

revista **PETROQUIMICA**

Petróleo, Gas, Química & Energía

Nº 433 | Año 40 | Agosto 2026 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar

ISSN: 2469-0139



ALFREDO CORNEJO,
GOBERNADOR DE MENDOZA
**"DURANTE LOS ÚLTIMOS
AÑOS, POTENCIAMOS
NUESTRO DESARROLLO
ENERGÉTICO"**

DE LA MANO DE YPF
**MENDOZA CREE
EN LA EXPANSIÓN
DE LAS FRONTERAS
DE VACA MUERTA**

LUCAS ERIO, DIRECTOR
DE HIDROCARBUROS
DE MENDOZA
**"TENEMOS
QUE SOSTENER
LA ACTIVIDAD
CONVENCIONAL"**

MENDOZA SE REINVENTA

La industria petrolera mendocina atraviesa un momento de profunda transformación, marcado por una paradoja estructural: mientras los yacimientos convencionales resisten el declive, el horizonte se ilumina con la promesa de Vaca Muerta.

MÁS DE 70 AÑOS DE EXCELENCIA EN PROTECCIÓN INDUSTRIAL



a. marshall moffat

SINCE 1952



MARSHALL MOFFAT, Prendas Ignífugas

- Seguridad, comodidad y productividad para cada trabajador.
- Estrictos controles de calidad en cada proceso.
- Certificaciones nacionales e internacionales.



INVERNESS, Indumentaria Técnica Corporativa

- Nueva unidad de negocios de AMM diseñada para adaptarse a cada entorno profesional.
- Línea integral basada en los siguientes ejes: Protección Térmica, Impermeabilidad, Resistencia al Desgarro y Oficina.

inverness
www.inverness.com.ar



MOLDEX

MOLDEX, Protección Respiratoria

- AMM es distribuidor autorizado Moldex, una empresa referente a nivel mundial.
- Innovación, durabilidad y confort.
- Productos fabricados en USA, y certificados bajo normas NIOSH.

A. Marshall Moffat S.A.
ventas1@marshallmoffat.com

Seguinos    



www.marshallmoffat.com



EL FUTURO ES ENERGÍA



> Sumario 433

NOTA DE TAPA

6

MENDOZA SE REINVENTA

LA INDUSTRIA PETROLERA MENDOCINA ATRAVIESA UN MOMENTO DE PROFUNDA TRANSFORMACIÓN, MARCADO POR UNA PARADOJA ESTRUCTURAL: MIENTRAS LOS YACIMIENTOS CONVENCIONALES RESISTEN EL DECLIVE, EL HORIZONTE SE ILUMINA CON LA PROMESA DE VACA MUERTA.



SUPLEMENTO MENDOZA

10



ALFREDO CORNEJO

“DURANTE LOS ÚLTIMOS AÑOS, POTENCIAMOS NUESTRO DESARROLLO ENERGÉTICO”

El Gobierno de Mendoza resaltó los avances registrados en términos de generación renovable y transporte eléctrico.

SUPLEMENTO MENDOZA

14



LUCAS ERIO

“TENEMOS QUE SOSTENER LA ACTIVIDAD CONVENCIONAL”

Vaca Muerta ilusiona a la industria petrolera mendocina. No obstante, Lucas Erio cree que esa ilusión no puede derivar en un abandono del segmento convencional.

SUPLEMENTO MENDOZA

18



DE LA MANO DE YPF

MENDOZA CREE EN LA EXPANSIÓN DE LAS FRONTERAS DE VACA MUERTA

La provincia cuyana conforma una parte esencial de los planes estratégicos de YPF.

SUPLEMENTO MENDOZA

22



PRÓRROGA DE LA CONCESIÓN POR 10 AÑOS

EXTIENDEN LA VIDA ÚTIL DE UN ÁREA CONVENCIONAL EN MALARGÜE

El Gobierno de Mendoza aprobó los planes de CGC y Desarrollos Petroleros y Ganaderos para sostener la actividad en Cajón de los Caballos.

26-67
PETRÓLEO



BAYÓN: “ESTAMOS ENTRANDO EN UNA NUEVA ETAPA DE CRECIMIENTO”

26

> Vista Energy amplió un 25% anual su plan de inversiones

> TanGo debuta en el desarrollo no convencional de Vaca Muerta

> Chevron redobla su apuesta por Vaca Muerta

> **Wang:** “Podríamos verlos como competidores, pero preferimos verlos como socios”

> Con la compra de Patagonia Energy, Central Puerto apuesta por el shale

> Vaca Muerta impulsa una revolución inmobiliaria

> El Golfo San Jorge, cada vez más dependiente de las técnicas de recuperación

> PAE impulsa la revitalización de Cerro Dragón

> El petróleo se corona como nuevo rey de las exportaciones

> Anticipan que la recuperación del mercado petrolero será lenta

68-71
GAS



COMENZARON LOS ESTUDIOS TÉCNICOS PARA UN MEGAPROYECTO DE GNL

68

DEVELON



FINANCIA TU
MAQUINARIA EN
HASTA 36
CUOTAS.



BNA Conecta



Panamericana km 28,4
Colectora Oeste
1611, Don Torcuato
Provincia de Buenos Aires



(54) 11 4741-7400.



info@cowdinsa.com

COWDIN



72-93

ENERGÍA



LACROZE: "ESTAMOS INNOVANDO DONDE REALMENTE IMPORTA"

Convencido de su apuesta por la innovación técnica, Teófilo Lacroze quiere contribuir activamente con el ecosistema nuclear argentino y ofrecer soluciones al mundo.

72

- > **Brito:** "La Argentina puede ser un *hub* global de energía e IA"
- > **Yergin:** "Latinoamérica está en el centro del radar del mercado energético"

LA ENERGÍA LIDERA LA TRANSFORMACIÓN ECONÓMICA NACIONAL

84



RECLAMAN INCENTIVOS PARA FABRICAR BATERÍAS Y AUTOS ELÉCTRICOS EN LA REGIÓN

Está todo dado para que Sudamérica desempeñe un papel protagonista en la expansión de la electromovilidad a escala global.

88



PROMUEVEN LA CIENCIA DE LA EFICIENCIA

92

94-96

ENERGÍAS RENOVABLES



DOTTO: "LAS ENERGÍAS LIMPIAS NO PUEDEN PERDER EL IMPULSO GANADO EN LA ÚLTIMA DÉCADA"

En un contexto de tarifas en ascenso, la optimización planificada del consumo energético se consolida como la estrategia más inteligente para transicionar hacia un futuro sostenible tanto desde lo económico como desde lo ambiental.

94



> Staff

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

ISSN: 2469-0139

Director Editorial
Lic. Francisco Vadone

Gerente Editorial
Benjamín 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. Pía
Tucumán:
Ing. Ricardo E. Adra

Editor Asociado en Brasil

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



Revista Petroquímica



/petroleogasquimica



@RevPetroquimica



Revista Petroquímica



@revista_petroquimica

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



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





MENDOZA SE REINVENTA



LA INDUSTRIA PETROLERA MENDOCINA ATRAVIESA UN MOMENTO DE PROFUNDA TRANSFORMACIÓN, MARCADO POR UNA PARADOJA ESTRUCTURAL: MIENTRAS LOS YACIMIENTOS CONVENCIONALES RESISTEN EL DECLIVE, EL HORIZONTE SE ILUMINA CON LA PROMESA DE VACA MUERTA.

No es un secreto que la producción petrolera mendocina viene de sufrir golpes severos. Este año, por caso, arrancó con una caída de la extracción de crudo de un 11% interanual. Si ampliamos la

mirada, el panorama luce aún más complejo: la producción actual es un 42% menor que la registrada en 2019.

Este retroceso no es casual. Responde a la madurez de pozos

que llevan seis décadas en explotación y que en estos momentos entregan más agua que petróleo, pero también a una estrepitosa caída en las inversiones, que se desplomaron un 78% durante la

»



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



MULTIPOL
Servicios Industriales

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

+54 3487 424352
www.multipol.com.ar

info@multipol.com.ar
[in](#) @multipolserviciosindustriales

» La verdadera esperanza de un renacimiento petrolero reside en la porción mendocina de Vaca Muerta.

última década. La exploración, el motor que permite identificar nuevos recursos, sufrió una parálisis casi total con una disminución del 94% en los desembolsos verificados entre 2014 y 2024. El boom de Vaca Muerta en Neuquén actuó como un imán que absorbió el capital de las grandes operadoras, dejando a Mendoza en una posición de resistencia. Ante este escenario, la provincia ha decidido pasar a la ofensiva. La implementación del Plan Andes de YPF marcó un hito, permitiendo que áreas maduras pasaran a manos de operadoras más pequeñas y ágiles como Petróleos Sudamericanos, Quintana Energy y Petroquímica Comodoro Rivadavia (PCR), las cuales procurarán revertir la desinversión mediante estructuras



de costos más eficientes. El Gobierno provincial, por su parte, ha activado un esquema de licitación continua, poniendo en juego 17 áreas estratégicas para reactivar la industria mediante la captación de nuevos jugadores.

Esperanza latente

La verdadera esperanza de un renacimiento petrolero reside en la porción mendocina de Vaca Muerta.

El CEO de YPF, Horacio Marín, ha confirmado que los resultados de los primeros pozos exploratorios en el sur de Malargüe son promisorios, lo que ha impulsado tres nuevas perforaciones este año. A esto se suma el interés mostrado por empresas globales en cumbres internacionales como la reciente Offshore Technology Conference (OTC) de Houston (Estados Unidos), donde Mendoza buscó exhibir su competitividad para el capital extranjero.

Por otro lado, las autoridades saben que no se trata solo de extraer más, sino de hacerlo mejor. En ese sentido, la Dirección de Hidrocarburos provincial alcanzó recientemente un estándar internacional al certificar sus procesos de inspección bajo la norma ISO 9.001:2015, garantizando controles más estrictos, transparentes y seguros.

Asimismo, la extensión de concesiones convencionales como la de Cajón de los Caballos demuestra que, con incentivos adecuados como la baja de regalías al 7%, los yacimientos maduros todavía pueden atraer inversiones millonarias. ©



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





ALFREDO CORNEJO, GOBERNADOR DE MENDOZA

“DURANTE LOS ÚLTIMOS AÑOS, POTENCIAMOS NUESTRO DESARROLLO ENERGÉTICO”



EL GOBIERNO DE MENDOZA RESALTÓ LOS AVANCES REGISTRADOS EN TÉRMINOS DE GENERACIÓN RENOVABLE Y TRANSPORTE ELÉCTRICO. EN PALABRAS DE ALFREDO CORNEJO, LA PROVINCIA TAMBIÉN SE ESTÁ PREPARANDO PARA CRECER EN ÁMBITOS COMO EL HIDROCARBURÍFERO Y EL MINERO.

La macroeconomía argentina atraviesa una etapa favorable para la llegada de inversiones internacionales. En este contexto, provin-

cias como Mendoza cumplen un rol central para generar condiciones de previsibilidad y confianza. Así lo aseguró el gobernador mendocino,

Alfredo Cornejo, frente a representantes de fondos de inversión, servicios financieros y compañías ligadas a la industria energética »



Phoenix Services

Mecanotécnica.



URETEC



SEGUCUER
seguridad industrial

www.phoenixservices.com.ar



ZALOZE ACCESORIOS



Equipamiento
logia y Servicio de carga

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 2996316807

internacional. “Nos respalda una trayectoria basada en el orden administrativo, la estabilidad institucional y el respeto por nuestros compromisos”, ponderó el mandatario cuyano, quien disertó en un reciente encuentro que la British Argentine Chamber of Commerce (BACC) y el Energy Council (EC) celebraron en Londres (Reino Unido).

Incluso en distintos momentos complejos de la Argentina, remarcó Cornejo, Mendoza siempre cumplió

los contratos firmados. “Queremos que esa reputación fiscal sea parte del clima de negocios que ofrecemos”, insistió.

Fueron clave, a su entender, las reformas instrumentadas para mejorar la relación entre el Estado provincial, los ciudadanos y el sector privado, adoptando cambios vinculados con procesos administrativos, resoluciones de conflictos y procedimientos para actividades estratégicas. “Gracias a esas me-



» **Estamos** anunciando cada vez más proyectos solares en distintas regiones de nuestro territorio. Hoy contamos con una matriz diversificada que combina generación térmica, hidroeléctrica y renovable.

> **Alfredo Cornejo**

didas, durante los últimos años potenciamos nuestro desarrollo energético, sobre todo en materia de fuentes limpias. Estamos anunciando cada vez más proyectos solares en distintas regiones de nuestro territorio. Hoy contamos con una matriz diversificada que combina generación térmica, hidroeléctrica y renovable”, describió.

A los parques solares que ya se encuentran operativos, indicó, se suman importantes aprovechamientos hidroeléctricos y obras relacionadas con el transporte eléctrico que sirven para acompa-

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-boglione.com

 bertottoboglione
  bboglione
  bertottoboglioneok
  bertotto-boglione

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

Marcos Juárez - Córdoba, Argentina



ñar el crecimiento productivo. “No puede omitirse el gran potencial hidrocarburífero de nuestro suelo ni el proceso de reconversión que experimenta nuestra industria, con nuevas oportunidades tanto en áreas convencionales como no convencionales”, agregó.

Históricamente, evocó, Mendoza fue una de las principales provincias productoras de petróleo del país. “No abandonamos los campos maduros, pero también estamos explorando nuestra porción de Vaca Muerta”, recalcó.

Oportunidad minera

Consultado sobre las posibilidades que brinda el desarrollo minero, Cornejo aludió puntualmente a la vasta disponibilidad de minerales críticos demandados por la transición energética mundial. “Actualmente tenemos 71 campañas de exploración aprobadas. En ese sentido, debe destacarse el avance

de iniciativas como el Proyecto San Jorge Cobre Mendocino, con una inversión estimada cercana a los u\$s 600 millones”, cuantificó.

Estos desarrollos, profundizó, gozan de una ventaja competitiva ineludible dada por la geografía. “Me refiero a su cercanía con rutas existentes y corredores internacionales”, detalló.

Beneficios y desafíos

Para finalizar, Cornejo mencionó de manera elogiosa el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) impulsado por el Gobierno nacional. “Junto con las herramientas aportadas por las provincias, este marco proporciona beneficios fiscales que facilitan la creación de nuevos emprendimientos”, aseguró.

Entre los desafíos a sortear, reconoció, figura la necesidad de ampliar y optimizar la infraestructura pública existente. “Estamos

» Históricamente, Mendoza fue una de las principales provincias productoras de petróleo del país. No abandonamos los campos maduros, pero también estamos explorando nuestra porción de Vaca Muerta.

> Alfredo Cornejo

invirtiendo grandes sumas en rutas, caminos y obras eléctricas destinadas a respaldar las inversiones productivas”, completó. ©





LUCAS ERIO, DIRECTOR DE HIDROCARBUROS DE MENDOZA

“TENEMOS QUE SOSTENER LA ACTIVIDAD CONVENCIONAL”



VACA MUERTA ILUSIONA A LA INDUSTRIA PETROLERA MENDOCINA. NO OBSTANTE, LUCAS ERIO CREE QUE ESA ILUSIÓN NO PUEDE DERIVAR EN UN ABANDONO DEL SEGMENTO CONVENCIONAL. PARA EL DIRECTOR PROVINCIAL DE HIDROCARBUROS, EL DESARROLLO SECTORIAL DEBE SER INTEGRAL.

El Gobierno de Mendoza está plenamente convencido de la importancia de fortalecer el desenvolvimiento de la industria hidrocarbúfera de la mano de políticas públicas orientadas a incrementar la

eficiencia, la innovación tecnológica y la generación de incentivos que promuevan nuevas inversiones. Así lo expresó el director provincial de Hidrocarburos, Lucas Erio, quien recientemente disertó en el panel

‘Eficiencia e innovación: claves para impulsar la competitividad de los yacimientos convencionales’, en el marco de la ‘Conferencia Arpel 2026’. De acuerdo con el funcionario, más allá de las enormes expec- »



CASUCCI
PIONEROS
POR
HISTORIA,
LÍDERES
POR
INGENIERÍA.

Donde se define el futuro energético del país, cada conexión cuenta. Con más de 80 años de trayectoria, diseñamos instrumentación industrial para la conducción segura de fluidos.

Nuestra línea de conexiones de doble virola **Hermseal®** garantiza un sellado hermético absoluto bajo presiones extremas y severas variaciones térmicas. Con tecnología de alta precisión y trazabilidad total, aseguramos la continuidad operativa de las principales operadoras del sector.

www.casucci-sa.com

tativas que obviamente despierta el *shale*, los esfuerzos estatales no deben restringirse de manera exclusiva a promover la expansión Vaca Muerta. “En ese sentido, consideramos fundamental sostener la actividad convencional”, sentenció.

Resulta imprescindible, a su entender, debatir sobre los diferentes ejes que hacen a la competitividad en los campos convencionales. “Creemos que esos yacimientos siguen siendo competitivos cuando

se los mira desde una lógica distinta. Por eso hemos apuntalado la generación de incentivos concretos para mejorar la rentabilidad de los proyectos y lograr que el capital se reinvierta en el desarrollo sectorial”, puntualizó el director mendocino de Hidrocarburos. Según sus palabras, la estrategia provincial tiene que apuntar eminentemente a fortalecer la producción convencional mediante la recuperación secundaria y terciaria, la incorporación de tecno-

logía de punta y la mejora continua de la eficiencia operativa. “Al mismo tiempo, sabemos que hay que avanzar con la apertura de nuevas oportunidades ligadas al desarrollo de recursos no convencionales. Y lo vamos a hacer”, anticipó.

Círculo virtuoso

Amén de las promisorias posibilidades de crecimiento que abre la porción mendocina de Vaca Muerta de cara al futuro, insistió Erio, no pueden abandonarse las labores que desde hace años se despliegan en las áreas convencionales. “Vamos a transitar la frontera del *shale* sin dejar de empujar la recuperación secundaria y terciaria”, recalcó.

No hay otra solución, expuso, que brindar incentivos claros para hacer que las empresas se vuelvan más competitivas y puedan acceder a una mayor rentabilidad. “Ese crecimiento derivará inexorablemente en reinversión, lo que a su vez se traducirá en mayores niveles de producción, aparte de tener un impacto positivo en los servicios y el empleo”, proyectó.

Beneficios generales

No menos relevante, apuntó Erio, es fomentar la incorporación de nuevas tecnologías. “La generación de condiciones favorables para la innovación tecnológica tiene efectos directos tanto sobre el desempleo productivo de la actividad como sobre el entramado económico asociado a la industria”, afirmó.

Muchas de las decisiones que se toman y se ejecutan en los campos convencionales, sostuvo, redundan en mejoras de la competitividad y la productividad general. “Nuestra prioridad es que la industria hidrocarbúfera siga desarrollándose en beneficio de toda la cadena de valor”, subrayó. ©

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

+54 9 11 6112 1597

NETZSCH
YAMADA
LUX
GR
BOMBAS RUPP
MENCARELLI

BOMBAS NEMO	BOMBAS NEUMÁTICAS	CENTRÍFUGAS AUTOCEBANTES	BOMBAS DE TRASVASE	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 zona de desague, dentro alternados de colecciones de aguas servidas y en fin de aplicaciones severas de bombas.

La línea "Prime air plus" ofrece un cordado estado positivo y un Sistema de sellado que virtualmente elimina fugas, reduciendo costos ambientales y permitiendo 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
PO BOX 1212 | MANASSAS, VA 20108 | USA
PH 415-755-1811 | FX 415-755-1291 | GSALES@GORMANRUPP.COM



Succionador



Hot Oil



Semi Chupa



Motobomba



Semi Alto Vacio



Semi Hot Oil



Semi Transporte



Chupa s/camión



Vaporizador



Motobomba para ácidos



Succionador



Industrias
Torreggiani
s.r.l.

ISO 9001:2015

Bv. Sarmiento 1059 - (2594) Leones - Córdoba

Tel.: 03472 - 481393 / 482783 / 483366

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



DE LA MANO DE YPF

MENDOZA CREE EN LA EXPANSIÓN DE LAS FRONTERAS DE VACA MUERTA



LA PROVINCIA CUYANA CONFORMA UNA PARTE ESENCIAL DE LOS PLANES ESTRATÉGICOS DE YPF. LA PETROLERA CONDUCTA POR HORACIO MARÍN NO SOLO BUSCA SHALE EN MALARGÜE, SINO QUE TAMBIÉN APUESTA POR EL POTENCIAL MENDOCINO EN EL ÁMBITO DE LA ENERGÍA SOLAR.

Mendoza se convirtió en un pilar fundamental para los planes de expansión operativa de YPF. Tal como confirmó Horacio Marín, la estrategia de la petrolera bajo

control estatal para aprovechar los recursos energéticos de la provincia cuyana se apoya en dos grandes ejes: la expansión de la frontera no convencional en Vaca

Muerta, por un lado, y un liderazgo indiscutido en materia de fuentes renovables, por otro.

Uno de los anuncios más significativos que en las últimas semanas »



NAVES DEL SUR

PROGRESSING CAVITY PUMPS & PARTS

BOMBAS A TORNILLO

Fábrica nacional · marca **GECE**

Soluciones en bombas:

Adaptaciones de todas las marcas, repuestos Moineaus-Monoflo y amplio stock.

NOVEDAD

Nueva línea NES monoblock para uso industrial y FFS para dosificación sanitaria. Mismo estándar de calidad, diseño más simple, mayor vida útil y **a un costo total sensiblemente más bajo.**



Caudales hasta 200 m³/hora

Presiones hasta 50 kg/cm³

Solución para el bombeo de fluidos viscosos, abrasivos, corrosivos para industrias del petróleo, medio ambiente (barros de efluentes) farmacéutica y cosmética, alimentos y jarabes, papel, dosificación, química, etc.

Sistema de gestión de calidad certificado ISO 9001:2015



Caferatta 3294
(1852) Pque. Industrial Burzaco
Buenos Aires - Argentina

Teléfono: (+5411) 2124-2028
Cel: (+54911) 6749-6200
E-mail: ventas@navesdelsur.com
Web: www.navesdelsur.com


NAVES DEL SUR
PROGRESSING CAVITY PUMPS & PARTS

Moineaus y Monoflo son marcas registradas por NOV y no nos une ningún convenio con ellos.



» Aunque los primeros pozos se hicieron con tecnología limitada, los resultados no fueron malos. De hecho, confirmamos que los límites geológicos de Vaca Muerta siguen expandiéndose hacia el norte.

> **Horacio Marín**

dio el presidente y CEO de YPF tiene que ver con la decisión de escalar la producción en el sur mendocino, específicamente en Malargüe. Tras obtener resultados iniciales alentadores en los primeros pozos exploratorios realizados, la compañía planea efectuar tres nuevas perforaciones este año. “Aunque los primeros pozos se hicieron con tecnología limitada, los resultados no fueron malos. De hecho, confirmamos que los límites geológicos de Vaca Muerta siguen expandiéndose hacia el norte”, aseguró.

Este nuevo esquema de trabajo busca pasar de una fase de exploración a un desarrollo más intensivo, utilizando perforaciones horizontales y técnicas de fractura hidráulica adaptadas al subsuelo local. El objetivo final de YPF es alcanzar niveles de competitividad similares a los de la Cuenca Neuquina. De cumplirse esa meta, Mendoza estaría en condiciones de compensar el declive natural de sus yacimientos convencionales maduros, los cuales llevan largas décadas en explotación.



Soluciones para el almacenamiento y transporte de líquidos y sólidos

ROTOR TANQUES:

- TANQUES PLÁSTICOS
- VOLQUETES CONTENEDORES PLÁSTICOS
- ACOPLADOS TANQUE
- EQUIPOS DE RIEGO



ROTOR S.R.L.
Ruta Nacional N°9 Km 426,5
(2592) General Roca - Prov. Córdoba
(+54) 03472 492222 / 491080
whatsapp +54 9 3472522745
info@rotortanques.com

www.rotortanques.com



» Desarrollado por YPF Luz, el Parque Solar El Quemado, en Las Heras, está considerado como el complejo fotovoltaico más grande de la Argentina y ostenta el orgullo de ser el primer proyecto finalizado bajo el RIGI.

Salto histórico

En paralelo al avance hidrocarbúfero, Mendoza viene de dar un salto histórico en términos de sustentabilidad con la inauguración del Parque Solar El Quemado, en Las Heras. Este complejo, desarrollado por YPF Luz, está considerado como el complejo fotovoltaico más grande de la Argentina. Ostenta, asimismo, el orgullo de ser el primer proyecto finalizado bajo el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI).

Con una inversión de u\$s 210 millones y la disponibilidad de más de 511.000 paneles bifaciales, el parque tendrá una capacidad de 305 megawatts (Mw). Se estima que aportará el 11% de toda la generación renovable del país y cubrirá cerca del 40% de la energía limpia producida en Mendoza, con capacidad para abastecer a más de 230.000 hogares.

Nuevo paradigma

La transición energética que vive Mendoza cuenta con un fuerte respaldo del Gobierno provincial. El gobernador Alfredo Cornejo impulsó

la entrega de incentivos fiscales y la agilización de los plazos de los permisos ambientales para garantizar el éxito de estos proyectos. El impacto esperado trasciende lo energético: se prevé una fuerte reactivación económica en el Valle de Uco y el sur provincial a través de la generación de empleo indirecto, la contratación de servicios especializados y el incremento de las exportaciones. Mendoza, en definitiva,

transita un cambio de paradigma. Al integrar la potencia del *shale oil* con la vanguardia solar, la provincia no solo busca recuperar su protagonismo en el mapa energético nacional, sino también asegurar un modelo de desarrollo sostenible y competitivo para las próximas décadas. ©





PRÓRROGA DE LA CONCESIÓN POR 10 AÑOS

EXTIENDEN LA VIDA ÚTIL DE UN ÁREA CONVENCIONAL EN MALARGÜE



EL GOBIERNO DE MENDOZA APROBÓ LOS PLANES DE CGC Y DESARROLLOS PETROLEROS Y GANADEROS PARA SOSTENER LA ACTIVIDAD EN CAJÓN DE LOS CABALLOS. EL BLOQUE SERÁ SEDE DE UN NUEVO POZO CON OBJETIVO DE EXPLORACIÓN COMPLEMENTARIA, ENTRE OTRAS LABORES.

Mediante el Decreto 864, el Gobierno mendocino prorrogó por 10 años la concesión de explo-

tación hidrocarburífera del área Cajón de los Caballos, ubicada en Malargüe, a favor de la unión

Transitoria de Empresas (UTE) conformada por Compañía General de Combustibles (CGC) y Desa- »

Mangueras industriales de Alta Presión para Aplicaciones MINERAS severas

- Refuerzo de Acero trenzado o Espiralado.
- Cubierta Externa a la Abrasión.
- Flexibles y Durables.
- Mantenimiento y Reparación.



PARA ATENDER
LAS NORMAS MÁS EXIGENTES
Y SER SOMETIDAS A LAS MÁS **SEVERAS**
CONDICIONES DE USO

Distribuye y Comercializa

**HIDRAULICA
DELTA S.A.I.C.**

☎ 11 3697-0768

Avda. Italia 335 • Tigre • Provincia de Buenos Aires
info@hidraulicadelta.com.ar • www.hidraulicadelta.com.ar

rollos Petroleros y Ganaderos. La medida consolida una nueva etapa de desarrollo para un yacimiento convencional, con el objetivo de incrementar la actividad productiva, extender la vida útil de la infraestructura existente y generar condiciones para nuevas inversiones en la provincia.

De acuerdo con las autoridades, la prórroga contempla un plan de inversiones de más de u\$s 3 millones, en el que se destaca la

perforación de un nuevo pozo con objetivo de exploración complementaria en la zona de Los Alpatacos. “Esta actividad permitirá profundizar el conocimiento geológico del área, evaluar nuevos horizontes productivos y generar información técnica clave para definir futuras oportunidades de desarrollo”, resaltaron.

Aparte de la nueva perforación exploratoria, indicaron, el plan incluye la reparación de pozos,

» La extensión del contrato contempla un plan de inversiones de más de u\$s 3 millones, en el que se destaca la perforación de un nuevo pozo con objetivo de exploración complementaria en la zona de Los Alpatacos.

el procesamiento de información sísmica y la elaboración de nuevos modelos técnicos, consolidando una estrategia no solamente orientada a sostener la producción existente, sino también a ampliar el potencial hidrocarburífero de Cajón de los Caballos.

En paralelo, agregaron, la extensión permite poner en valor el potencial gasífero comprobado del bloque, generando un horizonte temporal adecuado para analizar y viabilizar proyectos vinculados con la comercialidad del gas existente. “En este sentido, la prórroga no solo apunta a incrementar la producción de petróleo, sino además a crear condiciones para transformar recursos ya identificados en nuevas oportunidades de desarrollo energético para Mendoza”, aseveraron.

Herramienta concreta

La incorporación de una perforación con objetivo exploratorio y la posibilidad de avanzar sobre



The advertisement for BDK Design is divided into two main sections. The top section shows a worker in a dark blue uniform and white hard hat working at a grey metal workbench in a workshop. The workbench has a large open cabinet with many small drawers. Above the worker, the BDK Design logo is visible, along with the text 'FABRICANTES DE EQUIPAMIENTO METÁLICO estándar y a medida.' The bottom section shows a white pickup truck with the BDK Design logo on its side, parked in an oil field. In the background, there are oil pumps and drilling rigs. At the bottom of the advertisement, the website 'WWW.BDKDESIGN.COM.AR' is displayed, and a QR code is located in the bottom right corner.



el potencial gasífero comprobado del área le otorgan a la prórroga un carácter especialmente estratégico. “No se trata únicamente de extender la vida útil de un yacimiento convencional, sino de promover nueva actividad de subsuelo, reducir la incertidumbre geológica y abrir la posibilidad de incorporar recursos a la matriz energética provincial”, señalaron desde el Gobierno mendocino. De acuerdo con Jimena Latorte, ministra de Energía y Ambiente, esta prórroga no es simplemente una extensión administrativa. “Se trata de una herramienta concreta para transformar un área madura en una nueva oportunidad de inversión, exploración, producción y empleo. La provincia acompaña cuando hay compromisos reales, pero también exige inversión, control, cumplimiento ambiental y responsabilidad operativa”, remarcó.

Recuperación de pozos

Uno de los aspectos centrales del decreto pasa por la aprobación de una alícuota de regalías del 7%, específicamente diseñada para mejorar la competitividad del proyecto y viabilizar inversiones en un área con desafíos operativos. A decir de Lucas Erio, director de Hidrocarburos, la medida permite generar condiciones para soste-

ner la operación, recuperar pozos y avanzar en nuevas actividades exploratorias.

Este plan, subrayó el funcionario, no se limita a sostener lo que ya existe, sino que apunta a darle nueva vida al área. “Esto es justamente lo que Mendoza necesita: seguir ampliando conocimiento, generar nuevas oportunidades y transformar incentivos en actividad concreta”, sentenció. ©

» Además de extender la vida útil de un yacimiento convencional, la prórroga promoverá nueva actividad de subsuelo, reducirá la incertidumbre geológica y abrirá la posibilidad de incorporar recursos a la matriz energética provincial.



FELIPE BAYÓN, CEO DE GEOPARK

“ESTAMOS ENTRANDO EN UNA NUEVA ETAPA DE CRECIMIENTO”



DECIDIDA A DESARROLLAR LOS BLOQUES LOMA JARILLOSA ESTE Y PUESTO SILVA OESTE, GEOPARK CELEBRÓ SU MAYOR EFICIENCIA OPERATIVA. EL CEO DE LA FIRMA, FELIPE BAYÓN, CALIFICÓ VACA MUERTA COMO UNA PLATAFORMA ESTRATÉGICA DE ALTO POTENCIAL.

El año pasado significó un punto de inflexión para GeoPark. Así lo expresó su CEO, Felipe Bayón, quien

acaba de presentar los resultados del 'Reporte de Sustentabilidad 2025' de la empresa. “Operamos en

un entorno marcado por menores precios, ajustes de porfolio, desafíos operacionales y un contexto

»



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 Bidas 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



» Con la convicción de que tenemos un rol claro en el desarrollo y la seguridad energética de la región, hicimos exactamente lo que dijimos que haríamos: protegimos lo nuestro y retomamos la senda del crecimiento.

> Felipe Bayón

regional e internacional que sigue demandando energía confiable, competitiva y cada vez más sostenible. En este escenario, y con la convicción de que tenemos un rol claro en el desarrollo y la seguridad

energética de la región, hicimos exactamente lo que dijimos que haríamos: protegimos lo nuestro y retomamos la senda del crecimiento”, manifestó el directivo.

Según sus palabras, la firma se desarrolló en función de su sistema integrado de valores SPEED (por las siglas de ‘Seguridad’, ‘Prosperidad’, ‘Empleados’, ‘Entorno Ambiental’ y ‘Desarrollo Comunitario’). “Guiados por un marco de sostenibilidad enfocado en la eficiencia operativa, la gestión de riesgos y la generación de impactos positivos, protegimos el valor del negocio, avanzamos en una nueva plataforma de crecimiento en la Argentina, cumplimos nuestra meta de descarbonización y seguimos fortaleciendo nuestros estándares de desempeño ambiental y social”, enfatizó.

Durante 2025, indicó, GeoPark registró cero fatalidades y un índice total de incidentes de 0,57, el más bajo en los últimos cinco años. “Nada es más importante

que la seguridad de nuestra gente”, manifestó.

En paralelo, resaltó, la compañía experimentó cero casos de corrupción y cero afectaciones a los derechos humanos. “En lo operativo y financiero, actuamos con la disciplina que nos caracteriza para proteger la solidez de nuestro negocio base. Alcanzamos una producción promedio de 28.233 barriles de crudo por encima del rango superior de nuestra guía, un EBITDA de u\$s 277,1 millones con un margen del 56% y una posición de caja de u\$s 100,3 millones. Estos resultados reflejan la capacidad de cuidar nuestra base productiva y financiera, priorizando lo que genera valor y adaptándonos con agilidad”, ponderó.

Nueva etapa

A decir de Bayón, los resultados de 2025 permiten a GeoPark entrar en una nueva etapa de crecimiento. “Por un lado, seguimos capturando



valor desde nuestro negocio base, con una tasa de éxito en perforación del 94% y un incremento del 38% en nuestras reservas, que pasaron de 87,6 a 121,3 millones de barriles de petróleo equivalente. Por otro, el ingreso a la Argentina con dos bloques en Vaca Muerta –Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste– establece una nueva plataforma estratégica de alto potencial. Es un crecimiento técnico, ordenado y consistente con nuestra forma de operar”, argumentó.

Contribución regional

Según Bayón, ser un operador responsable es la única manera

» Seguimos capturando valor desde nuestro negocio base, con una tasa de éxito en perforación del 94% y un incremento del 38% en nuestras reservas, que pasaron de 87,6 a 121,3 millones de barriles de petróleo equivalente.

> Felipe Bayón

de contribuir con el desarrollo y la seguridad energética de la región. “En 2025 cumplimos nuestra meta pública de reducir un 35% la intensidad de nuestras emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de alcance 1 y 2 frente a 2020”, puntualizó. Adicionalmente, expuso, la empresa lanzó

el proyecto Orinoquia Regenera, una iniciativa de ganadería capaz de crear hasta 7,2 millones de créditos de carbono. “Finalmente, realizamos las primeras mediciones *top-down* de metano para nuestros principales activos en Colombia y la Argentina”, completó. ©



INFORME DE RESULTADOS OPERATIVOS

VISTA ENERGY AMPLIÓ UN 25% ANUAL SU PLAN DE INVERSIONES



LA EMPRESA, QUE VIENE DE SUMAR DOS IMPORTANTES BLOQUES EN VACA MUERTA, CONFIRMÓ QUE DESEMBOLSARÁ UN TOTAL DE U\$S 1.800 MILLONES ESTE AÑO. ENTRE 2026 Y 2028, POR SU PARTE, EL PRESUPUESTO TREPARÁ HASTA LOS 5.600 MILLONES DE LA MONEDA NORTEAMERICANA.

En función de un contexto sumamente favorable tanto a nivel local como internacional, Vista

Energy anticipó que adelantará dos años el cumplimiento de sus metas productivas y revisó a la

suba su plan de inversiones para el periodo 2026-2028. En su último informe de resultados operativos, »

ENERGY REINSURANCE BROKER

REINSURANCE SPECIALIST

+54 11 5217 9751



PROFESIONALES DE SEGUROS EN RIESGOS DE ENERGÍA

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

contact@americalre.com

www.americalre.com

» En estos momentos, la producción de Vista supera los 160.000 barriles por día. El 70% de ese volumen tiene como destino el mercado internacional. Con 112.000 barriles diarios, es la mayor exportadora de petróleo del país.

la empresa que fundó y conduce Miguel Galuccio justificó su decisión a partir de la adquisición de dos activos de la noruega Equinor en Vaca Muerta, la estimación de que el precio del crudo se mantendrá por encima de los u\$s 100 a escala global y los beneficios que implica la determinación del Gobierno de Javier Milei de ampliar el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) a proyectos del *Upstream* petrolero.

A decir de Galuccio, sobran los motivos para celebrar el presente e ilusionarse con el futuro de la

organización. “Nuestra reciente incorporación de activos nos brindó una mayor escala, permitiéndonos dar un significativo salto en términos de producción, exportaciones y capacidad de desarrollo en Vaca Muerta”.

En estos momentos, indicó el ejecutivo, Vista se encuentra ingresando a una nueva etapa de expansión corporativa. “Vamos a profundizar nuestro posicionamiento como una plataforma de crecimiento de largo plazo, además de acompañar el protagonismo que viene teniendo la Argentina dentro del mapa energético mundial”, prometió.

Nacida en 2017, Vista salió ese mismo año a la Bolsa de México a través del mecanismo de Empresa de Adquisición con Propósito Especial (SPAC, por sus siglas en inglés), que fue el segundo más grande de la historia. Gracias a ello, obtuvo más de u\$s 700 millones y pudo adquirir operaciones que en conjunto producían 24.000 barriles diarios.

Cifras elocuentes

En un lapso de apenas ocho años, Vista Energy pasó de ser una pujante *startup* a transformarse en la segunda productora de crudo más importante del país, solo por detrás de YPF. Lejos de detener su evolución, la firma acaba de

incorporar dos bloques de Equinor: Bandurria Sur y Bajo del Toro, en el corazón de Vaca Muerta. De esa manera, su capacidad de bombeo se incrementó en 22.000 barriles diarios.

En estos momentos, la producción de Vista supera los 160.000 barriles por día. El 70% de ese volumen tiene como destino el mercado internacional. Con 112.000 barriles diarios, es la mayor exportadora de petróleo del país.

Optimismo inversor

Los números de Vista también son altamente positivos en materia financiera. La compañía calculó un EBITDA ajustado de u\$s 3.000 millones para esta temporada; o sea, un 58% más que los u\$s 1.900 millones que había previsto en noviembre de 2025.

En el ítem presupuestario, en tanto, la empresa expandió su estimación de inversiones a u\$s 1.800 millones, un 25% por encima de lo proyectado a fines del año pasado.

En cuanto al mediano plazo, Vista planea desembolsar u\$s 5.600 millones entre 2026 y 2028, un 17% más que en el cálculo previo. De esa manera, la firma aspira a alcanzar una producción de 208.000 barriles diarios dentro de dos años. ©



» Nuestra reciente incorporación de activos nos brindó una mayor escala, permitiéndonos dar un significativo salto en términos de producción, exportaciones y capacidad de desarrollo en Vaca Muerta.

> **Miguel Galuccio**



SOULE S.A.C.e I.

Materiales Eléctricos

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

CADIME

Schneider
Electric

SCAME
electrical solutions

SAMEL
Líder en Bandejas Portacables



LCT

OMRON



FONSECA S.A.
CONDUCTORES ELÉCTRICOS

SIEMENS

Weidmüller



GENROD
instalaciones seguras



LEDVANCE
OSRAM



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

www.soule.com.ar



CON TRES ÁREAS EN RÍO NEGRO

TANGO DEBUTA EN EL DESARROLLO NO CONVENCIONAL DE VACA MUERTA



LA COMPAÑÍA ACABA DE TOMAR LAS RIENDAS DE ENTRE LOMAS, JARILLA QUEMADA Y CHARCO DEL PALENQUE, BLOQUES RIONEGRINOS DONDE PLANEA REALIZAR SEIS PERFORACIONES. LA META ES LLEGAR A PRODUCIR 60.000 BARRILES DIARIOS EN UN PLAZO DE CINCO AÑOS.

Mediante el Decreto 509/26, el Gobierno de Río Negro aprobó el otorgamiento de tres concesiones de explotación no convencional

de hidrocarburos a TanGo Energy Argentina. De esta manera, la empresa presidida por Pablo Iuliano se quedó con la titularidad

y el 50% de la operación de Entre Lomas, Jarilla Quemada y Charco del Palenque, bloques que en su conjunto suman una superficie

»

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

» Ubicadas en la ventana de petróleo de Vaca Muerta, las nuevas concesiones de TanGo Energy Argentina forman parte del gradual proceso de expansión de la actividad no convencional hacia el territorio rionegrino.

de 150.000 acres (o sea, más de 60.700 hectáreas). Vale destacar que la producción del restante 50% de las áreas le corresponderá a Vista Energy.

Ubicadas en la ventana de petróleo de Vaca Muerta, las nuevas concesiones forman parte del gradual proceso de expansión de la actividad no convencional hacia



el territorio rionegrino. Durante la fase piloto del emprendimiento, TanGo prevé perforar seis pozos a partir de una inversión estimada de u\$s 66 millones.

De no mediar inconvenientes, las labores arrancarán durante la primera mitad de 2027. Sin embargo, no se descarta que la ejecución de tres de los pozos se adelante para el cierre de esta temporada.

Tal como señaló Iuliano, el objetivo de la firma en el ámbito del *shale* es alcanzar una producción de 60.000 barriles diarios en un plazo de cinco años. “Hemos trabajado con mucho profesionalismo junto con nuestros accionistas para diseñar un plan que nos permita *desriskear* el potencial no convencional de Río Negro. Nos hemos preparado para este desafío y estamos listos para generar valor en la provincia”, expresó.

La idea de TanGo Energy, remarcó el directivo, es seguir buscando oportunidades en Vaca Muerta. “Para ello confiamos en nuestra visión, nuestro modelo de negocios y la capacidad de nuestra gente que ha liderado los principales proyectos de la Argentina en los últimos 20 años”, subrayó.





Alianza estratégica

Además de aprobar la reconversión de Entre Lomas, Jarilla Quemada y Charco del Palenque en bloques no convencionales, las autoridades rionegrinas dieron luz verde a la cesión de cinco áreas y tres concesiones de transporte de Vista Energy a TanGo Energy Argentina.

Esta decisión se enmarca en los sucesivos acuerdos estratégicos que ambas organizaciones informaron oportunamente ante la Comisión Nacional de Valores (CNV) entre 2023 y el presente año. No obstante, el desarrollo pleno de los bloques estará sujeto al resultado del plan piloto, sin soslayar las condiciones operativas y de mercado.

» La idea es seguir buscando oportunidades en Vaca Muerta. Para ello confiamos en nuestra visión, nuestro modelo de negocios y la capacidad de nuestra gente que ha liderado los principales proyectos de la Argentina en los últimos 20 años.

> **Pablo Iuliano**

Nuevo impulso

Surgida en 2024, apenas un año después TanGo Energy Argentina adquirió las operaciones de Petrolera Aconcagua Energía, firma de capitales locales con amplia trayectoria en materia de exploración y desarrollo de hidrocarburos convencionales en las

provincias de Río Negro, Mendoza y Neuquén.

El cambio de identidad marcó un nuevo impulso para la organización, que desde entonces viene consolidando y profesionalizando su estructura, además de reforzar su compromiso con la eficiencia operativa, la sostenibilidad y la creación de valor a largo plazo. ©

> petróleo



INVERSIÓN DE U\$S 13.800 MILLONES

CHEVRON REDOBLA SU APUESTA POR VACA MUERTA



EN EL MARCO DEL RIGI, LA PETROLERA NORTEAMERICANA SE COMPROMETIÓ A REALIZAR EL MAYOR DESEMBOLSO DE CAPITALES DESDE SU LLEGADA AL MERCADO LOCAL. EL OBJETIVO ES ACELERAR EL DESARROLLO PRODUCTIVO DE EL TRAPIAL, CERCA DE RINCÓN DE LOS SAUCES.

Chevron presentó formalmente una solicitud para ingresar al Régimen de Incentivo para Grandes

Inversiones (RIGI), comprometiendo un desembolso de u\$s 13.800 millones para impulsar el desarrollo

del área El Trapial, ubicada unos 70 kilómetros (km) al norte de la localidad de Rincón de los Sauces, »

Tus **soluciones.**



» Con esta propuesta, Chevron no solamente reafirma su permanencia en el medio local frente al éxodo de otras operadoras internacionales, sino que además posiciona a El Trapial como el nuevo motor de la expansión energética argentina.

en la provincia de Neuquén. Esta iniciativa no solo representa la inversión privada más importante bajo este nuevo esquema legal hasta la fecha, sino que también constituye el mayor movimiento financiero de la compañía de origen estadounidense a lo largo de sus 26 años de trayectoria en el país.

Básicamente, el proyecto se centra en la explotación de petróleo no convencional dentro de Vaca Muerta. Según comunicó la empresa, la decisión de avanzar con esta megainversión responde a los esfuerzos del Gobierno nacional por generar previsibilidad regulatoria y fomentar decisiones de inversión a largo plazo. Los directivos de la firma destacaron que “el RIGI es una herramienta clave para la competitividad del sector energético local”.

En este sentido, el CEO global de Chevron, Mike Wirth, elogió las reformas implementadas por la administración del presidente



Javier Milei, señalando que se han abordado de manera sistemática “obstáculos históricos” como la rigidez laboral y las restricciones a las importaciones y exportaciones.

“Para nuestra compañía, estos cambios han transformado el clima de inversión, permitiendo un progreso tangible en el desarrollo de los recursos”, explicó.



» Nuestro objetivo es alcanzar una mayor escala productiva. Sin embargo, para consolidar este crecimiento será vital seguir ampliando la infraestructura de transporte y procesamiento, aparte de reducir los costos operativos.

> **Ana Simonato**

la empresa busca replicar este éxito en áreas donde ya opera directamente, aprovechando que la calidad geológica de la Cuenca Neuquina es comparable a los mejores yacimientos de Estados Unidos. A decir de Ana Simonato, CEO de Chevron Argentina, el potencial de Vaca Muerta resulta extraordinario. “Nuestro objetivo es alcanzar una mayor escala productiva. Sin embargo, para consolidar este crecimiento será vital seguir ampliando la infraestructura de transporte y procesamiento, aparte de reducir los costos operativos”, indicó.

Impacto profundo

El anuncio de Chevron llega en un momento de auge para el sector petrolero, tras un 2025 en el que la Argentina alcanzó un superávit energético récord impulsado por el *shale*. Esta millonaria inversión se suma a un contexto de demanda global creciente, donde se espera que el consumo de hidrocarburos alcance máximos históricos para el final de la temporada. Con esta propuesta, Chevron no solamente reafirma su permanencia en el medio local frente al éxodo de otras operadoras internacionales, sino que además posiciona a El Trapial como el nuevo motor de la expansión energética argentina, consolidando el país como un proveedor de energía fiable para el mercado mundial. ©

Actor estratégico

La apuesta por El Trapial consolida a Chevron como un actor estratégico en el negocio argentino

del *shale*. Junto con YPF, la firma posee una participación del 50% en Loma Campana, yacimiento que hoy produce cerca de 100.000 barriles diarios. Gracias al nuevo proyecto,



WEI WANG, DIRECTOR EJECUTIVO DE LA TEXAS RAILROAD COMMISSION

“PODRÍAMOS VERLOS COMO COMPETIDORES, PERO PREFERIMOS VERLOS COMO SOCIOS”



POR VACA MUERTA, LA ARGENTINA ESTÁ EN CONDICIONES DE JUGAR UN PAPEL PROTAGÓNICO EN EL MERCADO HIDROCARBURÍFERO GLOBAL. SEGÚN WEI WANG, TITULAR DE LA RRC, EL *BREAKEVEN* DE LA FORMACIÓN NEUQUINA RESULTA CONSIDERABLEMENTE MÁS BAJO QUE EL DE PERMIAN.

La Texas Railroad Commission (RRC, por sus siglas en inglés) es la agencia responsable de regular

la industria hidrocarburífera, los oleoductos y gasoductos, los servicios públicos de gas, y la minería de

carbón y uranio en Texas, Estados Unidos. El director ejecutivo de la entidad, Wei Wang, se mostró

»

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

» Cada vez que tenemos que cambiar una regulación, hacemos reuniones previas con los *stakeholders* del sector; o sea, las grandes operadoras, las petroleras independientes y los proveedores de servicios.

> **Wei Wang**

recientemente como un ferviente defensor de la potencialidad productiva de Vaca Muerta, a tal punto que comparó las características geológicas y estructurales de su roca madre con las de Permian, la mayor formación de *shale* de Estados Unidos. “Neuquén es muy similar a Texas. Y Vaca Muerta se parece mucho a Permian. La gran diferencia pasa por el *breakeven*; es decir, por el punto de equilibrio para que los ingresos igualen a los costos. Para ustedes, ese valor se ubica entre los u\$s 34 y los u\$s 45 por barril. Para nosotros, en tanto, se sitúa cerca de los u\$s 67”, cuantificó.

No obstante, acotó, también puede trazarse una distinción con respecto al costo de las perforaciones. “Por ahora se verifica un promedio de u\$s 9 millones por pozo en la Cuenca Neuquina frente a los u\$s 6 millones que tenemos en Texas”, indicó el ejecutivo, quien disertó en un encuentro organizado por la Cámara de Comercio Argentina-Texas (ATCC) en el Petroleum Club de Houston.



De todas maneras, resaltó, la posibilidad de contar con un *breakeven* tan bajo hace que la balanza se incline del lado de la Argentina. “Podríamos mirar al país como un competidor importante a futuro, pero preferimos verlo como socio”, aclaró.

Estabilidad regulatoria

Para explicar el éxito del modelo texano, Wang comenzó destacando la importancia de la estabilidad regulatoria. “Las empresas de este sector están obligadas a invertir miles de millones de dólares. Por eso necesitan saber cuánto van a tardar en recuperar ese capital. Cada vez que tenemos que cambiar alguna regulación, hacemos reuniones previas con los *stakeholders* del sector; o sea, las grandes operadoras, las petroleras independientes

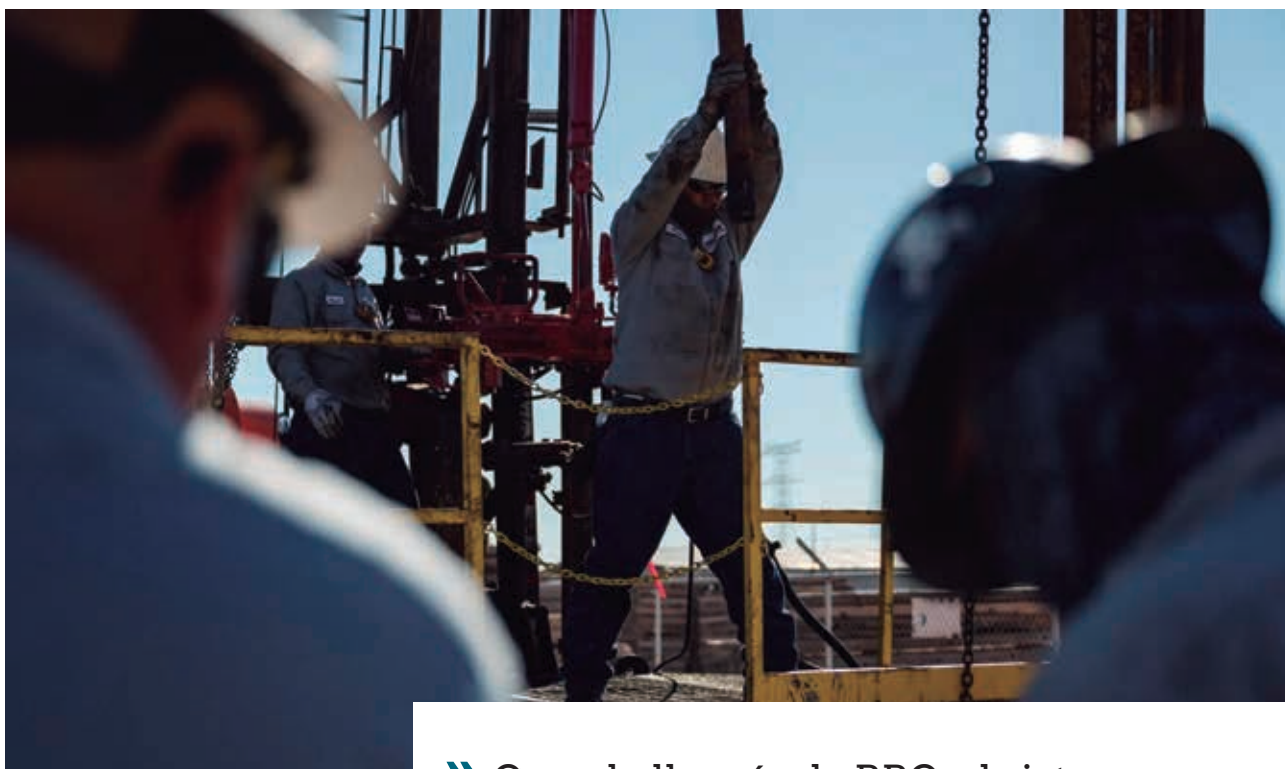
y los proveedores de servicios”, sostuvo.

La última reforma ambiental aprobada en Texas, ejemplificó, modificó un texto que no se ajustaba desde hacía cuatro décadas. “Implementar ese cambio nos demandó dos años de consultas”, subrayó.

Agilidad y simpleza

Otra variable clave, ponderó Wang, tiene que ver con la velocidad operativa en torno a los permisos para perforar. “Cuando llegué a la RRC, el sistema para tramitar solicitudes de perforación era manual y presencial. Hoy, con la documentación cargada en regla, un permiso puede salir en apenas 48 horas”, aseveró.

Finalmente, acotó, resulta vital facilitar la construcción de los duc-



tos. “En Texas los caños son como las autopistas: el dominio eminente es del Estado. Las compañías no nos piden permiso para construir, sino que se registran y nosotros mandamos inspectores a verificar que cumplan los estándares exigidos, simplificando todo el proceso”, completó. ©

» Cuando llegué a la RRC, el sistema para tramitar solicitudes de perforación era manual y presencial. Hoy, con la documentación cargada en regla, un permiso puede salir en apenas 48 horas.

> **Wei Wang**





DESEMBARCO EN VACA MUERTA

CON LA COMPRA DE PATAGONIA ENERGY, CENTRAL PUERTO APUESTA POR EL *SHALE*



LA MAYOR GENERADORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL PAÍS SE QUEDÓ CON EL 100% DE LA TITULAR DE AGUADA DEL CHIVATO Y AGUADA BOCAREY, DOS BLOQUES CON POTENCIAL NO CONVENCIONAL QUE SE SITÚAN EN EL CENTRO-NORTE DE NEUQUÉN, CERCA DE RINCÓN DE LOS SAUCES.

En el marco de una ambiciosa estrategia de crecimiento y diversificación, Central Puerto selló un

acuerdo con la británica Patagonia Assets Limited para adquirir el 100% del paquete accionario de Pa-

tagonia Energy S.A. (PESA), operación que puede considerarse como su desembarco formal en Vaca

»



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



» Al sellar un acuerdo con la británica Patagonia Assets Limited para adquirir el 100% del paquete accionario de PESA, Central Puerto materializó su desembarco formal en Vaca Muerta.

Muerta. En efecto, la mayor generadora de electricidad de la Argentina, cuyo negocio estuvo históricamente apuntalado por las producciones térmica e hidroeléctrica, obtuvo la propiedad de Aguada del Chivato y Aguada Bocarey, dos bloques con potencial no convencional que se encuentran en el centro-norte neuquino.

En un comunicado destinado a la Comisión Nacional de Valores (CNV), la organización conducida por Carlos Miguens Bemberg, la familia Escasany y Guillermo Reca calificó el convenio como “un hito relevante” en aras de alcanzar una mayor presencia corporativa a nivel sectorial. “Estamos incorporando activos y capacidades que fortalecen nuestro posicionamiento competitivo y generan nuevas oportunidades de desarrollo sostenible en el mediano y largo plazo”, resaltó.

Adicionalmente, expuso, la transacción contribuirá a optimizar la estructura de negocios de la sociedad. “No solo diversificaremos nuestras fuentes de ingresos, sino que además mitigaremos riesgos asociados a la concentración en nuestras actividades tradicionales”,

enfaticó. Con 16 generadoras eléctricas, que incluyen usinas térmicas eólicas y solares, Central Puerto posee más de 1.600 empleados y cuenta con un 14,9% del *market share* del mercado local. Su capacidad instalada se está actualmente acercando a los 7.000 megawatts (Mw) instalados.

Ventana de oportunidades

A decir de Fernando Bonnet, CEO de la compañía, la intención de Central Puerto es capitalizar oportunidades en la industria de *Oil & Gas*, aprovechando la vasta experiencia adquirida en la generación eléctrica.

Según sus precisiones, por ahora Aguada del Chivato y Aguada Bocarey operan bajo el esquema convencional. “No obstante, sabemos que tienen potencial para evolucionar hacia el rubro no convencional, lo que implicará inversiones en materia de tecnología y conocimiento específico”, subrayó el directivo.

Portfolio diversificado

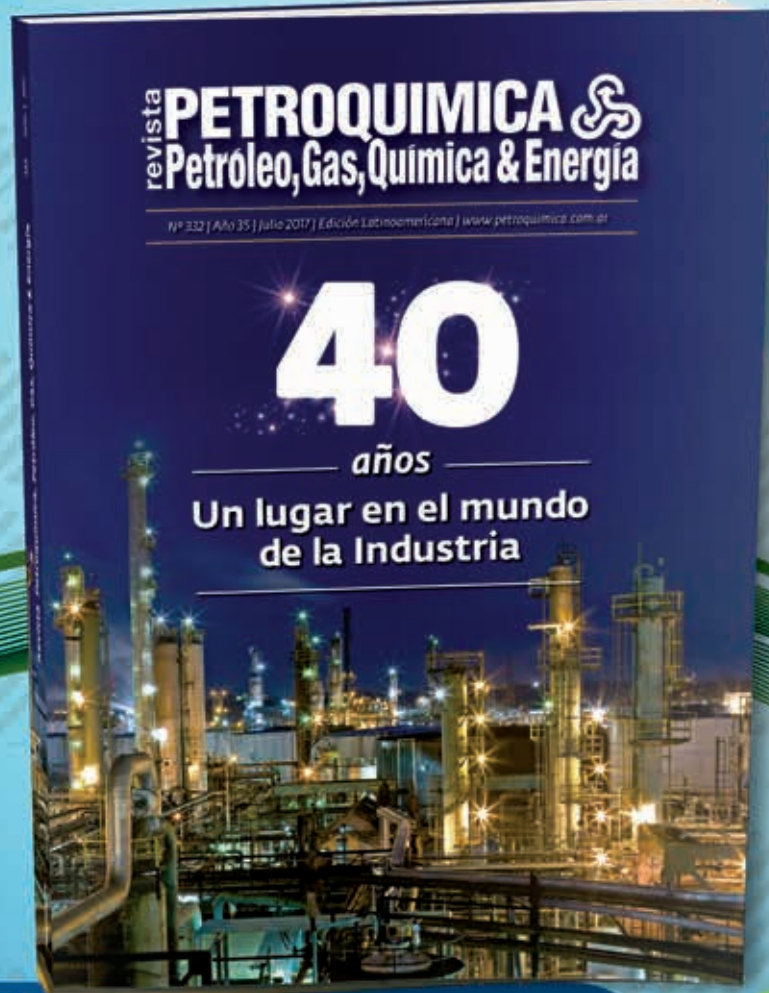
La apuesta estratégica por el *shale* de Vaca Muerta configura para Central Puerto una opción novedosa, pero de ningún modo aleatoria o casual. En los últimos tiempos, la empresa no solo ganó participación en el transporte y la distribución de gas natural, sino que también incurrió en el ámbito de la generación limpia, sumó activos forestales e incluso se expandió hacia la explotación minera. En cuanto al ámbito renovable, la firma viene de aumentar un 20% anual su capacidad productiva gracias a la puesta en marcha del Parque Solar San Carlos y a la adquisición del Parque Solar Cafayate, dos complejos ubicados en la provincia de Salta. Para esta temporada, en tanto, la compañía piensa seguir creciendo en el segmento a partir de la construcción del Parque Fotovoltaico Hunuc I, en San Juan, cuya producción estará mayormente destinada a cubrir las necesidades energéticas de la minería metalífera. ©



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



La pieza clave que
define **sus negocios**



7.000 ejemplares
auditados por **IVIC**



309.000
Readership +
Online +



suscríbase

a la edición impresa

Global network

www.petroquimica.com.ar

Online



ENORME OPORTUNIDAD DE INVERSIÓN

VACA MUERTA IMPULSA UNA REVOLUCIÓN INMOBILIARIA



LA INDUSTRIA DE *OIL & GAS* Y EL MERCADO DEL *REAL ESTATE* BUSCAN ENTABLAR UNA ALIANZA ESTRATÉGICA PARA CAPITALIZAR EL AUJE DE LA CUENCA NEUQUINA. EXPERTOS DE AMBOS RUBROS COINCIDEN EN LA NECESIDAD DE ESTRECHAR LAZOS ENTRE LA ENERGÍA Y EL DESARROLLO URBANO.

El desarrollo de Vaca Muerta, en la Cuenca Neuquina, dejó de ser un tema exclusivo para ingenieros

y especialistas en la industria de los hidrocarburos. Con la segunda reserva mundial de *shale gas* y la

cuarta de *shale oil*, la formación no convencional de 30.000 kilómetros cuadrados (km²) atraviesa hoy una »

PERIODICO

EL INVERSOR

» ENERGÉTICO & MINERO «

On line 

informe
web



45.000
Readership

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



83.386

lectores
de El Inversor
+ visitas únicas
en la web

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



» El explosivo aumento de la producción petrolera de Vaca Muerta ha generado una demanda habitacional y logística que los servicios actuales no logran cubrir en ciudades como Neuquén Capital y Añelo.

“crisis silenciosa” vinculada con la infraestructura y la vivienda. El explosivo aumento de la producción petrolera ha generado una demanda habitacional y logística que los servicios actuales no logran cubrir.

Esta brecha entre oferta y demanda ha posicionado a las ciudades de Añelo y Neuquén Capital como los nuevos focos de interés para los inversores inmobiliarios. Según representantes del Grupo SG –quienes organizaron el ‘Foro de Inversiones Vaca Muerta’, un evento recientemente celebrado en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CABA)–, el sector energético demanda soluciones urgentes en materia de vivienda corporativa, hotelería y naves logísticas para sostener su ritmo operativo. “Esta necesidad se traduce en una oportunidad de negocio con tasas de rentabilidad en dólares de dos dígitos, ampliamente superiores a los promedios de los mercados tradicionales”, expresaron.

A decir de Bruno Saltarelli, director del ‘Foro de Inversiones



Vaca Muerta’, es hora de ordenar el mercado y presentar propuestas con números verificables antes de que el ciclo de inversión se vuelva masivo. “Desde nuestro lugar, nos proponemos ser el punto de partida para una nueva etapa de integración productiva en la Argentina”, expre-

só el desarrollador de proyectos inmobiliarios.

Números elocuentes

El respaldo económico de este fenómeno es contundente. Entre 2013 y 2023, la inversión acumu-



lada alcanzó los u\$s 47.000 millones. No obstante, solo en 2024 esa suma trepó hasta los u\$s 11.500 millones, representando un incremento del 100% con respecto al promedio de la última década. Las proyecciones a futuro son aún más ambiciosas: se esti-

ma una inversión de u\$s 200.000 millones para los próximos ocho años, con un crecimiento previsto en la producción de petróleo que podría triplicarse hacia 2030.

Además, el factor humano resulta clave en esta ecuación. Horacio Marín, CEO de YPF,

» Esta necesidad, según el Grupo SG, se traduce en una oportunidad de negocio con tasas de rentabilidad en dólares de dos dígitos, ampliamente superiores a los promedios de los mercados tradicionales.

estima que la actividad requerirá unos 40.000 nuevos puestos de trabajo en los próximos cuatro años, lo que profundizará el cuello de botella habitacional si no se aceleran las inversiones en construcción.

Lógica resolutive

A diferencia de las convenciones académicas tradicionales, el 'Foro de Inversiones Vaca Muerta' fue diseñado bajo una lógica resolutive y comercial. Conscientes de la importancia de obtener resultados en el corto plazo, sus asistentes participaron de rondas de negocios con proyectos listos para recibir capital y tuvieron acceso a salas privadas para reuniones directas con presidentes y directores de las principales desarrolladoras. Entre los 50 oradores no solo figuraron autoridades de petroleras como YPF y Tecpetrol, sino también analistas económicos y representantes del mercado del Real Estate. ©



INFORME DE OILPRODUCTION CONSULTING

EL GOLFO SAN JORGE, CADA VEZ MÁS DEPENDIENTE DE LAS TÉCNICAS DE RECUPERACIÓN



MIENTRAS EL SECTOR ENERGÉTICO NACIONAL CONCENTRA SU ATENCIÓN EN EL CRECIMIENTO EXPONENCIAL DE VACA MUERTA, LA HISTÓRICA CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE INCREMENTA SU DEPENDENCIA TECNOLÓGICA PARA MITIGAR EL DECLIVE DE SUS YACIMIENTOS MADUROS.

Aunque la Cuenca del Golfo San Jorge sigue siendo un pilar fundamental para la industria na-

cional de *Oil & Gas*, al aportar casi el 20% del crudo total del país, las estadísticas recientes revelan un

panorama complejo para la producción convencional. Según un reporte de OilProduction Consul-

ting, la región registró una oferta diaria de 27.446 metros cúbicos (m³) de petróleo. Si bien esta cifra mantiene al Golfo San Jorge como la segunda cuenca más relevante de la Argentina, representa una caída de un 7,25% interanual. La situación se torna aún más crítica en el sector gasífero, donde la contracción alcanzó un 16,99% en el mismo periodo. Pese a un ligero repunte mensual, la tendencia de largo plazo muestra una curva que continúa bajo una fuerte presión técnica y económica.

El síntoma más evidente del envejecimiento de los yacimientos no pasa solo por la caída en los barriles, sino por el enorme volumen de recursos necesarios para extraerlos. Actualmente, la operación en el Golfo San Jorge debe movilizar unos 562.000 m³ diarios de agua asociada a la producción. Esto significa que, por cada m³ de petróleo obtenido, se deben gestionar y tratar aproximadamente 20,47 m³ de agua.

Esta relación hídrica no implica necesariamente un consumo desmedido, ya que gran parte del agua se separa y se reinyecta para mantener la presión de los reservorios. Sin embargo, expone que la energía natural de los pozos se está agotando y que la ingeniería ha tenido que reemplazar el flujo espontáneo de los hidrocarburos.

Cifras inquietantes

La realidad operativa relevada por OilProduction muestra que el petróleo “fácil” es cosa del pasado. Solo el 39% del crudo de la cuenca proviene de producción primaria. El restante 61% ya depende de mecanismos adicionales: un 53% se extrae mediante recuperación secundaria y un 8% a través de técnicas de recupera-

ción asistida (EOR, por sus siglas en inglés). En este último segmento, empresas como Pecom lideran el despliegue tecnológico, concentrando el 78% de la producción.

En términos geográficos, Chubut sigue liderando la región con un aporte del 67,3% del petróleo, con Pan American Energy (PAE) como principal operador. Por su parte, Santa Cruz explica el 32,7% restante, bajo el liderazgo de Compañía General de Combustibles (CGC).

Encrucijada energética

El desafío geológico se ve agravado por una reducción en la actividad de perforación y terminación de pozos, que se encuentra lejos de los niveles de hace una década. Sin nuevas inversiones que compensen el declino natural, la caída de los campos existentes impacta con mayor fuerza en el balance total.

Tal como lo expone OilProduction, la Argentina se encuentra ante una encrucijada energética: mientras busca potenciar las exportaciones vía *shale*, el sostenimiento del Golfo San Jorge sigue siendo vital en términos de infraestructura, empleo y conocimiento industrial. La pregunta de fondo no es cuánto crudo queda bajo el suelo, sino qué nivel de inversión y tecnología será

» Actualmente, la operación en el Golfo San Jorge debe movilizar unos 562.000 m³ diarios de agua asociada a la producción. Esto significa que, por cada m³ de petróleo obtenido, se deben gestionar y tratar aproximadamente 20,47 m³ de agua.

capaz de sostener la industria para evitar que el declive se acelere en los próximos años. ©



» Solo el 39% del crudo de la cuenca proviene de producción primaria. El restante 61% ya depende de mecanismos adicionales: un 53% se extrae mediante recuperación secundaria y un 8% a través de técnicas de recuperación asistida.



INVERSIÓN DE U\$S 680 MILLONES

PAE IMPULSA LA REVITALIZACIÓN DE CERRO DRAGÓN



MIENTRAS VACA MUERTA SE CONSOLIDA COMO UNA PLATAFORMA DE EXPORTACIÓN PARA EL PAÍS, LA OPERADORA DE LA FAMILIA BULGHERONI APUNTA A INCREMENTAR LA EFICIENCIA TECNOLÓGICA EN EL SEGMENTO CONVENCIONAL PARA MANTENER LA BASE PRODUCTIVA ACTUAL.

En un movimiento estratégico para la industria energética nacional, Pan American Energy (PAE) anunció un ambicioso plan de inver-

sión de aproximadamente u\$ 680 millones destinado a su principal activo en la provincia de Chubut: el histórico yacimiento Cerro Dragón.

Esta iniciativa, que se presentará formalmente bajo el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI), tiene como eje central la



The Solar+ Decade

Leading the Energy Transition

*A new roadmap for building
the Solar+ Economy*

www.seia.org

Nov.
2026

» El proyecto técnico de PAE en Cerro Dragón contempla la instalación de 22 plantas de inyección de polímeros, una herramienta de avanzada que mejora la extracción del crudo remanente en formaciones convencionales.

implementación de tecnologías de recuperación terciaria orientadas a contrarrestar el declino natural de este campo signado por su elevada madurez geológica.

El proyecto técnico contempla la instalación de 22 plantas de inyección de polímeros, una herramienta de avanzada que mejora la extracción del crudo remanente en formaciones convencionales. Además, la compañía prevé realizar nuevas perforaciones e intervenir unos 650 pozos productores y 220 pozos inyectores. Según los cálculos de la firma, este esquema permitirá obtener una producción incremental

acumulada de 24 millones de barriles de petróleo a lo largo de su vida útil, alcanzando picos adicionales de más de 11.300 barriles por día.

Para la provincia de Chubut, este anuncio representa un verdadero alivio. En un contexto donde la atención y el capital suelen desplazarse hacia el *shale* neuquino, la apuesta de PAE por Cerro Dragón busca sostener los niveles de empleo, las regalías y la actividad de los servicios regionales. La recuperación avanzada permite suavizar la curva de caída de la producción convencional, asegurando que estos yacimientos históricos sigan siendo un pilar para la demanda doméstica.

Horizonte exportador

Mientras se busca reactivar el rendimiento de los campos maduros del sur del país, el *shale* continúa su expansión acelerada. La Argentina viene de batir un récord histórico de producción total con cerca de 900.000 barriles diarios, impulsado principalmente por el aporte de Neuquén, donde el 97% del crudo ya es de origen no convencional.

Para dar salida a este volumen creciente, se confía en el avance de las obras de infraestructura de Vaca Muerta Oil Sur (VMOS). Recientemente, el Puerto de Quequén recibió insumos críticos, como anclas de alta potencia y cadenas de fondeo, destinados a la instala-



ción de monoboyas de exportación en Punta Colorada, Río Negro. Se estima que este nuevo canal logístico comenzará sus operaciones de inyección hacia finales de esta temporada.

Alta rentabilidad

La coyuntura de precios internacionales acompaña este proceso de transformación. Con la cotización del Brent en levantada, los márgenes de rentabilidad para las operadoras son amplios, sobre todo considerando que muchos desarrollos en Vaca Muerta son viables incluso por debajo de los u\$s 50 por barril.

Esta bonanza se refleja, por caso, en las cuentas públicas de Neuquén. Las regalías petroleras de esa provincia, en efecto, vienen de experimentar un crecimiento de casi un 50% mensual. ©



» La intención de la empresa es obtener una producción incremental acumulada de 24 millones de barriles de petróleo bajo el nuevo esquema operativo, alcanzando picos adicionales de más de 11.300 barriles por día.

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





INFORME DE IAG

EL PETRÓLEO SE CORONA COMO NUEVO REY DE LAS EXPORTACIONES



POR PRIMERA VEZ EN LA HISTORIA, LA ARGENTINA EXPORTÓ MÁS CRUDO QUE MAÍZ. ENTRE ENERO Y JUNIO, LAS VENTAS DEL RECURSO ENERGÉTICO ESTUVIERON CERCA DE LOS U\$S 4.700 MILLONES. LOS ENVÍOS DEL CEREAL, EN TANTO, SIGNIFICARON POCO MÁS DE U\$S 4.100 MILLONES.

En un giro histórico para la matriz comercial de la Argentina, el petróleo crudo logró posicionarse como

el principal producto de exportación del país durante la primera mitad de 2026. Tradicionalmente domi-

nado por el sector agropecuario, el podio de los envíos al exterior acaba de ver cómo la energía desplazó a »

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



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

» El petróleo argentino halló mercados clave en destinos tan diversos como Estados Unidos, Chile, Tailandia, Australia y Uruguay. Mientras tanto, los productos derivados de la soja y el maíz mantienen su fortaleza en mercados asiáticos y africanos.

pilares históricos como el maíz y la harina de soja.

De acuerdo con un análisis del Instituto Argentina Grande (IAG), basado en estadísticas oficiales del Instituto Nacional de Estadística y Censos (Indec), las ventas externas de crudo generaron ingresos por u\$s 4.693 millones entre enero y junio. Esta cifra representa un crecimiento interanual de un 47,7% y otorga al sector petrolero una participación de un 9,5% sobre el total de las exportaciones nacionales. En comparación con el mismo periodo de 2025, el incremento neto fue de más de u\$s 1.500 millones.

El avance del sector energético relegó el maíz en grano al segundo puesto, con ventas por u\$s 4.171 millones, a pesar de haber registrado un crecimiento del 6,7%. Por su parte, la harina y los pellets de soja, que solían liderar las estadísticas, cayeron al tercer lugar con u\$s 4.161 millones, evidenciando



un estancamiento en sus niveles de facturación con respecto al año anterior.

El petróleo argentino halló mercados clave en destinos tan diversos como Estados Unidos, Chile, Tailandia, Australia y Uruguay. Mientras tanto, los productos derivados de la soja y el maíz

mantienen su fortaleza en mercados asiáticos y africanos, como Vietnam, Indonesia y Egipto.

Desafío pendiente

El fenómeno relevado por el IAG no es aislado, sino que responde a un desempeño ex-



cepcional de todo el bloque de combustibles y energía, que cerró el semestre con un superávit comercial de u\$s 5.076 millones, un 61,7% más que en 2025. Dentro de este rubro, el petróleo crudo concentra el 71,2% de las exportaciones, seguido por productos como naftas y gas licuado.

No obstante, el país aún enfrenta desafíos de infraestructura. A pesar de la abundancia de recursos, la Argentina debió importar gas natural licuado (GNL) por u\$s 418 millones para satisfacer los picos de demanda durante el invierno. Esto se debe a que la red de transporte actual

» A pesar de la abundancia de recursos, la Argentina debió importar GNL por u\$s 418 millones para satisfacer los picos de demanda durante el invierno. Esto se debe a la insuficiencia de la red de transporte actual.

no tiene la capacidad suficiente para trasladar todo el gas desde las cuencas productoras hasta los centros de consumo urbano.

El rol de Vaca Muerta

Las perspectivas a nivel sectorial para el cierre del año y lo que ocurrirá en 2027 son sumamente optimistas. Se estima que las exportaciones anuales de energía podrían superar los u\$s 12.000 millones.

Un factor determinante será la culminación del oleoducto Vaca Muerta Oil Sur (VMOS), una obra de casi 600 kilómetros (km) que conectará la Cuenca Neuquina con la costa de Río Negro. Con un avance actual superior al 75%, se espera que esta infraestructura permita evacuar cientos de miles de barriles adicionales diarios. Esto haría posible, para mediados de 2027, que los ingresos por exportaciones energéticas trepen hasta los u\$s 18.500 millones. ©



INFORMES DE LA EIA Y DE RYSTAD

ANTICIPAN QUE LA RECUPERACIÓN DEL MERCADO PETROLERO SERÁ LENTA



AUNQUE LO PEOR DE LA GUERRA DE MEDIO ORIENTE PARECE HABER QUEDADO ATRÁS, EL NEGOCIO TODAVÍA EXPERIMENTA ELEVADOS NIVELES DE VOLATILIDAD. LA ESTABILIZACIÓN EN EL PRECIO DEL CRUDO RECIÉN TENDRÍA LUGAR EN 2027.

Más allá del acuerdo firmado por Estados Unidos e Irán para pausar el conflicto bélico que derivó en el bloqueo del estrecho

de Ormuz, una vía vital para el comercio de crudo, el mercado energético atraviesa una fase de profunda transformación y volati-

lidad a escala global, marcada por la escasez de suministros.

Según los últimos informes de la Administración de Información »

Construyendo confianza

Proyecto Flowlines.
Montaje de ductos.
Yacimiento de Vaca Muerta - Neuquén.



MILIC



19 - 22
OCT 26

Espacio
DUAM
Neuquén
aogpatagonia.com.ar

Organiza



INSTITUTO ARGENTINO
DEL PETRÓLEO Y DEL GAS

Realiza



messe frankfurt

Horario:
Lunes a Jueves
de 13 a 20 hs.

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

» Por la reducción de la capacidad productiva de Medio Oriente, los inventarios globales están sufriendo un drenaje acelerado. Se estima que las existencias de los miembros de la OCDE alcancen sus niveles más bajos desde 2003.

Energética (EIA, por sus siglas en inglés) de Estados Unidos, el panorama para los próximos meses combina una caída histórica en los inventarios con la gradual reapertura de las rutas comerciales clave.

La EIA ha advertido que las restricciones en el comercio continuarán presionando los mercados internacionales durante el resto de 2026. Esta situación ha provocado que la producción en Medio Oriente se reduzca en más de 11 millones de barriles diarios con respecto a los niveles previos al conflicto en Irán. Como consecuencia, los inventarios globales están sufriendo un drenaje acelerado. Se estima que las existencias de los miembros de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE) alcancen sus niveles más bajos desde 2003.

Esta escasez ha mantenido el precio del barril Brent en niveles elevados, promediando los u\$s 105 durante los meses de junio y julio de 2026. Además, se



proyecta que el consumo global de petróleo caiga en 1,1 millones de barriles diarios durante este año, impulsado por el encarecimiento de los combustibles y las

medidas gubernamentales para moderar el consumo. En este contexto crítico, la tregua rubricada entre Estados Unidos e Irán generó un respiro momentáneo.



» La EIA prevé que para 2027 el mercado se recupere con un incremento de la demanda de 2,5 millones de barriles diarios una vez normalizados los suministros. Se cree que el precio promedio del barril retrocederá hasta los u\$s 79 para el año próximo.

elimina la denominada “prima de riesgo geopolítico”, que se mantendría entre los u\$s 5 y u\$s 10 por barril. Por su parte, las principales navieras, como Mitsui OSK Lines, mantienen una postura cautelosa y no reanudarán el tránsito por el estrecho de inmediato hasta verificar que la seguridad sea sustancial y real.

A pesar de la incertidumbre actual, las proyecciones a largo plazo sugieren una estabilización. La EIA prevé que para 2027 el mercado se recupere con un incremento de la demanda de 2,5 millones de barriles diarios una vez normalizados los suministros. Se cree que el precio promedio del barril retrocederá hasta los u\$s 79 para el año próximo.

Estabilidad condicionada

Mientras tanto, Estados Unidos ha ganado protagonismo como proveedor hidrocarburífero global, alcanzando niveles récord de exportación neta de 5,8 millones de barriles diarios para suplir las carencias de Medio Oriente. No obstante, este dinamismo exportador también presiona al alza los precios internos de combustibles como el diésel y la gasolina en el mercado estadounidense. El informe de Rystad concluye que, aunque el conflicto comience a ceder, la logística y la recuperación de inventarios condicionarán la estabilidad energética por varios trimestres más. ©

La noticia, que provocó una caída inmediata en el precio del Brent hacia la zona de los u\$s 80, no dejó de suscitar un optimismo moderado.

Recuperación gradual

Expertos de la consultora Rystad Energy sostienen que, aunque el acuerdo facilita el flujo de crudo, no



ANUNCIO DE YPF

COMENZARON LOS ESTUDIOS TÉCNICOS PARA UN MEGAPROYECTO DE GNL



EL GOLFO SAN MATÍAS, EN RÍO NEGRO, ES SEDE DE LAS PRIMERAS TAREAS DESTINADAS A LA CONSTRUCCIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA DE 'ARGENTINA LNG', EMPRENDIMIENTO QUE PROMETE UN SALTO CUANTITATIVO PARA LA BALANZA COMERCIAL ENERGÉTICA DEL PAÍS.

YPF dio inicio formal a una serie de complejos estudios geofísicos y oceanográficos en el Golfo San Matías, en Río Negro. Esta iniciativa

representa un avance fundamental en la etapa de preingeniería del proyecto 'Argentina LNG', cuyo objetivo principal es facilitar la exportación

masiva de gas proveniente de Vaca Muerta hacia los mercados globales. La campaña técnica se desarrollará en diversas zonas que abarcan »

**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



**MARA
RENT A CAR**

**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



/MARAPatagonia



@mararentcar



+54 9 299 415 4578



Reservas@mararentacar.com

JUAN JULIÁN LASTRA 4190 - Q83041MX | NEUQUÉN, ARGENTINA - D: +54 (0299) 446-4241 - WWW.MARARENTACAR.COM

» El enfoque de la investigación es obtener una radiografía detallada del entorno marino mediante tecnologías no intrusivas. Los equipos permitirán relevar la morfología del lecho marino y la composición de los sedimentos en el subsuelo somero.



desde la costa (*onshore*) hasta mar adentro (*offshore*), pasando por áreas de transición (*nearshore*).

Para encarar estas tareas, YPF dispuso una flota de embarcaciones especializadas, entre las que so-

bresalen el buque sísmico 'Rustringen', el 'Atlantic Dama' y la lancha 'Bernardo'.

El enfoque de la investigación es obtener una radiografía detallada del entorno marino mediante tecnologías no intrusivas. Los equipos permitirán relevar la morfología del lecho marino y la composición de los sedimentos en el subsuelo somero. Simultáneamente, se instalarán sensores en el fondo del mar para monitorear variables oceanográficas críticas, tales como las corrientes marinas, las variaciones del nivel del mar y las denominadas ondas de infragravedad.

Toda esta información recolectada será vital para avanzar con la ingeniería de detalle, ya que servirá de sustento para el diseño seguro de ductos, umbilicales y sistemas submarinos necesarios para la operación *offshore*.

Desde YPF subrayaron que las actividades se rigen por rigurosos estándares internacionales de seguridad y protección ambiental. El





» Las actividades se rigen por rigurosos estándares internacionales de seguridad y protección ambiental. El plan incluye un monitoreo constante para asegurar que el impacto en el ecosistema marino sea mínimo.

plan incluye un monitoreo constante para asegurar que el impacto en el ecosistema marino sea mínimo, garantizando la sostenibilidad de las operaciones en el Golfo San Matías.

Esfuerzo combinado

El proyecto 'Argentina LNG' no es un esfuerzo solitario: YPF trabaja en conjunto con socios estratégicos como Eni y XRG (brazo inversor de ADNOC), con quienes ya ha firmado acuerdos vinculantes para estructurar los aspectos técnicos y financieros de la iniciativa. El ambicioso plan contempla alcanzar una capacidad de producción de 12 millones de toneladas (Tn) anuales de gas natural licuado (GNL), utilizando para

ello dos unidades flotantes de licuefacción (FLNG, por sus siglas en inglés).

A decir de Horacio Marín, presidente y CEO de YPF, el emprendimiento será uno de los más "transformadores" en la historia de la empresa. Según el directivo, existe un sólido interés por parte de aproximadamente 50 inversores institucionales, lo que refuerza la viabilidad financiera de la propuesta.

Plataforma exportadora

Con los datos obtenidos en esta campaña de estudios, YPF busca consolidar la planificación

técnica necesaria para tomar la Decisión Final de Inversión (FID) antes de que concluya el año. De concretarse, la Argentina daría un salto cualitativo en su capacidad exportadora, integrando toda la cadena de valor desde el yacimiento en Vaca Muerta hasta las instalaciones de procesamiento y despacho en el océano Atlántico.

De acuerdo con la petrolera bajo control estatal, 'Argentina LNG' demandará una inversión que superará los u\$s 30.000 millones a lo largo de su cadena de valor. Según los cálculos de YPF, el emprendimiento permitirá generar unos 30.000 empleos entre directos e indirectos. ©



TEÓFILO LACROZE, CEO DE MEITNER ENERGY

“ESTAMOS INNOVANDO DONDE REALMENTE IMPORTA”



CONVENCIDO DE SU APUESTA POR LA INNOVACIÓN TÉCNICA, TEÓFILO LACROZE QUIERE CONTRIBUIR ACTIVAMENTE CON EL ECOSISTEMA NUCLEAR ARGENTINO Y OFRECER SOLUCIONES AL MUNDO. EN ESA DIRECCIÓN, EL TITULAR DE MEITNER RESALTÓ LAS VENTAJAS DEL REACTOR ‘ACR-300’.

Meitner Energy presentó los últimos avances del ‘ACR-300’, el reactor modular pequeño (SMR, por sus siglas en inglés) que la

firma diseñó junto al INVAP para posicionar la Argentina en el mercado global de la energía limpia. A decir de Teófilo Lacroze, CEO de

Meitner, la premisa siempre fue desarrollar tecnologías nucleares limpias, sostenibles y escalables. “Nuestro objetivo es transformar »



INTELLI-RUPTR®



TRIPSAVER®



OMNI-RUPTR®



SECCIONADOR XS

Tecnología confiable para redes de media tensión.

Con una nueva planta productiva, fortalecemos nuestra capacidad de diseño y fabricación, elevamos los estándares de calidad y consolidamos soluciones robustas que acompañan la evolución de la infraestructura eléctrica nacional.

📍 Alvear 2921 (B1650) San Martín, Prov. de Buenos Aires
☎ Tel.: +54 11 4635-5445
✉ Email: fami@fami.com.ar
🌐 fami_news



ESPECIALISTAS EN SECCIONAMIENTO Y PROTECCIÓN
DESDE 1948 COMPROMETIDOS CON LA CALIDAD



DISTRIBUIDORES Y LICENCIATARIOS DE
S&C ELECTRIC COMPANY

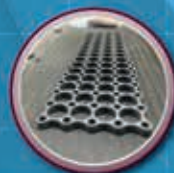


FABRICAMOS JUNTAS ESPECIALES, SOBRE MUESTRAS,
PLANOS Y MEDIDAS. CORTE LASER Y ROUTER CNC.

"DESDE 1969
BRINDANDO
CALIDAD
Y SERVICIO"



- 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



el panorama energético mediante este tipo de soluciones. Buscamos aprovechar el desarrollo nuclear argentino y el contexto macroeconómico actual, con reglas claras de largo plazo aseguradas a través de programas como el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI)”, destacó el ejecutivo, quien recientemente participó de un evento organizado en Buenos Aires por Foundational Infrastructure for

» Nuestro objetivo es transformar el panorama energético mediante soluciones limpias, sostenibles y escalables. Buscamos aprovechar el desarrollo nuclear argentino y el contexto macroeconómico actual.

> **Teófilo Lacroze**



Responsible use of SMR Technology (FIRST).

Técnicamente, puntualizó, el ‘ACR-300’ no es un prototipo, sino un “*first of a kind*”. “Buscamos un equilibrio entre la innovación y lo existente para reducir los tiempos.

Dicho de otro modo, innovamos donde realmente importa y aprovechamos todas las tecnologías probadas”, ponderó.

En estos momentos, precisó, el 11% de los componentes de un reactor genera un 67% de los cos-





tos a nivel sectorial. “Es justamente ahí donde estamos enfocados, en temas como la configuración horizontal, que hace que nuestros componentes sean un 40% más pequeños que otros”, comparó.

Versátil y competitivo

Uno de los puntos más comentados del reactor de Meitner Energy estriba en su versatilidad. “El diseño es compacto, ocupa aproximadamente 10 hectáreas (ha). No tener que utilizar agua para su enfriamiento hace posible montarlo en cualquier parte del mundo. Además, el despliegue es escalable, permitiendo producirlo en varias fábricas al mismo tiempo y construirlo en distintos lugares de manera simultánea”, enumeró Lacroze.

La organización, aseguró, cuenta con un equipo de 120 ingenieros, todos argentinos. “El año

pasado contratamos a 15 de los 17 ingenieros egresados del Instituto Balseiro. Nuestro objetivo con el ‘ACR-300’ no solo pasa por fabricarlo en la Argentina, sino también por ofrecerlo como solución en el mundo entero. Estamos trabajando para su aprobación tanto por parte de la Autoridad Regulatoria Nuclear (ARN) local como de los organismos reguladores de Estados Unidos”, subrayó.

Potencial de expansión

Con más de 30 años de trayectoria en la industria de *Oil & Gas*, Lacroze recaló en el segmento nuclear decidido a colaborar con la promoción de “la única fuente libre de carbono probada y escalable”. “En un contexto donde la utilización de energía eléctrica seguramente se expandirá mucho más que la general, los SMR serán clave para poder resolver el crecimiento

» En un contexto donde la utilización de energía eléctrica seguramente se expandirá mucho más que la general, los SMR serán clave para poder resolver el crecimiento de la demanda a futuro.

> **Teófilo Lacroze**

de la demanda a futuro”, pronosticó. El mercado podría crecer, según sus estimaciones, hasta los 137 gigawatts (Gw) de nueva potencia hacia 2030. “De ese total, unos 70 Gw estarán vinculados con proyectos de *data centers* para Inteligencia Artificial (IA), que requieren energía de base libre de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI)”, cuantificó. ©



JORGE BRITO, PRESIDENTE DE GENNEIA

“LA ARGENTINA PUEDE SER UN *HUB* GLOBAL DE ENERGÍA E IA”



LA EXPANSIÓN DE LOS *DATA CENTERS* RESULTA PROMISORIA PARA EL PAÍS, SEGÚN EL TITULAR DE GENNEIA, JORGE BRITO, QUIEN PLANTEÓ LA NECESIDAD DE VINCULAR EL DESARROLLO ENERGÉTICO LIMPIO CON NUEVAS INDUSTRIAS BASADAS EN EL CONOCIMIENTO Y LA INNOVACIÓN.

La Argentina está en plenas condiciones de convertirse en uno de los mayores polos energéticos y tecnológicos del mundo. Así lo

aseguró Jorge Brito, presidente de Genneia, quien destacó la disponibilidad de “una combinación única de recursos energéticos, infraes-

tructura en expansión y condiciones regulatorias adecuadas para impulsar un salto de escala en los próximos años”.

»



-  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

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

E-mail: comercial@grupoindux.com.ar Web site: www.grupoindux.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

» Al aportar seguridad fiscal, aduanera y cambiaria, el RIGI permitirá financiar las necesarias obras de infraestructura energética, plantas de licuefacción de gas y nuevas redes de transporte eléctrico”.

> **Jorge Brito**



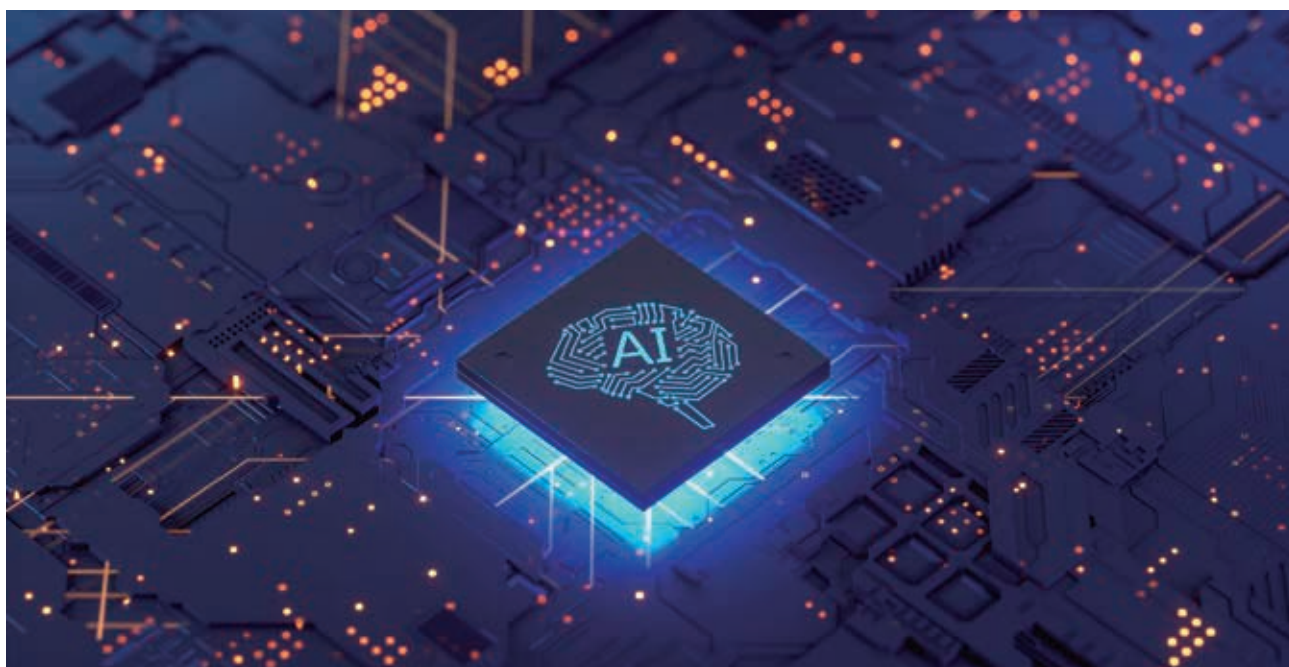
Concretamente, expuso, el país puede volverse un *hub* global de energía e Inteligencia Artificial (IA). “Estamos empezando a brindar la previsibilidad que demandan las inversiones de largo plazo”, expresó al disertar frente a funcionarios públicos, empresarios e inversores

convocados por la Organización de los Estados Americanos (OEA).

En esa dirección, precisó, debe subrayarse la importancia del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI). “Al aportar seguridad fiscal, aduanera y cambiaria, ese instrumento

normativo permitirá financiar las necesarias obras de infraestructura energética, plantas de licuefacción de gas y nuevas redes de transporte eléctrico”, especificó el número uno de Genneia.

No hay duda, indicó, de que las riquezas de Vaca Muerta jugarán





un papel clave como motor del crecimiento previsto. “A los hidrocarburos no convencionales de la Cuenca Neuquina y a la posibilidad de producir y exportar gas natural licuado (GNL) se les debe sumar el potencial eólico de la Patagonia y la energía solar del Noroeste Argentino (NOA)”, acotó el directivo.

Desde su óptica, la expansión mundial de los centros de datos ligados al uso de IA requerirá crecientes cantidades de energía limpia, confiable y competitiva. “Dicho escenario abre enormes oportunidades para Argentina”, aseveró.

Destino competitivo

En estos momentos, afirmó Brito, el país cuenta con más de 6.000 megawatts (Mw) de capaci-

dad renovable instalada. “Somos un destino altamente competitivo para la radicación de centros de datos de última generación”, remarcó.

Será fundamental, añadió el ejecutivo, vincular el desarrollo energético limpio con nuevas industrias basadas en el conocimiento y la innovación. “El gran desafío pasará por transformar la abundancia de recursos naturales en una plataforma de desarrollo económico sostenible, capaz de generar empleo, infraestructura y valor agregado”, sostuvo.

Esfuerzo mancomunado

En definitiva, resumió Brito, la Argentina tiene por delante la oportunidad histórica de pasar de ser un exportador de recursos

» La Argentina tiene por delante la oportunidad histórica de pasar de ser un exportador de recursos a erigirse como un productor de energía y de industrias asociadas con proyección internacional”.

> Jorge Brito

a erigirse como un productor de energía y de industrias asociadas con proyección internacional. “No obstante, concretar esa visión auspiciosa solo será posible a partir de un esfuerzo mancomunado que garantice el crecimiento acelerado de Vaca Muerta, la materialización de los proyectos de exportación de GNL y la ampliación de la participación de las fuentes renovables dentro de la matriz energética local”, sentenció. ©



DANIEL YERGIN, VICEPRESIDENTE DEL DIRECTORIO DE S&P GLOBAL

“LATINOAMÉRICA ESTÁ EN EL CENTRO DEL RADAR DEL MERCADO ENERGÉTICO”



EL IMPACTO DE LA GEOPOLÍTICA EN LA PROVISIÓN DE ENERGÍA A NIVEL GLOBAL FUE EL PRINCIPAL EJE DE ANÁLISIS DEL ESPECIALISTA DANIEL YERGIN, QUIEN RESALTÓ LAS ENORMES POSIBILIDADES COMERCIALES QUE ESTE CONTEXTO ABRE PARA LOS PAÍSES LATINOAMERICANOS.

Todos los ojos del mercado energético internacional están hoy posados sobre Latinoamérica. Así lo aseguró el analista geopolítico, Premio Pulitzer y fundador de CERAWeek,

Daniel Yergin. “El mundo busca diversificar sus fuentes de energía. Y esta región tiene una oportunidad concreta para brindar respuestas a esa necesidad”, sentenció el vi-

cepresidente del Directorio de S&P Global durante su participación en la Conferencia Arpel 2026 a través de una videollamada. La volatilidad del negocio global y la ruptura de las »

NÖLLMED



SHELTERS PARA OIL & GAS



NÖLLMED
Soluciones eléctricas



Logstrup

CENTRO DE CONTROL DE
MOTORES LOGSTRUP
Proyecto Eramine



***CONSULTE*
PARA ARMARLO USTED MISMO**

Gabinetes de
seguridad aumentada
Serie EX-E



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



ITAL VINIL

**Empresa líder en la
fabricación de tuberías**

Productos PEAD, Poliamida y Servicios

- ✓ Geomembranas. ¡NUEVO!
- ✓ Politub Agua.
- ✓ Politub Gas.
- ✓ Tubos en Poliamida 11 y 12.
- ✓ Aptos para petróleo y minería.
- ✓ Tuberías para comunicaciones.
- ✓ Malla de Vallado.
- ✓ Mallas de Advertencia.
- ✓ Accesorios: Para uniones - Electrofusión - Termofusión - Conexiones Mecánicas.
- ✓ Servicio de instalación de tuberías.

..... www.italvinil.com

☎ +54 9 11 2258-6537 ✉ ventas@italvinil.com in Ital Vinil Argentina

🇦🇷 San Luis, Argentina. 🇦🇷 Hudson, Buenos Aires, Argentina. 🇵🇷 Ciudad Mariano Roque Alonso, Paraguay.



**+ 45 años
de experiencia**





» Tras tres décadas de relativa calma, asistimos a la erosión total del sistema multilateral de comercio. En este escenario más complicado, impredecible y competitivo, hay ganadores y perdedores claramente identificables.

> **Daniel Yergin**

tradicionales cadenas de suministro, desde su óptica, marcan el fin de la era de “la globalización fácil”. “Tras tres décadas de relativa calma, asistimos a la erosión total del sistema multilateral de comercio. En este escenario más complicado, impredecible y competitivo, hay ganadores y perdedores claramente identificables”, especificó el consultor estadounidense.

Por su agresiva estrategia de electrificación y su enorme capacidad de exportación masiva de



vehículos híbridos, expuso, China se encuentra en el primer bando. Estados Unidos, por su parte, no dejará de alimentar su voracidad energética promovida bajo la era ‘Trump 2.0’, lo cual implicará empujar la oferta de hidrocarburos. “También debe destacarse la resiliencia de Rusia, que supo beneficiarse de los precios altos de la energía y soportó

las cada vez más flexibles sanciones derivadas de la guerra con Ucrania”, describió.

Distinto es el caso, a su criterio, de la Unión Europea (UE), cuyos problemas estructurales resultan cada vez más evidentes. “La búsqueda desesperada por diversificar carteras y respaldar sistemas energéticos en zonas seguras es



justamente lo que posiciona a Latinoamérica en el centro del radar”, acotó.

Desafío de escala

El gran desafío regional, prosiguió Yergin, radica en garantizar escala y estabilidad en la provisión de recursos hidrocarbúricos. “Para

tomar dimensión de esto hay que precisar que actualmente Vaca Muerta produce unos 700.000 barriles diarios de petróleo, mientras que Guyana bombea alrededor de 1 millón y Brasil ofrece unos 4 millones. Dicho de otro modo, la Argentina exhibe un amplio margen de crecimiento”, indicó el analista. En ese sentido, señaló, no puede

» Vaca Muerta produce unos 700.000 barriles diarios de petróleo, mientras que Guyana bombea alrededor de 1 millón y Brasil ofrece unos 4 millones. La Argentina exhibe un amplio margen de crecimiento.

> Daniel Yergin

despreciarse la ventaja geográfica que implica el océano Atlántico. “Al no depender de puntos de estrangulamiento logísticos, la ubicación argentina posee un valor estratégico intrínseco”, ponderó.

Esta vez sí

A medida que la crisis geopolítica se prolongue, remarcó Yergin, los mercados reivindicarán cada vez más la seguridad en el abastecimiento. “No menos relevante es la influencia del hambre insaciable de la Inteligencia Artificial (IA) y los *data centers*, capaces de multiplicar la demanda eléctrica global a niveles imprevistos”, manifestó.

Ante esta realidad, insistió, la Argentina deberá blindar su estabilidad regulatoria, su previsibilidad fiscal y la libre repatriación de dividendos. “Hay que acompañar las riquezas del subsuelo con reglas claras y condiciones competitivas. Los inversores esperan que esta vez se cumpla lo prometido”, sentenció. ©



INFORME DE PWC ARGENTINA

LA ENERGÍA LIDERA LA TRANSFORMACIÓN ECONÓMICA NACIONAL



EL SECTOR CONSOLIDA SU PAPEL COMO EL GRAN MOTOR DE LA RECUPERACIÓN DE LA ECONOMÍA ARGENTINA. VACA MUERTA Y LAS FUENTES RENOVABLES SE POSICIONAN DE MANERA INDISCUTIDA COMO PLATAFORMAS DE EMPLEO Y FOCOS DE ATRACCIÓN PARA LA INVERSIÓN INTERNACIONAL.

En el marco de un nuevo ciclo de apertura y transformación económica, PwC identificó cinco

sectores estratégicos que están redefiniendo el perfil productivo del país. Según su reciente infor-

me 'Doing Business in Argentina 2026 Onwards', la consultora aseguró que la energía, la minería, »



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



BRIDAS EMI GROUP S.A.

FABRICA DE BRIDAS

BRIDAS ISO 7005/1 - 7005/2
FORJADAS, LAMINADAS Y EN ACEROS | ESPECIALES SEGUN NORMAS
Y PLANOS | NORMAS ANSI/ASME - AWWA - JIS - DIN - ISO - ETC.



Rondeau 1560 - (1875) Wilde
Buenos Aires - Argentina
Tel: (+54911) 6254-2451 - ventas@bridasemi.com.ar
www.bridasemi.com.ar



19 - 22 OCT 2026
Espacio DUAM
Neuquén
Argentina

POSICIONÁ TU EMPRESA
DONDE ESTÁ LA INDUSTRIA

ANUNCIÁ EN REVISTA PETROQUÍMICA

Estaremos presentes en la
AOG 2026 - PATAGONIA
19 al 22 de Octubre 2026
Espacio DUAM - Neuquén

- ALTIMA VISIBILIDAD**
Únase a los principales especialistas y tomadores de decisiones del sector energético y petroquímico.
- PRESENCIA MULTICANAL**
Reúne a empresas, personal web, newsletter y redes sociales.
- CONTENIDO ESPECIALIZADO**
Noticias, análisis y perspectivas que informan y conectan a la industria.
- GENERA NEGOCIOS**
Tu marca frente a las principales empresas y referentes del sector.

LLEGAMOS A QUIENES
TOMAN DECISIONES



REVISTA **PETROQUÍMICA**
Petróleo, Gas, Química & Energía

El medio periodístico líder
del sector energético,
petrolero y petroquímico.

CONTACTANOS

www.revistapetroquimica.com
petroquimica@petroquimica.com.ar

TU MARCA DONDE ESTÁN LOS LÍDERES DEL SECTOR
ANUNCIÁ EN REVISTA PETROQUÍMICA

» La energía, la minería, la agroindustria, la infraestructura y la economía del conocimiento se han convertido en los pilares fundamentales para la atracción de capitales y la generación de divisas en el país.

la agroindustria, la infraestructura y la economía del conocimiento se han convertido en los pilares fundamentales para la atracción de capitales y la generación de divisas. No obstante, expuso, es el sector energético el que sobresale con contundencia, posicionándose como el principal catalizador del crecimiento nacional.

El desempeño del segmento durante la última temporada fue extraordinario. En 2025, la Argentina alcanzó su mayor superávit comercial energético en al menos 33 años, registrando una balanza positiva de u\$s 7.800 millones. Este hito es el resultado directo de la maduración de las inversiones en infraestructura y el desarrollo masivo de los recursos no convencionales en Vaca Muerta.

La producción alcanzó niveles récord: en enero de 2026, la extracción de petróleo se situó en 873.000 barriles diarios, lo que representó un incremento de un 17% interanual. Por su parte, el gas natural promedió unos 141,32



millones de metros cúbicos (m³) diarios en 2025, su nivel más alto desde 2009, gracias a una subida del 19,5% con respecto al año anterior.

Adicionalmente, el horizonte de inversión luce sumamente ambicioso, respaldado por marcos normativos como el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI). De

los u\$s 18.000 millones ya aprobados bajo este esquema, aproximadamente un 50% se vincula con la energía, con puntos altos como el proyecto conjunto entre YPF, Eni y XRG para exportar gas natural licuado (GNL) a partir del fluido extraído en la Cuenca Neuquina. No menos relevante es la apuesta sectorial por la infraestructura del *Midstream*,



con la expansión de oleoductos clave para evacuar la creciente producción de Vaca Muerta.

Avance renovable

La matriz energética argentina también atraviesa una transición significativa hacia las fuentes limpias. Durante 2025, la genera-

ción de energía renovable creció un 16,5%, alcanzando los 26.659 gigawatts/hora (Gwh). Según PwC, esto permitió que las fuentes verdes cubrieran el 19,6% de la demanda total del país.

Empresas líderes como Genneia, YPF Luz y Central Puerto continúan liderando este cambio, con proyectos destacados como el parque

» El horizonte de inversión del sector energético luce sumamente ambicioso. De los u\$s 18.000 millones ya aprobados bajo el esquema del RIGI, aproximadamente un 50% se vincula con la energía.

solar Mendoza Sur-Diamante, que demandará u\$s 300 millones para generar 365 megawatts (Mw) de potencia.

Ecosistema diversificado

Si bien la energía lidera el cambio, no actúa de forma aislada. La agroindustria prevé una cosecha récord de 90 millones de toneladas (Tn) para la campaña que finalizará esta temporada, tras haber exportado u\$s 52.300 millones en el ciclo previo. Asimismo, la minería y la economía del conocimiento se consolidan como vectores de innovación y exportación de servicios de alto valor agregado.

Desde la conducción de PwC Argentina, Miguel Urus indicó que este escenario “refuerza el potencial productivo del país y su capacidad de generar valor en un mercado global cada vez más competitivo”. “Con una mejora en los fundamentos macroeconómicos y mayor previsibilidad, la Argentina parece haber encontrado en su subsuelo y en su tecnología las herramientas para iniciar un ciclo de crecimiento sostenido”, sentenció. ©



INFORME DEL CECHAP

RECLAMAN INCENTIVOS PARA FABRICAR BATERÍAS Y AUTOS ELÉCTRICOS EN LA REGIÓN



ESTÁ TODO DADO PARA QUE SUDAMÉRICA DESEMPEÑE UN PAPEL PROTAGÓNICO EN LA EXPANSIÓN DE LA ELECTROMOVILIDAD A ESCALA GLOBAL. LA CLAVE PASA POR ALINEAR LA DISPONIBILIDAD DE RECURSOS NATURALES A UN ENTRAMADO INDUSTRIAL APUNTADO POR LA INTEGRACIÓN REGIONAL.

La transición energética representa una ventana de oportunidades para las economías periféricas. Según el Centro de Estudios sobre China y Asia-Pacífico (CECHAP) de

la Universidad del Pacífico, esto se explica fundamentalmente por la emergencia de nuevas cadenas de valor asociadas a la transición y por la necesidad de alinear procesos

productivos con los desafíos ambientales globales. En colaboración con el Global Development Policy Center de la Boston University (BU), la entidad expresó que la desigual »

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



BONSIEPE
INGENIERÍA CONTRA INCENDIOS



PROTECCIÓN CONTRA INCENDIOS

- Obras
- Instalaciones
- Mantenimiento
- Extintores

Oficina: Doblas 955, Torres Palmeras, Caballito, C.A.B.A.
Taller: Atuel 773 Parque Patricios C.A.B.A.
☎ (+5411) 2112-5377 ✉ contacto@bonsiepe.com.ar



VILOIDE
S.R.L.

**SOLUCIONES EN
FIJACIONES INDUSTRIALES**
para la industria petroquímica,
energética y minera.



- ESPÁRRAGOS Y
VARILLAS ROSCADAS
ASTM A193 B7
- TUERCAS
HEXAGONALES
ASTM A194 2H
- ARandelas
ASTM F436 T1
- BULONERÍA
SEGÚN NORMA O PLANOS
- ALEACIONES
ESPECIALES
- OTRAS CALIDADES
Y FABRICACIONES
ESPECIALES

- BULONERÍA
ESPECIAL A
MEDIDA
- PIEZAS PARA
ENTORNOS DE ALTA
EXIGENCIA
- CONTROL DE
CALIDAD
CERTIFICADO

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.



ESCANEA PARA CONOCER
NUESTRO CATALOGO

» Sudamérica posee ventajas competitivas para participar en el negocio de la electromovilidad, pero las riquezas naturales de la región no se integran necesariamente hacia abajo en la producción de tecnologías de valor agregado.

distribución geográfica de los recursos naturales entrega ventajas comparativas a determinados países –entre los que se encuentra la Argentina– que poseen una mejor dotación de los recursos categorizados como críticos o estratégicos.

En el informe ‘Integración regional, minerales críticos y cadenas de valor de electromovilidad en Sudamérica’, firmado por los investigadores Felipe Irrarrázaval y Martín Obaya, el CECHAP expuso, sin embargo, que las riquezas naturales de la región no se integran necesariamente hacia abajo en la producción de tecnologías de valor agregado. “En la misma línea, con pocas excepciones, como el caso del cobre y el litio chilenos, las empresas nacionales tienen poca participación en las actividades extractivas y las tecnologías más intensivas en conocimiento para esos procesos se diseñan fuera de los países ricos en recursos. Ello dificulta la posibilidad de desarrollar capacidades domésticas relacionadas con los minera-

les críticos y las cadenas de valor asociadas”, cuestionó.

Añadido de valor

En ese contexto, prosiguió el CECHAP, los cambios en la química de baterías, y particularmente el

desarrollo de cátodos LFP, ofrecen una oportunidad estratégica para Sudamérica debido a la abundancia de minerales esenciales para su fabricación, como el litio, el hierro fosfatado y el grafito. “Las estrategias de empresas como BYD o Eramet lentamente van reflejando





que las ventajas comparativas que existen en la región pueden permitir la articulación de la cadena de valor de este tipo de baterías entre sus países”, remarcó. De todas maneras, indicó, una mayor industrialización a escala regional no depende exclusivamente de la presencia

de minerales, sino también de la provisión de bienes públicos de calidad y de la creación de incentivos para que la fabricación de baterías y autos eléctricos sea competitiva. “Adicionalmente, la consolidación del mercado de la región es un aspecto fundamental para que los

» Las estrategias de empresas como BYD o Eramet lentamente van reflejando que las ventajas comparativas que existen en la región pueden permitir la articulación de la cadena de valor de este tipo de baterías entre sus países.

objetivos de las políticas industriales se concreten”, planteó.

Esfuerzos insuficientes

En ciertos casos, particularizó el CECHAP, se observan algunos avances en las políticas tecnológicas y productivas, tendientes a aumentar el conocimiento local y la instalación de etapas de mayor valor agregado que la extracción y refinación de minerales en la región, producto de la articulación de políticas industriales, ventajas comparativas y consolidación de la demanda local. “Sin embargo, estas iniciativas se limitan a la escala nacional y no se registran estrategias coordinadas de políticas a nivel regional”, criticó.

Todavía resultan insuficientes, calificó, los tratados bilaterales, las plataformas de diálogo técnico y los programas de cooperación internacional rubricados hasta ahora. “Estos esfuerzos podrían servir, sin embargo, como base para una mayor integración regional y para la creación de cadenas de valor más sostenibles”, proyectó. ©



EFEN 2026

PROMUEVEN LA CIENCIA DE LA EFICIENCIA



EN UN CONTEXTO DE TARIFAS EN ASCENSO, LA OPTIMIZACIÓN PLANIFICADA DEL CONSUMO ENERGÉTICO SE CONSOLIDA COMO LA ESTRATEGIA MÁS INTELIGENTE PARA TRANSICIONAR HACIA UN FUTURO SOSTENIBLE TANTO DESDE LO ECONÓMICO COMO DESDE LO AMBIENTAL.

La eficiencia energética ha dejado de ser un concepto teórico para convertirse en una herramienta tangible de ahorro, valorización inmobiliaria y sostenibilidad en la

Argentina. En vísperas de la celebración de Expo Eficiencia Energética (EFEN) 2026, feria internacional que se realizará entre los días 9 y 11 de septiembre en el predio 'BA

Ferial' (anteriormente conocido como 'Costa Salguero'), en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CABA), el país avanza hacia un modelo de consumo inteligente que impacta di-

rectamente en la economía doméstica, la operatividad empresarial y el cuidado del ambiente. Lo hace, por caso, con nuevas normativas en suelo porteño, proyectos universitarios en San Luis y programas industriales en Río Negro.

Un hito fundamental en este camino es la reciente aprobación de la Resolución 12/26 por parte de la Subsecretaría de Ambiente de la CABA, que pone en marcha el Etiquetado de Eficiencia Energética de Viviendas. Este sistema, enmarcado en el Programa Nacional de Etiquetado de Viviendas (PRONEV), utiliza el Índice de Prestaciones Energéticas (IPE) para clasificar los inmuebles en una escala de la A a la G, similar a la de los electrodomésticos.

El IPE mide cuántos kilowatts/hora (kwh) por metro cuadrado (m²) al año requiere una propiedad para satisfacer necesidades de calefacción, refrigeración, agua caliente e iluminación. Aunque inicialmente es voluntario, se prevé que este certificado se convierta en un factor clave del mercado inmobiliario, funcionando como una suerte de “DNI ambiental” que defina el valor real de los inmuebles. De hecho, los especialistas anticipan que las viviendas con etiquetas superiores (“A” o “B”) se posicionarán

como activos premium, permitiendo ahorros de hasta un 300% en el costo de servicios públicos y facilitando el acceso a “hipotecas verdes” con tasas preferenciales.

El factor humano

La infraestructura es solo una parte de la ecuación. Un proyecto de la Universidad Nacional de San Luis (UNSL), recientemente premiado a nivel latinoamericano, demostró que la conducta del usuario es determinante. Tras medir el consumo real en edificios universitarios, los investigadores detectaron que hábitos como dejar equipos de climatización encendidos para mantener ambientes agradables al día siguiente o luminarias activas en sectores vacíos disparaban el gasto. Mediante una campaña de concientización que instó a aplicar “hábitos de fin de semana” durante los días hábiles, el equipo logró una reducción del 6% en el consumo energético.

Propuesta rionegrina

La transición también alcanza al sector empresarial. En provincias como Río Negro, de hecho, las autoridades están convocando a

» La reciente aprobación de la Resolución 12/26 por parte de la Subsecretaría de Ambiente de la CABA significó la puesta en marcha oficial del Etiquetado de Eficiencia Energética de Viviendas.

empresas para sumarse al Programa Federal de Gestión Energética, iniciativa que ofrece diagnósticos realizados por gestores energéticos y recomendaciones para optimizar procesos productivos o instalar sistemas de generación fotovoltaica.

Además de tratarse de una propuesta de sensibilización y capacitación, la idea es brindar un plan de mejoras “a medida”. En ese sentido, el proyecto contempla el acceso a líneas de crédito para implementar tecnología, infraestructura o maquinaria sustentable. ©



» En provincias como Río Negro, las autoridades están convocando a empresas para sumarse al Programa Federal de Gestión Energética, iniciativa que ofrece diagnósticos y recomendaciones para optimizar procesos productivos.



INVERSIÓN DE CASI U\$S 150 MILLONES

FORMOSA PLANEA CONSTRUIR SEIS PLANTAS FOTOVOLTAICAS



LOS COMPLEJOS, QUE APROVECHARÁN LA INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA EXISTENTE Y PONDRÁN EN VALOR LOS ALTOS NIVELES DE RADIACIÓN SOLAR DE LA PROVINCIA, SUMARÁN 170 MEGAWATTS DE POTENCIA AL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL.

Formosa será sede de un innovador plan de diversificación energética que la ayudará a convertirse en un polo estratégico de generación de fuentes limpias en el Noreste

Argentino (NEA). Por intermedio de la empresa Ambiente y Energía (AyE), especializada en la ejecución de proyectos fotovoltaicos, la provincia gobernada por Gildo Insfrán

proyecta la instalación de seis parques solares que –en conjunto– alcanzarán una capacidad total de 170 megawatts (Mw). Según lo previsto, las obras implicarán una »

Construimos tu stand

Un buen espacio para negociar **es importante**



(+54 9) 11 6257 4412



arkura.com.ar

arkura

CONSTRUIMOS CONFIANZA



El principal referente
del sector en la región

Seguinos en @RevPetroquimica



seguinos también en nuestras redes



» La primera fase de las obras, que implicará la instalación de 80 Mw de potencia, será en las localidades de Pirané, Laguna Blanca e Ibarreta. La segunda, que adicionará 90 Mw, se extenderá a Clorinda, Formosa capital y General Güemes.

inversión aproximada de u\$s 147 millones. A decir de Fernando De Vido, presidente de la estatal Recursos y Energía Formosa (REFSA), el desarrollo de este complejo de generación de energía renovable se basa en la robustez de la actual red eléctrica provincial. “La infraestructura de estaciones transformadoras y líneas de alta tensión constituye el soporte técnico indispensable para integrar esta nueva capacidad de producción de electricidad al sistema”, resaltó.

El emprendimiento, precisó, se ejecutará de forma escalonada para garantizar una expansión equilibrada en diferentes puntos geográficos del territorio formoseño. “La primera fase, que implicará la instalación de unos 80 Mw de potencia, contempla la construcción de parques en las localidades de Pirané, Laguna Blanca e Ibarreta. La segunda, que adicionará unos 90 Mw, se extenderá a las zonas de Clorinda, Formosa capital y General Güemes”, puntualizó.

De acuerdo con Gastón Tzarovsky, CEO de AyE, la factibilidad del

proyecto se encuentra 100% respaldada por los significativos niveles de radiación solar que ofrece Formosa. “Estas condiciones naturales, junto con la capacidad de absorción del sistema eléctrico local, garantiza la viabilidad técnica y comercial de la iniciativa”, ratificó el ejecutivo.

Integración nacional

De no mediar imponderables, la energía producida en las seis plantas solares será comercializada a través de la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (Cammesa). Esto permitirá que el flujo generado no abastezca solamente la demanda de Formosa, sino que pueda inyectarse de manera directa al Sistema Interconectado Nacional (SIN). Según las autoridades, este vínculo con el esquema federal reforzará la estabilidad de abastecimiento regional e incrementará el aporte

de fuentes renovables a la matriz argentina.

Múltiples ventajas

Más allá del impacto ambiental, la propuesta ayudará a dinamizar sustancialmente la economía regional del NEA. Se prevé, de hecho, que la construcción y operación de los parques impulse la creación de nuevos puestos de trabajo genuinos. Adicionalmente, la iniciativa requiere la capacitación técnica de mano de obra especializada de origen local.

Desde el Gobierno formoseño se destacó que esta apuesta por las energías limpias apunta a reducir la dependencia provincial de los combustibles fósiles, aparte de contribuir con el compromiso de descarbonización del sistema energético nacional y consolidar un esquema productivo cada vez más sostenible y autónomo. ©



revista **PETROQUIMICA**

Petróleo, Gas, Química & Energía

Nº 432 | Año 40 | Julio 2026 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar

SIEMPRE VIGENTE

La industria petroquímica local sigue dando muestras de sus altos niveles de competitividad. El segmento viene de incrementar su participación en las exportaciones industriales del país.

HAROLD RAMM,
FUNDADOR DE
CONTINENTAL RESOURCES
"LA ARGENTINA TOMÓ
DECISIONES CORRECTAS
PARA POSICIONAR A
VACA MUERTA"

EVENTO DEL IBA
LA INDUSTRIA
PETROQUIMICA
AVIZORA UN FUTURO
EXITOSO

GAUREL RODRIGUEZ GARRIDO,
DIRECTOR EJECUTIVO DEL IBA
"HAY QUE SER
EXPORTADORES
NETOS DE PRODUCTOS
QUIMICOS COMPLEJOS"

OLIVIERO COMARELLI,
MEJOR DE PRODUCTOS
EXTRAORDINARIOS
JUNTA ONE DES
PARCELA INDUSTRIAL DEL IBA
PARA EL FUTURO COMPLEJO

EXCELENTE
UNION Y UN VILLANO
DEL COMPLEJO

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



Energía para el desarrollo sustentable

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

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

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

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