

Medio: La Mañana – Neuquén	Fecha: 04-05-2011	Pág.:
----------------------------	-------------------	-------

Neuquén quiere suplir importaciones

Neuquén > El subsecretario de Hidrocarburos, Energía y Minería, Héctor Mendiberri, aseguró que el gobierno provincial trabaja para determinar el potencial que tiene la provincia en gas, fundamentalmente de reservorios no convencionales.

Y destacó la novedad adelantada ayer por este diario, acerca de la propuesta que presentará Neuquén a la Nación para desarrollar ese tipo de reservorios, mediante los cuales se podrá suplir la importación. Indicó que el país está “gastando en importar gas de Bolivia, a 8 dólares, o los barcos metaneros a 10 dólares, o se traen combustibles sustitutos del extranjero como gas oil o fuel oil, a precios de 12 a 15 dólares, para las centrales térmicas”, además del proyecto en el que trabaja el gobierno nacional para importar GNL de Qatar.

En tanto que, “el promedio del precio del gas actual, de todas las canastas, está entre 2.40 y 2.60 dólares por millón de BTU que es mayormente de yacimientos convencionales”, dijo.

Mientras que, para poder extraer el de yacimientos no convencionales, “necesitamos mayores valores que son entre 4 a 7 dólares” pero además, “se utiliza mano de obra local, se abonan regalías, ingresos brutos, se da trabajo, es un beneficio muy grande para la Provincia y también para la Nación”, subrayó.

Por esto, aseguró que el gobierno provincial “busca que se invierta en el gas que tiene la provincia de Neuquén”, porque en este caso, existe la ventaja “de que es todo nacional: los trabajadores, los servicios, la industria, la actividad, el motor económico, que en la provincia de Neuquén son justamente nuestros recursos energéticos”.

Aseguró que “el gobernador (Jorge Sapag) siempre ha hecho propuestas de este tipo, que han sido bastante buenas y han conducido a buenos resultados”.

Agregó que entre otros beneficios se generarán “múltiples puestos de trabajo en la actividad petrolera” y destacó que “el shale y el tight gas ya representan el 6 por ciento de la producción provincial”.

Buscan que se invierta en gas neuquino



El gobierno provincial "busca que se invierta en el gas que tiene la provincia de Neuquén", aseguró Héctor Mendiberri, subsecretario de Hidrocarburos, Energía y Minería. Consideró que sería una ventaja que se promueva la producción nacional.

El subsecretario de Hidrocarburos, Energía y Minería, Héctor Mendiberri, aseguró que el gobierno provincial trabaja para determinar el potencial que tiene la provincia en gas, fundamentalmente de reservorios no convencionales. En este sentido, aseguró que "este gas necesita un precio diferencial mayor, al que tiene habitualmente, pero sabemos que se puede lograr".

En este sentido, indicó que el país está "gastando en importar gas de Bolivia, a 8 dólares, o los barcos metaneros a 10 dólares, o se traen combustibles sustitutos del extranjero como gas oil o fuel oil, a precios de 12 a 15 dólares, para las centrales térmicas", además del proyecto en el que trabaja el gobierno nacional para importar GNL de Qatar.

En tanto que, "el promedio del precio del gas actual, de todas las canastas, está entre 2.40 y 2.60 dólares por millón de BTU que es mayormente de yacimientos convencionales", dijo. Mientras que, para poder extraer el de yacimientos no convencionales, "necesitamos mayores valores que son entre 4 a 7 dólares" pero además, "se utiliza mano de obra local, se abonan regalías, ingresos brutos, se da trabajo, es un beneficio muy grande para la provincia y también para la nación", subrayó.

Por esto, aseguró que el gobierno provincial "busca que se invierta en el gas que tiene la provincia de Neuquén", porque en este caso, existe la ventaja "de que es todo nacional: los trabajadores, los servicios, la industria, la actividad, el motor económico, que en la provincia de Neuquén son justamente nuestros recursos energéticos".

Aseguró que "el gobernador (Jorge Sapag) siempre ha hecho propuestas de este tipo, que han sido bastante buenas, han conducido a buenos resultados, como esto que tenemos ya ahora que es una realidad, que es el gas (de yacimiento) no convencional".

Agregó que entre otros beneficios se generarán "múltiples puestos de trabajo en la actividad petrolera" y destacó que "el shale y el tight gas ya representan el 6 por ciento de la producción provincial y lo queremos incrementar" por lo que son necesarias "inversiones fuertes".

Congreso sobre Geología

Mendiberri, junto a autoridades nacionales y provinciales, participa del XVIII Congreso Geológico Argentino que se desarrolla hasta el viernes en el Espacio Duam de la ciudad de Neuquén. El funcionario aseguró que la provincia de Neuquén "tiene una geología magnífica, esto es lo que estudian los geólogos, y tiene aplicaciones en todos los campos de nuestra provincia y fundamentalmente en el aprovechamiento de los recursos naturales".

"Estas disciplinas intervienen en la explotación del recurso del gas y del petróleo; los recursos hídricos y sus aplicaciones en las centrales hidroeléctricas; la geotérmica; los recursos renovables como la energía solar y eólica", enumeró. Y destacó que "en este congreso están incluidos todos los

relevamientos, los estudios, la tarea que llevan a cabo las universidades y los centros de investigación" al respecto.

Además aseguró que en esa edición del congreso "se ha tomado como desafío también contribuir con la cuestión ambiental, como una sub disciplina dentro de la disciplina central que es el estudio de la tierra, para hacer un aporte con todo lo que tenga que ver con la erosión provocada por el ser humano".

PAE gana U\$S 3,7 millones diarios en la región

Luego de que en 2007 el Gobierno chubutense extendiera a PAE por 20 años el contrato para la explotación de Cerro Dragón, concesión inicial que finalizaba en 2017, la provincia recibió de acuerdo al informe de El Patagónico en los últimos cuatro años 340 millones de dólares en concepto de regalías, lo que representa apenas el 6% de lo que ganó Pan American Energy en el mismo período. Las cifras indican que sólo en Cerro Dragón, Pan American Energy ganó en cuatro años una cifra dos veces superior a lo que invertirá en Chubut hasta 2016. La compañía recaudó U\$S 5.400 millones en el mayor yacimiento petrolero del país entre 2007 y 2010, unos U\$S 3,7 millones diarios, cuando, al mismo tiempo, tiene programado invertir U\$S 2.000 millones hasta 2016.

Das Neves Reivindica El Re-Negociación Con PAE



“Lo hizo al anunciar que el próximo martes se adjudicarán cuatro nuevas áreas de exploración en la Provincia, en las que aseguró se invertirán "60 millones de dólares. "Creo que el hecho de la puesta en marcha de la renegociación de los contratos petroleros en el 2007 y toda la previsibilidad y seguridad que se ha dado, ha logrado que las empresas hayan vuelto a interesarse y no haya caído en vano el intento este de licitar nuevas áreas", dijo el Gobernador. ”

Como se sabe, el polémico contrato que convirtió a los hermanos Carlos y Alejandro Bulgheroni en los hombres más ricos de la Argentina, tiene serias posibilidades de convertirse en el tema "estrella" de la próxima Legislatura, a partir de la intención de reanalizarlos, ya declarada por parte de algunos referentes del Frente Para la Victoria.

Por eso, la declaración de Das Neves sonó -quizás- como una manera de llevar tranquilidad a las filas de Pan American Energy, casualmente una de las empresas que se presentó a las licitaciones que se abrirán la semana próxima.

No en vano el Gobernador habló específicamente de "la seguridad y la previsibilidad" que su gestión ha otorgado a las petroleras.

Las áreas que se licitarán, durante un acto en la Casa de Gobierno en Rawson, son las denominadas Golfo San Jorge Marina Comodoro Rivadavia 1 (off shore); Ñirihuau Sur; Río Guenguel Norte y Colhué Huapi.

Pan American Energy, YPF, Petroquímica Comodoro Rivadavia, Tecpetrol y Andes Argentina, son las firmas que se han presentado para participar del negocio.

Las petroleras ganaron, durante el 2010, más de 4 mil millones de dólares con sus negocios en Chubut.

Cinco petroleras extrajeron U\$S 10,9 millones de crudo por día de la Cuenca del Golfo San Jorge

Las cinco principales operadoras petroleras de la Cuenca del Golfo San Jorge que comparten Chubut y Santa Cruz, extrajeron una producción por un valor de 4.000 millones de dólares en 2010, lo que equivale a 10,9 millones de dólares cada día, de acuerdo a un informe que publicó ayer el diario comodorense El Patagónico. Se trata de las empresas Pan American, YPF, Sinopec, Tecpetrol y Capsa, que representan el 97% de la producción de la cuenca, en un mercado regional donde conviven unas 19 operadoras.

Los primeros dos lugares los ocupan Pan American e YPF. La primera es la mayor productora de crudo en Chubut y, en el balance regional, también lo es de la Cuenca. YPF le sigue, aunque cuando se toma sólo el norte de Santa Cruz, donde PAE tiene menor presencia, se ubica en el primer puesto.

PAE produjo el año pasado 39 millones de barriles de crudo Escalante, que le valieron U\$S 1.640 millones, unos U\$S 4,5 millones diarios.

En tanto YPF recaudó U\$S 1.347 millones por 32,7 millones de barriles. El valor diario de esa producción en el año que terminó fue de U\$S 3,7 millones.

En el tercer puesto se encuentra Sinopec, la operadora que quedó en manos de capitales chinos.

Antes, era Oxy, una subsidiaria de Occidental Petroleum, y que tras la venta se convirtió en la segunda gran operación del sector petrolero. La primera fue la de Pan American, con el retiro de BP, quedando también bajo control chino.

BENEFICIOS

De acuerdo al artículo, estos beneficios monetarios obtenidos por las petroleras, no se reflejan en sus programas de responsabilidad empresaria, ya que muestran escasa actividad cuando se trata de «devolver» acciones para la comunidad donde operan. No generan acciones de acompañamiento ante situaciones límites como por el temporal que azotó a Comodoro el 13 de abril pasado, por ejemplo; o ante la saturación en la demanda en el Hospital Regional, que en estos días no puede reparar «o adquirir» máquinas para higienizar colchones y elementos de cama.

Sobre los datos de ganancias, El Patagónico explica que el esquema de precios regulados en la Argentina establece un precio de U\$S 42 por cada barril de petróleo (que contiene 159 litros de oro negro). Ese valor general se tomó para calcular el valor del petróleo crudo extraído de la Cuenca del Golfo San Jorge el año pasado, en base a las estadísticas de producción difundidas por la Secretaría de Energía de la Nación, aclarando que hubo mejoras del precio del crudo para algunas petroleras, en especial Pan American, gracias al programa Petróleo Plus.

Medio: Provincia 23 – Río Grande	Fecha: 04-05-2011	Pág.:
----------------------------------	-------------------	-------

Gestiones de la mandataria ante el Jefe de Gabinete de la Nación

La Gobernadora anunció que este jueves se reúne por primera vez la comisión de seguimiento del Fideicomiso Austral

La gobernadora Fabiana Ríos anunció ayer que la comisión de seguimiento del Fideicomiso Austral se reunirá por primera vez este jueves en dependencias del Ministerio de Planificación Federal, para dar los primeros pasos hacia el funcionamiento del organismo y del fondo.

Enviar por mail

Imprimir esta nota



La gobernadora Fabiana Ríos anunció ayer que la comisión de seguimiento del Fideicomiso Austral se reunirá por primera vez este jueves. Ushuaia.- La gobernadora Fabiana Ríos anunció ayer que la comisión de seguimiento del Fideicomiso Austral se reunirá por primera vez este jueves en dependencias del Ministerio de Planificación Federal. Los miembros que integran la Comisión entre otros, el ministro de Obras y Servicios Públicos, Manuel Benegas y la secretaria del área, Gabriela Muñoz Siccardi, se convocará para definir el reglamento interno, el depósito de los primeros recursos y establecer la prioridad de las 32 obras de infraestructura a financiar con esta herramienta, las que fueron consensuadas en el MOySP con los tres municipios de la provincia. Así lo informó la Gobernadora luego de la reunión que mantuvo ayer con el jefe de Gabinete de Ministros de la Nación, Dr. Aníbal Fernández en Casa Rosada.

El Fideicomiso Austral fue suscripto por la presidenta de la Nación Cristina Fernández de Kirchner y la gobernadora Fabiana Ríos en marzo de 2010. Luego de que la Legislatura ratificara el convenio siete meses más tarde, las mismas mandatarias refrendaron el contrato de constitución del FA en marzo pasado, lo que fue institucionalizado por la Gobernadora el 22 de marzo pasado con el Decreto N°776/11. La Provincia recibirá un depósito inicial de U\$S 35.000.000 en carácter de participación de regalías no ingresadas, y a la vez posibilitará el envío en forma mensual del importe equivalente al 50 por ciento de las regalías hidrocarburíferas correspondiente a los lotes actualmente concesionados por el Estado Nacional en las áreas costa afuera - jurisdicción ubicada en la plataforma continental adyacente a la Isla Grande de Tierra del Fuego (Área Decreto PEN N° 214/1994) y de toda otra que se concesionare en el futuro. El ministro de Obras y Servicios Públicos Manuel Benegas, destacó que el anuncio dado por Ríos tras su reunión con Fernández significa un “paso muy importante” hacia la implementación de este fondo que es “fruto del trabajo y de la gestión realizada por la Provincia, para convertir en hechos la decisión política de la Presidenta de la Nación”.

Las 32 obras a ser financiadas con el Fideicomiso Austral son las que se detallan a continuación:

Obras Viales

- Apertura de enlace entre la Ruta Complementaria Provincial 23 (La Correntina) desde la zona de las Lengas y la Ruta Complementaria Nacional A (San Pablo)
- Pavimentación de las Rutas Provinciales 9 y 18 (circuito de las estancias)
- Apertura Ruta Provincial n° 30 (entre Baliza Escarpado y Río Remolino)

Obras Infraestructura Hospitalaria

- Ampliación 1ª Etapa: Consultorios Externos Hospital Regional Ushuaia.
- Ampliación 2ª Etapa: Salud Mental y Enfermos Crónicos Hospital Regional Ushuaia.

- Ampliación 3ª Etapa: Administración, Archivos y Programas Hospital Regional Ushuaia.

Obras de Infraestructura de energía: Gas Natural

- Dos loops de cañería de 12" de Dn. y 47 Km. de extensión (4 Km. loop cabecera y 43 Km. Loop de descarga planta compresora)
- Ampliación de planta compresora Río Grande (instalación de un equipo paralelo al existente)
- Las futuras expansiones de los gasoductos destinados a transportar gas natural para su consumo en la Isla.

Obras de Infraestructura Sanitaria

- Optimización del Sistema de Agua Potable en la Ciudad de Ushuaia 1º Etapa TDF (las obras comprendidas en esta primera etapa consisten en un proyecto integral hidráulico en el Río Pipo para potabilización y distribución en la urbanización que realizara el IPV en el predio denominado sector 2ER macizo 1000 sección J de la ciudad de Ushuaia)
- Ampliación de la Planta Potabilizadora N° 2. Se plantea la construcción de las obras de embalse, toma, impulsión, potabilización y abastecimiento, en la ciudad de Ushuaia.
- Planta de Potabilización para la ciudad de Río Grande.
- Acueducto sur y cisterna para la margen sur en la ciudad de Río Grande.
- Colectora cloacal y Planta de Tratamiento de Efluentes en la comuna de Tolhuin.

Obras de Infraestructura de energía: Electricidad

- La construcción de un electroducto que vincule al interconectado provincial con el interconectado nacional.
- Interconectado Provincial Sistema TDF y Conexos, Río Grande, Ushuaia y Tolhuin.
- Construcción Centro Distribuidor N° 3 (RIO PIPO) 33/13,2 KV en Ushuaia.
- Red 33 KV y cierre de anillo desde Centro Distribuidor N° 3 A CTU en Ushuaia.
- Mantenimiento Parque Generador Central Térmica en Ushuaia.
- Ampliación Usina Tolhuin.
- Repotenciación Turbina GE-LM2500 TG4, en la ciudad de Río Grande.
- Red 33 KV Río Grande.
- Proyecto Piloto Generación Eólica Zona Norte. San Sebastián y Radman.
- Mantenimiento Parque Generador Central Eléctrica en la ciudad de Río Grande.
- Energía Eléctrica nuevos barrios y asentamientos, en Río Grande, Ushuaia y Tolhuin.
- Red troncal media tensión 33/13,2 KV Andorra, en Ushuaia.
- Provisión Turbina 35 MW, Río Grande, Ushuaia y Tolhuin.

Obras de infraestructura Portuaria

- La construcción del Complejo Portuario Multipropósito de Caleta La Misión, con sus obras complementarias de servicios y nexos.
- Polo Logístico Antártico: Traslado de la Base Naval Ushuaia la península de Ushuaia; transformar actuales terrenos de la fuerza en sectores de viviendas para uso civil y personal de la Armada. Desarrollo de la infraestructura necesaria en el sector de la bahía de Ushuaia destinado a la construcción del muelle del Polo Logístico Antártico e infraestructura que asegure las condiciones logísticas y de servicios. Estas obras fortalecen el papel de Ushuaia como Puerta de entrada a la Antártida. Asimismo, estas obras permitirán consolidar y aumentar el potencial turístico de la zona, y la incidencia desde el punto de vista geopolítico.
- Playa de contenedores en el puerto de Ushuaia.
- Modernización y readecuación del Puerto de Ushuaia, con obras, cuya concreción darán posibilidad al mejor desarrollo productivo y turístico de la provincia.
- Puerto pesquero en Almanza.

Tres heridos por accidente automovilístico en piquete

Un violento choque de vehículos se produjo alrededor de la 1 de la madrugada de ayer frente a la planta cementera de Pico Truncado, sobre la ruta 12, donde se encuentra concentrado uno de los piquetes de desocupados.

Un Ford Fiesta Max, conducido por un joven de apellido Idiarte embistió a gran velocidad la parte trasera de una camioneta VW Saveiro que se encontraba detenida en el piquete, mientras su conductor hablaba con los manifestantes.

Debido a la fuerza del impacto, la Saveiro fue lanzada a unos cien metros, resultó seriamente destrozada y testigos aseguraron que el velocímetro del Fiesta quedó clavado en



Momentos en que el conductor de la Saveiro, que sufrió heridas en rostro, es trasladado al hospital.

140 km/h.

"Quiso frenar pero no pudo, se le abrió la puerta y salió des-

pedido él y una mujer de unos 25 años que quedó varios minutos herida sobre la banquina", rela-

taron personas que auxiliaron a los ocupantes de ambos rodados.

La camioneta era conducida por un joven 18 años que volvía de estudiar de la universidad de Caleta Olivia y lo acompañaba una joven estudiante que es su prima. Ambos forman parte de la familia Fariás, conocidos comerciantes y profesionales de Pico Truncado.

El joven presentaba un corte en la frente y la chica sólo golpes, pero ambos estaban conscientes. Fueron trasladados al Hospital Distrital al igual que la pareja que iba en el Fiesta. Los desocupados que estaban al costado de la camioneta afortunadamente no sufrieron ningún tipo de lesión.



**Provincia de Santa Cruz
Jefatura de Gabinete de Ministros
Subsecretaría de Medio Ambiente**

En el marco de lo dispuesto en el artículo 5° de la Ley 2.658 de Evaluación de Impacto Ambiental, la Subsecretaría de Medio Ambiente comunica que se ha elaborado el Dictamen Técnico correspondiente al Estudio de Impacto Ambiental de la obra: Proyecto EG-04-2011 Pozos de desarrollo EG-672 y EG-673R. Yacimiento El Guadal.

Aquellas personas que deseen emitir denuncias, opiniones y pareceres respecto a la obra en estudio deberán hacerlo mediante presentación escrita y firmada a la Subsecretaría de Medio Ambiente. El Cano 260, (9400) Río Gallegos, antes del 17 de Mayo del corriente.



**Provincia de Santa Cruz
Jefatura de Gabinete de Ministros
Subsecretaría de Medio Ambiente**

En el marco de lo dispuesto en el artículo 5° de la Ley 2.658 de Evaluación de Impacto Ambiental, la Subsecretaría de Medio Ambiente comunica que se ha elaborado el Dictamen Técnico correspondiente al Estudio de Impacto Ambiental de la obra: Proyecto EG-04-2011 Pozos de desarrollo EG-672 y EG-673R. Yacimiento El Guadal.

Aquellas personas que deseen emitir denuncias, opiniones y pareceres respecto a la obra en estudio deberán hacerlo mediante presentación escrita y firmada a la Subsecretaría de Medio Ambiente. El Cano 260, (9400) Río Gallegos, antes del 17 de Mayo del corriente.



Provincia de Santa Cruz
Jefatura de Gabinete de Ministros
Subsecretaría de Medio Ambiente

En el marco de lo dispuesto en el artículo 5º de la Ley 2.658 de Evaluación de Impacto Ambiental, la Subsecretaría de Medio Ambiente comunica que se ha elaborado el Dictamen Técnico correspondiente al Estudio de Impacto Ambiental de la obra: Proyecto Perforación de siete pozos de desarrollo EG-698R, EG-757R, EG-767, EG-769R, EG-700R y EG-772R. Yacimiento El Guadal.

Aquellas personas que deseen emitir denuncias, opiniones y pareceres respecto a la obra en estudio deberán hacerlo mediante presentación escrita y firmada a la Subsecretaría de Medio Ambiente. El Cano 260, (9400) Río Gallegos, antes del 17 de Mayo del corriente.