regiones del país, el giro de dividendos a España, el precio de la nafta de aviación, etc., etc., el acceso a datos de actividad de equipos en la CGSJ solo registra una leve disminución, o sea que la repercusión mediática no se ha traducido en una parálisis en este segmento de la actividad.



Actividad de equipos de perforación en la CGSJ

1er. Bimestre 2012/2011

Empresa	2011	2012	Variac.
YPF S.A.	38	30	-21,05%
PAE	21	24	14,29%
Sinopec	10	10	0,00%
Tecpetrol	2	2	0,00%
CAPSA	4	2	-50,00%
Sipetrol	2	1	-50,00%
Otras	0	2	
	77	71	-7,79%

Fuente: Elaboración propia en base al RIGS COUNT Weatherford

Actividad de equipos de Workover en la CGSJ

1er. Bimestre 2012/2011

Empresa	2011	2012	Variac.
YPF S.A.	62	46	-25,81%
PAE	48	50	4,17%
Sinopec	16	17	6,25%
Tecpetrol	11	12	9,09%
CAPSA	14	12	-14,29%
Sipetrol	2	4	100,00%
Otras	2	3	50,00%
	155	144	-7,10%

Fuente: Elaboración propia en base al RIGS COUNT Weatherford

Actividad de equipos de Pulling en la CGSJ

1er. Bimestre 2012/2011

Empresa	2011	2012	Variac.
YPF S.A.	22	23	4,55%
PAE	32	29	-9,38%
Sinopec	10	12	20,00%
Tecpetrol	4	6	50,00%
Apache	2	0	-100,00%
Sipetrol	0	2	
Otras	0	0	
	70	72	2,86%

Fuente: Elaboración propia en base al RIGS COUNT Weatherford

El detalle de equipos sin actividad a febrero de 2012 es de 5 equipos y otros 7, no han registrado actividad plena, sumando un total de 12 equipos con complicaciones.

¹ Escandalo: es un incidente ampliamente publicitado que incluye acusaciones de proceder incorrecto, degradación o inmoralidad. Un escándalo puede basarse en actos reales, ser producto de acusaciones, o una mezcla de ambas.