www.energiapatagonia.com

ENERGIA PATAGONIA®

LA ACTUALIDAD ENERGÉTICA DE RÍO NEGRO Y NEUQUÉN

AÑO 8, NÚMERO 84
DICIEMBRE 2021

DISTRIBUCIÓN GRATUITA

OBSEQUIO Calendario 2022

En esta edición, un regalo especial para acompañar tu día a día.

30

2023 con 400 mil barriles por día

El gobierno de Neuquén apunta a que las cifras de producción rompan el récord histórico de 308.000 barriles por día durante año que viene. Apuestan a que siga creciendo.

32

Derogarán la Zonificación Minera

La Legislatura chubutense había aprobado el proyecto para la Meseta Central. Tras multitudinarias protestas, Arcioni definió convocar a un plebiscito.

10

Incorporarán la "potestad provincial"

Tras la controversia, la cartera de Energía confirmó que habrá cambios en la letra del proyecto de Ley de Promoción de Inversiones.



16

AÑELO

Un polo industrial que apuesta al futuro

En un punto estratégico de Vaca Muerta, se inició la construcción de la primera etapa del proyecto Añelo Industrial. Será el nuevo parque que mejorará los costos del proceso productivo e integrará la cadena de valor.

ESPACIO TEC

Ruca Hueney, a punto

El complejo recreativo ya está listo para recibir a técnicos y asociados.

ESPACIO CPAN

Transmitir conciencia ambiental

Martín Islas confirmó el compromiso con el avance de las energías sustentables.

RENOVABLES

Estudian la escala

Avanza el proyecto de Hidrógeno Verde en la zona atlántica de Río Negro.



0800 555 0202
axionlift.com

AXION
ELEVADORES & HIDROGRÚAS

TRANSPORTE

Convocarán a licitación el gasoducto Vaca Muerta

Martínez anunció la puesta en marcha de la inversión para la primera etapa de la obra.

El secretario de Energía, Darío Martínez, anunció la firma del decreto que habilitará a la empresa IEASA (Integración Energética Argentina Sociedad Anónima) a convocar a las licitaciones correspondientes para la construcción de la primera etapa del gasoducto Néstor Kirchner. Además, dio a conocer la transferencia de fondos por US$ 583 millones de partidas presupuestarias 2021.

Martínez realizó el anuncio al participar del almuerzo por el Día del Petróleo que se realizó en el Hotel Sheraton de la ciudad de Buenos Aires, organizado por el Instituto Argentino de Gas y Petróleo y que convocó directivos de las principales compañías operadoras del país.

Allí, el funcionario destacó que "el éxito elocuente del Plan Gas.Ar expuso de inmediato que su techo lo impone la capacidad de transporte del sistema nacional de gasoductos", por lo cual el Gobierno nacional decidió encarar "un plan de expansión del sistema de transporte que tuviera como objetivo sustituir todo el GNL y el gasoil que hoy debemos importar, sustituir la merma en la provisión de Bolivia, y potenciar la capacidad de exportación".

Así se diseñó el Sistema de Gasoductos Transport.Ar que tiene como obra central el nuevo Gasoducto Néstor Kirchner entre Tratayén en Vaca Muerta, pasando por Salliqueló en la provincia de Buenos Aires, hasta San Jerónimo en el sur Santa Fe, pero que incluye otros gasoductos y obras complementarias sobre gasoductos existentes.

"Ya firmé el proyecto de DNU que instrumenta todo este programa, determina que IEASA convoque las licitaciones correspondientes, y constituya un fideicomiso específico, que ya está a dictamen jurídico, y llegará en breve a la firma del Presidente", dijo el titular de la cartera energética.

También anunció que el Gobierno nacional "está transfiriendo a IEASA fondos por US$ 583 millones de partidas presupuestarias 2021 que se sumarán a los fondos del Aporte Solidario que la Tesorería ya le está girando, y de esta forma poner en marcha el primer tramo del Gasoducto Néstor Kirchner hasta Salliqueló".

Estas obras permitirá incrementar la capacidad de transporte en 24 millones de m3 diarios, en un plazo estimado para mediados de 2023.

A un año de la implementación del Plan Gas.Ar, Martínez aseguró que el programa logró "producción creciente e inversiones en aumento" ya que "la producción de gas ya tuvo en octubre, un ritmo de producción que supera, no sólo los valores del año pasado, sino también al promedio del periodo 2016/2019, y ya estamos casi en los niveles prepandemia".

En octubre pasado, se alcanzó una producción total país de 127 MM m3 día, igual al promedio 2016/2019, y de ese total nacional Vaca Muerta aumentó su producción hasta 77 MM m3 día, y superó la producción prepandemia, y en más de 18% al promedio del periodo 2016/2019.



PRODUCCIÓN

Destacan el potencial exportable de Vaca Muerta

El presidente del IAPG aseguró que en 10 años la industria podría contar con saldos exportables por US$ 45.000 millones.

El presidente del Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG), Ernesto López Anadón, destacó el potencial de la actividad hidrocarburífera en la Argentina para los próximos años. El ejecutivo adelantó que de mantenerse el nivel de inversión, podría tener saldos exportables de petróleo y gas por US$ 45.000 millones en 10 años.

En ese sentido, llamó a las autoridades nacionales y legislativas a avanzar con el proyecto de incentivos a la producción hidrocarburífera, que espera ser tratado en la Cámara de Senadores, y que podría ser clave para dar impulso a la economía argentina y ser un "motor de su crecimiento".

"El desarrollo de los recursos con los que hoy cuenta el país tendrá un alto impacto en su economía y será el motor de su crecimiento", afirmó López en un acto en conmemoración del Día del Petróleo en el Hotel Sheraton, donde sostuvo que es "importante" que Argentina "contribuya a la baja de emisiones, pero que privilegie el crecimiento de sus economías".

Este año la producción de petróleo terminará con un aumento de cerca del 5% con respecto a 2020 y el no convencional alrededor del 33%, mientras que la producción de gas natural estará cerca de un 1% arriba de lo producido en 2020 y por encima del 4% en el caso del gas no convencional, mientras que se habrán terminado unos 600 pozos en 2021 contra 382 en 2020.

"Sin embargo, estamos muy lejos de lo que nuestra industria puede lograr si se establecieran las políticas adecuadas para la actividad", aseguró el titular de IAPG que -dijo- precisa de la perforación de 1.000 a 1.500 pozos al año, entre desarrollos convencionales y no convencionales, con inversiones del orden de los 10.000 a US$ 15.000 millones anuales.

Por caso, aseveró que Vaca Muerta tiene el potencial para producir 500.000 BDO (barriles diarios de petróleo) y 100/150 Mm3/d de gas con un adecuado aumento de la actividad.

"Esto daría saldos exportables anuales de gas, petróleo y derivados por un valor de US$ 15.000 millones al año, comparado con alrededor de 4.000 millones que se exportan actualmente. En los primeros 10 años de esta actividad podremos acumular un saldo exportable de 600 MBO por valor de unos US$ 35.000 millones y 3 TCF de gas por un valor de unos US$10.000 millones", afirmó López.

Estos niveles de producción requerirían de inversiones por entre US$80.000 y US$100.000 millones, lo que dejaría al Estado una recaudación en impuestos nacionales por unos US$ 8.000 millones. Además, podrían arrancar proyectos petroquímicos.





VACA MUERTA

Gutiérrez: “Es tiempo de pasar a cuarta”

“Lo que estamos necesitando es reafirmar, relanzar y concretar todo este potencial de Vaca Muerta”, enfatizó el Gobernador de Neuquén en el Día del Petróleo, cuando se reunieron los principales actores de la actividad. Destacó los desafíos tomados por las empresas y resaltó la labor de trabajadores, sindicatos y pymes.

El Día de Petróleo fue motivo de un encuentro en Día de Petróleo días atrás. El acto, organizado por el Instituto Argentino del Petróleo y el Gas (IAPG), tuvo lugar en el Hotel Sheraton & Towers de la ciudad de Buenos Aires.

El gobernador Omar Gutiérrez participó del encuentro y celebró el anuncio del gobierno nacional de modificar el artículo 90 del proyecto de ley de Inversiones Hidrocarburíferas. Según había cuestionado el mandatario neuquino, afectaba las jurisdicciones y potestades provinciales.

“Hoy se celebra el Día del Petróleo en Argentina. Con el orgullo de estar entre las primeras provincias productoras del país, seguimos trabajando para propiciar inversiones y fortalecer la industria, con el ejemplo de aquellos pioneros y la innovación del futuro”, indicó el mandatario provincial.

“Lo que estamos necesitando es reafirmar, relanzar y concretar todo este potencial de Vaca Muerta, y si vamos en tercera es momento de pasar a cuarta”, expresó y agregó que “esta realidad debe ser un gran impulso para profundizar los debates y diálogos y construir nuevos acuerdos para poder capitalizar y hacer realidad Vaca Muerta y cada una de las cuencas del país”.

“Es con las empresas adentro; es con los trabajadores y trabajadoras; es con los sindicatos de la actividad hidrocarburífera, que son ejemplo de participación y debate respecto de construcción colectiva; es con las cámaras (empresariales) y es con las pymes que vamos a sacar adelante el desarrollo energético del país.

“Yo dije en marzo que íbamos a llegar a 235 mil barriles día de petróleo y pocos me creyeron: llegamos a 235 mil barriles. La cuenca neuquina tiene el potencial y la posibilidad y quiero dejarlo planteado aquí, con ustedes, de llegar a los 300 mil barriles/ día de petróleo el año que viene, y en 2023 perforar el techo de los 400 mil barriles día”, estimó Gutiérrez y afirmó “la producción máxima histórica de la cuenca neuquina es de 308 mil barriles/día”.

El gobernador también dedicó un párrafo a la labor y la gestión de Guillermo Pereyra, “porque siempre buscó en el diálogo, consensos y acuerdos, y en los peores momentos dijo presente construyendo concertaciones”.

Tras las palabras del presidente del IAPG, Ernesto López Anadón, expuso el secretario de Energía de la Nación, Darío Martínez, quien anunció que el gobierno nacional modificará el artículo 90 del proyecto de ley de Inversiones Hidrocarburíferas, tal como lo había solicitado Gutiérrez en su condición de gobernador y de presidente de la Organización Federal de Estados Productores de Hidrocarburos (Ofephi). Neuquén celebró el anuncio de una norma para fomentar las inversiones, pero pidió que los derechos de las provincias quedaran debida e inequívocamente expresados.

“Se ha planteado disconformidad con el texto del Artículo 90 al suponer que había un avance del gobierno nacional sobre las potestades provinciales”, dijo, durante el encuentro, Martínez y agregó: “Si bien no compartimos ese análisis y esa interpretación, pero queremos resaltar que el gobierno nacional no tuvo ni tiene intención alguna de menoscabar las jurisdicciones y potestades provinciales ni mucho menos poner en dudas la propiedad de esos recursos; es por eso que quiero anunciarles que vamos a incorporar en la redacción cuestionada un párrafo que asegure, aclare y garantice que (…) las provincias son autoridad de aplicación en sus respectivas jurisdicciones de la Ley 17319”.

Cabe recordar que recientemente Gutiérrez destacó que “la provincia del Neuquén es productora de entre el 55 y el 60 por ciento del gas que se produce en el país, y aporta más del 30 por ciento del petróleo”. Al tiempo que, “gracias a la evolución de Vaca Muerta, para fines de este año llegaremos a producir en la provincia 235.000 barriles diarios de petróleo”.

Historia

El 13 de diciembre se celebra el Día del Petróleo en Argentina en conmemoración al descubrimiento del primer yacimiento petrolero en el país. El hallazgo fue en 1907 en Comodoro Rivadavia, Chubut, que en ese momento era un pequeño poblado de unas 50 familias, pero tras el descubrimiento se convirtió en un polo del desarrollo.

Ese día, un equipo de perforación que trabajaba en la búsqueda de agua encontró a unos 540 metros de profundidad un líquido aceitoso, que luego se confirmaría eran hidrocarburos.

JAULA ANTIVUELCO INTERIOR
MARCA REGISTRADA Y CERTIFICADA
EQUIPAMIENTOS
GV
CALIDAD CERTIFICADA

JAULA ANTIVUELCO INTERIOR
CON CERTIFICACION
PARA VEHICULOS DE TRANSPORTE
DE PERSONAL
REPARACION Y VENTAS
COLOCACION DE CAÑOS DE ESCAPE
SILENCIADORES
TODO TIPO DE VEHICULOS
Y CAMIONES EN GENERAL
ANTIVUELCO - EXTERIOR - INTERIOR
COBERTORES - PROTECCIONES
winterequipamientos@yahoo.com.ar Winter 356/376 - Tel: 299 - 4423518 - (8300) Nqn.





+54 9 299 424-4157
patagonia@axionlift.com
/axionjcb jcbaxionlift

T. L. Planas 4301, Q8304EOE
Ciudad de Neuquén, Neuquén
jcbaxion.com

JCB AXION

NEUQUÉN

Más de 236 mil barriles y nuevo récord productivo

La provincia registró otro nuevo récord de producción de petróleo en noviembre: se llegó al máximo de producción de los últimos 17 años.

La producción de petróleo en la provincia del Neuquén alcanzó en noviembre último los 236.784 barriles por día, el mayor volumen registrado en los últimos 17 años. La cifra representa un crecimiento interanual del 49,44 por ciento y una suba del 3,26 por ciento con respecto a octubre de este año. El acumulado en los primeros 11 meses del año tuvo una variación positiva del 27,76 por ciento.

Así lo dio a conocer el gobernador Omar Gutiérrez durante el acto por el 50ª aniversario de Rincón de los Sauces. "Estos números que acabo de informar están sacando adelante a la provincia, a la Patagonia y al país. Entonces no puede ser que se produzca un ajuste y una disminución de los puestos de trabajo, esta curva positiva lo que tiene que generar es más trabajo y esto es a lo que me vengo a comprometer", enfatizó el mandatario.

"El petróleo es una commodity y el gas es un insumo motor para fortalecer la transición energética. Hay que capitalizarlo, sino es como pretender ir al Mundial sin Messi. Si no avanzamos rápidamente con el desarrollo de gasoductos, el país va a camino a tener un problema severo y una grave crisis en julio de 2023, no va a haber a quién comprarle el gas, y el gas está acá", remarcó Gutiérrez.

El gobernador indicó que "vamos a trabajar para conciliar posturas y acelerar el desarrollo de nuestros hidrocarburos. La semana pasada firmé un decreto que ratifica la Resolución 53, lo que busca claramente acelerar, potenciar y profundizar las actividades vinculadas con los hidrocarburos, ampliando las concesiones otorgadas".

De acuerdo con lo informado por el ministerio de Energía y Recursos Naturales de la provincia, el aumento de octubre se produjo principalmente por el incremento de producción en las áreas Bajada del Palo Oeste, Coirón Amargo Sur Este, Bandurria Sur y Bajo del Choique-La Invernada.

También tuvo números positivos la producción de gas en la provincia durante noviembre. El aumento con respecto a igual mes de 2020 fue del 25,56 por ciento, en tanto que el incremento fue del 0,44 por ciento si se lo compara con octubre de este año. En tanto, el acumulado de enero a noviembre de 2021 es del 4,9 por ciento con respecto al mismo período del año pasado.

En este caso, la mayor producción de gas de octubre se debió al incremento registrado en las áreas El Orejano, Aguada de Castro y Río Neuquén.

La participación del petróleo no convencional fue del 85 por ciento en noviembre.











Eficiencia que avanza.

ACTROS 2548

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

Mercedes-Benz
Camiones de confianza.

Taraborelli Concesionario Oficial Mercedes-Benz. Alpin S.A
Casa Central: Ruta de Circunvalación & Casimiro Gómez - Neuquén. Tel: 0810-122-1700
Sucursal: Luis Piedra Buena 5950 - San Carlos de Bariloche. Tel: (294) 4369004

INDUSTRIA PETROLERA

Kulfas pidió una red de proveedores pymes

El titular de la carter a de Desarrollo Productivo señaló que le permitirían “acompañar las transformaciones de la producción de petróleo y gas”.



El ministro de Desarrollo Productivo, Matías Kulfas, afirmó que "la Argentina tiene una oportunidad histórica para tener una red de proveedores industriales pymes que permitan acompañar las transformaciones de la producción de petróleo y gas.

Al participar en uno de los actos celebratorios del Día del Petróleo, Kulfas aseguró que "el mundo va a ir migrando a diferentes formas energéticas y tener una red de proveedores industriales es la mejor manera de seguir conservando esa capacidad productiva".

El ministro visitó las instalaciones de la empresa Gora S.A., ubicada en el partido bonaerense de Quilmes y dijo que "atrás de la industria del petróleo, del gas, un sector que quizá está más asociado a grandes empresas nacionales e internacionales, hay un entramado muy importante de pymes industriales, de ingeniería, de servicios, que generan muchos puestos de trabajo y tecnología".

"El mundo va a ir migrando a diferentes formas energéticas y tener una red de proveedores industriales es la mejor manera de seguir conservando esa capacidad productiva", agregó el ministro.

"Hay una oportunidad histórica y en todas ellas se puede potenciar esta red de proveedores nacionales. Esto significa, más allá del recurso, crear tecnología, implementar conocimiento y trabajo argentino en esta producción. Este es el camino, no hay ninguna contradicción", señaló.

"Muchas veces escuchamos que o se elige sustituir importaciones o se elige exportar y eso es una falsa dicotomía. Hay ejemplos en el sector de que es posible producir más para el mercado interno y reemplazar muchas importaciones que son innecesarias porque se puede fabricar en Argentina con buenos precios y buena calidad; y también ese producto puede ser exportado en buenas condiciones y también estamos ahí para ayudar", enfatizó.

Del encuentro participaron el presidente de la compañía, Pablo Gora; el gerente general de la empresa, Nicolás Marques; el director de YPF, Ramiro Manzanal; el presidente de la Cámara Argentina de Proveedores de la Industria Petro Energética (Capipe), Sergio Echebarrena, el miembro de Capipe, Andrés Spak, y representantes de distintas empresas del sector.

"Esta industria sustituye importaciones y exporta, ahorra divisas, y genera decenas de miles de puestos de trabajo registrados y calificados en forma directa e indirecta. Seguimos apostando al desarrollo de este recurso natural como palanca para desarrollar una industria a su alrededor y para apalancar tecnología y ciencia", resaltó

TENEMOS LAS HERRAMIENTAS
PARA HACER CRECER
TU NEGOCIO
Auditoria
Impuestos
Payroll
Outsourcing Administrativo
Data Analytics
Marketing Digital
www.estudiorizza.com
ESTUDIO RIZZA
Villegas 780, Cipolletti (RN)
contacto@estudiorizza.com
Cel: 299 658 1416

ASPA | El Valor de la **Confianza**

Somos **la elección** para tu **inversión** en un **producto inmobiliario**.

¡Más info!

+20 AÑOS
de experiencia

10 CIUDADES
en Patagonia y Vaca Muerta

51 PROYECTOS
inmobiliarios en porfolio

280mil M²
desarrollados y en obra

7.400 LOTES
entregados y en ejecución

LEY DE PROMOCIÓN HIDROCARBURÍFERA

Incorporarán la “potestad provincial” al proyecto

Tras la controversia, la cartera de Energía confirmó que habrá cambios en la letra del proyecto de ley.

Luego de los reclamos de los gobernadores de las provincias petroleras y la controversia generada por la potestad de los recursos, el Gobierno nacional impulsará en el Congreso cambios al proyecto de ley de Promoción de Inversiones Hidrocarburíferas.

El ejecutivo incorporará un párrafo que explicite que las provincias son "autoridad de aplicación" en sus jurisdicciones según los términos de la Ley 17.319 que rige la actividad del sector, con lo que buscará destrabar las objeciones de algunos gobernadores.

El mismo secretario de Energía, Darío Martínez, confirmó la medida al participar del almuerzo por el Día del Petróleo en el Hotel Sheraton, de la ciudad de Buenos Aires, donde pidió que "todos los actores del sector, y las empresas en particular, respalden con firmeza este proyecto, con mensajes claros que seguramente recibirán los Legisladores".

"Es este un proyecto que armoniza incentivos a la inversión, al aumento de la producción, y de la exportación, con los objetivos de abastecimiento de la demanda interna, el incremento del Valor Agregado Nacional, el incremento de los recursos provinciales, el fortalecimiento del ingreso de Divisas y de las reservas del BCRA", detalló el funcionario en su discurso.

Ese nuevo marco legal observa de manera "estricta" la ley Madre de Hidrocarburos 17.319, y de la ley 26.197 que en 2006 "consagró legalmente el precepto constitucional de la Propiedad Provincial de los Recursos Hidrocarburíferos dentro de sus Jurisdicciones".

En relación con este tema, Martínez señaló que "un Gobernador, basado en una interpretación muy especial, ha planteado su disconformidad con el texto del artículo 90 del proyecto, al suponer que habría un avance del Gobierno Nacional sobre las potestades Provinciales".

"Si bien no compartimos ese análisis, ni esa interpretación, queremos resaltar que de ninguna manera el Gobierno Nacional, no tuvo ni tiene, intención alguna de menoscabar las jurisdicciones y las potestades Provinciales, ni mucho menos poner en duda la propiedad de sus recursos", aseveró el funcionario.

Es por eso que Martínez anunció: "Vamos a incorporar en la redacción cuestionada, un párrafo que asegure, aclare y garantice que, tal lo determina la ley 26.197, las Provincias son Autoridades de Aplicación en sus respectivas Jurisdicciones de la ley 17.319".

"Como Ustedes saben es un proyecto de Ley que no obliga a nadie, que consagra incentivos, hoy inexistentes, para el desarrollo de la Industria Hidrocarburífera, que generará nuevos ingresos para las provincias", detalló Martínez.






CREXELL
TRANSPORTES S.A.
CAMIONES
GRUAS
CREXELL
ventas@crexellsa.com.ar
www.crexellsa.com
ISO 9001: 2008
ISO 14001: 2004
OHSAS 18001: 2007
BUREAUS VERITAS
CERTIFICATION
BUREAU VERITAS
1828

RÍO NEGRO

Se derramaron 3.200 metros cúbicos de crudo

El gobierno pidió que se realice una reforestación en la zona y que se contrate un veterinario para que cuide la fauna del lugar.



Un incidente de grandes proporciones ocurrió cerca de Catriel, en un ducto de la red nacional de transporte de crudo operada por Oldelval y cuya autoridad de aplicación es la Secretaría de Energía de la Nación.

Sucedió dentro del área Medanito, de la concesionaria Petróleos Sudamericanos, en un oleoducto de 16 pulgadas cuya responsabilidad es de la empresa Oldelval.

Puntualmente, en el oleoducto que conecta la estación de bombeo El Medanito con la estación de bombeo de Rincón de los Sauces, en la provincia de Neuquén.

Inmediatamente se activó el plan de contingencias correspondiente y se dio aviso a la Secretaría de Ambiente y Cambio Climático, cuyos inspectores se apersonaron en el lugar del incidente.

Días más tarde el Gobierno provincial confirmó que el volumen de crudo que llegó a la superficie fue de 3.200 metros cúbicos. Ese volumen es el equivalente a 3.2 millones de litros.

Tras la conteción del derrame, la empresa Olveldal "retiró más de 1.300 metros cúbicos de terreno afectado con petróleo crudo", según informó el Gobierno de Río Negro.

"Prácticamente se terminó de recuperar todo el crudo", remarcó el Ejecutivo en un comunicado. En tanto, técnicos de la Secretaría de Ambiente y Cambio Climático provincial verificaron las tareas de contención y recuperación de la zona afectada, donde opera la empresa.

La petrolera "descubrió el caño, verificó la rotura, y comenzó con las tareas de succión de líquido, retiro de suelo y análisis de situación", se informó oportunamente.

Los trabajos fueron fiscalizados por técnicos de la secretaría rionegrina, del Departamento Provincial de Aguas (DPA), los del Comité Interjurisdiccional del Río Colorado (Coirco) y los de la propia empresa.

La Secretaría de Ambiente y Cambio Climático de Río Negro dispuso que la empresa realice una reforestación en la zona con el objetivo de "paliar la extracción de flora autóctona que fue arrastrada en la limpieza de terreno" y que se efectúe la contratación de un veterinario para que cuide la fauna del lugar.

Por su lado, la empresa Oldelval confirmó que el oleoducto dejó de emanar crudo, y realizó los trabajos de recambio de las tuberías averiadas.

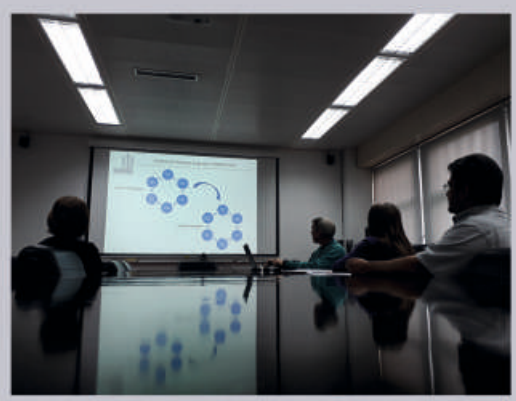


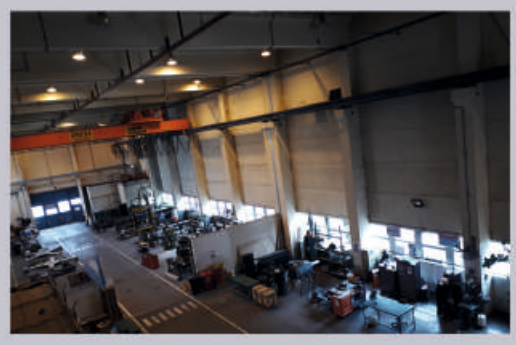
ENSI

Empresa Neuquina de Servicios de Ingeniería











Al servicio de la industria

- Operación y Mantenimiento
- Mantenimiento Industrial
- Inspección y Monitoreo de Condición
- Laboratorio de Metrología
- Laboratorio Químico
- Mediciones Ambientales y Laborales

Ruta 237 Km. 1278 | +54 299 5805554 | comercial@ensi.com.ar
www.ensi.com.ar | +54 299 4650850 | rrii@ensi.com.ar

CERTIFIED ISO 9001:2015 COMPANY

ENSI

SINDICATO

“Estamos para construir Vaca Muerta”

Subrayó Rucci al asumir como secretario general del Sindicato de Petróleo y Gas Privado de Río Negro, Neuquén y La Pampa.



El flamante dirigente aseguró: “se vienen tiempos de mucho trabajo”.

En un multitudinario acto que se realizó en Rincón de los Sauces, asumió la nueva comisión directiva de Petroleros Privados. Marcelo Rucci es el nuevo secretario general del Sindicato de Petróleo y Gas Privado de Río Negro, Neuquén y La Pampa.

La ceremonia contó con la presencia de dirigentes destacados del país. Estuvo Guillermo Pereyra, fundador e histórico líder del gremio fue homenajeado por dirigentes como el gobernador, Omar Gutiérrez, el ex gobernador Jorge Sapag, el secretario de Energía de la Nación, Darío Martínez; el secretario general del Centro Empleados de Comercio, Sergio Rodríguez y su par de ATE, Carlos Quintriqueo; Claudio Vidal, del Sindicato de petroleros privados de Santa Cruz; Gustavo Matamala, de Jerárquicos de Mendoza.

Tras una breve actuación de Marité Berbel, que entonó el himno provincial y una canción en homenaje al trabajador petrolero, el secretario de Energía de la Nación, Darío Martínez, felicitó a las nuevas autoridades por la contundente victoria y transmitió los saludos del presidente de la Nación, Alberto Fernández.

“Sentimos orgullo que desde este sector de la Patagonia, el trabajo incansable de los trabajadores hoy se haya transformado en el corazón energético del país que llamamos Vaca Muerta”, indicó Martínez.

El funcionario nacional elogió la trayectoria de Pereyra y envió un claro mensaje a la nueva conducción para trabajar los desafíos que se vienen en materia en materia de hidrocarburos.

A su turno, el gobernador neuquino Omar Gutiérrez, pronunció un fuerte respaldo a la nueva conducción y dijo que “el veredicto de las urnas se respeta".

“Hubo una contienda electoral y aquel que perdió dentro de la cancha, no puede venir de afuera con un tablero a control remoto a decir que ganó, por eso estamos acá", sostuvo el gobernador.

El cierre del acto estuvo a cargo de Guillermo Pereyra, que anunció que intensificará el trabajo político con la Agrupación Azul y Blanca y envió un mensaje de confianza para la nueva conducción gremial.

"Durante más de 40 años he luchado y trabajado por la dignidad y los derechos de cada trabajador", afirmó Pereyra. Además, destacó el apoyo y trabajo de Omar Gutiérrez y Jorge Sapag en el desarrollo de Vaca Muerta y "la absoluta lealtad de mis compañeros y Marcelo Rucci".

Para cerrar, tomó la palabra el nuevo secretario general de Petroleros Privados, Marcelo Rucci, quien agradeció a Guillermo Pereyra la confianza depositada para este desafío y dijo que trabajará incansablemente para defender los derechos de los trabajadores petroleros.

“Estamos ratificando la voluntad de los trabajadores que es sagrada y la voluntad de los trabajadores está manifestada acá en cada uno de ustedes en esta multitudinaria asamblea”, sostuvo Rucci en el inicio de su discurso.

Asimismo redobló el compromiso asumido con los trabajadores petroleros y sostuvo que viene tiempo de mucho trabajo para el desarrollo de Vaca Muerta.

"Tenemos la intención de construir este gran desafío que es Vaca Muerta: gobierno nacional, gobierno provincial y las empresas productoras. Junto al resto de los sindicatos tenemos que participar y entender que esto lo tenemos que hacer juntos", dijo el dirigente.

"Acá estamos para empezar a construir lo que va a ser Vaca Muerta. No va a haber Vaca Muerta sin el respeto a mis compañeros", aseguró.

“Quédense tranquilos que no voy a defraudar a mis compañeros, ni a Guillermo Pereyra, si tengo dar la vida defendiendo a los trabajadores lo voy a hacer", concluyó.



Celebremos juntos los desafios
que nos permiten crecer y brindemos
por los nuevos que vendran.

FELICES FIESTAS!

PRÓXIMAMENTE INAUGURACIÓN

SUCURSAL AÑELO

Calle 01 Lote 3 entre 18 y 19



ALQUILER Y VENTA

PREDIOS
TERRENOS
Y GALPONES
INDUSTRIALES

NEUQUÉN
CENTENARIO
CIPOLLETTI
AÑELO

EXPERTOS EN ALQUILERES INDUSTRIALES/ TASACIONES

MELLADO DURÁN | SOLUCIONES INMOBILIARIAS

INVERSIÓN VACA MUERTA DIVISIÓN OIL & GAS

antoniomellado@gmail.com

inversionvacamuerta@gmail.com

CONTACTANOS AL:

299 521 0242

299 504 3842

AÑELO

Un emprendimiento que mira al futuro

Con un plazo de ejecución de 18 meses, el nuevo parque "Añelo Industria" será una herramienta que mejorará los costos de la cadena de valor de Vaca Muerta.

En un terreno de 230 hectáreas en la meseta de Añelo, el "Proyecto Añelo" encontrará su lugar. Precisamente, se ubicará en la intersección de la Ruta Provincial 17 y la nueva conexión de circunvalación Ruta Provincial 17.

Justamente, la ubicación será estratégica: a tan solo 3 minutos del centro de la ciudad, los principales servicios y barrios residenciales; al mismo tiempo, con rápidos accesos para llegar a la zona de yacimientos sin atravesar la ciudad. Además, brindará un ingreso directo desde Neuquén.

Proyecto Añelo es un desarrollo de Rosental Managment Group y la Municipalidad de Añelo. Se consolidará en el epicentro de Vaca Muerta, una de las más grandes formaciones geológicas de Shale que podrían cambiar la realidad energética del país produciendo de forma limpia y accesible.

Su construcción y edificación se desarrollará en 6 etapas, cada una de ellas tendrá diversas características y ofrecerá infraestructuras y servicios a las pymes e industrias que se asienten en el lugar.



El proyecto es una oportunidad de inversión para empresas.

En breve se comenzará a trabajar en la primera etapa que abarcará 39 de las 230 hectáreas disponibles. Esta instancia contará con 87 lotes industriales desde los 2.000m2 hasta los 5.000m2 con la particularidad de "bloques" anexables entre sí. De esta forma el espacio se adaptará a las necesidades de cada uno de los usuarios, desde una pequeña Pyme hasta grandes industrias, que precisen más superficie; podrán desarrollar sus actividades eficientemente rodeadas de la propia sinergia que brindará el parque.

En relación a la calidad constructiva y los servicios que se ofrecerán dentro del predio, éste proyecto marcará sin duda un antes y un después en la región.

El emprendimiento ofrecerá seguridad jurídica. Todos los lotes son escriturables, lo que otorga un gran diferencial para las empresas que cuenten con la titularidad del terreno.

Desarrollo

En cuanto al desarrollo de Añelo Industria se trata de una iniciativa público/privada entre la Municipalidad de Añelo y el grupo empresario Rosental Managment Group S.A. quién resultó adjudicatario de la licitación correspondiente.

Rosental inversiones es una de las empresas de mayor proyección de negocios de la región Pampeana, fundada hace más de 35 años se ha logrado consolidar no solo en el sector financiero, sino que también se destaca por su participación en desarrollos inmobiliarios, industriales, hotelería, agronomía, tecnología, entre otros.

Dentro de las distintas unidades de negocios que maneja el grupo, predomina el "Real Estate" uno de los sectores más productivos e importantes de la región. Durante los últimos años Rosental Inversiones incrementó su presencia y logró posicionarse como uno de los desarrolladores líderes permitiendo llevar su modelo de negocios a otras latitudes con la solvencia y profesionalismo de su "know how". Con su impronta innovadora, es la promotora de la transformación urbanística de Puerto Norte, el área de mayor crecimiento de los últimos 15 años, convirtiéndose en el centro de los negocios de la ciudad de Rosario, provincia de Santa Fe.

neuvial s.a.

MAS DE 35 AÑOS DE EXPERIENCIA

0299 4467746 0299 155553486

administracion@neuvial.com.ar / f.maida@neuvial.com.ar neuvial.com.ar



SERVICIOS

Movimientos de suelos en general
Construcción de Locaciones
Construcción, enripiado y riego de caminos
Exploración de canteras
Construcción de piletas naturales
Construcciones Civiles
Trabajos de Hormigón
Colocación de alambrados y carcelería
Construcción de defensas aluviales
Transporte de cargas liquidas y solidas
Alquiles de equipos viales

Infraestructura incluida en la 1° etapa

Para la primer etapa del proyecto se ejecutarán las siguientes obras de infraestructura:

- Infraestructura Vial: 3km de calles pavimentadas con Pavimento Flexible Asfáltico previstas con cordones cuneta tipo montables, además de una calle de ronda perimetral.

- Infraestructura Eléctrica: Se prevé una red de electrificación en Media (13,2 kV) para proveer de Servicio Eléctrico al Parque.

- Provisión de Agua Cruda, Incendio y Riego: La instalación contará de una red de distribución de Agua de uso sanitario, incendio y riego.

- Señales Débiles | Fibra Óptica: Red de Fibra óptica por multicapa con un diseño pensado para desplegar los servicios de conectividad en todo el Parque y logrando disponer de capacidad para incorporar servicios de Ciudades Inteligentes (Obra Redes Wifi, Semáforos, Luminarias, Paradas de colectivo, Sistema de abastecimiento no convencional Bici, Colectivo eléctrico, IoT e Industrias 4.0 en todo el predio.

- Iluminación: Las luminarias previstas serán del tipo LED y se instalarán columnas tanto en las calles internas como en la calle de ronda.

- Barreras Forestales y Paisajismo: Se proyectan cortinas forestales en el perímetro del emprendimiento además del diseño del paisaje para áreas comunes, rotondas e ingreso al predio.

- Seguridad, Cerco Perimetral y Control de accesos: El proyecto contará con cerco de seguridad perimetral acompañado de un sendero de seguridad. Además, tendrá controles de ingreso vehicular, peatonal y sistema de monitoreo de última generación.

- Helipuerto: Se construirá un helipuerto de superficie en tierra en el acceso al predio de uso particular y/o para emergencias.

- Señalética Horizontal y Vertical: El parque estará provisto con toda la señaléticareglamentaria además de la comercial.

- Edificio de servicios: Se ubicaría en el área de ingreso al Parque, podrá alojar oficinas, salas de reunión, banco, Showroom, auditorio, entre otros. La construcción de dicho edificio correrá por cuenta del Proyecto y una vez terminado será donado a la Municipalidad de Añelo para su uso.

- Tiempo estimado de construcción: El plazo de obra estipulado es de 18 meses para la ejecución total de las obras de infraestructura, aunque se permitirá el inicio de lasconstrucciones industriales en cada lote previo a esa fecha.



- Servicio de mantenimiento y recarga de extintores bajo sello de certificación BUREAU VERITAS - IRAM 3517/II.
- Venta y distribución oficial de extintores YUKON.
- Venta de elementos de protección personal, ropa de trabajo y seguridad vial.
- Realización de Memorias de Protección Contra Incendios, Capacitaciones y Practicas de Extinción.

Buenos Aires Norte 281, sobre Ruta 22, Plottier, Neuquén
servicios@mdvnqn.com.ar 0299 493-8890
ventas@mdvnqn.com.ar matafuegosdelvalle1



PROFESIONALES

Cómo es la labor de la Federación de técnicos

Entrevista exclusiva al Presidente de la Federación Argentina de Colegios Profesionales y Entidades de Técnicos (FACPET) TSHS, Claudio Dagne. "Es un verdadero orgullo presidir esta gran Federación que nuclea y representa a más de 200.000 profesionales técnicos de todo el país y que cumple un rol fundamental en la sociedad".

¿Qué es FACPET y cuáles son sus principales actividades?
Claudio Dagne- Es una Federación creada en el año 2004 y está registrada en la Inspección General de Justicia según N° 134/2006. Está formada por 14 Consejos/Colegios Profesionales, Centros y Asociaciones de Técnicos de todo el país. Tiene como principales objetivos el representar a las entidades federadas en distintos ámbitos, participa activamente en espacios educativos, ejerce la defensa de los derechos, propicia la constitución de Colegios Profesionales de Técnicos; y en este sentido, actualmente estamos apoyando la aprobación del Proyecto de Ley en la Legislatura de Misiones para que los colegas técnicos misioneros tengan su propia Institución.

¿En qué beneficia tener un Colegio propio?
CD- Es sumamente importante y trascendental tener un Colegio Profesional que represente y matricule a los egresados de las distintas especialidades técnicas. El ser dueños de nuestros propios sueños y anhelos es algo inconmensurable; ya que, trae aparejado una férrea defensa de los alcances del título, se gestionan planteos y propuestas ante distintos organismos, concreción de capacitaciones, propiciar convenios y proyectos que beneficien a los colegas y a la gran familia de los técnicos, entre otros.

¿Cuál es la actual realidad de la Educación Técnica?
CD- La educación técnica ha sido y es, una de las mejores ofertas educativas que posee nuestro país. Es muy valorada por las empresas y por la sociedad en general. Posee una alta calidad educativa y, además, forma íntegramente a los estudiantes. Los que hemos transitado los pasillos y aulas de una escuela técnica, podemos dar fe de que se logra forjar una verdadera unión en el ámbito educativo, existe un acompañamiento de los docentes, se hace hincapié en el trabajo, ética, compromiso, dedicación, solidaridad, lo que genera un cúmulo de valores que son primordiales y sientan las bases del sentimiento de orgullo por el Ser Técnico.

En virtud de lo que expresó anteriormente:

¿Qué es ser técnico?
CD- Es ser un verdadero profesional. Es estar preparado para desarrollar distintas actividades dentro de su especialidad, y tiene la facultad de matricularse en los Colegios Profesionales para ejercer su profesión. Es un sentimiento que se mantiene indemne con el transcurrir del tiempo.

¿Qué puede contar respecto a la salida laboral?
CD- Las oportunidades laborales deben ser motivo de análisis permanente y obviamente, deben generarse las condiciones para que exista una mayor demanda de profesionales técnicos. En este sentido, influyen varios factores. Es necesario que las empresas tengan los escenarios ideales para invertir y generar trabajo genuino. Desde la Dirección de Educación Técnica y Trabajo de cada una de las provincias y el Instituto Nacional de Educación Tecnológica (INET), se desarrollan acciones para acercar o vincular a los egresados con el mundo laboral y las empresas, por medio de las prácticas profesionalizantes y otras acciones. En lo que respecta al plano empresarial, a modo de ejemplo, cito el Programa de Mentoría que desarrolla la Cámara Argentina de la Construcción (CAMARCO), el cual es un espacio donde se capacitan a estudiantes de la especialidad construcciones, siendo lo más relevante que varios de los participantes pueden allanar el camino para encontrar su primer trabajo. La FACPET forma parte de esta notable iniciativa, exponiendo sobre el ejercicio profesional, derechos y obligaciones, tramitaciones, etc.. Es algo destacable que debería tener un efecto multiplicador en todas las industrias. En cuanto a la labor que efectúan regularmente los Colegios Profesionales y Asociaciones de Técnicos, ésta es primordial ya que se acompañan y asesoran a los jóvenes profesionales y, se les da la posibilidad de capacitarse en distintas temáticas. A modo de ejemplo, en Mendoza como en otras jurisdicciones, se implementó la "Matrícula Joven Profesional". La misma, posibilita matricularse en forma gratuita por el primer año calendario, a los egresados técnicos/as. Es una acción propositiva desde muchos aspectos, es una medida inclusiva, se brinda el carnet profesional "herramienta esencial" para lograr el primer trabajo y afianzar el sentido de pertenencia con la profesión y, el condicionante económico deja de ser un obstáculo para ejercer la profesión. A su vez, se hace entrega de certificaciones simples, sin costo alguno, para que puedan inscribirse como peritos en el Poder Judicial, por ejemplo. La construcción, las industrias, los prestadores de servicio, la sociedad en general, necesitan del aporte indiscutible del profesional técnico; por ello, tenemos que redoblar los esfuerzos para que cada egresado pueda ejercer esta gran y digna profesión.



¿Cuáles son los desafíos de la educación técnica?
CD- En mi opinión, hace falta optimizar los vínculos con el sector productivo-empresarial, para conocer las necesidades del sector y trabajar en consecuencia. De esta manera, se cubre una determinada demanda, sea local o de alguna región. Ello posibilitará, crear un círculo virtuoso y de mejora continua que favorecerá a todos los sectores intervinientes. Además, debe ser prioritario y elemental que exista una planificación consensuada a mediano y largo plazo, que se mantenga indeleble o firme sin importar el signo político de los gobiernos. Gestar una verdadera y sólida "Política de Estado".

¿Cuál es su opinión con respecto a la pandemia y su incidencia en la calidad educativa?
CD- Lo que sucedió en el año 2020 y que todavía padecemos es algo inusual y complejo en todo aspecto. Cómo está afectando a las personas y específicamente, a los estudiantes y docentes, es algo que se está estudiando a nivel mundial y no tengo certezas al respecto. Sí, quiero resaltar el grado de compromso puesto de manifiesto por el personal directivo y docente para mantener el nivel educativo y esforzarse diariamente para que la transmisión del conocimiento sea el esperado. Estimo que, el desafío será la re vinculación de todo el sistema educativo, especialmente de los alumnos. Asimismo, es muy necesario generar acciones para tender a lograr igualdad de condiciones, ya que la virtualidad dejó en evidencia que es sumamente imperioso mejorar el nivel de conectividad de internet en zonas rurales, por ejemplo.

¿Cómo es la relación con el Instituto Nacional de Educación Tecnológica?
CD- Siempre ha sido y es, muy bueno el vínculo. Y así debe ser porque es el ente más importante de la Educación Técnica a nivel país. La FACPET participa activamente, como por ejemplo, en el Consejo Nacional de Educación, Trabajo y Producción, donde colabora y apoya las acciones que tienen como finalidad el fortalecimiento de los marcos formativos en base al modelo de país, a los requerimientos que surgen del sector industrial y/o empresarial, aplicando nuevas tecnologías y normativas, entre otros, siempre poniendo énfasis en nuestra considerable experiencia en el campo laboral.

¿Qué requerimientos o pedidos surgen hacia el INET?
CD- En base a las situaciones que se generan en cada una de las jurisdicciones, se trabaja mancomunadamente con el INET para encontrar soluciones a las problemáticas. Siempre es sumamente positivo tener un respaldo del organismo que tiene como objetivo el fortalecer laeducación tecnológica, técnica y la formación profesional. Resaltó que tanto FACPET como los Colegios Profesionales actuamos enérgicamente, tanto en lo protocolar y administrativo-legal, ante alguna vulneración de los derechos de los profesionales técnicos.

A su vez, FACPET, siempre plantea que se luche por mantener el financiamiento que deviene de la Ley 26.058 de Educación Técnico Profesional (ETP) y representa el 0.2% de los gastos corrientes del presupuesto nacional. Es esencial contar con fondos dinerarios suficientes para mantener y optimizar la calidad educativa, infraestructura, equipamientos, y demás. Otro factor sumamente importante es, la actualización permanente de conocimientos pedagógicos y de otras temáticas por parte del cuerpo docente, ya que es el actor principal del proceso educativo, asumiendo la grata responsabilidad de transmisión de conocimientos, valores, etc., que forjan al estudiante para su inserción en la sociedad y en el mundo del trabajo. Es innegable que, el Estado debe asegurar las condiciones y mecanismos para garantizar esta acción formativa, y valorizar la función clave que desempeñan los docentes.

¿Qué hace FACPET desde lo educativo?
CD- Tanto la FACPET como las entidades que la componen, estamos inmersos en colaborar para que los egresados y matriculados técnicos puedan asistir a capacitaciones con un alto nivel académico y; generalmente, se planifican clases teóricas poniendo énfasis en casos prácticos donde se plasman los conocimientos adquiridos. El pasado 10 de Octubre, se celebró el Día Nacional de Técnico y se aprobó una relevante iniciativa que fue el MES DEL TÉCNICO. La misma, se circunscribe a lograr el dictado de una serie de charlas técnicas, disertaciones y conversatorios que sumaron 30 acciones formativas y participaron más de 1.000 asistentes, entre estudiantes y matriculados técnicos, como así también colegas arquitectos, ingenieros, entre otros. Vamos a seguir en este camino ya que tenemos la certeza que, debe consolidarse la capacitación continua acompañando el avance tecnológico, nuevos materiales, normativas técnicas, etc.

¿Qué mensaje brindaría a los profesionales técnicos argentinos?
CD- Es un verdadero orgullo presidir esta gran Federación que nuclea y representa a más de 200.000 profesionales técnicos de todo el país y que cumple un rol fundamental en la sociedad. Los profesionales técnicos somos optimistas por naturaleza, estamos preparados para resolver problemas. Somos unos de los principales engranajes que hacen engrandecer a nuestra querida Patria.



VERANO

Ruca Hueney, a punto para la nueva temporada

El Colegio Profesional de Técnicos de Neuquén (CPTN), cuenta con un excelente complejo recreativo, ubicado en la rivera del Río Limay y la Calle Ignacio Rivas al 4080.

El complejo recreativo Ruca Hueney ya está listo para recibir un nuevo verano con gran afluencia de asociados y adherentes para disfrutar del sol, la pileta y el contacto con la naturaleza.

Durante la segunda mitad del 2021 se realizaron las tareas de refacción y acondicionamiento del predio. Los preparativos para que la nueva temporada se viva a pleno fueron la poda y tala de arboleda, movimiento de suelo, reposición y mantenimiento de bombas de agua, sistema de electricidad, parrillas, bancos, portón de acceso y los trabajos en las piletas para niños y adultos.

Dichas actividades, según transmitió el nuevo Presidente Omar Fonseca, fueron los pasos preliminares para disfrutar de la temporada de verano 21-22.

Se prevé que la apertura de la temporada será el 20 de diciembre. Las autoridades de CPTN esperan que una gran cantidad de matriculados disfruten junto a sus familias y amigos de este espacio natural.

Como ocurrió en la temporada anterior, quienes ingresen al predio deberán respetar los Protocolos Covid-19 y el cuidado del espacio en el manejo de los residuos.

El complejo cuenta con más de 3 hectáreas de frondosa vegetación y espacios de esparcimiento deportivo. Además, posee estacionamiento propio que conecta a sus múltiples áreas: parrillas, sanitarios, piletas y solárium. Un sendero comunica al sector del camping y parque al brazo más ancho del Río Limay.

El complejo Ruca Hueney también cuenta con una Pileta para adultos y una para menores, ambas con sus respectivos soláriums, vallas de protección y bañeros. Las mismas estarán habilitadas, previa revisión médica, para todos los matriculados y sus familias.

Los sanitarios, duchas y vestuarios con el sector lockers, forman parte de los servicios que posee el complejo recreativo.

En la actualidad, el predio cuenta con 3.5 ha y está dividido en 3 grandes sectores: la zona de parrillas y arboleda, que es un



espacio muy amplio con salida al brazo del río Limay; la zona de piletas y solarium; y la zona de canchas de fútbol, que es el espacio más grande del complejo.

Cada temporada del complejo está marcada por la gran asistencia, el uso de sus diversos espacios y las colonias de vacaciones. De hecho, durante el verano anterior, un 50% del padrón de técnicos matriculados disfrutó de este espacio junto a sus familias y amigos.

Esta temporada el predio no contará con proveeduría. Sin embargo, contará con los servicios de carritos, los cuales se encontrarán dentro del predio y ofrecerán una amplia variedad gastronómica.

Los matriculados de toda la provincia, como así también de otros Colegios Profesionales que mantienen convenio con la institución, podrán disfrutar junto a sus allegados todos los días de la semana de los múltiples espacios.

El complejo se mantiene abierto de domingo a jueves en horario de 10:00 a 20:00 hs y los viernes y sábados de 10:00 a 23:00 hs.

Ante cualquier consulta pueden comunicarse mediante los teléfonos que se encuentran en la página web cptn.gob.ar



EDUCACIÓN

Las especialidades técnicas juntas en una feria

Trabajos de informática, robótica, diseño de impresión 3D, mecatrónica y eficiencia energética, entre otras, formaron parte del recorrido.

En el marco de la celebración del día nacional de la Educación Técnica, se llevó a cabo la feria de las especialidades técnicas. El encuentro se realizó en la EPET 20 de la ciudad de Neuquén, que fue la institución anfitriona del evento.

La actividad se realizó en dos turnos, de 9 a 12hs. y de 13 a 16hs. en el gimnasio de la institución educativa y en la cual participaron 9 escuelas técnicas representadas por los distintos estudiantes y docentes acompañantes, en cada stand se desarrolló la exposición de la producción de trabajos realizados del nivel.

Además de la participación de la EPET n°3, 5, 6, 7, 8, 14, 17, 19 y 20, se sumó el CeRET (Centro Regional de Educación Tecnológica) dependiente de la Dirección Provincial de Técnica y Formación Profesional, con interesantes proyectos de articulación entre varias de las Escuelas participantes, la EPEA n° 2, el CFPA n° 1 y el CPE, como las prácticas profesionalizantes interdisciplinarias desde una perspectiva ambiental sostenible en un invernadero hidropónico que utiliza energía solar fotovoltaica.



Entre los stands se realizaron demostraciones de informática de programación, robótica, diseño de impresión 3D, mecatrónica, automatización y control industrial, energía solar fotovoltaica y eficiencia energética, construcciones, mecánica, electrónica, electromecánica, etc.

El presidente del CPTN, Omar Fonseca recorrió la feria y conversó con los expositores, felicitando e invitándolos a acercarse a conocer al Colegio Profesional y ofrecerles acompañamiento en el desarrollo de cada especialidad del ciclo superior durante la formación educativa en camino a obtener el título profesional.

Desde el Colegio Profesional de Técnicos de Neuquén, felicitamos a todos los estudiantes, docentes, directivos y comunidad educativa, por el esfuerzo realizado con excelente resultado en el contexto educativo tan particular que les ha tocado enfrentar en estos dos últimos años de virtualidad y presencialidad protocolizada, especialmente a las EPET que hace muy poco han logrado volver a la presencialidad como la N° 8.





EN TEMAS AMBIENTALES

“Queremos ser la voz autorizada”

El presidente del Colegio de Profesionales del Ambiente de Neuquén (CPAN), Martín Islas, confirmó el compromiso de la entidad con el avance de energías sustentables y el cuidado ambiental frente al cambio climático.

El CPAN está trabajando fuertemente en la conformación de un equipo de profesionales comprometidos con la sociedad para transmitir la importancia del cuidado ambiental, más allá de la visibilidad mediática.

El objetivo es realizar un trabajo de campo en diferentes organismos estatales para llevar adelante una formación integral en ambiente a funcionarios públicos. En este sentido, el Colegio ya cuenta con el apoyo de la Universidad Nacional del Comahue (UNCo), que aportará un respaldo académico y en conjunto avanzan en la creación del plan de estudios.

Por su parte, la Municipalidad de Neuquén ya dio su visto bueno y firmaron un convenio, por lo que funcionarios municipales serán capacitados por profesionales del ambiente sobre la ley Yolanda. Además el Colegio recibirá un lote en comodato para construir “nuestra sede, la idea es tener oficinas, un gran auditorio y una especie de coworking para nuestro matriculados”, expresó Martín Islas, licenciado en Saneamiento y Protección Ambiental.

Otro de los eslabones conquistados fue el Poder Judicial que ya accedió a esta iniciativa y se compromete a trabajar en conjunto sobre: La promoción y desarrollo de actividades conjuntas vinculadas al tema ambiental; asistir y asesorar técnicamente al Ministerio Público Fiscal en la materia que compete al CPAN; organización de cursos, seminarios y jornadas de capacitación que faciliten oportunidades de discusión e intercambio de experiencias.

Por el momento, no han podido concretar el acuerdo con el Poder Legislativo, pero es el próximo paso a dar. Por otro lado, existe un inconveniente con el Poder Ejecutivo del que no han recibido respuestas aún, pero confían en que se abrirá esa puerta también.

La Ley n.º 27592, también llamada Ley Yolanda establece que las personas que se desempeñen en la función pública en todos sus niveles y jerarquías en los poderes Ejecutivo, Legislativo y Judicial de la Nación deben recibir una capacitación obligatoria en materia ambiental, con perspectiva de desarrollo sostenible y cambio climático.

“Nosotros somos como los traductores de los compromisos que Nación asumió de acá a diez años. Nuestra misión y desafío es que todos los matriculados puedan entender cuáles son los compromisos y poder transmitirlos a la sociedad. No vamos a esperar que los funcionarios o las empresas lo hagan, pueden tener todas las voluntades, pero no poseen las herramientas necesarias”, aseguró Islas a Energía Patagonia.

Las capacitaciones serán dirigidas por matriculados del CPAN quienes, en primer lugar, serán capacitados en el curso “Formador de Formadores”, que iniciará el próximo 10 de enero del 2022. La dinámica oscilará entre la presencialidad y la virtualidad y durará 10 días. El objetivo es que todos mantengan una línea de contenido al momento de capacitar. “Por lo que tengo entendido somos la primera provincia que encara este proyecto tan seriamente, en esto Neuquén tenía que estar a la altura”.

“Queremos ser la voz autorizada en tema ambientales, ser un respaldo para el Estado en consultas, en este sentido estamos asesorando al municipio con el parque solar. En octubre, el municipio de Neuquén firmó un convenio con la Cooperativa Calf apostando a la transformación de la matriz energética. El parque solar se desarrollará en un área de 100 hectáreas dentro de las 8.000 que son propiedad del municipio y se encuentran fuera del ejido municipal.

Derrame de petróleo en Rio Negro

El pasado 10 de diciembre se registró un derrame de petróleo en el yacimiento Medanito, cerca de Catriel, del que se confirmó que el volumen de crudo que llegó a la superficie fue de 3.200 metros cúbicos, lo que equivale a 3.2 millones de litros.

El derrame se produjo por la rotura de un caño de 16 pulgadas que en el momento del incidente transportaba crudo que se produce en el yacimiento y que tenía como destino Puesto Hernández.

“Para mí no se hicieron los controles que se deberían haber hecho, la capacidad del caño estaba sobrepasada. El daño es irreversible, no va a volver nunca a las condiciones originales”, aseveró Islas.

La clave es el acompañamiento de la sustentabilidad y todo lo que trae la producción hidrocarburífera, el objetivo no es oponerse a la economía neuquina sino asegurar los controles necesarios para evitar desastres ambientales.



ALLEN

Nueva planta abastecerá de arena a Vaca Muerta

Se inauguró en Allen la planta de procesamiento del insumo. El emplazamiento cuenta con una visión totalmente sustentable.

La nueva planta de procesamiento de arena de la empresa NRG Argentina ya es una realidad. "Estamos viviendo un momento fundacional y determinante para el presente y el futuro de Río Negro", subrayó la Gobernadora de Río Negro, Arabela Carreras, en el acto de inauguración celebrado a principios del corriente mes.

La firma NRG Argentina construyó su planta en el Parque Industrial Norte de Allen, con una visión totalmente sustentable. Desde allí, abastecerá la demanda de arena para las operadoras de Vaca Muerta.

"Estamos en un proceso muy virtuoso en Río Negro. Cuando una empresa empieza a confiar, otras también empiezan a confiar. Cuando fondos internacionales creen que somos capaces de desarrollar un proyecto, otros también empiezan a creer", sostuvo la Gobernadora.

Señaló que durante los 12 años de gestión "hemos tenido un mismo sentido, el norte de desarrollar la provincia, que antes tenía un fuerte desorden administrativo, y gracias a la gestión de Alberto Weretilneck logró mostrarse como una provincia seria" y agregó que "en esta etapa que me toca estar al frente de la gestión, pusimos la mira en lograr empleo privado en la provincia, desarrollo e inversión".

"La propuesta de NRG es ejemplo del modelo que promovemos. No se trata de pensar en que hay una industria que desaparece y otra que aparece, en un contexto de cambio climático. Si pensamos que la actividad petrolera se contrapone con el cuidado del ambiente, nos equivocamos. La actividad petrolera es la que moviliza la economía real en el mundo. Pensar en una lógica dicotómica que genera confrontación y retroceso, es equivocado", reflexionó.

Carreras remarcó que Río Negro busca "un modelo de desarrollo sustentable" y "lo hacemos con todo el compromiso y el control que el Estado debe ejercer".

"Tenemos que lograr modelos de desarrollo que bajen los niveles de emisión de CO_2, porque nos estamos quedando sin agua, porque estamos produciendo un calentamiento global inaceptable y porque no será un ambiente saludable para nosotros, ni para las próximas generaciones. El compromiso ambiental es ineludible. Cuando hablamos de desarrollar la industria no podemos hacerlo sin ver como mitigamos el impacto ambiental", aseveró.

"Si pensamos que una actividad económica se contrapone a esto, vamos a equivocarnos. Porque no hay peor impacto ambiental que la pobreza. Pero esto no nos desobliga a tener que mejorar siempre las prácticas productivas. Proponemos ir a modelos que tiendan a la huella de carbono cero. Es una agenda indispensable", añadió.

Aseguró que se trabaja para "desarrollar industrias que tiendan a contribuir a la transición energética, que durará muchos años y no va a excluir la producción de petróleo y gas como motores del mundo humano".

Agradeció a la empresa porque "nos brinda la oportunidad de contar con un medio de vida, un trabajo y una forma de demostrar lo que somos capaces de hacer" y felicitó a la Intendenta Liliana Martín por "su capacidad de trabajo y honestidad, que es un faro para todos nosotros".

Muy emocionada, la Intendenta Martín recordó que el parque "fue pensado y diseñado por el ex Gobernador Alberto Weretilneck y la ex Intendenta Sabina Costa en 2015, pero era complejo hacerlo, por eso cuando apareció la empresa después de una pandemia, encontramos la forma de avanzar inmediatamente".

"Fueron semanas de arduo trabajo y llegamos a la firma del convenio. Y hoy, un año y 20 días después de esa firma, estamos acá sentados. NRG será por siempre la primera empresa de nuestro Parque Industrial Norte", dijo.

Recordó que cuando surgió el proyecto de NRG "tuvo la resistencia ambiental de muchos sectores que, con razón, temían por el impacto, pero la empresa nos contó todo el compromiso ambiental que tenían y nosotros lo avalamos".

"La mano de obra se genera acá, en las empresas, con la inversión y con un Estado atento. Se está demostrando con el gran proyecto de Hidrógeno Verde y nosotros acompañamos desde lo local. No alcanza con una normativa, hace faltan decisiones de macroeconomía. Lo que hacemos hoy, es reconocer que la mano de obra se genera con la inversión de las empresas y el cuidado del Estado", finalizó.

César Guercio, CEO de NRG Argentina, remarcó que la idea surgió "hace poco más de 3 años y medio, de una charla de dos amigos que querían participar de Vaca Muerta, del desarrollo de la Argentina, haciendo las cosas bien y de forma sustentable".

Participaron del acto autoridades provinciales, y ejecutivos de la empresa.



INNOVACIÓN

Ya opera el nuevo equipo de Snubbing AESA S01

La tecnología es de última generación y la única en Latinoamérica. Brinda múltiples beneficios para la productividad en la terminación de pozos.

La empresa de servicios petroleros AESA ya lleva adelante trabajos con el equipo de Snubbing AESA S01. Se trata de una unidad de última generación, que proporciona numerosos beneficios para la productividad en relación a la terminación de pozos.

Gracias a su tecnología, el Snubbing AESA S01, además de generar mayor productividad en la terminación de pozos con ramas laterales extensas (superiores a los 2.500-3.000 metros), también tiene la capacidad de prestar distintos servicios de intervención en condiciones de "pozo vivo", es decir con presión en boca de pozo, manteniendo el mismo en producción y minimizando el impacto en la formación.

La puesta en marcha de la unidad de Snubbing, única a nivel sudamericano, demandó a AESA una inversión de 20 millones de dólares y fue importada desde los Estados Unidos gracias a una alianza estratégica entre AESA y la compañía estadounidense Deep Well Services. Cabe destacar que con equipos de estas características se interviene en los pozos shale más largos de Norteamérica (ramas horizontales de más de 6.000 metros).

Para la operatividad de la unidad de Snubbing AESA S01, se requirió del trabajo de más de 20 contratistas locales. Además, se capacitó y especializó a personal de la zona, transfiriendo conocimientos de las operaciones norteamericanas en terreno provincial; impactando así en la cadena de valor hidrocarburífera de la cuenca.

Recorrida oficial

El pozo Lajas-4 ubicado en Sierra Barrosa, fue el punto de encuentro de autoridades de la provincia y referentes de la firma para ver "in situ" el funcionamiento de la maquinaria.

El ministro de Energía y Recursos Naturales, Alejandro Monteiro recorrió el lugar en donde AESA tiene en funcionamiento el único equipo de Snubbing que opera en la cuenca neuquina al servicio -en esta oportunidad- de la empresa nacional YPF. Estuvo acompañado por el subsecretario de Energía, Minería e Hidrocarburos, Gabriel López y tres integrantes de la dirección de Reservorio de dicha cartera.



Se realizó una recorrida oficial por el pozo en donde opera el equipo.

Los funcionarios fueron recibidos por el gerente de Servicios Petroleros de AESA, Esteban Donnet, y el gerente de Perforación y Workover, Ignacio El Idd; quienes se encargaron de explicar al contingente los detalles del equipo, su funcionalidad y ventajas.
Monteiro destacó la relevancia de contar con la unidad operando en la cuenca. "La incorporación de equipos con estas características de avanzada, nos permiten mejoras en la productividad y una mayor eficiencia en las operaciones", señaló y destacó el impacto económico y social que conlleva, "garantizando rentabilidad y haciendo uso de la mano de obra local calificada".

La unidad de Snubbing prestó servicios, hasta el momento, en 22 pozos y va por la novena intervención en condición de "pozo vivo", es decir con el pozo en producción. Las autoridades de AESA subrayaron, entre otras ventajas, el gran salto tecnológico que implica contar con dicha unidad en la región y las mejoras asociadas a la eficiencia de las operaciones y optimización de costos operativos.



META 2026

Vista invertirá para duplicar su producción

La compañía quiere ubicarse como el segundo operador de shale oil del país. Para eso planea inyectar US$ 2.300 millones durante los próximos cinco años en Vaca Muerta.

Con el objetivo de duplicar su producción a más de 80.000 barriles diarios de petróleo equivalente en 2026 y ubicarse como el segundo operador de shale oil del país, la petrolera Vista planea invertir US$ 2.300 millones durante los próximos cinco años en Vaca Muerta.

Según anunció en su "Investor Day" para 2026 espera alcanzar un Ebitda ajustado de unos US$ 1.100 millones y aspira a ser una compañía de cero emisiones netas, potenciando su compromiso con la transición energética y operaciones sustentables, según informó la agencia Télam.

La compañía -que lidera el ex YPF Miguel Galuccio- proyecta incrementar progresivamente su actividad de perforación y completación en Vaca Muerta, en el bloque Bajada del Palo Oeste, que se duplicará de 20 pozos en 2021 a 40 por año para 2026.

También espera continuar reduciendo sus costos, estableciendo objetivos de US$ 6/boe en lifting cost y US$ 6.5/boe en costo desarrollo para 2026, respectivamente; y reducir la deuda bruta en un 33% a US$ 400 millones, se destacó en la presentación que desarrolló el equipo ejecutivo de la empresa..



Vista apunta a ser una compañía de cero emisiones netas.

"Construimos una compañía con un equipo de trabajo y una cultura que fomentan el desempeño de excelencia y que está lista para crecer y ser protagonista en la transición energética. Nuestros logros durante los últimos cuatro años me dan la certeza de que estamos preparados para un mejor futuro, haciendo una compañía cada vez más eficiente y sustentable", afirmó Galuccio.

Durante el encuentro, también remarcó que la Sustentabilidad es un mandato para Vista: "Aspiramos a convertirnos en una compañía net zero en emisiones de alcance 1 y 2 en 2026. Vamos a enfocarnos primero en reducir un 75% la intensidad de emisiones de nuestra operación con respecto a los niveles que registramos en 2020".

"Esto nos permitirá reducir las emisiones en un 35% en términos absolutos para 2026, al tiempo que se duplica la producción de la compañía. Además, complementaremos este esfuerzo con el desarrollo de nuestro propio portafolio de proyectos de Soluciones Basadas en la Naturaleza a partir de 2022", aseguró a Télam.

Galuccio detalló que Vista destinará el 60% de su producción total de petróleo al mercado de exportación para 2026, frente al 30% registrado este año.

Sobre Vaca Muerta, donde Vista concentra el grueso de su producción y proyecta su crecimiento, el CEO de Vista remarcó que "ya cambió el paradigma energético de la Argentina, en la medida que un tercio de la producción de petróleo y gas del país proviene del shale.

"Esta tendencia -aseguró- debería resultar en un aumento de los volúmenes de exportación, posicionando a Vaca Muerta en el camino a convertirse en una plataforma de exportación de crudo, que permitirá el ingreso de divisas para la economía del país".

En los próximos cinco años espera generar US$ 1.000 millones de caja neta acumulada, y planea utilizar US$ 200 millones para reducir un tercio de su deuda bruta a US$ 400 millones para 2026.

Los US$ 800 millones restantes serán destinados para distribuir capital a los accionistas, acelerar el crecimiento de la producción o para la ejecución de selectivas transacciones de compra/venta de activos.

Recientemente, la firma Vista Oil & Gas adquirió el 50% de los bloques Aguada Federal y Bandurria Norte, ambos ubicados en la ventana de shale oil de Vaca Muerta.

En la oportunidad, Miguel Galuccio, presidente y CEO de Vista remarcó: "Es una oportunidad única para fortalecer nuestra posición como uno de los líderes en Vaca Muerta".

Además, este año la petrolera de Miguel Galuccio y la firma Trafigura Argentina firmaron un acuerdo de inversión conjunto por US$ 250 millones, para el desarrollo de veinte pozos en Bajada del Palo Oeste, sobre la formación Vaca Muerta.

GRUPO VOY
CONSULTORES

Somos especialistas en solucionar las necesidades de procesos administrativos, legales y contables para diferentes Sectores Empresariales.

Nuestra Empresa está orientada a generar rentabilidad en su negocio al delegarnos procesos que no son parte de su actividad principal.

Servicios



✓ Gestión de Compras.
✓ Gestión de Certificación y Cobranzas.
✓ Gestión de Control de Documentación.
✓ Gestión de Recursos Humanos.
✓ Asesoría Legal y Contable.

Mariano Radivoy
Socio Ejecutivo . Abogado
299 5198033
mariano.radivoy@grupovoy.com.ar

Daniela Belén Radivoy
Socio Ejecutivo
299 5133896
daniela.radivoy@grupovoy.com.ar

Menguelle 59 . Piso 7 I Of.8 . Cipolletti
@grupovoy Grupo VOY Consultores

INDUSTRIA PETROLERA

2022: Expectativa de inversiones por US$ 8.700M

Los compromisos de desembolsos vislumbran un panorama alentador. De ser así, el año que viene sería el mayor nivel en el sector de las dos últimas décadas.

Inversiones por US$ 8.700 millones en la industria petrolera mantienen arriba la expectativa para el 2022. Es que si se concretan los compromisos asumidos por privados, se alcanzará el el mayor desembolso del sector de las últimas dos décadas, a excepción del pico de 2015, de acuerdo a las proyecciones del Gobierno nacional que dio a conocer el secretario de Energía, Darío Martínez y que dio a conocer la agencia Télam.

"La producción de gas y de petróleo está manteniendo un ritmo creciente que lleva a saturar gasoductos y oleoductos, alcanzando permanentemente récords de producción total y de no convencional, récords de fracturas, de actividad, y de exportaciones", expresó Martínez en la apertura del encuentro del Día del Petróleo, que organizó como cada año el Instituto Argentino de Gas y Petróleo (IAPG).

En el actual contexto de aumento de actividad, el Gobierno estima que "las principales empresas del sector, con YPF a la cabeza, en una actitud de confianza en las políticas y los escenarios próximos, están planificando inversiones por un monto que puede llegar a alcanzar los US$ 8.700 millones para el año próximo".

Esas inversiones, sin la vigencia de Ley de Promoción de Inversiones que está a la espera del debate en la Cámara de Senadores y con excepción de lo acontecido en 2015, se convertiría en el mayor nivel de las últimas dos décadas.

Martínez aprovechó el encuentro para anunciar la firma "en breve" del decreto que habilitará a la empresa Integración Energética Argentina (Ieasa) a convocar a las licitaciones correspondientes para la construcción de la primera etapa del gasoducto Néstor Kirchner, que se extenderá desde Tratayén en la cuenca Neuquina hasta la localidad de Salliqueló, en la provincia de Buenos Aires.

"Ya firmé el proyecto de DNU que instrumenta todo este programa, determina que Ieasa convoque las licitaciones correspondientes, y constituya un fideicomiso específico, que ya está a dictamen jurídico, y llegará en breve a la firma del Presidente", dijo el titular de la cartera energética.

La obra es parte del programa de gasoductos Transport.Ar que permitirá evacuar desde Vaca Muerta 44 millones de m3 día adicionales hasta los centros de consumo y las centrales térmicas, con un costo aproximado de US$ 3.471 millones, que, a los precios actuales, permitirá ahorro anual de divisas por US$ 2.690 millones y un ahorro fiscal anual de US$ 1.946 millones.

También anunció que el Gobierno nacional "está transfiriendo a Ieasa fondos por US$ 583 millones de partidas presupuestarias 2021 que se sumarán a los fondos del Aporte Solidario que la Tesorería ya le está girando, y de esta forma poner en marcha el primer tramo del Gasoducto Néstor Kirchner hasta Salliqueló".

A un año de la implementación del Plan Gas.Ar, Martínez aseguró que el programa logró "producción creciente e inversiones en aumento", ya que "la producción de gas ya tuvo en octubre, un ritmo de producción que supera no solo los valores del año pasado, sino también al promedio del periodo 2016/2019, y ya estamos casi en los niveles prepandemia".

De hecho, en octubre pasado, se alcanzó una producción total país de 127 MM m3 día, igual al promedio 2016/2019, y de ese total nacional Vaca Muerta aumentó su producción hasta 77 MM m3 día, y superó la producción prepandemia, y en más de 18% al promedio del periodo 2016/2019.
Así, en noviembre se llegó al récord histórico mensual con 1.122 etapas de fractura, y este año 2021 va a alcanzar las 10.000 etapas de fractura, contra 6.405 en 2019, mientras que en octubre se perforaron 68 pozos de desarrollo, superando al promedio 2016/2019 en un 6%, y en camino de alcanzar el nivel prepandemia.

En cuanto al segmento del petróleo, el funcionario aseguró que el Gobierno está trabajando en "obras inmediatas que aumenten la capacidad" actual de transporte de petróleo, al señalar que la producción de crudo en noviembre alcanzó los 545.000 barriles diarios, superando en 5% los niveles prepandemia e igualando los niveles del cuatrienio 2012/2015.

Esto fue posible "por el incremento sostenido de perforación de pozos de desarrollo y de etapas de fractura", lo que condujo a que "la capacidad de transporte de los oleoductos que opera Oldelval (la empresa de midstream Oleoductos del Valle) está llegando al límite".

"El ritmo de producción aceleró todas las previsiones que indicaban algún problema recién para mediados de 2023", explicó el funcionario, a lo que agregó;



"ya estamos trabajando con Oldelval en obras inmediatas que aumenten la capacidad actual, acelerando los niveles de inversión previstos".

El nivel de exportaciones también se manifiesta en crecimiento, y así, en los primeros ocho meses del año, los embarques de crudo acumulan 2,3 millones de m3 y US$ 953 millones, de los cuales las ventas de crudo tipo Medanito, que eran prácticamente inexistentes antes del 2020, alcanzaron los 453.000 m3.

Finalmente, Martínez ratificó que el Gobierno nacional buscará destrabar el tratamiento del proyecto de ley de Promoción de Inversiones Hidrocarburíferas que se encuentra en el Senado, al anunciar la incorporación de un párrafo que explicite que las provincias son "autoridad de aplicación" en sus jurisdicciones según los términos de la Ley 17.319 que rige la actividad del sector.

"De ninguna manera el Gobierno Nacional, no tuvo ni tiene intención alguna de menoscabar las jurisdicciones y las potestades Provinciales, ni mucho menos poner en duda la propiedad de sus recursos", aseveró el funcionario en implícita respuesta a la queja de algunos gobernadores de provincias productoras.

El secretario pidió que "todos los actores del sector, y las empresas en particular, respalden con firmeza este proyecto, con mensajes claros que seguramente recibirán los legisladores".

Récord con 1.122 etapas de fractura

Durante el mes de noviembre la formación neuquina de Vaca Muerta registró el récord en su actividad, alcanzando las 1.122 etapas de fractura. El índice supera el nivel alcanzado en mayo y con fuerte predominio de las operaciones de YPF, según destacó el secretario de Energía, Darío Martínez.

"Récord histórico de etapas de fractura en Vaca Muerta. Con un total de 1.122 etapas, en noviembre alcanzamos la mayor cifra histórica", afirmó Martínez a través de su cuenta personal en Twitter, a partir del informe elaborado por Luciano Fucello, country manager de la firma NCS Multistage.

De acuerdo con el reporte que publicó Télam, las 541 fracturas realizadas por YPF equivalieron al 49% de la actividad de la industria en la formación, seguida por las petroleras Vista con 215 etapas, y Pan American Energy con 129 fracturas.

La oferta del programa de estímulo del Plan Gas.Ar impactó positivamente en la mejora del sector. También influyó el incremento de producción de petróleo impulsado por el alza de los precios internacionales del barril.





RESIDUOS PELIGROSOS

Mendoza tratará líquidos con hidrocarburos

Avanza la construcción de una planta de tratamiento integral de los residuos para contribuir con el cuidado del ambiente. La planta entrará en operación próximamente.

Para dar solución a las corrientes de residuos peligrosos generadas, principalmente, por la actividad petrolera, se construye en Mendoza una planta de tratamiento de residuos peligrosos.

La planta, ubicada en el Parque Industrial y próxima a entrar en operación, fue sometida a evaluación de Impacto Ambiental por parte de la Dirección de Protección Ambiental de la Secretaría de Ambiente y obtuvo la correspondiente Declaración de Impacto Ambiental (DIA) luego de haberse realizado la audiencia pública.

El secretario de Ambiente y Ordenamiento Territorial, Humberto Mingorance, junto con la directora de Protección Ambiental, Miriam Skalany, visitaron la planta de tratamientos de residuos peligrosos RECOIL. “Este tipo de planta viene a dar solución a una necesidad que tiene nuestra provincia en cuanto al tratamiento de determinadas corrientes de residuos peligrosos, fundamentalmente generadas por la actividad petrolera”, explicó el titular de la cartera de ambiente provincial.

“Aquí se realizará el tratamiento de corrientes líquidas que contienen hidrocarburos provenientes de lavado de tanque, fondo de tanques, incidentes, etc.”, detalló Mingorance.

“Es una importante inversión que supera los 2 millones de dólares. Se trata de capital mendocino que va a generar 30 puestos de trabajo directo y 120 puestos de trabajo indirectos, teniendo en cuenta el transporte y otras etapas del procedimiento”.

La planta está equipada para el tratamiento de las corrientes de residuos peligrosos Y8, Y9 e Y11 mediante una columna de destilación.

La directora de Protección Ambiental, Miriam Skalany, brindó detalles sobre el procedimiento que permitirá procesar de 15 a 30 m3/día de residuos. “En la columna de Destilación se produce la deshidratación de la carga. Los vapores de cabeza o vapores de agua salen por la parte superior del equipo y por la parte inferior, el fondo o hidrocarburo recuperado, el cual será entregado para su comercialización”, señaló Skalany.

Por su parte Pablo Piotante y Matías Craia, titulares de la empresa RECOIL destacaron que la planta de deshidratación por destilación es única en la región de Cuyo . “Somos una empresa comprometida con la sostenibilidad, sustentabilidad y el cuidado del ambiente.

Actualmente estamos trabajando y realizando retiros de residuos peligrosos bajo las normativas establecidas en la Ley 5917 decreto reglamentario 2625 de la Provincia de Mendoza y Ley 24051, Ley Nacional de RRPP. Operamos corriente de Residuos Peligrosos habilitados por la Secretaría de Ambiente y Ordenamiento Territorial (SAYOT) de la Provincia de Mendoza bajo el Certificado Ambiental (O-N°000095)”, comentaron.







NEUQUÉN

Nuevos desafíos para el Clúster Vaca Muerta

Busca consolidar el sistema de gobernanza y su posicionamiento en 2022. Además apuntan a mejorar la presencia de las pymes locales en rondas de negocios y eventos de vinculación empresarial.

El grupo de empresarios locales que forman parte del Clúster Vaca Muerta realizó una actividad de cierre y balance del 2021. Del encuentro surgieron los primeros objetivos para el año que viene.

Por otra parte, el impasse que generó la pandemia en la actividad económica y social, le permitió a un grupo de empresarios interesados en profesionalizar la gestión del Clúster Vaca Muerta realizar una formación y generar las bases para la evolución de este espacio empresarial. Esto significó un proceso de apropiación del espacio por parte de los empresarios pyme.

Durante el encuentro, del cual participaron 45 empresarios locales, se comentó el camino recorrido desde las primeras misiones empresarias a Houston, que fomentaron la camaradería, pasando por la conformación del espacio en 2018 y ahora una etapa de capacitación y profesionalización en la gestión del Clúster.

En este último período, 26 empresarios participaron de un programa de Formación y Desarrollo específico para Clústeres. La propuesta fue generada por el Centro PyME-ADENEU, organismo dependiente del Ministerio de Producción e Industria, y contó con el acompañamiento del Programa Pymes de Pan American Energy. Los contenidos estuvieron a cargo de la Escuela de Negocios de IDEA.

Oscar Erretegui de la firma Geocontrol SRL y Federico García de G&G Servicios SRL fueron los dos empresarios a cargo de presentar las definiciones del Clúster. “Durante la pandemia hemos tratado de entender cómo organizar un Clúster y eso lo hemos logrado con la ayuda de PAE, de Centro PyME-ADENEU y de IDEA. En septiembre de 2020 iniciamos el programa con 26 empresas que estábamos en el proyecto inicial del Clúster”.

El proceso de formación se desarrolló a lo largo de 4 meses y de 44 horas de capacitación. “Todos teníamos ganas de hacer cosas, pero no sabíamos cómo y para dónde ir”, explicaron los empresarios.

Se definió que la Comisión directiva estará integrada por 7 personas, de las cuales 5 serán integrantes del sector pyme local. Además de la representación del estado neuquino y de las empresas operadoras, los empresarios aclararon que el Clúster busca “también integrar a las entidades que no son empresas pero que son fundamentales, como el INTI, las universidades y las cámaras empresarias”.

Darío Belisle, dueño de IBC Company, precisó: “Este año se armó la comisión de transición con un grupo de empresas que queremos impulsar el espacio. Luego se armará una comisión electa, se seleccionará un clúster manager, una estructura y un sistema de gobernanza. Una profesionalización de un espacio para defender Vaca Muerta como desarrollo energético”.

La actividad contó con la participación de Facundo López Raggi, ministro de Producción e Industria y presidente del Centro PyME-ADENEU, Alejandro Monteiro, ministro de Energía y Recursos Naturales y Nicolás Fernández Arroyo, líder de Relaciones Institucionales de Pan American Energy.

También estuvieron presentes Daniel González, presidente de ACIPAN, Edgardo Phiellipp, secretario de la Federación de Cámaras de Energía de Neuquén (FECENE) y Fernando Barril, subgerente Operativo Regional Patagonia del INTI.

El Clúster Vaca Muerta fue generado en 2018 con el apoyo del gobierno provincial, con el objetivo de trabajar la asociatividad entre las empresas locales. López Raggi participó de la apertura del evento y destacó la labor de “este grupo de empresarios que tomó la decisión de emprender una línea de trabajo diferente. Hemos tratado de apuntalar en todo lo que podemos, y en ese sentido, agradecer a PAE por todo el trabajo hecho”.

Señaló que “nosotros venimos trabajando desde el Centro PyME y desde el ministerio de Producción e Industria con la idea clara de trabajar de forma conjunta entre el sector público y privado, y desde el Estado, generar las condiciones para que los privados puedan invertir y generar empleo”.

Recordó que “los primeros viajes que hicimos a Houston y a Canadá no era para ir a vender nada, sino para ver, estar atentos y ha servido para que las empresas locales hagan esa curva de experiencia de forma más rápida”.

Por su parte, Monteiro consideró que “son fundamentales este tipo de ámbitos donde se puede trabajar de forma asociativa para que la actividad se desarrolle de la mejor manera”. Durante su alocución recordó una serie de hitos que conformaron el proceso de más de una década, que permitió el desarrollo de la actividad hidrocarburífera no convencional en la provincia. El indicador que demuestra la reducción de los costos de producción y las mejoras en productividad y competitividad son las 42 concesiones que la provincia ha otorgado hasta el momento.



VACA MUERTA

Objetivo 2023: producir 400 mil barriles por día

Las cifras de este año fueron optimistas. En noviembre, alcanzó una cifra cercana a los 237.000 barriles/día. El gobierno estima que existe "una oportunidad muy importante en los próximos seis años".

La provincia marcó un nuevo récord de producción de crudo que en noviembre cerró en 236.784 barriles por día (ver página 6). En ese contexto, el gobernador Omar Gutiérrez anticipó que en 2022 irán a la búsqueda de romper el récord histórico de producción petróleo en la provincia, que es de 308.000 barriles/día; y que el objetivo para 2023 es llegar a los 400.000.

El mandatario se refirió de este modo a las expectativas que tiene el gobierno sobre el sector hidrocarburífero. Lo hizo frente a un auditorio integrado por empresarios en un encuentro organizado por el Instituto Argentino del Petróleo y Gas (IAPG) del que también participaron el vicegobernador Marcos Koopmann; el intendente Mariano Gaido; y la gobernadora de Río Negro, Arabela Carreras, entre otros.

"Nosotros tenemos una oportunidad muy importante en los próximos seis años. Vamos camino a un récord histórico en la producción de petróleo y gas y no son tiempos de improvisar, de individualismo ni de egoísmo", sostuvo el gobernador Gutiérrez al dar a conocer las cifras estimadas de producción hidrocarburífera en la Provincia.

Según el gobernador, en 2022 Neuquén romperá el récord absoluto de producción de crudo (308.000 barriles) y en 2023 superará los 400.000. Además, se buscará pasar del actual desarrollo masivo del ocho por ciento de Vaca muerta a un desarrollo de dos dígitos en 2022: "Para eso necesitamos nuevos acuerdos y nuevas concesiones", puntualizó.

También agradeció un viaje de negocios a Houston, EEUU, que realizó YPF "porque abren la puerta a nuevos acuerdos", anticipando además que será parte de la ronda de negocios que se realizará en marzo o abril del año que viene.

Ante este panorama, destacó que el gobierno provincial ya está trabajando en la planificación estratégica para que los recursos que ingresan por la explotación de estos recursos garanticen la calidad de vida de las nuevas generaciones de neuquinos.

En ese sentido, sostuvo que la ratificación por decreto de la Resolución 53/2020 del ministerio de Energía y Recursos Naturales provincial "es muy importante, porque estamos estableciendo las nuevas normas de desarrollo de Vaca Muerta hacia adelante".

Si bien aclaró que la información precisa sobre la producción de petróleo estará disponible el 20 de diciembre, adelantó que la estimación "es de entre 231.000 y 235.000 barriles día".

Gutiérrez se refirió al acompañamiento de las empresas: "Quiero agradecerlo de manera especial, porque fue una idea que al principio no fue muy bien recibida, pero luego se entendió y se acompañó".

"Como propietarios de los recursos naturales teníamos que avanzar de una manera mucho más amplia y potente", -agregó y consideró: "la nueva base, el nuevo marco normativo del desarrollo de Vaca Muerta; estoy muy orgulloso de dejarlo como legado".

Por último, Gutiérrez se refirió al buen vínculo político existente entre Neuquén y Río Negro: "Entre ambas provincias no hay grietas, porque nos va bien mutuamente, estamos unidos e integrados", además de compartir el convencimiento de que "nuestras facultades sobre los recursos son irrenunciables".

Avanza la Zona Franca de Zapala

Los informes que el concesionario presentó ante el Comité de Vigilancia revelan que la Zona Franca de Zapala se encuentra realizada en un 100 % la primera etapa del proyecto ejecutivo.

Ahora se avanza en la segunda etapa que consiste en la construcción de un edificio para el funcionamiento de oficinas, enfermería, bomberos y una garita de seguridad en el acceso al predio. Además ya se licitó la obra para el suministro de energía y distribución.

Según el informe, las inversiones realizadas ascienden a 181 millones de pesos. El monto comprometido en la licitación fue de 69 millones de pesos para el total de la obra.

La primera etapa del proyecto ejecutivo comprende las obras de zonificación, movimiento de suelos, red vial, cerco perimetral, instalaciones contra incendio, red de agua potable, red de riego y red eléctrica parcial: caño camisa para cruce de calles.

La segunda etapa del proyecto, que tiene un plazo de ejecución de 1 año y abarca la construcción de un edificio para el funcionamiento de oficinas de 150 metros cuadrados, entre otras obras.





Transporte Vesprini S.A.

TRANSCONT S.R.L.
CARGAS AL SUR ARGENTINO
SERVICIO REFRIGERADO-CONGELADO-SUPERCONGELADO

NUESTRA HISTORIA

En el año 1982, Victorio Vesprini y Vicenta fundaron la empresa con dos sucursales ubicadas en San Justo y Río Gallegos, y sólo dos camiones.
La segunda generación, Carlos Alberto Vesprini, le dió continuidad generando el gran desarrollo de la empresa que en la actualidad cuenta con 750 empleados, 18 sucursales, 450 unidades y 700 equipos de enganche.



Mendoza - San Justo - Spegazzini - Bahía Blanca
Añelo - Allen - San Carlos de Bariloche
Puerto Madryn - Trelew - Esquel
Comodoro Rivadavia - Puerto Deseado
Puerto San Julián - El Calafate
Río Gallegos - Punta Arenas
Río Grande - Ushuaia

TECNOLOGÍA Y SEGURIDAD

- Monitoreo Vehicular las 24 hs. los 365 días del año.
- Seguimiento de la carga por la Web.
- Informe diario sobre el estado de la carga vía correo electrónico.






Refrigerada - Congelada - Súper Congelada

UNIDADES

- Semi Remolques Baranda Volcable
- Chasis Acoplados
- Furgones Paqueteros
- Furgones de Frío
- Tanques Cisternas
- Carretones - Hidrogrúa
- Bateas - Pickup - Chasis - Balancín

CARGAS

- Generales y Peligrosas
- Sedronar (N° de cufe 9980463980006)
- Retiros y Destinos Final de Residuos Peligrosos y Domiciliarios
- Directas y Consolidadas
- Sobredimensionadas
- Maquinarias
- Tubulares
- Transito (ISTA)
- Cianuro (Pto. Deseado / Punta Arenas)

TIPOS DE SERVICIOS

- Permisos Internacionales
- Activación O.C.
- Coordinación de Retiros
- Retiros en Puerto, Desconsolidado y Devolución
- Retiro de Fiscales
- Permisos de Vialidad
- Almacenamiento
- Etiquetado
- Inscriptos en Rupae
- Servicio de Jet Paq
- Senasa

comercial@transportevesprini.com.ar
011 3174-0163

info@transportevesprini.com.ar
011 4072-1539

CHUBUT

Zonificación Minera: aprobada y luego derogada

La Legislatura aprobó en Rawson por mayoría el proyecto de diversificación productiva para la Meseta Central. Luego de multitudinarias protestas, el ejecutivo definió derogarla y convocará a un plebiscito.

El proyecto de ley de Zonificación de la Actividad Minera en Chubut fue promulgado por el gobernador del Chubut, Mariano Arcioni, tras haber sido aprobada por mayoría en la Legislatura provincial.

La ley quedó registrada como "XVII N° 149" y fue promulgada a través del Decreto 1285/21, se informó oficialmente, luego de que fuera sancionado el proyecto por 14 votos a favor y 11 en contra en la cámara de diputados.

Días más tarde, el gobernador de Chubut, Mariano Arcioni, anunció la derogación de la ley que generó fuertes protestas de organizaciones ambientalistas en la provincia.

Arcioni también anunció que impulsará la convocatoria a un plebiscito a nivel provincial "para escuchar a todas las voces del pueblo" en este tema.

Así lo informó a través de su cuenta en la red social Twitter, luego de que se produjeran masivas marchas en rechazo a la ley.

El mandatario afirmó que de esta forma abrirá "un nuevo proceso de diálogo social con todos los actores involucrados en este proyecto, ya sea que estén a favor o en contra".

Una semana atrás, la Legislatura provincial había aprobado la ley de zonificación minera en un marco de protestas signadas por enfrentamientos y represión que derivaron en múltiples pronunciamientos, tanto desde el ámbito político, como sindical e incluso de representantes de la Iglesia en la región.

"Respeto profundamente a quienes se han manifestado pacíficamente estos días y quiero pedirles de abrir una ventana de tiempo durante la cual nos demos una oportunidad, la oportunidad de pensar cómo damos trabajo a quienes no lo tienen, cómo generamos inversiones para industrializar nuestra producción, y con qué recursos mejoramos nuestra educación, nuestra seguridad y nuestra salud", planteó Arcioni.

El proyecto había sido enviado por el Poder Ejecutivo el año pasado y tenía dictamen de la comisión de Desarrollo Económico, Medio Ambiente y Recursos Naturales desde marzo, aunque nunca se había tratado en la legislatura unicameral, hasta que finalmente se aprobó en medio de protestas de grupos ambientalistas.

La sanción del proyecto recibió el respaldo del Consejo Federal de Minería (Cofemin) al considerar que se trata de un "importante paso hacia adelante" que contribuirá al "desarrollo de la industria" en la provincia y el país.

"Es una herramienta válida para comenzar a transitar con la prudencia que merita el rubro, el camino de la producción y de la industria minera, y hacerlo, además, es pensar en desarrollo, crecimiento, trabajo genuino e inversiones que naturalmente llegarán a La Meseta Central y localidades aledañas de la provincia del Chubut", señaló el Cofemin en un manifiesto.

El organismo fundamentó su apoyo en que "se trata de una ley moderna, actualizada, que establece la creación de una zona que habilite la actividad".

Según el Cofemin, "los detalles están basados en la ciencia; el instrumento garantiza que los dos departamentos que incluye, son aptos para el desarrollo productivo minero, desde sus formaciones geológicas, su potencial minero y la posibilidad cierta de poder generar proyectos sustentables, teniendo como premisa la conservación ambiental, a la vez de sostener el beneficio económico para los habitantes de Chubut, especialmente los que habitan La Meseta".

Protestas, incidentes y destrozos en Casa de Gobierno

Tras sancionarse la ley que habilitó la explotación de yacimientos polimetálicos en dos departamentos de la provincia de Chubut,las protestas de grupos ambientalistas se intensificaron.

La Casa de Gobierno provincial en Rawson sufrió serios daños luego de serios incidentes con la Policía.

Los manifestantes de Rawson y otras ciudades lograron superar las vallas de contención que ubicó la policía en las ochavas y, una vez que ingresaron a la peatonal que separa la Casa de Gobierno de la residencia del gobernador Mariano Arcioni, comenzaron los destrozos contra la estructura del edificio y un incendio generalizado que obligó a la intervención de los bomberos.

Se observaron puertas destrozadas, parte del archivo quemado, muebles arrojados al exterior o incendiados, fotocopiadoras y computadoras tiradas.





RECAMBIO

Fernanda Ávila es la nueva secretaria de Minería

La funcionaria reemplazó en el cargo a Alberto Hensel. Destacó "el compromiso constante" de la industria minera.

La catamarqueña Fernanda Ávila reemplazará al sanjuanino Alberto Hensel en la cartera de Minería a nivel nacional.

El ministro de Desarrollo Productivo, Matías Kulfas, le tomó juramento a Ávila como secretaria de Minería de la Nación. En la ocasión, el ministro le agradeció "tomar el desafío" de la gestión y recalcó que "la minería es parte de la solución de los problemas que tiene la Argentina".

"La minería significa más producción y producción en muchas provincias que necesitan darle más volumen a su actividad económica; significa puestos de trabajo directos e indirectos. Es un sector que paga los salarios más altos de la economía, que genera progreso y bienestar. Es una actividad que genera dólares genuinos para un país que los necesita y pasa a ser un aliado de la transición ecológica", destacó Kulfas, durante el acto de jura.

"Apostar por la minería responsable en materia ambiental e inclusiva con desarrollo en las comunidades donde se inserta, generando una red de proveedores es clave para el sector industrial y el crecimiento argentino", agregó.

"Es también una oportunidad para que la actividad productiva se descentralice. La brecha es de 5 a 6 veces entre las regiones más pudientes y las más pobres. Algo que se mantiene desde hace 100 años" en nuestro país, agregó el economista.

Por último, les dijo a los empresarios presentes que "descentralizar la actividad económica y lograr en cada provincia diferentes centros productivos, esa es la Argentina que queremos. Cuenten con este Ministerio para este desarrollo tan estratégico".

El ministro resaltó el trabajo del secretario saliente Alberto Hensel: "Su trabajo dará muchos frutos en los próximos años, como la implementación del Plan Estratégico de Desarrollo Minero y las varias inversiones que se lanzaron o están a punto de concretarse en estos dos años de gestión".

Por su parte, Ávila agradeció por su designación al presidente Alberto Fernández, al ministro Kulfas, al secretario saliente y al gobernador de Catamarca, Jalil: "Quiero agradecer a Hensel que realizó una tarea descomunal en medio de una pandemia trazando un camino necesario con diálogo y compromiso para el desarrollo del sector minero, y al gobierno de Catamarca que me permitió crecer y llegar hasta aquí", aseguró.

También se refirió al sector minero, al que agradeció "su compromiso constante" y remarcó que se "trabajó muy bien en todas las provincias en forma conjunta y seguiremos trabajando de ese modo".





RENOVABLES

Construyen el primer parque de energía solar

Inició la obra del parque fotovoltaico El Alamito, ubicado en el Norte neuquino.

Con el inicio de la construcción de su primer parque solar, la provincia del Neuquén concretó otro hito fundamental hacia la diversificación de su matriz productiva en general y energética en particular.

El parque fotovoltaico se construye en el Norte. El parque lleva el nombre de El Alamito, paraje que se ubica a unos 20 kilómetros de Chos Malal y es escenario del avance hacia la producción de energías renovables, que coexistirán con la industria hidrocarburífera, tal como lo hace el parque eólico Vientos Neuquinos.

El proyecto El Alamito fue íntegramente concebido por la Agencia ADI-NQN y su construcción está a cargo de la unión transitoria de empresas (UTE) que conforman Intermepro SA e Ingalfa SA, ganadoras de la licitación pública nacional e internacional a la que convocó la provincia.

Estratégicamente ubicado a la vera de su punto de interconexión eléctrica -la línea de media tensión que corre entre Chos Malal y Andacollo- El Alamito alimentará, en su primera etapa de producción energética, a dependencias del Poder Judicial neuquino y, más adelante, también abastecerá a empresas del sector productivo. Se espera que, en mayo próximo, se concrete su conexión al sistema eléctrico.

Se consignó, además, que en la primera etapa la producción será de 1 MW, pero el parque solar estará preparado para llegar a 3 y 6 MW en etapas posteriores. De hecho, la Agencia ya trabaja en la ampliación del proyecto.

Acto

"Hoy estamos aquí fruto de una planificación territorial que busca, con equidad, justicia social", sostuvo el gobernador Omar Gutiérrez en el acto que se llevó adelante por el inicio de los trabajos. Subrayó que el proyecto "hace punta en esta necesidad de hacer política pública adaptándonos a los cambios climáticos, cuidando y promoviendo el desarrollo de energías limpias y no contaminantes".

"El Norte y Centro de la provincia son pioneros", señaló el gobernador y recordó que el primer parque eólico, en Las Coloradas, permite reinvertir y darle impulso a El Alamito que, a su vez, tendrá un nuevo factor de desarrollo turístico para la región, "muy cerca de donde estamos construyendo una nueva central hidroeléctrica cuidando el medio ambiente, en Nahueve".

Por su parte, el titular de la Agencia de Inversiones del Neuquén ADI-NQN, José Brillo, destacó que "lo importante es que este proyecto, junto con Nahueve, van a tener en 2023 más o menos 6 megavatios (MW) en conjunto y le van a dar al Norte neuquino la posibilidad de tener energía propia, verde y limpia". "Es un paso fundamental el que damos hoy", concluyó.

Investigarán sobre la degradación eficiente del plástico

El CONICET y PAE firmaron un convenio de cooperación mutua para el estudio y desarrollo de proyectos científicos sustentables.

El Consejo Nacional de Investigaciones Científicas y Técnicas (CONICET) y Pan American Energy (PAE) firmaron un convenio de cooperación mutua para la investigación y desarrollo (I+D) de proyectos científicos sustentables.

De la firma del acuerdo participaron Ana María Franchi, presidenta del Conicet y Marcos Bulgheroni, Group CEO de Pan American Energy. Asistieron también Analía Álvarez, responsable técnica por el Conicet del convenio de investigación y desarrollo en conjunto con PAE, y Sergio Romano, gerente de Vinculación Tecnológica del CONICET.

El acuerdo cuenta con la tecnología de la Planta Piloto de Procesos Industriales Microbiológicos (PROIMI-CONICET) la cual permite evaluar la viabilidad técnica de la escala intermedia. En el marco del convenio, PAE aporta el capital para el trabajo, además de investigadores propios que se integran al equipo del CONICET.

Las autoridades del CONICET y de Pan American Energy pusieron en valor el fomento de proyectos de investigación y destacaron la importancia de la articulación público-privada entre una compañía global líder de energía y el sistema científico coopnacional a través del principal organismo dedicado a la promoción de la ciencia y tecnología en Argentina.





RÍO NEGRO

Estudian el proyecto de Hidrógeno Verde

El Gobierno de Río Negro y autoridades del Instituto de Energías Renovables Fraunhofer de Alemania acordaron la continuidad del análisis.

En el marco de los Proyectos Verdes que lleva adelante el Gobierno de Río Negro, se acordó dar continuidad a los estudios para la producción de Hidrógeno Verde en la Zona Atlántica de nuestra provincia.

El presidente del reconocido instituto alemán, Jochen Bard, visitó la provincia junto a Marie Plaisir, jefa de División de Tecnología de Procesos, y Alejandro Gesino, representante de la entidad en Argentina, con el objetivo conocer en persona a los actores del gobierno con los que se trabaja desde hace más de un año en materia de Proyectos Verdes, y dar inicio un segundo estudio para una primera escala de producción.

Al comienzo de la jornada del pasado jueves 10, se mantuvieron reuniones en la Secretaría de Estado de Planificación donde el equipo de la Agencia de Inversiones y el equipo de esa cartera analizaron los pasos a seguir. Luego fueron recibidos en la Casa de Gobierno por el ministro de Gobierno y Comunidad, Rodrigo Buteler, y el secretario de Gobierno, Agustín Ríos donde dialogaron sobre la temática del hidrógeno verde, el proyecto e inversiones.

Luego de la reunión con las autoridades de gobierno, los miembros del instituto alemán recorrieron la zona de San Antonio Oeste y el Puerto del Este, acompañados por el director de la Agencia RN Invierte, Gonzalo Medina; el secretario de Estado de Planificación, Daniel Sanguinetti y el superintendente del Departamento Provincial de Aguas, Fernando Curetti.

Durante la visita a uno de los tres lugares donde se realizan los mencionados estudios, las autoridades del instituto pudieron analizar la disponibilidad en materia de tierras, recursos hídricos, y logística, para dar formalmente el inicio una segunda etapa.

"Tuvimos una reunión con funcionarios de la provincia, dando continuidad al estudio que hicimos el año pasado, y avanzando en un segundo estudio conceptual para una planta de Hidrógeno Verde", dijo Bard.

"Estamos comenzando en otras provincias estudios similares como consecuencia de lo hecho en esta provincia. Pero vemos que Río Negro tiene la ventaja de tener recursos naturales y eólicos únicos, como también una administración y acompañamiento por parte del estado provincial que es promisorio para este tipo de estudios", destacó la autoridad con respecto a qué particularidades ven en nuestra provincia con respecto a otras.

En ese sentido, Medina Cabrera manifestó: "La articulación con el Instituto resulta auspiciosa en complemento con nuestra comunidad científica a los fines de acercarnos a distintos puntos de demanda de hidrógeno verde como de inversores extranjeros directos".

Presentación al país

Por otra parte, en el marco del Encuentro Federal de Innovación para el desarrollo realizado en Buenos Aires, la Provincia dio a conocer al resto del país su Plan Estratégico de Hidrógeno Verde.

La exposición estuvo a cargo del secretario de Estado de Planificación, Daniel Sanguinetti, quien en el Centro Cultural Kirchner y ante un auditorio colmado de representantes de las provincias, explicó cómo Río Negro logró que la mayor inversión del siglo en la Argentina tuviera como destino este territorio, en materia de producción de energías limpias para mitigar los efectos del cambio climático.

En una presentación interactiva, cuyo inicio estuvo a cargo de Lihuen -la adolescente oriunda de Sierra Grande con fuerte presencia en redes sociales-, Sanguinetti insistió que la finalidad de la provincia es generar la sinergia necesaria entre los sectores público y privado, para que las políticas de desarrollo se conviertan en realidad.

"Si bien hace más de 20 años que venimos estudiando el cambio climático en Río Negro, desde que comenzó la gestión la gobernadora Arabela Carreras, nos abocamos al Hidrógeno Verde y desarrollamos un plan estratégico que nos planteó un eje troncal de trabajo", indicó Sanguinetti.

En ese sentido, explicó que se desplegó una agenda de trabajo entre sectores públicos y privados que incluyó un inventario de gases del efecto invernadero, la creación de la Mesa de Hidrógeno Verde rionegrina, los denominados Jueves de Hidrógeno Verde y la publicación posterior de un libro; y el estudio de ingeniería conceptual a cargo de la organización de investigación alemana Fraunhofer, con su subsiguiente estudio de prefactibilidad.

"Río Negro cuenta con una ubicación estratégica y recursos naturales únicos, sumados a la infraestructura adecuada y la existencia de un polo científico tecnológico de reconocimiento mundial", puntualizó.





HIDRÓGENO VERDE

Crean la Zona Franca de Sierra Grande

Será de corte industrial y con un claro sesgo exportador. Apunta a acelerar y potenciar el crecimiento del ecosistema de innovación relacionado a la industria de las renovables.

La Gobernadora, Arabela Carreras, y el Presidente de la Nación, Alberto Fernández, firmaron en Casa Rosada el convenio que creará la Zona Franca de Sierra Grande. Esta medida forma parte del paquete de acciones que buscan potenciar la región, facilitando el desarrollo del plan de Hidrógeno Verde.

Con la restitución de la Zona Franca, se potenciarán las condiciones de competitividad comercial y se transformará la región en un polo de desarrollo clave.

"Es un proyecto que venimos trabajando hace un año, para ir acompañando las inversiones en materia de energías renovables, en particular el Hidrógeno Verde, un combustible que está teniendo su protagonismo en el escenario mundial", dijo la Gobernadora, culminado el encuentro.

Explicó que tras esta firma, se trabajará para emplazar "un parque industrial en una zona históricamente golpeada desde lo económico, y nos permitirá equilibrar económica y productivamente la provincia".

Reflexionó luego que el Hidrógeno Verde "es una oportunidad para el mundo, con el objetivo de trabajar en la mitigación de la emisión de gases de efecto invernadero" y señaló que la transición energética "tendrá una importancia relevante y la producción de Hidrógeno Verde será parte de este plan".

Una vez ratificado este convenio por Ley Provincial, se deberá crear una Comisión que avanzará en el llamado a licitación nacional e internacional para la concesión del espacio, de acuerdo a lo establecido por la Ley 24.331.

¿Qué significa la restitución de la Zona Franca?

• Tiene un corte industrial y un claro sesgo exportador, que está beneficiado por su estratégica localización sobre el mar argentino.

• El área geográfica propuesta cuenta con los servicios de agua, luz y gas necesarios. También con rutas pavimentadas de acceso y su correspondiente salida al océano.

• Los estudios de suelo existentes ostentan un lugar ideal para la radicación de industrias exportadoras, dado que los niveles con respecto a las mareas son notablemente más elevados.



El acuerdo quedó firmado y ya cuenta con aval legislativo.

• Permitirá acelerar y potenciar el crecimiento del ecosistema de innovación y rediseñar el mapa productivo industrial y tecnológico de la provincia, cumpliendo una acción de fuerte impacto e integración socioeconómica.

• Sumará acciones para integrar fuertemente a la provincia a los mercados internacionales, fomentando su inserción en el mapa productivo del futuro a partir de la transferencia del conocimiento, la innovación y el valor agregado a la producción.

• Instrumentará políticas transversales entre los distintos estamentos organizacionales del Estado provincial, con el fin de impulsar la transferencia de tecnología al sector productivo.

La iniciativa ya cuenta con el aval legislativo para su creación en Sierra Grande. La plenaria de las comisiones de Planificación, Asuntos Económicos y Turismo, Asuntos Constitucionales y Legislación General, y de Presupuesto y Hacienda, avaló la iniciativa que busca ratificar el convenio suscripto entre Río Negro y Nación para crear una Zona Franca en la Provincia.

Durante la sesión, se detalló punto por punto la iniciativa para llevar adelante este proyecto, destacando la transversalidad en materia de políticas públicas con el fin de atraer una diversidad de inversiones.



T. L. Planas 4301, Neuquén
0800 555 0202

AXION
ELEVADORES & HIDROGRÚAS

/axionlift _axionlift

axionlift.com