



Achumani, calle 11
N° 100. Entre García Lanza y Alexander
Telf: (591-02) 2790848 / 2794740
www.plataformaenergetica.org
info@plataformaenergetica.org
Casilla 8630
La Paz - Bolivia

Documento elaborado por el Centro de Estudios para el Desarrollo Laboral y Agrario (CEDLA) en el marco de la Plataforma Energética, un espacio participativo, plural y democrático para generar y compartir información y promover la investigación y el debate sobre la política energética en Bolivia.

697 75464

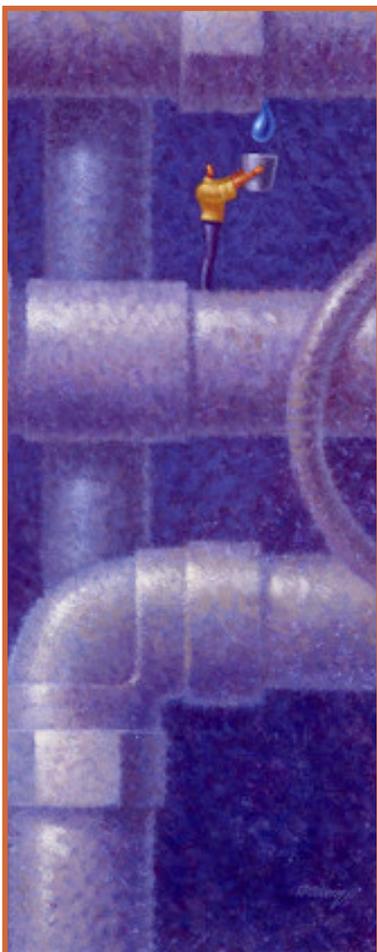
[plataformaenergeticabolivia](https://www.facebook.com/plataformaenergeticabolivia)

[@plataformae](https://twitter.com/plataformae)

[cedla](#)

[cedla](#)

[cedlabolivia](#)



Petróleo

Mientras el precio del petróleo no termina de despegar como muchos países productores esperan, en la semana el ministro de Petróleo de Irán, Bijan Zangeneh, informó que Teherán prevé acordar con Moscú durante los próximos días la venta de 100.000 barriles diarios del crudo.

Tras sostener una reunión con el ministro ruso de Energía, Alexandr Nóvák, este último expresó la disposición de Moscú a cooperar con Teherán para regular el mercado de crudo en Irán a través de nuevos contratos. En esta misma reunión, Novák anunció que Rusia se adelanta al calendario de la reducción de la producción petrolera previsto por el acuerdo con la OPEP.

En este escenario, este miércoles se conoció que las reservas petroleras de Irak aumentaron a 153.000 millones de barriles, desde un volumen estimado previo de 143.000 millones de barriles, así lo informó el ministro de Petróleo iraquí, Jabar al-Luaibi.

La cifra revisada es resultado de evaluaciones y exploraciones realizadas en siete yacimientos en el centro y sur de este país que está desarrollando sus reservas petroleras con la ayuda de empresas extranjeras para compensar tres décadas de conflicto y sanciones internacionales, iniciadas con la guerra contra Irán entre 1980 y 1988.

La estimación de nuevas reservas probadas de Irak acerca el volumen de crudo de la nación es de 158.000 millones de barriles de Teherán.

Irán es el segundo mayor productor dentro de la OPEP después de Arabia Saudita con quien encabezan a los 14 miembros de la OPEP en términos de reservas petroleras, con 301.000 millones de barriles y 266.000 millones de barriles, respectivamente.

El acuerdo entre los estados OPEP y naciones productoras externas al bloque estará vigente los primeros seis meses de 2017 y podría ser prolongado.

Para vigilar el cumplimiento del pacto fue creado un comité que integran Rusia, Omán, Argelia, Kuwait y Venezuela. Según un informe de la Agencia Internacional de la Energía (AIE), la producción petrolera de la OPEP se redujo en enero pasado en un millón de b/d,

situándose en 32,06 millones b/d, por lo tanto, la OPEP ha cumplido ya el acuerdo al 90%.

La incertidumbre sobre el mercado provocó que el mercado de gasolinas en México quede abierto a la competencia, sin intervención de subsidios estatales en los precios, con el objetivo de atraer 16.000 millones de dólares en inversiones. En el primer día de precios liberados a la competencia, el precio promedio registró una baja imperceptible de 0,01 pesos, mientras que en condiciones normales los movimientos serán de cero a 0,03 pesos (un dólar 20,39 pesos).

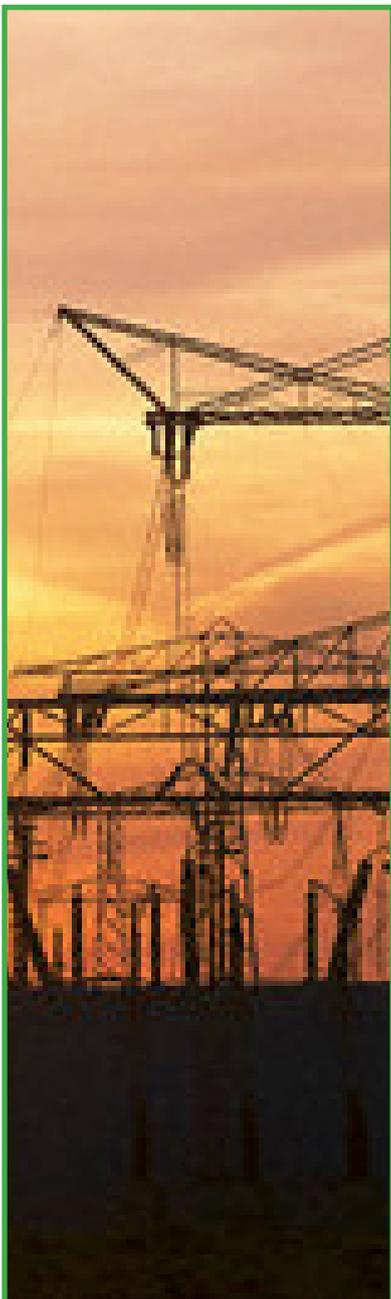
Luego de que los aumentos a principios de año originaron protestas, más de un centenar de saqueos de supermercados y unos 1.500 arrestos de inconformes; el gobierno de México congeló los aumentos de precios del 4 de febrero definido como "gasolinazo".

En los primeros días de enero de 2017, el precio de la gasolina llamada Magna (87 octanos) subió 14,2%, la Premium (92 octanos) 20,1% y 16,5% el diésel, con respecto al precio de diciembre de 2016. México es el décimo productor mundial de crudo pero exporta casi la mitad del petróleo y debe importar un 60 por ciento de las gasolinas del consumo nacional.

Bolivia

A diferencia de lo que sucede en Iran e Irak, el panorama en el país no es alentador. En la semana se ratificó que Brasil y Argentina dependen aún menos de nuestro gas. Bolivia pasó de abastecer el 20% de la demanda de gas brasileño a entregar sólo 8% o 10%. En el caso de Argentina, cubre entre el 13% y el 16% de la demanda.

Parte de esto se debe a una mayor producción interna de Brasil y Argentina, que cada vez dependen menos del gas boliviano, tendencia que podría incrementarse en el futuro debido al desarrollo de reservas propias.



Con el objetivo de financiar la interconexión con el continente, el gobierno argentino gestiona ante el BID y la Corporación Andina de Fomento, 1.300 millones de dólares para infraestructura energética, así lo afirmó el secretario de Energía e Hidrocarburos, Alejandro Nogar.

Para complementar el financiamiento, se plantea la participación de algunas empresas interesadas en hacer la obra y explotar luego la generación de energía. El Gobierno argentino incluyó 800 millones de dólares en el presupuesto 2017 como garantía de financiamiento para el comienzo de los trabajos.

En tanto, se aseguró que la idea es tener una estación de unos 800 MW cerca de San Sebastián, a unos 80 kilómetros al norte de Río Grande.

Asimismo, relativizó el impacto financiero del endeudamiento en las cuentas provinciales al señalar que una vez que estén interconectados, van a cambiar los números por los ingresos por la venta de energía”.

Según Nogar “es una ecuación económica que da perfectamente y se repaga con esta obra en funcionamiento” ya que la provincia consume unos 200 MW diarios, con lo cual “tendremos un excedente de 500 o 600 MW que vamos a vender e inyectar en el interconectado nacional”.

Nogar advirtió sobre las dificultades que sufren “muchas familias, sobre todo las más carenciadas, para conseguir una garrafa, que se paga el doble o triple que la red domiciliaria”, con lo cual “la Provincia tiene que subsidiar el valor de ese gas envasado”.

En esa línea los Gobiernos de Argentina y Chile avanzan en el desarrollo y planificación de un “plan maestro”, con financiamiento también de la CAF - Banco de Desarrollo de América Latina, para identificar los cinco puntos de interconexión energética más viable económica y técnicamente.

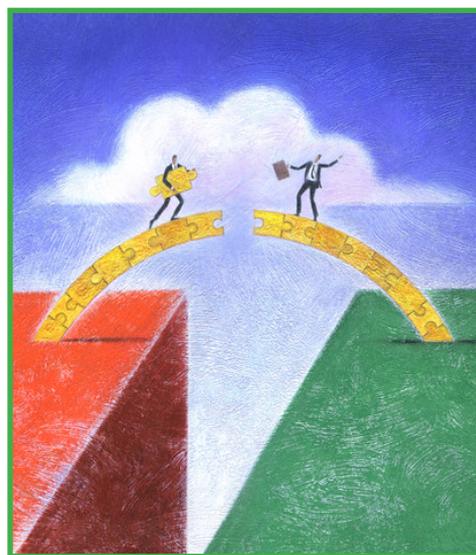
El ministro de Energía de Chile, Andrés Rebolledo, señaló que el plan pretende proyectar la relación energética bilateral y adelantó que uno de sus puntos claves será la construcción del túnel de Agua Negra, que conectará ambos países por el noroeste argentino.

En la actualidad, Chile vende a Argentina principalmente electricidad y gas. No obstante, en 2016, el país austral

exportó gas a Argentina por primera vez en la historia.

Paralelamente, Chile estableció a Perú como la otra nación latinoamericana con la que más avances en integración energética están registrando.

De una situación “compleja” y “deficitaria” desde el punto de vista del abastecimiento se pasó, continuó, a una más regulada, competitiva y con menores precios, en el que han entrado empresas nuevas, tanto nacionales como extranjeras.



Bolivia

Culminada la reunión bilateral Brasil Bolivia, el ministro de Energías de Bolivia, Rafael Alarcón, informó que se acordó afianzar la integración y se fijó la ruta crítica para asegurar mercados de energía eléctrica. Con el ingreso del Ministerio de Energías al Comité Técnico Binacional Bolivia-Brasil, se proyecta avanzar en la integración energética y viabilizar la exportación de electricidad que pueda generar Bolivia a través de los proyectos de Warnes, Entre Ríos y el Sur, incluido El Bala.

En caso de que Brasil incorpore los proyectos en su planificación energética, el segundo paso sería, la elaboración de un tratado internacional que será suscrito entre ambos países.



Minería

Al igual que el resto de los gobiernos que buscan depender de la explotación minera, Venezuela aspira a consolidarse como país minero y así lograr el arribo de capitales extranjeros para esa actividad. Para esto, a mediados del pasado año el presidente de Venezuela Nicolás Maduro, creó el Ministerio de Desarrollo Minero Ecológico.

Profundizando esta intención, en la semana Maduro, designó al exvicepresidente Jorge Arreaza como ministro de Minería y le dio la orden de emprender el desarrollo del polémico proyecto del arco minero del Orinoco, que será explotado para generar ingresos paralelos al petróleo.

Arreaza, yerno del fallecido mandatario Hugo Chávez, será encargado como ministro de desarrollar el arco minero, un proyecto que despertó críticas de grupos defensores del ambiente.

En su programa de radio y televisión: “Domingo con Maduro”, el mandatario afirmó que con la minería avanzará rápidamente como una “gran fuente de financiamiento en los próximos años en la Venezuela que estamos construyendo”.

Refirió que China, el principal prestamista de Venezuela, está dispuesta a desarrollar el llamado arco minero del Orinoco. Además, dijo que Venezuela está en camino a certificarse como la primera reserva de oro del mundo.

El mandatario destacó que Venezuela tiene una inmensa reserva de diamantes y además una gran reserva de cobre, asociada al oro, sobre el cual “estamos en proceso de conversación con Chile” para la realización de nuevas inversiones.

Otro mercado que continúa en disputa es el litio, particularmente el del carbonato de litio. En la semana Chile anunció que a partir de 2018, comenzará a fabricar baterías de litio, tras consolidar inversiones chinas y coreanas. El inicio de esta producción se daría a partir del segundo semestre de 2018, tras inversiones realizadas por empresas de China y Corea que ascienden a US\$2.000 millones.

Según comunicado de prensa, se trata de un megaproyecto que potenciará a Chile como un importante productor

de suministros para el desarrollo tecnológico.

Kanhoo Group, MTL Shenzhen Group y Vision Group son las empresas chinas miembros de la operación. A este grupo se sumaron firmas coreanas.

Mauricio Mora, de Nexis Consulting SPA -y consultor chileno de las empresas integrantes de este proyecto-, indicó que en su primera operación en 2018 se producirán 1.000 toneladas, mientras que la proyección a 2028 será de 10.000 toneladas.

Hace unas semanas, Corfo anunció que ya tiene inversionistas millonarios y que el contrato con la compañía estadounidense Albermarle ya está aprobado por Contraloría. Por su parte, Codelco informó el 20 de enero el inicio del proceso para licitar los yacimientos de Maricunga y Pedernales; y por otro lado Enami manifestó interés de entrar al negocio del litio.

Bolivia

Con referencia al proyecto boliviano de industrialización de los recursos evaporíticos de Bolivia el ministro de Energías, Rafael Alarcón, informó que desde su despacho se remitió un proyecto de ley a la Asamblea Legislativa, para la creación de la empresa Yacimientos del Litio Bolivianos (YLB). Posterior a esto, una meta fijada para la presente gestión pretende lograr la certificación de reservas de litio a través de una empresa internacional, reconociendo que hasta la fecha solo se tienen estimaciones, haciendo referencia a los datos con los que se cuentan acerca del salar de Uyuni.

Según la autoridad, esta certificación de reservas permitirá saber el tamaño de industria que se pretenda construir en el país.