

Sábado, 12 de octubre de 2024

Noticias Argentina

Energía

Energías Renovables

Energía: Interior del País

Gas y Petróleo

Noticias de Contexto

Causas Judiciales



Energía

Privatización de represas en Neuquén y Río Negro: impacto en recursos estratégicos y la participación provincial

Noticias Argentinas 11-10-2024

Títulos Tema Hidroeléctricas

Medios Varios 12-10-2024

Edesur: el apagón, el alerta por los cortes en verano y denuncias por falta de inversión

Ambito.com 11-10-2024

Cuánto cuesta prepararse para los cortes de luz que se vienen en Argentina

lprofesional.com 12-10-2024

Entró en vigencia la resolución que prohíbe el cobro de impuestos y tasas en las facturas de servicios públicos y bienes

Defensa del Consumidor 11-10-2024

Comienza a regir la prohibición de incluir tasas e impuestos en boletas de servicios públicos

El Economista 11-10-2024

Casi la mitad de los argentinos tiene problemas para pagar su factura de electricidad

La Mañana + Energía 11-10-2024

¿Un despertar nuclear en la Argentina en la era de la IA?

La Nación 12-10-2024

Yacyretá: tras mantenimiento programado, ingresa en servicio la U10

ABC (Paraguay) 11-10-2024

[\(back\)](#)



Energías Renovables

"Expo Viento & Energía 2024"; Se realizará nuestra novena edición.

AAEE 11-10-2024

El debate por el hidrógeno en el Congreso: «Sería una pena no ofrecer un marco normativo amigable»

Dinamicarg 11-10-2024

Energía: Argentina prepara sus puertos para recibir hidrógeno verde

Diario Uno 11-10-2024

Empresas se suman al boom del litio y buscan abastecer de energía a proyectos del norte

Minería Sustentable 11-10-2024

CAEM en el Seminario Internacional del Litio: “Tenemos el desafío del manejo de las ansiedades”

CAEM 11-10-2024

Según la Secretaría de Minería, las exportaciones de litio superarán los U\$S 8.700 millones para 2030

Mejor Energía 11-10-2024

Dominic Barton, director de Río Tinto, habló sobre la compra de Arcadium y el litio: “En la Argentina está habiendo cambios fundamentales, no cosméticos”

Infobae.com 12-10-2024

¿Cómo viene el desarrollo del litio argentino y cuál es el impacto del ingreso de un gigante como Río Tinto?

Forbes Arg. 11-10-2024

[\(back\)](#)



Energía: Interior del País

Avanza un proyecto de La Cámpora para prohibir los cortes de electricidad a clubes, hospitales y escuelas

El Retrato de Hoy (BA) 11-10-2024

Balcarce: Reemplazan líneas convencionales por cable prensablado

El Retrato de Hoy (BA) 11-10-2024

Armando Los n: "Argentina necesita más inversión en generación eléctrica"

La Capital (SF) 12-10-2024

Salud firmó un convenio con la Obra Social de la Federación Argentina de Trabajadores de Luz y Fuerza

Gobierno de Mendoza 11-10-2024

Neuquén iniciará un reclamo a Nación por regalías hidroeléctricas

Mejor Energía 11-10-2024

 C mo se financian las obras para abastecer la demanda energética del interior neuquino?

La Mañana + Energía 11-10-2024

Vidal se reunió con el viceministro de Energía

El Patagónico (Chubut) 11-10-2024

Avendaño: "Los que hoy nos proponen subsidios son los mismos que dejaron una deuda millonaria en Santa Cruz"

Mediática Digital (SC) 11-10-2024

(back)



Gas y Petróleo

¿Tráfico de influencias?: Techint se queda con las tierras que abandonó YPF en Bahía Blanca para hacer el negocio de GNL

La Política online 11-10-2024

YPF avanza para vender GNL y dicen que Tecpetrol haría una planta en Bahía

La Nueva (BA) 12-10-2024

Desalojaron bloqueos mapuches en Vaca Muerta

La Tecla Patagónica 12-10-2024

Mapuches bloquean una planta petrolera de YPF en Puesto Hernández

La Mañana + Energía 11-10-2024

Desde Nación convocaron para este lunes a una reunión por seguridad en Vaca Muerta

Noticias NQN (NQN) 11-10-2024

La fiebre del “sueldo petrolero” y el impactante dato sobre la cantidad de gente que se muda a Vaca Muerta por semana

Clarín.com 12-10-2024

El gas de Vaca Muerta tiene esta enorme oportunidad en Brasil

Río Negro Energía ON 12-10-2024

Vaca Muerta acumula inversiones por más de 45.000 millones de dólares

Río Negro Energía ON 12-10-2024

Uno por uno, los proyectos de Argentina para exportar como GNL el gas de Vaca Muerta

Río Negro Energía ON 12-10-2024

Biodiésel y el hito histórico de Brasil: tendrá la mayor planta productora del mundo, mientras la Argentina quedó “amesetada”

Perfil.com 11-10-2024

Ley de Biocombustibles: "Estamos ante un sistema agotado"

Contexto (Tucumán) 11-10-2024

En pocas semanas, comenzará una importante obra de gas natural en La Justina

Tribuna (Córdoba) 11-10-2024

Por capricho: Poggi frenó obras importantes de gas natural

El Diario (San Luis) 11-10-2024



Conozca los nuevos cuadros tarifarios de Gas NEA

La Mañana (Formosa) 12-10-2024

Vecinos anunciaron una demanda contra Camuzzi por retraso en obra de gas

Bariloche Opina (RN) 11-10-2024

[\(back\)](#)

Noticias de Contexto

Títulos Medios

Medios Varios 12-10-2024

Títulos Tema Medidas – Poder

Medios Varios 12-10-2024

Neuquén jugará de local en la Argentina Oil and Gas 2024

Gobierno de Neuquén 11-10-2024

El lado B del blanqueo: por la “lluvia de dólares” hay un boom de compañías que aprovechan para financiarse a tasas más bajas

Clarín.com 11-10-2024

El Salvador proyecta tener su primer reactor nuclear dentro de siete años

Newsweek El Salvador 11-10-2024

Los prototipos de Cybercab de Tesla son recibidos con escepticismo

Perfil.com Bloomberg 11-10-2024

Transformación: Liebherr y Fortescue apuestan a la minería “eléctrica”

Argentinisches Tageblatt 11-10-2024

El Premio Nobel de la Paz 2024 fue otorgado a Nihon Hidankyo, la organización japonesa contra las armas nucleares

Infobae.com 11-10-2024

El mundo superará sus propias metas de renovables para 2030

La Mañana + Energía 11-10-2024

Avances, Retos y Perspectivas del Futuro de la Energía Eólica hasta 2050

Renovables Verdes 12-10-2024

[\(back\)](#)



Causas Judiciales

El Procurador General de la Nación avala que la competencia de la Corte Suprema en el conflicto Cammesa – Edelar

Fénix (La Rioja) 11-10-2024

El dato clave que revela la importancia que la Casación Federal le da al caso Vialidad contra Cristina Kirchner

Clarín.com 11-10-2024

Títulos Judiciales

Medios Varios 12-10-2024

(back)



Privatización de represas en Neuquén y Río Negro: impacto en recursos estratégicos y la participación provincial

Este proceso, promovido mediante el decreto 895/2024 en el marco de la reducción del Estado, involucra la venta de los paquetes accionarios mayoritarios de estas plantas, que actualmente operan bajo concesiones vencidas.

El gobierno argentino avanza en la privatización de cuatro represas clave en las provincias de Neuquén y Río Negro: Alicurá, El Chocón, Cerros Colorados y Piedra del Águila, que juntas suman una capacidad instalada de generación eléctrica superior a los 4.000 MW.

Este proceso, promovido mediante el decreto 895/2024 en el marco de la reducción del Estado, involucra la venta de los paquetes accionarios mayoritarios de estas plantas, que actualmente operan bajo concesiones vencidas.

El proceso de privatización de represas incluye las siguientes etapas:

Durante el período de transición, los concesionarios actuales continuarán operando las plantas. La oferta del paquete accionario mayoritario debe incluir diversos anexos como contratos, inventarios, normas de manejo de aguas y protección ambiental. La secretaría de Energía gestionará las transferencias necesarias de bienes, personal y contratos para asegurar la continuidad del funcionamiento de las plantas.

Actualmente, el 98% de las acciones están en manos de Enarsa y el 2% en NASA, de forma transitoria, hasta completar la privatización.

La secretaría de Energía, junto con la Agencia de Transformación de Empresas Públicas, establecerá las pautas del Concurso Público Nacional e Internacional, según el Decreto 895/2024 y la Ley Bases (Decreto 695/2024). Las empresas o sociedades a privatizar deben presentar un informe detallado al Poder Ejecutivo, especificando el tipo de privatización, procedimientos, modalidades y plazos, que también será revisado por la Comisión Bicameral del Congreso.

Detalle de las represas y capacidad de generación

1. Alicurá:– Operada por: AES (empresa estadounidense).– Capacidad de generación: 1.050 MW.– Concesión vencida en: 2022.– Situada sobre el río Limay, esta planta hidroeléctrica es una de las principales en el sistema interconectado nacional, contribuyendo con el 11% de la energía hidroeléctrica generada en Argentina.
2. El Chocón (incluye el regulador Arroyito):– Operada por: Enel (empresa italiana).– Capacidad de generación: 1.200 MW.– Concesión vencida en: 2022.– El Chocón es una de las represas más importantes del país. Genera alrededor del 15% de la energía hidroeléctrica de Argentina, y su embalse tiene un papel clave en la regulación de caudales y en el control de inundaciones.
3. Cerros Colorados:– Operada por: Aconcagua (empresa argentina).– Capacidad de generación: 500 MW.– Concesión vencida en: 2021.– Esta represa, sobre el río Neuquén, es fundamental para la regulación hídrica y la generación eléctrica, además de apoyar el riego agrícola en la región.



4. Piedra del Águila:– Operada por: Central Puerto (empresa argentina).– Capacidad de generación: 1.440 MW.– Concesión vencida en: 2023.– Ubicada también sobre el río Limay, es una de las más potentes del sistema, responsable de aproximadamente el 18% de la generación hidroeléctrica nacional.

Falta de participación provincial: un conflicto subyacente

Uno de los puntos más cuestionados en este proceso es la falta de participación de las provincias de Neuquén y Río Negro, las cuales son dueñas de los recursos hídricos que alimentan estas represas.

La Constitución Nacional establece que las provincias son las titulares de los recursos naturales, lo que debería haber implicado su involucramiento directo en las negociaciones. La omisión de los gobiernos provinciales en un proceso de esta magnitud no solo erosiona la autonomía local, sino que también plantea interrogantes sobre el reparto justo de los beneficios generados por estos activos estratégicos. Impacto ambiental y disponibilidad de agua

Otro aspecto crucial es el manejo del recurso hídrico y los riesgos ambientales. Las represas, al controlar el caudal de los ríos Limay y Neuquén, tienen un rol clave en la prevención de inundaciones y la provisión de agua para el consumo humano y el riego agrícola. La privatización podría derivar en un uso intensivo de los recursos en favor de la rentabilidad de las empresas, sin considerar adecuadamente los impactos ambientales y sociales.

En la actualidad, los caudales de los ríos son vitales para tierras agrícolas irrigadas, además de ser una fuente esencial para el abastecimiento de agua potable de varias localidades cercanas.

El manejo de los sedimentos y la calidad del agua son otros puntos críticos, especialmente en el contexto del cambio climático y las fluctuaciones en los niveles de los embalses. Un manejo deficiente por parte de las empresas concesionarias podría causar deterioro en la calidad del agua, afectando tanto a los ecosistemas acuáticos como a las comunidades locales que dependen de estos recursos. Riesgos económicos y soberanía energética

La venta de estas represas a empresas privadas, muchas de ellas extranjeras, implica una pérdida de control sobre una parte importante de la infraestructura energética del país. En el pasado, las concesiones privadas no siempre han priorizado las necesidades del desarrollo local o regional.

La privatización podría limitar las capacidades de las provincias de beneficiarse económicamente del recurso, afectando sus ingresos y, en última instancia, el desarrollo económico de la región.

En términos de soberanía energética, la entrega de estas represas a manos privadas aumenta la dependencia del país de actores externos, quienes podrían ajustar la producción de energía en función de sus propios intereses comerciales y no en función de las necesidades del sistema energético nacional. Esto podría afectar tanto la disponibilidad de energía como los precios para los consumidores.

La privatización de las represas en Neuquén y Río Negro representa una encrucijada para el futuro de la gestión de los recursos naturales en Argentina. La falta de consulta a las provincias dueñas de los recursos, los riesgos ambientales asociados y la posible pérdida de soberanía energética son algunos de los temas que deberían abordarse con mayor profundidad antes de avanzar con el proceso.



Las represas, como infraestructura crítica para la generación de energía y la gestión del agua, requieren un enfoque que priorice el bien común por sobre los intereses privados, garantizando un equilibrio entre desarrollo económico, preservación ambiental y sostenibilidad energética a largo plazo.

[\(back\)](#)

Noticias Argentinas 11-10-2024



Títulos Tema Hidroeléctricas

Privatización de represas en Neuquén y Río Negro: ¿Cómo impactará en los recursos estratégicos y la participación provincial? | Diario Crónica

El Gobierno delegó la privatización de empresas hidroeléctricas a un nuevo organismo

El Gobierno avanza en la privatización de represas en Neuquén y Río Negro

Neuquén iniciará un reclamo a Nación por regalías hidroeléctricas | Mejor Energía

Privatización de represas en Neuquén y Río Negro: impacto en recursos estratégicos y la participación provincial - lareforma.com.ar

Privatizaciones: el Gobierno inicia el proceso de concesión de hidroeléctricas y rutas

El Gobierno avanza sobre la privatización de las hidroeléctricas – El Heraldó

¿Cuáles son las cuatro represas que el gobierno quiere privatizar? | Diario Crónica

El Gobierno puso en venta cuatro centrales hidroeléctricas en Neuquén y Río Negro - Revista La Ciudad

Con más recorte de poder a la Secretaría de Energía, avanza la privatización de 4 represas hidroeléctricas

El Gobierno pone a la venta las centrales hidroeléctricas: Alicurá, el Chocón, Cerros Colorados y Piedra del Águila | VivoBaires

El Gobierno avanza en la privatización de represas en Neuquén y Río Negro – ContraPoder

[\(back\)](#)

Medios Varios 12-10-2024



Edesur: el apagón, el alerta por los cortes en verano y denuncias por falta de inversión

La distribuidora eléctrica es un constante dolor de cabeza para los usuarios. Cortes reiterados afectan a hogares y comercios. Los trabajadores denuncian falta de inversión.

Desde hace años Edesur es un dolor de cabeza para los usuarios que están bajo esa concesión y que no tienen más remedio que lidiar con reiterados cortes de luz, con las consecuencias económicas que además les conlleva.

A más de una semana del apagón de luz que afectó a unos 500.000 usuarios, la distribuidora Edesur aún no brindó explicaciones claras de las causas del masivo corte. Además, ya comienzan a encenderse luces de alerta de cara al verano, dado que se trata de una empresa que en tiempos de alta demanda no logra garantizar el servicio y son recurrentes los cortes de energía. El gremio que nuclea a los trabajadores viene denunciando falta de inversión por parte de la compañía que tiene concesión en la zona sur del Gran Buenos Aires y parte de CABA.

El mega apagón se habría debido a una falla en la generación que afectó a las redes de distribución de energía, que se registró el pasado jueves 3 de las 7 de la mañana en los barrios del sur de la ciudad de Buenos Aires y algunas localidades cercanas del Conurbano bonaerense. Para las 8.30 el servicio se había normalizado por completo.

Según se conoció el inconveniente se inició en el segmento de la generación, con la salida imprevista y sorpresiva de 450 MW del sistema, lo que luego derivó en problemas para el sector de la distribución.

Los datos que releva minuto a minuto Cammesa indicaron que a las 7 el sistema interconectado nacional operaba con 14.117 MW, pero pocos minutos después la demanda cayó a 13.666 MW. Solo en el Gran Buenos Aires, la generación se desplomó de 3.896 MW a las 7.10 a 2.784 MW a las 7.40.

Oficialmente no se informó de ningún incendio ni siniestro que haya afectado a la red. Se habló de un incidente en la Central Costanera. Por su parte, Edesur se desligó y dijo que se trató de una cuestión ajena a la empresa.

¿A quiénes y a qué barrios afectó el apagón de luz?

Por los múltiples cortes de luz durante unos minutos no funcionó la red se subtes, se interrumpieron los semáforos y hubo pequeñas contingencias de tránsito en momentos en que miles de personas salen a las calles rumbo a sus trabajos o lugares de estudios.

Las interrupciones del suministro eléctrico se produjeron en Villa Crespo, Caballito, Almagro, Mataderos, Liniers, Constitución, Barracas, La Boca, pero también en las localidades bonaerenses de Wilde, Avellaneda, Quilmes, Gerli, Lanús, Dock Sud, entre otras.

¿Qué dijo Edesur del apagón?

La compañía de distribución eléctrica informó que por "causas ajenas" se produjo una falla en el sector de la generación y se vieron afectadas varias subestaciones que están bajo su control, lo que provocó los cortes de luz.



"Paulatinamente se está normalizando el servicio", sostuvieron desde Edesur a este medio. Finalmente, a las 8.30 se confirmó que todos los usuarios recuperaron la energía eléctrica.

¿Qué dijo la Secretaría de Energía sobre el corte de electricidad?

A través de un comunicado oficial, la Secretaría de Energía de la Nación aseguró que el incidente ocurrió a las 7:12 en la Central Costanera, afectando a más de 500.000 usuarios.

Una hora después, se recuperó el servicio del 82% (410.000 usuarios), quedando un remanente de 90.000 usuarios a quienes se les restableció el servicio a las 8:30, según informó la empresa Edesur.

"Es importante aclarar que los cortes no se dieron por un pico de demanda, sino por un problema operativo vinculado a la generación que afectó a 17 subestaciones que alimentan el suministro de la zona de concesión de Edesur", sostuvo la Secretaría de Eduardo Rodríguez Chirillo.

"Destacamos la celeridad con la que se trabajó para recuperar la generación y restablecerle el servicio a la totalidad de usuarios afectados", añadió.

El Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE) ratificó que a las 07.12 se produjo una falla en la Central Costanera en el momento que una de las máquinas se encontraba en proceso de sincronización para ingresar en servicio.

"Esta falla produjo la actuación de las protecciones de generación de la misma, y en consecuencia la salida de servicio de 16 subestaciones eléctricas en el área de concesión de Edesur, afectando a un total de 530.000 usuarios", detalló.

Según el ENRE, el evento afectó el suministro eléctrico de las oficinas del organismo, y comprometió el funcionamiento de los servidores. "Esto impidió la actualización de la información de la cantidad de usuarios sin servicio en el AMBA", aclararon.

Edesur, un problema eterno para los usuarios

Desde hace años Edesur es un dolor de cabeza para los usuarios que están bajo esa concesión y que no tienen más remedio que lidiar con reiterados cortes de luz, con las consecuencias económicas que además les conlleva.

Lo sufren hogares en los que se echa a perder la comida por la falta de electricidad para las heladoras, y comercios que deben cerrar o recurrir a un grupo electrógeno para poder seguir abiertos.

En diálogo con El Diario Sur, Jorge Torres, secretario general de la delegación del sindicato de Luz y Fuerza que abarca a los distritos de Lomas, Brown, Esteban Echeverría, Ezeiza, Presidente Perón y San Vicente, afirmó que "toda el área de concesión de Edesur fue empeorando a través del tiempo. Falta de mantenimiento, de repotenciación de las redes, de inversiones en líneas aéreas y subterráneas. Aumentan las tarifas, pero eso no se ve reflejado en la red".



Recordó además que el último informe del ENRE fue "lapidario". "Todo indica que este verano vamos a estar complicados", dijo.

Como si fuera, Torres aseguró que en los últimos tiempos el personal técnico de Edesur fue disminuyendo pese al aumento de usuarios, lo que hace que la compañía no esté preparada para atender la demanda y los problemas en su territorio de competencia.

[\(back\)](#)

Ambito.com 11-10-2024



Cuánto cuesta prepararse para los cortes de luz que se vienen en Argentina

Los generadores eléctricos están entre las compras que brindan una alternativa para evitar cortes de luz de Edenor y Edesur durante este verano

el verano, cuando la alta demanda energética lleva al colapso de la red. En muchos casos, las compañías eléctricas tales como Edenor y Edesur proporcionan generadores a comercios y establecimientos comerciales como carnicerías y supermercados para que los productos no pierdan la cadena de frío, sin embargo no es una opción para todas las casas.

Ante este panorama, cada vez más personas optan por prepararse con anticipación para enfrentar la falta de electricidad y está en auge la compra de generadores eléctricos para hacerle frente a este tipo de problemática.

Si bien la mayoría no duran más que un par de horas, hay sectores de la población que pasan semanas sin tener acceso a energía eléctrica. Esto además sin mencionar a los hogares que por situaciones de salud necesitan tener luz a toda hora.

¿Cuánto cuesta un generador eléctrico en la Argentina?

A dos meses del inicio del verano, los precios de los generadores eléctricos de uso doméstico superan el millón de pesos. En promedio, consumen un litro de nafta por hora.

Los precios de los generadores eléctricos de uso residencial (6500 watts) inician desde los \$989.000 hasta \$1.896.000.

En el caso de los grupos electrógenos para comercios pequeños, se venden a partir de los \$9 millones.

Un grupo electrógeno industrial de 220 kW se consiguen entre \$28 millones y \$40 millones.

¿Dónde comprar un generador eléctrico para evitar los cortes de luz de Edenor y Edesur?

El usuario en instagram @modojuanchi mostró la forma de comprar estos aparatos a mitad de precio de lo que se pueden conseguir en Argentina. Viajando a Paraguay, al "paraíso de las compras" como llaman los turistas a "Cellshop" en la conocida Ciudad del Este.

Luego de que el gobierno anunciara que este verano va a ser complicado, las personas buscan alternativas para sobrevivir al sofocante calor que se viene, por lo que, este hombre brindó una solución factible para aquellos que deseen invertir en su hogar.

Algunos de los precios que mostró son realmente tentadores y los productos parecen ser una gran solución a los cortes de luz:

Estación de energía portátil Ecoflow Delta 2: U\$S 1.199,25 (en Argentina cuesta \$2.777.870)

Panel solar de 160 watts de Ecoflow: U\$S 332,25 (en Argentina cuesta \$697.070)

Estación de energía Ecoflow River 2 Max: U\$S 582,75 (en Argentina cuesta \$1.352.520)

Aire acondicionado portátil Wave 2 de Ecoflow: U\$S 1.875 (en Argentina cuesta \$1.748.031)



También existe otra alternativa: los paneles solares o fotovoltaicos. Estas son placas o artefactos que receptan o captan la luz del sol y permiten que los fotones, o partículas de luz, golpeen electrones libres de átomos y generen un flujo de electricidad. Los sistemas que se instalan en los ámbitos urbanos son de dos tipos: el denominado ongrid (conectados a red) y el híbrido (con baterías para acumulación).

El primero permite autoconsumir la energía que requiere el hogar utilizando los paneles fotovoltaicos y, en caso de haber, inyectar los excedentes a la red general. El híbrido es el que permite resguardarse de los cortes de luz, dado que funciona igual que los otros, pero lleva una batería, que da la posibilidad de almacenar energía para eventuales fallas.

De esta manera se genera energía "limpia", para abastecer al hogar, se reduce la factura de luz, que puede llegar a \$0, e incluso "inyectar" remanentes a la red eléctrica general. Es completamente legal, innovador y sustentable.

¿Cómo puede ser gratis el gasto de luz?

Los usuarios que lo deseen, entonces, deben solicitar a la distribuidora que les corresponda, en el caso del AMBA, Edesur o Edenor, un medidor bidireccional, y, de obtener energía excedente (luego de abastecer su propia casa), ésta se "inyecta" a la red nacional.

Así, se compensa el gasto. Es decir, cuanto menos se consume de la red, menos llega en la factura. Si no se utiliza electricidad de la red general, la factura será de \$0. Es importante aclarar que ni el Estado ni las compañías pagan a los usuarios.

Solo por generar tu propia energía ya hay un porcentaje que dejás de pagar de la factura. El medidor bidireccional controla lo que generás, lo que consumís e inyectás. Lo mismo sucede con el segmento industrial y comercial.

¿Cuántos paneles solares se necesitan para abastecer una casa?

En cuanto a la cantidad de equipos que son necesarios para abastecer una casa, es importante considerar ciertos aspectos particulares. En primera instancia se analizan los hábitos de consumo. En segunda instancia, el espacio. La tecnología es modular, escalable, y esto permite que se trabaje en función de cada casa, y de acuerdo con el consumo.

¿Cuánto cuestan los paneles solares?

Los sistemas, según los datos del mercado, rondan entre los u\$s 4000 o u\$s 4500 más el costo de instalación.

Por supuesto, cada opción tiene sus ventajas y desventajas, y la decisión depende en gran medida de las necesidades energéticas del hogar y el presupuesto disponible. En cualquier caso, invertir en alguno de estos equipos puede ser una excelente medida preventiva para garantizar el confort y la tranquilidad durante los cortes de luz de las empresas energéticas tales como Edesur y Edenor.

[\(back\)](#)



lprofesional.com 12-10-2024



Entró en vigencia la resolución que prohíbe el cobro de impuestos y tasas en las facturas de servicios públicos y bienes

Buenos Aires, 11 de octubre de 2024. A partir de hoy rige la Resolución 267/24 de la Secretaría de Industria y Comercio del Ministerio de Economía. Las facturas y comprobantes no podrán incluir cargos ajenos a los bienes y servicios contratados, es decir que no se podrán incluir otros cargos como tasas e impuestos. Abarca a las empresas de servicios públicos de todo el país y a quienes comercializan bienes. Solo podrán incluir en sus facturas única y exclusivamente la descripción y el precio correspondiente al servicio.

En caso de incumplimiento, los consumidores podrán denunciar las irregularidades a través de la casilla de correo electrónico denunciatufactura@comercio.gob.ar. La resolución, publicada el 10 de septiembre de este año, otorgaba a las empresas un plazo de 30 días para que adecuen el modelo de facturación.

Las empresas que no cumplan con la normativa podrán ser sancionadas de acuerdo a las penalidades previstas en la Ley N° 24.240 y sus modificatorias de Defensa del Consumidor y normas reglamentarias. Entre otras sanciones posibles, se encuentran la apertura de un sumario administrativo y la aplicación de multas.

El artículo 4 de dicha ley dispone que los proveedores de bienes y servicios están obligados a suministrar al consumidor en forma cierta, clara y detallada todo lo relacionado con las características esenciales de los bienes y servicios que proveen, y las condiciones de su comercialización. El artículo 8 bis de la ley exige a los proveedores dispensar un trato digno y equitativo a los consumidores.

Los derechos de los consumidores tienen status constitucional. El artículo 42 de la Constitución Nacional establece que los consumidores de bienes y servicios tienen derecho, en la relación de consumo, a la protección de su salud, seguridad e intereses económicos; a una información fehaciente y veraz, a la libertad de elección y a condiciones de trato equitativo y digno, debiendo las autoridades proveer a la protección de esos derechos.

La resolución 267/24 de Industria y Comercio se complementa con las resoluciones del Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE) y del Ente Nacional Regulador del Gas (Enargas) publicadas esta semana, en las que se prohíbe incluir en las facturas conceptos ajenos a los servicios prestados.

La decisión de la Secretaría de Industria y Comercio surge como respuesta a las reiteradas denuncias públicas sobre municipios y gobiernos provinciales que incluyen tasas locales e impuestos que no corresponden a la facturación de servicios esenciales.

La medida fue respaldada por asociaciones de consumidores de todo el país que manifestaron la necesidad de terminar con estos cobros indebidos, que encarecen el valor total de la factura.

[\(back\)](#)

Defensa del Consumidor 11-10-2024



Comienza a regir la prohibición de incluir tasas e impuestos en boletas de servicios públicos

La resolución publicada el 10 de septiembre otorgaba 30 días a las empresas para que se ajusten a la nueva norma.

Las facturas y comprobantes no podrán a partir de este viernes incluir cargos ajenos a los bienes y servicios contratados, es decir que no se podrán incluir otros cargos como tasas e impuestos.

La resolución 267/24 de la Secretaría de Comercio publicada el 10 de septiembre otorgaba 30 días a las empresas para que se ajusten a la nueva norma que se cumplen este viernes.

La norma abarca a las empresas de servicios públicos de todo el país y a quienes comercializan bienes.

De esta forma, solo podrán incluir en sus facturas única y exclusivamente la descripción y el precio correspondiente al servicio.

En caso de incumplimiento, los consumidores podrán denunciar las irregularidades a través de la casilla de correo electrónico denunciatufactura@comercio.gob.ar.

Las empresas que no cumplan con la normativa podrán ser multadas.

La resolución Comercio se complementa con las resoluciones del Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE) y del Ente Nacional Regulador del Gas (Enargas) publicadas esta semana, en las que se prohíbe incluir en las facturas conceptos ajenos a los servicios prestados.

La decisión de la Secretaría de Industria y Comercio surge como respuesta a las reiteradas denuncias públicas sobre municipios y gobiernos provinciales que incluyen tasas locales e impuestos que no corresponden a la facturación de servicios esenciales.

La medida fue respaldada por asociaciones de consumidores de todo el país que manifestaron la necesidad de terminar con estos cobros indebidos, que encarecen el valor total de la factura.

[\(back\)](#)

El Economista 11-10-2024



Casi la mitad de los argentinos tiene problemas para pagar su factura de electricidad

Un informe de Accenture New Energy destaca que uno de cada tres hogares enfrenta desafíos para pagar su factura. Es uno de los porcentajes más altos del mundo.

El estudio “Accenture new energy. Consumer survey 2024” estableció que el 45% de los consumidores argentinos ha tenido problemas para pagar la factura de electricidad en el último año.

El 45% de los consumidores argentinos ha tenido problemas para pagar sus facturas de electricidad en el último año. A nivel países, se trata del porcentaje más alto del mundo, ya que el promedio global es del 37%. Este dato se desprende del estudio “Accenture new energy. Consumer survey 2024”.

“Los consumidores están teniendo problemas para pagar sus facturas en todos los países que participaron del sondeo, y esta tendencia se observa acentuada en Argentina”, puntualiza el reporte que relevó la opinión de 16.800 consumidores a nivel mundial.

Según el estudio de Accenture, uno de cada tres hogares enfrentó desafíos para pagar su factura en los últimos 12 meses. En Argentina, se trata del 45% de los consumidores, el promedio más alto a nivel país. En cuanto a la región, el porcentaje trepa al 47%.

Más allá de la coyuntura local - con recesión y baja de subsidios, como variables extra- el estudio hace foco en la geopolítica para explicar el aumento del costo eléctrico en todo el mundo. “En 2022-23, una combinación de factores creó la tormenta perfecta para que las facturas de energía de los consumidores se dispararan”.

En este punto, los analistas señalan que la demanda de energía aumentó rápidamente en la pospandemia y que la guerra entre Rusia y Ucrania provocó que los precios del gas natural se dispararan. “La interrupción de la cadena de suministro, la demanda global de materias primas y la inflación general empeoraron las cosas, contribuyendo aún más al aumento de los precios. Como resultado, los consumidores están luchando para pagar sus facturas de electricidad”, afirman los especialistas.

El costo de la transición

Al dato del 47% con problemas para pagar por la electricidad consumida, se suma que el 83% de los argentinos está interesado en la transición energética, pero apenas el 33% quiere o puede pagar por iniciativas más sustentables.

De acuerdo al reporte, los consumidores con mayores ingresos estarían más dispuestos a pagar más por energía más limpia. Sin embargo, dos tercios de los consumidores argentinos encuestados no querrían o no podrían pagar extra para financiar la transición.

Asimismo, el 46% de los consultados cree que su proveedor de energía no destinará esos fondos a medidas sustentables. “Los proveedores de energía pueden mejorar sus relaciones con los consumidores, siendo más claros en sus comunicaciones a través de las facturas y de sus plataformas. Es importante que se entienda qué significa cada variable y cada concepto cobrado, al igual que cómo mejorar sus consumos”, afirma Ruiz Moreno.



Más allá de la sustentabilidad, el estudio mostró también que 59% de los consumidores argentinos identifica la asequibilidad y fiabilidad como su prioridad en el servicio eléctrico y solo 23% dijo estar satisfecho en ese aspecto con el servicio ofrecido por su proveedor de energía.

Ruiz Moreno sostiene: “Nuestro estudio muestra también que 79% de los consumidores argentinos está preocupado por el futuro del medioambiente y, mientras que un 76% dice creer que los individuos tienen un importante rol que cumplir, mientras que un 68% sostiene lo mismo respecto de las corporaciones”.
Asequible y oportuna

En este contexto, ¿cuál es la transición energética posible? Para responder a esta pregunta, los analistas hacen un repaso por los números del proceso: se requiere una inversión de 115 mil millones de dólares hacia el año 2050. Esta cifra se desglosa en 53 billones en generación de energía limpia, 42 mil millones en transmisión y distribución, y 20 mil millones en combustibles fósiles intermedios y tecnologías alternativas como la captura de carbono.

“Los proveedores de energía no pueden asumir solos los costos de inversión. Según análisis relacionados, completar las inversiones requeridas más que duplicará los costos de electricidad como porcentaje del ingreso familiar”, explica Ruiz Moreno.

Y agrega una verdad a voces: “Los consumidores no pueden permitirse apoyar esta escala y ritmo de inversión. Y mantener la transición asequible retrasará el logro de cero emisiones netas por 35 años. En este escenario, los proveedores de energía se enfrentan al desafío de equilibrar una transición asequible con una oportuna”.

Líderes de la transición

Para terminar, al ser consultados sobre qué beneficios esperarían en el caso de que sus cuentas eléctricas subieran por incluir iniciativas más sustentables, la mayoría respondió que un sistema energético más fiable, seguido por programas que les ayuden a bajar el costo de sus cuentas e información sobre las medidas que está adoptando su proveedor energético a favor del medioambiente

En este punto resulta evidente que el desafío de la transición energética no solo es de financiamiento. “Todos tienen un papel que desempeñar para que la transición a cero emisiones sea asequible: los consumidores, las comunidades y los reguladores. Pero los proveedores de energía deben liderar, ser los orquestadores. Son responsables de gestionar el equilibrio entre el acceso equitativo a la electricidad para los consumidores y de desarrollar un sistema energético confiable y seguro capaz de satisfacer la creciente demanda”, concluye Ruiz Moreno.

[\(back\)](#)

La Mañana + Energía 11-10-2024



¿Un despertar nuclear en la Argentina en la era de la IA?

Federico N. Fernández

En un giro que marca el resurgimiento de la energía nuclear, Estados Unidos ha tomado una decisión trascendental: la reapertura de la central de Three Mile Island, otrora símbolo de los riesgos asociados a esta tecnología. Este movimiento audaz refleja un cambio en la percepción pública y también subraya la creciente demanda energética en la era digital. Así, la propietaria de la planta situada en Pennsylvania, Constellation Energy, ha sellado un acuerdo de suministro eléctrico por dos décadas con el gigante tecnológico Microsoft.

El resurgir atómico como fuente de energía responde a una confluencia de factores. La proliferación de vehículos eléctricos, el auge de la manufactura doméstica y, de manera particularmente notable, la expansión exponencial de data centers que alimentan la revolución de la Inteligencia Artificial (IA), han puesto de manifiesto la apremiante necesidad de fuentes de energía robustas y confiables. En este contexto, la energía nuclear emerge como una opción cada vez más atractiva, ofreciendo una generación constante y libre de emisiones directas de carbono.

En efecto, el renacimiento nuclear se sustenta en pilares que responden a las exigencias contemporáneas. La necesidad de descarbonización ha posicionado a la energía nuclear como un aliado imprescindible en la lucha contra el cambio climático. La volatilidad geopolítica, exacerbada por conflictos como la invasión rusa a Ucrania, ha puesto de relieve la importancia estratégica de la independencia energética. Paralelamente, la innovación tecnológica, ejemplificada por el desarrollo de los reactores modulares pequeños, podría revolucionar el sector, presentando alternativas más seguras, flexibles y económicamente viables.

En el escenario global, observamos tendencias prometedoras. Mientras países como Francia mantienen su compromiso histórico con la energía nuclear, otros, como Japón, están reactivando gradualmente sus reactores. China, por su parte, lidera la expansión nuclear a nivel mundial, albergando casi la mitad de los más de 50 reactores actualmente en construcción.

El panorama global de revitalización nuclear ofrece a la Argentina una ventana de oportunidad histórica. El presidente Javier Milei ha declarado sin ambages: “Quiero que Argentina sea el cuarto polo de inteligencia artificial del mundo”. Esta visión ambiciosa podría posicionar al país en la vanguardia tecnológica, pero también plantea desafíos energéticos significativos. En consecuencia, la apertura de nuevas centrales nucleares proporcionaría la energía necesaria para alimentar las ambiciones tecnológicas del país. También serviría como un catalizador para la innovación en el sector energético.

Para esto es crucial primero abordar las preocupaciones que aún persisten sobre la energía nuclear. James Lovelock, científico independiente, ecologista y creador de la hipótesis de Gaia, afirmaba: “La oposición a la energía nuclear se basa en un miedo irracional alimentado por la ficción al estilo de Hollywood, los grupos de presión ecologistas y los medios de comunicación. Estos temores son injustificados, y la energía nuclear, desde su inicio en 1952, ha demostrado ser la más segura de todas las fuentes de energía”. Esta perspectiva, respaldada de hecho por datos empíricos, nos insta a reevaluar nuestras percepciones sobre la energía nuclear.



La realidad es que la energía nuclear moderna es significativamente más segura y eficiente de lo que comúnmente se cree. Como señala el físico español Manuel Fernández Ordóñez, incidentes como Fukushima y Chernobyl, frecuentemente citados por los detractores, deben ser contextualizados adecuadamente. Fukushima no ha ocasionado muertes directas en más de una década, mientras que Chernobyl fue el resultado de prácticas que serían ilegales en cualquier país occidental moderno. De hecho, Fernández Ordóñez argumenta que “Si Chernobyl es algo es una oposición al comunismo y no a la energía nuclear”, subrayando cómo las deficiencias inherentes al sistema comunista soviético, con su desprecio por la seguridad y la transparencia, fueron las verdaderas culpables del desastre, más que la tecnología nuclear en sí misma.

En conclusión, la sinergia entre IA y una renovada estrategia energética nuclear podría catalizar un ciclo virtuoso de innovación y crecimiento económico. Al proporcionar una fuente de energía estable y abundante, el país atraería inversiones sustanciales en el sector tecnológico y, simultáneamente, impulsaría el desarrollo de una industria nuclear de vanguardia, posicionándose como líder en innovación energética.

CEO de Somos Innovación y Presidente de la Fundación Internacional Bases.

[\(back\)](#)

La Nación 12-10-2024



Yacyretá: tras mantenimiento programado, ingresa en servicio la U10

AYOLAS. Desde el departamento técnico de la Central Hidroeléctrica Yacyretá (CHY) informaron que la unidad generadora N° 10 ingresó nuevamente en funcionamiento después de finalizar el proceso de mantenimiento integral, que se realiza cada 35.000 horas de funcionamiento. Los trabajos estuvieron a cargo de técnicos de la CHY.

La información de la Entidad Binacional Yacyretá (EBY) señala que el 8 de octubre pasado culminaron con éxito las tareas de mantenimiento iniciadas el 12 de agosto de 2024. Los trabajos se ejecutaron dentro de los plazos establecidos. La turbina N° 10 acumulaba 39.939 horas de funcionamiento desde su último mantenimiento programado. Las tareas finalizaron y se alcanzaron todos los objetivos establecidos.

La Entidad Binacional Yacyretá (EBY) señala que el Mantenimiento Programado (MAPRO) tiene como meta proteger y mejorar el estado operativo de las unidades generadoras. La delineación del plan de mantenimiento se basó en manuales técnicos emitidos por el fabricante de los equipos, teniendo en cuenta la experiencia y las necesidades particulares de la represa.

Central Hidroeléctrica Yacyretá

Funcionarias de la Central Hidroeléctrica Yacyretá realizan trabajos de verificación de los componentes electrónicos.

El mantenimiento se realiza cada 35.000 horas de funcionamiento, con un tiempo estimado de trabajo de 56 días, y consiste en la conservación integral de todos los equipos que conforman la unidad generadora, tales como la turbina, el generador, los transformadores principales y auxiliares, el sistema del regulador de velocidad de la turbina, el sistema de excitación, el sistema de instrumentación y control, entre otros, agrega.

Las actividades se llevaron a cabo según lo planificado. Esto asegura la operación óptima de la unidad hasta el próximo ciclo de mantenimiento, indica la EBY.

[\(back\)](#)

ABC (Paraguay) 11-10-2024



"Expo Viento & Energía 2024"; Se realizará nuestra novena edición.

La Expo Viento & Energía es el evento internacional dedicado al sector de la energía eólica que organiza e impulsa la Asociación Argentina de Energía Eólica. Se realizará este año el 16 de Octubre en la Universidad Católica Argentina, sede Puerto Madero, de manera presencial sin cargo con invitación y registro exclusivo, y contará con servicio de streaming mediante nuestro canal de YouTube (@eolicaargentina)



La edición 2024 se propone reunir nuevamente a los distintos actores del ámbito público, privado y académico del sector eólico, para analizar y debatir el desarrollo concreto de esta prometedora industria, propiciando, a su vez, un ámbito de Networking para generar alianzas y contactos en toda la cadena de valor. A diferencia de nuestras ediciones anteriores, en esta oportunidad, además de organizarlo de manera presencial, el evento será transmitido en directo a través de nuestro canal de YouTube.

El congreso será un espacio de encuentro de los protagonistas mundiales de la Industria Eólica y todas aquellas empresas nacionales e internacionales de diferentes rubros que tengan intenciones de formar parte de la cadena de suministro para el desarrollo de la energía eólica, la oportunidad ideal para expandir sus fronteras y crecer en el rubro.

¿A quién está dirigido?

El evento está dirigido a ejecutivos de empresas energéticas, reguladores, consultores, proveedores e inversores, del sector renovable y no renovable que operan en Argentina, o que están evaluando la



región; así como también a interesados en toda la cadena de valor en busca de oportunidades de negocio.

TEMAS PRINCIPALES A TRATAR:

Energía Eólica
Hidrógeno Verde y Derivados
Grandes Almacenamientos de Energía Eléctrica

Más información: info@argentinaeolica.org.ar

PÁGINA DEL EVENTO: <https://argentinaeolica.org.ar/V&E2024>

[\(back\)](#)

AAEE 11-10-2024



El debate por el hidrógeno en el Congreso: «Sería una pena no ofrecer un marco normativo amigable»

Lo dijo el gobernador de Chubut, Ignacio Torres, en el inicio de las deliberaciones en la Comisión de Energía y Combustibles de Diputados, que busca consensuar reglas claras en un proyecto de ley. Qué pidió el embajador de la Unión Europea.

La Cámara de Diputados de la Nación, a través de la Comisión de Energía y Combustibles, comenzó el debate sobre un marco regulatorio para el Hidrógeno Renovable y de Bajas Emisiones, con el objetivo de unificar las propuestas en un único dictamen que regule e incentive el desarrollo de este sector emergente, clave para la transición energética y con potencial para el país, especialmente en la Patagonia y en la provincia de Chubut en particular.

Durante esta primera reunión, participaron varias figuras clave como el gobernador de esa provincia, Ignacio Torres, el secretario de Energía, Eduardo Rodríguez Chirillo, la subsecretaria de Eficiencia Energética, Mariel Beljansky, el embajador de la Unión Europea en Argentina, Amador Sánchez, el presidente de la Cámara Eólica Argentina (CEA), Héctor Ruiz Moreno, y Raúl Bertero, del Centro de Estudios de la Actividad Regulatoria (Ceare).

Este proyecto tiene un enfoque claro hacia la generación de bajas emisiones, buscando posicionar al país en la vanguardia de estas tecnologías.

El secretario de Energía, Eduardo Rodríguez Chirillo, informó que el Ejecutivo está trabajando en un proyecto que abarcará tanto el hidrógeno verde como el rosa, producido a partir de energía nuclear, y el gris, generado en la producción de gas, con captura de carbono.

En su intervención, Eduardo Chirillo enfatizó que el Poder Ejecutivo está trabajando en un proyecto que abarcará tanto el hidrógeno verde como el rosa, producido a partir de energía nuclear, y el gris, generado a partir de gas natural con captura de carbono.

Por su parte, el gobernador chubutense destacó la importancia de avanzar con un régimen regulatorio para el hidrógeno, subrayando que esta no es solo una promesa de futuro, sino ya una realidad tangible en su provincia.

La Cámara de Diputados de la Nación, a través de la Comisión de Energía y Combustibles, comenzó el debate sobre un Marco Regulatorio para el Hidrógeno Renovable y de Bajas Emisiones.

«Es una realidad en Chubut», afirmó, remarcando el potencial que tiene su territorio para liderar este desarrollo, respaldado por expertos que señalan a la provincia como un lugar clave para el crecimiento de esta actividad asociada al futuro, y que podría traer dólares al país. Argentina busca ser pionera en la producción de hidrógeno

Torres también señaló que «hoy la Argentina es pionera en el mundo en materia de hidrógeno verde», y subrayó la necesidad de aprovechar esta oportunidad histórica con un marco normativo que sea favorable para el desarrollo de esta energía.



En sus palabras, «sería una lástima perder una oportunidad histórica de picar en punta con un marco normativo amigable, que no implica un costo fiscal exorbitante, sino que emparda lo que plantea el RIGI».

Además, insistió en que Argentina cuenta con ventajas comparativas clave, como su vasta extensión de tierra, condiciones óptimas para la energía eólica, y acceso a aguas profundas, lo que coloca al país en una posición privilegiada en esta carrera global.

El gobernador también destacó que varias provincias como Río Negro, el sur de Buenos Aires, Santa Cruz y la suya propia están bien posicionadas para impulsar el desarrollo del hidrógeno.

«Tenemos los mejores rindes de viento del mundo», señaló, refiriéndose a las condiciones ideales para generar energía eólica, fundamental para la producción de hidrógeno verde, justamente a partir de la actividad de los molinos que se ven cada vez en mayor cantidad en los paisajes patagónicos y de otras regiones del país.

Ignacio «Nacho» Torres, gobernador de Chubut.

Finalmente, Torres resaltó la calidad de los profesionales argentinos en este campo, afirmando que «tenemos ingenieros que son escuchados en todo el mundo».

Además, urgió a que el marco regulatorio resultante sea uno que permita aprovechar las ventajas del país y genere resultados concretos en el corto y mediano plazo, con inversiones que impulsen la creación de empleo de calidad.

La UE pone condiciones para invertir en hidrógeno

Recientemente, Kadri Simson, comisaria de Energía de la Unión Europea, visitó Argentina y confirmó que la UE financiará proyectos relacionados con la producción y transporte de hidrógeno verde en el país, replicando el modelo que ya se está implementando en Chile.

«Estamos buscando cómo replicar en Argentina los US\$ 200 millones que ahora se le está dando a Chile», explicó Simson en una reunión en la que también participó Chirillo, quien ya entonces había adelantado que se estaba trabajando en este nuevo marco regulatorio para impulsar el desarrollo del hidrógeno en Argentina.

Hidrógeno verde, energías renovables

Las empresas interesadas en invertir esperan por un marco regulatorio y seguridad jurídica para desembarcar en la Argentina.

En el debate de esta semana en Diputados, Amador Sánchez Rico, embajador de la UE, subrayó la urgencia de aprovechar esta oportunidad: «El momento es ahora» aseguró, y resaltó «el potencial que tiene Argentina para la producción de hidrógeno verde».



“Si bien Brasil y Chile están también muy activos en este campo, Argentina cuenta con ventajas que podrían darle una posición de liderazgo en la región. Este país ofrece todavía mucho más que los vecinos», aseguró.

El embajador explicó que el desarrollo exitoso de la industria del hidrógeno depende de un «marco regulatorio integral que aborde múltiples aspectos desde la producción hasta la distribución, el consumo y la integración en el mercado».

Además, enfatizó la necesidad de incentivos para reducir los costos de producción y mencionó que es fundamental establecer regulaciones que prioricen la seguridad y la integración del hidrógeno en la red energética, así como normas para la construcción de infraestructuras clave.

«Pueden ser o son necesarios incentivos para reducir el coste de producción, también regulaciones de seguridad que prioricen la integración a la red, así como normas que apoyen la construcción de oleoductos de hidrógeno, instalaciones de almacenamiento, estaciones de repostaje, y puertos», comentó.

Finalmente, Sánchez Rico destacó el papel decisivo del sector privado en el desarrollo de estas infraestructuras, subrayando que su participación será fundamental para llevar adelante estos proyectos.

[\(back\)](#)

Dinamicarg 11-10-2024



Energía: Argentina prepara sus puertos para recibir hidrógeno verde

Las provincias con puertos aptos para expandir la industria de energía renovable son Buenos Aires, Río Negro, Chubut, Santa Cruz y Tierra del Fuego.

Por Marcelo López Masía de Carbono News

El transporte ultramar de energía en Argentina se hará desde puertos tanto públicos como privados capaces de facilitar el atraque, el amarre y las operaciones posteriores de carga.

Los muelles más australes de nuestro país se alistan para una nueva triple función:

Servirán para la exportación de gas licuado que llegará desde Vaca Muerta gracias a un gasoducto. Esto ocurrirá luego de casi dos décadas completas de importar GNL desde potencias gasíferas como Qatar.

Un total de 5 de los 18 grandes fondeaderos regionales cuentan con infraestructura adecuada para importar turbinas eólicas para la aerogeneración.

Uno de esos embarcaderos tiene la infraestructura necesaria para manipular zeppelins que se venderán al exterior con Hidrógeno Verde.

Las provincias aptas para expandir la industria de energía renovable son Buenos Aires, Río Negro, Chubut, Santa Cruz y Tierra del Fuego.

La Patagonia argentina es una región estratégica porque cuenta con energía eólica de bajo costo, amplias extensiones junto a los diques, disponibilidad de agua para llevar adelante la electrólisis y acceso directo al mar para la exportación de los productos finales.

► **TE PUEDE INTERESAR:** El último disco de Coldplay que fue fabricado con botellas de plástico

Los cuatro puertos más importantes son:

Punta Colorada, Río Negro, ubicado a pocos kilómetros de Sierra Grande, donde existe una infraestructura clave para garantizar el éxito de las operaciones ya que las profundidades de las aguas cercanas a la costa permiten la operación de barcos de gran tamaño.

Caleta Olivia-Caleta Paula, en Santa Cruz. Esta última cuenta con un interior portuario que ya fue excavado para ganar calado.

Puerto Loyola, también en Santa Cruz. Ha mostrado gran relevancia, a pesar de las variaciones constantes de sus mareas.

Bahía Blanca se postula como uno de los mejores puertos para la venta fuera de nuestras fronteras del hidrógeno ecológico. Fue seleccionado como el más preparado del litoral marítimo.

Todos los emplazamientos cuentan con una amplia disposición de tierras junto a los puertos para el desarrollo e implementación de nuevos proyectos fabriles y productivos que complementen la actividad principal.

[\(back\)](#)



Diario Uno 11-10-2024



Empresas se suman al boom del litio y buscan abastecer de energía a proyectos del norte

De la mano del RIGI y del avance en las inversiones mineras, distintas compañías avanzan en propuestas para abastecer a los proyectos del norte argentino.

Distintas empresas, e incluso un gobierno provincial, se preparan para avanzar en el desarrollo de infraestructura energética para abastecer a los proyectos de litio y minería en el norte de Argentina.

Se trata de Central Puerto, YPF Luz, Genneia y el gobierno de Salta. Tienen proyectos individuales pero no se descarta un trabajo en conjunto. Lo principal es el desarrollo de las líneas de tensión para transportar la energía a plantas y minas construidas lejos de las zonas urbanas y a miles de kilómetros de altura. La fuente de energía sería principalmente renovable.

El Gobierno de Salta, según averiguó este medio, presentará su proyecto el próximo mes, que incluye la provisión a proyectos mineros, zonas urbanas y comunidades. Será una política de la provincia al que luego podrán sumarse los privados. Buscan un desarrollo ordenado de los tendidos y las líneas, con distintas estaciones de conexión.

Inversiones privadas y RIGI

Pese a la iniciativa provincial, hay distintas empresas han avanzado ya en sus propios proyectos. Una de ellas es Central Puerto, una de las principales generadoras de energía eléctrica de Argentina y que ha ya ha diversificado sus negocios en la minería.

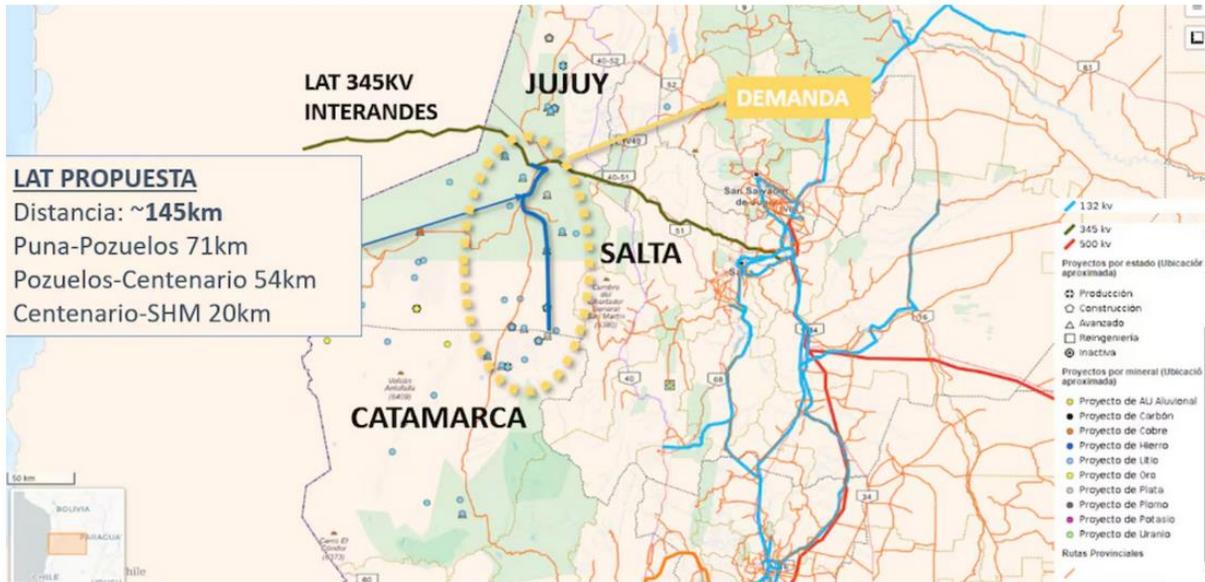
La propuesta de Central Puerto busca abastecer la demanda minera de manera competitiva con una línea de alta tensión. Las fuentes serían energía renovable y térmica, con una demanda inicial aproximada en 150 megawats, con potencial de entre 350 mw y 400 mw. Aún está en análisis si los voltajes de las líneas serán de 220 kilovoltios o 345 kv.

Sería un proyecto para enmarcar dentro del Régimen de Incentivos a las Grandes Inversiones (RIGI), norma que establece beneficios impositivos, cambiarios y aduaneros por 30 años con un mínimo de US\$200 millones. La inversión de Central Puerto, para la línea de tensión, oscila entre los US\$300 millones y US\$350 millones, según informó la empresa a Bloomberg Línea.

El mapa elaborado por la empresa podría abastecer a proyectos como los de Gangfeng en Pastos Grandes, el de Eramine Sudamérica en Centenario Ratones y el de Posco -que está pronto a inaugurar la primera planta de hidróxido de litio en el país- en el Salar de Hombre Muerto, entre otros. La distancia de la línea sería de 145 kilómetros.

Entre los siguientes pasos, la empresa deberá cerrar contratos de venta de energía con las mineras interesadas y lograr aprobaciones nacionales y provinciales.





El otro proyecto es de YPF Luz, la compañía que tiene a YPF y General Electrics como principales accionistas. El desarrollo también tiene su origen en la estación de la Puna con una extensión de hasta 300 kilómetros hasta Catamarca. “Contempla un tramo en 345 kv en la zona de mayor demanda y otro en 220 kv. La compañía ya ha completado los estudios eléctricos y topográficos. Se está avanzando en la evaluación de impacto ambiental y finalizando la ingeniería básica”, comunicaron en la empresa. No hay monto especificado de la inversión.

Del lado de Genneia, la principal generadora de energía eléctrica de fuente renovable del país, también están interesados en ser parte de este tipo de proyectos. Y según pudo averiguar este medio, están analizando la posibilidad de un parque de escala para abastecer a una línea que alimente a todos los proyectos.

También hay iniciativas para otro recurso clave: el gas. Transportadora de Gas del Norte creó Gasoductos Andinos en 2023 con el fin de avanzar en el proyecto de construcción de un gasoducto que provea de gas a los principales proyectos mineros del noroeste argentino.

Proyectos de litio

Las exportaciones mineras argentinas alcanzaron los US\$2.736 millones durante los primeros 8 meses del 2024, un aumento del 4% respecto al mismo período del 2023, y significaron el 5,4% de los productos exportados del país.

Dentro de esos números, el litio exportó en acumulado del año US\$374 millones, lo que implica una caída del 34% interanual por el impacto de la caída de los precios, pese a que hubo un aumento del 53,6% de las cantidades.



Exportaciones mineras por categoría

En millones USD FOB y Var. % i.a. Acum. primeros 8 meses 2024



Composición de las exportaciones mineras

En % sobre total de exportaciones mineras USD FOB, acum. primeros 8 meses 2024



Exportaciones mineras Acumulado 2024 Enero - agosto (Secretaría de Minería)

Actualmente producen carbonato de litio cuatro empresas (y tres proyectos): Arcadium Lithium (Fénix y Olaroz), Minera Exar (Cauchari) y Eramine Sudamérica (Centenario Ratones). Para este año se prevé a su vez la incorporación del proyecto Sal de Oro, en Salta, operado por la surcoreana Posco.

[\(back\)](#)

Minería Sustentable 11-10-2024



CAEM en el Seminario Internacional del Litio: “Tenemos el desafío del manejo de las ansiedades”

En el acto de inauguración del Seminario Internacional del Litio, Roberto Cacciola, presidente de la Cámara Argentina de Empresas Mineras (CAEM) se refirió a las expectativas y al manejo de las ansiedades en relación al desarrollo del sector.

El directivo destacó que el litio se ha instalado definitivamente en el noroeste de la Argentina y consideró que los números son elocuentes: “Si tomamos como base la producción de 2022, de 32.000 toneladas de carbonato de litio anuales, las expectativas son que con los proyectos que están en producción y en construcción para 2026 estaremos rondando las 235 mil toneladas, lo que significa un crecimiento de más de 7 veces”.

“El litio ha cambiado la visión de la sociedad argentina sobre la minería. Su vinculación directa con la generación de energías limpias y, junto con el cobre, ser un mineral estratégico para el control de las emisiones hizo que más del 60% de la población esté a favor de la actividad minera. Eso nos obliga a tener responsabilidades muy fuertes”.

“Tenemos el desafío del manejo de las ansiedades. Porque se generan expectativas. Algunas pueden ser alcanzadas y otras son más dificultosas. En el medio se produce una situación no esperada como la eventual caída del precio del litio. Es fundamental que ese manejo de ansiedades esté vinculado con la posibilidad de manejar la crisis de crecimiento que lleva aparejada”.

“Como CAEM, definimos hablar de prioridades y no de privilegios. Tenemos que pensar en el desarrollo de las comunidades de las provincias, pero también de la Nación. Afortunadamente, con este crecimiento de la imagen de la minería, se sumaron provincias que quieren participar de la actividad minera, que están en el centro del país, y que forman esta nueva realidad de la licencia social global en la República Argentina”.

También se refirió a los desafíos relacionados con la educación. “Las necesidades están vinculadas con las personas que están menos preparadas para enfrentar desafíos laborales. Tenemos que apuntar a cursos de corta duración, pero efectivos para la inserción laboral con este orden de prioridades: comunidades, provincias y Nación”.

[\(back\)](#)

CAEM 11-10-2024



Según la Secretaría de Minería, las exportaciones de litio superarán los US\$ 8.700 millones para 2030

De acuerdo con las proyecciones, el origen principal de esas ventas al exterior provendrá de la provincia de Catamarca (US\$ 3.300 millones), seguida por Salta (US\$ 3.000 millones) y Jujuy (US\$ 2.400 millones).

Según la Secretaría de Minería, las exportaciones de litio superarán los US\$ 8.700 millones para 2030. Argentina posee recursos que ascienden a 106 millones de toneladas de Carbonato de Litio Equivalente (LCE),

Argentina se encuentra entre los países con mayores reservas de litio del mundo y está en el grupo de los que más inversiones reciben para proyectos mineros destinados a la producción de los compuestos utilizados para la fabricación de baterías eléctricas.

La ventana de oportunidad que permitiría aumentar las exportaciones mineras y generar empleo en el sector puede, sin embargo, sufrir modificaciones en el futuro. Si bien se estima un crecimiento sostenido de la demanda mundial de litio, es probable que esta situación no se extienda indefinidamente.

Un informe publicado por el Centro de Economía Internacional (CEI) donde aborda el tema del litio en Argentina, diagnóstico actual y perspectivas futuras, señala que Argentina es el segundo país con mayores recursos, el tercero con mayor cantidad de reservas, y el cuarto productor mundial de litio.

Los salares que se encuentran en las provincias del noroeste argentino son parte del “triángulo del litio”, área geográfica que comparte con el norte de Chile y el sur de Bolivia y que cuenta con el 54% de los recursos mundiales del metal.

El país posee recursos identificados que ascienden a 106 millones de toneladas de Carbonato de Litio Equivalente (LCE), de los cuales 14 millones de toneladas son consideradas reservas, ya que cuentan con estudios económicos que aseguran su explotación. Solo es superado en reservas por Chile y Australia; y en recursos, por Bolivia.

El recurso se concentra principalmente en tres provincias: Catamarca, Jujuy y Salta. En ellas están radicados en la actualidad tres proyectos que producen y exportan compuestos de litio.

El más antiguo, llamado Fénix, está ubicado en el Salar del Hombre Muerto, provincia de Catamarca, y es operado desde 1998 por la empresa de origen estadounidense Livent Corp. (antes FMC Lithium Corp.).

El segundo está radicado en el Salar de Olaroz, en la provincia de Jujuy, y es operado desde 2015 por la empresa Sales de Jujuy, que es una joint venture entre la australiana Allkem (que posee el 66,5% del capital), la japonesa Toyota (25%) y la provincia de Jujuy, a través de la empresa Jujuy Energía y Minería Sociedad del Estado (JEMSE, 8,5%); y el que más recientemente entró en operaciones es Cauchari-Olaroz, ubicado en territorio jujeño y que es operado desde 2023 por la empresa Exar. Tiene como accionistas a la canadiense Lithium Americas Corp. y a la china Ganfeng Lithium, y también cuenta con una participación de 8,5% de JEMSE.



Un cuarto proyecto ubicado en la provincia de Salta comenzó la etapa de producción en el mes de julio de 2024; pertenece a la empresa Eramine Sudamérica, cuyos accionistas son el grupo francés Eramet (50,1%) y la empresa china Tsingshan (49,9%). Se espera que a partir de noviembre de 2024 comience a producir carbonato de litio grado batería, proveniente de la salmuera obtenida en los salares Centenario y Ratones.

Según el documento del CEI, actualmente, en territorio argentino existen cuatro proyectos en construcción, distribuidos entre las provincias de Salta y Catamarca, y más de 40 que tienen distinto grado de avance (prospección/exploración/factibilidad), y que se encuentran mayoritariamente en la etapa de exploración avanzada.

En 2023 las exportaciones argentinas de litio alcanzaron US\$ 835 millones, valor récord de la serie histórica anual. En el primer semestre de 2024, por su parte, las cantidades exportadas de litio aumentaron un 62,4% con respecto al primer semestre de 2023, aunque debido a la caída de los precios de venta sufrieron un descenso de 34,7% interanual en valor (US\$ 272 millones)¹³.

En el año 2023, la provincia que lideró las exportaciones de carbonato de litio fue Jujuy con el 75% del valor y el 54% del volumen exportado, seguida por Catamarca con el 25% del valor y el 46% del volumen exportado.

"A nivel nacional, las exportaciones de litio representan solamente el 1,3% del total de las ventas al exterior, pero para las provincias productoras se trata del producto de exportación más relevante. En 2023, las exportaciones de litio de Jujuy representaron el 57% de las ventas totales de la provincia al exterior, mientras que en el caso de Catamarca esa proporción alcanzó el 72%", precisó el informe.

[\(back\)](#)

Mejor Energía 11-10-2024



Dominic Barton, director de Rio Tinto, habló sobre la compra de Arcadium y el litio: “En la Argentina está habiendo cambios fundamentales, no cosméticos”

Ex embajador de Canadá en China y durante décadas cabeza de la consultora McKinsey, el chairman del directorio del gigante minero expresó su confianza en el gobierno y en el RIGI

Dominic Barton, miembro del directorio de Rio Tinto, la segunda minera más grande del mundo, que en la semana compró en USD 6.700 millones Arcadium Lithium, dueña de dos de las cuatro operaciones de litio en producción en la Argentina, se reunió en Washington con el embajador argentino en EEUU, Gerardo Werthein y en diálogo con dos medios argentinos resaltó la fuerte apuesta a largo plazo en el país

“Estamos muy entusiasmados con invertir en la Argentina. Esta (por la adquisición de Arcadium, principal productor litífero en el país) es probablemente la más grande inversión que Rio Tinto ha hecho en los últimos 15 años. El hecho de que el corazón de esa inversión está en la Argentina muestra la importancia que le asignamos, es una cantidad seria de dinero, a largo plazo, no algo que estemos poniendo por un par de años. Demuestra la confianza que tenemos en el liderazgo del país y en el RIGI” dijo Barton a Infobae y otro medio argentino. .

Barton, que fue embajador de Canadá en China y durante muchos años Global Manager de la consultora mundial McKinsey (de la que había sido antes jefe de operaciones en Asia) destacó que las condiciones incluidas en el RIGI “son extremadamente importantes” para Rio Tinto.

Rio Tinto es un gigante con más de 150 años de historia minera, una capitalización de USD 108.000 millones y cerca de 57.000 empleados distribuidos en 35 países (en capitalización la supera solo la minera BHP, que hace dos meses se asoció a la canadiense Lundin Mining en dos grandes proyectos de cobre en San Juan).

La minera anglo-australiana posee 17 minas en Australia, 7 plantas hidroeléctricas en Canadá, y 14 fundiciones de aluminio en distintas partes del mundo. En 2022 había adquirido el proyecto de litio Rincón, en Salta y con la compra de Arcadium tendrá operaciones de litio en las tres provincias litíferas de la Argentina: a la presencia que tenía en Salta, en Rincón (en construcción, incluido aeropuerto propio) sumará las plantas de Arcadium en Catamarca y Jujuy.

En toda la cancha

Sobre la forma en que Rio Tinto decidió invertir en Argentina, Barton señaló: “Tomamos la tabla de los elementos, los miramos todos y también los cambios que están ocurriendo en el mundo con la transición energética, cuáles son los minerales críticos que van a importar para nosotros. Tenemos una posición muy importante como productores de hierro y también en cobre y aluminio .Y está el litio, que es vital para la transición energética. Analizamos las nuevas tecnologías y los sustitutos y creemos que el litio es crítico y que la Argentina es una gran fuente”.

Barton se mostró confiado no solo en el atractivo, sino también en la perdurabilidad del RIGI, que brinda estabilidad fiscal a 30 años y una serie de ventajas impositivas y cambiarias. “La impresión que tenemos es que hay un cambio fundamental (...) la Argentina es un país de un potencial sorprendente, que se



ha salido de pista pero está volviendo y confiamos en que en particular será muy difícil cambiar el RIGI”, señaló.

Vamos a mover más capital a lo largo del tiempo y cuando tengamos retornos la principal cuestión será la estabilidad de la moneda

Al observársele que en la Argentina hay aún control de capitales, replicó que Rio Tinto no está invirtiendo a corto plazo. “Estamos invirtiendo y construyendo en lo que creo será el cuarto aeropuerto más grande allá arriba (en Rincón); vamos a estar moviendo más capital a lo largo del tiempo y obviamente vamos a tener retornos y cuando eso suceda la principal cuestión para mí será la estabilidad de la moneda (...) La inflación y el tamaño del gobierno se han reducido dramáticamente. Hay cambios fundamentales, no cosméticos, que se están haciendo. Luce bien para nosotros y es lo que la gente quiere, en especial los más jóvenes. Queremos estar en un lugar que será dinámico, es el tipo de lugar en el que queremos trabajar”, subrayó.

Contact man

Barton, por trayectoria un experimentado contact man, explicó también que antes de concretar la compra de Arcadium, Rio Tinto envió a la Argentina a su CFO, o gerente financiero, Peter Cunningham, que –dijo- “pasó bastante tiempo hablando con la gente, para asegurar que entendemos lo que están planeando y proyectar nuestra inversión”.

También señaló que además de la compra de Arcadium y del proyecto Rincón en Salta expandirán más su inversión en la Argentina. “Creemos que el mundo estará fundamentalmente corto de litio; tenemos el proyecto Rincón para producir 50.000 toneladas y queremos que Arcadium sea también parte del desafío. Con los precios que había tenido el litio, ellos (por Arcadium) tuvieron que parar inversiones, por motivos de cash-flow. Afortunadamente nosotros tenemos el tamaño, el balance y la escala para decir que vamos a hacer esas inversiones”.

Creemos que el mundo estará fundamentalmente corto de litio

Además, amplió Barton, a Rio Tinto también le interesa el cobre en la Argentina. De hecho, en marzo pasado el CEO de la empresa, Jakob Stausholm, visitó el país y fue recibido, entre otras figuras oficiales, por la canciller Diana Mondino, a la que refirió la participación de Rio Tinto en Los Azules, en San Juan, uno de los proyectos cupríferos más avanzados de la Argentina y entre cuyos aportantes de capital está Stellantis (Fiat, Chrysler, Citroen), otro gigante global en su campo, la industria automotriz.

En la reunión de Barton con la prensa, Werthein destacó también que Rio Tinto ayudó en Washington a la Argentina en las gestiones para conseguir que la producción minera del país sea incluida en los beneficios de la ley IRA, sigla en inglés de una norma que concede subsidios a la compra de automóviles eléctricos fabricados con minerales extraídos y/o procesados en países con los que EEUU tiene acuerdos comerciales o aquellos que incluya expresamente.

“Estamos agradecidos”, dijo Werthein. La inversión de Rio Tinto es importante no solo por el tamaño y porque es “un gran signo de confianza y por lo que implica en términos de nuevas inversiones por desarrollar. Ellos son los que primero movieron y veremos otros que los sigan, que probablemente tengan que pagar un precio adicional”, dijo el funcionario argentino.



“Sabemos dónde ir. Para nosotros esta (por la compra de Arcadium) es la más más grande transacción en 15 años”, reiteró Barton, y concluyó que Rio Tinto tiene la ambición de ser un “jugador mayor” en litio y en los principales minerales de la transición energética.

Cabe recordar que en abril de 2016, como Global Managing Director de McKinsey, Barton estuvo tres días en la Argentina. “Estoy muy entusiasmado respecto del país (...) La gente está esperando una conducción audaz que diga la verdad, tenga objetivos y trate de hacer avanzar las cosas. Estando aquí los últimos días esta percepción se vio reforzada”, le dijo entonces al diario La Nación.

[\(back\)](#)

Infobae.com 12-10-2024



¿Cómo viene el desarrollo del litio argentino y cuál es el impacto del ingreso de un gigante como Río Tinto?

Las principales empresas y especialistas se congregaron en Jujuy para debatir los desafíos y oportunidades que tiene el país. Las consecuencias de los últimos anuncios de inversión.

En una de las semanas más movidas de los últimos años en el mundo del litio argentino, el sector se congregó en un seminario internacional celebrado en Jujuy, donde analizaron la marcha de los proyectos en construcción, los desafíos por las fluctuaciones de precio y demanda global, las medidas del Gobierno y, por sobre todo, el impacto del ingreso de un gigante como Río Tinto.

La venta de Arcadium a uno de los dos jugadores más grandes de toda la minería mundial acaparó todas las charlas del evento organizado por Panorama Minero y fue recibida con mucho entusiasmo por todos los actores por lo que representa para la Argentina y para el litio en general.

"Río Tinto es fuerte en un montón de minerales, pero no en litio. No es una cosa menor que el litio empiece a ser importante dentro de su cartera. Como industria me parece muy positivo. Y como Argentina en sí, obviamente ayuda a esta promoción de explicar al mundo que ahora tenemos una mirada distinta del desarrollo minero. Los ingresos de BHP y Río Tinto al país son noticias que impactan a nivel global y promocionan a la Argentina en todos lados", afirmó Ignacio Celorrio, de Lithium Argentina.

En ese sentido, la ex secretaria de Minería y actual secretaria ejecutiva de la Mesa del Litio, Flavia Royón, contó que la semana pasada se reunió con el CEO de Río Tinto y que se sorprendió por el optimismo que tenía por la Argentina.

"Menciono dos países como los que más le interesaban en el mundo y uno era Argentina. Está muy entusiasmado por lo que está pasando en el país. Quiere hacer una apuesta muy grande y no sólo en el litio, en el cobre también", reveló.

En los pasillos del seminario, muchas firmas de origen estadounidense y europeo también celebraban la noticia dado que rompe con la concentración de firmas chinas, algo que preocupa en términos geopolíticos.

"Nos encontramos en una encrucijada para encontrar socios confiables y solo los vamos a encontrar de este lado del Atlántico", subrayó el embajador de la Unión Europea en la Argentina, Amador Sánchez Rico.

Inversiones

Justamente, una de las empresas que más enfatizó su decisión por invertir en el litio argentino fue la china Ganfeng, que está desarrollando cuatro proyectos donde desembolsará algo más de 3.000 millones de dólares en total.

Otra de las grandes apuestas de este año la hizo la francesa Eramet, que puso en marcha el cuarto proyecto de litio en la Argentina. "Este año podríamos denominarlo el año francés. Tenemos el placer de anunciar que las empresas francesas han marcado hitos en la transformación de litio. El caso



principal es el de Eramet, donde el estado francés es accionista y con su planta de 25 mil toneladas invirtió más de 800 millones de dólares con una tecnología de extracción directa", precisó el embajador Romain Nadal.

En tanto, además del acuerdo por 6.700 millones de dólares por la compra de Arcadium que incluye todas sus operaciones en la Argentina, Río Tinto anunció que analiza invertir otros 2.000 millones en el proyecto Rincón, en Salta.

Las cuestiones que siguen preocupando

Más allá del clima de optimismo, hay muchos aspectos que siguen siendo preocupantes para la mayoría de las empresas tanto en términos globales como nacionales. En el primer rubro se ubica la discusión sobre el futuro de los precios y la demanda mundial, que están en un nivel mucho más bajo del esperado.

"Me preocupa que el precio esté tan bajo. Muchas empresas tuvieron que cerrar en Australia porque los costos no les dan. Según mi punto de vista, vamos a tener una década más de volatilidades importantes en los precios", opinó el CEO de Eramine, Alejandro Moro.

"Cuando uno ve los vaivenes de los precios es porque ese mercado no está asentado, es un mercado en formación. El aumento de autos eléctricos en el sudeste asiático tuvo un incremento exponencial, pero el crecimiento se va achicando", coincidió Ignacio Celorrio.

Respecto a las problemáticas locales, el consenso de los entrevistados mencionó la falta de infraestructura y el desorden macroeconómico. "El RIGI es condición necesaria, pero no suficiente. A la Argentina le falta más orden macroeconómico y mucha infraestructura que tiene un costo elevadísimo en la puna", dijo Moro.

En cambio, en diálogo con Forbes, el gobernador de Jujuy, Carlos Sadir, opinó que la salida del cepo no es tan importante, ya que el RIGI soluciona esos problemas. "Brinda herramientas a los inversores para que se instalen. Soluciona muchas de las cuestiones que siempre fueron obstáculos para la instalación de capitales tan importantes como demanda la minería. Como el acceso al mercado cambiario o acceso a la exportación", señaló.

[\(back\)](#)

Forbes Arg. 11-10-2024



Avanza un proyecto de La Cámpora para prohibir los cortes de electricidad a clubes, hospitales y escuelas

La comisión de Servicios Públicos de la Cámara de Diputados bonaerense emitió dictamen favorable al proyecto de ley de La Cámpora que obliga a las prestatarias de servicios públicos de jurisdicción provincial a garantizar el suministro de sus servicios a las asociaciones sin fines de lucro y del sector público, como hospitales y escuelas.

En ese sentido, el proyecto impulsado por el presidente del bloque de diputados de Unión por la Patria, Facundo Tignanelli, contempla la prohibición del “corte o interrupción” de luz, gas, agua potable y servicios cloacales a las asociaciones sin fines de lucro, dependencias municipales y establecimientos sanitarios y educativos de gestión pública provincial y municipal.

Asimismo, el proyecto de ley puntualiza que las empresas prestadoras de servicios de jurisdicción provincial deberán otorgar a los clubes, escuelas y demás sujetos alcanzados “planes de pago en cuotas mensuales con el fin de facilitar el cumplimiento de sus obligaciones y saldar sus deudas”.

“Las Asociaciones Civiles sin fines de lucro cumplen funciones sociales, culturales, deportivas y comunitarias de gran relevancia, contribuyendo al bienestar de la población y al fortalecimiento del tejido social. Es fundamental que cuenten con los recursos necesarios para llevar a cabo sus actividades”, remarcó Tignanelli en los fundamentos del proyecto.

En tanto, el legislador de La Cámpora sostuvo que un corte o suspensión de electricidad o gas en las escuelas “puede interrumpir gravemente el proceso educativo, afectando el aprendizaje de los estudiantes y generando un impacto negativo a largo plazo en su desarrollo”.

Con relación a las dependencias municipales, el diputado bonaerense de La Cámpora manifestó que esos establecimientos “dependen de la electricidad y el gas para proporcionar una amplia gama de servicios esenciales a la comunidad, como alumbrado público, tratamiento de aguas residuales, servicios de emergencia, entre otros”.

“La interrupción de servicios básicos para estos entes puede tener un impacto económico negativo significativo en la comunidad. Desde la pérdida de ingresos para empresas locales, hasta la disminución del turismo y la inversión. Las consecuencias pueden ser duraderas y perjudiciales para el desarrollo económico local, así como el desmedro de la seguridad pública”, a nadi  Tignanelli.

Otro aspecto importante del proyecto de La Cámpora es la imposición de sanciones a las empresas que no cumplan con lo establecido en la ley. Según la iniciativa, las prestatarias del servicio de luz, gas y agua que violen las disposiciones serán objeto de multas, cuyo monto será determinado por Ejecutivo bonaerense.

En este contexto, la propuesta de Tignanelli reaviva el debate sobre la necesidad de encontrar un equilibrio entre las políticas sociales y económicas. Así, mientras que el Gobierno nacional defiende la necesidad de recortar gastos en subsidios y promover políticas de austeridad, la oposición argumenta que las medidas de ajuste profundizaron las desigualdades sociales y empeoraron las condiciones de vida de los sectores más empobrecidos.



[\(back\)](#)

El Retrato de Hoy (BA) 11-10-2024



Balcarce: Reemplazan líneas convencionales por cable prensado

La Cooperativa Eléctrica de Balcarce informó sobre la continuidad la ejecución del Plan de Obras e Inversiones con el que se busca robustecer las redes de distribución, haciendo hincapié en sectores identificados como críticos y/o prioritarios.

Durante las últimas semanas, personal del área de redes continuó con el recambio de antiguas líneas desnudas por cable prensado. Las obras se realizaron en Laguna La Brava, el sector de calle 147 desde 26 a 38 (Barrio El Cruce), sobre calle 43 en su extensión desde Avenida Suipacha (32) a Avenida Dorrego (40) y en la zona de calle 22 desde Avenida Favaloro a 15.

Desde el área de redes se detalló que se convirtieron 19 kilómetros de líneas convencionales por cable de última tecnología. Además, otros 12 kilómetros se renovaron en obras como el Barrio Municipal, Las Acacias y la zona de Caseros desde 17 a 21.

Según las proyecciones, se estima que a diciembre de 2024 se colocarán otros 7 mil metros de cable prensado. Para ello, la Cooperativa de Electricidad ya adquirió los materiales necesarios (cables, postes, seccionamientos, morsetos, entre otros), concretando una inversión que supera los 250 mil dólares en los últimos 12 meses.

Con el cambio de cable convencional por prensado se generan múltiples beneficios, entre los cuales se destaca la estabilidad de las líneas ante eventos climáticos, el aumento de la capacidad de distribución y la llegada a nuevos usuarios. Al mismo tiempo, contribuye a resguardar la seguridad en la vía pública y reduce la contaminación visual. De este modo, la Cooperativa de Electricidad continúa trabajando para cumplir con su objetivo de brindar un mejor servicio cada día.

[\(back\)](#)

El Retrato de Hoy (BA) 11-10-2024



Armando Losón: “Argentina necesita más inversión en generación eléctrica”

El presidente del grupo Albanesi, que acaba de inaugurar una central de cogeneración en Arroyo Seco, analizó el sector energético

El miércoles pasado, el grupo Albanesi inauguró en Arroyo Seco una central de cogeneración de energía que incorporará 130 Mw de potencia al sistema eléctrico, además de proveer vapor para el funcionamiento de la vecina planta de molienda de soja de Louis Dreyfus Company. En tiempos flacos de inversiones, el plan de la compañía familiar con orígenes en Rosario, aparece como una mosca blanca. El presidente de la firma, Armando Losón (h) lo describió en el marco de un proceso de inversión que el grupo arrancó hace algo más de tres años, por u\$s 600 millones, para aumentar 25% su capacidad instalada en las diez plantas térmicas que opera, llevándola a 2.000 Mw. Pero también lo consideró un hito en el camino de transición energética que emprendió la empresa. “Esta tecnología es lo más eficiente y limpio dentro de la generación térmica, cuando ponemos a disposición un Mw de energía generada con cogeneración o ciclo combinado no competimos con el renovable sino con el térmico que desplazamos”, señaló. El empresario también analizó el mercado energético, que demanda “la incorporación de 1.000 Mw por año solo para seguir el crecimiento vegetativo” y se mostró a favor de los cambios regulatorios que impulsa el gobierno nacional. “Va a brindar más condiciones para competir y ser más eficientes”, dijo. De cara a las advertencias sobre cortes en el verano, señaló que “si hace todo lo que está en carpeta, podemos pasar el verano, no de forma holgada, pero pasarlo bien”.

En 2018 inauguraron una central de cogeneración de energía en Timbúes, en asociación con Renova, y el miércoles pusieron en marcha la primera etapa de la central de Arroyo Seco, que proveerá vapor a otra cerealera, en este caso, Dreyfus. ¿Qué significa para el plan estratégico de la empresa?

La puesta en marcha de estas dos turbinas en Arroyo Seco cumplimenta el contrato con Cammesa para proveer los 100 primeros Mw a ciclo abierto. Y, para comienzos de 2025, se incorporarán otros 30 Mw adicionales. Adicionalmente, generará 180 toneladas por hora de vapor para la industria a través de una caldera, que será destinado al complejo industrial de Louis Dreyfus Company. Todo esto es parte de un plan de inversión que llevamos adelante hace más de tres años e incluye tres proyectos por más de u\$s 600 millones. En abril de este año se puso en marcha Ezeiza y la turbina de ciclo abierto en Río Cuarto, aunque falta el ciclo combinado. La inauguración de Arroyo Seco es un hito porque es uno de los proyectos de cogeneración que encaramos en los últimos años. Los dos en Santa Fe, provincia de donde somos oriundos. El primero fue en Timbúes, en 2018, que aporta 160 Mw y demandó más de u\$s 180 millones de inversión. Son esquemas que buscan entregar energía muy eficiente al sistema y vapor a la compañía asociada.

¿Cómo llegó el grupo a convertirse en uno de los principales jugadores del mercado eléctrico? La empresa tiene origen en Rosario, pero en otro rubro.

La empresa tiene 112 años. Mi bisabuelo llegó a Buenos Aires pero un par de años después se mudó a Rosario, donde fundó Rafael Albanesi, en la clásica esquina de Bulevar Seguí y San Martín. Mucha gente lo recuerda porque fue el mayor distribuidor de Ferrum en el país. Cuando mi padre tomó el control de la compañía en los 70, decidió agregarle valor pasando de la venta del producto final a integrarse con otros proyectos. Primero fue con la instalación de redes de agua y gas, y sanitarios en los edificios y después pasó a la red horizontal, con obras de aguas y gasoductos chicos. En 1986,



junto a una empresa de México, ganamos la licitación para construir los gasoductos de Santa Fe, que en ese momento eran la obra de infraestructura provincial más grande después del túnel subfluvial. Para el grupo fue un salto cualitativo importante. En 1992, cuando se privatizó Gas del Estado, participamos de la licitación por la distribuidora para el Litoral pero perdimos. Igual, decidimos convertirnos en comercializadores de gas. Fuimos los primeros en operar una molécula en Argentina y desde ese momento somos líderes en ese mercado.

En la posconvertibilidad entran en el mercado eléctrico.

Siendo los principales comercializadores de gas, las centrales térmicas eran nuestros grandes clientes. Y luego del 2000, cuando las tarifas estaban reguladas y retrasadas, varias compañías extranjeras se fueron. Decidimos comprar dos centrales que estaban proceso de quiebra en Estados Unidos. La idea era incursionar en el negocio de la energía para poder vender más gas en este proceso. La primera fue central Piedrabuena, en Bahía Blanca, en 2004, y la segunda Modesto Maranzana, en Río Cuarto, el último activo de Enron en Argentina. Años después reaparecieron grupos económicos interesados en invertir en centrales térmicas y, entonces, vendimos Piedrabuena para invertir en los nuevos contratos en dólares (PPA) de abastecimiento energético, que se firmaban primero con privados y después con Cammesa. Fue otro momento importante porque muchos apostaron por la normalización de tarifas inmediata y nosotros lo hicimos por el futuro de los contratos en dólares. En cada cambio de timón de la empresa hubo una visión y una decisión estratégica. Así fue que ampliamos la capacidad de la central de Río Cuarto, y luego fuimos incorporando nuevas centrales. Cuando terminemos el plan de inversión, entre todas las que tenemos en Argentina y Perú vamos a llegar a 2.000 Mw. Somos el quinto generador térmico del país.

En el mundo el mercado energético está cambiando, por el impulso de los renovables. ¿Cómo transita la empresa este proceso?

La puesta en marcha de la central Timbúes fue la punta de lanza para la cogeneración, que es clave en el proceso de transformación del mercado energético. Hoy está la dualidad entre la energía renovable versus la térmica. Para nosotros, la transición energética tiene que ver con cómo llegas desde un lugar a otro. Y la energía limpia es lo más eficiente dentro de la generación térmica. Cuando ponemos a disposición un Mw de energía con cogeneración o ciclo combinado no competimos con el renovable sino con el térmico que desplazamos. Y así mejoramos la huella de carbono. Los proyectos de cogeneración permiten usar el gas para calentar agua y generar ese vapor que, en el caso de Arroyo Seco, le entregamos a Dreyfus para su proceso industrial. Nos convertimos en la empresa con el parque eléctrico más moderno. Pasamos del 30% a 70% de energía eficiente. Y eso nos deja muy bien posicionados de cara al futuro ante una potencial desregulación del mercado.

El gobierno anunció que hará cambios en el marco regulatorio. ¿Cómo lo ven?

Es muy positivo. Cammesa es una compañía muy eficiente si la dejás hacer el trabajo. Una de las premisas de esta administración es que vuelva a su rol inicial: hacer un balance térmico y económico, definir la oferta energía en función de la demanda y el precio en función de lo que se genera. Esta administración está siendo cautelosa en hacer esta transición sin que se rompa lo que funciona. Deberíamos ver cambios más temprano que tarde. En los últimos meses salieron pequeños cambios que apuntan a mejorar las condiciones de inversión. Por un lado, transparentando la forma de fijar los precios pero también avanzando en una nueva estructura de mercado, que vuelva a los orígenes en



los 90. Un ejemplo, para desarrollar Arroyo tuvimos que esperar una licitación de Cammesa porque, como solo le puedo vender a Dreyfus, no tenía que a quién venderle el resto de energía. Con la desregulación yo podría haber buscado clientes privados que consuman esa energía sin necesidad de esperar una licitación. Creo que un cambio regulatorio va a brindar más condiciones para competir y ser más eficiente porque todos vamos a tener que tener una mejor solución energética para ofrecer.

¿Cómo está el sistema eléctrico en Argentina en relación a desafíos como el que se viene en este verano?

Argentina necesita más inversión en generación. Solo por el crecimiento vegetativo de la demanda, necesita 1.000 Mw de inyección de generación por año. Y como tenés que sacar del sistema algunas turbinas que no son eficientes, en realidad se necesita un poco más. Además, esto tiene que ser acompañado por mayor inversión en distribución y transporte. Hoy el consumo de energía es más electrointensivo. Se está trabajando para que haya mejores condiciones para realizar inversiones, pero no hay que demorarse. Del lado de las empresas todos nos estamos preparando para tener los equipos a la mayor disponibilidad posible este verano. Desde el lado del gobierno sacaron un programa con algunos incentivos para usar aquellas máquinas que con las condiciones actuales no son rentables. Como siempre, va a depender de cuán extremos sean los calores. Pero al día de hoy podemos ser optimistas. Si se hace todo lo que está en carpeta, podemos pasar el verano, no voy a decir de manera holgada, pero pasarlo bien. Y hay que trabajar en el futuro para que haya nuevas inversiones en generación de energía.

[\(back\)](#)

La Capital (SF) 12-10-2024



Salud firmó un convenio con la Obra Social de la Federación Argentina de Trabajadores de Luz y Fuerza

Este tipo de acuerdos ayuda a fortalecer el sistema de salud provincial y establecer colaboración estrecha entre los sectores público y privado. Además, posibilita asegurar la atención médica, sobre todo en aquellos lugares donde el único efector sanitario es el público.

El Ministro de Salud, y Deportes, Rodolfo Montero, firmó hoy en el quinto piso de Casa de Gobierno un convenio con la Obra Social de la Federación Argentina de Trabajadores de Luz y Fuerza (Osfatlyf).

Estuvo presente Daniela Correa, en representación del ente de Recuperación de Fondos para el Fortalecimiento del Sistema de Salud (Reforsal), y por la Osfatlyf participaron: en representación del presidente del Guillermo Moser, el secretario de Servicio Social, Hernán Vittón, y en representación del secretario general del Sindicato de Luz y Fuerza de Mendoza, Enrique Guillot, secretario de servicios sociales del sindicato Luz y Fuerza de Mendoza, y el doctor Alberto Pons, jefe de Convenios de la Delegación Mendoza de la Osfatlyf.

Daniela Correa, a cargo de Recuperación de Fondos para el Fortalecimiento del Sistema de Salud, destacó que el acuerdo es “un paso muy importante para fortalecer el sistema de salud provincial y establecer colaboración estrecha entre el sector público y privado”.

“El impacto de este convenio es directo en la sostenibilidad financiera de nuestros efectores y permite que los recursos generados a través de la atención a obras sociales vuelva al sistema de salud pública de manera más rápida. Además, el trabajo en conjunto establece un compromiso de responsabilidad compartida para asegurar la atención médica sobre todo en aquellos lugares donde el único efector sanitario es el público”, agregó Correa.

Finalmente, la funcionaria del Reforsal explicó que “este tipo de convenios nos permite avanzar hacia un sistema de salud accesible para todos y esperamos que sirva de ejemplo para futuras colaboraciones con otros financiadores”.

Por su parte, Alberto José Pons, médico sanitarista, asesor de la obra social y encargado de realizar los convenios en la Provincia, expresó: “Este convenio permitirá a los afiliados de Luz y Fuerza de Mendoza, alrededor de 1.600, tener acceso a los hospitales públicos. Tiene un gran impacto en los afiliados, porque hay lugares en la provincia donde es difícil acceder a la atención médica. Y hoy el sector público se abre a los afiliados”.

[\(back\)](#)

Gobierno de Mendoza 11-10-2024



Neuquén iniciará un reclamo a Nación por regalías hidroeléctricas

El conflicto entre la provincia y el Gobierno Nacional comenzó a escalar después que se anunciara la privatización de las centrales El Chocón-Arroyito, Cerros Colorados, Piedra del Águila y Alicurá emplazados en el río Limay y Neuquén.

El futuro de las represas hidroeléctricas de la región del Comahue sigue siendo motivo de polémica entre las decisiones de la administración de Javier Milei y las expectativas de los gobiernos provinciales.

A través del decreto 718/2024, el Poder Ejecutivo Nacional estableció hace dos meses la prórroga por un año de los contratos ya vencidos para sus actuales concesiones que finalizaron el 11 de agosto pasado de las centrales El Chocón (1220 MW) y Arroyito (120 MW), Cerros Colorados (450 MW) y Alicurá (1000 MW) y el 29 de diciembre vence el de Piedra del Águila (1440 MW).

No obstante, la nueva normativa indicaba que "dentro de los 180 corridos siguientes a la entrada en vigencia del presente la Secretaría de Energía llamará a Concurso Público Nacional e Internacional, competitivo y expeditivo, con el fin de proceder a la venta del paquete accionario mayoritario o controlante" de las empresas indicadas".

La situación se tornó más tensa luego de que el Gobierno publicara el Decreto 895/2024 publicado en Boletín Oficial para avanzar con el proceso de privatización de las cuatro centrales.

En este contexto, el gobernador de Neuquén Rolando Figueroa anunció que reclamará a través del Fiscal de Estado provincial el pago de regalías hidroeléctricas adeudados por Nación, entre otros puntos. En tanto, su par de Río Negro, Alberto Weretilneck todavía no hizo declaraciones.

"Se nos debe y mucho a los neuquinos con las regalías hidroeléctricas. Por eso, en virtud de la licuación de las regalías que han generado distintos gobiernos nacionales, yo me comprometo a reclamar hoy mismo para que nos comiencen a pagar. La totalidad de las regalías a la provincia del Neuquén nos lo van a tener que pagar en especie para que los neuquinos tengamos electricidad como nosotros nos merecemos y al valor que nosotros la generamos", dijo Figueroa.

Junto con Weretilneck, el mandatario neuquino buscaban participar del proceso de licitación. De hecho hace menos de un mes mantuvieron una reunión con funcionarios nacionales, y habían cerrado un acuerdo para que los estados provinciales participen en las nuevas concesiones de las represas hidroeléctricas.

Figueroa y Weretilneck reiteraron sus pedidos por estas centrales que están en sus provincias al Jefe de Gabinete, Guillermo Francos, en Buenos Aires donde también estuvieron el secretario de Energía de la Nación, Eduardo Rodríguez Chirillo, y el coordinador de Energía y Minería, Daniel González.

"Reafirmamos nuestras demandas respecto al uso del agua y los aspectos ambientales, económicos y financieros relacionados con las represas en los ríos Limay y Neuquén", expresaron en aquella oportunidad los mandatarios de Neuquén y Río Negro.

En ese sentido, los gobernadores patagónicos destacaron "la importancia de que el desarrollo energético respete los intereses y derechos de nuestras provincias". Es que si bien las represas se



privatizaron en 1993, la reforma constitucional de 1994 le da potestad a los estados provinciales sobre sus recursos naturales, en este caso el agua.

[\(back\)](#)

Mejor Energía 11-10-2024



¿Cómo se financian las obras para abastecer la demanda energética del interior neuquino?

Las obras requerirán aproximadamente 22 millones de dólares y estarán destinadas a distintos parajes y localidades del interior de Neuquén.

El Gobierno de Neuquén tiene pensado llevar distintas obras para abastecer la demanda energética de parajes y localidades del interior.

Con la consigna “el gas, primero para los neuquinos”, el gobierno provincial anunció varias obras en distintos parajes y localidades del interior, como dos gasoductos, plantas de GLP y otras seis obras que aún no fueron anunciadas. En este punto, la pregunta es: ¿cómo se financian? ¿Son fondos provenientes de financiamiento externo?

“Las obras requieren más o menos 22 millones de dólares, que provienen de las arcas del tesoro neuquino. No sé decirte si es ahorro, si es producto de Vaca Muerta, de las regalías... Pero es de las arcas de la provincia, son fondos propios, no es por crédito ni ningún tipo de financiamiento externo”, aseguró el presidente de Hidrocarburos del Neuquén SA (Hidenesa), Raúl Tojo, en diálogo con *Al final de todo* (LU5).

El funcionario señaló que “teniendo la suerte que tenemos de tener el gas dentro de la provincia, no le puede faltar a ninguno de los habitantes del Neuquén profundo el gas. Esa es la consigna, esa es la orden y vamos a tratar de cumplirla”.

Las obras

Una de las primeras medidas es llevar gas natural a Guañacos y Los Miches, beneficiando también a Las Ovejas y otras localidades del norte de la provincia. Otro anuncio reciente incluye la mejora en la provisión de energía eléctrica para Villa Traful mediante el traslado de la central térmica, que ahora funcionará con gas en lugar de diésel. Además, se anunció la construcción de una planta de GLP en Moquehue, con una inversión de cuatro millones de dólares, que beneficiará a cerca de 400 familias.

En relación con esta última, “ya tenemos el anuncio, tenemos el dinero. Ya está en Contaduría con el ministro de del área, Guillermo Koenig, y listo para licitar la compra de la planta”, agregó el funcionario.

“Si somos rápidos en lo que es el proceso licitatorio y compramos la planta (que seguramente los tanques grandes, habrá que licitarlos), estaríamos empezando la obra antes de enero y para junio o julio, tendríamos que tener la planta montada. Después quedará en cada uno de los vecinos que haga su instalación con un matriculado. Nosotros vamos a llegar con esa obra hasta el medidor”, puntualizó Tojo.

Estas obras no son las únicas en carpeta. “Tenemos en proyecto seis obras de este tipo. Son seis plantas para distintos lugares; también tenemos proyectada la red de gas natural para reemplazar algunas de las GLP, también estamos haciendo una adecuación a la planta de Villa Traful para que el EPEN genere energía con gas y deje de utilizar gasoil”, dijo.

A partir de 2025



Por otro lado, con estos anuncios el gobierno hizo foco en dejar de ir a Bahía Blanca (Buenos Aires) a buscar el gas que se produce en Neuquén, lo cual es un reclamo histórico de la provincia. En este contexto, se enfatizó la necesidad de bajar los costos de transporte y, de esta forma, generar el ahorro necesario para financiar obras que garanticen el acceso al gas para todos los neuquinos

“El gas que nos lo proveen las productoras, Los cupos los fija el ENARGAS -Ente Nacional Regulador del Gas- y TGS. Para este año eran prácticamente todos de Bahía Blanca. A raíz de una gestión que hizo el gobernador con el ministro de Energía, (Gustavo) Medele, se logró que el 75% del gas que consuman los neuquinos lo tengamos desde Neuquén”, aseguró Tojo.

Y concluyó: “A partir del año que viene, el 100% del cupo lo vamos a sacar de Neuquén. Así vamos a tener un ahorro de 300 millones de pesos mensuales porque no olvidemos de que el mayor costo no es el producto, sino el transporte”.

[\(back\)](#)

La Mañana + Energía 11-10-2024



Vidal se reunió con el viceministro de Energía

El gobernador de Santa Cruz, Claudio Vidal, mantuvo el jueves en Buenos Aires una reunión con el viceministro coordinador de Energía y Minería, Daniel González, ex CEO de YPF, para avanzar en la reactivación de proyectos estratégicos que potenciarán el desarrollo de la provincia.

De acuerdo al informe suministrado por la Secretaria de Comunicaciones, durante el encuentro se abordaron temas relacionados con la reactivación de las represas sobre el río Santa Cruz, destacándose tanto su potencial para generar energía renovable como su impacto positivo en la creación de empleo para la región.

Vidal subrayó la importancia de estos proyectos, no solo desde la perspectiva energética, sino como motores económicos para las localidades cercanas.

"El impulso de estos proyectos nos permitirá reactivar el empleo y ofrecer nuevas oportunidades a nuestra gente", afirmó.

La producción de carbón y la reactivación de YCRT también fueron temas centrales en la conversación.

Ene se sentido el mandatario provincial resaltó la relevancia de este recurso, tanto como fuente de empleo para la Cuenca Carbonífera como por su valor estratégico en el futuro energético de Santa Cruz. Finalmente puso de relieve la necesidad de articular esfuerzos entre Nación, Provincia y el sector privado para revitalizar esta industria con una visión a largo plazo.

[\(back\)](#)

El Patagónico (Chubut) 11-10-2024



Avendaño: "Los que hoy nos proponen subsidios son los mismos que dejaron una deuda millonaria en Santa Cruz"

El presidente de Servicios Públicos Sociedad del Estado, Jorge Avendaño, se refirió al planteamiento de subsidios presentado por algunos diputados del bloque Unión por la Patria en la Legislatura provincial, destacando la contradicción entre sus propuestas actuales y su responsabilidad en la crisis energética que enfrenta Santa Cruz.

"Es fundamental destacar que el gobernador Claudio Vidal, junto a todo su gabinete, se ocupó de la crítica situación que estamos atravesando, entendiendo la necesidad urgente de apoyar a los sectores más vulnerables de nuestra sociedad, que hoy tienen serias dificultades para afrontar los altos costos de las tarifas en el país", explicó.

Sin embargo, el presidente de la empresa estatal fue contundente al señalar que "no estoy de acuerdo con la forma irracional con la que actúa cierto sector de la oposición en Santa Cruz. Es irónico que quienes hoy exigen soluciones rápidas sean los mismos que dejaron una deuda acumulada y una inestabilidad energética que aún hoy estamos enfrentando. La situación actual requiere no solo voluntad política, sino también responsabilidad y una visión estratégica a largo plazo".

Avendaño recordó que su gestión heredó una deuda millonaria con las empresas energéticas. "Nuestra administración saldó la deuda con CAMMESA, que ascendía a \$3.160.722.888,23, y también la deuda con Camuzzi, que alcanzaba los \$1.354.196.924. Para nosotros, la política siempre debe ser cumplir con las obligaciones financieras sin desatender el aspecto social, tomando medidas que sean sostenibles en el tiempo", subrayó.

Además, criticó el legado dejado por las gestiones anteriores: "Nos dejaron endeudados, sin inversión y con empresas estatales en un estado deplorable. ¿Ese es el modelo que nos quieren proponer otra vez?", se preguntó.

"Toda política que genera deuda termina siendo pagada por la gente, lo que significa menos recursos para salud, educación y lo social. Por eso, nuestro compromiso es gestionar en favor de los santacruceños, asegurando que los recursos e inversiones de la provincia sigan destinados a mejorar la calidad de vida de todos", finalizó.

[\(back\)](#)

Mediática Digital (SC) 11-10-2024



¿Tráfico de influencias?: Techint se queda con las tierras que abandonó YPF en Bahía Blanca para hacer el negocio de GNL

Paolo Rocca tiene en carpeta un proyecto GNL localizado en Bahía Blanca. En la industria afirman que la decisión de YPF de mudarse a Río Negro, "se la dejó servida". El presidente de YPF es un ex gerente de Techint.

Luego que la gestión libertaria de YPF decidiera contra todo argumento económico trasladar el proyecto de GNL de Bahía Blanca a Río Negro, Paolo Rocca analiza que su petrolera Tecpetrol aprovecha esa decisión para montar su propia planta de licuefacción de gas en la ciudad del sur bonaerense.

La decisión abrió enormes interrogantes sobre la gestión del presidente de YPF, Horacio Marin. Es que este ingeniero llegó al cargo de la mano del propio Rocca y fue un importantísimo cuadro gerencial de Tecpetrol. De ahí que en el mercado la revelación de la decisión de Rocca generó un escándalo importante.

"Un genio Marin, infla Tecpetrol y desinfla YPF", afirmó a LPO un analista del sector. El proyecto de Rocca, a diferencia de las iniciativas de PAE y la que intenta reflotar YPF tras el fracaso de Petronas, no instala buques licuefactores sino que apunta a la construcción de módulos en tierra. El puerto de Bahía Blanca aparece como el sitio con mayores ventajas comparativas para ese tipo de planta, sin mencionar la desarrollada infraestructura del puerto. Un detalle obvio que no se les pudo haber pasado a los técnicos de YPF.

Tecpetrol reveló que el proyecto se encuentra en la etapa de Front-end engineering design (FEED), es decir, el momento donde se definen aspectos técnicos y financieros. El primer módulo tendría una capacidad de producción de entre 2 y 4 millones de toneladas anuales (MTPA) de GNL. Calculan que la ingeniería básica estará terminada para mediados del 2025. Aún se desconocen las cifras de inversión proyectada. Para su probable radicación en el puerto de Ingeniero White, utilizará las tierras que dejó vacante YPF.

Rocca cobra fuerte su apoyo a Milei y suma a YPF el control de toda el área de energía

"Les regalaron la operación", agregó en diálogo con LPO un directivo de una petrolera que remarcó "con esta movida, Horacio Marin demuestra quien es su verdadero jefe".

Como sea, nada parece casual. Dos semanas atrás Axel Kicillof anunció una mega obra de la firma de capitales alemanes Oiltanking, que invertirá cerca de 500 millones de dólares para potenciar la comercialización petrolera en el puerto de Coronel Rosales.

La inversión tiene como eje una expansión del 50% en la estructura del puerto, para duplicar el volumen de recepción de petróleo e incrementar la exportación de petróleo crudo, no convencional, a partir de un mayor tráfico de buques de diversos portes y volúmenes.

[\(back\)](#)

La Política online 11-10-2024



YPF avanza para vender GNL y dicen que Tecpetrol haría una planta en Bahía

Lograría un acuerdo para exportar un tercio de lo que produzca Vaca Muerta y el brazo petrolero de Techint ya habría iniciado los estudios de ingeniería de proyecto.

Mientras el jefe de Gabinete, Guillermo Francos, anticipó esta semana que la petrolera estatal YPF firmará un acuerdo para vender un tercio del gas que se producirá en Vaca Muerta, durante los últimos días comenzaron a tomar fuerza versiones en torno a una posible construcción, por parte de Tecpetrol, el brazo petrolero de Techint, de una planta terrestre de licuefacción en el área portuaria de Bahía Blanca.

Con relación a la primera novedad, Francos señaló que YPF suscribirá el convenio con una de las compañías más grandes del mundo por 140 mil millones de dólares.

Si bien no brindó mayores detalles, la contraparte podría ser Shell, Chevron, Exxon Móvil o Total, ya que son los grandes jugadores del mercado.

El contrato tendrá una duración de 20 años. Así el Gobierno asegura haber colocado la tercera parte del gas que se calcula que producirá Vaca Muerta en las próximas dos décadas.

Además Francos afirmó que parte de ese dinero que ingresará a la arcas de la petrolera estatal servirá para financiar la planta del megaproyectos de GNL en la provincia de Río Negro.

Horacio Marín, presidente y CEO de YPF busca que los proyectos de Gas Natural Licuado sean su gran legado en la compañía. Intención que se vio comprometida por la incertidumbre sobre la continuidad de la petrolera malaya Petronas, socia original del proyecto.

En su participación en el 16° Coloquio de la Unión Industrial de Córdoba (UIC), Francos destacó el rol de Marín, quien "está recorriendo el mundo vendiendo petróleo y gas, y tiene una aceptación impresionante".

"Probablemente, en las próximas horas se suscribiría un Memorando de Entendimiento (MOU) con una de las compañías petroleras más importantes del mundo, lo que implicaría un ingreso total de US\$140.000 millones para la Argentina en un plazo de dos décadas", adelantó.

"Esta empresa puede comprar un tercio de las exportaciones de gas de Argentina, que equivalen a unos US\$7.000 millones anuales por 20 años, lo que garantizaría una enorme estabilidad financiera para el país", agregó Francos.

El acuerdo se daría en el contexto del permanente crecimiento de la producción en Vaca Muerta, que registró un récord histórico en mayo con 2,4 mil millones de metros cúbicos de gas.

¿Planta en Bahía?

En cuanto a Tecpetrol, el brazo petrolero del Grupo Techint, trascendió que está cerca de anunciar su propio proyecto de GNL.



Si esto ocurre, será la tercera productora argentina de gas que oficializa su intención de instalar una unidad de licuefacción de GNL en el país, sumándose a YPF y a Pan American Energy (PAE) que lanzaron iniciativas por separado para exportar gas desde Río Negro.

Tecpetrol, por su parte, está finalizando los trabajos de ingeniería para definir la locación de una planta modular en las costas argentinas con una capacidad inicial para producir 4 millones de toneladas anuales (MTPA) de GNL.

Fuentes privadas al tanto del emprendimiento indicaron al medio especializado EconoJournal que se trata de un proyecto “enteramente onshore” —es decir, en tierra— que implicará la construcción de una planta modular ampliable.

Tecpetrol trabaja en la iniciativa desde hace un año y medio de estudio con un estricto hermetismo. En la actualidad, la compañía del holding que lidera Paolo Rocca se encuentra en la etapa de Front End Engineering Design (FEED) de la planta de licuefacción, lo que implica el diseño de la ingeniería de las instalaciones con su proyección a futuras ampliaciones.

Según el cronograma previsto, la etapa de ingeniería estará finalizara a mediados de 2025.

En ese momento, Tecpetrol deberá tomar la decisión final de inversión o Final Investment Decision (FID).

La compañía piensa en un modelo de tipo ‘parque industrial’ que permitiría el ingreso de otras empresas interesadas, lo que habilitaría una ampliación de la planta mediante nuevos módulos hasta alcanzar una capacidad de licuefacción de 20 MTPA. El objetivo es compartir instalaciones, ductos y el puerto con todas aquellas compañías que quieran ingresar, explicaron las fuentes consultadas.

En cuanto a la infraestructura de transporte desde Vaca Muerta, EconoJournal precisó que Tecpetrol proyecta en principio utilizar gasoductos adicionales integrados al sistema para luego sumar gasoductos dedicados, dependiendo de los volúmenes de exportación.

En cuanto a la ubicación de la planta de GNL, fuentes que participan del proyecto indicaron que actualmente “están en estudio diferentes locaciones”, aunque consideraron que Bahía Blanca “tiene las mejores condiciones en tierra más adecuadas para el tamaño de una planta de estas características”.

“Estamos hablando de un proyecto enteramente onshore. Para esto Bahía tiene muchos servicios. La desventaja que tiene es el tráfico, pero en tierra no hay un requerimiento de anclaje de barcos”, afirmaron. Sobre este punto, el proyecto de Tecpetrol tiene una diferencia sustancial con el Argentina LNG que impulsa YPF o la iniciativa de PAE con Golar, dado que ambas contemplan, en una primera etapa, la licuefacción en unidades flotantes (FLNG).

Aun así, Tecpetrol no descarta la alternativa de radicar su proyecto en las costas de Río Negro como YPF y PAE.

Optimismo en PAE



Por su parte, Marcos Bulgheroni, CEO del Grupo Pan American Energy destacó el potencial del GNL en la balanza comercial energética de la Argentina y aseguró que el GNL no solo nos va a conectar con Brasil sino que lo hará con el mundo.

“Se ha venido invirtiendo mucho dinero para crear la infraestructura necesaria para poder poner moléculas de gas, en particular de Vaca Muerta, en las fronteras del MERCOSUR y de Bolivia y Chile”, afirmó.

Luego recordó el contrato cerrado con Golar con la instalación de un barco que se va a fondear en Río Negro que según definió “en un principio va a estar conectado al sistema actual de gasoductos pero que probablemente tenga un gasoducto dedicado”.

“En el futuro que va a producir 2,4 millones de toneladas al año y esto es importante porque no solo nos asicamos con Golar sino con otras empresas, estamos hablando con YPF y es el preludeo de Argentina NLG encabezado por YPF. Tenemos intención de entrar en el consorcio”, aseguró.

[\(back\)](#)

La Nueva (BA) 12-10-2024



Desalojaron bloqueos mapuches en Vaca Muerta

La medida fue ordenada desde el Ministerio Público Fiscal para levantar obstrucciones al acceso a dos almacenes de yacimientos en Rincón de los Sauces. El reclamo por parte de la comunidad aborigen se basa en la realización de una Consulta Libre Previa Informada del territorio

La fiscal Rocío Rivero ordenó el desalojo de dos yacimientos petroleros en Rincón de los Sauces, bloqueados por integrantes de la comunidad mapuche Newen Kura. Según informó el Ministerio Público Fiscal, la policía provincial fue instruida para presentarse en los almacenes de los yacimientos Puesto Hernández y Desfiladero Bayo, y otorgar a los manifestantes un plazo de una hora para desocupar el lugar, bajo advertencia de ser desalojados por la fuerza pública.

El bloqueo, que comenzó en la mañana del viernes en la Planta de Inyección del área, generó rápidamente complicaciones en la producción de la zona. YPF advirtió que, de mantenerse la medida, podría verse obligada a detener las operaciones, afectando la producción de petróleo en los pozos cercanos. La compañía presentó una denuncia formal y solicitó la intervención de las autoridades.

Desde la Confederación Mapuche de Neuquén, respaldaron las acciones de la comunidad Newen Kura, junto con otras como Campo Maripe y Mapu Manuel Segundo, denunciando que las petroleras operan sin respetar la Consulta Libre Previa e Informada, una obligación legal que consideran vulnerada. En un comunicado, criticaron la entrada de las empresas en territorios comunitarios sin autorización y llamaron a las autoridades a garantizar el cumplimiento de los derechos de las comunidades.

El desalojo se llevó a cabo con la participación de unas diez personas en cada bloqueo, y según trascendió en medios locales, el gobierno provincial se comprometió a realizar una reunión para atender los reclamos de la comunidad.

[\(back\)](#)

La Tecla Patagónica 12-10-2024



Mapuches bloquean una planta petrolera de YPF en Puesto Hernández

La comunidad mapuche Newen Kura, que decidió llevar a cabo un corte en el ingreso del Descargadero de la Planta de Inyección del área.

Esta mañana, la tranquilidad habitual del yacimiento Puesto Hernández, en Rincón de los Sauces, se vio interrumpida por una manifestación de la comunidad mapuche Newen Kura, que decidió llevar a cabo un corte en el ingreso del Descargadero de la Planta de Inyección del área. La situación, que comenzó a primera hora del día, ha empezado a generar inquietud entre los trabajadores de la instalación y en el sector productivo de la región.

El corte, que impide el ingreso y salida de vehículos, ha comenzado a afectar el normal funcionamiento de la planta, que es vital para la producción de petróleo en la zona.

A medida que avanzaba la mañana, los responsables de la planta se dieron cuenta de que la situación podría escalar. Si el bloqueo se mantiene, existe el riesgo real de que se produzca un paro en las instalaciones por razones de seguridad, lo que tendría repercusiones directas en la producción de petróleo, una actividad clave para la economía local y regional, informaron fuentes de YPF.

La denuncia de YPF

La empresa operadora de la planta respondió a la situación con la presentación de la denuncia correspondiente ante las autoridades. La compañía puso en aviso a los organismos de aplicación, esperando que se tomen medidas para restablecer el orden y permitir que la producción vuelva a su curso normal.

La comunidad Newen Kura ha justificado su acción como una forma de reivindicar sus derechos y expresar su descontento ante lo que consideran un impacto negativo de la actividad petrolera en su territorio y su cultura. Los representantes de la comunidad sostienen que el desarrollo económico no puede ir en detrimento de sus derechos ancestrales y el respeto por la naturaleza.

Mientras tanto, la protesta se mantiene y crece la incertidumbre sobre el funcionamiento de la planta y la posible afectación a la producción de petróleo.

[\(back\)](#)

La Mañana + Energía 11-10-2024



Desde Nación convocaron para este lunes a una reunión por seguridad en Vaca Muerta

La Secretaría de Trabajo de la Nación, bajo la órbita del Ministerio de Capital Humano, ha convocado al Sindicato de Petróleo y Gas Privado de Río Negro, Neuquén y La Pampa, así como a los representantes de las cámaras empresas del sector, para una audiencia. que busca acordar acciones destinadas a mejorar la seguridad en la industria petrolera. Esta convocatoria surge tras la reciente noticia del fallecimiento de un trabajador en Vaca Muerta.

La reunión, programada para este lunes 14 de octubre a las 11 horas, contará con la participación del secretario de Trabajo, Julio Cordero, y del titular del sindicato, Marcelo Rucci, entre otros actores relevantes.

Durante la audiencia, el gobierno manifestará su "máxima solidaridad" con la familia del trabajador fallecido y se centrará en la prevención de riesgos laborales para salvar la integridad física de todos los trabajadores del sector.

La Secretaría de Trabajo también indicó que el objetivo del encuentro es comprometer a las partes a "implementar y controlar el correcto funcionamiento de las medidas de seguridad" en la industria.

[\(back\)](#)

Noticias NQN (NQN) 11-10-2024



La fiebre del “suelo petrolero” y el impactante dato sobre la cantidad de gente que se muda a Vaca Muerta por semana

En la localidad de Añello, provincia de Neuquén, no alcanzan las casas y los precios están disparados.

El gobierno de Neuquén pide cautela y dicen que tampoco serán suficientes las escuelas.

Vaca Muerta es una llanura que parece efectivamente inerte, pero que cobija el futuro del país debajo de sus suelos. Esta imagen no es exagerada. Está apuntalada por los números y proyecciones del negocio energético, que ya está dando frutos en velocidad. Vaca Muerta cubre casi la totalidad de la provincia de Neuquén, parte de Río Negro y del sur de Mendoza. Solo está “tocado” por la actividad industrial el 8% de toda esa superficie.

Dentro de esa cuenca gasífera próspera se asientan reservas de shale y gas para 300 años. Las compañías que operan en el área, con YPF a la cabeza, saben perfectamente que si se hace lo correcto y las condiciones políticas acompañan, la Argentina se enfrenta a la posibilidad histórica de modificar su matriz exportadora: en muy pocos años podrá pasar de vender soja, aceites y sus derivados a venderle al mundo primordialmente combustibles.

Por la transición hacia el fin de las energías fósiles, hay una ventana acotada de tiempo para sacar el shale (30 años como máximo) y el gas (50, a lo sumo). Es por esa razón que existe una demanda creciente de puestos de trabajo. No solo empleos directos para el sector, sino para todas las actividades que se derivan de ese vertiginoso movimiento económico. La localidad de Añello, que se asienta plenamente sobre el yacimiento, ha pasado de ser un lugar de olvido, habitado por 6.400 personas según el último censo, a una tierra prometida que recibe migrantes de modo incesante e inquietante.

En el área donde se asienta la localidad hubo un fortín de defensa de la campaña argentina conocida como Conquista del Desierto, desde 1879 hasta 1883. Luego, Añello fue fundada oficialmente el 20 de octubre de 1915. Todavía se encuentra en pie la oficina de Correos y Telégrafos en un rancho de adobe que data de 1880.

El significado de su nombre varía según los autores. Alberto Vuletín dice que proviene del mapudungun y significa médano de la amenaza. Para Félix San Martín también proviene del mapudungun, pero significa el paraje o lugar del muerto. Otra acepción lo enlaza a un vocablo Picunche que significa paraje olvidado o ciénaga de la muerte, "debido a que los soldados comandados por el Sargento Ávila dieron muerte, en 1879, a Baigorrita, quien era considerado el último indio Ranquel".

Sobre toda esa historia, que permaneció indiscutida por años, intentan asentarse cuatro familias por semana, según datos oficiales. La mayor parte provienen de Mendoza, Tucumán y Salta. El ingreso de profesionales de otros países también viene en aumento, sobre todo de Venezuela. En el Gobierno de Rolando Figueroa celebran esa proyección, pero también piden cautela: “En fenómenos de este calibre, también del mismo calibre son los problemas”, aclara uno de los asesores del gobernador. Figueroa se desdobra en escenarios múltiples. Cree que ese flujo migratorio debería ser ralentizado.



Otro escenario delicado tiene que ver con la permanente aparición de reclamos de tierras por parte de comunidades que de un día para otro dicen pertenecer al pueblo mapuche y pretenden derechos sobre tierras productivas. “Ese es el verdadero problema de Vaca Muerta”, aporta el empleado de una operadora que dialogó con Clarín, durante una recorrida por la zona. “Te paran un pozo con un piquete y al final es más fácil negociar plata que perder todo el dinero que se pierde por tener la producción detenida”, grafica.

La semana pasada, el gobernador Figueroa dijo que por la explosión del yacimiento, Neuquén necesita construir tres nuevas aulas por mes en las escuelas. Señaló que cerca de 100 nuevos estudiantes se suman por mes a los niveles primario y secundario.

Podría pensarse que Añelo está floreciendo. Pero la localidad base atraviesa una situación delicada por falta de infraestructura. No hay viviendas. Lo que hay es caro. Pero faltan muchas cosas más.

Está claro que una cosa es el despegue industrial o el futuro promisorio del GNL y otra el riesgo de un crecimiento desordenado, sin red de contención, con impacto social incierto. Una cosa es el mundo de los yacimientos donde operadores como YPF asisten a una etapa, ya no de expectativa, sino de pleno negocio consumado y en vías de hacerse cada vez más eficiente. Pero otra cosa diferente es lo que ocurre más allá -responsabilidad en buena medida de la política- en los asentamientos urbanos que están dejando ser pueblos a secas.

En los últimos días, Clarín visitó Vaca Muerta para entender los contrastes. El boom del shale es una realidad. El despliegue de YPF sobre la zona de Loma de la Lata resulta espectacular por escala y tecnología, con 14 pozos operativos. Vaca Muerta no duerme, en un movimiento constante de camiones que transportan arena para el fracking, geólogos y operarios que se desplazan con sincronía e idoneidad y empleados calificados que impulsan una explotación sostenida y al mismo tiempo controlada. Se trabaja con la sensación de que ha llegado el tiempo del “ahora o nunca” y cuando se explica lo que aquí sucede, se hable con un experto o con un empleado raso, impera la idea de que esto es “importante para el país”. Es el lado A. El lado B es otro cantar.

“Añelo te moviliza 25 mil vehículos por día. Son 50 mil personas, que no pueden ser contenidas”, dice Fernando Banderet, el intendente de la localidad. La prensa nacional la llegó a proyectar con los niveles de desarrollo de un emirato petrolífero, pero nada de eso se ve. “El trabajador que viene de Neuquén -sigue Banderet- viaja, trabaja y vuelve a viajar. El panorama es de una migración atroz de gente. El primer semestre recibimos 1048 nuevas familias. Fue la ciudad que más creció en todo el país. El censo es mentiroso: hoy superamos los diez mil habitantes”.

Banderet acepta que la publicidad que se le hace a los récords de producción y la inversión de las operadoras genera una esperanza de llegar y trabajar. “Ven una luz, una proyección de vida. Una esperanza para sus hijos. No puedes frenar a la gente. Pero cuando llegan la realidad es otra: el trabajo no es fácil de conseguir, no hay casas, los alquileres están totalmente elevados, de 400 mil pesos a un millón y medio de pesos. La educación colapsa porque se empieza a sentir la superpoblación en las aulas. Las escuelas quedan chicas. En materia de salud, necesitamos más profesionales. En seguridad, también te llegan los que tiene malas intenciones, los rateros, el narcotráfico”, explica el intendente.



En ese sentido, ve como una prioridad el diseño urgente de un plan de ordenamiento territorial. Dice que falta espacio verde, agua, cloacas y, lo más increíble... falta gas. "No puede faltar gas, pero falta. Estamos sobre la meca del gas y parte de la comunidad se sigue calefaccionando con leña y carbón", dice el intendente. La riqueza de Vaca Muerta pasa de largo hasta por la ruta que conduce a Añelo. Clarín pudo comprobar que se arman filas de camiones y camionetas y el camino no pareciera ser el que conduce a un yacimiento que puede poner a la Argentina en un lugar de alta competitividad global.

Según Banderet, la provincia hace coparticipable todas las regalías que se generan a través de las operadoras. "Pero las empresas tienen un compromiso de responsabilidad social que deben acompañar", opina el jefe comunal. "YPF generó entre otras cosas la obra de un nuevo gasoducto para poder alimentar la planta de gas de Añelo. Eso nos da una garantía de contar con gas. Fueron 15 millones de dólares de inversión de YPF. Pero faltan agua, cloacas, falta que la política y las empresas se sienten en una mesa para ordenar esto"

¿Qué le diría a aquellas personas que sin trabajo ponen rumbo hacia el sur alentadas por el sueño de prosperidad de Vaca Muerta? Banderet escucha la pregunta y responde: "A la gente, antes de embarcarse en un viaje con una familia, van a padecer problemáticas, que antes de venir se aseguren de contar previamente con un trabajo. Las soluciones habitacionales no son simples y llevan tiempo. Hay esperanza, pero todo lleva tiempo", concluye.

[\(back\)](#)

Clarín.com 12-10-2024



El gas de Vaca Muerta tiene esta enorme oportunidad en Brasil

Se espera que la demanda de gas natural en Brasil crezca un 69% en los próximos diez años. Así lo indica un estudio publicado en septiembre pasado por EPE (Empresa de Investigación Energética) y MME (Ministerio de Minas y Energía), que formará parte del PDE 2034 (Plan Decenal de Energía).
Imagen de El barco con gas de Vaca Muerta ya zarpó

Según el estudio, la demanda total de gas natural del vecino país debería pasar de 131 millones de m³ (metros cúbicos) por día en 2024 a 221 millones de m³/día en 2034. Este volumen considera el gas suministrado por la red integrada nacional de gasoductos, y a través de gasoductos aisladas y en GNL o GNC, tanto producido en Brasil como importado.

Solo la red nacional integrada de gasoductos debería tener una demanda 41% mayor en diez años, pasando de los 95 millones de m³/días actuales a 132 millones de m³/día en 2034, según la proyección de EPE. El mayor impulso vendrá del aumento de la demanda de centrales termoeléctricas, que se espera que se duplique hacia 2034. El EPE afirma que las nuevas centrales térmicas previstas, que ganaron la subasta de capacidad de 2021, además de las nuevas que deberían contratarse en la próxima subasta, debería aumentar el consumo de gas en el segmento de 72 a 140 millones de m³/día en 10 años.

69%

Incremento proyectado de la demanda de gas natural en Brasil.

Del consumo total de gas de las centrales térmicas en 2034, la mayor parte debería producirse en centrales no conectadas a la red nacional integrada de gasoductos: 85 millones de m³/día. Y las termoeléctricas conectadas a la red deben representar 55 millones de m³/día. Se espera que la demanda no termoeléctrica, que incluye los segmentos industrial, comercial, residencial y de transporte, aumente un 37,5% en 10 años. Los estados de São Paulo, Río de Janeiro, Bahía y Minas Gerais seguirán siendo los mayores consumidores.

Se espera que la producción total de gas natural en Brasil se duplique en los próximos 10 años. Se estima que la extracción bruta del país alcanzará los 314 millones de m³ por día en 2034. El año pasado, el total fue de 150 millones de m³/día. Sin embargo, la disponibilidad de este gas para el mercado de consumo debe seguir siendo limitada. Considerando el volumen reinyectado en los pozos, perdido o quemado y consumido en las plataformas, la producción neta de gas natural –es decir, la cantidad realmente ofrecida al mercado– debería alcanzar los 134 millones de m³/día en 2034. En otras palabras, una disponibilidad del 42% superior en comparación con el total.

Este panorama en Brasil para la próxima década abre muchas oportunidades y desafíos para el tan ansiado boom de producción de gas natural de Vaca Muerta, ya que, en primer lugar, el principal mercado petrolero en Latinoamérica seguirá expandiendo fuertemente su producción de gas, a partir del gas asociado del offshore. En segundo lugar, si desde Argentina se quiere aprovechar toda la capacidad del GASBOL (30 millones m³/día) se deberá realizar una inversión adicional a la sola reversión del gasoducto norte, que podría liberar unos 10 millones de m³/día para exportación.



En tercer lugar, la demanda de gas natural en base al plan de transición energética brasileño nos plantea un aumento significativo del uso del gas natural en todas sus formas con ejemplos como el “Corredor Verde” lanzado por el gobierno de Lula, donde unirá el Estado de Maranhao en el norte de Brasil a 3000 km con el Sudeste brasileño, mediante transporte rodoviario en camiones transportando 150 mil m3 de GNL por día, con una inversión estimada en U\$D300 millones. Este proyecto contará con 8 estaciones de abastecimiento y distribución sobre el corredor y unos 500 camiones diarios transportando GNL en este gasoducto virtual. Y, en cuarto lugar, es la duplicación de la demanda de gas natural para generación eléctrica tanto de generadores que hoy están conectados a la red troncal como de nuevas usinas desconectadas que necesitaran logística especial de GNL.

El panorama en Brasil para la próxima década abre oportunidades y desafíos para el tan ansiado boom de producción de gas natural de Vaca Muerta.

En síntesis, la oportunidad para Argentina está más allá de los 10 millones de m3 del gasoducto norte, sino que está en la posibilidad de aprovechar en forma completa el Gasbol para Vaca Muerta. Está en aprovechar las distintas UPGNs a lo largo de las costas brasileñas para exportar GNL por barco a Brasil y cubrir parte de la demanda termoeléctrica que la producción offshore no va a abastecer debido a la necesidad de reinyección en el pozo. Está en la posibilidad de aprovechar el gran desarrollo de empresas argentinas especializadas en el transporte y almacenamiento de gas para proveer la demanda no conectada en Brasil.

Imagen de La petrolera de Paolo Rocca lanza su propio proyecto para hacer una planta de GNL

El entramado productivo industrial del sector petrolero en Argentina posee una gran oportunidad de desarrollarse en Brasil gracias al objetivo de transición energética que el Estado brasileño viene manteniendo con todas las administraciones. Vaca Muerta seguramente en el futuro irá a proveer mediante gasoductos o barcos con GNL al mercado brasileño, sin embargo, la necesidad que tiene Brasil de profundizar su propia transición energética plantea oportunidades para las firmas argentinas. Pero, ese desembarco debe ser una decisión estratégica del empresario nacional, una apuesta a mediano plazo para desarrollar negocios en Brasil. Pero como siempre decimos desde nuestra experiencia, una estrategia de desembarco en el país vecino debe venir de la mano de un actor local, que brinde conocimiento, seguridad y experiencia haciendo negocios en Brasil.

[\(back\)](#)

Río Negro Energía ON 12-10-2024



Vaca Muerta acumula inversiones por más de 45.000 millones de dólares

Hace poco más de una década atrás hablar de Vaca Muerta, y en especial plantear inversiones multimillonarias en la formación shale, era para muchos como creer en la fábula de las habichuelas mágicas. Sin embargo, los fondos no solo fueron llegando sino que ya superaron los 45.000 millones de dólares y así como llevaron al país al récord histórico de extracción de gas, están muy cerca de batir también la marca del petróleo.

Antes de detallar qué sucedió con las inversiones desde 2013, cuando se sella el pacto YPF – Chevron para el desarrollo de Loma Campana, es necesario aclarar que al hablar de inversiones en Vaca Muerta, se puede tomar tres parámetros distintos.

El primero es el de los planes piloto. En este caso se trata del monto de dinero y de obras comprometidas que las operadoras firman en los contratos de concesión de las nuevas áreas, de allí el nombre de piloto: son la fase inicial.

Estos pilotos tienen un plazo determinado, generalmente van de tres a cinco años, y cada obra comprometida se controlará que se haga.

Con el avance del conocimiento de Vaca Muerta los pilotos fueron bajando considerablemente sus montos, y ya es imposible esperar algo así como los 1.200 millones de dólares de Loma Campana (YPF y Chevron) o los 550 millones de dólares del piloto de La Amarga Chica (YPF y Petronas) que fue el último tan cuantioso.

Imagen de Auge en Vaca Muerta: esperan hasta 15.000 personas en la expo AOG Patagonia 2024

Existe, en las mismas concesiones, otro tipo de inversiones marcadas: las inversiones contingentes. Se trata del monto total que las operadoras señalan que podrían llegar a invertir en el bloque que acaban de recibir durante los 35 años de su concesión.

Pero como su nombre lo indica, son contingentes, con lo cual están atados no solo a lo que puedan encontrar efectivamente bajo tierra, sino también al contexto de toda la industria y el país.

Por último, y sobre este tipo de fondos es que se trata este artículo, están las inversiones comprometidas en los planes anuales de cada compañía. Se trata de un detallado plan de trabajo que año a año presenta cada empresa ante la Secretaría de Energía de la Nación como declaración y ante la provincia de Neuquén que es la que lo autoriza y controla.

Esos planes de inversión anualizados son los que marcan que la actividad no convencional en Neuquén acumulará desde el 2013 hasta fin de este año un total de inversiones por 51.041 millones de dólares. Un monto tan grande que supera al proyecto de GNL pensado originalmente entre YPF y Petronas.

US\$ 8.569

millones de dólares suman las inversiones declaradas por las empresas para este año en sus bloques de Vaca Muerta.

Pero como se marcó, de esos 51.041 millones de dólares no todo es Vaca Muerta, existe una porción menor que se destinó a otro tipo de desarrollos no convencionales que no son el shale: el tight gas.



Es por esto que el número ajustado a Vaca Muerta es del orden de los 45.000 millones de dólares, un valor que no solo parece marcar que Juanito tenía razón en confiar en las habichuelas, sino que además muestra una clara aceleración en los últimos años.

En concreto, en los últimos tres años, es decir desde 2022 con la salida de la pandemia, los fondos inyectados en Vaca Muerta representan más de la mitad de todo lo invertido en el play: nada menos que 23.039 millones de dólares.

En 2022 los planes de inversión declarados por las empresas llegaron a los 6.117 millones de dólares. Ya el año pasado treparon hasta los 8.353 millones de dólares. Y este año, la cifra comprometida es de 8.569 millones de dólares e incluso podría ser finalmente superior, al cierre del año.

Al igual que en el balance de la poco más de una década de trabajos en Vaca Muerta, las inversiones de estos últimos años se concentran en las áreas orientadas a la producción de petróleo. Las áreas con más inversiones en Vaca Muerta

De hecho, de los cerca de 45.000 millones de dólares inyectados en total, casi un cuarto de esos dólares fueron a la nave insignia de YPF y Chevron, Loma Campana, que acumula inversiones por 10.084 millones de dólares.

El segundo bloque en el que más fondos se han inyectado es también productor de crudo: La Amarga Chica (YPF y Petronas) con 4.491 millones de dólares.

Y el top tres cierra con el área que termina de conformar el core hub de YPF en Vaca Muerta: Bandurria Sur. En este bloque que ahora tiene como socios a Shell y Equinor se llevan invertidos otros 3.039 millones de dólares.

Imagen de YPF firmará un acuerdo para vender un tercio del gas que se producirá en Vaca Muerta

Y claro está, que con la ampliación de la capacidad de transporte dada por Oldelval, y el primer tramo del sistema Vaca Muerta Oil Sur, además de la mayor capacidad en gas por el Néstor Kirchner y la pronta reversión del Gasoducto Norte, todos los caminos están allanados para que las habichuelas sean más mágicas que nunca y el 2025 tenga un récord de inversiones.

No por nada, desde la consultora Aleph Energy ya están anticipando que el año que viene la producción de petróleo de Argentina, apalancada por Vaca Muerta, llegará al mayor nivel de la historia, pasando la barrera de los 900.000 barriles de petróleo por día para fines de ese año.

[\(back\)](#)

Río Negro Energía ON 12-10-2024



Uno por uno, los proyectos de Argentina para exportar como GNL el gas de Vaca Muerta

La frase reza que no hay dos, sin tres. Y si se trata de proyectos para exportar como GNL al gas de Vaca Muerta, ya son al menos cuatro las iniciativas en carrera, con distintos grados de avance y diferencias en sus diseños que van desde buques flotantes, hasta enormes plantas en tierra.

El proyecto más conocido es el que lidera YPF, denominado Argentina LNG (por la sigla en inglés de GNL). Se trata de un megaproyecto que inicialmente diseñaron YPF junto a la petrolera nacional de Malasia Petronas, pero que podría avanzar sin esa firma internacional.

La propuesta ya tiene seleccionada su ubicación, que será en las costas rionegrinas, en la zona de Punta Colorada, cerca de Sierra Grande. El plan parte de poner en operaciones a partir de 2027 un barco licuefactor, un buque fábrica que se encargará de enfriar el gas natural de Vaca Muerta para que se achique hasta 600 veces en su tamaño y así se pueda exportar en grandes cantidades.

Para esto, contempla el tendido de gasoductos nuevos, que podrían llegar a ser tres, desde el corazón de Vaca Muerta, hasta la costa. Y culmina con el ambicioso plan de una enorme planta en tierra que licúe el gas, para que esté en condiciones de poder exportar al por mayor a partir del 2030 ó 2031.

Se trata de una iniciativa que no solo contempla a YPF con su gas, sino a otras productoras dado que el volumen máximo al que se apunta supera al total de la producción de gas de Vaca Muerta. Y tiene como punto clave lograr previamente la firma de contratos de venta de ese futuro GNL, para así obtener el financiamiento necesario, algo que se está avanzando con una especie de memorandum de entendimiento en negociaciones con Shell.

Otro proyecto que está avanzado es el que lidera Pan American Energy (PAE) que ya selló un acuerdo con la firma Golar LNG para el alquiler por 20 años del buque licuefactor Hilli Episeyo que actualmente está en Camerún y una vez que termine ese contrato partirá rumbo a las costas de Río Negro también.

La llegada de este buque se espera en 2027, y si bien aún no está cerrada la negociación, podría ser el primer barco no solo en entrar en operaciones en el país, sino que se sume al plan diseñado por YPF, y sea el primero del proyecto Argentina LNG.

Esta iniciativa tiene una ventaja extra, además del contrato ya firmado, y es que planea conectarse al actual Gasoducto San Martín, con lo cual para poder conectar el buque factoría sólo se requerirá tender un nuevo gasoducto de menos de 25 kilómetros, contando incluso el tramo submarino.

Este buque tiene una capacidad de producción de hasta 2,45 millones de toneladas anuales de GNL (MTPA), equivalente a 11,5 millones de metros cúbicos día de gas natural.

Imagen de El segundo proyecto de GNL del país también eligió a Río Negro: PAE y Golar confirmaron la ubicación del buque

La tercera iniciativa en planeamiento es la de Tecpetrol, la petrolera del Grupo Techint y es la primera del grupo en pensarse sin barcos, ya que se trata de un proyecto enteramente en tierra. La propuesta contempla la realización de unidades modulares, que puedan ir ampliándose en función de la mayor producción de gas y también del tendido de un gasoducto dedicado.



Como sucede con el plan de PAE, el proyecto de Tecpetrol contempla conectarse inicialmente a la actual red de gasoductos del país e iniciar exportaciones en las ventanas en la que el mercado doméstico tenga gas de sobra, partiendo de un volumen de entre 2 a 4 MTPA de GNL, es decir entre 10 y 20 millones de metros cúbicos diarios de gas natural.

Esta propuesta está aún en la etapa de diseño, y se espera que a mediados del año que viene ya tenga lista la ingeniería de diseño para definir la inversión, en la que la petrolera podría sumar a otras compañías para apalancar las inversiones y la producción necesaria para aumentar los módulos de licuefacción que, no se descarta, se podrían ubicar en Bahía Blanca.

La cuarta iniciativa que aún está en carpeta lleva ya varios años de estudio y es impulsada en conjunto entre Transportadora Gas del Sur (TGS) y la norteamericana Excelerate Energy. Se trata de un proyecto que también contempla utilizar buques factoría para la licuefacción, de allí la alianza con la firma norteamericana que se especializa en ese segmento.

[\(back\)](#)

Río Negro Energía ON 12-10-2024



Biodiésel y el hito histórico de Brasil: tendrá la mayor planta productora del mundo, mientras la Argentina quedó “amesetada”

El vecino país carioca anunció una inversión de USD 108,86 millones para aumentar la producción de biodiésel en una de sus plantas. Brasil duplicó el producido de los últimos 7 años.

“Brasil hará la revolución energética más grande del planeta Tierra”, aseguró el gobierno de Lula Da Silva desde la cuenta oficial en redes sociales. El Presidente de Brasil, en un acto oficial celebró la sanción que este martes convirtió en ley a uno de sus proyectos más ambiciosos. El Gobierno, tras un arduo trabajo de los legisladores, que incluyó el veto de algunos artículos, logró finalmente sancionar la nueva Ley de Biocombustibles. En concreto, el país carioca ya tiene vigente su “Ley del Combustible del Futuro” y fue motivo de celebración.

Ciertamente, es un panorama con dos escenarios bien contrapuestos, en la industria del biodiesel la comparación entre dos países tan cercanos y con gran potencial arroja resultados que se encuentran en polos rotundamente opuestos. Por una parte, Brasil incrementó su actividad dentro de la industria de los combustibles del futuro y más que duplicó la producción de biodiesel en los últimos 7 años, mientras tanto, la Argentina parece condenada a no haber logrado alcanzar el desarrollo sostenido en más de una década de mediciones, con registros recientes de la Bolsa de Comercio de Rosario que lo confirman.

Panorama agro: la producción de Brasil viene creciendo exponencialmente mientras que Argentina hace 30 años que no crece

La Ley del Combustible del Futuro

En el acto de la Expo Liderança Verde Brasil, la mega expo más importante del país en materia de nuevas tecnologías de descarbonización tuvo lugar en la Base Aérea de Brasil, donde el mandatario brasileño reflexionó exultante que “Brasil es el país que hará la mayor revolución energética del mundo”.

El flamante cuerpo normativo establece en su articulado un incremento gradual con nuevo porcentaje máximo de corte en las mezclas de combustibles. En el caso del etanol, que hasta el momento era usado para el corte en las naftas con un tope autorizado que no podía superar el 18%, ya puede incrementarse su uso para el corte con una variación que puede oscilar entre el 22% y el 27%.

Cabe mencionar, que incluso la utilización del etanol para el corte podría trepar hasta el 35% en los casos expresamente establecidos en la norma recientemente sancionada.

En el caso del biodiésel, la nueva norma brasileña establece un aumento gradual en la mezcla obligatoria con gasoil fósil, pasando del 14% y subiendo hasta alcanzar el 20% para el año 2030. Para llegar al nuevo tope, el esquema aplicará una suba de un punto porcentual por año, que comenzará a aplicarse desde 2025. Asimismo, se proyecta promover la producción de biodiésel hidrotratado (HVO).

Sin competencia energética

El mandatario brasileño, destacó que su país no tiene competencia en materia energética: “¿Qué país del mundo puede competir con Brasil en energía eólica, solar e hidráulica, con hidrógeno verde?”



Entonces sólo tenemos que querer ser grandes y tener autoestima, porque si la tenemos, lo hacemos. La sanción de esta ley es una demostración de que ninguno de nosotros tiene derecho a seguir sin creer que este país puede ser una gran economía”.

En este marco, este martes el Grupo Potencial de Brasil anunció una significativa inversión que alcanza los USD 108,86 millones con la finalidad de potenciar la producción de biodiésel en una de las principales plantas del país. De modo que, la inyección de fondos a esta industria brindará la posibilidad de aumentar la capacidad productiva en tal dimensión que Brasil se posicionará como el mayor productor de biodiesel a nivel global.

Este hito histórico para la industria brasileña dejará ubicado al país en el primer puesto del ranking mundial, como productor de biocombustible derivado de aceite de soja. Una medida que llega en un momento crucial del Gobierno de Luiz Inácio Lula da Silva, precisamente cuando apunta a marcar la delantera y ganar terreno en el sector de los biocombustibles, con gran presencia en los mercados de la región y ahora también del mundo.

Argentina “amesetada”: la contracara de Brasil

"Argentina no avanza en la industria de biodiesel en comparación al continuo crecimiento de Estados Unidos y Brasil", dice el título del último informe de la Bolsa de Comercio de Rosario (BCR). Y señala el estudio que mientras ambos países “más que duplicaron la producción en los últimos años y continúan quebrando récords, en Argentina la producción de biodiésel se mantiene amesetada”.

“El mundo se encuentra en pleno proceso de transición energética, con un creciente consumo de energías alternativas a las derivadas del petróleo”, dice el informe. La Bolsa rosarina destacó que “en el caso del biodiesel, para el año 2024 la consultora Oil World proyecta una producción mundial de 62,52 millones de toneladas, un crecimiento de 3,75% respecto al año previo y un 34,3% más alto que hace cuatro años atrás”.

Los países que están dinamizando este crecimiento productivo en la industria del biodiesel, son Indonesia en Asia, representando un 25% del incremento de la producción mundial de biodiesel entre 2020 y 2024. Mientras que, en América, se destaca Estados Unidos y Brasil al representar 44% y 12% del incremento de la producción mundial de biodiesel desde el año 2020, con fuerte incidencia del aceite de soja como insumo clave, precisa el reporte.

Por tanto, estos tres países representarían 81% del incremento productivo de biodiesel entre 2020 y 2024, debido fundamentalmente a políticas de incentivo de los gobiernos locales respecto a los aumentos de los cortes de biodiesel en la provisión de gasoil.

En Brasil, luego de tres años de estancamiento entre 2015 y 2017, la producción de biodiesel más que se duplicó hasta la actualidad. Según la Asociación Brasileña de Aceites Vegetales, se registró un aumento desde un promedio de 1,68 Mt para el primer semestre del periodo (2015/17) a 3,79 Mt en el año 2024. “Esta evolución refleja un crecimiento del 126% durante los últimos 7 años”, subraya la BCR.

En contraste, la Argentina, tras un inicio pujante con un lustro de crecimiento sostenido hasta 2012, desde 2013 en adelante no logró un crecimiento sostenido en la producción de biodiesel. “Considerando el máximo de producción para un primer semestre registrado en 2012, con 1,42 Mt, la



caída en relación con el 2024 (con un total de 0,59 Mt) fue del 59%. Es decir que, el total producido en el primer semestre de 2024 es el segundo total más bajo desde el año 2009”, una foto del sector bien opuesta a la de Brasil.

[\(back\)](#)

Perfil.com 11-10-2024



Ley de Biocombustibles: "Estamos ante un sistema agotado"

La modificación de la ley de Biocombustibles se transformó en la principal preocupación de los referentes del sector, principalmente de quienes integran la Liga de Provincias Bioenergéticas (Tucumán, Santa Fe, Entre Ríos, Jujuy y Salta), que continúan con las negociaciones en el Congreso Nacional para lograr el pronto tratamiento de esta norma.

En este sentido, el presidente del Centro Azucarero Argentino (CAA), Jorge Feijóo, junto al titular del ingenio El Tabacal, Oscar Rojo, mantuvieron una reunión con el Secretario de Prensa de Presidencia de la Nación, Eduardo Serenelli, con el objeto de avanzar en las tratativas que posibiliten la homologación de la norma y así favorecer al sector sucroalcoholero.

Feijóo señaló que, durante el encuentro, le presentaron una propuesta para buscar una solución a la fijación del precio del bioetanol "en cuanto al retraso de aproximadamente el 15%, se trata de una propuesta alternativa de transición hasta que se consiga la sanción del proyecto de ley de la Liga de provincias bioenergéticas", señaló. Al respecto, y en concreto, sostuvo que el planteo se basa en que, la actual fórmula para la fijación del precio, no se está cumpliendo, por lo que solicitan que se establezca un tope. "De esa manera, a la actividad se le da previsibilidad en cuanto al precio a futuro de una manera competitiva", señaló el directivo del CAA.

Vale señalar que, según el texto de la iniciativa, el porcentaje mínimo de gasoil y/o diésel oil iniciaría en 7,5% (al momento de aplicarse la eventual nueva normativa; actualmente es del 5) para llevarlo al 15% en un período de dos años y medio; en el caso de la nafta deberá iniciar en el 13% para llegar al 15% en poco más de un año (actualmente es del 12).

"El tope al precio del etanol es un promedio entre la paridad de importación, lo que significa ser competitivos a nivel internacional, hablamos del promedio entre la paridad de importación y el precio que tiene la nafta cuando sale de destilería en Argentina, es decir, sin impuestos", añadió Feijóo. Al respecto, indicó que dicho tope "debe servir para preservar al consumidor y a las petroleras, un tope que sea promedio en el valor de referencia del mercado interno y externo".

Al ser consultado sobre las razones que motivaron la insistencia de las jurisdicciones interesadas en avanzar en el debate de esta reforma, Feijóo declaró que "desde enero del 2020, a la fecha, transcurrieron 56 meses. Si tenemos en cuenta este período, lamentablemente debemos decir que la ley, en cuanto al precio, se cumplió solamente en 3 meses: en diciembre del año pasado, enero y febrero de este año".

"Por eso decimos que estamos ante un sistema agotado, por eso apoyamos el proyecto de ley de la liga bioenergética de provincias, porque es superador y vamos a un régimen abierto, sin cupo para las empresas. El precio surgirá de las licitaciones, con topes, para que esté protegido el consumidor también", adujo el ex Ministro de Desarrollo Productivo de Tucumán.

Feijóo informó que percibió una buena predisposición de Serenelli para adentrarse y analizar la temática en cuestión, además de señalar que, en las próximas semanas, continuarán los encuentros y negociaciones con otras áreas del Estado y funcionarios, como ya lo hizo en una reunión con el Secretario de Energía, Eduardo Rodríguez Chirillo. Además, señaló que en los próximos días habrá



una reunión conjunta de las Comisiones de Energía y Agricultura de la Cámara de Diputados para empezar el tratamiento del proyecto.

En otro orden de temas, Feijóo declaró que la campaña 2024 transcurre de acuerdo a lo que se esperaba, teniendo en cuenta las estimaciones de molienda y la incidencia climática en razón de las heladas que provocaron una reducción de la caña.

"Tenemos una zafra con una mejor molienda en toneladas, con rendimientos equiparables, así que tenemos buenas expectativas para cuando finalice. Pero la gran diferencia es cuanto al destino de la producción. Esta zafra ya tiene contratos de exportación del orden de las 540 y 550 mil toneladas, a la fecha ya salieron entre 330 y 350 mil toneladas que fueron despachadas hacia el exterior. Significa que las exportaciones de este año son 5 veces más que 2023. Y, por otro lado, la producción de alcohol estimamos que se va a ubicar en un 30% superior a la del año pasado, vamos a estar en el orden de los 607 mil metros cúbicos", finalizó Feijóo.

[\(back\)](#)

Contexto (Tucumán) 11-10-2024



En pocas semanas, comenzará una importante obra de gas natural en La Justina

La inversión supera los 300 millones de pesos, aportados por el desarrollista y los frentistas.

Los concejales acaban de autorizar la obra de gas natural para el barrio La Justina, que implica una inversión de más de 300 millones de pesos, que aportará el desarrollista privado.

Atilio Mengo, propietario de La Justina, ofreció a TRIBUNA detalles de la obra, que comprende varias etapas.

El proyecto fue avalado por Ecogas hace unos cuatro meses, y contempla una obra complementaria fuera del barrio. Prevé el tendido de cañerías troncales en el extremo este del parque industrial, donde ya funciona una planta reductora. Desde allí se llevará la red hasta La Justina.

Además, se deberá repotenciar una red ubicada frente a la plazoleta Mario Nívoli, en el ingreso este de la ciudad, donde funcionan dos estaciones de servicio.

De este modo serán unos 215 lotes los que tendrán disponibles la red para conectarse. Se trata de unas dos manzanas de la segunda etapa del loteo, y la totalidad de la tercera. Allí se produce una dificultad: un porcentaje de los vecinos adelantó que no quiere la obra y por ende no la pagaría. “Lo cual es llamativo”, dijo Mengo en función del enorme costo del gas envasado, y de la electricidad, para los vecinos que utilizan artefactos con esa fuente de energía.

La inversión es compartida entre los vecinos que dieron su conformidad, y Mengo.

Según los tiempos que maneja la empresa que ejecutará la obra, esta comenzaría a finales del mes de noviembre, y durante los primeros días de febrero estaría lista la red para ser habilitada.

La Justina ya posee el 100 por ciento de los materiales requeridos para la red dentro y fuera del barrio. “Es un dato interesante que lleva tranquilidad a mis vecinos”, añadió Mengo.

Con el gas natural, La Justina da un paso importante en completar los servicios para seguir ofreciendo lotes con muy buenas condiciones de financiación a 180 meses (15 años) y en pesos.

“Lejos es el mejor espacio, con esparcimiento, tranquilidad, seguridad, deportes como prácticas de tenis, pádel, fútbol y gimnasio”. Además de un restó muy completo. “Estamos a solo 10 cuadras de la plaza San Martín, con accesibilidad. Es decir un barrio súper integrado a la ciudad”, remarcó Mengo.

LA JUSTINA 2

En la actualidad La Justina posee unas 220 viviendas.

La valoración del terreno con gas es del 30% del que no posee el servicio. Para el desarrollista es un plus muy importante que ubica a La Justina en el primer nivel para invertir en el mercado inmobiliario.

“Tememos mucha ductilidad para adecuarnos al cliente y a su capacidad económica”, destacó Mengo.



Sobre la oferta disponible, Mengo indicó que se trata de “un muy buen producto, a mejor precio, con una muy buena condición de pago”.

El método de financiamiento en pesos de La Justina fue aplicado por el desarrollista en 2013, se mantuvo con éxito y sigue vigente con más plazos.

Los lotes en la tercera etapa de La Justina tienen dimensiones interesantes.

Parten de los 360 metros cuadrados, pero la superficie se puede convenir con el cliente, desde ese número hacia arriba de acuerdo a su conveniencia y necesidades de construcción.

[\(back\)](#)

Tribuna (Córdoba) 11-10-2024



Por capricho: Poggi frenó obras importantes de gas natural

Mal asesoramiento, impericia, ignorancia, imprudencia. Cualquiera de estas apreciaciones caben para un gesto caprichoso del Gobierno, que se empeñó en obstaculizar obras de gas natural que son muy esperadas por la comunidad como la red para Juan Llerena, Villa de la Quebrada, Nogolí y El Trapiche, entre otras comunas y barriadas que anhelaban el servicio.

En medio de eso, con mentiras, aprovecha la situación y trata de dejar mal parada a la gestión anterior. Recientemente, en una visita al barrio Serranías Puntanas, Claudio Poggi dijo que los vecinos fueron "estafados" con el gas y que las intervenciones proyectadas tendrían que haber finalizado en noviembre y diciembre del año pasado. Añadió que las obras estaban en un grado de avance del 15% y el 25%.

Pero las mentiras caen bajo su propio peso. Poggi dice que fue una estafa, pero la plata estaba en el Presupuesto 2024, porque estaban las previsiones, "burbujas o nubes" económicas con reservas para cualquier eventualidad u obra que pudiese surgir.

Serranías Puntanas

Para comprender, debido a la geografía y factibilidades al momento del diseño de la obra, el barrio Serranías Puntanas se dividió en tres fases para realizar el tendido de la red.

La fase 1 fue la más inmediata. Fue una extensión de la red existente que proviene del este. Se realizó el tendido de la distribución del barrio Mirador del Portezuelo para extenderla hacia el Serranías Puntanas. Esta obra estaba finalizada al 7 de diciembre de 2023 y solo faltaba la habilitación de Ecogas para autorizar el suministro. La misma fue aprobada el 10 de abril, siendo esta una razón por la que no se sabe por qué los vecinos pasaron el invierno de este año sin suministro de gas.

Para la fase 2, se abrieron los sobres de licitación el 6 de marzo de 2023. Este segmento ya abarcaba la construcción de red de distribución de aproximadamente 51 manzanas. La obra fue adjudicada el 11 de abril de 2023 por decreto 2491/23 con un plazo de obra de 210 días corridos.

La factibilidad requería la construcción de una nueva cámara de reducción de presión sobre el gasoducto oeste de alta presión. Debido a esto, los permisos para el arranque de la iniciativa tuvieron que pasar por el Enargas, que se tomó cerca de 180 días en aprobarlos, solicitando un estudio de impacto ambiental, el cual demora aproximadamente 120 días.

A instancias de este retraso y la situación económica del país, registrándose en esos días la falta total en la entrega de todo insumo para la obra, la empresa requirió una ampliación de plazo, que fue aprobada el 28 de octubre de 2023 por decreto 9878/23 de 120 días corridos.

Mientras estos retrasos sucedieron, la empresa efectuó todos los trámites de aprobación de trazas y proyecto ejecutivo con la distribuidora Ecogas, estando la compañía a la espera de la aprobación final por el Enargas. A esas fechas, los entes nacionales carecían de firmas, a la espera de un cambio de administración, y retrasaban todo.

Para la fase 3, la apertura de sobres licitatorios y los procesos de evaluación y adjudicación, finalizaron adjudicando la obra el 16 de mayo de 2023 a través del decreto 3229/23 con un plazo de obra de 210 días corridos.



La fase 3 es de un tamaño similar a la fase 2 y estaba calculada para ser alimentada desde la misma cámara de reducción de presión de la fase 2, por lo que también debería pasar por el mismo trámite con el Enargas. Por este motivo y por el mismo tema de falta de insumos en el mercado, la empresa solicitó una ampliación de plazo, siendo aprobada por decreto 10097/23 con fecha del 30 de agosto de 2023, por 120 días corridos.

Pese a estar todas las condiciones para los avances en la barriada, Poggi frenó todo.

Obras paralizadas

El gas natural implica un avance clave para el desarrollo. No solo beneficia a las familias que acceden al servicio, también surte impacto en el polo productivo y en el turismo, entre otras esferas. En ese sentido, la gestión anterior había previsto una serie de proyecciones en diferentes localidades que traerían progreso y trabajo. Todas estaban presupuestadas en el Presupuesto 2024, pero Poggi no hizo ninguna.

Dejaron a Villa de la Quebrada y Nogolí, por ejemplo, sin gas, por puro capricho. Incluso en el Presupuesto 2024 había quedado un ítem de red de gas con \$500 millones para cualquier obra que surgiera en 2024. Así, no es válida la excusa que esgrimen desde el Gobierno de que “no estaba en el presupuesto”.

Entre las obras, estaban la provisión de gas para el barrio Malvinas Argentinas y 70 Viviendas de Juana Koslay (\$295.000.000), para El Trapiche (\$365.000.000), para la zona norte de la ciudad de San Luis (\$410.000.000), para Villa de la Quebrada y Nogolí (\$1.900.000.000), redes de gas en la provincia (\$500.000.000), gas a 21 viviendas en Juana Koslay (\$45.000.000), gas para el barrio Papa Francisco de Concarán (\$210.000.000), para Fraga (\$315.000.000), para San Jerónimo (\$215.000.000), para Balde (\$290.000.000), para los barrios Mujica y Néstor Kirchner de San Luis (\$210.000.000) y 12 redes de transporte de alta presión en la provincia (\$650.000.000).

[\(back\)](#)

El Diario (San Luis) 11-10-2024



Conozca los nuevos cuadros tarifarios de Gas NEA

GASNEA S.A.				
TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP - SIN IMPUESTOS				
USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES				
TARIFAS VIGENTES A PARTIR DEL 1 DE OCTUBRE DE 2024				
CARGO POR M3 DE CONSUMO				
CATEGORÍA / LOCALIDAD	PROVINCIA DE FORMOSA			
Todos los usuarios - \$/m3 de 9.300 kcal.	198,80			
CARGO FIJO \$/MES				
CATEGORÍA / LOCALIDAD	PROVINCIA DE FORMOSA			
Todos los usuarios - \$/mes	21.900,30			
COMPOSICIÓN DEL PRECIO DEL GAS INCLUIDO EN CADA UNO DE LOS CARGOS POR m3 CONSUMIDO (en \$/m3)				
LOCALIDAD / CONCEPTO	Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio de compra reconocido (\$/tonelada)
PROVINCIA DE FORMOSA	76,46	0,00	76,46	98.656,77

GASNEA S.A.	
TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) - LEY N° 27.218 y CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO - LEY N° 27.098 - SIN IMPUESTOS	
USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES	
TARIFAS VIGENTES A PARTIR DEL 1 DE OCTUBRE DE 2024	
CARGO POR M3 DE CONSUMO	
CATEGORÍA / LOCALIDAD	PROVINCIA DE FORMOSA

<https://www.lamañanaonline.com.ar/noticia/87966/conozca-los-nuevos-cuadros-tarifarios-de-gas-nea-resolucion-enargas-6112024/>

Cuadro Completo

[\(back\)](#)

La Mañana (Formosa) 12-10-2024



Vecinos anunciaron una demanda contra Camuzzi por retraso en obra de gas

Este jueves, un grupo de vecinos se concentró en el Centro Cívico de Bariloche, acompañados por el representante de CODEC, Pablo Chamatropulos, y los concejales Leandro Costa Bruten y Facundo Villalba. La protesta tuvo como objetivo reclamar el inicio de la obra de gas, cuya demora impide la realización de nuevas conexiones domiciliarias.

Ante la falta de respuestas de Camuzzi, empresa encargada de completar la obra, los vecinos decidieron realizar una caminata hacia las oficinas de la compañía en busca de explicaciones. A pesar de la movilización, la empresa no brindó soluciones, lo que llevó a CODEC a anunciar una nueva demanda contra la firma.

“Estoy pagando 10 veces más de lo que debería estar pagando”, expresó uno de los vecinos afectados. Además, señaló: “Hay gente que se está conectando clandestinamente porque no le alcanza ni para comer”.

En este contexto, los representantes de CODEC subrayaron que Camuzzi debería compensar a los usuarios por los elevados gastos en insumos para calefacción. “Vamos a seguir visibilizando la protesta y los reclamos. Si la empresa no cumple, presentaremos un escrito ante el juez, ya que se comprometieron a terminar la obra el 30 de junio de 2025 y no están cumpliendo”, declaró Chamatropulos.

Los vecinos reiteraron su compromiso de continuar con la lucha por sus derechos y exigieron soluciones urgentes a un problema que afecta su calidad de vida.

[\(back\)](#)

Bariloche Opina (RN) 11-10-2024



Títulos Medios

Elba Marcovecchio reveló nuevos detalles sobre el estado de salud de Jorge Lanata tras su segunda operación

Elba Marcovecchio habló sobre la salud de Jorge Lanata: “Para los que somos creyentes existe el milagro, hay posibilidades médicas” - Infobae

Nuevos amicus curiae en la demanda de Jorge Fontevicchia contra Javier Milei | Perfil

Sobreseimiento súper express | Perfil

Fontevicchia suma respaldo en la demanda contra Milei | Perfil

Insultar sin consecuencias | Perfil

La Derecha Diario: líder indiscutido en Argentina, superando a todos los demás medios

Sigue la interna en la familia de Jorge Lanata: acusan a Elba Marcovecchio de no pagar la tarjeta de las hijas

Finalizaron las Jornadas Internacionales “Innovación para un futuro sostenible”

Bárbara Lanata rompió el silencio y se refirió al enfrentamiento con Elba Marcovecchio: "Intenté hablar y no lo logré"

“La ciencia de datos mejora la profundidad y precisión del periodismo de investigación” - LA NACION

Stephan Loerke: “No hablamos lo suficiente sobre el valor de la publicidad en nuestra sociedad” - LA NACION

[\(back\)](#)

Medios Varios 12-10-2024



Títulos Tema Medidas – Poder**PODER**

Cúneo Libarona echó a un empleado de la Secretaría de Derechos Humanos “por amenazar de muerte” a Javier Milei - LA NACION

Incidentes en el acto de Karina Milei en La Plata: chocaron vecinos con militantes antes de la llegada de la hermana del Presidente

El trasfondo de una oscura trama de corrupción que revela conexiones de España con el chavismo y golpea a Pedro Sánchez

Karina Milei encabezó un acto en las afueras de La Plata | Perfil

Los Huevazos Avanzan: hubo tensión e insultos en un acto de Martín Menem en Río Gallegos | Perfil

Silenciosa disputa entre el oficialismo y la oposición para auditar las gestiones de Alberto Fernández y Javier Milei - Infobae

Psicología de la crueldad: el goce de Milei | Noticias

Interna del PJ: Ricardo Quintela oficializo su candidatura y competirá con Cristina Kirchner | Noticias

Cristina Kirchner y Axel Kicillof abrieron un canal de diálogo para destrabar la interna en el PJ - Agencia Noticias Argentinas

El Supremo de Venezuela rechaza revisar la sentencia que convalidó la reelección de Maduro - El mundo | Diario La Prensa

Bolivia: ordenan la detención de Evo Morales

Los radicales no saben cómo pararse ante Milei y los peronistas cómo enfrentar a Cristina

El sindicalismo mileísta todavía no sale del clóset - LA NACION

Avanza la sombra de la violencia política - LA NACION

Cristina regresa del fracaso del que nunca se fue - LA NACION

Los insultos del Presidente merecen una respuesta de la Justicia - LA NACION



MEDIDAS ECONOMICAS

El FMI alivió los sobrecargos que se aplican a los países deudores y beneficia a la Argentina

El riesgo país siguió cayendo y ya es el más bajo en cuatro años

Ricardo Quintela contó por qué no atendió los llamados de Cristina Kirchner para cerrar una lista de unidad en el PJ

El Gobierno envió al Congreso la Ley Hojarasca: deroga 70 leyes sancionadas durante 16 gobiernos - Infobae

Marina Dal Poggeto habló sobre el fortalecimiento del peso: "Es una fiesta mientras todo se mantenga quieto" - Infobae

Carlos Melconian lanzó una advertencia al Gobierno por su optimismo: "Todavía no ganamos nada" | Perfil

La caída del riesgo país entusiasma al mercado, pero bancos de Wall Street advierten que todavía hay temores - Infobae

Lejos de las filas, cerca del hambre: crecen listas de espera en comedores populares | Perfil

Alerta FREELANCERS: el Banco Central elimina RESTRICCIÓN Clave - El Economista

Ordenaron bloquear los sitios web de la plataforma RainbowEX por la posible estafa piramidal en San Pedro - Economía | Diario La Prensa

El gobierno de Javier Milei ya tendría recursos para bajar impuestos en 2025, ¿lo hará?

Milei en China y el sector agroalimentario argentino

El ministro anticasta pisa cables pelados dentro del Gobierno - LA NACION

[\(back\)](#)

Medios Varios 12-10-2024



Neuquén jugará de local en la Argentina Oil and Gas 2024

Como en las últimas ediciones, empresas neuquinas y la estatal GyP dirán presente en la feria más importante de la industria hidrocarburífera a nivel nacional.

Del 23 al 25 de octubre, en el Espacio DUAM de Neuquén capital, se desarrollará una nueva edición de la Argentina Oil and Gas Expo Patagonia.

Del 23 al 25 de octubre, en el Espacio DUAM de Neuquén capital, se desarrollará una nueva edición de la Argentina Oil and Gas Expo Patagonia. Allí, el gobierno provincial junto a las empresas neuquinas dará a conocer la actualidad y el potencial del sector energético de la provincia.

Por un lado, la provincia contará con un stand a cargo de la petrolera estatal Gas y Petróleo del Neuquén (GyP) y del ministerio de Energía y Recursos Naturales. Allí, el ministro Gustavo Medele, y el presidente de la empresa, Guillermo Savasta, participaran de las jornadas con una amplia agenda que comprende, reuniones, charlas técnicas y encuentros con los principales referentes de la industria.

El stand del ministerio de Energía y Recursos Naturales y Gas y Petróleo de Neuquén estará ubicado en el hall 1 stand B -20. Quienes lo visiten podrán conocer los últimos resultados en materia de energías e hidrocarburos y todo lo relacionado con el eje Vaca Muerta.

De la mano del Centro PyME-ADENEU, organismo dependiente del Ministerio de Economía, Producción e Industria, unas 65 empresas neuquinas promocionarán su oferta en un stand de 75 metros cuadrados.

Para participar del espacio institucional, las pymes locales se sumaron como auspiciantes en tres categorías: oro, plata y bronce. Cada una de ellas les permitirá acceder a distintos servicios como la posibilidad de exponer servicios y tecnología en el stand y hacer uso de la sala de reuniones.

Además, podrán participar de rondas de negocios que serán coordinadas por el Centro PyME-ADENEU y que permitirán sentar en una misma mesa a representantes de pymes con referentes de compras y contrataciones de las empresas operadoras y de servicios con presencia en la Cuenca Neuquina.

El stand, que estará ubicado en el Hall 2 de la feria, está a cargo del Centro PyME-ADENEU, organismo que coordinó el diseño, la construcción y el montaje de la instalación.

Las empresas que forman parte del stand son Proveedores Neuquinos Certificados (Ley 3338) y pertenecen a la Federación de Cámaras del Sector Energético de Neuquén (FECENE) y del Cluster Vaca Muerta.

La promoción de las empresas neuquinas es uno de los ejes principales que ejecuta el Centro PyME-ADENEU, en su calidad de autoridad de aplicación de la ley de Fortalecimiento y Desarrollo de la Cadena de Valor Neuquina.

Las empresas que estén interesadas en certificar pueden contactarse con el Centro PyME-ADENEU al correo electrónico energiaymineria@adeneu.com.ar.



La Argentina Oil and Gas Expo Patagonia, organizada por el Instituto Argentino del Petróleo y Gas (IAPG) contará este año con una superficie total de más de 7.000 metros cuadrados. Allí estarán presentes más de 250 empresas, entre ellas, Aconcagua Energía, AESA, Chevron Argentina, Pan American Energy, Pampa Energía, Pluspetrol, Shell Argentina, TGN, TGS, Tecpetrol, Total Energies y Oilstone.

[\(back\)](#)

Gobierno de Neuquén 11-10-2024



El lado B del blanqueo: por la “lluvia de dólares” hay un boom de compañías que aprovechan para financiarse a tasas más bajas

En las últimas semanas, se registra una seguidilla de colocaciones corporativas en dólares.

Reciben ofertas por cuatro veces más de lo que necesitan.

En el marco del ingreso de dólares para el blanqueo, y con un fuerte rally de bonos soberanos que lleva al riesgo país a manejarse en la zona de mínimos de la era Milei, cada vez son más las compañías que salen a buscar financiamiento al mercado de capitales. Este jueves, YPF Luz, la subsidiaria de la petrolera en el negocio eléctrico, levantó más de US\$ 400 millones en el mercado internacional de deuda. Le habían ofrecido US\$ 1.600 millones.

PPI destacó "el impresionante deal" que cerró YPF Luz: "Capturó más de US\$ 410 millones en los mercados internacionales con un bono amortizable con vencimiento en 2032. Emitirá US\$ 420 millones de valor nominal de estas ON (Obligaciones Negociables) con un cupón del 7,875% anual. Dada la estructura de la ON y el precio de emisión de 98,298%, el rendimiento se ubicó en 8,20%, por debajo de su bono con vencimiento en 2026 (8,8%). Así, y dadas las intenciones de la compañía de rescatar emisión anterior, YPF Luz no solo logró despejar su perfil de deuda, sino que también redujo la carga de los intereses", explicaron.

El caso de YPF es solo un ejemplo de una lista cada vez más larga de colocaciones de deuda corporativa: esta semana, Vista Energy emitió US\$ 150 millones en el mercado y la cítrica San Miguel colocó US\$ 46 millones. Otras compañías están preparando canjes de deuda, con esta misma idea de bajar el costo y extender la vida de sus pasivos. Y hasta el Banco Nación quiere volver a los mercados después de 30 años.

"Hay muchas empresas emitiendo. Se viene colocando un montón y hay muchas firmas que van a seguir saliendo al mercado", dijo el operador financiero Leonardo Svirsky.

"El blanqueo une las dos puntas: hay apetito de los inversores y ahorristas por conseguir tasa para los dólares que ingresaron a los bancos y hay una enorme necesidad de las empresas de financiarse", explicó una fuente del sector financiero. Hasta el 30 de septiembre, se estima que entraron al blanqueo unos US\$ 12.000 millones.

El apetito de los inversores por estas empresas, que en muchos casos presentan un nivel de crédito alto, se ve en la sobreoferta que hacen los inversores y en la compresión de tasas que consiguen. La semana pasada, el Banco Galicia logró colocar US\$ 375 millones en un bono a cuatro años, con una tasa de 7,9% y con una oferta de los inversores por US\$ 1.400 millones, casi cuatro veces más de lo buscado.

En la consultora 1816 apuntaron: "En las últimas semanas, vimos a un mercado internacional muy dispuesto a prestarle a las empresas argentinas a tasas de un dígito". En esa línea, agregaron: "Hace bastante que los bonos soberanos (es decir, que emite el Estado) y los corporativos (de las empresas) cotizan a tasas muy distintas, pero la novedad es que ahora hay muchas compañías cotizando a tasas de un dígito en el exterior".



El Ministro Luis Caputo destacó semanas atrás la exitosa colocación de Pampa Energía, que se hizo de una tasa de 5,75%. ¿Puede ser la salida de empresas al mercado de deuda el puntapié inicial para la vuelta de Argentina ese mismo mercado?

En la City creen que, si se sostiene la baja del riesgo país -que ha mejorado un 40% en lo que va del año- y el indicador logra perforar los 800 puntos, las chances de Caputo de volver a financiarse en el exterior aumentan. Aunque no creen que esto sea algo que suceda antes del primer trimestre del próximo año.

"Si se abre un financiamiento en dólares al sector privado significativo tanto del mercado internacional como del mercado local, ya no parece imposible enfrentar los vencimientos del sector público de 2025 y mantener el dólar blend (para las exportaciones) sin perder muchas reservas netas", apuntaron en 1816.

[\(back\)](#)

Clarín.com 11-10-2024



El Salvador proyecta tener su primer reactor nuclear dentro de siete años

La ministra de Economía, María Luisa Hayem, presentó ante la Asamblea Legislativa el proyecto de Ley de Energía Nuclear que normará el diseño, construcción u operación de instalaciones nucleares o radiactivas.

Funcionarios salvadoreños durante recorrido en las instalaciones del Complejo Nuclear Atucha, en Argentina, el 25 de julio 2024. Foto: Cancillería

La Asamblea Legislativa de El Salvador estudia una ley que sentará las bases para impulsar la energía nuclear como pieza importante de la modernización de la matriz energética.

La ministra de Economía, María Luisa Hayem, presentó el proyecto denominado “Ley de Energía Nuclear”, que dará autoridad en la materia a la gubernamental Dirección General de Energía, Hidrocarburos y Minas (DGEHM).

Con ella, la entidad podrá administrar procesos relacionado con el diseño, construcción u operación de instalaciones nucleares o radiactivas.

En ese marco, el Director General de DGEHM, Daniel Álvarez, participó este jueves en el evento virtual internacional “Perspectivas para la Energía Nuclear en América Latina y el Caribe”, organizado por la Secretaría Permanente de la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE).

Durante su participación reveló que la apuesta concreta es tener un reactor nuclear dentro de siete años.

“El Director General explicó cómo se espera que El Salvador desarrolle su primer reactor nuclear de investigación para 2030, capacitando a 400 especialistas en los próximos 7 años”, dijo en sus redes sociales la OLADE.

El funcionario salvadoreño resaltó que la energía nuclear permitirá estabilizar los costos de la electricidad, lo que impulsará el crecimiento industrial y turístico. La colaboración con países como Argentina, Brasil y México ha sido clave para avanzar en este objetivo regional.

“La energía nuclear es vista como una opción económica y estable para garantizar el acceso a energía limpia y segura”, destacó la OLADE.

De hecho, el proyecto de ley que analizan los diputados contempla un Plan Nacional de Emergencia Nuclear; además de una Política y una Estrategia Nacional en Materia de Desechos Radiactivos y Combustible Gastado de Energía Nuclear.

También norma la creación de un Programa Nacional de Inspección y Control de Actividades, Instalaciones y Prácticas Autorizadas, planes de preparación y respuesta para casos de emergencia.

Los avances logrados en la materia son resaltados por el gobierno.



“En poco tiempo, hemos ratificado convenios internacionales y firmado alianzas con países amigos”, indicó el titular de Energía y Minas, que en julio visitó Argentina en una misión relacionada con el tema.

En esa ocasión, los gobiernos de El Salvador y Argentina firmaron un acuerdo para cooperar en “usos de energía nuclear” de forma pacífica con el objetivo de desarrollar y fortalecer el apoyo económico, científico y técnico en esta materia para su uso pacífico, desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de centrales nucleares, y medicina nuclear.

En ese mismo mes, la Asamblea Legislativa aprobó la creación del Organismo para la Implementación del Programa de Energía Nuclear en El Salvador (OIPEN) y derogó la Ley Orgánica de la Comisión Salvadoreña de Energía Nuclear de 1961.

La ley derogada daba participación a la Universidad de El Salvador (UES) junto a la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL) y el Ministerio de Economía. Además, declaraba “zonas restringidas” a ciertos lugares donde hubiera riesgo para la salud y la seguridad pública.

Algunos meses antes, en la tercera semana de marzo, el presidente Nayib Bukele había dicho a través de sus redes sociales que “El Salvador se vuelve nuclear”, al comentar los resultados de una reunión por parte de funcionarios de su Gobierno con el director general de la Agencia Internacional de Energía Atómica (IAEA, por sus siglas en inglés), Rafael Mariano Grossi.

Grossi recibió en esa fecha los instrumentos legales que permitirán a El Salvador implementar el uso seguro de la energía nuclear, según informó el gobierno.

En septiembre, Álvarez participó en la 68ª Conferencia General de la Organismo Internacional de Energía Atómica (IAEA por sus siglas en inglés), para presentar sus planes de incorporar la energía nuclear a la matriz energética de su país.

El director Energía, Hidrocarburos y Minas se sumó a los delegados de otros 170 países miembros del organismo para exponer que “estamos diversificando nuestra matriz energética para depender menos de los recursos externos, cuidar el medio ambiente y mejorar la calidad de vida de todos los salvadoreños”.

En enero pasado, El Salvador ratificó la Convención de Viena sobre Responsabilidad Civil por Daños Nucleares, cuya entidad depositaria es el Organismo Internacional de Energía Atómica (IAEA por sus siglas en inglés).

[\(back\)](#)

Newsweek El Salvador 11-10-2024



Los prototipos de Cybercab de Tesla son recibidos con escepticismo

El director ejecutivo de Tesla presentó un sedán de dos asientos llamado Cybercab, cuya producción podría comenzar en 2026.

La presentación por parte de Elon Musk de prototipos de taxis de conducción autónoma decepcionó a algunos inversionistas de Tesla Inc., ya que muchos esperaban más detalles sobre cómo el fabricante de automóviles podría llevar a cabo sus últimas predicciones sobre los automóviles robotizados.

El director ejecutivo de Tesla presentó el jueves por la noche un sedán de dos asientos llamado Cybercab. También dijo que la producción podría comenzar en 2026 y que el vehículo podría costar menos de US\$30.000.

Musk dio un paseo en uno de los automóviles de camino al escenario en el evento del fabricante de automóviles en Burbank, California. También mostró un concepto de robovan de aspecto futurista que, según dijo, podría transportar hasta 20 personas, además de versiones actualizadas del robot humanoide de Tesla, llamado Optimus.

Esto no les gusta a los autoritarios

El ejercicio del periodismo profesional y crítico es un pilar fundamental de la democracia. Por eso molesta a quienes creen ser los dueños de la verdad.

Las exportaciones de Tesla a China aumentaron en agosto por mayores subsidios

Pero el evento no abordó cómo Tesla dará el salto de la venta de funciones avanzadas de asistencia al conductor a vehículos totalmente autónomos. La presentación de Musk careció de detalles técnicos y obvió temas como la regulación o si la empresa será propietaria y operará su propia flota de Cybercabs.

La falta de detalles hizo que las acciones de Tesla cayeran hasta un 6,9% antes del inicio de las operaciones regulares del viernes. Las acciones se habían disparado casi un 70% desde mediados de abril, en gran parte a la espera del robotaxi.

Tesla tiene un historial de incumplir los plazos que Musk ha ofrecido para todo tipo de productos futuros, y ha tenido dificultades para cumplir sus pronósticos de conducción autónoma. El CEO dijo a los inversionistas en 2019 que Tesla tendría más de un millón de robotaxis en la carretera para el año siguiente. La empresa no ha desplegado ni un solo vehículo autónomo en los años transcurridos desde entonces.

“Lo único específico fueron los US\$30.000 por un Cybercab”, dijo Nancy Tengler, directora ejecutiva de Laffer Tengler Investments e inversionista de Tesla que asistió al evento. “Todos los conceptos eran grandiosos. ¿Que si la idea es genial? Absolutamente”.

Tesla lleva años vendiendo un conjunto de características que se comercializan como Full Self-Driving, o FSD, que requieren de supervisión constante y no hacen que sus vehículos sean autónomos.



Musk dijo el jueves que la compañía espera que los propietarios de los Model 3 y Model Y en Texas y California ya no necesiten supervisar esas funciones en algún momento del próximo año. Si bien el director ejecutivo ofreció una idea aproximada de cuándo podría estar listo el Cybercab, no dijo cuándo Tesla fabricará la robovan.

Las promesas de Elon Musk

Musk dijo a la multitud reunida en los estudios de cine Warner Bros. Discovery Inc. que los consumidores podrán comprar el Cybercab, y luego ofreció una respuesta cautelosa cuando un asistente le preguntó cuándo estará disponible.

“Probablemente, bueno tiendo a ser un poco optimista con los plazos, pero en 2026”, dijo Musk. “Antes de 2027, permítame decirlo así”.

Los analistas dijeron antes del evento que esperaban que Tesla compartiera información adicional sobre los modelos más asequibles que Musk ha anunciado para la primera mitad del próximo año.

Sin embargo, el director ejecutivo no ofreció ninguna actualización de este tipo, lo que arroja más dudas sobre las perspectivas de ventas de vehículos de la empresa. El fabricante de automóviles necesita entregar un número récord de automóviles y camiones en los próximos meses para evitar el primer descenso anual de su historia.

[\(back\)](#)

Perfil.com Bloomberg 11-10-2024



Transformación: Liebherr y Fortescue apuestan a la minería “eléctrica”



Buenos Aires (AT) – El conglomerado industrial Liebherr y la empresa minera australiana Fortescue firmaron un acuerdo de colaboración con el objetivo de desarrollar y suministrar maquinaria eléctrica para minería a cielo abierto. Este acuerdo marca un paso importante en la historia de Liebherr, no solo por el volumen de la operación, sino también por su impacto en la transición hacia la minería sin emisiones. A través de esta colaboración, ambas compañías buscan liderar el sector minero con soluciones tecnológicas avanzadas orientadas hacia la sostenibilidad.

El contrato, presentado durante la feria Mine-Expo en Las Vegas, incluye la entrega de 360 volquetes, 55 excavadoras y 60 bulldozers eléctricos, por un valor aproximado de EUR 2.500 millones. Fortescue, con operaciones principalmente en Australia, África y América Latina, está comprometida con implementar soluciones limpias en sus proyectos mineros, lo que hace que esta colaboración resulte clave para sus objetivos de descarbonización.

Liebherr y Fortescue no solo trabajarán en la producción de maquinaria libre de emisiones, sino que también desarrollarán vehículos autónomos especializados en la industria minera. La combinación del conocimiento tecnológico de ambas compañías permitirá ofrecer al mercado soluciones que destacan por su eficiencia operativa y su enfoque en la reducción de la huella de carbono dentro del sector.

El modelo insignia de este acuerdo es el volquete T264, equipado con un sistema de baterías diseñado por Fortescue y una solución de autonomía desarrollada conjuntamente. Este vehículo será capaz de operar sin la necesidad de un conductor. Además, el acuerdo incluye la creación de la infraestructura necesaria para la carga de las baterías, lo que asegura su operatividad en las minas de Fortescue.

Los volquetes y excavadoras de este proyecto serán fabricados por Liebherr en sus plantas de Colmar, Francia, y Newport News, en el estado de Virginia, EE.UU. Los bulldozers, por su parte, se producirán



en la fábrica de Telfs, Austria. Muchas de las piezas clave para estos vehículos provienen de las fábricas de Liebherr en el sur de Alemania, ubicadas en Biberach, Kirchdorf an der Iller y Lindau. Esto refleja el enfoque global y colaborativo de la producción de Liebherr.

Uno de los mayores desafíos de operar maquinaria eléctrica en la minería es garantizar un suministro continuo de energía. Para enfrentar este reto, Liebherr y Fortescue desarrollaron un sistema de carga dinámica para los volquetes eléctricos. Este sistema permite que los volquetes se conecten a una línea eléctrica durante su funcionamiento mediante un brazo colector que se adhiere a la línea mientras el vehículo sigue en movimiento.

Este innovador sistema no solo dirige parte de la energía captada hacia los motores eléctricos para permitir su operación ininterrumpida, sino que también recarga las baterías del vehículo mientras está conectado. Así, cuando el volquete se desconecta de la línea, puede continuar funcionando con la energía almacenada en sus baterías, lo que minimiza la necesidad de detenerse para cargar.

Por otro lado, las excavadoras eléctricas de Fortescue ya se utilizan en su mina Chichester, en el oeste de Australia. Estas máquinas funcionan principalmente con energía solar, gracias a un sistema que distribuye la electricidad mediante una subestación de 6,6 kilovoltios y un cable de alta tensión de más de dos kilómetros. Este esquema asegura un suministro energético constante y renovable a las excavadoras, alineándose con el objetivo de Fortescue de convertir todas sus operaciones en Australia Occidental al uso de energías renovables para el año 2030.

Uno de los aspectos más destacados de la colaboración entre Liebherr y Fortescue es el desarrollo de vehículos autónomos para la minería a cielo abierto. La presentación del volquete T264 durante la Mine-Expo en Las Vegas mostró el avance de esta tecnología. Equipado con sistemas que permiten su operación sin conductor, el T264 está preparado para transformar la forma en que se gestionan las operaciones mineras.

La autonomía en los vehículos mineros busca no solo mejorar la eficiencia operativa, sino también aumentar la seguridad en el lugar de trabajo. Al eliminar la necesidad de conductores, estos vehículos pueden operar en entornos peligrosos, reduciendo el riesgo de accidentes y optimizando el rendimiento. Liebherr y Fortescue están colaborando en la creación de la infraestructura necesaria para operar estos volquetes autónomos, asegurando la disponibilidad de sistemas de carga adecuados para mantener sus baterías operativas.

La adopción de vehículos autónomos es una tendencia creciente en el sector minero, y Fortescue ya ha comenzado a implementar algunos camiones sin conductor en sus operaciones. Este acuerdo con Liebherr refuerza su compromiso con la expansión de esta tecnología, que no solo reduce los costos operativos, sino que también contribuye a la sostenibilidad al disminuir las emisiones de CO₂.

La tecnología autónoma ofrece una serie de ventajas para las empresas mineras. Estos vehículos pueden operar de manera más eficiente y continua, lo que permite un uso más optimizado de los recursos. Además, la automatización de tareas repetitivas y peligrosas ayuda a mejorar las condiciones de trabajo en las minas. Fortescue planea seguir ampliando la implementación de estas soluciones tecnológicas en sus operaciones a nivel global, impulsando una mayor productividad y sostenibilidad en sus proyectos.



La asociación entre Liebherr y Fortescue representa un avance en la transición hacia una minería más limpia y eficiente. La creación de maquinaria eléctrica y autónoma promete no solo reducir la huella de carbono de las operaciones mineras, sino también mejorar la eficiencia y la seguridad en los entornos de trabajo. Con el desarrollo de soluciones innovadoras, ambas empresas se posicionan como líderes en el mercado de equipos para minería sin emisiones.

[\(back\)](#)

Argentinisches Tageblatt 11-10-2024



El Premio Nobel de la Paz 2024 fue otorgado a Nihon Hidankyo, la organización japonesa contra las armas nucleares

El comité noruego destacó “sus esfuerzos para lograr un mundo libre de armas nucleares y demostrar con sus testimonios que no deben volver a emplearse nunca más”

El Premio Nobel de la Paz 2024 fue otorgado a la organización Nihon Hidankyo. Este movimiento de base de supervivientes de las bombas atómicas de Hiroshima y Nagasaki, también conocido como Hibakusha, recibió el galardón por “sus esfuerzos para lograr un mundo libre de armas nucleares y por demostrar con sus testimonios que las armas nucleares no deben volver a emplearse nunca más”.

El Nobel indicó que, en respuesta a los ataques con bombas atómicas de agosto de 1945, surgió un movimiento mundial cuyos miembros han trabajado incansablemente para crear conciencia sobre las catastróficas consecuencias humanitarias del uso de armas nucleares. Poco a poco, se desarrolló una poderosa norma internacional que estigmatiza el uso de armas nucleares como moralmente inaceptable. Esta norma se conoce como “el tabú nuclear”.

“El testimonio de los Hibakusha, los sobrevivientes de Hiroshima y Nagasaki, es único en este contexto más amplio”, agregó el Comité noruego.

Y siguió: “Estos testigos históricos han contribuido a generar y consolidar una oposición generalizada a las armas nucleares en todo el mundo recurriendo a historias personales, creando campañas educativas basadas en su propia experiencia y emitiendo advertencias urgentes contra la difusión y el uso de las armas nucleares. Los hibakusha nos ayudan a describir lo indescriptible, a pensar lo impensable y a comprender de algún modo el dolor y el sufrimiento incomprensibles que causan las armas nucleares”.

El Comité noruego del Nobel indicó que deseó reconocer un hecho alentador: “En casi 80 años no se ha utilizado ningún arma nuclear en una guerra. Los extraordinarios esfuerzos de Nihon Hidankyo y otros representantes de los Hibakusha han contribuido en gran medida a la instauración del tabú nuclear. Por ello, resulta alarmante que hoy en día este tabú contra el uso de armas nucleares se encuentre bajo presión”, destacó.

“Las potencias nucleares están modernizando y mejorando sus arsenales; nuevos países parecen estar preparándose para adquirir armas nucleares y se están lanzando amenazas de utilizarlas en guerras en curso. En este momento de la historia de la humanidad, vale la pena recordar qué son las armas nucleares: las armas más destructivas que el mundo haya visto jamás”, enfatizó el Comité.

Luego recordó que el año próximo se cumplirán 80 años desde que dos bombas atómicas mataron a unos 120.000 habitantes de Hiroshima y Nagasaki. Un número comparable murió por quemaduras y lesiones por radiación en los meses y años siguientes. “Las armas nucleares actuales tienen un poder destructivo mucho mayor. Pueden matar a millones de personas y tendrían un impacto catastrófico en el clima. Una guerra nuclear podría destruir nuestra civilización”, alertó.

La entrega de los premios se realizará el próximo 10 de diciembre en ceremonias simultáneas en Estocolmo y Oslo



El Comité remarcó que Nihon Hidankyo ha proporcionado miles de testimonios, emitido resoluciones y llamamientos públicos y enviado delegaciones anuales a las Naciones Unidas y a diversas conferencias de paz para recordar al mundo la urgente necesidad del desarme nuclear.

“Un día, los Hibakusha ya no estarán entre nosotros como testigos de la historia. Pero con una fuerte cultura del recuerdo y un compromiso constante, las nuevas generaciones en Japón están transmitiendo la experiencia y el mensaje de los testigos. Están inspirando y educando a personas de todo el mundo. De esta manera, están ayudando a mantener el tabú nuclear, una condición previa para un futuro pacífico para la humanidad”, remarcó.

“La decisión de otorgar el Premio Nobel de la Paz 2024 a Nihon Hidankyo está firmemente arraigada en el testamento de Alfred Nobel. El premio de este año se suma a una distinguida lista de Premios de la Paz que el Comité ha otorgado anteriormente a defensores del desarme nuclear y el control de armamentos”, concluyó.

Este es el único galardón de esta serie que se entrega en Oslo, mientras que los demás premios (Medicina, Física, Química, Literatura y Economía) se anuncian y se entregan en Estocolmo. La temporada de los premios Nobel de este año estuvo dominada por científicos y académicos, con un total de siete galardonados de origen anglosajón.

La entrega de los premios se realizará el próximo 10 de diciembre en ceremonias simultáneas en Estocolmo y Oslo, en conmemoración del fallecimiento de Alfred Nobel, fundador de los premios. Cada laureado recibirá un diploma, una medalla de oro y una suma de un millón de dólares.

[\(back\)](#)

Infobae.com 11-10-2024



El mundo superará sus propias metas de renovables para 2030

El planeta está en camino de añadir una capacidad de energía limpia sin precedentes, pero las preguntas sobre la transición a las renovables persisten.

El viento soplaba a través de los vastos campos de la provincia de Hebei en China, donde las filas de turbinas eólicas giran con un ritmo casi hipnótico. Más al sur, los paneles solares brillaban bajo el sol abrasador del desierto de Gobi, convirtiendo la luz en energía para millones de hogares. Mientras tanto, en las selvas del Amazonas, Brasil se prepara para implementar nuevas plantas hidroeléctricas que alimentarán de energía a una nación que ha decidido apostar con fuerza por las energías renovables. A medida que el mundo avanza hacia 2030, estas escenas de transformación energética se multiplicarán, pintando una imagen clara de un futuro que cada vez más se aleja de los combustibles fósiles.

El mundo está listo para agregar la asombrosa cifra de 5.500 gigavatios (GW) de capacidad renovable entre ahora y 2030, una cifra que supera con creces las metas nacionales de muchos gobiernos. Según el último informe de la Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés), este crecimiento equivale a la capacidad de generación de energía actual combinada de las principales economías globales: China, India, Estados Unidos y la Unión Europea. Este logro representa un punto de inflexión monumental en la lucha contra el cambio climático y en la transición hacia un futuro de energía limpia.

Sin embargo, detrás de este crecimiento extraordinario, persisten importantes preguntas y desafíos. ¿Es suficiente para enfrentar la emergencia climática global? ¿Qué papel jugarán los países en desarrollo en esta transición? ¿Y cómo afectarán las tensiones geopolíticas y las barreras financieras a esta gran carrera por un mundo descarbonizado?

El ascenso vertiginoso de las renovables

El informe de la IEA, titulado "Renovables 2024", pinta una imagen optimista del futuro. La capacidad mundial de energía renovable crecerá a un ritmo sin precedentes, con una tasa anual de casi 940 GW de nuevas instalaciones, un 70% más que el récord alcanzado en 2023. Este impulso es impulsado principalmente por la energía solar fotovoltaica y la eólica, que juntas representan el 95% de la nueva capacidad renovable para finales de la década.

El crecimiento en China ha sido particularmente sorprendente. El país ya ha superado su objetivo de 1.200 GW de energía solar y eólica para 2030, y se espera que sea responsable de casi el 60% de toda la nueva capacidad renovable mundial para ese año. Esto significa que, para 2030, aproximadamente uno de cada dos megavatios de energía renovable instalados en todo el mundo estará en China. Esta expansión masiva ha sido posible gracias a la combinación de políticas gubernamentales de apoyo, una capacidad manufacturera colosal y la disminución de los costos de la energía solar y eólica.

Estados Unidos y la Unión Europea también han aumentado significativamente sus esfuerzos en energía renovable. En Europa, la energía solar está en camino de cumplir el ambicioso objetivo de alcanzar 600 GW de capacidad instalada para 2030, mientras que en los Estados Unidos, la Ley de Reducción de la Inflación está ofreciendo créditos fiscales que han disparado la inversión en energía eólica y solar. Pero, mientras que el progreso en la energía solar ha sido notable, el despliegue de



energía eólica en ambos continentes se enfrenta a cuellos de botella en la cadena de suministro, lo que ha ralentizado el ritmo de instalación de nuevas turbinas.

Un futuro más verde, pero con obstáculos

El camino hacia la transformación global en energías renovables no es fácil. A pesar del crecimiento impresionante, aún queda mucho por hacer para cumplir con los objetivos climáticos a largo plazo. Según el informe de la IEA, incluso con el crecimiento previsto, el mundo no logrará alcanzar el objetivo de triplicar la capacidad de energía renovable establecido por los gobiernos en la cumbre COP28 de las Naciones Unidas. Para lograrlo, será necesario un esfuerzo concertado que incluya políticas más audaces, una financiación más accesible y una aceleración en la innovación tecnológica.

Los retos no son meramente técnicos. En varios países, la falta de una infraestructura adecuada para integrar estas nuevas fuentes de energía en la red eléctrica está limitando el despliegue. En Chile, Irlanda y el Reino Unido, por ejemplo, el informe destaca que la cantidad de energía eólica y solar "curtailada" – o restringida – alcanzó entre el 5% y el 15%, debido a la falta de capacidad de las redes para absorber esta nueva energía. Si bien las inversiones en almacenamiento de baterías están creciendo, se necesitarán soluciones de mayor flexibilidad, como el almacenamiento a largo plazo y la respuesta a la demanda.

La pregunta del millón: ¿Es suficiente?

El escenario de crecimiento planteado por la IEA representa un salto gigantesco hacia un futuro más limpio, pero no necesariamente asegura que el mundo esté a tiempo para evitar los peores efectos del cambio climático. A pesar de que las energías renovables representarán casi la mitad de la generación eléctrica global para 2030, el informe subraya que la energía eólica y solar solo cubrirán el 30% de la electricidad mundial, mientras que el resto provendrá de hidroeléctrica y otras fuentes.

Para alcanzar los ambiciosos objetivos del Acuerdo de París, será necesario que el ritmo de expansión de las energías renovables continúe acelerándose más allá de 2030. Pero hay barreras significativas en el camino. En muchas economías emergentes, los altos costos financieros y la falta de visibilidad en los volúmenes de subasta de energía están frenando el desarrollo. El informe insta a los gobiernos a crear entornos de políticas estables y a largo plazo, que ofrezcan una mayor seguridad a los inversores y reduzcan los riesgos financieros.

Además, la infraestructura de la red eléctrica global necesita reformas urgentes para soportar esta oleada de nueva capacidad renovable. Al menos 1.650 GW de capacidad renovable están actualmente en etapas avanzadas de desarrollo y esperando conexión a la red, pero las demoras en la integración están aumentando. En Estados Unidos y Europa, los procesos de obtención de permisos y las restricciones en las infraestructuras de red son particularmente problemáticos.

Innovación y políticas: las claves para desbloquear el potencial

En medio de este crecimiento, la innovación tecnológica sigue siendo una pieza central para desbloquear todo el potencial de las energías renovables. La electrificación del transporte y de la



industria, junto con el desarrollo de combustibles renovables como el hidrógeno verde y los e-combustibles, son fundamentales para descarbonizar sectores difíciles de electrificar.

Sin embargo, el informe advierte que el hidrógeno producido con energía renovable solo representará el 4% de la producción total de hidrógeno para 2030, debido a la falta de creación de demanda suficiente. A pesar de que la capacidad instalada de electrolizadores está proyectada para multiplicarse por cincuenta para finales de la década, solo una parte será abastecida por nuevas plantas de energía renovable, limitando el impacto del hidrógeno en la expansión general de la capacidad renovable.

Además, la carrera por la fabricación de energía solar fotovoltaica continúa, pero las dinámicas están cambiando. Mientras que los fabricantes chinos han liderado el sector con una capacidad que excede la demanda global, los fabricantes de Estados Unidos e India están luchando para seguir el ritmo, con costos de fabricación dos a tres veces más altos que los de China. El desafío de equilibrar la creación de empleos locales y la seguridad energética frente a los costos más altos sigue siendo una cuestión clave para los responsables políticos.

Los países en desarrollo: ¿un potencial sin explotar?

El informe de la IEA destaca el enorme potencial no explotado de los países emergentes y en desarrollo para unirse a la revolución de las energías renovables. En regiones como África y Asia, el acceso a la financiación sigue siendo uno de los principales obstáculos. Mientras los países desarrollados invierten miles de millones en la transición energética, las naciones en desarrollo se enfrentan a desafíos mucho mayores, como la falta de infraestructura de red y los altos costos iniciales.

Sin embargo, las oportunidades en estos mercados son igualmente impresionantes. El informe señala que, con políticas adecuadas y financiamiento accesible, los países en desarrollo podrían desempeñar un papel crucial en la expansión de las energías renovables. La clave estará en superar las barreras financieras y técnicas que han frenado su crecimiento hasta ahora.

Conclusión: El horizonte del 2030

A medida que el mundo avanza hacia 2030, las energías renovables estarán en el centro de la transformación energética global. El crecimiento proyectado de 5.500 GW es una señal clara de que la carrera por un futuro.

[\(back\)](#)

La Mañana + Energía 11-10-2024



Avances, Retos y Perspectivas del Futuro de la Energía Eólica hasta 2050

El crecimiento y expansión global de la energía eólica es fundamental para la transición energética.

Desafíos como la tramitación de permisos y la cadena de suministro afectan el desarrollo del sector eólico en Europa.

El Consejo Mundial de Energía Eólica (GWEC) prevé que en 2017 se instalaron más de 60.000 MW eólicos en el mundo, con una tendencia positiva que muestra que la instalación anual subirá a alrededor de 75.000 MW en 2021. Según el Global Wind Market Report, presentado recientemente en Nueva Delhi, se espera que ese año el sumatorio de megavatios eólicos totales instalados llegue a los 800.000 MW, lo que prácticamente duplicaría la potencia actual instalada.

Durante 2016, se instalaron un poco más de 54.000 MW de energía eólica en más de 90 países, y 9 de ellos (incluyendo España) superaron los 10.000 MW instalados. Además, 29 países han superado los 1.000 MW. Gracias a esto, la capacidad acumulada mundial creció un 12,6%, alcanzando los 486.000 MW.

Meta 2050

El GWEC tiene una visión ambiciosa para 2050. Steve Sawyer, Secretario General de la organización, comentó que la energía eólica está compitiendo con éxito frente a otras tecnologías que reciben substanciales subsidios en todo el mundo. Además, genera nuevas industrias, crea cientos de miles de empleos y es un pilar fundamental para un futuro energético sostenible.

Sawyer subraya que es vital alcanzar un sistema energético de cero emisiones antes de 2050 para cumplir con los objetivos del cambio climático y desarrollo sostenible. La energía eólica juega un papel clave en reducir las emisiones y avanzar hacia un futuro donde la producción energética sea limpia y eficiente.

Penetración eólica global

Los niveles de penetración eólica continúan aumentando en todo el mundo, con Dinamarca liderando con un 40%, seguida por Uruguay, Portugal e Irlanda que superan el 20%. España y Chipre tienen alrededor del 20%, mientras que Alemania posee un 16%, China un 4%, y Estados Unidos un 5,5%. Curiosamente, Canadá también ha avanzado significativamente con un 6%.

En Europa, los precios de la energía eólica se han mantenido competitivos, especialmente en las subastas de eólica offshore, donde se han conseguido precios extremadamente bajos. Esto ha revitalizado el mercado europeo, que había mostrado signos de estancamiento. Países como Alemania han conseguido récords anuales de instalación con 6.440 MW añadidos en 2017, lo que resalta su papel de líder en energía limpia.

El aerogenerador más potente del mundo

Vestas y Mitsubishi han introducido un aerogenerador offshore de 9 MW, instalado en las costas de Dinamarca, que ha batido récords al producir 216.000 kWh en 24 horas. Este aerogenerador está



preparado para operar de manera eficiente en vientos de entre 12 y 25 metros por segundo. Para poner esto en perspectiva, la energía generada en un solo día podría alimentar a un hogar español promedio durante más de 66 años.

El diseño del aerogenerador es impresionante, con una altura de 220 metros y palas de 83 metros. Este desarrollo supera el modelo anterior de 8 MW, mostrando cómo la innovación en energía eólica no tiene freno.

Crecimiento de la energía eólica en 2017

2017 fue un año crucial para la energía eólica, con una expansión notable en varias regiones del mundo. En particular, Asia lideró el crecimiento, con potencias mundiales como China e India a la cabeza. América del Norte también mostró un crecimiento considerable, mientras que Europa, aunque más estable, sigue avanzando hacia sus objetivos para 2020 con pasos seguros.

En América Latina, países como Uruguay, Chile y Argentina han tomado la delantera en la adopción de la energía eólica, compensando el estancamiento sufrido en Brasil debido a crisis políticas y económicas. En África, Kenia, Sudáfrica y Marruecos lideran el mercado eólico, y es notable el resurgimiento de Australia en el sector después de algunos años sin avances.

Si bien la energía eólica ha demostrado ser una tecnología clave en la transición hacia una energía limpia, aún enfrenta desafíos importantes. Según el Global Wind Energy Council (GWEC), uno de los mayores obstáculos es la tramitación de permisos, que en muchos países europeos no se realiza con la velocidad necesaria para cumplir con los ambiciosos objetivos de energía renovable.

En el caso de la Unión Europea, la capacidad instalada en 2021 fue de 11 GW, muy por debajo de los 30 GW anuales necesarios para cumplir con el objetivo del 40% de energías renovables para 2030. Este cuello de botella normativo impacta tanto en la inversión como en la cadena de suministro eólica. En diversos países, los procedimientos de autorización son lentos y las normativas están desactualizadas, lo que dificulta la construcción de nuevos proyectos.

Desafíos económicos en la cadena de suministro eólica

La presión económica sobre el sector eólico también ha sido intensa en los últimos años. De acuerdo con WindEurope, cuatro de los cinco principales fabricantes de aerogeneradores europeos, como Siemens Gamesa y Vestas, enfrentaron pérdidas en 2021. Esto se debe en gran parte al aumento de los costes de materiales como el acero, y los problemas logísticos derivados de la pandemia de COVID-19 y la guerra en Ucrania.

Además, la escasez de componentes y el aumento en los precios de las materias primas han provocado que empresas cierren fábricas y reduzcan plantillas, lo que configura un panorama complejo para la producción de tecnología eólica a corto plazo. Este fenómeno pone en peligro los objetivos del Pacto Verde Europeo y las metas de independencia energética de la región.

El reciclaje de turbinas eólicas



Un aspecto fundamental en el desarrollo de la energía eólica es la prolongación de la vida útil y reciclaje de los componentes. Actualmente, la industria se enfrenta al desafío de gestionar los residuos plásticos de las palas de los aerogeneradores, que están fabricadas principalmente con plásticos reforzados con fibra de vidrio.

Iniciativas como el proyecto Life Refibre, financiado por la Unión Europea, trabajan en la valorización de la fibra de vidrio de las palas para reducir el impacto ambiental de los aerogeneradores en su fase de desmantelamiento. En Dinamarca, DecomBlades, un proyecto pionero en el reciclaje de palas eólicas, está investigando nuevos métodos para reutilizar estos componentes, minimizando así su disposición en vertederos.

Proyecciones para la energía eólica en 2024 y más allá

El ritmo de crecimiento de la energía eólica se mantendrá, pero es necesario aumentar drásticamente su capacidad de instalación para cumplir con los objetivos climáticos globales. De acuerdo con WindEurope, se espera que entre 2022 y 2026 la Unión Europea añada una media de 18 GW anuales de nueva capacidad eólica, lo que sigue siendo insuficiente para alcanzar los objetivos de 2030.

A nivel mundial, se estima que la capacidad de la eólica marina aumente significativamente en las próximas décadas, especialmente con el desarrollo de parques floating wind en lugares como el mar del Norte y las costas de España y Portugal. El sector también experimentará una mayor inversión en tecnologías híbridas, que combinan eólica con hidrógeno.

Uno de los mayores proyectos emergentes será el parque eólico Horizonte en Chile, que con una potencia proyectada de 778 MW, se convertirá en el mayor de América Latina. Este tipo de infraestructuras serán claves para avanzar en la integración de las energías renovables en las matrices energéticas nacionales.

En 2023, la generación eólica en España alcanzó un récord histórico de 62.569 GWh, representando el 23,5% del mix energético, con Castilla y León liderando la producción con 13.553 GWh. A nivel global, la energía eólica generó 437 TWh en 2021, cubriendo el 15% de la demanda de electricidad de la UE-27 y el Reino Unido, lo que subraya su papel crucial en la descarbonización de la matriz energética europea.

La transición hacia una economía verde impulsada por la energía eólica continúa siendo un objetivo claro, con fuertes inversiones y la implementación de nuevas políticas que permitirán a los países reducir su dependencia de los combustibles fósiles. Sin embargo, el éxito dependerá de la capacidad de los gobiernos y las empresas para superar los desafíos normativos, económicos y tecnológicos que persisten en el sector.

[\(back\)](#)

Renovables Verdes 12-10-2024



El Procurador General de la Nación avala que la competencia de la Corte Suprema en el conflicto Cammesa – Edelar

El Procurador General de la Nación, Eduardo Casal, sostiene que la Corte Suprema debe intervenir en la disputa debido al carácter federal de las medidas provinciales que afectan el mercado eléctrico.

- III -

En atención a lo expuesto, al ser parte una provincia en un pleito de naturaleza federal, considero que —cualquiera que sea la vecindad o nacionalidad de la actora (Fallos: 317:473; 318:30 y sus citas y 323:1716, entre otros)— el proceso corresponde a la competencia originaria de la Corte.

Buenos Aires, 10 de octubre de 2024.

El Procurador General de la Nación, Eduardo Casal, ha afirmado que la Corte Suprema de Justicia de la Nación es competente para resolver el conflicto legal iniciado por la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA) contra la Provincia de La Rioja. Casal explica que el reclamo de CAMMESA, que busca la declaración de inconstitucionalidad del decreto 370/2024 y la resolución 133/2024 de La Rioja, reviste un claro carácter federal al involucrar normas que afectan el funcionamiento del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y vulneran competencias del Congreso Nacional en la regulación de comercio interjurisdiccional.

En su dictamen, Casal destaca que las medidas provinciales interfieren con la aplicación de los precios estacionales de la energía eléctrica, regulados a nivel nacional, y por tanto la Corte debe intervenir para asegurar la preservación de las competencias federales. Según Casal, esta situación requiere una interpretación federal adecuada, ya que las normas provinciales cuestionadas afectan la cadena de pagos del MEM y contradicen el Marco Regulatorio Federal de Energía Eléctrica.

- III -

En atención a lo expuesto, al ser parte una provincia en un pleito de naturaleza federal, considero que —cualquiera que sea la vecindad o nacionalidad de la actora (Fallos: 317:473; 318:30 y sus citas y 323:1716, entre otros)— el proceso corresponde a la competencia originaria de la Corte.

Buenos Aires, 10 de octubre de 2024.

El Procurador también respalda la solicitud de CAMMESA de una medida cautelar para suspender los efectos de las resoluciones provinciales hasta que se dicte una sentencia definitiva. Casal argumenta



que la Corte debe intervenir para dirimir el conflicto entre poderes provinciales y nacionales y preservar el orden federal, dado que las leyes de energía y las atribuciones de progreso y comercio interjurisdiccional son competencia del Gobierno Nacional. Con este respaldo, la Corte Suprema evaluará cómo proceder en esta causa de relevancia para la política energética argentina.

[\(back\)](#)

Fénix (La Rioja) 11-10-2024



El dato clave que revela la importancia que la Casación Federal le da al caso Vialidad contra Cristina Kirchner

La Sala IV del tribunal dispuso que el 13 de noviembre leerá su decisión respecto de la condena por corrupción de la expresidenta y otros imputados.

Sólo unas pocas veces ocurrió algo así.

Para cerrar cualquier especulación de fechas, la Sala IV de la Cámara de Casación fijó en su calendario el 13 de noviembre para la lectura de la sentencia sobre el caso Vialidad. La modalidad elegida responde, en gran medida, a la envergadura del expediente. Hay pocos antecedentes de estas características y los mismos sustentan el criterio que el máximo tribunal penal adoptó con el objetivo, también, de brindar “certeza y transparencia al acto”.

En un mes se conocerá la decisión de los jueces Gustavo Hornos, Mariano Borinsky y Diego Barroetaveña respecto a la causa en la que se investigaron 51 contratos viales que entre 2003 y 2015 fueron adjudicados al mismo grupo empresarial en la provincia de Santa Cruz: al holding de Lázaro Báez.

Durante el período en el que ganó todos los procesos licitatorios, entre 2003 y 2015, el dueño del Grupo Austral celebró más de veinte acuerdos comerciales con la familia Kirchner. Su único ingreso y millonario, eran los fondos públicos destinados a rutas y caminos.

A la hora de analizar las pruebas recolectadas durante la etapa de instrucción, el Tribunal de juicio dio veracidad a las acusaciones iniciales: hubo un direccionamiento de los concursos públicos de obra vial, se buscó beneficiar siempre a la misma persona, se crearon circuitos preferenciales de pago desde la Dirección de Vialidad Nacional que dependía de Planificación Federal se omitieron los controles sobre las rutas que pese a no avanzar se iban pagando igual.

Desde el Estado se montó una estructura para beneficiar con más de 46.000 millones de pesos a un sólo empresario. La justicia dijo más: no era el beneficiario final, sino que parte de esos fondos retornaron a las arcas de la familia Kirchner.

La defraudación al Estado se calculó en 80.000 millones de pesos.

La Sala IV de la Cámara Federal de Casación Penal debe resolver si confirma la sentencia condenatoria que dictó el Tribunal Oral Federal 2 (TOF 2) en diciembre de 2022, en la que se le otorgaron seis años de cárcel a Cristina Kirchner, Lázaro Báez, José López y a Nelson Periotti. Los demás imputados obtuvieron una pena menor, y Julio De Vido fue absuelto junto a otros tres ex funcionarios de Vialidad Provincial y Nacional en Santa Cruz.

El otro escenario bajo estudio es hacer lugar al reclamo de las defensas y anular la sentencia de juicio requiriendo una nueva resolución sobre el caso.

La tercera alternativa es la que se sustenta en el planteo del Ministerio Público Fiscal, que ante el máximo tribunal penal está representado por Mario Villar. El fiscal general sostuvo el reclamo de su par de juicio, Diego Luciani, quien requirió que, además de la condena por administración fraudulenta,



Cristina también sea penada como jefa de una asociación ilícita. Esto implicaría doce años de prisión para quien ahora busca presidir el PJ.

Con los plazos procesales vencidos, la Sala IV fijó fecha para el 13 de noviembre para dar a conocer su decisión. Tampoco será la palabra final, pues se descartan recursos extraordinarios ante la Corte Suprema de Justicia.

Los camaristas resolvieron, además, leer la sentencia, una práctica que -si bien está contemplada en el Código Procesal Penal- no suele aplicarse.

Ante la consulta de Clarín, fuentes judiciales indicaron que se eligen los casos en los cuales implementar esta práctica. La ley habla de “fecha cierta, transparencia de los jueces frente a los acusados y que todo sea en audiencia pública”.

Al entender que el caso Vialidad es de relevancia jurídica, se trata de un caso complejo y la sentencia se funda en más de 400 páginas, los camaristas resolvieron leer la sentencia.

Sobre esta práctica hay unos pocos antecedentes, todos en casos de mucha relevancia. Se leyeron la sentencia del caso Cromañon, la decisión respecto al juicio sobre el accidente de LAPA, y la recusación del entonces juez Claudio Bonadio en el caso Hotesur.

El historial incluye otros expedientes, como la llamada causa ESMA por delitos de lesa humanidad. El caso Vialidad se sumará a esa selección.

[\(back\)](#)

Clarín.com 11-10-2024



Títulos Judiciales

Títulos Temas Judiciales

Cuáles son los negocios sospechados de corrupción de los cuales provino el dinero negro - LA NACION

Las alarmantes irregularidades detectadas en el Hospital Bonaparte por las que el Gobierno decidió su reestructuración - Infobae

Confirmaron la destitución de un fiscal que fue condenado por violar y golpear a su pareja - Infobae

Investigan negocios de empresarios en Venezuela | Perfil

Los prototipos de Cybercab de Tesla son recibidos con escepticismo | Perfil

Detalles y misterios de la empresa de Martín Insaurralde que usó para mover plata negra y en la que involucró a sus hijos y un sobrino

Evo Morales desafía a la justicia y se atrinchera en su feudo cocalero para evitar un posible arresto

Títulos Tema AF

Luego de haberse negado a entregar su teléfono, Fabiola Yañez le envió una carta al fiscal pidiendo “garantías” - LA NACION

Tras no haber entregado el celular, Fabiola Yañez le mandó una carta al fiscal para pedirle garantías - Infobae

Al final, se supo a qué le tenía miedo Fabiola Yañez para negarse a entregar su celular en Madrid

[\(back\)](#)

Medios Varios 12-10-2024

