revista
PETROQUIMICA
Petróleo, Gas, Química & Energía

Nº 435 | Año 40 | Octubre 2026 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar

ISSN: 2469-0139

HORACIO MARÍN, CEO DE YPF
"DOS DE CADA TRES BARRILES EXPORTADOS VENDRÁN DE VACA MUERTA"

MARTÍN TERRADO, COO DE GEOPARK
"LA AGENDA ENERGÉTICA VOLVIÓ A ENFOCARSE EN LA SEGURIDAD"

INFORME DEL IAE 'GENERAL MOSCONI'
ANUNCIAN OTRO RÉCORD PETROLERO Y UN SUPERÁVIT DE U$S 7.800 MILLONES

OBRAS MAESTRAS

Con Neuquén como motor económico, el país promueve faraónicas inversiones en infraestructura para liberar el potencial exportador de Vaca Muerta, además de alentar la realización de grandes proyectos eléctricos y aeroportuarios.

MÁS DE 70 AÑOS DE EXCELENCIA EN PROTECCIÓN INDUSTRIAL

a. marshall moffat
Since 1932



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

ISO 45001 · ISO 9001:2015 · ISO 14001:2015

Seguinos

www.marshallmoffat.com











Energía para el desarrollo sustentable

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

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

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

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

PAN-ENERGY.COM

Pan American ENERGY

>Sumario **435**

NOTA DE TAPA 6

OBRAS MAESTRAS

CON NEUQUÉN COMO MOTOR ECONÓMICO, EL PAÍS PROMUEVE FARAÓNICAS INVERSIONES EN INFRAESTRUCTURA PARA LIBERAR EL POTENCIAL EXPORTADOR DE VACA MUERTA, ADEMÁS DE ALENTAR LA REALIZACIÓN DE GRANDES PROYECTOS ELÉCTRICOS Y AEROPORTUARIOS.



PETRÓLEO 10



HORACIO MARÍN

“DOS DE CADA TRES BARRILES EXPORTADOS VENDRÁN DE VACA MUERTA”

El auge del *shale*, según la visión de Horacio Marín, transformará la matriz exportadora de la Argentina.

PETRÓLEO 14



MARTÍN TERRADO

“LA AGENDA ENERGÉTICA VOLVIÓ A ENFOCARSE EN LA SEGURIDAD”

El COO de GeoPark, Martín Terrado, aseguró que hay un nuevo paradigma imperante en el mercado energético mundial.

PETRÓLEO 18



GUIDO MAIULINI

“EL GRAN DESAFÍO DE VACA MUERTA PASA POR CONSTRUIR UN MERCADO REGIONAL”

Para Guido Maiulini, el desafío pasa por la capacidad de la Argentina y sus vecinos de emprender una integración exitosa.

PETRÓLEO 22



GERARDO MOLINARO

“AMPLIAMOS NUESTRA CAPACIDAD DE BRINDAR SOLUCIONES INTEGRALES”

Para contribuir con el desarrollo de Vaca Muerta, DLS Archer incorporó un nuevo equipo de perforación.

10-53
PETRÓLEO



PLUSPETROL FOMENTA LA PRODUCCIÓN LOCAL Y EL EMPLEO EN NEUQUÉN 26

> Promueven la reconversión productiva de la Cuenca del Golfo San Jorge

> Continental se queda con el 50% de Phoenix

> Duplicar Norte, cada vez más cerca de ser realidad

> Anuncian otro récord petrolero y un superávit de u$s 7.800 millones

> Certifican la calidad de los controles en la industria petrolera mendocina



ADVIERTEN QUE SIN NUEVA INFRAESTRUCTURA VACA MUERTA FRACASARÁ 50

54-67
GAS



YA RIGE EL NUEVO RÉGIMEN DE ZONAS FRÍAS 54

> Por Vaca Muerta, el país entrará en el top-10 global de ventas de GLP



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

(54) 11 4741-7400.

info@cowdinsa.com

COWDIN

> Prevén cómo se dará la integración argentina al mercado global del GNL



PERFORARÁN POZOS HORIZONTALES POR PRIMERA VEZ EN EL SUR CHILENO 64

68-87
ENERGÍA



MODERNIZARÁN EL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO LOS NIHUILES

Para estar a tono con los actuales estándares de eficiencia, la iniciativa será sede de labores de reingeniería tecnológica. 68

> **Fernández:** "San Juan cree en la sinergia entre minería y energías renovables"

> La Argentina desplegó su estrategia para exportar tecnología nuclear

> El sector energético lidera la deuda corporativa

> Las fuentes renovables ganan competitividad frente a las fósiles

88-91
PETROQUÍMICA



DE ZAVALETA: "HAY QUE CONSOLIDAR LA 'QUINTA OLA' PETROQUÍMICA EN EL PAÍS"

Según la CIQyP, Vaca Muerta le ofrece al país la chance de dar un salto cuantitativo a nivel industrial. El referente de la entidad, Jorge De Zavaleta, resaltó la importancia de acompañar ese proceso con altos estándares de competitividad y sostenibilidad. 88

92-96
EMPRESAS Y NEGOCIOS



EL BUQUE CHINA ZORRILLA SE CARGA CON TECNOLOGÍA ARGENTINA

El ferry 100% eléctrico más grande del mundo próximamente unirá las ciudades de Buenos Aires y Colonia. Para recargar sus baterías en cada puerto, se instalaron ocho transformadores secos especiales, diseñados y fabricados por una empresa argentina. 92



PRESENTAN UN CALZADO DE SEGURIDAD PARA MINERÍA, GAS Y PETRÓLEO 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 Nº 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
María José Smith Ferreira Netto
Rua Desembargador Isidro 85
Apto. 202. (20.521-160) Tijuca
Río de Janeiro - Brasil

Revista Petroquimica
/petroleogasquimica
@RevPetroquimica
Revista Petroquimica
@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

NFPA 2112

ASTM INTERNATIONAL

IRAM IQNET RI 9000-9087 ISO 9001:2015

CLASE 1
4kA
IRAM 3904

aitex



OBRAS MAESTRAS

CON NEUQUÉN COMO MOTOR ECONÓMICO, EL PAÍS PROMUEVE FARAÓNICAS INVERSIONES EN INFRAESTRUCTURA PARA LIBERAR EL POTENCIAL EXPORTADOR DE VACA MUERTA, ADEMÁS DE ALENTAR LA REALIZACIÓN DE GRANDES PROYECTOS ELÉCTRICOS Y AEROPORTUARIOS.

La reactivación y el crecimiento económico de la Argentina dependen del desarrollo de obras clave para destrabar sus valiosos recursos geológicos y tecnológicos. Actualmente, el principal motor de inversión privada en infraestructura se concentra en Vaca Muerta. Con una producción que busca alcanzar 1,5 millones de barriles diarios de petróleo para 2030, la construcción de ductos se ha vuelto una urgencia crítica para solucionar los cuellos de botella de transporte. Entre las obras más avanzadas sobresale Vaca Muerta Oil Sur (VMOS), un proyecto de u$s 3.000 millones liderado por un consorcio de petroleras que conectará Neuquén con la costa de Río Negro, facilitando exportaciones masivas que »





- 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
@multipolserviciosindustriales



» Con una producción que busca alcanzar 1,5 millones de barriles diarios de petróleo para 2030, la construcción de ductos se ha vuelto una urgencia crítica para solucionar los cuellos de botella de transporte.

podrían generar unos u$s 14.000 millones anuales a partir de 2027. En sintonía, la ampliación del Gasoducto Perito Moreno (GPM) y el emprendimiento de Southern Energy (SESA), con sus buques de licuefacción, permitirán canalizar millones de metros cúbicos (m^3) de gas y reducir drásticamente la dependencia de las importaciones invernales de gas de red. No obstante, las riquezas del subsuelo no garantizan la prosperidad de forma aislada. Como señala la consultora Aleph Energy, el éxito nacional con recursos de clase mundial como el *shale gas*, el litio o el cobre requiere de un funcionamiento colectivo eficiente, acompañado de estabilidad macroeconómica, previsibilidad jurídica e infraestructura de transporte. En el rubro minero, por caso, la consolidación de proyectos de cobre y litio comparte el mismo imperativo de mejorar los canales logísticos, el financiamiento y la red de proveedores locales.

Otras iniciativas

La avanzada de infraestructura tradicional se ve complementada por la urgencia de expandir el tendido eléctrico para insertar al país en la economía global del conocimiento. El *boom* de la inteligencia artificial (IA) ha disparado la demanda de centros de datos de gran escala en Latinoamérica. Aunque Buenos Aires se destaca por su conectividad y abundante talento calificado, la Argentina corre el riesgo de perder millonarias inversiones digitales frente a competidores regionales si no resuelve su déficit en infraestructura energética de gran escala. Mientras mercados como Santiago de Chile registran una vacancia mínima, el desarrollo tecnológico local dependerá de la celeridad con la que se garantice un suministro de electricidad robusto y estable.



Finalmente, el transporte de pasajeros y cargas se ve fortalecido por un plan de modernización de la red aeroportuaria nacional. Mediante una inversión público-privada que supera los u$s 500 millones, el Gobierno avanza en obras en 13 aeropuertos de 11 provincias, incluyendo Ezeiza y Aeroparque. ©

FPT
POWERTRAIN TECHNOLOGIES

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

EURO TORQUE
FPT

COBERTURA NACIONAL DE EURO TORQUE

TRES ARROYOS - 02923 40 8394
BS. AS. - PTE. PERON 7545 - ITUZAINGO - 011 4481 8822 - ventas@eurotorque.com.ar



HORACIO MARÍN, CEO DE YPF

"DOS DE CADA TRES BARRILES EXPORTADOS VENDRÁN DE VACA MUERTA"

EL AUGE DEL *SHALE*, SEGÚN LA VISIÓN DE HORACIO MARÍN, TRANSFORMARÁ LA MATRIZ EXPORTADORA DE LA ARGENTINA. EL TITULAR DE YPF REIVINDICÓ, EN ESE SENTIDO, LA VENTA DE METROGAS COMO UN PASO NECESARIO PARA REDOBLAR LA APUESTA POR LA FORMACIÓN NO CONVENCIONAL.

Para explicar el éxito que hoy experimenta Vaca Muerta, hay que entender qué cambio en el país desde 2014 hasta la actualidad. Así lo expresó Horacio Marín durante su presentación en el Foro de Inversiones de Vaca Muerta, remarcando la importancia de las condiciones de contor- »



Phoenix
Services

Mecanotécnica · FADAC Sociedad Anonima · ADITA · URETEC · SEGUCUER seguridad industrial

www.phoenixservices.com.ar

ZALOZE ACCESORIOS · WD Equipamiento · DINATECNICA · CONMAN Argentina SA · FERRETERIA

GENEBRE · TAVAL · TRAMONTINA PRO · FRANCOVIGH S.A. · JIT Lubricación · JGK ACCESORIOS SRL



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

Ventas: +54 9 299 4050380 / +54 9 2995796776 / +54 9 2994048178 / +54 9 299 6316807

no que son capaces de establecer los gobiernos. "Lo que cambió, en definitiva, fueron los estímulos que fijó el sector público para la construcción de infraestructura. Un instrumento como el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI), por caso, garantiza estabilidad cambiaría, jurídica y fiscal", ejemplificó el CEO de YPF.

La petrolera bajo control estatal, explicó el directivo, entendió a la perfección que debía capitanear este proceso trabajando junto con la industria y no en su contra. "Hay que tomar magnitud del salto cuantitativo que se viene, A partir de 2031, de hecho, dos de cada tres barriles que se produzcan en la Argentina provendrán del segmento no convencional", adelantó.

Ya no existen razones para competir, desde su óptica, sino que hay espacio para que todos los actores involucrados puedan sacar tajada del círculo virtuoso que actualmente se halla en marcha. "Tenemos que trabajar de manera mancomunada para seguir creando valor en la formación", aseguró.





» Ya no existen razones para competir, hay espacio para todos los actores involucrados en Vaca Muerta. Tenemos que trabajar de manera mancomunada para seguir creando valor en la formación.

> Horacio Marín

Tres polos

El desarrollo acelerado de Vaca Muerta, anticipó Marín, se basará en la consolidación de tres grandes polos productivos: Añelo, Rincón de los Sauces y Plaza Huincul.

"Los dos primeros estarán más relacionados con la producción de petróleo y gas, mientras que el tercero se vinculará con el *boom* del gas natural licuado (GNL)", indicó. No falta tanto tiempo, vaticinó, para que el país exporte un volumen equivalente a 1 millón de barriles diarios. "Frente a la magnitud de esas proyecciones, no tiene demasiado sentido preocuparse por lo político o lo electoral. Estoy pensando en el largo plazo", expresó.

Es cierto, reconoció, que lo comunicacional posee una relevancia de la que anteriormente descreía. "Tienen razón los comunicadores. Hay que saber contarle a la sociedad qué está pasando en Vaca Muerta, cuál es el rol de YPF en este proceso y por qué resulta tan determinante para la Argentina", sentenció.

Transacción positiva

Consultado sobre la reciente desinversión de YPF en Metrogas, Marín señaló que se trató de una venta muy positiva para la compañía. "Según lo que dice la Ley de Defensa de la Competencia, no podíamos quedarnos con la distribuidora de gas. Es verdad que en su momento el Poder Ejecutivo nos permitió comprarla, pero igualmente estábamos obligados a desprendernos de ella en 2028, con el fin del Plan Gas", argumentó.

Independientemente de la cuestión legal, expuso, la cifra obtenida es muy buena. "Contratamos al City Bank para que hiciera la licitación con total transparencia. Y la ganó Edenor porque su oferta fue superadora (cotizó casi un 50% por encima de nuestras previsiones). Esta operación nos permitirá focalizarnos definitivamente en Vaca Muerta", remarcó. ©



» A la hora de vender Metrogas contratamos al City Bank para que hiciera la licitación con total transparencia. Y la ganó Edenor porque su oferta fue superadora (cotizó casi un 50% por encima de nuestras previsiones).

> Horacio Marín





MARTÍN TERRADO, COO DE GEOPARK

“LA AGENDA ENERGÉTICA VOLVIÓ A ENFOCARSE EN LA SEGURIDAD”

A LA ESPERA DE LA NORMALIZACIÓN TOTAL DEL COMERCIO DE HIDROCARBUROS, LUEGO DE MESES DE BLOQUEO EN EL ESTRECHO DE ORMUZ, EL COO DE GEOPARK, MARTÍN TERRADO, ASEGURÓ QUE HAY UN NUEVO PARADIGMA IMPERANTE EN EL MERCADO ENERGÉTICO MUNDIAL.

El impacto del conflicto bélico en Medio Oriente para el sector energético internacional sigue dando mucho que hablar. Más allá de los vaivenes verificados en el precio del barril, Martín Terrado aseguró que las disrupciones en el abastecimiento global de energía volvieron a enfocar la agenda sectorial en lo verdaderamente esencial. “Me refiero a la importancia de la producción firme, la infraestructura confiable, la disponibilidad de vías de suministro seguras y la existencia de países capaces de responder a la demanda en términos de escala”, puntualizó el *Chief Operations Officer* (COO) de la petrolera colombiana GeoPark. Ante este panorama, sostuvo, Latinoamérica se erige como una plaza proveedora cada »



Succionador



Hot Oil



Semi Chupa



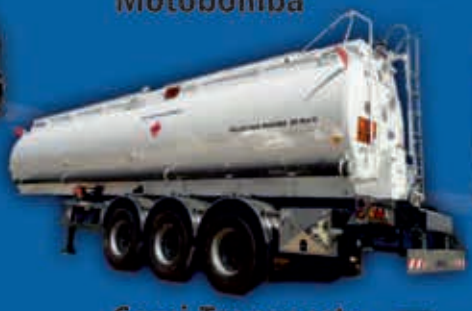
Motobomba



Semi Alto Vacio



Semi Hot Oil



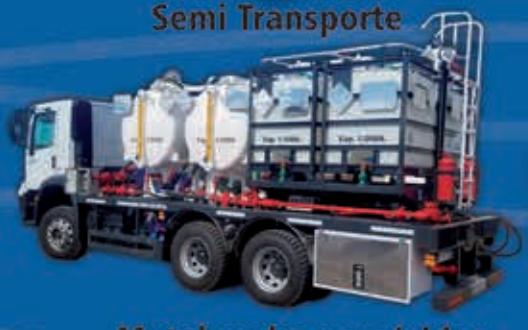
Semi Transporte



Chupa s/camión



Vaporizador



Motobomba para ácidos



Succionador

ISO 9001:2015

Industrias Torreggiani s.r.l.

Bv. Sarmiento 1059 - (2594) Leones - Córdoba
Tel.: 03472 - 481393 / 482783 / 483366
E-mail: ventas@torreggiani.com.ar - www.torreggiani.com.ar

vez más atractiva para las potencias consumidoras, tanto por cuestiones de geología como de ubicación estratégica. "En un mundo que necesita energía disponible, estable y predecible, ciertos países alejados del epicentro de la guerra como Brasil, la Argentina y Guyana están demostrando que pueden brindar respuestas", destacó el experto, quien preside el Directorio de la Asociación de Empresas de Petróleo, Gas y Energía Renovable de América Latina y el Caribe (ARPEL). El potencial hidrocarburífero de la región, remarcó, viene siendo gradualmente acompañado por una serie de condiciones de mercado favorables. "Todo indica que esta década está llamada a ser la década de Latinoamérica", sentenció.

Cinco pilares

Decidida a aprovechar este contexto regional promisorio, GeoPark diseñó una hoja de ruta para aumentar su capacidad productiva de petróleo en Vaca Muerta. "Nuestra estrategia de crecimiento está avanzando más rápido de lo previsto. Estamos trabajando sobre cinco pilares: la optimización de la producción, el cuidado del medio ambiente, las instalaciones, la evacuación y la perforación. Venimos relevando progresos que cumplen o superan lo planificado", ponderó.

Entre esos éxitos, ejemplificó, figura la ejecución en tiempo récord de tres pozos horizontales en Loma Jarillosa Este. "Llevamos a cabo esa tarea en un promedio de 14,7 días", celebró. No menos trascendente, acotó, es la reducción de los costos operativos de la firma. "Nos ayudó mucho la optimización del transporte en camiones", particularizó.



Tres décadas

Ingeniero de Petróleo del Instituto Tecnológico de Buenos Aires (ITBA), Terrado cuenta con un MBA del IAE Business School de la Universidad Austral. Además de conducir el Directorio de ARPEL, es miembro y mentor de la Society of Petroleum Engineers (SPE).

Antes de asumir como COO de GeoPark, ejerció como director de Operaciones de esa firma. Con casi tres décadas de experiencia en la industria de *Oil & Gas*, también trabajó para empresas como Petrolera Argentina San Jorge y Chevron, donde se desempeñó en operaciones de la Argentina, Estados Unidos y Venezuela.

Entre otros hitos profesionales, lideró la puesta en marcha del programa no convencional de Wolfcamp en Midland (Texas) y gestionó los equipos técnicos para la producción de crudo pesado en el este y oeste venezolano, donde se bombeaban 100.000 y 160.000 barriles diarios, respectivamente. ©

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

IRAM

IQNET RECOGNIZED CERTIFICATION

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

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



GUIDO MAIULINI, JEFE DE ASESORÍA ESTRATÉGICA DE OLACDE

"EL GRAN DESAFÍO DE VACA MUERTA PASA POR CONSTRUIR UN MERCADO REGIONAL"

YA NO HAY DUDAS SOBRE LA ABUNDANTE DISPONIBILIDAD DE GAS EN LA CUENCA NEUQUINA. LA MAYOR INCÓGNITA, SEGÚN LA MIRADA ESPECIALIZADA DE GUIDO MAIULINI, PASA AHORA POR LA CAPACIDAD DE LA ARGENTINA Y SUS VECINOS DE EMPRENDER UNA INTEGRACIÓN EXITOSA.

En el marco de un nuevo escenario energético para Sudamérica, la abundancia de recursos hidrocarburíferos en Vaca Muerta dejó de ser el único foco de atención para los expertos. De acuerdo con Guido Maiulini, jefe de Asesoría Estratégica de la Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía (OLACDE), el »

Mangueras hidráulicas para la industria QUIMICA

- Alta resistencia mecánica.
- Protección contra la erosión externa.
- Tolerancia a productos corrosivos.
- Funcionamiento confiable en temperaturas extremas.
- Fléxibles y durables.

- Transferencia de Camión Cisterna a Barcazas, Buques y Tanques de Almacenamiento.
- 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



» Los intercambios podrían alcanzar los 70 millones de m³ diarios, movilizando hasta u$s 5.000 millones anuales y permitiendo un ahorro por sustitución de importaciones de combustibles de aproximadamente u$s 2.400 millones cada año.

> Guido Maiulini



continente se encuentra ante una oportunidad histórica de integración que trasciende las fronteras nacionales. Durante el *webinar* 'Hacia un mercado regional para el gas natural', organizado por Mercado Electrónico de Gas (MEGSA), el especialista trazó una hoja de ruta para consolidar un mercado común del fluido.

La premisa de Maiulini es clara: la disponibilidad de recurso ya no es una incógnita. "Las riquezas de Vaca Muerta alcanzan para satisfacer la demanda total de la región más allá de 2050", sostuvo. Este dato cobra especial relevancia ante el declive productivo de Bolivia y el crecimiento del Pre-Sal en Brasil, factores que reconfiguran el mapa de flujos energéticos en el Cono Sur. Sin embargo, contar con gas no equivale a tener un mercado. "De hecho, el gran desafío ya no es la disponibilidad de gas, sino construir un mercado regional", definió.



Las estimaciones sobre los beneficios que implicaría una mayor integración de los países del Mercosur y Chile, según el asesor de la OLACDE, se traducen en cifras contundentes. “Los intercambios podrían alcanzar los 70 millones de metros cúbicos (m³) diarios, movilizando hasta u$s 5.000 millones anuales y permitiendo un ahorro por sustitución de importaciones de combustibles de aproximadamente u$s 2.400 millones cada año”, cuantificó.

No obstante, advirtió, la infraestructura actual es insuficiente para alcanzar ese potencial. “De las 11 rutas de integración más viables, nueve requieren una expansión de la capacidad de transporte desde la Cuenca Neuquina hacia el norte argentino, nodo clave para las conexiones internacionales. Por ende, sería estratégica la ampliación del sistema entre Tratayén y La Carlota, obra que permitiría llevar el gas de Vaca Muerta hacia los principales corredores de exportación. El conjunto de labores necesarias demandará una inversión cercana a los u$s 18.000 millones”, anticipó.

Reglas y soberanía

El desarrollo de fierros y caños, aseguró Maiulini, deberá ir acompañado de un marco normativo sólido. “La construcción de mercados regionales precisa reglas de escala regional”, afirmó.

Será vital, a su entender, garantizar la rúbrica de contratos firmes de largo plazo y fomentar una armonización tarifaria. “Asimismo, hará falta una convergencia regulatoria que brinde previsibilidad a los inversores”, añadió.

Agenda técnico-diplomática

Desde la óptica de Maiulini, la integración gasífera estará estrechamente ligada a la seguridad nacional de cada país. “Una red interconectada reduce la vulnerabilidad ante crisis geopolíticas y volatilidad de precios internacionales”, alertó. La integración, indicó, constituye un mecanismo privilegiado para elevar la seguridad energética. “Una red con más conexiones es una red más segura”, sentenció el experto, quien finalizó su disertación resaltando la importancia de consolidar una “agenda técnico-diplomática” que materialice los acuerdos políticos en realidades productivas para la región. ©

» Será vital garantizar la rúbrica de contratos firmes de largo plazo y fomentar una armonización tarifaria, además de impulsar una convergencia regulatoria que brinde previsibilidad a los inversores.

> Guido Maiulini



GERARDO MOLINARO, VP DE LAND DRILLING DE DLS ARCHER

"AMPLIAMOS NUESTRA CAPACIDAD DE BRINDAR SOLUCIONES INTEGRALES"

PARA CONTRIBUIR CON EL DESARROLLO DE VACA MUERTA, DLS ARCHER INCORPORÓ UN NUEVO EQUIPO DE PERFORACIÓN. SEGÚN SU VP DE LAND DRILLING, GERARDO MOLINARO, ESTE HITO RESPONDE A LA CRECIENTE DEMANDA DE SOLUCIONES EN EL NEGOCIO LOCAL DEL *SHALE*.

Gracias a la inminente incorporación a su flota de una nueva unidad de perforación especializada en optimizar desarrollos no convencionales, DLS Archer robustecerá su liderazgo en la provisión de servicios diseñados para acelerar la puesta en valor de los hidrocarburos de Vaca Muerta. Identificado como »

HERMSEAL U INVERTIDA

LA CONEXIÓN PARA BAJA PRESIÓN EN ALTA PRESIÓN

15X | **BAJA PRESIÓN**
Hasta 15.000 psi / 1034 bar





- Tuerca macho
- Virola
- Cuerpo reforzado

CASUCCI

PIONEROS POR HISTORIA, LÍDERES POR INGENIERÍA.

Diseñada para instalaciones seguras en Oil&Gas, la nueva HERMSEAL U INVERTIDA ofrece sellado por compresión con una sola virola, sin necesidad de herramientas especiales. Trabaja hasta 15.000 psi y permite utilizar tubos AISI 316 / 316 L o Súper Dúplex 2507 de pared gruesa. Su diseño minimiza el riesgo de armado inadecuado, incorpora tuerca con recubrimiento MOLIB-PRO y cumple con ASME B31.1 y B31.3.

- Una sola virola de dúplex endurecido
- No requiere herramientas especiales
- Reutilizable de 3 a 5 veces

www.casucci-sa.com

'DLS-177', el equipo de última generación se sumará durante el primer trimestre de 2027 a las operaciones que la firma realiza para YPF dentro de la formación no convencional.

A decir de Gerardo Molinaro, VP de Land Drilling de DLS Archer, una de las mayores ventajas de esta innovación es que aprovecha la preciada tecnología *Managed Pressure Drilling* (MPD). "Su incorporación representa un nuevo hito en nuestro plan estratégico de inversiones", ponderó. Con este equipamiento, expuso el directivo, la compañía continúa respondiendo de forma directa al incremento en la demanda de labores de perforación de alta performance para campos no convencionales en la Cuenca Neuquina. "La puesta en marcha del perforador 'DLS-177' ampliará nuestra capacidad de brindar soluciones integrales de mayor valor agregado", anticipó. Adicionalmente, apuntó, la unidad ayudará a fortalecer el contrato de largo plazo vigente con YPF, vigorizando el posicionamiento de DLS Archer como un socio estratégico clave para el desarrollo de la industria energética a escala nacional. "La alianza entre ambas empresas significa, en concreto, una valiosa integración de experiencia global y liderazgo local para elevar los estándares de eficiencia, seguridad e innovación en cada pozo", aseveró.





» La unidad ayudará a fortalecer el contrato de largo plazo vigente con YPF, vigorizando nuestro posicionamiento como un socio estratégico clave para el desarrollo de la industria energética a escala nacional.

> Gerardo Molinaro

Excelencia operativa

Mientras que YPF encabeza un mercado petrolero en plena expansión, señaló Molinaro,

DLS Archer se halla sumamente capacitada para acompañar ese crecimiento. “Estamos consustanciados con la idea de convertir a Vaca Muerta en un proyecto país. La llegada del ‘DLS-177’ refuerza nuestro compromiso con la excelencia operativa y expande nuestra presencia en el segmento no convencional”, subrayó.

Gracias a esta unidad *súper high-spec* con capacidades MPD, indicó, la organización consolidará una relación estratégica que transforma la productividad de la industria. “De este modo garantizamos, de hecho, altos niveles de productividad y seguridad en cada operación”, enfatizó.



Visión estratégica

Según las palabras de Molinaro, incorporar el equipo ‘DLS-177’ equivale a ratificar la visión estratégica con la que DLS Archer avizora el futuro. “Estamos absolutamente convencidos de la importancia que tiene invertir en tecnología, innovación y talento para construir un sector energético argentino cada día más competitivo”, sostuvo. No es casual, reivindicó el ejecutivo, que la firma haya ganado tanto reconocimiento dentro de la industria de *Oil & Gas*, en general, y del negocio de los hidrocarburos no convencionales, en particular. “Con foco en la seguridad, la eficiencia y la innovación, estamos brindando soluciones de perforación y *well services* de alta performance para las principales compañías operadoras de la región”, sentenció. ©





ALIANZA PÚBLICO-PRIVADA

PLUSPETROL FOMENTA LA PRODUCCIÓN LOCAL Y EL EMPLEO EN NEUQUÉN

EL MINISTERIO DE TRABAJO Y DESARROLLO HUMANO NEUQUINO FIRMÓ UN ACUERDO CON LA PETROLERA PARA PROMOVER EL PROGRESO COMUNITARIO EN SUELO PROVINCIAL. LA IDEA ES FORTALECER EL EMPRENDEDURISMO LOCAL A TRAVÉS DEL PROGRAMA 'IMPACTA NEUQUÉN'.

El Gobierno de Neuquén y la operadora energética Pluspetrol formalizaron una alianza estratégica destinada a potenciar el tejido productivo y la identidad cultural a nivel provincial. Mediante la rúbrica de un convenio de colaboración, ambas partes comprometieron recursos económicos clave para fomentar el »



AMERICAL
REINSURANCE SOLUTIONS

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

Buenos Aires Office: Manuela Saenz 323, Suite 517 • Buenos Aires Plaza, Puerto Madero • C1107BPA, CABA, Argentina



» Con este nuevo aporte coordinado entre el Gobierno neuquino y Pluspetrol, se busca profundizar el alcance de novedosas herramientas de profesionalización para garantizar la viabilidad a largo plazo de los negocios regionales.

empleo y consolidar emprendimientos sostenibles en todo el territorio neuquino.

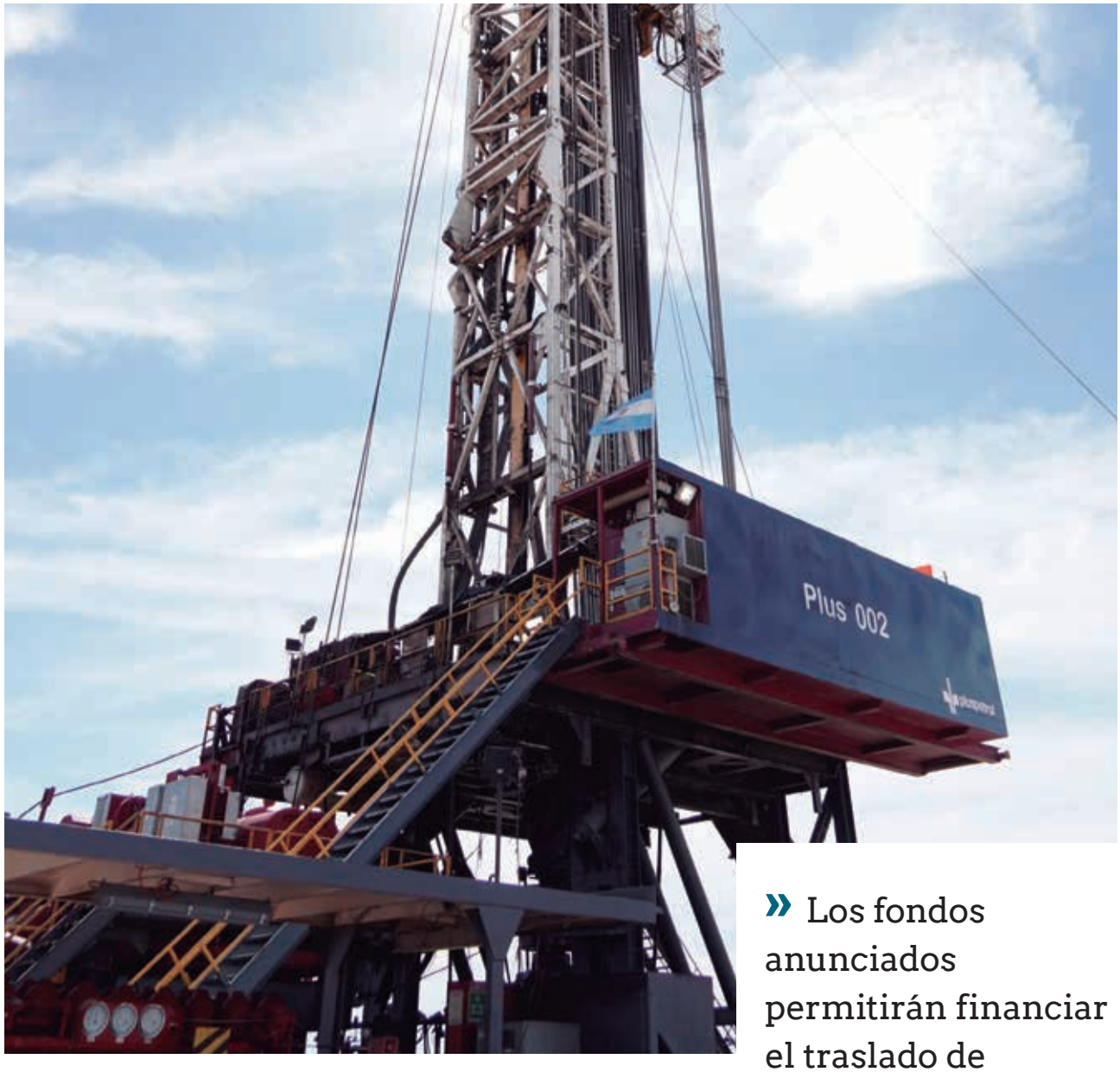
El acuerdo, sellado por autoridades del Ministerio de Trabajo y Desarrollo Humano junto con directivos de Pluspetrol, establece una inversión de $ 200 millones destinados específicamente a la segunda etapa de 'Impacta Neuquén'. Este programa se ha consolidado como un pilar fundamental para los emprendedores locales, ofreciendo no solo financiamiento, sino también capacitación y asistencia técnica especializada para aquellos negocios que se encuentran en plena fase de expansión.

Los antecedentes de esta iniciativa respaldan su continuidad: en su edición previa, el programa logró convocar a 400 participantes en sus trayectos formativos y brindó apoyo económico directo a 15 emprendimientos que actualmente implementan mejoras operativas. Con este nuevo aporte, se busca profundizar el alcance de estas herramientas de profesionalización para garantizar la viabilidad a largo plazo de los negocios regionales.

Más allá del sector comercial, el convenio contempla una partida de u$s 80.000 dedicada exclusivamente al fortalecimiento de las unidades productivas artesanales. Este fondo tiene como objetivo principal modernizar y facilitar la labor de los artesanos mediante la adquisición de nuevas herramientas e insumos esenciales para su producción.

Carácter federal

Un aspecto destacado de esta iniciativa, suscripta por el secretario de Trabajo provincial, Pablo Castillo; la subsecretaria de Promoción de Empleo y Formación Profesional, Julieta Cuevas; y el *Country Manager* de Pluspetrol, Julián Escuder, tiene que ver con su carácter federal y educativo. Los fondos anunciados permitirán financiar el traslado de equipos técnicos y estudiantes, además de generar nuevos espacios de exhibición y venta, permitiendo que el talento local llegue a mercados más amplios. Según indicaron desde el entorno del gobernador Rolan-



do Figueroa y la cúpula directiva de Pluspetrol, este trabajo se realizará en estrecha coordinación con la empresa estatal Artesanías Neuquinas, asegurando que el apoyo llegue de manera efectiva a los realizadores de toda la provincia.

Vínculo comunitario

El proyecto artesanal pone un foco especial en la preservación de técnicas tradicionales y en el vínculo con la cultura mapuche. Las cadenas productivas que se verán beneficiadas incluyen disciplinas emblemáticas de la región como el tejido, el trabajo en madera, la cerámica y la platería.

A través de la articulación entre el sector privado, los organismos especializados y la comunidad académica, esta colaboración busca no solo generar puestos de trabajo, sino también proteger el patrimonio cultural neuquino. En función de esta propuesta, Pluspetrol y el Gobierno de Neuquén reafirman su compromiso con un modelo de desarrollo que integra la innovación productiva con el respeto por las raíces y las tradiciones locales. ©

» Los fondos anunciados permitirán financiar el traslado de equipos técnicos y estudiantes, además de generar nuevos espacios de exhibición y venta, permitiendo que el talento local llegue a mercados más amplios.



INFORME DE LA FUNDACIÓN FUNDAR

PROMUEVEN LA RECONVERSIÓN PRODUCTIVA DE LA CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE

FRENTE AL DECLIVE DE LA INDUSTRIA DE *OIL & GAS* EN EL SUR DE CHUBUT Y EL NORTE DE SANTA CRUZ, EL GRAN DESAFÍO NO PASA POR ADMINISTRAR EL FINAL DE UN CICLO, SINO POR REDEFINIR EL MODELO DE DESARROLLO REGIONAL SOBRE NUEVAS FUENTES DE VALOR Y COHESIÓN SOCIAL.

La Argentina atraviesa una profunda reconfiguración de su mapa energético y productivo. En este escenario, Vaca Muerta concentra inversiones y protagonismo, mientras que la Cuenca del Golfo San Jorge vive un proceso de declive, signado por la caída del empleo, el cierre de pequeñas y medianas »

ADITA
de IMB Oil S.R.L.

70 ANIVERSARIO

Válvulas y accesorios para la Industria Petrolera

Nuestros Productos

Válvulas



Uniones Doble a Golpe



Accesorios y Pup Joint Integrales



Accesorios y Pup Joint Soldados



Cubos y Spools Bridados



Bridas y Bridas Doble Esparragadas



Junta Anillo o Ring Joint



Codos y Uniones giratorias



Cajas Portaorificio y Orificios Calibrados



Accesorios Roscados



Trabajos especiales



Contactanos

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

+54 9 11 2098-1431

+54 9 11 2199-8534

+54 9 11 4415-2119

ventas@imboilsrl.com.ar

www.adita.com.ar

» Tras más de un siglo de potenciar la vida económica y social de la Patagonia, la producción hidrocarburifera de la Cuenca del Golfo San Jorge cayó un 33% en gas y un 20% en petróleo entre 2017 y 2025.

empresas (PyMEs) y la erosión de las finanzas provinciales. Así lo retrata 'Comodoro Rivadavia y el fin de un ciclo. Hacia una transición productiva justa para la Cuenca del Golfo San Jorge', informe elaborado por la fundación Fundar.

Según el trabajo, esta crisis no constituye un fenómeno aislado. "Es un nuevo capítulo de los clásicos ciclos de auge y caída de las economías basadas en hidrocarburos, ahora intensificados por la transición energética global. ¿Cómo gestionar de forma anticipada, ordenada y justa las transiciones postfósiles, antes de que los costos sociales y territoriales se vuelvan irreversibles?", se pregunta el documento.

De acuerdo con el reporte, basta revisar la historia de otras ciudades petroleras, nacionales e internacionales para recordar las consecuencias de una reconversión sin planeamiento. "Lo vivimos hace 30 años, en Cutral Có y Plaza Huincul, con la privatización de YPF, y se está gestando algo parecido en Comodoro Rivadavia", advierte. Comodoro Rivadavia, remarca Fundar, fue la primera ciudad petrolera de la Argentina. "Casi 120 años de explotar el recurso generó trabajo, inversiones y crecimiento. En 2012, la ciudad tenía siete puntos de empleo registrado más que el promedio nacional, pero hoy la realidad es diferente", señala.

En estos momentos, enfatiza, la Cuenca del Golfo San Jorge se enfrenta a un desafío de reconversión productiva. "Tras más de un siglo de potenciar la vida económica y social de la Patagonia, su producción hidrocarburífera cayó un 33% en gas y un 20% en petróleo entre 2017 y 2025", cuantifica.

Pensar en el después

El impacto de la crisis expuesta por Fundar es palpable en el empleo directo, indirecto y en las regalías provinciales. "Esta dinámica está asociada al ascenso de Vaca Muerta, cuya competitividad en costos y eficiencia operativa la convirtieron en el principal polo de atracción de inversiones del sector, desplazando las cuencas maduras de la Argentina", explica.

La formación neuquina, anticipa el informe, seguirá siendo uno de los motores de la economía argentina, pero hay que pensar en el después. "Si no empezamos a gestionar el futuro, si no planificamos las transiciones antes de que llegue su pico, la historia va a seguir siendo la misma", asevera.

Hacia una transición justa

La transición de Comodoro Rivadavia, según Fundar, puede convertirse en un laboratorio de política pública para Latinoamérica, volviéndose un ejemplo de cómo gestionar el fin del petróleo como punto de partida hacia un nuevo contrato territorial más justo, resiliente y sostenible. "El desafío no es simplemente administrar el final de un ciclo: es redefinir el modelo de desarrollo regional sobre nuevas fuentes de valor y cohesión social. Esto exige liderazgo político, continuidad institucional y mecanismos de aprendizaje y monitoreo que permitan ajustar las políticas en el tiempo", completa. ©



» La transición productiva de Comodoro Rivadavia puede convertirse en un ejemplo de cómo gestionar el fin del petróleo como punto de partida hacia un nuevo contrato territorial más justo, resiliente y sostenible.



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

samet Líder en Bandejas Portacables

LCT

OMRON

MICRO CONTROL

DELGRES

FONSECA S.A CONDUCTORES ELÉCTRICOS

SIEMENS

Weidmüller

GENROD instalaciones seguras

ZOLODA

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



ALIANZA ENTRE GIGANTES

CONTINENTAL SE QUEDA CON EL 50% DE PHOENIX

LA OPERACIÓN, QUE RECONFIGURA EL MAPA DE NEGOCIOS DE VACA MUERTA, IMPLICARÁ LA CREACIÓN DE UNA PLATAFORMA OPERATIVA CONJUNTA QUE LLEVARÁ ADELANTE INVERSIONES POR MÁS DE U$S 4.000 MILLONES EN LOS CINCO AÑOS VENIDEROS.

La fisonomía de Vaca Muerta se prepara para una transformación a gran escala. Mercuria Energy Group, el accionista mayoritario de Phoenix Global Resources (PGR), confirmó la firma de un acuerdo por el cual la compañía estadounidense Continental Resources adquirirá el 50% de participación en Phoenix. Con esta operación, ambas corporaciones conformarán una plataforma operativa conjunta »

Estamos en cada etapa de tu obra



EN CADA CAMIÓN, EN CADA OBRA, EN CADA PROYECTO

CEMENTOS AVELLANEDA

ESTAMOS, SIEMPRE ESTAMOS

WWW.CEMENTOSAVELLANEDA.COM.AR

» El objetivo fundamental de la operación es catapultar la producción de PGR en Vaca Muerta desde sus actuales 28.000 barriles equivalentes de petróleo diarios hasta más de 100.000 barriles en un plazo de cinco años.



controlada en partes iguales para acelerar el desarrollo y la expansión en la Cuenca Neuquina.

Esta alianza estratégica prevé metas de crecimiento sumamente ambiciosas. El plan conjunto proyecta un despliegue de capital superior a los u$s 4.000 millones en los próximos cinco años. El objetivo fundamental es catapultar la producción de PGR desde sus actuales 28.000 barriles equivalentes de petróleo diarios hasta más de 100.000 barriles en el citado lapso, consolidando la empresa entre los principales operadores y productores de carácter privado en la región.



La llegada de este gigante norteamericano se da bajo un clima de optimismo regulatorio. Doug Lawler, presidente y director ejecutivo de Continental, destacó explícitamente que las reformas impulsadas por la administración del presidente Javier Milei fueron determinantes para despertar su interés y fortalecer la confianza en el futuro económico del país. “No menos relevante es que Vaca Muerta ofrezca un recurso de clase mundial”, acotó.

PGR viene de multiplicar por cinco su producción neta en Neuquén en apenas un lustro, alcanzando los 25.000 barriles diarios y explotando apenas el 15% de su superficie. Se trata, actualmente, de la sexta productora de crudo en Vaca Muerta.

Continental Resources, por su parte, es la mayor compañía privada en materia de extracción de petróleo y gas natural a escala mundial, con operaciones líderes en las principales cuencas estadounidenses y significativos proyectos en Turquía.



Combinación de fuerzas

Según lo pactado, esta combinación de fuerzas integrará la amplia experiencia operativa de Continental en yacimientos no convencionales de los Estados Unidos con las capacidades globales de inversión de Mercuria y la estructura ya establecida por PGR en la Cuenca Neuquina. En esta línea, Pablo Bizzotto, CEO de Phoenix, subrayó que la incorporación del socio norteamericano reforzará el planeamiento y la ejecución técnica de su portafolio en esta nueva etapa expansiva.

La nueva plataforma unificada agrupará aproximadamente 163.000 acres netos distribuidos en seis bloques estratégicos de Vaca Muerta. Esta cartera sumará los activos de PGR en Mata Mora Norte, Mata Mora Sur, Confluencia Norte y Confluencia Sur, junto con la participación operada por Continental en Los Toldos II Oeste y la porción correspondiente al bloque Bajo del Toro Este, actualmente en manos de Integra.

» La combinación de fuerzas integrará la amplia experiencia operativa de Continental en yacimientos no convencionales de los Estados Unidos con las capacidades globales de inversión de Mercuria en la Cuenca Neuquina.

Alcance internacional

A decir de Nicolás Mallo Huergo, CEO de Integra, proyectar a Neuquén y Río Negro como una plataforma de desarrollo exportador representa un hito con verdadero alcance internacional. “Dada su magnitud y relevancia, se prevé que los activos queden calificados bajo el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI)”, anticipó.

Debe destacarse que ambas compañías ya poseen una relación previa: son socias en la central de generación eléctrica a gas natural Pecos Power Plant, de 452 megawatts (Mw), en el oeste de Texas. ©



AVANCE CLAVE EN SU EJECUCIÓN

DUPLICAR NORTE, CADA VEZ MÁS CERCA DE SER REALIDAD

AL COMPLETAR LA SOLDADURA EN LÍNEA REGULAR DEL OLEODUCTO A LO LARGO DE SU TRAZA DE 207 KILÓMETROS, OLDELVAL REGISTRÓ UNO DE LOS PRINCIPALES HITOS CONSTRUCTIVOS DE LA INICIATIVA, QUE SERÁ VITAL PARA AMPLIAR LA CAPACIDAD DE EVACUACIÓN DE CRUDO EN VACA MUERTA.

Oleoductos del Valle (Oldelval) logró un avance significativo en la ejecución de Duplicar Norte a partir de la finalización de una labor crucial para el proyecto, a la espera de la aprobación de su incorporación formal al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI). Concretamente, la compañía com- »

IS945.1
Tablet 5G Windows®

Combina la movilidad con un rendimiento comparable al de las computadoras de escritorio y la integración empresarial en el campo.

- **Windows 11 IoT Enterprise LTSC** – soporte a largo plazo hasta 2034
- **Seguridad empresarial integrada** – BitLocker, TPM, Windows Defender ATP
- **Entorno familiar** – implementación acelerada, menores costos de capacitación
- **Eficiencia de Arm64** – computación en el borde con 5G y IA (y generación mínima de calor)
- **Máxima compatibilidad** – integración perfecta en la infraestructura de Windows



i.safe MOBILE

isafe-mobile.com

Centro Hidráulico
Experiencia en Aplicaciones Oleohidráulicas

Distribuidor Oficial en Argentina



Danfoss · VICKERS · PLUS+1 · Char-Lynn® · MEDAL · WHITE · OMT · asa · FAIRFIELD · WEBTEC · Hydronit · ARGO HYTOS · EATON · HYDRO LEDUC · POCLAIN Hydraulics · Oleodinamica Marchesini

CASA CENTRAL VENADO TUERTO - Cel: (03462) 15566050
www.centrohidraulico.com.ar

CAÑIFLEX
Ingeniería y soluciones para la conducción de fluidos

Stucchi®



Danfoss · UNIFLEX · SPIR STAR · Dynamics · TUBERTECHNICA · Gates · Kanaflex

CASA CENTRAL VENADO TUERTO Cel: (03462) 15673838
www.tubiflex.com.ar

Sucursales: San Francisco, Buenos Aires, Rosario y Mendoza.

Duplicar Norte, cada vez más cerca de ser realidad



» El final de esta etapa representa un paso fundamental en el progreso de Duplicar Norte, tanto por su complejidad técnica y la magnitud de los recursos involucrados como por su relevancia dentro del cronograma general de la obra.

pletó la soldadura en línea regular a lo largo de los 207 kilómetros (km) de traza del nuevo oleoducto. "Este avance marca una instancia clave en la construcción de Duplicar Norte, una obra estratégica para ampliar la capacidad de transporte de petróleo desde Vaca Muerta", informó la empresa mediante un comunicado.

El final de esta etapa, resaltó Oldelval, representa un paso fundamental en el progreso del emprendimiento, tanto por su complejidad técnica y la magnitud de los recursos involucrados como por su relevancia dentro del cronograma general de la obra. "Para alcanzar este hito se ejecutaron cerca de 7.410 juntas en la Planta de Doble Junta y aproximadamente 9.840 mediante soldadura semiautomática en línea regular. En total, Duplicar Norte contempla alrededor de 17.250 juntas soldadas, considerando también las correspondientes a cierres metálicos, cruces y empalmes que continúan en ejecución", especificó.

La finalización de la soldadura en línea regular, subrayó la organización, implica un punto de inflexión para Duplicar Norte, dado que "permite continuar avanzando hacia las próximas etapas de construcción de una obra estratégica para acompañar el crecimiento sostenido de la producción de petróleo en la Cuenca Neuquina".

En cifras

Tal como puntualizó Oldelval, Duplicar Norte será un oleoducto de 207 km de extensión y 24 pulgadas de diámetro que conectará la Estación de Bombeo Auca Mahuida (en Neuquén) con la Estación de Bombeo Allen (en Río Negro).

La empresa dirigida por Ricardo Hösel proyecta que la infraestructura comience a operar a fines de este año, con un transporte de 220.000 barriles diarios. Ese volumen se incrementará progresivamente hasta alcanzar los 500.000 barriles por día durante la próxima temporada.

Durante su pico constructivo, el emprendimiento –cuya materialización física está en manos de la contratista Techint Ingeniería y



» Oldelval proyecta que la infraestructura comience a operar a fines de este año, con un transporte de 220.000 barriles diarios. Ese volumen se incrementará progresivamente hasta alcanzar los 500.000 barriles por día durante 2027.

nes nacionales por valores de entre u$s 6.000 y u$s 9.000 millones anuales. Vale resaltar que la obra –que cuenta con financiamiento de operadores como Pluspetrol, Chevron y Tecpetrol, además de la provincial neuquina GyP– demandará un desembolso estimado de entre u$s 380 millones y u$s 400 millones. ©

Construcción– empleará a unos 850 trabajadores (700 directos y 150 indirectos), motorizando a los sectores de servicios, alojamiento y alimentación en las localidades cercanas a su traza.



Conexión estratégica

En la localidad rionegrina de Allen, Duplicar Norte se acoplará con el sistema troncal y con el futuro oleoducto Vaca Muerta Oil Sur (VMOS) para potenciar las exportaciones petroleras desde la costa atlántica, apuntalando exportacio-



INFORME DEL IAE 'GENERAL MOSCONI'

ANUNCIAN OTRO RÉCORD PETROLERO Y UN SUPERÁVIT DE U$S 7.800 MILLONES

EN UN MARCO GENERAL DE REPUNTE DE LA OFERTA HIDROELÉCTRICA Y CAÍDA DE LA COMERCIALIZACIÓN DE NAFTAS, EL EMPUJE DEL CRUDO NO CONVENCIONAL DE VACA MUERTA VUELVE A CONTRASTAR CON EL DECLIVE DE LAS CUENCAS HIDROCARBURÍFERAS TRADICIONALES.

La extracción nacional de petróleo alcanzó los 147,9 millones de metros cúbicos (m³) diarios en agosto, lo que representa un crecimiento del 12,7% interanual y sostiene niveles de récord histórico. Según los últimos datos del Instituto Argentino de la Energía (IAE) 'General Mosconi', el motor prácticamente »



Fábrica / Main Showroom
Olavarría 130
(1870) Avellaneda
Prov. de Buenos Aires
Tel.: (54 11) 4138-3000

Sucursal Pto. Madero
Av. Elvira Rawson de Dellepiane 340, CABA
(C1107) Local 2 y 3
Tel.: (54 11) 4138-3073
Estacionamiento exclusivo para clientes

Sucursal Centro
Marcelo T. de Alvear 1399,
(C1058AAU) CABA
Tel.: (54 11) 4138-3055/56

Sucursal Palermo
Av. Scalabrini Ortiz 902
(C1414DNW) CABA
Tel.: (54 11) 4138-3051

DOT Baires Shopping
Vedia 3600, Nivel 2
(1430) CABA
Tel.: (54 11) 4138-3062/63

» El segmento no convencional, que trepó un 27,2% interanual, ya abarca el 73% de la oferta petrolera del país, apoyado en la expansión de la Cuenca Neuquina. En contraste, la producción convencional cayó un 13,6% interanual.



exclusivo de este comportamiento es el segmento no convencional, que trepó un 27,2% interanual y ya abarca el 73% de la oferta total del país, apoyado en la expansión de la Cuenca Neuquina (que subió un 21,9%). En contraste, la producción convencional cayó un 13,6% interanual. En este mapa, la formación no convencional de Vaca Muerta consolida su liderazgo al concentrar el 72% del crudo total del país. En el frente gasífero, en cambio, la producción total retrocedió un 2,8% interanual en agosto, ubicándose en 153,6 millones de m³ por día. Si bien el recurso no convencional tuvo una leve expansión del 2,9% interanual impulsada por el *shale* (que trepó un 6%), el continuo deterioro del segmento convencional (-14,5% interanual) arrastró el resultado consolidado hacia una baja.



Vaca Muerta aportó el 62% del gas nacional, con la Cuenca Neuquina (que subió un 1,6% interanual) como la única región en sostener variaciones positivas frente a caídas pronunciadas en la Cuenca Austral (-14,6%) y el Golfo San Jorge (-19,1%).

De acuerdo con el relevamiento del IAE, las cuentas externas del sector registraron un saldo fuertemente favorable. En agosto, la balanza comercial energética arrojó un superávit de u$s 976 millones lo que implicó un alza de un 30% interanual), gracias a exportaciones por u$s 1.494 millones. En función de este desempeño, el saldo acumulado en los primeros ocho meses de 2026 alcanza un superávit de u$s 7.834 millones, marcando un salto del 70,6% con respecto al mismo periodo de 2025.

Repunte hidráulico

En el mercado eléctrico, la demanda local estimada por el IAE aumentó un 6,1% interanual, sobre todo impulsada por el mayor



consumo residencial (que creció un 8,8%), en un escenario signado por las bajas temperaturas invernales. Para abastecer este consumo, la generación hidráulica se elevó un 44,6% interanual gracias al recupero de caudales en los ríos, desplazando la oferta térmica (-13,3%) en el despacho.

Las energías renovables aportaron el 19% del mix eléctrico nacional, mientras que la cobertura tarifaria sobre los costos monómicos promedio llegó al 43% en el lapso analizado.

» Las cuentas externas registraron un saldo fuertemente favorable. En agosto, la balanza comercial energética arrojó un superávit de u$s 976 millones (lo que implicó un alza de un 30% interanual), gracias a exportaciones por u$s 1.494 millones.

Menos combustibles

Finalmente, en el segmento del *Downstream* el IAE informó que las ventas minoristas de combustibles descendieron un 2,6% interanual en el mes de julio. Esta caída respondió básicamente al retroceso de las naftas (que fue de un 6,4% interanual), al tiempo que el consumo de gasoil se mantuvo estable. En el plano internacional, el barril de Brent cotizó en u$s 83,3, al tiempo que el WTI promedió los u$s 79, reflejando estabilidad tras la descompresión geopolítica previa. Los crudos locales Medanito y Escalante, por su parte, se tasaron en u$s 75,9 y u$s 76,9 por barril, respectivamente. ©





NORMA IRAM-ISO 9.001:2015

CERTIFICAN LA CALIDAD DE LOS CONTROLES EN LA INDUSTRIA PETROLERA MENDOCINA

LA DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS QUE CONDUCE LUCAS ERIO CONSIGUIÓ UN AVAL INTERNACIONAL QUE GARANTIZA LA REALIZACIÓN DE PROCESOS DE SUPERVISIÓN MÁS ESTRICTOS Y TRANSPARENTES PARA LA ACTIVIDAD EXTRACTIVA EN MENDOZA.

Al certificar sus servicios de inspección bajo la norma IRAM-ISO 9.001:2015, la Dirección de Hidrocarburos, cartera dependiente del Ministerio de Energía y Ambiente, alcanzó un verdadero hito a nivel institucional. El reconocimiento no solo validó técnicamente el trabajo de los inspectores mendocinos, sino »

EL ENCUENTRO EMPRESARIAL MULTISECTORIAL DE VINCULACIÓN Y NEGOCIOS MÁS EXITOSO Y CONVOCANTE DE LA PATAGONIA

15 - 16 - 17 ABRIL 2027

PREDIO PLAZOLETA DE ACOPIO NORTE APPM

PUERTO MADRYN, CHUBUT
PATAGONIA ARGENTINA

CUARTA 4ta EDICIÓN



EVENPa 2027 +40% VENDIDO

¡RESERVE AHORA MISMO SU STAND!

EVENPa 2027

4ta Exposición y Encuentros de Vinculación Empresaria y Negocios de la Patagonia.

¡ÚNASE Y PARTICIPE DEL EVENTO MULTISECTORIAL MÁS IMPORTANTE DE LA REGIÓN, EXPO + VINCULACIÓN + NEGOCIOS!

- Petróleo - Gas - GNL
- Energías Renovables
- Eólicos
- Construcciones
- Metalmecánica
- Servicios Navales
- Tecnología Marina
- Aluminio
- Minería
- Ingeniería
- Ambiente
- Seguridad
- Salud Laboral
- TICs - IA - IoT
- Pesca
- Logística
- Comercio Exterior
- Profesionales
- Financiamiento
- Servicios
- Turismo



NÚMEROS 2025

PARTICIPANTES

- 2.889 Acreditados
- 4.720 Público Total
- 126 Empresas Expositoras
- 617 Empresas Referidas
- 154 Inscriptos en Rondas
- 854 Reuniones de Negocios
- 103 Stands y Lotes
- 42 Conferencias y disertaciones
- 7 Visitas a plantas industriales (Aluar / Trivium / Parque Eólico)

RONDAS DE NEGOCIOS EVENPa2027

Conecte con más de 200 empresas y PyMEs de todo el país.

Empresas tractoras que participaron en 2025

PAE · YPF · PECOM · aluar · TRIVIUM PACKAGING · infa · CAPIP · Puerto Madryn · Genneia · GOLDWIND

www.evenpa.org

Seguinos

ORGANIZA

CIMA PATAGONIA

CÁMARA INDUSTRIAL Y DE COMERCIO EXTERIOR DE PUERTO MADRYN Y REGIÓN PATAGONIA

+54 9 11 5142 6834
+54 9 280 499 5726
+54 9 280 419 2335
evenpapatagonia@gmail.com
www.evenpa.org
#EVENPa

» El reconocimiento no solo validó técnicamente el trabajo de los inspectores mendocinos, sino que también posicionó a la provincia cuyana con rigurosos estándares internacionales de gestión.

que también posicionó a la provincia cuyana con rigurosos estándares internacionales de gestión.

Según indicaron las autoridades, la implementación de este sistema permitió establecer procesos de control más sólidos, ordenados y auditables para toda la actividad extractiva en el territorio provincial. En palabras de la ministra de Energía y Ambiente, Jimena Latorre, la medida fortaleció la capacidad del Estado para supervisar el cumplimiento de las obligaciones por parte de las operadoras. "Este avance resultó fundamental para sostener exigencias elevadas en el cuidado de las operaciones y la preservación del entorno natural. De este modo, la trazabilidad de los procedimientos administrativos y técnicos aseguró una gestión pública orientada a la mejora continua y a la eficiencia operativa", ponderó.

En la misma frecuencia, el director de Hidrocarburos, Lucas Erio, puso en valor el profesionalismo del equipo técnico involucrado en la iniciativa, destacando el impacto institucional de la nueva certificación. "Controlar con mayor calidad y mejores herramientas hizo posible jerarquizar una tarea fundamental para la economía provincial. En un sector donde el control técnico es indispensable, este paso impulsó la prevención y el seguimiento detallado de cada intervención en los yacimientos locales", enfatizó.

Gestión de riesgos

De acuerdo con las autoridades mendocinas, la normativa adoptada también robusteció los mecanismos de seguridad y protección ambiental vinculados con la producción de hidrocarburos. En efecto, expresaron, gracias a estandarizar los procesos bajo el enfoque de gestión de riesgos, la provincia logró mejorar su capacidad de respuesta ante eventualidades operativas. "Esta estrategia de modernización busca consolidar la confianza de los actores del sector, tanto a nivel nacional como internacional, mediante una transparencia institucional respaldada por el IRAM", puntualizaron.

Mayor credibilidad

El Instituto Argentino de Normalización y Certificación (más conocido como IRAM) es el principal organismo del país que se encarga de auditar y certificar que las empresas cumplan con determinados estándares de excelencia operativa, generando mayores niveles de confianza y competitividad. Su norma ISO 9.001:2015 establece una serie de requisitos para elevar el desempeño corporativo, optimizar la satisfacción del usuario o consumidor y fomentar la mejora continua en organizaciones pertenecientes a cualquier sector productivo.

Esta certificación promueve un enfoque fundamentalmente ligado a la calidad de los procesos y el pensamiento basado en riesgos para asegurar la eficacia del sistema. Sus exigencias se alinean con el marco común que ofrece la Estructura de Alto Nivel (HLS, por sus siglas en inglés), facilitando la integración con otras normas (como la ISO 14.001). Quienes la obtienen ven sustancialmente incrementada su credibilidad en mercados nacionales e internacionales. ©





Puerto Madryn, frente al mar.

DAZZLER
BY WYNDHAM
PUERTO MADRYN

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

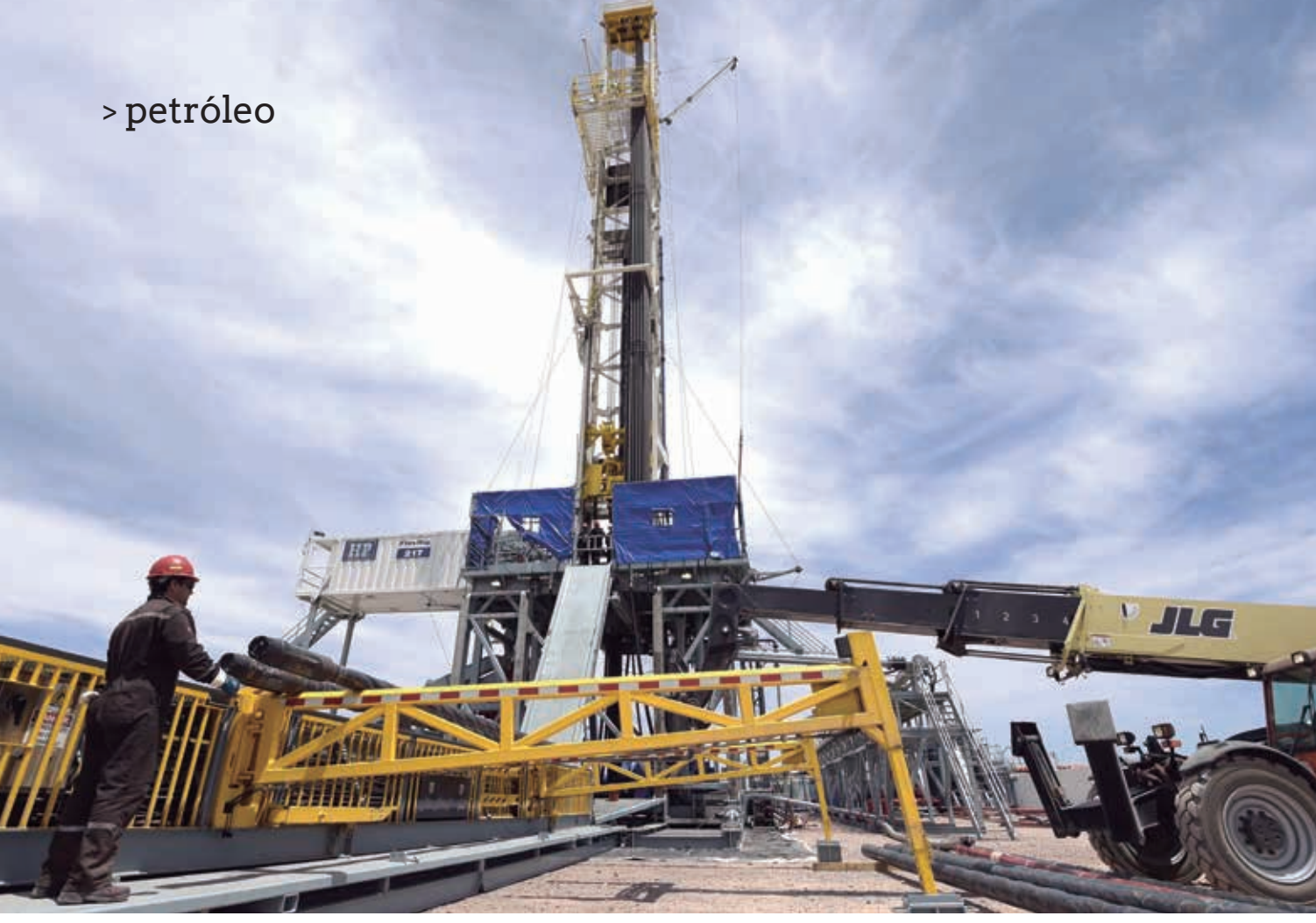
GYM · SPA · ROOM SERVICE · PET FRIENDLY
RESTAURANTE COIRÓN · BUSSINES CENTER

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

Bv. Almte Brown 637, Puerto Madryn, Chubut.

WYNDHAM REWARDS

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



INFORME DE ALEPH ENERGY

ADVIERTEN QUE SIN NUEVA INFRAESTRUCTURA VACA MUERTA FRACASARÁ

PARA CONSOLIDAR EL LIDERAZGO ENERGÉTICO QUE PROMETE LA CUENCA NEUQUINA, LA ARGENTINA NECESITA DAR UN GIRO ESTRATÉGICO. LOS MAYORES RETOS, EN ESA DIRECCIÓN, PASAN POR AMPLIAR LA CAPACIDAD DE TRANSPORTE Y CONCRETAR GRANDES PROYECTOS DE EXPORTACIÓN.

La Argentina ha dejado atrás la etapa de demostrar la calidad geológica de sus recursos en Vaca Muerta. Así lo sostiene un reciente informe de la consultora Aleph Energy, según el cual el foco de la industria de *Oil & Gas* ya no debe estar puesto exclusivamente en aumentar la cantidad de pozos »

MADRYN RENT A CAR

MADRYN
rent a car

Alquila el vehículo ideal para tu aventura o vacaciones.

Puerto Madryn - Argentina









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

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

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

Al teléfono **2804 952237**

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

Atención 100% personalizada

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

» El informe alude a la necesidad urgente de expandir la capacidad de transporte mediante nuevos oleoductos y gasoductos, además de impulsar proyectos estratégicos de GNL que permitan la salida masiva de la producción local.



perforados, sino en resolver los obstáculos estructurales que impiden que ese potencial se traduzca en un desarrollo económico a gran escala.

El documento, dirigido por el ingeniero Daniel Dreizzen, utiliza una metáfora deportiva a fin de ilustrar la situación actual: así como un equipo de fútbol lleno de estrellas internacionales no garantiza trofeos por sí solo, poseer recursos de clase mundial como el *shale gas*, el litio o el cobre tampoco asegura el éxito sin un funcionamiento colectivo eficiente. Para el sector energético, este "equipo" implica la coordinación de múltiples factores que trascienden lo que sucede bajo el subsuelo.

Entre los elementos críticos identificados para lograr este salto cualitativo se encuentran la estabilidad macroeconómica y un marco regulatorio que ofrezca previsibilidad a las inversiones de largo plazo. Sin embargo, la infraestructura emerge como el gran "cuello de botella" a resolver. El informe de Aleph subraya, en ese sentido, la necesidad urgente de expandir la capacidad de transporte mediante nuevos oleoductos y gasoductos, además de impulsar proyectos estratégicos de gas natural licuado (GNL) que permitan la salida masiva de la producción local hacia el mercado mundial.

Sólido entramado

A pesar de los desafíos pendientes, el trabajo subraya que la industria hidrocarburífera ha



demostrado una notable capacidad de resiliencia. En los últimos años, de hecho, el sector ha logrado expandir la producción y desarrollar nuevos proyectos incluso frente a un contexto de volatilidad macroeconómica, restricciones cambiarias y cambios en las reglas de juego. Este avance ha sido posible, de acuerdo con el reporte, gracias a un sólido entramado construido durante más de 100 años de historia petrolera, que incluye operadoras, empresas de servicios, gobiernos, universidades y miles de profesionales especializados.

» Además de exigir nuevas obras de infraestructura, Aleph plantea la importancia de mejorar el acceso al financiamiento, fortalecer la cadena de proveedores locales y garantizar la disponibilidad de mano de obra calificada.

Fortaleza estructural

Para Aleph Energy, el objetivo final es transformar una ventaja comparativa de origen geológico en una fortaleza económica estructural y permanente. Esto requiere, además de obras de infraestructura, mejorar el acceso al financiamiento, fortalecer la cadena de proveedores locales y garantizar la disponibilidad de mano de obra calificada.

El éxito futuro del sector energético argentino, en definitiva, dependerá menos de la capacidad de perforación y más de la habilidad del país para despejar las incertidumbres que frenan los grandes desembolsos de capital. Solo mediante un entorno que acompañe las inversiones estratégicas se podrá consolidar a la Argentina como un jugador de peso a escala global, capaz de incrementar sus exportaciones y generar empleo sostenido a lo largo de las próximas décadas. ©



NUEVA LEY DE SUBSIDIOS AL GAS

YA RIGE EL NUEVO RÉGIMEN DE ZONAS FRÍAS

LA INICIATIVA, QUE NO ESTUVO EXENTA DE CONTROVERSIAS POLÍTICAS, IMPLICA UNA RESTRUCTURACIÓN DE LOS SUBSIDIOS AL SERVICIO GASÍFERO RESIDENCIAL. BAJO EL NUEVO ESQUEMA, EL ESTADO EVITARÁ LA EROGACIÓN DE UNOS U$S 400 MILLONES.

Con 38 votos afirmativos y ocho negativos, el Senado de la Nación convirtió en ley la readecuación del Régimen de Zonas Frías (RZF) que brinda subsidios a los consumos residenciales de gas natural, además de impulsar la regularización de deudas en el mercado eléctrico. La iniciativa reorganiza los bene-

ficios para las zonas con menores temperaturas, prorroga exenciones tributarias para energías renovables hasta el 31 de diciembre de 2045 y deroga regímenes hidrocarburíferos anteriores con el objetivo de transparentar el marco energético. Se prevé que el nuevo esquema genere un ahorro fiscal anual de aproximadamente u$s 400 millones.

El texto distingue entre la región bioclimática histórica y la zona ampliada aprobada en 2021. En la 'zona fría' original (compuesta por la Patagonia, Malargüe y la Puna) se ratifican los beneficios sobre el consumo de gas natural y propano por redes. Sin embargo, la ley elimina el porcentaje fijo del 50% sobre los cuadros tarifarios plenos, delegando en el Poder Ejecutivo la determinación de sus modalidades y alcance. Además, en el territorio patagónico, la bonificación se aplicará únicamente sobre el volumen del gas consumido (cargo por metro cúbico), excluyendo el cargo fijo, el transporte y la distribución.

Por otro lado, para las provincias incorporadas en el RZF ampliado, el subsidio geográfico generalizado es reemplazado por el régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF). De este modo, los hogares cuyo nivel de ingresos supere las tres canastas básicas (monto equivalente a unos $ 4,8 millones) perderán la asistencia. Esta restricción implica que entre 1,16 y 2,5 millones de usuarios dejarán de percibir el beneficio.

Deudas eléctricas

En el plano eléctrico, la norma estipula un mecanismo de compensación para distribuidoras y transportistas por ingresos no percibidos durante emergencias tarifarias. En el caso de las distribuidoras, el Estado cancelará obligaciones pendientes con la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (Cammesa), a cambio de que las empresas desistan formalmente de reclamos judiciales o administrativos.

En materia de regulación gasífera, se dispone el traslado automático a tarifa del costo de adquisición del combustible cuando derive de procesos competitivos, recortando la potestad del ente regulador para limitar dichos traslados.

Tensiones políticas

El debate parlamentario por el RZF reflejó posturas contrapuestas. Desde el oficialismo y bloques aliados, la senadora Flavia Royón argumentó que el esquema previo resultaba regresivo, al subsidiar a familias de altos ingresos en zonas geográficas favorecidas con fondos públicos de todo el país. Asimismo, la senadora Edith Terenzi enfatizó la necesidad de focalizar los recursos en quienes realmente enfrentan vulnerabilidad.

Por el contrario, legisladores patagónicos como José Carambia rechazaron los incrementos tarifarios, advirtiendo que las facturas promedian los $ 300.000 en el sur argentino y que el costo de vida regional es más elevado. En paralelo, gobernadores del Norte Grande impulsaron la inclusión de las



» En la 'zona fría' original (compuesta por la Patagonia, Malargüe y la Puna) se ratifican los beneficios sobre el consumo de gas natural y propano por redes. Sin embargo, la ley elimina el porcentaje fijo del 50% sobre los cuadros tarifarios plenos.

"zonas cálidas" mediante resolución ejecutiva, reclamando asistencia para los elevados consumos de electricidad requeridos durante los meses estivales. ©

» Para las provincias incorporadas en el RZF ampliado, el subsidio geográfico generalizado es reemplazado por el régimen de SEF, por lo que los hogares cuyo nivel de ingresos supere las tres canastas básicas perderán la asistencia.



PROYECCIÓN DE YPF

POR VACA MUERTA, EL PAÍS ENTRARÁ EN EL TOP-10 GLOBAL DE VENTAS DE GLP

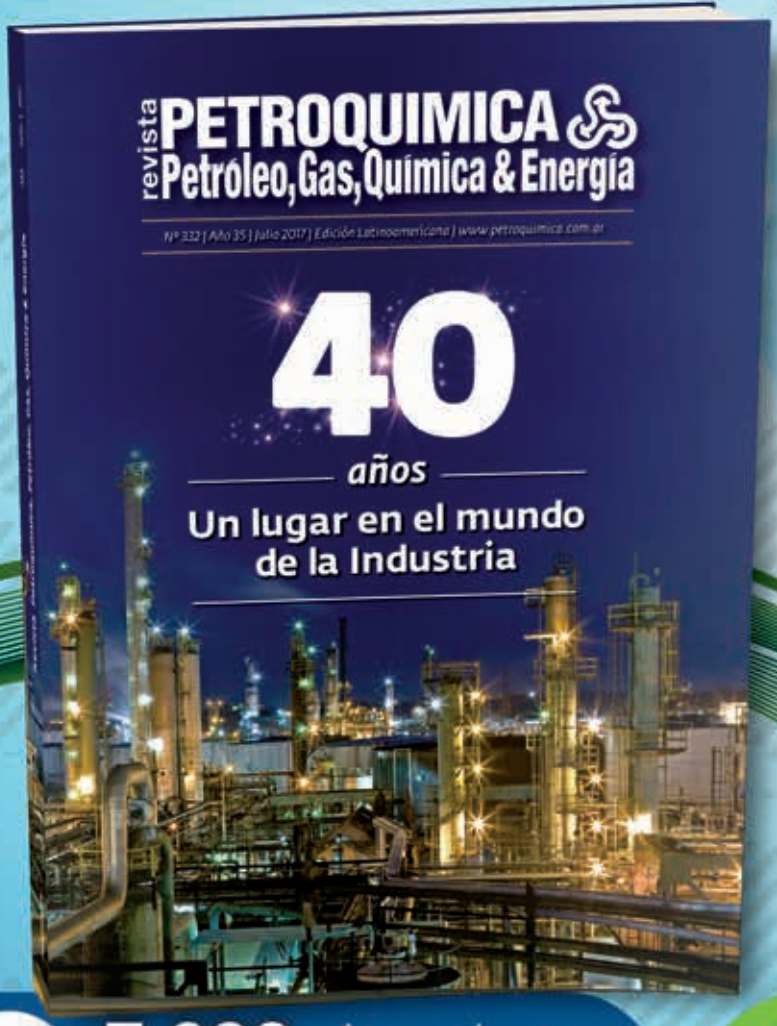
LA ARGENTINA SE PREPARA PARA EXPORTAR ALREDEDOR DE 7,3 MILLONES DE TONELADAS ANUALES DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO EN EL CORTO PLAZO. CUANDO ESO OCURRA, SE POSICIONARÁ COMO EL SÉPTIMO PROVEEDOR DEL RECURSO A ESCALA MUNDIAL.

Las riquezas de Vaca Muerta están llevando a la Argentina a replantear su rol en el mercado energético internacional. Sin soslayar la relevancia del crudo y el gas natural para las arcas locales, el país puso en marcha un ambicioso plan para transformarse en una potencia mundial de gas licuado de petróleo (GLP), compuesto principalmente por propano y butano. Según proyecciones de YPF, la

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



La pieza clave que define **sus negocios**



7.000 ejemplares auditados por IVC

309.000 Readership + Online +

suscríbase

a la edición impresa

Global network
www.**petroquimica**.com.ar
Online

» Durante el año pasado, la producción nacional de GLP alcanzó los 3,45 millones de Tn. De ese volumen, tras cubrir la demanda del mercado interno se exportaron alrededor de 2,15 millones.



Argentina podría escalar posiciones rápidamente hasta convertirse en el séptimo exportador global de este recurso en los próximos años.

En la actualidad, la nación ocupa el 14° lugar en el ranking de exportadores de GLP. Durante el año pasado, la producción nacional alcanzó los 3,45 millones de toneladas (Tn). De ese volumen, tras cubrir la demanda del mercado interno se exportaron 2,15 millones. No obstante, las metas para 2030 son considerablemente más altas: se espera producir 8,8 millones de Tn anuales, lo que representará un incremento del 155%. De este total, se estima que 7 millones de Tn se destinarán al mercado externo, permitiendo al país superar a competidores de la talla de Kuwait, Argelia y Rusia.

Este crecimiento no solo implicará un fuerte avance en los rankings sectoriales, sino también un impacto económico masivo. Se calcula que alcanzar un nivel de despachos de más de 7 millones de Tn podría generar ingresos por u$s 4.000 millones cada año. Incluso, si los proyectos de gas natural licuado (GNL) logran expandirse tal como lo prevén las autoridades de YPF, la Argentina tendría el potencial de alcanzar la quinta posición a nivel mundial en la exportación de GLP.

>> Ranking de exportación de GLP

Puesto	País	Proyección para 2030*
1	Estados Unidos	84,7
2	Emiratos Árabes Unidos	16,3
3	Qatar	14,6
4	Arabia Saudita	13,1
5	Irán	11,6
6	Canadá	10,3
7	**Argentina**	**7,3**
8	Kuwait	6
9	Argelia	4,7
10	Rusia	4,5

*En millones de Tn anuales

Fuente: YPF

Obras en marcha

La viabilidad de este plan se sustenta en una serie de infraestructuras clave que ya están en desarrollo. En ese sentido, sobresale el proyecto de oleoducto y terminal portuaria Vaca Muerta Oil Sur (VMOS), cuya concreción permitirá capturar gas asociado con altos contenidos de líquidos.

Adicionalmente, empresas como Compañía Mega se encuentran expandiendo sus operaciones, mientras que Transportadora Gas del Sur (TGS) encaró un proyecto de líquidos de gas natural tasado en u$s 3.000 millones.

No menos significativa es la ambiciosa alianza rubricada entre YPF, Eni y XRG, gigantes que aspiran a materializar un nuevo complejo de separación y fraccionamiento en la costa de Río Negro.

Ventaja comparativa

Desde una perspectiva geopolítica, el ascenso de la Argentina ofrece una ventaja estratégica para el mercado global. Hoy, la oferta de GLP se halla fuertemente concentrada en Norteamérica y Medio Oriente, regiones que pueden verse afectadas por conflictos o bloqueos logísticos, como ocurre en el Estrecho de Ormuz. En este escenario, la Argentina aparece como un proveedor capaz de garantizar la diversificación del suministro en una ubicación geográfica segura, consolidando su camino para ser un actor central en el abastecimiento energético del futuro. ©

PERIODICO

EL INVERSOR

› ENERGÉTICO & MINERO ‹

On line

informe web

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

45.000 Readership



VALOR AGREGADO

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

síganos en

www.inversorenergetico.com

seguinos en nuetras redes



ESTUDIO DEL BAKER INSTITUTE

PREVÉN CÓMO SE DARÁ LA INTEGRACIÓN ARGENTINA AL MERCADO GLOBAL DEL GNL

PARA EL PAÍS, LA POSIBILIDAD DE EXPORTAR GAS NATURAL LICUADO A GRAN ESCALA ES UNA PROMESA FIRME. NO OBSTANTE, ESE PROCESO DEPENDERÁ EN BUENA MEDIDA DE LA DISPONIBILIDAD DE UNA CAPACIDAD DE RESPUESTA RÁPIDA Y DE UN ENTORNO DE INVERSIÓN SIN TRABAS.

El futuro energético de la Argentina se encamina hacia una transformación estructural que posicionará al país como un actor relevante en el mercado mundial del gas natural licuado (GNL). Según un reciente estudio técnico del Baker Institute, se proyecta que la nación se integrará de manera formal a este mercado »

Tus **soluciones.**

TOOLS CRM

TOOLS ERP

TOOLS PROD.

TOOLS RRHH

TOOLS SERVICIO TÉCNICO

TOOLS TRAZA

TOOLS TIME REPORT

SOFTLATAM
SOLUCIONES CONFIABLES

www.softlatam.com.ar

» Si las exportaciones norteamericanas de GNL sufren restricciones o retrasos, se abre una ventana estratégica para que el suministro local se expanda y ayude a equilibrar el balance del mercado internacional.



de exportación durante la década de 2040. Este ingreso permitiría que los vastos recursos hidrocarburíferos de Vaca Muerta compitan en un escenario global donde el gas natural mantendrá una participación estable de alrededor de un 26% en la matriz de energía primaria hacia el año 2050.

Un hallazgo clave del reporte es que la viabilidad comercial de los proyectos argentinos no depende exclusivamente de sus reservas, sino más bien de las políticas energéticas de Estados Unidos. Existe una ventaja competitiva para los países que logren actuar primero. Por ello, si las exportaciones norteamericanas sufren restricciones o retrasos, se abre una "ventana estratégica" para que el suministro local se expanda y ayude a equilibrar el balance del mercado internacional.

Esta dinámica altera la rentabilidad de los proyectos competidores. El informe subraya que un retraso en una región beneficia inmediatamente a otra, obligando a los proyectos postergados a esperar periodos prolongados para hallar una nueva oportunidad de retorno de inversión adecuado.

Por otro lado, el estudio prevé que el mercado de GNL se volverá cada vez más fungible, lo que significa que los precios en Asia y la Unión Europea (UE) tenderán a converger, eliminando las posibilidades de arbitraje a largo plazo. En este contexto de alta competencia, donde potencias como Qatar y Rusia ya tienen una fuerte presencia, la Argentina enfrentará el reto de optimizar sus costos operativos.



» A pesar del gran potencial geológico existente, la incertidumbre política y la falta de transparencia regulatoria representan obstáculos críticos para atraer el capital que requiere la infraestructura de transporte.

Factores de riesgo

Para mitigar el denominado "riesgo país" y acelerar la monetización de sus reservas, la infraestructura de GNL flotante (más conocida por sus siglas FLNG) surge como una alternativa técnica fundamental para el país. Esta tecnología, según el Baker Institute, permitiría una respuesta más ágil ante la volatilidad de los precios y las demandas de seguridad energética de las regiones importadoras.

A pesar del gran potencial geológico existente, el éxito de la Argentina estará ligado a factores "por encima del suelo". La incertidumbre política y la falta de transparencia regulatoria representan obstáculos críticos para atraer el capital que requiere la infraestructura de transporte. Sin un marco legal sólido que brinde estabilidad a los inversores, el país corre el riesgo de perder su ventaja competitiva frente a otros exportadores emergentes.

Problemática ambiental

El horizonte de 2040 también plantea, desde la visión del Baker Institute, importantes retos ambientales. La irrupción de tecnologías que sustituyan el gas y las crecientes políticas de descarbonización podrían reducir la demanda global si los costos de las alternativas renovables disminuyen drásticamente. Por lo tanto, la Argentina deberá no solo garantizar el suministro, sino también enfocarse en reducir la intensidad de carbono de su producción para satisfacer los mercados más exigentes. ©



UNA INVERSIÓN DE U$S 96 MILLONES

PERFORARÁN POZOS HORIZONTALES POR PRIMERA VEZ EN EL SUR CHILENO

LA TÉCNICA, DE CONSOLIDADO USO EN VACA MUERTA, SERÁ INSTRUMENTADA POR ENAP EN MAGALLANES, TIERRA DEL FUEGO. CONCRETAMENTE, LA ESTATAL CHILENA REALIZARÁ 32 POZOS DE ESA CLASE PARA OPTIMIZAR LA OBTENCIÓN DE GAS EN LA ZONA.

Resuelta a potenciar la extracción de hidrocarburos en el extremo sur de Chile, la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) acaba de anunciar una inversión de u$s 96 millones orientada a la implementación, por primera vez en la región de Magallanes, de técnicas avanzadas de perforación horizontal. Este cambio tecnológico busca optimizar la obtención de gas natural en el flanco chileno de »


Posicionadores
ElectroNeumáticos para Válvulas -
Indicadores de Posición
HKC
Actuadores Eléctricos
Lineales para Válvulas
de Control
POWER-GENEX
3
AÑOS
DE GARANTÍA
LYNSA
Soluciones Industriales
32YEARS
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 - Q8304IMX | NEUQUÉN, ARGENTINA - D: +54 (0299) 446-4241 - WWW.MARARENTACAR.COM

» Hasta la fecha, la producción de ENAP en la zona se basaba en esquemas de perforación tradicionales. Sin embargo, la nueva estrategia contempla el inédito desarrollo de hasta 32 pozos horizontales.



Tierra del Fuego, marcando un hito en la historia operativa de la firma estatal.

El proyecto, que ha sido presentado recientemente ante el Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental del país vecino, se articula a través de las iniciativas denominadas 'Coipo ZG-A' y 'Trébol ZG-C'. La gran novedad radica en la combinación de pozos horizontales con etapas de fractura, una metodología clave para el desarrollo de Vaca Muerta, de este lado de la Cordillera de Los Andes, pero que no se había aplicado hasta ahora en los yacimientos magallánicos.

Hasta la fecha, la producción de ENAP en la zona se basaba en esquemas de perforación tradicionales. Sin embargo, la nueva estrategia contempla el desarrollo de hasta 32 pozos horizontales, diseñados para mejorar significativamente el aprovechamiento de los reservorios de gas mediante un mayor alcance dentro de las formaciones geológicas. Se estima que este ambicioso plan otorgará una vida útil de 20 años a las operaciones, asegurando un suministro constante y eficiente para las próximas décadas.

Bajas emisiones

La incorporación de la perforación horizontal en Magallanes no solo representa una modernización técnica necesaria para aumentar la productividad de ENAP, sino que consolida una visión empresarial que intenta unir la eficiencia extractiva actual con la preparación para un mercado energético global de bajas emisiones.

Como parte de este compromiso con la innovación, de hecho, la compañía está liderando un proyecto piloto de hidrógeno





» Como parte de su compromiso con la innovación, ENAP está liderando un proyecto piloto de hidrógeno verde en Cabo Negro (Chile), a partir de una inversión adicional de u$s 14 millones.

verde en Cabo Negro, a partir de una inversión adicional de u$s 14 millones. Según los reportes más recientes, la construcción de esta planta –que será la primera de su tipo en Chile– ya superaba el 70% de avance hacia fines de 2025, proyectándose su puesta en marcha definitiva para los próximos meses.

En plena transición

A pesar de que el núcleo de las inversiones a corto plazo de la compañía sigue centrado en el fortalecimiento de los hidrocarburos, ENAP no pierde de vista la transición hacia energías más limpias. La empresa busca mantener la vigencia de su negocio tradicional de gas natural mientras avanza simultáneamente con el desarrollo del hidrógeno verde.

Esta dualidad estratégica se refleja en los acuerdos que la estatal ha suscrito con firmas internacionales de la talla de HIF Global, Total Eren y EDF, entre otras. El objetivo de estas alianzas es la reutilización de la infraestructura existente en terminales marítimas clave, como Gregorio y Laredo, para facilitar las futuras operaciones de la industria del hidrógeno. ©

ENAP



BAJO GESTIÓN ESTATAL PROVISORIA

MODERNIZARÁN EL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO LOS NIHUILES

PARA ESTAR A TONO CON LOS ACTUALES ESTÁNDARES DE EFICIENCIA, LA INICIATIVA SERÁ SEDE DE LABORES DE REINGENIERÍA TECNOLÓGICA. LA INVERSIÓN CORRERÁ POR CUENTA DE SU NUEVO OPERARIO, EN FUNCIÓN DEL RESULTADO DE UNA PRÓXIMA LICITACIÓN NACIONAL E INTERNACIONAL.

En un acontecimiento histórico para la soberanía energética de la provincia, el Gobierno de Mendoza formalizó la toma de posesión de los bienes que integran el Complejo Hidroeléctrico Los Nihuiles. El acto, encabezado por el gobernador Alfredo Cornejo en el departamento de San Rafael, marca el cierre de la concesión privada iniciada en la década de 1990 y abre paso a una administración estatal transitoria »

PATAGONIA
CORPORATE

EXCELENCIA EN GESTIÓN INTEGRAL
DE SITIOS REMOTOS

SERVICIO DE ALIMENTACIÓN



FACILITY SERVICES



GESTIÓN DE INFRAESTRUCTURA



TRASLADO DE PERSONAL



PARTNER ESTRATÉGICO DE INVERSIÓN



GESTIÓN AMBIENTAL



+54 9 2934 446051
info@patagoniacorporate.com.ar
patagoniacorporate
www.patagoniacorporate.com.ar

El principal referente
del sector en la región

Seguinos en **@RevPetroquimica**

seguinos también en nuestras redes

» La concesión original, que tenía un plazo de 30 años, venció el 1 de junio de 2024. Sin embargo, debido a los severos daños ocasionados por el aluvión de enero de 2025, las autoridades mendocinas declararon la emergencia del complejo.



antes de su nueva concesión. La recepción formal de los activos se concretó tras finalizar el periodo de transición acordado. A través de la empresa estatal Hidroeléctrica Mendocina (HEMSA), la provincia cuyana asumió la propiedad y custodia de las centrales Nihuil I, II y III; las presas El Nihuil, Aisol, Tierras Blancas y Valle Grande; además de las estaciones transformadoras y la infraestructura asociada al contrato. A fin de garantizar un traspaso ordenado, ambas partes suscribieron un acta que inicia una etapa de colaboración técnica de 90 días para el intercambio de información clave y la coordinación del mantenimiento.

El gobernador Cornejo enfatizó que la recuperación de estas centrales devuelve un activo estratégico de alto valor a Mendoza. Mientras se sustancia el proceso de licitación pública para elegir al próximo operador, HEMSA gestionará temporalmente el complejo. Las autoridades ratificaron que la operatividad continuará bajo el mando de la firma estatal con el mismo personal técnico, asegurando la continuidad laboral sin despidos.

La concesión original, que tenía un plazo de 30 años, venció el 1 de junio de 2024. Sin embargo, debido a los severos daños ocasionados por el aluvión de enero de 2025, las autoridades mendocinas declararon la emergencia del complejo y extendieron el periodo de transición transitorio hasta el 31 de julio de 2026 para resguardar la seguridad del servicio.

Inversión privada

Varios activos de Los Nihuiles superan los 70 años de antigüedad, por lo que requieren una urgente modernización tecnológica. El impacto del aluvión de 2025 inhabilitó temporalmente las



» La planificación provincial establece que la Central Los Nihuiles III será la primera en rehabilitarse, mientras que para Nihuil II se proyecta una reingeniería tecnológica integral.

centrales II y III. Gracias a un sistema de bypass coordinado entre Emesa, Pampa Energía y Distrocuyo, se logró mantener activa la generación desde las centrales Nihuil I y IV. Actualmente, las centrales II y III finalizaron su etapa de remediación de daños. La planificación provincial establece que la Central Los Nihuiles III será la primera en rehabilitarse, mientras que para Nihuil II se proyecta una reingeniería tecnológica integral. La inversión para estas obras, así como la renovación de las centrales I y IV, estará enteramente a cargo del futuro concesionario.

Mercado competitivo

El Gobierno provincial no quiso esperar a la adjudicación para resolver problemas de conectividad críticos. En ese sentido, Figueroa anunció la licitación de la reconstrucción del badén del Cañón del Atuel, obra que demandará una inversión de $ 1.000 millones para mejorar el acceso directo al complejo. En relación con el operador privado que gestionará el complejo por los próximos 30 años, la ministra de Energía y Ambiente, Jimena Latorre, destacó el fuerte interés de empresas locales y extranjeras. “Hoy el mercado remunera alrededor de u$s 65 por esta energía. Hasta hace poco el valor estaba entre los u$s 15 y los u$s 17”, comparó. ©



GUSTAVO FERNÁNDEZ, MINISTRO SANJUANINO DE PRODUCCIÓN, TRABAJO E INNOVACIÓN

"SAN JUAN CREE EN LA SINERGIA ENTRE MINERÍA Y ENERGÍAS RENOVABLES"

EL DESARROLLO MINERO Y LA SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL SON LAS DOS CARAS DE UNA MISMA MONEDA, SEGÚN EL MINISTRO DE PRODUCCIÓN SANJUANINO, GUSTAVO FERNÁNDEZ, QUIEN COMPARTIÓ SUS OPTIMISTAS PROYECCIONES PARA LA MATRIZ PRODUCTIVA DE SU PROVINCIA.

San Juan se prepara para dar un salto productivo sin precedentes en los próximos cuatro años. Así lo anticipó el ministro provincial de Producción, Trabajo e Innovación, Gustavo Fernández, quien no solo puso el foco en las oportunidades que brinda una geología minera rica en recursos de importancia estratégica, sino también en las ventajas competitivas existentes para generar energías renovables. »

Grupo Induxa

Soluciones Industriales



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

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

inca

“San Juan cree en la sinergia entre minería y energías renovables”

» Ya estamos posicionados como el primer productor de energía renovable de la Argentina, albergando más de un 50% de los paneles solares instalados en todo el país.

> Gustavo Fernández



“En estos momentos estamos a cargo de un 74% de la exploración total de cobre en la Argentina. Y seis de cada 10 minas que existen en el territorio nacional están ubicadas en nuestra provincia”, destacó el funcionario, quien participó de la edición 2026 del Foro Económico Internacional para América Latina y el Caribe (IEFA, por sus siglas en inglés). Los cuatro proyectos cupríferos más avanzados, cuantificó, tienen la capacidad de movilizar inversiones por u$s 30.000 millones en el corto plazo. “En la actualidad, la minería representa un 80% del total de nuestras exportaciones. Gracias al crecimiento previsto en la actividad, esperamos multiplicar nuestros envíos, además de seguir fortaleciendo la cadena de proveedores locales y la generación de empleos genuinos”, sostuvo. No menos interesante, calificó, será la chance de estrechar la vinculación





entre la extracción de minerales críticos y la sostenibilidad ambiental. “Ya estamos posicionados como el primer productor de energía renovable de la Argentina, albergando más de un 50% de los paneles solares instalados en todo el país. Aprovechamos los más de 300 días de radiación solar para entablar una sinergia positiva entre los sectores minero y energético”, ponderó.

Desarrollo integral

El buen clima de negocios, acotó Fernández, se encuentra plenamente garantizado en San Juan. “A partir de los altos niveles de estabilidad fiscal y seguridad jurídica que supimos demostrar durante años, y del añadido que significa el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI), hemos construido la credibilidad necesaria para atraer millonarios capitales internacionales”, enfatizó.

En cuanto a los mayores desafíos a superar, el funcionario admitió que resta mucho por hacer en términos de infraestructura, urbanización y educación. “La construcción de caminos, ferrocarriles y redes de energía se traducirá en beneficios para toda nuestra matriz productiva. Apuntamos, en definitiva, a consolidar un modelo de desarrollo integral para la provincia”, culminó.

Flamante funcionario

Fernández arrancó su carrera profesional en la firma de servicios Dana Incorporated, donde ejerció labores de administración de finanzas y gestión. Luego estuvo dos décadas en la constructora Cemex, encargándose de operaciones de importación, exportación y estrategias empresariales. También se desempeñó por más de 20 años en las compañías JLM Industria e Industrial Cerro Blanco, donde alcanzó los roles de director financiero y presidente, respectivamente. A fines de 2017 asumió como vocal titular en el Consejo Directivo del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de San Juan (CPCEPJ).

» La construcción de caminos, ferrocarriles y redes de energía se traducirá en beneficios para toda nuestra matriz productiva. Apuntamos, en definitiva, a consolidar un modelo de desarrollo integral para la provincia.

> Gustavo Fernández

Asimismo, entre 2017 y 2023 desenpeñó diversas funciones en la Unión Industrial Argentina (UIA).

Su llegada a la gestión pública se dio en diciembre de 2023, cuando accedió a la conducción del Ministerio de Producción, Trabajo e Innovación de San Juan. ©



EN LA 70° CONFERENCIA GENERAL DEL OIEA

LA ARGENTINA DESPLEGÓ SU ESTRATEGIA PARA EXPORTAR TECNOLOGÍA NUCLEAR

EL PAÍS, QUE ACUMULA SIETE DÉCADAS DE RECONOCIDA TRAYECTORIA EN EL SECTOR, LANZÓ SU HOJA DE RUTA PARA DAR MAYOR ESCALA A SUS CAPACIDADES Y TALENTOS, ADEMÁS DE TRATAR DE CAPTAR INVERSIONES PRIVADAS Y AFIANZAR SU INSERCIÓN INTERNACIONAL.

El reto fundamental del sector nuclear argentino radica en convertir más de 70 años de desarrollo técnico en proyectos, alianzas y resultados concretos. Así lo planteó el secretario de Asuntos Nucleares, Federico Ramos Nápoli, quien habló de la necesidad de "dar un giro estratégico" a nivel sectorial, en el marco de la 70° Conferencia General del Organismo Internacional de Energía Atómica (OIEA), evento »

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

QMS ISO 9001:2015 QMS ISO 45001:2018 QMS ISO 14001:2015

SIT S.A.I.C.

TÜVRheinland CERTIFICADO

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



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

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

+54 11 4178-5588 - Tel: 011 4386-0783
contacto@sitingenieria.com.ar - http://sitingenieria.com.ar

» Según Ramos Nápoli, la Argentina ostenta capacidades consolidadas en áreas clave como la operación de centrales atómicas, el diseño y la construcción de reactores de investigación, y la fabricación de combustibles.



que recientemente fue celebrado en Viena (Austria).

Durante su intervención, el funcionario hizo hincapié en la importancia de orientar las capacidades existentes hacia el incremento de escala, la apertura a la inversión privada y el fortalecimiento del perfil exportador del país. Según sus palabras, la Argentina ostenta capacidades consolidadas en áreas clave como la operación de centrales atómicas, el diseño y la construcción de reactores de investigación, la fabricación de combustibles, la producción de radioisótopos y el adiestramiento de recursos humanos altamente especializados, entre otras.

Al brindar detalles sobre los denominados 'Lineamientos de la Política Nuclear Argentina', Ramos Nápoli presentó el esquema marco diseñado para gestionar adecuadamente las distintas iniciativas del segmento. "Además de fijar criterios de evaluación, estamos contemplando formalmente la participación de capitales privados en todas aquellas actividades susceptibles de organizarse comercialmente. No obstante, el Estado nacional mantendrá en sus manos las funciones indelegables vinculadas con la formulación de la política nuclear, la regulación, la seguridad y el régimen de salvaguardias", aclaró.





» La delegación local garantizó que el Estado nacional mantendrá en sus manos las funciones indelegables vinculadas con la formulación de la política nuclear, la regulación, la seguridad y el régimen de salvaguardia.

Inserción global

La representación argentina analizó en profundidad los principales desafíos de índole económica, financiera, regulatoria y tecnológica que condicionan el crecimiento de la energía nuclear a escala global. Frente a estos obstáculos, Ramos Nápoli ponderó el papel del OIEA como ámbito multilateral idóneo para avanzar hacia una mayor armonización entre países, mitigar barreras y simplificar el desarrollo de nuevos proyectos y cadenas internacionales de suministro. "Este tipo de espacios configuran una plataforma esencial a la hora de afianzar nuestra presencia internacional, profundizar el tendido de alianzas estratégicas y multiplicar las oportunidades de inserción comercial para nuestra industria nuclear", resaltó.

Cooperación multilateral

Como miembro fundador del OIEA, entidad creada en el año 1957 en el ámbito de la Organización de las Naciones Unidas (ONU) para promover el uso seguro y pacífico de la actividad nuclear, la Argentina expuso en Viena una agenda orientada a ampliar los potenciales mercados para su tecnología, bienes y servicios en el rubro. Durante la semana de sesiones, la delegación local mantuvo reuniones bilaterales con autoridades del OIEA y representantes de otros Estados miembros. Adicionalmente, los representantes argentinos se sumaron a actividades ligadas a la presentación de reactores de investigación, la producción de radioisótopos y la instrumentación de planes de cooperación técnica. ©



SEGÚN DATOS DE RICSA

EL SECTOR ENERGÉTICO LIDERA LA DEUDA CORPORATIVA

LAS FIRMAS DEL SEGMENTO ACAPARARON MÁS DE UN 55% DEL FINANCIAMIENTO OBTENIDO DURANTE LA PRIMERA MITAD DE 2026 A ESCALA NACIONAL. YPF, PAMPA ENERGÍA, EDESUR, VISTA ENERGY Y PLUSPETROL MOTORIZARON ESTA TENDENCIA.

Durante la primera mitad de 2026, la industria energética argentina tomó un rol protagónico indiscutible en el mercado de capitales local. De acuerdo con un informe de la consultora RICSA ALyC, las empresas del sector lograron captar un total de u$s 5.307 millones a través de la emisión de obligaciones negociables (ON). Esta cifra no solo es significativa por su volumen, sino porque representa el 55,1% del financiamiento corporativo total obtenido en el país durante ese periodo, el cual ascendió a los u$s 9.632 millones entre todas las industrias. Un aspecto notable de este fenómeno es la magnitud y escala de las operaciones. Aunque el sector energético solo fue responsable de 24 de las 169 emisiones totales »

NÖLLMED







NÖLLMED
Soluciones eléctricas



logstrup

CENTRO DE CONTROL DE MOTORES LOGSTRUP
Proyecto Eramine



Gabinetes de seguridad aumentada Serie EX-E



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



CONSULTE
PARA ARMARLO USTED MISMO

JUNTAS GOMEZ®
Fábrica de Juntas Industriales

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

"DESDE 1969 BRINDANDO CALIDAD Y SERVICIO"







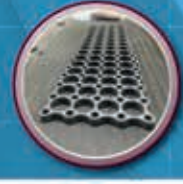
- Juntas Espirometálicas con Anillos Interior y Exterior, PTFE, Grafito, Cerámicas
- Materiales libres de asbestos
- Conjuntos Aislantes GO-TEK SS - VCS
- Conjuntos Dielectricos - Normales y RJ
- Anillos paso de hombre para calderas
- Arandelas
- Guarniciones
- Enchaquetadas y/o Corrugadas
- Intercambiadores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

QUALITY SYSTEM CERTIFICATION
DNV·GL
ISO 9001:2015

» Aunque el sector energético solo fue responsable de 24 de las 169 emisiones totales registradas en el semestre, el monto promedio fue de u$s 221 millones por ON. Este número es casi cuatro veces superior al promedio general del mercado.



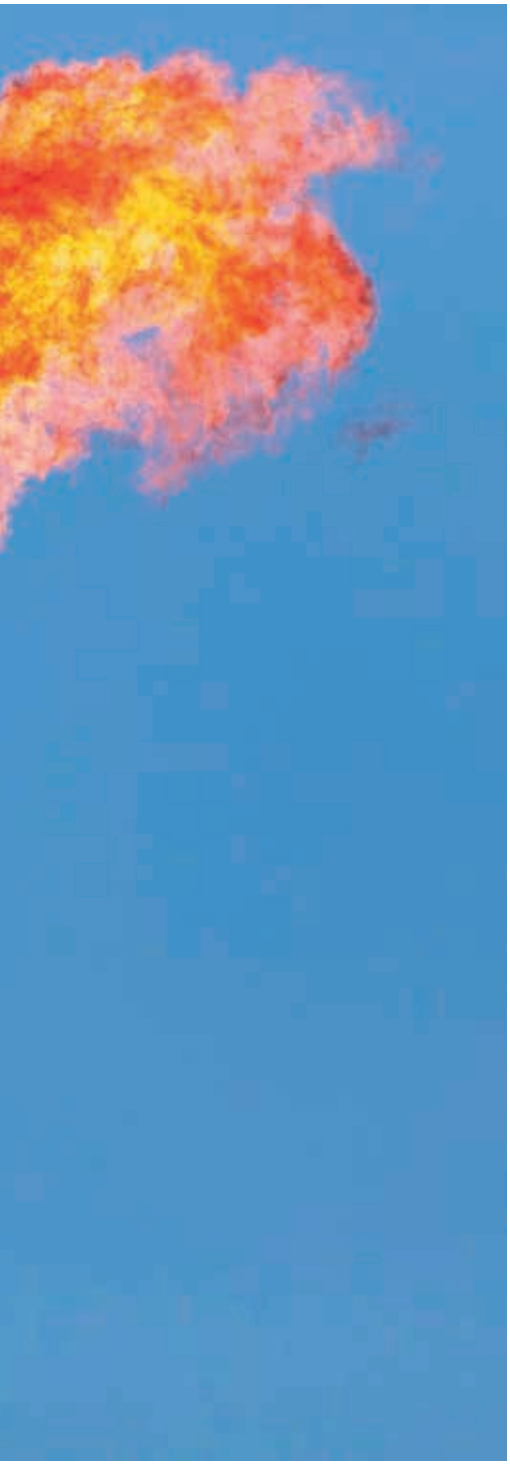
registradas en el semestre, el monto promedio fue de u$s 221 millones por ON. Este número es casi cuatro veces superior al promedio general del mercado, que se situó en u$s 56,9 millones, lo que evidencia la envergadura de los proyectos de infraestructura en marcha. Además, la actividad mostró una aceleración sustancial entre periodos, saltando de u$s 1.848 millones en el primer trimestre a u$s 3.459 millones en el segundo, lo que representa un incremento del 87%.

El liderazgo del mercado está fuertemente concentrado en un puñado de grandes empresas. YPF encabezó las colocaciones con u$s 833 millones, seguida por Pampa Energía (u$s 700millones), Edenor (u$s 640 millones), Vista Energy (u$s 617millones) y Pluspetrol (u$s 500 millones). Estas cinco compañías agruparon el 62% del financiamiento de todo el rubro energético. Si se considera a los 10 principales emisores, estos concentraron el 90,8% del volumen del sector, lo que equivale a casi la mitad de toda la deuda corporativa emitida en la Argentina durante el semestre.

Alta dolarización

Otro factor distintivo reseñado por el trabajo de RICSA pasa por la extrema dolarización de estos instrumentos financieros. Mientras que en el mercado general el 58% de las ON se emiten en moneda extranjera, en el ámbito energético esta cifra se eleva al 99,4%.

Este perfil, según la consultora, responde a la naturaleza exportadora de los proyectos en Vaca Muerta y a la necesidad de obtener fondos a largo plazo con tasas





» Cinco compañías agruparon el 62% del financiamiento de todo el rubro energético. Si se considera a los 10 principales emisores, estos concentraron el 90,8% del volumen del sector.

competitivas para financiar obras de gran envergadura.

Nueva marca

Este flujo récord de capital está directamente vinculado con una expansión productiva histórica. Los fondos se reinvierten principalmente en nuevas perforaciones, plantas de tratamiento y en la construcción de oleoductos y gasoductos críticos para evacuar la producción de la Cuenca Neuquina. Los resultados ya son visibles: en mayo de 2026, la Argentina alcanzó un pico de 903.700 barriles diarios de petróleo. En junio, en tanto, la producción de gas natural llegó a los 158 millones de metros cúbicos (m^3) por día. Con esta tendencia, las autoridades proyectan que 2026 se convertirá en el año con mayor producción petrolera en la historia de la nación, superando el récord previo de 1998. ©





INFORME DE IRENA

LAS FUENTES RENOVABLES GANAN COMPETITIVIDAD FRENTE A LAS FÓSILES

LA GUERRA EN MEDIO ORIENTE REAVIVÓ LA DISCUSIÓN SOBRE LA VIABILIDAD COMERCIAL Y LA SEGURIDAD EN LA PROVISIÓN DE LAS ENERGÍAS VERDES. NINGUNA VÍA DE GENERACIÓN ES MÁS COMPETITIVA, POR ESTOS DÍAS, QUE LAS QUE INTEGRAN ALMACENAMIENTO Y FUENTES LIMPIAS.

Combinadas con sistemas de almacenamiento energético en baterías, las energías solar y eólica ya son capaces de proveer electricidad durante las 24 horas del día a precios más competitivos que los ofrecidos por los combustibles fósiles. Así lo asegura un nuevo informe de la Agencia Internacional »

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

RESPALDADOS POR MÁS DE CUATRO DÉCADAS DE TRAYECTORIA



POSICIONÁ TU EMPRESA DONDE ESTÁ LA INDUSTRIA

ALTÍSIMA VISIBILIDAD
Llegá a decisores, profesionales y empresas del sector energético y petrolero.

CONTENIDO ESPECIALIZADO
Noticias, análisis y tendencias que informan y conectan a la industria.

PRESENCIA MULTICANAL
Revista impresa, portal web, **newsletter y redes sociales.**

GENERÁ NEGOCIOS
Tu marca frente a las principales empresas y referentes del sector.

ESTUVIMOS PRESENTE EN:
AOG ARGENTINA OIL&GAS
PATAGONIA
2026



REVISTA_PETROQUIMICA

ANUNCIÁ EN REVISTA PETROQUÍMICA

seguinos en nuestras redes:

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

» La peor crisis energética en décadas ha puesto en evidencia el verdadero costo de la dependencia de los combustibles fósiles. Ahora sabemos con certeza que es posible seguir otro camino.

> Antonio Guterres



de Energías Renovables (IRENA, por sus siglas en inglés).

Según el relevamiento, en regiones del planeta con altos niveles de radiación los costos de la energía eléctrica obtenida por vías solares se sitúan entre los u$s 54 y los u$s 82 por megawatt/hora (Mwh) producido. En paralelo, ese promedio en las nuevas plantas de carbón oscila en torno a los u$s 75 y u$s 85 a escala global. Para las nuevas usinas térmicas, en tanto, dicho valor se eleva por encima de los u$s 100.

No menos relevante, expuso el reporte, es el hecho de que los plazos de construcción de proyectos renovables se estén acortando. A nivel sectorial, de hecho, las obras suelen completarse en uno o dos años desde la obtención de los permisos y la conexión a la red.

A decir de António Guterres, secretario general de la Organización de Naciones Unidas (ONU), la peor crisis energética en décadas ha puesto en evidencia el verdadero costo de la dependencia de los combustibles fósiles. "Ahora sabemos con certeza que es posible seguir otro camino. La energía renovable se está convirtiendo en la opción más asequible, fiable y segura del mundo", aseguró el ejecutivo al analizar los datos de IRENA. Se trata del momento ideal, a su entender, para acelerar la transición energética que actualmente está en marcha. "A fin de llevar energía limpia y de producción nacional a las personas de todo el mundo, hay que redoblar las inversiones en nuevas infraestructuras energéticas y



» La energía renovable integrada puede optimizar el uso de las conexiones de red limitadas, desplazar la producción de electricidad a las horas de mayor valor y reducir la exposición a la volatilidad de los precios.

> Francesco La Camera

reforzar la cooperación internacional", remarcó.

Nuevo paradigma

En la misma sintonía se expresó Francesco La Camera, director general de IRENA, quien ponderó la competitividad que hoy pueden proporcionar las fuentes verdes durante las 24 horas del día, los 365 días del año. "El viejo argumento de que las energías renovables carecen de confiabilidad ya no es válido", certificó. Los mercados del petróleo y el gas, señaló el experto, siguen expuestos a conmociones geopolíticas. "Frente a las recientes perturbaciones en el Estrecho de Ormuz, debemos aislar nuestras economías con sistemas renovables resilientes", planteó.

Ventaja estratégica

De acuerdo con La Camera, la energía renovable integrada puede optimizar el uso de las conexiones de red limitadas, desplazar la producción de electricidad a las horas de mayor valor y reducir la exposición a la volatilidad de los precios. "Estas soluciones híbridas están bien posicionadas para dar servicio a los usuarios más exigentes, entre ellos los centros de Inteligencia Artificial (IA) y de datos que requieren un suministro ininterrumpido", precisó.

Según sus palabras, la economía de todo el sistema energético cambió para siempre. "La revolución de las baterías ha reducido los costos y acelerado los avances en almacenamiento. Hoy la ventaja de las renovables no es solo económica, sino estratégica, pues refuerza la resiliencia, la estabilidad y la seguridad", sentenció. ©



JORGE DE ZAVALETA, DIRECTOR EJECUTIVO DE LA CIQYP

"HAY QUE CONSOLIDAR LA 'QUINTA OLA' PETROQUÍMICA EN EL PAÍS"

SEGÚN LA CIQYP, VACA MUERTA LE OFRECE AL PAÍS LA CHANCE DE DAR UN SALTO CUANTITATIVO A NIVEL INDUSTRIAL. EL REFERENTE DE LA ENTIDAD, JORGE DE ZAVALETA, RESALTÓ LA IMPORTANCIA DE ACOMPAÑAR ESE PROCESO CON ALTOS ESTÁNDARES DE COMPETITIVIDAD Y SOSTENIBILIDAD.

Tras la conmemoración de la 76º edición del Día de la Petroquímica en Argentina, Jorge De Zavaleta destacó que la industria no solo transforma materia prima, sino que además transforma las posibilidades de desarrollo del país. "Con el avance de la infraestructura de transporte de hidrocarburos y la monetización del gas no convencional de Vaca Muerta, estamos ante una oportunidad única para consolidar la denominada 'quinta ola' de la actividad petroquímica a escala nacional. El desafío actual pasa por »

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
INGENIERIA 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



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

Ejercito 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

» El fluido de Vaca Muerta posee un elevado contenido de líquidos del gas natural, como el etano, el propano, el butano y la gasolina natural, cuyos niveles llegan a triplicar los promedios del recurso convencional.

> Jorge De Zavaleta



traducir nuestros recursos abundantes de gas rico en fertilizantes, materiales plásticos y derivados de alto valor agregado que abastezcan al consumo interno y conquisten mercados internacionales bajo estrictos estándares de competitividad y sostenibilidad", sentenció el director ejecutivo de la Cámara de la Industria Química y Petroquímica (CIQyP).

Piedra angular para el salto cualitativo de la industria, expuso, Vaca Muerta ofrece riquezas gasíferas diferentes a las tradicionales. "Su fluido posee un elevado contenido de líquidos del gas natural, como el etano, el propano, el butano y la gasolina natural, cuyos niveles llegan a triplicar los promedios del recurso convencional", explicó.

Esta abundancia de materias primas, remarcó, constituye la base fundamental para impulsar nuevos proyectos de clase mundial en la producción de etileno, polietileno, propileno y metanol, además de potenciar la fabricación de amoniaco, urea y fertilizantes esenciales para la productividad del campo. "De este modo, industrializar el recurso en origen y exportar derivados petroquímicos de alto valor agregado genera un multiplicador de divisas significativamente superior al de la venta del gas natural", aseveró.

Olas de expansión

La historia del sector, evocó De Zavaleta, se ha estructurado a lo



largo del tiempo en olas de expansión: desde sus primeros pasos en Campana (en las décadas de 1940 y 1950), la promoción industrial (1960), la creación de los grandes polos de Ensenada y Bahía Blanca (1970 y 1980), hasta la última ampliación en los años 90 y principios de 2000 con inversiones principalmente en el Polo de Bahía Blanca, Ensenada y Luján de Cuyo. "La 'quinta ola', impulsada por el gas no convencional de Vaca Muerta, trae una nueva oportunidad de inversiones orientadas a suplir déficits del mercado interno, pero principalmente para la exportación. Para ello son necesarios marcos estables y previsibles que capten inversiones a largo plazo, aparte de la expansión de la infraestructura logística y un desarrollo de la cadena de valor local que dinamice la industria y genere empleos de calidad", enfatizó.

» No menos relevante será favorecer el desarrollo de proveedores y la integración de criterios de sostenibilidad que garanticen competitividad en mercados externos exigentes.

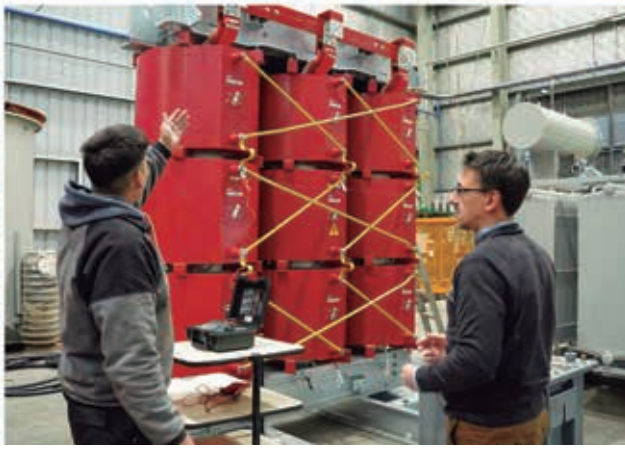
> Jorge De Zavaleta

Retos a sortear

Algunos de los principales retos que deberá afrontar la industria, afirmó De Zavaleta, se vinculan con el establecimiento de reglas claras que se sostengan en el tiempo, la modernización de la capacidad de transporte y logística para conectar polos productivos con mercados internos y externos, y el acceso a financiamiento competitivo para proyectos de escala. "No menos relevante será favorecer el desarrollo de proveedores y la integración de criterios de sostenibilidad que garanticen competitividad en mercados externos exigentes", completó. ©







INNOVADOR APORTE DE CAT MIRON

EL BUQUE CHINA ZORRILLA SE CARGA CON TECNOLOGÍA ARGENTINA

EL FERRY 100% ELÉCTRICO MÁS GRANDE DEL MUNDO PRÓXIMAMENTE UNIRÁ LAS CIUDADES DE BUENOS AIRES Y COLONIA. PARA RECARGAR SUS BATERÍAS EN CADA PUERTO, SE INSTALARON OCHO TRANSFORMADORES SECOS ESPECIALES, DISEÑADOS Y FABRICADOS POR UNA EMPRESA ARGENTINA.

Cuando el China Zorrilla amarre en Puerto Madero, no habrá surtidor ni tanque de combustible esperándolo. El ferry 100% eléctrico más grande del planeta tendrá entre 40 y 80 minutos, lo que demora el desembarco y el nuevo embarque de pasajeros y autos, para recargar sus baterías de más de 40 megawatts/hora (MWh). Que eso sea posible dependerá, en buena medida, de una pieza fabricada lejos del río: en General Rodríguez, provincia de Buenos Aires.

El nuevo buque de Buquebus, construido por el astillero australiano Incat, mide 130 metros de eslora, y puede transportar 2.100 pasajeros y 225 vehículos. Se mueve con ocho motores eléctricos que suman 19,2 megawatts (Mw), sin

una gota de combustible fósil. Llegó al Río de la Plata en septiembre, después de recorrer más de 15.000 kilómetros desde Tasmania. Entre el ferry y la modernización de las terminales, el proyecto demandó una inversión total aproximada de u$s 200 millones.

Pero un desafío tan grande como el hídrico se planteó también en tierra: cada cruce entre Buenos Aires y Colonia consume una parte importante de la energía almacenada, que debe reponerse en cada escala. Para sortear este reto, fue necesario desarrollar infraestructura energética de alta potencia en ambos márgenes del Río de la Plata, junto con Edesur en Buenos Aires y UTE en Colonia del Sacramento.

Ahí entra en juego CAT Miron, la empresa especializada en transformadores secos que diseñó y fabricó los equipos que alimentan el sistema de carga rápida del buque, desarrollado por la firma finlandesa Wärtsilä. Cada terminal cuenta con cuatro transformadores de 4.820 kilovoltiamperios (Kva): en total, ocho equipos que suman casi 39 megavoltiamperios (Mva) de potencia, a los que se agregan transformadores de servicios auxiliares que energizan los tableros, el comando y las protecciones de cada estación. Los equipos toman la energía de la red de media tensión (13,2 kilovoltios en Buenos Aires y 31,5 en Colonia) y la llevan a la baja tensión que requieren los sofisticados sistemas de carga.

Máxima seguridad

No se trata de transformadores estándar. El régimen de trabajo es extraordinariamente exigente: cada vez que el buque amarra, esas unidades deben pasar de estar en reposo a entregar su potencia máxima en menos de 80 segundos, sostenerla hasta completar la recarga y repetir el ciclo varias veces por día, en ambas orillas.

El diseño también tuvo que responder al lugar. La cercanía inmediata al Río de la Plata y la circulación masiva de pasajeros descartaban el uso de transformadores refrigerados en aceite. Por eso se optó por la seguridad de los transformadores secos encapsulados en resina Epoxi, que eliminan cualquier riesgo de derrame o incendio. El encapsulado protege los bobinados de la humedad y el clima ribereño, y absorbe los esfuerzos que generan los ciclos repetidos de carga rápida.

Diseño a medida

Los equipos fueron provistos en gabinetes especiales para intemperie, diseñados por primera vez en el mundo junto con todos los actores del proyecto en dos módulos para poder trasladarlos y maniobrarlos en los espacios reducidos de las terminales portuarias, con un esquema de montaje diseñado a medida.

El proyecto fue íntegramente desarrollado y fabricado en la Argentina: el cálculo electromagnético, el bobinado, el encapsulado en resina, el ensamblaje final y los ensayos de aceptación en fábrica se realizaron en la planta de General Rodríguez. ©

>> Orgullo nacional

Fue un proyecto sin antecedentes, con exigencias técnicas muy altas. Así lo calificó Marcelo Miron, presidente de CAT Miron, quien agradeció a Buquebus por confiar en su firma para una obra de semejante magnitud. “Que el primer barco eléctrico de este porte vaya a cargar sus baterías con transformadores diseñados y fabricados en nuestra planta por argentinos es un orgullo inconmensurable para todo nuestro equipo”, manifestó.

Según sus palabras, la electromovilidad y las energías limpias cambiarán la forma en que nos movemos, y la industria nacional está preparada para acompañar ese cambio. “Este emprendimiento demuestra que en la Argentina se puede desarrollar tecnología de punta, generar trabajo calificado y estar a la altura de las mayores exigencias del mundo”, agregó.

En la misma frecuencia se expresó Juan Carlos López Mena, fundador de Buquebus, quien ponderó la importancia de la tecnología adoptada de cara al futuro previsto a nivel global. “Una parte de ese futuro, el que permitirá cruzar el Río de la Plata sin combustibles fósiles, se construyó en una fábrica del conurbano bonaerense”, reivindicó.

» CAT Miron, empresa argentina que se especializa en transformadores secos, diseñó y fabricó los equipos que alimentan el sistema de carga rápida del buque, desarrollado por la firma finlandesa Wärtsilä.

UNA INNOVACIÓN DE TRAXX

PRESENTAN UN CALZADO DE SEGURIDAD PARA MINERÍA, GAS Y PETRÓLEO



LOS BORCEGOS MINERO Y FORESTAL, CON CERTIFICACIÓN ISO 20.345, LLEGAN A UNA NUEVA EDICIÓN DE LA FERIA ARGENTINA OIL & GAS PATAGONIA PARA ACOMPAÑAR A QUIENES SE DESEMPEÑAN EN LOS ENTORNOS MÁS EXIGENTES DE LA ACTIVIDAD INDUSTRIAL.

En el marco de Argentina Oil & Gas (AOG) Patagonia 2026, la fábrica de calzado de seguridad Traxx presentará sus más novedosos productos para favorecer el trabajo de las industrias en condiciones de alta demanda como la minera, la gasífera y la petrolera: el borcego minero y el borcego forestal.

Ambos modelos cuentan con certificación ISO 20345, la norma internacional que establece los requisitos de seguridad del calzado de uso profesional. Esta certificación configura un respaldo clave para las empresas y los equipos de trabajo que priorizan la protección de su gente en el día a día.

El borcego minero está especialmente pensado para las exigencias del desempeño en minería y yacimientos, donde el calzado debe responder a terrenos difíciles y a jornadas sumamente prolongadas. El borcego forestal, en tanto, fue ideado para tareas a campo abierto y en el monte, donde la protección y la resistencia del calzado resultan fundamentales.

Además del calzado para la industria, Traxx fabrica calzado para fuerzas de seguridad, como borcegos tácticos, diseñados para acompañar a quienes ejercen tareas de alta exigencia y necesitan un producto en el que confiar en cada servicio.

Como fábrica, Traxx apunta a ofrecer calzado de seguridad confiable, cómodo y resistente, acompañando a las empresas de minería, gas y petróleo con insumos que cumplen con estándares reconocidos. La amplia oferta de la empresa puede conocerse en detalle en traxx.com.ar, sitio web donde están publicados el borcego minero y el borcego forestal. »

Construimos tu stand

Un buen espacio para negociar **es importante**



arkura

CONSTRUIMOS CONFIANZA

(+54 9) 11 6257 4412

arkura.com.ar

EMI

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
Telfax: 005411-4220-4414 / 4289-4572
Cel.: (+54911) 6254-2451 - ventas@bridasemi.com.ar
www.bridasemi.com.ar

Te invitamos a conocer nuestro nuevo sitio web



Información exclusiva de primera mano

Directorio de empresas del sector



un canal abierto para generar negocios

petroquimica.com.ar

| On line

Seguinos en @RevPetroquimica RevistaPetroquimica

» Tanto el borcego minero como el borcego forestal de Traxx cuentan con certificación ISO 20345, la norma internacional que establece los requisitos de seguridad del calzado de uso profesional.





Protección inquebrantable

Traxx es una compañía con 37 años de historia dedicada al diseño, el desarrollo y la fabricación de calzado especializado. “Desde nuestros inicios, hemos trabajado con pasión y compromiso para ofrecer productos que combinan innovación, calidad y seguridad, adaptados a las necesidades de la vida urbana, el *trekking* y las exigencias profesionales de fuerzas de seguridad y bomberos”, resaltan desde la firma.

Lo que hace Traxx, aclaran, no se limita a fabricar equipos de protección personal. “Creamos escudos, armaduras diseñadas para resistir lo imposible. Cada costura, cada fibra y cada detalle están imbuidos de una sola promesa: tu seguridad, nuestra misión”, señalan.

Misión intacta

A lo largo del tiempo, Traxx ha logrado construir una marca sólida, reconocida por su durabilidad, confort y autenticidad, siempre con la mirada puesta en la evolución del mercado y las tendencias internacionales. “Con más de tres décadas de trayectoria, seguimos creciendo y expandiendo nuestra presencia hacia nuevos horizontes como España y otras plazas internacionales, manteniendo intacta nuestra misión: crear calzado confiable que acompañe a las personas en cada paso de su camino”, enfatizan desde la empresa. ©

» Además del calzado para la industria, Traxx fabrica calzado para fuerzas de seguridad, como borcegos tácticos, diseñados para acompañar a quienes ejercen tareas de alta exigencia y necesitan un producto en el que confiar en cada servicio.



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 diaro Revista Petroquimica**

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

www.petroquimica.com.ar

INNOVACIÓN
ATENCIÓN



AXION energy

VENÍ ADONDE VAMOS