

Santa Cruz

Crisis sin fin y producción en baja

● En un panorama de desconcierto y crisis social -reflejada en paros y múltiples cortes de ruta-, Daniel Peralta asume la chance concreta de una derrota electoral, mientras observa cómo decrece la producción de crudo en la Zona Norte, que cayó casi 25 % entre 2005 y 2010. **2, 14 y 15**

DIFÍCIL SITUACIÓN DE TRABAJADORES DE LA CONSTRUCCIÓN Y DE OPERARIOS DE EMPRESAS DE REMEDIACIÓN AMBIENTAL. CALETA OLIVIA Y TODA LA ZONA NORTE AGUARDAN LA INCIERTA REACTIVACIÓN PETROLERA Y DE LA OBRA PÚBLICA

Santa Cruz bajo fuego: crisis laboral y petrolera

En un marco de crisis provincial severa, que incluye una notoria caída de la producción petrolera en la Zona Norte –ver nota en páginas 14-15– y un escenario social de alta conflictividad, en Santa Cruz se va perfilando un clima tenso e incierto de cara a las elecciones de 2011. La gobernabilidad se complica en un período preelectoral donde los gestores locales –como el intendente de Caleta Olivia, Fernando Cotillo– deben enfrentar el creciente descontento social y la evidencia de que no se ha producido en

estos últimos años el desarrollo esperado, a pesar del indudable apoyo recibido del gobierno nacional. La derrota en las últimas elecciones legislativas debilitó a todo el peronismo, desde el gobernador Daniel Peralta hasta el último de los intendentes, y esa debilidad no se ha revertido. Ahora, deberán procurar una reconstrucción en tiempos difíciles, en los que el matrimonio presidencial estará más atento a su propia supervivencia que a los padecimientos de la patria chica.

■ POR ANGEL CASTRO DAZA

Caleta Olivia
Redacción de EES

La reactivación de la obra pública resultará crucial para calmar los ánimos candentes de centenares de desocupados. Por caso, en la UOCRA hay muchos trabajadores que permanecen en la lista de espera. De hecho, a fuerza de piquetes y manifestaciones varias, el gobierno provincial no tuvo más remedio que echar mano a sus arcas para sostener a 325 desocupados afiliados al gremio de la construcción pagándoles un subsidio de 1250 pesos por quincena hasta tanto sean absorbidos en alguna obra.

Aunque sea a cuentagotas, va notándose una reactivación de la obra pública. Por ejemplo, con el anuncio de la ampliación del Centro Municipal de Educación por el Arte (CEMEPA), y la futura edificación de la Escuela de Biología Marina (EBIMAL). Lejos están los tiempos, eso sí, en los que anunciaban obras “fundacionales” que modificarían el perfil productivo, consolidarían la diversificación y convertirían a la Zona Norte en un “polo de desarrollo” para toda la región.

La crisis petrolera

■ Otra cara de la crisis se observa en la producción petrolera. La propaganda oficialista asegura que también habrá reactivación en el sector. El sindicato petrolero de Santa Cruz, con el insistente reclamo del “70/30” –70 por ciento de mano de obra santacrucense y el resto de Chubut o de otros lugares– que intentan hacer cumplir a las compañías, asegura que la medida hará mejorar notablemente la situación laboral de, al menos, 1500 o 2000 desocupados. Hasta ahora, el reclamo sólo parece provocar conflictos y debates con los sindicatos y trabajadores chubutenses.

El comienzo es pálido. YPF comenzó a analizar un padrón de unos 60 desocupados, la mayoría con experiencia en el petróleo, y Oxy de unos 40. Según Pablo Fonseca, secretario de Prensa del gremio petrolero, sólo en Pico Truncado hay 1.200 que están en la lista de espera para ingresar a trabajar en el sector. Con ese dato, la resolución de 100 casos parece una medicina altamente insuficiente.

Concesiones

■ En mayo se firmó el marco regulatorio de prórroga de concesiones hasta 2026 con la empresa Oxy. Aún resta que YPF –la petrolera que más produce en Santa Cruz– renegocie sus concesiones. La empresa bajo control español retiene más de un 50 por ciento de la producción provincial, y hasta ahora se muestra reticente a comentar qué pedirá al gobierno de Daniel Peralta o cuáles serán las condiciones que exigirá como contrapartida de lo que exige el Ejecutivo provincial.

Ni agua

■ En junio el tema mediático local fue la rotura

recurrente del acueducto que proviene de Comodoro Rivadavia, que a su vez se provee de aguas del Lago Musters. El problema no es menor. Ha dejado a Caleta Olivia sin agua potable durante días, exponiendo las carencias y la falta de inversiones.

A largo plazo se buscará abreviar de las aguas del Lago Buenos Aires. Con ese fin, el Estado provincial encargó un estudio de factibilidad al Consejo Federal de Inversiones, ya que el proyecto del Dique Los Monos ha quedado casi en el olvido en Santa Cruz, en parte por la reticencia de Chubut de activarlo, pero también por la falta de gestión continuada y eficiente.

De todas formas, los caletenses tendrán que sufrir las resquebrajaduras del ducto durante largo tiempo. A mediano plazo se buscará reemplazar el tramo más derruido con una inversión cercana a los 40 millones de pesos.

El pacto social se rompe

■ La situación crítica de centenares de operarios de las empresas de remediación ambiental –que surgieron como respuesta empresarial a partir de pedidos de desocupados en años anteriores– sacude a Caleta Olivia, sumando otro factor de conflicto social en un escenario pródigo en paros, movilizaciones y cortes de ruta.

La situación laboral en la Fundación Olivia –en este caso no se trata de una empresa– sigue sin resolverse de manera definitiva. Por el momento solamente existe una suerte de acuerdo tácito entre su directorio y sus 250 trabajadores, pero la situación se asemeja demasiado a una tregua. Se pagan los salarios, aunque con algunos días de retraso, pero se paga. Sin embargo, persiste la incertidumbre entre los empleados por la suerte futura de sus puestos de trabajo.

La cuestión radica en saber hasta cuándo esta fundación podrá mantenerse en pie si dejan de llegar los aportes de YPF y Pan American Energy que resultaron esenciales hasta ahora. Si bien desde un comienzo se habló de “pacto social”, como parte de la “responsabilidad social” de las operadoras, todo se vino abajo luego de una auditoría encargada por las compañías en el interior de la fundación.

Allí se descubrieron irregularidades y se descabecó al anterior directorio, cuyo titular era Mario Bellomo. Por otro lado, existe una deuda de 550 mil pesos con comerciantes locales. Al día de hoy es una incógnita si la Fundación podrá financiarse solamente con lo que produce, esencialmente adoquines y plantines.

Empasa, otra firma de remediación ambiental, surgió también de la mano de la protesta. Allí también existía ese pacto social con las compañías. Y, de igual modo, hay problemas porque está la duda si YPF renovará el contrato y con qué cantidades seguirá financiándola. De hecho, a comienzos de junio hubo protestas de los operarios en el microcentro caletense por el atraso en el pago de salarios ☹

EN CHUBUT LA PRODUCCIÓN PODRÍA LLEGAR A LOS 10 MILLONES DE METROS CÚBICOS A
EN CALETA Y SU ZONA PROFUNDIZA LA CONFLICTIVIDAD SOCIAL. PAE MEJORA SUS ÍNDICES

FINES DE 2010, LA CRISIS DE EXTRACCIÓN
Y REPSOL MUESTRA UNA CAÍDA NOTORIA

Aumenta la producción petrolera en Chubut y cae en Santa Cruz Norte

La producción petrolera en la provincia de Chubut creció un 2,5% en el primer trimestre de este año. Si se compara ese crecimiento con el año 2005, el incremento es del 25%, situación que no encuentra correlato en el conjunto de la cuenca del golfo San Jorge. Tras analizar los datos del primer trimestre del 2010 la proyección productiva permite inferir que al finalizar el año la provincia de Chubut

podría superar los 10 millones de metros cúbicos de crudo extraídos. Sin embargo, la Cuenca ha sufrido una caída de su ritmo extractivo, con una merma que ronda el 3%. El fuerte incremento de la extracción en Chubut compensó en buena medida la profunda disminución registrada en Santa Cruz norte. En particular, la baja de Repsol YPF en esa zona fue notoria.

■ POR MARCELO GARCIA
Redacción de EES
Comodoro Rivadavia

De la Cuenca del Golfo San Jorge se extrajeron 4,1 millones de metros cúbicos en el primer trimestre del 2005. La producción no volvió a recuperar esos niveles, y el retroceso fue fluctuando hasta el primer trimestre de 2010. Mucho ha tenido que ver en la caída de la producción la baja extractiva de Repsol YPF en el norte santacruceño, aunque la reducción se compensó en parte con el incremento de Pan American Energy en el sur chubutense.

La estadística permite comprender algunas realidades sociales que provocan conflictos y explosiones, como las que vienen sucediéndose en los últimos tiempos en el corazón de la cuenca petrolera.

El paro de los petroleros de Santa Cruz por el porcentaje de mano de obra local, el piquete de los trabajadores de la UOCRA que ingresan a los yacimientos en Chubut y los múltiples cortes de ruta en Caleta Olivia están estrictamente ligados a los niveles productivos y las perforaciones que se realizan a uno y otro lado de la cuenca productiva.

Los yacimientos ubicados en Chubut han demostrado, a pesar de su antigüedad, que siguen siendo los que más respuestas productivas le brindan a las compañías privadas. En el primer trimestre de 2005 Chubut produjo un total de 2 millones de metros cúbicos, y al año siguiente registró un incremento del 15%, llegando así a los 2,3 millones. En los años subsiguientes se estabilizó en estos nuevos valores, para alcanzar un 20% de incremento recién en el primer trimestre del año en curso.

Si los datos del primer trimestre de 2010 se proyectan para los cuatro trimestres del año en curso se puede llegar a la conclusión de que solamente Chubut llegará a volúmenes superiores a los 10 millones de metros cúbicos extraídos, lo que se transformaría en un nuevo récord productivo.

La explicación fundamental de las alzas chubutenses se relaciona con los incrementos que generó en la extracción la empresa anglo-china argentina PAE. El aumento produc-

tivo de PAE en Chubut está centrado en el yacimiento Cerro Dragón y se refleja en un 5% entre 2005-2006, un 6% más entre 2006-2007, un 2% entre 2007-2008, un 3,5 entre 2008-2009 y un 8% entre 2009-2010. Todos estos porcentuales se traducen en un aumento general del 24% en los volúmenes de crudo extraído en Chubut entre 2005 y 2010.

La otra compañía que juega un rol de importancia en Chubut es Repsol YPF, aunque con niveles de extracción mucho menores a los de PAE. La compañía hispana también hizo crecer su producción en un 24%, pero ese porcentual se registró al principio de los trimestres analizados, es decir entre 2005-2006. Luego fue registrando caídas productivas hasta llegar a un 5% menos de producción, si se compara el primer trimestre de 2010 con el de 2006.

Santa Cruz Norte, en problemas

■ Una realidad muy diferente a la de Chubut se puede apreciar en Santa Cruz Norte. Allí la producción de crudo viene en franco decrecimiento, y no se avizoran datos que permitan revertir dicha situación crítica, que podría profundizarse todavía más.

Entre los años 2005-2006 el norte santacruceño vio decrecer la producción casi en un 20%, situación que se mantuvo hasta el año pasado y se profundizó en el primer trimestre de este año, alcanzando una merma en el período 2005-2010 de casi el 25%.

La empresa que ha marcado la tendencia decreciente, y que hasta la ha profundizado, fue Repsol YPF, que entre 2005 y 2010 bajó su producción en un 27%. Los hispanos mostraron niveles productivos inferiores a los de toda la zona norte santacruceña.

Es indudable que Santa Cruz norte, con un cuarto menos de producción de crudo, genera muchos menos puestos de trabajo que los de

Chubut, que sigue y sigue creciendo en la extracción de crudo.

El gráfico que compara los niveles de producción de PAE y Repsol en Chubut y Santa Cruz muestra a las claras las curvas ascendentes de la petrolera británica-china y los abruptos descensos de la compañía española.

Más pozos en Chubut, menos en Santa Cruz

■ Otro de los rubros que muestra las perspectivas productivas de la cuenca está dado por los pozos perforados en Chubut y el norte de Santa Cruz. Lo primero que se visualiza es que las perforaciones de pozos extractivos disminuyeron en los últimos dos años, en especial en el año 2008, donde la caída abrupta fue de 100 pozos de explotación menos en la CGSJ, pasando de 536 en el 2007 a 245 en el 2008.

Al analizar lo sucedido al interior de la Cuenca se detecta la misma realidad que se refleja en la extracción de crudo. Chubut mantuvo casi inalterable la cantidad de pozos extractivos, pasando de 154 en el 2007 a 140 en el 2008 y ascendiendo nuevamente a 163 en el 2009.

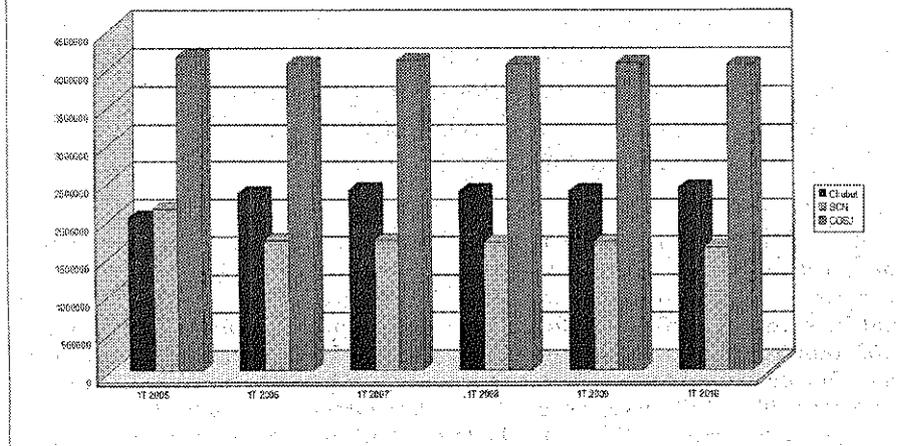
Chubut mantuvo casi inalterable la cantidad de pozos extractivos, pasando de 154 en el 2007 a 140 en el 2008 y a 163 en el 2009. Mientras, en Santa Cruz norte se registró una merma de casi 80 pozos entre los años 2007 y 2008, pasando de 182 a 105.

Perforación de pozos en la CGSJ

	CGSJ		Chubut		SCN		PAE CGSJ		Repsol YPF CGSJ	
	Explotación	Explotación								
2005	5	345	2	166	3	189	0	56	2	234
2006	4	347	1	176	3	171	0	71	3	237
2007	10	336	4	154	6	182	4	71	3	243
2008	22	245	21	140	1	105	9	83	1	128
2009	7	224	4	163	3	61	2	92	2	103

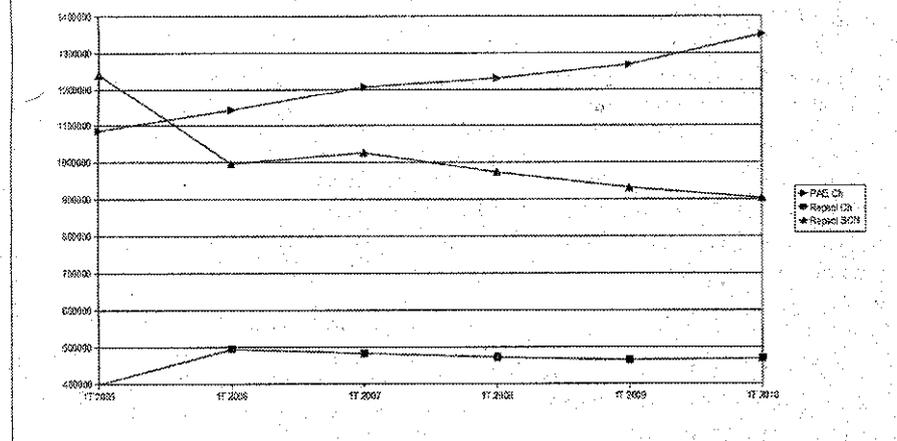
Elaboración propia sobre la base de datos de la Secretaría de Energía

Evolución trimestral de la producción de petróleo en la CGSJ



Elaboración propia sobre la base de datos de la Secretaría de Energía

Evolución trimestral de la producción de PAE y Repsol YPF



Elaboración propia sobre la base de datos de la Secretaría de Energía

Mientras, en Santa Cruz norte se registró una merma de casi 80 pozos entre los años 2007 y 2008, pasando de 182 a 105. Lo más significativo fue la reducción de la perforación de pozos extractivos entre 2008 y 2009, ya que de 105 disminuyó a solamente 61 perforaciones.

En lo que respecta a los pozos exploratorios perforados en la Cuenca del Golfo San Jorge, se produjo un aumento del 100% respecto de 2005, ya que se pasó de 5 a 10 pozos, para luego reducirse a 7 en el 2009. No obstante, siguen siendo cifras muy

inferiores a las que se registraban previamente a la privatización de la YPF estatal.

En la cuenca los pozos exploratorios se duplicaron entre 2005-2008, pero la impronta exploratoria siempre la ha tenido Chubut por encima de Santa Cruz. En los yacimientos chubutenses se exploraron 2 pozos en el 2005, 1 en el 2006 y 4 en el 2007, 9 en el 2008 y 4 en el 2009. Mientras que en el norte santacruceño se exploraron 3 pozos en el 2005, igual cantidad en el 2006, 6 en el 2007, solamente 1 en el 2008 y 3 en el 2009 ●