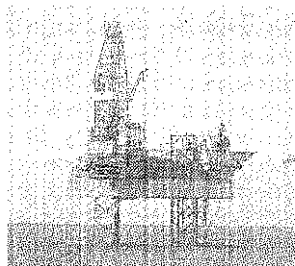


Santa Cruz: las pérdidas de la sinrazón



Mientras se prolongaba la toma de la planta LH3, el gobernador Peralta advirtió que la provincia ya perdió unos 280 millones de pesos. La menor producción de petróleo en Santa Cruz amenaza el normal abastecimiento de combustibles.

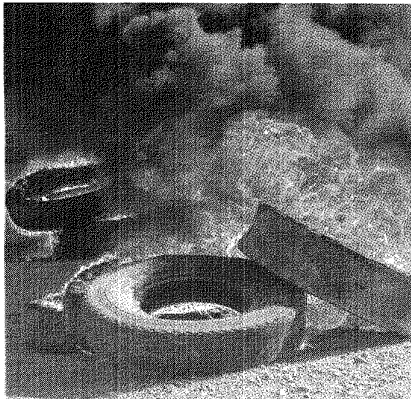
El potencial del offshore argentino



Daniel Kokogian expuso el tema en el ciclo de conferencias "Argentina Energética". Para el reconocido ejecutivo del sector petrolero, el país no puede cifrar grandes expectativas en el mar argentino y aboga por la reconversión de la matriz energética.

La menor producción en Santa Cruz ya afecta combustibles

La continuidad del conflicto en Santa Cruz llevó días pasados a que compañías productoras de combustibles comunicaran al gobierno nacional que restringirían la producción de combustibles, al tiempo que el gobernador Daniel Peralta planteó desde Las Heras que las pérdidas de la provincia ascienden ya a unos 280 millones de pesos. La toma de la planta LH3 por parte de petroleros disidentes, en reclamo por la normalización del sindicato, ha dado continuidad a la imposibilidad de producir que había comenzado con la toma por parte de los docentes. Peralta advirtió que el conflicto llega al extremo de que están en riesgo puestos de trabajo, al tiempo que para dar una referencia de la masa de dinero perdida, indicó que los aguinaldos de los empleados estatales suman 150 millones de pesos. Por otra parte, el impacto de la pérdida de producción de petróleo, de la que Santa Cruz es la tercera provincia productora (entrega 20 por ciento del total del país, detrás de Chubut y Neuquén, con índices de 26 y 25 por ciento, respectivamente) motivó recortes en la producción de combustibles.



Así lo comunicó la semana pasada Shell al gobierno nacional, que produce un 15 por ciento de los combustibles del mercado, que ante la imposibilidad de Sinopec para seguir entregando crudo, informó que no puede garantizar la entrega en los volúmenes habituales: "En atención a lo expuesto y visto que la situación planteada por Sinopec es completamente ajena a nuestra

compañía, nos vemos obligados a deslindar cualquier tipo de responsabilidad por el potencial efecto que la falta de los volúmenes comprometidos de petróleo crudo Cañadón Seco pueda tener en nuestra producción, y por tanto en el abastecimiento de combustibles al mercado local", informó la compañía. Asimismo, según informó el diario El Cronista, YPF estaría

utilizando "un 80% de su capacidad de producción en sus plantas de Plaza Huincul, Luján de Cuyo y La Plata debido a la falta de crudo, algo que deslizaron en distintos ámbitos allegados a la empresa".

Antes del conflicto, tenía un empleo pleno de sus instalaciones, que en algunas ocasiones sobreutilizó para responder a la creciente demanda de los automovilistas, según el mismo informe.

Como la principal petrolera tiene el 50% de la producción de combustibles del país, a nivel nacional la disminución sería del 10%, número que se incrementa a partir de la baja anunciada por Shell.

El potencial exploratorio del offshore argentino

En el marco del ciclo de conferencias "Argentina Energética", impulsado por el Instituto Argentino de la Energía "Gral. Mosconi", el martes 14 de junio expuso su disertación el Dr. Daniel Kokogian, sobre el tema "Potencial exploratorio del offshore argentino". El actual presidente de New Milestone planteó en su disertación la necesidad de que en el país participe un mayor número de operadores para explorar el litoral marítimo, los que deberían ser de estructuras más pequeñas, a fin de operar eficientemente yacimientos marginales o áreas con "premios" moderados. De vasta trayectoria en el tema, el analista suele advertir que no es sencillo el hallazgo y que a menudo se plantean expectativas sobredimensionadas respecto del potencial hidrocarburífero real.

En lo que respecta a la presentación realizada en el

ciclo de referencia, Kokogian expuso las perspectivas que esperan al sector, tras explicitar las diferencias geológicas entre las áreas offshore de Brasil (con resonantes resultados en los últimos tiempos tras grandes esfuerzos exploratorios) y el litoral argentino. Al respecto, el analista rechazó el argumento de quienes aseguran que en el offshore argentino no hubo grandes hallazgos como los de Brasil porque aquí no se ha buscado, enfatizando el desconocimiento técnico y geológico de quienes suelen incurrir en ese tipo de afirmaciones. También refutó la creencia de quienes, de modo temerario, llegaron a afirmar que la cuenca brasileña se extiende "hasta las costas argentinas".

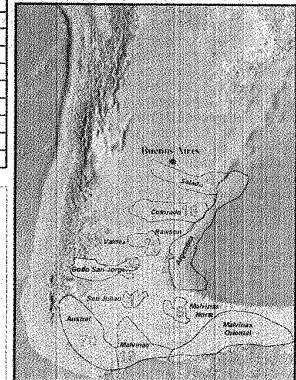
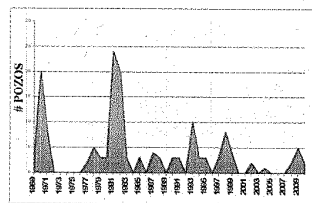
También detalló que en el mar argentino se han hecho 151 pozos exploratorios -30 de los cuales en la cuenca San Jorge-, concentrando la

mayor cantidad en la cuenca Austral, que es hoy la única con producción. Asimismo, unas 50 perforaciones restantes -en cuencas Salado, Rawson, Colorado, Deseado y Malvinas- sólo 3 pozos de esta última dieron indicios de hidrocarburos (en la década del 70, pero en volumen insuficiente para una explotación comercial).

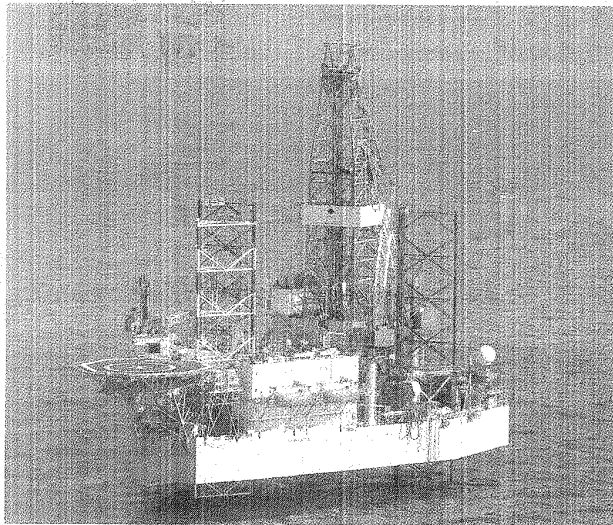
Sobre los 30 pozos en San Jorge, para el analista ya no hay dudas sobre la presencia de hidrocarburos en el mar, por lo que se trata de esperar a que los recursos ubicados allí puedan certificarse como reserva. Ese paso no es sencillo, ya que para ello se requiere nuevos adelantos tecnológicos, o bien un escenario de precios que haga viable la extracción del petróleo y gas atrapado, algo que en el país parece por ahora lejano, a partir de los precios internos -fuertemente desfasados- de los

CUENCA	# POZOS (*)	PERIODO
Salado	4	1969 & 1994
Colorado	18	1969 & 1997
Rawson	1	1990
Goñe San Jorge	30	1970, 1981 & 2009
San Julián	1	1994
N Malvinas	9	1998 & 2010
W Malvinas	19	1979 & 2004
Austral	70	1980, 1998 & 2009
Total	151	1969 to 2010

(*) Pozos exploratorios y delimitación



MAPA DE LAS CUENCAS EN ALTAMAR Y LA CANTIDAD DE POZOS REALIZADOS EN CADA UNA. PRESENTADO POR KOKOGIAN Y TOMADO DE DANIEL FIGUEROA.



internacionales.

Siendo la Cuenca Austral la única que presenta hoy actividad offshore, con importantes reservas gasíferas, el analista sostuvo que las áreas que quedarían para profundizar la exploración son la Cuenca Argentina (que abarca gran parte del borde externo del talud continental argentino), las aguas profundas de la Cuenca del Salado y el sector externo de Colorado Marino.

"En los próximos 20-30 años, el mayor desafío del Upstream será el desarrollar sus actividades en un ambiente de alta madurez, con condiciones operativas altamente limitantes (menor productividad por pozo, altos cortes de agua, replanteo de la metodología de recuperación asistida, yacimientos nuevos de menor envergadura, etc.)", dijo durante la presentación.

En ese contexto aseguró que la exploración, necesariamente, irá hacia áreas de alto riesgo, tanto en el on-

shore como en el offshore.

"Debería incentivarse la participación de más operadores -propuso-, triplicando o cuadruplicando los existentes. Deberían ser de estructura más pequeña para operar eficientemente yacimientos marginales y/o puedan explorar en áreas con "premios" moderados. Las condiciones regionales para atraer estos capitales están dadas".

También propuso la puesta en práctica de un sistema de operación de las áreas según niveles de profundidad. "Esto podrá ayudar no sólo en el total desarrollo de los objetivos tradicionales, sino que facilitará la exploración y desarrollo de los no-conventionales", puntualizó.

El desafío, añadió el expositor en su presentación, "no es Empresa Privada versus Estatal, o 'argentinizada', sino operadoras eficientes adaptadas a un ambiente de baja productividad por pozo y áreas maduras; mientras que se intente atraer a algunos "global players" para explorar en el mar".

El mismo analista publicó recientemente en la revista "Petrotecnia", del Instituto Argentino del Petróleo y Gas (IAPG) un extenso análisis sobre las posibilidades hidrocarburíferas del offshore en el país, frente al cual muestra una visión sumamente prudente. Tras evaluar que en no todas las áreas hay baja madurez exploratoria -repasando los resultados negativos que se

han registrado en cuencas como Rawson o San Julián, el analista advierte:

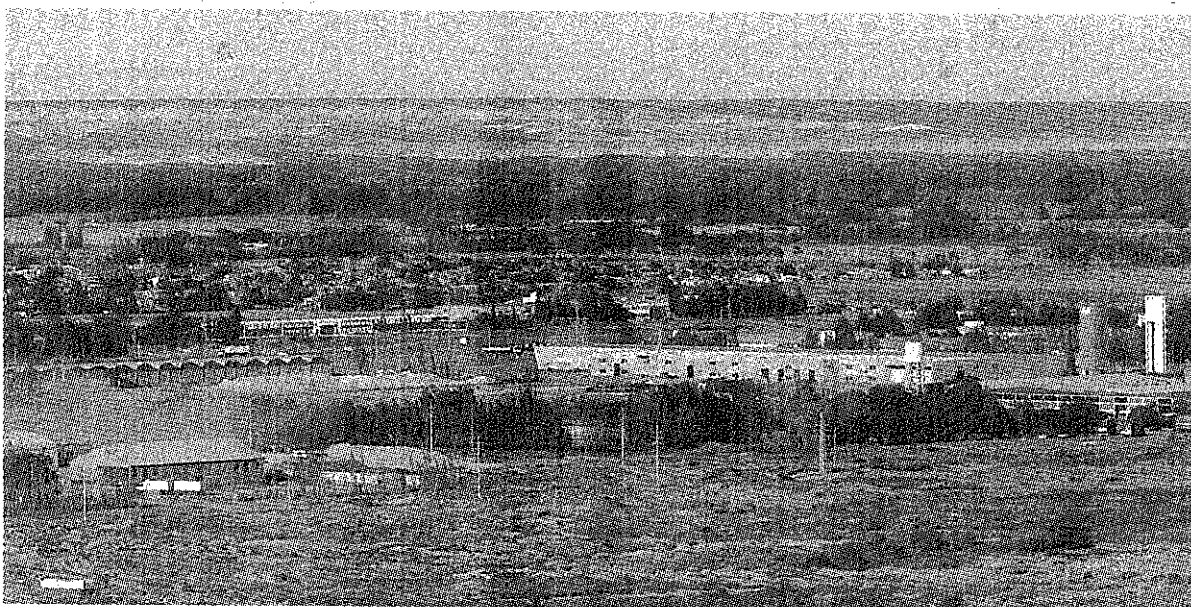
"El potencial exploratorio de nuestra plataforma está enmarcado en un ambiente de alto a muy alto riesgo exploratorio; y los posibles recursos, sumados a los datos existentes, no parecen ser tan obvios ni estar en los rangos que suelen discutirse en público".

Tras un detallado análisis sobre las perspectivas en la cuenca Malvinas, sin descartar la potencialidad de recursos, concluye:

"En todo caso, no parece prudente hacer descansar las expectativas de autosuficiencia energética en las supuestas bondades, aún no descubiertas ni comprobadas, del subsuelo del Mar Argentino. Además, debe considerarse que, de existir reservas importantes, éstas no estarían disponibles en volúmenes significativos hasta dentro de una década, suponiendo que empezáramos hoy mismo. Por el contrario, y desde un punto de vista estratégico, la migración de nuestra matriz energética hacia combustibles no fósiles parece ser obligatoria e irreversible; este proceso debería implementarse de inmediato si no queremos quedar inmersos en una gravísima situación de insuficiencia energética, dependientes de la importación masiva de petróleo y de gas para abastecer nuestras necesidades energéticas futuras".

EXENCIONES EN INGRESOS BRUTOS Y SELLOS

Hasta diciembre, las empresas mantendrán ventajas fiscales



SEIS MESES MÁS. LAS EMPRESAS ADHERIDAS A LA PROMOCIÓN PROVINCIAL SEGUIRÁN CON VENTAJAS SI CUMPLEN LO SUYO.

La Legislatura aprobó la prórroga hasta el 31 de diciembre de este año de los beneficios establecidos por la Ley IX N° 44, respecto a la promoción industrial para las empresas que hayan adherido al citado régimen. Las plantas de las firmas beneficiadas deberán estar radicadas en Chubut y ejecutar algún proceso industrial. Además tiene que estar instalada en inmueble propio, a excepción de las empresas que por su actividad principal se hayan instalado en la zona de producción de la principal materia prima o del insumo utilizado en el proceso productivo. Además, la empresa que pida beneficios debe asumir los compromisos que fija la ley.

A cambio, será exenta del pago de los impuestos sobre Ingresos Brutos y de Sellos respecto de contratos de sociedad y sus prórrogas, incluyendo ampliaciones de capital y transfor-

mación de la entidad social, siempre que respondan al fin económico y social que se tuvo en consideración al acordar los beneficios de promoción.

Las empresas deberán efectuar reinversiones que impliquen un incremento en la capacidad productiva instalada o en las inversiones de bienes de uso en más del 40 por ciento, medido en unidades físicas o dimensionales. Estas inversiones no podrán significar disminuir su planta de personal permanente durante el tiempo establecido para el goce de los beneficios establecidos. La norma establece, además de la prórroga para el goce de beneficios, que las ventajas se perderán si se paraliza la producción por más de 30 días corridos o 90 alternados. Sólo conservará los beneficios "cuando la paralización de la producción obedezca a demoras en la recepción de materias primas no imputa-

bles a las empresas beneficiadas, si la Autoridad de Aplicación así lo resolviera". También perderá los beneficios si reduce su mano de obra ocupada respecto del total declarado ante la Secretaría de Trabajo al 30 de noviembre de 2010. #

PROGRAMA CONSEJO ASESOR DE PROYECTOS

La petrolera Tecpetrol y un encuentro con instituciones educativas de la región

AGENCIA COMODORO RIVADAVIA

Como parte de un programa integral de relación y desarrollo de instituciones educativas, la operadora petrolera Tecpetrol realizó un encuentro para ampliar objetivos y perspectivas de su actividad comunitaria.

El pasado jueves se realizó un encuentro entre Tecpetrol y más de 50 instituciones educativas de Comodoro Rivadavia y otras localidades de la región. El objetivo del mismo fue motivar la participación de dichas organizaciones en el programa CAP (Consejo Asesor de Proyectos) que se implementa desde hace más de 5 años.

Las disertaciones estuvieron a cargo de Alejandro Gaisch, Jefe de Recursos Humanos de Tecpetrol en el yacimiento El Tordillo y Luis Baum, responsable de Desarrollo Social de la Compañía en Comodoro Rivadavia. Ambos abordaron temáticas relacionadas con toda la actividad comunitaria que se impulsa entre los 3 socios estratégicos que integran la UTE El Tordillo (Tecpetrol, Petrobras e YPF).

En este sentido, Gaisch afirmó que "lo que estamos haciendo es un proyecto más ambicioso que tiene que ver con que los proyectos sean sustentables, que se puedan mantener en el tiempo".

Operadora Tecpetrol

Tecpetrol es una empresa de exploración y producción de petróleo y gas, transporte y distribución de gas, con operaciones en Argentina, Bolivia, Colombia, Ecuador, Estados Unidos, México, Perú y Venezuela. Opera 18 áreas en las cuencas argentinas Noroeste, San Jorge y Neuquina. Con alrededor de 1.200 pozos en producción, las áreas incluyen plantas e instalaciones para recuperación primaria y secundaria, para acondicionamiento y procesamiento de gas y para generación de energía. Con una producción anual operada de 30 millones de barriles equivalentes de petróleo y una capacidad de transporte de gas de 3400 millones de pies cúbicos por día, Tecpetrol emplea más de 6.400 personas entre propios y contratistas.

Además agregó que "el único requisito que tienen las instituciones educativas para participar es una capacitación previa, que damos nosotros sobre elaboración de proyectos, que es para simplificarles el trabajo. Una



TECPETROL YA IMPLEMENTÓ CERCA DE 80 PROGRAMAS EN MÁS DE 35 ESCUELAS.

vez que poseen esa capacitación ya están en condiciones de participar".

La convocatoria dirigida a las organizaciones de educación fue amplia e integral debido a que Tecpetrol tiene más de 20 años trabajando en Comodoro Rivadavia y eso le permite tener un gran conocimiento de todos los actores sociales. Es por ello que en el encuentro estuvieron presentes escuelas de nivel inicial, intermedio y

hasta universitario. Específicamente el programa CAP se inició en el año 2008 y cuenta con 48 proyectos en desarrollo. Cabe destacar que desde 2001, Tecpetrol ya implementó cerca de 80 programas en más de 35 escuelas en las comunidades vecinas a los yacimientos ubicados en Chubut, Neuquén y Salta, donde opera. En estos diez años de compromiso con su entorno, la Compañía entregó casi

30.000 libros de literatura infantil dedicándose fuertemente a la capacitación de más de 360 docentes locales. #