

RESUMEN PRENSA 20-12-07

EL DIARIO

Al evaluar gestión de 2007

Critican ausencia de política energética

"La dirigencia estatal está en la obligación moral de mostrar cuál es su política energética pública con relación a: exploración, a explotación, a refino, a comercialización, a industrialización en valor agregado y a negocios que requieren necesariamente dinero multinacional como para generación de electricidad a gas. Deseamos saber si tienen una política energética con relación a petroquímica, a conversión de gas en diésel, a exportación de excedentes en LNG y a negocios más complicados como DME", afirmó el consultor Boris Gómez Úzqueda, en relación a la evaluación del sector hidrocarburífero.

Calificó como "inaudito que el país maneje sus recursos hidrocarburíferos sin responsabilidad, sin una línea estratégica delineada en una política energética de largo plazo, que contemple a Bolivia como centro receptor de inversiones y de distribución de excedentes del Cono Sur".

En otras palabras exigió "que ante el fracaso de la nacionalización que ni siquiera tiene su propia Ley de Hidrocarburos, se muestre cuál es la política energética boliviana por los próximos diez años, porque el negocio de hidrocarburos no es de un día a otro, requiere largos procesos de maduración y alta globalidad".

El consultor volvió a ratificar que "no existe una real amistad con Bolivia del presidente de Venezuela porque sabe que la potencialidad en negocios energéticos de Bolivia es tal que bien podríamos, en condiciones adecuadas, hacerles una competencia y copar el mercado continental de energía, mercado que Venezuela se muere por hegemonizar", dijo.

Tema Huacaya

A tiempo de lamentar los sangrientos sucesos acaecidos en Sucre, por choques entre la ciudadanía con fuerzas gubernamentales, tratando de impedir la ilegal aprobación del nuevo texto constitucional, el consultor advirtió a Chuquisaca "que no se dejen engañar, porque la dirigencia estatal va a querer utilizar éste descubrimiento como éxito estatal, cuando en realidad Huacaya es una bendición chaqueña al país con inversión exploratoria internacional que tanto es repudiada por la dirigencia estatal".

Dijo que Huacaya "debiera ser sujeto a control social de la institucionalidad social, académica y regional de Chuquisaca, en razón a que el Estado central ya no tiene Prefecto en esa región".

De confirmarse la potencialidad gasífera y petrolera de la zona chaqueña de Huacaya X-1 Chuquisaca se convertiría en el segundo productor de hidrocarburos, después de Tarija. La producción de Chuquisaca es de 1,5 millones de metros cúbicos de gas por día, que



CONSULTOR BORIS GÓMEZ
ÚZQUEDA.

representan el 3,5 por ciento del total de la producción nacional desde la provincia chaqueña de Luis Calvo.

En vista de pocas fuentes de energía

Gobierno transandino proyecta diversificar su matriz energética

• Entre sus alternativas están: hidroeléctricas, termoeléctricas, eólicas, geotérmicas y generación solar–biomasa–mareomotriz.

Chile afronta la imperiosa necesidad de diversificar su matriz energética para garantizar su crecimiento económico y reducir su gran dependencia del gas procedente de Argentina.

Desde el año 2004, Chile ha sufrido la disminución de los envíos de gas desde Argentina y ha padecido sequías que merman la generación en las hidroeléctricas.

A pesar de los esfuerzos del Gobierno chileno para atender la demanda de energía, analistas han expresado preocupación ante la aparente escasez si no se adoptan medidas para afrontarla.

El Gobierno puso en marcha el "Programa País de Eficiencia Energética" para garantizar el suministro de electricidad y combustibles sin mayor costo a empresas y consumidores.

La Comisión Nacional de Energía priorizó tres acciones: la generación de una política energética sólida; impulso al Programa de Eficiencia Energética, y cuatruplicación de recursos a fuentes renovables en 2008 en comparación con 2007, según informa la Agencia de Noticias Xinhua.

Chile es un importador neto de hidrocarburos como gas natural, carbón y petróleo, lo cual muestra su gran dependencia del exterior, con precios sujetos al capricho del mercado internacional.

De los combustibles primarios, 72 por ciento proviene del exterior, con el diesel como el más importante.

El Gobierno prevé que multinacionales petroleras exploten las reservas de gas (de 45.000 millones de metros cúbicos) en la región de Magallanes.

Las licitaciones en este sector están previstas para el año entrante debido al interés del Gobierno de mantener un crecimiento económico sostenido de cinco por ciento.

Según las autoridades, existen yacimientos de 3.000 millones de toneladas de carbón que serán concesionadas a mineras en la isla Riesco, de la XII Región, en el sur.

Consumo energético

De la matriz energética, el gas natural representa el 25 por ciento. Las casas, empresas y centrales eléctricas consumen a diario 28 millones de metros cúbicos de gas, 82 por ciento de los cuales proceden de Argentina.

El Gobierno aprobó la construcción de una planta a un costo de 400 millones de dólares que almacenará gas natural licuado que se importará de diversos países, con posibilidades de que funcione a finales de 2008 o principios de 2009.

Las hidroeléctricas representan el 17 por ciento de la matriz energética de Chile pero están supeditadas a las sequías que azotan al país desde los años 90 del siglo pasado.

La Empresa Nacional de Electricidad promueve la construcción de cuatro centrales en el sector de Aysén, XI Región, en el sur, donde el abastecimiento de agua es seguro. El proyecto por 2.400 millones de dólares ha suscitado el rechazo de ecologistas.

Las autoridades de Chile prevén que para el bicentenario de Chile en 2010, el país incremente 15 por ciento su oferta de electricidad geotérmica y eólica.

Alternativas

En 2008, el Gobierno entregará bombillas eficientes a hogares de escasos recursos y sustituirá el alumbrado público para el ahorro de energía.

Los expertos insisten en una matriz energética que aproveche todas las alternativas posibles: hidrocarburos, generación eólica, geotérmica, hidroeléctrica, mareomotriz, biomasa, solar y atómica, sin menoscabo del medio ambiente.

Gobierno y empresas consideran que Argentina ya no es una fuente fiable de gas y analizan otras vías de suministro de Ecuador, Venezuela e Indonesia sin que haya dependencia.

Bolivia sería una alternativa viable como fuente de gas, pero condiciona la venta del hidrocarburo a que Chile le restituya una salida soberana al mar, y ninguno de ambos países cede en sus posiciones.

En la Guerra del Pacífico de 1879 a 1883, Bolivia perdió su costa ante Chile. Los chilenos consideran que frente a la demanda de Bolivia (de territorio por gas) entregarían un bien que no se agota en su dimensión física por uno que merma por grande que sea.

Los expertos consideran óptimo una matriz energética en la que cada sector aporte 20 por ciento: hidroeléctrica (a), termoeléctrica (b), eólica (c), geotérmica (d) y generación solar-biomasa- mareomotriz (f).

La diversificación y fortalecimiento de la matriz energética chilena es una tarea impostergable con participación de la empresas del sector y el Gobierno.

Las firmas energéticas controlan el negocio y el Gobierno cumple como regulador, fiscalizador y planificador.

LA RAZON

Micros

La investigación de los petrocontratos se amplía

El Ministerio Público ampliará la investigación del caso petrocontratos por seis meses más, anunció el fiscal Alain de Canedo, e indicó que el proceso podría involucrar a más gente. "Investigaremos otras posibles participaciones de personas, por qué no instituciones", dijo.

Las inversiones de Petrobras

Las inversiones de Petrobras podrían alentar a más empresas extranjeras a operar en Bolivia. El Gobierno se ha comprometido a respetar las reglas de juego para favorecer la llegada de recursos necesarios para dinamizar las potencialidades económicas del país.

Los anuncios de las millonarias inversiones que se propone hacer en Bolivia la empresa estatal brasileña Petrobras —anuncios hechos como conclusión de la visita del presidente Luiz Inácio (Lula) da Silva— vinieron a cerrar un año en que el sector petrolero boliviano estuvo al margen del interés de los inversionistas internacionales.

Las informaciones ofrecidas en medio de las ceremonias protocolares son más optimistas que las frías cifras ofrecidas por el presidente de la empresa brasileña, José Sergio Gabrielli. Los anuncios hechos al calor de los discursos mencionaron la cifra de 1.000 millones de dólares, pero Gabrielli dijo que se llegará a ese monto poco a poco, en varios años, si es que los primeros trabajos lo justificaran.

De todos modos, se trata del primer anuncio de una inversión importante que se hace en el sector petrolero desde que se produjeran aquellas ceremonias de toma del campo San Alberto, en mayo del 2006, con que comenzó el proceso de cambio de los contratos. El incremento de los impuestos que llegó con el cambio, pero sobre todo la decisión de que las empresas sólo debían dedicarse a prestar servicios a YPF, vino a frenar en seco las inversiones, como se pudo observar luego con el estancamiento de la producción.

En efecto, la falta de inversiones petroleras obligó a Bolivia a incumplir compromisos de exportación de gas natural, como es el caso del contrato de venta de 2,2 millones de metros cúbicos diarios a la planta termoelectrica de Cuiabá, en Brasil, y como es el hecho de que en este momento las exportaciones a Argentina están por debajo de los niveles convenidos.

Ahora se aproximan compromisos todavía mayores de exportación y estaba en juego el prestigio del país como proveedor de gas natural. Las exportaciones a Argentina deben pasar de 7,7 a 27,7 millones de metros cúbicos diarios en el lapso de dos años, para lo cual es imprescindible duplicar los volúmenes de producción que se tiene en este momento.

En un momento tan difícil, las otras posibilidades de inversión habían decepcionado. En efecto, la empresa estatal venezolana PDVSA ofreció hace dos años invertir 1,5 millones de dólares en el sector petrolero boliviano, pero todavía se hace esperar. Otras ofertas de inversión, menos precisas que la de PDVSA, como la de la argentina Enarsa, también decepcionaron.

En semejante panorama, el anuncio de Petrobras es una bendición. Todo indica que el Gobierno boliviano debió hacer algunas concesiones a la petrolera. Una versión del diario brasileño O Estado de Sao Paulo dice, en efecto, que la empresa brasileña logró que Bolivia acepte que la producción que logre con sus nuevas inversiones no sea destinada al mercado interno boliviano, sino solamente a la exportación.

Si eso es así, seguramente YPF está tomando las previsiones para garantizar, por otros medios, que la atención de la demanda interna sea atendida con la necesaria prontitud.

Las futuras inversiones de Petrobras podrían alentar a otras empresas extranjeras a operar en Bolivia. El Gobierno nacional se ha comprometido a respetar las reglas de juego para favorecer la llegada los recursos que el país necesita para poner en movimiento sus potencialidades económicas.

LA PRENSA

Fiscalía amplía pesquisa en petrocontratos

La Paz / ANF.- El Ministerio Público continuará con la investigación en torno al caso denominado petrocontratos y este proceso será ampliado por seis meses más, por lo que podría extenderse a otros ciudadanos e instituciones que resultaren involucradas en el caso.

El fiscal que investiga el caso, Alain De Canedo, informó que tras imputar a los ex presidentes de YPFB, Juan Carlos Ortiz y Manuel Morales Olivera, por el delito de incumpliendo de deberes, las pesquisas el trabajo será extendido. "En ese lapso de tiempo investigaremos otras posibles participaciones de personas, instituciones, si esto incluyo, puede dar lugar a mayores delitos".

LOS TIEMPOS

TRAS FUERTE CAÍDA EN RESERVAS

El precio del crudo se eleva

Nueva York | Efe

El precio del petróleo de Texas subió ayer más de un dólar y superó de nuevo los 91 dólares en Nueva York, después de conocerse que las reservas de petróleo en EEUU bajaron en la pasada semana mucho más de lo que se esperaba.

Al cierre de la sesión regular en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex), los contratos de Petróleo Intermedio de Texas (WTI) para entrega en febrero se situaban en un precio de 91,24 dólares por barril (159 litros) después de añadir 1,16 dólares al valor anterior.

El precio del petróleo WTI modificó la tendencia bajista que había mostrado en las últimas cuatro sesiones, nada más conocerse que las reservas de petróleo crudo y destilados bajaron en la pasada semana más de lo que preveían los expertos. Las existencias de petróleo disminuyeron en 7,6 millones de barriles y con ello quedó el total en 296,9 millones, según datos difundidos por el Departamento de Energía (DOE).

PARA LA SEGUNDA FASE DEL PROYECTO

BID aprueba préstamo de Camisea

Washington | Efe

El directorio del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) aprobó ayer un préstamo de 400 millones de dólares para la segunda fase del controvertido proyecto energético de Camisea, según confirmó a Efe una fuente de la institución.

Trece de los 14 integrantes del directorio, quienes representan a todos los países miembros del BID, votaron a favor del proyecto después de analizar los estudios de impacto ambiental y social realizados por los expertos de la institución, mientras el restante se abstuvo. Adina Bastidas, la representante de

Venezuela, se abstuvo, según dos fuentes que no quisieron ser identificadas.

El proyecto consistirá en una planta de licuefacción, cuya construcción ya ha comenzado, una terminal marina y un gasoducto de 408 kilómetros de largo. Su objetivo es exportar gas natural a los vecinos países latinoamericanos y Estados Unidos.

Lo lleva a cabo el Consorcio Perú LNG, formado por la estadounidense Hunt Oil, las trasnacionales SK Corp. (Corea del Sur), Repsol YPF (España) y Marubeni Corp. (Japón), según detalló el BID en un comunicado.

EL PAIS

Después de casi dos años de espera

Nombraron a Galarza director de YPFB

Después de hacerse esperar a lo largo de casi dos años, el gobierno nacional, a través del presidente Evo Morales Aima, nombró a Edmar Galarza, director de YPFB, en representación del departamento productor de hidrocarburos.

La información fue proporcionada por el dirigente cívico villamontino, Arturo Miranda Organivia, quien destacó la actitud del gobierno y sobre todo por el nombramiento de Galarza quien actualmente funge de corregidor de la tercera Sección del Gran Chaco.

“Hay que resaltar que hoy día el departamento de Tarija tiene un representante en el directorio de YPFB”, al admitir algunos cuestionamientos por algunas personas en Villa Montes sobre todo por ser ahora corregidor y director.

REMUNERACION

El dirigente dijo que Galarza probablemente renuncie a su remuneración de director al ser corregidor, sin embargo, ese aspecto no le incumbe y no puede emitir juicios de valor, lo importante es el nombramiento y que se haya llenado un vacío en la representación tarijeña.

Miranda dijo que como director en el interior de YPFB no solamente la prensa, sino toda la ciudadanía tarijeña tendrá amplia información respecto el acontecer hidrocarburífero, en circunstancias en que Tarija es el principal productor de gas en la actualidad.

PREGUNTAS

Ahora podrá preguntarse cuál la situación del rubro petrolero, las políticas que prevé YPFB, el surgimiento de nuevos campos petroleros y cuáles los ingresos con que cuenta este departamento por regalías e IDH, recién vamos a poder informarnos, acotó.

Hace varios meses se informó de la elevación al gobierno por la prefectura de una terna de profesionales para elegir al director de YPFB, representante de Tarija, esta terna estaba integrada por Edmar Galarza y Gabriel Gaité, entre lo fundamental.

DIRECTORES

El directorio de YPFB cuenta con diez directores, de los cuales cuatro corresponden a las regiones productoras uno al sindicato de trabajadores de yacimientos y el resto son nombrados por el gobierno nacional, el ministerio de hidrocarburos.