

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

N° 425 | Año 40 | Noviembre 2025 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar



ISSN: 2469-0139



TOMA IMPULSO

Como antesala a una nueva edición del Día del Petróleo, se dieron a conocer auspiciosas previsiones sobre el desempeño del sector en 2026. Se acelerará el ritmo de desarrollo en Vaca Muerta, cuyo *shale oil* marcará el rumbo de la actividad a escala nacional.

CARLOS ORMACHEA,
PRESIDENTE DE LA CEPH
**"NO TIENE SENTIDO
PENSAR EN
HIDROCARBUROS
PARA LA DEMANDA
INTERNA A 80
AÑOS"**

RICARDO MARKOUS,
CEO DE TECPETROL
**"LOS TOLDOS II
SERÁ NUESTRO
SEGUNDO FORTÍN
DE PIEDRA"**

OSCAR SARDI,
CEO DE TGS
**"SOBRAN
RECURSOS,
LO QUE FALTA
SON IDEAS PARA
EXPLOTARLOS
AL MÁXIMO"**

75 AÑOS DE EXCELENCIA EN PRENDAS IGNÍFUGAS Y EPP



a. marshall moffat®

Since 1952



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

A. Marshall Moffat S.A.

Av. Regimiento de Patricios 1959

(1266) Capital Federal

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

Consultas Técnicas: 0800-222-1403

ventas@marshallmoffat.com

www.marshallmoffat.com



Seguinos   

CONSTRUIMOS EL PRESENTE Y EL FUTURO

80 años diseñando y construyendo los proyectos más desafiantes alrededor del mundo para los segmentos de oil & gas, energía, minería, plantas petroquímicas e industriales, downstream, y obras civiles de infraestructura y arquitectura.

Reversión Gasoducto Norte (RGN),
Córdoba, Argentina.



TECHINT
Ingeniería y Construcción

techint.com

> Sumario 425

NOTA DE TAPA

6

TOMA IMPULSO

COMO ANTESALA A UNA NUEVA EDICIÓN DEL DÍA DEL PETRÓLEO, SE DIERON A CONOCER AUSPICIOSAS PREVISIONES SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR EN 2026. SE ACELERARÁ EL RITMO DE DESARROLLO EN VACA MUERTA, CUYO SHALE OIL MARCARÁ EL RUMBO DE LA ACTIVIDAD A ESCALA NACIONAL.



PETRÓLEO

10



CARLOS ORMACHEA

“NO TIENE SENTIDO PENSAR EN HIDROCARBUROS PARA LA DEMANDA INTERNA A 80 AÑOS”

Vaca Muerta debe ser concebido como un proyecto exportador. Así lo definió el presidente de la CEPH, Carlos Ormachea.

PETRÓLEO

14



DANIEL GEROLD

“HAY MENOS FONDOS PARA REINVERTIR EN VACA MUERTA”

No hay mayor cuello de botella, para la industria de Oil & Gas, que el ligado al acceso al crédito.

PETRÓLEO

18



APUESTA NO CONVENCIONAL

CHUBUT DA VÍA LIBRE A LA PERFORACIÓN DE CUATRO NUEVOS POZOS EN D-129

Tradicional bastión de la industria petrolera nacional, Chubut se ilusiona con tener su propio Vaca Muerta.

PETRÓLEO

22



LEONARDO BRKUSIC

“EL FINANCIAMIENTO SE ESTÁ VOLVIENDO UN ARMA DE DOBLE FILO”

A la espera del despegue definitivo en Vaca Muerta, las proveedoras de servicios petroleros admitieron su preocupación por la coyuntura.

10-49

PETRÓLEO



HITO PETROLERO EN RÍO NEGRO: OTORGAN LA PRIMERA CENCH

26

> La extracción de crudo mostró la mayor suba a nivel regional

> Ejecutan la primera fractura 100% remota en Vaca Muerta

> Crece la capacidad de refinación de crudo a escala global



PROPONEN CREAR UN RÉGIMEN DE REACTIVACIÓN DE LA PRODUCCIÓN CONVENCIONAL

44

50-67

GAS



MARKOUS: “LOS TOLDOS II SERÁ NUESTRO SEGUNDO FORTÍN DE PIEDRA”

50

> Sardi: “Sobran recursos, lo que falta son ideas para explotarlos al máximo”



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.

- > Anticipan la mayor producción gasífera de la historia
- > Buena noticia para la Argentina: el mundo necesitará cada vez más GNL

68-71

ENERGÍA



JAFRI: "CRECE LA ELECTRIFICACIÓN, PERO TAMBIÉN LOS COMBUSTIBLES FÓSILES"

La transición energética avanza a paso firme, aunque exhibe una alta fragmentación regional.

68

72-75

PETROQUÍMICA

- > La industria petroquímica reafirmó su compromiso con las buenas prácticas

76-79

COMBUSTIBLE



NUEVE PROVINCIAS Y LA UIA IMPULSAN UNA NUEVA LEY DE BIOCOMBUSTIBLES

76

80-83

MEDIO AMBIENTE



MENGONI: "NUESTRA PRIORIDAD ES PARA PRODUCIR MÁS ENERGÍA CON MENOS EMISIONES"

80

84-91

ENERGÍAS RENOVABLES



LANZAN EL PRIMER CENSO NACIONAL DE LA INDUSTRIA SOLAR

84

- > Arranca la construcción de un nuevo parque fotovoltaico en San Luis

92-96

EMPRESAS Y NEGOCIOS

GARANTIZAN CALIDAD Y DURABILIDAD EN INDUMENTARIA DE TRABAJO

- > Proveen soluciones para almacenar y transportar líquidos y sólidos



> Staff



7.000 Ejemplares auditados
Readership: 45.000 lectores

ISSN: 2469-0139

Comité Técnico

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

Tribunal Arbitral

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

Suplemento Latinoamericano

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

Director Editorial
Lic. Francisco Vadone

Gerente Editorial
Benjamin Rosales

Fotos e Imágenes
Photo Inc. Canadá

Editorial Network S.A.

Boulogne Sur Mer 740, (C1213AAL) - Ciudad de Buenos Aires - Argentina - Tel.: (011) 5253-1045 / 5264-1010
petroquimica@petroquimica.com.ar
www.petroquimica.com.ar
Registro de la Propiedad Intelectual N° 863026.
Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía® es marca registrada

Para suscripción a Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía, mandar un mail a:
petroquimica@petroquimica.com.ar

Corresponsal Exclusivo en Chile

Alex Steinhäus
steinhaus@petroquimica.com.ar

Corresponsales

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

Editor Asociado en Brasil

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



Revista Petroquímica



/petroleogasquimica



@RevPetroquimica



Revista Petroquímica



@revista_petroquimica

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

IRON



**ANTICIPO+
CHEQUES**

**HASTA AGOTAR
STOCK**

GRÚAS SOBRE CAMIÓN

Ejes
direccionales

Ejes

Capacidad
máx. de izaje



IRON QY100K5C

2

4

100T



IRON QY100

4

6

100T



IRON XCT100

4

5

100T

IRONGROUP

info@iron-group.com
IRON-GROUP.COM

☎ 0800 888 **IRON** (4766)
☎ 11 6227 2500





TOMA IMPULSO



COMO ANTESALA A UNA NUEVA EDICIÓN DEL DÍA DEL PETRÓLEO, SE DIERON A CONOCER AUSPICIOSAS PREVISIONES SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR EN 2026. SE ACELERARÁ EL RITMO DE DESARROLLO EN VACA MUERTA, CUYO *SHALE OIL* MARCARÁ EL RUMBO DE LA ACTIVIDAD A ESCALA NACIONAL.

Como cada 13 de diciembre, está por conmemorarse el Día del Petróleo en la Argentina, evento que evoca el primer hallazgo de

crudo en el país, hito que sucedió en la ciudad chubutense de Comodoro Rivadavia en el año 1907. No obstante, el presente y el futuro

de la actividad se hallan a más de 1.000 kilómetros (km) de distancia de ese punto de origen. Tal como lo exponen las últimas proyec- »



ES UN MONTÓN



DESCUENTOS & BENEFICIOS PENSADOS PARA VOS

Consultar bases, condiciones y topes de descuento de la promoción en onaxionenergy.com o en www.axionenergy.com

» Tal como lo exponen las últimas proyecciones de la Fundación Contactos Petroleros, en 2026 la Cuenca Neuquina se consolidará como el gran epicentro de la producción petrolera en la Argentina.



ciones de la Fundación Contactos Petroleros, en 2026 la Cuenca Neuquina se consolidará como el gran epicentro de la producción petrolera en la Argentina.

Amén del eventual impacto que podrían tener las fluctuaciones en la cotización internacional del barril, la entidad pronosticó la ejecución de 28.040 etapas de fractura en Vaca Muerta, la mayor formación no convencional que tiene el planeta fuera de Norteamérica, lo que implicará una suba de un 22% sobre las estimaciones de esta temporada (alrededor de 24.000

operaciones). En comparación con las 17.814 fracturas verificadas en 2024, en tanto, el salto acumulado será de un 57,4%.

Además de reflejar el entusiasmo que suscitan en el segmento los avances en obras clave para la ampliación de la infraestructura de transporte, como el oleoducto Vaca Muerta Oil Sur (VMOS), este mayor dinamismo en las perforaciones es consecuencia directa del mejor clima de negocios que representan los estímulos fiscales derivados del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones

(RIGI), el aumento los contratos rubricados con prestadores de servicios especializados y la optimización en el rendimiento de los pozos, entre otros factores.

Principales players

Según los cálculos de la Fundación Contactos Petroleros, al estar a cargo de unas 13.600 etapas en 2026, YPF monopolizará un 48,5% del volumen de fracturas petroleras a nivel local, con foco en el desarrollo de sus bloques insignia Loma Campana y Bandurria Sur.

Cada vez más relevante será el rol de Vista Energy, que realizará 3.100 fracturas (un 11,1% del total), ampliando sus labores en áreas como Bajada del Palo Oeste y La Amarga Chica. El podio lo completará Pluspetrol, con 2.500 etapas (8,9%) distribuidas entre Bajo del Choique-La Invernada y La Calera.

Otros jugadores importantes serán Tecpetrol (con 2.400 fracturas), Pampa Energía (1.600), Shell (1.500), Pan American Energy (1.300), Phoenix (840), Chevron (600), TotalEnergies (400) y Capex (200). ©



Compact and strong, transport in one

LTR 1150

El concepto de transporte más económico en su categoría. Ninguna otra grúa telescópica sobre orugas de esta clase de capacidad de carga puede transportarse completa con las orugas, en una góndola de plataforma baja. Además, todos los contrapesos pueden lastrarse en la grúa con tan solo cuatro elevaciones. Y por primera vez en una grúa telescópica sobre orugas: la base de apoyo variable VarioBase® de Liebherr disponible para tres anchos de vía fijos.

www.liebherr.com

LIEBHERR

Grúas móviles y sobre orugas





CARLOS ORMACHEA, PRESIDENTE DE LA CEPH

“NO TIENE SENTIDO PENSAR EN HIDROCARBUROS PARA LA DEMANDA INTERNA A 80 AÑOS”



VACA MUERTA DEBE SER CONCEBIDO COMO UN PROYECTO EXPORTADOR. ASÍ LO DEFINIÓ EL PRESIDENTE DE LA CEPH, CARLOS ORMACHEA, QUIEN RECALCÓ LA IMPORTANCIA DE APROVECHAR LOS CONOCIMIENTOS Y LA CADENA DE VALOR DISPONIBLES.

La Cámara de Exploración y Producción de Hidrocarburos (CEPH) se ilusiona con la ventana de

oportunidades que se le abre a la industria de *Oil & Gas*. No obstante, según su titular, Carlos Ormachea,

esa potencialidad se ve condicionada por la doble necesidad de bajar los costos de capital y de duplicar »

Soluciones integrales

Diseño, ingeniería, fabricación en taller, montaje y puesta en marcha, obra llave en mano.



MEIP

GAS & PETRÓLEO

Centrales térmicas - Plantas compresoras - Equipos de superficie para gas y petróleo - Skid Fuel Gas - Calentadores electricos - Plantas de medición y regulación - Hot Tap - Plantas de GNL.



Trayectoria comprobada y clientes que vuelven

Agradecemos a la empresa Camuzzi Gas por confiar en nosotros en la instalacion de una nueva planta compresora en Holdich, Chubut.



en el corto plazo la envergadura de la cadena de valor. “Vaca Muerta nace como un proyecto netamente exportador. No tiene sentido pensar en hidrocarburos para la demanda interna a 80 años”, sentenció el directivo, quien disertó en el panel ‘La Argentina productiva: visión de los líderes’, en el marco del pre-Coloquio de IDEA que se celebró en la ciudad de Rosario.

Según sus palabras, la industria necesita energía abundante y

barata. “El país no solo cuenta con esos recursos, sino también con el *know-how* adecuado y una cadena de valor establecida que mostró capacidad y voluntad de crecer”, aseveró.

En estos momentos, cuantificó, el sector exporta por u\$s 10.000 millones y genera una balanza comercial positiva que cerrará la temporada en u\$s 6.000. “Hay una gran cantidad de proyectos de infraestructura ejecutados en los



» El país no solo cuenta con la energía abundante y barata que necesita la industria, sino también con el *know-how* adecuado y una cadena de valor establecida que mostró capacidad y voluntad de crecer.

> **Carlos Ormachea**

últimos años. Esto permitió que la industria tenga impulso. Pero hay otros emprendimientos más ambiciosos en curso que potenciarán esa capacidad”, afirmó.

Si las condiciones del mercado acompañan, anticipó, en los próximos años el segmento hidrocarburífero podrá mantener el crecimiento de la producción y las exportaciones. “Para 2030 los envíos de energía al exterior podrían significar unos u\$s 30.000 millones”, pronosticó.

Desventaja competitiva

El Gobierno nacional, a criterio de Ormachea, está ayudando a crear un clima de negocios cada vez más favorable. “Hasta la Ley Bases no teníamos la posibilidad de contar con precios domésticos fijados por el mercado ni exportar. El Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) también colabora. Pero lo importante es que se estableció la reconexión financiera con el mundo”, remarcó.

El acceso al crédito, consideró, es un factor de competitividad esencial. “La Argentina tiene que hacer las cosas bien para que el costo del capital baje. Cuando hablamos de exportación competimos con el mundo, básicamente con Estados Unidos, y hoy tenemos una desventaja en ese aspecto”, advirtió.

Alianzas estratégicas

La cadena de valor que rige en el medio local, indicó Ormachea, tendrá que acompañar el crecimiento de la industria, lo que requerirá incorporar capital y tecnología de punta con financiamiento a menor costo. “Las operadoras podemos ayudar a nuestros proveedores con alianzas estratégicas que les definan un horizonte para



su demanda”, sostuvo el número uno de la CEPH.

Otro gran desafío sectorial, añadió, pasa por la incorporación de personal capacitado y

la resolución de los problemas de infraestructura en las zonas donde se focaliza la actividad. “Se trata de una variable clave para la eficiencia”, justificó. ©

» La Argentina tiene que hacer las cosas bien para que el costo del capital baje. Cuando hablamos de exportación competimos con el mundo, básicamente con Estados Unidos, y hoy tenemos una desventaja en ese aspecto.

> **Carlos Ormachea**

SOLDADURAS CENTRO S.A.
INNOVACION EN SOLDADURA Y CORTE

ALEACIONES ESPECIALES - ELECTRODOS - ALAMBRES
VARILLAS - MAQUINAS Y EQUIPOS DE CORTE
Y SOLDADURA

📍 Calle 10 (ex Guido Spanò) N° 3564
B1672ARC - Villa Lynch - Pdo. San Martín
☎ Tel.: (011) 4754-3500 / 0349 / 0353
✉ ventas@soldacentro.com.ar
📞 **011 5311-7261**
🌐 **www.soldacentro.com.ar**



DANIEL GEROLD, DIRECTOR DE G&G ENERGY CONSULTANTS

“HAY MENOS FONDOS PARA REINVERTIR EN VACA MUERTA”



NO HAY MAYOR CUELLO DE BOTELLA, PARA LA INDUSTRIA DE *OIL & GAS*, QUE EL LIGADO AL ACCESO AL CRÉDITO. SEGÚN EL CONSULTOR ESPECIALIZADO DANIEL GEROLD, ESTO EXPLICA LA BAJA EN LA ACTIVIDAD DE VACA MUERTA Y LA SEVERA CRISIS QUE PADECE EL GOLFO SAN JORGE.

Cuando los precios de la energía caen y los costos operativos suben, las empresas generan menos fon-

dos para invertir. Ese escenario está obligando a las compañías a buscar financiamiento. Y es justamente

en el acceso al crédito donde está el mayor cuello de botella que hoy afecta a la industria de *Oil & Gas*. Así »

OIL & GAS

DESDE 1948 TRABAJANDO POR EL
DESARROLLO DE NUESTRO PAÍS



Bulks
Para cemento

Estaciones
Para combustible



Semirremolques
Para ácidos, colchoneros,
petróleo y agua



Piletas



Cajas de arena
Última milla



Golpeadores y recipientes
Asme VIII DIV 3

bertotto-bogllione.com

f bertottobogllione b bogllione @ bertottobogllioneok in bertotto-bogllione

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

Marcos Juárez - Córdoba, Argentina

ASME
SETTING THE STANDARD



» Los costos operativos en la Argentina se elevaron entre un 50% y un 60% desde noviembre de 2023 hasta hoy. En paralelo, los precios internacionales del crudo cayeron entre un 25% y un 30%.

> **Daniel Gerold**

resumió Daniel Gerold, titular de G&G Energy Consultants, la actualidad sectorial. Desde el ‘liberation day’ que Donald Trump celebró en Estados Unidos con la aplicación de nuevos derechos de importación, expuso, el valor del petróleo no dejó de descender, más allá de algún repunte eventual, afectando directa y negativamente la rentabilidad. “Medidos al tipo de cambio vigente, los costos operativos en la Argentina se elevaron entre un 50% y un 60% desde noviembre de 2023 hasta hoy. En paralelo, los precios internacionales del crudo cayeron entre un 25% y un 30%. Esa combinación limita los fondos para reinvertir, aunque la actividad siga siendo rentable”, puntualizó durante su presentación en el evento ‘Democracia y Desarrollo: La Energía del Futuro’. La falta de financiamiento, advirtió, no se restringe a ser un problema local, sino que también influye en la capacidad de intervenir en el mercado global. “Para exportar petróleo, gas natural o gas natural licuado (GNL), competimos con países que tienen tasas de interés mucho más bajas que las nuestras”, comparó. Algunos inversores de este medio requieren dólares, señaló, pero la

mayor parte necesita pesos para perforar pozos o construir nuevas obras de infraestructura. “Es una pena que haya enormes flujos circulando en instrumentos financieros de corto plazo en lugar de respaldar la realización de proyectos de largo alcance”, se lamentó.

En retracción

A decir de Gerold, el *shale* de Vaca Muerta configura un negocio que demanda una reinversión constante hasta alcanzar el *plateau* productivo. “El gran inconveniente de que haya menos fondos en circulación es que las operadoras requieren invertir más para sostener el ritmo de crecimiento”, indicó. No es casual, aseguró, que en los últimos meses la actividad no convencional haya expresado una retracción. No obstante, acotó, la situación es mucho más dramática en el segmento convencional, donde los márgenes son casi nulos. “En la Cuenca del Golfo San Jorge se verificó una caída de un 70% en la cantidad de equipos”, cuantificó.

Falta de recambio

No es tan preocupante que algunas petroleras abandonen el país, según Gerold, pero sí que no aparezcan nuevos jugadores. “Para dar vuelta esta tendencia es clave agilizar las aprobaciones, generar un clima favorable y abrir más oportunidades de inversión. Los que están no pueden sostener todo el desarrollo por sí solos”, señaló. Es cierto, ponderó el consultor, que Vaca Muerta posee consenso social y apoyo transversal en todo el arco político. Sin embargo, apuntó, debe evitarse la confrontación permanente. “Los inversores internacionales se preguntan qué puede pasar si este gobierno no gana. Esa es una duda que existe”, reconoció. ©



ENERGY REINSURANCE BROKER

REINSURANCE SPECIALIST

+54 11 5217 9751



PROFESIONALES DE SEGUROS EN RIESGOS DE ENERGÍA

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

contact@americalre.com

www.americalre.com



APUESTA NO CONVENCIONAL

CHUBUT DA VÍA LIBRE A LA PERFORACIÓN DE CUATRO NUEVOS POZOS EN D-129



TRADICIONAL BASTIÓN DE LA INDUSTRIA PETROLERA NACIONAL, CHUBUT SE ILUSIONA CON TENER SU PROPIO VACA MUERTA. DE LA MANO DE LA FORMACIÓN D-129, LA PROVINCIA GOBERNADA POR IGNACIO TORRES QUIERE REVERTIR LA DECLINACIÓN PRODUCTIVA Y SOSTENER EL EMPLEO.

El Gobierno de Chubut decidió autorizar a Pan American Energy (PAE) para la ejecución de cuatro

nuevos pozos no convencionales dentro de la formación D-129. Una de las perforaciones se realizará

antes de que culmine esta temporada, mientras que las otras tres se llevarán a cabo en el marco del »



**Succionador de
Alto Vacio**



Hot Oil



Semi Chupa



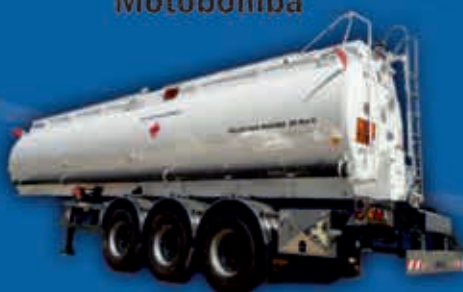
Motobomba



Semi Alto Vacio



Alto Vacio



Semi Transporte



Chupa s/camión



Transporte de Combustible



Transporte de Agua



**Succionador
Desobstructor**



**Industrias
Torreggiani**
s.r.l.

ISO 9001:2015

Bv. Sarmiento 1059 - (2594) Leones - Córdoba

Tel.: 03472 - 481393 / 482783 / 483366

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



» El año pasado, un pozo horizontal fracturado a partir de la misma técnica que se usa en Vaca Muerta arrojó gas, condensado y sobrepresión. Estos datos habilitaron la reconversión de Cerro Dragón a concesión no convencional.

ambicioso plan piloto de reconversión de Cerro Dragón que tiene en marcha la mayor petrolera privada del país.

Las actividades implicarán una inversión cercana a los u\$s 250 millones, tal como anticipó el ministro chubutense de Hidrocarburos, Federico Ponce, para quien “el shale es una apuesta de largo plazo”. “D-129 tiene origen lacustre y está mucho menos estudiada que otras rocas madre”, puntualizó.

En 2024, recordó el funcionario, PAE detectó un nivel con potencial generador de hidrocarburos no convencionales en la formación. “Un pozo horizontal fracturado a partir de la misma técnica que se usa en Vaca Muerta arrojó gas, condensado y sobrepresión, datos que habilitaron la reconversión de Cerro Dragón a concesión no convencional”, explicó.

Lo que viene ahora, proyectó, será sumamente desafiante. “Habrá que llevar a economicidad ese recurso. Porque lo importante no pasa únicamente por hallar gas o

Especialidad en Diseño, Ingeniería, Construcción y Montaje de Tanques bajo Normas API 650 y 620.

- Recipientes a Presión (ASME, DIN)
- Piletas API
- Obras Llave en Mano
- Servicios, Transportes y Grúas

Certificamos ISO 9001:2000 de IRAM

AEROTAN SA

Av. Mosconi N° 180
(Tres Arroyos - Pcia. Buenos Aires)
TE: (02983) 431477 / 78 / 79
aerotan@aerotan.com.ar



» De cara al futuro, se abre una nueva era para la industria hidrocarburífera en Chubut. Apostamos por la combinación de perforaciones no convencionales e incentivos fiscales para revertir la declinación convencional.

> **Federico Ponce**

petróleo, sino por garantizar que su extracción sea rentable”, sostuvo.

Para apuntalar la inversión, afirmó, Chubut aplicará una rebaja de un 3% en la alícuota de regalías, además de ampliar el plazo original de concesión. “Sabemos que es fundamental cualquier incentivo que podamos aportar en el inicio de esta iniciativa”, remarcó.

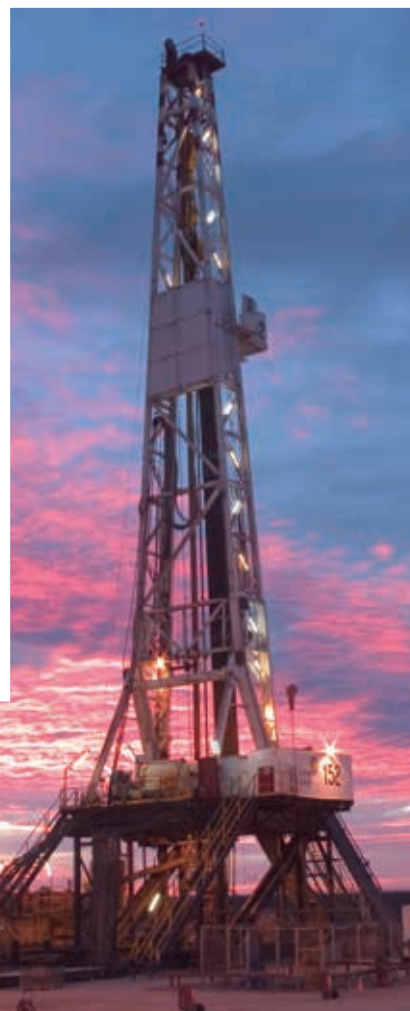
Mayor competitividad

El porcentaje de regalías hidrocarburíferas establecido por las autoridades chubutenses suele rondar el 15% del producto vendido. De acuerdo con la normativa vigente, sin embargo, el gravamen puede bajar hasta el 5% para las producciones incrementales. “La idea es mejorar la curva económica de los proyectos para que sean cada vez más competitivos”, justificó Ponce.

El beneficio también se extiende a los campos convencionales que requieren de la recuperación terciaria como técnica de producción. “En nuestros yacimientos maduros todavía puede aprovecharse el 70% del crudo que queda en la roca”, especificó.

Nueva era

Gracias a la aplicación de labores de recuperación terciaria, subrayó Ponce, logró mejorarse el alicaído rendimiento de campos de dilatada trayectoria como Manantiales Behr, Diadema o Chachahuén. “La inyección de agua con agentes especiales posibilitó revertir la caída productiva y alcanzar picos históricos”, expuso. De cara al futuro, adelantó, se abre una nueva era para la industria hidrocarburífera en Chubut, que busca incrementar la eficiencia operativa y sostener las fuentes de empleo. “Apostamos por la combinación de perforaciones no convencionales e incentivos fiscales para revertir la declinación convencional”, resumió. ©





LEONARDO BRKUSIC, DIRECTOR EJECUTIVO DEL GAPP

“EL FINANCIAMIENTO SE ESTÁ VOLVIENDO UN ARMA DE DOBLE FILO”



A LA ESPERA DEL DESPEGUE DEFINITIVO EN VACA MUERTA, LAS PROVEEDORAS DE SERVICIOS PETROLEROS ADMITIERON SU PREOCUPACIÓN POR LA COYUNTURA. SEGÚN EL TITULAR DEL GAPP, LEONARDO BRKUSIC, EL RETO PASA POR ACHICARSE SIN ROMPERSE Y CRECER SIN EXCEDERSE.

Promotor de un modelo colaborativo de *networking* comercial en el país y en más de 50 mercados

internacionales, el Grupo Argentino de Proveedores Petroleros (GAPP) manifestó su inquietud sobre las

condiciones en las que hoy deben desenvolverse las pequeñas y medianas empresas (PyMEs) que

»

40 años brindando servicios aduaneros para Oil & Gas

Presentes en todos los puntos operativos de la Aduana de Neuquén.



OFICINAS



NEUQUÉN CAPITAL | PINO HACHADO | ZONA FRANCA ZAPALA | MENDOZA | CABA

Estamos donde nos necesitás.
Sabemos lo que importa.

info@sukarevicius.com.ar | (+54 299) 408 0900



SUKAREVICIUS
SERVICIOS DE COMERCIO EXTERIOR



» Hasta que arranquen los proyectos anunciados en función del desarrollo de Vaca Muerta tendremos que seguir probando nuestra resiliencia y versatilidad para adaptarnos a las dificultades del contexto.

> **Leonardo Brkusic**

prestan soluciones a la industria de *Oil & Gas*. Las mayores preocupaciones, especificó, se vinculan con la falta de acceso al capital. "Estamos frente a un momento muy complejo para conseguir respaldo financiero. No hay créditos accesibles. En lugar de ser una herramienta, el financiamiento se está volviendo un riesgo, un arma de doble filo", criticó el director ejecutivo de la entidad, Leonardo Brkusic.

Desde su óptica, la situación probablemente mejore cuando

arranquen muchos de los proyectos que están anunciados en función del desarrollo de Vaca Muerta. "Hasta entonces, tendremos que seguir probando nuestra resiliencia y versatilidad para adaptarnos a las dificultades del contexto. En ese sentido, nuestras compañías saben achicarse sin romperse y crecer sin excederse", reivindicó.

Resulta lógico, concedió, que muchos de los equipos que requiere el desarrollo sectorial sean buscados en mercados altamente competitivos como el chino. "No obstante, no deberían quedar de lado las necesidades de los proveedores locales. Nos gustaría que todo el acompañamiento industrial de Vaca Muerta se diera con equipamiento argentino", expresó.

Mirada transversal

Para esta temporada, reconoció Brkusic, desde el GAPP se confiaba en un despegue de la actividad hidrocarburífera que hasta ahora no sucedió. "Será clave recuperar lo antes posible el nivel de trabajo. En estos momentos el 30% de los proveedores exhibe un 50% de capacidad ociosa", cuantificó.

El abordaje de la problemática, postuló, debe hacerse con una mirada transversal. "En el país sobra capacidad para fabricar prácticamente todo. Hay infraestructura instalada, talento profesional y un alto grado de conocimiento técnico. Estamos muy bien en materia de tecnología, solo hay que definir correctamente los estándares", aseveró.

Trabajo mancomunado

Fundado hace 22 años, hoy el GAPP agrupa a unas 250 empresas

» Procuramos fomentar la vinculación en la cadena de valor, tendiendo puentes con las operadoras, impulsando el trabajo mancomunado, potenciando el análisis de mercado y apuntalando la inteligencia comercial.

> **Leonardo Brkusic**

de 15 provincias que explican, en conjunto, más de 2.000 líneas de productos y servicios. Según su titular, las compañías socias brindan empleo directo a más de 42.000 personas. "Nuestra actividad se focaliza en el sector energético, pero en los últimos tiempos nos diversificamos a negocios como la minería y la industria petroquímica", resaltó Brkusic.

La principal misión de la entidad, afirmó, pasa por fomentar la vinculación en la cadena de valor, tendiendo puentes con las operadoras, impulsando el trabajo mancomunado, potenciando el análisis de mercado y apuntalando la inteligencia comercial. "Nuestra meta es robustecer el entramado empresarial, articulando líneas de financiamiento, respaldando propuestas de innovación y desarrollo, favoreciendo las mejoras operativas y confiando en la coordinación público-privada", enumeró. ©



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



MULTIPOL
Servicios Industriales

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

+54 3487 424352
www.multipol.com.ar

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



ANUNCIO DEL GOBIERNO PROVINCIAL

HITO PETROLERO EN RÍO NEGRO: OTORGAN LA PRIMERA CENCH



LAS AUTORIDADES RIONEGRINAS CONFIRMARON EL OTORGAMIENTO DEL BLOQUE LOMA GUADALOSA A PAN AMERICAN ENERGY Y TANGO ENERGY. SE TRATA DE LA PRIMERA CONCESIÓN NO CONVENCIONAL ENTREGADA POR LA PROVINCIA QUE GOBIERNA ALBERTO WERETILNECK.

Vaca Muerta sigue generando hitos en la industria de Oil & Gas. Esta vez, sin embargo, la novedad no

tiene sede en Neuquén. A través del Decreto 827/2025, el Gobierno de Río Negro dio luz verde a la recon-

versión del área Loma Guadalosa, anunciando así el otorgamiento de la primera Concesión de Explotación »



- Dedicada al abastecimiento de materiales, asesoramiento y capacitación.
- Más de 35 años en el mercado, respaldados por fábricas de primera línea, nacionales e internacionales.
- Contamos con un equipo de trabajo altamente capacitado.
- Local comercial de más de 500 m² y dos depósitos que superan los 2500 m², equipados con puentes grúas de 3 y 5 toneladas.
- Vehículos de reparto, equipados con hidrogrúa.





» Mientras que PAE operará Loma Guadaluza con un 65% de participación, Tango Energy dispondrá del 35% restante. EDHIPSA percibirá un 2,5% del volumen total de hidrocarburos que se produzcan en el bloque.

No Convencional de Hidrocarburos (CENCH) a nivel provincial.

Las autoridades calificaron la iniciativa como “un paso decisivo en el desarrollo de la formación Vaca Muerta del lado rionegrino de la Cuenca Neuquina”. Las flamantes concesionarias son las petroleras Pan American Energy (PAE) y Tango Energy Argentina (nueva denominación de Aconcagua Energía), que prometieron invertir unos u\$s 36 millones en la ejecución de un plan piloto a implementarse en el transcurso de tres años.

Mientras que PAE operará el campo con un 65% de participación, Tango Energy dispondrá del 35% restante. La Empresa de Desarrollo Hidrocarburífero Provincial (EDHIPSA) percibirá un 2,5% del volumen total de hidrocarburos que se produzcan en la CENCH en cuestión.

Hasta el momento, tal como destacaron desde la provincia gobernada por Alberto Weretilneck, la potencialidad de Vaca Muerta en Río Negro se encontraba meramente en fase de exploración. Con esta

WCI Well Control International

CURSOS PARA EL SECTOR
Certificaciones Internacionales

- Perforación
- Perforación con módulo de Workover
- Perforación Subsea
- Workover
- Coiled Tubing
- Wireline
- Snubbing
- Pulling
- OGOR (Oil and Gas Operator Representative)

Otros cursos IADC

- Rig Pass
- Stuck Pipe Prevention
- H₂S
- Rig Inspection
- Conocimientos Básicos de Seguridad: Gestión de Riesgos. Izajes de cargas. Trabajos en alturas. Espacios confinados. Aislamiento de energías.

ARGENTINA. BRASIL. BOLIVIA. PERÚ. ECUADOR. COLOMBIA. VENEZUELA. MÉXICO

www.wellcontrol.la | info@wellcontrol.la



decisión, PAE y Tango tendrán por delante un plazo de explotación de 35 años, el cual caducará el 4 de agosto de 2060. “El período que se aplica en este tipo de concesiones busca asegurar que el concesionario pueda recuperar la alta inversión que demanda el negocio no convencional y recuperar los costos”, justificaron las autoridades.

Pasos a seguir

El plan de acción aprobado por el Gobierno rionegrino para que PAE y Tango Energy desarrollen Loma Guadalosa prevé una inversión inicial de u\$s 36 millones. Ese presupuesto se orientará básicamente a la perforación de dos pozos horizontales de 3.000 metros de rama lateral con la formación Vaca

Muerta como objetivo, junto con la ejecución de un pozo vertical piloto.

De no mediar imponderables, la primera de las perforaciones se ejecutará en 2026, en tanto que la segunda tendrá lugar en 2027. Al año siguiente, por su parte, se realizará la correspondiente evaluación de resultados.

Proyección ambiciosa

De confirmarse el potencial estimado en Loma Guadalosa, se avanzará hacia un plan de desarrollo que podría contemplar hasta 44 pozos adicionales. Se calcula que la inversión en instancias posteriores a la inicial superaría los u\$s 1.000 millones. Loma Guadalosa abarca una superficie de 101 kilómetros cuadrados (km²). El área

» De confirmarse el potencial estimado en el área, se avanzará hacia un plan de desarrollo que podría contemplar hasta 44 pozos adicionales. Se calcula que la inversión en instancias posteriores a la inicial superaría los u\$s 1.000 millones.

está ubicada al este de la Cuenca Neuquina, más precisamente a 60 kilómetros (km) de la ciudad de Neuquén. Con recursos prospectivos no convencionales estimados en 48,4 millones de barriles equivalentes, el bloque limita al sur con Confluencia Norte, yacimiento operado por Phoenix Global Resources (PGR) que representa el 20% del petróleo no convencional actualmente extraído en el territorio rionegrino. ©

Su máquina de Soldar Eléctrica merece el mejor cable...





www.osepyan.com



INFORME DE KPMG, IE Y KEARNEY

LA EXTRACCIÓN DE CRUDO MOSTRÓ LA MAYOR SUBA A NIVEL REGIONAL



EN LOS ÚLTIMOS 10 AÑOS, NINGÚN OTRO PAÍS DE SUDAMÉRICA MEJORÓ TANTO SU DESEMPEÑO PETROLERO COMO LA ARGENTINA. EN PARALELO, EL CONSUMO LOCAL DEL RECURSO ESTÁ EN BAJA. SE VISLUMBRAN GRANDES OPORTUNIDADES PARA EXPORTAR GAS.

En colaboración con el Instituto de Energía (IE) y la consultora Kearney, KPMG presentó su 74° Informe Estadístico Anual de la Energía Mundial, documento

donde se analiza la producción, el consumo y las emisiones de energía a nivel mundial. Según el trabajo, el actual cuadro de situación está signado por una transi-

ción energética desordenada, que muestra un crecimiento simultáneo de las energías renovables y las fósiles; impactos climáticos de gran incidencia, incluyendo even- »

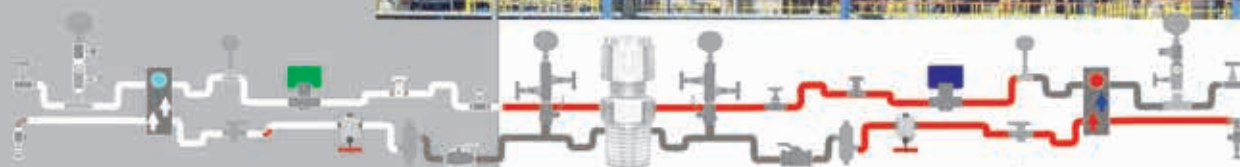
**PIONEROS EN LA FABRICACIÓN
DE COMPONENTES PARA
INSTRUMENTACIÓN INDUSTRIAL**



HERMSEAL **DE DOBLE y SIMPLE VIROLA**



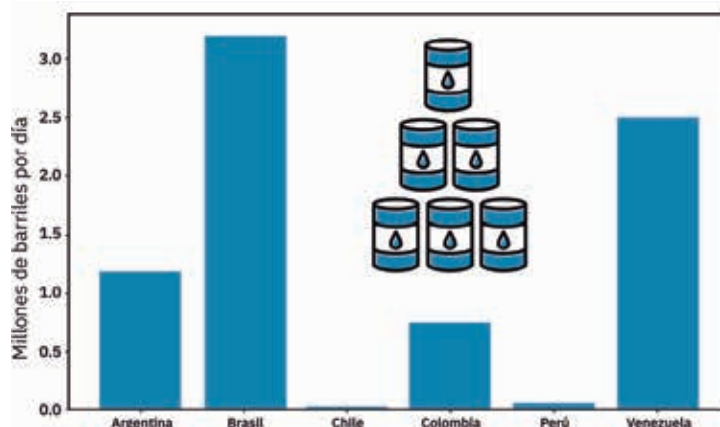
Mas de 80 años en el mercado
participando en todas las grandes
obras.



» El consumo de petróleo llegó a los 604.000 barriles diarios en la Argentina, lo que implicó una baja de un 9% interanual y una tasa media de decrecimiento de un 1,6% en el transcurso de la última década.

tos extremos y mayores emisiones nocivas; tensiones geopolíticas que están reconfigurando las estrategias energéticas nacionales; y una electrificación acelerada, tendencia liderada por tecnologías limpias como la eólica y la solar. En relación con la Argentina, el relevamiento dio cuenta de una leve caída de un 2,5% en el consumo total de energía. A escala regional, actualmente el país representa un 1,1% del suministro verificado en Sudamérica y Centroamérica. El consumo de petróleo llegó a los 604.000 barriles diarios, lo que implicó una baja de un 9% interanual y una tasa media de decrecimiento de un 1,6% en el transcurso de la última década. La producción local de crudo, en tanto, alcanzó los 1,21 millones de barriles por día, mostrando un crecimiento de un 13,3% anual. La tasa de expansión promedio entre 2014 y 2024, tal como puntualizó el estudio, fue de un 6,7% por año, una de las proporciones más altas de la región. En materia gasífera, las exportaciones se situaron en 1.200 millones de metros cúbicos (m³) diarios. Los envíos se focalizaron en países limítrofes. El sector tiende a un crecimiento moderado, con un

>> Producción de petróleo en la región



Fuente: KPMG

gran potencial de expansión si se consolidan los nuevos proyectos de infraestructura.

Más emisiones

Aunque el informe no ofreció cifras específicas sobre el comportamiento de las energías renovables en la Argentina, sí destacó alzas a nivel regional de un 8,9% en la bioenergía y de un 3,7% en la electricidad de origen limpio. El país, expuso el documento, participa activamente en la expansión solar y eólica, con políticas de incentivos y licitaciones públicas. Con respecto a las emisiones de dióxido de carbono (CO₂), se registró un crecimiento de un 5,8% anual. Entre 2014 y 2024, por su parte, la suba promedio fue de un 2,5% por año. La Argentina explica

un 1,1% de las emisiones totales de Sudamérica y Centroamérica.

Interesantes oportunidades

El informe de KPMG subrayó que Vaca Muerta sigue siendo el motor del crecimiento argentino en materia de petróleo y gas, con inversiones sostenidas y mejoras productivas. Los principales desafíos, en ese sentido, se encuentran relacionados con la caída en el consumo interno de crudo, posiblemente instigada por la sustitución energética, la mayor eficiencia y la desaceleración económica. Entre las oportunidades a aprovechar, finalmente, figuran la ampliación de las exportaciones de gas, el posible desarrollo del hidrógeno verde y la consolidación de las fuentes renovables no convencionales. ©

» Entre 2014 y 2024, la suba promedio del volumen de CO₂ emitido fue de un 2,5% por año. La Argentina explica en estos momentos un 1,1% de las emisiones totales de Sudamérica y Centroamérica.



SERVICIOS MÉDICOS PARA EMPRESAS



Clínicas en
Neuquén y Añelo
(Vaca Muerta)



Exámenes
Preocupacionales,
Periódicos,
y de Egreso



Medicina Laboral
/ ART



Servicio Médico
de Campo



Controles
Toxicológicos



Medicina
Offshore



Partner en Argentina
de INTERNATIONAL SOS



Convenio exclusivo
con derivaciones 24/7



Medical & Security
Evacuation & repatriation
activities



Policlínico Neuquén:
Convenio exclusivo
con derivaciones alta
complejidad 24/7



**Centro de diagnóstico
portátil (áreas remotas)**

- Telemedicina
- Ecógrafo
- Cámara de inspección
- Dermatoscopio
- Irisoscopia
- Otoscopia
- Estetoscopio digital
- E.C.G
- Etc.





HITO TECNOLÓGICO DE YPF

EJECUTAN LA PRIMERA FRACTURA 100% REMOTA EN VACA MUERTA



CON LA ASISTENCIA TÉCNICA DE HALLIBURTON, YPF REALIZÓ EXITOSAMENTE LA MANIOBRA DESDE SU SEDE DEL BARRIO PORTEÑO DE PUERTO MADERO, A MÁS DE 1.000 KILÓMETROS DE NEUQUÉN. LA INICIATIVA ELEVA LOS NIVELES DE EFICIENCIA Y SEGURIDAD EN LA ACTIVIDAD.

Por primera vez en la historia de la industria argentina de *Oil & Gas*, YPF llevó a cabo una fractura hidráulica en un pozo de *shale* de

manera 100% remota. La firma conducida por Horacio Marín efectuó la maniobra desde su complejo operativo Real Time Intelligence

Control (RTIC), ubicado en la torre corporativa de Puerto Madero, en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a más de 1.000 kilómetros (km) de »

TECNOLOGÍAS
PARA INDUSTRIAS
EN DESARROLLO



Gonella

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

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



PLANTAS CERTIFICADAS BAJO NORMAS:

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

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

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

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

www.lito-gonella.com

> petróleo

la Cuenca Neuquina. La iniciativa, tal como la destacó Marín, lleva la innovación a un nuevo nivel de excelencia. “Junto con Halliburton alcanzamos un hito histórico en Vaca Muerta”, reivindicó el presidente y CEO de YPF.

Vale aclarar que la petrolera controlada por el Estado nacional ya había perforado pozos horizontales de forma totalmente autónoma, sin intervención directa de ingenieros u operarios en el

yacimiento. Dichas maniobras, que antes requerían de la presencia física en el campo, hoy se realizan con un sistema que integra la Inteligencia Artificial (IA), la fibra óptica y el *software* de control, permitiendo monitorear y ajustar en tiempo real el desarrollo de los pozos.

A decir de Marín, la automatización permite optimizar recursos críticos en la explotación no convencional, como el volumen de



» La automatización permite optimizar recursos críticos en la explotación no convencional, como el volumen de agua y arena utilizados en la fractura, a la par de reducir riesgos de impacto en pozos vecinos.

> Horacio Marín

agua y arena utilizados en la fractura, a la par de reducir riesgos de impacto en pozos vecinos. “Esto mejora la productividad, disminuye costos operativos y mitiga desafíos clave como los *frac-hits* y el efecto *parent-child*, que pueden afectar la calidad y vida útil de los pozos”, puntualizó.

En definitiva, resumió, el desarrollo autónomo ayuda a reducir problemas que en Estados Unidos todavía impactan fuertemente en la eficiencia. “ExxonMobil, por caso, maneja un 7% de *parent-child*, y cada pozo puede perder hasta un 30% de reservas por esta causa”, ejemplificó.

QRS REFRIGERATION
QUALITY SERVICE S.A.

SERVICIO TÉCNICO ESPECIALIZADO

PARA LAS INDUSTRIAS MÁS EXIGENTES

FRIORAF **thermofin**
heat exchangers - Argentina

Frick **VILTER** **Bitzer** **STAL**
BY JOHNSON CONTROLS

GEA **Howden** **GRAM** **MYCOM** **SABRO**
GRASSO

Rafaela (Santa Fe) | Buenos Aires | 0800-444-FRÍO (3746) | www.qrs-sa.com | info@qrs-sa.com



Innovación en fracturación inteligente

- Halliburton ejecutó cerca de 100 etapas de fractura en tiempo real con Sensori™ servicio de monitoreo de fracturas, usando fibra óptica desechable
- Detectamos más de 200 eventos de fractura, optimizando las decisiones durante la operación

La integración con el servicio de OCTIV® auto frac automatizó la secuencia de fractura, redujo tiempos y mejoró la consistencia en todas las etapas. Esta tecnología permite ejecutar operaciones de manera más segura, eficiente y confinable que maximiza el valor para nuestros clientes.



escanea para
más información

» Aparte de concretar la primera fractura 100% remota en Vaca Muerta, YPF viene de efectuar la primera fractura abastecida con GNC producido, despachado y transportado íntegramente por la firma.

Otra innovación

Aparte de concretar la primera fractura 100% remota en Vaca Muerta, YPF viene de efectuar la primera fractura abastecida con gas natural comprimido (GNC) producido, despachado y transportado íntegramente por la firma.

Mediante un comunicado, YPF afirmó que esta innovación contribuirá de manera significativa con la reducción de los costos de los pozos en función del ahorro generado por la utilización de gas. “La operación se realizó en el blo-

que La Amarga Chica, donde YPF utilizó su propio gas natural para alimentar un set de fractura bifuel que funciona con una combinación de diésel y gas natural. El suministro de GNC fue abastecido desde una nueva estación de carga a granel ubicada en Añelo, diseñada para permitir el despacho continuo y seguro de gas, marcando un precedente en la industria”, reivindicó.

Nuevas oportunidades

El recurso empleado, explicó YPF, proviene directamente de la

operación en Vaca Muerta. Una vez industrializado, acotó, el GNC es transportado hasta el uso en campo. “Este avance posiciona a YPF como líder en innovación energética y abre nuevas oportunidades de negocio”, subrayó.

En efecto, remarcó, gracias a esta metodología podrá abastecerse a otras petroleras, industrias no conectadas a gasoductos y camiones que utilicen GNC. “Con esta iniciativa, YPF reafirma su compromiso con la eficiencia, la sustentabilidad y el desarrollo tecnológico en Vaca Muerta”, señaló. ©



Agregamos valor a la energía

Abastecemos al mercado interno y exportamos nuestros productos cumpliendo con los **más exigentes estándares de calidad internacional.**

Compañía Mepa S.A. www.ciamega.com.ar **MEGA**



Phoenix Services

Mecanotécnica.



URETEC



SEGUCUER
seguridad industrial

www.phoenixservices.com.ar



ZALOZE ACCESORIOS



Equipamiento
hoja y soporte de carga

DINATECNICA

CONMAN
ARGENTINA S.A.



FERRETERIA

GENEBRE

TAYAL

TRAMONTINA
PRO



FRANCOVIGH S.A.

JIT
LUBRICACION



IGK ACCESORIOS SRL



Frontera 2454 / Neuquén / Mail: phoenix@phoenixservices.com.ar
Ventas: +54 9 299 4050380 / +54 9 2995796776 / +54 9 2994048178 / +54 9 2996316807



DATOS DE ECONOMÍA & ENERGÍA

CRECE LA CAPACIDAD DE REFINACIÓN DE CRUDO A ESCALA GLOBAL



ENTRE 2019 Y 2024 SE INCORPORARON AL MERCADO UNOS 2.631 MILLONES DE BARRILES DIARIOS. DE ESE TOTAL, CHINA FUE RESPONSABLE DE 2.315 MILLONES. EN ESTOS MOMENTOS, LA CAPACIDAD DE REFINACIÓN DEL GIGANTE ASIÁTICO SUPERA A LA DE ESTADOS UNIDOS.

La capacidad de refinación de petróleo instalada a nivel global no detiene su expansión: viene

de alcanzar los 105 millones de barriles equivalentes por día, lo que se tradujo en una suba de un 1,1%

anual. Así lo reflejó un reciente informe de Economía & Energía que puso a China en el centro del mapa »



Creamos nuevas experiencias

Desde hace casi 30 años fabricamos volquetes y contenedores con los más altos estándares de calidad, lo que nos convierte en una de las empresas especializadas pioneras del mercado local.

Nos destacamos por ofrecer un servicio integral, eficiente y a la medida de lo que cada cliente necesita. De esta forma nos convertimos en sus partners estratégicos a la hora de planificar proyectos.

- ✓ Stock Permanente de Volquetes y Contenedores Certificados
- ✓ Disponible para entrega inmediata Equipos de 12, 16, 18 y 32 Tn dobles

- ✓ Repuestos y Servicio post venta en Neuquén
- ✓ Volquetes con Tapa, Tipo Pañol y Accesorios



Sucursal Neuquén

sectorial. De hecho, tal como indicó el trabajo, la nación presidida por Xi Jinping acaba de superar a Estados Unidos, histórico líder del ranking.

Entre 2019 y 2024, precisó el relevamiento, la capacidad de refinación en todo el mundo se incrementó en 2.631 millones de barriles diarios. De ese volumen, 2.315 millones (es decir, un 88%) fueron aportados por las nuevas plantas operativas de China. Otros jugadores que adquirieron mayor

relevancia en el negocio internacional fueron Nigeria (que sumó capacidad por 501.000 barriles diarios), Malasia (200.000), Omán (168.000) y Kuwait (121.000), en ese orden.

De acuerdo con Economía & Energía, en estos momentos las regiones con mayor capacidad de refinación siguen siendo el Pacífico asiático y Norteamérica. Pese a todos sus conflictos, acotó la consultora, la Unión Europea (UE) todavía se las arregla para conservar

» En estos momentos las regiones con mayor capacidad de refinación siguen siendo el Pacífico asiático y Norteamérica. Pese a todos sus conflictos, la UE todavía se las arregla para conservar una posición dominante.

una posición dominante. Curioso es el caso de Medio Oriente, que a pesar de estar a cargo de un 31% de la producción planetaria de crudo, a partir de la explotación de las cuantiosas reservas de Arabia Saudita, Irán e Irak, entre otros países, apenas representa un 11% de la capacidad de refinación instalada en la actualidad. Esto marca, en definitiva, la brecha de inversiones que existe entre los segmentos *Upstream* y *Downstream*.

Rendimiento por región

La tasa de utilización de las refinerías oscila en torno a un 79% a nivel mundial. Según el informe de Economía & Energía, Estados Unidos mantiene un elevado nivel de uso de sus instalaciones (88%), mientras que China redujo su performance a un 79%, a tono con el promedio global.

África, por su parte, padeció una caída de un 4% en este apartado. Distinto fue el desempeño de Sudamérica y Centroamérica, regiones que lograron una mejora en el apro-

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

+54 9 11 6112 1597

NETZSCH
YAMADA
LUX
GR
BOMBAS RUPP
PUMPS
MENCARELLI

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

ESTA ES LA BOMBA.

Las bombas de codo asistido "Prime air plus" de Gorman-Rupp son la solución perfecta para sitios en construcción y zonas de desahogo, dentro alternativos de colectores de aguas servidas y así en fin de aplicaciones severas de bombas.

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

GR GORMAN-RUPP PUMPS
The Pump People

GRpumps.com
PO BOX 12121 - MANSFIELD, OH 44131 - USA
PH 419-755-1811 - FX 419-755-1291 - E-MAIL: SALES@GORMANRUPP.COM



vechamiento de su infraestructura de refinación cercana a un 2%.

Más exportaciones

En materia de exportaciones de productos derivados del petróleo, Economía & Energía dio cuenta de una fuerte expansión mundial de un 6,3% anual en el período 2010-2018. El segmento experimentó una abrupta caída en 2020, temporada signada por la pandemia de coronavirus. A partir de entonces, las ventas al exterior verificaron una recuperación paulatina: hoy se

» Las exportaciones de derivados del crudo crecieron un 6,3% anual en el período 2010-2018. El segmento experimentó una abrupta caída en 2020 y desde entonces registró una recuperación paulatina. Hoy está en niveles similares a los de 2018.

encuentran en niveles similares a los de 2018. En 2024, por cierto, las exportaciones se elevaron un 1,1% anual. Los máximos impulsores de esa tendencia fueron Estados

Unidos (que aumentó sus envíos en 512.000 barriles por día), Rusia (donde esa suba fue de 157.000 barriles), Irak (125.000) y Kuwait (107.000). ©

HVAC ATEX / AIRE ACONDICIONADO CERTIFICADO

Aplicaciones

Salas de Control y Shelters ubicados en Áreas Clasificadas Ex EAC-EX Zone 2

Equipos <Frío o Frío Calor>, Control a Distancia
Gases Refrigerante amigables con el medio ambiente
Equipos Split para Techo / Panel o Centralizados









Agüero 935 Piso 5° Dpto. C
 Buenos Aires (1171) Argentina
 Tel.: +54 911 44202732
 matterco@gmail.com
 www.matterinstrumental.com.ar









INFORME TÉCNICO DE LA CEPH

PROPONEN CREAR UN RÉGIMEN DE REACTIVACIÓN DE LA PRODUCCIÓN CONVENCIONAL



A FIN DE FRENAR EL ACELERADO DECLINO DE LAS CUENCAS MADURAS DEL PAÍS, LAS EMPRESAS NUCLEADAS EN LA CEPH PLANTEARON LA CREACIÓN DE UN PROGRAMA DE ESTÍMULOS CENTRADO EN LA PRESERVACIÓN DE EMPLEOS Y EL SOSTENIMIENTO DE LA RECAUDACIÓN FISCAL.

Aunque Vaca Muerta se roba casi toda la atención de los inversores y su rendimiento productivo no

deja de sorprender, la explotación convencional todavía representa una porción significativa de la oferta

total de hidrocarburos a escala nacional. Estos yacimientos, de hecho, aportan un 46% del crudo y un 37% »

Somos **Grupo Albanesi**



+ de U\$S 2.000 millones invertidos en generación eléctrica durante los últimos 20 años.

10 centrales térmicas: 9 en Argentina y 1 en Perú.

7 provincias donde operamos.

Cerca de 2.000 MW de capacidad instalada.

Inversión 100% privada.



www.albanesi.com.ar



GRUPO ALBANESI

ENERGIA A SU ALCANCE

del gas natural que hoy produce el país. Adicionalmente, la actividad en este nicho aún concentra un 48% y un 29% de las reservas probadas de esos recursos.

Para optimizar su rendimiento, la Cámara de Exploración y Producción de Hidrocarburos (CEPH) postuló la creación de un Régimen de Reactivación de la Producción Convencional. Se trata, en concreto, de una batería de medidas fiscales, regulato-

rias, cambiarias y operativas que favorezcan el desembolso de capitales, la disminución de los costos operativos y la ampliación del horizonte productivo de los bloques.

En estos momentos, indicó la entidad, el segmento se ve impactado por los altos costos operativos, la caída sostenida del precio de venta, la subutilización de la infraestructura disponible, la baja rentabilidad y un marcado

» La CEPH plantea una batería de medidas fiscales, regulatorias, cambiarias y operativas que favorezcan las inversiones, la disminución de los costos operativos y la ampliación del horizonte productivo de los bloques convencionales.

retroceso de las inversiones. El *lifting cost*, detalló, se sitúa entre los u\$s 35 y los u\$s 45 por barril, al tiempo que el precio de venta descendió este año a u\$s 62 por barril, dando lugar a márgenes operativos insostenibles.

Frente a este panorama, la CEPH recomendó la reducción de las regalías al 6% o la implementación de un régimen variable según rentabilidad; la eliminación de los derechos de exportación y otros impuestos distorsivos; el establecimiento de estabilidad fiscal, cambiaria y normativa por 30 años; las deducciones aceleradas en el Impuesto a las Ganancias por inversiones en recuperación mejorada (EOR, por sus siglas en inglés); la instrumentación de un régimen cambiario especial para exportaciones e inversiones; la exención de Ingresos Brutos por cinco años, con un tope del 3% en adelante; y la digitalización de trámites con respuesta en 10 días mediante una ventanilla única. »

HYtech
Más que Ingeniería

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

Seguíenos en nuestras rss

in @



SOLUCIÓN EN INTERCAMBIO TÉRMICO

Más de 45 años de experiencia en el diseño y fabricación de equipos para la industria de procesos, bajo normas **TEMA - API y código ASME.**

Línea de fabricación:

- Aeroenfriadores
- Intercambiadores casco y tubos
- Tubos aletados
- Recipientes a presión
- Condensadores de vapor
- Intercambiadores de calor a placas PHE y CBE
- Economizadores
- Planta de enfriamiento
- Baterías aletadas
- Caloventiladores
- Evaporadores
- Climatizadores de Aire Adiabáticos
- Intercambiadores All Welded

REPRESENTACIONES



argenfrio

Soluciones en Intercambio Térmico

ISO 9001

BUREAU VERITAS
Certification

AR-230997



Diag. 48 N° 5951 (B1650FFC) San Martín - Buenos Aires - Arg.
Tel.: (54-11) 4750-0734 L. R. - (54-11) 5365-8491
E-mail: argenfrio@argenfrio.com.ar

www.argenfrio.com.ar

Ingresos en peligro

El desmoronamiento de la actividad convencional, remarcó la CEPH, podría tener fuerte impacto negativos en la recaudación de algunas provincias. No debe omitirse, en ese sentido, que el año pasado Chubut, Santa Cruz, Neuquén y Mendoza recaudaron en conjunto más de u\$s 1.000 millones gracias al segmento. Por otro lado, expresó la organización,

el crudo convencional sigue siendo esencial para el parque refinador nacional. Asimismo, añadió, el gas extraído en el sur del país todavía juega un rol vital para la demanda interna, sobre todo en épocas de alta demanda.

Transición ordenada

Sin una intervención adecuada, señaló el informe de la CEPH, muchos campos podrían cerrar en



» Entre otras medidas, la entidad pide la reducción de las regalías al 6% dentro del segmento, la eliminación de los derechos de exportación y las deducciones aceleradas en el Impuesto a las Ganancias por inversiones en EOR.

el corto plazo, amenazando miles de empleos directos e indirectos y anticipando un crecimiento de la conflictividad social. “El régimen propuesto busca ordenar la transición entre lo convencional y lo no convencional, sin destruir capacidades instaladas ni redes de empleo en las provincias productoras”, aclaró el reporte.

Estas medidas, prosiguió, no solo beneficiarían a las firmas operadoras, sino también a las finanzas provinciales y al Estado nacional. La idea, argumentó, es evitar una caída en la producción, ayudar a sostener la balanza comercial energética y estabilizar los ingresos fiscales. ©

GIFLON

Proveedor especializado en PTFE / TEFLÓN® puro y con cargas, productos semielaborados, mecanizados de piezas y otros plásticos de ingeniería.

TEFLÓN

- TEFLÓN® PURO | POLVO, BARRAS, BUJES, PLACAS Y LÁMINAS / AFEITADO
- TEFLÓN® CON CARGA | BARRAS, BUJES Y PLACAS
- TEFLÓN® EXPANDIDO / SEALANT TAPE
- PLACA DE TEFLÓN® EXPANDIDO / EXPANDED SHEET
- TELA TEFLONADA / COATED FIBERGLASS (CON O SIN ADHESIVO)
- JUNTAS DE TEFLÓN® / GASKET RF / FF
- MANGUERAS / HOSES
- CINTAS DE TEFLÓN® (STANDARD Y ALTA DENSIDAD)

PLÁSTICOS DE INGENIERÍA

- GRILON - NYLON | DELRIN - RESINA ACETAL
- POLIPROPILENO - PP | POLIETILENO - APM
- POLIURETANO | PVC | UHMW

DISPONIBLES EN MEDIDAS ESTÁNDAR Y ESPECIALES

+54 9 11 3010-5817 | WWW.GIFLON.COM.AR | GRAL. URQUIZA 4040 - FLORIDA - BS. AS.

CERTIFIED COMPANY
SMC
ISO 9001:2015
Garantía de Calidad



Soule S.A.C.e I.

Materiales Eléctricos

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

CADIME

Schneider
Electric

SCAME
electrical solutions

SAMEL
Líder en Bandejas Portacables



LCT

OMRON



FONSECA S.A.
CONDUCTORES ELÉCTRICOS

SIEMENS

Weidmüller



GENROD
instalaciones seguras



LEDVANCE
OSRAM



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

www.soule.com.ar

> gas



RICARDO MARKOUS, CEO DE TECPETROL

“LOS TOLDOS II SERÁ NUESTRO SEGUNDO FORTÍN DE PIEDRA”



TECPETROL SE CONVIRTIÓ EN UN PILAR DEL ABASTECIMIENTO GASÍFERO NACIONAL. SEGÚN SU CEO, RICARDO MARKOUS, AHORA LA EMPRESA APUNTA A REPLICAR ESE ÉXITO EN EL ÁMBITO PETROLERO. LA INVERSIÓN ORIENTADA A ESE FIN SUPERARÁ LOS U\$S 2.500 MILLONES.

Fortín de Piedra fue desde un primer momento el proyecto insignia de Tecpetrol en Vaca Muerta. En estos momentos, tal como detalló

el CEO de la empresa, Ricardo Markous, la iniciativa produce alrededor de 24,5 millones de metros cúbicos (m³) diarios; es decir, un

20% de todo el gas de Neuquén y el 18% de la oferta nacional. “Ahora vamos a impulsar nuestro segundo Fortín de Piedra, pero en el petró-

diseñadas para entornos exigentes

Eficiencia y confiabilidad para uso industrial continuo



5 AÑOS DE GARANTÍA
10 años de mantenimiento
de repuestos

- Sistema modular, 100.000 hs de vida útil, IP67, 160 lm/W
- Rango de trabajo 100V a 277V para variaciones de tensión
 - FP 0,95 y rango térmico -20° a 80°
- Único sistema de configuración variable, lentes 15°/30°/60°/90°/120°

STEEL LIGHT®
INGENIERÍA EN ILUMINACIÓN LED

Steel
INGENIERÍA GROUP

20
AÑOS





» Los Toldos II se desarrollará a partir de dos módulos de 35.000 barriles de capacidad cada uno. Entre fines de este año e inicios del próximo llegarán al país dos equipos de perforación.

> Ricardo Markous

leo”, anunció el ejecutivo. Con esas palabras se refirió al potencial de Los Toldos II, bloque de 78 kilómetros cuadrados (km²) de superficie en el que Tecpetrol tiene decidido invertir más de u\$s 2.500 millones. “Queremos producir 70.000 barriles diarios de crudo a partir de 2027”, anticipó. El emprendimiento, indicó, se desarrollará de manera gradual, a partir de la cons-

trucción de dos módulos de 35.000 barriles de capacidad cada uno. “Entre fines de este año e inicios del próximo llegarán al país dos equipos de perforación. Para llenar la planta vamos a perforar unos 70 pozos”, proyectó. En cuanto a los principales desafíos a sortear para que la industria de Oil & Gas siga creciendo, considerando que la problemática de la infraestructura se encuentra bien encaminada a partir de esfuerzos como Duplicar Norte y Vaca Muerta Oil Sur (VMOS), entre otras obras, Markous puso el foco en la falta de acceso al crédito. “Para financiar el sector no alcanzará con invertir el flujo de caja de las empresas. Vamos a precisar crédito externo”, auguró.

Orden y progreso

En el caso de Tecpetrol, sostuvo Markous, la idea es aguardar por un mejor escenario macroeconómico. “Esperaremos que las condiciones se ordenen para volver a salir al mercado internacional”, aseguró.

El Gobierno nacional acertó, desde su óptica, con la sanción de la Ley Bases y el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI). “Con esa clase de medidas, el Estado busca que haya respeto por las reglas de juego, y que los privados se organicen y manejen las inversiones. Confío en que a partir del paulatino ordenamiento de la macroeconomía y la reducción del

riesgo país podamos acceder a un financiamiento más competitivo que el actual”, remarcó.

Mercado abastecido

El mercado local del gas, expuso Markous, hoy se encuentra abastecido. “La ampliación del gasoducto General Perito Moreno (GPM) permitió reducir drásticamente las importaciones de gas natural licuado (GNL). Pasamos de contratar 80 barcos en el pico de la demanda invernal a solo necesitar 25”, comparó. En este contexto, añadió, deberían aprovecharse las oportunidades comerciales que brinda el mercado energético regional. “Me refiero, por caso, a gestar una mayor integración eléctrica con Brasil. Podríamos intercambiar gas de Vaca Muerta por energía de origen hidroeléctrico, ya que el mercado brasileño tiene una capacidad de generación y de almacenamiento brutal”, calificó. ©



» Confío en que a partir del paulatino ordenamiento de la macroeconomía y la reducción del riesgo país, en el sector podamos acceder a un financiamiento más competitivo que el actual.

> Ricardo Markous

GRACIAS POR CONFIAR EN FLOWTEX HDD S.A.

FLOWTEX HDD S.A. expresa su más sincero agradecimiento a sus clientes, a las empresas operadoras, contratistas y organismos que durante este año nos eligieron para ejecutar servicios de Perforación Horizontal Dirigida (PHD) en múltiples cruces críticos, en contextos de emergencia y alta exigencia técnica.

ORGULLOSOS DE LO QUE HICIMOS.

Cada obra ejecutada fue un desafío de ingeniería y, al mismo tiempo, una muestra del compromiso permanente de **FLOWTEX HDD S.A.** con la seguridad operativa, el rigor técnico y la excelencia profesional.

COMPROMETIDOS CON TODO LO QUE FALTA HACER.

La confianza depositada en **FLOWTEX HDD S.A.** nos impulsa a seguir invirtiendo en nuevos equipos, tecnología, capacitación especializada y mejora continua, para ofrecer soluciones cada vez más confiables, eficientes y sustentables a la industria energética y de infraestructura

**Gracias por elegirnos. Gracias por acompañarnos.
Sigamos perforando soluciones donde otros ven límites.**



**PERFORACIÓN HORIZONTAL DIRIGIDA - GRANDES CRUCES
INGENIERÍA • TECNOLOGÍA • EXPERIENCIA • COMPROMISO**



OSCAR SARDI, CEO DE TGS

“SOBRAN RECURSOS, LO QUE FALTA SON IDEAS PARA EXPLOTARLOS AL MÁXIMO”



VACA MUERTA CAMBIÓ EL PARADIGMA ENERGÉTICO DE LA ARGENTINA. EN EL NUEVO ESCENARIO, TGS NO SE LIMITA A CONTRIBUIR CON LA EXPANSIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA DE TRANSPORTE DISPONIBLE. SEGÚN SU CEO, OSCAR SARDI, HAY MUCHAS OPORTUNIDADES POR APROVECHAR.

Pese a estar involucrada en diferentes iniciativas, Transportadora de Gas del Sur (TGS) tiene como prioridad ejecutar la iniciativa privada que

presentó para potenciar el Gasoducto Perito Moreno (GPM), tendido que une la localidad de Tratayén, en Neuquén, con Salliqueló, en la pro-

vincia de Buenos Aires. A decir de Oscar Sardi, CEO de la empresa, la obra se encuentra actualmente en pleno proceso de revisión técnica.



Válvulas y accesorios para la Industria Petrolera

Nuestros Productos

Válvulas



Uniones Doble a Golpe



Accesorios y Pup Joint Integrales



Accesorios y Pup Joint Soldados



Cubos y Spools Bridados



Bridas y Bidas Doble Esparragadas



Junta Anillo o Ring Joint



Codos y Uniones giratorias



Cajas Portaorificio y Orificios Calibrados



Accesorios Roscados



Trabajos especiales



Contactanos



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



+54 9 11 2098-1431



+54 9 11 2199-8534



+54 9 11 4415-2119



ventas@imboilsrl.com.ar

www.adita.com.ar



» Con la iniciativa propuesta para potenciar el PGM promoveremos una reducción de las importaciones energéticas por alrededor de u\$s 700 millones y un beneficio fiscal de más de u\$s 400 millones.

> Oscar Sardi

"La idea es ampliar el transporte en 14 millones de metros cúbicos (m³) diarios. De ese total, 12 millones de m³ pasarían al sistema regulado de TGS, mientras que 2 millones se destinarían a Bahía Blanca. La inversión requerida para concretar este emprendimiento supera los u\$s 750 millones", cuantificó.

De no mediar imponderables, aseguró, la obra estará lista antes de la llegada del invierno de 2027. "Con esta iniciativa promoveremos una reducción de las importaciones energéticas por alrededor de u\$s 700 millones y un beneficio fiscal de más de u\$s 400 millones.



Dicho de otra manera, la ganancia general será de más de u\$s 1.100 millones", estimó.

La propuesta da cuenta, según su mirada, de la enorme potencialidad de Vaca Muerta, pero también refleja un gran apetito empresarial por crecer. "Los privados no tenemos demasiadas exigencias más que una macroeconomía estable y reglas jurídicas claras. En TGS tenemos la suerte de recibir el apoyo de accionistas con vocación de desarrollo", celebró.

La intención, avisó, es que la obra entre bajo el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI). "Esperamos que sea aprobada y que pueda beneficiarse con lo que plantea ese instrumento normativo", proyectó.

Abundancia de recursos

Tal como adelantó Sardi, TGS también quiere posicionarse fuerte en el negocio del *Midstream*. "La verdad es que gracias a Vaca Muerta al país le sobran recursos gasíferos. Lo único que falta son ideas para explotarlos al máximo de sus posibilidades. Uno de los saltos que hay que dar, por caso, es pasar del acondicionamiento al procesamiento de gas", planteó.

No debe olvidarse, apuntó, que la ampliación de la producción petrolera en la Cuenca Neuquina dará lugar a más de 40 millones de m³ diarios de un valioso gas asociado. "La Argentina no puede seguir inyectando gas rico en los gasoductos. Hay un límite para cambiar eso de acá a tres años. De lo contrario, habrá que restringir la producción de petróleo", advirtió.

Reconocimiento público

Mediante el Decreto 495/2025, el Gobierno decidió prorrogar por 20 años la concesión del servicio de transporte gasífero que TGS lleva adelante desde 1992, cuando rubricó un contrato por 35 años con opción a 10 más. "Es una satisfacción saber con certeza que seguiremos operando hasta 2047. Desde que nos hicimos cargo del servicio cumplimos con todos los compromisos asumidos, pese a los múltiples incumplimientos incurridos por el Estado", reivindicó Sardi.

La prórroga de la licencia y la sanción de la Ley Bases, ponderó, significa una mayor proyección para las inversiones de TGS. "También representa un reconocimiento a nuestro trabajo por parte de las autoridades", completó. ©

Estamos cerca, estamos siempre

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

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



VRU: Unidad de Recuperación de Vapores

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



www.vmc.com.ar
Rafaela, Santa Fe | Argentina



PREDICCIÓN DE LA BCR

ANTICIPAN LA MAYOR PRODUCCIÓN GASÍFERA DE LA HISTORIA



IMPULSADA POR EL DESARROLLO DE VACA MUERTA Y LA AMPLIACIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA DE TRANSPORTE, LA ARGENTINA CERRARÁ EL AÑO CON UN RENDIMIENTO HIDROCARBURÍFERO HISTÓRICO. SE AGUARDA UN RÉCORD TOTAL PARA EL GAS NATURAL Y LA MEJOR CIFRA DESDE 1998 PARA EL CRUDO.

Las riquezas no convencionales de Vaca Muerta constituyen uno de los grandes motores de la energía argentina, que se consolida como el

segundo complejo exportador del país. Según un informe de la Bolsa de Comercio de Rosario (BCR), las producciones locales de gas y pe-

tróleo mostraron durante el primer semestre un crecimiento interanual de un 4% y un 11% respectivamente. Este panorama, destacó el

**34 años
brindando
soluciones
para grandes
obras**



**Servicios de mantenimiento y obras industriales en los rubros
Oil & Gas • Litio • Minería • Alimenticia • Papeleras**

- Servicio de zanjeo en yacimientos con equipos Trencor.
- Montajes de plantas y equipos industriales.
- Reparación integral de tanques de almacenamiento industrial.
- Tendido de líneas (oleoductos, gasoductos y acueductos).
- Equipos paquetizados. Construcción y montaje.
- Aislaciones de equipos y cañerías.
- Mantenimiento y obras eléctricas, metalúrgicas e instrumentos.
- Paros de plantas industriales. Reparación integral.
- Reparación de válvulas (reguladoras, seguridad, esclusas, etc.)

recepcion@tisico-sa.com.ar
tisico-sa.com.ar



TISICO S.A.
Ingeniería, Obras y Servicios

» En lo que va de 2025, el 60% del crudo extraído en la Argentina consistió en petróleo no convencional. En 2020 esta proporción era menor al 25%, mientras que en 2015 era menor al 5%.

reporte, permite anticipar para el final de esta temporada la obtención de crudo más alta del siglo, un máximo desde 1998 y la tercera más alta registrada en la historia. En cuanto al gas, acotó, directamente se espera el mayor valor jamás conseguido.

Elaborado por los economistas Guido D'Angelo y Emilce Terré, el documento ponderó las características geológicas de la Cuenca Neuquina. "En lo que va de 2025, el 60% del crudo extraído en la Argentina consistió en petróleo no convencional. En 2020 esta proporción era menor al 25%, mientras que en 2015 era menor al 5%. Esto también está explicado por el declino de otras cuencas de producción convencional, especialmente la Cuenca del Golfo San Jorge", puntualizó.

No es menor, añadió, el aporte del Gasoducto Perito Moreno (GPM), cuya nueva etapa aspira a seguir profundizando el abastecimiento de energía a la provincia de Buenos Aires y el centro del país. "No conforme con ello, la reversión del Gasoducto Norte permitirá ampliar el abastecimiento de gas a Córdoba, Tucumán, La Rioja, Catamarca,

Santiago del Estero, Salta y Jujuy, para luego llegar a la exportación en dirección a Bolivia y Brasil. El marcado declino de la producción gasífera boliviana abre mercados y oportunidades para seguir profundizando la exportación de energía argentina a la región en el mediano plazo", anticipó. Por su parte, expuso, el avance de Vaca Muerta Oil Sur (VMOS) será esencial para potenciar la capacidad de exportación de petróleo a través del Mar Argentino. "Mientras se expande esta infraestructura, la diferencia entre exportaciones e importaciones de energía ya es la más grande del siglo. Como se informó desde la Secretaría de Energía, la balanza energética argentina tuvo su mayor superávit en 35 años", detalló.

Balanza superavitaria

El petróleo y el gas, remarcó el informe de la BCR, ganan cada vez más peso en el comercio exterior, al tiempo que las importaciones de energía caen sustancialmente. "La suba de exportaciones se ubica en torno al 11% si comparamos la primera mitad de 2025 con el mismo período del año pasado. A su vez, las compras energéticas en el primer semestre del año marcaron una baja de más del 23% interanual. De aquí se destaca especialmente la importación de gas, que cayó un 46% interanual en el primer semestre de 2025", cuantificó.

» Mientras se expande esta infraestructura, la diferencia entre exportaciones e importaciones de energía ya es la más grande del siglo. Así, la balanza energética argentina tuvo su mayor superávit en 35 años.



Cifras que entusiasman

Este desempeño exportador, expresó el relevamiento, explica por qué el complejo petrolero y petroquímico emerge sostenidamente como el segundo más importante del país desde el año pasado. "Dentro de este grupo, las exportaciones de petróleo y gas ya representan más del 13% de las ventas argentinas al exterior. Dicha proporción era de menos del 6% en 2020 y de apenas el 3,7% en 2015. Así, la participación del petróleo y el gas en las exportaciones es la más alta en 19 años", especificó. ©



EXPERIENCIA EN CAPACITACIÓN Y FORMACIÓN

Cursos con **Certificación Internacional**



> gas



PROYECCIONES DE WOOD MACKENZIE

BUENA NOTICIA PARA LA ARGENTINA: EL MUNDO NECESITARÁ CADA VEZ MÁS GNL



LA POSIBILIDAD DE AGREGARLE VALOR AL GAS DE VACA MUERTA SE CONSOLIDA EN FUNCIÓN DE UNA DEMANDA GLOBAL EN LEVANTADA. LOS MERCADOS ASIÁTICOS, CON CHINA A LA CABEZA, PRÁCTICAMENTE DUPLICARÁN SUS ACTUALES REQUERIMIENTOS DEL RECURSO HACIA EL AÑO 2050.

Asia mantendrá en alza la demanda mundial de gas natural licuado (GNL) en el corto y media-

no plazo. Según las previsiones de Wood Mackenzie, el consumo en esa región que hoy está en 270

millones de toneladas (Tn) por año se elevará hasta los 510 millones de Tn en 2050. »



HERMES GROUP SRL

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

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

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



Rafael Obligado 1000, Plottier, Neuquén



(+54) 299 557 4922



www.hermesgroupsl.com.ar



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



OILBULL
RENTING & SERVICES

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

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

**¡OILBULL te lleva al
próximo nivel!**



Monitoreo de unidades online



Mantenimiento oficial



Unidad sustituta



Equipamiento para yacimientos



+54 9 2994 15-8497



Tte. Juan Solalique 525
Neuquén



www.oilbull.com.ar

» Entre las naciones con más obras de envergadura en construcción figuran Estados Unidos y Qatar. Estas iniciativas de GNL significarán para la UE mayores niveles de seguridad en el abastecimiento energético.



China será la gran impulsora de esta tendencia alcista, incrementando sus requerimientos anuales de GNL desde 76 millones hasta 150 millones en el lapso evaluado. También son positivas las proyecciones para el sudeste asiático, en un contexto signado por el ingreso de nueva capacidad productiva y la reducción de los precios de importación.

De acuerdo con Wood Mackenzie el masivo lanzamiento de nuevos proyectos de licuefacción hará que la cotización del GNL caiga a los u\$s 8,8 por millón de BTU para 2030. Debe resaltarse que por estos días el valor promedio se sitúa entre los u\$s 12 y los u\$s 13 por millón de BTU.

Entre las naciones con más obras de envergadura en construcción que próximamente ingresarán al mercado mundial figuran Estados Unidos y Qatar. Estas iniciativas significarán para la Unión Europea (UE) mayores niveles de seguridad en el abastecimiento energético, un ítem que lleva varios años amenazado por el con-

flicto bélico entre Ucrania y Rusia. Un GNL tasado a un precio más asequible que el actual, expuso la consultora, ayudará a desarrollar la demanda en mercados como Vietnam, Tailandia y Bangladesh, donde el combustible viene siendo

subsidiado desde 2021. En ese sentido, detalló, Vietnam planifica construir proyectos termoelectrónicos por 20 gigawatts (Gw), pero esos planes solo llegarán a concretarse si las tarifas pasan a reflejar los costos de inversión. »



DESDE 1980

EXPERIENCIA
INNOVACIÓN
Y TECNOLOGÍA

AL SERVICIO DE LA INDUSTRIA
EN TODO EL PAÍS



ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS CONVENCIONALES Y AVANZADOS

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

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

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

www.enodndt.com

info@enodndt.com.ar



BUENOS AIRES

América 4542

Villa Ballester

Tel: [11] 4768-1534

NEUQUÉN

Calle 2, Manzana 41

Lote 14. Añelo

Tel: [299] 4241142

URUGUAY

Emancipación 3990

Montevideo

Tel: [+598] 23053165

» De avanzar con sus proyectos de licuefacción, la Argentina podría empezar a exportar el recurso en apenas dos años. Se calcula que las ventas al exterior llegarían a los u\$s 15.000 millones anuales para 2030.

Eso podría suceder, según Wood Mackenzie, hacia el año 2030.

Escenario auspicioso

Hay bastante consenso en la industria nacional de *Oil & Gas* de que la única manera de aprovechar

en toda su dimensión el abundante gas no convencional de Vaca Muerta es mediante su licuefacción. En función de los proyectos anunciados hasta el momento, el Gobierno confía en comenzar a exportar GNL en apenas dos años.

De no mediar inconvenientes, la Argentina podría totalizar ventas al exterior de este recurso por u\$s 15.000 millones anuales para 2030. A esa cifra podrían añadirse otros u\$s 16.000 millones en concepto de exportaciones de crudo y u\$s 30.000 millones en envíos de riquezas minerales como el litio y el cobre.

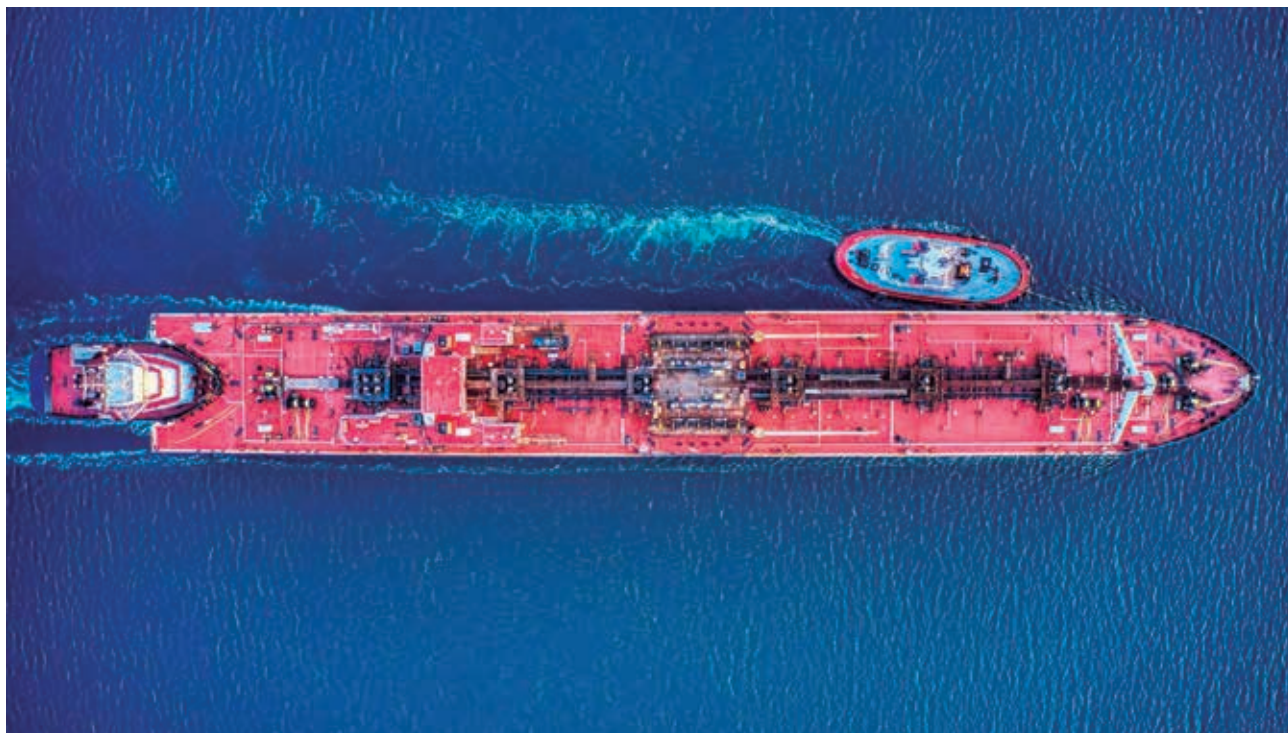
Planes en marcha

Hasta ahora se anunciaron dos grandes iniciativas de GNL en el país: 'Argentina LNG' y 'Southern Energy'. A desarrollarse en tres etapas, la primera propuesta —que está liderada por YPF y cuenta con la participación de empresas como Shell y Eni— apunta a la instalación de dos barcos licuefactores en

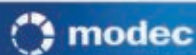


Punta Colorada, Río Negro. Se estima que el buque Hilli Episeyo estará operativo hacia fines de 2027, mientras que MK II se incorporará como segunda embarcación un año después.

El proyecto del consorcio 'Southern Energy', en tanto, se basa en el aprovechamiento de tecnología flotante de la firma noruega Golar, donde se le añadirá valor al gas aportado por compañías de la talla de YPF, Pan American Energy (PAE), Pampa Energía y Harbor Energy. ©



BIENVENIDO
AL MUNDO DE



Eficiencia y seguridad...



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

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



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

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

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

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



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



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





Wafa Jafri, DIRECTORA DE ESTRATEGIA DE ENERGÍA EN KPMG

“CRECE LA ELECTRIFICACIÓN, PERO TAMBIÉN LOS COMBUSTIBLES FÓSILES”



LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA AVANZA A PASO FIRME, AUNQUE EXHIBE UNA ALTA FRAGMENTACIÓN REGIONAL. SEGÚN LA VISIÓN ESPECIALIZADA DE Wafa Jafri, LAS FUENTES RENOVABLES APENAS EXPLICAN UN 8% DE LA DEMANDA ENERGÉTICA TOTAL, PERO SU POTENCIALIDAD ES ENORME.

En líneas generales, la demanda mundial de energía sigue en alza. Así lo resumió Wafa Jafri, directora de Estrategia de Energía

y Recursos Naturales y socia de KPMG. “Estamos ante un sistema energético global que se mueve en direcciones opuestas: se avanza

rápidamente hacia la electrificación, pero en paralelo continúan expandiéndose los combustibles fósiles. Las fuentes renovables

»



Forja Atlas S.A.



40 años al servicio de la industria

Fábrica Integral de Accesorios Forjados para Alta Presión

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



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



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



CONTACTO

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

Tel/Fax +54 - 11 - 4298 - 1778

E-mail: ventas@forja-atlas.com.ar / www.forja-atlas.com.ar



Oportunidad de inversión

Base en Catriel

Ideal para desarrollar operaciones comerciales con eficiencia y flexibilidad. Cuenta con amplios espacios, infraestructura funcional y accesos óptimos para múltiples tipos de industrias y emprendimientos.

Un espacio preparado para grandes proyectos



Donde el futuro crece a minutos de Vaca Muerta

Base en Neuquén

Todo lo que tu empresa necesita, en un lugar estratégico y totalmente estructurado para brindarte soluciones logísticas. Cuenta con un galpón amplio, con espacio para varios vehículos y la infraestructura ideal para operaciones de alto rendimiento



Mat. 753 CMYCPN / 334 RP 20

✉ ventas@dahir.com.ar

🌐 www.dahir.com.ar



Corrientes 1711 Neuquén Capital



299 472 6989



» Estamos ante un sistema energético global que se mueve en direcciones opuestas: se avanza rápidamente hacia la electrificación, pero en paralelo continúan expandiéndose los combustibles fósiles.

> **Wafa Jafri**

también se incrementan, pero sin alcanzar los objetivos climáticos asumidos. Y la innovación prospera en algunas regiones, mientras se estanca en otras”, diagnosticó.

Según sus palabras, la sostenibilidad energética enfrenta problemas en la Unión Europea (UE). “El aumento de los tipos de interés y los costos de la cadena de suministro se han combinado para ralentizar el despliegue de las energías limpias”, señaló.

En Estados Unidos, acotó, se verifica un crecimiento significativo del rubro, aunque el impulso futuro es incierto debido a la baja



en los subsidios a las cuentas por cobrar. “En contraposición, China y muchos mercados emergentes siguen promoviendo las fuentes renovables a gran escala, redefiniendo discretamente el centro de gravedad de la transición”, sostuvo. El accionar de los distintos gobiernos, alertó, está lejos de ser homogéneo. “En estos momentos, los líderes buscan navegar por una transición energética desordenada, signada por tendencias regionales divergentes, limitaciones de infraestructura y fragmentación de políticas”, aseguó.

Hegemonía fósil

El consumo global de energía, puntualizó Jafri, se elevó un 2% durante el año pasado. “Las fuentes fósiles representan el 87% de la actual matriz energética. Las renovables, por su parte, se expandieron nueve veces más rápido que la demanda total. Y en materia de electricidad se vio una suba de un 4%, bajo el liderazgo de las tecnologías solar y eólica”, detalló la especialista de KPMG.

Las emisiones de carbono, prosiguió, registraron un aumento de un 1% anual. “China configura el

31,5% del total mundial, al tiempo que Estados Unidos y la UE mostraron una caída por segundo y sexto año consecutivo, respectivamente”, resaltó.

Subas y bajas

La producción mundial de petróleo, cuantificó Jafri, llegó a los 96,9 millones de barriles diarios, lo que expresó un alza de un 0,6% anual. “Estados Unidos es el mayor productor, con 20,1 millones de barriles. El consumo global presentó una leve suba de un 0,8%, aunque en China bajó un 1,2% gracias al auge de los vehículos eléctricos”, especificó.

En cuanto al gas, subrayó, la producción alcanzó los 4.124 millones de metros cúbicos (m³) diarios motorizada por Estados Unidos, Rusia, Irán y China, en ese orden. “La demanda gasífera creció un 2,5%, liderada por Asia Pacífico”, agregó.

Finalmente, indicó, el consumo de carbón sigue siendo fuerte en China, que acapara un 67% del segmento. “En la UE, en cambio, se vio una reducción en el uso de este recurso de un 7% anual”, reivindicó. ©

Tus soluciones.





SEMINARIO ANUAL DEL PCRMA

LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA REAFIRMÓ SU COMPROMISO CON LAS BUENAS PRÁCTICAS



EMPRESAS DEL SECTOR DIERON CUENTA DE SUS APORTES AL CUIDADO AMBIENTAL Y EL DESARROLLO COMUNITARIO. DESDE EL ESTADO, POR SU PARTE, SE IDENTIFICÓ LA GESTIÓN RESPONSABLE Y LA MEJORA CONTINUA COMO CONDICIONES NECESARIAS PARA COMPETIR CON ÉXITO EN EL MERCADO.

Frente a los modelos tradicionales de desenvolvimiento en el sector petroquímico, la sostenibilidad gana cada vez más protagonismo. Bajo

esa premisa se desarrolló una nueva edición del seminario anual del Programa de Cuidado Responsable del Medio Ambiente (PCRMA), organi-

zado por la Cámara de la Industria Química y Petroquímica (CIQyP), con el respaldo del Consejo Internacional de Asociaciones de la Industria »

En transporte internacional de carga...

NETZ
GLOBAL

Del lado de la solución, siempre.



www.netzglobal.com.ar

Reactivos y solventes



Elementos de laboratorio



**TODAS
LAS MARCAS.**

**UNA SOLA
EMPRESA.**

QUIMICA
Fénix s.a.
PROVISION INTEGRAL PARA LABORATORIOS

Material de vidrio y plástico



Equipos de laboratorio



QUIMICA
Fénix s.a.
PROVISION INTEGRAL PARA LABORATORIOS

Leiva 4676 (1427) CABA • Tel./Fax: 4857-5418 / 4854-6620 (Lin. Rot.) • Tel: 4856-7788
e-mail: quimicafenix@quimicafenix.com.ar • www.quimicafenix.com.ar



» Desde el sector público se postuló entre las empresas la integración de las nociones de sostenibilidad y sustentabilidad como parte de una estrategia competitiva que permita a la Argentina valorizar sus recursos naturales.

Química (ICCA). La apertura del evento, que se celebró en la sede de Dow en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CABA), Dolores Brizuela, presidente de la empresa para el Cono Sur, subrayó la necesidad de fortalecer la articulación entre los ámbitos público y privado para promover la gestión responsable y la mejora continua.

A su turno, Daniela Ramos, subsecretaria de Política Industrial del Ministerio de Economía, y Fernando Brom, subsecretario de Ambiente de la Nación, expusieron sobre los lineamientos de política industrial y ambiental que el país debería adoptar durante los próximos años. “La competitividad y la previsibilidad son ejes centrales para atraer inversiones y generar empleo”, afirmó Ramos, quien ponderó el proceso de desregulación y facilitación del comercio encarado por su área. “La sostenibilidad y la sustentabilidad deben integrarse como parte de una estrategia competitiva que permita a la Argentina valorizar sus recursos

naturales”, apuntó Brom, quien reivindicó los acuerdos internacionales suscriptos por el país.

En representación de Atanor y BASF, respectivamente, Luciana Rave y Matías Martín enfatizaron la relevancia que poseen para las empresas los lazos con las comunidades donde desempeñan sus actividades. Mientras que Rave dio detalles de la política de buenas prácticas, puertas abiertas y vinculación que lleva a cabo su compañía, Martín se refirió a los programas de educación, empleabilidad y protección de recursos naturales de la suya.

Gestión proactiva

Para expresar las potencialidades del PCRMA como motor de mejora continua se presentaron Fernando Tomé, gerente de Seguridad, Medio Ambiente y Sistemas de Gestión de BASF Argentina, y Damián Valdés, coordinador corporativo de Seguridad y Medio Ambiente de Albaugh. Los expertos señalaron que los indicadores de gestión no solo deben ser reactivos, sino también proactivos. “Solo así pueden anticiparse los riesgos, favoreciendo la toma de decisiones preventivas”, explicaron.

Por su parte, Verónica Konicki, asesora técnica de la Cámara

Argentina del Transporte Automotor de Mercancías y Residuos Peligrosos (CATAMP); Fernando Barboza, coordinador de Salud, Seguridad y Medio Ambiente de BASF; y Felipe Abad, director de Relaciones Institucionales de Transporte Don Pedro, disertaron sobre la capacidad del transporte como aliado estratégico de la reputación y confiabilidad del dador de carga.

De residuos a recursos

El evento también contó con la participación de María Candelina Nassi, directora nacional de Evaluación y Control Ambiental de la Subsecretaría de Ambiente de la Nación; Juan José Galeano, director de Industria Sostenible del Ministerio de Economía; y Carmen Rivero, negociadora en temas ambientales del Ministerio de Relaciones Exteriores, Comercio Internacional y Culto de la Argentina, quienes plantearon avances y oportunidades de la economía circular.

Antes del cierre, Rolando García Valverde y María Teresa Saubidet, referentes de la CIQYP, entregaron los ‘Premios PCRMA Awards 2024’ a las empresas que sobresalieron en materia de seguridad, ambiente y salud ocupacional. ☺

» Según representantes de compañías petroquímicas, los indicadores de gestión no solo deben ser reactivos, sino también proactivos. Tal como expusieron, solo así pueden anticiparse los riesgos, favoreciendo la toma de decisiones preventivas.



- 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
aislaciones

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 Bahía Blanca - Misiones 3349
Lineas Rot.: (+54 0291) 459 2174 / 75 - Ing. White
E-mail: comercial@grupoindux.com.ar Web site: www.grupoindux.com.ar

> combustible



PARA AUMENTAR LOS CORTES OBLIGATORIOS

NUEVE PROVINCIAS Y LA UIA IMPULSAN UNA NUEVA LEY DE BIOCOMBUSTIBLES



LA LIGA DE PROVINCIAS BIOENERGÉTICAS Y LA ENTIDAD PRESIDIDA POR MARTÍN RAPPALLINI ELEVARON ANTE EL GOBIERNO NACIONAL UNA NOTA RESPALDANDO LA PROPUESTA NORMATIVA QUE YA CUENTA CON ESTADO PARLAMENTARIO EN EL SENADO Y EN DIPUTADOS.

Nueve distritos provinciales productores de combustibles verdes reunidos en la denominada Liga de Provincias Bioenergéticas y Unión

Industrial Argentina (UIA) manifestaron su respaldo a la sanción de una nueva Ley de Biocombustibles que fortalezca la producción de

bioetanol y biodiésel, además de ayudar a diversificar la matriz energética y favorecer un desarrollo más equilibrado entre las distintas »



CARROS AUTOMÁTICOS **SHUTTLE**

AUTOELEVADORES **ARTICULADOS**



VEHÍCULOS PARA **CARGAS LARGAS**

**AÍSLE
MASTER**
LIFTING INNOVATION

COMBILIFT
LIFTING INNOVATION

MOVERTEC.COM



MÁS DE
60
AÑOS

Acompañando
la industria
argentina

Fábrica:
0260 4421713
Ventas:
0260 456 8959 / 430 5209

www.caldimet.com.ar

Coronel Olascoaga N° 799
San Rafael Mendoza.

CALDIMET

calderas industriales

» Con el apoyo de Catamarca, Córdoba, Corrientes, Entre Ríos, Jujuy, Misiones, Salta, Santa Fe y Tucumán, la UIA presentó una nota formal al jefe de Gabinete, Guillermo Francos, solicitando el acompañamiento del Ejecutivo.

regiones de la Argentina. Con el apoyo de Catamarca, Córdoba, Corrientes, Entre Ríos, Jujuy, Misiones, Salta, Santa Fe y Tucumán, la entidad que preside Martín Rappallini presentó una nota formal a la Jefatura de Gabinete de la Nación solicitando el acompañamiento del Poder Ejecutivo Nacional (PEN) al proyecto, que posee estado parlamentario tanto en la Cámara Alta como en la Cámara Baja.

Según el documento, la legislación permitiría agregar valor a la caña de azúcar, el maíz y la soja, aparte de reducir la dependencia de combustibles fósiles importados y proteger cadenas de valor estratégicas para las economías regionales. En cuanto a su impacto ambiental y social, la nota remarcó que los biocombustibles disminuyen las emisiones contaminantes, crean empleo, fomentan inversiones en materia de infraestructura productiva y cuidan la salud de la población en función de una menor emisión de particulado. La idea, en definitiva, es consolidar un marco de previsibilidad para facilitar el desenvolvimiento de un sector

clave en la transición energética del país.

Competitividad y transparencia

En concreto, la nueva norma respaldada por la Liga de Provincias Bioenergéticas y la UIA propone una suba progresiva en los cortes obligatorios de bioetanol y biodiésel; la apertura a la aplicación de estos carburantes en el transporte aéreo, marítimo y fluvial; y la habilitación de un mercado de libre comercialización por encima de los porcentajes mínimos.

Asimismo, prevé reemplazar el actual esquema de cupos y precios administrados por un sistema de licitaciones entre privados que otorgue mayores niveles de competitividad y transparencia al mercado. La ley contempla, finalmente, la incorporación de motores *flex* y kits de conversión para optimizar el uso de biocombustibles de origen nacional.

Federalismo y equidad

En palabras de Jorge Rocchia Ferro, presidente de la Unión Industrial de Tucumán (UIA), no hay tiempo para especulaciones. “El norte del país atraviesa una situación límite que amerita la implementación de medidas urgentes. Una provincia como Tucumán no tiene petróleo ni litio ni minerales. Nuestra columna vertebral es el

azúcar, y si no la defendemos con decisión, condenamos a nuestra gente a la pobreza”, manifestó el directivo.

En ese sentido, postuló la necesidad imperiosa de ampliar el corte obligatorio de bioetanol, que actualmente se sitúa en un 12%, y pidió cumplir con lo establecido en la Constitución Nacional para garantizar un desarrollo equilibrado. “Hay que construir un modelo energético federal, competitivo y sostenible, capaz de aprovechar el potencial agroindustrial de la Argentina y posibilitar un futuro más equitativo para todos los habitantes del país”, sentenció. ©



» La propuesta normativa prevé reemplazar el actual esquema de cupos y precios administrados por un sistema de licitaciones entre privados que otorgue mayores niveles de competitividad y transparencia al mercado.

MANTENIMIENTO MAYOR DE TURBINAS A GAS Y A VAPOR EN CENTRALES ELÉCTRICAS

MANTENIMIENTO DE EQUIPOS E INSTALACIONES INDUSTRIALES DE PLANTAS

ALCANCE

Servicios de urgencia.

Asistencia en toda Argentina y en toda Latinoamérica.

Servicios bajo los estándares más altos de Seguridad.



+ DE 30 AÑOS
DE EXPERIENCIA

+ DE 6 PAÍSES
EN ASISTENCIA

+ DE 300 PROYECTOS
REALIZADOS CON ÉXITO

NUESTROS CLIENTES



**TURBINE
GROUP**
MANTENIMIENTO INDUSTRIAL

+54 9 299 4121958
Neuquén, Argentina.
www.turbinegroup.com.ar

Sealweld®

SOLUCIONES CONFIABLES PARA
MANTENIMIENTO DE VÁLVULAS
Y SISTEMAS DE ENGRASADO

NO DEJE LA INTEGRIDAD DE SUS
VÁLVULAS AL AZAR!



EMSICA
Empresa de servicios en
instrumentación y
control automático.

REPRESENTANTE SEALWELD® ARGENTINA
VENTAS@EMSICA.COM.AR
BAHÍA BLANCA — 291 456-2159

OPGAL

EyeCGas® Multi



Cámara Infrarroja portátil para
detección y cuantificación de
fugas de gases



EMSICA REPRESENTANTE
OPGAL® ARGENTINA
VENTAS@EMSICA.COM.AR — 291 456-2159
BLANDENGUES 680, BAHÍA BLANCA



SERGIO MENGONI, DIRECTOR GENERAL DE TOTAL AUSTRAL

“NUESTRA PRIORIDAD ES PARA PRODUCIR MÁS ENERGÍA CON MENOS EMISIONES”



ENTRE TIERRA DEL FUEGO Y VACA MUERTA, TOTALENERGIES PRODUCE CASI 38 MILLONES DE METROS CÚBICOS DIARIOS DE GAS. TAL COMO LO RESALTÓ SU *COUNTRY CHAIR*, SERGIO MENGONI, ESE VOLUMEN POSICIONA A LA FIRMA POR ENCIMA DE YPF EN ESE SEGMENTO.

TotalEnergies se desprendió recientemente de Rincón de la Ceniza y La Escalonada, dos activos orientados a la ventana del petróleo no

convencional que pasaron a manos de YPF. Según la petrolera de origen francés, la transacción respondió a la intención de focalizarse en

Tierra del Fuego y en Vaca Muerta. A decir de su máximo referente en el país, Sergio Mengoni, la venta de esos bloques se alinea con la

»



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



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

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

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

PIGGING Y DETECCIÓN DE PIGS PARA LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA



Soluciones para limpieza y monitoreo de ductos

En ERAM SOLUTIONS acompañamos a plantas petroquímicas y operadoras con soluciones para la limpieza, mantenimiento y monitoreo de ductos de proceso y utilidades:

• 4PIPE-HIDROPIG: Pigs mandril, cepillos y herramientas especiales, incluyendo proyectos a medida para limpieza interna, cambios de campaña y secado.

• IK TRAX: Sistemas para detección y señalización de paso de pigs: Transmisores, receptores y pig signalers no intrusivos, con conexión remota a sala de operaciones.

Beneficios: Menos incrustaciones, mayor caudal y optimización de la diferencia de presión y corridas más confiables en ductos de proceso y utilidades.



ERAM SOLUTIONS S.R.L. – Soluciones para integridad y mantenimiento de ductos
Representantes en Argentina de 4PIPE-HIDROPIG e IK TRAX
eduardoramallo@eram-solutions.com | www.eram-solutions.com



Escaneame



» La reciente cesión de activos a YPF está lejos de significar que dejaremos de apostar fuerte por el mercado argentino. En los últimos cuatro o cinco años, invertimos junto con nuestros socios unos u\$s 2.500 millones en el país.

> Sergio Mengoni

estrategia que la empresa tiene en marcha a escala global. “Nuestra prioridad es producir más energía

con menos emisiones, tratando de ser cada vez más rentables”, simplificó el director general de Total Austral y *Country Chair* de TotalEnergies en la Argentina. En ese sentido, expuso, tres son los pilares de la actividad que la firma lleva adelante en el medio local: el *offshore* de Tierra del Fuego, el gas no convencional de Vaca Muerta y la generación de energías renovables. “La reciente cesión de activos a YPF tiene que ver con nuestra política de diversificación de porfolio. No obstante, está lejos de significar que dejaremos de apostar fuerte por el mercado argentino. En los últimos cuatro o cinco años, de hecho, invertimos junto con nuestros socios unos u\$s 2.500 millones en el país”, reivindicó.

Consultado sobre la integración regional, el directivo brindó todo su apoyo a la exportación de gas de Vaca Muerta a Brasil a través

de Bolivia. “El mercado brasileño tiene un potencial de crecimiento realmente impresionante y hay infraestructura disponible para aprovechar esa tendencia. Sería un *win-win* como argentinos aprovechar esa capacidad de exportación”, afirmó.

Impulso fueguino

En Tierra del Fuego, subrayó Mengoni, TotalEnergies viene de poner en marcha el tercer pozo del emblemático proyecto Fénix, inyectando otros 10 millones de metros cúbicos (m³) diarios al sistema para alcanzar un total de 22 millones de m³. “Desde la compañía destinamos u\$s 700 millones a esa iniciativa”, puntualizó.

La meta, aseguró, es mantener el *plateau* productivo en la isla, pero al mismo tiempo reducir la huella de carbono. “Antes de fin de año tenemos previsto inaugurar el parque eólico más austral del planeta. Gracias a esa propuesta apuntamos a reducir en un 50% nuestras emisiones”, prometió.

Negocios complementarios

En Vaca Muerta, apuntó Mengoni, Total se encuentra produciendo alrededor de 16 millones de m³ diarios (algo más de 10 millones en Aguada Pichana y cerca de 6 millones en San Roque). “Si a ese rendimiento se suma el que tenemos en Tierra del Fuego, estamos hablando de una producción de entre 36 y 38 millones de m³ por día, un valor que nos sitúa por encima de YPF”, comparó.

Desde su óptica, el negocio del *offshore* no compite con el no convencional, sino que son complementarios. “Por eso seguiremos trabajando y analizando toda oportunidad de inversión que detectemos en Neuquén”, confirmó. ©





**55 años transformando la energía de
la industria del petróleo y del gas**

ventas@fohama.com.ar

www.fohama.com.ar

**SECRETARÍA DE ENERGÍA Y MINERÍA
SUBSECRETARÍA DE HIDROCARBUROS Y MINERÍA**

**LICITACIÓN PÚBLICA
NACIONAL E INTERNACIONAL**

Objeto:

**CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN, TRANSPORTE
Y DISTRIBUCIÓN DE HIDROCARBUROS DEL
ÁREA HIDROCARBURÍFERA "EL MEDANITO"**

PLIEGO Y CONSULTAS: Desde el 09/12/2025 en la sede de SECRETARÍA DE ENERGÍA Y MINERÍA (SEYM), sita en Av. San Martín 355 Piso 1, de Santa Rosa, La Pampa, teléfono 54-9-2954-456818 o en seym.lapampa.gob.ar
CONTACTOS PARA CONSULTAS: licitacionesseym@lapampa.gob.ar

CONCESIÓN VIGENTE HASTA EL DÍA: 19/06/2051

PLIEGO: Gratuito.

DATA ROOM: Disponible para la compra desde el día 10/12/2025.

VALOR DEL DATA ROOM: Dólares estadounidenses quince mil (US\$ 15.000).

REQUISITO DE ACCESO DATA ROOM: La SEYM y PAMPETROL S.A.P.E.M. habilitarán el acceso al Data Room contra presentación del comprobante de pago. Se deberá firmar un acuerdo de confidencialidad por el mismo.

PLAZO PARA PRESENTAR OFERTAS: Hasta las 09.00 hs del día 9/2/2026.

APERTURA DEL SOBRE ÚNICO (Sobre A y B): A partir de las 12.00 hs del día 9/2/2026.



LA PAMPA PROVINCIA
Gobierno en Acción



INICIATIVA DE CADER E INTI

LANZAN EL PRIMER CENSO NACIONAL DE LA INDUSTRIA SOLAR



HOY LA ARGENTINA SUMA UNA POTENCIA INSTALADA DE CASI 2 GIGAWATTS EN EL SEGMENTO FOTOVOLTAICO. TENIENDO EN CUENTA EL POTENCIAL ENERGÉTICO DISPONIBLE, LOS EXPERTOS ESTIMAN QUE EL RUBRO ESTÁ SIGNIFICATIVAMENTE SUB-EXPLOTADO.

En conjunto con el Instituto Nacional de Tecnología Industrial (INTI), la Cámara Argentina de

Energías Renovables (CADER) decidió poner en marcha un censo para relevar a todas las empresas

que integran la cadena de valor del sector fotovoltaico a lo largo y ancho del país. »



- 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



Propiedad Industrial en Senillosa Neuquén

Excelente Oportunidad

Excelente propiedad en lote de 5 Ha. Con galpón de 550m² en Parque Industrial Senillosa, Neuquén. Ideal para inversión y desarrollo industrial.



5 Ha

Superficie total

¡No te pierdas esta oportunidad!
Contactanos hoy para más detalles sobre esta propiedad única.

Contacto: 299 472 6989

Para más información sobre esta propiedad



ventas@dahir.com.ar
dahir.com.ar

Compartes 1711 Neuquén Capital
299 472 6989



BRIDAS EMI GROUP S.A.

FABRICA DE BRIDAS

BRIDAS ISO 7005/1 - 7005/2

FORJADAS, LAMINADAS Y EN ACEROS I ESPECIALES SEGUN NORMAS Y PLANOS I NORMAS ANSI/ASME - AWWA - JIS - DIN - ISO - ETC.



¡TODAS LAS SERIES!

¡TRABAJOS ESPECIALIZADOS!

¡TODAS LAS NORMAS!

Rondeau 1560 - (1875) Wilde
Buenos Aires - Argentina
Telfax: 005411-4220-4414 / 4289-4572 / 4289-2023
Cel.: (+54911) 6254-2451 - ventas@bridasemi.com.ar
www.bridasemi.com.ar

» El censo va a ser fundamental para determinar las capacidades técnicas actuales, además de pensar cómo desarrollarlas en función de las necesidades y las expectativas de crecimiento que tenemos.

> **Martín Dapelo**

La iniciativa apunta a contribuir con la expansión de un rubro en franco ascenso, pero todavía poco desarrollado. En palabras de Martín Dapelo, coordinador del Comité de Financiamiento y miembro de la Comisión Directiva de CADER, la idea es contar con información concreta sobre el estado actual del sector y su potencial de crecimiento, con énfasis en su capacidad para generar fuentes de empleo. “El censo va a ser fundamental para determinar las capacidades técnicas actuales, además de pensar cómo desarrollarlas en función de las necesidades y las expectativas de crecimiento que tenemos para los futuros años. Eso incluye la articulación de instaladores técnicos, profesionales y programas para el desarrollo de industria nacional”, aseguró.

La meta, profundizó, es establecer un registro actualizado del sector solar fotovoltaico argentino, desagregado por sus características generales. “Buscamos conocer la evolución de esta tecnología en el territorio nacional durante



el período 2023-2024, facilitar la vinculación entre los actores que componen el rubro y complementar sus estadísticas a escala nacional”, argumentó.

El relevamiento, expuso, está fundamentalmente dirigido a los proveedores de productos y servicios vinculados con la energía solar fotovoltaica; es decir, las empresas fabricantes de equipos, los instaladores, los importadores, los capacitadores y los distribuidores. “No está enfocado en los usuarios finales de la tecnología”, aclaró.

Información confidencial

En un reciente webinar, Federico Pescio, responsable del Departamento de Generación de la Energía del INTI, presentó los principales objetivos del censo y su metodología, aparte de explicar cómo funcionará la plataforma virtual de carga de datos. “Toda la información será tratada de forma confidencial por parte del INTI”, indicó. Los datos relevados, aseveró el experto, se presentarán únicamente en forma estadística. “No se publicará ninguna infor-

mación individual, a excepción del listado de empresas que hayan participado”, completó.

Gratuito y voluntario

El formulario que deberán llenar los censados es online, breve y de carga simple. Asimismo, el relevamiento es abierto, gratuito y voluntario. “Puede completarse por una sola vez por empresa o emprendimiento unipersonal. El formulario puede guardarse y retomarse, pero una vez enviado no puede modificarse”, explicaron desde la CADER. Las empresas podrán inscribirse hasta en tres rubros simultáneos: fabricación, importación, distribución y prestador de servicios. “Este censo constituye una herramienta estratégica clave para el desarrollo del sector: permitirá dimensionar con mayor precisión el empleo que genera la actividad, su distribución geográfica y las capacidades técnicas disponibles en todo el país, facilitando así una mejor planificación y fortalecimiento de la cadena de valor”, justificó la CADER. ©



TECPRECINC

Técnicas de Prevención contra Incendios

Liderando la Protección de nuestros
Yacimientos en la Cuenca Neuquina

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



PLAZA HUINCUL

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



RINCON DE LOS SAUCES

Confluencia y Ruta 6
Tel/Fax: + 54 299 4886120
tecprecinc.rdl@s@tecprecincsrl.com.ar



CATRIEL

Formosa 745
Tel/Fax: + 54 299 913311
tecprecinc.catriel@tecprecincsrl.com.ar



AÑELO

Ruta Provincial N°17
Parque Industrial Añelo

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

Fabricación de
Piezas y Equipos
Especiales

Revestimiento
interno de
tanques

Servicios de
Ingeniería,
Montaje y
Mantenimiento.



AISTER
PRFV - Caños - Tanques - Accesorios

www.aistersrl.com - contacto@aiestersrl.com.ar - (0291)456-1324

Te invitamos a conocer
nuestro nuevo sitio web



Directorio
de empresas
del sector



un canal abierto para generar negocios
petroquimica.com.ar
| On line

Síguenos en: @RevPetroquimica RevistaPetroquimica



INICIATIVA DE AISA GROUP

ARRANCA LA CONSTRUCCIÓN DE UN NUEVO PARQUE FOTOVOLTAICO EN SAN LUIS



EL PROYECTO, EMPLAZADO EN UN PREDIO DE MÁS DE 70 HECTÁREAS QUE SE UBICA DENTRO DEL DEPARTAMENTO PUNTANO DE BELGRANO, INYECTARÁ ANUALMENTE MÁS DE 110 GIGAWATTS/HORA A LA RED, POR LO QUE CUBRIRÁ LAS NECESIDADES ENERGÉTICAS DE MÁS DE 80.000 HOGARES.

La provincia de San Luis será sede de un nuevo parque de generación de energía a partir del aprovechamiento de los rayos del sol. El emprendimiento se encuentra a

cargo de Aisa Group, un conjunto de empresas familiares que operan en diferentes áreas de negocio a nivel global: desde la comercialización de materias primas en mercados

internacionales hasta la producción de energía solar y la explotación minera.

La propuesta forma parte de un programa inversor del holding que »

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



PG **POWER-GENEX**

MagnaTech



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



HKC

**Actuadores Eléctricos
Lineales para Válvulas
de Control**



Flucon
Automation Inc.

Transductores de señal I/P

LYNSA

Soluciones Industriales

www.lynsa.com

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

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

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



**ITAL
VINIL**

**Empresa líder en la
fabricación de tuberías**

Productos PEAD, Poliamida y Servicios

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

..... **www.italvinil.com**

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

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



**+ 45 años
de experiencia**



» La conexión del Parque Fotovoltaico Calicanto al SADI se realizará mediante dos líneas subterráneas de 33 Kv y un nuevo campo de transformación en la Estación Transformadora Nogolí.

superará, en la próxima década, los u\$s 1.600 millones. La idea es lograr su incorporación al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI).

Denominado Parque Fotovoltaico Calicanto, el complejo se construirá sobre un predio de 71,9 hectáreas (Has) situado en el departamento de Belgrano. Tendrá una potencia instalada de 51 megawatts (Mw) y alcanzará una generación estimada de 110,1 gigawatts/hora (Gwh) anuales, cantidad suficiente para abastecer los requerimientos de más de 80.000 hogares.

La conexión del parque al Sistema Argentino de Interconexión (SADI) se realizará mediante dos líneas subterráneas de 33 kilovoltios (Kv) y un nuevo campo de transformación en la Estación Transformadora Nogolí. De no mediar inconvenientes, la entrada en operación se dará en diciembre de 2026.

A decir de Juan Manuel López, gerente de Calicanto, la obra no será solo un parque solar. “Con su construcción haremos un aporte

concreto al desarrollo de San Luis y brindaremos una señal de confianza sobre el potencial energético de la Argentina. Nuestro compromiso es entregar un proyecto de excelencia tecnológica, generador de empleo y valor para la comunidad local”, aseguró.

Mirada estratégica

Como principal referente de la familia propietaria de Aisa Group, Juan José Retamero puso en palabras lo que verdaderamente significa esta apuesta para la organización. “Nuestra visión es clara: contribuir a partir de capital 100% privado con la creación de futuro en la Argentina”, sentenció el empresario.

La inversión, remarcó, responde a una mirada estratégica a largo plazo. “Calicanto, junto con nuestras diversas iniciativas en materia de minería, pesca, *Oil*

& Gas y desarrollo inmobiliario, son pilares de un plan que busca generar empleo, exportaciones y crecimiento genuino para el país”, subrayó.

Diversificación productiva

Con la meta de imponer una estructura empresarial eficiente, reinvertiendo en sectores clave para impulsar el crecimiento sostenible a escala nacional, Aisa Group apunta a fortalecer su diversificación productiva. Entre los mayores hitos del grupo, de hecho, se destacan la reactivación del complejo minero Gualcamayo y el desarrollo de la nueva mina Carbonatos Profundos, en San Juan; la compra de la pesquera Cabo Vírgenes, en Chubut; y la transformación del predio de la exfábrica de Cinzano, también en suelo sanjuanino, que se convertirá en un desarrollo inmobiliario combinado de negocios y viviendas. ☺





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

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

**UNIDADES PARA
INGRESO A YACIMIENTOS.**

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

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

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

aerre 3G



**VALVULA INSTRUMENTADA (VI), Módulo Electrónico
de Monitoreo On-Line de PSVs**



Web:
www.aerre.com.ar



Email:
ventas@erre.com.ar



Teléfono:
54 911 4497 8011



**PROFESIONALES
SUPERVISORES Y TECNICOS MINEROS**

www.asimra.org.ar
www.ossimra.org.ar

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



ROPA DE TRABAJO PARA EMPRESAS

IGNÍFUGOS | ARCO ELÉCTRICO | RETARDANTES

PRODUCTOS EN STOCK Y A PEDIDO



MANO DE OBRA 100% LOCAL

GARANTIZAN CALIDAD Y DURABILIDAD EN INDUMENTARIA DE TRABAJO



CON SIETE DÉCADAS DE COMPROMISO Y PROTECCIÓN AL SERVICIO DE LA INDUSTRIA ARGENTINA, CACIQUE ES LÍDER EN EL DESARROLLO DE PRENDAS TÉCNICAS PARA SECTORES PRODUCTIVOS DE ALTA EXIGENCIA COMO EL ENERGÉTICO, EL PETROQUÍMICO Y EL MINERO.

Desde hace más de siete décadas, Cacique se especializa en la fabricación de ropa de trabajo e

indumentaria corporativa de alta calidad, brindando seguridad, confort y durabilidad a los trabajadores de

todo el país. “Nuestra experiencia, sumada a un firme compromiso con la industria argentina, nos posiciona

como referentes en el diseño de prendas técnicas para los sectores más exigentes”, destacan desde la firma. Cacique cuenta con un departamento de desarrollo de productos preparado para diseñar y confeccionar indumentaria adaptada a las condiciones y requerimientos de cada empresa. “Además, elaboramos prototipos y muestras personalizadas, asegurando que cada prenda cumpla con los estándares de seguridad, rendimiento y presentación que demanda la industria”, añaden.

Desde la compañía se considera que la indumentaria laboral también comunica identidad y pertenencia. “Por eso, ofrecemos una personalización integral, incorporando logotipos, colores y distintivos que refuerzan la imagen corporativa y el sentido de equipo dentro de cada organización”, explican.

Aparte de sus desarrollos a medida, Cacique ofrece una línea estándar de productos, probada y aprobada por numerosas empresas de segmentos como el energético, el petroquímico, el minero y el agroindustrial, entre otros. “Estas prendas combinan diseño funcional, resistencia y comodidad, ofreciendo una solución confiable para el trabajo diario”, resaltan.

Búsqueda de excelencia

Comprometida con la innovación y la seguridad, Cacique incorporó recientemente una línea de alta visibilidad, ideada para incrementar la protección de los operarios que se desempeñan en entornos de riesgo. “Utilizamos materiales reflectivos y colores fluorescentes de primera calidad en distintos tipos de combinaciones, garantizando el cumplimiento de las normas vigentes y la máxima seguridad en el trabajo”, precisan



desde la empresa. En función de una búsqueda permanente de excelencia, la firma se ve impulsada a mejorar constantemente cada uno de sus productos, sumando avances en diseño, confección y terminaciones que optimizan los niveles de comodidad y durabilidad. “Empleamos materias primas premium y telas técnicas de última generación: aramidas resistentes al fuego, tejidos certificados para arco eléctrico, materiales antiácidos, retardantes de llama, y textiles especiales para bajas temperaturas o ambientes extremos”, enumeran.

Orgullo nacional

La atención al cliente es uno de los pilares fundamentales de Cacique. “Acompañamos a cada empresa desde la primera consulta hasta la entrega final, ofreciendo asesoramiento, seguimiento y respuestas personalizadas. Cada cliente cuenta con el respaldo de una marca con siete décadas de trayectoria, compromiso y confianza”, remarcan desde la organización. No menos relevante, indican, es que

» Cacique elabora prototipos y muestras personalizadas, asegurando que cada prenda cumpla con los estándares de seguridad, rendimiento y presentación que demanda la industria.

la mano de obra de la compañía es 100% argentina. “Cada prenda de nuestra marca refleja el esfuerzo, la calidad y la dedicación de nuestra gente. Apostamos decididamente por el crecimiento del país, apoyando la producción nacional y la generación de empleo genuino. Con una estructura logística eficiente, realizamos envíos a toda la Argentina, garantizando puntualidad, confianza y cuidado en cada entrega”, completan. ©



CON 77 AÑOS DE TRAYECTORIA

PROVEEN SOLUCIONES PARA ALMACENAR Y TRANSPORTAR LÍQUIDOS Y SÓLIDOS



COMO FIRMA METALÚRGICA ESPECIALIZADA EN EL DISEÑO Y LA FABRICACIÓN DE EQUIPOS DE ALMACENAMIENTO Y TRANSPORTE DE PRODUCTOS A NIVEL INDUSTRIAL, BERTOTTO BOGLIONE CONTRIBUYE CON LA SEGURIDAD OPERATIVA Y EL CUMPLIMIENTO NORMATIVO EN VACA MUERTA.

Histórica referencia en la provisión de tanques de combustibles para estaciones de servicio, en las últimas décadas Bertotto Boglione amplió su portafolio hacia soluciones integrales para diferentes segmentos de la industria energética.

A partir del impulso que viene registrando Vaca Muerta, indica María Rosa Miguel, hace 10 años la empresa identificó una oportunidad clara para capitalizar su capacidad productiva y experiencia técnica. “Iniciamos un proceso de transfor-

mación orientado a desarrollar equipos específicos para la industria de Oil & Gas, con foco en la seguridad operativa, la confiabilidad y el cumplimiento normativo”, destaca la vicepresidente de Bertotto Boglione. Este proceso, puntualiza, incluyó »

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

EVR VILOIDE S.R.L.



• Espárragos
• Bulones
• Tuercas

S/Normas:
ASTM - IRAM - ISO - SAE

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

SONAVOX
COMUNICACIONES
& ELECTRONICA



► **TELEFONIA INDUSTRIAL**

Teléfonos e intercomunicadores diseñados para la industria. Áreas clasificadas con peligro de explosión, estancos y antivandálicos.

► **RADIO COMUNICACIÓN**

Venta y mantenimiento de sistemas y flotas de radio de 2 vías, tablets y celulares industriales.

► **SERVICIOS A EMPRESAS, COMERCIOS Y PARTICULARES**

Asesoramiento, venta y servicio técnico de productos, insumos y accesorios de tecnología, informática, electrónica, telefonía, redes, alarmas y CCTV.



MOTOROLA

Hytera

ecom

hikvision

logitech

☎ 3489 280022

☎ 3489 422965

🌐 www.sonavox.com.ar

✉ administracion@sonavox.com.ar

Av. Mitre 1072, Campana
Bs As, Argentina, 2804

inversiones en infraestructura, la expansión del área de ingeniería, la incorporación de herramientas de diseño y cálculo, certificaciones internacionales específicas, la calificación de procesos de soldadura, la certificación de soldadores y una mayor profesionalización de toda la organización. “Hoy estamos consolidados como proveedores del sector, con soluciones de alto valor agregado diseñadas a partir de los requerimientos operativos de cada cliente”, reivindica.

A su criterio, la industria atraviesa una etapa de expansión con perspectivas de crecimiento sostenido, particularmente apalancada por el desarrollo del gas. “Las inversiones en infraestructura para evacuar la producción de Vaca Muerta abren una ventana de oportunidades para quienes podemos aportar soluciones eficientes, seguras y adaptadas a la realidad operativa local. Es clave, en ese sentido, contar con previsibilidad económica y seguridad jurídica. La magnitud de las inversiones requeridas precisa un marco de reglas claras y estables. El rumbo del sector es claro, lo importante es que la política no interfiera con las decisiones de largo plazo”, asegura.

Cambio de enfoque

De ser fabricante de tanques, Bertotto Boglione pasó a posicionarse como proveedora de soluciones de almacenamiento y transporte. “Este nuevo enfoque nos permitió también abordar de manera estratégica el segmento minero. Desde lo técnico, el mayor desafío fue desarrollar equipos con alto contenido de ingeniería en función de las condiciones específicas de cada proyecto”, señala Miguel.

Tal como en *Oil & Gas*, afirma, la compañía no ofrece productos estándar ‘de catálogo’ para la mi-



» Hoy estamos consolidados como proveedores de la industria de *Oil & Gas*, con soluciones de alto valor agregado diseñadas a partir de los requerimientos operativos de cada cliente.

> María Rosa Miguel

nería, sino soluciones diseñadas en conjunto con el cliente. “Trabajamos sobre especificaciones técnicas, normativas aplicables y requerimientos operativos para definir la configuración óptima de equipos”, enfatiza.

Apuesta gasífera

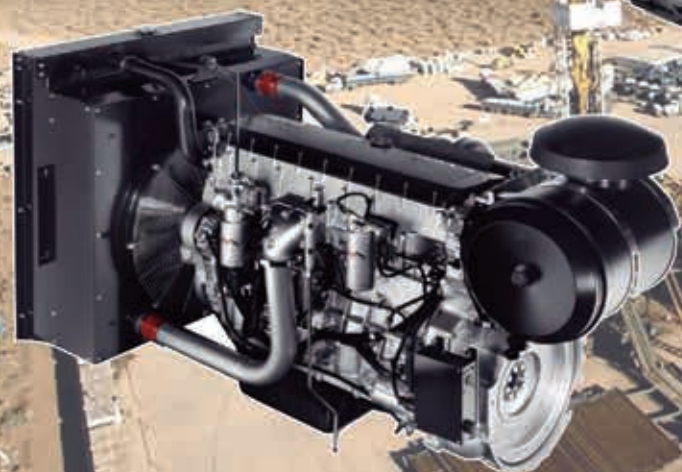
A corto y mediano plazo, proyecta Miguel, uno de los mayores objetivos de Bertotto Boglione es acompañar el desarrollo de Vaca Muerta, especialmente en todo lo relativo al gas. “Vemos allí un vector clave de crecimiento y estamos trabajando en soluciones para gas natural licuado (GNL) y gas natural comprimido (GNC), combinando

desarrollo interno con alianzas estratégicas con distintos actores”, indica.

La idea, revela, es ampliar el portafolio con equipos que aporten valor en seguridad, eficiencia operativa y reducción de costos logísticos, tanto para proyectos *Upstream* como *Midstream* y *Downstream*. “En paralelo, continuaremos profundizando nuestra propuesta tradicional: soluciones de calidad, con altos estándares de ingeniería y fabricación, mejorando permanentemente la eficiencia de nuestros procesos. El foco está puesto en ofrecer productos de la mejor calidad, con alta confiabilidad y un costo competitivo”, completa. ©

MOTORES INDUSTRIALES de 40 a 780 HP

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



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

CENTROS DE SERVICIOS FPT

MENDOZA: MH INTEGRAL - mhintegral.ventas@gmail.com - 261575-2696
NEUQUEN: RA SERVICIOS - ventas@raservicios.com.ar - 299 535-8313

COBERTURA NACIONAL DE EURO TORQUE

TRES ARROYOS - 02923 40 8394

BS. AS. - PTE. PERON 7545 - ITUZAINGO - 011 4481 8822 - ventas@eurotorque.com.ar



JUNTAS INDUSTRIALES

www.donit.eu/gaskets

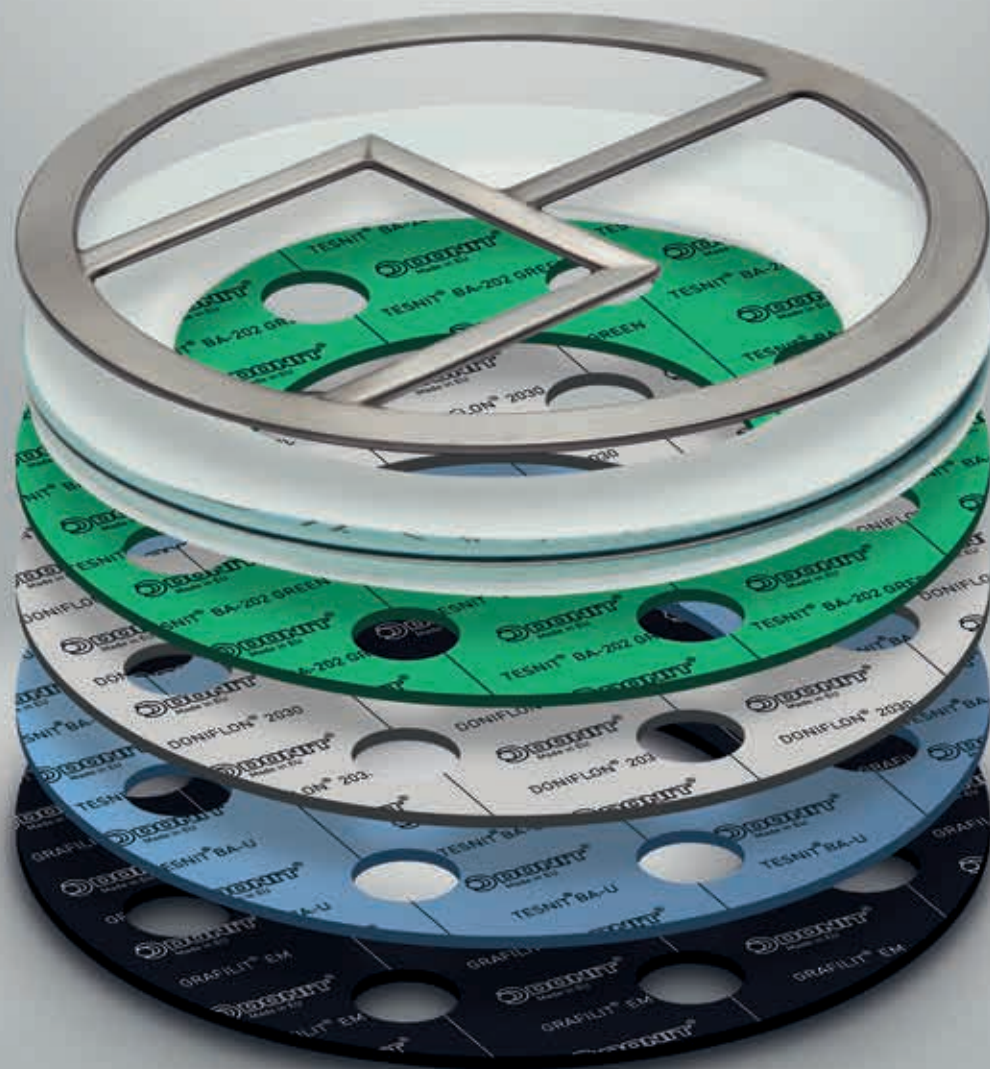


MATERIALES PARA JUNTAS TESNIT®

www.donit.eu/gasket-sheets

PROGRAMA PARA CÁLCULO DE TORQUE DON PRO®

donpro.donit.eu



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

Dirección: Angel Pini 4750 - Caseros

Prov. de Buenos Aires

Teléfono: +54 11 4734 0750

E-mail: info@imperialsa.com.ar

www.imperialsa.com.ar

