

revista **PETROQUIMICA**

Petróleo, Gas, Química & Energía

N° 410 | Año 40 | Julio 2024 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar



ONDA VERDE

El país se prepara para celebrar un nuevo Día de la Petroquímica en un contexto signado por las promesas de inversión. Cada vez más consustanciada con la agenda del desarrollo sustentable, la actividad se ilusiona con millonarios desembolsos productivos.

HORACIO MARÍN,
PRESIDENTE Y CEO DE YPF
"LO QUE ESTAMOS HACIENDO
BENEFICIA A LA INDUSTRIA EN
SU CONJUNTO"

MATÍAS WEISSEL,
GERENTE DE OPERACIONES DE VISTA
"NUESTRA VISIÓN DEL
NEGOCIO TRASCIENDE
CUALQUIER COYUNTURA
POLÍTICA"

EVENTO DEL IPA
LA INDUSTRIA
PETROQUÍMICA RENOVÓ
SU COMPROMISO CON EL
MEDIO AMBIENTE



PRENDAS IGNÍFUGAS



a. marshall moffat®

Since 1952



Casual garments for a safer world



PROTECCIÓN IGNÍFUGA
Fuego repentino



PROTECCIÓN IGNÍFUGA
Arco eléctrico



PROTECCIÓN RESPIRATORIA
Moldex



PROTECCIÓN DE MANOS
Mechanix Wear



PROTECCIÓN PERSONAL
Elementos

Marshall Moffat es el principal fabricante de prendas ignífugas de la región. **72 años de trayectoria y excelencia** avalan nuestro compromiso con la seguridad.

A. Marshall Moffat S.A.

Av. Regimiento de Patricios 1959

(1266) Capital Federal

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

Consultas Técnicas: 0800-222-1403

ventas@marshallmoffat.com

www.marshallmoffat.com



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

> Sumario 410

NOTA DE TAPA

6

ONDA VERDE

EL PAÍS SE PREPARA PARA CELEBRAR UN NUEVO DÍA DE LA PETROQUÍMICA EN UN CONTEXTO SIGNADO POR LAS PROMESAS DE INVERSIÓN. CADA VEZ MÁS CONSUSTANCIADA CON LA AGENDA DEL DESARROLLO SUSTENTABLE, LA ACTIVIDAD SE ILUSIONA CON MILLONARIOS DESEMBOLSOS PRODUCTIVOS.



PETRÓLEO

10



HORACIO MARÍN

“LO QUE ESTAMOS HACIENDO BENEFICIA A LA INDUSTRIA EN SU CONJUNTO”

Lejos de configurar un perjuicio para la actividad, la desinversión de YPF en el segmento convencional terminará dinamizando el sector.

PETRÓLEO

14



MATÍAS WEISEL

“NUESTRA VISIÓN DEL NEGOCIO TRASCIENDE CUALQUIER COYUNTURA POLÍTICA”

Vaca Muerta debe ser una política de Estado, según Matías Weisel, más allá del signo político que gobierne el país.

PETRÓLEO

20



GUILLERMO FRANCOS

“AHORA SÍ HAY CONDICIONES PARA LA INVERSIÓN”

El sector hidrocarburífero debe acompañar el momento histórico que está viviendo el país, según Guillermo Francos, titular del Gabinete de Ministros.

PETRÓLEO

24



RICARDO RODRÍGUEZ

“EL PRÓXIMO CUELLO DE BOTELLA VENDRÁ POR LAS COMPAÑÍAS DE SERVICIOS”

Hoy Vaca Muerta se ve limitada por la falta de infraestructura de evacuación, según Ricardo Rodríguez, ex CEO de Shell.

10-43

PETRÓLEO



REYDÓ: “SE NECESITAN GRANDES INVERSIONES, PERO NO A CUALQUIER COSTO”

Sectores como el petrolero, reconoció Martín Reidó, ameritan la instrumentación de regímenes de promoción para los inversores.

28

> Neuquén batió el récord de producción mensual de hidrocarburos en el país

> Ocho empresas producen nueve de cada 10 barriles de Vaca Muerta



PETROBRAS QUIERE SEPARAR PETRÓLEO DE CO₂ EN EL FONDO DEL MAR

40

44-55

GAS



FERREIRO: “LA EXPORTACIÓN REGIONAL ABRIRÁ PASO AL GNL”

44

> Fin de la polémica: YPF y Petronas instalarán su proyecto de GNL en Río Negro



Comercialización de **Baritina 4.2 API13.**





LA REVERSIÓN DEL GASODUCTO NORTE ESTARÁ LISTA EN SEPTIEMBRE

52

- > Brindan detalles sobre el plan de extensión de vida de Atucha I
- > Dudas sobre la continuidad de las represas hidroeléctricas del Comahue
- > Advierten que sigue bajo el valor de la energía en el mercado local

74-87

SUPLEMENTO PETROQUÍMICA



AIR LIQUIDE INVERTIRÁ U\$S 20 MILLONES EN SU PLANTA DE SAN NICOLÁS

La iniciativa, que estará lista cerca del cierre del año que viene, ampliará el suministro de insumos críticos como el oxígeno y el argón.

74

- > La industria petroquímica renovó su compromiso con el medio ambiente
- > **Fritchaboy:** "Apuntamos a descarbonizar y crecer al mismo tiempo"
- > **Sitá:** "Si el clima cambia, nosotros tenemos que cambiar"

88-93

ENERGÍAS RENOVABLES



LAS ENERGÍAS RENOVABLES SUPERARON EL 30% DE LA OFERTA ELÉCTRICA GLOBAL

88

- > La Unión Europea promete millonarias inversiones en hidrógeno verde

94-96

EMPRESAS Y NEGOCIOS



BRINDAN SOLUCIONES INFORMÁTICAS Y COMUNICACIONES A LA INDUSTRIA DE OIL & GAS

94

56-73

ENERGÍA



CUATRO ENTIDADES PROMUEVEN LA GESTIÓN INTEGRAL DE LA DEMANDA ELÉCTRICA

Junto con sus pares de Chile, Colombia y Panamá, la Asociación de Grandes Usuarios de Energía Eléctrica de la República Argentina confeccionó un documento técnico orientado a optimizar los costos y la eficiencia en el rubro.

56



> Staff



7.000 Ejemplares auditados
Readership: 45.000 lectores

ISSN: 2469-0139

Comité Técnico

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

Tribunal Arbitral

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

Suplemento Latinoamericano

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

Director Editorial
Lic. Francisco Vadone

Gerente Editorial
Benjamin Rosales

Fotos e Imágenes
Photo Inc. Canadá

Editorial Network S.A.

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

Para suscripción a Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía, mandar un mail a:

petroquimica@petroquimica.com.ar

Corresponsal Exclusivo en Chile

Alex Steinhaus
steinhaus@petroquimica.com.ar

Corresponsales

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

Editor Asociado en Brasil

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. ©



EFICIENCIA QUE AVANZA.

ACTROS 2548

- + MirrorCam en sustitución de los espejos laterales.
- + Multimedia Cockpit Interactivo: panel de instrumentos digital e interactivo con pantalla central táctil.
- + Confort: heladera, lavafaros, doble cama, volante de cuero multifunción, asiento de acompañante neumático, equipo de sonido con 4 parlantes.
- + Revestimientos interiores y exteriores en cromo.
- + Sistema de Gestión de Flotas FleetBoard.
- + Garantía: 2 años o 200.000 kms. para el chasis y 3 años o 450.000 kms. para el tren de fuerza.*

Mercedes-Benz

Camiones de confianza.



MercedesBenzCamionesyBusesArg MercedesBenzCamionesyBuses_Arg Mercedes-Benz Camiones y Buses Argentina

0800 999 6222 (MBCB)

Mercedes-Benz Camiones y Buses recomienda combustibles QUANTIUM diésel de AXION energy.

INFORMACIÓN VÁLIDA ÚNICAMENTE PARA LOS MODELOS ACTROS 2548 Y 2651 MARCA MERCEDES-BENZ. *EN AMBOS CASOS LO QUE OCURRA PRIMERO. ORIGEN DEL VEHÍCULO: BRASIL. PARA MÁS INFORMACIÓN CONSULTE EN: WWW.MERCEDES-BENZ-TRUCKS.COM/ES_AR MERCEDES-BENZ CAMIONES Y BUSES S.A.U. CUIT: 30-71634944-2.



ONDA VERDE



EL PAÍS SE PREPARA PARA CELEBRAR UN NUEVO DÍA DE LA PETROQUÍMICA EN UN CONTEXTO SIGNADO POR LAS PROMESAS DE INVERSIÓN. CADA VEZ MÁS CONSUSTANCIADA CON LA AGENDA DEL DESARROLLO SUSTENTABLE, LA ACTIVIDAD SE ILUSIONA CON MILLONARIOS DESEMBOLSOS PRODUCTIVOS.

En vísperas de una nueva edición del Día de la Petroquímica, como sucede cada 26 agosto desde 1950, cuando se inauguró en el

país la primera planta productiva de Latinoamérica, dos novedades sacudieron el escenario sectorial. Por un lado, YPF y Petronas

eligieron a Río Negro como locación para su megaproyecto de gas natural licuado (GNL), postergando las chances de la ciudad de Bahía »



EL FUTURO ES ENERGÍA



» YPF y Petronas eligieron a Río Negro como locación para su megaproyecto de gas natural licuado (GNL), postergando las chances de la ciudad de Bahía Blanca, en la provincia de Buenos Aires, tradicional polo productivo del segmento.



Blanca, en la provincia de Buenos Aires, tradicional polo productivo del segmento. Por otro, el Gobierno nacional estimó ante inversores norteamericanos que la industria petroquímica y los biocombustibles generarán inversiones por u\$s 3.800 millones hasta el año 2030. Las oportunidades se concentrarán, en particular, en la construcción de nuevas plantas de fertilizantes y productos agroquímicos, la reconversión de refinerías y las obras de expansión en términos portuarios y marítimos.

En la actualidad, el sector químico y petroquímico de la Argentina exporta y aporta productos por más de u\$s 4.500 millones en forma anual, si bien los flujos exportables son oscilantes debido a la variabilidad de la oferta y la demanda a nivel global, y a la disponibilidad de las materias primas en función de la estacionalidad. De acuerdo con datos de la Cámara de la Industria Química y Petroquímica (CIQyP), entidad cuya titularidad acaba de asumir Matías

Campodónico, el rubro contribuye con más de un 4% del Producto Bruto Industrial (PBI), representa un 12% de la industria manufacturera local y una inversión en activos por más de u\$s 18.000 millones. Adicionalmente, emplea a unas 69.000 personas en forma directa y a más de 110.000 en toda la cadena de valor, sin tomar en cuenta las transformaciones aguas abajo, como en el caso de los artículos plásticos.

Según cifras del Observatorio de Empleo y Dinámica Empresarial (OEDE), existen unas 2.392 empresas registradas en el segmento de sustancias y productos químicos; es decir, un 4,35% de las casi 55.000 firmas industriales del país.

Noticias auspiciosas

En el marco de una agenda cada vez más comprometida con el cuidado ambiental, tal como quedó reflejado en un reciente evento del Instituto Petroquímico Argentino

(IPA), otras novedades interesantes sobre el desempeño sectorial tienen que ver con anuncios de inversión de empresas como Air Liquide Argentina y Evonik.

La sucursal local de la compañía francesa acaba de confirmar un desembolso de u\$s 20 millones para expandir su capacidad de producción de insumos críticos como el oxígeno y el argón. La idea de Air Liquide es llevar a cabo la integración de un compresor eléctrico en una de las seis plantas productoras de gases de aire que opera en San Nicolás, Buenos Aires.

Evonik, por su parte, decidió ampliar la capacidad productiva de metilato de sodio en su planta de Rosario, en Santa Fe. Con esta expansión, la firma consolidará su liderazgo en el negocio de los biocombustibles. La inversión, que responde a la creciente demanda de estos recursos en la región, permitirá aumentar la producción anual de la organización en un 50%, desde las 60.000 hasta las 90.000 toneladas (Tn). ©



Phoenix Services

INSUMOS OIL & GAS

REPRESENTANTE



Mecanotécnica®

DISTRIBUIDOR




TAVAL

JIT
LUBRICACION

FJ
FRANCOVIGH S.A.

JET-LUBE®

+54 9 2994050380

 phoenixservicesarg

 phoenixservices

Mail: phoenix@phoenixservices.com.ar

FRONTERA 2454
NEUQUÉN

www.phoenixservices.com.ar



HORACIO MARÍN, PRESIDENTE Y CEO DE YPF

“LO QUE ESTAMOS HACIENDO BENEFICIA A LA INDUSTRIA EN SU CONJUNTO”



LEJOS DE CONFIGURAR UN PERJUICIO PARA LA ACTIVIDAD, LA DESINVERSIÓN DE YPF EN EL SEGMENTO CONVENCIONAL TERMINARÁ DINAMIZANDO EL SECTOR. ASÍ LO PROMETIÓ EL TITULAR DE LA FIRMA, HORACIO MARÍN, QUIEN VATICINA UN CRECIMIENTO SECTORIAL EXPONENCIAL.

Lo que está haciendo YPF con el Proyecto Andes, que implica la cesión de unos 55 campos con-

vencionales situados en Mendoza, Neuquén, Río Negro, Chubut y Tierra del Fuego, no solo será

beneficioso para la empresa y sus accionistas, sino también para toda la industria nacional de Oil »

40 años

MEIP
GAS & PETRÓLEO

Tel: (54) 11- 4709 - 5655 - www.meip.com.ar

Tecnología para disminuir la Huella de Carbono

- Planta De Gas Natural Licuado (GNL)
- Unidad de Recuperación de Vapores (VRU)
- Skid para Fuel Gas
- Calentadores Eléctricos para Fluidos
- Turbogeneradores para Aprovechamiento Energético en Redes De Agua



PARTNERS



TECNOHEATERS



AERZEN



CRYOSYS



> petróleo

» Estamos buscando las mejores alternativas para garantizar los puestos de trabajo y contribuir con el desarrollo local. Esta decisión dinamiza la industria porque incorpora nuevos actores al aprovechamiento de los bloques.

> Horacio Marín

& Gas. Así lo afirmó el CEO de la petrolera que controla el Estado, Horacio Marín. “Venimos encarando la optimización de nuestro porfolio de áreas convencionales con suma transparencia, con la gestión del Banco Santander. Ya hemos suscitado el interés de un gran número de firmas. Estimamos completar todo el proceso no más allá de septiembre de este año”, adelantó.

La organización, sostuvo, mantiene un diálogo abierto con todos los actores involucrados, en especial con los gobernadores y los sindicatos. “Estamos buscando las mejores alternativas para garantizar los puestos de trabajo durante la transición y contribuir con el desarrollo local. Esta decisión dinamiza la industria en su conjunto porque incorpora nuevos actores al aprovechamiento de los bloques”, remarcó.

En paralelo, subrayó, la compañía tiene pensado realizar una inversión total de u\$s 5.400 millo-

“La oportunidad más grande y urgente pasa por los hidrocarburos”



nes en Vaca Muerta. “Vine a YPF para ayudar a que el país concrete exportaciones hidrocarburíferas por u\$s 30.000 millones hacia el año 2030”, sentenció. Para que ello ocurra, indicó, serán vitales los envíos de gas natural licuado (GNL) que la operadora planea a través del puerto de Río Negro. “Vamos a hacer

del mercado argentino una opción realmente competitiva a escala global”, aventuró. La idea, reveló el ejecutivo, es industrializar el gas en sociedad con Petronas. “Ese megaproyecto incluirá la construcción de una terminal marítima en Punta Colorada y la instalación de un barco licuefactor de la petrolera malaya.



» Será fundamental el oleoducto Vaca Muerta Sur, cuya puesta en marcha está programada para julio de 2026. De ese modo le pondremos fin al cuello de botella para la exportación de crudo.

> **Horacio Marín**

tendrá una capacidad de transporte de 800.000 barriles diarios en su pico. “A ese número habrá que sumarle los 390.000 barriles de Oleoductos del Valle (Oldelval) y los 110.000 de Oleoducto Trasanino (Otasá) para llegar a un total de 1,2 millones de barriles por día”, cuantificó.

Vasta trayectoria

Ingeniero químico con más de tres décadas de experiencia en el sector petrolero, Marín es un cuadro técnico ampliamente respetado en la industria. Graduado en la Universidad Nacional de La Plata (UNLP), cuenta con estudios de posgrado en las universidades de Texas y Stanford, en Estados Unidos.

Ingresó a Tecpetrol en 1988. En las filas de dicha empresa ejerció un rol clave para la puesta en valor del yacimiento convencional de crudo El Tordillo, en Chubut, y del bloque no convencional de gas Fortín de Piedra, en Neuquén. ©

La colaboración entre empresas será clave para financiar la infraestructura necesaria y promover una inversión competitiva”, expresó.

Más evacuación

A decir de Marín, Vaca Muerta invita a soñar con una Argenti-

na próspera económicamente y estable. En ese sentido, detalló, será fundamental el oleoducto Vaca Muerta Sur, cuya puesta en marcha está programada para julio de 2026. “De ese modo le pondremos fin al cuello de botella para la exportación de crudo”, enfatizó. Vaca Muerta Sur, acotó,



MATÍAS WEISSEL, GERENTE DE OPERACIONES DE VISTA

“NUESTRA VISIÓN DEL NEGOCIO TRASCIENDE CUALQUIER COYUNTURA POLÍTICA”



VACA MUERTA DEBE SER UNA POLÍTICA DE ESTADO, SEGÚN MATÍAS WEISSEL, MÁS ALLÁ DEL SIGNO POLÍTICO QUE GOBIERNE AL PAÍS. DE ACUERDO CON EL GERENTE DE OPERACIONES DE VISTA, LA VENTANA DE OPORTUNIDAD A APROVECHAR TIENE UNA DURACIÓN LIMITADA.

La capacidad de inversión de Vista asciende actualmente a los u\$s 900 millones anuales. Con una producción que en estos momen-

tos se acerca a los 60.000 barriles diarios de crudo, la empresa apunta a duplicar su tamaño y sus ingresos en los próximos dos años. Así lo

anticipó Matías Weissel, gerente de Operaciones de la empresa, quien confía en el crecimiento acelerado de Vaca Muerta. “Queremos superar »

Oil & Gas

DESDE 1948 TRABAJANDO POR EL
DESARROLLO DE NUESTRO PAÍS



Bulks para
cemento



Estaciones para
combustible



Piletas



Cajas para arena
última milla



Semirremolques para ácidos,
colchoneros, petróleo, agua



Golpeadores y recipientes
Asme VIII DIV 3

bertotto-bogllione.com

bertottobogllione bbogllione bertottobogllioneok bertotto-bogllione

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

Marcos Juárez - Córdoba, Argentina

ASME
SETTING THE STANDARD



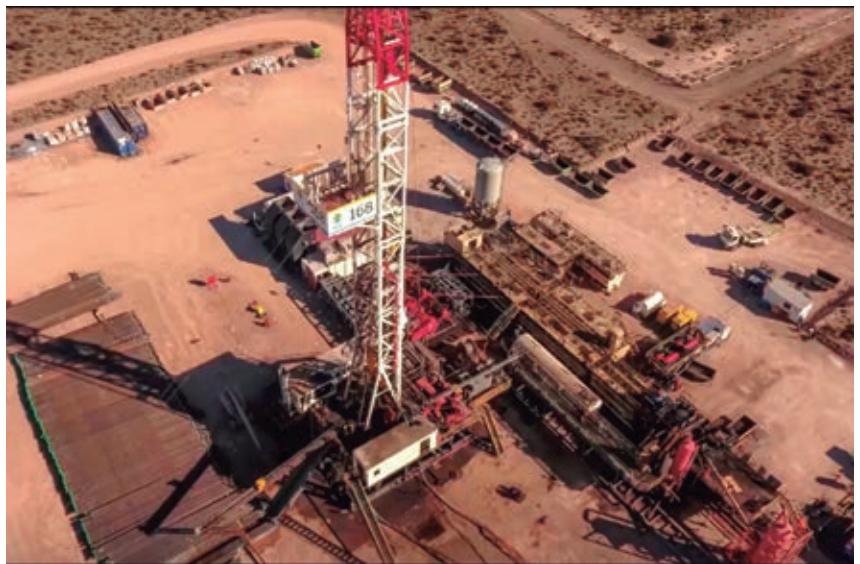
» Confiamos en las posibilidades que brinda Chile como puerto de salida, además de pensar que el proyecto Vaca Muerta Sur puede significar un salto cuantitativo para el crudo de la Cuenca Neuquina.

> Matías Weissel

los 100.000 barriles en 2026”, detalló.

No casualmente, expuso el directivo, la organización lanzó un plan público de inversión en septiembre del año pasado, en una coyuntura muy particular para el país, signada por las elecciones presidenciales. “Sucede que nuestra visión del negocio, basada en el desarrollo masivo de los hidrocarburos no convencionales, trasciende cualquier marco político”, destacó.

A fin de sortear el cuello de botella existente en la evacuación de la producción de Vaca Muerta, indicó, Vista decidió contractualizar en firme su capacidad de transporte



hasta el año 2026. “Para el mediano plazo, en tanto, confiamos en las posibilidades que brinda Chile como puerto de salida, además de pensar que el proyecto Vaca Muerta Sur puede significar un salto cuantitativo para el crudo de la Cuenca Neuquina”, afirmó.

De todos modos, reconoció, para que las promisorias expectativas que la formación genera se conviertan en una realidad no solo se requerirán nuevas obras de infraestructura, sino que también hará falta una macroeconomía ordenada. “La ventana de tiempo para aprovechar el potencial de Vaca Muerta es

limitada. Estamos ante una oportunidad de no más de dos décadas de extensión”, advirtió.

La industria nacional de *Oil & Gas*, sostuvo, tiene una gran responsabilidad por delante. “Hay que asumir definitivamente el compromiso de entregarle a la Argentina y al mundo la demanda energética que necesita. Y esa energía tiene que ser accesible, limpia y eficiente”, puntualizó.

Nueva ruta

Una de las ideas que planteó Vista para mejorar la vinculación vial »



ENERGY REINSURANCE BROKER

REINSURANCE SPECIALIST

+54 11 5217 9751



PROFESIONALES DE SEGUROS EN RIESGOS DE ENERGÍA

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

contact@americare.com

www.americare.com

> petróleo

“Nuestra visión del negocio trasciende cualquier coyuntura política”

» La ventana de tiempo que tiene por delante el país para aprovechar el potencial productivo de Vaca Muerta es limitada. Estamos ante una oportunidad de no más de dos décadas de extensión.

> Matías Weissel

de Vaca Muerta fue la construcción de una nueva ruta. “Le propusimos al gobernador Rolando Figueroa pavimentar el primer tramo. La idea es facilitar la circulación hacia y desde los principales yacimientos”, adelantó.

En las últimas semanas, resaltó, Pan American Energy (PAE) se sumó



al proyecto, que será aprovechado en un 100% por la industria petrolera. “Se trata de un claro ejemplo de iniciativa privada para tornar más eficiente y sostenible el desarrollo de Vaca Muerta”, celebró.

Experto en shale

Weissel ingresó a YPF en 2009, cuando la petrolera todavía era controlada por Repsol. Desde entonces desempeñó diversas

funciones de planeamiento y control de operaciones de exploración y producción en los rubros del *tight* y del *shale*. En ese sentido, estuvo detrás de Loma Campana, el primer desarrollo no convencional del país.

En abril de 2018 se incorporó a Vista, empresa que apenas llevaba un año de vida, para convertirse en gerente de Operaciones. Hoy la firma es la segunda productora de *shale oil* de la Argentina. ©



Promat

Especialista en Protección Pasiva Contra Incendios

POR UNA INDUSTRIA PETROQUÍMICA MÁS SEGURA

- *Mortero Promaspray F5
- *Placas Durasteel
- *Placas Promatect L500

MÁS INFO Y CONTACTO: WWW.PROMAT.COM/ES-AR



GUILLERMO FRANCOS, JEFE DE GABINETE DE MINISTROS

“AHORA SÍ HAY CONDICIONES PARA LA INVERSIÓN”



EL SECTOR HIDROCARBURÍFERO DEBE ACOMPAÑAR EL MOMENTO HISTÓRICO QUE ESTÁ VIVIENDO EL PAÍS. SEGÚN GUILLERMO FRANCOS, TITULAR DEL GABINETE DE MINISTROS, ESE RESPALDO DEBE TRADUCIRSE EN INVERSIONES QUE IMPULSEN PROYECTOS BENEFICIOSOS PARA TODOS.

Hay muy pocos ejemplos en el mundo de gobiernos que, con tan pocos legisladores, lograran apro-

bar un marco normativo capaz de reformular el funcionamiento de un país, como lo hará la Ley Bases.

Así lo afirmó el jefe de Gabinete de Ministros de la Nación, Guillermo Francos, ante los empresarios más »

Tejido ignífugo para indumentaria de protección

DYNAMO FIRE

Tecnología que protege

El mayor ATPV en tejido 100% algodón ignifugado

Escaneá para
más información





Protección al fuego repentino
NFPA 2112



Protección al arco eléctrico
NFPA 70E / ASTM F150

Resistencia, Confort, Durabilidad y Máxima Protección

  /santistaworkwear
www.santistaworkwear.com.ar

 **SANTISTA**
WORKWEAR

importantes del sector hidrocarburo local, en una reciente cumbre realizada en el Club del Petróleo.

Una vez promulgada la legislación, expuso, será el turno del sector privado. “El éxito de esta iniciativa no solo depende del Gobierno. Esperamos su acompañamiento. Ahora hay condiciones efectivas para que puedan invertir”, aseguró. Según el funcionario, debe aprovecharse el momento

histórico que vive la Argentina al poner en valor la noción de libertad en todos sus órdenes. “Hemos obtenido un rol protagónico para la Argentina en el mundo de las ideas y en el plano internacional”, manifestó.

Hoy todos tienen los ojos puestos en el accionar del presidente Javier Milei, quien según Francos suscita una gran esperanza. “Se esperaba ansiosamente un mensaje claro sobre el significado de

» El éxito de la Ley Bases no solo depende del Gobierno nacional. Esperamos el acompañamiento de la industria petrolera. Ahora hay condiciones efectivas para que puedan invertir.

> **Guillermo Francos**

la libertad y de la paz. Me siento orgulloso del rol que estamos jugando a nivel global”, recalcó.

Desde su óptica, por estos días el Estado está verificando un nivel de reorganización inédito. “Todo el sistema de desregulación energética y minera es importantísimo. En un país que en los últimos tiempos no ha generado confianza y ha defraudado a las empresas, nosotros venimos a proteger las inversiones y a darles ventajas tributarias”, sentenció.

Respuesta elusiva

A tono con las expectativas que despierta la implementación del Régimen de Incentivo para las Grandes Inversiones (RIGI), la disertación de Francos fue bien recibida por la industria de *Oil & Gas*. De hecho, el jefe de Gabinete recibió aplausos en más de una oportunidad.

No obstante, hubo un tema que quedó pendiente de abordaje: en la sección de consultas se le preguntó acerca de la continuidad del cepo cambiario, y el funcionario no brindó





» En un país que en los últimos tiempos no ha generado confianza y ha defraudado a las empresas, nosotros venimos a proteger las inversiones y a darles ventajas tributarias.

> **Guillermo Francos**

Banco Interamericano de Desarrollo (BID) bajo la presidencia de Alberto Fernández. Asumió la conducción del Gabinete de Ministros que responde al presidente Milei el 3 de junio de 2024. ©

una respuesta concreta. “No soy economista. Sería conveniente que inviten al ministro del área para que despeje esta clase de inquietudes”, se excusó.

Carrera política

Recibido como abogado en la Universidad del Salvador, Francos ejerció como secretario privado del Ministerio de Justicia entre los años 1970 y 1973, fue integrante del

Departamento de Asuntos Jurídicos del Ministerio de Justicia entre 1974 y 1976, y director del Instituto Nacional de Crédito Educativo entre 1976 y 1985.

Fue concejal de la Capital Federal entre 1985 y 1993. Asimismo, ejerció como diputado nacional entre 1997 y 2000. Resultó nombrado presidente del Banco de la Provincia de Buenos Aires durante la gobernación de Daniel Scioli. También representó a la Argentina ante el



PAMPetrol
Energía para La Pampa

Marcamos el futuro

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





RICARDO RODRÍGUEZ, EX CEO DE SHELL

“EL PRÓXIMO CUELLO DE BOTELLA VENDRÁ POR LAS COMPAÑÍAS DE SERVICIOS”



HOY VACA MUERTA SE VE LIMITADA POR LA FALTA DE INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN. SEGÚN RICARDO RODRÍGUEZ, SUPERADO ESE ESCOLLO HABRÁ QUE AMPLIAR LA OFERTA DE FRACTURAS Y EQUIPOS. NO OBSTANTE, EL REFERENTE DE SHELL VATICINÓ UN FUTURO AUSPICIOSO PARA LA FORMACIÓN.

La insuficiencia en la capacidad de transporte, según Ricardo Rodríguez, atenta de manera directa

contra el desarrollo de los proyectos en Vaca Muerta. No obstante, aclaró el ex CEO de Shell para la Argentina,

Chile y Uruguay, las demoras del proyecto Duplicar como consecuencia de las dificultades macro- »



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



MULTIPOL
Servicios Industriales

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

+54 03487 424352
multipol.com.ar

info@multipol.com.ar
 @multipolserviciosindustriales



» La calidad de la roca de Vaca Muerta es sumamente atractiva. Hay un reconocimiento global sobre las riquezas que alberga esta formación, cuyo subsuelo no tiene nada que envidiarle al de Permian.

> **Ricardo Rodríguez**

económicas del país quedarán saldadas a fin de año. “Cuando eso suceda, podremos llenar todas nuestras plantas junto con nuestros socios”, se ilusion  el ejecutivo antes de dejar su puesto en la conducción de la firma.

Según precisó, Shell invertirá alrededor de u\$s 500 millones en sistemas de transporte como paso previo a la adquisición de nuevo equipamiento. “Superados los retos vinculados con la evacuación, el próximo cuello de botella vendrá por el lado de compa as de servicios, sobre todo en cuanto a fracturas, set de fracturas y taladros de perforación”, advirtió.

De todos modos, resaltó, sobran razones para vislumbrar con optimismo el futuro de la industria de Oil & Gas en el país. “Este mercado ocupa un lugar relevante en el portfolio mundial de Shell. Consciente de tu potencial, yo pedí específicamente venir a trabajar a la Argentina. En verdad, quería

volver a Latinoamérica porque creo que puedo aportarle algo a esta región”, reveló,

La calidad de la roca de Vaca Muerta, aseguró, es sumamente atractiva. “Hay un reconocimiento global sobre las riquezas que alberga esta formación, cuyo subsuelo no tiene nada que envidiarle al de Permian. Por otro lado, el perfil de inversiones que nos ofrece el medio local es complementario a las inversiones que tenemos en aguas profundas”, sostuvo.

No es un detalle menor, acotó, la posibilidad de replicar las enseñanzas acumuladas en el boom no convencional de Estados Unidos. “Pudimos aprender mucho de lo que se hizo allí. Y afortunadamente todavía quedan muchos recursos por desarrollar, tanto de crudo como de gas”, ponderó.

Jugador relevante

En la actualidad, entre proyectos operados y no operados Shell suma una producción cercana a los 55.000 barriles diarios en Vaca Muerta. “Esperamos superar los 70.000 barriles con la puesta en marcha de las iniciativas construidas y en construcción”, cuantificó Rodríguez.

El desarrollo a gran escala de sus hidrocarburos no convencionales, pronosticó, hará de la Argentina un jugador de peso en el mercado internacional. “Confiamos en que el país no solo se transformará en un productor importante para la región, sino también en un exportador de recursos energéticos vitales para todo el planeta”, enfatizó.

Referente de Shell

Nacido en suelo venezolano, donde estudió Ingeniería Química en la Universidad Central de

Venezuela, Rodríguez logró un máster en dicha disciplina por la University of Southern California.

Desde hace más de 20 años trabaja en Shell, donde se ha desempeñado en diversos proyectos de *Upstream* tanto a nivel *onshore* como *offshore*. Gran conocedor de los secretos productivos del Golfo de México y de la formación Permian, en Estados Unidos, es experto en el desarrollo hidrocarburífero de aguas profundas y del segmento no convencional. Se estima que su futuro trabajando para la compañía está en Houston. ©

» Confiamos en que el país no solo se transformará en un productor importante para la región, sino también en un exportador de recursos energéticos vitales para todo el planeta.

> **Ricardo Rodríguez**





MARTÍN REYDÓ, DIRECTOR EJECUTIVO DE FUNDAR

“SE NECESITAN GRANDES INVERSIONES,
PERO NO A CUALQUIER COSTO”



SECTORES COMO EL PETROLERO, RECONOCIÓ MARTÍN REYDÓ, AMERITAN LA INSTRUMENTACIÓN DE RÉGIMENES DE PROMOCIÓN PARA LOS INVERSORES. NO OBSTANTE, EL DIRECTOR EJECUTIVO DE FUNDAR SEÑALÓ QUE DICHAS PROPUESTAS DEBEN DISEÑARSE EN FUNCIÓN DEL INTERÉS NACIONAL.



30 años proveyendo
a las Empresas del
Norte Argentino

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 4800
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

> petróleo

“Se necesitan grandes inversiones, pero no a cualquier costo”

» El RIGI es pura entrega de recursos naturales, especialmente los no renovables, al capital extranjero. Es un proyecto hijo de la urgencia económica y no contempla el interés nacional.

> Martín Reydó

Enmarcado en la Ley Bases impulsada por el Gobierno de Javier Milei, el Régimen de Incentivo a las Grandes Inversiones (RIGI) resulta contraproducente para el país porque busca consagrar para siempre un patrón de especialización productiva de la Argentina como mero exportador de co-

mmodities. Así lo advirtió el director ejecutivo de Fundar, Martín Reydó, quien criticó la posibilidad de que las multinacionales dominen el negocio sin ninguna articulación con el entramado productivo nacional ni el sistema de innovación. “En Fundar estamos de acuerdo con que se necesitan inversiones extranjeras

directas. El capital extranjero es uno de los motores de una estrategia de desarrollo nacional como la que pensamos. Pero esto no se puede hacer de cualquier modo”, aseguró.

En ese sentido, expuso el especialista, Fundar ha propuesto y defendido regímenes de promoción de grandes inversiones. A modo de ejemplo, se refirió a una propuesta de ley sobre gas natural licuado (GNL) que tendría a YPF y a la mala-ya Petronas como beneficiarias principales, pero no exclusivas. “Existen muchas razones para avanzar con un esquema de este estilo: hay una empresa de propiedad nacional, con fuerte participación estatal, liderando el proyecto para aprender de un socio clave un negocio que no conoce y no podría aprender por sus propios medios en un tiempo razonable”, justificó.

Sería deseable, a su entender, que el Estado se apropie en forma sustantiva de la renta generada por la explotación de un recurso estratégico que tiene una ventana de oportunidad acotada en el tiempo. “El RIGI no contiene ninguna de estas perspectivas de futuro. Es pura entrega de recursos naturales,



especialmente los no renovables, al capital extranjero. Es un proyecto hijo de la urgencia económica y no contempla el interés nacional”, sentenció.

Daños letales

A decir de Reydó, el RIGI echa por tierra cualquier oportunidad estatal de apalancarse en los recursos naturales para capturar renta de forma razonable, trabajando de manera articulada con los sectores productivos existentes y aquellos potenciales que surgirán por efecto de la inversión. “También descarta de plano las bondades de una gobernanza socioambiental virtuosa, una de las cuales es precisamente dotar de mayor sustentabilidad a las inversiones”, manifestó.

El proyecto, prosiguió Reydó, adopta una perspectiva cortoplacista, atando al Estado argentino de pies y manos durante los próximos 30 años. “Implica una combinación de privilegios al capital y de restricciones al bien colectivo que no hace ningún país serio del mundo”, indicó.

Propuesta insostenible

Según Reydó, el RIGI constituye “el régimen más generoso de la historia”. “Con una novedad absoluta: sin ninguna condición a cambio. Ni hoy ni nunca. Porque los 30 años de estabilidad prohíben cualquier cambio, tanto a nivel nacional como provincial y municipal. El pacto Roca-Runciman se sonrojaría”, comparó. Su oficialización, pronosticó, equivaldrá a la destrucción de la industria nacional y del empleo asociado. “El RIGI es insostenible: atenta contra la estabilidad de los negocios que promueve”, concluyó. ©



» El proyecto también descarta de plano las bondades de una gobernanza socioambiental virtuosa, una de las cuales es precisamente dotar de mayor sustentabilidad a las inversiones.

> Martín Reydó





INFORME DEL MINISTERIO DE ENERGÍA PROVINCIAL

NEUQUÉN BATIÓ EL RÉCORD DE PRODUCCIÓN MENSUAL DE HIDROCARBUROS EN EL PAÍS



VACA MUERTA LLEVÓ A LA PROVINCIA QUE GOBIERNA ROLANDO FIGUEROA A ALCANZAR UN NUEVO HITO PRODUCTIVO. EN MAYO, LA EXTRACCIÓN DE CRUDO EN SUELO NEUQUINO SUPERÓ LOS 394.000 BARRILES POR DÍA, MIENTRAS QUE LA DE GAS SOBREPASÓ LOS 105 MILLONES DE METROS CÚBICOS.

Neuquén alcanzó el mayor volumen registrado en la historia de la producción hidrocarburífera ar-

gentina. Gracias a Vaca Muerta, la provincia gobernada por Rolando Figueroa extrajo 394.010 barriles

diarios de petróleo y 105,59 millones de metros cúbicos (m³) por día de gas natural durante el mes de »

Estamos cerca, estamos siempre



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

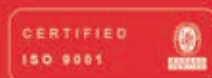
Nos posicionamos como una de las **principales alternativas de fabricación nacional**, cumpliendo con los estándares de calidad internacionales más exigentes.

Desde el año **2.000** representamos a la prestigiosa firma escocesa **Howden Compressors**, habiendo paquetizado más de **1.100** de sus **cabezales** para las numerosas aplicaciones en diversas industrias.

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



Unidad de recuperación de vapores (VRU) de tanques de petróleo en planta de tratamiento de crudo.



» La obtención petrolera se elevó un 0,94% con respecto a abril y un 19,29% en la comparación interanual. La tendencia responde al aumento en la producción de Bajada del Palo Este, La Calera; la Amarga Chica, Bajada del Palo Oeste y Loma Campana.

mayo. En definitiva, la obtención petrolera se elevó un 0,94% con respecto a abril y un 19,29% en la comparación interanual. Según el Ministerio de Energía y Recursos Naturales neuquino, esta tendencia alcista responde, entre otros factores, al aumento en la producción de las áreas Bajada del Palo Este, La Calera; la Amarga Chica, Bajada del Palo Oeste y Loma Campana.

En el plano gasífero, en tanto, se vieron subas de un 14,33% en relación con abril y de un 19,84% en términos interanuales. “El aumento en la producción de gas se debe principalmente al mayor consumo ante la situación climatológica presentada en la región en estos meses”, argumentó la cartera que conduce Gustavo Medele.

No puede dejar de destacarse, apuntó, la expansión de la capacidad productiva en los bloques Fortín de Piedra, Aguada de la Arena, Aguada Pichana Oeste, Sierra Chata, El Mangrullo y La Calera. En la



actualidad, especificó el Ministerio de Energía y Recursos Naturales, la extracción no convencional de petróleo representa un 93,6% de la oferta de la provincia. En el caso del gas, por su parte, la participación no convencional asciende a un 88,15% del total.

Respaldo estatal

Para seguir rompiendo récords, Neuquén deberá destrabar los cuellos de botella que aún impiden liberar todo el potencial de Vaca Muerta. Así lo admitió Medele, quien se comprometió a convertir su Ministerio de



Energía en un canal dedicado a identificar y abordar todas las limitaciones que restringen la pujanza productiva de la formación. “Ya hemos organizado varias mesas de trabajo con ese fin”, expresó.

La intención, expuso, es funcionar como un nexo entre los grandes pro-

yectos y la gente. “Hay que traducir el crecimiento de la producción no convencional en una mejor calidad de vida para quienes residen en localidades como Añelo, Rincón de los Sauces o Chos Malal. Ya es hora de bajar a tierra los avances que se están viendo en los proyectos”, sentenció.

» En el plano gasífero se vieron subas de un 14,33% en relación con abril y de un 19,84% interanual como consecuencia del mejor desempeño de Fortín de Piedra, Aguada de la Arena, Aguada Pichana Oeste, Sierra Chata, El Mangrullo y La Calera.

Mirada ambiental

La expansión productiva de Vaca Muerta, prosiguió Medele, debe verse acompañada de una reducción de la huella de carbono en la actividad. “Resulta imperativo tener una mirada sobre el ciclo completo. Está claro que nuestro stock de recursos hace posible ofrecer un conjunto de soluciones”, señaló.

En ese sentido, indicó, la estatal Corporación Forestal Neuquina (Corfone) posee un papel importante por desarrollar en torno a la certificación de procesos de captura de carbono. “La empresa posee 15.000 hectáreas (Has) propias, con la chance de expandirse en otras 70.000 para llevar adelante iniciativas basadas en la naturaleza que generen bonos verdes. Las petroleras que inviertan en ellos estarán en condiciones de compensar sus emisiones de gases de efecto invernadero (GEI)”, proyectó. ©



INFORME DE ECONOMÍA & ENERGÍA

OCHO EMPRESAS PRODUCEN NUEVE DE CADA 10 BARRILES DE VACA MUERTA



UN TOTAL DE 12 ÁREAS ACAPARAN MÁS DE UN 88% DEL PETRÓLEO EXTRAÍDO EN LA FORMACIÓN NO CONVENCIONAL. LAS TRES PRINCIPALES SE ENCUENTRAN A CARGO DE YPF: LOMA CAMPANA, LA AMARGA CHICA Y BANDURRIA SUR.

La oferta petrolera de Vaca Muerta está concentrada en un puñado de ocho empresas que

manejan 12 áreas productivas de envergadura. En conjunto, estos bloques representan algo más de

un 88% del crudo que se extrae en la formación no convencional de la Cuenca Neuquina. Así lo precisó un »



- 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.



> petróleo

Ocho empresas producen nueve de cada 10 barriles de Vaca Muerta

» Entre abril de 2023 y marzo de 2024, la obtención de petróleo promedió mensualmente unos 320.600 barriles por día en la Argentina. De ese volumen, 12 áreas de Vaca Muerta explican 281.600 barriles diarios.

informe de Economía & Energía que da cuenta de la creciente importancia del *shale oil* en la capacidad productiva del sector a escala nacional.

De acuerdo con la consultora, entre abril de 2023 y marzo de 2024 la obtención de petróleo promedió mensualmente unos 320.600 barriles por día en la Argentina. De ese volumen, 12 áreas de Vaca Muerta explican 281.600 barriles diarios.

El yacimiento más importante es Loma Campana, que es responsable de un 24% de la oferta. Les siguen La Amarga Chica y Bandurria Sur, con un 18% y un 13%, respectivamente. Las tres áreas, que suman un 55% de la producción petrolera de la formación, son controladas por YPF.

El cuarto lugar en el ranking le corresponde a Bajada del Palo (Este y Oeste), que está en manos de Vista y participa con un 12% de la extracción. Luego se posicionan Cruz de Lorena (de Shell Argentina) y Lindero Atravesado (de Pan American Energy –PAE–), con un 4% cada una. El séptimo puesto es para otra concesión de Shell: Coirón Amargo Suroeste (CASO), que



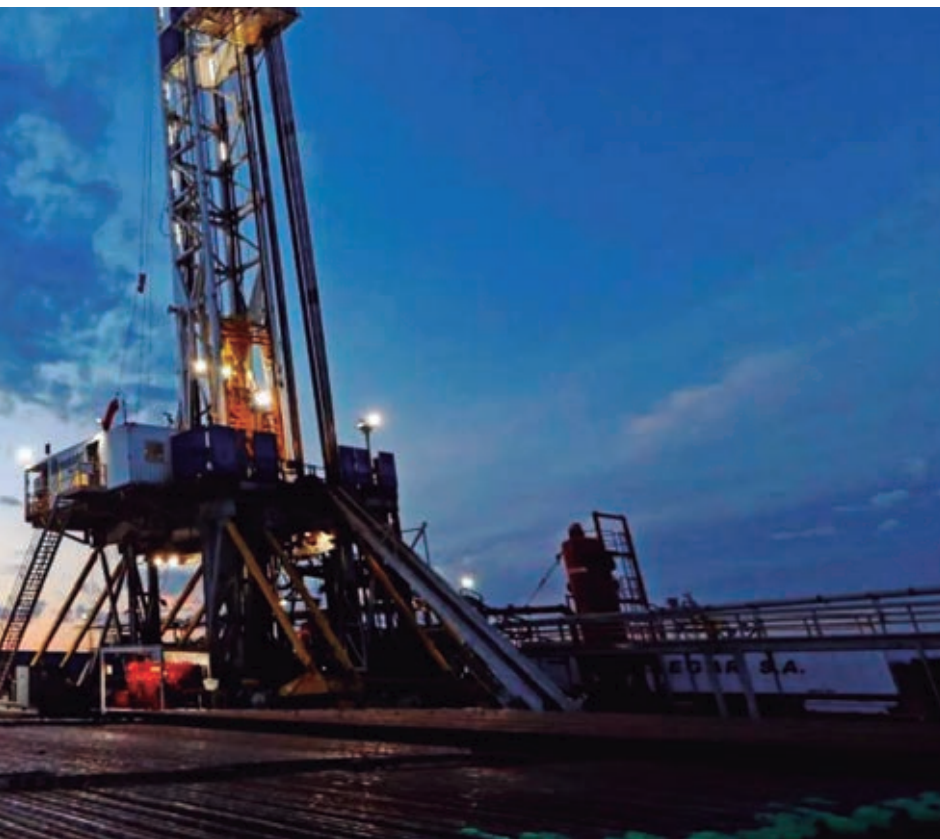
aporta un 3% del total. Finalmente, cinco bloques producen alrededor de un 2% del crudo de Vaca Muerta: Bajo del Choique-La Invernada (de ExxonMobil), Fortín de Piedra (de Tecpetrol), Mata Mora Norte (de Phoenix Global Resources –PGR–),

La Calera (de Pluspetrol) y Aguada del Chañar (de YPF).

Comparación interanual

Durante el primer trimestre de este año, la extracción de *shale*





» En los últimos años, tal como resaltó Economía & Energía, la obtención de petróleo se expandió un 7% a nivel nacional, con el impulso que le dio un crecimiento de un 21% por parte del *shale oil*.

relativamente similar al verificado en igual período de 2023. No obstante, el *shale gas* creció un 15,9% en comparación con el primer trimestre de la temporada pasada. El *tight* y el convencional, en cambio, se contrajeron un 4,1% y un 10,7%, respectivamente. ©

oil aumentó de manera interanual en 60.200 barriles por día. Los mayores incrementos en valores absolutos se dieron en las áreas Bandurria Sur, Loma Campana, CASO, Bajada del Palo y La Amarga Chica, en ese orden.

En términos porcentuales, en tanto, las principales subas tuvieron lugar en CASO, Mata Mora Norte y Bandurria Sur. Vale resaltar que Bajo del Choique-La Invernada y La Calera fueron los dos únicos casos que verificaron una caída productiva.

Empuje del *shale*

En los últimos años, tal como resaltó Economía & Energía, la obtención de petróleo se expandió un 7% a nivel nacional, con el impulso que le dio un crecimiento de un 21% por parte del *shale oil*. Esa expansión, de hecho, permitió compensar un declino del 4% en la oferta convencional.

Durante los primeros tres meses de 2024, la producción de gas natural se mantuvo en un nivel





INVERSIÓN DE U\$S 1.700 MILLONES

PETROBRAS QUIERE SEPARAR PETRÓLEO DE CO₂ EN EL FONDO DEL MAR



EL INNOVADOR EMPRENDIMIENTO, QUE SIGNIFICARÁ UN HITO EN MATERIA DE DESCARBONIZACIÓN, TENDRÁ LUGAR EN EL LITORAL DEL SUDESTE DE BRASIL. DE PROSPERAR, LA INICIATIVA PERMITIRÁ LA PUESTA EN VALOR DE YACIMIENTOS QUE HOY SON COMERCIALMENTE INVIABLES.

La petrolera estatal brasileña Petrobras anunció que invertirá 1.700 millones de dólares en un plazo

de cuatro años para financiar un proyecto piloto de reinyección del dióxido de carbono (CO₂) extraído en

campos hidrocarbúricos ubicados bajo el mar. Según indicó la empresa, lo novedoso de la iniciativa es, »

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



> petróleo

Petrobras quiere separar petróleo de CO₂ en el fondo del mar

» Petrobras ya reinyecta en el subsuelo parte del CO₂ que obtiene en sus operaciones habituales. Con este emprendimiento la firma se propone amplificar significativamente el porcentaje de reinyección.

justamente, que la separación del petróleo y el CO₂ tendrá lugar en el lecho marino y no en la superficie, como se hace de manera tradicional. La fase piloto, basada en el uso de tecnología High Pressure Separator (Hisep), se llevará a cabo en el yacimiento presalino de Mero, en la cuenca de Santos, en el litoral del sudeste de Brasil.

Debe destacarse que Petrobras ya reinyecta en el subsuelo parte del CO₂ que obtiene en sus operaciones habituales. Con este emprendimiento la firma se propone amplificar significativamente el porcentaje de reinyección.

La idea es licuar el CO₂ mediante equipos submarinos que eleven la presión del gas. En forma líquida, el recurso será reinyectado bajo tierra, evitando su dispersión en la atmósfera.

De acuerdo con Jean Paul Prates, expresidente de Petrobras, descarbonizar la actividad petrolera es fundamental para seguir avanzando en la senda de la transición energética. “Resulta clave verificar que durante los próximos años



podremos, incluso por necesidad, utilizar hidrocarburos como el petróleo y el gas natural en nuestras vidas cotidianas con un impacto ambiental mitigado”, afirmó el directivo durante el lanzamiento oficial de la nueva tecnología en Río de Janeiro, donde se presentó poco antes de

ser destituido de su cargo por el presidente Luiz Inácio Lula da Silva.

Ahorro de costos

Otra voz autorizada para hablar sobre el innovador proyecto fue la de Carlos Travassos,



director de Ingeniería, Tecnología e Innovación de Petrobras, para quien los beneficios potenciales no se restringen únicamente al plano ambiental. “Esta propuesta abre la posibilidad de conseguir un importante ahorro de costos en comparación con el uso

convencional de plataformas”, aseguró. De cara al futuro, reveló, la iniciativa podría cambiar la mirada de la industria sobre muchos bloques. “Al reducir los gastos de separación y reinyección del CO₂, podría tornarse viable extraer petróleo de yacimientos que actual-

» Resulta clave verificar que durante los próximos años podremos, incluso por necesidad, utilizar hidrocarburos como el petróleo y el gas natural en nuestras vidas cotidianas con un impacto ambiental mitigado.

> **Jean Paul Prates**

mente no ofrecen perspectivas de réditos económicos”, anticipó.

Nueva conducción

En reemplazo de Prates, quien tuvo roces con el Gobierno de Lula por la política de reparto de dividendos de Petrobras, el Consejo de Administración de la firma decidió aprobar el nombramiento de Magda Chambriard como nueva presidenta.

Con una vasta experiencia en el área, es la segunda mujer que llega a la dirección de Petrobras, rol que desempeñó Graça Foster entre 2012 y 2015. Ingeniera química y civil, Chambriard inició su carrera en Petrobras en 1980. Permaneció por más de 20 años en la compañía hasta 2002, cuando se convirtió en asesora de la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles (ANP), órgano regulador del que luego fue presidenta. ©



RICARDO FERREIRO, PRESIDENTE DE E&P EN TECPETROL

“LA EXPORTACIÓN REGIONAL ABRIRÁ PASO AL GNL”



EN UNA PRIMERA INSTANCIA, VACA MUERTA DEBE SER UNA PLATAFORMA DE PROVISIÓN DE ENERGÍA PARA LOS PAÍSES VECINOS. SEGÚN RICARDO FERREIRO, REFERENTE DE TECPETROL, ESO AYUDARÁ A AVANZAR HACIA EL SIGUIENTE NIVEL EXPORTADOR, VINCULADO CON EL GAS NATURAL LICUADO.

Que en el futuro Vaca Muerta se convertirá en una plataforma de provisión de energía a nivel internacional es prácticamente una certeza. La gran pregunta es con qué velocidad lo hará. Así lo expuso Ricardo Ferreiro, presidente de

Exploración y Producción (E&P) en Tecpetrol. “Por lo pronto, la Argentina debe ofrecerle señales claras al mercado, tales como respetar lo acordado y brindar previsibilidad sobre lo que va a venir”, manifestó. Desde su óptica, a nadie debería

inquietar que haya proyectos de infraestructura de gas desarrollados por los capitales privados. “Esto mismo ocurre en muchos lugares del mundo. Simplemente hay que garantizar un marco normativo claro y buscar un poco de artesanía”, »

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



» La exportación regional constituye un paso necesario a dar. No representará la solución a la puesta en valor de las reservas de Vaca Muerta, pero sí la respuesta que tenemos más a mano.

> Ricardo Ferreiro

aseguró. Según sus palabras, cuando existe una convicción sobre la disponibilidad de recursos a monetizar, siempre hay actores interesados en encarar iniciativas para posibilitar el desarrollo sectorial. “La exportación regional constituye un paso necesario a dar. No representará la solución a la puesta en valor de las reservas de Vaca Muerta, pero sí la respuesta que tenemos más a mano”, indicó.

La verdadera oportunidad exportadora, apuntó, pasa por la producción a escala de gas natu-

ral licuado (GNL). “No obstante, los envíos a la región nos ayudarán a avanzar hacia esa meta, empujando el crecimiento de la infraestructura”, avizó.

Lo que las empresas están esperando, expuso el ejecutivo, son señales adecuadas para la producción de *shale*, que podría oscilar entre los 35.000 y los 70.000 barriles diarios. “Se requieren estímulos para las grandes inversiones, además de definiciones para el precio del barril criollo. Ir hacia el *export parity* impulsará los proyectos en

Vaca Muerta. Mientras tanto, hay que seguir *deriskeando* geológicamente la formación”, remarcó.

Previsiones ambiciosas

En estos momentos, precisó Ferreiro, Tecpetrol está llevando a cabo la primera etapa de desarrollo de la concesión no convencional de Puesto Parada, ubicada cerca de Senillosa, en Neuquén. “Inicialmente esperamos producir 6.000 barriles diarios en el bloque. Ese volumen trepará a 20.000 en una segunda fase”,





especificó. En paralelo, comentó, la empresa avanza en el *deris-keo* de Los Toldos 2 Este, área localizada en el norte neuquino. “Cuanto antes el contexto dé señales claras, más rápido podrían lanzarse los compromisos de inversiones o la compra de equipos”, insistió.

Vasta trayectoria

Apenas se recibió de ingeniero mecánico en la Universidad Nacional de La Plata (UNLP), Ferreiro ingresó a las filas de Tecpetrol.

» Se requieren estímulos para las grandes inversiones, además de definiciones para el precio del barril criollo. Ir hacia el *export parity* impulsará los proyectos en la formación no convencional.

> **Ricardo Ferreiro**

Desde entonces, suma más de tres décadas de experiencia en la industria de la energía. En su vasta trayectoria, dirigió equipos de trabajo en la Argentina, Perú, Colombia, Venezuela y México, en contextos muy diversos. Su

nombramiento como presidente del área E&P en el brazo petrolero del Grup Techint se dio a fines del año pasado. Se convirtió, así, en el reemplazante de Horacio Marín, quien fue confirmado como CEO de YPF. ©



EN LA LOCALIDAD DE SIERRA GRANDE

FIN DE LA POLÉMICA: YPF Y PETRONAS INSTALARÁN SU PROYECTO DE GNL EN RÍO NEGRO



LA DECISIÓN SE BASÓ EN UN TRABAJO DE ANÁLISIS TÉCNICO-ECONÓMICO LLEVADO A CABO POR PROFESIONALES DE AMBAS FIRMAS, ADEMÁS DEL ASESORAMIENTO PRESTADO POR LA CONSULTORA ARTHUR D. LITTLE, CONTRATADA POR YPF PARA AYUDAR A DEFINIR LA ELECCIÓN.

Tras un largo proceso de evaluación técnica y económica que encararon los equipos profesionales de YPF y Petronas, la polémica sobre el

emplazamiento del proyecto de gas natural licuado (GNL) denominado 'Argentina LNG' llegó a su fin. Las empresas decidieron que la sede

elegida para el emprendimiento sea la localidad de Sierra Grande, en la provincia de Río Negro. A través de un comunicado, la petrolera »



SOULE S.A.C.e.I.

Materiales Eléctricos

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

CADIME

Schneider
Electric

SCAME
electrical solutions

SAMEL
Líder en Bandejas Portacables



LCT

OMRON



FONSECA S.A.
CONDUCTORES ELÉCTRICOS

SIEMENS

Weidmüller



GENROD
instalaciones seguras



LEDVANCE
OSRAM



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

www.soule.com.ar

» La concreción de 'Argentina LNG' configurará una de las iniciativas privadas más importantes de la historia nacional. Se trata de una obra de más de u\$s 30.000 millones que hará del país el quinto productor mundial de GNL.

bajo control estatal expresó que su Directorio aprobó la medida por unanimidad, luego de analizar toda la información presentada. "A los fines de darle mayor transparencia al proceso, YPF decidió contratar, a cuenta propia, a la consultora internacional Arthur D. Little, que llegó a la conclusión de que para la iniciativa resulta más ventajoso hacer la inversión en Río Negro. En su informe se indicó que dicha provincia muestra mejores aspectos económicos para el proyecto, aun si Buenos Aires igualara los beneficios fiscales", aseguró.

La concreción de 'Argentina LNG', señaló YPF, configurará una de las iniciativas privadas más importantes de la historia del país. "Es una obra de más de u\$s 30.000 millones que permitiría que la Argentina se transforme en el quinto productor de GNL del mundo", estimó.

Por esta razón, prosiguió, la decisión sobre la locación del emprendimiento requirió de un trabajo técnico muy minucioso y exhaustivo, tomando en cuenta todas las



alternativas técnicas, económicas, ambientales, geográficas, fiscales y regulatorias del caso. "La zona de Sierra Grande aparece como mejor opción por la menor longitud de los gasoductos necesarios para transportar el gas natural desde Vaca Muerta; la existencia de una mayor profundidad marítima que disminuye la necesidad de dragar

para lograr el calado en la operación de los buques previstos; la amplia disponibilidad de terrenos y las bajas interferencias con otras actividades sociales y económicas; la posibilidad de contar con una operación portuaria dedicada, y la sinergia entre el desarrollo de infraestructura local con el proyecto del Oleoducto Vaca Muerta Sur,



» Lo que viene, según YPF, es impulsar la búsqueda de los posibles compradores del gas a nivel global para luego encontrar el financiamiento integral de las obras, de la mano de inversores y la banca internacional.

interés demostrado por el proyecto y el profesionalismo con el que se desarrolló la elección de la sede.

La iniciativa, remarcó, permitirá avanzar con la licuefacción de gas para su exportación a los mercados mundiales. “Comprende desde la producción del fluido en Vaca Muerta hasta su transporte a la terminal de procesamiento y su industrialización. La capacidad de producción final será de 30 millones de toneladas (Tn) al año”, cuantificó.

Lo que viene

La designación de Sierra Grande para emplazar ‘Argenti-

na LNG’ no solo posibilita dejar atrás la controversia desatada con el gobernador de la provincia de Buenos Aires, Axel Kicillof, quien defendía la postulación de la ciudad portuaria de Bahía Blanca, sino que también se erige como un paso clave para la materialización de la propuesta, constituida como un ‘Project Finance’.

Lo que viene, según YPF, es impulsar la búsqueda de los posibles compradores del gas a nivel global para luego encontrar el financiamiento integral de las obras, de la mano de inversores y la banca internacional. ©

entre otras variables”, enumeró YPF, que también destacó que Río Negro ofreció todas las condiciones regulatorias y fiscales exigidas.

Escala mundial

La petrolera que conduce Horacio Marín resaltó la buena predisposición de cada una de las partes, el





SEGÚN FUENTES OFICIALES Y PRIVADAS

LA REVERSIÓN DEL GASODUCTO NORTE ESTARÁ LISTA EN SEPTIEMBRE



LA OBRA DEL TRAMO 1 DE LA INICIATIVA, VUELTA A LICITAR BAJO EL GOBIERNO DE JAVIER MILEI, ESTÁ EN MANOS DE BTU, LA CONSTRUCTORA DE LA FAMILIA MUNDIN. LOS TRAMOS 2 Y 3, EN TANTO, SON RESPONSABILIDAD DE LA UTE CONFORMADA POR TECHINT Y SACDE.

Fuentes del Gobierno y de las constructoras involucradas en la realización del proyecto estima-

ron para el mes de septiembre la finalización de las obras de reversión del Gasoducto Norte.

El emprendimiento permitirá suplir el declinante aporte de gas natural desde Bolivia, que ya ni »



Desde 1955 al servicio de la
Industria de Oil & Gas en Argentina

Fabricación de válvulas, accesorios y elementos para conducción de fluido accesorios



- *Valvulas
- *Uniones dobles a golpe
- *Pup Joints
- *Crossover
- *Bridas



- * Ring joints
- * Tee, Cruces, Codos
- * Dataheader
- * Choke Line
- * Choke Saver
- * Blast Sub
- * Choke Bean
- * Etc



Management
System
ISO 9001:2015
www.tuv.com
ID 910669400

+54 9 11 2098-1431
+54 9 11 2199-8534

+54 9 11 4415-2119

Adita De Imb Oil Srl

@imb_oil_sr



» El relicitado tramo 1 se encuentra a cargo de BTU, compañía de la familia Mundin que ya participó en la construcción del GNK, y que hizo ofertas por \$ 74.300 millones y \$ 83.541 millones para los dos renglones implicados.

siquiera logra cubrir su propia demanda.

El relicitado tramo 1 se encuentra a cargo de BTU, compañía de la familia Mundin que ya participó en la construcción del Gasoducto Néstor Kirchner (GNK). La firma hizo ofertas por \$ 74.300 millones y \$ 83.541 millones, respectivamente, para los dos renglones que componen la obra. Las otras propuestas económicas eran de \$ 86.768 millones y \$ 138.221 millones por parte de la Unión Transitoria de Empresas (UTE) que integran Techint y Sacde, y



de \$ 88.291 millones y \$ 133.823 millones por parte de Pumpco.

Tal como explicó Enarsa, el primer renglón del tramo 1 consiste en la construcción de 22 kilómetros (km) del gasoducto de Integración Federal Tío Pujio-La Carlota, con caños de 36 pulgadas de diámetro. El segundo renglón, por su parte, contempla el tendido de dos *loops* paralelos

al Gasoducto Norte de 62 km de extensión, con cañerías de 30 pulgadas de diámetro. El proyecto a ejecutar por BTU se completa con otros 100 km del Gasoducto de Integración Federal que ya se hallan en construcción, además de la reversión de cuatro plantas compresoras: dos ubicadas en Córdoba, una en Santiago del Estero y la restante en Salta.



» Responsable de los tramos 2 y 3 de la reversión del Gasoducto Norte, la UTE Techint-Sacde anunció la finalización de los trabajos de soldadura en línea regular correspondientes a su aporte al emprendimiento.

Inversión millonaria

En total, la reversión del Gasoducto Norte implicará una inversión de u\$s 740 millones. Para llegar a ese monto, Enarsa consiguió u\$s 540 millones a través de un crédito del Banco de Desarrollo para América Latina y el Caribe (CAF). Asimismo, el Estado financió alrededor de u\$s 100 millones más a partir de la compra de los caños a Tenaris, del Grupo Techint.

Con esta iniciativa será posible llevar 16 millones de metros cúbicos (m³) diarios de gas extraído en Vaca Muerta a hogares e industrias de Córdoba, Tucumán, La Rioja, Catamarca, Santiago del Estero, Salta y Jujuy. Adicionalmente, la obra viabilizará el desarrollo a escala de nuevas actividades industriales, especialmente la minería del litio. ©

Soldadura automática

Responsable de los tramos 2 y 3 de la reversión del Gasoducto Norte, la UTE Techint-Sacde anunció la finalización de los trabajos de soldadura en línea regular correspondientes a su aporte al emprendimiento. En concreto, se realizaron 4.059 soldaduras en 41 días, lo que equivale a un prome-

dio de avance de 3 km diarios en el ducto.

Esta etapa, que finalizó en la localidad cordobesa de Arroyo Cabral, se valió de un sistema de soldadura automática que permitió reducir los plazos de ejecución y culminar los trabajos en tiempo récord. La tecnología fue exitosamente utilizada por la UTE durante su participación en el GNK.





A ESCALA REGIONAL

CUATRO ENTIDADES PROMUEVEN LA GESTIÓN INTEGRAL DE LA DEMANDA ELÉCTRICA



JUNTO CON SUS PARES DE CHILE, COLOMBIA Y PANAMÁ, LA ASOCIACIÓN DE GRANDES USUARIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA CONFECCIONÓ UN DOCUMENTO TÉCNICO ORIENTADO A OPTIMIZAR LOS COSTOS Y LA EFICIENCIA EN EL RUBRO.

La gestión integral de la demanda (GID) es fuente de alternativas costo-eficientes para el desarrollo de los sistemas eléctricos. Así lo expusieron, de manera conjunta,

cuatro importantes agrupaciones de clientes eléctricos de Latinoamérica. En esa dirección, la Asociación de Grandes Usuarios de Energía Eléctrica de la República Argenti-

na (AGUEERA), la Asociación de Clientes Eléctricos No Regulados (ACENOR) de Chile, la Asociación Colombiana de Grandes Consumidores de Energía Industriales y





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

» La GID, según el informe de las asociaciones eléctricas de la Argentina, Chile, Colombia y Panamá, está ligada al entendimiento de que la demanda no es inelástica, sino que requiere señales económicas para responder flexiblemente.

Comerciales (ASOENERGIA) y la Asociación de Grandes Clientes Eléctricos (AGRANDEL) de Panamá elaboraron un documento técnico destinado a mejorar el desenvolvimiento del rubro a nivel regional.

Según el trabajo, las señales económicas, tarifas, esquemas de precios y mecanismos de participación de la demanda son reales habilitadores del cambio en la GID. “Se trata de un campo vasto de acciones, estrategias y comportamientos de los usuarios que responden a señales económicas, sociales y ambientales. La GID incluye no solo la eficiencia energética y las auditorías energéticas, sino también la proyección de autoabastecimiento con una canasta de energéticos, autogeneración y autoalmacenamiento, así como cambios de comportamiento en el uso para optimizar los recursos y el costo energético”, explicó.

La GID, prosiguió el reporte, precisa políticas, regulación, programas de apoyo y financiación, mecanismos de implementación, institu-

ciones y agentes responsables, y especialmente mecanismos de remuneración efectivos de mercado para la participación de los usuarios y sus demandas. “Está ligada al entendimiento de que la demanda no es inelástica, sino que requiere señales económicas para responder flexiblemente”, apuntó.

Mayor flexibilidad

De acuerdo con las entidades, la flexibilidad del lado de la demanda, en particular, es una herramienta muy relevante para que el sistema eléctrico esté en condiciones de afrontar picos de la curva de duración de la carga, brindando confiabilidad. Esto puede darse “a través de la respuesta directa de la demanda, de sus instalaciones de autogeneración, de la estrategia de uso de un portafolio de energéticos y del desarrollo de autoalmacenamiento, de adaptación de cargas”, entre otras opciones.

No obstante, aclararon, la flexibilidad debe ser voluntaria y estar remunerada de forma justa. “De lo contrario, supondría un corte forzoso que destruiría el valor económico y afectaría la confianza para inversión en la industria”, advirtieron.

Estar preparados

El informe también indicó que la velocidad de implementación de la transición energética en algunos casos puede estar más ligada a la demanda que a la oferta, requiriendo acciones soportadas para el cambio de recursos energéticos y de tecnologías. “Es necesario ampliar el concepto de transición energética, incluyendo que la seguridad energética costo-eficiente requiere un manejo integral de la demanda, sostenible en el tiempo”, puntualizó.

La GID, recalcó el documento, implica evaluar el impacto en toda

» La flexibilidad, advirtieron las entidades, debe ser voluntaria y estar remunerada de forma justa. De lo contrario, supondría un corte forzoso que destruiría el valor económico y afectaría la confianza para inversión en la industria.

la cadena de prestación de servicio y la optimización de la expansión, en la operación y en la participación de respuesta de la demanda esperada. “Exige que todos en el mercado, en el sector y en la economía, debamos estar preparados”, sentenció. ©



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



La pieza clave que
define **sus negocios**



7.000 ejemplares
auditados por 



309.000
Readership +
Online +



suscríbese

a la edición impresa

Global network
www.petroquimica.com.ar
Online 



INFORME DE LA ARN

BRINDAN DETALLES SOBRE EL PLAN DE EXTENSIÓN DE VIDA DE ATUCHA I



ACTUALMENTE SE ESTÁN EJECUTANDO DIVERSAS OPTIMIZACIONES DE SEGURIDAD EN EL COMPLEJO, EN VÍSPERAS DE UNA PARADA PROLONGADA DE REACONDICIONAMIENTO QUE TENDRÁ LUGAR DENTRO DE POCOS MESES. LA IDEA ES AMPLIAR SU HORIZONTE PRODUCTIVO POR DOS DÉCADAS.

La Autoridad Regulatoria Nuclear (ARN) actualizó la información disponible sobre la operación de extensión productiva de la Cen-

tral Nuclear Atucha I, cuyo diseño originalmente preveía un tope de 32 años equivalentes de desenvolvimiento a plena potencia.

La iniciativa permitirá que el complejo opere con mayores niveles de seguridad por 20 años más, dándole continuidad a su aporte »

Tus soluciones.



» El proyecto comprende dos etapas de ejecución de tareas operativas en Atucha I, además de una parada prolongada de reacondicionamiento que se iniciará esta temporada y demandará un lapso de dos años y medio.

de energía eléctrica al Sistema Interconectado Nacional (SIN). El proyecto comprende dos etapas de ejecución de tareas operativas, además de una parada prolongada de reacondicionamiento que se iniciará esta temporada y demandará un lapso de dos años y medio.

Durante dicha instancia, la central será sede de una serie de actualizaciones y mejoras relevantes para elevar sus bases de diseño a un nivel superior de seguridad. Según informó el Gobierno, la selección de estas optimizaciones se definió a partir de extensas evaluaciones requeridas y revisadas por la ARN, teniendo en cuenta el impacto en materia de seguridad y protección ambiental, su aplicabilidad y su justificación en relación con el diseño de la central.

En cuanto a la primera etapa de labores, la cual todavía está en marcha, su lanzamiento se dio en 2008. A fin de que Nucleoeléctrica Argentina (NA-SA) pudiera seguir operando la planta durante esta fase, debió realizar estudios y



garantizar que los sistemas y componentes conservaran adecuadamente las funcionalidades para las cuales fueron ideados.

De no mediar inconvenientes, autorización de la ARN mediante, NA-SA continuará produciendo energía en Atucha I hasta el próximo 29 de septiembre. La segunda etapa de labores, por su parte, se focalizará básicamente en posibili-

tar la operación a largo plazo de la central atómica luego de la citada implementación de actualizaciones y mejoras relevantes.

Oportunidad laboral

Los trabajos de reacondicionamiento en Atucha I implican la creación de 2.000 puestos de empleo, así como la generación de



entre el Ministerio de Economía de la Nación (79%), la Comisión Nacional de Energía Atómica –CNEA– (20%) y Energía Argentina –Enarsa– (1%).

La número uno

Atucha I comenzó a ser construida en junio de 1968 y se vinculó con el SIN en marzo de 1974. Lleva, por lo tanto, medio siglo de funcionamiento sin interrupciones significativas (salvo una, en 1989,

cuando registró problemas en sus válvulas).

Ubicada en la localidad de Lima, dentro del partido bonaerense de Zárate, fue la primera central nucleoelectrica instalada en toda Latinoamérica. En 1977 fue repotenciada hasta sumar una capacidad de 357 megawatts (Mw). En mayo de 2012, en tanto, su potencia bruta fue elevada hasta los 362 Mw que genera actualmente. Esa cifra no se acrecentará, ya que es muy cercana al límite técnico de la planta. ©

oportunidades para proveedores nacionales calificados para las tareas de construcción y fabricación de componentes.

De acuerdo con NA-SA, esta obra permitirá mantener la potencia nuclear instalada, proporcionando energía segura, confiable y limpia para más de 1 millón de habitantes. La operadora tiene un capital social accionario distribuido

» A fin de que NA-SA pudiera seguir operando la planta durante esta fase de tareas, debió realizar estudios y garantizar que los sistemas y componentes conservaran adecuadamente las funcionalidades para las cuales fueron ideados.



EN PROCESO DE REPRIVATIZACIÓN

DUDAS SOBRE LA CONTINUIDAD DE LAS REPRESAS HIDROELÉCTRICAS DEL COMAHUE



EN VÍSPERAS DE QUE VENZA EL PLAZO DE EXTENSIÓN DE LAS CONCESIONES DE LOS COMPLEJOS UBICADOS SOBRE LOS RÍOS LIMAY Y NEUQUÉN, TODAVÍA NO ESTÁ 100% CONFIRMADO EL FUTURO DE ALICURÁ, EL CHOCÓN-ARROYITO, CERROS COLORADOS Y PIEDRA DEL ÁGUILA.

Está por vencer la prórroga de las concesiones hidroeléctricas en los aprovechamientos de los ríos

Limay y Neuquén. Se estima que las represas del Comahue serán reprivatizadas por el Gobierno na-

cional a través de cuatro sociedades anónimas constituidas para tal fin. Con ese objetivo, la Secretaría »



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



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 valvulas
- 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



» Los gobernadores de Neuquén, Rolando Figueroa, y de Río Negro, Alberto Weretilneck, remarcaron en más de una oportunidad que sus distritos son los legítimos dueños de los recursos hídricos en cuestión, tal como lo estipula la Constitución.

de Energía que conduce Eduardo Rodríguez Chirillo diseñó un plan de transición que no contempla la participación directa de las provincias involucradas, las cuales reclaman tener voz y voto sobre



los cánones y las regalías a aplicar. En esa dirección, los gobernadores de Neuquén, Rolando Figueroa, y de Río Negro, Alberto Weretilneck, remarcaron en más de una oportunidad que sus distritos son los legítimos dueños de los recursos hídricos en cuestión, tal como lo estipula la Constitución.

Por ahora se cree que el capital de las nuevas operadoras quedará en manos de Enarsa y de la Comisión Nacional de Energía Atómica (CNEA). No obstante, Aconcagua Energía, firma que le compró a Orazul Energy el paquete accionario de Cerros Colorados-Planicie Banderita, reclamó la opción »



UNIPAR IMPULSA LA REFORESTACIÓN DE BAHÍA BLANCA

agosto-septiembre 2024

revista Nº 5 - AÑO 2 - AGOSTO/SEPTIEMBRE 2024 - EDICIÓN LATINOAMERICANA

NUEVAS ENERGÍAS

CRISTINA GOYENCHEA, DIRECTORA NACIONAL DE CAMBIO CLIMÁTICO

“La nueva energía que motorice el desarrollo tienen que ser sostenible”



La Argentina afronta el desafío de crecer sin incumplir sus compromisos ambientales. Para ello, según la directora nacional de Cambio Climático y Desarrollo Sostenible, Cristina Goyenechea, serán vitales las fuentes limpias y la eficiencia energética.

EMISAS REDUCE SUS EMISIONES DE METANO Y PROMUEVE LA BIODIVERSIDAD



seguinos en



+ Newsletter diario
Revista Nuevas Energías

revista

NUEVAS ENERGÍAS

Ya salió una nueva edición de **Revista Nuevas Energías**

Revista Nuevas Energías, es un medio indispensable en un **mercado en completo crecimiento** y con grandes expectativas de desarrollo.

Lo invitamos a ser **partícipe con publicidad de su empresa** y con todo lo que pueda ofrecer a los distintos **sectores de las energías renovables.**

www.revistanuevasenergias.com

» La Defensoría del Pueblo de Neuquén recopiló firmas de vecinos y organizaciones para respaldar un amparo colectivo contra el esquema privatizador de las represas, con el aval de diversos actores políticos y sociales.

de seguir operando. En la misma senda se encuentra AES Argentina, subsidiaria de AES Corporation, grupo estadounidense que posee la concesión de Alicurá. La compañía también manifestó intenciones de quedarse, pero no para limitar su

desarrollo a la ejecución de labores de operación y mantenimiento.

En este complejo escenario, la Defensoría del Pueblo de Neuquén recopiló firmas de vecinos y organizaciones para respaldar un amparo colectivo contra el esquema privatizador de las represas, con el aval de diversos actores políticos y sociales.

En expansión

Mientras se define qué sucederá con las concesiones hidroeléctricas del Comahue, el país se prepara para añadir nueva potencia en el rubro. Los proyectos de mayor porte tendrán lugar en Mendoza, pero también hay interesantes iniciativas en Río Negro y San Juan.

Situado en el centro-oeste mendocino, sobre el río Tunuyán, el aprovechamiento Los Blancos será capaz de inyectar 485 megawatts (Mw) de electricidad al Sistema Interconectado Nacional (SIN).

A esa propuesta se sumarían Corcón del Plata, sobre el río Mendoza, y Portezuelo del Viento, sobre el río Grande, afluente del Colorado. El primer complejo apunta a generar ni más ni menos que 1.100 Mw, en tanto que el segundo aportaría 210 Mw.

Otros proyectos

Río Negro anunció la reactivación de Arroyo Lindo, emprendimiento previsto sobre un afluente del río Azul, en cercanías de la localidad de El Bolsón. Lejos de los ambiciosos horizontes productivos que auguran las represas mendocinas, esta obra alcanzará una modesta potencia instalada de 3,4 Mw.

En San Juan, por su parte, se confía en la posibilidad de poner en valor el dique La Palca, en el río homónimo, que es un efluente del río Blanco, dentro del departamento de Iglesia. Según lo planificado, la iniciativa podría generar 35 Mw de energía. ©





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.



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



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

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

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



INFORME DE ECONOMÍA & ENERGÍA

ADVIERTEN QUE SIGUE BAJO EL VALOR DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO LOCAL



LA RECOMPOSICIÓN DE LOS PRECIOS EN EL SECTOR ENERGÉTICO QUE SE OBSERVÓ EN EL ARRANQUE DEL AÑO COMENZÓ A PERDER FUERZA DURANTE LOS ÚLTIMOS MESES. HOY LOS VALORES LOCALES SE ENCUENTRAN LEJOS DE ALCANZAR LA PARIDAD DE EXPORTACIÓN.

Durante el año pasado, la aceleración de la inflación y el control de los precios energéticos domés-

ticos en el marco del proceso electoral condujeron a una disminución acelerada en el valor real de

la energía en el mercado local. Así lo expuso un informe de la consultora Economía & Energía, dirigida »

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



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



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





» Según el informe, las correcciones en los valores de la energía fueron perdiendo intensidad a medida que el eje de la política macroeconómica se enfocó en alcanzar una desaceleración sustantiva en el ritmo de variación de los precios domésticos.

por el economista Nicolás Arceo. En los primeros meses del Gobierno de Javier Milei, indica el reporte, se comenzó a corregir la distorsión de precios relativos generada en el período previo. “Sin embargo, dichas correcciones fueron perdiendo intensidad en los últimos meses, cuando el eje de la política macroeconómica se enfocó en alcanzar



una desaceleración sustantiva en el ritmo de variación de los precios domésticos”, señaló.

En cuanto a la cotización de los combustibles en surtidor, desde fines de 2023 la consultora verificó una sensible recomposición. “En enero de 2024, el precio se ubicaba en términos nominales un 149% por encima de los valores registrados en el mes de octubre del año pasado. No obstante, desde febrero el costo de los combustibles se

actualizó por debajo del ritmo de variación de los precios, conduciendo a un nuevo abaratamiento de estos en el mercado doméstico”, indicó.

En el pasado mes de mayo, especificó, el valor de los carburantes, en términos reales, se encontraba un 17% por debajo de los números de enero. “De esta forma, la posibilidad de alcanzar un precio de paridad de exportación para el barril comercializado en el mercado



local se fue alejando a lo largo de los últimos meses, más aún en un contexto de elevados costos del crudo en el plano internacional”, resaltó.

Menos ventas

En el primer cuatrimestre de 2024, puntualizó Economía & Energía, las ventas de naftas en todo el país se redujeron un 8% con respecto a idéntico lapso de

2023. “En dicho período, las naftas grado 3 verificaron una contracción interanual del 22%, en tanto que las grado 2 bajaron un 2%”, cuantificó.

A su vez, prosiguió, la comercialización de gasoil cayó interanualmente un 6% en el primer cuatrimestre, con una contracción del 9% en el gasoil grado 3 y del 5% en el grado 2. “Se debe destacar que las ventas de naftas continuaron su sendero descendente, alcanzando en abril una disminución interanual

» La posibilidad de alcanzar un precio de paridad de exportación para el barril comercializado en el mercado local se fue alejando a lo largo de los últimos meses, más aún en un contexto de elevados costos del crudo en el plano internacional.

del 11%, al tiempo que las de gasoil se recuperaron levemente, registrando una contracción interanual del 6% en abril”, completó.

Brecha elevada

La suba en el costo de los combustibles en surtidor a partir de noviembre de 2023, señaló la consultora, permitió elevar el valor del crudo local en más de u\$s 12 por barril. “Si bien la brecha de precios continúa siendo elevada, alcanzando los u\$s 14 por barril en el primer cuatrimestre de 2024, es un valor inferior al promedio de los años 2022 y 2023 (u\$s 27)”, comparó. Sin embargo, acotó, la ralentización del ritmo de incremento de los precios en surtidor impidió continuar convergiendo al precio de paridad de exportación. “Además, la postergación del incremento de la alícuota del Impuesto a los Combustibles Líquidos (ICL) y del Impuesto al Dióxido de Carbono implicó un elevado costo fiscal”, cerró. ©



EN EL NORTE DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES

AIR LIQUIDE INVERTIRÁ U\$S 20 MILLONES EN SU PLANTA DE SAN NICOLÁS



LA INICIATIVA, QUE ESTARÁ LISTA CERCA DEL CIERRE DEL AÑO QUE VIENE, AMPLIARÁ EL SUMINISTRO DE INSUMOS CRÍTICOS COMO EL OXÍGENO Y EL ARGÓN. ADEMÁS DE EXPANDIR SU CAPACIDAD PRODUCTIVA, LA COMPAÑÍA REALIZARÁ OBRAS PARA OPTIMIZAR SU CONSUMO ENERGÉTICO.

Presente a nivel local desde el año 1938, Air Liquide acaba de anunciar una inversión de u\$s 20

millones con el objetivo central de expandir su capacidad de producción en el país.

En concreto, la empresa de origen francés tiene previsto llevar a cabo la integración de un

compresor eléctrico en una de las seis plantas productoras de gases de aire que opera en la localidad bonaerense de San Nicolás.

En palabras de Facundo Aranguren, director general de Air Liquide en la Argentina, la actualización está programada para fines de 2025. “Durante las fases de construcción y puesta en marcha se crearán más de 100 puestos de trabajo directos y aproximadamente 300 empleos indirectos”, garantizó el directivo, quien celebró la inminente expansión del suministro de insumos críticos como el oxígeno y el argón.

A través de un comunicado, Air Liquide indicó que “garantizará un suministro confiable del aire comprimido”, materia prima necesaria para la producción de oxígeno, nitrógeno y argón. En paralelo, la compañía avisó que “optimizará su consumo energético”, lo que redundará en una sustancial reducción del impacto en el medio ambiente de su desempeño operativo.

Con el anunciado emprendimiento, la organización alcanzará una producción diaria de 790 toneladas (Tn) de oxígeno gaseoso, además de incrementar significativamente su obtención de argón y nitrógeno para satisfacer las demandas de la industria siderúrgica

local, cuyo excedente podrá ser exportado a la región.

Insumo medicinal

La mayor producción de gases industriales promovida por Air Liquide significará para el sistema sanitario argentino una mayor disponibilidad de oxígeno líquido de calidad, insumo medicinal de vital importancia para la atención de pacientes hospitalarios y domiciliarios.

El principal centro productivo de la empresa en el país se ubica en la ciudad de Campana, provincia de Buenos Aires. El complejo es capaz de producir 37.400 metros cúbicos normales por hora (sm^3/h , por sus siglas en inglés) de hidrógeno. Adicionalmente, Air Liquide posee una planta de captación y licuación de dióxido de carbono (CO_2) con la que abastece al mercado de bebidas.

Respaldo local

La francesa Air Liquide arribó a la Argentina hace 86 años, cuando adquirió la empresa local de gases del aire La Oxígena. Desde entonces, respaldó activamente el desarrollo de la industria doméstica, ofreciendo soluciones innovadoras y productos de alta

» La firma alcanzará una producción diaria de 790 Tn de oxígeno gaseoso, además de incrementar significativamente su obtención de argón y nitrógeno para satisfacer las demandas de la industria siderúrgica local.

calidad a lo largo y ancho del país. Reconocida por la amplitud de su campo de acción, la compañía cubre múltiples requerimientos en los mercados industriales de la minería, la química, la siderurgia, los hidrocarburos, la petroquímica, la refinería, los automóviles, y las comidas y bebidas. En cuanto a la actividad medicinal, Air Liquide ofrece gases medicinales, equipamiento y servicios asociados a hospitales, clínicas y ambulancias. ©



» La actualización está programada para fines de 2025. Durante las fases de construcción y puesta en marcha se crearán más de 100 puestos de trabajo directos y aproximadamente 300 empleos indirectos.

> **Facundo Aranguren**



EVENTO DEL IPA

LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA RENOVÓ SU COMPROMISO CON EL MEDIO AMBIENTE



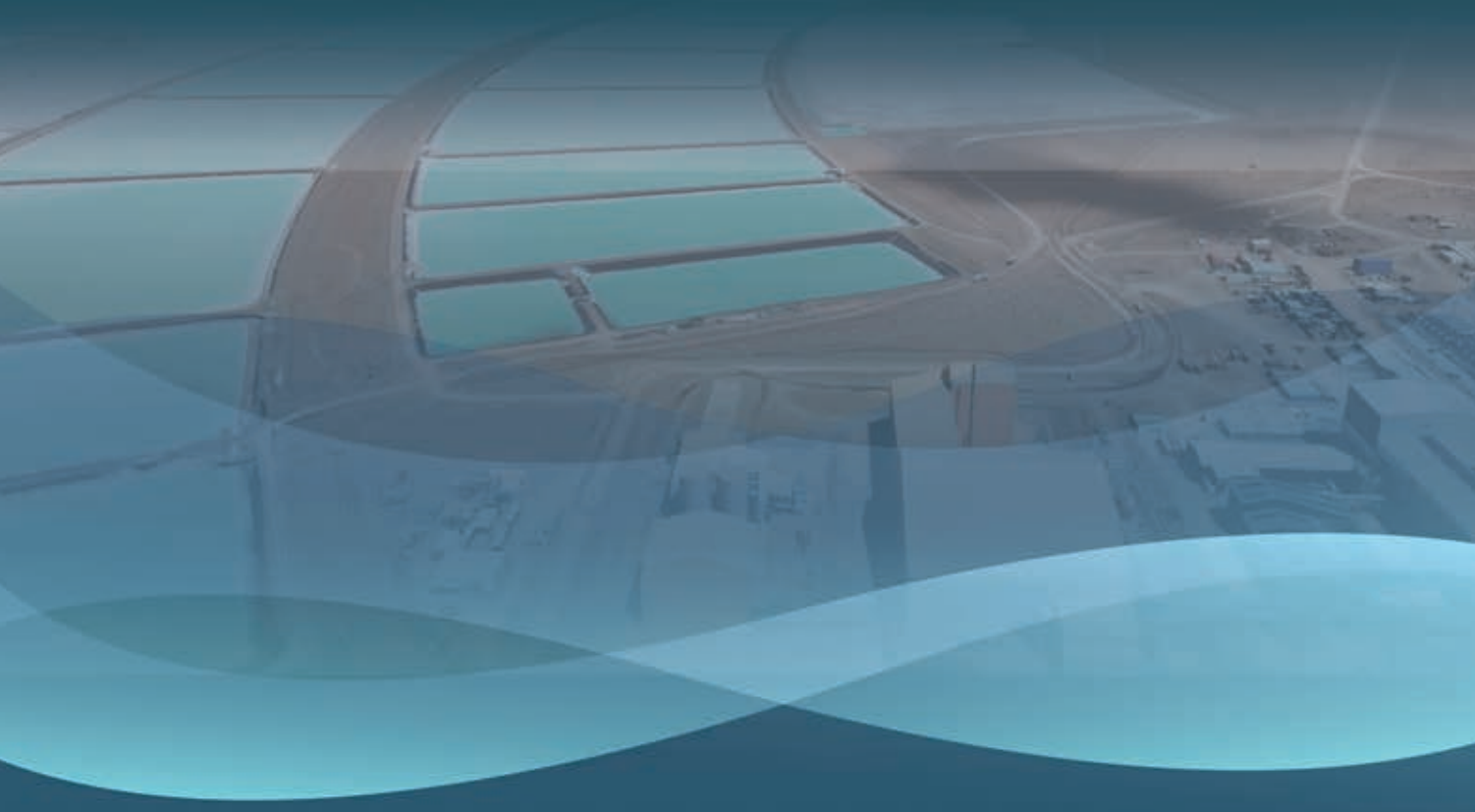
ESLABÓN CLAVE EN LA CADENA PRODUCTIVA GLOBAL, LA ACTIVIDAD NO PUEDE DESGANTARSE DE UN ESCENARIO SIGNADO POR REQUERIMIENTOS AMBIENTALES CADA VEZ MÁS RIGUROSOS. EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA, PROFESIONALES DEL SECTOR RESPALDARON LA AGENDA DEL DESARROLLO SOSTENIBLE.

Si bien la industria petroquímica afronta un escenario sumamente complejo, tiene por delante

una enorme oportunidad ligada a los cuantiosos recursos de Vaca Muerta. Así lo expresó Sergio

Nabaes, gerente de Estrategia y Desarrollo Sostenible de Profer-
til. “En este contexto de transi-

»



LITIO

En Sudamérica XIII Seminario Internacional

9 Y 10
OCTUBRE
2024

El primer y más influyente
evento de litio a nivel global

Provincia de Jujuy,
Argentina

#LitioEnSudamérica2024
www.litioensudamerica.com.ar

ORGANIZADO POR
**PANORAMA
MINERO**

» La Argentina tiene que ser una plaza netamente exportadora de recursos energéticos sin incumplir las metas de emisiones fijadas en el Acuerdo de París. No debemos exceder las 349 Mtn de CO₂ para nuestro inventario de 2030.

> Mariela Beljansky

ción energética, contamos con la segunda reserva de gas natural no convencional del mundo. No podemos desaprovechar esta ventaja para crecer de manera sostenible”, expresó el directivo durante la última Jornada Petroquímica organizada por el Instituto Petroquímico Argentino (IPA).

A decir de Daniel Redondo, consultor y docente del Instituto Tecnológico de Buenos Aires (ITBA), en función del crecimiento demográfico que se viene debe esperarse una fuerte suba en la demanda global de energía para 2050. “La buena noticia es que habrá una mayor eficiencia, se usará menos carbón y el 70% de la generación eléctrica será de fuentes renovables”, anticipó.

En esa misma línea se manifestó Sebastián Bigorito, director ejecutivo del Consejo Empresario para el Desarrollo Sostenible (CEADS), quien resaltó el papel clave que desempeñarán las empresas. “Hoy es imposible proyectar un negocio exitoso prescindiendo de la agenda del desarrollo sostenible”, señaló.

En cuanto al rol del sector público, Mariela Beljansky, subsecretaria de Transición y Planeamiento Energético de la Nación, enfatizó la necesidad de implementar acciones concretas con una estructura gubernamental austera. “Entre nuestras prioridades figura lograr que la Argentina sea una plaza netamente exportadora de recursos energéticos sin incumplir las metas de emisiones fijadas en el Acuerdo de París. No debemos exceder las 349 megatoneladas (Mtn) de dióxido de carbono (CO₂) para nuestro inventario de 2030”, precisó. En palabras de Rolando García Valverde, líder de Sostenibilidad y Medio Ambiente de la Cámara de la Industria Química y Petroquímica (CIQyP), la industria química posee una fuerte incidencia en la economía del país, además de un innegable impacto en el medio ambiente. “Estamos obligados a instrumentar prácticas y tecnologías que minimicen la huella de carbono sectorial y promuevan la eficiencia energética. Por eso impulsamos el Programa de Cuidado Responsable del Medio Ambiente (PCRMA), una herramienta de mejora continua y prevención”, ejemplificó.

Impronta innovadora

Según Daniel Salamone, presidente del Directorio del Consejo Nacional de Investigaciones Científicas y Técnicas (Conicet), el desarrollo sustentable de la industria petroquímica local requiere de dos tipos de vinculaciones: la tecnológica y la internacional. “Las innovaciones deben pasar del laboratorio a la sociedad, y del medio local al mundo”, afirmó.

En idéntica frecuencia, Isabel Vega y Fabio Saccone, como representantes de Y-Tec, recalcaron la importancia estratégica de invertir en investigaciones altamente calificadas. “Solo así podremos abordar

» El desarrollo sustentable de la industria petroquímica local requiere de dos tipos de vinculaciones: la tecnológica y la internacional. Las innovaciones deben pasar del laboratorio a la sociedad, y del medio local al mundo.

> Daniel Salamone





una amplia gama de retos relacionados con el litio, las energías renovables y Vaca Muerta”, especificaron.

Trilema energético

De acuerdo con Matías Campodónico, presidente de Dow Argentina, la meta de descarbonizar la producción luce desafiante, pero en verdad es perfectamente alcanzable. “Nos proponemos lograrla en 2050”, adelantó.

Guillermo Petracci, director Industrial del Grupo Unipar, incorporó al debate la dimensión comunitaria. “No podemos de-sentendernos de las necesidades de las comunidades. Los avances dependerán de la colaboración de todos los actores”, advirtió. Para cerrar, Pablo Popik, vicepresidente del IPA, rescató el concepto de trilema energético. “Nuestros esfuerzos deben estar al servicio de la disponibilidad de la energía, la equidad en el abastecimiento y la sostenibilidad ambiental”, concluyó. ©



-  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@grupoindusa.com.ar Web site: www.grupoindusa.com.ar

 **JUNTAS GOMEZ**[®]
 Fábrica de Juntas Industriales

53
 años
 DESDE 1961 BRINDANDO
 CALIDAD Y SERVICIO



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



ADMINISTRACIÓN Y FÁBRICA: Alférez Burlando 1816/1853
 B1838BKJ | Luis Guillón | Prov. Bs. As.
 Tel.: (11) 3964-7909 | Cel.: (54 911) 4097-0728 - (54 911) 5749-5320
www.juntasgomez.com.ar
ventas@juntasgomez.com.ar



> suplemento petroquímica



AGUSTINA FRINCHABOY, *UPSTREAM COMMERCIAL MANAGER* DE DOW

“APUNTAMOS A DESCARBONIZAR Y CRECER AL MISMO TIEMPO”



ELEVAR LOS NIVELES DE SOSTENIBILIDAD NO NECESARIAMENTE IMPLICA RENUNCIAR AL CRECIMIENTO PRODUCTIVO. SEGÚN LA VISIÓN DE AGUSTINA FRINCHABOY, *UPSTREAM COMMERCIAL MANAGER* DE DOW, AMBAS OPCIONES DEBEN COMBINARSE Y RETROALIMENTARSE.

Dow posee la ambición de ser la compañía de ciencia de materiales más sustentable del planeta. Así lo afirmó Agustina Frinchaboy,

Upstream Commercial Manager de la firma en la Argentina. “Para ello trabajamos esencialmente en tres pilares bien diferenciados: la protección

del clima, la gestión de los residuos y la economía circular”, precisó. Para 2030, anticipó, la organización se plantea reducir un 15% sus emisio- »



Argentina Hidrocarburos



Congreso y Exposición Internacional
11-12 de Septiembre, 2024
Buenos Aires, Argentina

200+

PARTICIPANTES

6,5bn+

DE INVERSIONES

15+

PROYECTOS
DE INVERSIÓN

2 días

DE COMUNICACIÓN
EMPRESARIAL

VOSTOCK CAPITAL
— 21 años de éxito continuo —

+44 207 394 30 90 (Londres)
events@vostockcapital.com



El principal referente
del sector en la región

Seguinos en **@RevPetroquimica**



seguinos también en nuestras redes



» Estamos invirtiendo en tecnologías innovadoras para generar más acceso a materiales reciclados. Nos hemos comprometido a comercializar 3 millones de Tn de productos de origen circular y renovable.

> Agustina Frinchaboy

nes de gases de efecto invernadero (GEI) en relación con los números de 2020. “Venimos avanzando a paso firme en ese camino, dado que entre 2005 y 2020 ya logramos una reducción de un 15%”, cuantificó.

La próxima meta a cumplir, señaló, es bastante más ambiciosa. “Queremos ser carbono-neutrales en toda nuestra cadena de valor para el año 2050”, proyectó.

En materia de residuos, acotó, Dow se encuentra invirtiendo en tecnologías innovadoras para generar más acceso a materiales reciclados. “Nos hemos comprometido a comercializar 3 millones de toneladas (Tn) de productos de origen circular y renovable”, indicó.

En cuanto al tercer pilar, añadió, la intención es que un 100% de lo que la empresa comercialice en 2035 tenga empaques reciclables o reutilizables. “En síntesis, nuestra estrategia es descarbonizar y crecer. Estamos convencidos de que ambas variables van de la mano y son igualmente importantes”, calificó.



Ejemplo a seguir

Un ejemplo operativo a seguir, especificó Frinchaboy, es el emprendimiento que Dow está llevando a cabo en Alberta (Canadá). “Allí venimos avanzando con la construcción de nuestro primer cracker carbono-neutral. En dicho complejo transformamos etano en etileno a partir del aprovechamiento de hidrógeno azul, recurso obtenido del mismo proceso productivo. Esto es lo que se conoce como captura de carbono (CCS, por sus siglas en inglés)”, destacó.

Además de posibilitar una disminución de un 20% en las emisiones de GEI, la iniciativa de CCS en Alberta le permitirá a Dow incrementar un 15% su productividad. “Lo interesante es que hay muchas similitudes entre las características de ese proyecto y las posibilidades que brinda el mercado argentino con respecto al acceso competitivo a una materia prima como el etano. Por eso firmamos un acuerdo de colaboración con YPF y Wintershall para desarrollar el rubro en el país”, reveló.

Seis décadas

Con más de 60 años de presencia local, Dow es una de las principales empresas multinacionales

que operan el país y una de las 20 que más exportan. “Tenemos 1.500 colaboradores entre nuestras oficinas de Buenos Aires y nuestros polos de Bahía Blanca, donde mayormente producimos polietileno, y General San Martín (Santa Fe), donde nos especializamos en polioles y derivados. Somos la sexta subsidiaria de Dow en el mundo. Nuestra operación se centra en el *Downstream*, pero participamos en toda la cadena de valor sectorial”, ponderó Frinchaboy.

En el *Midstream*, de hecho, la firma es socia de YPF y Petrobras en Compañía Mega, que tiene plantas de agregado de valor al gas natural en Loma La Lata (Neuquén) y Bahía Blanca. “También nos desenvolvemos en el *Upstream*, produciendo *shale gas* junto con YPF en El Orejano, en Vaca Muerta”, resaltó. ©





- Fabricación de lana mineral con certificación ISO 9001 2015
- Andamios multidireccionales
- Fireproofing
- Fraccionamiento de chapa en rollos



Soluciones en andamios y aislación térmica

Fabricación, provisión y montaje

Florida 274, 2º piso, CABA • 011 4326-0062 • +54911 3510-0422
Ex Ruta 7, Km 70, Luján • 02323 42-0422 • www.incaaislaciones.com.ar



Se parte de la **mayor** reunión regional de **compañías líderes** de **petróleo y gas**

aogpatagonia.com.ar

23 – 25 Octubre, 2024
Espacio DUAM, Neuquén

Organiza



INSTITUTO ARGENTINO
DEL PETRÓLEO Y DEL GAS

Realiza



messe frankfurt

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



JUAN PABLO SITÁ, *RISK MANAGER* DE COMPAÑÍA MEGA

“SI EL CLIMA CAMBIA, NOSOTROS TENEMOS QUE CAMBIAR”



LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA NO PUEDE PERMANECER AJENA A LOS DESAFÍOS AMBIENTALES DEL PLANETA. ASÍ LO CREE JUAN PABLO SITÁ, *RISK MANAGER* DE COMPAÑÍA MEGA, FIRMA QUE TIENE EN MARCHA UNA SERIE DE INICIATIVAS LIGADAS A LA DESCARBONIZACIÓN Y LA GESTIÓN HÍDRICA.

La clave para alcanzar el desarrollo sostenible es lograr el equilibrio entre una mayor producción de

energía y un menor nivel de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI). Así lo resumió Juan Pablo

Sitá, *Risk Manager* de Compañía Mega, organización especializada en darle valor agregado al gas natural, »



MARA
RENT A CAR

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



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

**UNIDADES PARA
INGRESO A YACIMIENTOS.**

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

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

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 - aisterbh@rcc.com.ar - (0291) 456-1324

VALVULAS INDUSTRIALES



Válvulas
industriales
de tipo esclusa,
globo y retención



Bajo Normas
API / BS / ANSI
ASME / ASTM



Talleres Metalúrgicos ITAR SRL

Santiago del Estero 2227
Lanús Oeste - Pcia. Buenos Aires
www.valvulasitar.net
info@valvulasitar.net

Tel: (11) 4249-1783



» Empezamos hace alrededor de un año, con apoyo del Estado y de la Universidad Nacional del Sur (UNS). Tenemos tres ejes de acción principales: la descarbonización, la gestión del agua y la economía circular de plásticos postconsumo.

> **Juan Pablo Sitá**

concebido como el combustible fósil más amigable con el medio ambiente. “El crecimiento de la demanda energética está asegurado a escala global, porque en poco tiempo habrá 10.000 millones de personas en el planeta. Obviamente, ese incremento demográfico requerirá más bienes y servicios, generará más residuos y empujará al alza la huella de carbono. En este contexto, la industria petroquímica tiene por delante un enorme desafío vinculado con la descarbonización”, indicó.

Entre las líneas de acción concretas que decidió encarar Compañía Mega, detalló el directivo, figuran la certificación de su sistema de eficiencia energética bajo la norma ISO 50.001 y la instrumentación de un sistema de control avanzado que ya se halla funcionando en la planta fraccionadora de Bahía Blanca. “También estamos en proceso de adopción de esta tecnología en nuestra planta separadora de Neuquén”, apuntó.



Cuando se optimiza la operación mediante esa clase de innovaciones tecnológicas, remarcó, se produce una mayor cantidad de moléculas ricas del hidrocarburo, con un menor consumo y una menor huella de carbono. “La nuestra es una empre-

sa de riesgo tecnológico, por lo que tenemos que invertir mucho dinero para implementar procesos de ingeniería y cambios de lógica operativos que garanticen una operación eficiente y segura para la comunidad y el medio ambiente”, definió.



alrededor de un año, con apoyo del Estado y de la Universidad Nacional del Sur (UNS). Tenemos tres ejes de acción principales: la descarbonización, la gestión del agua y la economía circular de plásticos postconsumo”, puntualizó. Es fundamental, a su entender, articular el impulso privado con el apoyo estatal, universitario y comunitario. “Están en marcha líneas de investigación muy interesantes sobre tratamiento gasífero, intensidad eléctrica y reutilización hídrica, entre otras opciones”, ejemplificó.

Inversiones verdes

El año pasado, recordó Sitá, Compañía Mega realizó una importante inversión para reutilizar el agua salada que emplea en el sistema de protección contra incendios de sus plantas en Bahía Blanca. “Lanzamos un proyecto de riego para mejorar nuestra huella hídrica, el cual cuenta con la habilitación de la Autoridad del Agua y el Ministerio Ambiente de la provincia de Buenos Aires”, aseveró. Para finalizar, el directivo reivindicó el papel que juega el gas natural en la transición energética mundial. “Este recurso no es la panacea, pero sí representa una excelente opción para convivir con tecnologías más limpias que irán ganando cada vez más terreno. Si el clima cambia, ¿por qué nosotros no estaríamos cambiando?”, preguntó de manera retórica, a modo de cierre. ©

Comité de Sustentabilidad

Junto con otras firmas del polo petroquímico de Bahía Blanca, subrayó Sitá, Compañía Mega se encuentra conformando un Comité de Sustentabilidad. “Empezamos hace

» Lanzamos un proyecto de riego para mejorar nuestra huella hídrica, el cual cuenta con la habilitación de la Autoridad del Agua y el Ministerio Ambiente de la provincia de Buenos Aires.

> **Juan Pablo Sitá**



INFORME DE EMBER

LAS ENERGÍAS RENOVABLES SUPERARON EL 30% DE LA OFERTA ELÉCTRICA GLOBAL



LA TENDENCIA, MOTORIZADA POR EL AGREGADO DE CAPACIDAD EN LOS RUBROS SOLAR Y EÓLICO, NO TIENE PRECEDENTES EN LA HISTORIA. CHINA FUE EL PAÍS QUE MÁS FUERTEMENTE VIENE IMPULSANDO EL SECTOR, CON MÁS DE LA MITAD DE LA ADICIÓN DE POTENCIA MUNDIAL.

Las energías renovables batieron sus mejores marcas de desempeño global durante el año pasado.

Así se refleja en los últimos datos informados por Ember, organización sin fines de lucro que se dedica a

promover la transición energética. Durante 2023, el segmento verificó su mayor participación en la oferta »



EXPO EFICIENCIA ENERGÉTICA

ENERGY EFFICIENCY EXPO

FERIA INTERNACIONAL DE NUEVAS TECNOLOGÍAS
PARA EL AHORRO Y EL USO EFICIENTE DE LA ENERGÍA

11 al 13
SEPTIEMBRE
2024

**Centro Costa Salguero,
Buenos Aires, Argentina.**

**UN ESPACIO DE OPORTUNIDADES PARA PROMOVER Y DIFUNDIR EL
USO EFICIENTE DE LA ENERGÍA Y EL CUIDADO DEL MEDIO AMBIENTE**



INFO@EXPOEFICIENCIA-ENERGETICA.COM - WWW.EXPOEFICIENCIA-ENERGETICA.COM

Organiza

ARMA PRODUCTORA

Te invitamos a conocer
nuestro nuevo sitio web



Información
exclusiva de
primera mano



Directorio
de empresas
del sector



un canal abierto para generar negocios
petroquimica.com.ar

| **On line**

Seguinos en [@RevPetroquimica](https://twitter.com/RevPetroquimica) [RevistaPetroquimica](https://www.facebook.com/RevistaPetroquimica)

EVR VILOIDE S.R.L.



- Espárragos
- Bulones
- Tuercas

S/Normas:
ASTM - IRAM - ISO - SAE

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

» Las fuentes renovables pasaron de explicar un 19% de la energía eléctrica planetaria en 2000 a sobrepasar un 30% en la actualidad. El mayor salto cuantitativo lo dio la generación solar, cuya contribución trepó de un 0,2% a un 13,4%.

de electricidad del mundo. Según el trabajo, las fuentes renovables pasaron de explicar un 19% de la energía eléctrica planetaria en 2000 a sobrepasar un 30% en la actualidad. El mayor salto cuantitativo lo dio la generación a partir de los rayos solares, cuya contribución trepó de un 0,2% a un 13,4% en el lapso analizado.

En la comparación por países sobresale claramente el rendimiento de China, que a lo largo del año pasado aportó un 51% y un 60% del añadido de potencia solar y eólica, respectivamente.

Si a la actividad renovable se le suma la producción nuclear, puede decirse que en 2023 el planeta obtuvo un 40% de su electricidad mediante tecnologías de bajas o nulas emisiones de dióxido de carbono (CO₂). De hecho, la intensidad de carbono de la generación eléctrica registró un 12%, su menor nivel en la historia.

De acuerdo con el relevamiento de Ember, la generación solar está



liderando la revolución sectorial. Fue la fuente eléctrica de más rápido crecimiento por 19º año consecutivo y superó a la vía eólica

para sumar su segunda temporada al hilo como la mayor productora de electricidad nueva. Su agregado de capacidad, en efecto, más que



» La demanda de electricidad en el escenario mundial alcanzó un valor máximo en 2023, ya que se elevó en 627 Twh. Aun así, el aumento del 2,2% estuvo por debajo del promedio de los últimos años.

minución en las emisiones totales de 2023.

Temporada de sequías

Bajo condiciones normales, detalló el reporte, la capacidad de electricidad limpia agregada durante 2023 habría sido suficiente como para permitir una disminución del 1,1% en la generación eléctrica mediante combustibles fósiles. “Sin embargo, el déficit en la hidroelectricidad fue cubierto por un aumento en la generación con carbón, que llevó a un alza del 1% en las emisiones del sector eléctrico a nivel mundial. El 95% del incremento en este rubro durante 2023 ocurrió en cuatro países que sufrieron sequías graves: China, India, Vietnam y México”, especificó.

Otras variables

El crecimiento global del consumo eléctrico, según indicó Ember, se desaceleró en 2023. Sin embargo, en el futuro solo aumentará. “La demanda de electricidad en el escenario mundial alcanzó un valor máximo en 2023, ya que se elevó en 627 terawatts/hora (Twh). Aun así, el aumento del 2,2% estuvo por debajo del promedio de los últimos años, debido a la disminución pronunciada en los países de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE), especialmente en Estados Unidos y la Unión Europea (UE)”, especificó. ©

duplicó al basado en carbón. De no mediar inconvenientes, estimó Ember, en 2024 la potencia solar volverá a marcar un récord histórico.

Diametralmente opuesto es el caso de la hidroelectricidad, que viene de padecer su menor desempeño en cinco años, lo que impidió una dis-



A TRAVÉS DE UN MOU

LA UNIÓN EUROPEA PROMETE MILLONARIAS INVERSIONES EN HIDRÓGENO VERDE



EL BLOQUE FINANCIARÁ Y BRINDARÁ ASISTENCIA TÉCNICA PARA POSIBILITAR PROYECTOS EN EL RUBRO. A PARTIR DE ESTA ALIANZA, LOS EUROPEOS BUSCAN ASEGURARSE RECURSOS ENERGÉTICOS CLAVE, MIENTRAS QUE LA ARGENTINA QUIERE POSICIONARSE COMO UN PROVEEDOR CONFIABLE.

La Unión Europea (UE) y la Argentina llegaron a un acuerdo para promover la cooperación entre empresas en aras de desarrollar proyectos de inversión y asistencia

técnica en el campo del hidrógeno renovable. Rubricado en el marco de la visita al país de Kadri Simson, comisaria de Energía de la UE, el Memorando de Entendimiento (MoU,

por sus siglas en inglés) en cuestión contempla el desembolso de capitales y la prestación de asistencia técnica para favorecer el desarrollo de iniciativas de comerciali-

zación y producción del recurso.

En palabras del secretario de Energía de la Nación, Eduardo Rodríguez Chirillo, la Argentina trabaja activamente para convertirse en un socio estratégico del Viejo Continente en el ámbito energético. “Queremos desempeñar el rol de proveedor confiable de energía. En este caso, proponemos una hoja de ruta para facilitar a los inversores la compraventa de gas natural licuado (GNL) e hidrógeno verde con contratos de largo plazo”, afirmó el funcionario.

Con la sanción de la Ley Bases, prosiguió, el Gobierno nacional supo habilitar reformas estructurales que volverán al país un actor relevante para los mercados energéticos de todo el planeta. “La actual gestión debió asumir un cambio en el eje de la política sectorial, dando paso a un esquema cuyo centro es la maximización de la renta y los derechos a exportar. Con ese criterio se confeccionó el nuevo marco de incentivos, el cual constituye un oasis para la inversión. Ahora sí podremos sostener relaciones comerciales estables y duraderas”, reivindicó.

Modelo a seguir

Un primer proyecto de colaboración para producir hidrógeno



que ya se encuentra en marcha se inscribe en el programa Global Gateway de la UE. Tasado en 4 millones de euros, el emprendimiento recibe respaldo financiero del Instrumento de Vecindad, Desarrollo y Cooperación Internacional (NDICI, por sus siglas en inglés). Adicionalmente, el plan también recibe aportes del denominado Equipo Europa, entidad que en un principio se creó para luchar contra la pandemia de coronavirus y que luego diversificó sus intereses. Del Equipo Europa, vale aclarar, participan los Estados miembro de la UE, el Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Banco Europeo de Reconstrucción y Desarrollo (BERD).

Beneficios compartidos

A decir de Simson, la UE y la Argentina tienen potencial para construir una alianza energética beneficiosa para todos. “El acuerdo suscrito con el Gobierno argentino incluye la implementación de acciones concretas que pueden aportar beneficios significativos y complementarios, además de facilitar la descarbonización de ambas economías”, señaló la directiva.

Estas propuestas, sostuvo, están en condiciones de ayudar

» El acuerdo suscrito con el Gobierno argentino incluye la implementación de acciones concretas que pueden aportar beneficios significativos y complementarios, además de facilitar la descarbonización de ambas economías.

> Kadri Simson

al país a crear bienes de mayor valor añadido que favorezcan el desarrollo económico y aumenten la prosperidad de sus ciudadanos. “Para la UE, en tanto, significarán un acceso fiable a productos energéticos clave, tales como el hidrógeno renovable y otras materias primas críticas que son el núcleo de nuestra transición limpia”, resaltó. ©

» Queremos desempeñar el rol de proveedor confiable de energía. En este caso, proponemos una hoja de ruta para facilitar a los inversores la compraventa de GNL e hidrógeno verde con contratos de largo plazo.

> Eduardo Rodríguez Chirillo



CON PRESENCIA EN TODO EL PAÍS

BRINDAN SOLUCIONES INFORMÁTICAS Y COMUNICACIONES A LA INDUSTRIA DE OIL & GAS



DEDICADA A LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS Y SOPORTE TÉCNICO, TECHCOM DISTRIBUYE Y COMERCIALIZA EN EL PAÍS LOS PRODUCTOS DE LA MARCA ALEMANA RUGGEAR. SUS DISPOSITIVOS DE COMUNICACIÓN MEJORAN EL DESEMPEÑO EN SECTORES COMO EL ENERGÉTICO Y EL PETROLERO.

Pertenciente al Grupo TCLAT, TechCom nació hace 25 años como un centro nacional de servicios para Lenovo, Acer, Asus, Epson, Toshiba y otras marcas importantes del mer-

cado argentino. “Brindamos soporte técnico con cobertura nacional en más de 90 localidades del país”, define Esteban Motto, *Commercial Manager* de la compañía.

Según sus precisiones, TechCom no solo provee servicios técnicos *on demand* o bajo proyecto para grandes empresas, sino que también se focaliza en la venta de partes y »

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

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

 PELICAN  RIKEN KEIKI  GASTEC  REZONTECH

DETECTORES DE GASES



RIKEN
KEIKI

JAPAN



Todos los Gases
Fijos / Portátiles
Det. Llama UV/IR
Laboratorio ppio.
Service
Repuestos
Garantía Oficial

 PREVENT
gas

PREVENTGAS.COM.AR



11 5566-5571

11 4922-3804

ventas@preventgas.com.ar

repuestos de equipos informáticos. “Dentro de las industrias energética, minera, de Oil & Gas y logística tenemos una gran demanda empresarial de dispositivos de comunicación IoT de la marca RugGear. Hace un año poseemos la distribución y comercialización oficial de los productos de dicha firma, con la que venimos trabajando desde su llegada a la Argentina”, resalta. Esta temporada, revela, TechCom apunta básicamente a ofrecer todo el portafolio de RugGear para la industria en general. “La marca es nativa de Alemania, se fundó en 2006 y posee más de 170 patentes con altas certificaciones de resistencia y durabilidad”, destaca.

Los dispositivos ofrecidos, indica el ejecutivo, son intrínsecamente seguros, poseen *Push-to-X (Talk)*, se adaptan a las aplicaciones de *software* empresariales (MDM, EMM, LWP, etc.) e integran nuevo *software* sin inconvenientes. “Resisten a condiciones extremas y disponen de sensores mejorados para brindar datos más precisos. Aparte de adaptarse a todo tipo de comunicación (de radio, telefonía celular y satelital), permiten la anexión de una solución de comunicación PoC capaz de aportar respuestas a medida de cada requerimiento”, describe.

Innovación y calidad

Una ventaja comparativa que distingue a TechCom de sus competidores, expone Motto, tiene que ver con la especialización e identificación de áreas donde la empresa puede operar con mayores niveles de eficacia y eficiencia, permitiéndole maximizar sus recursos y capacidades en la toma de decisiones. “Entre ellas figuran la innovación tecnológica, la calidad y flexibilidad en los negocios, y el servicio al cliente como objetivo máximo”, puntua-



liza. Para optimizar los procesos de comercialización, ensamblado, instalación, reparación, mantenimiento, mesa de ayuda y servicio de atención de equipos de tecnología de la información, detalla, la compañía desarrolló un Sistema de Gestión de la Calidad avalado por la norma internacional ISO 9.001. “Nos guía nuestra vocación de servicio y un firme compromiso con la mejora continua”, sostiene.

Referencias positivas

A decir de Motto, TechCom tiene como prioridad fortalecer las relaciones con clientes clave, además de establecer alianzas estratégicas con otras empresas para mejorar su posición en el mercado. “Hoy en día



nos siguen eligiendo quienes están con nosotros desde hace 25 años, pero también se suman nuevos clientes a partir de las referencias con las que nos reconoce el mercado argentino”, reivindica.

De cara al futuro, proyecta, todos los esfuerzos se orientan a lograr una expansión corporativa. “También estamos trabajando fuertemente en la incorporación de nuevos productos y en la optimización de procesos”, completa. ©

revista **PETROQUIMICA**

Petróleo, Gas, Química & Energía

N° 409 | Año 40 | Junio 2024 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar

ALEJANDRO BULGHERONI,
PRESIDENTE DE P&E
"LA OPORTUNIDAD
MÁS GRANDE Y
URGENTE PASA POR LOS
HIDROCARBUROS"

ALBERTO WERETILNECK,
GOBERNADOR DE RÍO NEGRO
"PODEMOS DARLE
UNA SALIDA LÓGICA
A VACA MUERTA"

JUAN BOSCH,
CEO DE SAESA
"SE ACABÓ
EL 'PAGA DIOS'
EN EL SECTOR
ELÉCTRICO"

RENDIRSE JAMÁS

A tono con la tendencia que viene padeciendo desde hace años, la oferta petrolera en la Cuenca del Golfo San Jorge declinó un 2% durante el primer trimestre de 2024. No obstante, la región todavía explica un 30% de la producción nacional.

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!!

IRON



CONSTRUYENDO ARGENTINA

IRON



IRONGROUP

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

☎ 0800 888 IRON (4766)
☎ 11 6227 2500

