

MENDOZA TOMA IMPULSO

Envuelta en disputas políticas con el Gobierno nacional por la construcción del proyecto hidroeléctrico Portezuelo del Viento y la entrega de tierras a comunidades originarias, la provincia cuyana apuesta por el desarrollo del *shale oil* y el potasio.

RODOLFO SUÁREZ,
GOBERNADOR MENDOCINO
**"EL SECTOR PETROLERO
AÚN TIENE MUCHO
PARA APORTARLE A
MENDOZA"**

JUAN GAROBY,
COO DE VISTA OIL & GAS
**"HAY QUE CAMBIAR
LA MENTALIDAD EN
EL SECTOR"**

ENRIQUE VAQUIÉ,
MINISTRO MENDOCINO
DE ECONOMÍA Y ENERGÍA
**"QUEREMOS POTENCIAR
A MENDOZA COMO UN
MERCADO PETROLERO"**





Oil & Gas

Aspro incrementa su oferta de compresores para boca de pozo y gas lift en Vaca Muerta. Exporta a 45 países equipos de diseño propio fabricados en su planta de Tigre, Buenos Aires. Una compañía argentina que sigue creciendo.



TRANSFORMAMOS EXPECTATIVAS EN REALIDADES.

Diseñar un proyecto que potencie la matriz energética del país.

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

Fortín de Piedra.

Neuquén, Argentina.

TECHINT
Ingeniería y Construcción

techint.com

SIGLO XXI



En Argentina, frente a otro cambio de Gobierno nacional y por encima de las ideologías y los intereses sectoriales, el objetivo clave de un debate profundo es determinar qué se está produciendo y establecer qué sería imprescindible producir.

En realidad, los cambios de gobierno se han venido sucediendo durante décadas pero no se ha progresado en forma dinámica hacia nuevas estructuras productivas de bienes y servicios. Persisten problemas muy viejos de difícil solución que inciden negativamente sobre la matriz productiva industrial, con fuertes repercusiones sobre toda la economía nacional.

En esta situación es imprescindible alcanzar un fuerte consenso político, económico y social que promueva el desarrollo, la producción y el trabajo como instrumentos para el crecimiento. Que logre la reconstrucción del Estado como promotor del desarrollo, con la revolución científica como medio de transformación. Con firmes políticas para la protección de los recursos naturales estratégicos y para realizar la industrialización intensiva y extensiva de los mismos hasta los productos finales y manufacturas.

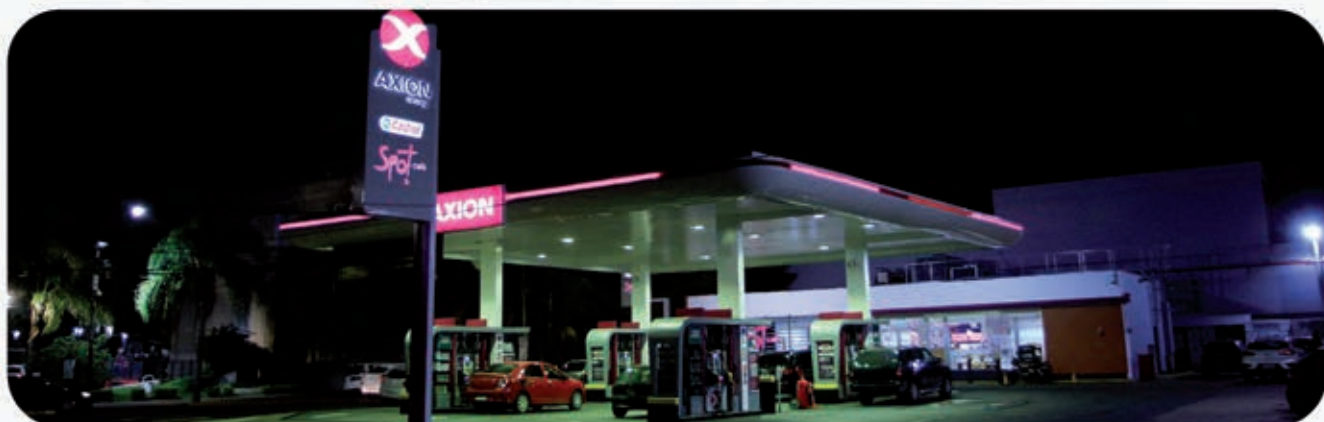
Es perentorio dirigir el esfuerzo hacia la promoción de la educación, la ciencia y la tecnología. Incentivar la producción nacio-

nal mediante las pymes y las economías regionales para cortar la dependencia de las importaciones de alto valor agregado. Transformarse en un país soberano que controle la explotación y la industrialización intensiva de sus recursos naturales.

La profundidad de la crisis reclama proporcionalmente una gran altura del estamento político.

N.F. Yanno

Director



Energía que impulsa a la industria

Estamos presentes en todas las cuencas productivas y llegamos con gas natural a todo el país y la región. Producimos petróleo, GLP, energía eléctrica, renovable y ofrecemos productos y servicios a la industria y estaciones de servicio. Elaboramos combustibles de máxima calidad en la refinería más moderna de Sudamérica.

DESDE HACE MÁS DE 20 AÑOS INVERTIMOS, INNOVAMOS Y CRECEMOS EN EL PAÍS.

PAN-ENERGY.COM

**Pan American
ENERGY**

Energía responsable

> Sumario 396

NOTA DE TAPA

8

MENDOZA TOMA IMPULSO

ENVUELTA EN DISPUTAS POLÍTICAS CON EL GOBIERNO NACIONAL POR LA CONSTRUCCIÓN DEL PROYECTO HIDROELÉCTRICO PORTEZUELO DEL VIEN-TO Y LA ENTREGA DE TIERRAS A COMUNIDADES ORIGINARIAS, LA PROVIN- CIA CUYANA APUESTA POR EL DESARROLLO DEL *SHALE OIL* Y EL POTASIO.



SUPLEMENTO MENDOZA

10



RODOLFO SUÁREZ

“EL SECTOR PETRÓLERO AÚN TIENE MUCHO PARA APORTARLE A MENDOZA”

Para el gobernador Rodolfo Suárez, la explotación de los recursos no convencionales en Malargüe pueden traer un fuerte impacto en las arcas de la provincia.

SUPLEMENTO MENDOZA

14



JUAN MANUEL OJEDA

“EL PETRÓLEO SEGUIRÁ SIENDO LA ENERGÍA PRIORITARIA POR VARIOS AÑOS MÁS”

Con foco en el desarrollo del *shale oil*, el departamento de Malargüe se propone liderar la actividad petrolera mendocina.

SUPLEMENTO MENDOZA

18



ENRIQUE VAQUIÉ

“QUEREMOS POTENCIAR A MENDOZA COMO UN MERCADO PETROLERO”

Con el lanzamiento de dos pozos exploratorios en Malargüe, Mendoza al fin conocerá el potencial de su parte de Vaca Muerta.

SUPLEMENTO MENDOZA

22



DE LA MANO DE EMESA

REACTIVAN EL DESEMPEÑO DE UN ÁREA PETROLERA EN SAN RAFAEL DE MENDOZA

En menos de un año, la Empresa Mendocina de Energía superó sus metas de producción en Loma de la Mina.

26-59
PETRÓLEO



GAROBY: “HAY QUE CAMBIAR LA MENTALIDAD EN EL SECTOR”

Según Juan Garoby, cofundador y COO de Vista, Vaca Muerta aporta un nuevo paradigma de abundancia que obliga a modificar el marco normativo.

26

> **Goodfellow:** “Vaca Muerta puede ser el Permian de Sudamérica”

> **Cheppi:** “El *offshore* puede representar otro Vaca Muerta”

> **Lapeña:** “Nos volvimos más dependientes del suministro externo”

> Exxon, YPF y Total tienen los pozos más productivos del país

> PCR compró cinco bloques hidrocarburíferos en Mendoza

> **Manes:** “El sector de los hidrocarburos es el que más divisas puede generar”

> Crecerá el alquiler de equipos para la actividad extractiva

> Presentan en el país un simulador virtual de perforación

60-61
GAS



FÉNIX APORTARÁ 10 MILLONES DE M³ DIARIOS DE GAS

Total, Wintershall y PAE celebraron en Tierra del Fuego la presentación en sociedad del proyecto, que demandará una inversión inicial de u\$s 700 millones.

60

TE ACOMPAÑAMOS
**KILOMETRO
A KILOMETRO**

Desde que te subís, hasta que elegís tu próximo Mercedes.



Conocé la propuesta 360°
que Mercedes-Benz Camiones
y Buses tiene para vos.

Mercedes-Benz
Camiones de confianza.



62-79 ENERGÍA



VOLVERÁN A PRODUCIR UN INSUMO CLAVE PARA LA GENERACIÓN NUCLEAR

62

- > Juntos por el Cambio anticipó los lineamientos de su política energética
- > La segmentación amplió la dispersión tarifaria en el servicio eléctrico
- > Proponen una nueva política energética hasta 2027



PLANTEAN 20 PASOS A SEGUIR PARA IMPULSAR LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

76

80-87 PETROQUÍMICA



PROYECTAN UNA SUBA DEL 50% EN LA CAPACIDAD PRODUCTIVA DEL RUBRO PETROQUÍMICO

80

La Argentina se encuentra en condiciones favorables para darle una mayor escala a distintos proyectos de metanol, amoníaco, urea, polietileno y polipropileno.

- > Dow redobla su apuesta por las energías renovables

88-91 MEDIO AMBIENTE



EUROPA IMPLEMENTA EL PRIMER ARANCEL AMBIEN- TAL DE LA HISTORIA

88

92-96 ENERGÍAS RENOVABLES



POR LA INDUSTRIA EÓLICA, EL PAÍS SE AHO- RRÓ U\$S 3.000 MILLONES

92

Además de reducir los gases de efecto invernadero, la aerogeneración viene de reducir fuertemente las importaciones de gas natural licuado y fuel oil.



GENNEIA CONTRATÓ A VESTAS PARA MONTAR UN PARQUE EÓLICO EN TANDIL

La empresa instalará un total de 36 aerogeneradores de 4,5 megawatts cada uno.

94



> Staff



7.000 Ejemplares auditados
Readership: 45.000 lectores

ISSN: 2469-0139

Comité Técnico

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

Tribunal Arbitral

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

Suplemento Latinoamericano

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

Director Editorial
Lic. Francisco Vadene

Director
Ing. Qco. Nicolás F. Yanno

Gerente Editorial
Benjamín Rosales

Fotos e Imágenes
Photo Inc. Canadá

Editorial Network S.A.

Boulogne Sur Mer 740, (C1213AAL) - Ciudad de Buenos Aires - Argentina - Tel/Fax: +54 (11) 4964-9007 (rot.)
petroquimica@petroquimica.com.ar
www.petroquimica.com.ar
Registro de la Propiedad Intelectual N° 863026.
Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía® es marca registrada

Suscripción a Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía, 11 ediciones, \$ \$ 9.800*

*El importe no incluye gastos de envío, válido sólo para la República Argentina

Corresponsal Exclusivo en Chile

Alex Steinhilber
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.©

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

MENDOZA TOMA IMPULSO



ENVUELTA EN DISPUTAS POLÍTICAS CON EL GOBIERNO NACIONAL POR LA CONSTRUCCIÓN DEL PROYECTO HIDROELÉCTRICO PORTEZUELO DEL VIENTO Y LA ENTREGA DE TIERRAS A COMUNIDADES ORIGINA-RIAS, LA PROVINCIA CUYANA APUESTA POR EL DESARROLLO DEL *SHALE OIL* Y EL POTASIO.

El futuro energético de Mendoza luce, al mismo tiempo, promisorio y desafiante. Sin boicotear el atractivo de su industria turística ni abandonar la senda de la transición hacia fuentes de energía más limpias, la provincia gobernada por Rodolfo Suárez confía en aprovechar las oportunidades de ingresos, inversión y empleo que ofrecen los recursos naturales del departamento de Malargüe.

Se ilusiona, por un lado, con el desarrollo de los hidrocarburos no convencionales que alberga su porción de Vaca Muerta, un negocio que podría representar inversiones por u\$s 1.500 millones. Apunta, por otro, a la masiva puesta en valor de un mineral estratégico como el potasio.

A los retos técnicos, económicos y humanos que supone

la explotación de esas riquezas deben sumarse otros desafíos —no menos importantes— vinculados con la coyuntura política. Emergen, en este sentido, las disputas con el Gobierno nacional por la entrega de tierras con potencial hidrocarburífero a comunidades mapuches y por la construcción del proyecto hidroeléctrico Portezuelo del Viento.

Un equipo periodístico de *Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía* recorrió la tierra del buen vino para conocer de primera mano los planes energéticos en marcha y en carpeta.

El lanzamiento de la empresa provincial Impulsa Mendoza SA y el arranque de las labores exploratorias de YPF en busca de *shale oil* en Malargüe fueron algunas de las novedades que nos motivaron

a viajar. La visita nos permitió, además, dar cuenta de la compra de cinco áreas petroleras por parte de PCR y de la reactivación productiva de otro bloque a cargo de la Empresa Mendocina de Energía (EMESA), entre otros acontecimientos.





» Un equipo periodístico de *Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía* recorrió la tierra del buen vino para conocer de primera mano los planes energéticos en marcha y en carpeta.

Controversia política

A fines del año pasado, Alberto Fernández dictó el laudo arbitral solicitado por la provincia de Mendoza por la controversia surgida en el seno del Comité Interjurisdiccional del Río Colorado (COIRCO). En ese

marco, el presidente de la Nación ratificó la necesidad de realizar un Estudio de Impacto Ambiental Regional e Integral sobre toda la cuenca del río Colorado como condición para aprobar la construcción de la obra hidroeléctrica Portezuelo del Viento. La medida no fue bien recibida

por el gobernador Suárez, quien atribuyó la preferencia de Fernández por la postura de La Pampa a una cuestión de conveniencia política. Se estima que la realización del solicitado estudio ambiental paralizará por al menos tres años la eventual construcción de la represa. ©



RODOLFO SUÁREZ, GOBERNADOR MENDOCINO

“EL SECTOR PETRÓLERO AÚN TIENE MUCHO PARA APORTARLE A MENDOZA”



LA POSIBILIDAD DE EXPLOTAR HIDROCARBUROS NO CONVENCIONALES EN MALARGÜE ILUSIONA AL GOBERNADOR RODOLFO SUÁREZ, QUIEN ANTICIPÓ QUE EL DESARROLLO DE ESTOS RECURSOS TENDRÁ UN FUERTE IMPACTO POSITIVO EN LAS ARCAS DE LA PROVINCIA.

Mendoza no podría, en estos momentos, estar transitando la senda de la reducción de impuestos provinciales si previamente no hubiera ajustado su gasto público y administrado correctamente sus

recursos. Así lo expresó el gobernador Rodolfo Suárez durante la última edición del Foro de Inversiones y Negocios organizado por el Consejo Empresario Mendocino (CEM). “Estamos determinados a

hacer que el equilibrio fiscal sea una política de Estado. De hecho, el presupuesto que estamos ejecutando es el sexto que se presenta con superávit”, reivindicó. Según el mandatario provincial, ese

»

ACÁ ESTÁ NUESTRA ENERGÍA

En los hidrocarburos que producimos para **seguir en movimiento**.
En el cemento que fabricamos para **transformar los proyectos en realidad**.
En la generación de energías renovables para que cada vez más industrias
reduzcan su huella de carbono.

ENERGÍA PARA CONSTRUIR EL FUTURO



PETRÓLEO | CEMENTO | RENOVABLES

excedente posibilita la ejecución de obras de infraestructura fundamentales para estimular la inversión privada en materia energética, de sostenibilidad hídrica, de conectividad y de caminos. En ese sentido, expuso, la transición energética y el establecimiento de una matriz más amigable con el medio ambiente no solo configuran una responsabilidad primaria para con las generaciones futuras, sino que también representan una oportunidad de negocios. “Afortunadamente, esa transición ya ha comenzado en Mendoza”, sentenció.

Una de las principales tendencias del actual escenario global, indicó, tiene que ver con el reemplazo de los combustibles fósiles por fuentes más limpias. “En nuestra provincia se llevan instalados 158 megawatts (Mw) de ese tipo de potencia desde 2016 hasta hoy, lo que implica un crecimiento de un 11% en el parque generador”, cuantificó.

En este proceso, apuntó, se facilitó la inversión privada con u\$s 200 millones en 12 proyectos que actualmente entregan electricidad al sistema. “A esto se le sumó la construcción de un fondo para la transición energética que está financiando Cruz de Piedra-Gran Mendoza, una obra de transporte eléctrico postergada por décadas”, resaltó.

Actividad petrolera

No menos relevante, señaló Suárez, fue haber revertido la tendencia declinante en la producción provincial de hidrocarburos. “La extracción de petróleo es una actividad clave para nuestra economía. Debe explotarse al máximo para direccionar los recursos de la renta petrolera hacia una matriz renovable que la



» La transición energética y el establecimiento de una matriz más amigable con el medio ambiente no solo configuran una responsabilidad primaria para con las generaciones futuras, sino que también representan una oportunidad de negocios.

> Rodolfo Suárez

reemplace”, aseveró. Los yacimientos, explicó el gobernador, tienen un declive natural, por lo que requieren inversiones constantes para mantener sus niveles de producción. “Hemos implementado medidas de estímulo para la reinversión, lo que nos ha permitido sumar nuevos actores. Asimismo, iniciamos el proceso para crear una nueva área de explotación, aumentando el número de bloques a 43”, especificó.

Desarrollo masivo

De acuerdo con Suárez, fue primordial el trabajo realizado en

conjunto con YPF para lanzar la campaña de exploración en la porción mendocina de Vaca Muerta, en la localidad de Malargüe. “Para esta etapa inicial se prevé una inversión de alrededor de u\$s 17 millones. De obtener resultados positivos, esta iniciativa puede abrir el camino a un desarrollo verdaderamente masivo”, afirmó.

La puesta en valor de hidrocarburos no convencionales, opinó, impactará de manera positiva en la economía de toda la provincia, particularmente en el sur. “Es evidente que el sector petrolero aún tiene mucho para aportarle a Mendoza en materia de crecimiento”, resumió. ©



- 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



JUAN MANUEL OJEDA, INTENDENTE DE MALARGÜE

“EL PETRÓLEO SEGUIRÁ SIENDO LA ENERGÍA PRIORITARIA POR VARIOS AÑOS MÁS”



CON FOCO EN EL DESARROLLO DEL *SHALE OIL*, EL DEPARTAMENTO DE MALARGÜE SE PROPONE LIDERAR LA ACTIVIDAD PETROLERA MENDOCINA. SU INTENDENTE, JUAN MANUEL OJEDA, CONFÍA EN QUE LOS RESULTADOS EXPLORATORIOS SERÁN POSITIVOS.

La búsqueda de recursos hidrocarbúricos del lado mendocino de Vaca Muerta cambiará por completo la composición de la

industria petrolera en la provincia cuyana. Así lo cree Juan Manuel Ojeda, intendente de Malargüe, quien recientemente recorrió la

zona donde se lanzaron las labores exploratorias. “Esta es la primera vez que YPF decide explorar esta formación no convencional »



SISTEMAS DE TRATAMIENTO DE PARAFINA

SUMAMOS A TAREAS DE
PRECOM Y PUESTA
EN MARCHA

NUEVO SERVICIO DE
MANTENIMIENTO Y
MONTAJE DE
EQUIPOS

CALENTADORES ELECTRICOS

Calentadores para Centrales Térmicas

Calentadores Aceite Térmico

Calentadores de Inmersión

Calentadores para Crudo Pesado

Calentadores línea de Conducción

Calentadores para Boca de Pozo

Skid de fuel gas



(54) 011-4709-5655



ventas@calentadorestecno.com



www.tecnoheaters.com



» La búsqueda de hidrocarburos no convencionales cambiará por completo la composición de nuestra industria petrolera. Esta es la primera vez que YPF decide explorar Vaca Muerta fuera de Neuquén.

> **Juan Manuel Ojeda**

fuera de Neuquén”, resaltó. Con el paso del tiempo, indicó, al compás de los buenos resultados seguramente habrá un aumento de las perforaciones que se traducirá en mayores ingresos. “No solo estamos hablando del desarrollo económico que se generará alrededor de esta gran industria, sino también del fortalecimiento de nuestras arcas provinciales en el futuro. Hay que considerar que el petróleo seguirá siendo la energía prioritaria en todo el mundo por

varios años más”, vaticinó el jefe comunal.

La puesta en valor de Vaca Muerta, continuó, se transformará en una fuente de empleo genuino para toda la provincia. “Los malargüinos nos veremos particularmente favorecidos, porque hará falta ampliar la provisión de bienes y servicios en esta zona”, especificó.

En ese sentido, precisó, resultará fundamental el acompañamiento del Polo Logístico y de Servicios de Pata Mora. “La expansión de ese parque industrial contribuirá decididamente con el despegue de la actividad petrolera”, remarcó.

Factor de desarrollo

Otro factor de desarrollo que de ningún modo Malargüe puede permitirse desaprovechar, a entender de Ojeda, es el vinculado con la minería. “Las restricciones vigentes están impidiendo que ingresen a Mendoza inversiones millonarias que podrían generar recursos para el fisco provincial, promover nuevos puestos de trabajo y facilitar la expansión del entramado empresarial”, cuestionó.

Para esta temporada, puntualizó, se esperan desembolsos cercanos a los u\$s 320 millones en los campos de petróleo y gas natural de Cerro Morado. “De no mediar trabas, la exploración minera podría dar lugar a inversiones por otros u\$s 100 millones a lo largo de este año”, añadió.

A diferencia de lo que aseguran algunas organizaciones ambientalistas, expuso, constantemente surgen avances técnicos que permiten explotar recursos minerales de manera amigable con el medio ambiente. “En el caso del proyecto Hierro Indio,

por ejemplo, no hay posibilidades de utilizar los elementos tóxicos que prohíbe la norma legal porque la separación del mineral se da por magnetismo”, explicó.

Rápido ascenso

Licenciado en Administración Pública y Ciencia Política por la Universidad Nacional de Cuyo (UNCuyo), Ojeda cursó Finanzas Corporativas y Mercado de Capitales en la Universidad Católica Argentina (UCA).

Su trayectoria política arrancó formalmente en el año 2010, en carácter de asesor en la Legislatura mendocina, rol que desempeñó hasta mediados de 2013.

En diciembre de 2015 ingresó a la Municipalidad de Malargüe. Primero fue director de Industria y Energía, y luego condujo el área de Gestión Integral de Residuos Sólidos Urbanos. En mayo de 2018 fue nombrado concejal, función que sigue ejerciendo hasta el día de hoy. ©

» No solamente estamos hablando del desarrollo económico que se generará alrededor de esta gran industria, sino también del fortalecimiento de nuestras arcas provinciales en el futuro.

> **Juan Manuel Ojeda**

OIL&GAS

DESDE 1948 TRABAJANDO POR EL
DESARROLLO DE NUESTRO PAÍS



Equipo semirremolque bulk

Tolvas y tanque para aire con stampa ASME Div, fluificadores, uniones a golpe, compresores a pistón, válvulas de seguridad, aperturas neumaticas chasis super reforzado, canasto trasero para carga de bolsas, iluminacion perimetral y zona de trabajo led, elementos de seguridad.

Tanque sobre skid UL 142

Para diesel en locación para alimentación de equipos de perforación y fractura, con batea de contención y skid petrolero, construcción super reforzada para movimiento con roll off, equipo de bombeo según requerimiento del cliente.



Piletas de fractura metálica

Pileta de fractura con capacidad de 500BBL, con acceso superior y desde el piso.

Manifold y diseños a medida de la necesidad del cliente.

Izaje mediante cilindros hidráulicos comandado por fuente hidráulica independiente.

Dimensiones según Ley de Transporte 24.449.



Recipientes a presión

Con estampa ASME Div VIII, tanques de proceso, separadores de bifásicos y trifásicos. Contamos con estampa "u" para fabricacion y "r" para reparación.



Piletas

Piletas para lodos, ensayos, acumulación de agua, montada sobre patin petrolero, de capacidades manifold, techo según requerimiento del cliente, con protección anticorrosivas, fondos planos o curvos.



Equipo de alto vacío

Fabricado bajo normas adr, mecanismo por soplador de lóbulos rotativos o bomba de vacío, toma cardánica o hidráulica, comandos neumáticos, porta mangueras, pasillos, boca de desbarre, trampa de agua flotante.

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





ENRIQUE VAQUIÉ, MINISTRO MENDOCINO DE ECONOMÍA Y ENERGÍA

“QUEREMOS POTENCIAR A MENDOZA COMO UN MERCADO PETROLERO”



CON EL LANZAMIENTO DE DOS POZOS EXPLORATORIOS EN MALARGÜE, MENDOZA AL FIN CONOCERÁ EL POTENCIAL DE SU PARTE DE VACA MUERTA. SEGÚN EL MINISTRO DE ECONOMÍA Y ENERGÍA PROVINCIAL, ENRIQUE VAQUIÉ, LA INVERSIÓN EN EL RUBRO PODRÍA TREPAR HASTA LOS U\$S 1.500 MILLONES.

Comenzaron las tareas de exploración para detectar petróleo en la porción mendocina de Vaca Muerta,

en el departamento de Malargüe. En el lanzamiento de estas labores, el ministro provincial de Economía

y Energía, Enrique Vaquié, resaltó la importancia de apostar por el hallazgo de hidrocarburos no con-



» Nos llevó más de tres años de trabajo llegar a este punto. Ahora debemos esperar algún tiempo más para saber si el lugar efectivamente cuenta con recursos y si es viable su explotación.

> Enrique Vaquié

por los resultados, pero sabemos que habrá nuevas oportunidades de inversión y fuentes de empleo formal”, aventuró.

Detalles técnicos

El primero de los pozos exploratorios previstos en Paso Barda será vertical y tendrá 3.600 metros »

vencionales. “Nos llevó más de tres años de trabajo llegar a este punto. Ahora debemos esperar algún tiempo más para saber si el lugar efectivamente cuenta con recursos y si es viable su explotación”, proyectó.

Según sus palabras, hay bastante optimismo en torno a la chance de que se repliquen las condiciones favorables que la formación geológica presenta del lado de Neuquén. “Los geólogos que trabajan en la iniciativa se muestran sumamente confiados. Los análisis preliminares de YPF nos brindan un panorama similar, aunque obviamente puede haber algún imponderable”, aclaró.

En una etapa inicial, anticipó, se realizarán dos pozos exploratorios en el yacimiento Paso Barda. “De no mediar inconvenientes, está previsto que se perforen otros 192, lo que implicará una inversión

cercana a los u\$s 1.500 millones”, cuantificó. Estas perforaciones, prosiguió, significarán un aporte en la lucha contra la desocupación. “Se desempeñarán en estas acciones más de 80 personas, número que seguramente se multiplicará en el futuro”, sostuvo.

Desde su óptica, la industria hidrocarburífera mendocina viene de sortear exitosamente un desafío vinculado con la productividad. “Pudimos frenar la caída que padecía la actividad y ahora apuntamos a dar un salto cualitativo de la mano de Vaca Muerta. Queremos posicionar a la provincia, en general, y a Malarгүйe, en particular, como mercados petroleros”, sentenció.

Inversiones millonarias como la de YPF, reivindicó el funcionario, configuran un verdadero hito para Mendoza. “Debemos esperar

» Inversiones millonarias como la de YPF configuran un verdadero hito para Mendoza. Debemos esperar por los resultados, pero sabemos que habrá nuevas oportunidades de inversión y fuentes de empleo formal.

> **Enrique Vaquié**

de profundidad. Acto seguido se ejecutará una rama horizontal de aproximadamente 1.000 metros adicionales. Según los cálculos de Vaquié, la operación se llevará a cabo en un lapso total de 40 días.

La intención inicial era que los pozos guías fueran realizados por un equipo liviano para después utilizar una unidad más pesada en las ramas horizontales. Sin embargo, los técnicos involucrados decidieron que las operaciones fueran desarrolladas por un mis-

mo equipo: un perforador eléctrico ‘IDECO 1.200 HP’ de tres tramos, con capacidad perforante de 4.700 metros y barras de sondeo de 5 pulgadas.

Referente económico

Licenciado en Economía por la Universidad Nacional de Cuyo (UNCuyo), Vaquié tiene un Máster en Artes en Políticas Públicas del Instituto Torcuato Di Tella. Fue ministro de Hacienda de Mendoza

entre 2000 y 2003. Y se desempeñó como senador provincial por la Unión Cívica Radical (UCR) desde ese año hasta 2007.

Asumió como diputado nacional en 2011. Cuatro años más tarde resultó designado ministro de Economía, Infraestructura y Energía de Mendoza. En abril de 2017 fue nombrado vicepresidente del Banco de la Nación Argentina. A fines de 2019 asumió la conducción del Ministerio de Economía y Energía provincial. ©



PAMPetrol
Energía para La Pampa

Marcamos el futuro

Seguimos apostando al mercado energético local en pos del desarrollo de La Pampa





Aprovechamiento multipropósito El Baqueano: por qué es clave para la región

La obra hidroeléctrica suma importantes beneficios, como aumentar la capacidad de embalse de agua, aportar energía limpia y sustentable al Sistema Argentino de Interconexión y desarrollar un polo turístico en la zona.



La hidroeléctrica El Baqueano es un largo anhelo en la región de Cuyo: fue planificada como un sistema completo junto con Agua del Toro, Los Reyunos y El Tigre, que se concretaron en los '80. En 2016, el Gobierno de Mendoza, a través de la Empresa Mendocina de Energía (Emesa), decidió volver a poner en marcha la obra, para lo cual se hicieron durante cuatro años nuevos estudios técnicos, geológicos y ambientales. Prevé una inversión de U\$S 525 millones.

Los objetivos de este aprovechamiento multipropósito son la generación de energía limpia y la regulación de los caudales para satisfacer la demanda de agua para consumo y riego en el sur mendocino.

Aportará múltiples beneficios para la provincia: además de producir 427 GWh por año con una potencia instalada de 116 MW, que garantiza energía para más de 60 mil hogares, creará un nuevo polo turístico. Las obras asociadas contemplan la ruta del Cañón del Río Diamante hasta Agua del Toro,

hoy cortada a la altura de Los Reyunos. También suma 1000 puestos de trabajo directo y 1500 trabajos indirectos. El Baqueano además ingresó al Programa Nacional de Obras Hidroeléctricas, lo que dará previsibilidad al futuro del aprovechamiento multipropósito y permitirá generar fondos para las futuras obras de almacenamiento, distribución de agua y generación de energía limpia.

El acuerdo, que Mendoza solicitaba a través de Emesa, además establece un contrato a 15 años con la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima (CAMMESA), con un precio que permitirá a la Provincia recuperar la inversión de U\$S 556 millones y recibir al final del contrato unos U\$S 1.230 millones en concepto de energía inyectada a la red nacional.

Esto se reinvertirá en hidroeléctricas fundamentales para el desarrollo de la matriz productiva, como Uspallata y Cerro Negro, aguas arriba de Potrerillos, lo que permitiría potenciar la capacidad de almacenamiento y de generación de energía del Río Mendoza para abastecer a una urbe que crece de forma exponencial. Ambos proyectos ya cuentan, además con los convenios con Vialidad Nacional necesarios para relocalizar la Ruta Nacional 7 (Paso Internacional Cristo Redentor) y hoy suman la garantía de fondos necesarios para su ejecución.



DE LA MANO DE EMESA

REACTIVAN EL DESEMPEÑO DE UN ÁREA PETROLERA EN SAN RAFAEL DE MENDOZA



EN MENOS DE UN AÑO, LA EMPRESA MENDOCINA DE ENERGÍA SUPERÓ SUS METAS DE PRODUCCIÓN EN LOMA DE LA MINA. EL BLOQUE, QUE HASTA 2022 ESTABA EN MANOS DE YPF, PODRÍA EXTENDER SU VIDA ÚTIL A PARTIR DE LA APLICACIÓN DE TÉCNICAS DE RECUPERACIÓN SECUNDARIA.

La Empresa Mendocina de Energía (EMESA) anunció los buenos resultados obtenidos en Loma de la Mina, en San Rafael

de Mendoza, a partir de la implementación de un plan de recuperación productiva diseñado por la empresa provincial que preside

Pablo Magistocchi y por la Dirección de Hidrocarburos que conduce Estanislao Schilardi Puga. En menos de un año, el rendimiento »



Phoenix Services

INSUMOS OIL & GAS

REPRESENTANTE



Mecanotécnica®

DISTRIBUIDOR



TA'AL

JIT
LUBRICACION



JET-LUBE®

+54 9 2994050380

phoenixservicesarg

phoenixservices

Mail: phoenix@phoenixservices.com.ar

FRONTERA 2454
NEUQUÉN

www.phoenixservices.com.ar

» Cuando la titularidad de Loma de la Mina pasó de YPF a EMESA, en 2022, el bloque solo aportaba 36 m³ por día. Actualmente, su producción superó la meta de los 40 m³ diarios, llegando a un promedio de 47 m³ por día.

del área caracterizada por su alta madurez geológica creció de manera exponencial. Cuando la titularidad de Loma de la Mina pasó de YPF a EMESA, en 2022, el

bloque estaba en caída libre y solo aportaba 36 metros cúbicos (m³) por día. Actualmente, su producción superó la meta de los 40 m³ diarios, llegando a un promedio de 47 m³ por día.

Desde EMESA destacaron la puesta en marcha de un piloto de recuperación secundaria y la adaptación de las instalaciones a fin de ampliar significativamente la vida útil de la iniciativa. El área, explicaron, tenía reservada en oleoducto una capacidad de 900 m³, cifra que hoy supera los 1.200 m³. Ese volumen, resaltaron, permite el abastecimiento de las destilerías de mediano y bajo porte conocidas como ‘refipymes’.

Al hacerse cargo de Loma de la Mina, EMESA adjudicó las obras de reactivación al consorcio conformado por Velitec y Alianza Petrolera Argentina. Desde entonces, las firmas involucradas llevaron a cabo el cambio de configuración

de tanques; la reparación y puesta a punto de la línea de rechazo; la instalación de un sistema de lavado; el conexionado de dos tanques de 90 m³ cada uno; el cambio y la regulación de válvulas en la unidad de *Lease Automatic Custody Transfer* (LACT), el arreglo de motores y equipos de bombeo; y la reparación y cambios de líneas, entre otras tareas.

Plan de adecuación

Tal como informó el Gobierno mendocino, las principales erogaciones recientemente efectuadas en Loma de la Mina tuvieron que ver con la adecuación de la infraestructura. En enero de este año se intervino un pozo con un equipo de *Flush-by* de la mano de GYG Oil Service. A partir de febrero, en tanto, se adquirió un sistema de alimentación ininterrumpida (SAI) para garantizar la





provisión eléctrica. Adicionalmente, se realizaron diversas optimizaciones en la infraestructura.

En total, la inversión prevista en el área ronda los u\$s 1,4 millones. De ese presupuesto ya se lleva ejecutado alrededor de un 63%.

Finalidad innovadora

EMESA es una empresa de derecho y gerenciamiento privado, cuyos accionistas son la provincia de Mendoza y sus municipios. Sus mayores objetivos son incrementar el valor de los activos energéticos transferidos por Mendoza, desarrollar proyectos de generación de energía de diversa tecnología y ejecutar acciones estratégicas por su innovación, impacto social o ambiental.

Ello se traduce en el desarrollo de diferentes emprendimientos, cuya finalidad es multiplicar la

renta económica y social, diversificar la matriz energética, fomentar y ampliar la inversión privada, y resguardar el medio ambiente. ©



» El área tenía reservada en oleoducto una capacidad de 900 m³, cifra que hoy supera los 1.200 m³. Ese volumen permite el abastecimiento de las destilerías de mediano y bajo porte conocidas como 'refipymes'.



JUAN GAROBY, COO DE VISTA OIL & GAS

“HAY QUE CAMBIAR LA MENTALIDAD EN EL SECTOR”



LA LEGISLACIÓN DE LA INDUSTRIA PETROLERA FUE PENSADA PARA UN CONTEXTO DE ESCASEZ DE RECURSOS. SEGÚN JUAN GAROBY, COFUNDADOR Y COO DE VISTA, VACA MUERTA APORTA UN NUEVO PARADIGMA DE ABUNDANCIA QUE OBLIGA A MODIFICAR EL MARCO NORMATIVO.

A fin de sostener y expandir las inversiones en la industria local, las petroleras necesitan im-

periosamente acceder a divisas para girar dividendos al exterior. Así lo asegura Juan Garoby,

cofundador y COO de Vista Oil & Gas, quien considera que este es el momento ideal para poten- »

40 AÑOS DE CRECIMIENTO

FABRICACIÓN, MONTAJE Y OBRAS LLAVE EN MANO



- Centrales térmicas
- Plantas compresoras
- Equipos de superficie para gas y petróleo
- Gasoductos
- Instalaciones contra incendio
- Plantas de GLP



REPRESENTADA DE **MEIP** EN ARGENTINA

ARC Energy se especializa en proveer equipamiento de la más alta calidad a la industria del gas y el petróleo, desarrollado a partir de la experiencia técnica y el apoyo operativo necesarios para satisfacer las necesidades de nuestros clientes.





» Es necesario generar condiciones favorables para que haya un precio de referencia en el mercado interno y también se establezca una negociación igualitaria entre las productoras y las refinadoras.

> **Juan Garoby**



ciar el salto exportador de Vaca Muerta. “Llegó la hora de adaptar la regulación para agilizar los permisos de venta al exterior”, sostuvo el ejecutivo durante su presentación en ‘Vaca Muerta: petróleo y gas para crecer’, evento organizado por Fundar en el Casino Magic de Neuquén.

Será fundamental, desde su óptica, generar condiciones favorables para que haya un precio de referencia en el mercado interno y también se establezca una negociación igualitaria entre

las productoras y las refinadoras. “La Argentina ya se ha transformado en un país netamente exportador de petróleo, con la extracción de más de 100.000 barriles diarios. Sin embargo, los permisos de exportación se siguen dando sobre la hora. Eso hace que terminemos con descuentos muy elevados por estar negociando los cargos a último momento”, cuestionó.

Para ganar competitividad y obtener mejores precios, recalcó, deberían extenderse los plazos previstos, sobre todo teniendo en

cuenta que próximamente comenzará a funcionar el Oleoducto Trasandino (OTASA) para exportar crudo de forma regular a Chile. “Hay que cambiar la mentalidad en el sector. La regulación argentina está pensada para la escasez y no para la abundancia”, reflexionó.

Nueva potencia

Será imposible exportar gas natural a mayor escala, señaló Garoby, sin aprovechar la ventana de oportunidad que representa



la licuefacción y sin desarrollar una vía de evacuación alternativa al puerto de Bahía Blanca. “En el mediano plazo se requerirá que entren barcos de mayor calado, además de bajar los costos logísticos y poder acceder al mercado asiático”, afirmó.

En su opinión, el país debe asumir definitivamente su condición de nueva potencia energética. “No podemos continuar con la postura de trabar las exportaciones para asegurar el abastecimiento interno”, recalcó.



Trayectoria profesional

Hombre de confianza de Miguel Galuccio, Garoby se formó como ingeniero en Petróleo en el Instituto Tecnológico de Buenos Aires (ITBA). Sus primeras labores profesionales fueron en Tecpetrol, donde arrancó como supervisor de pozos e ingeniero de perforaciones. Luego pasó a YPF para hacerse cargo de la Superintendencia de Perforación y *Work-Over*.

Entre 1997 y 2010 desempeñó diversos cargos en Baker Hughes. Los últimos dos años de

ese lapso los pasó como director de esa firma proveedora de servicios hidrocarburíferos en Brasil.

Luego ingresó a Schlumberger para conducir las operaciones de Proyectos Integrados en los mercados de Europa, África y el mar Caspio. En 2012 regresó a YPF para trabajar como director de Recursos No Convencionales, director ejecutivo de Perforación y Completación, y vicepresidente de Exploración y Producción.

Finalmente, en febrero de 2017 cofundó Vista, empresa de la que actualmente es el director de Operaciones. ©

» Deberían extenderse los plazos previstos para conseguir los permisos de exportación, sobre todo teniendo en cuenta que próximamente comenzará a funcionar el Oleoducto Trasandino para exportar crudo de forma regular a Chile.

> Juan Garoby



PAUL GOODFELLOW, VP EJECUTIVO DE AGUAS PROFUNDAS EN SHELL PARA AMÉRICA

“VACA MUERTA PUEDE SER EL PERMIAN DE SUDAMÉRICA”



LAS MAYORES FORMACIONES NO CONVENCIONALES DE LA ARGENTINA Y DE ESTADOS UNIDOS TIENEN UNA POTENCIALIDAD PRODUCTIVA COMPARABLE. ASÍ LO CREE PAUL GOODFELLOW, REFERENTE DE SHELL, QUIEN PIDIÓ CONDICIONES COMPETITIVAS Y UN MARCO NORMATIVO ESTABLE A NIVEL LOCAL.

Aunque Paul Goodfellow conduzca el área de Aguas Profundas en Shell, su presencia en la inauguración de nueva infraestructura de transporte en Vaca Muerta no

resulta para nada casual. “Con la segunda reserva de gas natural y la cuarta de petróleo más grande del mundo, esta formación juega un papel muy importante en el

portafolio global de *Upstream* de nuestra compañía. Sabemos que su potencial de crecimiento es sumamente significativo”, expresó el directivo, quien participó del »

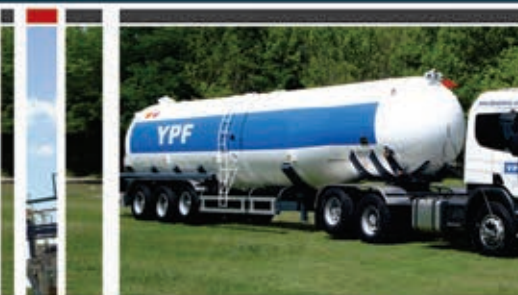
TECNOLOGÍAS
PARA INDUSTRIAS
EN DESARROLLO



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



» Ya llevamos invertidos más de u\$s 2.000 millones en el desarrollo de los recursos de Vaca Muerta. Y nuestro interés es continuar creciendo y aportándole energía y crecimiento económico a la Argentina.

> **Paul Goodfellow**

lanzamiento oficial del oleoducto que une el bloque hidrocarburífero de Sierras Blancas, en Neuquén, con la estación de bombeo troncal de Allen, en Río Negro.

Consultado sobre los planes de Shell dentro del reservorio, aseguró que la estrategia en marcha está pensada a largo plazo. “Ya llevamos invertidos más de u\$s 2.000 millones en Vaca Muerta. Y nuestro interés es continuar creciendo y aportándole energía y crecimiento económico a la Argentina”, proyectó. La idea, afirmó, es seguir mancomunando

esfuerzos con las autoridades nacionales y provinciales de turno, las otras firmas operadoras, los contratistas, los proveedores, los trabajadores y la comunidad en general. “Se necesita trabajo en conjunto para promover el desarrollo productivo aplicando los más altos estándares internacionales en materia de seguridad social y cuidado ambiental”, señaló.

Desde su perspectiva, está todo dado para que la formación le brinde riqueza y prosperidad al país en su conjunto. “Vaca Muerta tiene el potencial de convertirse en el Permian de Sudamérica”, indicó en referencia a la formación no convencional norteamericana.

De todos modos, reconoció, el aprovechamiento de esa oportunidad solo será posible mediante el establecimiento de mejores condiciones para la inversión. “Se necesitan estímulos para optimizar la competitividad y una mayor confianza en la estabilidad a largo plazo del marco regulatorio”, apuntó.

Más inversiones

De acuerdo con Goodfellow, es posible trazar analogías geológicas y productivas entre la calidad y cantidad de los recursos de Vaca Muerta y Permian. No obstante, aclaró, la formación norteamericana posee un grado de desarrollo mucho más avanzado. “Hay mucho potencial por explotar en Vaca Muerta, pero se necesitará más de lo visto hasta ahora”, recalcó.

Según sus precisiones, hace falta inversión internacional a gran escala para aumentar las capacidades disponibles en la Cuenca Neuquina. “Es importante, en ese sentido, que las operadoras instaladas en la formación estén promoviendo activamente el trabajo colaborativo”, subrayó.

» **Hacen falta mejores condiciones para la inversión en Vaca Muerta. Se necesitan estímulos para optimizar la competitividad y una mayor confianza en la estabilidad a largo plazo del marco regulatorio.**

> **Paul Goodfellow**

Sobrada experiencia

Profesional formado en la Escuela de Minas de Camborne, en Reino Unido, Goodfellow ingresó a Shell hace más de tres décadas. Desempeñó varios roles técnicos y de gestión antes de radicarse en Houston, Texas (Estados Unidos), para focalizarse en la explotación del *shale*. Fue VP del área No Convencional de Shell entre 2012 y 2015.

Desde 2014 forma parte del Directorio del área de *Midstream* de Shell. En abril de 2019 se hizo cargo de su conducción. Asimismo, desde esa fecha desempeña su actual cargo de vicepresidente ejecutivo de Aguas Profundas para América. ©





Prysmian
Group

Toda la energía y seguridad que requiere la industria minera. **PRYSMIAN GROUP.**

Nuestro objetivo es brindar seguridad a las instalaciones y personas que trabajan en esta actividad. Somos Prysmian Group, fabricante de cables eléctricos especialmente desarrollados para soportar las más severas condiciones mineras, cumpliendo eficientemente con los más altos requisitos y estándares de seguridad en el mundo.

latam.prysmiangroup.com

Para obtener más
información, visite:



Prysmian

A Brand of Prysmian Group



JUAN MANUEL CHEPPI, COORDINADOR DE ÁREAS ECONÓMICAS Y PRODUCTIVAS

“EL *OFFSHORE* PUEDE REPRESENTAR OTRO VACA MUERTA”



EN CASO DE HALLAR RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS COSTAS AFUERA, MAR DEL PLATA SUMARÁ EMPLEOS DE CALIDAD, DIVERSIFICARÁ SU PRODUCCIÓN Y SE POSICIONARÁ A NIVEL INDUSTRIAL Y TECNOLÓGICO, SEGÚN LA VISIÓN DEL FUNCIONARIO JUAN MANUEL CHEPPI, QUIEN ACABA DE VISITAR LA CIUDAD.

La ciudad de Mar del Plata no puede dejar pasar la oportunidad de obtener ingresos y generar empleo que significa el desarrollo masivo de la industria *offshore*. Así lo aseguró Juan Manuel Cheppi,

titular de la Unidad de Articulación Estratégica de Áreas Económicas y Productivas, quien consideró que bajo el Mar Argentino podría detectarse otro Vaca Muerta. Lamentablemente, remarcó, se perdió un

año de trabajo por el amparo que presentó el intendente del partido de General Pueyrredón, Guillermo Montenegro. “Hoy seguramente debe estar arrepentido de esa medida”, indicó.

Está claro, sostuvo, que el *offshore* permitirá crear muchos empleos de calidad y bien remunerados, con un 100% de formalidad. “Habrá mucho efecto derrame hacia todo el complejo industrial y académico. Eso es algo que Mar del Plata no puede perder”, insistió el funcionario durante su última visita a la “Ciudad Feliz”.

No hay nada más importante, expuso, que pensar en el bienestar de las generaciones futuras. “Nos importa que nuestros hijos y nietos puedan quedarse acá y no tener que buscar trabajo en otro lado”, aseveró.

Según Cheppi, el desarrollo *offshore* le brindará a Mar del Plata diversificación productiva y posicionamiento estratégico desde lo industrial y lo tecnológico. “Con el ministro de Economía de la Nación, Sergio Massa, tenemos muchas expectativas depositadas en el éxito de esta iniciativa, que se encuentra basada tanto en el potencial de recursos naturales disponibles como en las capacidades humanas de nuestro país”, subrayó.

Agenda oficial

Junto con la secretaria de Energía de la Nación, Flavia Royón, Cheppi visitó las instalaciones de

QM Equipment, empresa pionera en el diseño y desarrollo de equipos complejos de asistencia a pozo para extracción de petróleo. Luego ambos funcionarios se hicieron presentes en el Astillero SPI, donde fueron recibidos por su presidenta, Sandra Cipolla, quien les mostró los barcos en construcción.

La cargada agenda de Cheppi y Royón en Mar del Plata también contempló reuniones con representantes del Clúster de Energía y sindicatos relacionados con la actividad petrolera, además de una recorrida por Grupo Núcleo para conocer los últimos avances tecnológicos impulsados por Neutrón e Innova Space.

Articulador de áreas

Sociólogo recibido en la Universidad Nacional de La Plata (UNLP), con un posgrado de ‘Comunicación política y nuevas tecnologías’ en la Universidad de Buenos Aires (UBA) y una maestría en curso de ‘Economía política’ en la Facultad Latinoamericana de Ciencias Sociales (FLACSO), Cheppi fue diputado por la provincia de Buenos Aires entre 2015 y 2019. Asimismo, durante 2018 dirigió el Observatorio para el Desarrollo Local de General

» Tenemos muchas expectativas depositadas en el éxito de esta iniciativa, que se encuentra basada tanto en el potencial de recursos naturales disponibles como en las capacidades humanas de nuestro país.

> Juan Manuel Cheppi

Pueyrredón. En diciembre de 2019 dejó de ser diputado para asumir como secretario general de la Cámara de Diputados de la Nación. Finalmente, en enero de 2023 fue designado titular de la Unidad de Articulación Estratégica de Áreas Económicas y Productivas, espacio dependiente del Ministerio de Economía de la Nación que conduce Massa. ©



» Se perdió un año de trabajo por el amparo que presentó el intendente del partido de General Pueyrredón, Guillermo Montenegro, quien hoy seguramente debe estar arrepentido de esa medida.

> Juan Manuel Cheppi



JORGE LAPEÑA, PRESIDENTE DEL IAE 'GENERAL MOSCONI'

“NOS VOLVIMOS MÁS DEPENDIENTES DEL SUMINISTRO EXTERNO”

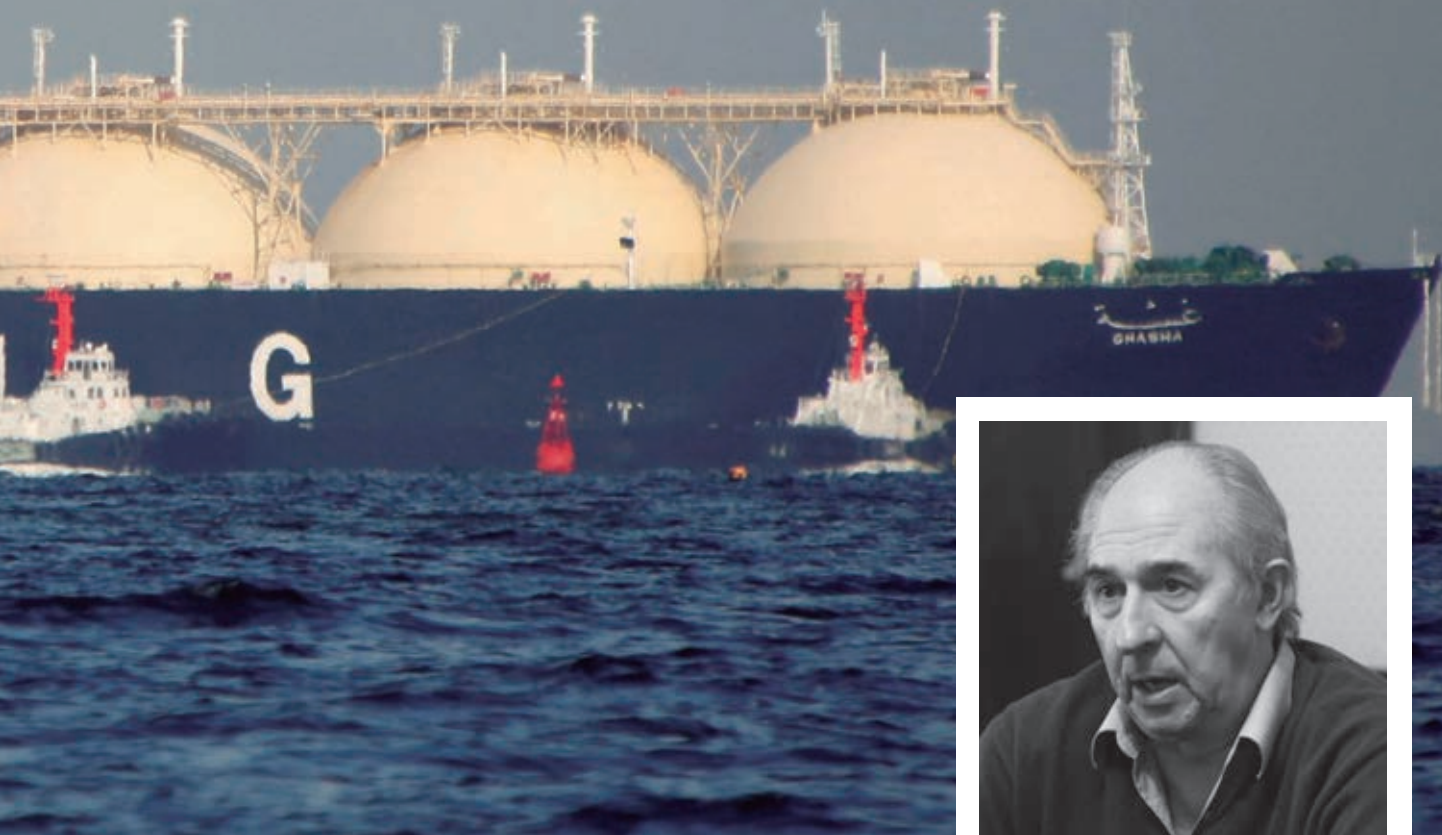


EN LA ÚLTIMA DÉCADA, SEÑALÓ JORGE LAPEÑA, LA ARGENTINA AUMENTÓ SENSIBLEMENTE SUS IMPORTACIONES HIDROCARBURÍFERAS, LO QUE AFECTÓ EL SALDO DE SU BALANZA COMERCIAL ENERGÉTICA. SEGÚN EL TITULAR DEL IAE, VACA MUERTA EVITÓ UN VERDADERO DESASTRE EN LAS ARCAS DEL PAÍS.

La guerra entre Rusia y Ucrania incidió significativamente sobre el mercado energético no solamente en Europa, sino también en el resto

del planeta. En tan convulsionado contexto, explicó Jorge Lapeña, los precios internacionales del petróleo y del gas experimentaron fuertes

subas durante 2022. Como consecuencia de ello, expuso el exsecretario de Energía, la Argentina registró durante el año pasado un saldo



negativo de u\$s 4.470 millones en su balanza comercial sectorial, ocho veces más que en 2021.

La producción local de petróleo, precisó el presidente del Instituto Argentino de la Energía (IAE) 'General Mosconi', creció en el período 2012-2022 tan solo un 6,1%, un valor ínfimo si se lo compara con la expansión de la demanda de los productos derivados más utilizados: el gasoil (cuyo consumo trepó un 9,5% en dicho lapso) y las naftas (32,2%). "Esto se traduce en que nuestro país se hizo en esta década más dependiente del suministro externo", se lamentó.

En materia petrolera, opinó, el dato más relevante es que todas las cuencas convencionales se encuentran en declinación productiva crónica y esa declinación se mantiene hasta el presente. "Solo la Cuenca Neuquina está en franco crecimen-

to, y la causa de ello es la expansión de los yacimientos de *shale* de Vaca Muerta", detalló.

Década perdida

Una situación similar, indicó Lapeña, se observa en el ámbito del gas natural, donde hay un retroceso crónico de la producción convencional y un fuerte aumento de la extracción no convencional. "Pero ese crecimiento nos muestra, de alguna manera, lo que podría ser un síndrome de década perdida", calificó.

Entre 2012 y 2022, advirtió, la oferta gasífera total apenas se elevó un 9,7%, con una contracción de un 48,9% en la producción convencional y un alza de un 292% en la no convencional. "Dicho en forma simple, la Argentina viste a un santo y desviste a otro casi al mismo tiem-

» La producción local de petróleo creció en el período 2012-2022 tan solo un 6,1%, un valor ínfimo si se lo compara con la expansión de la demanda de los productos derivados más utilizados: el gasoil (9,5%) y las naftas (32,2%).

> Jorge Lapeña

»

» Entre 2012 y 2022, la oferta gasífera mostró una contracción de un 48,9% en la producción convencional y un alza de un 292% en la no convencional. Dicho en forma simple, la Argentina viste a un santo y desviste a otro casi al mismo tiempo.

> **Jorge Lapeña**

po”, comparó. Es auspicioso, para el especialista, el incremento de los valores de reservas detallados en el último inventario que difundió la Secretaría de Energía de la Nación. No obstante, remarcó, las existencias comprobadas de petróleo disminuyeron en todas las cuencas convencionales durante la última década. “El mismo fenómeno se produce en lo relativo a las reservas comprobadas de gas natural, con una caída crónica en las cuencas convencionales y un aumento significativo en las no convencionales”, aseguró.

Lo que viene

A decir de Lapeña, hoy la Argentina se encuentra obligada a desarrollar una estrategia de transición energética en función de los compromisos ambientales asumidos para luchar contra el cambio climático. “Esto provocará, en el mediano y el largo plazo, una



fuerte redefinición de las demandas de petróleo, gas y carbón, y su sustitución por energías limpias”, anticipó. No puede omitirse, a su entender, que la demanda nacional e internacional de estos

combustibles, además de sus precios, afectará sustancialmente los pasos a seguir. “La coyuntura que se viene condicionará nuestra propia oferta interna y nuestra oferta exportable”, proyectó. ©





- 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.





INFORME DE RICSA

EXXON, YPF Y TOTAL TIENEN LOS POZOS MÁS PRODUCTIVOS DEL PAÍS



EN TÉRMINOS PETROLÍFEROS, LOS MAYORES NIVELES DE PRODUCTIVIDAD SE OBSERVAN EN LOS BLOQUES BAJO DEL CHOIQUE Y LOMA CAMPANA, EN MANOS DE EXXON E YPF, RESPECTIVAMENTE. EN EL ÁMBITO GASÍFERO, LOS POZOS DE MEJOR RENDIMIENTO SON OPERADOS POR TOTAL A NIVEL *OFFSHORE*.

Tres empresas se reparten actualmente los pozos más productivos del país, según consignó un relevamiento de la consultora Regional Investment Consulting (RICSA).

ExxonMobil e YPF sobresalen en materia de productividad petrolífera gracias al empuje de Vaca Muerta, en la Cuenca Neuquina. En paralelo, TotalEnergies Argentina lidera la

productividad gasífera por su actividad *offshore* en Tierra del Fuego.

El trabajo resalta que durante enero de 2023 la producción argentina de crudo alcanzó un récord de »

SOLUCIONES INTEGRALES PARA PROYECTOS

- INGENIERÍA
- FABRICACIÓN
- CONSTRUCCIÓN
Y MONTAJE



PLANTA INDUSTRIAL

Ruta Nacional A010 s/n - Parque Industrial Pesado - CC 175 U9120AIG
Puerto Madryn, Chubut, Argentina - +54 (0280) 4459500
ventas@infa.com.ar - www.infa.com.ar



» Durante enero de 2023, la producción argentina de crudo alcanzó un récord de 626.559 barriles diarios. Principal responsable de esta tendencia positiva, Vaca Muerta logró un crecimiento de un 101,9% en la comparación interanual.

626.559 barriles diarios. Principal responsable de esta tendencia positiva, Vaca Muerta logró un crecimiento de un 101,9% en la comparación interanual y de un 2,9% con respecto a diciembre de 2022, al alcanzar un total de 285.032 barriles diarios y representar un 37% del total nacional.

En este contexto, Exxon e YPF acapararon los cinco mejores desempeños operativos. La petrolera norteamericana encabezó el ranking con el pozo 'XOM.Nq.BdC-45-h', situado en el yacimiento Bajo del Choique, que bombeó unos 2.288 barriles por día.

La empresa controlada por el Estado, en tanto, se quedó con el segundo, el tercero y el cuarto puesto con tres perforaciones de su bloque Loma Campana: 'YPF.Nq.LLL-1677-h' (que aportó 2.128 barriles diarios), 'YPF.Nq.LLL-1674-h' (2.000 barriles) e 'YPF.Nq.LLL-1676-h' (1.914 barriles).

Completó el top-5 confeccionado por RICSA otro pozo perforado por Exxon en Bajo del Choique:



'XOM.Nq.BdC-48-h', donde la extracción promedió los 1.823 barriles por día.

Bajo el mar

La productividad gasífera, en tanto, está básicamente hegemoni-

nizada por Total, que en territorio fueguino tiene bajo su operación los cinco principales pozos del país (de hecho, maneja nueve del top-10).

Situadas en el campo *offshore* Carina - Fénix - Orión - Orión Norte - Orión Oeste, las tres primeras



perforaciones son 'TA.CMA-1.Car. PH-3', 'TA.CMA-1.Car1.PH-1' y 'TAU.MA.Car.1-4-h', cuyas producciones ascienden a los 2.506, los 2.487 y los 2.438 millones de metros cúbicos (m³) diarios, en cada caso. El cuarto puesto es para 'TAU.MA.Ple-10-h', que

produce 2.361 millones de m³ por día en Vega Pleyade. Y ocupa el quinto escalón otro pozo de Carina - Fénix - Orión - Orión Norte - Orión Oeste: 'TAU.MA.Car.1-5(h).T1', con 1.974 millones de m³ diarios. Vale resaltar que aunque el desempeño por pozo

» Aunque el desempeño por pozo de la Cuenca Austral es el más alto de la Argentina, el mayor aporte en la extracción general le corresponde a la Cuenca Neuquina, que hoy constituye un 66% de la oferta de gas del país.

de la Cuenca Austral es el más alto de la Argentina, el mayor aporte en la extracción general le corresponde a la Cuenca Neuquina. Mientras que el gas del extremo sur representa un 22% de la oferta argentina, el recurso no convencional de Vaca Muerta explica un 66% del total.

Asesoramiento técnico

Desde 2003, RICSA se dedica a brindar asesoramiento especializado y soluciones financieras efectivas a individuos, empresas y organismos públicos. Su equipo de trabajo multidisciplinario cuenta con una amplia experiencia en diferentes campos profesionales vinculados con los negocios.

La compañía se focaliza en la prestación de servicios de consultoría actuarial y financiera, la consultoría en proyectos de energía e infraestructura, las finanzas corporativas y estructuraciones, la administración de carteras de inversión y las investigaciones sectoriales. ©



UNA INVERSIÓN DE U\$S 20 MILLONES

PCR COMPRÓ CINCO BLOQUES HIDROCARBURÍFEROS EN MENDOZA



LA FIRMA SE QUEDÓ CON EL 100% DE LAS ÁREAS PUESTO ROJAS, CERRO MOLLAR OESTE, CERRO MOLLAR NORTE Y LA BREA, EN EL DEPARTAMENTO DE MALARGÜE, Y CON LA PALOMA-CERRO ALQUITRÁN, EN SAN RAFAEL. ASIMISMO, ADQUIRIÓ UNA PLANTA DE ENTREGA DE CRUDO Y OTROS ACTIVOS.

Petroquímica Comodoro Rivadavia (PCR) anunció el desembolso de unos u\$s 20 millones para concretar la adquisición del 100%

de participación en cinco áreas hidrocarburíferas que Phoenix Global Resources manejaba en la provincia de Mendoza, más

precisamente en la zona norte de la denominada Cuenca Neuquina. Cuatro de esos bloques se localizan en el departamento mendoci- »



**Succionador de
Alto Vacío**



Hot Oil



Semi Chupa



Motobomba



Semi Alto Vacío



Alto Vacío



Semi Transporte



Chupa s/camión



Transporte de Combustible



Transporte de Agua



**Succionador
Desobstructor**



**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

» Nuestra concentración geográfica estratégica en las provincias de Mendoza y La Pampa nos permitirá optimizar costos operativos y obtener una mayor eficiencia, siempre priorizando la seguridad en las operaciones y el cuidado del medio ambiente.

> **Marcelo Irusta**

no de Malargüe (Puesto Rojas, Cerro Mollar Oeste, Cerro Mollar Norte y La Brea), mientras que el restante se ubica en San Rafael (La Paloma-Cerro Alquitrán).

El traspaso de estas áreas, sellado con fecha económica retroactiva al 1 de febrero del corriente año, también incluyó la compra de una planta de entrega de crudo y otros activos relacionados.

A partir de esta transacción, PCR –que es la principal productora de hidrocarburos en La Pampa– pasará a producir un total de 1.500 barriles de petróleo por día en Mendoza, además de incorporar reservas y zonas con un gran potencial exploratorio. La idea de la organización es tornar eficientes y reactivar diversos pozos, aparte de evaluar posibles nuevas acumulaciones de hidrocarburos y perforar en estructuras

adicionales. Vale destacar que PCR viene de obtener una prórroga para continuar operando en el área El Sosneado hasta el año 2035. Para lograrlo, el año pasado la compañía prometió desembolsar cerca de u\$s 19 millones.

Dicho convenio contempló el compromiso de perforar seis nuevos pozos de desarrollo, además de reparar 12 pozos existentes. Adicionalmente, la petrolera proyectó labores de cuidado ambiental y la perforación de otro pozo específico en función de un cronograma establecido por el Ministerio de Economía y Energía mendocino. Todo esto se complementará, según lo convenido, con inspecciones periódicas por parte del Estado provincial.

Concentración geográfica

A decir de Marcelo Irusta, director de Petróleo & Gas de PCR, con la compra de las cinco áreas que estaban en poder de Phoenix se promoverá el aprovechamiento de campos maduros, sin dejar de tener en cuenta la opción de avanzar hacia nuevos desarrollos. “Nuestra concentración geográfica estratégica en las provincias de Mendoza y La Pampa nos permitirá optimizar costos operativos y obtener una mayor eficiencia, siempre priorizando la seguridad en las operaciones y el cuidado del medio ambiente”, aseguró. Según sus palabras, los reservorios convencionales todavía tienen mucha producción por

aportarle al país. “Hay que brindar recursos técnicos, operativos y económicos para continuar con la recuperación de estos hidrocarburos”, explicó el directivo.

Trayectoria centenaria

PCR es una organización empresarial de capitales argentinos que cuenta con más de 100 años de trayectoria en el país. Se trata, de hecho, de la compañía privada más antigua de la industria hidrocarburífera nacional.

Se especializa en la obtención de petróleo, gas natural, energías renovables y cemento. Dispone de operaciones en Mendoza y La Pampa, es la principal fabricante de cemento en la región patagónica, maneja tres parques eólicos que suman una potencia total de casi 330 megawatts (Mw) y está construyendo otros tres por casi 200 Mw más.

A nivel internacional, está a cargo de cuatro áreas petroleras en Ecuador, donde es la tercera empresa privada de crudo. ©



» A partir de esta transacción, PCR –que es la principal productora de hidrocarburos en La Pampa– pasará a producir un total de 1.500 barriles de petróleo por día en Mendoza, además de incorporar reservas y zonas con un gran potencial exploratorio.

Estamos cerca de la gente, de la tecnología y de grandes proyectos.



Aeroenfriador para condensación de propano.

Con 65 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.

Desde el año 2000 representamos a la prestigiosa firma escocesa HOWDEN COMPRESSORS en Latinoamérica, habiendo paquetizado más de 900 de sus cabezales para las numerosas aplicaciones en diversas industrias.



Unidad de recuperación de vapores (VRU) con compresor a tornillos.

Howden
Representante y montador
exclusivo para Latinoamérica.

iiar
International Institute of
Ammonia Refrigeration

R
Certificate of authorization
N° R-7019

U
Certificate of authorization
N° 36.368

ISO 9001
BUREAU VERITAS
Certification



Refrigeración
Industrial

Rafaela, Santa Fe
www.vmc.com.ar



FACUNDO MANES, DIPUTADO NACIONAL

“EL SECTOR DE LOS HIDROCARBUROS ES EL QUE MÁS DIVISAS PUEDE GENERAR”



POR SU INMENSA CAPACIDAD PARA TRAER DÓLARES AL MERCADO LOCAL, VACA MUERTA SIGNIFICA UN TREN DE OPORTUNIDADES QUE LA ARGENTINA NO PUEDE DEJAR PASAR. SIN EMBARGO, SEGÚN LA VISIÓN DEL DIPUTADO FACUNDO MANES, ESTE CONTEXTO FAVORABLE NO DURARÁ PARA SIEMPRE.

El desarrollo de los recursos de Vaca Muerta es un caso concreto de éxito que la política argentina debería tomar como

ejemplo. Así lo cree el diputado nacional Facundo Manes, quien aseguró que el país necesita –hoy más que nunca– confianza, po-

líticas a largo plazo y una mayor productividad.

La formación no convencional, apuntó, reúne precisamente »



Puerto Madryn, frente al mar.

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

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

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

Bv. Almte Brown 637, Puerto Madryn, Chubut.

DAZZLER

BY WYNDHAM

PUERTO MADRYN



» El país necesita confianza, políticas a largo plazo y una mayor productividad. Vaca Muerta reúne precisamente todas esas variables. Y a eso hay que sumarle que estamos en un contexto de alta demanda de energía a nivel global.

> Facundo Manes

todas esas variables. "A la enorme potencialidad disponible debe sumársele que estamos en un contexto de alta demanda de energía a nivel global", sostuvo el legislador durante su participación en 'El desarrollo de Vaca Muerta: una política de Estado', panel desarrollado bajo el marco de 'Vaca Muerta: gas y petróleo para crecer', un evento organizado en Neuquén por la fundación Fundar.

Según sus palabras, el gran problema de la Argentina es eminentemente político. "Será vital

entender que la década venidera debe ser la que nos permita llevar a cabo una revolución educativa, científica y tecnológica", sentenció.

En ese sentido, prosiguió, el país tiene por delante la oportunidad de generar divisas mediante la comercialización a escala de hidrocarburos, el sector que más dólares puede captar en el corto y el mediano plazo. "Pero esta primavera no es eterna, habrá que aprovecharla en los próximos 10 años", insistió.

Uno de los principales desafíos a sortear, indicó, será modificar el marco regulatorio vigente. "La actual legislación fue hecha para otra coyuntura, cuando no éramos un país tan exportador, sino que estábamos más interesados en garantizar el abastecimiento del mercado interno. Imperiosamente hay que actualizarla", postuló.

No menos relevante, agregó, será establecer las condiciones para que YPF siga desempeñando un rol de liderazgo en el mercado local. "No obstante, las inversiones privadas también serán sumamente necesarias", afirmó.

Interna radical

Mientras Manes se presentaba en Neuquén, el gobernador de Jujuy, Gerardo Morales, lanzaba su precandidatura oficial a la Presidencia en el estadio Luna Park. Consultado por su decisión de no concurrir a dicho acto, el diputado expresó que no recibió la invitación correspondiente. "Si me hubieran invitado, habría pasado a saludar", bromeó.

De todos modos, aclaró, la Unión Cívica Radical (UCR) no puede volver a desempeñar un papel secundario en una opción electoral liderada por otro partido. "Me parece que hay que bus-

car la Presidencia de la Nación y no la vicepresidencia", manifestó.

Experto en neurociencias

Manes es neurólogo, neurocientífico, creador del Instituto de Neurología Cognitiva (INECO), presidente honorífico de la Fundación INECO, exrector de la Universidad Favaloro, director del Instituto de Neurociencias de la Fundación Favaloro e investigador principal del Consejo Nacional de Investigaciones Científicas y Técnicas (Conicet). Asimismo, en 2018 se convirtió en el primer presidente hispanohablante de la Sociedad Internacional de Demencias Frontotemporales.

En 2021 se presentó como precandidato a diputado nacional en primer lugar por la provincia de Buenos Aires, dentro de la alianza electoral Juntos. En la Cámara de Diputados es el presidente de la comisión de Ciencia, Tecnología e Innovación. ©

» La actual legislación fue hecha para otra coyuntura, cuando no éramos un país tan exportador, sino que estábamos más interesados en garantizar el abastecimiento del mercado interno. Imperiosamente hay que actualizarla.

> Facundo Manes



Servicio

Corte y biselado simultáneo de cañerías en frío

Ventajas:

- Flousa dispone de cortatubos rotatorios aptos para el corte y biselado simultáneo en frío y brinda servicios en toda la Argentina
- Para cañerías desde 2" hasta 32" en acero al carbono y aleados
- Espesores: Hasta 2" de Pared
- Biseles especiales 37,5° / 30° y J según especificaciones
- Aptos para el uso en posición horizontal o vertical



**CONSULTA
HOY MISMO**

Nuestro staff técnico
está a tu disposición

📞 +54 9 11 6977-6430

☎ 54 11 2072-7708

✉ flousa@flousasa.com.ar

🌐 www.flousa.com.ar

Rapidez y eficacia asegurada



PROYECCIONES DEL GRUPO SAN BLAS

CRECERÁ EL ALQUILER DE EQUIPOS PARA LA ACTIVIDAD EXTRACTIVA



QUE 2023 SEA UN AÑO ELECTORAL NO DETENDRÁ EL DESPEGUE DE VACA MUERTA EN NEUQUÉN NI EL BOOM DEL LITIO EN EL NOA. LA INCERTIDUMBRE MACROECONÓMICA TAMPOCO EVITARÁ UN INCREMENTO CERCANO AL 50% EN LA DEMANDA DE EQUIPOS EN ALQUILER.

Tras cerrar 2022 con su mejor marca histórica en materia de producción de petróleo, Neuquén

se prepara para seguir batiendo récords a lo largo de esta temporada. Según el Ministerio de Ener-

gía y Recursos Naturales provincial, durante 2023 las empresas instaladas en Vaca Muerta tienen »



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




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

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

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

» El escenario hidrocarburífero será todavía más propicio con el transcurrir de los meses, al compás del avance en las obras de construcción del GNK, la puesta en marcha del Proyecto Duplicar de Oldelval y la reactivación del Oleoducto Trasandino.

proyectadas inversiones por alrededor de u\$s 7.500 millones. Este presupuesto implica un aumento de un 26% con respecto al año pasado.

El escenario hidrocarburífero será todavía más propicio con el transcurrir de los meses, al compás del avance en las obras de construcción del Gasoducto Néstor Kirchner (GNK), la puesta en marcha del Proyecto Duplicar de Oldelval y la reactivación del Oleoducto Trasandino.

De acuerdo con un informe del Grupo San Blas, la continuidad del desarrollo de Vaca Muerta se verá complementada con el boom de la producción de litio en las provincias del Noroeste Argentino (NOA).

Con apenas dos proyectos en operación comercial (Salar de Olaroz, en Jujuy, de la empresa australiana Allkem; y Fénix, en Catamarca, de la estadounidense Livent), la Argentina es hoy el cuarto productor mundial del recurso. No obstante, hay otras tres iniciativas en progreso que contemplan inversiones por



u\$s 1.392 millones durante 2023 y más de 30 proyectos en etapas de factibilidad, prefactibilidad, evaluación económica preliminar y exploración avanzada en la región, a cargo de firmas de primer nivel como Eramine, Galaxy, Exar, Posco y Ganfeng Lithium, entre otras.

A decir de Luis Rodríguez, director de Rental del Grupo San Blas, el auge sectorial que arrancó en 2022 se consoli-

dará definitivamente este año. “En este contexto, se disparó la demanda de equipos de alquiler para atender las obras de infraestructura que están alrededor de los yacimientos en el norte y las tareas de extracción en Vaca Muerta”, señaló el ejecutivo.

Condiciones hostiles

Las compañías, explicó Rodríguez, están optando cada vez



» Las compañías están optando cada vez más por el alquiler de equipos, bajo la modalidad de tercerizar la atención de estos en términos de puesta en marcha, mantenimiento y búsqueda de repuestos.

> **Luis Rodríguez**



más por el alquiler de equipos, bajo la modalidad de tercerizar la atención de estos en términos de puesta en marcha, mantenimiento y búsqueda de repuestos. “Debe considerarse que estas máquinas trabajan en condiciones muy hostiles. Para llegar a las bases en Jujuy, por caso, hay que transportar los manipuladores telescópicos y las plataformas de trabajo en altura hasta los 4.000 metros por encima del nivel del mar, a través

de caminos muy complicados, y llegar a una zona que tiene una amplitud térmica de entre 45 °C y -15 °C”, ejemplificó.

Mercado demandante

A lo largo de 2022, San Blas alquiló más de 30 equipos, entre plataformas para trabajo en altura de más de 30 metros y manipuladores de gran alta capacidad, con más de 13 toneladas (Tn) de car-

ga y unidades de movimiento de suelos. “Este año, con un escenario político de incertidumbre y un contexto económico con altas tasas de interés que desalientan la inversión en equipos, proyectamos un incremento de un 50% en la demanda. Estamos preparados para cubrir los requerimientos del mercado en todas nuestras sucursales, con personal capacitado y stock de repuestos en todo el país”, completó Rodríguez. ©



TECNOLOGÍA DE PUNTA

PRESENTAN EN EL PAÍS UN SIMULADOR VIRTUAL DE PERFORACIÓN



LA INICIATIVA, A CARGO DE LA FIRMA PROVEEDORA DE SERVICIOS DLS ARCHER, APUNTA A ENTRENAR PERSONAL EN LOS PROCESOS DE EJECUCIÓN DE POZOS. EL DESARROLLO AYUDARÁ A MEJORAR LA SEGURIDAD Y LA CALIDAD DE LAS MANIOBRAS EN VACA MUERTA.

DLS Archer inauguró un nuevo Centro de Entrenamiento y Tecnología con un simulador virtual de perforación modelo 'Áquila Patagónica 3.1'. La herramienta, que cuenta con la tecnología más avanzada del mercado, busca optimizar los niveles de seguridad y calidad de las maniobras en los procesos de

perforación. Así, el simulador de realidad mixta permite incrementar las competencias a las que se enfrentan día a día los trabajadores del segmento, pero en un ambiente totalmente controlado.

Las flamantes instalaciones incluyen una sala de entrenamiento para acceder a la for-

mación *online* mediante cursos técnico-operativos sobre las actividades críticas en los procesos de perforación, seguridad, salud, medio ambiente y calidad.

Líder en el mercado de servicios petroleros de la región desde hace más de 50 años, DLS lanzó en 2020 un plan de inversiones »



30 años proveyendo
a las Empresas del
Norte Argentino

EXCELENCIA

SOMOS DISTRIBUIDORES



Bombas hidráulicas • Motores orbitales • Comandos monoblock y modulares
Mangueras de media y alta presión • Mangueras para hidrocarburos
Acoples rápidos a levas y media vuelta • Fittings de acero doble virola
Fabricación de cilindros hidráulicos estándar y a medida



Somos fabricantes de
herramientas de cementación
para **Top Job y Workover**



"Todo lo que tiene movimiento
posee algo de Parker Hannifin"

**DISTRIBUIDORES
EXCLUSIVOS EN
TARTAGAL Y
ALREDEDORES**

CONFÍAN EN NOSOTROS



Jujuy

Alte. Brown y Los Andes
San Salvador de Jujuy CP 4600
Cel. 388 583 0903 / 388 584 0589
ventasjujuy@ferreterianorte.com.ar

Salta

Av. Alberdi 502
Tartagal CP 4560
Cel. 3873 422162 / 3873 560749
ventas@ferreterianorte.com.ar

» El simulador de realidad mixta lanzado por DLS permite incrementar las competencias a las que se enfrentan día a día los trabajadores del segmento, pero en un ambiente totalmente controlado.

por más de u\$s 25 millones, con el objetivo de brindar mayores prestaciones y mejorar los servicios en operaciones de campo para sus clientes.

A fin de consolidar su liderazgo en las operaciones de perforación de pozos en Vaca Muerta, la compañía impulsó la transformación de la totalidad de sus equipos de perforación *High Spec* a los nuevos requerimientos de 7.500 PSI y el cambio de orientación de la torre

a 90° para operaciones *offline*. El modelo 'Áquila Patagonia 3.1' incorpora las últimas innovaciones del mercado para emular los sistemas operativos de los perforadores, tanto en la disposición de los controles y en los requerimientos de los eventos a simular como en la diagramación del equipo y su locación.

El corazón del simulador es su motor matemático, cuya función es manejar la gran cantidad de variables puestas en juego en una maniobra, que interactúan siguiendo las leyes de la física.

Detalles técnicos

Para vincular el motor matemático, la gráfica y los controles, el simulador cuenta con un *software* de avanzada. Según explicaron desde DLS, la gráfica no solo posibilita lograr la visión desde distintas posiciones y ángulos en la locación, de manera que el operador puede ver lo que está sucediendo en los distintos sectores del equipo, sino que también tiene la opción de variar el horario, el clima y el escenario geográfico según la necesidad.

El *hardware*, por su parte, cuenta con un puesto de comando

con la disposición de controles, tanto manuales como con pantallas táctiles, que le permiten operar al maquinista de manera idéntica a la que se realiza en las operaciones de campo. Además, posee un sistema de sonido que aporta realismo a la tarea y una pantalla de 70" de altísima definición que hace de ventana del equipo.

Realidad inmersiva

Como método de entrenamiento de última generación, el simulador de DLS también está preparado para trabajar con la opción multioperador. Dicho de otro modo, además del operador pueden participar en la simulación otras personas del equipo de trabajo (enganchadores, boca de pozo, etc.), cada una con un casco de realidad virtual, para interactuar conjuntamente en la ejecución de la maniobra que se esté realizando. Esta opción combina, en definitiva, la realidad mixta con la realidad inmersiva. ©

» Además del operador, pueden participar en la simulación otras personas del equipo de trabajo, cada una con un casco de realidad virtual, para interactuar conjuntamente en la ejecución de la maniobra que se esté realizando.





**INDUMENTARIA
PATAGONICA**

IP EN TODO EL MUNDO SIGNIFICA INDICE DE PROTECCION

AQUI ES UNA MARCA

FUEGO REPENTINO

ARCO ELÉCTRICO

SALPICADURAS DE
METAL FUNDIDO

BAJAS TEMPERATURAS



INDUMENTARIA IGNÍFUGA CONFECCIONADA BAJO LICENCIA
DE USO DE MARCA **DUPONT™ NOMEX®**

INDUMENTARIA IGNIFUGA

Fabricadas con fibras resistentes a altas temperaturas y flamas que no se funden, gotean o encienden

DUPONT
Nomex

Somos especialistas en fabricación de prendas IGNÍFUGAS y TÉRMICAS.



Fabricamos Mamelucos, Camisas,
Pantalones, Camperas, Chalecos,
prendas con diseños especiales y
según especificaciones técnicas de
nuestros clientes.

Todos nuestros productos son confeccionados y certificados según el Sistema de Gestión de la Calidad ISO 9001:2015. Adicionalmente seguimos estrictos procedimientos de Seguridad y Calidad, otorgados por Certificación DUPONT™ NOMEX® NEVER QUIT™, bajo los estándares nacionales e internacionales vigentes.



Administración y Fábrica:

Cnel. Superí 532. Tablada
Pcia. Buenos Aires
Tel.: (+5411) 4652-7107
E-mail: info@indupat.com.ar

www.indupat.com.ar

Centro de Distribución Neuquén:

J.J. Lastra 268. Neuquén
Pcia. de Neuquén
Tel.: (-54299) 447-2523
E-mail: info@indupat.com.ar



DURANTE UN PLAZO DE 15 AÑOS

FÉNIX APORTARÁ 10 MILLONES DE M³ DIARIOS DE GAS



TOTAL, WINTERSHALL Y PAE CELEBRARON EN TIERRA DEL FUEGO LA PRESENTACIÓN EN SOCIEDAD DEL PROYECTO, QUE DEMANDARÁ UNA INVERSIÓN INICIAL DE U\$S 700 MILLONES. SU PUESTA EN MARCHA PERMITIRÁ ABASTECER UN 8% DE LA ACTUAL OFERTA GASÍFERA DEL PAÍS.

El Proyecto Fénix consiste en la construcción e instalación de una plataforma *offshore* que inicialmente conectará tres pozos

productores de gas natural, los cuales serán perforados a unos 60 kilómetros de la línea de costa de Tierra del Fuego, a una profundi-

dad submarina de alrededor de 70 metros. El presupuesto estimado para implementar estas labores ronda los u\$S 700 millones. Así

lo precisaron representantes del consorcio Cuenca Marina Austral (CMA-1), integrado por las petroleras TotalEnergies, Wintershall DEA y Pan American Energy (PAE), durante la presentación oficial del emprendimiento.

La producción de Fénix, explicaron los directivos de estas empresas ante miembros de la comunidad fueguina, será transportada a través de un gasoducto que se conectará con la plataforma costa afuera Vega Pléyade. El gas natural será oportunamente procesado y acondicionado en la planta de Río Cullen. En una siguiente instancia, indicaron, el fluido ingresará al Gasoducto San Martín.

Según los expertos, Fénix aportará al mercado nacional hasta 10 millones de metros cúbicos (m³) diarios de gas, equivalentes a 70.000 barriles de petróleo por día. Este valor representará cerca del 8% de la oferta gasífera actual en todo el país.

La puesta en marcha del proyecto está programada para los comienzos de 2025. En tanto, la vida útil calculada para la iniciativa supera los 15 años.

La operación correrá por cuenta de Total, que posee una participación del 37,5% en la propuesta. Similar porcentaje accionario está en manos de Wintershall, mientras

que PAE controla el 25% restante. La propuesta se encuentra enmarcada en la Ley 19.640 de 1972, que estableció un régimen fiscal y aduanero específico para Tierra del Fuego, y en el Decreto 1.049 de 2018, que incorporó algunas excepciones y beneficios puntuales para la ejecución de “nuevos emprendimientos hidrocarbúricos”.

Aporte clave

Al utilizar instalaciones de infraestructura existentes y usufructuarlas para un desarrollo de largo plazo, Fénix contribuirá a mantener el nivel de producción del consorcio CMA-1. Asimismo, la iniciativa garantizará el suministro de gas al mercado argentino a través del Gasoducto General San Martín, instalación que atraviesa la Patagonia hasta la zona central de la provincia de Buenos Aires.

Hasta el momento, los cuatro yacimientos manejados por el CMA-1 (es decir, Cañadón Alfa, Aries, Carina y Vega Pléyade) abastecen cerca de un 16% de la demanda gasífera de la Argentina.

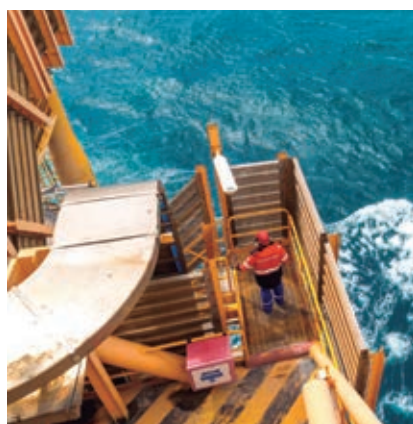
Efectos positivos

De acuerdo con los referentes del CMA-1, el desarrollo de Fénix tendrá un doble efecto positivo

» La producción de Fénix será transportada a través de un gasoducto que se conectará con la plataforma costa afuera Vega Pléyade. El gas será procesado y acondicionado en la planta de Río Cullen, y luego ingresará al Gasoducto San Martín.

para el país. Por un lado, ampliará la producción de hidrocarburos y reducirá las importaciones de gas natural licuado (GNL), lo que favorecerá la balanza comercial del sector energético.

Por otro, el proyecto es particularmente eficiente en cuanto al uso de la infraestructura *offshore* y *onshore* disponible, lo que significará un ahorro de costos y, al mismo tiempo, un menor impacto ambiental. ©



» Hasta el momento, los cuatro yacimientos manejados por el CMA-1 (es decir, Cañadón Alfa, Aries, Carina y Vega Pléyade) abastecen cerca de un 16% de la demanda gasífera de la Argentina.



EN LA LOCALIDAD DE ARROYITO

VOLVERÁN A PRODUCIR UN INSUMO CLAVE PARA LA GENERACIÓN NUCLEAR



EN EL MARCO DE UN ACUERDO SUSCRITO POR EL GOBIERNO PROVINCIAL, LA CNEA, Y-TEC Y ENSI, SE REACTIVARÁ LA PRODUCCIÓN DE AGUA PESADA EN NEUQUÉN. EL RECURSO ES ESTRATÉGICO PARA EL FUNCIONAMIENTO DE LAS TRES CENTRALES NUCLEARES CON LAS QUE CUENTA EL PAÍS.

La reciente visita a las instalaciones por parte de autoridades nacionales, provinciales y municipales culminó con la confirmación

de la reactivación de la Planta Industrial de Agua Pesada (PIAP), ubicada en la localidad neuquina de Arroyito, para el año 2025.

Según lo previsto por el acuerdo que en 2022 sellaron el Gobierno de Neuquén, la Comisión Nacional de Energía Atómica

»

EL EVENTO EMPRESARIAL
MULTISECTORIAL Y DE NEGOCIOS
MÁS IMPORTANTE DE LA PATAGONIA.

13, 14 y 15
Abril, 2023
PUERTO MADRYN
CHUBUT

EVENPa 2023

2^a Exposición y Encuentros
de Vinculación Empresarial y
Negocios de la Patagonia.

¡ÚNASE Y PARTICIPE DEL EVENTO EMPRESARIAL
MÁS EXITOSO Y CONVOCATE DE LA REGIÓN!

EVENPa es el evento industrial y de vinculación empresarial de mayor éxito en la región que el 13, 14 y 15 de Abril de 2023 reunirá nuevamente en Puerto Madryn a las **EMPRESAS TRACTORAS, PyMEs y proveedores** de productos y servicios de todos los sectores productivos y convocantes de la región:

Petróleo - Gas
Energías Renovables
Eólicos
Construcciones
Metalmecánica

Pesca
Servicios Navales
Tecnología Marina
Ingeniería
Tecnología - TIC

Aluminio
Minería
Ambiente
Seguridad
Salud Laboral

Logística
Comercio Exterior
Servicios Profesionales
Financiamiento
Turismo

RONDAS de NEGOCIOS

MESAS DE REUNIONES CON
LAS EMPRESAS TRACTORAS
QUE OPERAN EN LA REGIÓN.

Participaron en 2019



NÚMEROS DE LA EDICIÓN INAUGURAL

9

CALIFICACIÓN DE LA PRIMERA EDICIÓN

9,07 Calificación promedio
otorgada por los expositores
a la realización integral de
EVENPa2019.

89%

PARTICIPACIÓN EN LOS PROCESOS DE COMPRAS

El 89% de los asistentes
participan activamente en los
procesos de compras en sus
empresas.

88%

CUMPLIMIENTO DE OBJETIVOS

El 88% de los participantes cumplió
con sus objetivos calificando lo
logrado con 8, 9 o 10 puntos

90%

CALIDAD DE LOS CONTACTOS

El 90% de los participantes de las Rondas
de Negocios calificaron como buena, muy
buena o excelente la calidad de contactos
realizados en EVENPa2019.

ORGANIZA



CIMA

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

www.evenpa.org

Síguenos



☎ 011 5142 6834
☎ 280 499 5726
evenpatagonia@gmail.com
www.evenpa.org
#EVENPa2023



» Recorrer la PIAP es una forma de entender y respaldar decididamente su importancia estratégica para el país. No existe otra planta tan avanzada que pueda producir agua pesada de tan elevada calidad.

> Adriana Serquis

(CNEA), la firma Y-Tec y la Empresa Neuquina de Servicios de Ingeniería (ENSI), en una primera etapa el complejo volverá a fabricar un insumo crítico para alimentar las tres centrales nucleoelectricas de la Argentina hasta el final de sus vidas útiles. En una segunda fase, en tanto, se avanzará hacia la generación de energías limpias.

En palabras de Adriana Serquis, presidenta de la CNEA, recorrer la PIAP es una forma de entender y respaldar decididamente su importancia estratégica para el país. “No existe otra planta tan avanzada que pueda producir agua pesada de tan elevada calidad”, subrayó la ejecu-

tiva. Inicialmente, anticipó, la idea es habilitar una línea de producción para garantizar el abastecimiento de Atucha I, Atucha II y Embalse, sin descartar la posibilidad de contar con un saldo exportable de alto valor. “Eso abrirá el camino para encarar, en una segunda instancia, la obtención de fertilizantes o de amoníaco. Junto con una empresa de punta como Y-Tec, incluso, estamos evaluando la opción de generar esos insumos de manera verde; es decir, mediante algún tipo de energía renovable”, proyectó.

Soberanía energética

Consultada sobre su visita a la PIAP, Mercedes Marcó del Pont, secretaria de Asuntos Estratégicos, un órgano autónomo que depende directamente del Poder Ejecutivo, remarcó la necesidad de asegurar la soberanía energética a través del fortalecimiento del sector nuclear y de las vías limpias de energía. “La Argentina dispone de un gran acervo de capacidades científicas y tecnológicas que amplían los espacios disponibles para progresar en la transición energética y transformarla en un vector de desarrollo”, opinó.

Desde su óptica, reactivar el complejo significará básicamente preservar la inversión del Estado nacional en un activo clave para cubrir las necesidades energéticas de los hogares argentinos. “Al mismo tiempo, con esta iniciativa estamos manteniendo las fuentes de trabajo y creando nuevos puestos de empleo de alta especialización”, enfatizó.

En acondicionamiento

La PIAP es propiedad de la CNEA y está operada por ENSI, una sociedad conformada entre la CNEA y la provincia de Neuquén, dueña de



» La Argentina dispone de un gran acervo de capacidades científicas y tecnológicas que amplían los espacios disponibles para progresar en la transición energética y transformarla en un vector de desarrollo.

> Marcó del Pont

la mayoría accionaria. Fue inaugurada en 1993 con una capacidad de producción de 200 toneladas (Tn) de agua pesada por año. Era, por entonces, el complejo de su clase más grande del mundo.

En estos momentos, las instalaciones son sede de labores de acondicionamiento para expandir la capacidad productiva a más de 485 Tn anuales. De lograrse ese objetivo, el país no solo cubrirá su demanda interna de agua pesada, sino que también estará en condiciones de exportar el recurso. ©

inca

EL COMPLEJO INDUSTRIAL QUE FABRICA, PROVEE Y
EJECUTA GRANDES MONTAJES DE AISLACIÓN

Florida 274 2° piso. C.A.B.A - (011) 4326-0062
Ruta 7 Km 70 Lujan - (02323) 420422
www.incaaislaciones.com.ar

Andamios



Con certificación Nacional (INTI)
e internacional

Aislaciones Térmicas



Somos fabricantes de Lana Mineral
con certificación ISO 9001 2015



- Lana mineral
- Poliestireno
- Poliuretano
- Perlita expandida
- Foam glass
- Fire proofing
- Panelería modular
- Colchonetas desmontables
- Spray de lana mineral



FABRICANTES DE BOMBAS DUPLEX Y TRIPLEX MCA • REPUESTOS ORIGINALES DE
MCA Y ALTERNATIVOS DE OTRAS MARCAS • OVERHAUL • VASTAGOS DE BOMBEO
CROMADOS Y DE INOXIDABLES SEGÚN NORMA API 11b • VALVULAS PARA BOMBAS
DE FRACTURA MODELO P4 Y P5 • BANCOS DE PRUEBA PARA BOMBAS EN PLANTA
• OTROS MODELOS CONSULTAR.



www.metalcrom.com.ar

CONTACTO: info@metalcrom.com.ar | ventas@metalcrom.com.ar • Tel.: 4215-0234 int. 111 • LinkedIn: METALCROM S.A.



DE CARA A LAS PRÓXIMAS ELECCIONES

JUNTOS POR EL CAMBIO ANTICIPÓ LOS LINEAMIENTOS DE SU POLÍTICA ENERGÉTICA



CUADROS TÉCNICOS DE LA OPOSICIÓN OPINARON SOBRE LA SITUACIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO, CRITICARON LA GESTIÓN SECTORIAL DEL ACTUAL GOBIERNO Y PROYECTARON MODIFICACIONES EN LAS TARIFAS DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS Y EN LOS PRECIOS DE LOS HIDROCARBUROS.

Ante la cercanía de los próximos comicios presidenciales, los equipos técnicos de Juntos por el Cambio anticiparon la política ener-

gética que desplegarán en caso de acceder al gobierno. Entre los cinco puntos de acuerdo enunciados por los expertos de la oposición figura-

ron el favorecimiento de la seguridad energética, minimizando el costo de abastecimiento, garantizando el acceso confiable y asequible de

la energía, y limitando los subsidios a la población más vulnerable; la incorporación de la dimensión ambiental en la toma de decisiones; la maximización del desarrollo de los recursos energéticos a lo largo y ancho del país; la normalización de la macroeconomía para mejorar las posibilidades de financiamiento y el libre flujo de importaciones que la industria necesita; y el establecimiento de reglas de juego claras para que el sector privado invierta y genere riqueza.

Adicionalmente, para los especialistas será fundamental la instauración de precios competitivos en los mercados del petróleo y el gas natural, una nueva revisión tarifaria en materia gasífera y eléctrica, la inyección de flujos financieros a empresas reguladas y la promoción del buen desempeño de la licitación *offshore*.

El evento, celebrado en el Comité de Asuntos Energéticos del Consejo Argentino para las Relaciones Internacionales (CARI), contó con la participación de Nicolás Gadano, economista de la Fundación Pensar; Alejandro Einstoss, coordinador de la Comisión de Energía de

la Fundación Alem; Eliana Miranda, consultora cercana a la Coalición Cívica; y Luis Bolomo, asesor de Peronismo Republicano. También se hicieron presentes los exfuncionarios Mauricio Roitman, que durante la presidencia de Mauricio Macri condujo el Ente Nacional Regulador del Gas (Enargas); Julián Gadano, quien fue subsecretario de Energía Nuclear; y Marcos Pourteau, quien se desempeñó como subsecretario de Recursos Hidrocarburíferos.

Mecanismo tarifario

Consultados sobre las primeras medidas a implementar, los expositores resaltaron la necesidad de tener un mercado único y libre de cambios, redefinir el rol de Enarsa e impulsar la disciplina fiscal. Con respecto al valor de las tarifas, señalaron que todavía es muy pronto para determinar cuánto deberían aumentar. Esa suba, indicaron, tendrá que estar directamente relacionada con el ingreso promedio.

Resultará clave, sostuvieron, la instrumentación de un mecanismo tarifario que compense la diferencia entre las facturas de

» Para los especialistas, será fundamental la instauración de precios competitivos en el petróleo y el gas, una nueva revisión tarifaria, la inyección de flujos financieros a empresas reguladas y la promoción del buen desempeño de la licitación *offshore*.

electricidad de cada provincia. De ese modo, explicaron, se achicará sustancialmente la brecha entre los hogares que pagan más y menos por el servicio en los distintos puntos del país.

Mala gestión

De acuerdo con los referentes técnicos de Juntos por el Cambio, el sector energético fue uno de los peor gestionados por el Gobierno de Alberto Fernández. Desde su óptica, se repitieron y potenciaron los errores cometidos en el pasado.

En 2015, puntualizaron, las tarifas residenciales de electricidad apenas representaban un 14% del costo del sistema. En 2019, prosiguieron, cuando Macri dejó la gestión ese valor trepó a un 66% del total. Con el nuevo congelamiento tarifario de esta administración, cuestionaron, el porcentaje disminuyó a un 40%. ©





DATOS DEL OBSERVATORIO DE TARIFAS

LA SEGMENTACIÓN AMPLIFICÓ LA DISPERSIÓN TARIFARIA EN EL SERVICIO ELÉCTRICO



LAS TARIFAS ELÉCTRICAS MÁS CARAS DEL PAÍS SE PAGAN EN NEUQUÉN Y SANTA FE, MIENTRAS QUE LAS MÁS BARATAS SE ABONAN EN JUJUY, FORMOSA Y EL AMBA. EN LUGAR DE REDUCIR ESTA BRECHA, LA POLÍTICA DE SEGMENTACIÓN DE USUARIOS LA EXPANDIÓ.

Debido a la particularidad de los marcos regulatorios provinciales, en el territorio nacional existe una notable diferencia tarifaria. Así lo refle-

ja la última edición del 'Reporte de Tarifas y Subsidios' elaborado por el Observatorio de Tarifas del Instituto Interdisciplinario de Economía Po-

lítica de Buenos Aires (IIEP). Según el trabajo, esta brecha responde fundamentalmente a las diferencias en el Valor Agregado de Distribución »

Tus **soluciones.**



» El informe expone que la política de segmentación añadió complejidad al escenario y aumentó la dispersión tarifaria, ya que puede variar el lugar donde encontrar la tarifa más baja para los diferentes segmentos de usuarios.

(VAD) que cada distribuidora cobra a sus clientes y que autorizan los respectivos entes reguladores provinciales, excepto en el Área Metropolitana de Buenos Aires (AMBA),

que se encuentra bajo jurisdicción nacional. “La segmentación le puso aún más complejidad y aumentó la dispersión tarifaria, ya que puede variar el lugar donde encontrar la tarifa más baja para los diferentes segmentos de usuarios”, cuestionó el informe.

La tarifa promedio a escala nacional para un usuario de ingresos altos (Nivel 1) se sitúa en \$ 5.174 por mes. En este escalafón, el menor precio por kilowatt/hora (Kwh) es el que pagan los jujeños, mientras que el mayor les corresponde a los neuquinos, que abonan 2,3 veces más.

Para los hogares de ingresos medios (Nivel 3), en tanto, la tarifa promedio llega a \$ 3.406. Los clientes de Edesur, en el AMBA, pagan los valores más bajos, al tiempo que los neuquinos erogan los más altos (casi cinco veces más).

En el caso de los hogares de bajos ingresos (Nivel 2), el costo medio alcanza los \$ 3.106. Los formoseños reciben las tarifas más

baratas, mientras que los santafesinos afrontan las más caras (4,1 veces más).

La composición de las facturas sin impuestos también encuentra cierta variabilidad entre niveles y provincias, más allá de que en líneas generales se mantiene la lógica de que “a mayor factura, mayor porcentaje de VAD”.

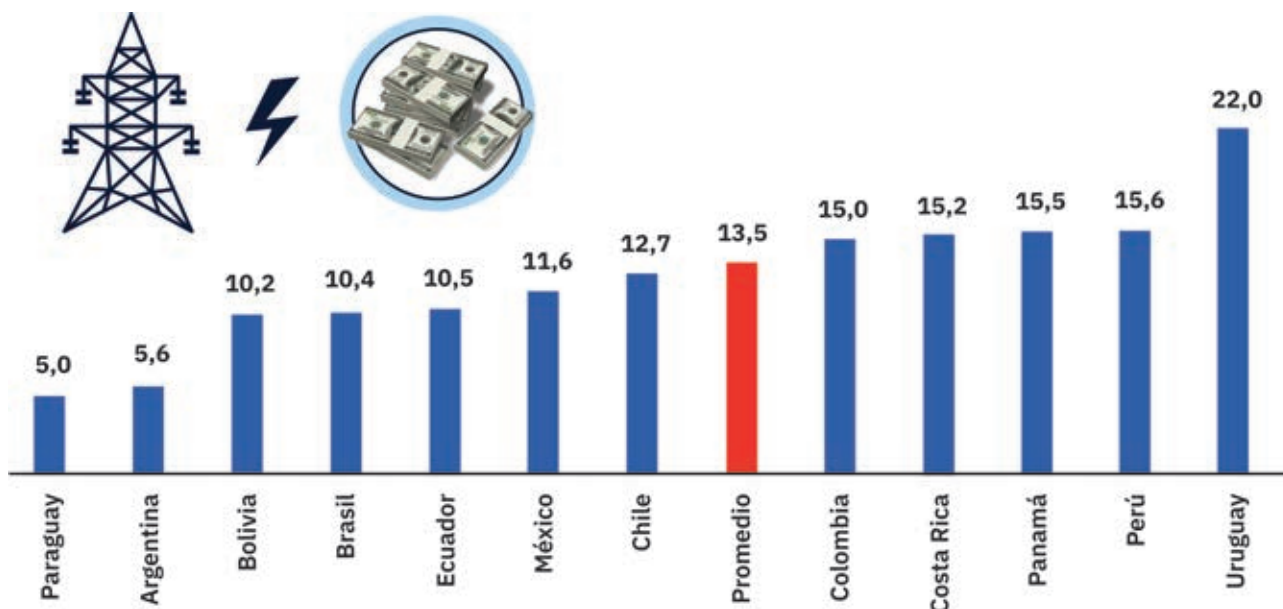
Términos reales

La tarifa media eléctrica del AMBA, equivalente a unos 300 Kwh mensuales, se contrajo en términos reales desde diciembre de 2019. En paralelo, los diferentes niveles determinados en el programa de segmentación expresaron un comportamiento diferente desde su aplicación.

Según el relevamiento, el abono residencial de un consumo promedio se redujo un 64% entre enero de 2019 y agosto de 2022. “A partir de entonces, las tarifas medias para los usuarios del



>> Tarifas eléctricas por país



Fuente: Observatorio de Tarifas del IIEP

Nivel 2 y Nivel 3 continuaron su trayectoria decreciente, mientras que la factura final para el Nivel 1 aumentó a partir de la implementación de la segmentación de subsidios. De no mediar un aumento de tarifas en lo que resta del año, se prevé una reducción en términos reales para los tres niveles de usuarios residenciales”, proyectó.

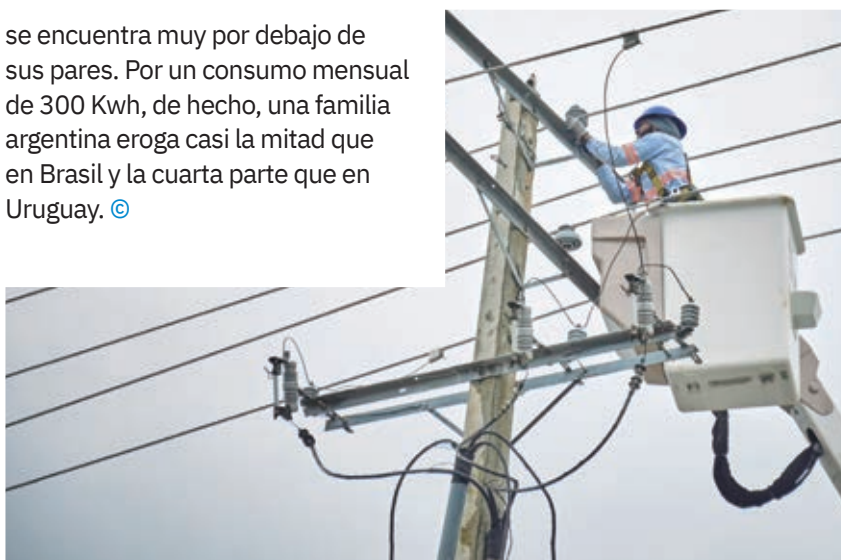
Comparación regional

Con respecto a la relación entre la factura final y los salarios, el punto más alto se dio en marzo de 2019, cuando pagar los servicios representaba un 3% de la denominada Remuneración Imponible Promedio de los Trabajadores Estables (RIPE).

Actualmente, la comparación regional muestra que la tarifa de energía eléctrica que abona el sector residencial en la Argentina

» Con respecto a la relación entre la factura final del servicio eléctrico y los salarios, el punto más alto se dio en marzo de 2019, cuando pagar las tarifas representaba un 3% de la remuneración promedio.

se encuentra muy por debajo de sus pares. Por un consumo mensual de 300 Kwh, de hecho, una familia argentina eroga casi la mitad que en Brasil y la cuarta parte que en Uruguay. ©





INFORME DEL IAE 'GENERAL MOSCONI'

PROPONEN UNA NUEVA POLÍTICA ENERGÉTICA HASTA 2027



HACE FALTA UN CAMBIO DE RUMBO PARA QUE LA INDUSTRIA Y LOS CONSUMIDORES ARGENTINOS TENGAN UN MEJOR ACCESO A LA ENERGÍA. UNA RENOVADA POLÍTICA SECTORIAL DEBERÍA HACER FOCO EN EL PETRÓLEO DE VACA MUERTA, LA EXPLORACIÓN CONVENCIONAL Y EL TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS.

En su 'Programa de Política Energética para el 2023-2027', el Instituto Argentino de la Energía (IAE) 'General Mosconi' plantea la

necesidad de instaurar un marco conceptual que derive en la elaboración de un plan energético, con el aval del Congreso de la Nación, para

definir una hoja de ruta a nivel sectorial que tenga objetivos concretos para el corto, el mediano y el largo plazo. En términos generales, la idea »



FINVESA

International Freight Forwarder & Customs Broker
NVOCC

FINVESA LOGÍSTICA S.A.

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



TERMIPOL.com

Aislaciones • Andamios • Fire Proofing



TERMIPOL ARGENTINA

Alberti 865, Zárate - Pcia. de Buenos Aires 03487-423928 y líneas rotativas, recepción@termipol.com

BASE OPERATIVA AÑELO

Calle 1 N°22, Manzana 52, Añelo - Neuquén

» Como pilares de esta política deberían figurar, según el IAE, la seguridad e independencia en la provisión, la eficiencia energética, la equidad territorial, la diversificación de la matriz y la descarbonización.

del Instituto que conduce Jorge Lapeña es garantizar la cobertura de la demanda interna de energía a precios competitivos para la industria y accesibles para la sociedad.

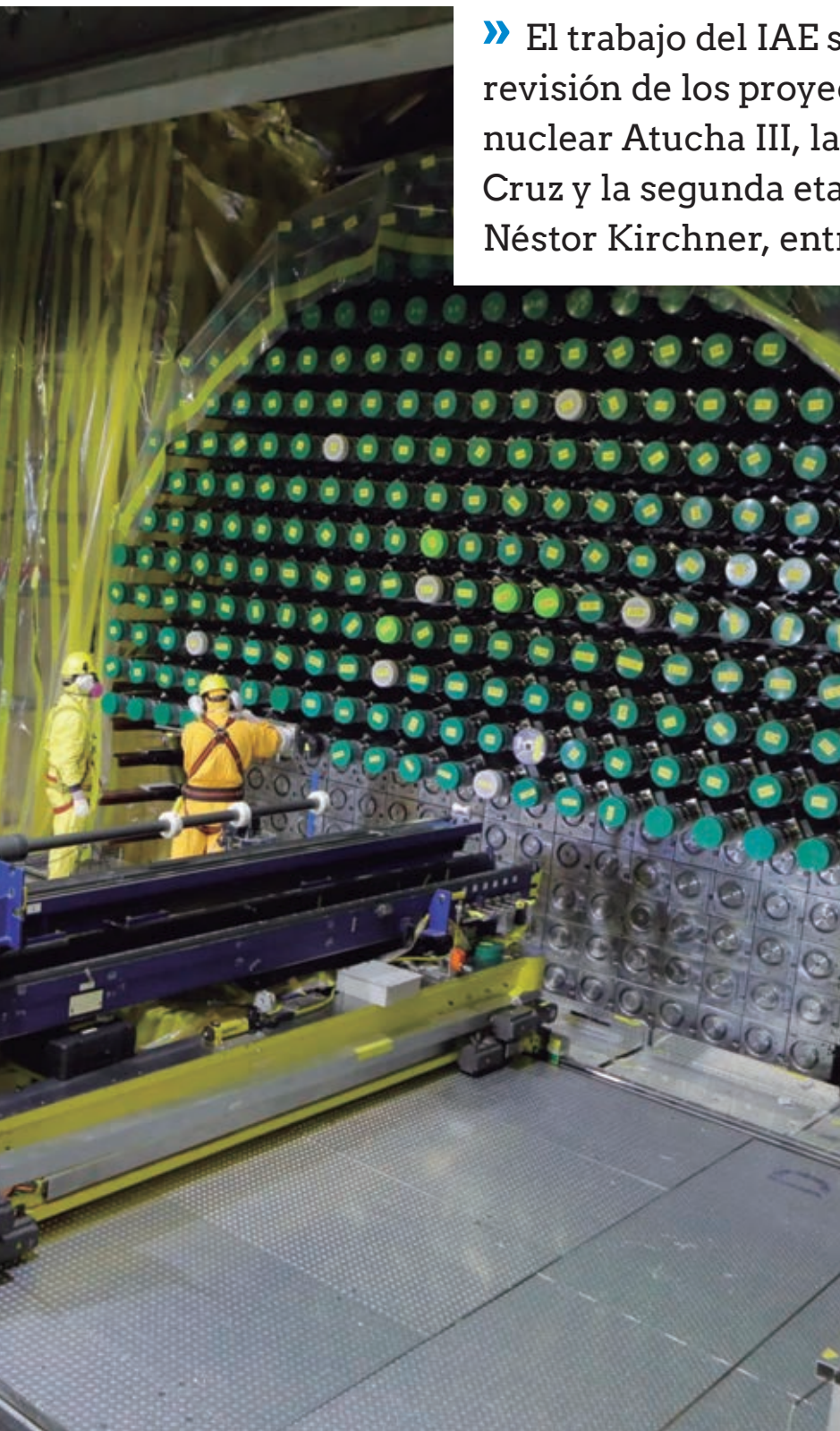
Como pilares de esta política deberían figurar, según el IAE, la seguridad e independencia en la provisión, la eficiencia energética, la equidad territorial, la diversificación de la matriz y la descarbonización. Una vez aprobada por el Poder Ejecutivo, la iniciativa deberá ser enviada al Congreso para su conversión en ley. “La Argentina propondrá y acordará con los países socios del Mercosur una posición unificada del subcontinente para presentar en forma colectiva, en todos los ámbitos correspondientes, los compromisos de la región en la transición energética”, proyectó la entidad.

De acuerdo con el documento, se formularán medidas orientadas a favorecer puntualmente la producción de petróleo en Vaca Muerta, la exploración en todas



las cuencas convencionales y el transporte de hidrocarburos. “Los valores en boca de pozo serán los que se correspondan con un *net back* de precios FOB de exporta-

ción de cada producto. Se eliminan los precios internos de sostén para el petróleo crudo tipo ‘barril criollo’ o similares”, sostuvo el trabajo.



» El trabajo del IAE sugiere la puesta en revisión de los proyectos de YCRT, la central nuclear Atucha III, las represas del río Santa Cruz y la segunda etapa del Gasoducto Néstor Kirchner, entre otras obras.

cado europeo. Para ello será clave la normalización inmediata del funcionamiento Ente Nacional Regulador del Gas (Enargas), contemplando el cese de su intervención. Otra propuesta del Instituto pasa por la derogación de la Ley de Zonas Frías para el gas natural, al considerarla una regulación “basada en subsidios energéticos irracionales desde el punto de vista técnico”.

En revisión

Adicionalmente, el IAE promueve un incremento en el uso de biocombustibles certificados, asegurando que su obtención no genere desmontes de bosques naturales, y la redacción de un nuevo marco normativo para el segmento. Tal como postuló para el caso del Enargas, la entidad recomienda la regularización del Ente Nacional de Regulación de la Electricidad (ENRE) y de la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (Cammesa), que deberá “dejar de ser un canalizador ilegal de subsidios del Estado nacional”. Además de impulsar la prórroga por un año de las concesiones de explotación de centrales hidroeléctricas otorgadas en 1993 y de avanzar con una recomposición tarifaria de los servicios de gas y electricidad, el IAE sugiere poner en revisión los proyectos de Yacimientos Carboníferos Río Turbio (YCRT), la central nuclear Atucha III, las represas del río Santa Cruz y la segunda etapa del Gasoducto Néstor Kirchner, entre otras obras. ©

Medidas drásticas

No menos importante, prosiguió el IAE, será la determinación de las exportaciones de gas natu-

ral, incluyendo las ventas a Brasil vía Uruguayana, la sustitución de importaciones desde Bolivia, los despachos a Chile y la colocación de gas natural licuado (GNL) en el mer-



REPORTE DE DELOITTE

PLANTEAN 20 PASOS A SEGUIR PARA IMPULSAR LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA



LA ARGENTINA ESTÁ CAPACITADA PARA IMPONER UN MODELO ENERGÉTICO SOSTENIBLE QUE LE PERMITA CUMPLIR LOS OBJETIVOS AMBIENTALES ASUMIDOS A NIVEL INTERNACIONAL. NO OBSTANTE, EL PAÍS DEBERÁ CAMBIAR SUS ACTUALES PAUTAS DE CONSUMO Y DARLES MÁS LUGAR A LAS ENERGÍAS VERDES.

La transición energética resulta una oportunidad que deben aprovechar tanto la administración pública como el sector

privado argentino. Así lo definió Deloitte en su informe 'Actualización de la Hoja de Ruta de Transición Energética en Argentina:

un modelo energético sostenible para Argentina al 2050'.

De acuerdo con el trabajo, para usufructuar esta coyuntu- »

Construyendo confianza

Impulsamos el desarrollo de los principales sectores productivos. Creamos valor en cada proyecto y comunidad. Aprendemos con cada oportunidad. Evolucionamos para estar cerca. Construimos futuro.



50 • MILCIC

SIT
S.A.I.C.



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



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

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

Tel: 011-4714-3844 - info@sit-sa.com.ar
www.sit-sa.com.ar



» Según Deloitte, la lucha contra el cambio climático requiere hacer un uso estratégico de los recursos del país, modificar patrones y modos de consumo, utilizar masivamente energías renovables y efectuar esfuerzos importantes en eficiencia energética.

ra se necesitan imperiosamente acciones orientadas a liderar una transformación en el modelo energético. “La lucha contra el

cambio climático requiere hacer un uso estratégico de los recursos del país, modificar patrones y modos de consumo, utilizar masivamente energías renovables y efectuar esfuerzos importantes en eficiencia energética”, indicó.

Todo ello implica, según el reporte, movilizar a los distintos actores para facilitar las inversiones necesarias en materia de generación, infraestructura, investigación y desarrollo, nuevas formas de edificación y usos finales de la energía. “Este cambio requerirá la implicación y concientización de la sociedad en su conjunto”, remarcó.

Resultará clave, en esa dirección, la implementación de una serie de políticas que incentiven las modificaciones estructurales y fijen nuevos marcos legales y regulatorios. “Una intensa coordinación de la planificación y ejecución de acciones entre las diferentes instituciones públicas será esencial para la toma de decisiones racionales y eficientes por parte de las empresas y los consumidores finales”, argumentó.

Para poder realizar una transición paulatina y competitiva, pero que debe ser firme y comprometida con el cambio de las estructuras



del modelo energético vigente, la consultora propuso un conjunto de recomendaciones destinadas a fomentar el desarrollo de una política de descarbonización.

Diez prioridades

Las primeras 10 recomendaciones son diseñar una política energética de largo plazo a nivel federal-estatal que permita acelerar la transición energética; acelerar el desarrollo de una matriz de generación eléctrica libre de emisiones; fomentar técnicas de almacenamiento de energía; optimizar la

calidad del servicio y la reducción de los costos; mejorar técnicamente la gestión de la demanda; instaurar una regulación que incentive de

manera urgente las inversiones en redes; propender a la integración energética con los países limítrofes; favorecer la puesta en valor de Vaca Muerta; potenciar los beneficios de la energía distribuida; hacer de la eficiencia energética una política de Estado; y estimular la movilidad sostenible en el transporte ligero, en ese orden.

Otras propuestas

Completan el listado de recomendaciones la necesidad de agilizar la implementación de medidores inteligentes; digitalizar la matriz de potencia eléctrica; imponer una estructura tarifaria que represente precios adecuados para impulsar una respuesta activa por parte de la demanda; buscar las sinergias entre las empresas de servicios; introducir una regulación específica para desarrollar una señal de precio efectiva; facilitar la reducción de emisiones del sector agrícola; promover la reducción de emisiones de la ganadería, la silvicultura y otros usos de los suelos; contribuir con la reducción de emisiones del segmento de los residuos; avanzar en la promoción del desarrollo de hidrógeno verde; y satisfacer la creciente demanda de energía, abordando el cambio climático y los impactos sociales y de género. ©

» Para la consultora, una intensa coordinación de la planificación y ejecución de acciones entre las diferentes instituciones públicas favorecerá la toma de decisiones racionales y eficientes por parte de las empresas y los consumidores finales.



REPORTE DE LA CONSULTORA CLAVES

PROYECTAN UNA SUBA DEL 50% EN LA CAPACIDAD PRODUCTIVA DEL RUBRO PETROQUÍMICO



LA ARGENTINA SE ENCUENTRA EN CONDICIONES FAVORABLES PARA DARLE UNA MAYOR ESCALA A DISTINTOS PROYECTOS DE METANOL, AMONÍACO, UREA, POLIETILENO Y POLIPROPILENO, Y DE ESE MODO RESPONDER A LOS REQUERIMIENTOS GLOBALES DE MANERA ALTAMENTE COMPETITIVA.

El país está en condiciones de ingresar a la quinta ola de desarrollo sectorial a partir de un aprovechamiento inteligente de los recursos

competitivos de Vaca Muerta, en la Cuenca Neuquina. De acuerdo con 'Estudio del mercado argentino de petróleo, gas y petroquímica',

informe elaborado por la consultora Claves Información Competitiva, frente a este auspicioso panorama podrían sumarse millonarias

Arminera

25 AÑOS

Exposición Internacional de Minería Argentina

22 – 24.5.2023

La Rural Predio Ferial
Buenos Aires, Argentina

CAEM
Cámara Argentina de Empresas Mineras

messe frankfurt

Evento para profesionales, empresarios e interesados en la industria minera. Acceso sin cargo.
Para acreditarse debe presentar su documento de identidad. El organizador se reserva el derecho de admisión.
Messe Frankfurt Argentina - Tel.: +54 11 7078 4800 - e-mail: arminera@argentina.messefrankfurt.com

arminera.com.ar



Acreditate
online ahora
arminera.com.ar

Sponsor Platino

YPF

Sponsors Oro

Epiroc

MineraExar

VELADERO

Sponsors Plata

KAMET

Livent

Mansfield
Minera S.A.

RioTinto

Mincon
Lima

Sponsors Bronce

Allkem

ceta M.E.P.

MARA

meridion
del Plata

MILICIA



Válvulas y accesorios para la
industria petrolera y del gas



Uniones | Válvulas Tapón | Válvula de Asiento Expandible | X-Over | BOP
Ring Joint | Válvula de Asiento Paralelo | Válvulas Retención | Bridas especiales
Trabajos especiales para el rubro petrolero

www.adita.com.ar

ventas@aditasrl.com.ar | info@aditasrl.com.ar

(+5411) 4720 2528 | (+5411) 4722 4488

Diagonal 89 Nro. 7300 - José León Suarez - Buenos Aires



TÜVRheinland
CERT
ISO 9001

» Aprovechar el potencial inmediato de Vaca Muerta permitiría aumentar un 50% la capacidad productiva del segmento petroquímico argentino, lo que demandaría una inversión estimada de u\$s 10.000 millones.



exportaciones de alto valor agregado. Aprovechar el potencial inmediato de Vaca Muerta, pronosticó el reporte, permitiría aumentar un 50% la capacidad productiva del segmento petroquímico, lo que demandaría una inversión estimada de u\$s 10.000 millones. “Ese salto productivo representaría un incremento de exportaciones de u\$s 4.000 a 5.000 millones, con la creación de 50.000 nuevos empleos y una recaudación adicional de impuestos de u\$s 1.200 millones”, precisó.

En cuanto a la demanda del recurso energético, indicó el documento, esa producción incremental agregaría 10 millones de metros cúbicos (m³) diarios a los 15 millones de m³ que insume la industria.

Sobre la maduración de los proyectos, varios de los cuales están en análisis a la espera del desarrollo masivo de los recursos no convencionales, se calcula que podría contarse con la concepción de nuevas plantas de metanol y urea hacia 2025. Para las de plásticos, en tanto, habría que aguardar hacia la segunda mitad de la década.

En el mercado interno, sostuvo la consultora, durante los primeros siete meses de 2022 se registraron ventas positivas de productos petroquímicos. De hecho, solo la comercialización de *fuel oil* se vio reducida durante el período analizado, lo que respondió a la menor producción manufacturera.

Sobresalió el rendimiento del aerokerosene, cuyas ventas crecieron un 124% en términos interanuales. En la misma sintonía se comportaron las bases lubricantes, que entre enero y julio del año pasado se vendieron un 81% más que en el mismo lapso de 2021.

Importancia decisiva

De acuerdo con Claves, la industria petroquímica es la que elabora los insumos derivados de los hidrocarburos gaseosos o líquidos. Sus principales productos son polímeros (plásticos, en la jerga popular), fertilizantes y sustancias químicas variadas. En su conjunto, la actividad explica más de un 4% del Producto Bruto Interno (PBI)

de la economía argentina y un 17,7% del PBI industrial.

Con más de 56.000 puestos de trabajo de mano de obra calificada en forma directa, 224.000 puestos indirectos y 2.800 empresas, el sector moviliza inversiones que superan los u\$s 18.000 millones.

Economía circular

Según lo expuesto por Claves, el proyecto de recuperación química de los plásticos se busca llevar adelante mediante la conformación de un consorcio integrado por diversas empresas, tales como YPF, Dow Argentina, PetroCuyo, BASF Argentina, Pampa Energía, Air Liquide Argentina, Braskem Argentina y Benito Roggio Ambiental.

Vale destacar que en agosto de 2021 estas firmas lanzaron Entidades Unidas Reafirmando la Economía Circular en Argentina (EURECA). El bloque apunta, básicamente, a impulsar acciones de la transición hacia la economía circular del plástico y el crecimiento sustentable. ©

POSICIONADORES ELECTRONEUMÁTICOS PARA VÁLVULAS

INNOVACIÓN TECNOLÓGICA PARA SUS VÁLVULAS

- Modelos Lineales y Rotativos
- Versión Analógica, Digital y Smart
- IP 66, Flame proof, certificado intrínsecamente seguro
- Opción HART, Profibus, Fieldbus
- Otros productos: Indicador de posición APE y SI, Transmisor de posición de válvula APE, Filtro Regulador

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

PG
POWER-GENEX



LYNSA

Soluciones Industriales



www.lynsa.com

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

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



Exposición Internacional del Petróleo y del Gas

11 – 14.9.2023

La Rural Predio Ferial
Buenos Aires, Argentina

www.aogexpo.com.ar

Horario: Lunes a Jueves de 13 a 20 hs.
+54 11 7078 4800 - aog@argentina.messefrankfurt.com

Organiza:



INSTITUTO ARGENTINO
DEL PETRÓLEO Y DEL GAS

Realiza:



messe frankfurt



MEDIANTE UN ACUERDO CON PCR

DOW REDOBLA SU APUESTA POR LAS ENERGÍAS RENOVABLES



LA COMPAÑÍA QUÍMICA, QUE CUBRÍA CON FUENTES LIMPIAS UN 20% DE LOS REQUERIMIENTOS ELÉCTRICOS DE SU COMPLEJO INDUSTRIAL EN BAHÍA BLANCA, LLEVARÁ ESE PORCENTAJE A UN 40% A TRAVÉS DE LA CONTRATACIÓN DE ENERGÍA PROCEDENTE DE DOS PARQUES EÓLICOS DE PCR.

Dow anunció la rúbrica de un acuerdo con Petroquímica Comodoro Rivadavia (PCR) para

adquirir 9 megawatts (Mw) de energía eólica con el propósito de alimentar su complejo industrial

de Bahía Blanca, en la provincia de Buenos Aires. Así, la empresa de origen estadounidense dupli-

»

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

HYtech

INGENIERÍA

Smart ideas, reliable solutions.

Seguinos en nuestras redes



/hytechsa

MR
Services sa

Empresa constructora dedicada a
obras civiles especialidad Arquitectura



Cumplimiento es la base de nuestro crecimiento

Dirección: Corrientes 707, Neuquén capital

@ info@mrservices.com.ar

☎ 299 155 278415



» Promovemos la revalorización del plástico en términos de cuidado del medio ambiente. Con respecto a otras alternativas, es uno de los materiales con menor impacto en la generación de gases de efecto invernadero.

> **Matías Campodónico**

cará el uso de fuentes energéticas sustentables en dicha planta.

El convenio, que se extenderá por cinco años, comenzará a regir a partir de febrero de 2024. Según lo estipulado, el suministro eléctrico llegará de los parques eólicos bonaerenses El Mataco III y Vivorará, a cargo de PCR.

Vale destacar que Dow ya tiene en vigencia un acuerdo con Central Puerto, que implica el abastecimiento vía aerogeneración de un 20% de las necesidades energéticas del complejo bahiense. Al



duplicar ese porcentaje, la compañía dará un paso decisivo en la senda de la descarbonización y el cumplimiento de los compromisos fijados en el Acuerdo de París.

En palabras de Matías Campodónico, presidente de Dow Argentina, la intención de la empresa es volverse carbono neutral para 2050. “De manera complemen-

taria, estamos trabajando para ampliar la frontera de las energías renovables”, señaló.

No resulta casual, a su entender, que Dow sea una de las 20 principales corporaciones que más energías limpias y renovables utilizan en todo el mundo. “Apuntamos a seguir avanzando en ese sentido, sobre la base del acuer-



» El convenio, que se extenderá por cinco años, comenzará a regir a partir de febrero de 2024. Según lo estipulado, el suministro eléctrico llegará de los parques eólicos bonaerenses El Mataco III y Vivorará, a cargo de PCR.

to de su firma como un proveedor confiable de energía renovable. “Las renovables son una fuente de energía competitiva y, al mismo tiempo, una importante herramienta para que las empresas reduzcan su huella de carbono”, remarcó.

La transformación de PCR en un actor clave para el mercado de las fuentes energéticas limpias, expuso el directivo, obedeció al compromiso de sus empleados y accionistas por el desarrollo sustentable. “Nuestro origen en Comodoro Rivadavia nos facilitó el entendimiento de la enorme potencialidad de estas energías en el país”, completó.

Empresas líderes

Con 60 años de presencia a nivel local, Dow es una de las 20 principales exportadoras del país. Cuenta con seis plantas de etileno y polietileno ubicadas en el Polo Petroquímico de Bahía Blanca y con una planta productiva en Puerto General San Martín, en Santa Fe. Asimismo, tiene participación en El Orejano, en Vaca Muerta y en Compañía Mega.

PCR es una empresa centenaria que se especializa en la producción de petróleo, gas y cemento. Desde hace unos años ha ampliado su campo de acción al fructífero negocio de las energías renovables. ©

do sellado con PCR y de otros acuerdos de compra al contado”, proyectó.

Esta clase de esfuerzos, prosiguió, persigue como objetivo final promover la economía circular y la revalorización del plástico en términos de cuidado del medio ambiente. “Con respecto a otras alternativas de uso industrial y co-

mercial, es uno de los materiales con menor impacto en la generación de gases de efecto invernadero”, aseveró.

Proveedor confiable

Para Federico Brandi, director general de PCR, el contrato refuerza la estrategia de posicionamien-



APRUEBAN LA 'TASA DE CARBONO'

EUROPA IMPLEMENTA EL PRIMER ARANCEL AMBIENTAL DE LA HISTORIA



LA INICIATIVA APUNTA A EVITAR EL '*DUMPING* ECOLÓGICO', GRAVANDO LA IMPORTACIÓN DE MATERIALES CUYA PRODUCCIÓN GENERE MUCHAS EMISIONES CONTAMINANTES. EL IMPUESTO COMENZARÁ A REGIR GRADUALMENTE A PARTIR DE OCTUBRE DE ESTE AÑO.



Denominado oficialmente ‘Mecanismo de Ajuste de Carbono en Fronteras’ (CBAM, por sus siglas en inglés) y más conocido como ‘tasa de carbono’, el nuevo arancel aprobado por el Parlamento Europeo afectará a importaciones con alta huella ambiental, tales como acero, aluminio, cemento, electricidad, fertilizantes, hierro e hidrógeno. Con esta medida, el Viejo Continente busca descarbonizar su industria y, al mismo tiempo, promueve el endurecimiento de la legislación ambientalista en los países que exportan los productos citados.

El arancel estará inicialmente vigente a partir de octubre de 2023. Su instrumentación contemplará alimentos, maderas y papel desde 2026. Y podría ampliarse a plásticos o productos químicos, según lo proponga la Comisión Europea (CE)

para el año 2030. Los importadores serán responsables de velar por su cumplimiento. Tendrán que comprar certificados que cubran las emisiones directas de dióxido de carbono (CO₂) que generen los productos adquiridos para registrar costos equiparables a los de sus competidores locales.

Vale resaltar, tal como puntualiza el mecanismo, que la importación desde un país que ya dispone de un sistema de precios de emisiones de carbono solo implicará el pago de la diferencia entre ambos valores. La Argentina, por cierto, cuenta con uno.

Pionero a nivel global, este gravamen fue pensado hace más de una década. Por entonces, la iniciativa era fuertemente rechazada por mercados como Estados Unidos y China. En comparación con las cifras

» Con esta medida, el Viejo Continente busca descarbonizar su industria y, al mismo tiempo, promueve el endurecimiento de la legislación ambientalista en los países que exportan los productos citados.

de 1990, su implementación permitirá reducir un 55% las emisiones »



contaminantes europeas para 2030 y alcanzar la neutralidad de carbono en 2050. Anualmente, el cobro de esta tasa representará ingresos de hasta 14.000 millones de euros para el Viejo Continente.

Marco sustentable

Sujeto a revisión por parte de la Organización Mundial del Comercio (OMC), el CBAM se enmarca en una serie de compromisos asumidos por los países que conforman la Unión Europea (UE) en pos de disminuir drásticamente sus emisiones de gases de efecto invernadero (GEI). La propuesta responde, además, al llamado 'Pacto Verde Europeo' (o 'Green Deal'), que se lanzó en 2021 para fomentar una recuperación económica sustentable en el período pospandemia. De acuerdo con el Banco Mundial, por estos días se estudian medidas

similares en Estados Unidos, el Reino Unido, Japón y Canadá.

Contra el escepticismo

La implementación europea del primer arancel ambiental de la historia combate, en parte, el escepticismo que provocó la 27ª Convención Marco de la Organización de las Naciones Unidas (ONU) sobre el Cambio Climático (más conocida como COP-27), que se celebró a fines del año pasado en Sharm el-Sheij (Egipto). En dicho encuentro, los países menos desarrollados reclamaron un mayor apoyo financiero por parte de las grandes potencias, por un lado, y estrecharon sus vínculos de integración regional, por otro. No obstante, el documento final de la COP-27 no dejó satisfechos a los ambientalistas y quedó la sensación generalizada, en un contexto

» Los importadores europeos tendrán que comprar certificados que cubran las emisiones directas de CO₂ que generen los productos adquiridos para registrar costos equiparables a los de sus competidores locales.

signado por la guerra, de que el mundo se encamina a incumplir las metas de mitigación del cambio climático fijadas previamente. ©



- 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






TB Cargo

Recorriendo caminos juntos

Especialistas en las Industrias de
Oil & Gas, Minería y Proyectos

TB Cargo	TB Cargo	PX Cargo	RT Cargas
MW Cargo	TB Cruz	BT Cargo	TB Cargo
PX Cargo	TC Cargo		

www.tbcargo.com





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



ESTUDIO DE LA UIPBA

POR LA INDUSTRIA EÓLICA, EL PAÍS SE AHORRÓ U\$S 3.000 MILLONES



ADEMÁS DE CONTRIBUIR CON EL CUIDADO DEL MEDIO AMBIENTE A TRAVÉS DE LA REDUCCIÓN DE LAS EMISIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO, LA AEROGENERACIÓN VIENE DE REDUCIR FUERTEMENTE LAS IMPORTACIONES DE GAS NATURAL LICUADO Y *FUEL OIL*.

La energía generada a partir de los vientos le significó a la Argentina un ahorro de divisas cercano a los u\$s 3.000 millones durante el año pasado. Así lo cuantificó un estudio realizado por la Unión Industrial de la Provincia de Buenos

Aires (UIPBA). De acuerdo con el trabajo, la industria eólica es una herramienta fundamental para promover la transición energética y recortar sustancialmente las emisiones de gas de efecto invernadero (GEI). No obstante, los

beneficios del sector no se limitan de manera exclusiva al cuidado ambiental.

Gracias a su potencia eólica, durante 2021 el país disminuyó sus importaciones de combustibles líquidos en u\$s 800 millones.



» Cumplir con el compromiso ambiental de llegar a 2025 con un 20% de participación de las fuentes limpias en la matriz energética local implicará agregar una capacidad aerogeneradora de 2.500 Mw a los 3.292 Mw instalados hasta ahora.

Vale destacar que ese año el costo del gas natural licuado (GNL) comprado en el exterior promedió los u\$s 12 por millón de BTU.

En 2022, en tanto, el ahorro fue de u\$s 3.000 millones, con un costo medio de u\$s 30 por millón de BTU.

Para esta temporada, indicó el UIPBA, la cotización del GNL fluctuará entre los u\$s 50 y los u\$s 80 por millón de BTU. Se estima, por ende, que la sustitución de importaciones será todavía mayor. Sin embargo, la entidad advirtió que todavía falta un largo camino por recorrer. “Para seguir soñando con más energía eólica, se necesita ampliar el sistema de transporte eléctrico, que hoy está agotado”, cuestionó.

Cumplir con el compromiso ambiental de la Argentina de llegar a 2025 con un 20% de participación de las fuentes limpias en la matriz energética local, pro-

siguió el UIPBA, implicará agregar una capacidad aerogeneradora de 2.500 megawatts (Mw) a los 3.292 Mw instalados hasta ahora. “La energía eólica es más que un camino a la transición energética: es una necesidad para conseguir el objetivo, y hacer al país y a sus empresas más competitivas. Es la puerta para que los productos nacionales puedan salir al mundo”, sentenció.

Causa verde

Según el informe de la UIPBA, la energía eólica es un ámbito ideal para el desarrollo de pequeñas y medianas empresas (pymes) nacionales. “El sector brinda un importante mercado en términos de provisión de insumos y productos vinculados con la construcción de generadores, y el diseño y montaje de proyectos renovables. Asimismo, permite un notable

ahorro en los costos y abre el camino para colaborar con la ‘causa verde’ de la descarbonización”, argumentó.

Condiciones aptas

Se calcula que un 70% del territorio nacional tiene condiciones aptas para la instalación de proyectos eólicos exitosos. La Patagonia, obviamente, es la región que mejores vientos ofrece. No es casual, en ese sentido, que en suelo patagónico haya iniciativas por 1.576 Mw. En la provincia de Buenos Aires, en tanto, la potencia instalada suma 1.177 Mw.

Para seguir creciendo, expuso la UIPBA, el segmento no solo requiere la ampliación del transporte eléctrico, sino también un mayor acceso al financiamiento, mejores tecnologías de combinación y almacenamiento, y respaldo al desarrollo del hidrógeno verde. ©



UN PROYECTO DE 162 MW

GENNEIA CONTRATÓ A VESTAS PARA MONTAR UN PARQUE EÓLICO EN TANDIL



LA EMPRESA DE CAPITAL DANES PROVEERÁ E INSTALARÁ UN TOTAL DE 36 AEROGENERADORES DE 4,5 MEGAWATTS CADA UNO, ADEMÁS DE BRINDAR SOLUCIONES DE MANTENIMIENTO Y UNA GARANTÍA DE DISPONIBILIDAD DE LOS EQUIPOS POR UN PLAZO DE 25 AÑOS.

Genneia contrató a Vestas para el suministro y la instalación de los 36 aerogeneradores 'V150-4.5MW' que compondrán el Parque Eólico La Elbita, en la provincia de Buenos Aires. Con una capacidad instalada de 162 megawatts (Mw), el proyecto tendrá lugar en un predio de 1.464 hectáreas (Has), ubicado unos 42

kilómetros (km) al sur de la ciudad de Tandil. El acuerdo incluye la prestación de servicios de operación, mantenimiento preventivo y mantenimiento correctivo. Asimismo, contempla una garantía de disponibilidad por 25 años de la totalidad de los aerogeneradores.

Según Genneia, el convenio permitirá optimizar la produc-

ción energética del complejo y, al mismo tiempo, brindar certezas comerciales a largo plazo. Mediante un comunicado, la firma líder en la industria local de las energías renovables anticipó la puesta en marcha del parque para mediados de 2024.

La iniciativa apunta, fundamentalmente, a satisfacer la demanda »



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

INSTRUMENTOS DE MEDICIÓN

Venta - Reparación - Certificación

Mitutoyo



Käfer



Medidor
por ultrasonido
y de dureza

www.ruccimedicion.com.ar



Rucci Medición S.R.L.

Mendoza 4866 - (1431) C.A.B.A.
Tel: 011-4522-3949/5600/4923
ruccimedicion@gmail.com
info@ruccimedicion.com.ar



- Fabricación de Caños, Tanques y Accesorios en PRFV (Plástico Reforzado con Fibra de Vidrio)
- Fabricación de piezas y Equipos Especiales
- Revestimiento interno de tanques
- Servicios de Ingeniería, Montaje y Mantenimiento.



AISTER
PRFV - Caños - Tanques - Accesorios

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



» La iniciativa, que entrará en marcha a mediados de 2024, apunta a satisfacer la demanda de energía de grandes usuarios industriales en el marco del MATER. Su desarrollo requerirá una inversión de más de u\$s 240 millones.

de energía de grandes usuarios industriales en el marco del denominado Mercado a Término de Energías Renovables (MATER). “Su desarrollo requerirá una inversión de más de u\$s 240 millones, obtenidos por la compañía a través de la emisión de obligaciones negociables (ON) calificadas como bonos verdes”, explicó Genneia.

El emprendimiento, prosiguió la organización, abarca la construcción de la Estación Transformadora Numancia, activo que favorecerá la evacuación de la electricidad generada de manera limpia por el complejo al Sistema Argentino de Interconexión (SADI). La usina estará vinculada con la red me-

dante una apertura a la línea de alta tensión de 132 kilovoltios (Kv) Tandil-Necochea.

Plena confianza

En palabras de Bernardo Andrews, CEO de Genneia, volver a trabajar con una empresa de la talla de Vestas constituye un motivo de verdadero orgullo. “Este proyecto nos permitirá sostener y profundizar nuestro compromiso por lograr un cambio en la matriz energética argentina”, sostuvo el directivo. En la misma sintonía se expresó Andrés Gismondi, vicepresidente de la Dirección de Ventas en el Cono Sur de Vestas, quien resaltó la impor-

tancia de contribuir con la descarbonización del país. “Nos complace saber que el capital extranjero está dispuesto a invertir en el desarrollo de parques eólicos en la Argentina y que hay plena confianza en nuestra experiencia para impulsar la transición energética”, subrayó.

Líderes locales

Con esta nueva obra, Genneia se encamina a tener una capacidad generadora de más de 1 gigawatt (Gw), un hito aún no alcanzado en el país. De no mediar inconvenientes, para cuando finalice esta temporada su nivel de inversión en más de 20 propuestas sobrepasará los u\$s 1.500 millones a escala local.

Vestas, por su parte, reafirmará su liderazgo en el mercado doméstico, con un *market share* superior al 50%. Hasta ahora, la firma tiene instalados más de 1.500 Mw en las provincias de Buenos Aires, La Pampa, Chubut, Santa Cruz y Córdoba. A ese volumen le sumará próximamente otros 400 Mw que hoy se encuentran en proceso de construcción. ©

» Genneia se encamina a tener una capacidad generadora de más de 1 Gw, un hito aún no alcanzado en el país. Vestas, por su parte, reafirmará su liderazgo en el mercado doméstico, con un *market share* superior al 50%.

revista **PETROQUIMICA**

Petróleo, Gas, Química & Energía

N° 395 | Año 40 | Marzo 2023 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar

LA PATAGONIA REBELDE

Lejos de contentarse con el lugar que hoy ocupan, las pymes reclaman mejores condiciones para brindar su aporte al desarrollo de la industria extractiva y buscan en la región patagónica nuevas oportunidades de crecimiento.



MARCOS BULCHERONI
CEO DE PAE GROUP
"EN LA INDUSTRIA HAY UNA
DINAMICA VIRTUOSA DE
COOPERACIÓN"

GERMAN MACCHI
COUNTRY MANAGER DE PLUSPETROL
"ESTAMOS VIENDO SOLO
UNA FRACCIÓN DE LO QUE
UNA MUERTA PUEDE DAR"

ALEJANDRO MONTEIRO
MINISTRO DE ENERGÍA DE PUERTO RICO
"NOS ESTAMOS
POSICIONANDO COMO UNA
POTENCIA EXPORTADORA"

seguinos en



Newsletter diario
Revista Petroquímica

revista **PETROQUIMICA** 

Petróleo, Gas, Química & Energía

www.petroquimica.com.ar

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

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

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

***Combustible
Premium***

QUANTIUM

SUPERA LOS LÍMITES

**RINDE MÁS
KMS POR LITRO¹**

**MOTOR LIMPIO AL 100%
EN SOLO DOS TANQUES²**

1- COMPARADO CON NUESTRA FORMULACIÓN ANTERIOR. 2- DE ACUERDO A LOS ENSAYOS ASTM D-6201, XUD-9 Y DW-10B ESTÁNDARES DE LA INDUSTRIA, EL MOTOR SE LIMPIARÁ COMPLETAMENTE EN DOS TANQUES. LOS RESULTADOS PUEDEN VARIAR SEGÚN EL VEHÍCULO Y EL USO.