

Apuntes para conocer situación de Estación Fernández Oro

http://www.ecoport.com.ar/Temas_Especiales/Energias/Hidrocarburos_no_convencionales_en_Argentina_Apuntes_para_un_analisis_critico

• **Cronología**

Octubre de 2009

- Primeros anuncios de Repsol-YPF sobre futuras inversiones en shale gas en la provincia de Neuquén, yacimiento Loma de la Lata.

Febrero de 2010

- En una gira por Estados Unidos, el gobierno neuquino promueve áreas para el desarrollo de hidrocarburos no convencionales. En el marco de una reunión con ejecutivos de Exxon Mobil en Houston, el gobernador neuquino Jorge Sapag, propone impulsar una ley nacional que favorezca el desarrollo de yacimientos de gas no convencional.

- El gobierno neuquino anuncia la existencia de "dos Loma de la Lata" en gas no convencional en la provincia, que como mínimo adicionarían 21 trillones de pies cúbicos en reservas.

Mayo de 2010

- El gobierno nacional aprueba el desarrollo del primer pozo de shale gas en el marco del programa Gas Plus, beneficiando a la empresa Apache, que opera el área Loma Negra-NI, en Neuquén

Junio de 2010

- Nuevo viaje de las autoridades neuquinas a Estados Unidos, en búsqueda de inversiones para yacimientos no convencionales.

- El gobernador neuquino anuncia la firma de convenios con empresas estadounidenses.

- Inversión de US\$ 10 millones de YPF en la formación Vaca Muerta, del yacimiento Loma de la Lata, para la realización de una prueba piloto de exploración de shale gas. La empresa promete inversiones por US\$ 300 millones en caso de que la exploración resulte satisfactoria.

- Las inversiones de Apache e YPF colocan a Neuquén a la vanguardia del desarrollo de yacimientos no convencionales.

Julio de 2010

- Se anuncian nuevas inversiones de Apache, YPF y Exxon en Neuquén.

- Estimaciones de funcionarios provinciales señalan que en diez años la producción de gas no convencional duplicaría a la tradicional.

Agosto de 2010

- Acuerdo entre Apache y Pampa Energía para la explotación de tight gas en Neuquén y Río Negro, áreas Anticlinal campamento, y Estación Fernández Oro.

Octubre de 2010

- Las empresas Apache, YPF, Pluspetrol, Pan American Energy, Tecpetrol, Petrobras y Entre Lomas prevén inversiones por US\$ 1.600 para 2011, la mayoría destinada al desarrollo de proyectos de tight gas.

Noviembre de 2010

- Lobby del gobierno neuquino ante el nacional para mejorar el precio que perciben las empresas por el gas no convencional, ubicándolo entre US\$ 4,5 y 7,5 por millón de BTU.

- Exxon, Apache y Total anuncian inversiones por US\$ 5.000 hasta 2020 para el desarrollo de shale gas en Neuquén -áreas Vaca Muerta y Los Molles.

- Trascendidos originados desde el gobierno nacional señalan la existencia de 257 trillones de pies cúbicos (TCF) de tight y shale gas en Neuquén, equivalentes a 26 Loma de la Lata.

Diciembre de 2010

- Mediante un acto, Repsol-YPF y la presidenta Cristina Fernández anuncian el descubrimiento de 4,5 TCF de gas no convencional en Neuquén, sin aclarar si se trataba del recurso total descubierto, o de las reservas comprobadas.

- Repsol-YPF y la minera brasileña Vale anuncian inversiones por US\$ 5.000 para el desarrollo de gas no convencional en Neuquén, que abastecería de energía al Proyecto Potasio Río Colorado en Malargüe, Mendoza.

- Nuevos incentivos en Neuquén para la exploración en yacimientos no convencionales.

- Acuerdo entre Repsol-YPF y Total para la exploración de gas no convencional en cuatro áreas de la Cuenca Neuquina: Aguada de Castro, Pampa las Yeguas II, Cerro las Minas y Cerro Partido.

Enero de 2011

- Acuerdo entre la empresa estatal neuquina Gas & Petróleo de Neuquén, Apache Energía, Americas Petrogas S.A. y Energicon, para explotar gas no convencional en el área Huacalera. Se estiman inversiones de entre US\$ 8 y 10 millones.

APCA

Apuntes sobre hidrofractura - agosto de 2012

- Trasciende el interés de la empresa Shell para la exploración de gas no convencional en el área Aguada del Chañar, Neuquén, a la cual destinaría inversiones de US\$ 10 millones.

Marzo de 2011

- Exxon-Mobil reorganiza sus negocios en el país, desprendiéndose de su cadena de estaciones de servicio y una refinería, y focalizando sus inversiones en el sector upstream en la provincia de Neuquén.

- Prueba piloto del primer pozo horizontal multifractura en Neuquén, yacimiento Anticlinal Campamento, a cargo de Apache.

- Nueva gira del gobierno neuquino a Texas en búsqueda de inversiones.

Abril de 2011

- Se publica el informe encargado por la US Energy Information Administration, que ubica a Argentina en tercer lugar a nivel mundial en materia de reservas de gas no convencional.

- Se oficializa el desembarco de Exxon-Mobil en Neuquén.

Mayo de 2011

- La empresa chilena ENAP anuncia que buscará gas no convencional en la cuenca Magallanes.

- El gobierno neuquino sostiene que con una inversión de US\$ 10.000 millones en hidrocarburos no convencionales, la provincia podría abastecer todo el gas que Argentina importa.

- El gobierno de Mendoza encarga estudios para confirmar la existencia de reservas de shale oil en la provincia.

- Entra en producción el pozo perforado por Apache en Anticlinal Campamento, Neuquén.

- Repsol-YPF anuncia el descubrimiento de 150 millones de barriles de shale oil en Neuquén.

Julio de 2011

- La provincia de Entre Ríos se asocia con la empresa uruguaya ANCAP para la exploración de hidrocarburos en la cuenca chaco-paranaense.

- Empresas petroleras anuncian inversiones por US\$ 1.170 millones para exploración petrolera en Neuquén, la mayoría destinada a hidrocarburos no convencionales.

- Nuevos anuncios sobre la búsqueda de hidrocarburos no convencionales en Entre Ríos, a cargo de Repsol-YPF.

Agosto de 2011

- Se anuncian nuevos hallazgos de petróleo y gas no convencional en Neuquén, por parte de Apache y Repsol-YPF.

- Anuncios de inversiones de Exxon-Mobil por US\$ 76 millones en Neuquén, para explorar y explotar sus activos de petróleo y gas no convencional.

Septiembre de 2011

- Lobby de las empresas reclamando extensiones en las concesiones para facilitar la inversión en yacimientos de hidrocarburos no convencionales.

- Empresas pequeñas intervienen en la exploración de no convencionales: una asociación entre Roche, Madalena Austral y Apco halló reservas de shale oil en la formación Vaca Muerta, en la provincia de Neuquén.

- Trascienden nuevos anuncios de inversión de Exxon Mobil, Apache, Chevron y AES por unos US\$ 1.000 millones.

Octubre de 2011

- Se prevén inversiones por US\$ 3.000 millones en Neuquén, en el marco del programa Gas Plus. La gran mayoría corresponde a yacimientos no convencionales.

- Pan American Energy anunció inversiones por US\$ 1.000 millones, para el desarrollo de exploraciones off-shore y shale gas.

- Según el director de Exploración y Producción de YPF, el español Tomás García Blanco, "el shale oil (petróleo no convencional) de Neuquén es el mejor del mundo". Las condiciones geológicas de la formación Vaca Muerta, son mejores que las que están en producción en Estados Unidos.

- El Secretario de Energía de la Nación sostuvo que gracias al desarrollo de la extracción de hidrocarburos no convencionales, el país "dejará de importar energía en el cortísimo plazo".

- Repsol-YPF ya cuenta con 15 equipos de perforación en Loma de La Lata. Según el jefe de operaciones de YPF para Argentina, se están extrayendo 5.000 barriles diarios de shale oil.

Noviembre de 2011

- El 6 de noviembre la multinacional española Repsol-YPF anunció el "hallazgo" de recursos de petróleo y gas técnica y económicamente explotables equivalentes a 927 millones de barriles de petróleo. www.ecoport.net

<http://petroenergia.net/noticia.php?id=2284>

- **Ayer quedó cerrada la sociedad para producir tight gas en Neuquén y Río Negro. Además la usina Loma de la Lata comprará Gas Plus a la operadora.**
-

La asociación permitirá la producción de 700.000 m³/día de gas natural desde las áreas Anticlinal Campamento y Estación Fernández Oro. Pampa Energía, a través de su subsidiaria Petrolera Pampa S.A., y Apache Energía Argentina ratificaron ayer un acuerdo de inversión para llevar adelante en forma conjunta el desarrollo y explotación de reservorios gasíferos no convencionales. Esta asociación permitirá producir 700.000 metros cúbicos diarios de gas natural no convencional proveniente de reservorios de baja permeabilidad (tight gas) en dos áreas en las provincias de Neuquén y Río Negro. La participación de Pampa Energía, estimada en unos 20 millones de dólares durante los próximos tres años, será del quince por ciento en las inversiones necesarias para el desarrollo de yacimientos, lo que le permitirá obtener una participación proporcional en la producción. Por otro lado, Central Térmica Loma de la Lata SA, subsidiaria de Pampa, y Apache celebraron otro acuerdo para la compra de 595.000 metros cúbicos diarios de Gas Plus por parte de la empresa de Marcelo Mindlin a la operadora, por tres años. Esa cantidad de hidrocarburo se corresponde con el 85 por ciento de participación que tendrá Apache en la producción de tight gas. Estos acuerdos, junto con el ya firmado en agosto pasado para la compra de 800.000 metros cúbicos diarios de Gas Plus a Apache por tres años, garantizan el abastecimiento de 1,5 millón de metros cúbicos diarios de Gas Plus destinados al consumo de la usina Loma de la Lata. “La asociación con Apache permitirá la producción de 700.000 m³/día adicionales de gas natural no convencional proveniente de reservorios de baja permeabilidad desde las áreas Anticlinal Campamento y Estación Fernández Oro, en las provincias de Neuquén y Río Negro respectivamente”, indicó la firma de Mindlin ayer a la Comisión Nacional de Valores.

Fuente: La Mañana Neuquén

<http://opsur.wordpress.com/2010/06/12/allen-apache-tiene-permiso-para-los-piletos/>

- **Allen: Apache tiene permiso para los piletos**

12/06/2010 in [Río Negro](#)

Autoridades del Consejo de Ecología y Medio Ambiente de Río Negro (Codema), informaron que ese organismo aprobó oportunamente el estudio de impacto ambiental presentado por la petrolera Apache, la cual se encuentra construyendo en la zona de bardas de Allen piletas para la disposición de lodos de perforación base de agua y recortes de perforación.

Desde el Codema se argumentó que Apache cumplió con una serie de requisitos técnicos y ambientales determinados por el organismo provincial.

En este marco, se aclaró que “lodo de perforación base agua” es una mezcla de agua con bentonita y otros aditivos, en general orgánicos, que cumple las funciones de refrigerar el trepano de perforación, estabilizar las paredes del pozo para que no se desmorone durante la perforación y arrastrar hacia la superficie la roca o el suelo movilizado por el trepano, mientras

APCA

Apuntes sobre hidrofractura - agosto de 2012

que el recorte de perforación es la roca o el suelo natural que se va extrayendo de los distintos estratos.

Autorización firmada

Además se explicó que para la construcción de las piletas "Apache" presentó una autorización firmada por dos integrantes de la comisión directiva del Aeroclub Allen, institución que concedió la utilización de las tierras con el fin de concretar los depositarios.

Sobre el tema, el subsecretario de Gestión Ambiental del Codema, Raúl Assum, expuso que "en la provincia de Río Negro se encuentra prohibido todo tipo de perforación de pozo hidrocarburífero mediante la utilización de lodos que no sean base agua" y que "el procedimiento de perforación es con locación seca".

"Todas las medidas que se exigen de cerramiento impermeabilización de piletas, exámenes previos de productos a disponer son a los efectos de extremar las medidas de seguridad a los efectos de minimizar en lo posible cualquier tipo de incidente o accidente", agregó.

Río Negro

Piden informes por operaciones de petrolera

APACHE REALIZA MOVIMIENTOS DE SUELOS EN ALLEN

Una empresa que presta servicios para la petrolera Apache realizaba movimientos de suelo en la barda norte de Allen para construir piletones de grandes dimensiones. Allí pensaban depositar residuos petroleros. Desde el municipio pidieron informes al Consejo de Ecología y Medio Ambiente (Codema) para conocer si el procedimiento estaba autorizado.

Ayer a unos 300 metros al noreste de las instalaciones del Aeroclub Allen, maquinarias y operarios de la firma Transportes Seifert, removían el suelo con el fin de construir varios piletones en medio de las bardas. Las máquinas habían concluido un piletón de unos 70 por 30 metros. Cuando "Río Negro" arribó al lugar las maniobras estaban paralizadas. Es que el propietario de las tierras en cuestión, que pertenecen a la empresa Bardas de San Miguel, reclamó que se suspendan todas las operaciones ya que la firma no había autorizado a Apache a realizar las maniobras.

Según explicó Juan José Luis Marín, representante de Bardas de San Miguel, Apache operó sin tener permiso. Según Marín, un miembro de la comisión directiva del Aeroclub Allen le habría concedido a la petrolera la autorización para utilizar el terreno. "El propietario de la empresa que represento estuvo ayer en las tierras acompañado por un escribano. Se labró un acta para certificar lo que allí se llevó a cabo", manifestó.

Cerca del mediodía acudió a la zona de bardas el secretario de planeamiento del municipio allense, Jorge Braun, quien contó que se comunicó con el Codema para saber si la acción que intentaba Apache estaba o no aprobada por el organismo. "Río Negro" pudo saber que los piletones se estaban cavando sin conocimiento del Ejecutivo y el Concejo Deliberante local.

Sin embargo, fuentes de Apache informaron que el repositorio tiene aprobación del Codema, mediante un resolución de mayo pasado. Además confirmaron que el material a tratar son recortes de perforación, que son trozos de roca y lodo del subsuelo. "Al tratarse de perforaciones con lodo de base agua, sin hidrocarburos, se aseguran las condiciones del repositorio", dijo un portavoz. "No son residuos peligrosos", añadió.

APCA

Apuntes sobre hidrofractura - agosto de 2012

Lo que se hace con estos lodos y recortes es disponerlos en esos repositorios para que se sequen por evaporación. “Las fracciones con menor humedad serán dispuestas de manera tal que permita su distribución homogénea dentro del repositorio, de modo de aprovechar al máximo su volumen”, dijo el vocero, que aclaró que la superficie del suelo quedará en el mismo estado anterior a la intervención.

Río Negro

<http://www.lmcipolletti.com.ar/noticias/2012/3/15/43031.php>

- **Vecinos de Allen denuncian contaminación**

Es en la zona noreste de la ciudad, donde se siente un olor nauseabundo y se encontraron camiones descargando sospechosos líquidos.



Vecinos de Allen denunciaron públicamente que camiones descargan líquidos, aparentemente tóxicos, en tres piletones improvisados en un predio de esa ciudad.

Al consultar a Johnny Ferroni, director de Defensa Civil, sobre esta situación, el funcionario allense admitió que “en una zona del noreste de Allen, a la altura del aeroclub, en un predio cerrado que pertenecería a la empresa Apache, se pudo apreciar que se arrojaban líquidos, sin realizar un tratamiento adecuado”. Esta situación, generó un gran olor nauseabundo, similar al de huevos podridos, que generó el fastidio de vecinos próximos a la zona.

Desde el Cocapri, organismo dependiente del DPA, ordenaron tomar muestras del lugar para que sean analizadas y detectar si, tal como se sospecha, hay contaminación.

Entendidos en el tema opinan que los olores percibidos podrían implicar la presencia de ácido clorhídrico. Sin embargo, las autoridades fueron cautas a la hora de vaticinar alguna conclusión, esgrimiendo que “ahora, lo que resta es esperar los resultados de los estudios realizados”.

Además, según informó Ferroni, se intimó a la empresa Apache para “que presente un informe explicando esta situación, que digan qué es lo que están haciendo en ese lugar, qué es lo que arrojan esos camiones.” Si bien aún no se tiene conocimiento preciso sobre la toxicidad de los líquidos arrojados, los vecinos aseguran que “se trata de algo raro”. No sólo el hedor alertó a la población, sino que

APCA

Apuntes sobre hidrofractura - agosto de 2012

además, en el sector en el que los camiones realizan sus descargas, la tonalidad de la tierra fue modificada significativamente, diferenciándose de la original.

En tanto, desde Defensa Civil dijeron que la urbanización más cercana se encuentra aproximadamente a un kilómetro del lugar. “Pero el problema puede surgir con algunas tormentas, como las sucedidas en los últimos tiempos, ya que por el declive del suelo, podría dirigirse hacia la ciudad, finalizando en el canal principal, algo que esperamos que no suceda”, señaló Ferroni.

<http://www.rionegro.com.ar/diario/perforan-entre-las-chacras-en-procura-de-gas-929021-9701-nota.aspx>

- **Perforan entre las chacras en procura de gas**

00:28 30/07/2012

**Apache desarrolla su yacimiento del Alto Valle.
Pesados equipos conviven con la fruticultura.**

ALLEN (AA).- La empresa **Apache** perfora en Allen una serie de pozos en procura de gas localizados en el área de la Estación Fernández Oro. Los trabajos se desarrollan en medio de las chacras, lo que complejiza aún más las características del proceso. Afirman que cumplen con todas las normas para proteger el medio ambiente.

La calle rural asfaltada 11, situada al sur de la Ruta Nacional 22, se transformó en los últimos meses en un lugar de permanente tránsito para inmensos equipo petroleros y maquinarias vinculadas a esa actividad.

Con cierto asombro, los vecinos de la comuna han visto cómo en cuestión de pocos días se montan y se desmontan imponentes torres metálicas que contrastan con el paisaje de los frutales de las chacras.

Decenas de tráilers se instalaron en tierra allense donde numerosas cuadrillas de operarios y profesionales trabajan en las tareas de perforación. En tanto, en los barrios cercanos, la llegada de los equipos comenzó a incrementar la actividad comercial y hasta algunas mujeres se organizaron para elaborar viandas y vendérselas a los empleados de las empresas que operan en las zonas de las torres, generando de esa manera una microeconomía informal.

¿Pero qué habrá debajo del suelo?, se preguntan muchos lugareños que a diario observan el intenso trabajo que se desarrolla sobre el trazado de la calle rural 11 como así también en las proximidades. La respuesta es que las perforaciones responden a **un proyecto gasífero que lleva adelante la empresa estadounidense Apache orientado a sostener los niveles de producción, apelando al gas atrapado en los reservorios de arenas compactas (tight sands).**

Los dos pozos más recientes que están en plena actividad de perforación tienen por objetivo el desarrollo de reservas gasíferas en la formación Lajas.

3.850 metros

Según se indicó desde Apache, al igual que el resto de los pozos encarados en la zona a lo largo de los últimos años, se han utilizan equipos de 1.000 y 1.600 HP para acometer objetivos perforación, fijados a una profundidad final del orden de los 3.850 metros.

Para Apache, el trabajo en esta zona, implica un doble desafío. Primero porque se deben tomar todos los recaudos necesarios para que en la superficie de un yacimiento y teniendo en cuenta la cuestión ambiental, puedan convivir dos actividades como la petrolera y la frutícola.

APCA

Apuntes sobre hidrofractura - agosto de 2012

Para sortear el desafío de alcanzar los objetivos geológicos minimizando el impacto en la superficie se recurre a perforaciones desviadas (con forma de "s") que estiran los tiempos de perforación hasta en un mes. Y apelando a esta misma tecnología, se perforan múltiples pozos desde una misma locación.

En cuanto al subsuelo, allí los desafíos son de otra índole. Sucede que la roca a perforar, entre los 600 y los 2.800 metros, es lo suficientemente dura como para necesitar "fuerza de impacto". Pero a partir de los 2.800 metros no solo es muy dura sino que también es mucho más abrasiva. Es por ello que la herramienta de corte que va al final de la columna de perforación, conocida como trepano, necesita atributos específicos diseñados para las características de esta formación. Todas las perforaciones utilizan fluidos con base agua.

El plan de perforación de la empresa Apache es especialmente gasífero. El proyecto tiene como meta sostener la producción al máximo de la capacidad de la planta de tratamiento de gas en el orden de 1,7 millones de metros cúbicos diarios y también aportar producción incremental para llegar a una producción diaria de 2 millones de metros cúbicos, lo que conllevará a la ampliación de la planta y a la incorporación de una nueva batería.

DIEGO VON SPRECHER dievon@rionegro.com.ar

<http://www.pjn.gov.ar/Publicaciones/00001/00052219.Pdf>

- **Poder Judicial de la Nación**

USO OFICIAL

Neuquén, 10 de febrero de 2012.

Por presentado, parte y con domicilio constituido. Por promovida demanda contra el Estado Nacional - Poder Ejecutivo Nacional- y contra el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS), con domicilio en la Ciudad de Buenos Aires, la que tramitará por las normas del proceso ordinario.

...

VISTOS Y CONSIDERANDO: Para resolver sobre la medida cautelar solicitada en los presentes caratulados "APACHE ENERGÍA ARGENTINA S.R.L. C/ ESTADO NACIONAL (PODER

EJECUTIVO NACIONAL) y OTRO S/ ORDINARIO" (Expte. Nº 507, Folio 365, Año 2011); se presenta la firma Apache Energía Argentina S.R.L., por medio de su apoderado, a

iniciar acción de inconstitucionalidad contra el Estado Nacional y el Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS), persiguiendo que se declare la inconstitucionalidad del Decreto Nº 2067/08, y de

las Resoluciones ENARGAS Nº I/1982/2011, Nº I/1988/2011 y Nº I/1991/2011 y consecuentemente se declare la inexigibilidad a su mandante de cualquier cargo creado o implementado por la referida normativa.

Relata que su mandante opera las áreas conocidas como "Estación Fernández Oro" y "Loma Negra" situadas respectivamente en las Provincias de Río Negro y de Neuquén, en las que posee y opera dos plantas de procesamiento de gas que se encuentran por fuera del sistema de transporte y distribución de gas regulado por la Ley Nº 24.076.

...En cuanto al peligro en la demora estima que radica básicamente en el riesgo inminente de sufrir un perjuicio económico irreparable configurado por la efectiva facturación del cargo, y la posibilidad de su inmediata ejecución en caso

de incumplimiento. Finalmente asegura que de no accederse a la tutela preventiva solicitada, la producción de su mandante se reducirá, lo que redundará a su vez en perjuicios para terceros -pues implicará la afectación

APCA

Apuntes sobre hidrofractura - agosto de 2012

de puestos de trabajo y la imposibilidad de cumplir con los volúmenes del plan de garrafas sociales referido-

.....

Por todo lo expuesto, RESUELVO: I) HACER LUGAR a la medida cautelar solicitada por APACHE ENERGÍA ARGENTINA S.R.L. contra el ESTADO NACIONAL (PODER EJECUTIVO NACIONAL) y el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS) y en consecuencia, suspender a su respecto los efectos del Decreto Nº 2067/08 (PEN) y de las Resoluciones Nº I/1982/2011, Nº I/1988/2011 y Nº I/1991/2011

(ENARGAS) hasta que se dicte sentencia de fondo, bajo apercibimiento de aplicarle sanciones conminatorias en caso de incumplimiento y considerar al infractor incurso en el delito de desobediencia a una orden judicial. Para su toma de razón líbrese oficio a las entidades demandadas, debiendo previamente la actora ofrecer bienes a embargo suficientes para cubrir la suma de \$ 80.000.000 o en su defecto, adjuntar seguro de caución por tal importe.

REGÍSTRESE Y NOTIFIQUESE.

María Carolina Pandolfi

Juez Federal

- documento de Apache, sobre el desafío del gas no convencional

<https://skydrive.live.com/?cid=56BA327B964C6E71&id=56BA327B964C6E71%211264>

<http://rionegrocontaminada.blogspot.com.ar/2012/06/tight-gas-autenticamente-rionegrino.html>

http://www.petrotecnica.com.ar/octubre2010/PDFs_sin%20publicidad/16-21.pdf

http://webcache.googleusercontent.com/search?q=cache:http://cyt-ar.com.ar/cyt-ar/index.php/Yacimientos_de_hidrocarburos_en_la_provincia_de_R%C3%ADO_Negro

Situación Allen: explotación gas y petróleo en estación Fernández Oro.

Empresa Apache ubicada entre Ruta 22 y Río Negro

Leyes nacionales de tránsito

- Permiso especiales ara transitar, acompañamiento policial
- Resolución S.E. Nº 785/2005, de la Secretaría de Energía, Programa Nacional de Control de Pérdidas de Tanques Aéreos de Almacenamiento de Hidrocarburos y sus Derivados

Tight gas

En setiembre de 2009 la [Secretaría de Energía](#) aprobó para la estación Fernández Oro -área concesionada por la empresa estadounidense Apache- un proyecto de [Gas Plus](#) III que, según Pérez Balda le permitirá una diferencia más que sustancial con la que recuperará los costos y también se traducirá en regalías para la provincia. La funcionaria señaló que Río Negro pidió también Gas Plus III para el área exploratoria Angostura que tiene la compañía final de combustibles; así como para Loma de Kauffman que explota Capex; para Agua Amarga de la Petrolera Entre Lomas y para Entre Lomas, área de producción que tiene también esa empresa.

APCA

Apuntes sobre hidrofractura - agosto de 2012

Subrayó la importancia de ese programa nacional señalando que en el caso de la aprobación de Fernández Oro le permitiría perforar 38 pozos durante el año 2010[24]. En marzo de 2010 Apache ya estaba perforando en medio de manzanos y perales y a metros del río Negro, para llegar a los 3.600 metros de profundidad y poder cumplir en el años 2011 con el compromiso de entregarle 1.500.000 metros cúbicos diarios a la central Loma de la Lata[25].
