

# revista **PETROQUIMICA**

## **Petróleo, Gas, Química & Energía**

Nº 418 | Año 40 | Abril 2025 | Edición Latinoamericana | [www.petroquimica.com.ar](http://www.petroquimica.com.ar)



ISSN: 2469-0139



## **AMPLIANDO LOS LÍMITES**

Mientras se concreta la cesión de bloques convencionales a nuevos jugadores de distinta envergadura en el marco del Plan Andes encarado por YPF, Mendoza se ilusiona con aprovechar los recursos de su porción de Vaca Muerta.

ALFREDO CORNEJO,  
GOBERNADOR DE MENDOZA  
**"ESTAMOS CREANDO LAS  
CONDICIONES PARA UNA  
MAYOR INVERSIÓN  
PRIVADA EN ENERGÍA"**

DANIEL GONZÁLEZ,  
SECRETARIO DE ENERGÍA Y MINERÍA  
DE LA NACIÓN  
**"EL GNL ES UN NEGOCIO  
QUE PRÁCTICAMENTE  
NO TIENE TECHO"**

PAOLO ROCCA,  
CEO DEL GRUPO TECHINT  
**"HAY QUE DARLE UN  
SENTIDO ECONÓMICO  
A LA TRANSICIÓN  
ENERGÉTICA"**

# PRENDAS IGNÍFUGAS



a. marshall moffat®

Since 1952



Casual garments for a safer world



PROTECCIÓN IGNÍFUGA  
Fuego repentino



PROTECCIÓN IGNÍFUGA  
Arco eléctrico



PROTECCIÓN RESPIRATORIA  
Moldex



PROTECCIÓN DE MANOS  
Mechanix Wear



PROTECCIÓN PERSONAL  
Elementos

**Marshall Moffat** es el principal fabricante de prendas ignífugas de la región. **Más de 70 años de trayectoria y excelencia** avalan nuestro compromiso con la seguridad.

## A. Marshall Moffat S.A.

Av. Regimiento de Patricios 1959

(1266) Capital Federal

Tel: 4-302-9333 Fax: 4-303-1287

Consultas Técnicas: 0800-222-1403

ventas@marshallmoffat.com

[www.marshallmoffat.com](http://www.marshallmoffat.com)



Seguinos   



# Energía para el desarrollo sustentable

Desarrollamos operaciones de **upstream, midstream, downstream** y **generación eléctrica** de fuentes renovables y tradicionales. Nos enfocamos en la innovación, la transición energética y la provisión de energía sustentable y accesible.

Estamos presentes en **Argentina, México, Bolivia, Brasil, Uruguay y Paraguay.**

En Argentina somos el principal productor, exportador, empleador e inversor privado del sector energético. Recientemente, ingresamos en la cadena de valor del litio en el noroeste argentino. A través de AXION energy, operamos una moderna red de más de 600 estaciones de servicio que provee combustibles y lubricantes a distintas industrias y al consumidor final.

**DESDE HACE MÁS DE 25 AÑOS, INVERTIMOS, TRABAJAMOS Y CRECEMOS EN EL PAÍS Y EN LA REGIÓN.**

# > Sumario 418

NOTA DE TAPA

6

## AMPLIANDO LOS LÍMITES

MIENTRAS SE CONCRETA LA CESIÓN DE BLOQUES CONVENCIONALES A NUEVOS JUGADORES DE DISTINTA ENVERGADURA EN EL MARCO DEL PLAN ANDES ENCARADO POR YPF, MENDOZA SE ILUSIONA CON APROVECHAR LOS RECURSOS DE SU PORCIÓN DE VACA MUERTA.



SUPLEMENTO MENDOZA

10



ALFREDO CORNEJO

**“ESTAMOS CREANDO LAS CONDICIONES PARA UNA MAYOR INVERSIÓN PRIVADA EN ENERGÍA”**

La obligación del Estado nacional y los estados provinciales, según Alfredo Cornejo, es generar un marco favorable a nivel sectorial.

SUPLEMENTO MENDOZA

12



LUCAS ERIO

**“CON LA ESTRATEGIA ADECUADA, LAS ÁREAS CONVENCIONALES SIGUEN SIENDO ATRACTIVAS”**

La porción mendocina de Vaca Muerta despierta cada vez más expectativas entre los grandes *players* de la industria.

SUPLEMENTO MENDOZA

14



JULIO ONGARO

**“LA PRODUCCIÓN ENERGÉTICA EN MALARGÜE TIENE PERSPECTIVAS PROMETEDORAS”**

Aconcagua es un motor de crecimiento productivo en la provincia de Mendoza, así lo asegura su COO Julio Ongaro.

SUPLEMENTO MENDOZA

18



EN LA CUENCA CUYANA

**CGC CEDE DOS ÁREAS MADURAS A VENOIL ENERGÍA**

Los bloques, cuya producción conjunta supera los 200 metros cúbicos diarios, son Piedras Coloradas y Cacheuta.

10-27

SUPLEMENTO MENDOZA

- > **Schilardi:** “Hay que animarse a innovar y exportar valor”
- > IMPSA, primera empresa privatizada bajo la presidencia de Milei

28-63

PETRÓLEO

- > **Figueroa:** “Vaca Muerta precisa seguridad jurídica, credibilidad y nuevas obras”
- > La industria extractiva hegemoniza un 97% de los proyectos del RIGI

- > Oblitus se quedó con los activos de Sipetrol Argentina
- > IAPG y OLADE se unen para potenciar la integración energética regional
- > La concentración de inversiones en el *shale* sepultó al negocio convencional
- > La OPEP deja de pisar la producción y advierte sobre la crisis sectorial
- > **Wright:** “No hay forma de que las energías renovables reemplacen los hidrocarburos”
- > **Rocca:** “Hay que darle un sentido económico a la transición energética”
- > PAE e YPF acaparan dos tercios de las reservas de crudo del país

64-79

GAS



**GONZÁLEZ: “EL GNL ES UN NEGOCIO QUE PRÁCTICAMENTE NO TIENE TECHO”**

64

- > La icónica Cerro Dragón, reconvertida en concesión no convencional



EL FUTURO ES ENERGÍA

---





**NATURGY SE IMPONE  
NUEVOS OBJETIVOS PARA  
EL PERÍODO 2025-2027**

72

► El futuro del gas, ligado a la seguridad energética y comercial



**INFRAESTRUCTURA  
Y PLANIFICACIÓN,  
ENTRE LOS PRINCIPALES  
DESAFÍOS ENERGÉTICOS**

84

88-91

**PETROQUÍMICA**

92-93

**COMBUSTIBLE**



**BOSCH: “ESTAMOS DANDO  
UN PRIMER PASO HACIA  
UN MERCADO GLOBAL DE  
FUENTES LIMPIAS”**

92

80-87

**ENERGÍA**



**LA ENERGÍA, CLAVE PARA  
LA VUELTA DEL SUPERÁVIT  
CON ESTADOS UNIDOS**

80



**DOW Y BENITO ROGGIO  
AMBIENTAL IMPULSAN UN  
ECOSISTEMA CIRCULAR DE  
PLÁSTICOS**

Líderes en sus rubros, ambas compañías acaban de dar el primer paso de un nuevo camino en la circularidad a nivel local, contribuyendo con la utilización efectiva de los residuos como recursos y favoreciendo su valorización.

88

94-96

**ENERGÍAS RENOVABLES**



**GENNEIA SUMARÁ 420 MW  
DE POTENCIA SOLAR EN  
MENDOZA**

94



> Staff



7.000 Ejemplares auditados  
Readership: 45.000 lectores

ISSN: 2469-0139

#### Comité Técnico

Ing. José María Fumagalli  
Ing. Graciela González Rosas  
Dr. Miguel A. Laborde  
Dr. Orlando A. Martínez  
Ing. Rubén Maltoni  
Ing. Alejandro Destuet

#### Tribunal Arbitral

Coord.: Dr. Miguel A. Laborde  
Dr. Alfredo Friedlander  
Ing. José A. Romagnoli  
Ing. Juan A. Rosbaco

#### Suplemento Latinoamericano

Editora: Ing. Graciela González Rosas  
graciela@petroquimica.com.ar

**Director Editorial**  
Lic. Francisco Vadone

**Gerente Editorial**  
Benjamin Rosales

**Fotos e Imágenes**  
Photo Inc. Canadá

#### Editorial Network S.A.

Boulogne Sur Mer 740, (C1213AAL) - Ciudad de Buenos Aires - Argentina  
petroquimica@petroquimica.com.ar  
www.petroquimica.com.ar  
Registro de la Propiedad Intelectual N° 863026.  
Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía® es marca registrada

**Para suscripción a Revista  
Petroquímica, Petróleo, Gas, Química  
& Energía, mandar un mail a:**

petroquimica@petroquimica.com.ar

#### Corresponsal Exclusivo en Chile

Alex Steinhaus  
steinhaus@petroquimica.com.ar

#### Corresponsales

**Chubut:**  
Ing. Miguel Ángel Lizzano  
**Mendoza:**  
Ing. Raúl E. Pía  
**Tucumán:**  
Ing. Ricardo E. Adra

#### Editor Asociado en Brasil

Maria José Smith  
Ferreira Netto  
Rua Desembargador Isidro 85  
Apto. 202. (20.521-160) Tijuca  
Rio de Janeiro - Brasil



Revista Petroquímica



/petroleogasquimica



@RevPetroquimica



Revista Petroquímica



@revista\_petroquimica

Prohibida su reproducción total o parcial, bajo cualquier circunstancia ya sea electrónico, digital o impreso.©

# TRANSFORMAMOS EXPECTATIVAS EN REALIDADES.

Diseñar un proyecto que potencie la matriz energética del país.

Construir un proyecto que hoy cubre el 15% del consumo de gas de Argentina.

## Fortín de Piedra.

Neuquén, Argentina.

**TECHINT**  
Ingeniería y Construcción

[techint.com](http://techint.com)



## AMPLIANDO LOS LÍMITES



MIENTRAS SE CONCRETA LA CESIÓN DE BLOQUES CONVENCIONALES A NUEVOS JUGADORES DE DISTINTA ENVERGADURA EN EL MARCO DEL PLAN ANDES ENCARADO POR YPF, MENDOZA SE ILUSIONA CON APROVECHAR LOS RECURSOS DE SU PORCIÓN DE VACA MUERTA.

El Gobierno de Mendoza completó el proceso de cesión de áreas emprendido por YPF a partir de la instrumentación del Plan An-

des, que implica la desinversión en todos los bloques convencionales de la petrolera bajo control estatal, la cual pasará a estar 100%

enfocada en el desarrollo de Vaca Muerta.

En este novedoso escenario signado por la diversificación de »



- AISLACIONES TÉRMICAS
- ANDAMIOS MULTIDIRECCIONALES
- TRACING ELÉCTRICO
- PROTECCIÓN PASIVA CONTRA EL FUEGO
- REMOCIÓN DE ASBESTO
- PINTURA E IMPERMEABILIZACIÓN INDUSTRIAL
- SERVICIOS Y FACILIDADES INDUSTRIALES



**MULTIPOL**  
Servicios Industriales

Bdo. de Yrigoyen 864, Zárate. C.P.2800, Bs. As.

+54 3487 424352  
[www.multipol.com.ar](http://www.multipol.com.ar)

[info@multipol.com.ar](mailto:info@multipol.com.ar)  
[in @multipolserviciosindustriales](https://www.linkedin.com/company/multipol-servicios-industriales)

» El Gobierno de Mendoza completó el proceso de cesión de áreas emprendido por YPF a partir de la instrumentación del Plan Andes, que implica la desinversión en todos los bloques convencionales de la petrolera bajo control estatal.



la actividad y el reposicionamiento de actores, mientras a nivel nacional la economía sale del cepo cambiario y recibe dólares del Fondo Monetario Internacional (FMI), la provincia cuyana se ilusiona con la posibilidad concreta de poner en valor las riquezas hidrocarburíferas distribuidas en su porción de la formación no convencional.

Una de las apuestas que más expectativas suscita es la que la Unión Transitoria de Empresas (UTE) conformada por Quintana Energy, firma de Carlos Gilardone, y la prestadora de servicios TSB llevará adelante en el bloque Cañadón Amarillo, que será sede de un plan piloto no convencional inicialmente tasado en u\$s 44 millones. La propuesta incluye la adquisición de sísmica 3D, además de la perforación de un pozo vertical y de dos pozos horizontales de 1.500 metros.

De ofrecer resultados técnica y económicamente positivos, el área podría dar lugar a una inversión

de hasta u\$s 1.350 millones. Así, Mendoza no solo ayudaría a ampliar significativamente los límites productivos de Vaca Muerta, sino que también se posicionaría como la segunda provincia más importante para el desarrollo no convencional en la Argentina, solo por detrás de Neuquén.

Debe resaltarse que ya hay exploraciones en marcha en suelo mendocino para buscar *shale*. La propia YPF se encuentra presente en los bloques CNVII A y Paso de las Bardas Norte, donde ya perforó dos pozos piloto y prometió nuevas acciones prospectivas para los próximos años.

### Nuevo mapa

Más allá de la implementación del Plan Andes, para graficar la reconfiguración del mapa productivo en Mendoza –marcado esencialmente por la aparición de nuevos jugadores– también puede

citarse el caso de Compañía General de Combustibles (CGC), brazo petrolero de Corporación América, grupo del empresario Eduardo Eurnekian, que acordó cederle a la firma local VenOil Energía las operaciones de las áreas Piedras Coloradas y Cacheuta.

De esta manera, petroleras de menor porte se están haciendo cargo de bloques con un alto nivel de madurez geológica, los cuales necesitan atención específica que los *players* de mayor tamaño ya no están dispuestos a ofrecerles. ©





# Phoenix Services

**Mecanotécnica.**



**URETEC**



**SEGUCUER**  
seguridad industrial

[www.phoenixservices.com.ar](http://www.phoenixservices.com.ar)



ZALOZE ACCESORIOS



Equipamiento  
tapa y Sujeción de carga

**DINATECNICA**

**CONMAN**  
ARGENTINA S.A.



FERRETERIA

**GENEBRE**

**TAYAL**

TRAMONTINA  
**PRO**



FRANCOVIGH S.A.

**JIT**  
LUBRICACION



JGK ACCESORIOS SRL



Frontera 2454 / Neuquén / Mail: [phoenix@phoenixservices.com.ar](mailto:phoenix@phoenixservices.com.ar)  
Ventas: +54 9 299 4050380 / +54 9 2995796776 / +54 9 2994048178 / +54 9 299 6316807



ALFREDO CORNEJO, GOBERNADOR DE MENDOZA

## “ESTAMOS CREANDO LAS CONDICIONES PARA UNA MAYOR INVERSIÓN PRIVADA EN ENERGÍA”



LA OBLIGACIÓN DEL ESTADO NACIONAL Y LOS ESTADOS PROVINCIALES, SEGÚN ALFREDO CORNEJO, ES GENERAR UN MARCO FAVORABLE A NIVEL SECTORIAL. PERO SON LOS CAPITALES PRIVADOS, AÑADIÓ EL GOBERNADOR MENDOCINO, QUIENES DEBEN MOTO- RIZAR LOS NUEVOS PROYECTOS ENERGÉTICOS.

La provincia de Mendoza se encuentra dando pasos fundamentales para potenciar su in-

fraestructura energética, generar nuevas oportunidades laborales, y fortalecer su desarrollo económico y

social. Así lo aseguró el gobernador Alfredo Cornejo, luego de la firma del convenio con Nación para la

tramitación conjunta de los sistemas hidroeléctricos Los Nihules y Diamante, que podrían sumar entre ambos una potencia instalada de más de 650 megawatts (Mw). “Este acuerdo nos permitirá avanzar con un proceso licitatorio nacional e internacional para concesionar las dos iniciativas como una sola unidad de negocios”, explicó.

A decir del mandatario provincial, la idea es garantizar la continuidad operativa de los sistemas, que se hallan ubicados sobre los ríos Atuel y Diamante, aparte de optimizar la gestión de los recursos energéticos de la región. “En concreto, se transferirá al sector privado al menos un 51% del paquete accionario de la futura sociedad concesionaria, asegurando así la llegada de inversiones, la eficiencia operativa y la sustentabilidad en la generación hidroeléctrica. La Agencia de Transformación de Empresas Públicas (ATEP) será la encargada de coordinar el proceso, velando por los mayores niveles posibles de transparencia y competitividad”, adelantó.

Según sus palabras, por estos días Mendoza se encuentra per-

fectamente alineada con la política energética que viene aplicando el Gobierno nacional, promoviendo la consolidación de un mercado cada vez más competitivo. “Nos sentimos orgullosos de transitar este rumbo y creemos que es el más conveniente para toda la Argentina. Estamos convencidos de que los capitales privados deben invertir en la generación energética con un riesgo razonable, a la par que el Estado nacional y los estados provinciales están obligados a propiciar las condiciones adecuadas para que se concreten esos contratos”, resumió.

### En expansión

No es para nada menor, acotó Cornejo, la expansión que vienen experimentando las energías renovables en suelo mendocino, sobre todo en relación con el aprovechamiento comercial de los rayos del sol. “Los proyectos hidroeléctricos ‘se llevan la marca’ por su grandilocuencia, pero la verdad es que también estamos viendo un avance categórico en el ámbito solar”, puntualizó.

» Este acuerdo nos permitirá avanzar con un proceso licitatorio nacional e internacional para concesionar las iniciativas hidroeléctricas Los Nihules y Diamante como una sola unidad de negocios.

### > Alfredo Cornejo

Ese crecimiento, recalcó el gobernador, está impulsado por inversión privada sin necesidad de avales estatales. “De esta manera, Mendoza se diferencia claramente de otros distritos que dependen de garantías nacionales o provinciales para la ejecución de sus emprendimientos”, comparó.

### Planes vigentes

De acuerdo con Cornejo, proyectos hidroeléctricos como El Baqueano y Portezuelo del Viento siguen vigentes en la cartera provincial. “Adicionalmente, estamos realizando incipientes estudios en torno a otras obras hidroeléctricas”, avisó.

La intención oficial, reconoció, es no financiar íntegramente El Baqueano (cuya construcción demandaría un desembolso de más de u\$s 500 millones), sino asociarse con capitales privados. “Estamos dispuestos a destinar fondos propios para materializar la propuesta, pero la mayor parte del presupuesto requiere del aporte privado”, enfatizó. ©





LUCAS ERIO, DIRECTOR DE HIDROCARBUROS

## “CON LA ESTRATEGIA ADECUADA, LAS ÁREAS CONVENCIONALES SIGUEN SIENDO ATRACTIVAS”



LA PORCIÓN MENDOCINA DE VACA MUERTA DESPIERTA CADA VEZ MÁS EXPECTATIVAS ENTRE LOS GRANDES *PLAYERS* DE LA INDUSTRIA. NO OBSTANTE, EL DIRECTOR DE HIDROCARBUROS DEPENDIENTE DEL MINISTERIO DE ENERGÍA Y AMBIENTE DE MENDOZA, LUCAS ERIO, REIVINDICA EL APOORTE DE FIRMAS DE MENOR TAMAÑO EN LA REVALORIZACIÓN DEL NEGOCIO CONVENCIONAL.

Para lograr un enfoque integral y coordinado entre la gestión energética y la ambiental, el Ministerio de Energía y Ambiente de Mendoza

está compuesto por dos grandes carteras. “En los tiempos actuales, la sostenibilidad no es un lujo, sino una necesidad innegociable. No es

un estándar reservado solo para algunos, sino una norma operativa general que debe aplicarse en todos los sectores, incluyendo la

industria petrolera. Es imposible pensar en la generación de energía sin ser sostenibles”, justifica el titular del organismo, Lucas Erio, en diálogo con *Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química y Energía*.

En ambas carteras, explica el funcionario, hay equipos técnicos y especializados que velan por el cumplimiento de los estándares ambientales que deben seguir las empresas operadoras, tales como los de la Dirección de Gestión y Fiscalización Ambiental, la Dirección de Hidrocarburos y la Policía Ambiental Minera, entre otros. “Desde el Gobierno provincial tenemos la responsabilidad de asegurar que las operadoras respeten todas las normativas relacionadas con la protección del medio ambiente, la biodiversidad, la gestión de residuos y el uso responsable de los recursos naturales”, remarca.

En Mendoza, indica, los proyectos más prometedores incluyen tanto la exploración no convencional como la reactivación de campos maduros convencionales. “Los resultados obtenidos en los primeros pozos piloto perforados por YPF en la formación Vaca Muerta han sido muy positivos. Esto ha motivado a la petrolera a pasar a una nueva etapa exploratoria con dos pozos adicionales de ramas horizontales de mayor longitud. Además, la Unión Transitoria de Empresas

(UTE) Quintana-TSB, operadora del Clúster Sur, posee un compromiso de inversión en un proyecto piloto”, acota.

### Atractivo convencional

En cuanto a los campos convencionales, expone Erio, la provincia ha sido testigo de un notable crecimiento en la producción, particularmente en proyectos impulsados por firmas más pequeñas, que se están concentrando en recuperar áreas previamente consideradas agotadas. “Gracias a sus enfoques focalizados y eficientes, estas empresas han logrado revitalizar campos maduros a través de mejoras tecnológicas, intervenciones de perforación y proyectos de recuperación terciaria. Esto demuestra que, con la estrategia adecuada, las áreas convencionales siguen siendo atractivas para los inversores y pueden generar retornos significativos”, subraya.

### Potencial auspicioso

A decir de Erio, el aprovechamiento de las riquezas de Vaca Muerta recién está dando sus primeros pasos en Mendoza. “No obstante, los datos preliminares anticipan un horizonte productivo prometedor”, asevera. La combinación de inversiones para

» Gracias a sus enfoques focalizados y eficientes, empresas de menor porte han logrado revitalizar campos maduros a través de mejoras tecnológicas, intervenciones de perforación y proyectos de recuperación terciaria.

### > Lucas Erio

aprovechar todas las opciones hidrocarburíferas disponibles, afirma, permite una estrategia diversificada que posiciona a la provincia como un actor clave en el desarrollo sectorial. “Tenemos un gran potencial para seguir avanzando en esta dirección, consolidándonos como una de las principales zonas del país en términos de recursos no convencionales”, sentencia. ©



» El aprovechamiento de los recursos no convencionales de Vaca Muerta recién está dando sus primeros pasos en Mendoza. No obstante, los datos preliminares anticipan un horizonte productivo prometedor.

### > Lucas Erio



**JULIO ONGARO**, COO DE ACONCAGUA ENERGÍA

## “LA PRODUCCIÓN ENERGÉTICA EN MALARGÜE TIENE PERSPECTIVAS PROMETEDORAS”



ACONCAGUA ES UN MOTOR DE CRECIMIENTO PRODUCTIVO EN LA PROVINCIA DE MENDOZA. ASÍ LO ASEGURÓ EL COO DE LA PETROLERA INDEPENDIENTE, QUIEN DESTACÓ SU PRESENCIA EN LA REGIÓN Y SU FUERTE COMPROMISO CON EL DESARROLLO ENERGÉTICO SOSTENIBLE.

Aconcagua Energía viene de lograr la concesión para explorar y desarrollar el área de Payún Oeste, en el departamento de Malargüe.

Así lo confirmó Julio Ongaro, COO de la firma. “Esta concesión tiene una duración inicial de 25 años, con la posibilidad de extenderse

por 10 más”, indicó en diálogo con este medio. “En Confluencia Sur, hemos realizado la perforación de dos pozos productores profundos, »

# OIL & GAS

DESDE 1948 TRABAJANDO POR EL  
DESARROLLO DE NUESTRO PAÍS



**Bulks**  
Para cemento

**Estaciones**  
Para combustible



**Semirremolques**  
Para ácidos, colchoneros,  
petróleo y agua



**Piletas**



**Cajas de arena**  
Última milla



**Golpeadores y recipientes**  
Asme VIII DIV 3

[bertotto-bogllione.com](http://bertotto-bogllione.com)

f bertottobogllione    b bogllione    @ bertottobogllioneok    in bertotto-bogllione

+54(03472)425095 - [ventas@bertottoar.com](mailto:ventas@bertottoar.com)

Marcos Juárez - Córdoba, Argentina

**ASME**  
SETTING THE STANDARD



» **Aconcagua seguirá desarrollando el mercado convencional. También estamos trabajando con nuestros equipos técnicos para comenzar el *desriskeo* potencial del no convencional en la región.**

> **Julio Ongaro**

más de seis reparaciones o recompletaciones de pozos existentes. Y estamos trabajando en buscar una mejora continua para darle sostenibilidad al negocio y poder sortear escenarios de precios bajos del petróleo”, acotó.

Fundada por Diego Trabucco y Javier Basso, la compañía petrolera independiente realizó importantes inversiones en la zona de Malargüe para optimizar la explotación y la eficiencia de los yacimientos. “Estamos explorando activamente la integración de fuentes renovables en nuestras operaciones y evaluando pro-

yectos de transición energética para diversificar nuestra matriz”, afirmó. “En el caso particular de Payún Oeste, y entendiendo que tenemos objetivos convencionales y no convencionales para desarrollar, hemos definido la realización de estudios de subsuelo, aprovechando la información que nos brindan los pozos perforados”, agregó.

En Atuel Norte, comentó, se electrificó todo el yacimiento y se realizó la reparación de cinco pozos. “Si bien los resultados no fueron los esperados, lanzamos un nuevo estudio para redefinir una nueva campaña de reparación en dos pozos, capturando las lecciones aprendidas”, señaló.

### **El futuro de Malargüe**

La producción energética en Malargüe tiene perspectivas prometedoras. “El Proyecto Andes de YPF ha permitido diversificar la presencia de operadoras. Seguramente ello redunde en nuevos proyectos para la región”, destacó Ongaro.

Según sus palabras, Aconcagua seguirá desarrollando el mercado convencional. “También estamos trabajando con nuestros equipos técnicos para comenzar el *desriskeo* potencial del no convencional en la región, lo que sin duda podría impulsar el crecimiento económico y la generación de empleo”, aseguró.

### **Sostenibilidad en acción**

La empresa se comprometió a reducir su huella de carbono a través de un modelo de gestión eficiente y sostenible. “Implementamos prácticas sostenibles que buscan minimizar nuestro impacto. En este sentido trabajamos continuamente junto con las autoridades correspondientes, y adoptando tecnologías que nos permitan, además, contribuir con la reducción de nuestra huella de carbono”, resaltó Ongaro. “Además, estamos explorando activamente la integración de fuentes renovables en nuestras operaciones y evaluando proyectos de transición energética para diversificar nuestra matriz y continuar contribuyendo con un futuro más sostenible”, señaló.

Por otra parte, Aconcagua también impulsa el desarrollo social, educativo y deportivo de las comunidades en las que opera. “Malargüe no es la excepción”, ponderó. “Instrumentamos proyectos de capacitaciones para docentes a través del programa ‘Reimaginar el aula’, fomentamos el desenvolvimiento deportivo e institucional con el programa ‘Alentando el deporte y el desarrollo comunitario’, propiciamos talleres tecnológicos, recibimos a más de 300 estudiantes en nuestras instalaciones con el programa de ‘Puertas abiertas’ y tuvimos 20 pasantes haciendo su primera experiencia laboral en nuestro grupo”, concluyó. ©

# ENERGY REINSURANCE BROKER

REINSURANCE SPECIALIST

+54 11 5217 9751



## PROFESIONALES DE SEGUROS EN RIESGOS DE ENERGÍA

- Upstream, Midstream y Downstream
- Onshore/Offshore
- Construcción e Ingeniería
- Control de Pozos
- RC operaciones
- Contratistas y Subcontratistas
- Equipos e instalaciones de Oil & Gas
- Energías renovables y No Convencional
- Refinerías y Petroquímicas

[contact@americalre.com](mailto:contact@americalre.com)

[www.americalre.com](http://www.americalre.com)



EN LA CUENCA CUYANA

## CGC CEDE DOS ÁREAS MADURAS A VENOIL ENERGÍA



LOS BLOQUES, CUYA PRODUCCIÓN CONJUNTA SUPERA LOS 200 METROS CÚBICOS DIARIOS, SON PIEDRAS COLORADAS Y CACHEUTA. LA OPERACIÓN, QUE AYUDA A RECONFIGURAR EL MAPA PETROLERO DE MENDOZA, REQUIERE DEL VISTO BUENO DE LAS AUTORIDADES PROVINCIALES.

Compañía General de Combustibles (CGC), el brazo petrolero de Corporación América, el *holding*

de Eduardo Eurnekian, llegó a un acuerdo preliminar para cederle a la firma local VenOil Energía las

operaciones de los bloques hidrocarbúricos Piedras Coloradas y Cacheuta, ambos ubicados en

suelo mendocino. Para consumarse, la transacción deberá contar con un permiso formal –emitido en forma de decreto– por parte del Gobierno de Mendoza.

La idea que motoriza este tipo de acuerdos, más allá de lo estrictamente económico, es que empresas de menor porte puedan hacerse cargo de áreas con elevada madurez geológica que necesitan atención específica para revitalizar sus decrecientes rendimientos.

En palabras del subsecretario de Energía y Minería de Mendoza, Manuel Sánchez Bandini, lo que VenOil ofrece es una propuesta inversora similar a la comprometida por CGC en el pedido actual de prórroga. “Independientemente de este caso, lo más interesante es que hay varios operadores nuevos que, aunque sean de una escala un poco menor, tienen capacidad de inversión para emular a los grandes jugadores y poner en valor los recursos hidrocarbúricos provinciales”, resaltó el funcionario.

Según sus precisiones, VenOil Energía es una organización industrial que tiene sus raíces y sus antecedentes en Mendoza. “Nos pone muy orgullosos que siga creciendo nuestra provincia de la mano de trabajadores mendocinos

y bajo la visión de arraigo y desarrollo que queremos”, manifestó.

### Pasos a seguir

A decir de Lucas Erio, director de Hidrocarburos de Mendoza, Piedras Coloradas y Cacheuta suman una producción petrolera conjunta que supera los 200 metros cúbicos (m³) por día. “Sus concesiones tienen vencimientos programados para los años 2025 y 2026 respectivamente”, anticipó.

Junto con la pertinente solicitud de autorización, expuso el directivo, VenOil Energía planteó un plan de inversiones orientado a revitalizar el desempeño de las áreas y ampliar su vida útil. “De aprobarse la cesión, ese presupuesto también será evaluado en detalle para considerar una eventual prórroga de las concesiones”, aclaró.

### Tendencia en alza

En un contexto signado por el boom del negocio no convencional de la Cuenca Neuquina, el traspaso de bloques convencionales en manos de petroleras de renombre a otras de menor tamaño configura una tendencia cada vez más frecuente a nivel nacional.

Tal como sostuvo Erio, hoy en día Vaca Muerta se lleva la mayor

» La idea que motoriza este tipo de acuerdos, más allá de lo estrictamente económico, es que empresas de menor porte puedan hacerse cargo de áreas con elevada madurez geológica que necesitan atención específica.

parte de las miradas de los grandes *players*, abriendo oportunidades de explotación de áreas maduras para el resto del ecosistema industrial. “Operaciones como la de CGC y VenOil son parte de un proceso natural del escenario vigente”, aseguró.

En la misma frecuencia se expresó Sánchez Bandini, quien consideró que la dinámica luce positiva para todos los actores. “Lo principal es que existe una transformación de la cadena de valor hacia una mayor eficiencia, una baja en los costos y una prolongación de la explotación de los recursos en el tiempo”, sentenció. ©



» En caso de dar luz verde a la cesión, el Gobierno de Mendoza deberá evaluar en detalle el presupuesto operativo presentado por VenOil para considerar una eventual prórroga de las concesiones.



ESTANISLAO SCHILARDI, CEO DE NETZA

## “HAY QUE ANIMARSE A INNOVAR Y EXPORTAR VALOR”



NETZA ESTÁ ESCRIBIENDO UN NUEVO CAPÍTULO EN LA HISTORIA DEL SECTOR EXTRACTIVO EN MENDOZA. CON PROYECTOS NOVEDOSOS Y UNA CLARA VISIÓN DE FUTURO, SE POSICIONA COMO UN JUGADOR CLAVE EN UN POLO PETROLERO EN CRECIMIENTO, APROVECHANDO LAS OPORTUNIDADES DISPONIBLES A NIVEL REGIONAL.

NETZA es una empresa neuquina, cuya planta principal se encuentra en Mendoza, que se de-

dica a la ingeniería y la construcción metalmecánica de equipos de procesos para las industrias de

Oil & Gas, minera y energética. En diálogo con este medio, Estanislao Schilardi, CEO de la firma, habló »

## MOTORES INDUSTRIALES de 40 a 780 HP

- Velocidad variable
- Se provee en PACK
- Fabricado en el polo industrial FPT - CORDOBA - ARGENTINA



- Equipos petroleros
- Transferencia de agua
- Bombas de lodo
- Generación de energía

## CENTROS DE SERVICIOS FPT

**MENDOZA:** MH INTEGRAL - [mhintegral.ventas@gmail.com](mailto:mhintegral.ventas@gmail.com) - 261575-2696  
**NEUQUEN:** RA SERVICIOS - [ventas@raservicios.com.ar](mailto:ventas@raservicios.com.ar) - 299 535-8313

### COBERTURA NACIONAL DE EURO TORQUE

**TRES ARROYOS** - 02923 40 8394

**BS. AS.** - PTE. PERON 7545 - ITUZAINGO - 011 4481 8822 - [ventas@eurotorque.com.ar](mailto:ventas@eurotorque.com.ar)



sobre los proyectos en los que están trabajando y las oportunidades venideras. “Entregamos a fin de febrero un acumulador de 34 toneladas (Tn) a la refinería de YPF, en Luján de Cuyo, para la ampliación de una nueva planta de naftas”, destacó.

Además, la empresa entregó un flare; es decir, una antorcha de quema, para un yacimiento de Phoenix Global llamado Refugio Tupungato. “Fue un proyecto que

nunca habíamos realizado. Nos animamos a innovar y desarrollar toda la ingeniería”, explicó el directivo. “También construimos intercambiadores de calor para la refinería de YPF. Se trata de componentes de alta criticidad para todos los procesos en el complejo”, agregó.

A su entender, hay una escasa infraestructura vial en Mendoza, desafío que configura un denominador común en casi toda la Argentina. “Estamos en el Parque



» Necesitamos sumar innovaciones que nos permitan ser más eficientes y competitivos. En ese sentido, es muy importante mirar lo que está pasando afuera, ver cuáles son las principales empresas de metalmecánica en el mundo.

#### > **Estanislao Schilardi**

Industrial Provincial y no contamos con facilidades viales a la hora de exportar valor a otros distritos, ya sea para colaborar con proyectos mineros en el norte del país o con iniciativas petroleras en el sur. Incluso tenemos limitaciones de infraestructura para llegar a Malargüe, en nuestra propia provincia, o a Neuquén. Hay puentes de muy antigua data. Recientemente nos tocó entregar tanques por un camino todo de tierra”, se lamentó.

»

**CAPRIA**  
Ingeniería y Mecanizado de Precisión

Mecanizados de Precisión  
Desarrollo de repuestos especiales

www.domingocapria.com - T: +54 3327 414470 - info@domingocapria.com

# Recuperación y compresión de gases.



Gas y petróleo  
[www.vmc.com.ar](http://www.vmc.com.ar)

Desarrollamos equipos nacionales de **refrigeración industrial** y **compresión de gases**, brindando soluciones tecnológicas innovadoras, eficientes y personalizadas.

Representamos desde el año 2000 a la prestigiosa firma escocesa **Howden Compressors**, habiendo paquetizado más de 1.000 de sus cabezales para múltiples aplicaciones.



Aerofriador en planta de propano.



Unidad de recuperación de vapores - Vaca Muerta, Neuquén.



Unidad de recuperación de vapores (VRU) de tanques de petróleo.



Ciclo de refrigeración con propano.



Unidad compresora de gases.

» La salida del cepo y los aranceles que anunció Donald Trump pueden abrir nuevas posibilidades. De hecho, nos han contactado compañías norteamericanas para cotizar equipos destinados a emprendimientos que poseen en países limítrofes.

> **Estanislao Schilardi**

### Desafíos tecnológicos

El principal desafío que tiene NETZA por delante, expuso Schilardi, pasa por incorporar tecnología de punta. “En este rubro necesitamos sumar innovaciones que nos permitan ser más eficientes y competitivos. En ese sentido, es muy importante mirar lo que está pasando afuera, ver cuáles son las



principales empresas de metalmecánica en el mundo”, opinó.

La organización, aseguró, se encuentra preparada para expandirse y exportar valor no solamente a escala nacional, sino también a otros países.

### Horizonte prometedor

En cuanto a las oportunidades emergentes en la industria hidrocarburífera, Schilardi reconoció que el foco se encuentra puesto en la Cuenca Neuquina. “El epicentro de la actividad está en las zonas de Añelo y Rincón de los Sauces. No obstante, ahora también va a empezar a desarrollarse toda la parte norte de Neuquén”, precisó.

NETZA, acotó, muestra un creciente interés por la evolución de la minería, sobre todo en relación con el proyecto de cobre San Jorge, que está próximo a arrancar. “La salida del cepo y los aranceles que anunció Donald Trump pueden abrir nuevas posibilidades. De hecho, nos han contactado compañías norteamericanas para cotizar equipos destinados a emprendimientos que poseen en países limítrofes. Todavía somos una empresa joven, pero sin duda vamos a apostar por crecer y exportar valor”, remarcó. Con fuerte compromiso con la calidad, la seguridad y el medio ambiente, Netza continúa consolidándose como un actor clave en la transición energética y el desarrollo industrial regional. ☺

**PAMPetrol**  
Energía para La Pampa

**IMPULSO . EXPANSIÓN . SUSTENTABILIDAD**

*Potenciamos los recursos energéticos pampeanos y acompañamos el desarrollo de nuestra provincia.*



# **SOULE S.A.C.e.I.**

## **Materiales Eléctricos**

*Distribuyendo las más importantes marcas  
del país con capacidad y responsabilidad  
Amplio stock de productos de calidad  
Luminarias para áreas clasificadas*

**CADIME**

**Schneider**  
Electric

**SCAME**  
electrical solutions

**SAMEL**  
Líder en Bandejas Portacables



**LCT**

**OMRON**



**FONSECA S.A.**  
CONDUCTORES ELÉCTRICOS

**SIEMENS**

**Weidmüller**



**GENROD**  
Instalaciones seguras



**LEDVANCE**  
OSRAM



CASA CENTRAL: Av. Montes de Oca 1879 • CABA (C1270ABF)  
Christian A. Vivaldi - Gerente de Ventas - Tel. (+54-11) 4302-0010/17/18  
Mail: christianv@soule-electric.com.ar- Cel. (+54-11) 6412-3415

**[www.soule.com.ar](http://www.soule.com.ar)**



POR U\$S 27 MILLONES

## IMPESA, PRIMERA EMPRESA PRIVATIZADA BAJO LA PRESIDENCIA DE MILEI



SE CONCRETÓ EL TRASPASO DE ACCIONES DE LA PROVEEDORA DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS IMPESA AL CONSORCIO IAF, CUYO PRINCIPAL SOCIO ES ARC ENERGY. LA OPERACIÓN, AVALADA POR LOS GOBIERNOS NACIONAL Y MENDOCINO, ANTICIPA UNA OLA DE PRIVATIZACIONES.

El Gobierno nacional y la provincia de Mendoza suscribieron el contrato de transferencia de

las acciones de IMPESA al consorcio IAF, cuyo dueño es la firma norteamericana ARC Energy. Se

trata, en la práctica, de la primera privatización oficializada bajo la administración del presidente

Javier Milei. El *Country Manager* de IMPSA será Pablo Magistocchi. Del acto participaron el gobernador de Mendoza, Alfredo Cornejo; la vicegobernadora, Hebe Casado; la ministra de Energía y Ambiente, Jimena Latorre; el secretario de Industria y Comercio del Ministerio de Economía de la Nación, Esteban Marzorati; el titular de la Agencia de Transformación de Empresas Públicas, Diego Chaer; y el número uno de la Agencia de Recaudación y Control Aduanero (ARCA), Juan Pazo.

En función de lo firmado, ARC Energy estableció un cronograma de desembolsos financieros por un total de u\$s 27 millones destinados a capitalizar la empresa mendocina, cuya deuda asciende a los u\$s 576 millones.

Los nuevos propietarios se quedarán con un 84,9% de las acciones clase C, las cuales pertenecían en un 63,7% al Fondo Nacional de Desarrollo Productivo (FONDEP) y en un 21,2% a la provincia de Mendoza.

Como parte del acuerdo, se estableció una serie de pasos administrativos y corporativos a seguir, incluyendo la entrega de la nota prevista en el artículo 215 de la Ley de Sociedades Comerciales, la renuncia de los directo-

res y síndicos designados por el Estado, y la cancelación y emisión de nuevos títulos accionarios en favor de la empresa compradora.

### Plazos de pago

Presidida por Jason Arceneaux, ARC Energy es una compañía de origen norteamericano que se especializa en la provisión de equipos de procesamiento para la industria de *Oil & Gas*.

Para quedarse con IMPSA asegurando su sostenibilidad financiera, la organización se comprometió a invertir u\$s 6,5 millones al momento de la rúbrica del contrato, u\$s 5 millones dentro de los primeros tres meses posteriores a la fecha de cierre y u\$s 3 millones en los siguientes seis meses. Asimismo, ARC Energy deberá erogar otros u\$s 5 millones en el transcurso de 2025, u\$s 2,5 millones antes de que culmine el primer trimestre de 2026 y u\$s 5 millones más dentro del primer semestre de 2026.

### Orgullo mendocino

En palabras de la vicegobernadora Casado, la transacción busca fortalecer la capacidad operativa y agilizar el proceso de recuperación de la economía local y nacio-

» En función de lo firmado, ARC Energy estableció un cronograma de desembolsos financieros por un total de u\$s 27 millones destinados a capitalizar la empresa mendocina, cuya deuda asciende a los u\$s 576 millones.

nal. “Es un orgullo que la primera privatización de la era Milei haya ocurrido en Mendoza”, manifestó.

En la misma línea, Latorre remarcó la importancia de capitalizar IMPSA para sacarla de la crítica situación en la que se encuentra. “Es un paso fundamental para marcar un cambio del modelo económico del país, en el que Mendoza viene trabajando desde hace mucho tiempo, apuntando a atraer otro tipo de inversores”, opinó. ©



» Entre los pasos administrativos que estipula el nuevo contrato figuran la renuncia de los directores y síndicos designados por el Estado, y la cancelación y emisión de nuevos títulos accionarios en favor de la empresa compradora.



ROLANDO FIGUEROA, GOBERNADOR DE NEUQUÉN

## “VACA MUERTA PRECISA SEGURIDAD JURÍDICA, CREDIBILIDAD Y NUEVAS OBRAS”



LA FÓRMULA PARA ACELERAR EL DESARROLLO DE LA CUENCA NEUQUINA, SEGÚN ROLANDO FIGUEROA, ES BASTANTE CLARA. AUNQUE EL CONTEXTO ECONÓMICO NACIONAL ES DIFÍCIL, INDICÓ EL GOBERNADOR, ESTÁ TODO DADO PARA QUE LA ACTIVIDAD SIGA GANANDO DINAMISMO.

Durante la apertura del 54° Período de Sesiones Ordinarias en la Legislatura de Neuquén, el gober-

nador Rolando Figueroa resaltó la importancia de garantizar el desarrollo de Vaca Muerta con seguri-

dad jurídica, credibilidad y nuevas obras. “La industria todavía necesita infraestructura que permita evacuar »

# Nuevo Afumex® Green 750.

## El cable mas seguro y sustentable.



 prysmian



Producto más sustentable. Contiene Bio-polietileno.  
1 kg de Bio-polietileno disminuye hasta 2.5 kg de CO<sub>2</sub> en el medio ambiente.

[ar.prysmian.com](http://ar.prysmian.com)



» Resulta inadmisible que haya vecinos sin gas en las zonas que proveen del recurso a toda la Argentina y el mundo. Tenemos previsto aumentar el caudal que se distribuye en Rincón de los Sauces y Añelo.

> **Rolando Figueroa**

mayores volúmenes de producción”, reconoció.

Será fundamental, expuso, suscitar interés por el gas neuquino para abrir nuevos mercados y así rubricar acuerdos comerciales con otros países. “Cuando salíamos a mostrar lo que es Vaca Muerta a

Uruguay, Paraguay, Chile o Brasil, la prioridad era proyectar confianza para ampliar la demanda”, explicó.

Emprendimientos como ‘Argentina LNG’ de YPF, ejemplificó, cumplirán un rol clave para agregarle valor de exportación al recurso local.

“No obstante, el gas natural debe

ser primero para los neuquinos. Es una vergüenza que en localidades como Los Guañacos o Los Miches se privilegie la venta del fluido a Chile. Tenemos que empezar por nuestra gente”, aseguró.

Resulta inadmisible, insistió, que haya vecinos sin gas en las zonas que proveen del recurso a toda la Argentina y el mundo. “Tenemos previsto aumentar el caudal que se distribuye en Rincón de los Sauces y Añelo”, prometió.

El contexto económico del país, se quejó, no es precisamente el más favorable para esa clase de iniciativas. “El año pasado los fondos recibidos por regalías e impuestos provinciales representaron el 75% de los ingresos de Neuquén. Al atraso cambiario que nos perjudica se le sumó una baja en los fondos nacionales de \$ 100.000 millones”, cuantificó.

### **Diálogo y obras**

Bajo su gestión, prosiguió Figueroa, se estrechó el diálogo



con las operadoras, lográndose significativos puntos de acuerdo en temas estratégicos. “Les pedimos que inviertan en educación, que generen trabajo para los neuquinos, que colaboren con el desarrollo de infraestructura y que cuiden el medio ambiente”, enumeró.

No es casual, indicó, que después de repavimentar de manera asociada la Ruta 5 se hayan firmado otros dos acuerdos con YPF: uno para avanzar con la pavimentación de 90 kilómetros (km) de la Ruta 7, en el sector de Las Cortaderas, y otro para pavimentar 24 km nuevos de la Ruta 6, desde Octavio Pico hasta Rincón de los Sauces. “La provincia aportará los 54 km restantes que serán ejecutados con fondos propios o con algún socio del sector”, anticipó.

### Corredor petrolero

A decir de Figueroa, la Cámara de Exploración y Producción de Hidrocarburos (CEPH) está trabajando para delinear un plan de acción sobre obras que requiere la industria, sobre todo en materia de rutas y redes de electricidad, contemplando para ellas un esquema de financiamiento específico. “La idea es finalizar el *bypass* de la



» A las operadoras les pedimos que inviertan en educación, que generen trabajo para los neuquinos, que colaboren con el desarrollo de infraestructura y que cuiden el medio ambiente.

**> Rolando Figueroa**

Ruta 7, realizando una pavimentación en la circunvalación de Añelo que comprende las rutas 8 y 67, creando una traza alternativa para

todo el corredor petrolero. Existe el compromiso de 10 empresas que operan en Vaca Muerta para terminar estas obras”, afirmó. ©





INFORME DE LA UNIVERSIDAD AUSTRAL

## LA INDUSTRIA EXTRACTIVA

# HEGEMONIZA UN 97% DE LOS PROYECTOS DEL RIGI



LOS RECURSOS NO CONVENCIONALES DE VACA MUERTA Y LOS SALARES DE LITIO MOTORIZAN LA MAYOR PARTE DE LAS INVERSIONES EN EL PAÍS, PROVOCANDO UNA CONCENTRACIÓN DE LOS DESEMBOLSOS EN CIERTAS ZONAS GEOGRÁFICAS, COMO LA PATAGONIA Y EL NOA.

Un 97% de las propuestas presentadas hasta ahora bajo los parámetros del Régimen de Incentivo para Grandes Inversio-

nes (RIGI) se orientan a la realización de proyectos de la industria extractiva, con foco en el sector hidrocarburi-fero. Así lo refleja un in-

forme elaborado por Sofía del Carril para la Escuela de Gobierno de la Universidad Austral. El trabajo da cuenta de la creciente relevan- »



ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS



GESTIÓN  
DE LA CALIDAD  
R-9000-8817



GESTIÓN  
S&SO  
R-18000-748



GESTIÓN  
AMBIENTAL  
R-14000-2004



DESDE 1980

EXPERIENCIA  
INNOVACIÓN  
Y TECNOLOGÍA

AL SERVICIO DE LA INDUSTRIA  
EN TODO EL PAÍS



#### ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS CONVENCIONALES Y AVANZADOS

Radiografía Industrial  
Radiografía Digital (DR, CR)  
Ondas Guiadas  
Laboratorio Móvil In Situ  
Corrientes Inducidas

PMI+C. Analizador  
de metales Insitu.  
Phased Array  
Ultrasonido  
Emisión Acústica

Partículas Magnetizables  
Líquidos Penetrantes  
Inspección Visual  
Réplicas Metalográficas  
Aparatos Sometidos a presión

[www.enodndt.com](http://www.enodndt.com)

[info@enodndt.com.ar](mailto:info@enodndt.com.ar)



#### BUENOS AIRES

América 4542  
Villa Ballester  
Tel: [11] 4768-1534

#### NEUQUÉN

Calle 2, Manzana 41  
Lote 14. Añelo  
Tel: [299] 4241142

#### URUGUAY

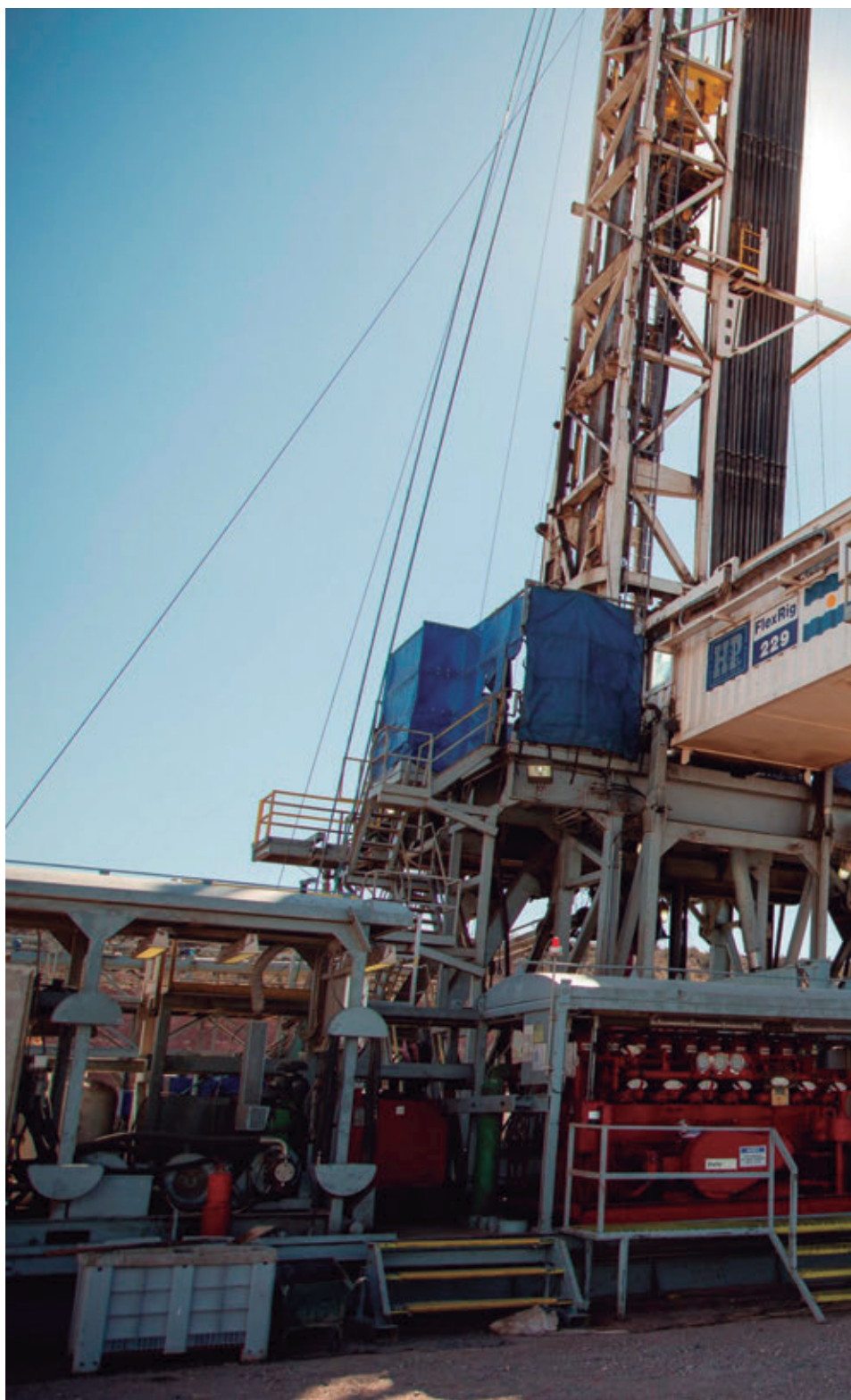
Emancipación 3990  
Montevideo  
Tel: [+598] 23053165

» Por ahora, el RIGI cosechó 10 solicitudes de adhesión por un valor de u\$s 11.593 millones. De ese total, un 55% tiene como destino el sector energético, un 42% está volcado a la minería y un 3% promueve la actividad siderúrgica.

cia del país como un jugador clave en el suministro global de energía y minerales estratégicos. No obstante, también evidencia una fuerte disparidad en la distribución geográfica de las inversiones, mayoritariamente concentradas en el sur y el Noroeste Argentino (NOA), zonas que albergan grandes reservas de hidrocarburos y litio. En el Noreste Argentino (NEA), en cambio, no hay una sola propuesta de inversión.

Según el relevamiento, el RIGI cosechó 10 solicitudes de adhesión por un valor de u\$s 11.593 millones. De ese total, un 55% tiene como destino el sector energético (con un 93% de participación de la industria de *Oil & Gas*), un 42% está volcado a la minería (con un 75% de protagonismo del litio) y un 3% promueve la actividad siderúrgica (con una obra emblemática como la planta industrial en San Nicolás).

En palabras de Del Carril, los proyectos energéticos priorizan



la explotación de los recursos de Vaca Muerta, a través de un nuevo oleoducto que atravesará las provincias de Neuquén, Río Negro y Buenos Aires, y un buque de licuefacción para la producción

de gas natural licuado (GNL). “En el ámbito minero, por su parte, sobresalen las iniciativas de empresas internacionales previstas en Salta, Catamarca y San Juan”, puntualizó.



## Apuestas de envergadura

Un 42% del capital que financiará obras mineras, prosiguió Del Carril, será aportado por inversores extranjeros, tales como las firmas

Rio Tinto, Galan Lithium y Posco, que impulsan emprendimientos litíferos en el NOA. “Entre las mayores apuestas hidrocarburiíferas debe mencionarse Vaca Muerta Oil Sur (VMOS), oleoducto que desa-

» Pese a que Misiones insistió explícitamente en el Congreso con la inclusión en el RIGI del turismo y la actividad forestal, el NEA no logró sumar ninguna propuesta inversora.

## > Sofía del Carril

rollará un consorcio liderado por YPF, del que también forman parte Pan American Energy (PAE), Vista, Pampa Energía, Chevron, Pluspetrol y Shell”, enumeró la analista.

## Panorama regional

En la comparación por regiones, señaló del Carril, el NOA y Cuyo hegemonizan la inversión minera, mientras que la Patagonia y la provincia de Buenos Aires configuran el epicentro de los proyectos energéticos y siderúrgicos. “Pese a que Misiones insistió explícitamente en el Congreso con la inclusión en el RIGI del turismo y la actividad forestal, el NEA no logró sumar ninguna propuesta inversora”, expresó.

En líneas generales, resumió, las cifras comprometidas confirman el interés del sector privado por desarrollar proyectos de gran escala en el país. “El verdadero desafío será transformar estos anuncios en inversiones efectivas. Los próximos meses serán fundamentales para evaluar la velocidad de implementación y el impacto en la economía nacional”, completó. ©



POR MÁS DE U\$S 40 MILLONES

## **OBLITUS** SE QUEDÓ CON LOS ACTIVOS DE SIPETROL ARGENTINA



ADEMÁS DE ADQUIRIR EL 100% DEL PAQUETE ACCIONARIO DE LA FILIAL LOCAL DE ENAP, LA FIRMA INTERNACIONAL CONTROLADA POR EL FONDO NORTEAMERICANO XTELLUS CAPITAL PARTNERS COMPRÓ SU PARTICIPACIÓN MINORITARIA EN TERMAP.

La chilena Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) suscribió un acuerdo de compraventa de

acciones (SPA, por sus siglas en inglés) con Oblitus International, una sociedad constituida en el Reino

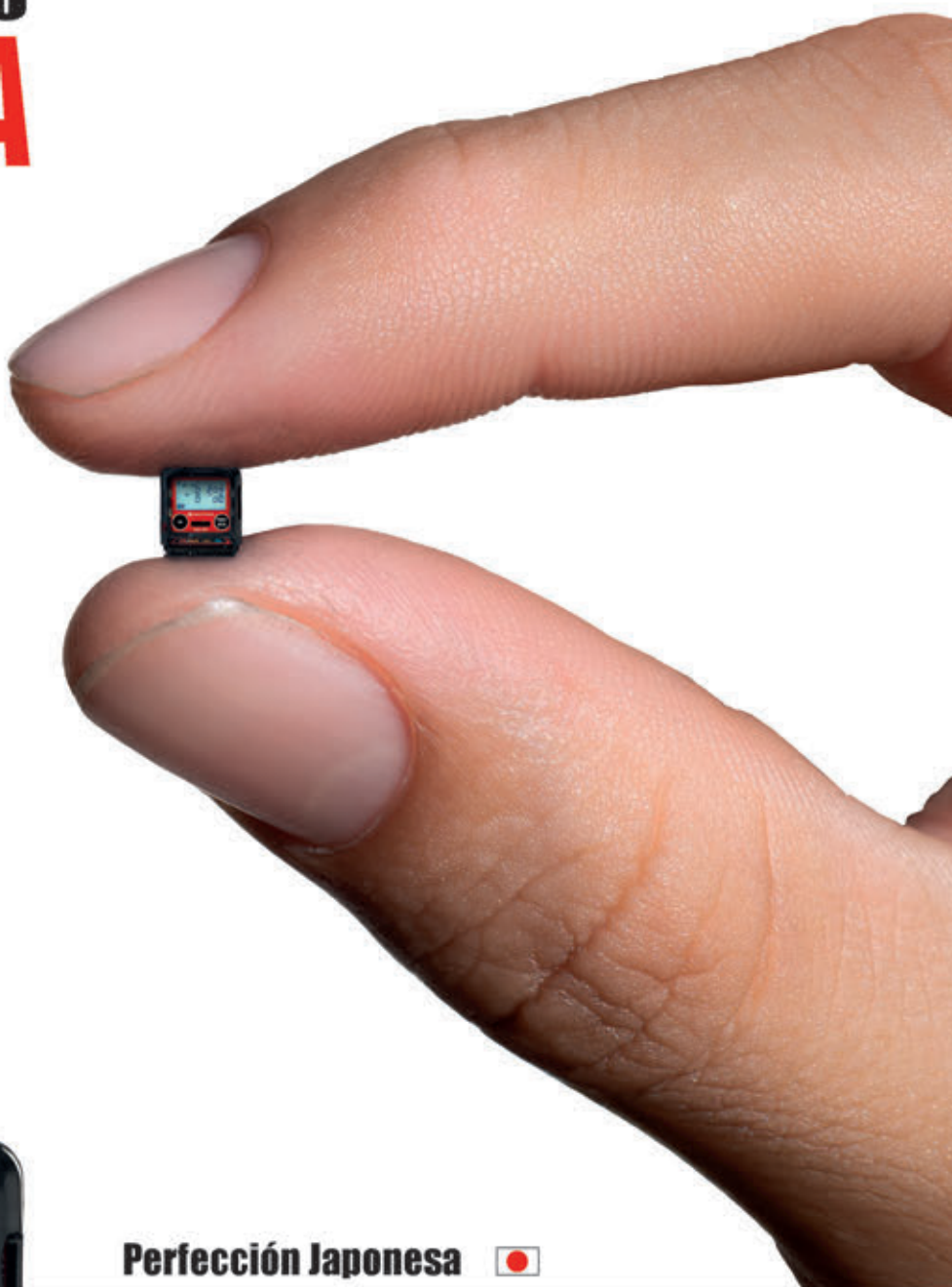
Unido cuya entidad controlante es el grupo financiero Xtellus Capital Partners, asentado en Nueva York

»

# Detector 4 Gases

**RIKEN KEIKI** Argentina

# EL TAMAÑO IMPORTA



**Tamaño REAL**



## Perfección Japonesa

El más pequeño del mundo.  
Los sensores más duraderos (3 años)  
El menor costo de mantenimiento  
La mayor precisión y resistencia  
La mejor relación precio-calidad



Representante Exclusivo  
**WWW.PREVENTGAS.COM.AR**

 理研計器株式会社

 **PREVENT**  
Gas

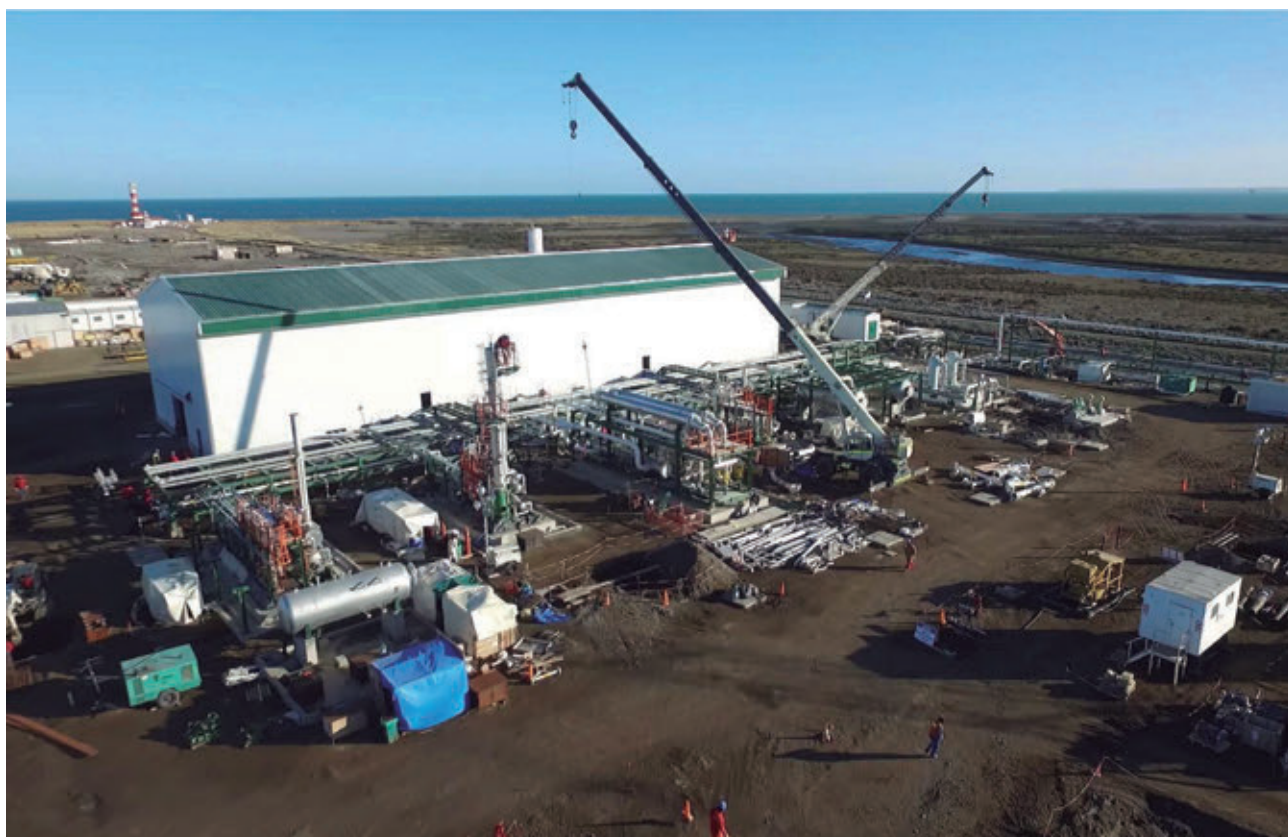
» La transacción –cuyos inicios datan de mayo del año pasado– contó con el asesoramiento financiero de Fenix Partners y BCG, y con el asesoramiento legal del estudio jurídico Marval O'Farrell Mairal.

(Estados Unidos). Para la compañía trasandina, la operación implica la cesión de la totalidad del paquete accionario de su filial ENAP Sipetrol Argentina y también sus acciones (que suman un 13,79%) en Terminales Marítimas Patagóni-



cas (TERMAP). Vale resaltar que la transacción –cuyos inicios datan de mayo del año pasado– contó con el

asesoramiento financiero de Fenix Partners y Boston Consulting Group (BCG), y con el asesoramiento legal



del estudio jurídico Marval O'Farrell Mairal.

Focalizada en la exploración y producción de hidrocarburos, Sipetrol Argentina cuenta con participación en activos convencionales productores de petróleo y gas natural localizados en las cuencas Austral y del Golfo San Jorge.

Mediante un comunicado, ENAP informó que el precio de la compraventa de esa organización superará levemente los u\$s 41,4 millones, monto que será pagado en cuotas por la parte compradora en cuentas situadas en Estados Unidos. “No obstante, el precio de la transacción podrá ser ajustado durante el proceso de cierre, según lo establecido en las condiciones estipuladas en el acuerdo”, aclaró.

Asimismo, agregó la empresa, el valor puede sufrir modificaciones menores derivadas de

los cierres contables, el pago de obligaciones pendientes (laborales, tributarias o aduaneras) y eventuales ajustes de tipo de cambio, entre otras posibilidades. “El proceso de venta incluye una etapa de cierre o *closing*, que se estima se producirá en un plazo aproximado de 120 días, requerido para dar cumplimiento a trámites regulatorios tanto en Chile como en la Argentina”, detalló.

### Cesión estratégica

De acuerdo con ENAP, la determinación de la operación tiene como objetivo “responder al compromiso con la sostenibilidad de la empresa en el largo plazo, en el marco de nuestra estrategia corporativa 2023-2027, la cual busca optimizar nuestra cartera y concentrar los recursos en aquellos negocios que consideramos clave”.

» ENAP indicó que la operación se enmarca en la estrategia corporativa 2023-2027, la cual busca optimizar su cartera de activos y concentrar los recursos en aquellos negocios considerados clave.

La decisión de vender parte de sus activos en la Argentina, expuso la compañía, no implica su salida del país. “Concentramos nuestra gestión en fortalecer el intercambio comercial con la compra de crudo proveniente de Vaca Muerta mediante el Oleoducto Trasandino, cuya propiedad compartimos con YPF y Chevron”, manifestó.

### Caso especial

Tal como estipula el contrato de asociación vigente sobre la explotación de Campamento Central-Cañadón Perdido, bloque ubicado en la provincia de Chubut, Sipetrol Argentina comunicó la operación sellada con Oblitus a su socio YPF, titular de un derecho de compra preferente sobre la participación de la filial de ENAP en dicho activo. Corresponderá a la petrolera bajo el control del Estado argentino —que se encuentra en pleno proceso de desinversión en las cuencas Austral y del Golfo San Jorge— determinar si hace o no uso de esa opción. ©





CONVENIO MARCO DE COOPERACIÓN

## IAPG Y OLADE SE UNEN PARA POTENCIAR LA INTEGRACIÓN ENERGÉTICA REGIONAL



DECIDIDAS A APROVECHAR LA EXPANSIÓN DE LA INDUSTRIA DE *OIL & GAS*, LAS ENTIDADES LIDERADAS POR ERNESTO LÓPEZ ANADÓN Y ANDRÉS REBOLLEDO SMITMANS SE COMPROMETIERON A INTERCAMBIAR INFORMACIÓN E INSTRUMENTAR PROYECTOS CONJUNTOS DE CAPACITACIÓN.

El Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG) y la Organización Latinoamericana de

Energía (OLADE) suscribieron un convenio marco de cooperación técnica y alianza estratégica para

colaborar en materia de desarrollo e integración energética con foco en los hidrocarburos. Sellado en las »



# Válvulas y accesorios para la Industria Petrolera

## Nuestros Productos

Válvulas



Uniones Doble a Golpe



Accesorios y Pup Joint Integrales



Accesorios y Pup Joint Soldados



Cubos y Spools Bridados



Bridas y Bridas Doble Esparragadas



Junta Anillo o Ring Joint



Codos y Uniones giratorias



Cajas Portaorificio y Orificios Calibrados



Accesorios Roscados



Trabajos especiales



## Contactanos



Diagonal 89 7300 (ex Alfonsina Storni 2500)  
Código Postal 1655  
José León Suarez | Buenos Aires | Argentina



+54 9 11 2098-1431



+54 9 11 2199-8534



+54 9 11 4415-2119



ventas@imboilsrl.com.ar

[www.adita.com.ar](http://www.adita.com.ar)

» Los hidrocarburos están viviendo un momento de expansión con Vaca Muerta, que viene contribuyendo más que nunca con el robustecimiento de nuestra matriz energética y la aparición de enormes posibilidades regionales.

### > **López Anadón**

oficinas que el IAPG posee en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CABA), el acuerdo permitirá que ambas entidades compartan información y conocimientos, además de realizar acciones conjuntas orientadas al desarrollo, la investigación y la implementación de estudios, programas y proyectos, incluyendo foros, seminarios de capacitación y otros eventos.

A decir de Ernesto López Anadón, presidente del IAPG, el escenario es particularmente propicio para intensificar lazos con un espacio como OLADE. “Los hidrocarburos están viviendo un momento de expansión con Vaca Muerta, que viene contribuyendo más que nunca con el robustecimiento de nuestra matriz energética y la aparición de enormes posibilidades regionales”, manifestó.

En la misma sintonía se expresó Andrés Rebolledo Smitmans, secretario ejecutivo de OLADE,



quien resaltó la importancia de fomentar la integración para aprovechar el crecimiento energético que registra la región. “Es hora de avanzar con estudios técnicos, eventos especializados y actividades conjuntas para abordar los retos del sector”, aseguró.

En concreto, el convenio marco contempla cooperar para impulsar el diseño, la estructuración y la ejecución de programas y proyectos relacionados con el desarrollo energético, con especial énfasis en los hidrocarburos; la asistencia recíproca en materia energética y de integración; el acompañamiento y la promoción de actividades que colaboren con la definición de líneas de acción para el establecimiento e implementación de instrumentos de política y planificación sectorial; el apoyo en el diseño y la estructuración de marcos institucionales idóneos; y el intercambio de información técnica y buenas prácticas.

### **Otras propuestas**

Según lo estipulado, el acuerdo entre el IAPG y OLADE también incluye la asesoría en el análisis y la definición de marcos regulato-

rios para el sector energético; el intercambio de experiencias profesionales; la elaboración y publicación de investigaciones, estudios, análisis y artículos técnicos en materia de integración energética subregional y regional; la programación conjunta de actividades de formación y capacitación, entre otras complementarias; y la organización y realización conjunta de seminarios, talleres, foros y demás eventos especializados.

### **Alcance local y regional**

Creado en junio de 1957, a partir de la Sección Argentina del Instituto Sudamericano del Petróleo, el IAPG brinda soporte técnico a la industria hidrocarburífera mediante la realización y el desarrollo de estudios técnicos, económicos y normativos. Cuenta actualmente con 177 empresas asociadas y más de 700 socios personales.

La OLADE, por su parte, es un organismo internacional de cooperación, coordinación y asesoría técnica de carácter público intergubernamental que fue constituido el 2 de noviembre de 1973 mediante la suscripción del Convenio de Lima, ratificado por 27 países de Latinoamérica. ©

PERIODICO

# EL INVERSOR

ENERGÉTICO & MINERO

On line 

informe  
web



**45.000**  
Readership

➤ **TODOS LOS  
NEGOCIOS  
EN UN SOLO  
MEDIO**



**83.386**

lectores  
de El Inversor  
+ visitas únicas  
en la web



**294.769**

alcance  
de las publicaciones  
en El Inversor  
y Social Media



**378.155**

TOTAL DE VISITANTES  
interactuando con  
El Inversor y  
Redes Sociales

VALOR AGREGADO

VALOR AGREGADO

VALOR AGREGADO



síguenos en



ejemplares  
auditados por 

[www.inversorenergetico.com](http://www.inversorenergetico.com)



facebook.com/inversorener



@inversorener





INFORME ANUAL DEL IAE 'GENERAL MOSCONI'

# LA CONCENTRACIÓN DE INVERSIONES EN EL *SHALE* SEPULTÓ AL NEGOCIO CONVENCIONAL



EL DINAMISMO SECTORIAL EXPRESADO ENTRE LOS AÑOS 2014 Y 2024 SE EXPLICA POR LA COMBINACIÓN DE UN ASCENDENTE PROTAGONISMO DE LOS RECURSOS EXTRAÍDOS EN VACA MUERTA A PARTIR DE 2015 Y UNA DECLINACIÓN CRÓNICA EN LOS HIDROCARBUROS CONVENCIONALES.

La producción total de petróleo durante 2024 fue de 41.150 millones de metros cúbicos (m³), un

11,6% por encima de la registrada el año anterior y un 31,4% mayor a la de 2014. Si bien esta cifra signi-

ficó un récord para la década, aún se encuentra un 15% por debajo de la marca histórica observada en »



- Dedicada al abastecimiento de materiales, asesoramiento y capacitación.
- Más de 35 años en el mercado, respaldados por fábricas de primera línea, nacionales e internacionales.
- Contamos con un equipo de trabajo altamente capacitado.
- Local comercial de más de 500 m<sup>2</sup> y dos depósitos que superan los 2500 m<sup>2</sup>, equipados con puentes grúas de 3 y 5 toneladas.
- Vehículos de reparto, equipados con hidrogrúa.



» La obtención convencional de crudo y gas natural –recursos que representan el 44% y 37% del total producido en la Argentina, respectivamente– declinó con tasas del 4,8% y del 6,6% anual entre 2014 y 2024.

1998. Así lo precisó el informe ‘La producción de hidrocarburos en la Argentina’, realizado por el especialista Julián Rojo para el Instituto Argentino de la Energía (IAE) ‘General Mosconi’.

Actualmente, indicó el trabajo, los niveles son similares a los de 2004, pero menores a los de 2003 y los años inmediatamente anteriores. “La producción de petróleo aumenta a una tasa promedio anual del 2,8% en la última década”, particularizó.

Dentro del lapso evaluado, prosiguió, la extracción anual disminuyó con respecto al ejercicio anterior en tres de las 10 mediciones. “Dentro de los siete años de crecimiento se puede observar que 2015 tuvo un virtual estancamiento, mientras que los datos de 2021 se explican por la recuperación en relación con la pandemia. Sin embargo, a partir de 2022 y especialmente en 2024 se ve un crecimiento notable que logra niveles récord. Esto revela que en la última década hubo cinco años

de alza sostenida de la producción: 2018, 2019, 2022, 2023 y 2024”, especificó.

Según el relevamiento, la obtención convencional de crudo y gas natural –recursos que representan el 44% y 37% del total producido en la Argentina, respectivamente– declinó con tasas del 4,8% y del 6,6% anual entre 2014 y 2024. En el último año, precisó el IAE, se aceleró la declinación en la explotación de hidrocarburos convencionales. “La producción de petróleo convencional es un 38,6% inferior a la de 2014, mientras que la de gas es un 49,6% menor a la de aquel año.

Ambas declinan con tendencias de larga data con características estructurales”, aseveró.

### Más cifras

En el caso del gas natural, el informe reveló que la producción en 2024 fue de 50.721 millones de m<sup>3</sup>, por lo que exhibió un aumento del 5,4% con respecto a 2023. Situado un 22,3% por encima del verificado en 2014, este volumen implica una suba promedio de un 2% anual a lo largo de la década. “Actualmente, la producción de gas es similar a la de 2003 y 2007, y se encuentra en un





nivel 3% menor a su pico histórico dado en 2004, cuando llegó a los 52.157 millones de m<sup>3</sup>”, comparó.

La participación del fluido no convencional, indicó el trabajo, superó en un 13,6% la del ejercicio previo, presentando una tasa de crecimiento anual de un 21,5% entre 2015 y 2024. “Hubo un incremento en el *shale* y una reducción en el *tight gas*”, acotó.

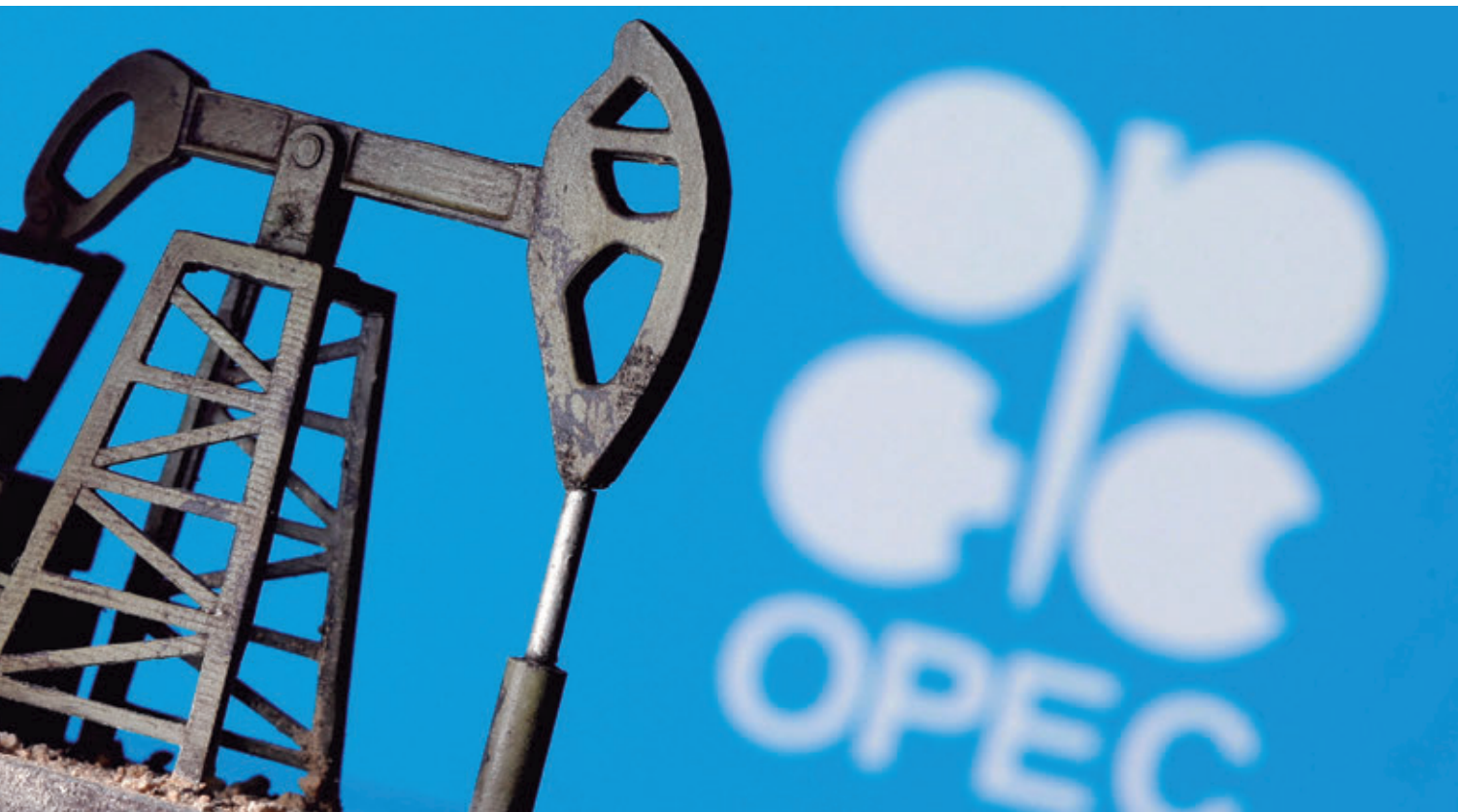
### Conclusiones tajantes

En definitiva, sintetizó el documento, “la baja experimentada en la producción nacional de hidrocar-

» De acuerdo con el IAE, la baja experimentada en la producción nacional de hidrocarburos convencionales se enmarca en un contexto de baja inversión y resultados insatisfactorios en la exploración de las formaciones y reservorios convencionales.

buros convencionales se enmarca en un contexto de baja inversión y resultados insatisfactorios en la exploración de las formaciones y reservorios convencionales de las cuencas terrestres”. A su vez,

añade, las operaciones de mejora en el factor de recuperación de los reservorios convencionales no han logrado aumentar significativamente la producción más que en algunos desarrollos muy puntuales”. ©



ANTE UNA MAYOR DEMANDA

## LA OPEP DEJA DE PISAR LA PRODUCCIÓN Y ADVIERTE SOBRE LA CRISIS SECTORIAL



ADEMÁS DE ANTICIPAR EL FIN DE SU ESTRATEGIA DE RESTRICCIONES PRODUCTIVAS, LAS POTENCIAS PETROLERAS CUANTIFICARON EN U\$S 17.400 MILLONES LAS INVERSIONES MUNDIALMENTE REQUERIDAS PARA CUBRIR EL CRECIMIENTO DEL CONSUMO PREVISTO HASTA 2050.

Las necesidades de inversión que registra la industria de *Oil & Gas* a escala global son “considerables”,

tal como las calificó la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+), al confirmar

el primer aumento en el nivel de bombeo del grupo desde 2022. El anuncio, que implicó la instrumen- »

# MADRYN RENT A CAR



**MADRYN**  
rent a car

Alquila el vehículo ideal para  
tu aventura o vacaciones.

Puerto Madryn - Argentina



En nuestra flota contamos con autos automáticos y manuales hasta 7 personas,  
todos autos nuevos, con kilometraje ilimitado:

- Cronos caja automática (5 personas)
- Spin caja manual (5 personas o 7 personas)
- Polo caja manual (4 personas)
- Además, contamos con camionetas 4x4 para un paseo más aventurero  
o para empresas de la zona que necesiten alquilar para sus trabajos.

📍 Nos encontrás en **PUERTO MADRYN** en: Av Roca 116 local 15

☎ Al teléfono **2804 952237**

🌐 O por nuestra página web **madrynrentacar.com**

👤 Atención 100% personalizada

✈ Contamos con servicio de aeropuerto tanto en puerto Madryn como en Trelew

» El anuncio de incrementar el bombeo de la OPEP+ en 138.000 barriles diarios a partir de abril constituye el primer paso planificado para deshacer los recortes implementados por casi 6 millones de barriles por día.

tación de una suba de 138.000 barriles diarios a partir de abril, constituye el primer paso planificado para deshacer los recortes implementados por casi 6 millones de barriles por día en aras de presionar sobre el precio internacional del recurso. “Para satisfacer la creciente demanda y contrarrestar las tasas de declive productivo, el sector requiere inversiones acumuladas por u\$s 17.400 millones hasta 2050”, advirtió la entidad mediante un comunicado.

Esto representa, según la OPEP+, la incorporación al mercado de alrededor de 5 millones de barriles diarios por año hasta el plazo citado solo para mantener los actuales niveles de consumo. “Este asunto atañe a la salud a largo plazo de la industria petrolera. El mundo necesita una claridad inequívoca sobre las realidades del futuro de la oferta y la demanda”, indicó.

Las agencias que reconocen la responsabilidad que conlleva ofrecer análisis de las perspectivas a largo plazo, expuso, no deberían cambiar de postura ni mezclar mensajes y narrativas cada dos



años sobre este asunto. “La falta de presupuesto pone en riesgo la seguridad energética futura, además de socavar los fundamentos del mercado y amenazar sensi-

blemente la asequibilidad de la energía. Las inversiones insuficientes perjudican a los consumidores, a los productores y a la economía global”, argumentó.



### Enfoque realista

De acuerdo con la OPEP+, todas las acciones y actividades emprendidas por el bloque,



» De acuerdo con la OPEP+, la falta de presupuesto pone en riesgo la seguridad energética futura, además de socavar los fundamentos del mercado y amenazar sensiblemente la asequibilidad de la energía.

especialmente en el marco de la 'Declaración de Cooperación', tuvieron como objetivo "crear un entorno propicio para la inversión". "Dicho entorno requiere una estabilidad sostenible en el mercado petrolero. Este ha sido nuestro claro enfoque. Y nuestro análisis se basa en datos sólidos de la realidad", resaltó.

En ese sentido, prosiguió, la gravedad del escenario amerita una mayor coherencia por parte de los líderes petroleros. "Está en juego el bienestar futuro del sector energético y, por extensión, de la economía mundial", aseguró en tácita alusión a la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

### El tiempo dirá

Dado que la industria petrolera sustenta millones de empleos en todo el mundo y es una fuente crucial de ingresos para millones de familias y comunidades, señaló la OPEP+, todos los interesados en la energía deberían ser sensatos al pronunciarse sobre su realidad. "El tiempo dirá cuáles son las consecuencias de las peticiones de suspender la inversión en nuevos proyectos en la industria durante los últimos años. Es de esperar que la AIE pueda retomar el análisis basado en la realidad y centrarse en su mandato de seguridad energética", completó el organismo. ©



CHRIS WRIGHT, SECRETARIO DE ENERGÍA DE ESTADOS UNIDOS

## “NO HAY FORMA DE QUE LAS ENERGÍAS RENOVABLES REEMPLACEN LOS HIDROCARBUROS”



LA LUCHA CONTRA EL CAMBIO CLIMÁTICO, SEGÚN CHRIS WRIGHT, NO PUEDE ATENTAR CONTRA LA ECONOMÍA. SIN UNA INDUSTRIA DE OIL & GAS PUJANTE, CUESTIONÓ EL SECRETARIO DE ENERGÍA NORTEAMERICANO, SERÁ IMPOSIBLE ATENDER LAS NECESIDADES DE LA HUMANIDAD.

Houston, la meca hidrocarbúrica de los Estados Unidos, fue sede de CERAWEEK by S&P Glo-

bal, el principal ciclo de conferencias vinculadas con el segmento energético a escala mundial.

Representante de las políticas que el presidente Donald Trump tiene pensado instrumentar a »

DEBUTAN LOS MINIBUSES ELÉCTRICOS EN EL CENTRO PORTEÑO

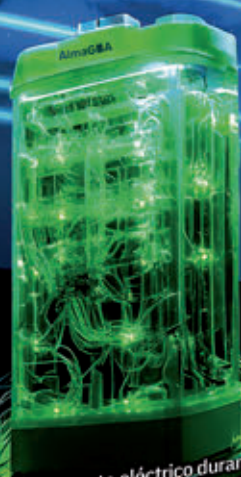
abril 2025

revista N° 13 - AÑO 3 - ABRIL 2025 - EDICIÓN LATINOAMERICANA

# NUEVAS ENERGÍAS

NOVEDOSA LICITACIÓN PÚBLICA

## AlmaGBA, una apuesta por la innovación



A fin de asegurar el abastecimiento eléctrico durante el próximo verano en las jurisdicciones de Edesur y Edenor, la Secretaría de Energía lanzó una convocatoria para sumar 500 megawatts de potencia en sistemas de almacenamiento.

BIOCOMBUSTIBLES AMPLÍAN LA INSERCIÓN INTERNACIONAL DEL PAÍS



seguinos en



+

Newsletter diario  
Revista Nuevas Energías

revista

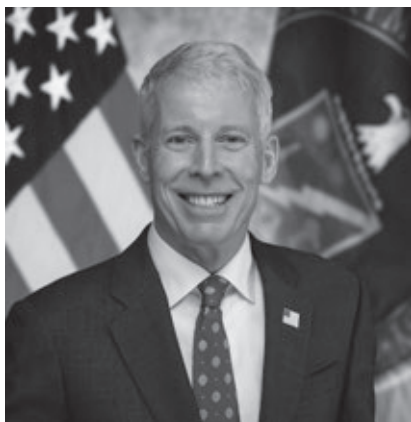
# NUEVAS ENERGÍAS

Ya salió una nueva edición de **Revista Nuevas Energías**

**Revista Nuevas Energías**, es un medio indispensable en un **mercado en completo crecimiento** y con grandes expectativas de desarrollo.

Lo invitamos a ser  
partícipe con **publicidad**  
**de su empresa** y con todo  
lo que pueda ofrecer  
a los distintos **sectores de**  
**las energías renovables.**

[www.revistanuevasenergias.com](http://www.revistanuevasenergias.com)



» Es hora de poner fin a las políticas irracionales y cuasi religiosas de la administración de Joe Biden sobre el cambio climático que impusieron sacrificios interminables a nuestros ciudadanos.

> **Chris Wright**

nivel sectorial durante su nuevo mandato, el magnate petrolero Chris Wright fue el encargado de abrir el evento. “Vamos a tratar el cambio climático como lo que es: un fenómeno físico de alcance global que configura un efecto secundario de la construcción del mundo moderno”, expresó el secretario de Energía norteamericano.

Combustibles fósiles como el petróleo, el gas natural y el carbón, expuso, cumplen un rol crucial para la economía local



y planetaria. “El gas, por caso, representa un 43% de la producción de electricidad que se consume en Estados Unidos. Simplemente no hay forma física de que la energía eólica, la generación solar y las baterías puedan reemplazar sus innumerables usos”, aseguró.

Los esfuerzos por expandir las fuentes renovables y promover

el transporte eléctrico, indicó, tuvieron efectos contraproducentes para el bienestar general. “El remedio fue mucho más destructivo que la enfermedad. Es hora de poner fin a las políticas irracionales y cuasi religiosas de la administración de Joe Biden sobre el cambio climático que impusieron sacrificios interminables a nuestros ciudadanos”,



» Acabamos de autorizar la realización de Commonwealth LNG, que nos permitirá exportar más de 1.200 millones de pies cúbicos por día de GNL, consolidando aún más nuestra posición de liderazgo en el mercado internacional.

> **Chris Wright**

exportar más de 1.200 millones de pies cúbicos por día de GNL, consolidando aún más nuestra posición de liderazgo en el mercado internacional”, enfatizó.

La intención del Gobierno estadounidense, afirmó, es apoyar a la industria de *Oil & Gas* acelerando el otorgamiento de permisos para favorecer la producción y exportación de hidrocarburos. “Para entender la gravedad de la realidad sectorial hay que tener en cuenta que muchas empresas han anunciado recortes presupuestarios y despidos masivos”, advirtió.

### Reposición de stock

No menos relevante, acotó Wright, será sostener el alicaído stock de existencias de crudo, un problema considerado una amenaza para la seguridad nacional. “Trabajaremos decididamente con el Congreso para cancelar las ventas previamente ordenadas de la Reserva Estratégica de Petróleo (SPR) como una forma de abordar este desafío”, reveló.

La idea, remarcó, es combatir las desastrosas consecuencias de las medidas implementadas por Biden en la materia. “Eso nos demandará una inversión cercana a los u\$s 20.000 millones los próximos años”, cuantificó. ©

sentenció el funcionario, pionero de la invención de la técnica del *fracking*.

### Impulso exportador

En ese sentido, señaló Wright, será clave impulsar las exportaciones de gas natural licuado (GNL) a regiones hambrientas de esa fuente de energía, como

Asia y Europa. No casualmente, resaltó, acaba de autorizarse la realización del proyecto Commonwealth LNG, ubicado en la ciudad de Cameron, en Luisiana, que implicará la venta del recurso a países que no son signatarios de un tratado de libre comercio (TLC, por sus siglas en inglés). “Una vez construido, el emprendimiento nos permitirá



PAOLO ROCCA, CEO DEL GRUPO TECHINT

## “HAY QUE DARLE UN SENTIDO ECONÓMICO A LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA”



LA SOCIEDAD NO PUEDE PAGAR EL COSTO DE UNA INDUSTRIA CON CERO EMISIONES NETAS, INDICÓ PAOLO ROCCA. SUENA MUCHO MÁS RAZONABLE, DE ACUERDO CON EL TITULAR DEL GRUPO TECHINT, APOSTAR POR LAS TECNOLOGÍAS BAJAS EN CARBONO.

El *shale* de Vaca Muerta está en condiciones de competir de igual a igual con el extraído en

Estados Unidos. Así lo expuso Paolo Rocca, presidente y CEO del Grupo Techint, ante un auditorio

colmado por las autoridades de las principales petroleras del planeta, durante su presentación en »

# HYtech

Más que Ingeniería

Seguinos en nuestras rsss



- Estimación de Costos
- Gestión de Proyectos
- Procura: Compras, Expediting & Logística
- Administración de Proyectos & Contratos
- Gestión de Provisiones + Soporte a Talleres & Vendors
- Planificación de Proyectos de Obra
- Supply Chain; QA/QC
- Control de Costos
- Construction Management Team
- Asistencia de Comisionado y Puesta en marcha
- Asistencia a Operaciones

## SIT

S.A.I.C.



- Recipientes a presión
- Separadores (Verticales y horizontales / Bifásicos y trifásicos)
- Filtros separadores
- Filtros coalescentes
- Tanques de choque
- Separadores tipo KO Drum
- Calentadores indirectos (Agua o vapor)
- Intercambiadores
- Aeroenfriadores
- Manifolds
- Trampas de Scraper
- Skid de filtración, medición y regulación
- Plantas paquetes o equipos individuales



### Servicio Ingeniería de Taller S.A.I.C.

Santa Rosa 4056 - (B1644BWF) Victoria  
Buenos Aires - Argentina

☎ +54 11 4178-5588 - 📞 Tel: 011 4386-0783  
✉ contacto@sitingeneria.com.ar - 🌐 http://sitingeneria.com.ar



» La Argentina tiene un potencial inmenso y va a producir 1,5 millones de barriles diarios. No obstante, la competencia con Estados Unidos no será descarnada, ya que cada formación apuntará a un mercado distinto.

#### > **Paolo Rocca**

la última edición de CERAWEEK by S&P Global, en Houston (Texas). “La Argentina tiene un potencial inmenso y va a producir 1,5 millones de barriles diarios”, anticipó.

No obstante, aclaró, la competencia no será descarnada, ya que cada formación no convencional apuntará a un mercado distinto. “Estamos geográficamente muy lejos uno de otro”, justificó el empresario, quien abrió el panel ‘Comercio global y política industrial: ¿una colisión inminente?’.

Según sus palabras, el gas natural desempeñará un rol clave en

la nueva transición energética que se perfila desde el regreso de Donald Trump a la Casa Blanca. “Lo que hay que hacer, a mi criterio, es una transición más pragmática. En lugar de buscar la categoría *net zero*, hay que apostar por las tecnologías *low carbon*. Hace falta darle un sentido económico a la ecuación, no podemos transformar la transición energética en una carga para la sociedad”, advirtió.

En ese sentido, remarcó, todo indica que la producción gasífera le otorgará viabilidad al mercado de transporte. “Las fuentes renovables, por su parte, alimentarán una buena parte del suministro eléctrico mundial”, distinguió.

#### **Estrategias locales**

Tenaris, fabricante líder de tubos y servicios petroleros del Grupo Techint, viene de elevar un 60% la participación de las energías verdes en su abastecimiento eléctrico. De esa manera, tal como destacó Rocca, se convirtió en una de las empresas con menor huella de carbono del país. “No nos gusta invertir en subsidios, sino en fundamentos económicos”, resaltó.

Las compañías locales, expresó, no pueden darse el lujo de desatender lo que sucede en

el ámbito internacional. “Hay que entender los grandes movimientos y adaptarse a ellos. No hay nada más importante que intentar entender dónde se encuentra el orden global y comercial a fin de delinear una estrategia para el mediano y el largo plazo”, explicó.

#### **Guerra comercial**

Los cambios arancelarios que implementará Trump en Estados Unidos son importantes, a decir de Rocca, para frenar la dominancia china. “El triunfo de la industria norteamericana de *Oil & Gas* sobre la dependencia de la transición energética tendrá un claro impacto a escala global. “Hasta ahora, China registraba un control absoluto en sectores como las fuentes renovables y la fabricación de autos eléctricos”, señaló.

La intensificación de la guerra comercial entre las dos mayores potencias económicas del planeta, anticipó, podría decantar en un proceso de *reshoring* positivo para una alianza de países cercanos a los Estados Unidos. “Esto implicaría un rediseño de las cadenas de proveedores en todo el mundo y la posibilidad de tener una mayor participación industrial”, completó. ©

» Tenaris viene de elevar un 60% la participación de las energías verdes en su abastecimiento eléctrico. De esa manera, se convirtió en una de las empresas con menor huella de carbono del país.

> **Paolo Rocca**



# Puerto Madryn, frente al mar.

Nuestro hotel se encuentra sobre la Rambla  
y cuenta con magníficas vistas al Golfo.

**GYM • SPA • ROOM SERVICE • PET FRIENDLY  
RESTAURANTE COIRÓN • BUSSINES CENTER**

RESERVAS@DAZZLERPUERTOMADRYN.COM  
WWW.DAZZLERPUERTOMADRYN.COM  
TELEFONO +54 (280) 447-5758  
WHATSAPP +5492804715712

Bv. Almte Brown 637, Puerto Madryn, Chubut.

DAZZLER

BY WYNDHAM

PUERTO MADRYN

WYNDHAM  
REWARDS

NO OLVIDES DE SUMAR PUNTOS  
WYNDHAM REWARDS POR TU ESTADÍA.  
ÚNETE HOY EN WYNDHAMREWARDS.COM/JOIN





INFORME DE OIL PRODUCTION CONSULTING

## PAE E YPF ACAPARAN DOS TERCIOS DE LAS RESERVAS DE CRUDO DEL PAÍS



CON CASI 176.000 MILLONES DE METROS CÚBICOS, PAN AMERICAN ENERGY SE ENCUENTRA A CARGO DE UN 36,9% DE LAS EXISTENCIAS PETROLERAS A ESCALA NACIONAL. RESPONSABLE DE MÁS DE 141.000 MILLONES, YPF EXPLICA UN 29,7% DEL TOTAL.

Dos empresas concentran más de un 66% de las reservas comprobadas de petróleo en el país. Así lo refleja el 'Reporte Anual Tendencias

Oil & Gas Argentina 2024' elaborado por Oil Production Consulting. La consultora que conduce Marcelo Hirschfeldt indicó que entre 2013

y 2023 las existencias de crudo se elevaron un 28,8% hasta situarse en 477.270 millones de metros cúbicos (m³), al tiempo que las de gas »

# Tus soluciones.



» Entre 2013 y 2023, las existencias de crudo a lo largo y ancho del país se elevaron un 28,8% hasta situarse en 477.270 millones de m<sup>3</sup>, al tiempo que las de gas natural aumentaron un 48,5% hasta llegar a 487.472 billones.



natural aumentaron un 48,5% hasta llegar a 487.472 billones.

En el ámbito estrictamente petrolero el ranking lo lidera Pan American Energy (PAE), con 175.994 millones de m<sup>3</sup>, un 36,9% de las reservas disponibles a nivel local.

De ese volumen, 137.251 millones de m<sup>3</sup> corresponden a recursos convencionales, mientras que 38.743 millones son no convencionales. El segundo lugar es para YPF, que suma 141.796 millones de m<sup>3</sup>, un 29,7% del total. Esa cifra se divide

en 25.758 millones de m<sup>3</sup> convencionales y 116.038 millones no convencionales.

El podio lo completa Vista Energy, con 42.338 millones de m<sup>3</sup>; o sea, un 8,9% de las reservas argentinas de petróleo. Levemente por debajo figuran Pluspetrol, con 26.986 millones de m<sup>3</sup> (5,7%); y Compañías Asociadas Petroleras (Capsa), con 23.378 millones (4,9%).

En materia gasífera, por su parte, Total Austral encabeza el listado con 104.396 billones de m<sup>3</sup> (un 21,4% del total). Le siguen Tecpetrol, con 100.709 billones (20,7%); PAE, con 87.251 billones (17,9%); YPF, con 81.751 billones (16,8%); y Pluspetrol, con 41.503 billones (8,5%), en ese orden.

### Análisis sectorial

A grandes rasgos puede decirse que PAE basa su liderazgo petrolero en las maduras reservas convencionales de Cerro Dragón, en la Cuenca del Golfo San Jorge,





» PAE basa su liderazgo petrolero en las maduras reservas convencionales de Cerro Dragón, en la Cuenca del Golfo San Jorge, mientras que YPF viene ganando protagonismo de la mano de Vaca Muerta, en la Cuenca Neuquina.

mientras que YPF viene ganando protagonismo de la mano de Vaca Muerta, en la Cuenca Neuquina.

En el caso del gas natural, en cambio, la distribución de las existencias resulta más equitativa, tanto en la cantidad de jugadores como en la geología de recursos. Así como Total domina la explotación tradicional en la Cuenca Austral, firmas como Tecpetrol y YPF dependen cada vez más del *shale* neuquino.

Bajada del Palo Oeste dispone de 30.952 millones (6,5%).

En cuanto al *shale gas*, el mayor reservorio es claramente Fortín de Piedra, manejado por Tecpetrol, que cuenta con 97.452 billones de m<sup>3</sup> (un 20% del total). Luego se posi-

cionan Aguada Pichana Oeste, de PAE, con 47.166 billones (9,7%); y La Calera, de Pluspetrol, con 39.917 billones (8,2%). ©

## Principales bloques

Las concesiones en Vaca Muerta ejercieron un rol clave para favorecer el crecimiento de las reservas hidrocarburíferas del país. En ese sentido, la mayor parte de las existencias no convencionales de crudo proceden de tres bloques: los dos primeros a cargo de YPF y el tercero en manos de Vista. Loma Campana alberga 47.990 millones de m<sup>3</sup> de *shale oil* (un 19,4% del total nacional), mientras que La Amarga Chica contiene 39.739 millones (8,3%) y





DANIEL GONZÁLEZ, SECRETARIO DE ENERGÍA Y MINERÍA DE LA NACIÓN

## “EL GNL ES UN NEGOCIO QUE PRÁCTICAMENTE NO TIENE TECHO”



VACA MUERTA TRANSFORMARÁ EL PAÍS EN UN PROVEEDOR ENERGÉTICO GLOBAL, SEGÚN EL SECRETARIO DE ENERGÍA Y MINERÍA, DANIEL GONZÁLEZ, QUIEN SE REFIRIÓ ESPECÍFICAMENTE A LA INCIDENCIA CRUCIAL DE LA LICUEFACCIÓN EN EL FUTURO DE LA FORMACIÓN NO CONVENCIONAL.

La industria extractiva multiplicará sus saldos exportables en un lapso de entre cinco y siete años. Así

lo anticipó Daniel González, secretario coordinador de Energía y Minería de la Nación, durante su presenta-

ción en CERAWeek de S&P Global, en Houston (Estados Unidos).

“Vamos camino a colocar 1 millón »



# Forja Atlas S.A.



40 años al servicio de la industria

## Fábrica Integral de Accesorios Forjados para Alta Presión

Desarrollo y Fabricación de Piezas Especiales en Serie, bajo Especificación del Cliente



- Forjado y estampado en caliente
- Tornos CNC
- Centro de mecanizado
- Matricería propia
- Templado por inducción
- Rectificado CNC
- Transportes pesados
- Industria automotriz (OEM)
- Partes de válvulas
- Industria petrolera, petroquímica
- Y otras industrias



**EMPRESA CERTIFICADA CON PROCESOS INTEGRADOS DE FORJA, MATRICERÍA Y MECANIZACIÓN PROPIA ÚNICA EN EL PAÍS**



### CONTACTO

**Dirección:** Friedrich 345- Llavallol (B1836DJG) Buenos Aires - Argentina

**Tel/Fax** +54 - 11 - 4298 - 1778

**E-mail:** [ventas@forja-atlas.com.ar](mailto:ventas@forja-atlas.com.ar) / [www.forja-atlas.com.ar](http://www.forja-atlas.com.ar)



## TECPRECINC

Técnicas de Prevención contra Incendios

Liderando la Protección de nuestros  
Yacimientos en la Cuenca Neuquina

**PREVENCIÓN CONTRA INCENDIOS**  
**EQUIPAMIENTO DE REDES CONTRA INCENDIOS**  
**ASESORAMIENTO SOBRE SEGURIDAD E HIGIENE**  
**OBRAS**  
**SERVICIOS EN YACIMIENTO**



#### PLAZA HUINCUL

Campamento Central Azucena Maizani N 552  
Tel/Fax: + 54 299 4964997/4965926  
[roberto.richiardi@tecprecincsrl.com.ar](mailto:roberto.richiardi@tecprecincsrl.com.ar)  
[info@tecprecincsrl.com.ar](mailto:info@tecprecincsrl.com.ar)



#### RINCON DE LOS SAUCES

Confluencia y Ruta 6  
Tel/Fax: + 54 299 4886120  
[tecprecinc.rdlis@tecprecincsrl.com.ar](mailto:tecprecinc.rdlis@tecprecincsrl.com.ar)



#### CATRIEL

Formosa 745  
Tel/Fax: + 54 299 913311  
[tecprecinc.catriel@tecprecincsrl.com.ar](mailto:tecprecinc.catriel@tecprecincsrl.com.ar)



#### AÑELO

Ruta Provincial N°17  
Parque industrial Añelo



» A partir de 2030, los envíos de crudo rondarán los u\$s 16.000 millones anuales, mientras que los de GNL aportarán otros u\$s 15.000 millones. A esos números habrá que añadirles ventas mineras por u\$s 30.000 millones.

### > Daniel González

de barriles por día de petróleo equivalente en el mercado internacional y conseguiremos unos u\$s 30.000 millones adicionales a partir de la venta de minerales. En total, sumaremos exportaciones por u\$s 60.000 millones”, estimó el funcionario.

Para que esas previsiones se concreten, indicó, será fundamental liberar todo el potencial productivo de Vaca Muerta, con foco en la obtención a gran escala de gas natural licuado (GNL). “Lo haremos de la mano de proyectos de la talla de ‘Argentina LNG’,

liderado por YPF, y de la alianza estratégica rubricada entre Pan American Energy (PAE) y Golar”, ejemplificó.

La única manera de aprovechar el abundante gas no convencional de la Cuenca Neuquina, aseguró, es mediante su licuefacción. “De no mediar inconvenientes, exportaremos GNL en apenas dos años. Se trata de un negocio que prácticamente no tiene techo”, enfatizó.

A partir de 2030, pronosticó, los envíos de crudo rondarán los u\$s 16.000 millones anuales, mientras que las ventas al exterior de GNL aportarán otros u\$s 15.000 millones. “A esos números habrá que añadirles u\$s 30.000 millones por año en función de las exportaciones de cobre de al menos tres grandes proyectos en San Juan y uno en Mendoza, y la comercialización del litio extraído en más de 10 iniciativas situadas en el Noroeste Argentino (NOA)”, especificó.

### Mercado competitivo

La Argentina, a decir de González, se encuentra excelentemente posicionada para recibir millonarios capitales extranjeros interesados en poner en valor los recursos naturales disponibles. “Hemos emprendido importantes

reformas regulatorias para impulsar la recuperación económica y la creación de un mercado energético competitivo”, reivindicó.

Hasta el momento, subrayó, el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) reunió 11 propuestas de desarrollos productivos, de las cuales un 90% corresponde a los sectores energético y minero. “Una de ellas fue aprobada: el Parque Solar El Quemado, a cargo de YPZ Luz”, precisó.

### Sobrecostos locales

Uno de los mayores desafíos pendientes de resolución, admitió González, tiene que ver con los sobrecostos que cobran las compañías de servicios petroleros en Vaca Muerta. “En algunos casos, son un 60% más caras con respecto a Estados Unidos. Todavía nos falta competencia. Tenemos menos proveedoras de servicios en el país de las que deberíamos tener”, reconoció.

La problemática, diagnosticó, se relaciona con la histórica volatilidad de la economía local y con el salto de los costos en dólares que se verificó en los últimos meses. “Será clave dar los pasos que faltan para terminar definitivamente con las restricciones cambiarias”, auguró. ©

» Hasta el momento, el RIGI reunió 11 propuestas de desarrollos productivos, de las cuales un 90% corresponde a los sectores energético y minero. Una de ellas fue aprobada: el Parque Solar El Quemado, a cargo de YPZ Luz.

> Daniel González

En transporte internacional de carga...

**NETZ**  
GLOBAL

Del lado de la solución, siempre.



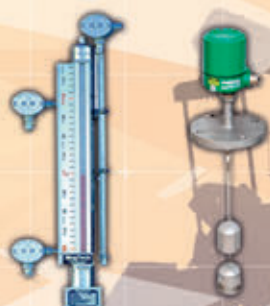
[www.netzglobal.com.ar](http://www.netzglobal.com.ar)

**Posicionadores  
ElectroNeumáticos para Válvulas -  
Indicadores de Posición**



**PG** POWER-GENEX®

**MagnaTech**



**Indicadores Sellados,  
Transmisores, Switches de Nivel**

**HKC**



**Actuadores Eléctricos  
Lineales**



**Flucon**  
Automation Inc.

**Transductores de señal I/P**

**LYNSA**

Soluciones Industriales

[www.lynsa.com](http://www.lynsa.com)

**Servicio técnico, Provisión de Repuestos  
y Recambio de Equipos**



Tasso 2695 - 1427 - Cdad. Aut. Bs. As. - Rep. Argentina

Tel.: (54-11) 4523-2981 - Wsp: 1567501691 - [ventas@lynsa.com](mailto:ventas@lynsa.com)



HISTÓRICA DECISIÓN DE PAE

# LA ICÓNICA CERRO DRAGÓN, RECONVERTIDA EN CONCESIÓN NO CONVENCIONAL



TRADICIONAL BASTIÓN DE LA PRODUCCIÓN PETROLERA ARGENTINA, EL BLOQUE SERÁ SEDE DE PERFORACIONES PARA LA PUESTA EN VALOR DE *SHALE GAS*. LA INICIATIVA MARCA EL INICIO DE UNA NUEVA ETAPA PARA LA INDUSTRIA HIDROCARBURÍFERA EN CHUBUT.

Después de verificar la existencia de *shale gas* dentro de la formación D-129, Pan American

Energy (PAE) reconvirtió su emblemática área de Cerro Dragón en una concesión no convencional de

hidrocarburos. La compañía que conduce Marcos Bulgheroni comprobó que estos recursos pueden

»



- Fabricación de lana mineral con certificación ISO 9001 2015
- Andamios multidireccionales
- Fireproofing
- Fraccionamiento de chapa en rollos



## Soluciones en andamios y aislación térmica

Fabricación, provisión y montaje

Florida 274, 2º piso, CABA • 011 4326-0062 • +54911 3510-0422  
Ex Ruta 7, Km 70, Luján • 02323 42-0422 • [www.incaaislaciones.com.ar](http://www.incaaislaciones.com.ar)

**inca**  
aislaciones



# FINVESA

International Freight Forwarder & Customs Broker  
NVOCC

### FINVESA LOGÍSTICA S.A.

Cerrito 1320, Piso 12 - Oficina C  
(C1010ABB) CABA Argentina  
Phone 54 11 5199 1367 / 5277 4246  
Fax 54 11 5256 8331  
Mail [rjpf@finvesa.com.ar](mailto:rjpf@finvesa.com.ar)  
[www.finvesa.com.ar](http://www.finvesa.com.ar)



» Más allá de apostar por la explotación de *shale gas* en Cerro Dragón, PAE ratificó que continuará llevando a cabo la actividad convencional que desarrolla desde hace casi 70 años en Chubut.

ponerse en valor con la tecnología actualmente disponible. Mediante un comunicado, PAE aclaró que, más allá de esta decisión, continuará llevando a cabo la actividad convencional que desarrolla desde hace casi 70 años en Chubut.

La existencia de *shale gas* fue ratificada a partir de la interpretación de sísmica 3D, el análisis de los datos de pozos preexistentes y la perforación de un pozo, que



en conjunto dieron cuenta de la presencia de intervalos de entre

70 y 150 metros de espesor en áreas ubicadas a menos de 3.500 metros de profundidad dentro de la formación D-129. “Adicionalmente, el pozo perforado confirmó el pronóstico del tipo de hidrocarburo esperado (gas húmedo) y que el intervalo objetivo se encuentra en un nivel de sobrepresión favorable para la productividad en yacimientos no convencionales”, indicó la firma.

En función de estos estudios geológicos, PAE decidió ejercer el derecho otorgado por la Ley Federal de Hidrocarburos 17.319 y el Decreto Nacional 1057/24 (artículos 27 bis y 30, respectivamente), y solicitó al Gobierno chubutense la reconversión de Cerro Dragón en una Concesión de Explotación No Convencional de Hidrocarburos (CENCH) por 35 años.





## Compromiso inversor

PAE fundamentó la solicitud con el compromiso de ejecutar un plan piloto que incluye la perforación de cinco pozos de hasta 3.500 metros de profundidad en su eje vertical y de hasta 3.000 metros en su eje horizontal. “El primero de ellos ya fue perforado con 1.500 metros de rama lateral y 25 etapas de fractura espaciadas cada 60 metros, comprobándose la viabilidad operativa y la existencia de *shale gas*”, destacó.

La operadora también implementará técnicas de recuperación terciaria en más de 50 pozos mediante una inversión cercana a los u\$s 250 millones. Asimismo, prometió instrumentar un plan de becas para la formación de ingenieros en petróleo, geofísicos y geólogos, priorizando la contratación de

» La operadora que conduce Marcos Bulgheroni invertirá en la implementación de técnicas de recuperación terciaria, instrumentará un plan de becas y sostendrá un programa de garantías de préstamos.

proveedores locales; y sostendrá un programa de garantías de préstamos para emprendimientos de pequeñas y medianas empresas (PyMEs) en Chubut.

## Nueva etapa

A decir de Bulgheroni, el trabajo de PAE a lo largo de siete décadas permitió convertir Cerro Dragón en la mayor área productora de hidrocarburos convencionales del país. “Hoy somos los primeros en explorar la

cuenca con objetivo *shale* y estamos confiados en poder desarrollarlo”, señaló. En la misma sintonía se expresó el gobernador Ignacio Torres, quien calificó la iniciativa como “un hito histórico”. “Esto abre la puerta a una nueva etapa en la provincia. Tenemos una cuenca con pozos maduros que exigen una mayor productividad y eficiencia para su desarrollo. La verificación de PAE sobre la existencia de *shale gas* abre una nueva oportunidad productiva para todos”, subrayó. ©



INVERSIÓN DE € 6.400 MILLONES

## NATURGY SE IMPONE NUEVOS OBJETIVOS PARA EL PERÍODO 2025-2027



TRAS INFORMAR LOS ÉXITOS OPERATIVOS Y FINANCIEROS REGISTRADOS EN EL PERÍODO 2021-2024, LA EMPRESA ESPAÑOLA QUE DISTRIBUYE GAS NATURAL EN EL NORTE ARGENTINO ANTICIPÓ SU AMBICIOSA ESTRATEGIA DE NEGOCIO PARA EL PRÓXIMO TRIENIO.

Naturgy completó su Plan Estratégico 2021-2024 con un alto grado de creación de valor para sus

accionistas a escala global. La rentabilidad acumulada por la firma de origen español –que en la Argenti-

na se desempeña principalmente como distribuidora de gas natural en las provincias de Tucumán, Salta, »

# revista **PETROQUIMICA** Petróleo, Gas, Química & Energía

La pieza clave que  
define **sus negocios**



**7.000** ejemplares  
auditados por **IVIC**



**309.000**  
Readership +  
Online +



suscríbase

**a la edición impresa**

Global network

**www.petroquimica.com.ar**

**Online**

» Un 50% de los 6.400 millones de euros que Naturgy piensa invertir entre los años 2025 y 2027 tendrá como destino el negocio de redes, mientras que un 30% financiará el desarrollo de proyectos renovable.

Santiago del Estero y Jujuy, donde suma más 573.000 usuarios– fue de un 11,5%, frente a una revalorización de un 4,8% en el índice EuroStoxx Utilities.

Al cierre del año pasado, el retorno sobre el capital invertido (ROIC, por sus siglas en inglés) de la empresa era del 11,1%, lo que implicó un incremento de más de 400

puntos básicos sobre el registrado en 2021. El retorno sobre el capital (ROE), en tanto, llegó a un 14,6%, lo que significó una suba de más de 250 puntos básicos con respecto al inicio del período analizado.

En este lapso, Naturgy desembolsó una media anual de 2.000

millones de euros, con foco en el crecimiento y la transformación de su negocio. “Estas inversiones han permitido llevar hasta los 20 gigawatts (Gw) la potencia de generación instalada, de la cual la mitad está libre de emisiones”, puntualizó. En palabras de Francisco Reynés,





presidente ejecutivo de la firma, los buenos resultados obtenidos reflejan el compromiso, la calidad profesional y el buen desempeño de todo el equipo de Naturgy para responder a los grandes retos a los que se enfrenta el sector energético. “Seguimos transformando nuestro modelo de negocio, impulsando la transición energética sin dejar de atender la seguridad del suministro, con una prudente gestión financiera”, resumió.

### Lo que viene

Pese a la volatilidad de los precios energéticos como consecuencia de la guerra en Ucrania, la compañía delineó un ambicioso Plan Estratégico 2025-2027 que apunta a conseguir un Ebitda medio anual de 5.300 millones de euros y un beneficio neto medio anual de alrededor de 1.900 millones de euros. En comparación con el trienio anterior, la firma prevé un aumento

de las inversiones que rondará el 10%, alcanzando un total de 6.400 millones de euros (sin incluir potenciales oportunidades de expansión inorgánica). Un 50% de dicho presupuesto tendrá como destino el negocio de redes, mientras que un 30% financiará el desarrollo de proyectos renovables. “España concentrará un 75% de las inversiones, frente al 55% anterior”, indicó la empresa.

### Apuesta sostenible

Con este nuevo plan estratégico, respaldado de manera unánime por su Consejo de Administración, Naturgy mantendrá su apuesta por la sostenibilidad y continuará con sus esfuerzos en términos de reducción de emisiones, apoyo a la biodiversidad y mejora del capital natural. “Procuraremos alcanzar un porcentaje del 40% de mujeres en puestos directivos y extender a la práctica totalidad de su cadena de suministro

» “Seguimos transformando nuestro modelo de negocio, impulsando la transición energética sin dejar de atender la seguridad del suministro, con una prudente gestión financiera.

### > Francisco Reynés

nuestros exigentes estándares en materia de sostenibilidad”, informó la compañía, que quiere elevar los dividendos por acción desde el valor de 1,6 euros verificado en 2024 hasta 1,9 euros en 2027. ©



INFORME DE SHELL

# EL FUTURO DEL GAS, LIGADO A LA SEGURIDAD ENERGÉTICA Y COMERCIAL



GRACIAS A LA CRECIENTE DEMANDA DE EUROPA Y ASIA, HAY UNA ENORME OPORTUNIDAD EXPORTADORA PARA EL *SHALE* GAS DE VACA MUERTA. LA TENDENCIA SERÁ MOTORIZADA POR RAZONES DE SEGURIDAD EN EL SUMINISTRO Y COMPETITIVIDAD EN LOS PRECIOS.

Shell postula tres grandes escenarios para la industria gasífera mundial que suscitan auspiciosas expectativas en torno al desarrollo

de Vaca Muerta. Según un informe de la petrolera angloholandesa, las reservas no convencionales de la Cuenca Neuquina podrían monetizarse

a escala global a través de su licuefacción.

Denominado 'Seguridad Energética 2025', el trabajo augura un

»

## SOLUCIONES en medición y control

- Precisos y seguros, aun bajo las **condiciones mas extremas**
- Asesoramiento, **desarrollos** y servicio técnico especializado.
- Unidades para **todo fluido y entorno.**

Caudal  
Nivel  
Presión  
Volumen  
Temperatura.

Una respuesta inteligente a cada requerimiento.



Elpidio Gonzalez 3181 (CP1416) , Buenos Aires, Argentina. Tel / Whatsapp: 54 11 3435-3181  
ventas@geryanderson.com.ar - www.geryanderson.com.ar

# LobosBUS

## Transporte de Personal para Empresas

Optimice sus operaciones, aumente la productividad y mejore la calidad de vida de sus colaboradores.

- ✓ Servicios en todo el país    ✓ Flota moderna y segura    ✓ Conductores profesionales



COMBIS  
19 Pasajeros

MINIBUSES  
24 Pasajeros

BUSES  
46 Pasajeros

Más información y contacto:

[lobosbus.com.ar/transporte-de-personal-para-empresas/](http://lobosbus.com.ar/transporte-de-personal-para-empresas/)



» En la UE será precisó compensar la pérdida de estabilidad del suministro ruso, mientras que en China el GNL se volverá cada vez más necesario para sustituir parte de la generación eléctrica que hoy depende del carbón.

notable incremento en la demanda energética de Asia y la Unión Europea (UE) para el futuro cercano. En ese contexto, crecerán sustancialmente los envíos de gas natural licuado (GNL) por motivaciones asociadas a la seguridad y al rédito comercial.

En la UE, en particular, será precisó compensar la pérdida de estabilidad del suministro ruso, sobre todo para garantizar la cobertura de los próximos inviernos. En un gigante como China, en tanto, el GNL se volverá cada vez más necesario para sustituir parte de la generación eléctrica que hoy depende

del carbón. En efecto, frente a una participación actual de un 14%, la presencia del recurso en el negocio gasífero internacional llegará a un 25% en 2050.

La oferta, anticipó el reporte, también se expandirá a lo largo y ancho del planeta, especialmente después de 2027, cuando se lancen



los nuevos emprendimientos que están en desarrollo en Qatar y Estados Unidos. De ese modo, la producción podría crecer a unos 550 millones de toneladas (Tn) anuales para finales de la década. En ese sentido, Shell proyecta tres potenciales escenarios denominados ‘Surgimiento’, ‘Archipiélagos’ y ‘Horizonte’, los cuales reflejan distintas hipótesis económicas, geopolíticas y de transición energética para el corto, mediano y largo plazo. “Después de 2030, estos escenarios divergen significativamente a medida que se afianzan sus diferentes impulsores”, indicó.

### Caso por caso

Para trazar el escenario ‘Surgimiento’, Shell partió de la base de que las tecnologías de Inteligencia Artificial (IA) conducirán a un

período de bonanza económica y aumento de la demanda energética global. Para ‘Archipiélagos’, en cambio, supuso que el paradigma de seguridad se afianzará de manera hegemónica, dejando en un segundo plano la gestión de las emisiones. Para ‘Horizonte’, finalmente, Shell planteó la posibilidad de que el mundo alcance las cero emisiones netas de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) en el año 2050 y de que la temperatura media aumente por debajo de 1,5 grados centígrados en 2100.

### Lo más probable

Sin desmerecer las coincidencias con ‘Surgimiento’, advirtió Shell, en la actualidad el panorama reinante presenta mayores similitudes con el escenario ‘Archipiélagos’, cuya continuidad en el tiempo

tendría como efecto un mercado mundial de GNL bastante equilibrado y estable.

Menos probable luce el escenario ‘Horizonte’, ya que para su realización la demanda de gas tendría que empezar a disminuir esta década. Vale aclarar que esto provocaría un abrupto declive en el negocio del GNL, cuyo techo sería alcanzado a principios de la década de 2030. ©

» Todo indica que la oferta de GNL se expandirá a lo largo y ancho del planeta, especialmente después de 2027, cuando se lancen los nuevos emprendimientos que están en desarrollo en Qatar y Estados Unidos.





CAMBIO DE TENDENCIA COMERCIAL

# LA ENERGÍA, CLAVE PARA LA VUELTA DEL SUPERÁVIT CON ESTADOS UNIDOS



TUVIERON QUE TRANSCURRIR 18 AÑOS PARA QUE LA ARGENTINA VOLVIERA A TENER SALDO FAVORABLE CON LA PRINCIPAL POTENCIA ECONÓMICA DEL PLANETA. APARTE DE LA CAÍDA DE LAS IMPORTACIONES, LA TENDENCIA RESPONDIÓ A LA SUBA DE LAS EXPORTACIONES ENERGÉTICAS.

En 2024 la Argentina volvió a registrar un superávit comercial con Estados Unidos, algo que no ocurría desde 2006. Así lo indicó un infor-

me elaborado por Guido D'Angelo, Bruno Ferrari y Julio Calzada, economistas de la Bolsa de Comercio de Rosario (BCR).

En concreto, el país obtuvo un saldo a favor de u\$s 230 millones. Este resultado, que revierte un lapso de 18 años consecutivos de »



-  AISLACION TERMICA, ACUSTICA Y TRACING
-  LIMPIEZA QUIMICA
-  FUMISTERIA
-  FIREPROOFING

Lavalle 1675 - Piso 8 - Of. 5 - CP. C1048 - Ciudad de Buenos Aires

Base Operaciones: Parque Industrial Bahia Blanca - Misiones 3349

Lineas Rot.: (+54 0291) 459 2174 / 75 - Ing. White

E-mail: [comercial@grupoindux.com.ar](mailto:comercial@grupoindux.com.ar) Web site: [www.grupoindux.com.ar](http://www.grupoindux.com.ar)

**MR**  
Services sa

Empresa constructora dedicada a  
obras civiles especialidad Arquitectura



**Cumplimiento es la base de nuestro crecimiento**

Dirección: Corrientes 707, Neuquén capital

@ [info@mrservices.com.ar](mailto:info@mrservices.com.ar) ☎ 299 155 278415

**EV**VILOIDE S.R.L.



- Espárragos
- Bulones
- Tuercas

S/Normas:  
ASTM - IRAM - ISO - SAE

Ejercito de Los Andes N° 521 - (1832) - Lomas de Zamora  
Prov. de Buenos Aires - Telefax: 011 2002-4259 / 4978-4377  
E-mail: [info@emrsa.com.ar](mailto:info@emrsa.com.ar) - Homepage: [www.emrsa.com.ar](http://www.emrsa.com.ar)



» Estados Unidos es el segundo destino de los productos que la Argentina coloca en el exterior, solo por debajo de Brasil. Las principales mercancías compradas por el país gobernado por Donald Trump son manufacturas industriales y combustibles.

déficit comercial, fue consecuencia directa de la baja en un 27% de las importaciones y del incremento en un 16% de las exportaciones. La producción energética de Vaca Muerta, en particular, desempeñó un rol clave para explicar esos porcentajes.

Estados Unidos es el segundo destino de los productos que la Argentina coloca en el exterior, solo por debajo de Brasil. Las principales mercancías que el país gobernado por Donald Trump se lleva desde el territorio nacional son manufac-



turas industriales y combustibles. Un 70% de los productos locales colocados en suelo norteamericano se reparte entre petróleo crudo, naftas, oro, aluminio, acero, carbonato de litio, vinos, miel, carne bovina y mariscos. En contrapartida, las mayores importaciones procedentes de Estados Unidos son automóviles,

insumos para vehículos, autopartes, medicamentos, gasoil, partes de bienes de capital, neumáticos, insecticidas, fertilizantes y manufacturas de plástico.

Vale aclarar que los flujos de fondos entre ambas naciones no solo corresponden al ámbito comercial. Los estadounidenses, de he-





» La decisión de Trump de imponer aranceles de un 25% a las compras de aluminio y acero puede cambiar el panorama comercial. La reactivación de la economía nacional amenaza elevar las importaciones de bienes intermedios y bienes de capital.

2023, el país selló con el mercado norteamericano envíos de aluminio por u\$s 427 millones anuales. Durante el mismo lapso, exportó tubos y caños de fundición, hierro y acero por unos u\$s 127 millones por año.

La reactivación de la economía nacional, por otro lado, podría derivar en un alza de las importaciones de bienes intermedios y bienes de capital. En definitiva, el escenario para 2025 no luce tan alentador como el verificado en la última temporada. ©

cho, son los mayores aportantes de inversión extranjera directa (IED) en la Argentina, con un 18% del total. No es casual que un vasto abanico de sectores y una multiplicidad de empresas con sede en Estados Unidos tengan presencia estable en el mercado argentino.

### Socio del norte

Tradicional bastión de la industria petrolera, Chubut es la provincia argentina que mayor vínculo comercial posee con Estados Unidos, que entre 2018 y 2023 representó un 37% de sus exportaciones. Los otros cinco distritos que tienen a la primera potencia económica del mundo como su mayor comprador son Salta, Tucumán, Misiones, Corrientes y Río Negro.

Vale resaltar, asimismo, que las provincias de Neuquén, Santa Cruz, Misiones, Corrientes, Mendoza, Tucumán y Tierra del Fuego destinan

más de un 20% de sus envíos al gran país del norte.

### Noticia preocupante

La decisión de Trump de imponer aranceles de un 25% a las compras de aluminio y acero puede cambiar el panorama comercial con la Argentina. En el período 2018-





INFORME DEL IAE 'GENERAL MOSCONI'

# INFRAESTRUCTURA Y PLANIFICACIÓN, ENTRE LOS PRINCIPALES DESAFÍOS ENERGÉTICOS



MODERNIZAR Y AMPLIAR EL PARQUE GENERADOR Y LAS REDES DE TRANSPORTE, DEFINIR PRIORIDADES DE INVERSIÓN, REORGANIZAR LA ACTIVIDAD HIDROELÉCTRICA Y FIRMAR NUEVOS ACUERDOS DE INTEGRACIÓN CON BRASIL SON ALGUNOS DE LOS GRANDES RETOS A SORTEAR A NIVEL SECTORIAL.

El Instituto Argentino de la Energía (IAE) 'General Mosconi' que conduce Jorge Lapeña lanzó un informe sobre las principales fortalezas y debilidades que hoy

se registran en el ámbito energético. Denominado 'Agenda de Política Energética 2025', el trabajo plantea un conjunto de 19 desafíos puntuales que el Gobier-

no nacional debería abordar con urgencia. En primer término, el reporte pone el foco en la necesidad de construir cuanto antes nueva infraestructura energética. "Exis- »



- Juntas Espirometálicas con Anillos Interior y Exterior, PTFE, Grafito, Cerámicas
- Materiales libres de asbestos
- Conjuntos Aislantes GO-TEK SS - VCS
- Conjuntos Dielectricos - Normales y RJ
- Anillos paso de hombre para calderas
- Arandelas
- Guarniciones
- Enchaquetadas y/o Corrugadas
- Intercambiadores de calor



ADMINISTRACIÓN Y FÁBRICA: Alférez Burlando 1816/1853  
B1838BKJ | Luis Guillón | Prov. Bs. As.  
Tel.: (11) 3964-7909 | Cel.: (54 911) 4097-0728 - (54 911) 5749-5320  
[www.juntasgomez.com.ar](http://www.juntasgomez.com.ar)  
[ventas@juntasgomez.com.ar](mailto:ventas@juntasgomez.com.ar)



El principal referente  
del sector en la región

Seguinos en @RevPetroquimica



seguinos también en nuestras redes



» Llegó la hora, según el IAE, de revertir las distorsiones en el mercado que fueron consecuencia del empleo a lo largo de muchos años de subsidios que han afectado la eficiencia, competitividad y sostenibilidad del desarrollo energético.



ten distorsiones en el mercado, producto del empleo a lo largo de muchos años de subsidios que han afectado la eficiencia, competitivi-

dad y sostenibilidad del desarrollo energético. Esto ha ocasionado obsolescencia del parque de ge-

neración, y de las redes de transporte y distribución. Y es causal de baja calidad de los suministros y de cortes reiterados que afectan los servicios públicos de electricidad y gas natural, e incrementan la vulnerabilidad en los picos de demanda”, advierte.

En segundo lugar, el IAE remarca la importancia de la planificación, concibiéndola como “un rol esencial indelegable del Estado”. “Deben definirse prioridades de inversiones, públicas y privadas para el desarrollo de los sectores hidroeléctrico, nuclear, de combustibles, de gas natural y de energías renovables”, subraya.

Como tercera premisa, en tanto, el documento recomienda impulsar una nueva política hidroeléctrica que considere varias alternativas para el futuro de las grandes centrales del país, sobre





todo las ubicadas en la región del Comahue. La idea es “implementar acciones ante el vencimiento de las concesiones otorgadas a partir de 1993 por el lapso de 30 años” e “incrementar la oferta hidroeléctrica como componente esencial de las energías renovables en la matriz eléctrica”.

### Impulso inversor

Resulta imperioso, prosigue el IAE, que la Secretaría de Energía de la Nación elabore un ‘Plan de inversiones eléctricas para el período 2026-2036’, el cual deberá ser oportunamente aprobado en el Congreso. Dicho programa, específica, deberá concentrarse en la construcción de nuevas centrales eléctricas para asegurar la eliminación definitiva de los cortes de electricidad, la ampliación de

la red de interconexión de 500 kilovoltios (Kv), la redefinición del rol de la generación nuclear y el fomento a la producción eléctrica a partir de fuentes renovables, entre otros ítems.

### Mucho por hacer

Otros desafíos, según el IAE, pasan por propiciar que las empresas distribuidoras de servicios públicos de electricidad en el Área Metropolitana de Buenos Aires (AMBA) efectúen un estudio coordinado para determinar la ejecución de nuevas inversiones; llevar adelante la firma de acuerdos de intercambio eléctrico compensado con Brasil; incentivar la realización de una compulsa en el sector privado para evaluar el interés inversor por construir y operar nuevos gasoductos nacionales e

» El IAE considera fundamental que la Secretaría de Energía de la Nación elabore un ‘Plan de inversiones eléctricas para el período 2026-2036’, el cual deberá ser oportunamente aprobado en el Congreso.

internacionales; instrumentar un plan de exploración *off shore* en la extensa zona económica exclusiva del océano Atlántico; alertar sobre la falta de transparencia y competencia en los mercados energéticos locales, incluyendo la comparación entre diferentes países; y redefinir los roles de los organismos estatales y de control a nivel sectorial. ©



UNA PROPUESTA SIN PRECEDENTES

## DOW Y BENITO ROGGIO AMBIENTAL IMPULSAN UN ECOSISTEMA CIRCULAR DE PLÁSTICOS



LÍDERES EN SUS RUBROS, AMBAS COMPAÑÍAS ACABAN DE DAR EL PRIMER PASO DE UN NUEVO CAMINO EN LA CIRCULARIDAD A NIVEL LOCAL, CONTRIBUYENDO CON LA UTILIZACIÓN EFECTIVA DE LOS RESIDUOS COMO RECURSOS Y FAVORECIENDO SU VALORIZACIÓN.

Las firmas Dow y Benito Roggio ambiental (BRa) suscribieron un Memorando de Entendimiento

(MoU, por sus siglas en inglés) para explorar un modelo de negocio y tecnologías de reciclaje que favo-

rezcan la recuperación potencial de más de 500.000 toneladas (Tn) por año de residuos plásticos »



LA ÚLTIMA TECNOLOGÍA Y EL MEJOR EQUIPAMIENTO  
EN SEGURIDAD PARA SU TRANQUILIDAD.



**ENTREGA Y DEVOLUCIÓN  
EN AEROPUERTO 24HS.**

**UNIDADES PARA  
INGRESO A YACIMIENTOS.**

► CUENTAS CORPORATIVAS ► SEGUROS SIN FRANQUICIA ► TRANSFERS - TRASLADOS ESPECIALES

f /MARAPatagonia @mararentcar +54 9 299 415 4578 Reservas@mararentacar.com

JUAN JULIÁN LASTRA 4190 - Q8304IMX | NEUQUÉN, ARGENTINA - D: +54 (0299) 446-4241 - WWW.MARARENTACAR.COM



**PROFESIONALES  
SUPERVISORES Y TÉCNICOS MINEROS**

[www.asimra.org.ar](http://www.asimra.org.ar)  
[www.ossimra.org.ar](http://www.ossimra.org.ar)

[secretariageneral@asimra.org.ar](mailto:secretariageneral@asimra.org.ar) - Tel. 4824-1100  
[gremiales@asimra.org.ar](mailto:gremiales@asimra.org.ar) - Tel. 5263-8822 (int.1220 y 1222)  
[interior@asimra.org.ar](mailto:interior@asimra.org.ar) - Tel. 5263-8822 (int.1223 y 1225)

Fabricación de  
Caños, Tanques  
y Accesorios en  
PRFV (Plástico  
Reforzado con  
Fibra de Vidrio)

Fabricación de  
Piezas y Equipos  
Especiales

Revestimiento  
interno de  
tanques

Servicios de  
Ingeniería,  
Montaje y  
Mantenimiento.



**AISTER**  
PRFV - Caños - Tanques - Accesorios

[www.aistersrl.com.ar](http://www.aistersrl.com.ar) - [aisterbb@rcc.com.ar](mailto:aisterbb@rcc.com.ar) - (0291) 456-1324

» Al unir nuestros esfuerzos con diversas partes interesadas, no solo estamos abordando los desafíos de la industria, sino también siendo pioneros en soluciones que establecen nuevos puntos de referencia para la sostenibilidad.

> **Sabine Rossi**

flexibles posconsumo. Tal como explicaron las empresas, hoy dichos residuos se entierran en rellenos sanitarios, lo que vuelve vital hallar la mejor manera de transformarlos en productos circulares, creando así una plataforma efectiva para el reciclaje de plásticos flexibles. “Esta colaboración sin precedentes, de implementarse, marcaría un hito significativo en la transformación de la industria del reciclaje y la gestión de residuos en el país”, expresaron mediante un comunicado.

La idea, expusieron, es usar diferentes tecnologías de reciclaje para intentar reducir sustancialmente los residuos plásticos, conservar los recursos naturales y promover el desarrollo de una economía circular que colabore con la concreción de un futuro más sostenible. “El gran reto es evaluar y validar el reciclaje de plástico flexible posconsumo a gran escala. Esta colaboración buscaría la ruta tecnológica a se-



guir”, resaltaron. Se trata, tal como definieron, de un desafío sumamente ambicioso que “requiere reunir conocimientos, recursos y compromiso para encontrar el camino con viabilidad técnica y comercial”. “Entre todas las partes se unirán experiencias y recursos con la intención de buscar un suministro

constante de materiales reciclables y un ecosistema de materiales efectivo. La exploración de alternativas seguirá un plan estructurado, incluyendo —entre otros puntos— la caracterización de los residuos, así como la construcción del caso de negocios para evaluar un negocio competitivo hasta 2030”, señalaron.



### Legado innovador

A decir de Sabine Rossi, directora de Sostenibilidad para América Latina en Dow P&SP, el espíritu de colaboración está en el corazón de la iniciativa. “Al unir nuestros esfuerzos con diversas partes interesadas, no solo estamos abordando los desafíos

de la industria, sino también siendo pioneros en soluciones que establecen nuevos puntos de referencia para la sostenibilidad”, reflexionó. El compromiso de Dow con el análisis colaborativo, manifestó, apunta a crear un legado de innovación, cumplimiento e impacto compartido. “Creemos que, a través del conoci-

» El trabajo colaborativo nos permite profundizar el conocimiento para continuar contribuyendo con nuestras actividades a atender los retos ambientales que las comunidades y las ciudades enfrentan.

### > Gabriela Ananía

miento y la acción colectiva, podemos impulsar un cambio significativo y liderar el camino hacia un futuro más sostenible”, remarcó.

### Soluciones circulares

De acuerdo con Gabriela Ananía, gerente de Relaciones Institucionales y Comunicaciones de BRa, el trabajo colaborativo es clave para el desarrollo sostenible. “Nos permite profundizar el conocimiento para continuar contribuyendo con nuestras actividades a atender los retos ambientales que las comunidades y las ciudades enfrentan. Este MoU responde a la vocación de BRa por desarrollar soluciones tangibles a problemáticas de la agenda ambiental”, aseguró. Desde su perspectiva, un ecosistema dinámico de materiales está emergiendo alrededor de los residuos plásticos, maximizando su valor a través de tecnologías de reciclaje y soluciones circulares. “Al transformar continuamente los residuos plásticos en nuevos productos, se reduce significativamente la cantidad que termina en rellenos sanitarios o como desperdicio”, completó. ©

> combustible



JUAN BOSCH, PRESIDENTE DE SAESA

## “ESTAMOS DANDO UN PRIMER PASO HACIA UN MERCADO GLOBAL DE FUENTES LIMPIAS”



SAESA EXPORTÓ OLEÍNAS DE ACEITE VEGETAL Y TCO A EUROPA. SU TITULAR, JUAN BOSCH, RESALTÓ LA IMPORTANCIA DE COLABORAR CON EL MEJORAMIENTO DE LA BALANZA COMERCIAL ENERGÉTICA DEL PAÍS, A LA PAR DE CONTRIBUIR CON EL DESARROLLO SOSTENIBLE.

Decidida a posicionarse como líder en la provisión de combustibles sostenibles, SAESA concretó sus primeras exportaciones de bioener-

gías a la Unión Europea (UE). Tal como explicó el presidente de la compañía, Juan Bosch, la operación incluye la venta de oleínas de

aceite vegetal y aceite técnico de maíz (TCO por sus siglas en inglés), las cuales son producidas a partir de las más demandantes exigen-

cias en materia de trazabilidad y sustentabilidad.

La diferencia entre el bioetanol de maíz y el TCO, aclaró el ejecutivo, es que el segundo producto hace posible un mejor aprovechamiento del cultivo y funciona tanto para el biodiesel como para la alimentación animal. “Dicho de otro modo, incrementa la sostenibilidad y eleva los rendimientos operativos, tal como requiere el mercado europeo”, señaló.

Al elaborarse con materias primas no alimentarias, sustentables y provenientes de cultivos energéticos no comestibles o residuos agrícolas, forestales, industriales, puntualizó, los biocombustibles de segunda generación contribuyen de manera significativa con el cuidado ambiental. “Además de vender petróleo, gas natural y otros hidrocarburos, nuestro país y nuestra región tienen por delante la posibilidad de exportar fuentes de bioenergías a gran escala. Por nuestra parte, luego de cerrar este primer contrato de exportación que incluye oleínas y TCO, estamos avanzando en negociaciones para exportar otros *feedstocks* de segunda generación. El mercado es variado y la demanda se encuentra en alza”, justificó.

A fin de aprovechar al 100% este auspicioso escenario internacional, indicó, puertas adentro convendría sortear desafíos relacionados con los sobrecostos en materia de transporte y ciertas variables impositivas. “Hace falta optimizar la gestión logística y acelerar la rúbrica de acuerdos de libre comercio que permitan una reducción de los aranceles”, completó.

### Oficina española

Desde su flamante oficina ubicada en España, SAESA busca ayudar a potenciar la capacidad exportadora de la Argentina. “Hasta la fecha, logramos un superávit energético de u\$s 5 millones. Para 2030, en tanto, esperamos alcanzar los u\$s 30 millones”, estimó Bosch.

A su criterio, el país posee una oportunidad única para abastecer al mundo no solo de gas natural y petróleo, sino también de bioenergías. “Estamos dando un primer paso hacia un mercado global que demanda fuentes cada vez más limpias y sostenibles”, expresó.

### Nuevas soluciones

Desde el año 2006, remarcó Bosch, SAESA trabaja arduamente

» Además de vender petróleo, gas natural y otros hidrocarburos, nuestro país y nuestra región tienen por delante la posibilidad de exportar fuentes de bioenergías a gran escala.

> **Juan Bosch**

para ofrecer al mercado local e internacional nuevas soluciones energéticas dotadas de altos niveles de eficiencia y calidad. “Queremos suplir las necesidades de nuestros clientes, sabiendo que nuestras exportaciones generan un puente entre la Argentina y el mundo para ayudar a transformar el futuro energético de todos en uno más sostenible”, proyectó el directivo. ☺



» Estamos ayudando a potenciar la capacidad exportadora de la Argentina. Hasta la fecha, logramos un superávit energético de u\$s 5 millones. Para 2030, en tanto, esperamos alcanzar los u\$s 30 millones.

> **Juan Bosch**



CON TRES PARQUES FOTOVOLTAICOS

## GENNEIA SUMARÁ 420 MW DE POTENCIA SOLAR EN MENDOZA



LA EMPRESA QUE LIDERA JORGE BRITO ACABA DE INAUGURAR UN COMPLEJO DE 90 MEGAWATTS EN MALARGÜE, TIENE OTRO PROYECTO DE 180 MEGAWATTS EN CONSTRUCCIÓN EN LUJÁN DE CUYO Y ANUNCIÓ UNA TERCERA INICIATIVA DE 150 MEGAWATTS EN SAN RAFAEL.

Con la flamante inauguración del Parque Solar Malargüe I, Genneia lanzó su cuarto desarrollo fotovoltaico a nivel nacional y su primer emprendimiento de esa clase en Mendoza. Dotado de 90 megawatts

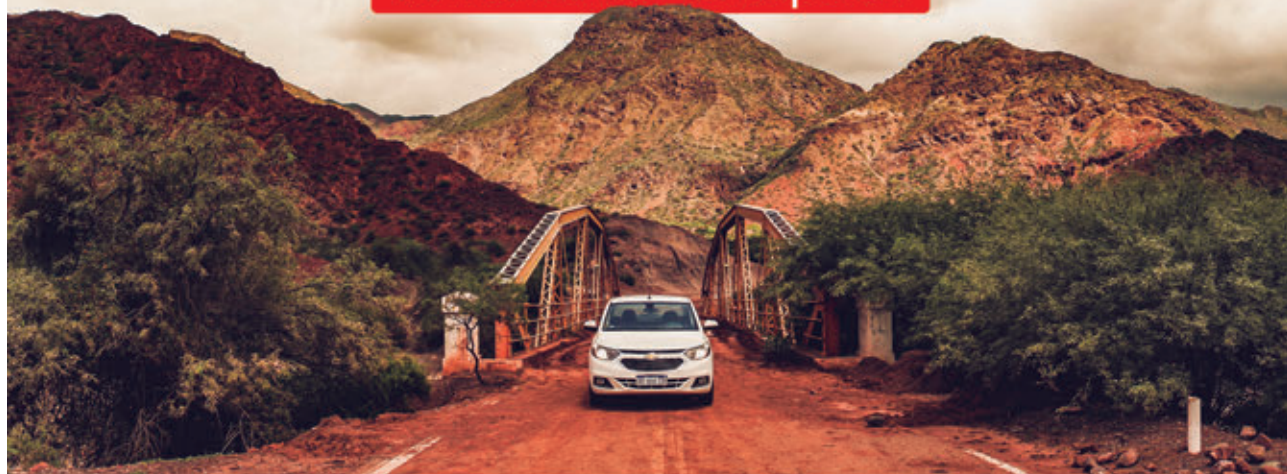
(Mw) de capacidad instalada, el complejo ayudará a ampliar y diversificar el suministro de electricidad en la provincia cuyana, además de fortalecer el Mercado a Término de Energía Eléctrica de Fuente Renova-

ble (MATER). La puesta en marcha oficial contó con la presencia del equipo directivo de Genneia, encabezado por Jorge Brito, uno de sus accionistas principales; César Rossi, presidente de la firma; y Bernardo »

**CLASSIC<sup>®</sup>CDL**  
RENT A CAR

¡ALQUILÁ HOY MISMO TU UNIDAD!

**24 vehículos te esperan**



Avda. Libertador Gral. San Martín 163 (Oeste) San Juan

☎ 0264 4224622 📱 +54 9 264 5043333



Classic Rent a Car

## VALVULAS INDUSTRIALES



Válvulas  
industriales  
de tipo esclusa,  
globo y retención



Bajo Normas  
API / BS / ANSI  
ASME / ASTM



Talleres Metalúrgicos ITAR SRL

Santiago del Estero 2227  
Lanús Oeste - Pcia. Buenos Aires  
www.valvulasitar.net  
info@valvulasitar.net

Tel: (11) 4249-1783



Te invitamos a conocer  
nuestro nuevo sitio web



Visítanos  
ahora



Información  
exclusiva de  
primera mano



Directorio  
de empresas  
del sector



un canal abierto para generar negocios  
**petroquimica.com.ar**

| **On line**

Seguinos en: @RevPetroquimica RevistaPetroquimica

» En conjunto, a partir de tres parques solares Genneia aportará 420 Mw de origen limpio al abastecimiento eléctrico mendocino para el año 2026, totalizando una inversión superior a los u\$s 400 millones.

Andrews, quien se desempeña como CEO. Por parte de las autoridades provinciales, en tanto, participaron el gobernador mendocino Alfredo Cornejo; la ministra de Energía y Ambiente, Jimena Latorre; y los intendentes de Malargüe y San Rafael, Celso Jaque y Omar Félix, respectivamente.

Debe destacarse que la compañía está construyendo el Parque Solar Anchoris, localizado en Luján de Cuyo, que alcanzará los 180 Mw de potencia. Adicionalmente, anunció la construcción de un tercer complejo en San Rafael, el cual tendrá una capacidad de 150 Mw y demandará un desembolso de u\$s 150 millones. En conjunto, Genneia aportará 420 Mw de origen limpio al abastecimiento eléctrico mendocino para el año 2026, totalizando una inversión superior a los u\$s 400 millones.

En palabras de Cornejo, la puesta en funcionamiento del Parque Solar Malargüe I refleja el potencial de Mendoza para convertirse en un polo estratégico de energías renovables en la Argentina. “Apostamos por la diversificación energética



como motor de crecimiento y desarrollo sostenible. Esta inversión es un claro ejemplo de cómo el sector privado y el Estado pueden trabajar juntos para impulsar el futuro de la provincia”, ponderó.

### Apuesta nacional

A decir de Brito, esta millonaria apuesta por Mendoza confirma la vocación de crecimiento de Genneia a escala nacional. “Para 2026 habremos superado los u\$s 1.400 millones destinados a crear capacidad instalada renovable, con ocho parques eólicos y seis solares en operación en cinco provincias”, expuso.

La minería, vaticinó el empresario, será uno de los principales compradores de esta energía limpia. “Nuestro objetivo es acompañar una transición energética que

impulse el desarrollo productivo en todo el país”, señaló.

### Tecnología de punta

Situado en un predio de 312 hectáreas (Has), el Parque Solar Malargüe I dispone de más de 160.000 paneles bifaciales de última tecnología, capaces de captar energía tanto de la radiación directa como de la reflejada en el suelo, optimizando así su eficiencia hasta en un 10% adicional. Asimismo, sus módulos están montados sobre seguidores solares, los cuales ajustan su posición en función del recorrido del sol para maximizar la producción energética. En su pico de construcción, esta propuesta generó 280 empleos indirectos, contribuyendo significativamente con el crecimiento económico y social del sur mendocino. ©

» Situado en un predio de 312 Has, el Parque Solar Malargüe I dispone de más de 160.000 paneles bifaciales de última tecnología, capaces de captar energía tanto de la radiación directa como de la reflejada en el suelo.



NOS ESPECIALIZAMOS EN **EQUIPAMIENTOS APTOS PARA MECÁNICA Y LUBRICACIÓN**, IDEAL PARA TRABAJOS EN MINERÍA, EQUIPOS PESADOS Y POZO PETROLERO.

## EQUIPOS LUBRICACIÓN

Enrolladores de manguera - Bomba neumática  
Generador - Compresor y todo lo necesario para tu taller móvil de Lubricación.

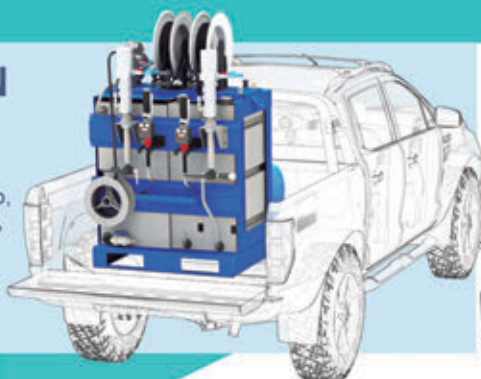
### MINERÍA Y PETROLERA

Enrolladores de mangueras, motorizador y Bomba industrial para bombeo de fluidos en la industria minera.



## KIT DE LUBRICACIÓN AUTOPORTANTE

Con aberturas para uñas de autoelevador, despachos de aceite con enrollador automático, Pistola caudalimetro digital, Bomba neumática, bandeja antigoteo y Tanque reservorio. El Kit cabinado también posee puertas rebatibles, Batea antiderrame con rompeolas, Tanques aceite usado y nuevo.



Sistema de aspiración por bomba de diafragma.



## CARROZADO ALAS DE GAVIOTA SOBRE CHASIS CAMIONETA PICK UP

Posee despachos de aceite, Enrollador automático con manguera hidráulica, Pistola caudalimetro digital, Bomba de aspiración de diafragma 1/2", gabinetes internos y cajonera multiuso.



Fácil instalación sobre su vehículo.

Confían en nosotros:



OFICINA COMERCIAL: DOM, Gral. Martín de Gainza 801, Moreno  
Parque Industrial Buen Ayre (Piba 1)

info@coccoLO.com.ar

coccoLO\_s.a

(54-11) 6978-0422

[www.coccoLO.com.ar](http://www.coccoLO.com.ar)

**JUNTAS INDUSTRIALES**

[www.donit.eu/gaskets](http://www.donit.eu/gaskets)

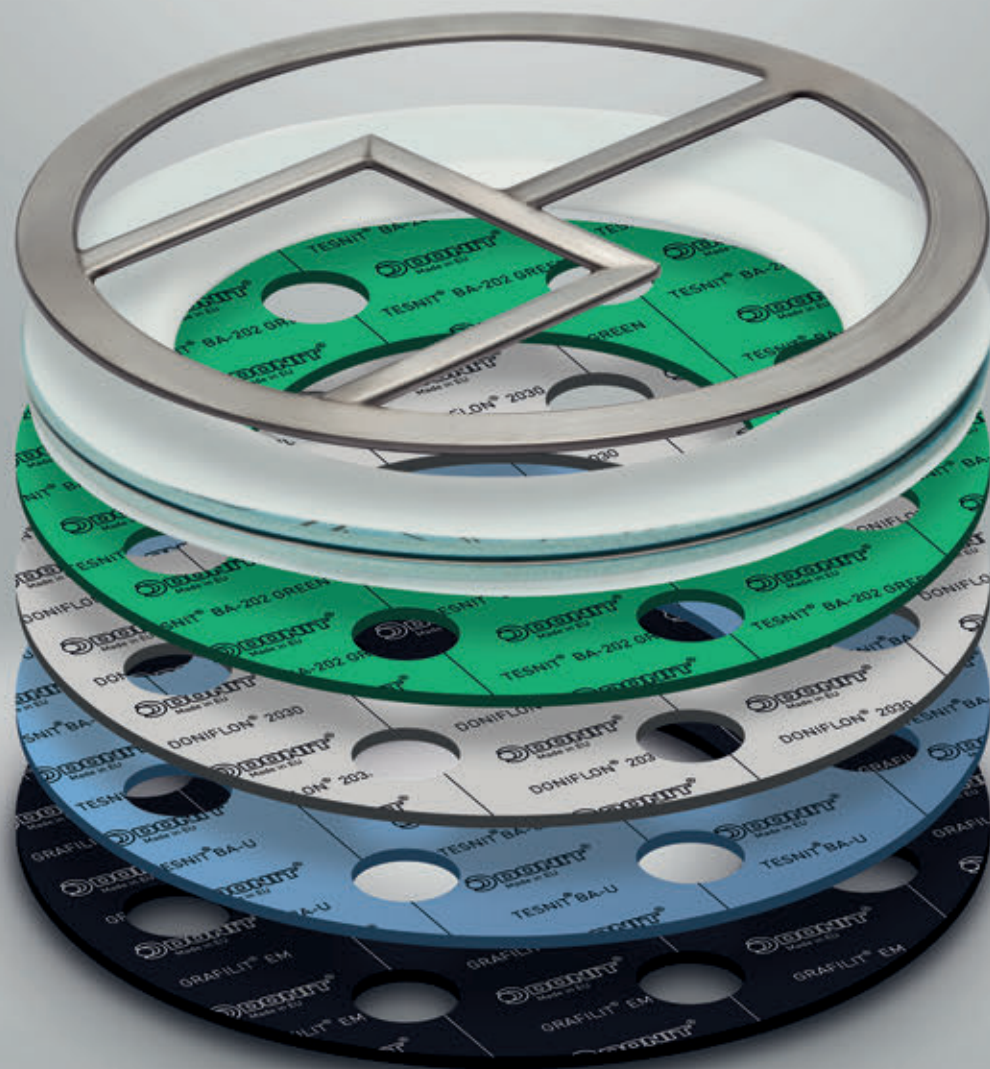


**MATERIALES PARA JUNTAS TESNIT®**

[www.donit.eu/gasket-sheets](http://www.donit.eu/gasket-sheets)

**PROGRAMA PARA CÁLCULO DE TORQUE DON PRO®**

[donpro.donit.eu](http://donpro.donit.eu)



**DISTRIBUIDOR EXCLUSIVO PARA ARGENTINA:  
IMPERIAL MOTOR, S.A.**

Dirección: Angel Pini 4750 - Caseros

Prov. de Buenos Aires

Teléfono: +54 11 4734 0750

E-mail: [info@imperialsa.com.ar](mailto:info@imperialsa.com.ar)

[www.imperialsa.com.ar](http://www.imperialsa.com.ar)

