

PROSHALE**3° JORNADAS DE (R)EVOLUCIÓN DIGITAL EN O&G**

Digitalización: cómo la inteligencia artificial está revolucionando la actividad hidrocarburífera

PROSHALE

ENTREVISTA CON EL GOBERNADOR DE NEUQUÉN

FIGUEROA: «PARA LOGRAR UN DESARROLLO EQUITATIVO, NECESITAMOS INFRAESTRUCTURA Y TRABAJAR CON LAS OPERADORAS PETROLERAS»



LA VISIÓN DEL PRESIDENTE DE YPF

MARÍN: «LA INDUSTRIA DE O&G ESTÁ EN UN PUNTO DE INFLEXIÓN PARA INICIAR UN CRECIMIENTO SOSTENIDO»



SE ESPERAN UNA ASISTENCIA RÉCORD

Abre hoy la AOG Patagonia: «Acá se debatirán los grandes temas del sector»

El presidente del IAPG, Ernesto López Anadón, contó cuáles serán los ejes centrales de una nueva edición de la Argentina Oil & Gas Patagonia, el evento que reunirá en Neuquén a los principales referentes de la industria hidrocarburífera.



OCTAVA EDICIÓN DE LAS JOG

Jornada de Jóvenes Profesionales: qué oportunidades laborales ofrece la industria de Oil&Gas



TotalEnergies acompaña a la sociedad en la transición energética.

Descubrí los proyectos que desarrollamos para producir una energía cada vez más accesible, más sustentable, más confiable y disponible para la mayor cantidad de personas posible.
totalenergies.com/energy-transition





EMPIEZA LA AOG PATAGONIA 2024

«Debemos desarrollar nuevos mercados para aprovechar el potencial real de Vaca Muerta»

El titular del IAPG detalló cuáles serán los ejes que se abordarán en la nueva edición de la Argentina Oil & Gas Patagonia, la jornada que reunirá en Neuquén a los principales referentes de la industria hidrocarburífera.

El presidente del Instituto Argentino del Petróleo y el Gas (IAPG), Ernesto López Anadón, brindó detalles sobre la XV Exposición Internacional de la Argentina Oil & Gas Patagonia (AOG), el evento que reunirá a los principales referentes de la industria del Oil&Gas del 23 al 25 de octubre en el Espacio DUAM, en Neuquén.

La agenda del encuentro contempla la participación de directivos de las principales operadoras del país, de empresas de servicios, pymes y representantes de todos los segmentos de la cadena de valor del sector, quienes debatirán sobre las oportunidades que ofrece la Argentina en materia de hidrocarburos, desarrollo de infraestructura y la posibilidad de que el país se convierta en un exportador global.

El titular del IAPG trazó un panorama sobre las prioridades que tendrá que definir la industria para apuntalar el desarrollo de la producción de Vaca Muerta y advirtió que "debemos resolver cómo se va a evacuar y a hacia dónde se destinará la producción (del play no convencional) porque el

«ESTE EVENTO ES IMPORTANTE PORQUE VAMOS A ESTAR CON LOS REFERENTES DE LAS EMPRESAS QUE NOS CONTARÁN CÓMO TRABAJARÁN PARA SORTEAR LAS DIFICULTADES QUE SE PRESENTAN EN EL CORTO, MEDIANO Y LARGO PLAZO»

mercado local y el regional no son suficientes para absorber todo lo que dará Vaca Muerta. "El petróleo, por su parte, necesita ampliar las terminales de carga para la exportación", añadió.

El directivo cuantificó el potencial productivo de la formación de roca madre de la cuenca Neuquina. "Si queremos llegar a producir 2 millones de barriles por día de petróleo, habrá que exportar gran parte de esa oferta porque excede el consumo del país".

En materia de gas natural, López Anadón se refirió a la posibilidad de que la Argentina pueda desarrollar algún proyecto de licuefacción para monetizar las cuantiosas reservas de Vaca Muerta. "Si llegamos a producir mucho gas, que es lo que va a ocurrir no sólo por la explotación de pozos de gas, sino también por el gas asociado que trae el petróleo, también tendremos que buscar nuevos mercados. Por eso es tan importante el proyecto de Gas Natural Licuado que se está debatiendo", consideró López Anadón.

El evento

El ejecutivo del IAPG consideró que la cuenca Neuquina está generando grandes expectativas tanto a nivel local como internacional. "Estamos con una producción récord de 450.000 barriles de petróleo por día, pero sabemos que la cuenca puede dar mucho más que eso. Lo están expresando los actores de la industria. Es una excelente oportunidad para

visitar la AOG y ver lo que esta industria significa".

López Anadón adelantó que en la feria energética van a estar presentes pymes, fabricantes, empresas de servicios, actores clave para que los pozos sean perforados y puestos en producción.

"Para aumentar la actividad hay una serie de problemas que la industria debe enfrentar. Este evento es importante porque vamos a estar con los referentes de las empresas que nos contarán cómo trabajarán para sortear esos obstáculos que se presentan en el corto, mediano y largo plazo tanto en infraestructura de transporte, de tratamiento, en construcción e ingeniería y fabricación de productos", detalló el titular del IAPG.

Agenda

La jornada, que se realiza cada dos años en la Patagonia argentina y que en la última edición se recibió a más de 250 expositores y a unos 11.000 visitantes, tendrá diferentes actividades. Todos los días se realizarán encuentros con los CEOs de las diferentes compañías que desarrollan su actividad en Vaca Muerta.

A su vez, contará con conferencias de las diversas comisiones que integran el IAPG como la de Compliance, Sustentabilidad, Diversidad, Equidad e Inclusión(DEI), entre otras. Además, se desarrollará la octava jornada de Jóvenes Profesionales

de la industria del Oil& Gas (JOG) y las Jornadas de Revolución Digital para Petróleo y Gas (JRED).

Debate

López Anadón precisó "en la AOG conversamos sobre las posibilidades de ampliación que hay debido al potencial que tenemos, del offshore. También, debatiremos sobre el Régimen de Incentivo a las Grandes Inversiones (RIGI) y su impacto en cuanto a las inversiones".

Sobre este punto, el referente del IAPG aseveró que "los proyectos que necesitamos se deben hacer con inversión extranjera porque en el país no hay recursos suficientes como para encarar desembolsos del orden de los 30.000 millones de dólares al año. Se va a requerir de los privados, de financiamiento corporativo y de los bancos del exterior que financien. Tenemos una agenda muy interesante".

«ESTAMOS CON UNA PRODUCCIÓN RÉCORD DE 450.000 BARRILES DE PETRÓLEO POR DÍA, PERO SABEMOS QUE LA CUENCA PUEDE DAR MUCHO MÁS QUE ESO»

AOG CHANNEL: Relanzamiento

Además de los diferentes encuentros y conferencias organizadas por el IAPG, la XV Exposición Internacional de la Argentina Oil & Gas Patagonia se destacará por el relanzamiento del **AOG Channel**. Se trata del tradicional canal interno de la Expo, que este año contará con un stand propio y será conducido por la periodista especializada Laura Hevia, de reconocida trayectoria en medios neuquinos (actualmente conduce el ciclo El Fondo del Pozo).

El nuevo espacio audiovisual estará estratégicamente ubicado en medio de la feria energética y contará con la participación de diferentes expositores. A lo largo de los tres días en los que durará la exposición, el canal realizará entrevistas a los referentes y profesionales de la industria del Oil&Gas que visiten la muestra, tanto a los líderes de las principales operadoras, como así también a los representantes de las empresas que integran toda la cadena de valor de la industria energética. Además, repasará las diversas novedades de las empresas y las distintas actividades que tendrán lugar en esta nueva edición. Su acceso estará a disposición de manera gratuita para sponsors y expositores.

Toda la información que se emita por el AOG Channel se podrá seguir por streaming a través del canal de YouTube de IAPG Channel. Mediante este canal se podrá disfrutar de cada detalle y de la agenda de la jornada dedicada a la industria energética.



Diario Oficial del IAPG (Instituto Argentino del Petróleo y del Gas) para ser distribuido en AOG 2024 — Maipú 639 (C1006ACG), Buenos Aires, Argentina, Tel: +54 11 5277 IAPG (4274) — Producción y comercialización: EconoJournal SRL. — Artegraf Impresos — © Todas las notas del Diario Oficial del IAPG están protegidas por copywrite, está prohibida reproducción sin autorización. Editor: Nicolás Gandini — econojournal@econojournal.com.ar

TRANSFORMAMOS LA REALIDAD

Más de 75 años diseñando, construyendo y poniendo en marcha los proyectos más desafiantes alrededor del mundo para los segmentos de oil & gas, energía, minería, downstream, plantas petroquímicas e industriales, y obras civiles de infraestructura.

Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, Argentina

EL FUTURO SE HACE

TECHINT
Ingeniería y Construcción

COMPROMETIDOS CON EL FUTURO

Asumimos el compromiso de desarrollar nuestras actividades de manera responsable y sostenible. La protección de nuestro entorno es una tarea colectiva, y cada acción cuenta. Juntos, conservamos, cuidamos y mejoramos el espacio donde vivimos.

TSB
COMPAÑÍA DE TRANSPORTES Y SERVICIOS

ESTABLECIMIENTOS GASCON S.A.
CONOCIMIENTO Y EXPERIENCIA CON CALIDAD API Q1.
Desde nuestra fundación en 1966, hemos representado el estándar para el diseño, la fabricación y comercialización de productos para la industria del Oil & Gas. Siendo la única compañía del rubro con un Sistema de Gestión de Calidad certificado API Q1 e ISO 9001.

+54 9 11 2209 3588 | info@gascon.com.ar | 4755 9300 | www.gascon.com.ar

emergencias
operacionescomplejas@emergencias.com.ar

INGENIERIA OSIMA
Apostando hacia el futuro

- POLO CIENTIFICO TECNOLOGICO
- OBRAS
- SERVICIOS - O&M
- INVAP INGENIERIA S.A

OFICINA BUENOS AIRES
Belgrano 485, 4° piso
Oficina 10 (C1092AAE)
CABA, Argentina
Tel.: (+54 11) 43310446

OFICINA PRINCIPAL NEUQUÉN
Parque Industrial Neuquén
C.C. 874 (Q8300AYU)
Neuquén Capital, Argentina
Tel.: (+54 299) 4490999

www.sima.com.ar

VICTORIO PODESTA
COMBUSTIBLES - GAS NATURAL - LUBRICANTES

comercial@vpodesta.com
www.vpodesta.com
(011) 4700-0171

AOG PATAGONIA 2024

Arranca la mayor exposición de Oil & Gas de la historia de la Patagonia

Epicentro de la actividad hidrocarburífera argentina, Neuquén se prepara para albergar una nueva edición de la cumbre sectorial más importante de la región patagónica. Se espera que a lo largo de sus tres jornadas, entre el 23 y el 25 de octubre, el encuentro reciba una concurrencia récord de 15.000 asistentes.

La Ciudad de Neuquén será sede de la Expo Argentina Oil & Gas (AOG) Patagonia 2024, una cita ineludible para todos los protagonistas de una industria en pleno despegue. Desde su primera edición hasta hoy, la cumbre organizada por el Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG) y Messe Frankfurt Argentina se ha posicionado como el mayor punto de encuentro del sector hidrocarburífero a escala regional, además de erigirse como una plataforma esencial para exhibir las últimas novedades en productos, tecnologías y emprendimientos asociados a la actividad.

Entre las principales atracciones que tendrán lugar en AOG Patagonia 2024 figuran la tercera Jornada de (R)

evolución Digital e Innovación Tecnológica para Petróleo y Gas (JRED3), a cargo de la Comisión de Geotecnología e Informática del IAPG; el tradicional ciclo 'Encuentro con los CEOs', que volverá a aportar la palabra de los máximos ejecutivos del segmento; la octava Jornada de Jóvenes Profesionales de Oil & Gas (JOG8), gestionada por la Comisión de Jóvenes Profesionales del IAPG; y una multiplicidad de Rondas de Negocios en las que se conectarán a fabricantes y proveedores con los mayores operadores de petróleo y gas del país.

Por otro lado, las Conferencias de los Expositores abordarán una serie de ejes temáticos clave para el desenvolvimiento dentro del rubro, tales como los desafíos que repre-

«EL ÁREA DE EXPOSICIÓN SE AMPLIARÁ A UNOS 10.000 M², HAY MÁS DE 250 EMPRESAS EXPOSITORAS CONFIRMADAS Y SE ESTIMA QUE ASISTIRÁN UNAS 15 MIL PERSONAS».

sentan la transición energética y la sustentabilidad; la promoción de la eficiencia y la reducción de costos en toda la cadena de valor industrial; la adopción de tecnología aplicada de última generación; la disposición de habilidades en materia de rentabilidad y gestión; la capacitación y profesionalización de recursos humanos altamente especializados; la gestión de la seguridad del personal y el uso de indumentaria de protección adecuada; y la colaboración en-

tre las empresas privadas, las universidades y el Estado, entre otras problemáticas de relevancia.

Adicionalmente, habrá pruebas en vivo, presentaciones de trajes ignífugos; equipos mecánicos innovadores; sistemas de detección de fallas y simulación en ductos; prestaciones específicas para combatir las filtraciones y la corrosión; alternativas de incorporación de fuentes energéticas renovables; y herramientas digitales de análisis de datos, automatización, monitoreo remoto y soporte técnico, entre otras soluciones de avanzada.

Números elocuentes

En su edición pasada, realizada entre el 10 y el 12 de agosto de 2022, también en suelo neuquino, la AOG Patagonia abarcó una superficie de 6.000 metros cuadrados (m²), verificó el despliegue de más de 150 firmas expositoras y contó con la participación de alrededor de 8.000 visitantes.

En esta ocasión, en tanto, el área de exposición se ampliará a unos 10.000 m², mientras que ya hay más



de 250 empresas expositoras confirmadas. Con respecto a la asistencia del público, se estima que se acercarán más de 15.000 personas.

Estas cifras y proyecciones dan cuenta del promisorio momento que atraviesa el sector petrolero nacional. En el transcurso de más de un siglo de experiencia y con más de 66.000 pozos perforados, la industria de Oil & Gas se ha transformado en un indiscutible bastión económico y laboral para el país.

La potencialidad geológica que representan los recursos no convencionales de Vaca Muerta abre un nuevo y auspicioso panorama de cara al futuro. Con más de 800 trillonés de pies cúbicos (TCF) técnicamente recuperables de gas natural y unos 27.000 millones de barriles equivalentes de crudo, las reservas hidrocarburíferas de la Argentina

DEL OESTE BONAERENSE A TODA LA REGIÓN

Ofrecen soluciones de última generación para las industrias de procesos

Líder en accesorios para control de fluidos de la región, ABAC exhibirá todas sus novedades para las industrias de procesos en el stand 4A-25 del Hall 4.

Con más de cuatro décadas de experiencia en el diseño, la fabricación y la comercialización de válvulas, manifolds para instrumentos, conectores, equipos y otros componentes destinados a sistemas de presión, caudal y control de fluidos en aplicaciones industriales, ABAC satisface los altos niveles de exigencia de actividades como la petroquímica, la petrolera y la gasífera, entre otras industrias de procesos.

La empresa exhibirá sus nuevos desarrollos en la Expo Argentina Oil & Gas (AOG) Patagonia 2024. "La idea es mostrar una serie de avances en materia de ingeniería que logramos convertir en realidad. Presentaremos dichas novedades junto con nuestras prestaciones tradicionales en el stand 4A-25 del Hall 4", precisaron desde ABAC.

Durante el evento, resaltarán, personal especializado en ingeniería y ventas atenderá las inquietudes de los asistentes y compartirá



su know how sobre los productos y servicios de la compañía. "Nuestras soluciones, adoptadas por los más reconocidos jugadores del mercado, se comercializan bajo las marcas ABAC y ABALOK", indicaron.

El sistema de gestión de la calidad de la organización, subrayaron, está certificado por DNV según la norma internacional ISO 9.001:2015. "Desde nuestra planta de última generación, en la zona oeste del Gran Buenos Aires (GBA), atendemos regularmente los requerimientos de empresas de ingeniería

zó su primera planta propia en la localidad bonaerense de Haedo. Dos años después, la usina fue sede de una importante expansión.

Al requerir aún más espacio operativo, en 1995 la compañía trasladó sus instalaciones a una nueva planta de 800 metros cuadrados (m²). Tres años más tarde, incorporó la tecnología CNC. En 1999, en tanto, certificó su sistema de gestión de calidad bajo la norma ISO 9.001.

En 2004, ABAC amplió la superficie de su planta industrial a un total de 1.200 m². En 2011 lanzó una nueva usina de mecanizado de 750 m² en San Justo. Esa misma temporada, los conectores ABALOK obtuvieron el certificado de aptitud técnica de Bureau Veritas.

Con el inicio de la obra de una planta 100% integrada dentro del Parque Industrial Tecnológico Aeronáutico Morón (PITAM), en 2014 ABAC inició su fase de consolidación regional.

SSD
CONECTAMOS RECURSOS
299 570-5905
ventas@ssdpatagonia.com.ar

EXPERTOS EN METALÚRGICA PESADA
SERVICIOS Y REPUESTOS en ALLEN Acceso Biló 1413 299 570-5905
REPUESTOS en PIN NEUQUÉN Conq. del Desierto 4761 ya inauguramos
Contactanos +549 299 4299911



Nuestro yacimiento **Fortín de Piedra** superó la producción de **1 trillón de pies cúbicos** de gas acumulado.



Esto equivale al consumo residencial de gas de Argentina durante 3 años.

www.tecpetrol.com



Compromiso en Movimiento
Tu socio estratégico en la Región

TB CARGO	TB ENERGY	TB CONTRACT
Transporte terrestre	Petróleo y Gas (O&G)	Trading
Carga Proyecto	Minería	
Almacenamiento		

www.tbcargo.com

COMMITMENT IN MOTION





JORNADA REVOLUCIÓN DIGITAL PARA PETRÓLEO Y GAS

La inteligencia artificial está revolucionando a la industria petrolera

En la AOG Patagonia 2024 se van a desarrollar las jornadas Revolución Digital para Petróleo y Gas. Los temas destacados serán las operaciones y el manejo de datos en tiempo real, la geotecnología, la inteligencia artificial en la industria de oil & gas, entre otros. Habrá paneles, disertaciones y presentaciones de trabajos.

Los avances tecnológicos están transformando a la industria de petróleo y gas. En Vaca Muerta, la digitalización, automatización, la inteligencia artificial y las operaciones en tiempo real se expanden al mismo ritmo que el crecimiento de la producción de hidrocarburos. María Isabel Pariani, presidente de la Comisión de Innovación Tecnológica, y Claudia Galarza, presidente de la Comisión de Geotecnología, ambas del Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG), dialogaron con el Diario de la AOG sobre la Jornada Revolución Digital para Petróleo y Gas que se va a desarrollar miércoles y jueves en las salas 1, 2 y 3 del Espacio DUAM en el Centro de Eventos y Convenciones, en la calle San Martín 5901, de Neuquén Capital. Ambos días comenzará a las 8:30 y finalizará 15:30.

Pariani, que también es Ingeniera Industrial y doctora en Dirección de Empresas, señaló que "la idea de estas jornadas surgió a fines del 2019 a partir de una visión conjunta de las comisiones de Geotecnología y de Innovación Tecnológica del IAPG. Creemos que hacer una Jornada de Revolución Digital es clave para compartir los avances tecnológicos que están transformando no solo la industria petrolera, sino la

«LA INTELIGENCIA ARTIFICIAL ESTÁ REVOLUCIONANDO EL SECTOR PETROLERO A TRAVÉS DE LA AUTOMATIZACIÓN DE PROCESOS, LA OPTIMIZACIÓN EN LA TOMA DE DECISIONES Y EL ANÁLISIS PREDICTIVO», SEÑALÓ MARÍA ISABEL PARIANI.

industria en general. Buscamos ofrecer un espacio para el intercambio de ideas y experiencias sobre cómo la digitalización está impulsando una mayor eficiencia, seguridad y sostenibilidad».

Por su parte, Galarza, licenciada en Cartografía, indicó que "pretendemos que las jornadas sean un espacio donde la comunidad pueda compartir los casos de éxitos en la implementación de tecnologías di-

gitales. Es un encuentro fundamental para intercambiar conocimientos con colegas de la industria".

Pariani y Galarza coincidieron en que para el IAPG fue un desafío enorme en la pandemia porque tuvieron que montar una plataforma que tuviera acceso a distintas salas múltiples de las comisiones. Montaron un congreso, pero digital, en un momento donde no había la cantidad de herramientas que hay hoy. Adoptaron las distintas tecnologías de golpe. Ese aceleramiento hoy se traduce en todo lo que tiene que ver con la digitalización. La industria adoptó muy rápido estas herramientas.

La agenda

La Jornada de Revolución Digital de la AOG Patagonia 2024 contará con paneles, disertaciones y presentaciones de trabajos sobre diversos temas como ciencia de datos, analytics, machine learning, inteligencia artificial, data warehousing, business intelligence, big data, digital twins, IoT (Internet de las Cosas), operaciones en tiempo real, geotecnología, ciberseguridad industrial, geolocalización, sensores remotos, drones, imágenes satelitales y análisis espacial, entre otros.

Pariani enfatizó que "la revolución digital está continuamente transformando la industria de oil & gas, permitiendo una optimización de procesos que resultan en una mayor eficiencia operativa, seguridad y reducción de costos. Un ejemplo clave es el uso de plataformas digitales integradas para la exploración y producción, que permiten el análisis de grandes volúmenes de datos en tiempo real o los sistemas de monitoreo digital, que permiten predecir fallas antes de que ocurran, lo que resulta en una reducción signi-

HABRÁ DISERTACIONES Y PRESENTACIONES SOBRE DIVERSOS TEMAS COMO CIENCIA DE DATOS, ANALYTICS, MACHINE LEARNING, INTELIGENCIA ARTIFICIAL, DATA WAREHOUSING Y BUSINESS INTELLIGENCE.

ficativa de tiempos de inactividad no planificados".

"Otro ejemplo es el uso de drones y sensores para la inspección de instalaciones, que mejoró la seguridad y eficiencia en campos remotos y plataformas offshore. En particular, en estas jornadas tenemos trabajos que abarcan este tipo de temáticas", contó.

En las jornadas, explicaron, recibieron más de 100 trabajos sobre implementaciones y casos puntuales. Aclararon que no son desarrollos teóricos. El 80% corresponden a temas como la ciencia de datos, monitoreo, operaciones en tiempo real y digital twins (gemelos digitales).

Inteligencia artificial

Un capítulo aparte se lo lleva la inteligencia artificial. Claudia Galarza afirmó que "estas herramientas modifican la manera de hacer nuestro trabajo. A mí me toca la gestión de los datos, que viene creciendo exponencialmente. La tecnología nos permitió hacer un análisis mucho más rápido y sensible de la información. Antes era imposible tener datos en el momento y tomar decisiones a distancia, pero ahora con la idea de los yacimientos digitales y la geonavegación tenemos información en tiempo real de perforaciones y podemos procesarla. Esto pasó en toda la industria de oil & gas de manera transversal".

En el mismo sentido, Pariani sostuvo que "la inteligencia artificial está revolucionando el sector petrolero a través de la automatización de procesos, la optimización en la toma de decisiones y el análisis predictivo. Está siendo usada desde la producción hasta la logística. Hacia el futuro, entendemos que todo lo que pueda ser automatizado y ser manejado remotamente, lo será. Ese es el camino que visualizamos".

PLANTA DE TRATAMIENTO, VALORIZACIÓN Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS PELIGROSOS.

- Recuperación de suelos contaminados.
- Centrifugación y deshidratación de corrientes líquidas y semisólidas.
- Acondicionamiento y tratamiento de corrientes líquidas.
- Disposición final en relleno de seguridad. Procesos físico químicos.
- Formulación de combustible alternativo.

www.sansrl.com.ar | info@sansrl.com.ar | +54 9 299 436-0965
 OFICINAS/ Leloir 451 . Piso 10 . Q8300LSM | PLANTA/ Ruta N° 7 . km 109 . Añelo . Neuquén . Arg.

DECLARACIONES DEL MINISTRO DE ENERGÍA DE NEUQUÉN

Medele: «Este fue un año positivo, pero 2025 será mejor para Vaca Muerta»

El ministro de Energía de Neuquén afirmó que “era esperable que subiera la producción porque hay más actividad, pero todavía no se llegó al plateau”.

El ministro de Energía de Neuquén Gustavo Medele, destacó las inversiones y la incorporación de nuevas tecnologías y equipos para la industria hidrocarburífera. Aseguró que este año fue bueno en cuanto a las operaciones de las empresas, pero estimó que en 2025 el aumento en la producción tendrá mayor impacto.

Además, señaló que desde la gestión del gobernador Rolando Figueroa se está trabajando en la construcción de sustentabilidad social junto con las principales operadoras y afirmó que en esa sinergia “se ha construido un gran cambio”.

El ministro destacó la importancia de esta nueva edición de la Argentina Oil & Gas Patagonia y valorizó el trabajo de las pymes de la Cuenca Neuquina. “La AOG tiene un impacto que refleja el esfuerzo que estamos haciendo para desarrollar Vaca Muerta. Todos los que siguen el tema entienden de qué se trata, pero es distinto palmarlo acá y ver el entusiasmo de la gente”, sostuvo.

“Lo que vemos de las pymes es que se están focalizando cada una en algo y eso genera que tengamos una cadena de valor muy variada que trabaja de forma muy coordinada con las operadoras”, dijo Medele. “Toda esta coordinación se nota mucho más en este tipo de eventos”, agregó.



«**NUESTRO TRABAJO TAMBIÉN IMPLICA DEDICARNOS A PONER RUTAS, LOTEOS, BUSCAR PROYECTOS DE TRATAMIENTO DE RESIDUOS Y HACER QUE LA ACTIVIDAD SEA SUSTENTABLE**», DIJO MEDELE.

En agosto, la producción de la Cuenca Neuquina marcó un récord histórico al lograr los 430.654 barriles diarios de petróleo y los 109,63 millones de metros cúbicos por día de gas, el mayor volumen en la historia de la provincia. En cuanto a la producción de petróleo, alcanzó un crecimiento interanual del 31,36%.

En este sentido, Medele afirmó que “era esperable que subiera la producción porque hay más actividad, pero todavía no se llegó al plateau. Sucedió cosas como la incorporación de más equipamiento –algo que con el cepo no era obvio que vaya

a pasar-. Aun así, las empresas están trayendo equipos, se arman sets de fractura y se está mejorando la tecnología. Fue un año más positivo de lo esperado, aunque las condiciones macro no han cambiado mucho”.

El funcionario auguró mejores resultados para el 2025 debido a las inversiones concretadas este año por las empresas y la perforación de pozos y afirmó que “ese impacto se verá en 2025, lo mismo que la reversión del Gasoducto del Norte. El próximo año nos encontraremos con mayores recursos”.

En cuanto al rol de la provincia de Neuquén, Medele sostuvo que “bus-

camos facilitar la productividad de los activos. Nuestro trabajo también implica dedicarnos a poner rutas, loteos, buscar proyectos de tratamiento de residuos y hacer que la actividad sea sustentable. Contribuir en este concepto de cadena de valor y que todas las piezas estén rodando y se materialicen”.

En este contexto, se refirió al trabajo en materia de sustentabilidad que la gestión de gobierno de Figueroa impulsa de la mano de las compañías pe-

«**LA AOG TIENE UN IMPACTO QUE REFLEJA EL ESFUERZO QUE ESTAMOS HACIENDO PARA DESARROLLAR VACA MUERTA**», SOSTUVO MEDELE.

troleras para financiar nuevas rutas y afirmó que esta unión permite generar las mejores condiciones para impulsar el crecimiento de Vaca Muerta. “La mirada de Neuquén es la de hacer la actividad sustentable y que la gente también pueda vivir cerca de las operaciones. En este camino, logramos una muy buena relación con las empresas que entienden que tienen que invertir donde logren mayor valor a sus acciones. En esto el gobernador ha sido muy claro en explicar cómo una ruta pavimentada mejora las condiciones de circulación de un camión, evita que se rompa y genera un ahorro a las empresas. Hoy tenemos a muchas compañías incluidas en estos proyectos y en este trabajo colaborativo. Es el gran cambio que ha dado esta gestión”, concluyó Medele.



EL PRIMER PARQUE EÓLICO DE TENARIS YA ESTÁ FUNCIONANDO.

Hoy estamos construyendo nuestro segundo parque en Olavarría para abastecer el 90% del consumo eléctrico del Centro Industrial de Campana con energías renovables.



Líderes en Servicios Midstream

Ofrecemos servicios de captación, tratamiento y compresión de gas en el corazón de Vaca Muerta.

183 km Extensión de nuestros gasoductos de captación
28 MM m³/d Capacidad de acondicionamiento de nuestra planta de gas



ENTREVISTA A ROLANDO FIGUEROA, GOBERNADOR DE NEUQUÉN

«Para lograr un desarrollo equitativo, necesitamos mucha infraestructura»

El mandatario neuquino destacó la necesidad de traccionar proyectos de ampliación de la infraestructura en Vaca Muerta y también ponderó el desarrollo con equidad entre todas las regiones de la provincia.

El gobernador de Neuquén, Rolando Figueroa, dialogó con el Diario de la AOG Patagonia 2024 sobre los principales ejes del programa que diseñó la provincia para viabilizar el crecimiento de la actividad hidrocarburífera. Al mismo tiempo, advirtió la necesidad de lograr un desarrollo equitativo de todas las regiones de Neuquén y adelantó que en 2025 la gobernación desembolsará más de US\$ 700 millones en el área de infraestructura.

¿Cuáles son los principales ejes del programa de desarrollo del sector de Oil&Gas trazado por la gobernación de Neuquén a corto y mediano plazo?

A corto plazo, la provincia tiene planes de evaluar pasivos ambientales e integridad de activos y sus programas de mitigación. La integración de

la gestión de los recursos naturales, hidrocarburos, ambiente, minería e hídricos, nos permite evaluar la integridad del proceso de maximizar el valor de los recursos naturales de una manera sustentable.

A largo plazo la extensión de redes de energía para toda la provincia. En este punto entendemos que con una red energética desplegada a nivel provincial conseguiremos mejoras en la productividad del sector. Es claro que hay una migración hacia redes eléctricas de alta potencia en el desarrollo de los activos hidrocarburíferos y debemos avanzar en ese camino. En Neuquén tuvimos la suerte de tener la segunda reserva de gas no convencional más importante del mundo y la cuarta reserva de petróleo no convencional más importante del mundo. Esto ha generado un cre-

«**EN EL PRESUPUESTO DE 2025 VAMOS A SUPERAR LOS US\$ 700 MILLONES DE INVERSIÓN EN INFRAESTRUCTURA**»

cimiento demográfico y económico muy importante, que no solo implica desafíos e inversiones para hacerles frente a las demandas heredadas, sino también planificar de cara al futuro a corto y largo plazo. Las potencialidades de la provincia la convierten en destino de quienes buscan construir su futuro y eso im-

plica una demanda de bienes y servicios públicos que requiere de inversiones en infraestructura. Y es ese, precisamente, uno de los lineamientos en los que estamos trabajando.

¿Qué expectativas le genera esta nueva edición de la AOG Patagonia que seguramente captará la atención de toda la agenda energética por cantidad de asistentes y empresas presentes?

La industria petrolera es una conjunción de esfuerzos públicos y privados, a lo largo de mucho tiempo. Es complejo integrar estos esfuerzos individuales en el desarrollo de la industria y es una cadena de valor centrada en la confianza y en la responsabilidad de hacer las cosas bien. Estos eventos nos permiten ponerle

una cara detrás de cada uno de estos esfuerzos y es la oportunidad ideal para generar la confianza de inversores en nuestra provincia y el país. En Neuquén trabajamos los conceptos de sustentabilidad social y sustentabilidad ambiental, porque tenemos que lograr que todas y cada una de las localidades que componen la provincia tengan los servicios garantizados. El desarrollo equitativo y equilibrado de las regiones neuquinas es uno de los ejes de la gestión de gobierno y agradecemos el acompañamiento de las compañías que operan en la provincia.

¿Cuáles son los principales desafíos en materia de infraestructura? ¿Qué acciones está tomando Neuquén para resolverlos?

El crecimiento de la industria y la provincia están impactados por las mejoras de productividad y, en ello, la infraestructura juega un rol fundamental. Es entonces que se pide la participación de la industria petrolera en la construcción de esta infraestructura de una manera sustentable que nos permita proyectarnos más allá de las necesidades actuales. En el presupuesto del año que viene –que estamos elevando en los próximos días– vamos a superar los 700 millones de dólares de inversión en infraestructura, además de ir cancelando la deuda pública a cada uno de sus vencimientos. Pero la provincia tiene un déficit de infraestructura de 4.000 millones. Para desarrollarnos, necesitamos mucha infraestructura y trabajar con todas las operadoras y con todo el inversor que llega a la provincia del Neuquén.

En paralelo, debemos insistir en que el agua es una inversión prioritaria para el Neuquén post Vaca Muerta, y tanto el acceso al servicio en los hogares como el saneamiento son partes fundamentales de las obras que hemos proyectado y que beneficiarán a los habitantes de las distintas regiones de la provincia. Neuquén no sólo es petróleo y gas. También tiene una de las reservas de agua dulce más importantes de la Patagonia y hemos iniciado acciones para cuidarla y valorarla.



LA ÉTICA Y LA TRANSPARENCIA EN AGENDA

Desafíos del sector de hidrocarburos en materia de Compliance

Referentes de Compliance de distintas empresas del sector hidrocarburífero debatirán sobre los principales objetivos que existen en esta materia. Además, analizarán cuáles son los nuevos proyectos y pasos a seguir.

La agenda de Compliance -cumplimiento normativo en empresas- será parte del ciclo de conferencias de la **AOG Patagonia 2024** que se realiza en Neuquén. En 2018 el Instituto Argentino del Petróleo y el Gas (IAPG) creó la Comisión dedicada a esta temática para poner foco en cuestiones relevantes para el sector como la ética, la transparencia, la anticorrupción y el antisoborno. El Diario de la AOG conversó con **María Archimbal**, presidenta de la Comi-

sión de Compliance del IAPG y Chief Compliance Officer de YPF; quien detalló que este miércoles de 15:30 a 17 horas llevarán a cabo un panel en la sala Lanín sobre la coyuntura, nuevos proyectos y desafíos que existen en materia de Compliance.

"Se percibe una toma de conciencia respecto de la importancia de incorporar a la gestión diaria de las compañías las buenas prácticas vinculadas al Compliance. Esto se refleja en la incorporación de distintas herramientas relacionadas con los programas de integridad y al fortalecimiento de estas buenas prácticas", destacó Archimbal.

La referente de la Comisión indicó que "para seguir en esta línea no hay una medida o varias medidas en particular que se deban reforzar ya que eso dependerá de cada compañía. Lo que sin duda considero es que hay que seguir fortaleciendo nuestros programas de integridad, mantenernos y fomentar espacios de mejora continua".

En el panel participarán referentes de distintas empresas del sector

EN 2018 EL INSTITUTO ARGENTINO DEL PETRÓLEO Y EL GAS (IAPG) CREÓ LA COMISIÓN DEDICADA A ESTA TEMÁTICA.

que han adoptado medidas en línea con la agenda de Compliance. Allí estarán presentes **Marina Callejo**, Business Conduct Compliance Officer de Tecpetrol; **Clarisa Lorenzo**, Legal Counsel Argentina, Bolivia y Chile de SLB; **Pablo Javier Nizza**, jefe de Asuntos Legales Corporativos y Contenciosos de Compañía Mega; **Laura Tzal**, responsable de Compliance de Total Austral; **Corina Martínez Gaggero**, líder en Compliance, Políticas Corporativas y Capacitación de YPF; **Silvia Migone Díaz**, gerente de Asuntos Legales Corporativos y Regulatorios de TGS; y **Manuel Se-**



rantes, Compliance attorney de Pan American Energy.

Archimbal planteó que "la comunicación es fundamental para el desarrollo, fortalecimiento y buen funcionamiento de un programa de Compliance. Comunicar cuáles son sus aspectos fundamentales, cómo está compuesto y con qué herramientas cuenta la compañía, la tolerancia cero a la corrupción, los canales de denuncia es clave".

Desafíos

La presidenta de la Comisión resaltó que cualquier compañía que esté dispuesta a implementar Compliance puede hacerlo y que es importante tomar conciencia sobre cuáles son

las capacidades, el tamaño, el alcance del negocio para poder pensar en herramientas específicas, puesto que advirtió que "el riesgo más grande que se corre es el conocido 'copy paste'". Ese es un error grave porque ninguna compañía, aun perteneciendo a un mismo sector o segmento de mercado, es igual a la otra".

Por último, aseveró que "no es necesario que una pyme tenga por ejemplo cuatro canales de denuncias, quizá con uno alcanza de acuerdo con su tamaño y disposición geográfica. Es clave poder hacer esa evaluación ajustada a la realidad de cada compañía y poder planificar la implementación de distintas herramientas y aspectos del programa de Compliance de manera progresiva".

JORNADA DE JÓVENES PROFESIONALES

Qué oportunidades laborales ofrece la industria de Oil&Gas

El evento es organizado por los nuevos integrantes de la industria y está dirigido a profesionales y estudiantes que buscan insertarse en el sector. Allí los participantes expondrán sobre nuevos desarrollos, tendencias, proyecciones, nuevas expansiones e inserción laboral.

La Jornada Jóvenes Oil & Gas, que todos los años forma parte de la AOG Patagonia, busca dar respuesta a los estudiantes que están evaluando las posibilidades de desarrollo profesional en la industria hidrocarburífera. El Diario de la AOG conversó con **Cecilia Huilipan** y **Joanna Villanova**, presidenta y vicepresidenta de la Comisión de Jóvenes Profesionales de la Seccional Comahue, quienes forman parte de la organización del evento que tendrá lugar el viernes de 10 a 15 horas.

"Tratamos de demostrarle al joven profesional o al estudiante que quiere insertarse en el mercado laboral cómo va a ser su desarrollo profesional y si va a ser viable, confiable y certero de cara al futuro. **No pensamos en la persona que ya está dentro de la industria, sino en la que está en el aula y se pregunta qué oportunidades hay en el sector** y cómo va a poder aportar y hacer la diferencia", aseguró Huilipan.

Villanova, por su parte, destacó que "el objetivo es acortar la brecha que existe entre las escuelas técnicas y la industria. Queremos ser un nexo que facilite eso. No es fácil vi-

sualizarse en la industria siendo estudiante. Muchas de nuestras charlas tienen que ver con eso, con explicar cómo fue nuestro proceso. Ponemos mucho foco en los speakers para que sean personas de fácil entendimiento para los chicos, y que los temas no sean específicamente técnicos, sino que aborden cuestiones globales".

Desafíos

Las representantes de las JOG dieron cuenta de los desafíos que se les presentan a las nuevas generaciones

para poder desarrollarse en la industria. Huilipan sostuvo que uno de ellos tiene que ver con las condiciones de mercado. "Es algo que está fluctuando mucho. Eso limita el acceso a oportunidades. La realidad es que los nuevos negocios necesitan resurgir con personal que tiene experiencia previa y eso puede limitar un poco a los jóvenes profesionales en cuanto a la variedad de oportunidades que puedan encontrar", consideró.

Villanova planteó que otro de los desafíos son las nuevas tecnologías y que por eso resulta clave aprender a

usarlas, a dominarlas y ser constantes. A su vez, afirmó que "la industria está en un proceso de transición y nosotros tenemos que liderar estas tecnologías y ser pacientes. Es un reto para los jóvenes profesionales. Somos multidisciplinares y venimos con ese chip que nos ha ayudado. Es un desafío, pero también es un acceso a nuevas oportunidades".

Agenda

La octava edición de las JOG contará con cuatro bloques. El primero estará dedicado al upstream no convencional. Allí se debatirá sobre los **nuevos desarrollos, tendencias y proyecciones de la industria**. El debate estará a cargo de **Virginia Dignani**, líder de Proyectos de Instalaciones de Superficie de YPF; **Daniel Picin**, gerente de Perforación, Completación y Workover de Pan American Energy; y **Fernando Sapag**, gerente de Operaciones de la cuenca Neuquina de Vista Energy.

El segundo bloque abordará los desafíos que existen en el convencional. **Leonardo Deccechis**, COO de Aconcagua Energía; **Juan Manuel Celedon**, gerente de la Regional Convencionales de Phoenix y

Andrés Ponce, director ejecutivo de Upstream de Pecom; expondrán sobre las estrategias de producción y operativas y la extracción.

El tercer bloque estará destinado a las estrategias y desafíos del midstream. Participarán **Pia Areal**, gerente de Integridad de Pluspetrol; **Pablo Erias**, gerente comercial de TGN; y **Gastón Gader**, gerente de Operaciones de Oldelval.

Por último, el cuarto bloque estará dedicado a la inserción laboral, responsabilidad social, nuevas tecnologías. Estará a cargo de Débora Colombino, especialista en Employer Branding y Desarrollo de Pan American Energy; Santiago Sarachian, líder de Responsabilidad Social de Pluspetrol; y Gabriel Horowitz, líder técnico en la Gerencia de Data Analytics e Inteligencia Artificial de YPF.

Formación continua

Respecto a la inserción de los jóvenes en la industria y el surgimiento de nuevos talentos, Huilipan marcó: "Nosotros desde la Comisión hacemos mucho hincapié en la **formación continua**. Impulsamos a los chicos a que estén continuamente estudiando, formándose y tomando cursos. Siempre estando un paso delante de lo que se viene dentro de la industria, para que sean proactivos".

Villanova sumó: "Lo que proponemos es el networking. El poder relacionarnos desde diferentes carreras, empresas y diversas áreas de desarrollo profesional. Tratamos de hacer un traspase a las nuevas generaciones que están ingresando. La industria tiene que tener en cuenta que el joven profesional ya no busca estar 10 o 15 años en el mismo lugar, en el mismo puesto. Le gustan los desafíos, la rotación, sentir motivación".

«HAY QUE SEGUIR FORTALECIENDO NUESTROS PROGRAMAS DE INTEGRIDAD, MANTENERNOS Y FOMENTAR ESPACIOS DE MEJORA CONTINUA», AFIRMÓ MARÍA ARCHIMBAL.



AGREGAMOS VALOR A LA ENERGÍA
Líderes en el procesamiento de Gas Natural de la Cuenca Neuquina

Compañía Mega S.A. | www.ciamega.com.ar

1994 - 2024 **30 AÑOS**

g & g
SERVICIOS S.R.L.
ALQUILER Y MANTENIMIENTO DE FLOTA

Alquiler y Mantenimiento de Flota
www.ggservicios.com.ar

GRUPO **G&G**

Empresas certificadas con Normas ISO 9.001 y 14.001
Empresas Neuquinas Certificadas s/Ley 3338

TRES G

Transporte de Residuos y Alquiler de Volquetes
www.tresgsrl.com.ar

ABAC SRL **45 AÑOS** (1979-2024)

ACCESORIOS PARA CONTROL DE FLUIDOS

VÁLVULAS MANIFOLDS CONECTORES ALTA PRESIÓN

RL OILFIELD SOLUTIONS
— Valve repair & maintenance —

Servicios de mantenimiento, reparación y/o remanufactura de equipos de la industria OIL & GAS

comercial@riolfieldsolutions.com.ar
Parque Industrial Neuquén, Provincia de Neuquén
www.riolfieldsolutions.com.ar
+54 9 2996 27-5588

DIVERSIDAD, EQUIDAD E INCLUSIÓN

Cómo lograr equipos más diversos y eficientes en la industria del Oil & Gas

La Comisión de Diversidad e Inclusión del IAPG debatirá sobre la necesidad de trabajar en la diversidad dentro de las compañías para captar nuevos talentos.

Promover la diversidad en los equipos de trabajo sigue siendo una prioridad de las empresas de oil&gas en Argentina. Una de las conferencias que formará parte de la XV Exposición Internacional de la Argentina Oil & Gas (AOG) será la de la Comisión de Diversidad e Inclusión del Instituto Argentino del Petróleo y Gas (IAPG) en la que se trazará un panorama sobre los resultados obtenidos en lo que va del año y los desafíos que existen de cara al futuro.

El Diario de la AOG dialogó con Evangelina Cordero, líder de la Comisión de Diversidad, Equidad e Inclusión, quien explicó que "está comprobado a nivel mundial que las empresas que trabajan sobre los ejes de diversidad tienen un rédito mayor comparado con el resto de las empresas de la misma industria. Esto tiene que ver con la capacidad de adapta-

ción. Todos somos diferentes y buscamos poder complementarnos. No hay barreras. Antes era impensado hacer cursos de Diversidad, Equidad e Inclusión y sobre todo de género. Todo esto hace que la industria haya avanzado".

Impacto

Cordero también resaltó que para la industria resulta fundamental tener nuevos talentos y poder retenerlos. Por eso, indicó que "debemos trabajar sobre estas temáticas de diversidad y equidad porque las nuevas generaciones no dejan esto de lado. Para ellos, son importantes los temas de género, de ecología. La rotación de talentos es impresionante. Los jóvenes priorizan calidad de vida y de ambiente laboral. Vaca Muerta necesita talentos que generen valor.

Hay mucho por recorrer todavía".

Participación

La Comisión realizó una encuesta de género en 2022 con la consultora Grow para conocer la situación de la industria. El estudio había arrojado que la participación de mujeres en el sector se ubicaba en torno del 18%, casi tres puntos porcentuales menos de la representación femenina en la industria del petróleo y el gas en Latinoamérica.

Cordero detalló que con esos resultados analizaron cuáles eran los ejes sobre los que se debía trabajar y les permitió conocer cuáles eran las políticas en las que se encontraban trabajando las compañías en términos de equidad e inclusión. "A raíz de eso, diseñamos un plan más extenso. Hoy tenemos un acuerdo con la firma

Voces Vitales y contamos con un programa de mentoreo para las mujeres de la industria. Hace dos años lanzamos el primer curso de Equidad, Diversidad e Inclusión y el próximo año realizaremos nuevamente la encuesta para registrar los avances", marcó la referente de la Comisión.

Discapacidad

Cordero dio a conocer que en la presentación de este año en la AOG harán foco sobre la discapacidad. "Fue un aspecto nuevo. Buscamos alternativas. Hay muchos sesgos y es necesari-

o tener la predisposición y el acompañamiento. Por eso, el viernes 25 nos va a acompañar Gonzalo Villariño, ex director técnico de 'Los Murciélagos', que nos dará una charla en la que también habrá actividades. Es un tema que queremos poner en la agenda de las empresas y tratarlo con la seriedad y así derribar los sesgos y paradigmas que tenemos y poder trabajar para tomar dimensión del talento que necesitamos en la industria", aseveró.

También, planteó: "Los equipos deben ser diversos para lograr el mejor expertise. Si tenemos gente pensando igual, es probable que cometamos los mismos errores. La diversidad en la edad, de las personas con discapacidad, de nacionalidades. La mejor manera de obtener buenos resultados es teniendo equipos diversos. Tratamos de visibilizar esto desde la Comisión".

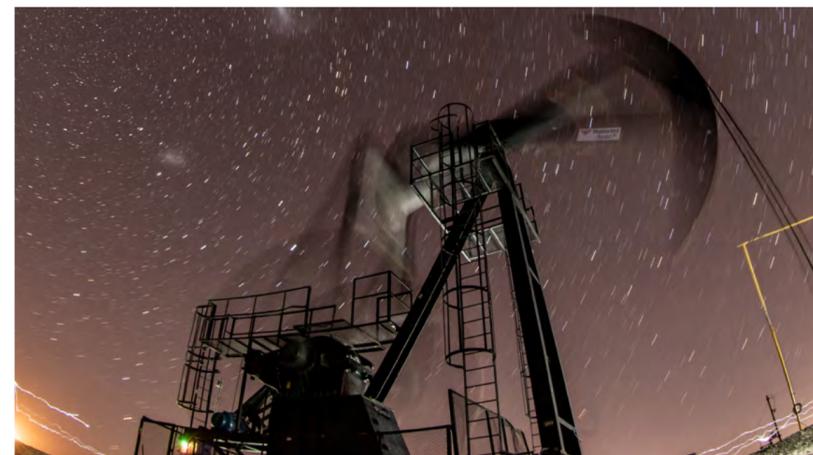
Por último, Cordero adelantó que harán el lanzamiento de la Red de Mujeres, con el objetivo de hacer converger todas las redes que existen, para tener una red más amplia desde el IAPG. "Se trata de un instrumento para empoderar a las mujeres y tener mayor visibilidad", finalizó.

GONZALO VILLARIÑO, EX DIRECTOR TÉCNICO DE 'LOS MURCIÉLAGOS', EXPONDRÁ SU EXPERIENCIA EN LA REUNIÓN DE LA COMISIÓN.

la energía evoluciona para vos

non neuquén energía infinita

Gobierno de la Provincia del Neuquén



CONRADO BONFIGLIOLI ANALIZA LOS AVANCES

La producción convencional a partir de la venta de campos maduros de YPF

El gerente de la Seccional Sur del IAPG aseguró que los avances de YPF en el Proyecto Andes constituyen una señal positiva para el Golfo de San Jorge.

El proceso de desinversión en campos maduros que la petrolera estatal YPF inició este año genera nuevas expectativas entre los actores de la industria petrolera local. La posibilidad de que ese proceso redunde en un freno del declive de la producción convencional de hidrocarburos será uno de los grandes temas de de-

bate en la Argentina Oil & Gas (AOG) Expo 2024. Para Conrado Bonfiglioli, gerente de la Seccional Sur del IAPG, los avances concretos de YPF en el Proyecto Andes constituyen una señal positiva para la producción en el Golfo de San Jorge.

La decisión de la petrolera estatal de vender sus áreas convencio-

nales en Cuyo y la Patagonia para incrementar todavía más su inversión en Vaca Muerta abrió la puerta al ingreso de viejos y nuevos actores. "Se está dando una perspectiva diferente, le diría que es hasta de cierta esperanza, de por lo menos frenar el declive que es lo principal en este momento. Creemos que

«SE ESTÁ DANDO UNA PERSPECTIVA DIFERENTE, LE DIRÍA QUE ES HASTA DE CIERTA ESPERANZA, DE POR LO MENOS FRENAR EL DECLIVE QUE ES LO PRINCIPAL EN ESTE MOMENTO», EVALUÓ BONFIGLIOLI.

se puede lograr", evaluó Bonfiglioli.

Perspectivas para los convencionales

La producción de petróleo no convencional en Vaca Muerta superó este año a la producción convencional a nivel país. Esta última se concentra principalmente en el Golfo de San Jorge, que ha visto un importante declive de su producción debido a la fuerte competencia de Vaca Muerta en inversiones y costos.

La salida de YPF y el ingreso de nuevos actores en los campos maduros podría ponerle un piso al declive. Bonfiglioli consideró que la producción convencional incluso podría aumentar motorizada por los nuevos propietarios. "Dependerá de las técnicas, de la capacidad de las empresas no solo en invertir sino también justamente en poder bajar costos, en poder tener una forma eficiente de producción", dijo.

Para el representante del IAPG el comienzo del proyecto Andes es auspicioso para el Golfo de San Jorge, sobre todo en Chubut. La petrolera estatal ya vendió 15 de las 55 áreas convencionales de las que busca desprenderse. En Chubut cerró la cesión de las áreas Escalante - El Trébol y Campamento Central - Cañadón Perdido a Pecom.

"Las nuevas operadoras, que, si bien algunas vienen de los servicios, son empresas con historia, que han sido operadoras en su momento, como es el caso de Pecom, que tienen

excelente perspectiva para el futuro. Podemos tener cierta esperanza de poder equilibrar un poco los números de la cuenca", explicó.

Un antecedente positivo para las compañías interesadas en los campos maduros en el Golfo San Jorge son los resultados de YPF con la técnica de recuperación terciaria en Manantiales Behr. "Tenemos ejemplos en diferentes yacimientos que están funcionando muy bien como Manantiales Behr, por ejemplo, acá en Chubut, han logrado mantenerse estables e incluso con algunos crecimientos en producción", analizó.

Escuela Técnica Virtual

El vertiginoso crecimiento de la producción petrolera y gasífera está impulsando una fuerte demanda de mano de obra calificada. El IAPG está respondiendo a la necesidad de formación de técnicos para la industria petrolera a través de la Escuela Técnica Virtual. El interés por trabajar en la industria es tan elevado que la demanda viene superando a la cantidad de vacantes que se abren cada año para estudiar la Tecnicatura en Petróleo y Gas.

"El IAPG es consciente, conjuntamente con todas las empresas de petróleo y gas, que el tema educacional y de capacitación no es menor. Evidentemente que uno de los costos más fuertes en tema monetario y de tiempo es la capacitación de las personas que ingresan a nuestra industria", concluyó Bonfiglioli.

AW SERVICIOS DE **HIDROGRÚA Y RENTAL**

UNA COMPAÑÍA DEL GRUPO **AYCA** Oil & Gas Service

contacto@awtransportes.com / contacto@aycaservicios.net +54 9 11 5692 4174

El proveedor ideal para las industrias de petróleo y gas.

I.M.S.A.

Generamos **Confianza**

Trabajamos con seguridad, honestidad y compromiso junto a nuestros clientes.

Oil & Gas es **CLEAR** PETROLEUM



ENTREVISTA CON HORACIO MARÍN, PRESIDENTE Y CEO DE YPF

«La industria de O&G está en un punto de inflexión para iniciar un crecimiento sostenido»

En una entrevista con Diario de la AOG Patagonia 2024, el máximo directivo de YPF repasó el grado de avance de proyectos de infraestructura en Vaca Muerta y destacó que “el sector puede exportar 30.000 millones de dólares a comienzos de la próxima década”.

Horacio Marín, presidente y CEO de YPF, analizó sus primeros 10 meses al frente de la petrolera bajo control estatal y subrayó los principales ejes del Plan 4x4, la iniciativa con la que prevé cuadruplicar la producción de la compañía hacia fines de esta década. “La industria de Oil&Gas está en un punto de inflexión con las condiciones dadas para iniciar un proceso de crecimiento sostenido de su producción. Eso se refleja en el interés que despertó la AOG Patagonia 2024 y que vemos todos los días en Neuquén”, destacó el directivo en diálogo con *Diario de la AOG*.

YPF anunció en febrero el Plan 4x4 para duplicar el valor de la acción en los próximos cuatro años, ¿cómo analiza el grado de avance del plan en estos casi 10 meses de gestión?

Es muy desafiante para mí estar al frente de YPF y pienso que logramos formar un muy buen equipo de trabajo en donde todos tienen claro

hacia dónde queremos ir. Vine a YPF a un ciclo de ocho años y a liderar a toda la industria y que podamos exportar 30.000 millones de dólares a comienzos de la próxima década por los próximos 20 años. Este proyecto de largo plazo tiene una primera etapa que llamamos el 4x4, donde buscamos cuadruplicar el valor de la acción hacia el 2027.

El plan avanza muy bien, con resulta-

«VINE A YPF A UN CICLO DE OCHO AÑOS Y A LIDERAR A TODA LA INDUSTRIA Y QUE PODAMOS EXPORTAR 30.000 MILLONES DE DÓLARES A COMIENZOS DE LA PRÓXIMA DÉCADA»

tal transparencia, participaron más de 60 empresas nacionales e internacionales, lo que demuestra el interés que generó nuestra propuesta. Confiamos en que el proceso va a permitir dinamizar inversiones en esos bloques y generar un nuevo ecosistema de pymes que aporten más actividad y desarrollo a cada provincia.

Este proyecto es clave en la estrategia de crecimiento de la compañía, ya que permitirá concentrar todos los esfuerzos en el desarrollo de Vaca Muerta. Hoy para YPF el desarrollo de los bloques convencionales significa un esfuerzo extraordinario y

de fin de año. Además, estamos finalizando la revisión del diseño del almacenamiento y la terminal portuaria. También avanzamos con la firma de los acuerdos con las empresas productoras para el transporte. Ya tenemos firmados acuerdos por dos tercios de su capacidad.

¿Cuál es el estado del proyecto de licuefacción de GNL?

Hay mucho interés en el mundo por el proyecto Argentina LNG, un proyecto que es de toda la industria, no sólo de YPF. Como el emprendimiento se financia en el mercado (projet

dos muy positivos y quizás en menor tiempo de lo que teníamos previsto. Estamos poniendo foco en Vaca Muerta con records de fracturación y producción, ya en la etapa final del proyecto de campos maduros, trabajando intensamente en Argentina GNL, abriendo mercados en todo el mundo y buscando ser cada vez más eficientes en el downstream.

Uno de los pilares del plan 4x4 es la desinversión en campos maduros. ¿Cómo avanza el plan de venta de las 55 áreas comunicadas en marzo?

El plan avanzó dentro de los plazos que habíamos previsto. Para el mes pasado, teníamos nueve acuerdos firmados por la cesión de 25 bloques en las provincias de Mendoza, Río Negro, Neuquén y Chubut. Por delante, nos queda pendiente finalizar las negociaciones con las provincias de Santa Cruz y Tierra del Fuego. Estamos muy conformes con el proceso y su resultado en donde, con to-

sólo representan el 1% del EBITDA de la compañía.

YPF anunció la construcción de un oleoducto desde Neuquén hasta Río Negro y la construcción de un puerto de exportación de crudo en Punta Colorada. ¿Cuáles son los plazos de ejecución que tiene la obra?

El denominado oleoducto Vaca Muerta Sur va a ser uno de los primeros proyectos RIGI del país, con una inversión de aproximadamente 2.500 millones de dólares. Es clave para el desarrollo de la actividad petrolera en Vaca Muerta. Es una iniciativa que YPF lidera para toda la industria.

El ducto es de 440 kilómetros y une la localidad de Allen con Punta Colorada, en donde se prevé la construcción de una playa de almacenamiento y el primer puerto de aguas profundas para la actividad hidrocarbúrica del país. Ya licitamos la construcción del ducto y esperamos que su construcción comience antes

finance), es estratégico avanzar en acuerdos con los potenciales compradores del GNL. Estamos haciendo un esfuerzo muy grande para poder presentar el proyecto en el mundo, para lo cual estamos en plenas negociaciones con majors muy interesadas en sumarse al proyecto y buscamos que las operadoras locales se integren, hay interés de empresas como PAE o Pampa Energía.

«HOY PARA YPF EL DESARROLLO DE LOS BLOQUES CONVENCIONALES SIGNIFICA UN ESFUERZO EXTRAORDINARIO Y SÓLO REPRESENTAN EL 1% DEL EBITDA DE LA COMPAÑÍA»

MARÍN EXPONDRÁ ESTE MIÉRCOLES

YPF compartirá sus principales planes de negocio en la AOG 2024

El presidente y CEO, Horacio Marín, cerrará el Encuentro con los CEOS este miércoles a las 18:30 en la Sala Tromen. El jueves a partir de las 18 expondrá el vicepresidente ejecutivo de Upstream, Matías Farina.

Ejecutivos de YPF expondrán los principales planes de la compañía en distintos paneles de la AOG Patagonia 2024. La conferencia principal estará a cargo del presidente y CEO, Horacio Marín, quien cerrará el Encuentro con los CEOS este miércoles a las 18:30 en la Sala Tromen.

En ese encuentro se esperan detalles sobre la evolución del Plan 4x4 que la firma presentó en marzo de este año ante sus inversores. El objetivo es cuadruplicar el valor de la empresa en los próximos cuatro años basados en cuatro pilares. El primero es el foco en los proyectos más rentables, en particular los que tienen que ver con la explotación de petróleo y gas no convencional de la cuenca neuquina en el corto plazo.

El segundo es la revisión del portafolio para apostar por aquellas firmas que tengan más sentido estratégico y sean más rentable. El tercer pilar es generar una operación más eficiente en el segmento upstream (exploración y producción) y midstream (transporte de petróleo y gas) en el mediano plazo. Por último, el cuarto contempla la viabilización del Gas Natural Licuado (GNL) en Argentina con la participación de toda la industria local en la construcción de la planta de licuefacción en Punta Colorada, Río Negro.

El jueves 24 a partir de las 18, en la sala Lanín I, el vicepresidente ejecutivo de Upstream, Matías Farina, detallará junto con parte de su equipo los planes para mejorar la eficiencia. Esta exposición pondrá foco en el proyecto Toyota Well, que busca industrializar y sistematizar la construcción de pozos, así como en la puesta en marcha de un nuevo centro de operaciones en tiempo



real. YPF quiere aplicar la técnica de producción de la automotriz japonesa en sus procesos, tanto en el upstream como en el downstream.

Ese mismo día y en la misma sala, a las 19, el gerente ejecutivo de Midstream Oil, Juan Giménez, contará la estrategia exportadora de YPF para

el petróleo, a partir de dos proyectos clave para la industria: el Vaca Muerta Norte y el Vaca Muerta Sur.

YPF comenzó en mayo la construcción de los primeros 130 kilómetros del oleoducto Vaca Muerta Sur, que demandó una inversión de US\$200 millones. El tramo se extien-

de entre las localidades de Añelo, en Neuquén, y Allen, en Río Negro, y estaría finalizado en diciembre. Desde Allen se conecta el sistema de Oldelval, que es la empresa que opera el ducto que transporta el petróleo de Vaca Muerta a Bahía Blanca, desde donde hoy salen las exportaciones del no convencional. Este oleoducto no alcanza actualmente para transportar toda la producción de petróleo. La idea de la industria es construir el segundo oleoducto desde Allen con conexión al puerto Punta Colorada, donde se instalará la terminal marítima de exportación más grande de Sudamérica. En Sierra Grande se construye una playa de tanques de almacenamiento y dos monoboyas flotantes que se ubicarán a seis kilómetros de la costa. El tramo del oleoducto tendrá una longitud de 440 km, implicará una inversión de US\$2500 millones y permitirá transportar en la segunda mitad de 2026 alrededor de 180.000 barriles diarios. El plan implica instalar a lo largo de los próximos años nuevas plantas de bombeo para incrementar la capacidad de transporte a 500.000 barriles diarios para 2027 y a 700.000 para 2028.

YPF también tendrá distintas exposiciones en su stand sobre sus diversas líneas de productos, así como conferencias de especialistas de Fundación YPF, Y-TEC y Desarrollo de Proveedores.

ITEC

INGENIERIA Y SERVICIOS

IT PARTNER AWARD 2022

SEGURIDAD PATRIMONIAL

- Sistemas CCTV e IP.
- Cámaras Térmicas.
- Control de Acceso.
- Control Perimetral.
- Alarmas y Radares.
- Cercos Eléctricos.
- Centrales de Monitoreo.

TELECOMUNICACIONES

- Handys Radios (Antiexplosivos).
- Auriculares y Baterías.
- Equipos móviles.
- Equipos bases.
- Antenas y Repetidores.

FIBRA ÓPTICA - TENDIDO Y CERTIFICADO

- Tendido para Gasoducto, Oleoducto y PLC.
- Routers y Switch.
- Bobinas y Cables.
- Cableado Estructurado y Tableros Electricos.
- Sistemas de Telemetría.

INFRAESTRUCTURA

- Notebooks, Workstation, Equipos Antiexplosivos.
- Equipamento Trailers y Edificios.
- Climatización.
- Servidores.
- Sistemas de Almacenamiento.
- UPS - Bancos de Energía.
- Moviliario para Oficina y Edificios.

ventas@tiendaitec.com

www.ingenieriaitec.com.ar

Hosmann

Movimiento de Suelos
Obras de Infraestructura y Civiles

(299) 4654379

www.hosmann.com.ar

Energix

www.energix.com.ar

COMPROMETIDOS CON
EL ÉXITO DE SU
NEGOCIO



EXPONE EL INGENIERO DIEGO LAMACCHIA

Las claves de la explotación del offshore argentino

La conferencia hará foco en cómo está en la actualidad el offshore argentino, teniendo en cuenta los desarrollos de gas de la Cuenca Austral, la experiencia del Pozo Argerich en la Cuenca Argentina Norte (CAN) y en las posibilidades que se abrieron en el país a partir de la adjudicación de 18 bloques en el Mar Argentino.

El ciclo de conferencias que se va a realizar en la AOG Patagonia 2024 tendrá una dedicada específicamente a las posibilidades que tiene la Argentina de expandir el desarrollo de los hidrocarburos costas afuera. La charla "Proyecto Offshore en el Mar Argentino" se realizará el viernes próximo a las 18 horas en la Sala Tromen del Espacio DUAM, en Neuquén Capital.

Estará a cargo el ingeniero Diego Lamacchia, que vive hace 35 años en Houston, es especialista en sistemas de producción de hidrocarburos costa afuera y cuenta con una amplia experiencia en el Golfo de México, Brasil y otras partes del mundo.

La conferencia hará foco en cómo está en la actualidad el offshore argentino, teniendo en cuenta los desarrollos de gas de la Cuenca Austral, la experiencia del Pozo Argerich en la Cuenca Argentina Norte (CAN) y en las posibilidades que se abrieron en el país a partir de la adjudicación de 18 bloques en el Mar Argentino correspondientes a la Ronda 1 del Concurso Público Internacional lanzado hace más de siete años.

En una entrevista para el Diario de la AOG Patagonia, Diego Lamacchia indicó que en la conferencia "vamos a contar cómo se hacen los proyectos offshore con distintos ejemplos. Va a ser un encuentro muy dinámico. También veremos qué posibilidades concretas hay del desarrollo costas afuera en la Argentina, donde nos encontramos en una etapa primaria, en los comienzos de la etapa de exploración".

Desafíos en el mar

Lamacchia remarcó que en el offshore "venimos de la perforación de Equinor, YPF y Shell del pozo Argerich, que se declaró seco este año. Fue un balde de agua fría, pero no perdimos las esperanzas porque se trata de un proceso para determinar dónde está el hidrocarburo. Estamos en esa etapa. Seguramente en 2025 se perforará otro pozo".

El especialista explicó que en el mundo ocurre seguido que se declare seco a un pozo exploratorio en el offshore, sobre todo en aguas profundas. Lamacchia puso como ejemplo a Noruega, que antes de encontrar petróleo en el Mar del Norte tuvo 32 pozos secos. También Guyana contabilizó 14 pozos secos antes

DIEGO LAMACCHIA VIVE HACE 35 AÑOS EN HOUSTON, ES ESPECIALISTA EN SISTEMAS DE PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS COSTA AFUERA Y CUENTA CON UNA AMPLIA EXPERIENCIA EN EL GOLFO DE MÉXICO Y BRASIL.

de hallar el primer hidrocarburo. Por tal motivo, adelantó que "es probable que tengamos en la Argentina otros pozos secos".

Además, Lamacchia sostuvo que "la Argentina está en una zona inexplorada, tenemos solamente la certeza de que tenemos la misma geología que Namibia, donde ya se hicieron muchos pozos exploratorios y se están haciendo pozos delimitadores. La apuesta sin lugar a dudas es continuar perforando pozos exploratorios hasta encontrar hidrocarburos". También hizo hincapié en que los



cuestionamientos ambientales de ciertos sectores de la sociedad y la pandemia retrasaron al menos dos años la exploración offshore.

"Si bien todavía no se hizo ningún pozo exploratorio en bloques de la Ronda 1, se espera que se hagan para 2025 o 2026. También se continuará haciendo mucha sísmica. El año que viene es crucial para determinar hacia dónde va el offshore argentino", sentenció.

Acople con Vaca Muerta

Lamacchia indicó que en la próxima década a la suba exponencial de los volúmenes de producción de petróleo y gas de Vaca Muerta podría sumarse también el desarrollo de los bloques costas afuera. "Cuando comparamos las reservas de Vaca Muerta con las reservas potenciales del offshore vemos que podrían ser parecidas. Lo que sucede es que en Vaca Muerta hacés una perforación, la estimulás y tenés hidrocarburos. En el offshore, hay que tomarse el tiempo para hacer perforaciones y, en algún momento, poder encontrar hidrocarburos. Cuando esto suceda, también van a ser reservas comparables con las que se encontraron en Namibia", enfatizó.

«VAMOS A CONTAR CÓMO SE HACEN LOS PROYECTOS OFFSHORE CON DISTINTOS EJEMPLOS. VA A SER UN ENCUENTRO MUY DINÁMICO», AFIRMÓ DIEGO LAMACCHIA.

Lamacchia señaló que "en desarrollos de este tipo en distintas partes del mundo lo normal es que la primera producción demore alrededor de ocho a diez años. Puede ser menos, como en Guyana, que demoraron seis".

El especialista argumentó que la Argentina "podría tener la primera producción hacia el 2032" y que, para ese año, Vaca Muerta "tendría que estar en volúmenes muy superiores a los actuales". "La posible llegada del offshore a la producción de hidrocarburos genera estas expectativas. Pero para que esto se convierta en una realidad necesitamos un fuerte liderazgo desde el Estado y, sobre todo, de la industria de oil & gas", sentenció.

GERMÁN BURMEINSTER, CEO DE SHELL EN LA ARGENTINA

«Vamos a seguir apostando por el desarrollo de Vaca Muerta»

El CEO de Shell en la Argentina aseguró que ya llevan invertidos 3000 millones de dólares en la cuenca neuquina y que ese desembolso se evidencia en la producción.

El CEO de Shell, Germán Burmeister, confirmó que seguirán invirtiendo fuerte en Vaca Muerta para elevar los niveles de producción. "En 2018 producíamos unos 4.500 bpd de petróleo. Hoy producimos diez veces más, 50.000bpd y queremos llegar a 70.000bpd en el corto plazo", aseguró el ejecutivo al Diario de la AOG. Además, confirmó que están evaluando sumarse al proyecto Vaca Muerta Sur.

«Shell es una de las compañías multinacionales que más ha invertido en Vaca Muerta desde que se empezó a deriskear el play no convencional. ¿Qué condiciones deberían darse en el país para que la empresa siga apostando por el desarrollo de nuevos proyectos de shale oil?»

«Vamos a seguir apostando por el desarrollo de Vaca Muerta. Llevamos invertidos 3.000 millones de dólares en la cuenca y los resultados de esa inversión están a la vista. En 2018 producíamos unos 4.500 bpd de petróleo. Hoy producimos diez veces más, 50.000bpd y queremos llegar a 70.000bpd en el corto plazo. Hace al-

gunos años invertíamos casi 300 millones de dólares por año y hoy lo hacemos a un ritmo anual del doble, casi 600 millones de dólares. Hacia adelante, tenemos proyectos en evaluación para multiplicar esa cifra, no solo para crecer en producción de shale oil sino también para proyectos de

«EN 2018 PRODUCIAMOS UNOS 4.500 BPD DE PETRÓLEO. HOY PRODUCIMOS DIEZ VECES MÁS, 50.000BPD Y QUEREMOS LLEGAR A 70.000BPD EN EL CORTO PLAZO», DIJO BURMEINSTER.

infraestructura u otras grandes oportunidades en el sector. Vaca Muerta crece, pero podría expandirse mucho más con las condiciones adecuadas. Asegurar el acceso a divisas es un

cambio que puede generar un efecto muy positivo en el corto plazo.

«¿Cuál es el programa de explotación de las áreas en Vaca Muerta de las que participa Shell tanto como operador como socio de otras compañías? ¿Existe la posibilidad de incrementar el nivel de inversión en esos bloques a partir de 2025 para aprovechar la ampliación de la infraestructura de evacuación de crudo desde la cuenca Neuquina? ¿Qué debería pasar para que eso suceda?»

«Los resultados que estamos consiguiendo en la ventana de crudo de Vaca Muerta son muy buenos. Vamos a seguir invirtiendo y creciendo en nuestros bloques. Tanto en los operados como en los no operados, donde estamos teniendo excelentes resultados en Bandurria Sur, gracias a la operación que viene desarrollando YPF. La infraestructura de evacuación ha sido una gran limitante todos estos años, pero confío en que va a dejar de serlo pronto. Con los proyectos que hay en curso hoy, la industria va camino a resolver ese cuello de botella en el corto plazo y dejar



el camino allanado para crecer mucho más en producción los próximos tres a cuatro años. Con suerte, para ese momento ya estemos pensando cómo volver a ampliar la capacidad de transporte para crecer aún más.

«Shell es uno de los principales socios en Vaca Muerta de YPF, que está impulsando el proyecto Vaca Muerta Sur para construir un nuevo oleoducto desde Neuquén hasta un puerto en Río Negro. ¿Qué condiciones de asociación deberían darse para que Shell se sume al proyecto como accionista o como cargador?»

«Es una posibilidad que estamos analizando. Por política de la compañía, no puedo hacer comentarios sobre actividades o acuerdos comerciales potenciales, pero puedo decir que, si hay una oportunidad para nosotros ahí, la vamos a aprovechar. A

donde miramos en el sector energético, hay oportunidades. Y mi misión como líder de Shell Argentina es evaluar todas las oportunidades para asegurarnos de estar donde tenemos que estar y sumar como podamos para aprovechar el potencial a medida que estén dadas las condiciones.

«LA INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN HA SIDO UNA GRAN LIMITANTE TODOS ESTOS AÑOS, PERO CONFÍO EN QUE VA A DEJAR DE SERLO PRONTO», REMARCÓ BURMEINSTER.

Conocé nuestros servicios de logística para el segmento **energía y minería**

Operaciones digitalizadas que garantizan la trazabilidad y la seguridad en todo el país.

ANDREANI
Llevamos lo que te importa

MAREF OIL&GAS

La empresa **MAREF S.A.** cuenta con un Sistema de Gestión de Calidad certificado por Bureau Veritas Certification – Bureau Veritas Argentina S.A, conforme a la **Norma ISO 9001:2015.** (AR-O238627)

La empresa **MAREF S.A.** cuenta con un Sistema de Gestión de la Seguridad y Salud en el Trabajo certificado por Bureau Veritas Certification – Bureau Veritas Argentina S.A, conforme a la Norma ISO 45001:2018. (AR-O238628)

CERTIFIED ISO 9001 ISO 45001

MAREF GROUP

Energía | Movilidad | Sostenibilidad



40 años
aspro.com



CON PRESENCIA EN TODO EL PAÍS

Andreani se consolida como un proveedor clave para la actividad energética

En función de su probada oferta de soluciones innovadoras y sustentables para abastecer los requerimientos de las empresas energéticas, el *holding* logístico decidió crear una división operativa especialmente orientada al sector.



El Grupo Logístico Andreani adaptó su sistema logístico y rearmó su modelo de equipamiento para consolidarse como un proveedor sumamente confiable a nivel sectorial. En los últimos años, la organización desarrolló una división especializada en energía con el objetivo concreto de aportar sus servicios al entramado productivo que rodea a Vaca Muerta.

Con la digitalización, la centralización y la sustentabilidad como ejes centrales de sus operaciones, Andreani procura generar valor agregado en cada prestación que ofrece. Ade-

más de añadir tecnología a sus procesos con foco en la Inteligencia Artificial (IA) y la trazabilidad, apuesta por la provisión de soluciones completas que incluyen carga parcial, ex-

GONZALO CILICIO: «ESTÁ CLARO QUE LA SUSTENTABILIDAD CONSTITUYE UNA PRIORIDAD ABSOLUTA PARA ANDREANI»

clusiva, última milla, HUBs y almacenes. En paralelo, la empresa no deja de incorporar mediciones y acciones asociadas a la baja en las emisiones de su huella de carbono, optimizar sus estándares de seguridad operativa y desplegar acciones con las comunidades.

En palabras de Gonzalo Cilicio, gerente comercial de Energía, está claro que la sustentabilidad constituye una prioridad absoluta para Andreani. "No en vano desarrollamos un *software* que permite la medición de la huella de carbono de cada envío. Así, los clientes pueden saber

fehacientemente cuál es el impacto que generan con el transporte de su material. Esto posibilita, en definitiva, el abordaje a nivel local de un tema clave para la industria que suele estar muy atado al financiamiento internacional", ponderó.

Adicionalmente, acotó el directivo, debe destacarse que un 70% de las unidades de larga distancia dispone de sistemas de telemetría. "Eso torna viable apalancar programas de manejo seguro y sustentable", resaltó.

Amplia cobertura

En línea con este mayor protagonismo dentro de la industria energética, Andreani está construyendo una nueva planta operativa en Neuquén. La organización trabaja de forma continua sobre los sistemas para mejorar la experiencia de sus clientes e incorporar cada vez más unidades a la flota. De hecho, cuenta con un HUB logístico para el segmento de energía que garantiza un pre-control de materiales antes de llegar a los almacenes de los yacimientos.

Logística Asegurada, en tanto, ofrece carga parcial con monitoreo de los flujos vía torre de control, asegurando la realización de las entregas con un alto nivel de excelencia. No menos relevante es la disponibilidad de unidades exclusivas que proporcionan servicio punto a punto con seguimiento en tiempo real, aparte de la solución 'Última Milla' en yacimientos a través de la modalidad mensualizada y *on call*, y de 'Servicio Aéreo' que proporciona carga aérea para entrega de materiales.

GONZALO CILICIO: DEBE DESTACARSE QUE UN 70% DE LAS UNIDADES DE LARGA DISTANCIA DISPONE DE SISTEMAS DE TELEMETRÍA. "ESO TORNA VIABLE APALANCAR PROGRAMAS DE MANEJO SEGURO Y SUSTENTABLE"

De este modo, Andreani recorre el país, uniendo destinatarios con empresas y clientes de distinta envergadura, pertenecientes a una amplia variedad de segmentos, tales como Energía, Pymes y Emprendedores, Salud y Cosmética, Retail, Financiero, Fashion, Telecomunicaciones, Minería, Automotriz, Alimentos y Bebidas, y Agro, entre otros.

COMISIÓN DE SUSTENTABILIDAD DEL IAPG

Presentarán los avances de la industria petrolera en desarrollo sostenible

Este jueves se expondrá un documento con los avances respecto de la Agenda 2030 por parte de la industria petrolera y gasífera local, tomando como referencia un diagnóstico o Línea de Base realizado en 2022.

La Comisión de Sustentabilidad del IAPG presentará en la AOG Patagonia 2024 los últimos avances de la industria argentina del petróleo y gas en materia de desarrollo sostenible. Jeanette Muro de TGS y Mariana Laura Corti de Fundación Pampa Energía repasaron el trabajo que la institución viene realizando en coordinación con la industria para contribuir con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas.

El documento, que será presentado el jueves 24 a las 15 horas en la Sala Lanin es una actualización de los avances respecto de la Agenda 2030 por parte de la industria petro-

lera y gasífera local, tomando como referencia un diagnóstico o Línea de Base realizado en 2022. En esta actualización participaron 30 empresas que representan a más del 90% de la actividad de cadena (*upstream, midstream, downstream y servicios*).

Desarrollo sostenible

Los representantes de la comisión de sustentabilidad aseguraron que la finalidad del documento es explicar cómo desde la industria se está creando valor Ambiental, Social y de Gobernanza para el país y la sociedad. "Dicha contribución refleja los esfuerzos del sector para mejorar la



infraestructuras sostenibles", dijo Jeanette Muro.

La industria logró importantes avances en casi la totalidad de los 17 Objetivos de Desarrollo Sostenible, aunque aún queda mucho trabajo por realizar. "Mientras que la industria del petróleo y gas en Argentina muestra avances significativos en varios ODS, en áreas como salud y bienestar, educación de calidad, y desarrollo de ciudades y comunidades sostenibles, existe un potencial de mejora en áreas críticas que pueden ser abordadas mediante una gestión ambiental más rigurosa y un enfoque más inclusivo y colaborativo con las comunidades y otras partes interesadas", evaluó Mariana Corti.

La industria enfrenta retos sobre cómo asegurar la salud y seguridad de las personas que trabajan en las compañías y en materia de capacitación y retención de talento. "Con estos referimos a la atracción y retención de profesionales altamente calificados, especialmente en un sector

en transformación, y sobre todo de la incorporación de mujeres", analizó la representante de Pampa Energía.

Una arista en el documento que se presentará es relativa a la eficiencia en la utilización de los recursos. Por ejemplo, a partir de la incorporación de nuevas tecnologías para mejorar la extracción y producción. "En el trabajo realizado junto a DeLoitte compartiremos algunos aspectos y, sobre todo, estadísticas sobre la gestión del tema de las empresas del sector", adelantó la representante de TGS.

Por otro lado, en el camino al desarrollo sostenible la industria y el Estado también deben colaborar para que la transición sea justa. "La industria puede cumplir un rol fundamental para contribuir con la transición justa. Si bien garantizar esa transición es un rol del Estado, la inversión en infraestructura energética, tecnología, formación profesional y favorecer el desarrollo local son fundamentales para avanzar en ese camino", concluyeron.

TREINTA EMPRESAS QUE REPRESENTAN A MÁS DEL 90% DE LA ACTIVIDAD DE LA CADENA DE HIDROCARBUROS PARTICIPARON EN LA ELABORACIÓN DEL DOCUMENTO.

calidad de vida de las personas, promover la igualdad y desarrollar in-

AESA [in /aesa-a-evangelista-sa](http://www.aesa-a-evangelista-sa)

Ingeniería, Fabricación, Construcción y Servicios para la Industria

¡Visítanos en **AOG Patagonia 2024!** Stand 1A19

Soluciones modulares a medida para la industria energética

Agiliza tus operaciones con nuestros módulos prefabricados.

CREARMET
Desarrollos metalúrgicos

www.creamet.com.ar

PROYECTO DUPLICAR

DESARROLLO DUPLICADO, PARA LA ENERGÍA DE TODO UN PAÍS.

Sumamos más oleoductos para aumentar la conectividad de la producción de la Cuenca Neuquina, lo que permitirá incrementar la exportación de petróleo de nuestro país.

OLDELVAL
OLEODUCTOS DEL VALLE

Energía para el desarrollo sustentable

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

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

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

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

PAN-ENERGY.COM

Pan American ENERGY

CATHERINE REMY, COUNTRY CHAIR DE TOTALENERGIES EN ARGENTINA

«Vaca Muerta es una fuente energética destacada a nivel mundial y hay que seguir poniéndola en valor»

La principal directiva de TotalEnergies en el país destacó la importancia de *sinergizar* los desarrollos de gas en Vaca Muerta con el *offshore* en la cuenca Austral. Además, repasó las iniciativas de la empresa francesa para mitigar emisiones en el upstream.

TotalEnergies anunció en septiembre la entrada en producción del proyecto offshore Fénix. En forma complementaria a Vaca Muerta, ¿cuán importante es seguir desarrollando recursos convencionales en otras cuencas como la Austral?

Argentina tiene grandes oportunidades y excelentes recursos en todas las energías. Vaca Muerta es una fuente energética de destacada calidad a nivel mundial y hay que seguir

poniéndola en valor. TotalEnergies en Argentina es el primer operador de producción privada de gas natural. Operamos cerca del 25% del gas nacional, 32 millones de m³/día de gas natural. Y además, somos la empresa líder en producción de hidrocarburos costa afuera en Argentina. Esto último se afianza en nuestra experiencia como empresa internacional, donde más del 50% de nuestra producción proviene del *offshore*. El desarrollo del yacimiento Fénix,

con sus tres pozos y sus 10 MMm³/d de producción diaria en su pico desde inicios de 2025 ofrece otra fuente para abastecer la demanda interna y el mercado regional. Estos pozos *offshore* no declinan tan rápido como los pozos del no convencional. Van a producir durante al menos 15 años. Eso nos da un plateau similar al de decenas de pozos de Vaca Muerta, con un costo por molécula mucho menor y una intensidad de carbono muy baja. Hablamos de 9 kg



CO₂E/boe, la mitad del promedio de los otros proyectos no renovables de TotalEnergies en el mundo y muy por debajo de los de otras operadoras.

¿Cuáles son los próximos pasos de TotalEnergies en la Argentina después de la puesta en producción de Fénix?

Fénix es y continuará siendo un hito importante para TotalEnergies y para todo el sector energético. Es el mayor proyecto del país en materia de Oil&Gas convencional, con una inversión de 700 millones de dólares. La puesta en producción del primero de los tres pozos en Fénix ya es un hecho y entre fin de año y principios del 2025 conectaremos los dos restantes. Hacia adelante, seguiremos también con otros proyectos en la Cuenca Austral, porque Fénix no es lo último, sino parte de la secuencia de desarrollo en el *offshore*.

Pero además estamos creciendo en Vaca Muerta, con excelentes resultados en Aguada Pichana Este, uno de los bloques de shale gas que más crece y que representa el 15% de la producción del shale de la Cuenca Neuquina. Allí queremos extender nuestro plateau de producción a los 18 millones de metros cúbicos diarios.

En Vaca Muerta llevamos invertidos aproximadamente 2000 millones de dólares desde nuestros comienzos y este año invertiremos unos 300 millones de dólares junto a nuestros socios. Es decir, estamos invirtiendo el equivalente a un Fénix cada tres años aproximadamente.

De aquí al 2030 invertiremos aproximadamente US\$ 100 millones para reducir las emisiones de metano y dióxido de carbono de nuestras operaciones. Para eso, en la provincia de Neu-

«**HACIA ADELANTE, SEGUIREMOS TAMBIÉN CON OTROS PROYECTOS EN LA CUENCA AUSTRAL, PORQUE FÉNIX NO ES LO ÚLTIMO, SINO PARTE DE LA SECUENCIA DE DESARROLLO EN EL OFFSHORE»**

quén, por ejemplo, estamos llevando adelante la construcción de una línea eléctrica de alta tensión de 43 kilómetros, para la electrificación de nuestra planta primero y, a futuro, de los grandes compresores de gas, con un costo de más de 20 millones de dólares.

¿Qué condiciones deberían darse en la Argentina para que Vaca Muerta se convierta en un play a escala global?

Para insertarnos en el mercado global, el gran desafío, aunque no el único, está en asegurar las condiciones, no de subsuelo que están garantizadas, sino las que encontramos en superficie, para reducir los cuellos de botella en la producción y la incertidumbre para el inversor.

En primer lugar, está el desafío de la infraestructura. Por otro lado, está el desafío de minimizar el riesgo inversor: garantizar regulaciones fiscales, comerciales, de exportación y de acceso a divisas que mejoren la competitividad y reduzcan la burocracia. Pero no queda ahí nada más. Es imprescindible generar la confianza en que esas reglas tendrán continuidad en el largo plazo.



CON MÁS DE 75 AÑOS DE TRAYECTORIA

AESA renueva sus vínculos con la industria y potencia su portafolio de servicios

La prestadora de soluciones para la industria energética tiene promisorias iniciativas en marcha. Además de colaborar con YPF en Luján de Cuyo y apostar por el desarrollo de la minería del litio, rubricó nuevas alianzas con Y-Tec y Pipecare Group.

A través de la expansión de su vasta gama de servicios y de la consolidación de alianzas estratégicas que fortalecen su presencia en la industria, AESA reafirmó su histórico compromiso con el desarrollo del mercado nacional e internacional. Con más de 75 años de experiencia en la provisión de labores vinculadas con la ingeniería, la fabricación y la construcción, la firma se destaca por brindar soluciones innovadoras que cubren toda la cadena de valor del sector energético.

En aras de seguir creciendo, recientemente decidió ampliar el alcance de sus actividades al segmento minero con la apertura de nuevas oficinas en Salta. La decisión responde básicamente a la necesidad de contribuir con el pujante negocio del litio, rubro en el que ya realizó tareas de gran relevancia, tales como el montaje de una planta de micronizado para una de las principales productoras.

Adicionalmente, en estos momentos la empresa tiene en marcha un proyecto de fabricación, traslado

y montaje de 70 módulos de proceso de gran porte para la ampliación del Complejo Industrial Luján de Cuyo de YPF, en la provincia de Mendoza. Este emprendimiento, que implica más de 500.000 horas de trabajo y la generación de 280 puestos de empleo directos e indirectos, forma parte de las modificaciones necesarias para adaptar las citadas instalaciones productivas a las nuevas Normas de Especificación de Combustibles (NEC).

Por otro lado, gracias a su alianza de investigación y desarrollo (I+D)

con la firma tecnológica Y-Tec, este año AESA avanzó con la fabricación y comercialización de 'Y-Algae', un fotobiorreactor diseñado para la captura biológica de dióxido de carbono (CO₂) a partir de microalgas nativas de la provincia de Buenos Aires.

Actor fundamental

En línea con su estrategia de expansión y diversificación, la compañía selló una alianza comercial con Pipecare Group, líder mundial en el suministro

—
AESA SELLÓ UNA ALIANZA COMERCIAL CON PIPECARE GROUP, LÍDER MUNDIAL EN EL SUMINISTRO DE SOLUCIONES APLICADAS A DUCTOS.

de soluciones aplicadas a ductos. Esta colaboración tiene como objetivo esencial brindar un servicio integral de inspección y mantenimiento de *pipelines*, adaptándose a las necesidades específicas del mercado.

Con esta clase de iniciativas, en definitiva, AESA reafirma su posición como un actor fundamental para el desarrollo de la industria argentina, apostando por la innovación, la sostenibilidad y el crecimiento continuo de sus capacidades operativas y comerciales.



LOCKWOOD

INTERNATIONAL WELL CONTROL & FIREFIGHTING SERVICES

- MSA de Well Control Services
- Servicios de Well Control & Firefighting. [Ver Nota 1.](#)
- Servicios de Well Control para pozos Complicados. [Ver Nota 1.](#)
- Asesoramientos,
- Asesoramiento sin Riesgo en el pozo,
- La Elaboración del Plan de Contingencias para Pozos – **Blowout Contingency Plan** – BOCP.
- Supervisión de Maniobras y Operaciones en pozos,
- Gerenciamiento de Servicios y Equipos para blowouts y/o incendio de pozo, La supervisión de construcciones especiales,
- Servicios de CAPACITACION con Cursos de Well Control WellSHARP de la IADC.
- La elaboración y supervisión de SIMULACROS de Blowouts en pozos.

Nota 1 : LOCKWOOD posee su propio H₂S Safety Services para Pozos descontrolados con H₂S y CO₂

Servicios Especiales para Bocas de Pozo, Servicios para Producción.



Av. Ing. Luis A. Huergo 2914 – PIN Oeste – Q8302SJR – Neuquén – Argentina
Tel. +54-0299-4413782 / 4413785 – marcos@lockwood.com.ar Mobile: +54-0299-155-803885
gabin@lockwood.com.ar Mobile: +54-0299-155-80459 – marcos@lockwood.com.ar Mobile: +54-0299-155-803885
Guardia Mobile 24/7: +54-0299-155-285216 servicios@lockwood.com.ar

EL PROVEEDOR ESTRATÉGICO EN OIL & GAS
Fabricaciones especiales Fast & On Demand.

Impulsamos el futuro en el corazón de Vaca Muerta
pluspetrol

MÁS DE TRES DÉCADAS DE EXPERIENCIA

Lockwood reafirma su liderazgo en Well Control Services

Además de proveer asesoramiento y consultoría, la empresa garantiza los mayores niveles de eficiencia del medio local tanto en la ejecución de relevamientos en pozos y producción como en la elaboración de programas operativos.



Con una trayectoria de 33 años en la provisión de soluciones de calidad a escala internacional, Lockwood es una compañía que brinda servicios a la industria local de Oil & Gas desde su Centro de Operaciones ubicado en el Parque Industrial de Neuquén (PIN) Oeste, en la capital neuquina. Todas

las prestaciones que ofrece la firma se encuentran certificadas por las normas ISO 9.001, ISO 14.001 e ISO 45.001 emitidas por DNV desde el año 2007. Lockwood cuenta con una serie de unidades económicas que guían su desenvolvimiento. Entre ellas figuran las áreas de 'Well Control &

Firefighting Services', dedicada a asesoramientos y consultorías, relevamientos en pozos y producción, y elaboración de programas operativos; 'Servicios Especiales para Bocas de Pozos', que provee cortes en frío de casing, gate valve drilling, Hot Taps, torque, pruebas hidráulicas

hasta 20 Kpsi, soldadura, verticalización de boca de pozo y construcciones especiales, entre otras labores; y 'Servicios No Convencionales para Pozos', que se orienta a las reconstrucciones de bocas de pozos, sellados de fugas en superficie y subsuperficies, Hot Taps y mecanizados

LOCKWOOD CUENTA CON UNA SERIE DE UNIDADES ECONÓMICAS QUE GUÍAN SU DESENVOLVIMIENTO. ENTRE ELAS FIGURAN LAS ÁREAS DE 'WELL CONTROL & FIREFIGHTING SERVICES', DEDICADA A ASESORAMIENTOS Y CONSULTORÍAS, RELEVAMIENTOS EN POZOS Y PRODUCCIÓN, Y ELABORACIÓN DE PROGRAMAS OPERATIVOS.

hasta Ø 7 1/16" 15 Kpsi en onshore y offshore, perforaciones de tubing con 'mechanical punches', fijaciones y extracciones de tapones 'VR' de hasta 15 K, trabajos sin antecedentes y servicios con gatos hidráulicos.

No menos importantes son las unidades de 'Servicios para Producción', especializada en cortes en frío de cañerías de hasta Ø 44" y Hot Taps de hasta Ø 16", trabajos en espacios confinados, rescates de víctimas en lo alto, soldaduras, torque, electroventiladores, extractores y vejigas, entre otras prestaciones; y de 'H2S Safety Services', caracterizada por el desempeño en atmosferas inmediatamente peligrosas para la vida y la salud con protección de las vías respiratorias en pozos y producción, monitores multigas e instrumentos de monitoreo fijo, representación de MSA y SCOTT, posichack, mantenimiento de equipos de respiración y calibración de instrumentos.

Más prestaciones

Otra área clave de Lockwood es la relativa al 'Abandono de Pozos en Superficie', que brinda Hot Tapping, cortes en caliente y frío, soldaduras con soldadores calificados, demoliciones, señalamientos, encofrados y dados de cemento, incluyendo informes pre y post abandono.

Finalmente, la compañía cuenta con las unidades de 'Capacitación y Formación Profesional, que contempla el dictado de cursos de WellSHARP de la IADC, cursos técnico-operativos y de HSE presenciales u online vía plataforma propia, con adiestramiento en el predio de entrenamientos; y de 'Servicios de HSE, que se focaliza en la supervisión de trabajos en espacios confinados, brazos Davit y tripodes, rescatistas en alturas, y supervisión de TEC y TEF.

PARA ACOMPAÑAR EL DESARROLLO DE VACA MUERTA

Garantizan servicios personalizados 'just in time' en la industria metalúrgica

Con el mayor stock de productos del país y sucursales en la provincia de Buenos Aires y Neuquén, el Grupo Provet se preparó para colaborar activamente con el dinámico desenvolvimiento del segmento petrolero nacional.

El Grupo Provet se dedica a la fabricación y distribución de tuberías, caños y accesorios de acero al carbono, inoxidables y aleados. "Ofrecemos una amplia gama de productos que se ajustan a los diferentes requerimientos de nuestros clientes, brindando soluciones integrales de máxima calidad", puntualiza Elias Kreszes, presidente de la empresa.

Gracias a los centros de distribución de Lanús, Lomas del Mirador y Escobar, en la provincia de Buenos Aires, la firma cubre actualmente todo el territorio nacional. "También nos encontramos ubicados en Neuquén, lo que nos permite ofrecer una agilidad operacional a todos nuestros clientes del dinámico segmento de Oil & Gas", remarca el directivo.

A su criterio, una virtud distintiva de la firma estriba en el stock más importante del país en cuanto a productos relacionados con el sector petrolero. "También contamos con una fuerza de venta altamente capacitada para resolver consultas técnicas. Nuestra sucursal de Neuquén, cercana a los principales yacimientos de petróleo y gas, sumada a nuestras bases de Buenos Aires, nos permite ofrecer una logística 'just in time'", recalca.

Como muchas empresas del sector, admitió, el mayor desafío a sortear pasa por adaptarse a las cambiantes reglas vigentes, particularmente en lo que respecta a las políticas de comercio exterior, cambiarias e impositivas. "Sin embargo, nuestro enfoque está puesto en

mantener el nivel de servicio y la capacidad de respuesta hacia nuestros clientes, independientemente de la coyuntura del país. En este sentido, continuamos invirtiendo en mejorar nuestros procesos comerciales y logísticos, aplicando las últimas tecnologías disponibles", aseveró.

Compromiso asumido

La industria de Oil & Gas, según la visión de Kreszes, tiene la enorme oportunidad de erigirse como el motor de la recuperación económica nacional. "Nos estamos preparando para acompañar esa reactivación. Consideramos que eventos como la Expo Argentina Oil & Gas (AOG) Patagonia 2024 son una gran oportunidad para reencontrarnos con clientes y proveedores, aparte de fortalecer vínculos y generar nuevas oportunidades de negocios en un entorno más distendido. Este tipo de espacios permite crear sinergias que impulsan la innovación y el desarrollo conjunto de proyectos", señaló.

SEGÚN KRESZES, LA INDUSTRIA TIENE LA ENORME OPORTUNIDAD DE SER EL MOTOR DE LA RECUPERACIÓN ECONÓMICA NACIONAL.



Para lo que resta de este año, proyectó el ejecutivo, la intención del Grupo Provet es completar la ampliación de su sucursal en Neuquén, incorporar nuevas familias de solu-

ciones relacionadas con el sector (incluyendo una amplia gama de productos inoxidables), y optimizar los sistemas de documentación y rastreabilidad de las entregas. "Seguire-

mos acompañando el crecimiento de la industria en todo el país, particularmente en áreas clave como Vaca Muerta, donde ya hemos consolidado una fuerte presencia", sentenció.



GRUPO PROVEMET
SOLUCIONES SIDERÚRGICAS INTEGRALES

COMPLEMET ACCESORIOS METALÚRGICOS | PROVEMET TUBOS Y CAÑOS DE ACERO

PRODUCTOS

CONTACTANOS

Gdor. Emilio Belenguer 3467 Neuquén | Panamericana km 47.5 Belén de Escobar - Bs. As.
Aristóbulo del Valle 1526 Lanús - Bs. As. | Av. J. M. de Rosas 1230 Lomas del Mirador - Bs. As.
www.grupoprovemet.com.ar

PROGRAMA DE ACTIVIDADES

miércoles 23/10 + jueves 24/10

DÍA
1

3º JORNADA REVOLUCION DIGITAL (JRED3) – Salas Tromen y Lanín 1, 2 y 3

JORNADAS REVOLUCIÓN DIGITAL
PARA PETRÓLEO Y GAS

Miércoles 23/10

08.00 a 8:30 hs

Acreditaciones

09:00 a 09:10 hs

Palabras inaugurales

3º JORNADA REVOLUCION DIGITAL

09:15 a 10:30 hs

Bloque 1

10:30 a 11:00 hs

Coffee break

11:00 a 13:00 hs

Bloque 2

13:00 a 14:00 hs

Almuerzo

14:00 a 16:00 hs

Bloque 3

15:00 hs

Presentación del Ministro de Economía, Fomento y Turismo de la República de Chile, Nicolás Andrés Grau Veloso – Sala Lanín 1

15:30 a 17:00 hs

CICLO DE CONFERENCIAS EN LA AOG
COMISIÓN DE COMPLIANCE – Sala Lanín 3

16:30 a 17:30 hs

ACTO INAUGURACIÓN – Sala Tromen

ENCUENTRO CON LOS CEOs

17:30 a 17:50 hs

HALLIBURTON – Juan David Orozco
SLB - Jorge Vidal

17:55 a 18:25 hs

PAMPA ENERGÍA – Horacio Turri
TECPETROL – Ricardo Markous
TOTALENERGIES – Catherine Remy

18:30 a 18:50 hs

YPF – Horacio Marín

Jueves 24/10

3º JORNADA REVOLUCION DIGITAL

09:15 a 10:30

Bloque 1

10:30 a 11:00

Coffee break

11:00 a 13:00

Bloque 2

13:00 a 14:00

Almuerzo

14:00 a 16:00

Bloque 3

CICLO DE CONFERENCIAS EN LA AOG

15:00 a 16:30

Comisión de Sustentabilidad – Sala Lanín 1

16:30 a 17:30

Comisión de Planeamiento y Análisis Económico – Sala Tromen

17:00 a 18:30

Comisión de Prevención de Daños por Terceros – Sala Lanín 1

ENCUENTRO CON LOS CEOs

18:00 a 18:30

CALFRAC – Marcos Aranguren
NRG ARGENTINA – César Güercio
PECOM – Gustavo Astié

18:35 a 19:15

SHELL ARGENTINA – Germán Burmeister
PLUSPETROL – Julián Escuder
CHEVRON – Javier La Rosa
ACONCAGUA ENERGÍA – Diego Trabucco

19:20 a 19:50

TGN – Daniel Rideler
TGS – Oscar Sardi
OLDELVAL – Ricardo Hösel

19:00hs a 23:00

Cocktail de canaradería de Fecene (sólo con invitación)
Lugar: Carpa de Fecene. Contacto: www.fecene.org.arExclusivo
por nuestro
canal
EconoJournal

ECONO JOURNAL
**ENERGY
DAY**

LUNES 2 DE DICIEMBRE

8 AM CLUB HÍPICO ALEMÁN, CABA

SAVE THE DATE

+ Info: econojournal@econojournal.com.ar

MÁS DE 100 AÑOS INVIRTIENDO EN EL
DESARROLLO DE LA ENERGÍA EN EL PAÍS.