

revista **PETROQUIMICA**

Petróleo, Gas, Química & Energía

N° 429 | Año 40 | Abril 2026 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar



ISSN: 2469-0139



LA GUERRA Y LA PAZ

Dos hitos internacionales abren nuevas oportunidades y desafíos para la industria hidrocarburífera local: el conflicto bélico que se desarrolla en Medio Oriente y la batalla legal ganada por el Estado argentino contra el fondo Burford Capital en Nueva York.

HORACIO MARÍN,
PRESIDENTE Y CEO DE YPF
**"HAREMOS EL MAYOR
HUB EXPORTADOR DE
SUDAMÉRICA EN EL
ATLÁNTICO"**

PAOLO ROCCA,
CEO DEL GRUPO TECHINT
**"YA NO SE PUEDE
DEPENDER DE UN
ÚNICO PROVEEDOR
DE ENERGÍA"**

CLAUDIO VIDAL,
GOBERNADOR DE SANTA CRUZ
**"PALERMO AIKE
ABRE GRANDES
OPORTUNIDADES
DE INVERSIÓN"**

75 AÑOS DE EXCELENCIA EN PRENDAS IGNÍFUGAS Y EPP



a. marshall moffat®

Since 1952



MOLDEX

MOLDEX, líder en protección respiratoria 100% amigable con el medio ambiente. Certificaciones NIOSH. Calidad y diseño innovador. Solicita asesoramiento técnico especializado.

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

ventas1@marshallmoffat.com

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 es 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 429

NOTA DE TAPA

6

LA GUERRA Y LA PAZ

DOS HITOS INTERNACIONALES ABREN NUEVAS OPORTUNIDADES Y DESAFÍOS PARA LA INDUSTRIA HIDROCARBURÍFERA LOCAL: EL CONFLICTO BÉLICO QUE SE DESARROLLA EN MEDIO ORIENTE Y LA BATALLA LEGAL GANADA POR EL ESTADO ARGENTINO CONTRA EL FONDO BURFORD CAPITAL EN NUEVA YORK.



PETRÓLEO

10



HORACIO MARÍN

“HAREMOS EL MAYOR *HUB* EXPORTADOR DE SUDAMÉRICA EN EL ATLÁNTICO”

Los planes de YPF para agregar valor a los recursos de Vaca Muerta son sumamente ambiciosos.

PETRÓLEO

14



PAOLO ROCCA

“YA NO SE PUEDE DEPENDER DE UN ÚNICO PROVEEDOR DE ENERGÍA”

Frente a un mercado global que tiende a la imprevisibilidad, Paolo Rocca, CEO de Techint, resalta la importancia de tener cadenas de suministro consistentes.

PETRÓLEO

18



CLAUDIO VIDAL

“PALERMO AIKE ABRE GRANDES OPORTUNIDADES DE INVERSIÓN”

Ya es hora de explorar y poner en valor las riquezas hidrocarburíferas de la formación no convencional santacruceña. Así lo expresó el gobernador Claudio Vidal.

PETRÓLEO

22



TRAS LA COMPRA DE MANANTIALES BEHR

PECOM DESTINARÁ U\$S 150 MILLONES A LA ACTIVIDAD CONVENCIONAL

Pecom anunció una millonaria inyección de capitales para fortalecer su estructura de capital y desarrollar nuevos proyectos estratégicos.

10-55

PETRÓLEO



LA ARGENTINA, UNA DE LAS TRES NACIONES QUE LIDERARÁN LA OFERTA FUERA DE LA OPEP

26

> El *shale oil* ya explica más de un 70% de la producción nacional de petróleo

> Inauguraron el IVM, un hito educativo para la industria de *Oil & Gas*

> La mayoría de las PyMEs confía en el poder de tracción de Vaca Muerta

> Por Vaca Muerta, Río Negro revirtió la caída de su actividad petrolera

> Se puso en marcha el Parque Industrial Vaca Muerta

> Por la Guerra en Irán, revisan a la suba la estimación de la inflación

PROPONEN LA MAYOR LIBERACIÓN DE RESERVAS DE PETRÓLEO A NIVEL GLOBAL

54

56-63

GAS



AVANZA UNA OBRA CLAVE PARA INDUSTRIALIZAR EL GAS DE VACA MUERTA

56

> Sellan el primer contrato de exportación de GNL a largo plazo



- 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

info@multipol.com.ar

www.multipol.com.ar

 @multipolserviciosindustriales

64-87

ENERGÍA



MARIANI: “CRECIÓ NUESTRA GENERACIÓN ELÉCTRICA Y SUMAMOS RESERVAS EN VACA MUERTA”

Apalancada por la progresiva normalización del mercado, Pampa Energía informó un exitoso desempeño en la producción de electricidad.

64

> **Dreizen:** “Parece que la transición energética puede esperar”

> Nuevo sistema para controlar de calidad de los combustibles nucleares

RAMOS NAPOLI: “ESTAMOS CAMBIANDO EL PARADIGMA DEL DESARROLLO NUCLEAR”

76

> Llegan u\$s 400 millones para financiar un plan de energía sostenible

REBOLLEDO: “HAY QUE SEGUIR AVANZANDO EN DESCARBONIZACIÓN Y ELECTRIFICACIÓN”

84

88-91

PETROQUÍMICA



CRECE EL COMPROMISO AMBIENTAL DENTRO DEL SECTOR PETROQUÍMICO

Un 64% de las empresas formalmente adheridas al Programa de Cuidado Responsable del Medio Ambiente alcanzó una certificación total de sus operaciones bajo los más exigentes criterios de seguridad y protección ambiental.

88

92-93

COMBUSTIBLE



CHEVRON SE ALIÓ CON DAPSA EN EL NEGOCIO DE LOS COMBUSTIBLES

Ambas compañías se asociaron para optimizar la comercialización minorista de productos refinados en el ámbito regional. En concreto, el convenio derivará en la ampliación del negocio de los surtidores en países limítrofes.

92

94-96

ENERGÍAS RENOVABLES

GENNEIA LANZÓ SU SEGUNDO DESARROLLO FOTOVOLTAICO 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 - Tel.: (011) 5253-1045 / 5264-1010
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. Pia
Tucumán:
Ing. Ricardo E. Adra

Editor Asociado en Brasil

María 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. ©



Succionador de Alto Vacío



Hot Oil



Semi Chupa



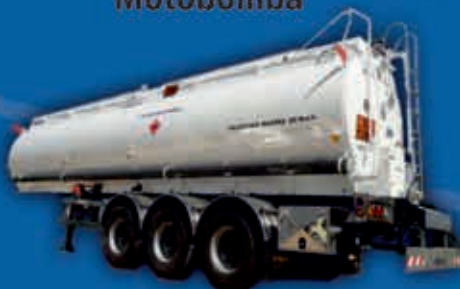
Motobomba



Semi Alto Vacío



Alto Vacío



Semi Transporte



Chupa s/camión



Transporte de Combustible



Transporte de Agua



Succionador Desobstructor



ISO 9001:2015
Industrias Torreggiani
s.r.l.

Bv. Sarmiento 1059 - (2594) Leones - Córdoba

Tel.: 03472 - 481393 / 482783 / 483366

E-mail: ventas@torreggiani.com.ar - www.torreggiani.com.ar



LA GUERRA Y LA PAZ



DOS HITOS INTERNACIONALES ABREN NUEVAS OPORTUNIDADES Y DESAFÍOS PARA LA INDUSTRIA HIDROCARBURÍFERA LOCAL: EL CONFLICTO BÉLICO QUE SE DESARROLLA EN MEDIO ORIENTE Y LA BATALLA LEGAL GANADA POR EL ESTADO ARGENTINO CONTRA EL FONDO BURFORD CAPITAL EN NUEVA YORK.

Una escalada bélica incesante y una contienda jurídica favorablemente sellada, como parafraseando el título de la clásica novela de León Tolstói, marcan en gran medida el escenario energético de la Argentina. Hay guerra en Medio Oriente y hay paz en los tribunales neoyorquinos, pero lo novedoso

es que tanto el ataque de Estados Unidos e Israel contra Irán como la victoria conseguida por el país en el juicio por la expropiación de la mayoría accionaria de YPF abren un interesante panorama para la industria nacional de *Oil & Gas*.

Por un lado, el impacto de la guerra en el precio internacional

de los hidrocarburos garantiza una elevada competitividad para los recursos de Vaca Muerta, la principal plataforma exportadora de energía con la que cuenta el país. Por otro, la revocación de la sentencia en primera instancia de la jueza Loretta Preska por parte de la Corte de Apelaciones »

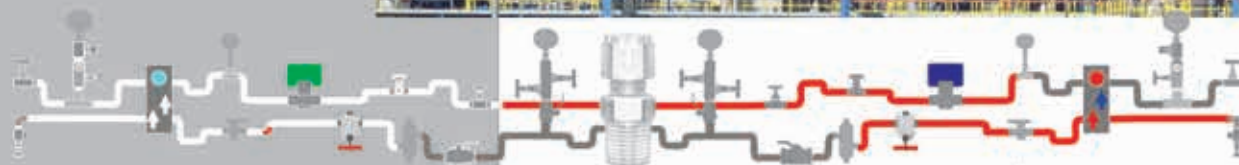
**PIONEROS EN LA FABRICACIÓN
DE COMPONENTES PARA
INSTRUMENTACIÓN INDUSTRIAL**



HERMSEAL **DE DOBLE y SIMPLE VIROLA**



Mas de 80 años en el mercado
participando en todas las grandes
obras.



» Hay guerra en Medio Oriente y hay paz en los tribunales neoyorquinos, pero lo novedoso es que tanto el ataque de Estados Unidos e Israel contra Irán como la victoria conseguida por el país en el juicio por la expropiación de la mayoría accionaria de YPF abren un interesante panorama para la industria nacional de *Oil & Gas*.

de Nueva York evita que las arcas nacionales deban desembolsar cerca de u\$s 18.000 millones (es decir, u\$s 16.000 millones más



intereses contabilizados desde el año 2013) al *holding* financiero Burford Capital.

El primer hito, aunque terrible y penoso por la cantidad de vidas humanas en juego, desde lo estrictamente sectorial asegura la continuidad de inversiones y planes en marcha tanto para la extracción de crudo no convencional como para el aprovechamiento del abundante gas de la Cuenca Neuquina a partir del proceso de licuefacción.

El segundo evento, en tanto, no solo representa un espaldarazo jurídico y un alivio económico para la nación, sino que también apun-

tala el desempeño ascendente de la mayor empresa petrolera de la Argentina, ahora librada de la pesada carga de arrastrar un proceso judicial en su contra.

Ambos fenómenos, en definitiva, invitan a proyectar una temporada exitosa para el segmento hidrocarburífero. Resta ver si el impulso a la industria estará a la altura de las expectativas suscitadas, y si se dará de manera homogénea a lo largo de toda su cadena de valor.

Lado B

La contracara del optimismo que despierta el alto valor de la energía en plena transformación de la Argentina como plaza exportadora neta tiene que ver con una potencial suba de la inflación en el plano doméstico.

Según JP Morgan, la decisión iraní de bloquear el Estrecho de Ormuz, paso estratégico para gran parte del comercio global de hidrocarburos, perjudicará la política anti-inflacionaria del Gobierno de Javier Milei. El encarecimiento del crudo, advirtió la entidad, inexorablemente añadirá presión sobre el índice de precios en el ámbito local. ©

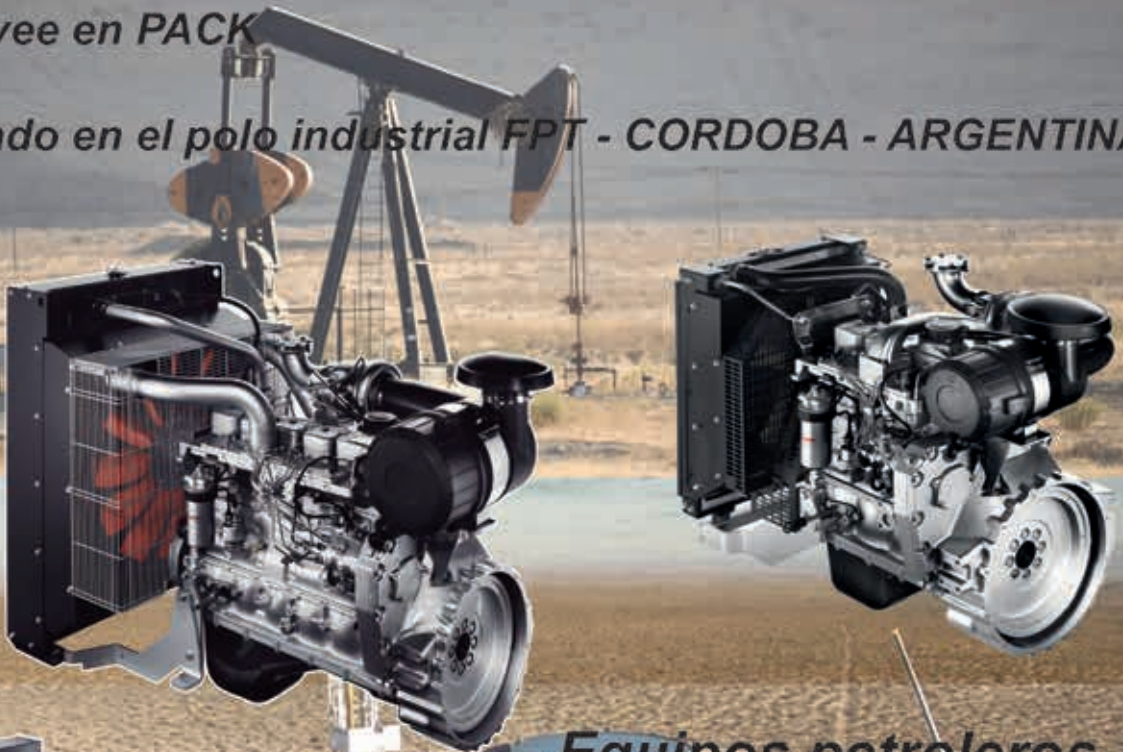


MOTORES INDUSTRIALES de 40 a 780 HP

- *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 - 261575-2696

NEUQUEN: RA SERVICIOS - 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





HORACIO MARÍN, PRESIDENTE Y CEO DE YPF

“HAREMOS EL MAYOR *HUB* EXPORTADOR DE SUDAMÉRICA EN EL ATLÁNTICO”



LOS PLANES DE YPF PARA AGREGAR VALOR A LOS RECURSOS DE VACA MUERTA SON SUMAMENTE AMBICIOSOS. SEGÚN SU TITULAR, HORACIO MARÍN, LA META ES COLABORAR CON LA CONSOLIDACIÓN DE UNA TRANSFORMACIÓN ESTRUCTURAL DE LA ECONOMÍA ARGENTINA.

Alentada por el fallo a favor de la Justicia norteamericana, YPF se encuentra trabajando arduamente

para erigir el *hub* exportador más importante de Sudamérica en el océano Atlántico. Así lo sentenció

Horacio Marín, quien aseguró que la construcción de infraestructura en Río Negro permitirá dar un salto »



Phoenix Services

Mecanotécnica

FADAC
SOCIEDAD ANONIMA



URETEC



SEGUCUER
seguridad industrial

www.phoenixservices.com.ar



ZALOZE ACCESORIOS



DINATECNICA

CONMAN
ARGENTINA S.A.



FERRETERIA

GENEBRE

TAYAL

TRAMONTINA
PRO



FRANCOVIGH S.A.

JIT
LUBRICACION



IGK ACCESORIOS SRL



Frontera 2454 / Neuquén / Mail: phoenix@phoenixservices.com.ar

Ventas: +54 9 299 4050380 / +54 9 2995796776 / +54 9 2994048178 / +54 9 299 63 16807

> petróleo

“Haremos el mayor *hub* exportador de Sudamérica en el Atlántico”

cuantitativo en la escala productiva de Vaca Muerta. “Gracias a eso, la Argentina dejará de mirar solo la producción para enfocarse en las exportaciones, las divisas y el desarrollo”, aseguró el número uno de la empresa bajo control estatal, quien estuvo presente en Nueva York para participar de ‘Argentina Week 2026’.

El crecimiento exponencial de la formación no convencional de la Cuenca Neuquina, expuso,

le permitirá al país colocar en el exterior hidrocarburos por un valor de entre u\$s 40.000 millones y 50.000 millones anuales a partir de 2032, además de generar más de 40.000 puestos de trabajo. “En definitiva, el fortalecimiento del sector implicará una transformación estructural de la economía argentina”, definió.

Afortunadamente, enfatizó, el respaldo político para desarrollar todo el potencial de Vaca Muerta es



» Estamos viendo señales de consenso y unidad entre el Gobierno nacional, las provincias productoras y las provincias con peso en la infraestructura que invitan a pensar en un despegue definitivo.

> Horacio Marín

cada vez mayor. “Estamos viendo señales de consenso y unidad entre el Gobierno nacional, las provincias productoras y las provincias con peso en la infraestructura que invitan a pensar en un despegue definitivo”, se ilusionó.

Emprendimientos como Vaca Muerta Oil Sur (VMOS) y ‘Argentina LNG’, precisó, desempeñarán un rol estratégico para avanzar hacia una nueva etapa exportadora. “Se verifica un fuerte respaldo internacional para estas iniciativas, con

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

f bertottobogllione t bbogllione @ bertottobogllioneok in bertotto-bogllione

+54(03472)425095 - ventas@bertottoar.com

Marcos Juárez - Córdoba, Argentina

ASME
CERTIFIED FOR EXCELLENCE



empresas de la talla de Eni y Adnoc participando activamente del diseño de la hoja de ruta a transitar, aparte de garantizar el aporte de financiamiento y experiencia operativa”, subrayó.

Herramienta decisiva

Ninguno de los avances que hoy se están viendo, expresó Marín, se hubiera dado sin el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI). “Se trata de una herramienta decisiva para destrabar proyectos de gran magnitud y acentuar el perfil exportador del país, en especial en sectores específicos como la energía y la infraestructura”, calificó.

En este contexto, insistió, YPF se compromete a ayudar a posicionar la Argentina como una plaza exportadora de las riquezas de Vaca Muerta que aproveche al Atlántico como plataforma de

» El RIGI es una herramienta decisiva para destrabar proyectos de gran magnitud y acentuar el perfil exportador del país, en especial en sectores específicos como la energía y la infraestructura.

> **Horacio Marín**

salida. “Vamos a montar una red de infraestructura y a tejer alianzas internacionales que permitan sostener ese salto”, remarcó.

Cartera diversificada

Fuera de Neuquén, avisó Marín, YPF prevé perforar dos pozos en la lengua mendocina de Vaca Muerta, además de realizar una nueva apuesta por Palermo Aike, en Santa Cruz. “En Chubut,

en tanto, proyectamos explorar el potencial del D-129”, agregó el ejecutivo.

No menos relevante, sostuvo, será la inversión en el ámbito *offshore*. “Junto con Eni efectuaremos perforaciones en Uruguay y la Argentina. Lo ocurrido en Namibia, que expresa una correlación geológica con nuestras costas, nos permite tener expectativas favorables sobre esos sondeos”, estimó. ©



PAOLO ROCCA, CEO DEL GRUPO TECHINT

“YA NO SE PUEDE DEPENDER DE UN ÚNICO PROVEEDOR DE ENERGÍA”



FRENTE A UN MERCADO GLOBAL QUE TIENDE A LA IMPREVISIBILIDAD, PAOLO ROCCA RESALTA LA IMPORTANCIA DE TENER CADENAS DE SUMINISTRO CONSISTENTES. SEGÚN EL TITULAR DEL GRUPO TECHINT, LA ARGENTINA PUEDE SER UNO DE LOS GRANDES GANADORES DEL NUEVO ESCENARIO.

En un mundo cada vez más fragmentado por el conflicto bélico de Medio Oriente y la contienda comer-

cial entre China y Estados Unidos, el nuevo activo estratégico de las naciones pasa por la consistencia

de sus cadenas de suministro. Así lo expuso el número uno del Grupo Techint, Paolo Rocca, quien destacó »



SOULE S.A.C.e.L.

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 ELECTRICOS

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



» Por sus abundantes recursos y su ubicación geográfica privilegiada, la Argentina se posiciona como un destino sumamente atractivo para los inversores, sobre todo en los negocios del *shale oil* y el GNL.

> **Paolo Rocca**

la ventana de oportunidad que se le abre a la Argentina ante el panorama vigente. “Por sus abundantes recursos y su ubicación geográfica privilegiada, el país se posiciona como un destino sumamente atractivo para los inversores, sobre todo en los negocios del *shale oil* y el gas natural licuado (GNL)”, señaló.

A su entender, la industria energética debe lidiar actualmente con el desafío de operar en un contexto global capaz de afectar enclaves críticos del sistema, incluso a largo plazo. “Tensiones en pasos fundamentales para el comercio mun-

“Ya no se puede depender de un único proveedor de energía”

dial, como el Canal de Panamá, el Canal de Suez o el Estrecho de Ormuz no solo disparan los precios de la energía, sino que también convierten el desarrollo de cuencas no convencionales en el Cono Sur en una alternativa de suministro sólida y competitiva”, explicó el empresario, quien participó de la última edición de la conferencia CERAWEEK by S&P Global.

Bajo la gestión presidencial de Donald Trump, opinó, Estados Unidos contribuyó decididamente con el aumento de la incertidumbre sectorial de la mano de políticas arancelarias que impactaron de manera directa sobre el segmento energético. “El aumento de la volatilidad obliga a las empresas a ejercer una suerte de ‘neutralidad activa’ y a duplicar sus inversiones en diferentes escenarios para garantizar el servicio”, advirtió.

Cambios disruptivos

En estos momentos, subrayó Rocca, la competitividad se define menos por la cotización de un *commodity* que por la solidez de las cadenas de suministro. “El éxito o fracaso de un país depende más que nunca de la capacidad de sus industrias a fin de absorber las oscilaciones del mercado sin quebrar el flujo logístico hacia sectores vitales para la economía, como el automotriz”, puntualizó.

No menos relevante, acotó, es el aporte disruptivo de la Inteligencia

Artificial (IA). “Este reto exige focalizarse en la capacitación de recursos humanos, la mejora de procesos y el entendimiento del potencial de cambios en el negocio”, enumeró.

Nuevo escenario

Específicamente en relación con el desarrollo de Vaca Muerta, detalló Rocca, hoy la industria apenas aprovecha entre un 5% y un 6% de los recursos disponibles. “Mediante la aplicación de la IA, podríamos dar un salto verdaderamente enorme en ese sentido”, aventuró el titular del Grupo Techint.

La revolución tecnológica, a su entender, llegó para quedarse. “Hay que estar preparados para lo que viene. La IA terminará asumiendo responsabilidades en la gestión de procesos complejos como la operación de refinerías”, proyectó. ©



» El éxito o fracaso de un país depende más que nunca de la capacidad de sus industrias a fin de absorber las oscilaciones del mercado sin quebrar el flujo logístico hacia sectores vitales para la economía.

> **Paolo Rocca**



BREAK FIRE
INDUMENTARIA IGNÍFUGA

UN TEJIDO
PARA CADA
NECESIDAD



Nuestras prendas combinan seguridad, resistencia y confort, cumpliendo con normas internacionales de calidad y protección.

+54 9 11 6812 2549
+54 11 3971 1678 / 3530 7754
breakfiresrl
www.breakfiresrl.com.ar
Cnel. Casacuberta 750 . Gerli . Bs As





CLAUDIO VIDAL, GOBERNADOR DE SANTA CRUZ

“PALERMO AIKE ABRE GRANDES OPORTUNIDADES DE INVERSIÓN”



YA ES HORA DE EXPLORAR Y PONER EN VALOR LAS RIQUEZAS HIDROCARBURÍFERAS DE LA FORMACIÓN NO CONVENCIONAL SANTACRUCEÑA. ASÍ LO EXPRESÓ EL GOBERNADOR CLAUDIO VIDAL, QUIEN SE COMPROMETIÓ A FAVORECER SU DESARROLLO CON ESTABILIDAD JURÍDICA Y FISCAL.

Dispuesta a dejar atrás los problemas generados por la decisión de YPF de abandonar de manera

progresiva la actividad convencional en campos maduros, Santa Cruz se encuentra plenamente abierta a la

posible llegada de nuevas inversiones internacionales que aspiren a aprovechar su potencial productivo »



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

> petróleo

“Palermo Aike abre grandes oportunidades de inversión”

en el ámbito hidrocarburífero. Así lo dejó en claro el gobernador provincial, Claudio Vidal, durante su participación en el Council of the Americas, evento celebrado en Nueva York (Estados Unidos), en el marco del ciclo ‘Argentina Week 2026’.

El Estado santacruceño, aseguró, se erige como garante de la estabilidad jurídica y el buen ambiente de negocios que requieren los empresarios en sectores como el petrolero, el minero y el turístico. “Lo

primero que tenemos para ofrecerles es la voluntad de salir adelante. Estamos dispuestos a hacerlo con esfuerzo y perseverancia, imponiendo desde el sector público las condiciones idóneas para atraer el capital privado”, aseveró.

Según el mandatario, Santa Cruz es una de las provincias con mayor abundancia de recursos naturales a escala nacional. “Contamos con una vasta diversidad de riquezas vinculadas, sobre todo, con la ganadería,



» Gozamos de la ventaja estratégica de ubicarnos sobre la costa del océano Atlántico, además de tener capacidad ociosa para facilitar el lanzamiento de nuevos proyectos energéticos.

> Claudio Vidal

las energías renovables, el turismo, el agro, los hidrocarburos y los minerales”, remarcó.

Específicamente con respecto al petróleo y al gas natural, Vidal puso el foco en la enorme oportunidad de desarrollo que significa Palermo Aike, una de las formaciones no convencionales que más interés suscita después de Vaca Muerta. “Gozamos de la ventaja estratégica de ubicarnos sobre la costa del océano Atlántico, además de tener capacidad ociosa para facilitar el lanzamiento de nuevos proyectos energéticos”, enfatizó.

KEIPS FLUID S.A.
SOLUCIONES EN FLUÍDOS
Santo Domingo 3066, Buenos Aires, CABA, Argentina
www.keips.com

CONTACTO: +54 9 11 6112 1597

NETZSCH
YAMADA
LUX
GR
GORMAN-RUPP
PUMPS
MENCARELLI

BOMBAS NEMO	BOMBAS NEUMÁTICAS	CENTRIFUGAS AUTOCEBANTES	BOMBAS DE TRASFASE	BOMBAS SANITARIAS	BOMBAS DOSIFICADORAS
-------------	-------------------	--------------------------	--------------------	-------------------	----------------------

ESTA ES LA BOMBA.

Las bombas de codo asistido "Prime air plus" de Gorman-Rupp son la solución perfecta para sitios en construcción y zonas de desajuste, dentro alimentados de colecciones de aguas servidas y en un fin de aplicaciones severas de bombas.

La línea "Prime air plus" ofrece un confiable estado positivo y un sistema de sellado que virtualmente elimina fugas, reduciendo daños ambientales y permitiendo el trabajo en seco indefinidamente. Para un estado positivo y confiable en el tiempo, usted puede contar con Gorman-Rupp.

GR GORMAN-RUPP PUMPS
The Pump People

GRpumps.com
GORMAN-RUPP PUMPS
PO BOX 1717 - MANSFIELD, OH 44901-1717 - USA
PH 419-756-1611 - FX 419-756-1291 - GRSALES@GORMANRUPP.COM



Impulso minero

No resulta casual, expuso Vidal, que casi la mitad de las exportaciones argentinas de oro y plata hoy procedan del territorio santacruceño. “No obstante, todavía existe un amplio margen de crecimiento en función de nuestro potencial geológico”, afirmó.

En ese sentido, subrayó la importancia de haber creado el Ministerio de Energía y Minería, con el objetivo de unificar políticas y promover nuevas inversiones a nivel sectorial. “Asimismo, venimos registrando avances en la exploración estratégica de minerales críticos. Ya estamos certificando la disponibilidad de alrededor de 10.000 toneladas (Tn) de uranio y

50.000 Tn de vanadio, aparte de detectar significativas existencias de tierras raras”, estimó.

Apertura al capital

En palabras de Vidal, para su provincia resulta fundamental participar activamente de la celebración de encuentros internacionales orientados a fortalecer los lazos con la inversión extranjera y lanzar nuevas oportunidades de desarrollo. “Nos parece central vincularnos con los mercados a través de este tipo de reuniones, donde podemos dar a conocer el potencial de nuestros recursos naturales y dejar constancia de nuestra intención de ponerlos en valor”, señaló.

» En términos de minerales críticos, estamos certificando la disponibilidad de alrededor de 10.000 Tn de uranio y 50.000 Tn de vanadio, aparte de detectar significativas existencias de tierras raras.

> Claudio Vidal

La industria extractiva de Santa Cruz, insistió el gobernador, tiene mucho por ofrecerle al mundo. “Apostamos por su reactivación prometiendo esfuerzo, trabajo y dedicación”, completó. ©



TRAS LA COMPRA DE MANANTIALES BEHR

PECOM DESTINARÁ U\$S 150 MILLONES A LA ACTIVIDAD CONVENCIONAL



LUEGO DE COMPRARLE EL HISTÓRICO BLOQUE A YPF, EL BRAZO PETROLERO DEL GRUPO PÉREZ COMPANC ANUNCIÓ UNA MILLONARIA INYECCIÓN DE CAPITAL PARA FORTALECER SU ESTRUCTURA DE CAPITAL Y DESARROLLAR NUEVOS PROYECTOS ESTRATÉGICOS.

Luego de concretar la adquisición del yacimiento chubutense Manantiales Behr a YPF, Pecom

Servicios Energía confirmó que destinará u\$s 150 millones a apuntalar su plan de desarrollo en

el ámbito convencional. La petrolera se comprometió a realizar un aporte irrevocable de capital por »

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@americare.com

www.americare.com

parte de Santa Margarita, sociedad que integran Luis, Rosario y Pilar Pérez Companc, a cuenta de una futura suscripción de acciones. En concreto, la transacción no solo garantizará el financiamiento de labores de explotación en Manantiales Behr, sino también la creación de sinergias logísticas que integren ese activo con otros campos que la firma ya gestiona en la Cuenca del Golfo San Jorge, mejorando así sus niveles de eficiencia operativa.

En palabras de Horacio Bustillo, CEO de Pecom, la organización se encuentra dando pasos decisivos en su estrategia de expansión. “Manantiales Behr no solo nos aportará escala, sino que también nos hará posible consolidar una plataforma de *Upstream* con enorme potencial y enfocada en lo que mejor sabemos hacer: operar con excelencia, aplicar disciplina operativa y de capital, y maximizar el valor de yacimientos maduros con tecnolo-



» La transacción no solo garantizará el financiamiento de labores de explotación en Manantiales Behr, sino también la creación de sinergias logísticas que integren ese activo con otros campos que la firma ya gestiona en la Cuenca del Golfo San Jorge.

gía y conocimiento”, subrayó. En la misma línea se expresó Luis Pérez Companc, quien preside el Directorio de la compañía. “Estamos viviendo un momento muy especial. Junto con mis hermanas, siento un enorme orgullo de ver a Pecom convertirse en un actor protagónico de este mercado, honrando su historia y proyectándose hacia el futuro. Esta inversión refleja nuestro compromiso de largo plazo con la Argentina y con el desarrollo de una industria energética sólida, moderna y competitiva”, resumió.





Vuelta al ruedo

La cesión de Manantiales Behr a Pecom se dio después de que se frustrara la propuesta de Limay Energía, empresa perteneciente al grupo Rovella Capital, que había ganado la licitación original a partir de un compromiso de u\$s 575 millones. Sin embargo, esa venta quedó sin efecto porque la firma ofertante no pudo asegurarle a YPF el financiamiento necesario para completar el pago inicial.

Desde la perspectiva de Pecom, quedarse con Manantiales Behr (junto con su afiliada San Benito Upstream) significa el regreso formal al rol de operador petrolero, tras más de dos décadas de inactividad. La salida de la

compañía del ámbito *Upstream* se había dado en 2002, cuando dejó sus activos en manos de Petrobras.

Activo estratégico

Con una capacidad de bombeo en torno a los 25.000 barriles diarios de crudo, Manantiales Behr representa el segundo yacimiento convencional más grande del país. Aparte de quedarse con la operación del bloque, Pecom se aseguró la concesión de transporte sobre tres oleoductos: El Trébol-Caleta Córdova, Km 9-Caleta Córdova y Manantiales Behr-Cañadón Perdido.

En conjunto, Pecom se prepara para administrar una producción convencional de alrededor de 35.000 barriles diarios. Ese volu-

» La cesión de Manantiales Behr a Pecom se dio después de que se frustrara la propuesta de Limay Energía, empresa perteneciente al grupo Rovella Capital, que había ganado la licitación original a partir de un compromiso de u\$s 575 millones.

men le permitirá posicionarse como uno de los mayores jugadores del negocio petrolero en la Argentina. ©



INFORME DEL BANK OF AMERICA

LA ARGENTINA, UNA DE LAS TRES NACIONES QUE LIDERARÁN LA OFERTA FUERA DE LA OPEP



JUNTO CON BRASIL Y GUYANA, EL PAÍS ENCABEZARÁ EL CRECIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CRUDO SIN TOMAR EN CUENTA A LAS POTENCIAS PETROLERAS. ESTE AÑO, EL MERCADO LOCAL AÑADIRÁ UNOS 100.000 BARRILES DIARIOS A SU CAPACIDAD DE EXTRACCIÓN.

Gracias al imparable desarrollo del *shale oil* de Vaca Muerta, durante esta temporada la Argentina se

convertirá en una de las tres naciones que más crudo bombearán por fuera de la Organización de Países

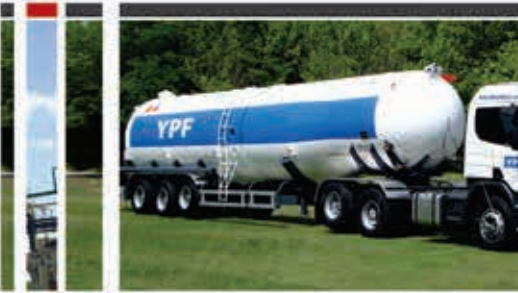
Exportadores de Petróleo (OPEP). Así lo avizora un informe del Bank of America que da cuenta del panorama »

TECNOLOGÍAS
PARA INDUSTRIAS
EN DESARROLLO



Gonella
S.A. LITO GONELLA e HIJO I.C.F.I.

- TANQUES FIJOS Y MÓVILES PARA GAS
- EQUIPOS PETROLEROS
- CALDERAS HUMOTUBULARES Y ACUOTUBULARES
- EQUIPOS ESPECIALES
- TORRES EÓLICAS



PLANTAS CERTIFICADAS BAJO NORMAS:

ISO 9001:2015 - ISO 14001:2015 - OHSAS 18001:2007

CERTIFICACIÓN ASME PARA ESTAMPAS "S", "T", "U", "U2" Y "R" DE NATIONAL BOARD

Administración Central y Planta Fabril: AMADO AUFRANC 59 – (3080) – ESPERANZA – SANTA FE – REPÚBLICA ARGENTINA
TEL.: +54 3496 420632 (ROTATIVAS) 422184 - FAX: +54 3496 421557- 422185 - E-MAIL: GONVENTAS@LITO-GONELLA.COM.AR

Oficina Comercial en Buenos Aires: MONTEVIDEO 373 P.1 – (C1019ABG) – CAPITAL FEDERAL – BUENOS AIRES – REPÚBLICA ARGENTINA
TEL: +54 11 4374-5939 (ROTATIVAS) - E-MAIL: VENTAS@SAGONELLA.COM.AR

www.lito-gonella.com

ma de tensión geopolítica que registró el desenvolvimiento sectorial en todo el planeta.

De acuerdo con estos cálculos, a lo largo de 2026 los tres países citados incrementarán su capacidad productiva en alrededor de 600.000 barriles diarios. Se trata de un 80% de los 750.000 barriles por día que se añadirán a la oferta petrolera global sin considerar el rendimiento de los integrantes de la OPEP. En concreto, Brasil sumará

unos 260.000 barriles diarios, al tiempo que Guyana hará lo propio con un volumen que oscilará entre los 140.000 y 150.000 barriles de crudo. La Argentina, por su parte, contribuirá con unos 100.000 barriles adicionales. Estos incrementos, según estimó el Bank of America, estarán respaldados por inversiones que ya se encuentran en marcha.

El consumo, predijo la entidad, se elevará en torno a 1 millón de barriles diarios como consecuencia



HYtech
Más que Ingeniería

- 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

Seguinos en nuestras rrrs

in ig

» Brasil sumará unos 260.000 barriles diarios, al tiempo que Guyana hará lo propio con un volumen que oscilará entre los 140.000 y 150.000 barriles de crudo. La Argentina, por su parte, contribuirá con unos 100.000 barriles adicionales.

de la expansión en un 3,3% de la economía mundial, por un lado, y de la estabilización en torno a un 2,4% de la inflación, por otro. Este mayor consumo, de todos modos, no sería suficiente para absorber la nueva oferta prevista.

Antes de la guerra

Confeccionado antes de que se intensificara el conflicto bélico en Medio Oriente, con el ataque conjunto de Estados Unidos e



» Antes de que la guerra en el Golfo Pérsico torne preciso revisar las estimaciones para esta temporada, el trabajo del Bank of America proyectó un precio promedio de u\$s 60 para el crudo Brent y de u\$s 57 para el WTI.

Israel contra Irán, el documento vaticinó que la oferta de petróleo crecería más rápido que la demanda en 2026. Esto generaría un excedente de hasta 2 millones de barriles diarios a escala mundial.

Bajo este escenario, que la guerra en el Golfo Pérsico hoy obliga a revisar, el trabajo del Bank of America proyectó un precio promedio de u\$s 60 para el crudo Brent y de u\$s 57 para el WTI. No obstante, el informe acertó en identificar ciertas amenazas geopolíticas capaces de cambiar drásticamente esas previsiones.

Tres áreas críticas

De acuerdo con el Bank of America, a la hora de proyectar la evolución de la industria petrolera hay tres grandes focos de incertidumbre a considerar: la guerra en-

tre Rusia y Ucrania, el conflicto en Medio Oriente y la inestabilidad de Venezuela. Se trata, indicó la institución bancaria, de tres amenazas concretas para la previsibilidad de los precios, la logística energética, las rutas de suministro de crudo y la seguridad en el suministro a lo largo y ancho del mundo.

Otro factor contemplado por el reporte del Bank of America se vincula con el comportamiento de grandes consumidores como China. En efecto, el documento se refirió con inquietud acerca de la estrategia de acumulación de reservas que lleva adelante el gigante asiático. ©





DATOS DE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA

EL *SHALE OIL* YA EXPLICA MÁS DE UN 70% DE LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO



SIETE DE CADA 10 BARRILES PRODUCIDOS EN EL PAÍS PROVIENEN DE VACA MUERTA. BLOQUES COMO LOMA CAMPANA (DE YPF Y CHEVRON), LA AMARGA CHICA (DE YPF Y VISTA) Y BANDURRIA SUR (DE YPF, SHELL Y EQUINOR) SON LOS PILARES DEL NUEVO PARADIGMA SECTORIAL.

El aporte del *shale oil* a la oferta petrolera de la Argentina está en auge. Así lo demuestran los últimos datos difundidos por la Secretaría de Energía de la Nación,

los cuales dan cuenta del papel determinante que hoy juega Vaca Muerta para garantizar el abastecimiento hidrocarburífero a escala nacional.

En el primer mes de este año, de hecho, el país extrajo unos 874.662 barriles de petróleo por día, de los cuales 610.715 procedieron de la Cuenca Neuquina. »

Estamos cerca, estamos siempre

Con 70 años de sólida trayectoria, desarrollamos equipos de refrigeración industrial y compresión de gases, brindando soluciones tecnológicas innovadoras, eficientes y personalizadas.

Somos una de las principales alternativas de fabricación nacional, cumpliendo con los estándares de calidad internacionales más exigentes.



VRU: Unidad de Recuperación de Vapores

Permite capturar vapores residuales y transformarlos en energía aprovechable, reduciendo emisiones y mejorando la eficiencia operativa.



» En el primer mes de este año, el país extrajo unos 874.662 barriles de petróleo por día, de los cuales 610.715 procedieron de la Cuenca Neuquina. En otras palabras, hoy el crudo no convencional configura un 72% de la capacidad de bombeo total.

En otras palabras, hoy el crudo no convencional configura un 72% de la capacidad de bombeo total.

Para explicar esta tendencia no puede omitirse la creciente relevancia productiva de bloques como Loma Campana (en manos de YPF y Chevron), La Amarga Chica (de YPF y Vista Energy), Bandurria Sur (de YPF, Shell y Equinor), Bajada del Palo Oeste (de Vista) y La Calera (de Pluspetrol), entre otros.

Dentro del ámbito gasífero, en tanto, el panorama luce bastante similar. La producción argentina en el inicio de 2026 se situó en 130,9 millones de metros cúbicos (m³) diarios, de los cuales 91,28 millones fueron obtenidos en Vaca Muerta. El gas no convencional, en definitiva, equivale actualmente a un 70% de la oferta del fluido.

En este segmento sobresalen los desempeños de áreas como Fortín de Piedra (a cargo de Tecpetrol), Aguada Pichana Este (de Total-Energies), La Calera (de Pluspetrol),



Aguada Pichana Oeste (de Pan American Energy) y Sierra Chata (de Pampa Energía).

Extremo opuesto

Mientras Vaca Muerta expande sus fronteras geológicas de la mano de crecientes inversiones exploratorias y ve incrementar el rendimiento de su curva productiva a partir de innovaciones tecnológicas, las cuencas maduras padecen una irremediable tendencia de declino estructural.

En este escenario, YPF –la mayor petrolera del país– priorizó una lógica comercial que la llevó a focalizar sus esfuerzos en la Cuenca Neuquina y desprenderse de la inmensa mayoría de sus bloques convencionales. De cara al futuro, la continuidad de la actividad en zonas como la Cuenca del Golfo San Jorge depende cada vez más de actores de menor porte.

» La producción gasífera en el inicio de 2026 se situó en 130,9 millones de m³ diarios, de los cuales 91,28 millones fueron obtenidos en Vaca Muerta. El gas no convencional equivale actualmente a un 70% de la oferta del fluido.

Superávit energético

El boom del *shale* permitió que el sector energético local consiguiera en 2025 su mejor marca histórica en términos comerciales. De acuerdo con el Instituto Nacional de Estadística y Censos (Indec), la balanza comercial fue superavitaria en u\$s 7.815 millones. Esta cifra récord obedeció, más que al devenir del mercado internacional, al irrefrenable empuje de Vaca Muerta. Durante el año pasado, las exportaciones energéticas se elevaron un 14,1%, al tiempo que las compras en el exterior se redujeron un 18% anual.

Para 2026, con el viento a favor que implica un contexto global de tensión geopolítica y volatilidad en los precios, se aguarda que el superávit sectorial se coloque por encima de los u\$s 10.000 millones. ©



EXPERIENCIA EN CAPACITACIÓN Y FORMACIÓN

Cursos con **Certificación Internacional**





PARTICIPAN MÁS DE 30 EMPRESAS

INAUGURARON EL IVM, UN HITO EDUCATIVO PARA LA INDUSTRIA DE *OIL & GAS*



EL LANZAMIENTO DEL INSTITUTO VACA MUERTA APUNTA A RESOLVER LA ESCASEZ DE RECURSOS HUMANOS ALTAMENTE CAPACITADOS PARA DESARROLLAR EL RESERVORIO NO CONVENCIONAL, BRINDÁNDOLE FORMACIÓN ESPECIALIZADA A CASI 3.000 TRABAJADORES POR AÑO.

Con el apoyo del Gobierno neuquino y una inversión total de u\$s 11 millones, la Fundación YPF inauguró formalmente el Instituto

de Formación Técnica Vaca Muerta (IVM), una propuesta educativa innovadora basada en prácticas para responder a la creciente demanda

de talentos técnicos que requiere el mayor reservorio de hidrocarburos no convencionales del país. El lanzamiento contó con la presencia »

Tus soluciones.



» Para asistir al IVM se postularon 17.000 jóvenes y trabajadores del sector petrolero. El objetivo de la entidad es capacitar entre 2.000 y 3.000 personas por año en la ejecución de determinadas labores clave.

de los gobernadores de Río Negro y Neuquén, Alberto Weretilneck y Rolando Figueroa; el intendente local, Mariano Gaido; la ministra de Capital Humano de la Nación, Sandra Pettovello, y diversos referentes gremiales del sector hidrocarburi-fero.

Ubicado en el Polo Científico y Tecnológico de Neuquén, el complejo fue concebido como “un espacio de capacitación de excelencia para apuntalar el futuro energético de la Argentina”. Equipado con tecnología e infraestructura moderna, además de conectividad, el IVM promoverá el desarrollo de clases teóricas y prácticas, con acceso a simuladores de perforación, fractura, *wireline*, tableros de control de procesos con PLC, laboratorios de automatización, química aplicada y mantenimiento electromecánico.

Para asistir a este centro de formación se postularon 17.000 jóvenes y trabajadores del sector petrolero. El objetivo de la entidad es capacitar entre 2.000 y 3.000 personas por año en la ejecución de determinadas labores clave



como la perforación, la fractura, la instrumentación, el mantenimiento mecánico, el mantenimiento eléctrico y la seguridad operativa en yacimientos.

Voces exultantes

A la hora de calificar la importancia del IVM, el número uno de YPF se expresó con grandilocuen-



» Más allá de estar inicialmente motorizado por YPF, el IVM también cuenta con el respaldo de operadoras como Pluspetrol, Chevron, PAE, TotalEnergies, Vista, Tecpetrol, Shell, Pampa Energía, CGC y PGR.



acotó el mandatario neuquino. En la misma sintonía se pronunció Weretilneck, quien anticipó una ampliación de las oportunidades laborales para miles de argentinos. “Nos sentimos más hermanados que nunca con los neuquinos, formamos parte de un momento histórico para la Patagonia”, confesó el gobernador rionegrino.

Respaldo privado

Más allá de estar inicialmente motorizado por YPF, el IVM cuenta con un amplio respaldo por parte del sector privado. De hecho, al acto de inauguración concurren representantes de varias operadoras que se encuentran asociadas a la institución, tales como Pluspetrol, Chevron, Pan American Energy (PAE), TotalEnergies, Vista Energy, Tecpetrol, Shell, Pampa Energía, Compañía General de Combustibles (CGC) y Phoenix Global Resources (PGR).

Dentro del ámbito de la provisión de servicios, en tanto, las firmas que apoyan activamente la iniciativa son Halliburton, San Antonio Internacional, Oilfield & Production Services, DLS Archer, Contreras Hermanos, TSB, NOV, SLB, Pecom, Industrias Juan F. Secco, Milicic, Calfrac Well Services, Wenlen, Huinoil, SIAM, Clear, Duralitte, Grupo Horizonte, Pason DGS y Marbar. ©

cia. “Para mí, esto es un sueño hecho realidad”, manifestó Horacio Marín.

A decir de Figueroa, en tanto, Vaca Muerta reclamaba un salto

cualitativo en la formación. “Con esta propuesta buscamos la manera de capacitar a nuestra gente, pero también apostamos a tener una mirada federal”,



INFORME DEL GAPP

LA MAYORÍA DE LAS PYMES CONFÍA EN EL PODER DE TRACCIÓN DE VACA MUERTA



A PESAR DEL ESTANCAMIENTO QUE ACTUALMENTE SE PERCIBE EN LA CADENA DE VALOR A ESCALA NACIONAL, SEIS DE CADA 10 PROVEEDORAS DE PRODUCTOS Y SERVICIOS DESTINADOS A LA INDUSTRIA DE OIL & GAS CREEN QUE 2026 SERÁ UN AÑO POSITIVO.

Según un relevamiento elaborado por el Grupo Argentino de Proveedores Petroleros (GAPP), un 60% de las pequeñas y medianas

empresas (PyMEs) vinculadas con el sector hidrocarburífero expresó estar entre “expectante” y “altamente optimista” con respecto a los

proyectos y los niveles de actividad esperados para este año. Esta valoración favorable se basa, en gran medida, en los potenciales efectos »

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



» Según el GAPP, las PyMEs sostienen su estructura operativa, pero con niveles de utilización moderados, demoras en la actualización de contratos y negociaciones desventajosas para la actualización de montos.

positivos de la ampliación del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI), el avance de las obras de Vaca Muerta Oil Sur (VMOS) y los diversos emprendimientos anunciados para exportar gas natural licuado (GNL). El trabajo expuso, de todas maneras, que un 37% de las PyMEs posee “expectativas moderadas”, mientras que el 3% restante admitió sentir “preocupación” de cara al futuro inmediato.

El sondeo, tal como indicó el GAPP, ratifica una persistencia del estancamiento en la cadena de valor del segmento energético, aunque



también expone una leve mejora en relación con el trimestre anterior. “Las compañías sostienen su estructura operativa, pero con niveles de utilización moderados, demoras en la actualización de contratos y negociaciones desventajosas para la actualización de montos”, señaló. Pese al escenario adverso, prosiguió

el informe, la mayoría de las firmas presenta expectativas alentadoras frente a los proyectos por venir. “La prioridad pasa por mantener el nivel de empleo y preservar las capacidades técnicas, a la espera de señales de recuperación de la demanda y de una mayor previsibilidad durante 2026”, sintetizó.



Alta ociosidad

De acuerdo con el relevamiento, durante el último trimestre de 2025 un 51% de las empresas registró un nivel “medio” de capacidad ociosa (de entre el 25% y el 50%), mientras que un 16% verificó niveles “altos” (de entre

el 50% y el 60%) y “muy altos” (más del 60%). “Solo un 9% manifestó no tener capacidad ociosa y un 25% reconoció niveles bajos (de entre el 10% y el 25%). Más del 65% de las empresas opera con al menos un 25% de capacidad productiva sin utilizar”, puntualizó el GAPP.

» A la hora de reflejar el vigente panorama laboral, el GAPP advirtió que un 31% de las empresas debió reducir personal, mientras que un 19% acortó turnos o jornadas, y un 3% aplicó suspensiones.

El impacto laboral del sector, sostuvo la entidad, todavía continúa siendo limitado. “El 47% de las empresas indicó no haber tenido afectaciones. Del resto, el 31% debió reducir personal, mientras que el 19% acortó turnos o jornadas, y el 3% aplicó suspensiones. Además, el 70% de las empresas canceló o demoró ingresos previstos de nuevo personal”, especificó.

Panorama complejo

Para finalizar, un 39% de las compañías afirmó que los plazos de negociación se cumplen correctamente, al tiempo que las demás dieron cuenta de demoras significativas. “En materia de montos, un 47% logró revisiones, aunque con concesiones o condiciones desventajosas, en tanto que un 14% no consiguió actualizar contratos y solo un 39% alcanzó ajustes adecuados”, detalló. En definitiva, resumió el GAPP, “predominan las demoras y las condiciones poco favorables en la negociación con operadoras y empresas de servicios”. ©



SIGUIENDO LOS PASOS DE NEUQUÉN

POR VACA MUERTA, RÍO NEGRO REVIRTIÓ LA CAÍDA DE SU ACTIVIDAD PETROLERA



EL APORTE DE APENAS SIETE POZOS NO CONVENCIONALES SITUADOS DENTRO DE SU TERRITORIO LE PERMITIÓ A LA PROVINCIA GOBERNADA POR ALBERTO WERETILNECK DAR VUELTA EL DECLINO ESTRUCTURAL DE SU PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO.

Vaca Muerta abarca un área de alrededor de 35.000 kilómetros cuadrados (km²). Aunque la

mayor parte de esa superficie es acaparada por Neuquén, otras tres provincias se reparten un pequeño

porcentaje de la formación geológica: Río Negro, La Pampa y Mendoza. El grado de avance en el desarrollo »



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



» Las siete perforaciones realizadas hasta ahora en Río Negro arrancaron 2026 con una producción de 8.500 barriles de crudo por día. Este volumen es equivalente a un 36% de todo el 'oro negro' que se extrae mensualmente a nivel provincial.

de la explotación de Vaca Muerta dentro de esos tres distritos es, por el momento, demasiado incipiente. No obstante, algunos resultados auspiciosos comienzan a ver la luz.

Gracias a la contribución productiva de este reservorio no convencional, Río Negro acaba de convertirse en la segunda jurisdicción argentina que logró revertir el retroceso de su actividad hidrocarburífera, tal como en su momento lo hizo Neuquén. La provincia que gobierna Alberto Weretilneck arrancó el año registrando su mejor producción de las últimas cinco temporadas.

Los primeros tres pozos en la porción rionegrina de Vaca Muerta fueron encarados por Phoenix Global Resources (PGR) a fines de 2024, empleando una técnica similar a la que se aplica en suelo neuquino. Vale aclarar que el rendimiento de estas perforaciones, llevadas adelante en el bloque Confluencia Norte, también resultó semejante.



A fines de octubre de 2025 se efectivizaron otros cuatro pozos, todos a cargo de PGR, pero esta vez en Confluencia Sur. Esta segunda tanda fue aún más exitosa que la primera. En conjunto, las siete perforaciones realizadas hasta ahora arrancaron 2026 con una producción de 8.500 barriles de crudo por día.

Este volumen, equivalente a un 36% de todo el "oro negro" que se extrae mensualmente a nivel provincial (algo más de 23.500 barriles diarios), hizo posible torcer el declino estructural de la oferta petrolera de Río Negro a partir del primer mes del año.

Lo que viene

Más allá de los siete pozos que ya se encuentran operativos, Río Negro podría incorporar otros cuatro en el corto plazo. Aparte de concesionar Confluencia Norte y Con-

fluencia Sur a PGR, las autoridades provinciales también les otorgaron permisos a Capex, que se quedó con el área Cinco Saltos; y a Pan American Energy (PAE), que tomó Cinco Saltos Sur y Loma Guadalosa (en este caso, asociada a Tango Energy).

Capex se comprometió a realizar una perforación de *shale* en su bloque, mientras que PAE anticipó que realizará tres en los suyos (una en Cinco Saltos Sur y dos en Loma Guadalosa).

Distinción importante

A diferencia de las características geológicas que se verifican en Neuquén, donde Vaca Muerta ofrece oportunidades productivas tanto en la ventana de petróleo como en la de gas natural, todo indica que Río Negro sólo podrá brindar producción petrolera. Según los expertos, esto obedece a las condiciones de



creación de la formación a lo largo de su superficie en el transcurso de 90 millones de años. En definitiva, mientras que las franjas neuquinas albergan mezclas de gas y petróleo, por un lado, y concentraciones exclusivamente de petróleo, por otro, las rionegrinas solo ofrecen la segunda opción. ©

» A diferencia de las características geológicas que se verifican en Neuquén, donde Vaca Muerta ofrece oportunidades productivas tanto en la ventana de petróleo como en la de gas, todo indica que Río Negro solo podrá brindar producción petrolera.





UN DESARROLLO DE ZLT

SE PUSO EN MARCHA EL PARQUE INDUSTRIAL VACA MUERTA



LA LOCALIDAD NEUQUINA DE AÑELO ES SEDE DE UN FLAMANTE EMPRENDIMIENTO LOGÍSTICO Y PRODUCTIVO QUE FUE ESPECIALMENTE DISEÑADO PARA ACOMPAÑAR EL CRECIMIENTO DEL DESARROLLO ENERGÉTICO DE LA PRINCIPAL FORMACIÓN NO CONVENCIONAL DEL PAÍS.

Con la inauguración oficial del Parque Industrial Vaca Muerta, emplazado en Añelo (Neuquén),

la formación de hidrocarburos no convencionales sumó un nuevo espacio destinado a albergar em-

presas proveedoras de la industria de *Oil & Gas*. La propuesta estuvo a cargo de ZLT, una compañía con »

revista **PETROQUIMICA**

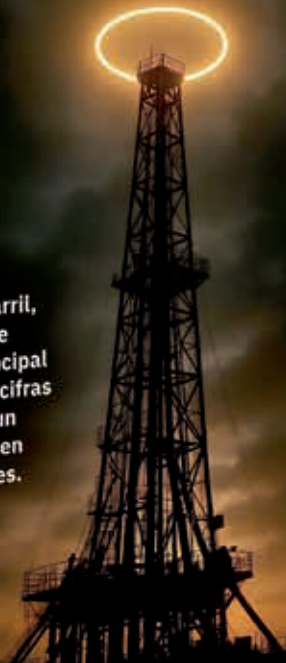
Petróleo, Gas, Química & Energía

Nº 428 | Año 40 | Marzo 2026 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar



VACA SAGRADA

Mientras el conflicto en Medio Oriente empuja el precio del barril, nadie cuestiona la necesidad de acelerar el desarrollo de la principal formación de la Argentina. Las cifras son claras: Vaca Muerta juega un rol irremplazable para el país en términos económicos y laborales.



GUSTAVO GALLINO, VICEPRESIDENTE DE INFRAESTRUCTURA DE YPF
"ES LA PRIMERA VEZ QUE NUESTRA INDUSTRIA ENTIENDE QUE HAY UN PROYECTO PAÍS"

FALLO EN FAVOR DEL PAÍS
GIRO HISTÓRICO EN EL JUICIO POR LA ESTATIZACIÓN DE YPF

JORGE DAY, ECONOMISTA DE LA FUNDACIÓN MEDITERRÁNEA
"SE VEN MÁS EFECTOS POSITIVOS CON VACA MUERTA QUE CON LA MINERÍA"

Hoy, como ayer, revalidamos nuestro compromiso con la industria energética.

Pasaron 40 años, desde nuestro primer número, desde entonces continuamos ofreciendo el mejor contenido periodístico a nuestros lectores.

Gracias a todas las empresas anunciantes, que confían y nos acompañan desde siempre!!

seguinos en    

+ Newsletter diario
Revista Petroquímica

revista **PETROQUIMICA**

Petróleo, Gas, Química & Energía

www.petroquimica.com.ar

» La propuesta estuvo a cargo de ZLT, una compañía con base en Rosario (Santa Fe) que se focaliza en el desarrollo, la gestión y la administración de negocios en distintos puntos del territorio nacional.

base en Rosario (Santa Fe) que se focaliza en el desarrollo, la gestión y la administración de negocios en distintos puntos del territorio nacional. Construida con mano de obra 100% neuquina, la iniciativa cuenta además con el acompañamiento de Grupo Flecha Bus, Grupo Corven, La Segunda Seguros, Andreu, MBC, Qala Desarrollos, Soldini Stock, Avallian, Grupo Beraldi y Las Taperitas.

Desde la firma desarrolladora destacaron que el Parque Industrial Vaca Muerta busca satisfacer la creciente demanda de infraestructura en el epicentro de la producción hidrocarburífera argentina. “Con un modelo financiero sólido y un diseño escalable, el proyecto está posicionado para generar altos retornos y un impacto positivo en la economía regional”, indicaron.

Ideado a partir de un masterplan de 35 hectáreas (Ha), el complejo contempla unos 106 lotes industriales, con superficies que van desde los 1.350 hasta los 27.000 metros cuadrados (m²), por lo que brindan flexibilidad para empresas de diferentes escalas. Del total, unas 24 Ha se hallan específicamente aptas para el desarrollo de lotes, mientras

que el resto del espacio corresponde a infraestructura, circulación y servicios comunes.

Entre los servicios disponibles se incluyen red eléctrica, red de agua, fibra óptica, sistema cloacal, calles pavimentadas con asfalto, alumbrado público y seguridad privada las 24 horas del día.

Nodo estratégico

Estratégicamente localizado sobre el kilómetro 5 de la ruta provincial 17, en la localidad de Añelo, el complejo se presenta como una respuesta concreta a la creciente demanda de infraestructura logística e industrial en la región más dinámica del sector energético argentino.

Ubicado a solo 5 minutos de Loma Campana, el predio apunta a facilitar el accionar de compañías que abastecen el segmento, ofreciendo instalaciones modernas, conectividad y acceso directo a las

más importantes áreas de operación de Vaca Muerta.

Soft landing

A decir de Gino Zavanella, director de ZLT, el parque fue concebido para favorecer el desembarco y la operación de compañías que participan en la cadena de valor del ámbito no convencional. “Está destinado a las distintas proveedoras que tienen que hacer pie en Vaca Muerta y acoplarse a la cadena de valor de la industria, ya sea porque se encuentran trabajando y comercializando o porque quieren empezar a hacerlo. Lo que planteamos es un emprendimiento de alta calidad en materia de infraestructura de servicios para que las empresas puedan llegar y hacer el *soft landing* de una manera simple, segura y con seguridad jurídica”, expuso el directivo, quien apuntó que cada uno de los lotes tiene su correspondiente escritura. ©



PERIODICO EL INVERSOR

> ENERGÉTICO & MINERO <

On line 

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

informe
web



45.000
Readership



83.386

lectores
de El Inversor
+ visitas únicas
en la web

VALOR AGREGADO



294.769

alcance
de las publicaciones
en El Inversor
y Social Media

VALOR AGREGADO



378.155

TOTAL DE VISITANTES
interactuando con
El Inversor y
Redes Sociales

VALOR AGREGADO



síguenos en



ejemplares
auditados por 

www.inversorenergetico.com



facebook.com/inversorener



@inversorener



> petróleo



INFORME DE JP MORGAN

POR LA GUERRA EN IRÁN, REVISAN A LA SUBA LA ESTIMACIÓN DE LA INFLACIÓN



LA SUBA DEL VALOR INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO, DERIVADA DEL CONFLICTO BÉLICO EN MEDIO ORIENTE, PODRÍA DEPARAR COMPLICACIONES INFLACIONARIAS PARA LA ARGENTINA, INCLUSO CUANDO NO HAYA UN TRASLADO PLENO DE ESE ENCARECIMIENTO A LOS PRECIOS LOCALES.

Los ataques emprendidos por Estados Unidos e Israel contra Irán y la consecuente decisión iraní de

bloquear el Estrecho de Ormuz, un paso estratégico para buena parte del comercio de hidrocarburos a es-

cala global, complican sobremanera la política antiinflacionaria que lleva adelante el Gobierno de Javier Milei. »

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

La pieza clave que
define **sus negocios**



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

119 332 | Año 35 | Julio 2017 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar

40

años

Un lugar en el mundo
de la Industria



7.000 ejemplares
auditados por 



309.000
Readership +
Online +



suscríbase

a la edición impresa

Global network
www.petroquimica.com.ar

Online 

J.P.Morgan

» En función del aumento de las tensiones geopolíticas y de la consiguiente suba de los precios del petróleo, JP Morgan ajustó su proyección de inflación al alza en 0,3 puntos porcentuales.

En este contexto, JP Morgan advirtió que el aumento en la cotización internacional del crudo agregará presión sobre el índice de precios a nivel local. Las perspectivas son menos auspiciosas que antes del conflicto bélico, expuso, incluso aunque el encarecimiento del barril no se traslade de manera directa a los surtidores.

A través de un reciente informe, la entidad financiera corrigió su estimación sobre el comportamiento del mercado argentino, “a la luz del aumento de las tensiones geopolíticas y la consiguiente suba de los precios del petróleo”. “Resolvimos ajustar nuestra proyección de inflación al alza en 0,3 puntos porcentuales”, precisó.



Mientras la situación geopolítica siga siendo conflictiva, indicó JP Morgan, la paulatina desinflación en el país será limitada y vulnerable a shocks externos. “La evolución de la inflación en la Argentina estará cada vez más condicionada por los precios internacionales y las decisiones de política económica interna, en un

escenario donde los riesgos globales siguen creciendo”, afirmó.

De acuerdo con JP Morgan, el panorama inflacionario podría ser más inquietante si, además de trasladar la suba del barril al valor de los combustibles domésticos, las autoridades avanzaran con la instrumentación de una actualiza-



» Para bajar la inflación, JP Morgan alienta tres medidas: la eliminación total de los controles de capital, la adopción de una nueva ronda de reformas con baja de impuestos y la culminación del ajuste de precios relativos.

de los controles de capital, la adopción de una nueva ronda de reformas con baja de impuestos y la culminación del ajuste de precios relativos. “Sin una liberalización del mercado cambiario, la política monetaria afronta limitaciones para anclar expectativas y contener la inflación”, explicó.

Mayor eficiencia

Desde la óptica de JP Morgan, el Gobierno nacional debería considerar seriamente la posibilidad de reducir la carga tributaria, tanto en el ámbito federal como en el provincial. Tal como está actualmente estructurado, señaló la institución, el sistema impositivo argentino eleva los costos y daña la competitividad. Por otra parte, añadió, sería fundamental completar el ajuste de los precios relativos, sobre todo en materia de tarifas y combustibles. De ese modo, completó, podrían evitarse múltiples distorsiones, además de promoverse un funcionamiento más eficiente de la economía. ©

ción impositiva. “Un escenario de convergencia total podría tener un impacto de 1 punto porcentual en la inflación”, pronosticó.

Tres medidas

Independientemente de lo que pueda ocurrir puertas afue-

ra, explicó JP Morgan, una baja sostenida de la inflación dependerá de la aplicación de cambios estructurales en la economía argentina.

Para llevar el índice anual a un rango de entre un 10% y un 15%, postuló, serían deseables tres medidas: la eliminación total



PLANTEO DE LA AIE

PROPONEN LA MAYOR LIBERACIÓN DE RESERVAS DE PETRÓLEO A NIVEL GLOBAL



LA MEDIDA, QUE TIENE COMO META COMPENSAR EL VERTIGINOSO ENCARECIMIENTO DEL PRECIO INTERNACIONAL DEL HIDROCARBURO A RAÍZ DEL CONFLICTO EN MEDIO ORIENTE, APUNTA A INUNDAR EL MERCADO CON UNOS 400 MILLONES DE BARRILES.

El ataque de Estados Unidos e Israel a Irán derivó en una fuerte escalada en la cotización del petróleo

y puso en duda la capacidad de la oferta para abastecer la demanda a escala mundial. En ese escenario, la

Agencia Internacional de la Energía (AIE) recomendó liberar 400 millones de barriles de reservas para

tratar de aliviar la presión sobre los precios energéticos. La propuesta, cuya magnitud no tiene precedentes, fue aprobada por unanimidad por los 32 países miembros de la entidad con sede en París. No obstante, todavía no se definieron los detalles precisos de su implementación.

El anuncio coincidió con una reunión de líderes del G7, encabezada por el presidente francés, Emmanuel Macron, que entre otros temas abordó la problemática suscitada por la volatilidad del mercado petrolero.

La ministra de Economía alemana, Katherina Reiche, no solo confirmó que su nación participará activamente de la iniciativa, sino que además anticipó que Estados Unidos y Japón serán los principales aportantes del denominado 'oro negro'.

En ese sentido, el titular de la Secretaría del Interior estadounidense, Doug Burgum, avaló públicamente la medida. "Este es el momento perfecto para pensar en liberar parte de las reservas disponibles y reducir la tensión en el mercado", aseguró.

Es cierto, señaló, que el mundo aún no enfrenta una escasez estructural de crudo, pese a la determinación iraní de bloquear el Estrecho

de Ormuz, en el Golfo Pérsico. "Lo que tenemos es un problema de tránsito meramente temporal. Y estamos haciendo todo lo posible para resolverlo por vías militares y diplomáticas", afirmó.

Compensación insuficiente

Según las estimaciones de la AIE, si se liberaran 100 millones de barriles en un mes, el flujo adicional de petróleo sería equivalente a unos 3,3 millones de barriles diarios, por lo que no terminaría de compensarse el actual achicamiento de la oferta. Debe resaltarse, en ese sentido, que por el Estrecho de Ormuz circula cerca de una quinta parte del comercio petrolero global. Dicho de otro modo, su cierre significa una interrupción en el suministro de 20 millones de barriles por día. No obstante, desde la AIE se confía en que el uso de reservas servirá para atenuar significativamente el alza en la cotización del crudo.

Preocupación electoral

Para el presidente norteamericano Donald Trump, la liberación de reservas ayudaría a contener el aumento en el precio de los combustibles. Hay que acotar que el comportamiento de la inflación

» Según la AIE, si se liberaran 100 millones de barriles en un mes, el flujo adicional de petróleo sería equivalente a unos 3,3 millones de barriles diarios, por lo que no terminaría de compensarse el actual achicamiento de la oferta.

configura una de sus máximas preocupaciones de cara a las próximas elecciones de medio término, las cuales definirán el nuevo Congreso y se celebrarán en noviembre.

Con el conflicto bélico de Medio Oriente, el galón del combustible más consumido en suelo norteamericano experimentó una suba de casi un 30%. Este salto no solo generó inquietud entre conductores y transportistas, sino que también impactó en el humor social del país gobernado por Trump. ©



» El comportamiento de la inflación configura una de las máximas preocupaciones del presidente Trump de cara a las próximas elecciones de medio término, las cuales definirán el nuevo Congreso y se celebrarán en noviembre.



EN EL POLO DE BAHÍA BLANCA

AVANZA UNA OBRA CLAVE PARA INDUSTRIALIZAR EL GAS DE VACA MUERTA



COMPAÑÍA MEGA ESTÁ POR PONER EN MARCHA UN TREN DE FRACCIONAMIENTO EN SU COMPLEJO INDUSTRIAL BAHIENSE. LA INICIATIVA PERMITIRÁ DAR VALOR A IMPORTANTES VOLÚMENES DE PROPANO, BUTANO Y OTROS COMPONENTES DEL GAS ASOCIADO.

Contribuir con la industrialización del abundante gas que ofrece la Cuenca Neuquina es una de las prioridades de Compañía Mega, que

acaba de informar dos hitos clave en la construcción y entrada en servicio de su nuevo tren de fraccionamiento en el polo petroquímico de Bahía

Blanca. “Finalizamos el montaje del último equipo del proceso productivo y realizamos la primera puesta en marcha de un equipo de la planta”,

ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA

Nos encargamos de la regulación tarifaria y la supervisión de empresas que operan en el sector de electricidad, hidrocarburos y minero, con el objetivo de que estas cumplan con las disposiciones legales de las actividades que desarrollan.



C.S. Clemesi (114,93 MW)
Unidad de Conversión correspondiente al Subcampo 02

C.E. San Juan (135,7 MW)
Vista del aerogenerador WTG04 de 5,9 MW

C.S. Clemesi (114,93 MW)
Vista de módulos fotovoltaicos bifaciales

» Se estima que por cada 200.000 barriles diarios adicionales de producción de crudo se habilita la obtención de alrededor de 1 millón de Tn por año de GLP recuperable.

avisó la organización. Todo está listo, tal como anticipó la firma, para que se activen nuevas capacidades de añadido de valor al proceso productivo. “Cada progreso refleja el compromiso y la coordinación de nuestros equipos, además de reafirmar nuestra visión de desarrollar soluciones energéticas seguras, eficientes y planificadas que acompañen el crecimiento del país”, reivindicó.

Constituida por YPF (que maneja un 38% del capital accionario), Petrobras (que posee un 34%) y Dow Argentina (dueña del 28% restante), Compañía Mega procesa cerca de un 40% del gas natural que se produce en la Cuenca Neuquina. Básicamente, la empresa recibe el fluido en su complejo de Loma La Lata, separa los líquidos y los envía por un poliducto de 600 kilómetros (km) hasta su planta fraccionadora montada en suelo bahiense, donde el propano, el butano y otros componentes se convierten en productos con precio de mercado.

Se estima, en ese sentido, que por cada 200.000 barriles diarios adicionales de producción de crudo se habilita la obtención de alrededor de 1 millón de toneladas (Tn)



por año de gas licuado de petróleo (GLP) recuperable.

Plan exportador

La obra del nuevo tren de fraccionamiento demandó una inversión cercana a los u\$s 260 millones. Gracias a esta propuesta, Compañía Mega sumará diariamente unas 2.300 (Tn) más de líquidos del gas proveniente de Neuquén. Por ahora, la firma produce 4.800 Tn por día de estos recursos. No obstante, próximamente esa cifra llegará a las 7.100 Tn diarias.

Una vez que el tren de fraccionamiento se encuentre totalmente operativo, Compañía Mega estará en condiciones de despachar entre 10 y 20 buques adicionales de GLP por año desde el puerto de Bahía Blanca. Dado que el mercado interno de ese insumo energético ya está plenamente

abastecido, la nueva producción tendrá destino de exportación.

Valor multiplicado

El gas que acompaña al petróleo no convencional se duplicó en 2025 y marcó un récord histórico de 26,7 millones de m³ diarios en enero de este año. Se trata de un fluido cargado de componentes de alto valor que inevitablemente aparece cuando se perfora en la ventana de líquidos del *shale*.

Sin la infraestructura adecuada para procesarlo, este gas se ventea o se reinyecta. Con alternativas como el nuevo tren de fraccionamiento de Compañía Mega, en cambio, se vuelve posible su conversión en productos que multiplican entre tres y cuatro veces su valor. Estamos, en definitiva, frente a la diferencia que implica desperdiciar un subproducto o monetizarlo eficientemente. ©

Todo por la naturaleza Mejor ambiente

Somos una empresa de energías renovables líder en el sector. Generamos energía limpia para el medio ambiente. Hacemos tecnología de punta, energía solar, energía eólica, para toda la humanidad.

www.eTech.com

eTech.Future





CAMBIO DE PARADIGMA ENERGÉTICO

SELLAN EL PRIMER CONTRATO DE EXPORTACIÓN DE GNL A LARGO PLAZO



EL ACUERDO FUE RUBRICADO POR EL CONSORCIO SOUTHERN ENERGY, LIDERADO POR PAN AMERICAN ENERGY, Y LA FIRMA ALEMANA SECURING ENERGY FOR EUROPE. SEGÚN LO PACTADO, EL PAÍS DESPACHARÁ 2 MILLONES DE TONELADAS ANUALES EN EL TRANCURSO DE OCHO AÑOS.

Con la firma en Berlín (Alemania) del primer contrato de comercialización de gas natural licuado (GNL) a

escala global, la Argentina acaba de dar un paso clave para convertirse próximamente en un exportador

neto del recurso. Concretamente, Southern Energy –consorcio que encabeza Pan American Energy

»



The Solar+ Decade

Leading the Energy Transition

*A new roadmap for building
the Solar+ Economy*

www.seia.org

Nov.
2026

» Elaborado a partir del fluido extraído en Vaca Muerta, transportado vía gasoducto a lo largo de 500 km y despachado desde el Golfo San Matías, el GNL estaría en condiciones de empezar a ser comercializado a fines de 2027.

(PAE) y cuenta entre sus filas a YPF, Pampa Energía, Harbour Energy y Golar LNG— suscribió con la estatal alemana Securing Energy for Europe (SEFE) un acuerdo de compra y venta (SPA, por sus siglas en inglés) para enviar unos 2 millones de toneladas (Tn) anuales durante un plazo inicial de ocho años. El principal destino de los cargamentos, según indicó SEFE, sería el mercado de Turquía.

Elaborado a partir del fluido extraído en Vaca Muerta (Neuquén), transportado vía gasoducto a lo largo de 500 kilómetros (km) y despachado desde el Golfo San Matías (Río Negro), el GNL estaría en condiciones de empezar a ser comercializado a fines de 2027. De no mediar grandes oscilaciones en la evolución de los precios, estos envíos podrían generar divisas por más de u\$s 7.000 millones.

Además de ser el primer contrato de esta clase para el mercado local de GNL, será la primera experiencia de SEFE con un proveedor sudamericano. El volumen comprometido, equivalente a unos



9 millones de metros cúbicos (m³) diarios, configura más de un 80% de la capacidad operativa del Hilli Epi-seyo, planta flotante de licuefacción a cargo de Golar que llegará el año

que viene a las costas rionegrinas.

En 2028, en tanto, se sumará la segunda unidad al proyecto de Southern Energy: MKII. En función de lo previsto, cuando ambas se en-





» El compromiso inversor supera los u\$s 3.200 millones en la primera fase del emprendimiento, que comenzó en 2024 y se extenderá hasta 2031. Para la segunda instancia, entre 2032 y 2035, el desembolso está estimado en u\$s 2.800 millones.

cuentren operativas, la producción conjunta de GNL trepará hasta los 6 millones de Tn anuales.

Rol exportador

A decir de Frédéric Barnaud, CCO de SEFE, el convenio representa un hito significativo para las dos partes firmantes. “Nos complace acompañar a la Argentina en su camino para convertirse en un exportador mundial de GNL”, subrayó.

En la misma sintonía se expresó Rodolfo Freyre, *Chairman* de Southern Energy, quien destacó el cambio de paradigma energético que representa la propuesta. “Esta rúbrica confirma el posicionamiento del país como nuevo y estratégico proveedor internacional de GNL”, reivindicó.

Cifras impresionantes

El compromiso inversor asumido por los integrantes de Southern Energy supera los u\$s 3.200 millones en la primera fase del emprendimiento, que comenzó en 2024 y

se extenderá hasta 2031. Para la segunda instancia, a desarrollarse entre 2032 y 2035, el desembolso está estimado en u\$s 2.800 millones. A lo largo de dos décadas de operación, la inversión

acumulada en toda la cadena de valor se ubicará por encima de los u\$s 15.000 millones. Por su parte, las exportaciones proyectadas entre 2027 y 2035 podrían alcanzar los u\$s 20.000 millones. ©





GUSTAVO MARIANI, CEO DE PAMPA ENERGÍA

“CRECIÓ NUESTRA GENERACIÓN ELÉCTRICA Y SUMAMOS RESERVAS EN VACA MUERTA”



APALANCADA POR LA PROGRESIVA NORMALIZACIÓN DEL MERCADO, PAMPA ENERGÍA INFORMÓ UN EXITOSO DESEMPEÑO EN LA PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD. SU CEO, GUSTAVO MARIANI, TAMBIÉN RESALTÓ LOS AVANCES CONSEGUIDOS EN LA INDUSTRIA DE OIL & GAS.

Pampa Energía viene de registrar una temporada altamente positiva, con un marcado crecimiento en sus niveles de generación de

electricidad y una fuerte incorporación de reservas hidrocarburíferas en Vaca Muerta. Así lo destacó el CEO de la empresa, Gustavo

Mariani, quien también detalló los éxitos alcanzados por la empresa en materia de ventas y facturación. “En nuestro negocio de genera- »



AGUASOL
ENERGÍAS RENOVABLES

Calentadores Solares AguaSol

100% ecológico

- Sistema de interconexión a CFE
- Sistema Aislado



**INVIERTE
Y AHORRA**

PÁNELES SOLARES

aguasolenergias@gmail.com



El principal referente
del sector en la región

Seguinos en @RevPetroquimica



seguinos también en nuestras redes





» En el acumulado anual, repusimos reservas por una cantidad equivalente a tres veces nuestra capacidad productiva, lo que nos permitió extender el horizonte de las existencias de ocho a diez años.

> **Gustavo Mariani**

ción eléctrica, durante el último trimestre de 2025 alcanzamos un EBITDA de u\$s 111 millones, un 28% por encima del conseguido en el mismo lapso de 2024. Lo logramos fundamentalmente a partir de la optimización operativa y el autoabastecimiento de gas en nuestras centrales térmicas de Loma de la Lata y Genelba”, especificó.

Según sus palabras, la implementación de los nuevos lineamientos en términos de generación representa un paso importante para la normalización del mercado eléctrico. “Contar con reglas más claras mejora la previsibilidad del sector y crea un



marco más adecuado para impulsar inversiones”, reivindicó.

En el ámbito del petróleo y el gas natural, acotó, la producción del último trimestre de 2025 creció un 32% en la comparación interanual, mientras que las

reservas probadas llegaron a 296 millones de barriles equivalentes, por lo que verificaron un alza de un 28%. “En el acumulado anual, repusimos reservas por una cantidad equivalente a tres veces nuestra capacidad productiva, lo



que nos permitió extender el horizonte de las existencias de ocho a diez años”, cuantificó. No menos relevante, prosiguió, fue el progreso registrado en Rincón de Aranda, uno de los principales proyectos que Pampa Energía controla en



» En noviembre de 2025, emitimos un bono internacional por u\$s 450 millones, con una tasa de un 7,75% a 12 años. Se trata de un plazo récord para una empresa privada argentina.

> **Gustavo Mariani**

Vaca Muerta. “La iniciativa continúa en su etapa inicial de desarrollo y avanza conforme al plan de expansión previsto”, precisó.

Facturación en alza

En los últimos tres meses de la temporada pasada, Pampa Energía totalizó ventas por unos u\$s 507 millones, lo que representó un incremento de un 16% con respecto al obtenido en el mismo período de 2024. “En el acumulado anual, la facturación alcanzó aproximadamente u\$s 2.000 millones, lo que implicó una suba de un 7%”, cuantificó Mariani.

El EBITDA ajustado del cuarto trimestre, agregó el directivo, fue de u\$s 230 millones. “Este monto configuró un alza de un 26% interanual”, particularizó.

Emisión récord

Desde un punto de vista financiero, debe destacarse que en noviembre de 2025 Pampa emitió un bono internacional por u\$s 450 millones, con una tasa de un 7,75% a 12 años. “Se trata de un plazo récord para una empresa privada argentina”, ponderó Mariani.

Aparte de ayudar a refinanciar lo adeudado, expuso, esta emisión le permitirá a la compañía financiar su ambicioso crecimiento en Vaca Muerta. “En definitiva, esta operación nos sirve para extender el perfil de vencimientos a casi ocho años promedio y optimizar la estructura de deuda, manteniendo una disciplina financiera consistente con el plan de inversiones que tenemos en marcha”, resumió. ©



DANIEL DREIZZEN, DIRECTOR DE ALEPH ENERGY

“PARECE QUE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA PUEDE ESPERAR”



LOS HIDROCARBUROS CONTINUARÁN SIENDO LA FUENTE DE ENERGÍA MÁS REQUERIDA A ESCALA GLOBAL, SEGÚN LA VISIÓN ESPECIALIZADA DE DANIEL DREIZZEN, QUIEN CONSIDERA QUE LA ARGENTINA TIENE MUCHO POR APORTAR EN EL ESCENARIO QUE SE VIENE.

La guerra comercial entre Estados Unidos y China quebró el orden mundial y distorsionó las cadenas globales de suministro.

Así lo cree Daniel Dreizen, quien en un reciente informe indicó que el conflicto bélico en Medio Oriente no hizo más que sumar

mayores niveles de volatilidad a la problemática. “Hoy vivimos en un planeta fragmentado con sus cadenas de suministro dañadas”, »

Posicionadores
ElectroNeumáticos para Válvulas -
Indicadores de Posición



PG POWER-GENEX

MagnaTech



Indicadores Sellados,
Transmisores, Switches de Nivel



HKC

Actuadores Eléctricos
Lineales para Válvulas
de Control



Flucon
Automation Inc.

Transductores de señal I/P

LYNSA

Soluciones Industriales

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



HERMES GROUP SRL

Somos una empresa neuquina de profesionales con amplia experiencia en la industria hidrocarburífera.

Ofrecemos soluciones seguras y eficientes en mantenimiento, reparación y puesta en marcha de equipamientos industriales.

**COMPROMETIDOS CON LA INDUSTRIA
IMPULSADOS POR LA EXCELENCIA**



Rafael Obligado 1000, Plottier, Neuquén



(+54) 299 557 4922



www.hermesgroupsrl.com.ar



[hermes_group_srl](https://www.instagram.com/hermes_group_srl)



» Estados Unidos se muestra decidido a liderar en materia de energía e IA. Ya es el primer productor de petróleo y gas del mundo, pero quiere usar esa provisión abundante y económica para dar más competitividad a sus industrias.

> **Daniel Dreizen**

resumió el director de la consultora Aleph Energy y exsecretario de Planeamiento.

Desde su óptica, Estados Unidos e Israel pueden estar ganando la guerra militar, pero Irán está ganando la guerra económica, controlando un paso clave para es el comercio internacional como el estrecho de Ormuz. “Asia, principal importador de hidrocarburos de Medio Oriente, es el más afectado por esta restricción, pero pronto llegará a todo el mundo”, anticipó.



Según sus precisiones, el “efecto dominó” que implica el cierre del estrecho de Ormuz impacta sobre los productos petroquímicos y plásticos, los fertilizantes y los medicamentos, traducándose en hambre y enfermedad. “En estos momentos, hay un déficit de 20 millones de

barriles de petróleo por día. De ese total, 5 millones pueden salir vía oleoducto por el Mar Rojo y 3 millones más pueden ser adicionados por Estados Unidos y otros países. No obstante, siguen faltando 12 millones de barriles diarios; es decir, un 11% de la producción mundial. Y en el caso del gas, ese



» El crecimiento económico y energético en las próximas décadas seguirá proviniendo de Asia. En ese sentido, el gas consolidará su rol como fuente más económica y abundante.

> **Daniel Dreizzen**

a liderar en materia de energía e Inteligencia Artificial (IA). Ya es el primer productor de petróleo y gas del mundo, pero quiere usar esa provisión abundante y económica para dar más competitividad a sus industrias”, explicó.

Sin el gas ruso, sostuvo, Europa luce “arrepentida y perdida”. “Las fuentes renovables no son una solución segura ni económica para el Viejo Continente”, sentenció.

Más hidrocarburos

De acuerdo con Dreizzen, el crecimiento económico y energético en las próximas décadas seguirá proviniendo de Asia. En ese sentido, puntualizó, el gas consolidará su rol como fuente más económica y abundante para cubrir la demanda de la actividad industrial, la electricidad y la IA. “Se profundizará el modelo norteamericano de exportación de *shale gas*”, vaticinó.

En definitiva, resumió, el mundo necesita más energía y solo los hidrocarburos pueden satisfacer esa exigencia. “Estados Unidos ya se dio cuenta de esto, mientras que Europa todavía no. Parece que la transición energética puede esperar”, aseguró.

La Argentina, acotó, todavía no ejerce un papel protagónico a escala global. “No obstante, todos saben qué es Vaca Muerta y lo que está haciendo el Gobierno de Javier Milei”, ponderó. ©

porcentaje asciende a un 20%”, cuantificó.

Por ahora, remarcó, el fin de la guerra parece incierto. “Hay una incertidumbre total sobre cómo podría terminar el conflicto. No existen soluciones diplomáticas, ni económicas, ni militares a la vista”, advirtió.

Riesgo diversificado

Ante la inestabilidad de Rusia y el Golfo Pérsico, señaló Dreizzen, el mercado global está convencido de que debe diversificar el riesgo de abastecimiento energético buscando otras fuentes. “Estados Unidos se muestra decidido



INNOVACIÓN LOCAL

NUEVO SISTEMA PARA CONTROLAR LA CALIDAD DE LOS COMBUSTIBLES NUCLEARES



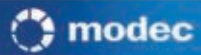
CON LA PUESTA EN OPERACIÓN DE UNA TORRE DE CONTROL ROTATORIA, CONUAR LOGRÓ UN HITO EN EL MONITOREO AUTOMATIZADO DE INSUMOS PARA LA GENERACIÓN NUCLEAR. LA TECNOLOGÍA PODRÍA SER EXPORTABLE A OTRAS INDUSTRIAS DE MANUFACTURA DE ALTA PRECISIÓN.

La firma local Combustibles Nucleares Argentina (Conuar), proveedora de las centrales nucleoelectricas Atucha I, Atucha II y

Embalse, diseñó y puso en marcha un innovador sistema automatizado que permite mejorar el control de calidad de elementos críticos para

la producción de energía atómica. El desarrollo consta de una torre de control rotatoria con múltiples cámaras y sensores para inspeccio- »

BIENVENIDO
AL MUNDO DE



Eficiencia y seguridad...



Nuestros actuadores portátiles permiten a los operarios de válvulas ahorrar tiempo con total seguridad

modec ofrece una amplia gama de actuadores portátiles, adaptadores y accesorios diseñados para adaptarse a todo tipo de válvulas y entornos.



Representantes exclusivos de modec en Argentina
Suministros y Servicios para la Industria de Proceso

📍 España 3490 - Villa Lynch, San Martín - Bs.As.

☎ + (54) 11 2082-9324 | + (54) 11 2072-7708

📧 + (54) 11 3412-6023 ✉ flousa@flousasa.com 🌐 www.flousa.com.ar



¡Escanee el código QR para ver
nuestros productos en acción!



NÖLLMED



NÖLLMED

Soluciones eléctricas



Logstrup

CENTRO DE CONTROL DE
MOTORES LOGSTRUP
Proyecto Eramine



***CONSULTE*
PARA ARMARLO USTED MISMO**

Gabinetes de
seguridad aumentada
Serie SX.5



NOLL-OIL PETROLERO
BITCOIN
(Junction Box / Empaque de barras)

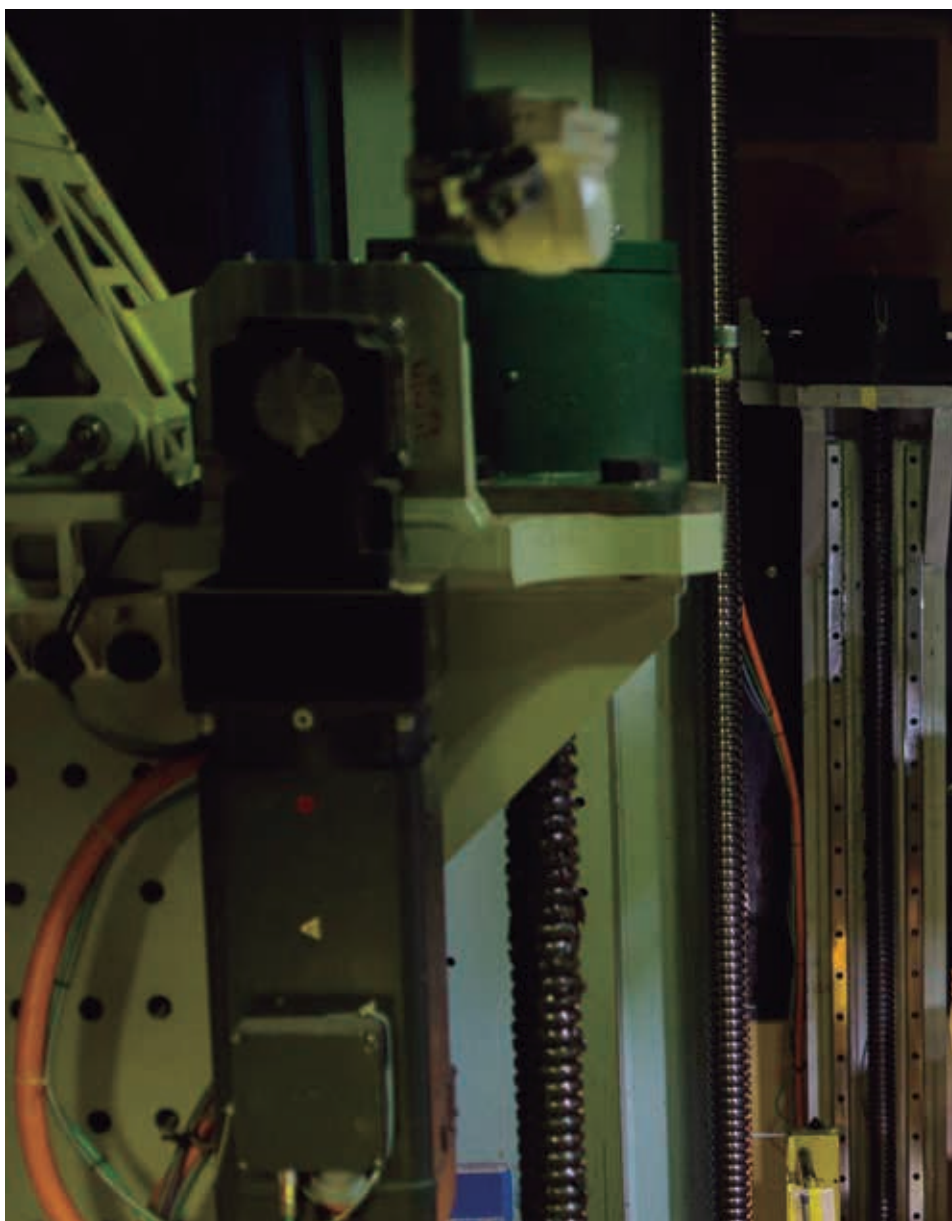


» El desarrollo consta de una torre de control rotatoria con múltiples cámaras y sensores para inspeccionar los parámetros dimensionales (es decir, las medidas exactas) y visuales (el estado de superficie y la integridad) de los combustibles nucleares.

nar los parámetros dimensionales (es decir, las medidas exactas) y visuales (el estado de superficie y la integridad) de los combustibles nucleares.

Tal como explicaron desde la empresa, durante el funcionamiento del sistema cada elemento combustible se mantiene estático, mientras que la torre gira en 360° para chequear los parámetros de los 20 ítems que conforman cada elemento.

Este avance hará posible, según técnicos de Conuar, una mayor profesionalización de la captura de datos, pasando de la apreciación del inspector a la objetividad del sensor. “Esto garantizará que el incremento de velocidad en la inspección no sacrifique la seguridad nuclear del producto. Adicionalmente, permitirá la trazabilidad del sistema mediante la creación de una partida de nacimiento digital e inviolable por cada elemento inspeccionado”,

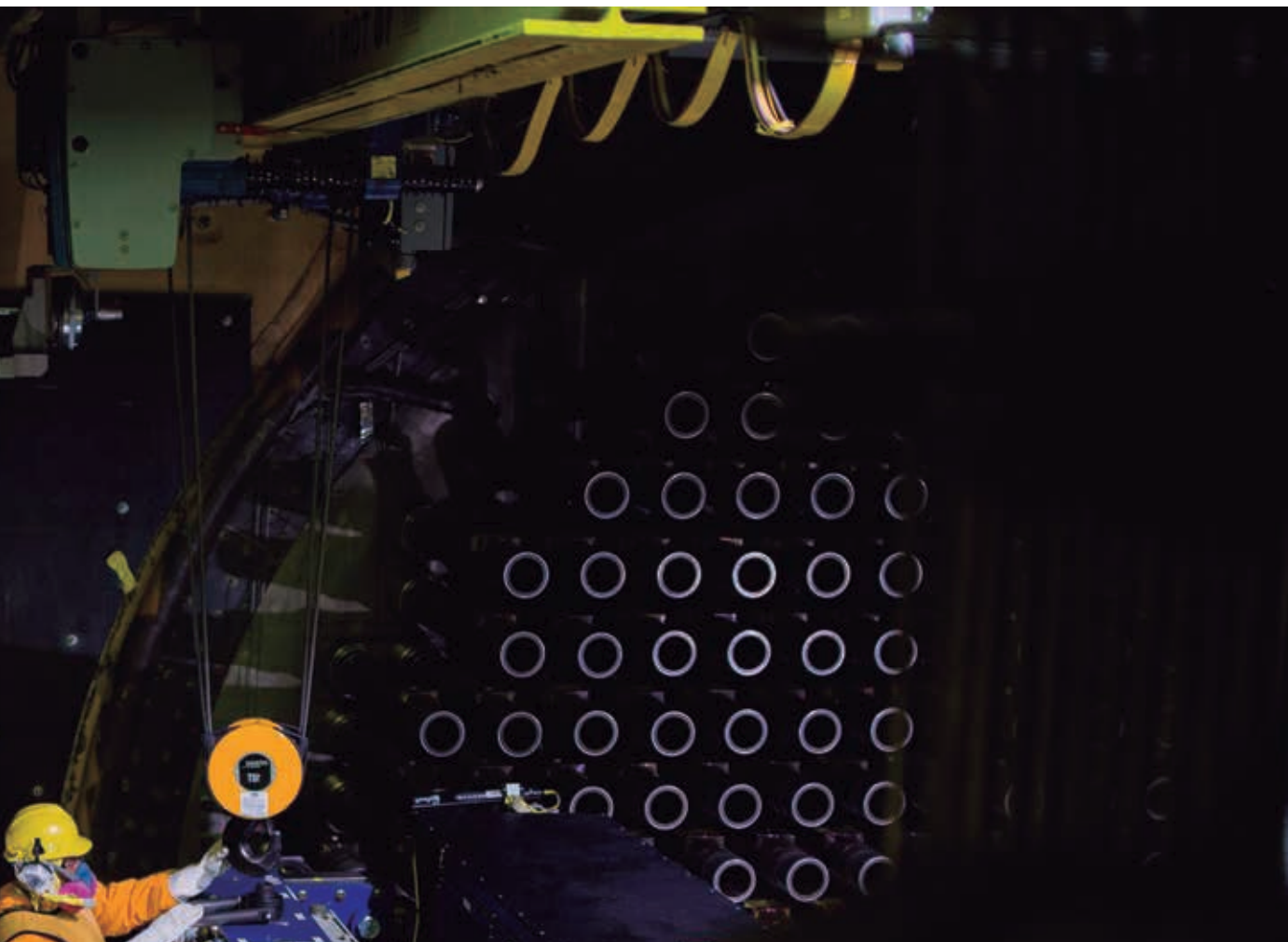


puntualizaron. Gracias a la medición automatizada, agregaron, también será posible crear una base de datos precisos. “El próximo paso será utilizar esos datos para alimentar modelos de Inteligencia Artificial (IA) destinados al mantenimiento predictivo y a la optimización del proceso de fabricación aguas arriba”, destacaron.

Solución multimodal

A fin de diseñar este sistema de control de calidad automatizado, Conuar empleó maquetas

industriales que replican las características de los combustibles nucleares originales para calibrar los sensores. La validación fue realizada a partir de la comparación entre las mediciones automáticas y los métodos tradicionales certificados. Estas pruebas dictaminaron que una sola tecnología no resultaba suficiente para analizar la complejidad del combustible. En efecto, Conuar llegó a la conclusión de que se requería de una solución multimodal que vinculara innovaciones como la triangulación láser, la perfilometría



3D con brazos robóticos y el uso de cámaras de alta resolución.

Retos técnicos

Por sus grandes dimensiones, los combustibles nucleares suelen provocar vibraciones y movimientos al girar que introducían ruido en las mediciones de control. Esta dificultad llevó a Conuar a apostar por el desarrollo de una torre rotatoria.

Los mayores retos técnicos, en ese sentido, tenían que ver con el cableado y la comunicación de

» Por sus grandes dimensiones, los combustibles nucleares suelen provocar vibraciones y movimientos al girar que introducían ruido en las mediciones de control. Esta dificultad llevó a Conuar a apostar por el desarrollo de una torre rotatoria.

datos. No obstante, no fue menos desafiante la programación del sistema completo, sobre todo de los subsistemas de control por visión. “Estamos satisfechos con los resultados obtenidos y confiamos en que esta tecnología tiene otras potenciales aplicaciones in-

dustriales de manufactura de alta precisión, tales como la ingeniería aeroespacial, el rubro automotriz y diversas ramas de la energía que impliquen el manejo de componentes de grandes dimensiones con tolerancias milimétricas”, remarcaron desde Conuar. ©



FEDERICO RAMOS NAPOLI, SECRETARIO DE ASUNTOS NUCLEARES

“ESTAMOS CAMBIANDO EL PARADIGMA DEL DESARROLLO NUCLEAR”



LA ARGENTINA EXPUSO EN NUEVA YORK LAS VENTAJAS QUE OFRECE EL REACTOR MULTIPROPÓSITO RA-10. SEGÚN EL SECRETARIO DE ASUNTOS NUCLEARES, FEDERICO RAMOS NAPOLI, ESTA TECNOLOGÍA POSICIONA AL PAÍS COMO UN POTENCIAL SOCIO ESTRATÉGICO A ESCALA GLOBAL.

La Comisión Nacional de Energía Atómica (CNEA) presentó en Estados Unidos las capacidades del reactor multipropósito RA-10

y sus posibilidades de proyección internacional. Lo hizo en el marco del ciclo ‘Argentina Week’, evento recientemente celebrado en la

ciudad de Nueva York. Tal como señaló el secretario de Asuntos Nucleares, Federico Ramos Napoli, la presentación fue realizada ante »



- 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 Scrapper
- 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>



FINVESA

International Freight Forwarder & Customs Broker
NVOCC

FINVESA LOGÍSTICA S.A.

Cerrito 1320, Piso 12 - Oficina C
(C1010ABB) CABA - Argentina
Phone 54 11 6092-2774
Fax 54 11 5256 8331
Mail rjpf@finvesa.com.ar
www.finvesa.com.ar



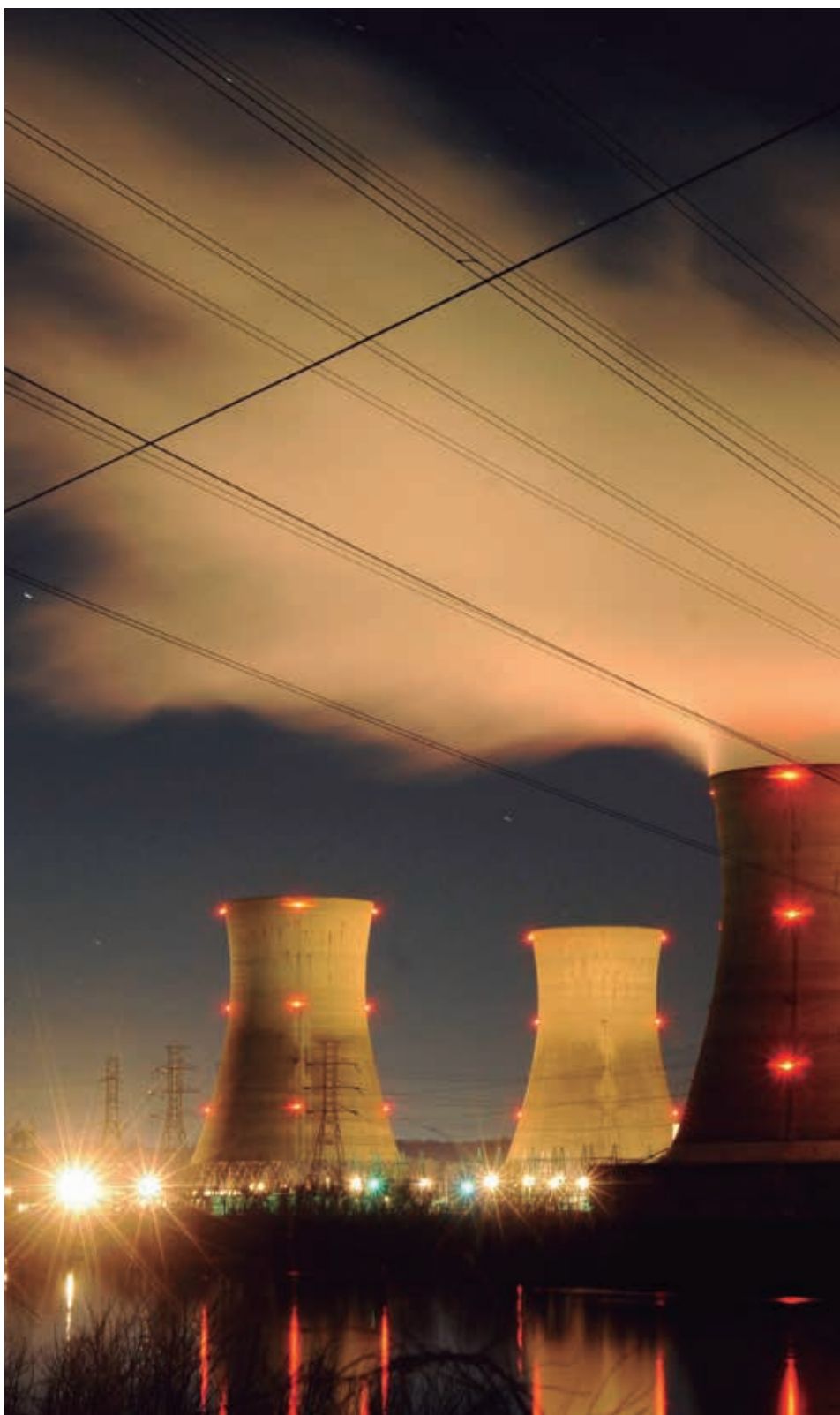


» Pasamos de una lógica de ciencia aislada y sin rumbo al desarrollo de modelos de negocios basados en ciencia aplicada con el sector privado como principal motor.

> **Ramos Napoli**

más de 50 potenciales inversores. “Dejamos en claro que el RA-10 permitirá ampliar significativamente la producción de molibdeno-99, un insumo clave para la medicina nuclear, ya que cuenta con capacidad suficiente para cubrir hasta el 20% de la demanda mundial y garantizar el abastecimiento en la región”, subrayó el funcionario.

Asimismo, acotó, el reactor ofrecerá servicios tecnológicos altamente especializados, tales como los dopajes de silicio y los ensayos de materiales. “Esta tecnología de punta reafirma el posicionamiento de la Argentina como un aliado estratégico en la ejecución de proyectos nucleares de alcance global, aparte de



fortalecer las oportunidades de cooperación e inversión a nivel sectorial”, enfatizó.

Según sus palabras, la creciente estabilidad macroeconómica, las

reformas estructurales que viene llevando adelante el Gobierno y la creación de la Secretaría de Asuntos Nucleares están marcando un cambio de paradigma en el país.



» Con el respaldo del RIGI y un vínculo sólido con los Estados Unidos, buscamos transformar la Argentina en un *hub* regional de tecnología y servicios nucleares.

> **Ramos Napoli**

nuclear, lo que allana el camino para impulsar la inversión privada en el segmento. “Con el respaldo del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) y un vínculo sólido con los Estados Unidos, buscamos transformar el país en un *hub* regional de tecnología y servicios nucleares”, sostuvo.

Además de infraestructura técnica, añadió, el país dispone del liderazgo empresarial necesario para proyectarse hacia los mercados internacionales más exigentes. “El renacimiento nuclear está sucediendo y la Argentina es protagonista”, sentenció.

Breve currículum

Abogado recibido en la Universidad de Buenos Aires (UBA), Ramos Napoli posee una maestría en Derecho y Economía por la Universidad Torcuato Di Tella, aparte de haberse especializado en Derecho Administrativo y Corporativo.

En 2024 asumió el cargo de gerente general de Dioxitek. Un año más tarde se convirtió en presidente de la empresa que participa en el ciclo de combustible nuclear y produce dióxido de uranio para las centrales atómicas. Cercano al asesor presidencial Santiago Caputo, a fines de 2025 fue designado para conducir los destinos de la flamante Secretaría de Asuntos Nucleares, cartera dependiente del Ministerio de Economía de la Nación. ©

“Pasamos de una lógica de ciencia aislada y sin rumbo al desarrollo de modelos de negocios basados en ciencia aplicada con el sector privado como principal motor”, explicó.

Renacimiento en marcha

A decir de Ramos Napoli, la Argentina posee sobrado talento para manejar el ciclo de combustible



RESPALDO FINANCIERO DE CAF

LLEGAN U\$S 400 MILLONES PARA FINANCIAR UN PLAN DE ENERGÍA SOSTENIBLE







EL GOBIERNO NACIONAL CONSIGUIÓ UN CRÉDITO MILLONARIO PARA AVANZAR CON LA EJECUCIÓN DE UN PROGRAMA DE SOSTENIBILIDAD ENERGÉTICA, OPTIMIZACIÓN EN LA DISTRIBUCIÓN DE SUBSIDIOS Y EFICIENCIA EN EL CONSUMO DE RECURSOS.

A través del Decreto 23/2026, publicado en el Boletín Oficial, el Gobierno de Javier Milei confirmó la obtención de un préstamo de

alrededor de u\$s 400 millones concedido por el Banco de Desarrollo de América Latina y el Caribe (más conocido por sus siglas CAF,

en función del viejo nombre de Corporación Andina de Fomento). El crédito será básicamente destinado a financiar un plan estratégico que »



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

Lavalle 1675 - Piso 8 - Dt. 5 - CP. C1048 - Ciudad de Buenos Aires
 Base Operaciones: Parque Industrial Bahía Blanca - Misiones 3349
 Líneas Rot.: (+54 0291) 459 2174 / 75 - Ing. White
 E-mail: comercial@grupoindusa.com.ar Web site: www.grupoindusa.com.ar



- 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

» La iniciativa tendrá cuatro ejes centrales: el robustecimiento del marco regulatorio e institucional a nivel sectorial, la mejora en la distribución de los subsidios, la promoción de la eficiencia y la gestión de otros gastos asociados.

apunta a fortalecer la sostenibilidad del segmento energético, mejorar la focalización de los subsidios y promover un uso más eficiente de los recursos.

Según lo informado, el financiamiento se canalizará a través del denominado Programa de Enfoque Sectorial Amplio (SWAP) de Apoyo a la Sostenibilidad del Sector Energético. En concreto, la iniciativa tendrá cuatro ejes centrales: el robustecimiento del marco regulatorio e institucional a nivel sectorial, la mejora en la distribución de los subsidios, la promoción de la eficiencia y la gestión de otros gastos asociados.

Una de las prioridades del Gobierno es blindar el sistema energético teniendo en cuenta la crisis de infraestructura eléctrica que durante el último verano redundó en una serie de apagones que afectaron a cientos de miles de usuarios en el Área Metropolitana de Buenos Aires (AMBA) y zonas aledañas.



La instrumentación del plan y la administración del crédito estarán a cargo del Ministerio de Economía que conduce Luis 'Toto' Caputo. Puntualmente, estas labores serán responsabilidad de la Subsecretaría de Transición y Planeamiento Energético de la Secretaría de

Energía, pero también intervendrá otra cartera dependiente del Palacio de Hacienda, como es el caso de la Dirección General de Programas y Proyectos Sectoriales y Especiales de la Subsecretaría de Administración y Normalización Patrimonial.



Pulgar arriba

De acuerdo con la evaluación realizada por el Banco Central de la República Argentina (BCRA) que dirige el economista Santiago Bausili, la operación sellada con CAF tendrá un efecto limitado en

la balanza de pagos, por lo que resulta perfectamente compatible con la dinámica prevista de las transacciones externas.

En la misma sintonía, la Oficina Nacional de Crédito Público (ONCP) de la Secretaría de Finanzas del Ministerio de Economía de la Nación no presentó objeciones para la cesión del crédito. En función de sus cálculos, su costo financiero es menor al que podría obtenerse en el mercado.

Mayor eficiencia

El Decreto 23/2026 facultó a Caputo –o a funcionarios específicamente designados por el titular del Palacio de Hacienda– a suscribir el contrato con CAF y cualquier otra documentación complementaria, aparte de acordar eventuales modificaciones al texto original siempre que no impliquen cambios sustanciales en el objeto, el destino o el monto de los fondos.

Con esta medida, el Poder Ejecutivo se manifestó en favor de “reforzar las políticas públicas energéticas en un contexto de transición del esquema de subsidios”. Adicionalmente, a través de este tipo de propuestas las autoridades locales se muestran decididas a “avanzar en la eficiencia del uso de los recursos mediante apoyo financiero internacional”. ©

» Tanto el BCRA que dirige el economista Santiago Bausili como la ONCP de la Secretaría de Finanzas del Ministerio de Economía apoyaron la cesión del crédito, ya que no afecta la balanza de pagos y posee un costo financiero conveniente.



ANDRÉS REBOLLEDO, SECRETARIO EJECUTIVO DE OLACDE

“HAY QUE SEGUIR AVANZANDO EN DESCARBONIZACIÓN Y ELECTRIFICACIÓN”



LATINOAMÉRICA TIENE MUCHO POR APORTARLE A UN MUNDO ATRAVESADO POR ENORMES DESAFÍOS AMBIENTALES. ASÍ LO EXPRESÓ ANDRÉS REBOLLEDO, TITULAR DE OLACDE, QUIEN PUSO EL FOCO EN LA NECESIDAD DE PRODUCIR MÁS HIDRÓGENO VERDE Y BIOCOMBUSTIBLES.

En un escenario global y regional marcado por la urgencia climática y la transición energética,

la Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía (OLACDE) reeligió al economista chileno

Andrés Rebolledo Smitmans como secretario ejecutivo para el período 2026-2029. “La energía »



- 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
ventas@juntasgomez.com.ar




OILBULL

RENTING & SERVICES

¿Tenés una empresa y necesitás una flota confiable para tus operaciones ?

- Unidades nuevas con equipamiento petrolero
- Mantenimiento oficial
- Carga de documentación en portales
- Sistema de monitoreo continuo
- Servicio personalizado

¡OILBULL te lleva al próximo nivel!



Monitoreo de unidades online



Mantenimiento oficial



Unidad sustituta



Equipamiento para yacimientos



+54 9 2994 15-8497



Tte. Juan Solalique 525
Neuquén



www.oilbull.com.ar



» La energía está en el centro de la explicación de muchas de las cosas que hoy están sucediendo en el mundo. En este contexto, hay que valorar a nuestra región por el privilegio de ser una zona de paz.

> **Andrés Rebolledo**

está en el centro de la explicación de muchas de las cosas que están sucediendo en el mundo. En este contexto, hay que valorar a nuestra región por el privilegio de ser una zona de paz”, reivindicó el directivo.

Más allá de las diferencias internas, apuntó, se observa en las naciones latinoamericanas la vocación genuina de mancomunar esfuerzos para promover una mayor integración económica y energética. “La energía es el principal instrumento para vincu-



larnos en el desarrollo, ya que no solo impulsa obras de ampliación de infraestructura, sino también la adopción de cambios tecnológicos en función del cumplimiento de los compromisos ambientales asumidos”, subrayó.

Según sus palabras, todos los años surgen tecnologías disruptivas en el ámbito energético. “El proceso de innovación en nuestro ámbito resulta sumamente vertiginoso. Hoy más que nunca, este

sector se erige como eje central de seguridad nacional, competitividad económica y bienestar social en nuestros países. Las decisiones que tomamos hoy no solo definirán nuestras trayectorias de desarrollo, sino que incidirán directamente en la calidad de vida de nuestras sociedades”, enfatizó.

La gran consigna, sentenció, es seguir avanzando en la descarbonización de las economías que componen la región y en la



electrificación de los consumos energéticos. “Esto exige reconocer la importancia de las bajas emisiones. Siempre hablamos de electricidad, pero también hay que instalar la agenda del hidrógeno verde, los combustibles sintéticos y los biocombustibles. Además de fortalecer la diversificación, hay que modernizar nuestras redes, gestionar mejor la demanda y profundizar la eficiencia energética”, planteó.

Integración regional

Tal como reseñó Rebolledo, durante su primer mandato al frente de la OLACDE (2023-2025) la entidad contribuyó a fortalecer la integración energética regional, impulsando iniciativas de interconexión eléctrica y gasífera, y promoviendo una visión compartida de largo plazo a través de la creación del Consejo Regional de Planificación Energética. “Este

» Todos los años surgen tecnologías disruptivas en el ámbito energético. Hoy más que nunca, este sector se erige como eje central de seguridad nacional, competitividad económica y bienestar social en nuestros países.

> **Andrés Rebolledo**

espacio estratégico ha permitido avanzar en una coordinación más estructurada entre los países miembros para anticipar desafíos, armonizar políticas y construir una agenda energética con perspectiva de futuro”, aseguró.

Siete ejes

De cara a los próximos años, anticipó Rebolledo, la OLACDE basará su desenvolvimiento en siete ejes estratégicos prioritarios: la integración regional, la cooperación técnica, la diplomacia, la seguridad y el acceso al suministro, la innovación tecnológica, la formación de capacidades y la modernización institucional. “El objetivo, en definitiva, pasa por posicionar a Latinoamérica no solo como un bloque dotado de una gran riqueza en materia de recursos, sino también como una región capaz de proponer soluciones energéticas en el escenario global”, concluyó. ©



BALANCE ANUAL DE LA CIQYP

CRECE EL COMPROMISO AMBIENTAL DENTRO DEL SECTOR PETROQUÍMICO



UN 64% DE LAS EMPRESAS FORMALMENTE ADHERIDAS AL PROGRAMA DE CUIDADO RESPONSABLE DEL MEDIO AMBIENTE ALCANZÓ UNA CERTIFICACIÓN TOTAL DE SUS OPERACIONES BAJO LOS MÁS EXIGENTES CRITERIOS DE SEGURIDAD Y PROTECCIÓN AMBIENTAL.

La Cámara de la Industria Química y Petroquímica (CIQYP) puso en relieve el firme compromiso que el sector mantiene con la gestión integral de riesgos y la sostenibilidad a partir del creciente número de

industrias y empresas que durante el año pasado fueron certificadas bajo los parámetros del Programa de Cuidado Responsable del Medio Ambiente (PCRMA). En su balance anual de 2025, la entidad que

conduce Jorge de Zavaleta destacó la adhesión de 80 empresas socias y 107 plantas productivas. Elaborado por la unidad de certificación de DNV Business Assurance, el reporte precisa que 51 firmas adheridas han »



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



19 - 22
OCT 26 Espacio
DUAM
Neuquén
aogpatagonia.com.ar

Organiza:



Realiza:



Horario:
Lunes a Jueves
de 13 a 20 hs.

Comercializa y Realiza: Messe Frankfurt Argentina +54 11 7078 4800 - aog@argentina.messefrankfurt.com



» Alcanzar 51 empresas certificadas al cierre de 2025 (casi el doble que hace apenas cinco años) confirma al PCRMA como un pilar estratégico para el desarrollo sostenible de la industria.

> **García Valverde**

obtenido una certificación total, lo que equivale al 64% de las compañías socias activas en el PCRMA, consolidando una tendencia de expansión sostenida en la adopción de sus estándares.

A decir de Rolando García Valverde, líder de Desarrollo Sustentable y Medio Ambiente de la CIQyP y responsable del PCRMA, los resultados hablan por sí solos. “El compromiso a nivel sectorial es contundente y se refleja en estas cifras. Alcanzar 51 empresas certificadas al cierre de 2025 (casi el doble que hace apenas cinco años) confirma al programa como un pilar estratégico para el desarrollo sostenible de la



industria”, subrayó. Gracias a todas estas plantas productivas y empresas de transporte bajo certificación vigente, expuso el directivo, las compañías no solo cumplen con la normativa, sino que también lideran una transformación cultural

basada en la mejora continua. “Lo hacen priorizando la seguridad de las personas, la protección del medio ambiente y la excelencia operacional, en plena sintonía con los estándares globales de Responsable Care”, señaló.



Lustro de expansión

A lo largo del año, según informó la CIQyP, se llevaron a cabo 63 procesos de certificación en el país, con un aumento constante en las auditorías en comparación con períodos

anteriores. “Desde una perspectiva histórica, el PCRMA ha mostrado una evolución claramente positiva: entre 2020 y 2025, el número de empresas con certificaciones ha crecido un notable 96%, consolidando un crecimiento sostenido y reflejando

» Tal como puntualizó la CIQyP, entre 2020 y 2025 el número de empresas con certificaciones ha crecido un notable 96%, consolidando un crecimiento sostenido y reflejando un mayor compromiso ambiental de las compañías.

un mayor compromiso de las compañías con los estándares de gestión responsable en la industria química y petroquímica”, enfatizó.

Compromiso ambiental

Presente en más de 70 países, el PCRMA constituye una iniciativa global de la industria química y petroquímica que asume el compromiso de gestionar de manera segura los productos químicos durante todo su ciclo de utilidad. En paralelo, la propuesta fomenta la mejora de la calidad de vida y el desarrollo sostenible, especialmente en ámbitos clave como la salud, la seguridad y el medio ambiente. El PCRMA se encuentra acreditado ante el Organismo Argentino de Acreditación (OAA) bajo la certificación IRAM-ISO/IEC 17.067:2015 (esquema tipo 6) para la evaluación de la conformidad de productos, la cual proporciona directrices para estructurar y operar. ©



ACUERDO DE COLABORACIÓN COMERCIAL

CHEVRON SE ALIÓ CON DAPSA EN EL NEGOCIO DE LOS COMBUSTIBLES



AMBAS COMPAÑÍAS SE ASOCIARON PARA OPTIMIZAR LA COMERCIALIZACIÓN MINORISTA DE PRODUCTOS REFINADOS EN EL ÁMBITO REGIONAL. EN CONCRETO, EL CONVENIO DERIVARÁ EN LA AMPLIACIÓN DEL NEGOCIO DE LOS SURTIDORES EN PAÍSES LÍMITROFES.

Destilería Argentina de Petróleo (DAPSA), subsidiaria del *holding* Sociedad Comercial del Plata (SCP), alcanzó un acuerdo estratégico con Chevron Products Company, división

del coloso estadounidense Chevron USA Inc. Tal como informó ante la Comisión Nacional de Valores (CNV) y la Bolsa de Comercio de Buenos Aires (BCBA), con este convenio

la firma local aspira a promover la comercialización minorista de combustibles y *commodities* en el mercado regional. En ese sentido, la operación significa “un punto de

inflexión en la estrategia de internacionalización de DAPSA”, según indicó la empresa controlada por SCP.

Vale aclarar que el pacto no se limita exclusivamente a impulsar el suministro de productos, sino que además establece un marco de colaboración para que ambas compañías estudien nuevas áreas de posible integración operativa. Adicionalmente, el acuerdo favorece la expansión y el fortalecimiento de la cadena logística de abastecimiento de DAPSA, con el propósito de diseñar una estructura de costos y provisión altamente competitiva dentro del sector.

Desde la perspectiva de Chevron, en tanto, el convenio hace posible su regreso al negocio de las estaciones de servicio en suelo argentino, aparte de brindarle acceso a una terminal portuaria de excelencia y a una red de interconexión por oleoductos con las principales refinerías del país, sin omitir la posibilidad de participar sobre un 60% del mercado doméstico de grasas lubricantes y sobre un 10% del mercado de lubricantes líquidos.

Actor clave

Con más de 50 años de trayectoria en el medio local, DAPSA gestiona una red de aproximadamente 200 estaciones de servicio. Asimismo, dispone de un activo de importancia clave a escala nacional: la terminal portuaria en Dock Sud, cuya capacidad de almacenamiento supera los 140.000 metros cúbicos (m³).

Más allá de la relevancia de su asociación con Chevron, la firma confirmó que se mantendrá a cargo de la comercialización de combustibles en su red actual en la Argentina. “Básicamente lo que buscamos es garantizar la conti-



» El acuerdo entre DAPSA y Chevron no se limita exclusivamente a impulsar el suministro de productos, sino que además establece un marco de colaboración para que ambas compañías estudien nuevas áreas de posible integración operativa.

nidad del suministro a nuestros operadores y clientes habituales, mientras integramos de forma progresiva la oferta de nuestros nuevos socios”, explicaron desde DAPSA.

Gigante global

Líder en la industria global de *Oil & Gas*, Chevron es una multinacional energética de origen norteamericano que se encuentra integrada verticalmente. Se desempeña en más de 180 países, y sus negocios abarcan la explora-

ción, la producción, la refinación y la comercialización de hidrocarburos. Cuenta con una red de alrededor de 13.700 estaciones de servicio a lo largo y ancho del planeta.

Dentro del mercado argentino, en particular, la operadora posee una presencia significativa en la formación Vaca Muerta, dentro de la Cuenca Neuquina, sobre todo a partir de su asociación con YPF. Esa alianza permitió, entre otros logros, el desarrollo de Loma Campana, el mayor bloque de crudo no convencional fuera de los Estados Unidos. ©



EN LUJÁN DE CUYO

GENNEIA LANZÓ SU SEGUNDO DESARROLLO FOTOVOLTAICO EN MENDOZA



CON UNA POTENCIA DE 180 MEGAWATTS, EL PARQUE SOLAR ANCHORIS ESTARÁ FUNDAMENTALMENTE ENFOCADO A CUBRIR LA DEMANDA INDUSTRIAL DEL MATER. SU PRODUCCIÓN DE ENERGÍA LIMPIA EVITARÁ LA EMISIÓN DE UNAS 220.000 TONELADAS ANUALES DE DIÓXIDO DE CARBONO.

Gracias a la inauguración del Parque Solar Anchoris, ubicado en la localidad de Luján de Cuyo, Mendoza dio otro paso decisivo hacia la consolidación de una matriz energé-

tica más diversificada, sustentable y competitiva.

Proyectado por Emesa y materializado y ejecutado por Genneia, el complejo demandó una inversión

de u\$s 160 millones. Compuesto por 360.000 paneles bifaciales de máxima eficiencia y dotado de una capacidad instalada de 180 megawatts (Mw), el emprendimiento »

CLASSIC[®]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

ITAR
Talleres Metalúrgicos ITAR SRL

Bajo Normas API / BS / ANSI ASME / ASTM

OIL&GAS

Santiago del Estero 2227
Lanús Oeste - Pcia. Buenos Aires
www.valvulasitar.net
info@valvulasitar.net
Tel: (11) 4249-1783



VILOIDE
S.R.L.

- ESPÁRRAGOS Y VARILLAS ROSCADAS ASTM A193 B7
- TUERCAS HEXAGONALES ASTM A194 2H
- ARANDELAS ASTM F436 TI
- OTRAS CALIDADES
- BULONERÍA SEGÚN NORMA O PLANOS
- ALEACIONES ESPECIALES

Ejército de los Andes N° 521
(B1821BWK) Lomas de Zamora, Buenos Aires
Argentina

2002-4259 / 4978-4377
info@viloide.com.ar
www.viloide.com.ar



+54 9 11 7357-0124



Viloide S.R.L.



» La construcción del complejo demandó por parte de Genneia una inversión de alrededor de u\$s 160 millones. Durante el pico de obra fueron creados unos 350 empleos, en su mayoría aprovechados por trabajadores locales.



permitirá abastecer la demanda de grandes usuarios industriales en el marco del Mercado a Término de Energía Eléctrica de Fuente Renovable (MATER).

Al producir anualmente 497.000 megawatts/hora (Mwh), la iniciativa hará posible cubrir los requerimientos energéticos de unos 125.000 hogares, evitando la emisión de alrededor de 220.000 toneladas (Tn) de dióxido de carbono (CO₂) por año. Vale aclarar que, durante el pico de obra, el desarrollo del parque significó la creación de unos 350 empleos, en su mayoría aprovechados por trabajadores locales.

Del lanzamiento participaron el gobernador mendocino Alfredo Cornejo; el presidente de Genneia, Jorge Brito; y el director ejecutivo de la compañía, Bernardo Andrews. Asimismo, se hicieron presentes la ministra provincial de Energía y Ambiente, Jimena Latorre; el ministro de Gobierno, Infraestructura y Desarrollo Territorial, Natalio Mema; el intendente de Luján de Cuyo, Esteban Allasino; el accionista de Genneia, Francisco Sersale; el

presidente provisional del Senado, Martín Kerchner; el presidente del Directorio de Empresa Mendocina de Energía (Emesa), Gerardo Rabinovich; el gerente general de Emesa, Mauricio Pinti Clop; la presidenta del Ente Provincial Regulador Eléctrico (EPRE), Andrea Salinas; y el director general de Distrocuyo, Edgardo Fonoll.

Vocación ambiental

Con proyectos como el Parque Solar Anchoris, según indicó Cornejo, Mendoza consolida su rol como referente en la transición energética a escala nacional. “Esta nueva infraestructura nos ayudará a que nuestras industrias tradicionales y las que queremos desarrollar sean cada vez más sustentables”, enfatizó el mandatario.

En estos momentos, resaltó, la provincia se ubica entre las jurisdicciones con mayor número de parques fotovoltaicos privados de todo el país. “Estas obras reafirman

nuestra vocación de cuidar el medio ambiente, pero con propuestas económicamente sostenibles”, subrayó.

Esfuerzo conjunto

A decir de Andrews, la obra no hubiera sido posible sin un trabajo articulado con el Gobierno, los equipos técnicos, los organismos reguladores, la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (Cammesa), los contratistas, los clientes y la comunidad en su conjunto. “Agradezco especialmente la confianza de nuestros accionistas. Llevar adelante proyectos de esta envergadura implica mucho coraje”, añadió.

De acuerdo con el directivo, ya suman 80 los clientes que recibirán energía limpia desde los parques que Genneia controla en Mendoza y San Juan. “Con este nuevo emprendimiento, alcanzamos los 630 Mw operados en Cuyo. Y próximamente llevaremos esa potencia a 800 Mw”, anticipó. ©

CAMPAMENTOS Y OBRADORES MODULARES

Ideados para alojar equipos de trabajo, centros logísticos y bases operativas en entornos exigentes, con rapidez, precisión industrial y certeza.

Construimos campamentos completos con:

> Dormitorios | Oficinas | Comedores | Sanitarios | Vestuarios | Áreas médicas
Salas de reunión | Espacios de soporte



idero.com.ar

ventas@idero.com.ar

(+54) 11 5263-2344





EL FUTURO ES ENERGÍA

