

Energía & Negocios Internacional

Año XXVII N° 314 - Fundado en 1995 - Septiembre de 2022 - Petróleo, Gas & Electricidad - www.energiaynegocios.com.ar - Precio \$ 200

El precio mundial de la energía apura la ejecución de proyectos locales

La carrera por el gas



El conflicto ruso-ucraniano disparó una crisis global de precios y suministro de la energía que puso en jaque a las economías más avanzadas, demostrando hasta qué punto este recurso es central para el desarrollo y la subsistencia de las sociedades.

Página 2

YPF y PETRONAS

Acuerdan avanzar hacia la producción de GNL

YPF firmó y anunció con Petronas, compañía nacional de petróleo y gas de Malasia, un Acuerdo de Estudio y Desarrollo Conjunto (JSDA, por sus siglas en inglés) para un proyecto integrado de GNL en Argentina, que abarcará el Upstream con la producción de gas no convencional, el desarrollo de gasoductos e infraestructura, la producción de GNL, así como la comercialización y la logística internacional para este producto. En la primera etapa la inversión compartida será de 10.000 millones de dólares

Página 4

impuestos a los combustibles

Reprograman su aplicación



Página 6

YPF explorará litio en Catamarca

Página 9

La demanda eléctrica subió 1,9 % en julio

Página 10

La energía se está reinventando,
Total evoluciona a TotalEnergies.



La carrera por el gas

El conflicto ruso-ucraniano disparó una crisis global de precios y suministro de la energía que puso en jaque a las economías más avanzadas, demostrando hasta qué punto este recurso es central para el desarrollo y la subsistencia de las sociedades.

En el contexto de un conflicto escrito en cirílico pero gestado en inglés, el viejo continente, principal propulsor de las fuentes de energía "verde", dejó al desnudo que el discurso y la praxis corren por andariveles separados y que las fuentes de energía renovables están lejos de constituir una solución de fondo al problema del suministro seguro y económico.

La alta dependencia europea de los combustibles fósiles provenientes de Rusia desató fuertes controversias entre los dirigentes del viejo mundo, en particular franceses y alemanes, que miran el almanaque con desesperación viendo como se acerca el invierno, al tiempo que aumentan los precios del GNL en forma sostenida.

La Argentina sufre los "daños colaterales" de aquel conflicto, aunque desde estas orillas cuesta comprender las causas de fondo. Lo que resulta claro para la mayor parte de la ciudadanía es que los recursos del subsuelo deben sustraer al país de las consecuencias de una guerra que le es totalmente ajena.

En este contexto es insoslayable la cuestión de que el gas natural se impone como una tecnología madura, confiable y de capacidad de apli-



cación inmediata. A su vez, es ambientalmente más limpia que las demás alternativas de origen fósil. Por lo tanto, resulta evidente que el gas natural se erige, ante la presente coyuntura, como la solución más clara y realista para atender la problemática actual. El gas natural es el combustible del presente y del futuro inmediato y no está demás recordar que la actual matriz energética argentina es la que Alemania pretende para el 2050.

Cifras

La disparada de los precios internacionales de la energía en particular del gas licuefaccionado es elocuente. Durante 2021 ENARSA pagó un precio promedio por el gas importado (GNL) de US\$ 8,3 por millón de BTU (MMBtu)

en 5 cinco licitaciones de 56 buques de GNL por los que en total se pagaron US\$ 1.096 millones.

Este año compró los primeros embarques de GNL a US\$ 45 el MMBtu, luego a US\$ 37/38 y finalmente los últimos fueron pagados en torno a los US\$ 25 US\$/MMBtu.

En lo que va de 2022 se llevan importados 41 buques y el monto pagado asciende a la friolera de los US\$ 2.900 millones. Un gas que pudo haber sido producido aquí y cuyo costo complica la tarea de Sergio Tomás Massa.

Ante este panorama, el presidente Alberto Fernández pidió a los funcionarios de su gobierno "que pongan todo su empeño" en la realización "cuanto antes" del gasoducto troncal Presidente Nestor Kirchner (GPNK) que per-

mitirá incrementar la capacidad de transporte de gas natural producido en Vaca Muerta (Neuquén) para cubrir la demanda interna y reducir importaciones y, eventualmente, también para exportar.

"Les pido a los que finalmente tienen la responsabilidad de hacerlo que lo hagan cuanto antes, que pongan todo su empeño, porque la Argentina necesita ése gas, no sólo para calefaccionarnos, sino para el desarrollo de nuestras industrias en todas las regiones del país", enfatizó el Presidente desde el yacimiento de YPF Loma Campana, en Vaca Muerta, en el acto protocolar y simbólico del lanzamiento del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, que en su Etapa I se extenderá por 563 kilómetros entre Tratayén (NQN) y Salliqueló (Buenos Aires).

El costo del primer tramo del gasoducto fue calculado en unos US\$ 1.500 millones de y será financiado por el Estado. US\$ 500 millones corresponden a ingresos por el aporte extraordinario que debieron realizar los poseedores locales de grandes fortunas, en base a la Ley 27.605/20, que establece un aporte único de una tasa del 2% a los patrimonios de las personas fisi-

cas que hayan declarado en el impuesto a las Bienes Personales más de \$ 200 millones.

Como puede observarse a simple vista, el costo del primer tramo del gasoducto equivale al monto pagado por la mitad de las importaciones de GNL en lo que va del año.

Durante el año 2021, el sistema argentino de transporte de gas por redes abasteció al mercado interno con una inyección de unos 100 MMm³/de gas nacional, unos 14 MMm³/d de gas de Bolivia y los picos invernales entre mayo y septiembre se cubrieron con unos 30 MMm³/d de GNL y el resto de la demanda insatisfecha, con 20 MMm³/d de combustibles líquidos mayoritariamente gasoil, y se aplicaron restricciones a la actividad industrial, que incluyeron limitaciones a la producción de líquidos en la planta de Cerri.

La mayoría de los cálculos de costos y precios fueron hechos con anterioridad al conflicto ruso-ucraniano y con el MMBtu a US\$ 8.- Esos cálculos concluían que sólo el primer tramo (Tratayén-Salliqueló) podría reducir las importaciones de gas unos US\$ 2.000 millones y adicionalmente US\$ 200 millones por sustitución de combustibles líquidos.

Primer tramo

En Neuquén tenemos Vaca Muerta, la segunda reserva de gas no convencional de mayor volumen del mundo y por ello, la construcción del Primer Tramo (Tratayén-Salliqueló) —que vincula las provincias de Neuquén con Buenos Aires— constituye el puntapié inicial para colocar el recurso gasífero.

Sin embargo, esta primera etapa prevé colocar la producción adicional de gas natural, en un punto del sistema de transporte (Salliqueló) que se encuentra geográficamente lejos de la demanda. Es decir, el gasoducto GPNK trae-

energía  humana
en acción™

Más de 15 años
comercializando energía,
con la combinación más
eficiente para tu negocio

Para más información encontramos en
www.energix.com.ar

Energix

rá alivio al fisco y al mercado, pero no traerá una solución completa a las importaciones de GNL y terminar de resolver el problema del abastecimiento de las principales zonas de consumo.

Según los expertos consultados, para esto es imprescindible completar el proyecto, llegando con el nuevo gasoducto hasta la localidad santafesina de San Jerónimo, que constituye el verdadero nodo norte del sistema de transporte de gas, cercano a los principales centros urbanos y centrales de generación térmica.

Esta obra requerirá una inversión y un plazo de ejecución análogos a los del primer tramo, y se podría pensar en tenerla operativa para el invierno de 2024 si el desarrollo del proyecto continúa avanzando a paso constante como hasta ahora.

Dada la limitación de no contar con el segundo tramo para el invierno 2023, para el corto plazo se ha previsto, en el conjunto de obras adjudicadas durante la primera etapa, la construcción del Gasoducto de Interconexión Mercedes-Cardales y la instalación de un ducto paralelo (loop) sobre el Gasoducto Neuba II. Ambas obras contribuirán a dar confiabilidad y flexibilidad al sistema, con una inversión considerablemente menor, aunque los beneficios para la autonomía energética mucho sean más modestos.

El gasoducto deberá transportar desde su Puesta en Operación Comercial (POC) un caudal inicial que, dependiendo de las presiones de operación, rondará los 11 MM-m³/d de gas natural y deberá ser diseñado y construido de forma tal que, con el segundo tramo y ampliaciones subsiguientes pueda transportar unos 40 MMm³/d de gas natural de 9.300 kcal/m³.

Las obras previstas para la primera fase fueron anunciadas para entrar en operación el próximo invierno, pero en rigor de verdad nadie lo cree seriamente.

Con el ducto operando se podría esperar reducir algo menos de la mitad del GNL importado en Escobar y parte del gas regasificado en Bahía Blanca. Profértil, empresa conjunta YPF-Nutrien anunció un proyecto de duplicar la capacidad de producción de

urea en caso de disponer de mayores volúmenes de gas.

Ingeniería y autoabastecimiento

Sobre este panorama, cabe preguntarse entonces ¿cuál es la mejor estrategia para incrementar el caudal transportado por el GPNK y materializar la tan ansiada reversión del Gasoducto Norte, para que el gas de Vaca Muerta finalmente pueda llegar al norte del país?

La respuesta es, por supuesto, avanzar cuanto antes con las licitaciones de ingeniería y construcción correspondientes al segundo tramo (según fueron anunciadas por el entonces flamante ministro de economía Sergio Massa durante el acto de firma de contratos del Tramo 1). Esta sería la obra decisiva que permitirá finalmente abordar el autoabastecimiento gasífero.

Según los expertos consultados, en lo inmediato es necesario incorporar rápidamente potencia de compresión para incrementar la capacidad de transporte de gasoducto. La instalación de una planta compresora en la cabecera del gasoducto (Tratayén) permitiría operar el ducto a la máxima presión admisible de operación (97 kg/cm²), duplicando el caudal transportado hasta Salliqueló. Este caudal incremental no podría movilizarse en su totalidad hasta la zona metropolitana para terminar de resolver el problema del GNL regasificado en Escobar por limitaciones en la capacidad de transporte instalada en esa dirección. Como dijimos, para ello es imprescindible la construcción del Tramo 2.

Sin embargo, la instalación de una planta compresora en cabecera (Tratayén) permitirá disponer de suficiente gas en Bahía Blanca para resolver la importación de gas en ese punto. Y también posibilitaría abordar un esquema de exportación de GNL, aspecto que se encuentra muy explorado pero sin definiciones concretas y que cuenta con experiencias en el pasado reciente (YPF).

Respecto de esta potenciación, ENARSA anunció la licitación pública para la adquisición de los equipos turbocompresores que se instalarán en las futuras plantas compresoras de Tratayén y Salliqueló. Para que los pla-

zos previstos puedan cumplirse, la compra de esos equipos debería ser acompañada a la bevedad, de la construcción de las plantas en donde serán instalados. Según los expertos, el proceso asociado a la construcción de esas plantas —o por lo menos a la planta compresora de cabecera— debería encarado sin demoras, ya que se trata de un tipo de instalación compleja que requiere de una alta especificidad en su diseño.

Es importante destacar que siguiendo la tradición histórica de la tecnología argentina en materia gasífera, es el momento oportuno para abordar una modernización sustancial de los criterios de diseño de las instalaciones, aplicando las más modernas tecnologías disponibles y elevando los estándares al más alto nivel internacional, reduciendo el impacto en el medio ambiente, demostrando que esta nueva era de desarrollo se encuentra en sintonía con los estándares del futuro.

Recuerdos

Desde hace décadas que existe proyectos de ampliación de la capacidad de transporte en particular desde la cuenca neuquina hacia la principal zona de demanda: Buenos Aires-Rosario.

Hace casi cuatro años, durante la gestión Lopetegui, Energía, había recibido propuestas de construcción de TGS-YPF; de TGN, y de Velitec-Fyresa, un consorcio mexicano-argentino. El proyecto calculaba que transportaría unos 30 Mmm³/d.

El financiamiento del primer tramo, estaría a cargo de los jubilados, quienes aportarían US\$ 400 millones del Fondo de Garantía de Sustentabilidad de la Anses, US\$ 200 millones serían aportados por la Overseas Private Investment Corporation (OPIC) institución financiera de desarrollo del gobierno de Estados Unidos que moviliza capital privado promoviendo la política exterior de Estados Unidos y los restantes 200 millones serían aportados por el consorcio adjudicatario. Lamentablemente en ese período se obtuvieron préstamos por muchísimos miles de millones de dólares, pero ni uno de esos dólares tuvieron como destino la construcción de infraestructura.

Energía Argentina licita la ingeniería básica de la segunda etapa del GPNK



Energía Argentina (Enarsa) realizó el llamado a Licitación Pública GPNK 11/2022 para la elaboración de la ingeniería básica extendida de la segunda etapa del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, cuya traza se inicia en Salliqueló, provincia de Buenos Aires, y concluye en San Jerónimo, provincia de Santa Fe.

Los trabajos tendrán un plazo de 120 días corridos y además de la ingeniería básica, incluyen el relevamiento catastral y la confección de la planimetría del gasoducto.

Las tareas se completan con planos de cruces especiales, ubicación de válvulas de bloqueo, listado de materiales y memoria descriptiva, entre otros aspectos del proyecto.

El presidente de Energía Argentina, Agustín Gerez, sostuvo que *“estamos orgullosos de seguir avanzando con este proyecto que marcará el rumbo de nuestro país en los próximos 25 años, y lo coloca en el camino hacia la soberanía energética”*.

Y agregó que *“con la publicación de esta licitación, realizada en los plazos requeridos por el ministro de Economía, Sergio Massa, damos inicio a la segunda etapa del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner”*.

Acerca del financiamiento de este segundo tramo del ducto troncal, cabe recordar que al asumir como ministro, Massa sostuvo que la inversión necesaria para la construcción estaría a cargo de operadoras privadas productoras de hidrocarburos, pero a la fecha no ha habido precisiones al respecto. Incluso trascendió que este esquema aún se está analizando en el ámbito gubernamental.

El 10 de agosto último se firmaron los contratos para realización de las obras civiles de la primera etapa del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner (con financiación estatal), que une la localidad neuquina de Tratayén con Salliqueló, atravesando las provincias de Río Negro y La Pampa, además de obras complementarias como el gasoducto Mercedes-Cardales.

Con la segunda etapa, cuya ingeniería básica se está licitando, se podrá ampliar en 25 por ciento la capacidad del sistema nacional de transporte de gasoductos troncales, poniendo en valor las reservas de Vaca Muerta. Se incrementará la provisión de gas natural al noreste del país y las exportaciones regionales, principalmente a Brasil.

Energía&Negocios

Editor Responsable: María del Rosario Martínez: editor@energiaynegocios.com.ar
 Publicidad: publicidad@energiaynegocios.com.ar - Editado en Bs. As. - Argentina.
 Sarmiento 1889 piso 2 Capital Federal - Tel: 4371- 6019. whatsapp 54+ 9 1157466979
 Miembro de ADEPA . Las notas firmadas no necesariamente reflejan la opinión del editor. Prohibida su reproducción total o parcial (Ley 11.723) © E&N.
 www.energiaynegocios.com.ar



MARTELLI ABOGADOS

Sarmiento 1230, piso 9, C1041AAZ Buenos Aires, Argentina
 Tel +54 11 4132 4132 - Fax +54 11 4132 4101
 info@martelliabogados.com www.martelliabogados.com

En la primera etapa la inversión compartida será de 10.000 millones de dólares

YPF y PETRONAS acuerdan avanzar hacia la producción de GNL en Argentina

YPF firmó y anunció con Petronas, compañía nacional de petróleo y gas de Malasia, un Acuerdo de Estudio y Desarrollo Conjunto (JSDA, por sus siglas en inglés) para un proyecto integrado de GNL en Argentina, que abarcará el Upstream con la producción de gas no convencional, el desarrollo de gasoductos e infraestructura, la producción de GNL, así como la comercialización y la logística internacional para este producto.

La presentación del acuerdo tuvo como marco el Centro Cultural Kirchner, durante un acto que encabezó el presidente Alberto Fernández, acompañado en el estrado por el presidente de YPF, Pablo González, y el CEO de Petronas, Tengku Taufik. Asistieron gobernadores de las provincias productoras de hidrocarburos, empresarios y sindicalistas de la industria petrolera, legisladores, y funcionarios del gabinete nacional. Además de este Acuerdo (JSDA), YPF y Petronas firmaron un Memorando de Entendimiento (MoU), para continuar con la colaboración en Argentina en otras áreas como la producción de petróleo, petroquímica y soluciones de energía limpia.

Argentina tiene la segunda reserva de gas no convencional del mundo. Por eso, ambas compañías están interesadas en realizar el "Proyecto GNL", aprovechando el liderazgo de YPF en el desarrollo de Vaca Muerta, y la experiencia acumulada por el Grupo Petronas en la operación de instalaciones de licuefacción de GNL, tanto onshore como offshore, en todo el mundo.

Desde 2014, ambas empresas están asociadas en



CEO de Petronas, Tengku Taufik y el presidente de YPF Pablo González

el desarrollo del bloque La Amarga Chica en Vaca Muerta, hoy con una producción de más de 40.000 barriles de petróleo y 1 millón de metros cúbicos de gas por día. Hasta ahora han realizado inversiones conjuntas cercanas a los 3 mil millones de dólares y llevan perforados 100 pozos en dicho bloque, se indicó.

Este proyecto de producción de GNL, se explicó, atenderá la demanda mundial de gas como principal recurso para la transición energética, y permitirá sustituir a fuentes de energía más intensivas en carbón, contribuyendo a reducir las emisiones de gases de efecto invernadero.

Alberto Fernández hizo referencia a la crisis alimentaria y energética que atraviesa el mundo, y en particular Europa, por el hecho trágico que significa un conflicto bé-

lico. (Rusia-Ucrania-OTAN) Pero refirió que "paradójicamente es una oportunidad que permitiría a la Argentina ingresar como un importante jugador en la economía energética mundial, a partir del desarrollo de sus recursos".

Por ello necesitamos contar con más producción y más infraestructura de gasoductos, y con plantas procesadoras del gas para su exportación.

"Este acuerdo con Petronas es política de Estado, no de un gobierno, ni de un Directorio de YPF", señaló Fernández. Y saludó la alianza estratégica de YPF.

YPF y Petronas creen que la combinación de sus esfuerzos con una perspectiva de largo plazo va a generar operaciones más eficientes, optimizará las inversiones y permitirá captar mejores

oportunidades de mercado. Petronas es hoy el cuarto productor mundial de GNL.

Se trata de una alianza estratégica para la industrialización del gas no convencional y comprende la investigación y desarrollo de un proyecto que tiene por objetivos la duplicación de la producción actual de gas en el marco del joint venture, el tendido de un gasoducto desde Vaca Muerta hasta una zona costera, el desarrollo en etapas de un Complejo industrial para la conversión del gas natural en GNL.

Para la primera etapa se prevé una inversión de 10 mil millones de dólares y llegar a producir hasta 5 millones de toneladas de GNL anuales, describió un video de presentación. "Dentro de 10 años se podrán producir y exportar hasta 25 millones de to-

neladas de GNL por año", se estimó, y la Argentina podría llegar a vender más de 460 embarques anuales de este insumo energético (actualmente debe importar unos 35 embarques año para complementar la producción local de gas natural en los meses del otoño e invierno, de alta demanda).

"Diversificar la matriz exportadora, realizar proyectos petroquímicos, y proveer energía de transición a un mundo muy demandante de este recurso", remarcó González.

El CEO de YPF, Pablo Iuliano, dijo: "Estoy muy orgulloso de la alianza estratégica que tenemos con Petronas desde 2014, y hoy damos un paso más para seguir construyendo las soluciones energéticas que el mundo y la Argentina necesitan".

González agregó que "el proyecto de GNL permitirá liberar todo el potencial de Vaca Muerta, generando un impacto positivo en la economía argentina, creando miles de empleos, multiplicando la actividad económica y desarrollando un nuevo negocio para la exportación, ingresando divisas que el país necesita".


El presidente de YPF hizo referencia al proceso de recuperación productiva y económico-financiera que atraviesa la compañía, y recordó que "hace pocos meses se cumplieron 10 años desde que Cristina Fernández de Kirchner envió al Parlamento el proyecto de apropiación de acciones mayoritarias de la Compañía. Se trató de una decisión estratégica, sin la cual YPF no tendría hoy el acreaje que tiene en Vaca Muerta, y no estaríamos acá anunciando estos proyectos e inversiones".


Construimos Infraestructura
Construimos Crecimiento

Somos SACDE.
Una empresa argentina líder de ingeniería, construcción y servicios, comprometida con el desarrollo de nuestro país.

ENERGÍA
GAS Y PETRÓLEO
INFRAESTRUCTURA Y SANEAMIENTO
ARQUITECTURA

f @ y in
sacde.com.ar





YPF, Petronas y el escenario mundial

Por María del Rosario Martínez

El mundo es un escenario complejo, donde la puja por los recursos naturales y la lucha por el control de los mercados es cuanto menos, evidente.

En este marco, la energía juega en la geopolítica económica un rol preponderante, en tanto ésta se centra en el uso de los recursos naturales que poseen –o no– los estados más poderosos y las relaciones políticas que se establecen entre los que determinan precio y cantidad, principales agentes de conflictos políticos y bélicos.

No es el objeto de este comentario avanzar sobre una materia tan áspera como la Geopolítica de la Energía, que para su análisis y comprensión requiere de herramientas sofisticadas, además de precisa información sobre los factores geográficos asociados a los factores políticos y económicos.

Y para muestra sobra un botón: un detalle que suele pasar de largo es la opacidad del mercado petrolero, donde el mercado transa más de 100 millones de barriles diarios pero sólo se conocen –mas o menos– los precios del petróleo norteamericano West Texas Intermediate (WTI) y el producido en el mar del norte (Brent). Entre ambos crudos se fija un precio público. ¿Es razonable que se determine el precio de un recurso tan importante en base a tipos de crudo que representan una mínima parte del mercado?

La globalización económica internacional viene provocando en las últimas décadas un fenómeno inesperado: los intercambios sur-sur impensados hace algunas décadas, perfilan e influyen en las nuevas relaciones de poder

que se construyen en los esquicios que dejan la lucha entre los mayores jugadores del globo.

Es en este contexto donde surgen las oportunidades. Y es también aquí donde nos preguntamos ¿porqué los argentinos somos tan pesimistas y reticentes cuando podemos impulsar las oportunidades que a todos nos benefician? Recientemente, un medio colega tituló: “YPF y Petronas empiezan a transitar la quimera del GNL en Argentina”.

Para la Real Academia Española, quimera significa “*Aquello que se propone a la imaginación como posible o verdadero, no siéndolo*”. Está claro que a pesar de que la nota desarrolla la información sobre un hecho real y concreto —el acuerdo entre YPF y la malaya Petronas— positivo para el país y el mundo de los negocios energéticos, el título trasunta el deseo oculto de que se trate de un imposible. La letra de molde impone, a diferencia de los medios orales, una cierta reflexión previa a la publicación, por tanto avanzar sobre un análisis psicólogo sería un dislate.

Discurso y realidad

Otro dato que entendemos es revelador y que marca el signo de los tiempos: uno de los principales demandantes de gas natural criogenizado, el bloque europeo, desespera por independizarse del gas ruso, mientras que de este lado del Atlántico tienen a la Argentina con Vaca Muerta, hambrienta de inversiones y dispuesta a recibir en las mejores condiciones todas las inversiones necesarias para abastecer en el mediano plazo, toda la demanda que Europa requiera.

Sin embargo no hay señas

les. ¿Porqué viene una empresa malaya, proveedora de Europa y no los europeos en forma directa?. Desde el inicio del conflicto ruso-ucrainiano, España se ha mostrado como el estado más activo en el impulso de las sanciones a Putin and friends.

Para intentar comprender el hecho, nos remitimos a lo planteado en los primeros párrafos: España es el estado europeo con mayor cantidad de plantas de licuefacción de Europa, y quien está más lejos de los gasoductos y centros de producción gasífera de Rusia. Además de tener un gasoducto propio que cruza al África y tener el casi monopolio del gas argelino. Cosas de la geopolítica.

Resulta mucho más fácil razonar sobre lo que vemos, sobre lo concreto, pero muy difícil hacerlo sobre lo que no es, sobre lo que no sucede pero que realmente podría ser.

No es una quimera pensar en el desarrollo de Vaca Muerta a escala internacional, pero necesitamos comprender mejor la geopolítica y dejar de lado las rencillas internas. Los negocios hidrocarbúricos a gran escala nos benefician a todos.

No se trata de llevar adelante actos de fe, sino de comprender lo intrincado que es el escenario mundial, que el energético no es un mero “mercado” sino que intereses muy pesados están detrás del control de los precios, del consumo y de la producción.

En este sentido debemos desarrollar una política exterior con respaldo interno unificado, en la comprensión del principio fundamental de los grandes jugadores: el dominio en la geopolítica de los recursos naturales es fundamental para la supervivencia (y supremacía) de los estados más fuertes.

Designan interventores en ENARGAS y en ENRE



Osvaldo Pitrau



Walter Martello

Osvaldo Pitrau

El gobierno oficializó la designación de Osvaldo Pitrau como nuevo interventor del Ente Nacional Regulador del Gas.

Pitrau se venía desempeñando como Gerente General del ENARGAS y reemplazará entonces a Federico Bernal, que asumió hace una par de semanas como subsecretario de Hidrocarburos en la Secretaría de Energía de la Nación.

De profesión Abogado, Pitrau es definido como “*un cuadro técnico muy especializado en el tema gasífero*”.

Desarrolla tareas en el Ente Regulador -organismo autárquico en el ámbito de Energía- desde hace 30 años.

También, firmó las resoluciones que autorizan los nuevos cuadros tarifarios que rigen para los usuarios del servicio de gas por redes (Nivel 1) cuyas facturas serán calculadas sin subsidio estatal (tarifa plena), en base al esquema diseñado por el ministerio de Economía.

Walter Martello

Fue designado nuevo interventor en el Ente Nacional Regulador de la Electricidad, en lugar de María Soledad Manín, quien estuvo a cargo del ENRE desde noviembre de 2020.

Martello integra el Frente Renovador (que lidera Massa) y refirió en su hilo de mensajes en la red social que “*sé del difícil momento que atravesamos y la importancia de garantizar la transparencia del accionar de las empresas*”.

La designación se produce en el contexto de la puesta en aplicación de la segmentación (y reducción) de los subsidios a las tarifas de luz y gas natural, lo cual se verá reflejado en las facturas que las distribuidoras emitirán en setiembre-octubre.

Reprograman la aplicación de los impuestos a los combustibles

Por su incidencia en precios, el gobierno nacional volvió a postergar la entrada en vigencia de la actualización periódica (trimestral) del impuesto a los combustibles líquidos (ICL) y el impuesto al dióxido de carbono que rige para las naftas y gasoils.

A través del decreto 561/2022 el gobierno oficializó tal decisión y al respecto explicó que *“tratándose de impuestos al consumo y dado que la demanda de los combustibles líquidos es altamente inelástica, las variaciones en los impuestos se trasladan en forma prácticamente directa a los precios finales de los combustibles”*.

Y puntualizó que *“en línea con las medidas instrumentadas hasta la fecha, y con el fin de asegurar una necesaria estabilización y una adecuada evolución de los precios, resulta razonable para la nafta sin plomo, la nafta virgen y el gasoil, postergar hasta el 1° de enero del año 2023 los incrementos en los montos de los impuestos”* referidos, derivados de las actualizaciones (no aplicadas) correspondientes al tercer y cuarto trimestres calendario del año 2021 y al primer, segundo y tercer trimestres calendario del año 2022.

Asimismo, el Poder Ejecutivo dispuso que *“con el objetivo de adecuar progresivamente las diferentes variables, se torna pertinente aplicar las actualizaciones correspondientes al primer y segundo trimestres del año 2021 a partir del 1° de octubre de 2022, inclusive”*.

Sobre este tema cabe referir que a través de la Ley 23.966, texto ordenado en 1998 y sus modificaciones, se establecieron montos fijos en pesos por unidades de medida para determinar el impuesto sobre los combustibles líquidos y el impuesto al dióxido de carbono, respectivamente.



Asimismo, la mencionada Ley también se estableció un monto fijo diferencial del impuesto sobre los combustibles líquidos para el gasoil cuando se destine al consumo en el área de las provincias del Neuquén, de La Pampa, de Río Negro, de Chubut, de Santa Cruz, de Tierra del Fuego, Antártida e Islas del Atlántico Sur, el Partido de Patagones de la Provincia de Buenos Aires y el Departamento de Malargüe de la Provincia de Mendoza.

Los referidos montos fijos se actualizan por trimestre calendario sobre la base de las variaciones del Índice de Precios al Consumidor (IPC) del INDEC, considerando las variaciones acumuladas de ese índice desde el mes de enero de 2018, inclusive.

Asimismo, el Decreto 501/18 dispuso que la Afip actualizará los montos de los impuestos referidos en los meses de enero, abril, julio y octubre de cada año, y considerará, en cada caso, la variación del IPC correspondiente al trimestre calendario que finalice el mes inmediato anterior al de la actualización que se efectúe. Se estableció, asimismo, que los montos actua-

lizados del modo antes descrito surtirán efectos para los hechos imposables que se perfeccionen desde el primer día del segundo mes inmediato siguiente a aquel en que se efectúe la actualización, inclusive.

Corte de Biodiesel

La secretaria de Energía, Flavia Royón, extendió la vigencia del corte de biodiesel al 12,5%, medida que venció el 16 de agosto y que fue implementada hace dos meses para incrementar la oferta de gasoil en el mercado local.

En junio pasado, el Gobierno nacional decidió subir de manera permanente el corte de biodiésel con gasoil del 5% al 7,5% para que sea provisto por las pymes de este sector, con el objetivo de aumentar la oferta del combustible antes los problemas de faltantes que se dieron en ese momento.

Además, de manera provisoria por espacio de dos meses, decidió incrementarlo un 5% extra el corte, hasta 12,5%, y habilitó la participación en la provisión a las empresas exportadoras de biodiesel.

El nuevo auge de la producción de petróleo y gas en la Argentina



Por Juan Rosbaco*

Dado el incremento en el ritmo de perforación en Vaca Muerta, se anunció que la producción no convencional de petróleo y gas fue la más alta de la historia. En la actualidad, Vaca Muerta es el actor principal de los yacimientos no convencionales y el único en shale en la Argentina. En este contexto, cabe preguntarse: ¿cómo puede el país asegurarse el éxito productivo?

Vaca Muerta influye positivamente, tanto en la economía, como en la industria de Argentina; sin embargo, para que el impacto sea mucho mayor, se debe mejorar el sistema de transporte de gas (ductos en el corto plazo – apurar la implementación del gasoducto Néstor Kirchner); y para ser un gran exportador, se deben construir centrales de licuefacción de este recurso. Las reservas de petróleo de la Argentina se mantienen estables desde el año 1970, lo que supone que aproximadamente se incorporan volúmenes similares a los que se consumen. No obstante, puede haber un incremento con Vaca Muerta, pero si no se soluciona el problema transporte no va a ser sustancial. De todas formas, es posible que este incremento permita alcanzar el autoabastecimiento del que estamos cerca y en algunos períodos ya se alcanzó.

Respecto al gas, desde fines de la década del 70 las reservas crecieron enormemente al descubrirse y desarrollarse el yacimiento Loma la Lata. Pero a partir del año 2000 empezaron a caer, al irse agotando este y no aparecer otro yacimiento de esa magnitud y características. Actualmente, la situación reviste gravedad, ya que, nos obliga a importar grandes cantidades de gas, hasta que se finalice con el gasoducto Néstor Kirchner. Vaca Muerta puede suplantar con creces a Loma la Lata, pero hay que conseguir los capitales para construir la infraestructura necesaria y perforar los pozos.

¿Argentina cuenta con los profesionales necesarios para seguir un camino ascendente? La calidad del talento en el país es de primer nivel. En el caso particular de los ingenieros de petróleo graduados son pocos, por este motivo, las empresas toman profesionales de otras ramas de la ingeniería y los capacitan internamente u ofreciéndoles cursar una especialización. El éxito de la producción no convencional de petróleo y gas de Vaca Muerta está asegurado, y se podría decir que el volumen de petróleo es tal que se torna casi inagotable. Simplemente se necesitan capitales para el desarrollo tanto en pozos como en infraestructura.

*Director de Especialización en Producción del Petróleo y Gas y de la Especialización en Economía del Petróleo y del Gas Natural del ITBA



40 AÑOS DE CRECIMIENTO

MEIP
GAS & PETRÓLEO

TECNO
HEATERS

www.meip.com.ar
www.tecnoheaters.com

Royón: “El sector energético es parte de la solución para los problemas de la Argentina”

La secretaria de Energía de la Nación, Flavia Royón, convocó a los gobiernos provinciales y a empresas a trabajar en conjunto para elaborar los marcos regulatorios que incentiven la inversión y la diversificación de la matriz energética nacional.

Afirmó en tal sentido que “la necesidad de un marco legal es un factor común a muchas inversiones de envergadura, que pueden dar vuelta la historia de la Argentina en materia de sustitución de importaciones”.

La funcionaria explicó que las medidas anunciadas recientemente por el ministro de Economía, Sergio Massa, apuntan a dar previsibilidad y seguridad jurídica.

En ese sentido, explicó que “estamos trabajando para darles un marco regulatorio a proyectos que pueden ser hitos muy importantes, como el gas natural licuado, el hidrógeno y la exploración offshore”.

“El ministro Massa ha sido claro en dar las señales: orden fiscal, normalizar los subsidios y la incorporación de la eficiencia energética para la sustentabilidad a largo plazo del sistema”, refirió.

Y mencionó como otro ejemplo la mejora en el acceso a divisas para las inversio-

nes hidrocarburíferas. Royón participó del ciclo de charlas “Democracia y Desarrollo” que se llevó a cabo en el MALBA, y compartió el panel con los gobernadores de Neuquén, Omar Gutiérrez; de Chubut, Mariano Arcioni; y el ex secretario de Energía (del gobierno de Cambiemos) Gustavo Lopetegui.

La secretaria situó la actualidad energética local en el marco del contexto internacional: “Hoy el mundo pone la atención en la energía, y eso es una oportunidad para la Argentina, que tiene un potencial increíble. No solo en materia de hidrocarburos, sino también en materia de energías renovables”.

Y agregó: “Estamos en un punto de inflexión, se abre una ventana de oportunidad para nuestro país”. En materia de hidrocarburos, consideró que “se hizo un avance histórico y estratégico en la construcción (aún pendiente) del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner”.

Al respecto, anticipó que, tras el tendido del primer tramo (que se iniciaría en algunas semanas), “ya estamos trabajando y planificando para que el tendido (Etapa II) y el gas llegue a los distintos puntos del país para abastecer a los argentinos y argenti-

nas y también a la industria”.

Acerca de la planificación energética Royón mencionó las oportunidades de desarrollo en los rubros del gas natural licuado y del hidrógeno, para los cuales resaltó que se trabaja en marcos regulatorios que incentiven la participación privada en esos campos.

Sobre el caso de las energías renovables, ratificó su impulso a través del trabajo conjunto con las provincias, tal como se lleva a cabo “con

el Plan Federal 3, que está a punto de lanzarse en materia de infraestructura energética, que permitirá cubrir el actual déficit de transporte”.

Royón exhortó a acordar esos nuevos marcos jurídicos con todos los actores del sector y recalcó el trabajo “en conjunto con las provincias entendiendo que los recursos son provinciales”.

Al respecto, también refirió que se estudia el lanzamiento próximo de nuevas rondas del Plan Gas.



Flavia Royón

**VENÍ A CARGAR
UNA TECNOLOGÍA SUPERIOR
SIN PAGAR DE MÁS.**

**AXION
DIESEL X10**

**CALIDAD
PREMIUM EURO**

**MÁS
ECONÓMICO**

CABLES DE ACERO
ESLINGAS
ACCESORIOS

Crosby Distribuidor oficial para Argentina y Brasil

IPH

American Petroleum Institute
API Monogram. License 9A-0018.

(5411) 4469-8100
www.iphglobal.com

En el foro de LIDE los productores coincidieron en que esperan reglas estables para la inversión

El Gasoducto Presidente Néstor Kirchner puede estar listo en el próximo invierno

El Director General de Tgs, Oscar Sardi, opinó que *“desde el punto de vista técnico no hay nada que impida tener concluido el Gasoducto (Presidente Néstor Kirchner) para el invierno del 2023”*, en referencia al primer tramo del ducto, desde Tratayén (Neuquén) hasta Salliqueló (Buenos Aires), lo cual permitirá aumentar el suministro de gas natural en 11 millones de metros cúbicos diarios.

Sardi destacó la envergadura y experiencia de las empresas adjudicatarias de las obras de tendido de nuevo gasoducto troncal, de 573 kilómetros de extensión en la primera etapa, e hizo hincapié en que los trabajos podrán encararse próximamente *“si están disponibles los caños en los frentes de obra, al igual que otros componentes (por caso válvulas), lo que requiere además una importante logística de transporte en camiones”*.

El directivo de Tgs se refirió además a que será clave contar con el flujo de recursos económicos necesario para avanzar en esta obra de infraestructura prioritaria para



Oscar Sardi

Vaca Muerta, que será financiada por el Estado nacional. *“Este Gasoducto es una obra que podía haber estado en ejecución cuatro años atrás”*, recordó.

La construcción de la segunda etapa de este gasoducto, entre Salliqueló y San Jerónimo (Santa Fe), fue motivo de una declaración específica por parte del ministro de Economía, Sergio Massa, en el sentido de que sería encarada con financiamiento privado (de los productores), sin que hasta ahora haya mayores



Ricardo Markous

precisiones al respecto.

Sardi compartió un panel con directivos de principales empresas productoras de hidrocarburos en el país, en el marco de una jornada organizada por *“LIDE Argentina”* (Foro Empresarial), para analizar la actualidad y perspectivas de mayor desarrollo de Vaca Muerta y de otros reservorios como el offshore en Tierra del Fuego (Cuenca Austral) y en otras áreas del Mar Argentino.

Formaron parte del panel, Ernesto López Anadón (IA-



Javier Rielo

PG); Javier Rielo (Total Energies), y Ricardo Markous (Tecpetrol).

Todos coincidieron en la necesidad de aprovechar la *“ventana de oportunidad”* que se le presenta a la Argentina para desarrollar la producción de petróleo y de gas natural en un mundo muy demandante de estos recursos energéticos. *“Pensar en un proyecto neto de exportación, y no sólo en términos de lograr el autoabastecimiento”*, remarcó López Anadón.

Acerca de la posibilidad

de que el país pueda exportar no sólo gas natural por ductos a nivel regional sino además Gas Natural Licuado, Sardi se pronunció *“convencido de que es posible producirlo”* con plantas procesadoras (módulos chicos) con capacidad para 1 millón de metros cúbicos de GNL al año, cuya instalación demandaría 24 meses, pensando en mercados muy demandantes como Europa, China e India.

Por su parte, Markous se refirió a la urgente necesidad de *“ampliar la capacidad de transporte de gas y de petróleo para avanzar con el reemplazo de importaciones de GNL y de gas desde Bolivia, y para exportar más a Chile en base a contratos de largo plazo, con precios de mercado y volúmenes previsibles”*.

El CEO de Tecpetrol destacó las inversiones privadas en el desarrollo de reservorios no convencionales. Citó el caso de Rincón de Piedra, que produce hoy 21 millones de metros cúbicos diarios de gas.

Se refirió a una inversión inicial de 1.800 millones de dólares en 18 meses, con

CONFEDERACIÓN DE ENTIDADES DEL COMERCIO DE HIDROCARBUROS Y AFINES DE LA REPUBLICA ARGENTINA



ENTIDADES ADHERIDAS

A.M.E.N.A. Asociación Mendocina de Expendedores de Nafta y Afines de Mendoza.

C.A.P.E.G.A. Cámara de Comerciantes de Derivados de Petróleo, Garages y Afines de Tucumán.

C.E.C. NEUQUEN Y RIO NEGRO. Cámara de Expendedores de Combustibles y Afines de Neuquén y Río Negro

C.E.C.A. SAN JUAN. Cámara de Expendedores de Combustibles y Afines de la Provincia de San Juan.

C.E.C.A. SAN LUIS Cámara de Expendedores de Combustibles y Afines de San Luis

C.E.C.A.C.H. Cámara de Expendedores de Combustibles y Afines del Chaco.

C.E.C.A.E.R Cámara de Estaciones de Combustibles Anexos de Entre Ríos.

C.E.C.L.A. LA PAMPA Cámara de Expendedores de Combustibles, Lubricantes y Afines de La Pampa

C.E.C. JUJUY Cámara Expendedores de Combustibles de Jujuy

C.E.GNC Cámara de Expendedores de GNC

C.E.P.A.S.E. Cámara de Expendedores de Subproductos del Petróleo y Anexos de Santiago del Estero

C.E.S.A.N.E.: Cámara de Estaciones de Servicio y Afines del Nordeste

C.E.S.COR Cámara de Estaciones de Servicio de Corrientes

C.E.S.E.C.A. Cámara de Estaciones de Servicio Expendedores de Combustibles y Afines de Salta.

FA.E.N.I. Federación Argentina de Expendedores de Nafta del Interior - Santa Fe-

F.E.C.A.C. Federación de Expendedores de Combustibles y Afines del Centro de la República - Córdoba -

F.E.C.R.A.: Federación de Expendedores de Combustibles de la República Argentina

Para proyecto conjunto de desarrollo de litio

Acuerdo de YPF y CAMYEM

fuerte participación de pymes proveedoras de componentes de fabricación local para las instalaciones de producción.

Acerca de la continuidad del desarrollo de los recursos de Vaca Muerta, Markous se definió *“optimista, porque creo que hay consenso en el oficialismo y en la oposición al respecto”*.

Javier Rielo, en tanto, destacó la existencia de recursos a explotar en el offshore fueguino, y consideró que YPF-Equinor tienen buenas perspectivas en la tarea de exploración que encararán en áreas del Mar Argentino (a unos 300 kilómetros frente a Mar del Plata).

Afirmó que *“Vaca Muerta y otras de Argentina constituyen objetivos de inversión para la compañía, si se dan las condiciones necesarias”*.

Aludió en este sentido a la necesidad de tener acceso a los dólares necesarios para invertir, por caso en la importación de equipos de perforación, y también de set de fracturas que hoy escasean en el país (sólo hay 8 para todos los productores).

“El reciente decreto que posibilitará acceder (parcialmente) a dólar en función del incremento de inversiones debería estar vigente en el último trimestre de este año y es una señal que va en el buen sentido”, refirió.

Casi enfático, López Anadón abogó por *“la libre disponibilidad de divisas, y por la libertad de exportaciones sin restricciones”*.

“Con reglas estables habrá inversiones, habrá más exportaciones, y en pocos años se podría alcanzar una producción de 1 millón de barriles de crudo por día, es decir casi duplicar la actual”, afirmó Rielo.

Al respecto, Markous estimó que una meta de 1 millón de barriles de crudo diarios puede alcanzarse *“en un máximo de 8 años”* (2030). También para incrementar la producción de gas, reemplazar el que se importa de Bolivia, los embarques de GNL, y aumentar las exportaciones.

“Se trata de contar con un acuerdo político para desarrollar estos recursos” destacó en referencia al devenir gubernamental post 2023.

El Foro contó con la presencia, al cierre, de la Secretaria de Energía, Flavia Royón, quien resumió la serie de iniciativas en curso de resoluciones en la cartera a su cargo: Energías renovables, la elaboración de un marco regulatorio para la producción de hidrógeno, la producción de litio y baterías para la electromovilidad, la continuidad del desarrollo de actividades en el offshore del Mar Argentino, y la segmentación de subsidios a tarifas de gas y electricidad.

YPF y Catamarca Minera y Energética Sociedad Del Estado (CAMYEN) firmaron un acuerdo de asociación para el desarrollo de un proyecto exploratorio de litio en una superficie de 20 mil hectáreas ubicadas en la zona de Fiambalá, en el departamento de Tinogasta.

Esta iniciativa constituye un hito para ambas compañías ya que es el primer desarrollo de este tipo que van a llevar a cabo. El proyecto comprende todas las etapas desde la evaluación del recurso hasta la exploración. Inicialmente, a través de pozos someros se identificará el potencial y contenido de litio para poder determinar las zonas con mayor riqueza.

Posteriormente, se realizará una fase piloto de exploración que requerirá la realización de pozos a mayor profundidad, la construcción de piletas entre otras estructuras de acopio y procesamiento.

En función de los resultados obtenidos, se podría avanzar en el desarrollo a escala comercial del área.

La firma tuvo lugar en la Casa de Gobierno de la provincia y contó con la presencia del gobernador, Raúl Jalil, el vicegobernador Rubén Dusso, el secretario de Industria y Desarrollo Productivo de la Nación, José Ignacio de Mendiguren, el ministro de minería de la provincia, Marcelo Murua, el rector de la Universidad Nacional de Catamarca, Oscar Orellano y Susana Peralta, integrante del directorio de CAMYEN.

Por YPF participaron Marcos Sabelli, vicepresidente de Estrategia y Desarrollo de Negocios, Roberto Salvarezza, presidente de Y-TEC y Hernán Letcher, asesor de la presidencia de la compañía.

El gobernador resaltó la importancia que tiene que la empresa minera estatal firme un convenio para la explotación de litio. *“Para nosotros es muy importante que YPF sea un operador que viene a invertir en Catamarca, tal como lo están haciendo empresas de distintas nacionalidades”*, subrayó. Susana Peralta, de CAMYEN, afirmó que *“para nosotros es un día histórico, estamos muy agradecidos con YPF porque nos haya elegido como la primera provincia donde van a iniciar tareas exploratorias para encontrar litio y comenzar con su explotación”*.

También, destacó que por primera vez una empresa nacional va a explotar recursos

que son de todos los catamarqueños. En tanto, Sabelli, vicepresidente de Estrategia y Desarrollo de Negocios de YPF, agradeció a la provincia de Catamarca, al equipo de CAMYEN *“por habernos dado la oportunidad de seguir con el espíritu explorador”*, y agregó que *“en esta etapa de transición para ir convirtiéndonos en una empresa de energía, para nosotros es un paso fundamental empezar con la exploración del litio, con la ambición de poder producirlo, e industrializarlo en Argentina”*.



Energía que impulsa a la industria

Estamos presentes en todas las cuencas productivas y llegamos con gas natural a todo el país y la región. Producimos petróleo, GLP, energía eléctrica, renovable y ofrecemos productos y servicios a la industria y estaciones de servicio. Elaboramos combustibles de máxima calidad en la refinería más moderna de Sudamérica.

DESDE HACE MÁS DE 20 AÑOS INVERTIMOS, INNOVAMOS Y CRECEMOS EN EL PAÍS.

PAN-ENERGY.COM

Pan American
ENERGY

Energía responsable.

ELECTRICIDAD

La demanda subió 1,9 % en julio. Nuevo récord para el mes

Con temperaturas superiores en comparación con el mismo mes del año anterior, julio presentó un ascenso de la demanda de energía eléctrica de 1,9 % y alcanzó los 12.638,9 GWh, un consumo récord para este mes. Al mismo tiempo, se trata del tercer consumo más importante de la historia, luego de junio de 2022 (13.073,8 GWh) y enero de 2022 (13.058,8 GWh), detalló la Fundación Fundelec.

El aumento ocurrió en la demanda residencial, industrial y en las actividades comerciales y de este modo, la demanda eléctrica ascendió por cuarto mes consecutivo, luego de la caída de 1,5% en marzo pasado.

En julio de 2022, la demanda neta total del MEM fue de 12.638,9 GWh; mientras que, en el mismo mes de 2021, había sido de 12.407,8 GWh. Por lo tanto, la comparación interanual evidencia un ascenso de 1,9 %. En julio, existió un decrecimiento intermensual del 3,3%, respecto de junio de 2022, considerando que es un mes récord que alcanzó los 13.073,8 GWh.

Además, se registró una potencia máxima de 24.477 MW, el 12 de julio de 2022, lejos de los 28.231 MW de enero de 2022, récord histórico.

En cuanto a la demanda residencial de julio, se alcanzó el 50 % de la demanda total del país con una suba de 0,5 % respecto al mismo mes del año anterior. En tanto, la demanda comercial subió 5,2 %, siendo 26 % del consumo total. Y la demanda industrial resultó 24 % del consumo to-



tal, con un aumento en el mes del orden del 0,7 %.

Datos publicados por CAMMESA detallan: Consumo en julio: 12.638,9 GWh. Potencia instalada: 42.898 MW. Máxima potencia histórica: 28.231 (enero 2022) Suba mensual: 1,9%

Evolución del consumo en los últimos meses

La demanda eléctrica registra en los últimos doce meses (incluido julio de 2022) 1 mes de baja (marzo de 2022, -1,5%) y 11 meses de suba (agosto, 8,7%; septiembre, 3,3%; octubre, 4,4%; noviembre, 4,7%; diciembre de 2021, 9,9%; enero de 2022, 9,4%; febrero, 4,7%; abril, 3,4%; mayo, 6,8%; junio, 8,5%; y julio, 1,9%). El año móvil (últimos doce meses)

presenta una suba del 5,4%.

Por otro lado, los registros anteriores muestran que el consumo de agosto de 2021 llegó a los 10.660,1 GWh; septiembre, 10.371 GWh; octubre, 10.448,1 GWh; noviembre, 10.560,7 GWh; diciembre de 2021, 12.451,7 GWh; enero de 2022, 13.058,8 GWh; febrero, 10.561,2 GWh; marzo, 10.884,5 GWh; abril, 10.149,1 GWh; mayo, 11.730,9 GWh; junio, 13.073,8 GWh; y, por último, julio de 2022 alcanzó los 12.638,9 GWh.

Consumo mensual a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en julio, 22 fueron las provincias y/o empresas que marcaron ascensos: Catamarca y San Luis (9%), Santa

Cruz y EDEA (8%), Santiago del Estero (6%), Córdoba y Formosa (5%), EDES y Río Negro (4%), EDELAP, La Pampa, La Rioja, Mendoza, San Juan, EDEN y Tucumán (3 %), Jujuy, Neuquén y Salta (2%), Santa Fe (1%), entre otros.

En tanto, 5 provincias presentaron descensos en el consumo con respecto al año anterior: Chubut (-13%), Corrientes (-6%), Misiones (-1%), Chaco (-1%) y Entre Ríos (-1%).

En lo que respecta al detalle de las distribuidoras de Capital y GBA, que cubrieron 36 % del consumo total del país y totalizaron un ascenso conjunto de 2 %, los registros de CAMMESA indican que EDENOR tuvo un crecimiento de 1,5 %, mientras que en EDESUR la demanda ascen-

dió 2,6 %. El resto del país subió en su consumo 1,5 por ciento.

El mes de julio de 2022 fue menos frío en comparación con julio de 2021. La temperatura media fue de 12,6 °C, mientras que en el mismo mes del año anterior fue 12,2 °C, y la histórica es de 11,1 °C.

Datos de generación

La generación térmica e hidráulica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, aunque se destaca el crecimiento de las energías renovables. En julio, la generación hidráulica se ubicó en el orden de los 2.474 GWh contra 1.818 GWh en el mismo período del año anterior, lo que representa una variación positiva del 36 %. Si bien se siguen observando bajos caudales en las principales cuencas, como Paraná, Uruguay y Comahue, bastante por debajo de las marcas históricas, también se destaca una mejora en algunas cuencas respecto a meses anteriores.

En tanto, el consumo de combustibles terminó siendo menor si comparamos mes a mes, prácticamente en todas las categorías, reflejándose esto en un menor consumo específico en 2022.

Para lo que es gas natural para generar, se observa un menor consumo al igual que el conjunto de los combustibles alternativos. Así, en julio siguió liderando ampliamente la generación térmica con un aporte de producción de 55,40 % de los requerimientos. Por otra parte, las centrales hidroeléctricas aportaron el 18,70 % de la demanda, las nucleares proveyeron un 5,57 %, y las generadoras de fuentes alternativas un 11,82 % del total. Por otra parte, la importación representó el 8,51 % de la demanda.



VICTORIO PODESTA

70 años de trayectoria abasteciendo con soluciones energéticas a la industria, agro, transporte y estaciones de servicio.

Gas natural - Fuel oil - Naftas - Lubricantes - IFO - Energía sustentable (fotovoltaica)

comercial@vpodesta.com (+54 9 11 5319-6441) <https://www.linkedin.com/company/vpodesta/>

Genneia anunció nuevas inversiones en plantas generadoras solares en San Juan

Genneia, la empresa líder en generación de energías renovables de Argentina, interiorizó al gobierno de San Juan sobre los avances de la obra del nuevo Proyecto Solar Fotovoltaico Sierras de Ullum, situado junto a los parques Ullum I, II y III, que tendrá una capacidad instalada de 78 MW, equivalente al abastecimiento de energía de 50.000 hogares.

Con el foco puesto en continuar manteniendo su vocación de liderazgo y seguir potenciando las inversiones en la provincia, Genneia anunció recientemente la adjudicación del Parque Solar Tocota III, de 60 MW de capacidad instalada. Así, San Juan contará con más de 220 MW de potencia operados por la compañía con inversiones que superarán 200 millones de dólares.

El gobernador Sergio Uñac; Roberto Gattoni, Vicegobernador; Leopoldo Soler, Intendente de Ullum; Jorge Espejo, Intendente de Iglesias y otras autoridades de la provincia fueron recibidos en el

Parque Solar Ullum por directivos de Genneia: Jorge Pablo Brito, accionista y miembro del board; Francisco Sersale, miembro del board; Cesar Rossi, presidente; Bernardo Andrews, CEO y otros miembros del management de la compañía. Durante la recorrida, se conversó además sobre la operación del Parque Solar Ullum, de 82 MW de capacidad instalada, compuesto por 279.000 paneles solares, y sobre la experiencia que acumuló durante los 3 años desde su puesta en marcha.

Además, allí se está construyendo el nuevo Centro de Operación y Mantenimiento para las operaciones solares de la empresa en Ullum.

El Gobernador Uñac destacó la ampliación de la matriz productiva de San Juan y aseguró que “el Estado debe ser un facilitador de situaciones”. En ese sentido, destacó al sector privado por trabajar y sumar actividades. Además, respecto a las energías renovables, consideró que San Juan es la provincia con mayor can-



tividad de parques solares y la que más energía le brinda al Sistema Nacional.

En este sentido, la construcción de Sierras de Ullum empleará a más de 400 personas de manera directa y contará con 150 mil paneles solares bifaciales, de última tecnología, que toman la energía directa del sol y además absorben el reflejo del suelo, aumentando en un 6% la generación. De este modo, ambos parques conformarán uno de los principales conjuntos solares del país, superando los 160 MW de potencia instalada. “El desarrollo económico, respeto al medioambien-

te e inclusión, son los tres ejes en los que trabajamos. Creemos en el sector privado y por eso los apoyamos con líneas de crédito para acompañarlos. El de San Juan es un Estado que está muy cerca de los empresarios y sus problemas tratando de resolverlos aportando soluciones”, aseguró Uñac, quien agradeció la apuesta que realiza la compañía en la provincia.

“Estamos muy orgullosos de recibir en nuestro Parque Solar Ullum al gobernador de la provincia y a su equipo. El trabajo que viene realizando San Juan para potenciar las inversiones en materia de

energía solar es un ejemplo y desde Genneia apostamos a seguir creciendo en San Juan, liderando este mercado para continuar apoyando la transición energética, el ahorro de divisas, descarbonizando la industria y generando empleo local”, expresó Bernardo Andrews, CEO de Genneia.

Por su parte, Jorge Brito, accionista y miembro del board de Genneia, afirmó: “Desde Genneia queremos destacar el trabajo que viene realizando San Juan para potenciar las inversiones en materia de energía solar. Sabemos que contamos con el respaldo de la provincia para seguir creciendo en la región. Todo esto es posible gracias a la articulación entre el sector público y privado”.

Con los nuevos proyectos solares en San Juan, Genneia se perfila para superar 1 GW de capacidad instalada, un hito aún no alcanzado en el país, y habrá invertido más de 1.400 millones de dólares en más de 20 proyectos para el 2023.

MINDS OF ENGINEERS. PIONEERS AT HEART.

Wintershall y DEA se convierten en Wintershall Dea.
Exploramos y producimos gas y petróleo – en todo el mundo.
Responsable y eficientemente. Ahora avanzamos juntos.
Somos pioneros de corazón, con 245 años de experiencia
en ingeniería de excelencia.

wintershallda.com



El precio de venta ronda los 160 millones de dólares

Parque Eólico Arauco venderá una de sus empresas y pasará a manos privadas

Se trata de uno de los dos parques que están en funcionamiento sobre un total de ocho parques que tiene la empresa.

La venta de uno de los parques se hará para financiar la ampliación de Parque Eólico Arauco.

El Parque Eólico Arauco venderá una de sus empresas y cuando esa operación se concrete uno de los parques que tiene la empresa riojana pasará a manos privadas.

Días atrás se llevó a cabo una asamblea de accionistas de Parque Eólico Arauco y allí se aprobó avanzar con la ampliación del Parque Eólico. Para ello, una de las medidas aprobadas por la asamblea es financiar esa ampliación con la venta de uno de los ocho parques que tiene la empresa. Lo que se pone a la venta es el paquete accionario de la empresa Vientos de Arauco Renovables. La operatoria se hará por licitación privada y los inversores interesados podrán adquirir el 50% o el 100% del paquete accionario.

“Lo que se decidió que se va a vender no es el Parque Eólico Arauco sino Vientos de Arauco que es uno de los parques que tiene la empresa. Actualmente Parque Eólico Arauco está integrado por ocho parques, cuatro eólicos y cuatro solares.

De ese total, hay dos parques funcionando, un tercero en construcción y cinco en proyectos de ampliación. Y lo que se pondrá en venta es uno de los dos parques que están funcionando”, explicó Ariel



Parmigiani, presidente de Parque Eólico Arauco, en declaraciones a Riojavirtual Radio.

Parmigiani sostuvo que la decisión de vender uno de los parques para financiar la ampliación del Parque Eólico Arauco se debe a que el objetivo es acelerar el proceso de reinversión. “Debido a que tenemos que construir y ampliar los parques lo que se busca es acelerar las inversiones realizando la venta de uno de los activos. Cuando se tiene la posibilidad de crecer y de ampliar rápidamente no uno, sino construir de a cuatro parques a la vez se necesitan muchos recursos, ya

sea financiamiento o recursos propios. Si a esto quisiéramos hacerlo con los flujos actuales que tiene el Parque Arauco tardaríamos casi 10 años en poder hacerlo. De esta manera, estaríamos acelerando las inversiones, dando más trabajo a la provincia y mejorando la posición del Parque Eólico en cuanto a generación y a recursos económicos”, expuso.

Parmigiani precisó que cuando se concrete la venta, Parque Eólico Arauco le alquilará las tierras al inversor. “Quedaría como un usufructo por esas ubicaciones. Si el inversor compra la totalidad de las acciones, toda la produc-

ción de ese parque iría por completo al inversor”, detalló.

Luego, el titular de Parque Eólico Arauco explicó por qué es un buen negocio para la empresa riojana vender un parque para con esos recursos ampliar el resto de la empresa. “El negocio es que hoy construir un parque de esta magnitud ronda los 120 millones de dólares y hoy este parque se podría vender en más de 160 millones de dólares. O sea que hay un gran aprovechamiento económico que se puede llegar a obtener vendiendo algo que lo podemos volver a construir por mu-

cho menor valor. En este caso se busca vender uno de los activos que ya tiene un valor importante y que podemos construirlo por mucho menor valor o construir dos”, sostuvo. En cuando a la operatoria, el funcionario precisó que se está haciendo una licitación privada. “Hay mucho interés, las empresas más grandes de la Argentina están interesadas en participar. Esta pasaría a ser la inversión más importante de la provincia de La Rioja. Que una empresa privada quiera venir a La Rioja a invertir en un solo momento, por una cantidad de 160 millones de dólares o más porque es una licitación privada, le da el lugar a la provincia de atractivo para inversores y para que empresas de gran calibre estén interesadas en participar”, dijo.

Parmigiani habló luego de las ganancias que genera Parque Eólico Arauco e informó que el año pasado la empresa generó una facturación de 50 millones de dólares. “Eso se reinvertió en este parque que se está construyendo. Toda esta ganancia que tuvo el parque entre 2021 y 2022 se está reinvertiendo en la construcción de un nuevo parque. En vez de construir un parque cada dos años, quisiéramos construir cuatro parques en dos años.

Eso buscamos, acelerar el proceso de reinversión”, remarcó. En este punto, añadió que la empresa riojana tiene como proyección que en dos años, pueda generar una ganancia de 100 millones de dólares.

inca

EL COMPLEJO INDUSTRIAL
QUE FABRICA, PROVEE Y
EJECUTA GRANDES
MONTAJES DE AISLACIÓN

Florida 274 2º piso. C.A.B.A
(011) 4326-0062

Ruta 7 Km 70 Lujan
(02323) 420422

www.incaaislaciones.com.ar

Andamios



Certificado de conformidad
INTI N° 67-31300
Este producto está certificado
bajo las normas:
UNE-EN 12810-1
UNE-EN 12811-1

Aislaciones Térmicas



Somos fabricantes de Lana Mineral
con certificación ISO 9001 2015

- Lana mineral
- Poliestireno
- Poliuretano
- Perlita expandida
- Foam glass
- Fire proofing
- Panelería modular
- Colchonetas desmontables
- Spray de lana mineral



Refleja el compromiso con la sustentabilidad, la transparencia en sus procesos y su visión a largo plazo

YPF Luz presentó su cuarto Reporte de Sustentabilidad 2021

YPF Luz publicó por cuarto año consecutivo su Reporte de Sustentabilidad, donde reúne los resultados ambientales, sociales y de gobernanza de su gestión 2021.

El informe se elaboró bajo los lineamientos internacionales Global Reporting Initiative (GRI) y los estándares para el Sector Compañías Eléctricas y Generadores Eléctricos del Sustainability Accounting Standard Board (SASB), los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) y los Diez Principios de Pacto Global de Naciones Unidas.

Durante el periodo reportado, la Compañía continuó fortaleciendo la relación con sus públicos de interés, con foco en la cercanía con sus comunidades, la satisfacción de los clientes, el desarrollo de sus colaboradores y el acompañamiento a su cadena de valor.

Martín Mandarano, CEO de YPF Luz, destacó que *“cada uno de los logros materializados en el informe fueron alcanzados gracias al compromiso y la entrega del equipo de más de 350 personas que conforman YPF Luz, en las 6 provincias donde estamos presentes. Además, es una hoja de ruta que nos permite rever nuestras acciones y tomar nuevos desafíos”*.

En un contexto donde contribuir positivamente al medioambiente y a las comunidades forma parte de los objetivos del negocio, este reporte refleja el compromiso con la sustentabilidad, la transparencia en sus procesos y su visión a largo plazo.

Principales resultados 2021: Desempeño Económico.

- Invertimos más de U\$S 138 millones y alcanzamos un EBITDA de U\$S 321 millones, 42,3 % mayor al 2020. Logramos ingresos por ventas de más de U\$S 441 millones, 46,4 % más que en 2020.

- Generamos el 8 % de la energía eléctrica del país y alcanzamos una capacidad instalada de 2.483 MW.

- Fuimos el generador con mayor participación de mercado en el Mercado a Término de

Energías Renovables (MATER) con un 33% de market share, y generamos 1.209,8 GWh de energía renovable para importantes clientes industriales.

- Estamos comprometidos con el aporte a la diversificación de la matriz

energética del país con responsabilidad y calidad, cuidando el medioambiente y la integridad de las personas.

En 2021 generamos energía que abastece a más de 3,2 millones de hogares y a las principales empresas del país, desde 9 centrales térmicas eficientes y 3 parques eólicos.

Desempeño Ambiental

- El 12 % de la energía que generamos en 2021 fue a partir de fuentes renovables.

- Contamos con siete centrales de generación térmica certificadas con la norma ISO 50001 de Sistema de Gestión de la Energía.

- El consumo energético total dentro de la Compañía fue de más de 71 millones (en GJ).

- El Parque Eólico Manantiales Behr emitió 259.333 certificados de reducción de emisiones por la energía renovable generada, que corresponden a 259.333 toneladas de CO2 evitadas.

- Implementamos un nuevo procedimiento para evitar y minimizar la generación de residuos, que resultó en 1.686 kg de materiales reciclados y reutilizados.

- La extracción total de agua (en kton) fue de 10.619 y el consumo de 8.176,55.

Desempeño Social

- En YPF Luz estamos comprometidos con el desarrollo sostenible de las comunidades donde operamos. En 2021, introdujimos nuevos programas como *“Ideas para nuestras comunidades”* adonde implementamos proyectos propuestos por nuestra gente, y

- *“Plantamos por el Futuro,”* donde capacitamos a municipios en la gestión de especies nativas. Nuestro programa de Inversión Social alcanzó a 24.500 beneficiarios y concretó más de 43 donaciones.

- Continuamos promoviendo el compromiso social de nuestros colaboradores a través del programa de voluntariado corporativo, en el que participó el 21% Compañía alcanzando 331 horas de voluntariado, 89 % más que en 2020.

- Nuestro programa de formaciones incluye capacitaciones y charlas brindadas por formadores internos donde los propios colaboradores

comparten sus conocimientos y experiencias. En 2021 alcanzamos 38.400 horas de formación, equivalentes a 100 horas de formación promedio por persona empleada.

- El bienestar y la seguridad de nuestra gente son dos pilares fundamentales de nuestra cultura corporativa, con especial enfoque en la prevención. En 2021, se continuamos implementan-

do el programa de prevención *“10 reglas de oro para salvar vidas”* y registrando en la herramienta SIGEO los incidentes, accidentes, e investigaciones.

Gobernanza

- Logramos la certificación ISO 37001 de Gestión Antisoborno para el 100 % de nuestras operaciones, sin no

conformidades.

- 89 % del Comité de Dirección capacitado en Compliance.

- 60 % de Terceros críticos capacitados en el Código de Ética y Conducta de YPF Luz.

- 89 % del personal capacitado en Compliance.

- 25 % de mujeres en el Directorio.

YPF Luz (YPF Energía Eléctrica S.A.) nacida en 2013, es una empresa líder en generación de energía eléctrica en el país. Actualmente tiene una capacidad instalada de 2.483 MW que provee al mercado mayorista e industrial, y está construyendo otros 100 MW.



MÁS DE 100 AÑOS INVIRTIENDO EN EL DESARROLLO DE LA ENERGÍA EN EL PAÍS.



La obra tuvo una inversión de aproximadamente 6.000 millones de pesos

Nucleoeléctrica finalizó planta de almacenamiento en seco de elementos combustibles en Atucha

Nucleoeléctrica Argentina (NA-SA) concluyó la obra del Almacenamiento en Seco de Elementos Combustibles Gastados en la Central Nuclear Atucha I, un proyecto de ingeniería clave para la continuidad de operación de esta usina que genera energía eléctrica para un millón de personas. La concreción de este desafío marca un nuevo hito para la empresa operadora de las centrales y consolida su capacidad para llevar adelante proyectos complejos de ingeniería, tal como hiciera en el pasado con la finalización de la Central Nuclear Atucha II y la extensión de vida de la Central Nuclear Embalse. La nueva instalación funcionará como espacio de almacenamiento para los elementos combustibles de uranio ya utilizados por la Central en el proceso de generación de energía.

Completada la construcción del edificio de almacenamiento y terminadas las insta-



laciones electromecánicas, se inició el 27 de agosto de forma exitosa el traslado de los elementos combustibles hacia el edificio en el cual quedarán alojados.

La obra tuvo una inversión de aproximadamente 6.000 millones de pesos y generó empleos de calidad para más 200 trabajadores calificados que fueron contratados para realizar la obra, además de generar conocimientos y experiencia en otro centenar de personas pertenecientes al

plantel de Nucleoeléctrica Argentina. Asimismo, posiciona una vez más a la industria nuclear argentina como motor de innovación y desarrollo de las capacidades científico tecnológicas del país.

Este proyecto fue, a su vez, impulsor de empresas nacionales como Consulper, a cargo de terminaciones civiles; RAFA, que realizó el montaje electromecánico; UZWIL, encargada de terminaciones de estructuras metálicas y Tecniark, responsable

de ingeniería de tableros.

También, Alsintec, especialista en ingeniería de procesos y control; Conuar, a cargo del montaje de componentes de silo; Fuego Red, responsable del sistema anti incendio y SECIN, la constructora del contenedor que traslada los elementos combustibles al silo de almacenamiento.

La obra nació a partir de la necesidad de aumentar la capacidad de almacenamiento de elementos combustibles gastados de Atucha I que actualmente se encuentra desarrollando tareas de extensión de su vida útil.

Se trata de un edificio nuevo adosado e integrado al edificio existente de la Casa de Piletas de la Planta, en el que se instalaron 316 silos ubicados por debajo del nivel 0,50 m. Esto permite albergar 2.844 elementos combustibles.

La construcción de la Central Nuclear Atucha I se

inició en junio de 1968 y comenzó su operación en 1974, siendo la primera central nuclear de potencia de América Latina. Está ubicada sobre la margen derecha del Río Paraná de las Palmas, a 100 km de la ciudad de Buenos Aires, en la localidad de Lima, Partido de Zárate.

Actualmente cuenta con una potencia eléctrica bruta de 362 megavatios eléctricos. Todos sus sistemas de seguridad fueron actualizados y cumplen con las exigencias locales e internacionales.

Desde 2008 a la fecha, Nucleoeléctrica se encuentra ejecutando el Proyecto de Extensión de Vida de Atucha I, cuya finalización permitirá extender su operación por veinte años adicionales a plena potencia.

Nucleoeléctrica Argentina es la empresa que produce energía eléctrica mediante la operación de las centrales Atucha I, Atucha II y Embalse. La potencia instalada total de sus tres plantas es de 1.763 MW.

Además de operar las Plantas y comercializar en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) la energía producida, está a cargo del gerenciamento de proyectos que aseguren la normal operación de sus instalaciones, así como también de aquellos que tengan por objetivo la eventual construcción de futuras centrales nucleares en territorio nacional.

Sus actividades están sujetas a los más altos estándares de seguridad y se encuentran fiscalizadas a través de rigurosos controles. La energía nuclear contribuye al cuidado del medioambiente por su competitividad y reducción de emisiones de CO₂.

Esta fuente de energía no genera gases ni partículas causantes del efecto invernadero, uno de los principales responsables del cambio climático.

Energía Nuclear: El CEDyAT es designado para el Proyecto de Extensión de Vida de Atucha I

Nuestro país está encaminado en el desarrollo de proyectos vinculados a energías limpias. El convenio firmado por el INA y NA-SA por la central nuclear Atucha I, Presidente Juan Domingo Perón, va en este camino, y el CEDYAT ha sido seleccionado por ambos organismos estatales en tanto UVT, Ley 23.877, como Unidad Ejecutora del Estudio de Impacto Ambiental del Proyecto de Extensión de Vida (PEV) de esa Central Nuclear.

Luego de su aporte con la central nuclear de Embalse, en la provincia de Córdoba, el CEDyAT es convocado nuevamente para brindar su capacidad, trayectoria y experiencia: "forma parte del compromiso en materia de desarrollo sostenible que asumimos

en la lucha contra el Cambio Climático, afianzando nuestra capacidad de gestión hacia una transición energética sostenible en el uso de tecnologías limpias y seguras. Con esta visión, Argentina podrá promover por otras tres décadas el uso de esta central nuclear generando una Potencia Eléctrica Bruta: 362 MWe por año", asegura Maximiliano Fitolite, Apoderado Legal del CEDyAT. "Las tecnologías 4.0 junto con la eficiencia energética, la protección del ambiente e inclusión social son nuestras principales prioridades. Por esos factores, colaborar con Entidades Estatales de tan importante prestigio confirma nuestra vocación de contribuir en la vanguardia de la ciencia y tecnología nuclear, dado que la

Argentina es uno de los pocos países capaces de desarrollar PEV de Centrales Nucleares", agrega Fitolite.

Las Unidades de Vinculación Tecnológica (UVT) son entidades a las cuales pueden recurrir las jurisdicciones cuando planifican la presentación de un proyecto, dado que ofrecen asistencia a la formulación y a la vinculación entre instituciones de Ciencia y Tecnología y el sector privado.

La Asociación Civil CEDyAT, despliega objetivamente un importante recorrido dado que colaboró exitosamente con NA-SA en el diseño, desarrollo, presentación y obtención de la Licencia socio ambiental para la Extensión de Vida de la central nuclear de Embalse, en la provincia de Córdoba.

M

MARBAR

Servicios Integrales
para la Industria Petrolera

www.marbar.com.ar



Una oportunidad en medio de la crisis energética

Por Fabián Rocco*

El mundo nos pone frente a una oportunidad única, la demanda de energía y los recursos argentinos nos abren múltiples caminos de posibilidades ante los inversores internacionales. Sin embargo, mientras vivimos expresando el potencial, dejamos de lado las oportunidades concretas que nos pondrían en los primeros lugares de un mercado de inagotable demanda.

En términos energéticos, tenemos la capacidad productiva para dar respuesta a las demandas del mundo, sin embargo no podemos cubrir nuestras propias necesidades debido a la falta de reglamentación, regulación e inversión. Recientemente el embajador de Estados Unidos, Marc Stanley, destacó esta particularidad del suelo argentino, si bien se refirió a las capacidades de Vaca Muerta, remarcó algo que parece básico, pero que sin embargo en ocasiones queda a mitad de camino y es que: los facilitadores de políticas necesitan incentivar las inversiones.

Asimismo, en un contexto de cambio climático, donde los gases de efecto invernadero convierten en una olla a presión a la superficie terrestre, nos vemos obligados a repensar los consumos y generar proyectos que nos permitan un crecimiento sostenido consciente.

Es así como se superponen conflictos en simultáneo, la demanda de energía para sostener la economía y el desarrollo social por un lado, y la crisis climática producto de la contaminación que genera el crecimiento económico, por el otro. Mientras la guerra entre Rusia y Ucrania pone en crisis la dependencia energética del mundo.

Es innegable que la acción del ser humano sobre la tierra genera alteraciones que modifican al medioambiente. Sin embargo, existen otro tipo de recursos disponibles que permiten acompañar las demandas energéticas con fuentes sustentables y de menor impacto para el entorno en el que vivimos.

El hidrógeno verde resulta una alternativa superadora a los combustibles fósiles, por sus características puede combustionar con oxígeno generando vapor de agua como residuo, en vez de gases de efecto invernadero. Permite dar respuesta a los requerimientos energéticos de los sectores productivos, en franco acuerdo con los compromisos asumidos en la COP 21 con el Acuerdo de París.

Desarrollo productivo y

sostenible no son dos términos antagónicos, sino que pueden ser parte del mismo concepto en materia energética. Y nuestro país tiene los recursos necesarios para contener la demanda y avanzar hacia el podio de los principales países exportadores.

Hoy la Patagonia ya se encuentra en la búsqueda de inversores que permitan impulsar el potencial de la riqueza argentina, delegaciones de Alemania, Australia, Cana-

dá, Corea del Sur y Japón han recorrido medio país desarrollando informes de pre-factibilidad que permitan planificar una inversión rentable a partir de la producción de hidrógeno.

Sin embargo, aún existen limitaciones que no están vinculadas a déficits de recursos materiales, científicos o técnicos, sino que están asociadas a decisiones políticas. Desde hace 16 años que contamos con la Ley 23.123, de

Promoción de Hidrógeno, pero que aún no está reglamentada, impidiendo el desarrollo de este mercado que además de generar energía, permitiría superar el déficit económico que nuestro país atraviesa. El hidrógeno se presenta así como otra gran oportunidad para reposicionar a la Argentina en un lugar favorable ante un contexto adverso.

Así como el embajador estadounidense debeló el potencial energético local, también

evidenció el talón de Aquiles que se asienta como un grillete para el crecimiento económico. De nada sirve tener las cualidades y los recursos si no somos capaces de poner en valor los recursos con los que contamos.

*Director Ejecutivo del Centro de Desarrollo y Asistencia Tecnológica (CEDyAT)

WENLEN SOCIEDAD ANONIMA

CONTINUAMOS LA EXPANSION...



Nos movemos a las siguientes etapas de servicios aguas abajo del proceso:

Como consecuencia de nuestra vasta experiencia en más de 15,000 fracturas en N.O.C y más de 800 operaciones de FLOW BACK.....

- Well testing
- Sand Management
- Instalaciones de producción tempranas

Frente a cualquier necesidad asociada no dude en consultarnos

Bernard Piller bpiller@wenlen.com

waap: +54 9 114196 6684

La Unión Europea se prepara para intervenir en el mercado eléctrico y reducir su dependencia del gas ruso

Europa atrapada en un laberinto energético

Los aumentos de los costos de la energía en Europa, tomaron impulso al promediar agosto y, con vistas al próximo invierno, se prevé que la escalada de precios continuará en ascenso.

Con este panorama los estados de la UE se están preparando para intervenir el mercado eléctrico y llevar a cabo una profunda reforma de su sistema energético en el bloque comunitario, un armamento que lleva funcionando hace más de tres décadas y que hasta hace poco parecía intocable.

Hasta el momento, la mayoría de las alternativas propuestas para no depender de los hidrocarburos rusos no avanzaron. Son complejas caras y su implementación llevará mucho tiempo y el invierno acecha. A pesar de ello, Insisten que para finales de 2022, la región debería reducir sus importaciones de gas ruso hasta en un 90%.



Una de las salidas que habían barajado en Europa para contener el alza de los precios de gas y la escasez de suministro era la construcción del gasoducto Midcat que va de Cataluña a Francia por los Pirineos. Por costos y tiempo de

construcción fue descartado. Pero la prolongación del conflicto de Ucrania y Rusia y las insuficientes medidas para contener inflación en la eurozona acercaron a los mandatarios Sanchez y Scholz quienes coincidieron en lle-

var adelante el proyecto pese a la resistencia de Macron y dudan que pudiese estar construido para 2023.

El disenso mantiene a Europa desunida respecto a las medidas adecuadas para paliar la crisis energética, que podría atenuarse si se arribase a un acuerdo general la próxima reunión de ministros prevista para el 9 de Setiembre.

Para ello, establece cinco bloques de medidas:

A) Desvincular/limitar el impacto del precio del gas sobre el precio de la electricidad

- limitar temporalmente el precio del gas utilizado para la producción de electricidad;

- limitar temporalmente el precio del gas importado en algunas jurisdicciones específicas;

- Exclusión temporal de la producción de electricidad a partir de gas de la orden de mérito y fijación de precios en el mercado de la electricidad.

B) Aumentar la liquidez en el mercado

- Soporte de línea de crédito inmediato para los participantes del mercado que experimenten llamadas de margen muy alto, incluido el caso de una solución específica a nivel europeo, por ejemplo, a través del papel del BCE;

- Modificar las reglas de negociación de las bolsas de energía, como la modificación temporal de los requisitos reglamentarios para las garantías en la negociación de electricidad, incluida la revisión de los ajustes automáticos de precios máximos;

- Suspensiones temporales de los mercados de derivados de energía europeos; o sujetar la negociación de futuros a bandas específicas.

C) Medidas coordinadas de reducción de la demanda de energía eléctrica

- Medidas de reducción de la demanda en el sector eléctrico, por ejemplo, similares a las medidas coordinadas de reducción de la demanda en el sector del gas adoptadas en julio de 2022.

D) Limitar los ingresos de los productores de electricidad inframarginales

- Limitar temporalmente el precio de la electricidad que ganan los generadores inframarginales.

E) Impacto del sistema EU ETS

- Evaluar las opciones de cómo hacer uso del EU ETS para abordar los altos precios de la electricidad actuales y garantizar que el Consejo avance rápidamente hacia el acuerdo sobre los capítulos REPowerEU en los Planes de Recuperación y Resilien-

VII SEMANA DE LA **ENERGIA** DICIEMBRE 2022

Visite nuestra **Página Web**

<https://semanadelaenergia.olade.org>

CASTELLI & ASOCIADOS
MARCAS Y PATENTES

- Ⓜ MARCAS y PATENTES
- Ⓜ DISEÑOS y MODELOS INDUSTRIALES
- Ⓜ PROPIEDAD INTELECTUAL

Buenos Aires: Paraguay 635, Piso 5° C - C1057AAG - C.A.B.A.
(011 - 5032 3704 / 4893-1002 / 15 3951-2620)
Córdoba: San Jerónimo 275, Piso 7° OF. "5" (0351 - 4219637 / 4282390)

www.castelliasociados.com.ar castelliasociados@iplanmail.com.ar

cia (RRF), incluida la posibilidad de utilizar derechos de emisión de la Reserva de Estabilidad del Mercado.

Mientras tanto, Europa y EE.UU. observan con preocupación como Irán y Rusia realizan movimientos en torno a la idea de una organización de productores de gas natural, al tiempo que Arabia Saudita y la OPEP amenazan con recortes de producción para sostener el precio del crudo en los US\$ 100, mientras que el gas alcanzó un precio equivalente a US\$ 518 el barril. Los técnicos europeos auguran que la crisis energética, aún concluyendo el conflicto ruso-ucraniano, durará varios inviernos.

No obstante, y pese a la sanciones aplicadas a Rusia y a la negativa en principio de no depender del gas siberiano, el anuncio de que el gasoducto Nord Stream I permanecerá cerrado indefinidamente renovó los temores entre los líderes de la Unión Europea (UE).

El presidente Pedro Sánchez logró que se aprobara para España la "excepción ibérica" que permitió abaratar los precios. Este mecanismo consiste en poner un límite al precio del gas, fijado en 40 euros el megavatio hora en los seis meses iniciales y posteriormente un incremento mensual de cinco euros hasta la finalización de la medida.

La "excepción" aprobada en el pasado mes de junio por la Comisión Europea en el mercado eléctrico presentada por el Gobierno de España, tiene como objetivo limitar el precio del gas en el mercado mayorista y hacer frente a las consecuencias económicas del aumento del precio de la energía. Resulta fascinante la creativa construcción discursiva europea para evitar la palabra "subsídios" que ahora se intenta que se incluya a todos los países de la UE.

Como vemos la creatividad y sofisticación europea para la incompreensión llega a límites insospechados: el precio del gas se expresa en MW/h, conversión técnicamente compleja incluso para gran parte de los expertos en la materia y que puede inducir fácilmente a errores de cálculo.

La "excepción ibérica", fue una medida que se concedió a España porque tiene una interconexión inferior al 3% y tiene, a su vez, poca dependencia del gas ruso.

Lo que se busca es dar salida a dos encrucijadas. Por un lado, conseguir que las facturas de los usuarios no se disparen a la estratósfera, y por ende, contener la inflación, que en agosto llegó al 9,1% en el bloque comunitario.

Los precios de la electricidad oscilan ya por encima de los 700 €/MWh situación que

preocupa todavía más a los europeos ya que pronostican un precio de €5.000 por cada 1.000 m³ de gas, un incremento del 40% hasta finales de año. La electricidad para el próximo año que se negocia en los mercados francés y alemán cotiza por encima de los 1.000 €/MWh. España, que el año pasado pagaba 100 €/MWh ahora la está pagando a 450 €/MWh

En la cuarta semana de agosto, los precios del gas continuaron su tendencia alcista superando los 300 €/MWh los últimos días de la semana y marcando un récord el día 26. En este contexto, los precios de todos los mercados spot de electricidad europeos



Fuente: El Mundo de España

aumentaron y en muchos casos se registraron precios horarios máximos históricos el

29 de agosto. Los mercados de futuros también registraron subidas generalizadas. En

Francia, los futuros del próximo trimestre y año superaron los 1100 €/MWh, consignó AleaSoft Energy Forecasting.

Brent, combustibles y CO2

Las expectativas de una recuperación en la demanda de Estados Unidos y el anuncio de medidas por parte del gobierno chino para favorecer la economía del país están contribuyendo a la recuperación de los precios de los futuros de petróleo Brent.

En la cuarta semana de agosto, los precios de cierre de los futuros de petróleo del Mar del Norte para el Front-Month en el mercado ICE superaron los US\$


Tecpetrol
 EXPLORAR ES NUESTRO
 PUNTO DE PARTIDA.
**Ahora te
 invitamos
 a hacerlo
 juntos.**
www.tecpetrol.com

100/bbl, después de más de dos semanas por debajo de la centena. El precio de cierre máximo semanal, de 101,22 US\$/bbl, se alcanzó el miércoles 24 de agosto.

Este precio fue un 8,1% mayor al del miércoles anterior y el más elevado desde fines de julio.

En cuanto a los precios de cierre de los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front-Month, en la cuarta semana de agosto fueron superiores a los de los mismos días de la semana anterior. Además, los últimos días de la semana superaron los € 300 MW/h.

El viernes 26 de agosto se alcanzó el precio de cierre máximo semanal, de €339,20 MW/h. Este precio fue un

39% mayor al del viernes anterior y el más alto al menos de la historia.

Por lo que respecta a los precios de cierre de los futuros de derechos de emisión de CO2 en el mercado EEX para el contrato de referencia de diciembre de 2022, iniciaron la cuarta semana de agosto con una tendencia descendente, influida por la preocupación por la evolución de la demanda. Como consecuencia, el miércoles 24 de agosto se alcanzó el precio de cierre mínimo semanal, de 89,24 €.

Este precio fue un 6,8% menor al del miércoles anterior. Sin embargo, en los últimos días de la semana los precios se recuperaron hasta registrar un precio de cierre de 90,30 € el viernes 26

de agosto, que todavía fue un 7,9% menor al del viernes anterior.

Los datos de Gas Infrastructure Europe (GIE), la asociación que representa al sector del gas ante las instituciones de la UE, señalan que los almacenes de los Estados miembros llegaron al 80,17% el pasado 29 de agosto. Esto quiere decir que las 160 instalaciones de los 18 socios comunitarios con reservas de gas en sus territorios contienen un total de 890 teravatios/hora (TWh) de gas, la mitad del gas que anualmente compra la UE a Moscú.

Incluso llenar totalmente todas las reservas con unos 1.100 TWh sería insuficiente para afrontar un corte total del gas por parte del Kremlin:

el bloque importó unos 1.800 TWh desde Rusia en 2019, último año antes de la pandemia, según el centro de estudios Bruegel.

Almacenaje

Hasta ahora, Moscú ha cerrado los flujos de gas total o parcialmente a doce Estados miembros y se temía se cortara definitivamente el flujo del Nord Stream 1, que ya estaba bombeando unos 35 MM/m3d mucha menos capacidad de la que tiene (unos 150 MM/m3d)

Además, Gazprom anunció una reducción de los flujos de gas a la compañía francesa Engie, un recorte que se suma al suministro ya reducido de los últimos meses.

Fue precisamente el miedo a un cierre total lo que llevó a la Comisión Europea a proponer una normativa para obligar a los Estados miembros a llenar al 80% sus almacenes de gas antes del 1 de noviembre de este año y al 90% en esa misma fecha a partir de 2023.

Hasta la fecha, tres de los cinco países con mayor capacidad de almacenamiento de gas han superado ya el nivel del 80%: Alemania tiene sus reservas al 83,65% (204 TWh), Francia al 91,54% (120 TWh) e Italia al 81,93% (158 TWh).

Las reservas de Países Bajos y Austria, los otros dos grandes almacenes de gas de la Unión Europea, se encuentran actualmente al 77,03% y 66,06% y tampoco han llegado aún al 80%. Bulgaria, Croacia, Hungría, Letonia, Rumanía y Eslovaquia. España, que en negociaciones consiguió que el cálculo del nivel de almacenamiento tuviera en cuenta también las reservas de gas natural licuado (GNL), tiene sus reservas de gas al 84,37% (29,7 TWh).

Las reglas comunitarias no exigen que los Estados miembros dispongan de depósitos de gas, al contrario que ocurre con el petróleo, donde es obligatorio disponer de reservas equivalentes a 90 días de consumo. Con respecto a los nueve socios comunitarios que carecen de capacidad de almacenaje (Chipre, Estonia, Finlandia, Grecia, Irlanda, Lituania, Luxemburgo, Malta y Eslovenia), la normativa les obliga a asegurarse de que un país vecino almacena, como mínimo, una cantidad equivalente al 15% de su consumo anual del hidrocarburo.

Precios por las nubes

El acopio de gas por parte de los Estados miembros está teniendo lugar, además, en un contexto en el que la cotización de esta materia prima ha alcanzado niveles nunca vistos. El índice de referencia de precios a futuro de gas, el TTF de Países Bajos, cerró este martes en el entorno de los €253 por Mw/h, un alivio frente a los 340 euros del pasado viernes, pero casi nueve veces más que la cotización de finales de agosto de 2021 (€29 euros por Mw/h).

Esto ha precipitado movimientos en las capitales europeas, especialmente en Alemania, que se negaba a intervenir el mercado eléctrico.

La UE pelea a marchas forzadas para recortar al mínimo posible sus importaciones de combustibles fósiles a Rusia, reduciendo el consumo y diversificando los proveedores, pero también se ha visto obligada a aumentar los subsidios para frenar el alza de las tarifas energéticas.

**SUPER
POWER**

**VENTA &
ALQUILER**

IRON

**GENERADORES
HASTA 550 KVA**

**ENTREGA
INMEDIATA**

minoco.com.ar | Design Thinking

IRONGROUP info@iron-group.com 0800 888 IRON (4766)
IRON-GROUP.COM 11 6227 2500

f y d i n