

Entre promesas y contradicciones se inicia una nueva etapa económica



Javier Milei, presidente electo para el período de gobierno 2023 - 2027

Por primera vez en la historia, un candidato presidencial llega al gobierno sin estructura política convencional y prometiendo drásticas medidas económicas y recortes a fuerza de motosierra. Es también la primera vez que tras los comicios, no se produjeron multitudinarias manifestaciones de júbilo como es tradicional. La opinión pública está vacilante y casi absorta por el resultado electoral. El humor general se tradujo en un abrupto cambio en el clima de negocios en un país marcado por las deficiencias estructurales macroeconómicas. El sector hidrocarburo se preparaba para una nueva etapa exportadora, donde Vaca Muerta será protagonista, se espera que no se alteren las condiciones. En pocos días más, el nuevo gobierno tomará las riendas del país y entonces será develado si encaramos un nuevo rumbo y si éste será venturoso para todos.

Página 2

La demanda de electricidad subió 2,3 % en octubre y 3,2 % en diez meses

Página 10

YPF, récord de producción en Vaca Muerta

Página 9

Energía amplió cupos de bioetanol para la mezcla con naftas

Página 9

La energía se está reinventando, Total evoluciona a TotalEnergies.



ECONOMÍA&POLÍTICA

Javier Milei: Entre promesas y contradicciones inicia una nueva etapa económica

El interregnum entre Alberto Fernández y Javier Milei, tiene algo de limbo, ese no lugar abolido por la iglesia ubicado entre el Paraíso y el Infierno: sin haber asumido aún, se produjeron nombramientos y despedidos, mientras los rumores se reproducen por cientos, al ritmo de las internas, las marchas y contramarchas. Se anuncia que habrá un shock y a los pocos minutos se asegura que no afectará a los argentinos de bien.

Prometió inflación cero, reforma del Estado, dolarización y desaparición del Banco Central, venta de YPF (que hoy está en un 51% en manos del Estado) y la donación de Aerolíneas Argentinas a los trabajadores pero ya se dio marcha atrás con la mayoría de las promesas. Paradojas electorales, la fuerza que obtuvo el tercer puesto, ya colonizó casi por completo el gobierno de Javier Milei, mientras que las propuestas de dolarizar y cerrar el Banco Central parecen, por ahora, haber entrado en una vía muerta. Por un camino o por otro, todos los sectores dan por sentado que la motosierra está con el tanque lleno.

Nombres

Hay nombres ya. El ingeniero Nicolás Posse será su jefe de gabinete, Guillermo Francos será ministro del Interior y Mariano Cúneo Libarona será el Ministro de Justicia. Los tres



Foto: Daniel Vides, NA

trabajaron en Corporación América, el grupo del empresario Eduardo Eurnekián, el mismo que tuvo del empleado Javier Milei.

Cúneo Libarona es un hombre de larga experiencia en la Justicia. Tuvo muy alto perfil durante los años 90, cuando llevó casos rutilantes.

Javier Milei nombró Horacio Marín, actual presidente de Tecpetrol S. A. a la cabeza de YPF.

Marín tiene una extensa trayectoria y es experto en el negocio de los hidrocarburos, por su parte Tecpetrol viene rompiendo récords de producción y ya logró una producción de 24 millones m³ diarios. Se trata del mayor volumen re-

gistrado para un bloque de Vaca Muerta. Por su parte, la economista Diana Mondino, especialista en finanzas, será la Canciller. Su nombre estuvo asociado a ese cargo desde hace semanas, al igual que el de Francos para Interior. Lo mismo ocurre con Sandra Pettovello, una figura menos conocida públicamente, que asumirá frente a un organismo con gran control presupuestario: el Ministerio de Capital Humano, que absorberá las áreas de Educación, Salud, Trabajo y Desarrollo Social. Pettovello es licenciada en Ciencias para la Familia por la Universidad Austral, institución vinculada con el Opus Dei.

Economía

“Se hizo un desastre monetario. Fue el 28 de diciembre que se lo trató de arreglar como se pudo y se terminó en el Fondo Monetario Internacional. Para eso lo echaron a Federico Sturzenegger acusándolo de manejar mal la mesa, vino Caputo, se fugó 15 mil millones de dólares de reserva irresponsablemente, ineficientemente y nos deja este despiote”, dijo Javier Milei sobre Caputo, serio e iracundo. *“La verdad, Caputo es uno de los responsables del 28 de diciembre y uno de los grandes desastres que se hizo en el Banco Central lo hizo Caputo”.*

Es por eso que muchos aún no salen de su sorpresa tras el nombramiento de Caputo como nuevo ministro de Economía.

Algunos especulan que la elección no es casual, sino que tendría por objeto intentar “desarmar” la estructura financiera que quedó luego de su gestión. Algo similar con lo que ocurrió con Domingo Cavallo, con la convertibilidad.

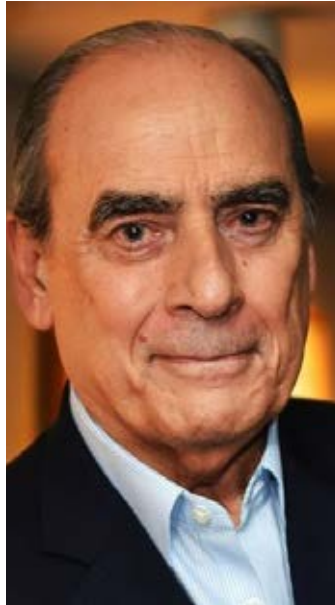
Durante su gestión en el Ministerio, emitió una serie de títulos públicos para obtener financiamiento. Entre estos se pueden nombrar los bonos Globales 2021, 2026, 2046, y el Global 100 o “Bono Centenario”, un bono con plazo a 100 años por un monto de 2.750 millones de dólares estadounidenses con un cupón de interés de 7,125% y un rendimiento de 7,9%.

Durante su primer año de gestión el déficit fiscal consolidado del Estado, incluyendo al Banco Central, superó el 9 % del PBI, los intereses de la deuda del Tesoro se duplicaron en solo un año, y se llegó a una pérdida de más de 6.000 millones de dólares de las reservas internacionales.

En junio de 2018, fue designado presidente del Banco Central de la República Argentina debido a la renuncia de Federico Sturzenegger, envuelto en controversias por su ineficiencia en el combate contra la inflación, pérdida de credibilidad y en medio de un clima de turbulencias cam-

Energix

Para más información
ingrésa a
www.energix.com.ar

**Luis Caputo***Ministro de Economía***Guillermo Francos***Ministro del Interior***Guillermo Ferraro***Ministro de Infraestructura***Mariano Cúneo Libarona***Ministro de Justicia***Diana Mondino***Ministra de Relaciones Exteriores*

biarias por una fuerte devaluación.

El nombramiento fue en "comisión" hasta la aprobación del mismo por parte del Senado de la Nación.

Es el autor de las famosas LELIQ, letras de liquidez a 7 días. La media se aplicó a poco de asumir como una herramienta con que el Banco Central intentó limitar la cantidad de dinero circulante, pero fracasó. Según el Banco Central, el monto en LELIQS asciende a los 23.000.000.000.000 (23 billones de pesos)

Pocos meses después de asumir, se desató una crisis cambiaria que provocó, a principios de agosto de 2018, una fuerte caída de los bonos y acciones argentinas, el aumento del riesgo país en 700 puntos, y la depreciación de la moneda local, que llegó a cotizar los 40 pesos por cada dólar. La corrida provocó que las variables financieras, monetarias y bursátiles se derrumbasen. A esto se le sumó una mayor pérdida de reservas, caída de las acciones, y el derrumbe de los bonos.

Además, Caputo acumula algunas causas judiciales en la Argentina como

dólar futuro y Anses, FMI gate, al tiempo que en Estados Unidos se lleva adelante una investigación sobre los Paradise Papers, impulsada por el Consorcio Internacional de Periodistas de Investigación, relacionándolo con dos financieras offshore.

Estructura en energía

Se proyecta un mega Ministerio de Infraestructura, al estilo del que ostentara el arquitecto Julio de Vido, pero sin obra pública con financiamiento estatal. El nombre elegido para el cargo es Guillermo Ferraro.

Ferraro, no sólo tendrá a cargo Energía sino también Transporte, Obras Públicas, Minería y Telecomunicaciones.

Ferraro fue jefe de asesores en el Senado de Antonio Cafiero en los 90 y trabajó en la Convención Constituyente de 1994 que habilitó la reelección del entonces presidente Carlos Menem.

Ferraro fue subsecretario de Industria entre 2002 y 2003, durante la presidencia de Eduardo Duhalde, y vicepresidente de Nación Servicios y entre 2005 y

2007, bajo gestión de Néstor Kirchner. También fue director general del estudio de auditoría KPMG.

Alarma

Una de las primeras declaraciones que causó preocupación en el sector energético fueron las de Ferraro: "Yo cuando hago un gasoducto con el presupuesto nacional, nadie de los que pagamos impuestos, usamos ese gasoducto. Entonces, si no lo usamos y lo estamos pagando con nuestros impuestos, no resulta lógico". Se encendieron las alarmas.

"Calma muchachos" se oyó decir "el que va a manejar energía será Eduardo Rodríguez Chirillo, él va a ser el secretario" Eduardo Rodríguez Chirillo, quien fuera mano derecha de Carlos Bastos en la gestión de Domingo Cavallo.

Rodríguez Chirillo es abogado, egresado de la Facultad de Derecho de la UCA, con un doctorado de la Universidad de Navarra, Pamplona, España y tiene más de 25 años de experiencia en el sector energético en general, tanto en Argentina, México y Iberdrola

de España. Fue consultor de la Secretaría de Energía entre 1995 y 1996 y durante la gestión Cavallo y asesoró a Carlos Bastos, por entonces ministro de Infraestructura y Vivienda.

Trabajó como director jurídico y regulatorio en diversas empresas internacionales de renombre, como por ejemplo Iberdrola o Gauss Energía, a la par de otras colaboradoras de la Comisión Federal de Energía (CFE) de México mediante la instalación de 5.000 MW en dicho país y el asesoramiento en otras entidades de la industria.

Rodríguez Chirillo fue gerente de asuntos regulatorios de Azurix, empresa que prestaba servicios de distribución de agua potable en la Provincia de Buenos Aires y en Mendoza. Rodríguez Chirillo también ha trabajado en proyectos para el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), asesorando en cuestiones de aprovechamientos hidroeléctricos en Argentina.

Obra y preocupaciones públicas

Es por eso que una de las mayores preocupacio-

nes de buena parte de los productores, empresas proveedoras y de servicios es el anuncio de la suspensión de la obra pública.

Dentro del paquete estaría la segunda etapa del gasoducto Néstor Kirchner (GPNK) que unirá la localidad bonaerense de Salliqueló con la santafecina de San Jerónimo.

No se trata de una obra cualquiera ni un gasoducto que nadie usa, sino que el ducto indirectamente habilitará la exportación de GNL por Bahía Blanca al permitir la sustitución casi total de las importaciones de GNL por el puerto de Escobar. Esto significará también una reducción muy importante de la importación de gasoil para centrales, con el consiguiente beneficio de balanza energética.

La suspensión de la obra podría dejar "rengo" al sistema: en primer lugar se trata de una inversión de se amortiza muy rápidamente al sustituir importaciones, pero también permite cierta holgura para otros proyectos de exportación. Recordemos que desde el punto de vista jurídico, el marco general establece algunos requisitos previos a la ex-

Energía&Negocios

Editor Responsable: María del Rosario Martínez: editor@energiaynegocios.com.ar

Publicidad: publicidad@energiaynegocios.com.ar - Editado en Bs. As. - Argentina.

Sarmiento 1889 piso 2 Capital Federal - Tel: + 54 11 4371- 6019 / 6107

whatsapp +54 9 115746697 Miembro de ADEPA.

Las notas firmadas no necesariamente reflejan la opinión del editor.

Prohibida su reproducción total o parcial (Ley 11.723) © E&N.

www.energiaynegocios.com.ar

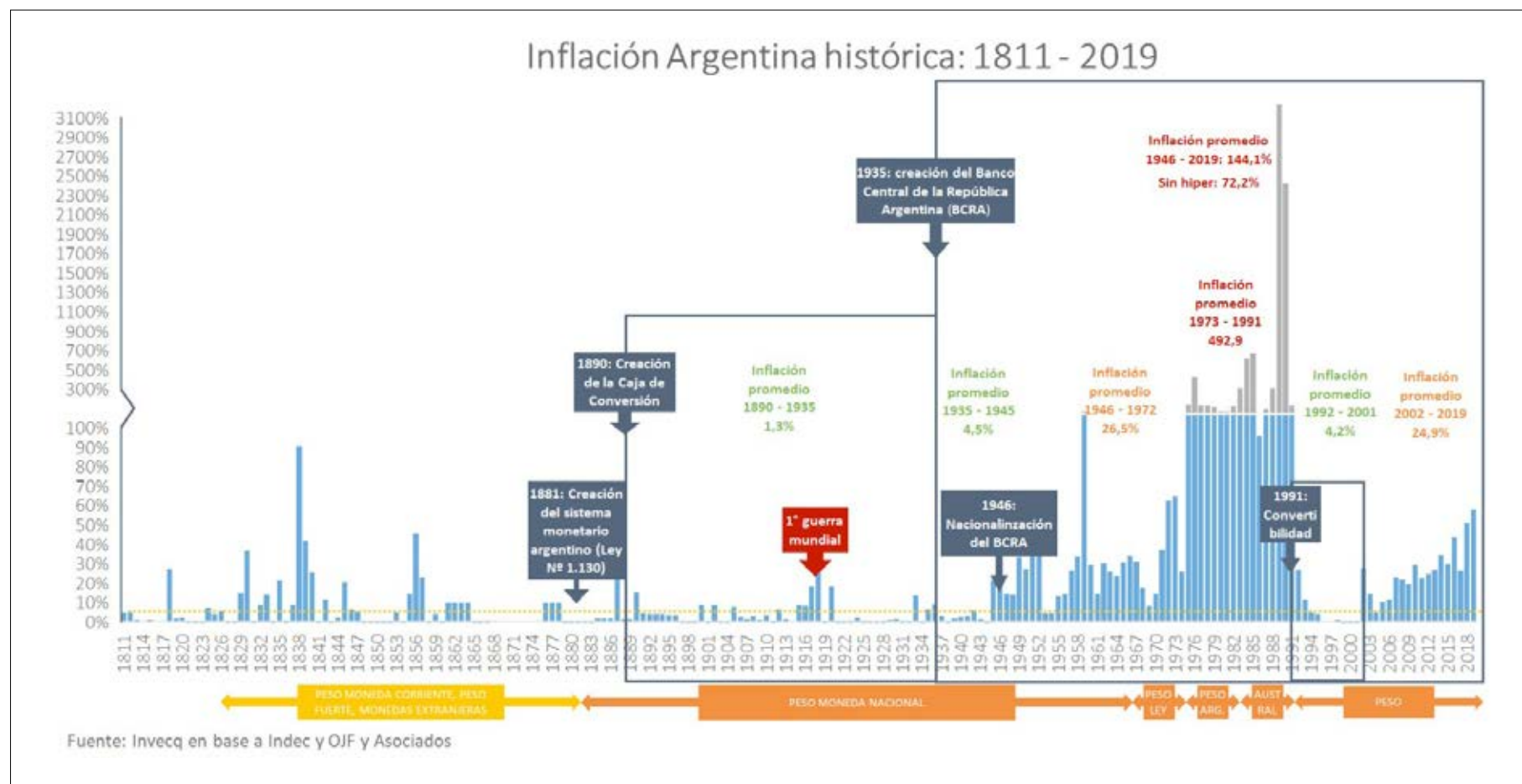


MARTELLI ABOGADOS

Sarmiento 1230, piso 9, C1041AAZ - Buenos Aires, Argentina

Tel +54 11 4132 4132

info@martelliabogados.com www.martelliabogados.com



portación como abastecimiento pleno del mercado interno y que los precios de exportación no sean inferiores a los que pagan los usuarios locales.

Para este año, las inversiones VM rondarían los US\$ 8.000 millones, en casi 450 pozos perforados, de los cuales 280 son de crudo petróleo. De no concretarse el gasoducto y de no sancionarse la Ley de GNL, la caída de las inversiones sería catastrófica y una pésima señal para el mercado.

Por otra parte, la suspensión del segundo tramo del gasoducto podría complicar las cosas, porque está en danza un proyecto llevado adelante por YPF con la malaya Petronas, que permitiría producir unos 25 millones de toneladas de GNL al año.

Para viabilizar ese proyecto, se logró media san-

ción a la Ley Régimen de Promoción al Gas Natural Licuado (GNL), trabajosamente elaborada por la oposición saliente y buena parte del oficialismo entrante.

El mercado mundial actual es de unos 390 millones de toneladas (dato de 2022 publicado por GIGNL), por lo que se requerirían unos 110 MMm3/d destinados destinados exclusivamente a ese proyecto de exportación.

Los obstáculos para la exportación son en general de carácter jurídico y financiero. El aspecto financiero está ligado a la falta de financiamiento estructural de nuestro país causada por la inseguridad jurídica que sistemáticamente invocada.

El proyecto YPF-Petronas contemplaría la construcción de un gasoduc-

to desde VM hasta Bahía Blanca, bajo la Ley 17.319. Cabe mencionar que las instalaciones gasíferas construidas bajo la Ley 24.076 se encuadran en el servicio público de transporte y distribución, es de acceso abierto y da prioridad al abastecimiento interno.

El proyecto que tiene media sanción deberá esperar hasta la toma de posesión del mando del nuevo presidente.

Tarifas

Javier Milei realizó una campaña propia de una película de ciencia ficción. Todos los actores del sector energético entienden que existe un gran atraso tarifario y que dicha tarifas debe remunerar los costos económicos, llevando a cero los subsidios a la demanda.

Al respecto, Milei ratificó que aplicará un tarifazo de luz, gas, agua y transporte, y sostuvo que la medida no será inflacionaria.

Si bien es cierto que el mayor gasto de los hogares para pagar los servicios públicos implicará un menor ingreso disponible para otros bienes no es menos cierto que se trata de una demanda extremadamente inelástica, por lo que pesará en todos los costos y no demorará en trasladarse a precios. Pocos recuerdan que los tarifazos fueron una de las causas de la derrota de Mauricio Macri en 2019.

Recorte del gasto público

La reducción del gasto público es una aspiración de casi cualquier gobierno y siempre ha estado en los programas, plataforma y en los discursos de casi todos

los candidatos independientemente de su ideología.

Según Vito Tanzi, a nivel mundial el gasto público no para de crecer desde fines del Siglo XIX, aumentó entre las grandes Guerras y también como consecuencia de la gran depresión de los años 30.

Luego creció sostenidamente hasta 1980/1990, en coincidencia con la caída del Muro de Berlín. La evolución en la Argentina ha seguido el patrón general de aumento del gasto a lo largo del tiempo con sus particularidades.

Según un informe de julio de 2023 del FMI, la escalada de los costos, impulsada por el crecimiento del consumo tras la pandemia y por el aumento de los costos energéticos derivados de la invasión a Ucrania por Rusia en 2022, está



Haciendo historia.
Construyendo futuro.

GPNK
Provincias de Neuquén, Río Negro, La Pampa y Buenos Aires

Una empresa argentina, líder en ingeniería, construcción y servicios, comprometida con el desarrollo de nuestro país.

f @ y in
sacde.com.ar

sacde

tensando los presupuestos, aumentando la contaminación y agravando el calentamiento global.

“Los subsidios al petróleo, el carbón y el gas natural cuestan el equivalente al 7.1% del Producto Interno Bruto mundial”, dijo el FMI. “Eso es más de lo que los gobiernos gastan anualmente en educación (4.3% del ingreso mundial) y cerca de dos tercios de lo que desembolsan en sanidad (10.9%)”.

En la Argentina, el último año los subsidios reales cayeron 16,6% y se explican por una reducción en transporte del 4,9%; en energía del 19,4%; y en agua del 39,4%, según un reporte elaborado por el Observatorio de tarifas y subsidios IIEP que dependen de la UBA y el Conicet.

No obstante, las transferencias por el Plan Gas.Ar aumentaron 257% anual, representando un incremento del 73,1%. Nadie en el sector gasífero, hasta hoy niega los efectos positivos del Plan Gas.Ar.

El reporte indica que la demanda eléctrica industrial y comercial aumentó 0,6% interanual, lo que sugiere un incremento de la actividad económica por segundo mes consecutivo.

Por otra parte el proyecto de Presupuesto 2024 contemplaba un recorte del 0,9% del PBI en los principales subsidios explicado por una reducción de 0,7% en los subsidios eléctricos y 0,2% en los subsidios al gas natural.

Dolarización

Nada más que el hartazgo impulsa la idea de dolarización. Una abrumado-

La industria espera estabilidad

El presidente de la Unión Industrial Argentina (UIA), Daniel Funes de Rioja, sostuvo que “la industria espera anuncios y señales claras”, y argumentó que “sin estabilización macroeconómica nada puede crecer en la Argentina más que la inflación y los problemas”



ra mayoría de economistas ortodoxos, ultra ortodoxos y heterodoxos coinciden en que la idea que no es aplicable a una economía de desarrollo intermedio, como la Argentina.

Además reina el “el principio de realidad”: donde no hay, no hay, por tanto no están los dólares para canjear los pesos, salvo en un cuadro de explosión hiperinflacionaria.

Por otra parte, el país conserva aún un cierto grado de industrialización y una vasta riqueza de recursos naturales, una importante organización sindical y una compleja estructura social.

Si bien tiene una economía bimonetaria, con elevado endeudamiento externo e interno, tiene un sólido sistema bancario público y privado.

Así, la principal bandera electoral de Javier Milei es arriada antes de llegar a la Casa Rosada.

“Robar está mal” repite Milei que asocia la emisión monetaria con el robo de la “casta política”. No obstante casi todos los países tienen Banco Central

y excepto Kiribati, Tuvalu, Micronesia, Andorra, Islas Marshall, Isla de Man, Mónaco, Nauru y Palaos, por lo tanto, siguiendo con este razonamiento todos los demás estados son ladrones.

Por mayoría abrumadora, los economistas coinciden también en que no se justifica la renuncia del Estado al derecho de señoreaje (eliminación del Banco Central) y que por otra parte sería inconstitucional,

tal como lo advirtió la Suprema Corte.

Promesas que no podrá cumplir

Eliminación del cepo cambiario, la eliminación de las retenciones a las exportaciones, la eliminación de las indemnizaciones sin causa para sustituirlo por un sistema de seguro de desempleo.

La flexibilización laboral

y la apertura unilateral al comercio internacional, acompañadas por una reforma financiera que impulse una banca libre y desregulada junto a la libre competencia de divisas.

También propone una reforma previsional para recortar el gasto del Estado en jubilaciones y pensiones alentando un sistema de capitalización privado, junto a un programa de retiros voluntarios de empleados públicos y achicamiento del Estado.

Milei ha explicado sus ideas y su programa con ideas económicas simples, aptas para consumo masivo y propias de Billiken, para él no existen los oligopolios, los mercados imperfectos, el monopsonio, el interés público, la propiedad común, al tiempo que se hace cargo del Poder Ejecutivo que tiene centenares de acuerdos internacionales firmados de todo tipo: ambientales, comerciales, geopolíticos que deberá cumplir.

IPH
CABLES DE ACERO | ESLINGAS | ACCESORIOS
www.iphglobal.com | (5411) 4469 - 8100

Crosby Distribuidor oficial para Argentina y Brasil
American Petroleum Institute API Monogram. License 9A - 0018.



Milei confirmó a Chirillo en Energía. Enarsa modificó plazos para el GPNK-2

La Oficina del Presidente Electo de la República Argentina informó que "Eduardo Rodríguez Chirillo estará al frente de la cartera de Energía en el gobierno entrante", que encabezará Javier Milei desde el 10 de diciembre.

La estructura de gestión del próximo gobierno contempla que la secretaría de Energía estará en la órbita del ministerio de Infraestructura, a cargo de Guillermo Ferraro, igual que las de Minería, Comunicaciones, Transporte y Obras Públicas.

Egresado de la Facultad de Derecho de la UCA y con un doctorado de la Universidad de Navarra, en España, fue consultor de la Secretaría de Energía entre 1995 y 1996 (A cargo



de Carlos Bastos), cuando estaba bajo la órbita de Domingo Cavallo (ministro

de Economía). También fue asesor de Carlos Bastos cuando éste estuvo a frente del Ministerio de Infraestructura en 2001 (Gobierno De la Rúa).

En los últimos 20 años Chirillo residió en España y se desempeñó como asesor de empresas españolas del rubro, y también del BID.

Desde hace meses, viene trabajando en el diseño del plan energético de LLA, y ahora deberá integrar su equipo para gestionar un área clave para el gobierno.

En este contexto de transición institucional la actual conducción de la empresa estatal Energía Argentina (Enarsa), a cargo de Agustín Gerez, modificó la fecha de presentación de la oferta y del acto de apertura en la licitación pública para la adquisición de la cañería destinada a la construcción del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner (GPNK) en su Etapa 2.

En principio prevista para el 1 de diciembre, ahora ENARSA emitió una Circular Modificatoria y corrió hasta el 20 de diciembre, a las 11.30, la fecha en la cual habrán de abrirse las ofertas, en un acto previsto en la sede central de la empresa estatal, en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires. La decisión de la conducción de ENARSA parece responder a la aplicación del mismo criterio que si-

guió hace pocos días respecto del proceso licitatorio en marcha para el proyecto de reversión del Gasoducto Norte. Dado el proceso de transición hacia el cambio de gobierno, los funcionarios salientes consideran apropiado que sean las nuevas autoridades quienes continúen (o modifiquen) estas licitaciones referidas a la infraestructura de transporte de gas natural desde Vaca Muerta (NQN). La Etapa 2 del GPNK esta proyectada para extender el ducto troncal de 36 pulgadas de diámetro a lo largo de 484 kilómetros, desde Salliqueló, provincia de Buenos Aires, hasta San Jerónimo (Santa Fe).

Para el financiamiento de la provisión de los caños, el ministerio de Economía encaró hace varios meses gestiones con el BNDES de Brasil. En la Etapa 1 del GPNK la chapa para fabricar los caños fueron provistos por Techint desde Brasil, y casi todos se fabricaron en su planta de Tenaris-SIAT en Argentina.

CASTELLI & ASOCIADOS
MARCAS Y PATENTES

- MARCAS y PATENTES
- DISEÑOS y MODELOS INDUSTRIALES
- PROPIEDAD INTELECTUAL

Buenos Aires: Paraguay 635, Piso 5º C - C1057AAG - C.A.B.A.
(011 - 5032 3704 / 4893-1002 / 15 3951-2620)
Córdoba: San Jerónimo 275, Piso 7º OF. "5" (0351 - 4219637 / 4282390)
www.castelliasociados.com.ar castelliasociados@iplanmail.com.ar

María Argañaraz directora de RR.II de Naturgy

El grupo Naturgy, accionista mayoritario en Argentina de las empresas Naturgy BAN, Gasnor y Energía San Juan, designó como nueva directora de Comunicación y Relaciones Institucionales de Argentina a María Verónica Argañaraz, una profesional con formación en Relaciones Públicas e Institucionales de la universidad Siglo 21 y más de 25 años de experiencia en el sector energético.

Desde marzo de 2020, ocupaba la Gerencia de Comunicación y Relaciones Institucionales de la filial Gasnor, distribuidora de gas natural por redes del noroeste argentino.

CINTER

INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN PARA PROYECTOS ESTRATÉGICOS

Premio Enrique Shaw (ACDE) para Pampa Energía

Pampa Energía fue reconocida por la Asociación Cristiana de Dirigentes de Empresas (ACDE) por su programa de prácticas profesionalizantes y el trabajo que realiza para fortalecer la inserción laboral de jóvenes a través de la Fundación Pampa. Pampa y su Fundación obtuvieron el primer premio en la categoría "Empresa Grande" por su proyecto "Un puente hacia el futuro", en la decimo cuarta entrega del Premio Enrique Shaw. La compañía fue reconocida por un conjunto de iniciativas que promueven la formación para la inserción laboral, mediante talleres de primer empleo, cursos y prácticas en planta.

El director de la Fundación Pampa, Pablo Díaz, se mostró "orgulloso de este premio. Hace 15 años venimos trabajando para que estudiantes secundarios, terciarios y universitarios consoliden y amplíen sus posibilidades de futuro", y agregó: "la educación es una herramienta valiosa para transformar realidades y por eso durante 2023, realizamos una fuerte inversión social en proyectos educativos".

Por su parte, la gerenta de RSE y Fundación Pampa, Mariana Corti, afirmó que "la gran mayoría de los estudiantes que participan de estas prácticas vienen de sectores vulnerables y con estas acciones se fortalece su vínculo con el mundo laboral". "Realizamos acciones en todas las provincias donde Pampa está presente y gracias a la alianza con otras instituciones, pudimos ampliar nuestro alcance y acercarnos a más estudiantes".

En los últimos seis años más de 2.000 estudiantes realizaron entre 100 y 200 horas de formación a partir de talleres y prácticas en sectores o con profesionales de la compañía.

El abordaje pedagógico de estas iniciativas fue pensado con el objetivo de que los estudiantes puedan consolidar los aprendizajes adquiridos en la escuela y desarrollar competencias sociolaborales. Además, en el marco del programa "Un puente hacia el futuro" se realizaron actividades de aproximación al mundo laboral y los estudios superiores (ACAP) y capacitaciones en eficiencia energética y energías renovables.

tgs finalizó obras de expansión en Vaca Muerta



La compañía de energía tgs finalizó las obras en sus dos principales activos en Vaca Muerta. A través de una inversión de U\$S 100 millones, extendió en 32 kilómetros su gasoducto Vaca Muerta Norte y amplió la capacidad de acondicionamiento de la Planta Tratayén.

Se trata de las obras que extienden su gasoducto de captación, desde la zona Los Toldos I Sur hacia El Trapial, consolidando una red de 183 km de gasoductos en Vaca Muerta, se describió.

Asimismo, comenzó a operar las dos plantas Joule Thomson que incrementan la capacidad actual de acondicionamiento de gas en Planta Tratayén de 7,6 MMm³/día a 15 MMm³/día.

Mediante estos servicios integrales, más gas de Vaca Muerta puede llegar a los sistemas de transporte y distribución que alimen-

tan a las industrias y hogares argentinos, a la vez que se extrae gasolina natural agregando valor a las empresas productoras de gas que operan en Vaca Muerta, se indicó.

De esta manera tgs continúa su proyecto de inversión en Vaca Muerta, que comenzó en 2018, con el cual se consolidó como la compañía de servicios integrados líder en la cuenca, ofreciendo soluciones a los productores en la boca del pozo y permitiendo viabilizar la producción de gas de Vaca Muerta hacia los grandes centros de consumo.

Oscar Sardi, CEO de tgs, declaró "estamos muy orgullosos de continuar expandiendo las operaciones de la compañía en Vaca Muerta, ratificando así que las inversiones realizadas desde 2018 son una solución eficiente para los productores, resolviendo el

transporte y acondicionamiento de la producción y agregando valor al gas natural". Además, tgs ya comenzó nuevas obras para la instalación y puesta en marcha de dos nuevas plantas de acondicionamiento de gas que permitirán, en 2024, duplicar la capacidad actual de su Planta Tratayén para alcanzar un total de 28 millones de m³/día. La tecnología de las dos nuevas plantas Propak permitirá disponibilizar, a futuro, el negocio de procesamiento de gas a escala en el corazón de la Cuenca Neuquina, se destacó.

El CEO de tgs detalló que "tenemos un proyecto de ampliación de nuestra Planta Tratayén proyectado hacia 2024 que estamos cumpliendo. Vamos a acompañar modularmente el desarrollo de Vaca Muerta, y brindaremos más y mejores servicios a los productores".



EL FUTURO ES ENERGÍA

pluspetrol

Remy: “sería interesante pensar a Vaca Muerta de una manera distinta”

La Directora General de Total Austral disertó en el evento “*Migración de Ideas*” organizado por la Fundación Balseiro. Allí analizó el potencial de Vaca Muerta, el desafío de la innovación y propuso animarse a los cambios de paradigma.

Catherine Remy participó como disertante distinguida en el evento anual “*Migración de Ideas*” organizado por la Fundación Balseiro en la ciudad de Bariloche. La directora General de Total Austral, filial del TotalEnergies en Argentina, compartió la visión de la Compañía sobre el presente y el futuro de Vaca Muerta.

En esta edición, dedicada al futuro del gas no convencional en Argentina, la Ejecutiva destacó la necesidad de innovar en este recurso no convencional de características mundiales en el que TotalEnergies se encuentra posicionada firmemente en cinco bloques en la Provincia de Neuquén. Como primer productor privado de gas natural de Argentina, la Compañía opera el 25% de la producción nacional entre la Cuenca Austral y Neuquina, donde la curva de aprendizaje de Total Austral es constante. Durante toda su exposición, Remy invitó a la audiencia a pensar a Vaca Muerta de una manera distinta.

Pasó con el no convencional. En lugar de producir la roca reservorio fuimos a producir la roca madre, algo más complicado, pero logramos un cambio de esquema. Vaca Muerta representa una oportunidad gigantesca para fomentar la innovación, el gran desafío está en encontrar solu-



ciones innovadoras que incluso pueden exportarse, y ¿por qué no, pensar en nuevas cosas?, propuso.

Analizando el presente de este “**objeto increíble**”, la ingeniera remarcó que “*el desafío está en el manejo de los riesgos y las incertidumbres relacionados con la disponibilidad de empresas de servicios, así como con la estabilidad de un cuadro legal y fiscal apropiado para la inversión*”. Por otro lado, hizo alusión al avance positivo que representa el Gasoducto Presidente Néstor Kirchner para la evacuación de la producción gasífera de Vaca Muerta, y el consecuente abastecimiento de la demanda interna de gas.

Mirando hacia el futuro, Remy destacó tres claves para el desarrollo del yacimiento: avances en perforación, modalidades innovadoras en terminación de pozos, y manejo sustentable de los recursos.

En 2021 TotalEnergies

tomó la decisión de convertirse en una Compañía multienergías para ser protagonista de la transición energética y cumplir su compromiso de convertirse en NetZero en 2050 junto con la sociedad. Transformando sus ambiciones en hechos concretos, sustenta su estrategia en dos ejes: el gas como energía de transición, y la producción de electricidad y de energías renovables.

A nivel local, la hoja de ruta de acciones de Total Austral está integrada por iniciativas para la reducción de emisiones Nivel 1 y 2 en Neuquén y Tierra del Fuego. En esta línea, desde 2017 el Laboratoire de la Qualité de l’Air (LQA) de TotalEnergies colabora con el CNRS (Centre National de la Recherche Scientifique) y la Universidad de Reims Champaña-Ardenas en el desarrollo de AUSEA (Airborne Ultralight Spectrometer for Environmental Applications), una tecnología

innovadora en la detección y cuantificación de las emisiones de metano y de dióxido de carbono.

Entre otras acciones, Total Austral lleva adelante proyectos e inversiones para la mejora de la eficiencia energética y la consiguiente reducción de CO2 en Vaca Muerta. En el caso de Aguada Pichana Este, a través de la construcción de una línea de alta tensión (132KV) de 43 kilómetros, que proveerá suministro eléctrico renovable a la planta de tratamiento.

“*Aumentar el desarrollo de Vaca Muerta conlleva otros desafíos en términos de sostenibilidad, antes de escalar tenemos que saber cómo responder a estos. El rumbo de nuestra ambición, decisiones y desarrollos se orienta a producir más energía (verde y diversificada), con menos emisiones y más sostenible con el medioambiente y la sociedad*”, concluyó.

TotalEnergies es una empresa multienergías internacional con presencia en 130 países que cuenta con más de 100.000 colaboradores.

En Argentina, TotalEnergies desarrolla actividades de exploración y producción de hidrocarburos en las provincias de Neuquén y Tierra del Fuego desde 1978. Con unos 1.100 colaboradores en el país, opera el 25% de la producción de gas nacional, siendo así la primera productora privada de Argentina. También está presente en el sector de energías renovables con la operación de plantas eólicas y solares, además de comercialización de lubricantes.

Reversión del Gasoducto Norte



Las autoridades de ENARSA dejaron en “*stand by*” el proceso licitatorio de las obras de reversión del Gasoducto Norte, que estaba a las puertas de la adjudicación del Renglón 1 del proyecto.

Serán entonces las nuevas autoridades del área energética quienes tomarán la decisión de retomar esta licitación o adoptar otro criterio. La decisión corresponderá al Ministerio de Infraestructura. “*En momentos de cambio de gestión sería una irresponsabilidad tomar decisiones, mas allá de que el proyecto ya cuenta con el financiamiento necesario*”, indicaron fuentes de la empresa estatal a cargo del proyecto activado para transportar gas desde Vaca Muerta a las provincias del Noroeste del país y reemplazar así la provisión de gas de Bolivia, cuyas reservas están mermando. En principio el objetivo era activar las obras de ampliación de ductos e instalación de nuevas plantas compresoras en diciembre para poder concluir los trabajos antes del invierno 2024.



DO IT SAFELY
DO IT RIGHT
DO IT PROFITABLY

CALFRAC



CALFRAC.COM

Energía amplió cupos de bioetanol para la mezcla con naftas



La Secretaría de Energía publicó en el boletín oficial la resolución 960/2023 que amplía los cupos de abastecimiento de bioetanol para su mezcla obligatoria con naftas, en base a la Ley 27.640 que fijó el marco regulatorio de los Biocombustibles con vigencia hasta el 31 de diciembre del 2030. El otorgamiento de un mayor cupo establece 413.100 m³ anuales, lo que eleva el total a 1.537.500 m³ anuales, esto implica que el corte será de 12 % de bioetanol con nafta ante la perspectiva de un aumento progresivo del consumo interno de ese combustible en los próximos años. Fueron aprobadas siete asignaciones de las cuales tres corresponden a nuevos proyectos y cuatro son ampliaciones de empresas que ya suministran bioetanol al mercado.

Nuevos cupos de bioetanol por empresa productora:

BIOSANFE S.A.

Cupo asignado: 135.000 metros cúbicos anuales.

KALPA GROUP S.A.

Cupo asignado: 10.800 metros cúbicos anuales.

GRANCOR S.A.

Cupo asignado: 110.000 m³ anuales.

Empresas con ampliaciones de cupos de bioetanol:

COMPAÑÍA AZUCARERA LOS BALCANES S.A.

Cupo de ampliación asignado: 44.000 metros cúbicos anuales.

Cupo total: 150.500 m³ anuales.

BIOETANOL RÍO CUARTO S.A.

Cupo de ampliación asignado: 53.300 m³ anuales.

Cupo total: 135.000 m³ anuales.

BIOENERGÍAS AGROPECUARIAS S.A.

Cupo de ampliación asignado: 30.000 m³ anuales.

Cupo total: 60.000 m³ anuales.

BIO SAN ISIDRO S.A.

Cupo de ampliación asignado: 30.000 m³ anuales.

Cupo total: 36.000 m³ anuales.

Acerca de la oficialización de la medida dispuesta por la Secretaría de Energía de la Nación, Catalina Rocchia Ferro, Presidenta de Bioenergética La Florida de Los Balcanes S.A., afirmó que *“es un gran paso para el sector y la industria regional.*

Para las empresas vinculadas a la industria azucarera trae muchísimos beneficios como es el aumento de mano de obra asociada y el incentivo de continuar apostando a la producción de azúcar, incluso en zonas que aún no estaban con plantación”.

Récord de YPF en Vaca Muerta

La petrolera de mayoría accionaria estatal YPF logró un nuevo récord de perforación en la formación geológica con reservorios no convencionales de gas y crudo Vaca Muerta, en Neuquén.

La Compañía detalló que *“se trata de un pozo de 5.640 metros de longitud, perforado en menos de 12 (11,92) días, lo que representa una velocidad de perforación de 473 metros por día, una marca inédita para*



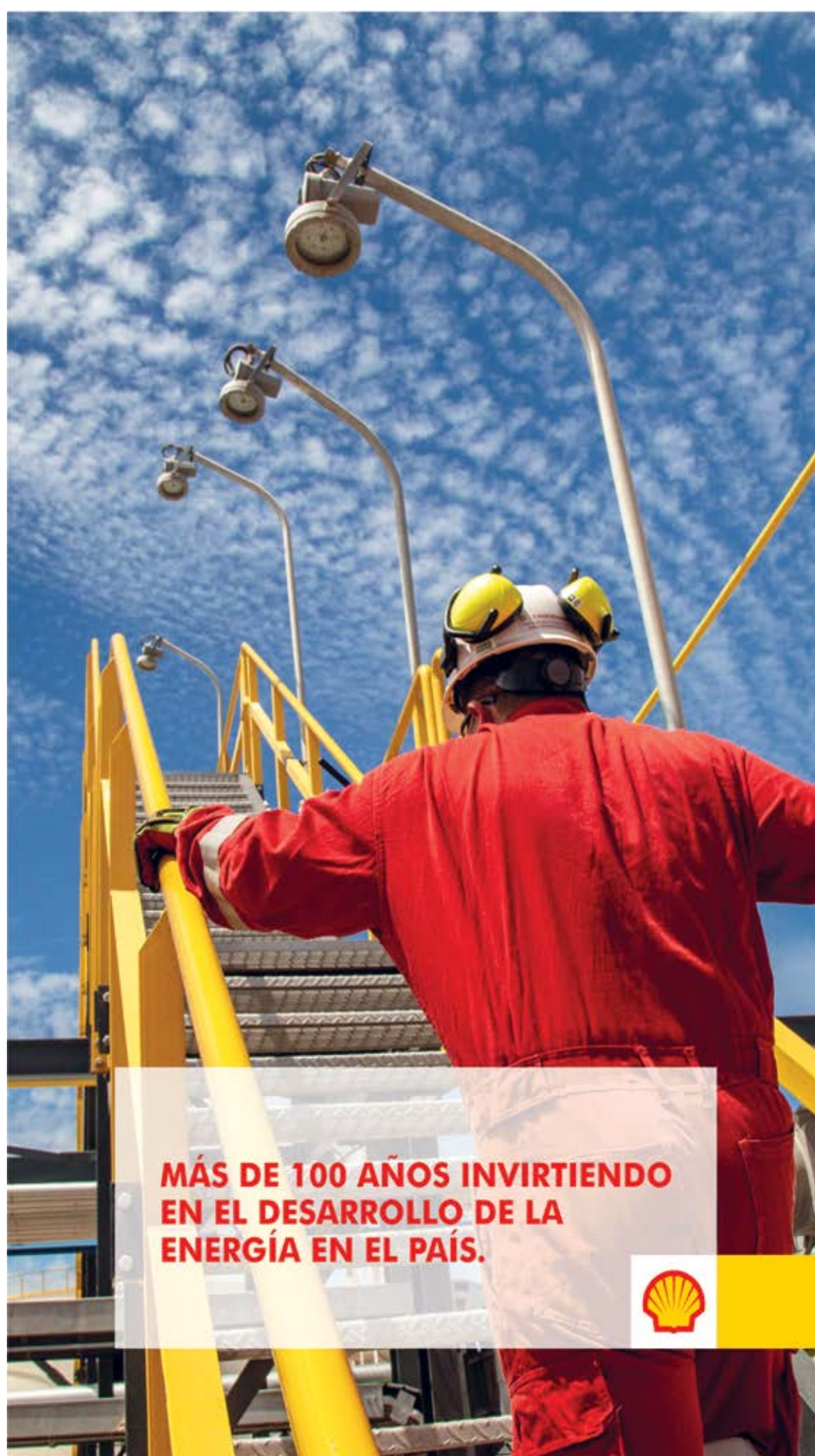
YPF y Vaca Muerta”.

El pozo se denomi-

na AdCh-1230 (h) y está ubicado en el yacimiento Aguada del Chañar, uno de los principales campos productores de petróleo de la cuenca neuquina.

El pozo alcanzó los 5.640 metros perforados, de los cuales 2.518 metros corresponden a la rama horizontal.

El equipo encargado de la perforación fue el Nabors F35, uno de los más modernos y eficientes del mercado, se indicó.



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



La obra implica para la compañía una inversión estimada en U\$S 150 millones

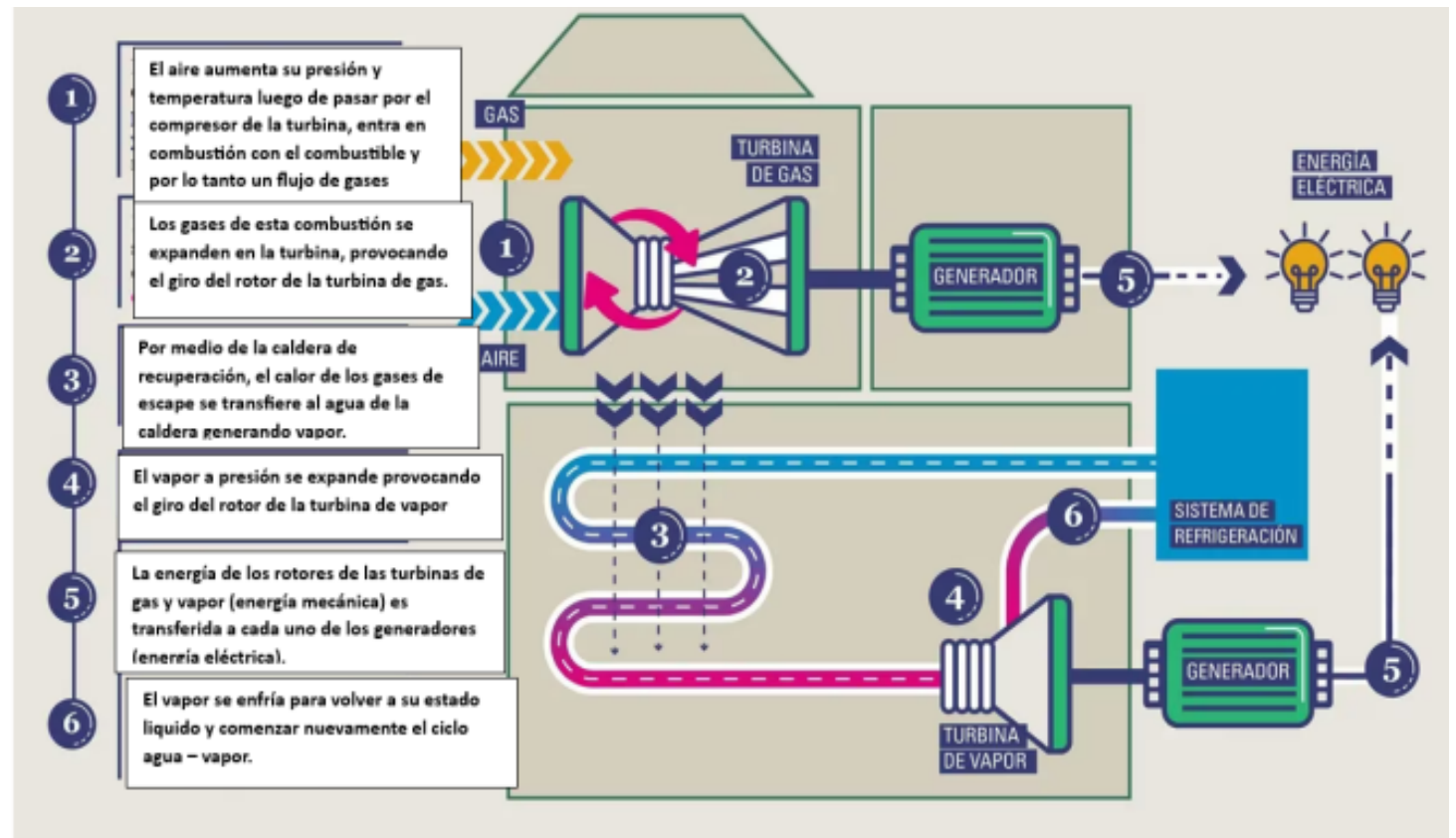
Central Puerto inicia obras para cerrar el CC de la Central Brigadier López

Central Puerto avanza con el inicio de las obras para el cierre en Ciclo Combinado de la Central Termoelectrónica Brigadier Lopez, ubicada en el parque industrial Sauce Viejo (RUTA 11 KM 455), a 22 km de Santa Fe capital. La obra implicará para la compañía una inversión estimada de 150 millones de dólares.

La Central, que dispone de una turbina de gas Siemens SGT5-4000 F de combustible dual, con una potencia total nominal de 292 MW, dispondrá gracias a la obra de cierre del Ciclo Combinado, de una potencia adicional de 140 MW. Es decir que contará con una potencia total de 432 MW, lo que implicará el abastecimiento para más de 300.000 hogares de todo el país, inyectando potencia al Sistema Interconectado mediante la vinculación en 132 kV.

En una primera instancia, la CTBL demandará la creación de más de 300 empleos (entre directos e indirectos), buscando que más proveedores locales desarrollen su rubro, dando solución a los requerimientos de la Usina.

Al respecto, Fernando Bonnet, Gerente General de Central Puerto, sostuvo: "Desde el momento en que adquirimos la Central nos hemos enfocado en dar todos los pasos necesarios para crear las condiciones que permitan ejecutar es-



ta compleja obra de la mejor manera priorizando las revisiones, mejoras y adecuaciones que optimicen y modernicen las instalaciones existentes. La importancia de esta obra radica no solo en la eficiencia que alcanzara el nuevo Ciclo Combinado, estando entre los más eficientes del país, sino que también se suma el hecho que podrá, por su ubicación, utilizar el gas provisto desde Vaca Muerta con la vinculación del nuevo gasoducto construido recientemente (GPNK) y la reversión en marcha del Gasoducto Norte, permitiendo que la Central Térmica Brigadier Lopez pue-

da utilizar y ser despachada con gas natural la mayor parte del tiempo".

"Estamos muy orgullosos de poder lanzar el inicio de este proyecto que significa una optimización de los recursos, y un nuevo crecimiento y diversificación de la matriz energética de la compañía con el consumo predominante de gas natural aportar también a la transición energética".

Funcionamiento de una Central de Ciclo Combinado

Una central en Ciclo Abierto produce energía eléctrica por medio de un

generador accionado por una turbina de combustión, siendo el combustible principal utilizado para ello el gas natural. El cierre del ciclo implica que una caldera de recuperación aprovecha el calor de los gases de combustión de esa turbina de gas, para producir vapor el cual acciona una segunda turbina. Otro generador está acoplado a esta turbina de vapor, aumentando la generación de energía sin la necesidad de utilización de nuevo combustible y por lo tanto haciendo más eficiente el sistema.

El aprovechamiento del calor en los gases de salida de la propia Turbina a Gas

(TG), posibilita la generación del vapor necesario para el empuje en la Turbina a Vapor (TV). Adicionalmente, los gases ya utilizados en el recuperador de calor terminan con baja temperatura, lo cual mejora las condiciones de efluentes gaseosos totales. La central se encuentra dentro del Parque Industrial Sauce Viejo, donde Central Puerto tiene una participación en diferentes áreas: Seguridad e Higiene, Recursos Humanos, Enfermería Corporativa. Participó también en la construcción del Centro Médico que da asistencia a todas las empresas dentro del Parque y a la comunidad toda.

ENERGÍA RENOVABLE PARA DESCARBONIZAR LA INDUSTRIA

- 6 parques eólicos en operación
- 130 aerogeneradores
- 720 mil hogares abastecidos
- 527 MW potencia instalada



www.pcr.energy

China, líder mundial de las energías renovables

Un informe reciente de Wood Mackenzie proyecta que China tendrá más del 80 por ciento de la capacidad mundial de producción de energía solar entre 2023 y 2026.

El reporte titulado “¿Cómo la expansión de China afecta las cadenas de suministro globales de módulos solares?” enfatiza que, tras invertir más de 130.000 millones de dólares en la industria solar este año, la nación será líder en el sector. “La expansión de la fabricación solar en China fue impulsada por altos márgenes para el polisilicio, las actualizaciones tecnológicas y el desarrollo de la fabricación local en los mercados extranjeros. China seguirá dominando la cadena de suministro solar global y continuando ampliando la brecha tecnológica y de costos con los competidores”, sostuvo Huaiyan Sun, consultor sénior en Wood Mackenzie y autor del estudio, de acuerdo a lo publicado por Forbes.

En este sentido, se pronostica que más de un teravatio (TW) de capacidad de obleas, células y módulos entrará en funcionamiento para el año 2024, lo que haría que China tenga suficiente capacidad para satisfacer la demanda global anual desde ahora hasta 2032. Aunque las políticas gubernamentales en otros mercados estimularon la producción local de paneles solares, aún no se logra competir en términos de costos con la oferta china: un módulo fabricado en China es un 50% más económico que uno producido en Europa y un 65% más barato que el desarrollado en Estados Unidos.

Con el objetivo de alcanzar la cifra récord de 230 gigavatios (GW) de instalaciones eólicas y solares este año, China lidera el mercado mundial de las energías renovables, cifra que duplica ampliamente la de EE.UU y Europa juntos.

Alex Whitworth, vicepresidente y responsable de investigación sobre energía y renovables en Asia-Pacífico de Wood Mackenzie,



ha declarado: “China anunció su objetivo de neutralidad de carbono para 2060 y desde entonces ha estado reorganizando silenciosamente todo el sector eléctrico para apoyar la rápida electrificación y la expansión de las energías renovables. Al salir de los bloqueos de COVID-19 de este año, es impresionante ver lo adelantada que está realmente China. Mientras que otros mercados están moderando sus objetivos en materia de renovables, China ha aumentado sus previsiones de energía eólica y solar para 2025 en un 43% o 380 GW en sólo un par de años”. China presupuestó 455.000 millones de dólares en inversiones en la red entre 2021 y 2025, un 60% más que en la década anterior. Esto incluye líneas de transmisión de larga distancia de más de 1.000 km de longitud que han desbloqueado más de 100 GW de desarrollo de energías renovables en el interior de China. China se ha convertido en líder en almacenamiento de energía conectado a la red, con una capacidad que se ha duplicado desde 2020 hasta alcanzar los 67 GW en 2023 y una previsión de expansión hasta los 300 GW en 2030.

La fuerte integración de los sistemas y los bajos costos convierten a China en líder en eólica y solar durante la próxima década

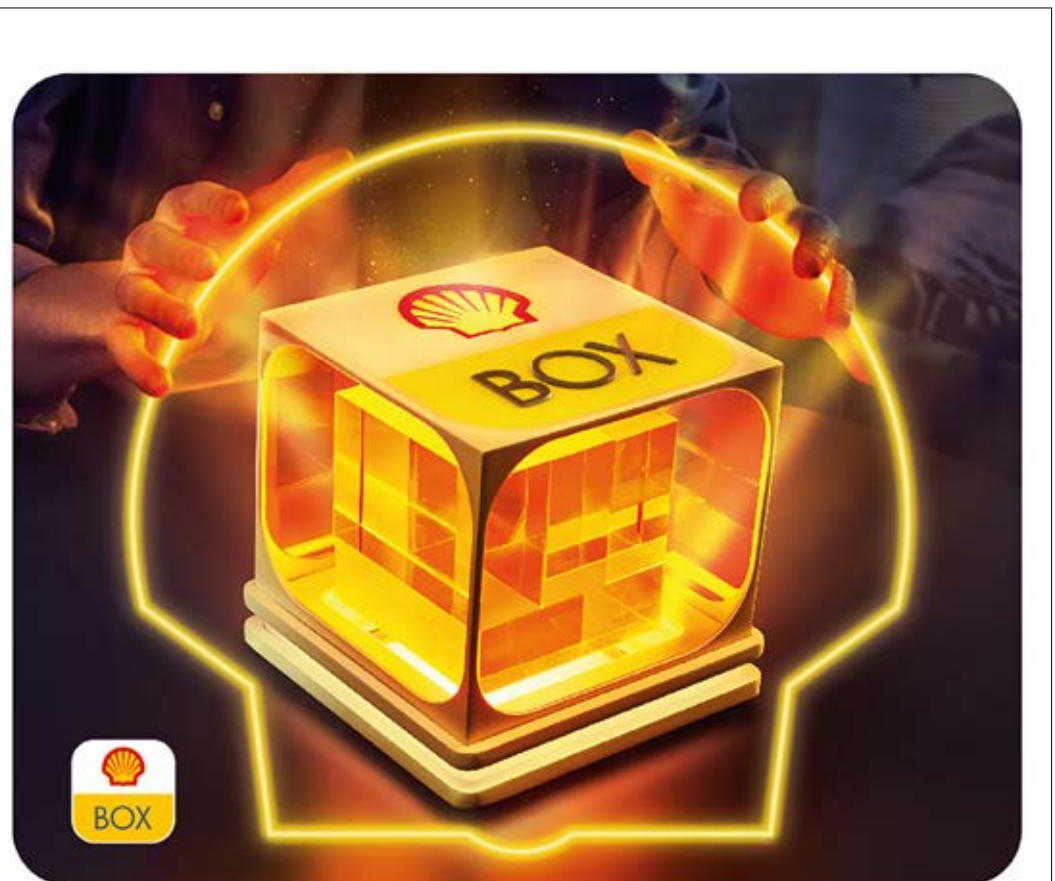
El crecimiento de las

energías renovables se ha visto favorecido por las bajas tasas de restricción de la energía solar y eólica, que alcanzarán niveles del 2%

y el 4%, respectivamente, en 2022. Esto mejora significativamente la economía de los proyectos en comparación con los recortes de

más del 10% experimentados antes de 2020.

La caída de los tipos de interés, los bajos costes de la energía, la intensa competencia de precios entre los proveedores nacionales y el apoyo gubernamental a la investigación y el desarrollo y la fabricación han contribuido a la caída de los costes en el gigante asiático. “Los precios de la energía para el usuario final en China son menos de la mitad de los de Europa o Australia, lo que favorece una fuerte ventaja competitiva en el comercio mundial. El mercado energético chino es ahora mayor que el de Europa y EEUU juntos, por lo que, si logra la transición a una elevada cuota de energías renovables intermitentes manteniendo precios estables, será un logro histórico”,



Con el genio de Shell Box, tus deseos son beneficios.

Descargá Shell Box App o registrate en www.shellbox.ar. Podés canjear tus puntos por descuentos o productos, y acceder a beneficios, presentando tu DNI o pagando desde la App.

Shell Box, una caja de sorpresas.



La demanda de electricidad subió 2,3 % i.a. en octubre y 3,2 % en diez meses

La demanda interanual de energía eléctrica subió 2,3 % en octubre al alcanzar los 10.453,9 GWh, con temperaturas levemente superiores a las registradas en el mismo mes del año anterior (18,2 grados centígrados contra 18,1 GC). El registro sucede a la suba anotada en septiembre (6,3 %) y tras producirse descensos en abril (-1 %), mayo (-7,8 %), junio (-7,7 %), julio (-1,3 %) y agosto (-0,2 %). En el primer trimestre del año se habían registrado tres aumentos muy significativos, por lo que el crecimiento de la demanda de electricidad hasta octubre incluído es de 3,2 por ciento, informó la Fundación Fundelec.

En octubre subió la demanda del sector residencial y comercial, y hubo un leve descenso en el sector industrial. Las distribuidoras de electricidad de Capital y el GBA tuvieron un aumento de la demanda de 1,2 por ciento.

Los datos de Octubre

En octubre de 2023, la demanda neta total del MEM fue de 10.453,3 GWh; mientras que, en el mismo mes de 2022, había sido de 10.217,09 GWh. Por lo tanto, la comparación interanual evidencia un ascenso de 2,3 por ciento. Asimismo, el dato de octubre 2023 implicó un decrecimiento intermensual del -4,6 %, respec-



to de septiembre de 2023, cuando la demanda alcanzó los 10.962,2 GWh.

En cuanto a la demanda residencial de octubre, representó el 43 % del total país, con una suba de 5,5 % respecto a la del mismo mes del año anterior. En tanto, la demanda comercial subió 1,6 %, siendo 29 % del consumo total. Y la demanda industrial representó otro 28 %, con un descenso en el mes del orden del -1,7 % aproximadamente.

Por otro lado, se registró una potencia máxima de 19.520 MW el 3 de octubre de 2023 a las 20:35, lejos de los 29.105 MW del 13 de marzo de 2023, récord histórico.

Evolución del consumo en los últimos meses

La demanda eléctrica

registró en los últimos doce meses (incluido octubre de 2023): 5 meses de baja (abril de 2023, -1 %; mayo, -7,8 %; junio, -7,7 %; julio, -1,3 %; y agosto de 2023, -0,2 %) y 7 meses de suba (noviembre de 2022, 7,2 %; diciembre de 2022, 4,6 %; enero de 2023, 4,1 %; febrero, 12,7 %; marzo, 28,6 %; septiembre, 6,3 %; y octubre de 2023, 2,3 %). El año móvil (últimos doce meses) presenta una suba del 3,6 por ciento.

Consumo mensual a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en octubre, 6 fueron las provincias que marcaron descensos: Chubut (-4 %), Santa Fe (-3 %), Mendoza (-2 %), EDELAP, EDES y EDEN (-1 %). Por su parte, 21 provincias y/o empresas

presentaron ascensos en el consumo: Misiones (32 %), Formosa (28 %), Chaco (17 %), Santiago del Estero (14 %), Salta (9 %), Tucumán y Catamarca (7 %), Corrientes (6 %), Jujuy, San Juan y La Rioja (5 %), Entre Ríos (4 %), Río Negro (3 %), Santa Cruz, La Pampa y Córdoba (2 %), Neuquén y San Luis (1 %), entre otros. En tanto, EDEA mantuvo el mismo consumo del año anterior.

En lo que respecta al detalle de las distribuidoras de Capital y GBA, cubrieron una demanda equivalente al 30 % del consumo del país y registraron un ascenso conjunto de 1,2 %. Los registros de CAMMESA indican que EDENOR tuvo una suba de 0,7 %, mientras que en el área de EDESUR la demanda ascendió 1,7 por ciento.

Datos de generación

La generación térmica e hidráulica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, aunque se destaca el crecimiento de las energías renovables.

En octubre último la generación hidráulica superó por primera vez a la generación térmica, ya que se ubicó en el orden de los 4.159 GWh contra 3.750 GWh en el mismo período del año anterior, lo que representa una variación positiva de 10,9 por ciento.

Producto de las fuertes lluvias ocurridas durante el mes, se observa un aumento en los caudales de las principales cuencas del Comahue, al igual que el río Uruguay y Paraná, comparado con el mismo mes del año anterior, incluso en algunas cuencas se presentaron valores mayores a los esperados.

En octubre la generación térmica cubrió el 36,97 % de los requerimientos, mientras que las centrales hidroeléctricas aportaron una cobertura del 37,85 % de la demanda.

Las usinas nucleares proveyeron para cubrir 7,82 % de la demanda, y las generadoras de fuentes alternativas el 17,27 % del total. La importación de electricidad representó 0,09 % de la demanda satisfecha, indicó Fundelec.



VICTORIO PODESTA

COMBUSTIBLES - GAS NATURAL - LUBRICANTES

(011) 4700-0171



www.vpodesta.com



comercial@vpodesta.com

Asociaciones del MEM esperan un “reconocimiento de costos reales del servicio”

Las asociaciones empresarias de Distribuidores, Generadores, Grandes Usuarios y Transportistas que forman el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) se reunieron para despedir el año junto con 200 destacados profesionales del sector.

El presidente de la Asociación de Distribuidores de Energía Eléctrica de la República Argentina, Edgardo Volosin, fue el encargado de dar el discurso principal. Lo acompañaron en el escenario los presidentes de Ageera, Gabriel Baldassarre; de Aqueera, Eduardo Beloqui; y de Ateera, Pablo Tarca.

Volosin sostuvo que “el sector de la energía eléctrica es clave para el desarrollo de nuestra sociedad y es un actor protagónico del proceso de transición energética que ya se inició en la región y el mundo”.

Además, resaltó que hoy más que nunca la tecnología es una aliada para el progreso de la industria



eléctrica en general. “Vemos a la transición energética como una gran oportunidad para Argentina porque se generarán inversiones para la modernización del sistema y se impulsarán nuevos puestos de trabajo en temas como inteligencia artificial, automa-

tización, blockchain y ciencia de datos”, añadió.

En lo que respecta al área de la Distribución, Volosin señaló que el recambio hacia medidores inteligentes, nuevas tecnologías de almacenamiento, electromovilidad, generación distribuida o cualquier inno-

vación digital, “representan inversiones de gran magnitud que pueden fortalecer a la economía argentina”.

Las cuatro asociaciones empresarias trabajan con la mirada puesta en el futuro para ser protagonistas en este cambio de paradigma que merece un marco regu-

latorio acorde. “Esperamos que las autoridades responsables de la regulación del sector hagan un reconocimiento de los costos reales de la cadena del servicio y avancen en un sendero de recuperación”, planteó Volosin, y agregó que “resulta necesario brindar certidumbre y reglas claras para sostener el crecimiento de la economía y poder emprender firmemente el proceso de transición energética”.

La Asociación de Distribuidores de Energía Eléctrica de la República Argentina está conformada por 49 distribuidoras de energía eléctrica de origen público, privado y cooperativo. En conjunto brindan servicio a 14,5 millones de clientes en todo el país.

Operan 450.000 km de redes, emplean a 60.000 personas de manera directa y distribuyen más de 120.000 GWh al año, que representa el 98 % del total de la energía eléctrica que se consume en el país.

SUBITE A

ON

AXION energy

EL PROGRAMA DE DESCUENTOS & BENEFICIOS DE AXION.

DISPONIBLE EN
 Google Play

DISPONIBLE EN
 App Store

REGISTRATE

PROMOCIÓN VÁLIDA PARA LOS USUARIOS QUE REALICEN SU REGISTRO EN ON. VÁLIDO PARA LA PRIMERA CARGA DE COMBUSTIBLES SUPER, QUANTUM, AXION DIESEL X10 Y QUANTUM DIESEL X10, POR ÚNICA VEZ. TOPE DE REINTEGRO: \$600. BASES, CONDICIONES, VIGENCIA Y ESTACIONES ADHERIDAS EN: <https://onaxionenergy.com/>

Emiratos Arabes inauguró planta solar de 2 GW



En los Emiratos Arabes Unidos e inauguró la planta Al Dhafra de 2 GW de energía solar en un solo sitio más grande del mundo, justo antes de que los EAU sean anfitriones de la conferencia de la ONU sobre el cambio climático, COP28.

El proyecto fotovoltaico solar fue inaugurado por el jeque Hazza bin Zayed Al Nahyan, Vicegobernador de Abu Dhabi y en presencia del Teniente General Jeque Saif Bin Zayed Al Nahyan, Viceprimer Ministro y Ministro del Interior.

Hazza Bin Zayed Al Nahyan reafirmó que los EAU están llevando a cabo sus planes estratégicos para mejorar su seguridad energética mediante la implementación de una amplia gama de políticas energéticas flexibles de generación que está contribuyendo a la reducción

de las emisiones de carbono, al mismo tiempo que hace avanzar la economía.

Ubicada a 35 kilómetros de la ciudad de Abu Dabi, la emblemática planta solar se construyó en una sola fase y genera suficiente electricidad para alimentar a casi 200.000 hogares, desplazando 2,4 millones de toneladas de emisiones de carbono cada año.

Al Dhafra Solar PV se extiende por más de 20 kilómetros cuadrados de desierto y creó 4.500 puestos de trabajo durante el pico de la fase de construcción. Utiliza casi 4 millones de paneles solares que implementan una innovadora tecnología bifacial, lo que garantiza que la luz solar se capture en ambos lados de los paneles para maximizar el rendimiento.

Al Dhafra Solar PV,

planificada y adquirida por EWEC, batió récords en términos de costo para proyectos solares a escala de servicios públicos. Inicialmente, el proyecto dio lugar a una de las tarifas más competitivas para la energía solar, fijada en 4,97 fils/kWh (USD 1,35 centavos/kWh), que tras el cierre financiero se mejoró aún más hasta 4,85 fils AED/kWh (1,32 centavos USD/kWh).

TAQA posee el 40 por ciento del proyecto, Masdar posee el 20 por ciento, mientras que los socios restantes, EDF Renewables y Jinko Power, poseen una participación del 20 por ciento cada uno. La planta suministrará energía al comprador EWEC, tras el Acuerdo de Compra de Energía (PPA) firmado en 2020, y aumentará la capacidad de producción de energía solar de Abu Dabi a 3,2 GW.

TotalEnergies inició operaciones en Nigeria



TotalEnergies comenzó a perforar frente a las costas de Nigeria gracias a la renovación de la licencia de producción del bloque OML 130 que involucra 9 pozos en los yacimientos Akpo y Egina. TotalEnergies Upstream Nigeria Limited opera OML 130 con una participación del 24%, en asociación con CNOOC (45%), Sapetro (15%), Prime 130 (16%), y la Nigerian National Petroleum Company Ltd como concesionaria del PSC.

Africa Oil, que tiene participaciones en Prime, confirma que el programa de perforación en OML 130 continúa, ya que el equipo de perforación está perforando actualmente el primero de tres pozos en el campo Akpo West.

En Egina se han perforado y completado tres pozos -dos inyectores de agua y uno de producción- de este programa de múltiples pozos, que abarca hasta nueve pozos en Egina y Akpo en el área de licencia durante 2023 y 2024. Como resultado, la perforación de relleno ha compensado los descensos de producción con el primer aumento trimestral de la producción media diaria desde el segundo trimestre de 2021.

Compra de centrales térmicas en EE.UU

TexGen pasa a manos de TotalEnergies. La estadounidense tejana cuenta con tres centrales térmicas y se las venderá por US\$ 635 millones. La francesa complementará su capacidad renovable en Texas con 1,5 GW (actualmente 2 GW brutos instalados, 2 GW en construcción y más de 3 GW en desarrollo) y fortalecerá sus capacidades comerciales en los mercados de gas y energía.

Los ciclos combinados adquiridos están conectados a Ercot (Electric Reliability Council of Texas), el segundo mercado eléctrico más grande de Estados Unidos, con 26 millones de clientes.

"Este acuerdo es un hito importante para nuestra estrategia de Energía Integrada en el mercado Ercot", dijo Stéphane Michel, presidente de Gas Renovables & Electricidad en TotalEnergies, añadiendo que la adquisición de estas tres plantas permitirá a la francesa complementar sus activos renovables.

Energía es crecimiento

Enfrentamos el futuro con la solidez de nuestra trayectoria. Utilizamos tecnología de avanzada y constante innovación para generar la energía que el país necesita.

[/ExxonMobilAr](#) [/ExxonMobilAr](#)
www.exxonmobil.com/argentina

Exxon Mobil deja un importante yacimiento en Irak



Exxon Mobil transfirió el yacimiento West Qurna 1 en Irak a Basra Oil Co. y Petrochina será el contratista principal. Con esta salida de West Qurna 1, Exxon no tendrá presencia en el sector energético de Irak, afirmaron responsables de Basra Oil Company.

Algunos informes explican que la decisión de Exxon podría tener algo que ver con el empeoramiento de las relaciones entre la gran petrolera y el gobierno iraquí después de que Exxon se involucrara en la producción de crudo

en la región autónoma del Kurdistan, cuyos dirigentes están enfrentados con Bagdad Irak por su parte firmó un "acuerdo de venta" por el que se resuelven las cuestiones financieras para finalizar el proceso de adquisición de la participación de Exxon Mobil Corp en el campo petrolífero West Qurna 1 por parte de la empresa estatal iraquí Basra Oil Co. (BOC), dijo Mohammed.

El acuerdo de venta incluye el compromiso de resolver en posteriores conversaciones el valor fiscal

que Exxon debe pagar por la venta de su participación en el campo, dijo.

West Qurna 1 tiene reservas estimadas en más de 20.000 millones de barriles de hidrocarburos recuperables y es uno de los yacimientos más grandes del mundo.

La producción media diaria es de 500.000 barriles y buscan aumentar la capacidad de producción a entre 7 y 8 millones de barriles diarios, frente a los 5 millones de barriles diarios actuales, que son unos 4,5 millones de barriles diarios.

Petrobras utilizará H2 de fuentes renovables en sus refinerías

Petrobras utilizará el hidrógeno obtenido de fuentes renovables para utilizarlo en sus refinerías de petróleo y producción de fertilizantes con el fin de estimular la demanda. En ese sentido el gobierno está apurando el marco regulador del hidrógeno.

Petrobras utiliza en sus refinerías H2 producido a partir de gas natural con emisiones no reducidas, para la producción de gasolina de bajo contenido en azufre. Según William Franca ejecutivo de la petrolera se necesitan unas 500.000 t/año de H2 para este proceso.

La petrolera está estudiando las posibilidades de pasar a utilizar H2 procedente de fuentes renovables, como el biometano, la biomasa o la electrólisis alimentada por energías renovables.



CONFEDERACIÓN DE ENTIDADES DEL COMERCIO DE HIDROCARBUROS Y AFINES DE LA REPUBLICA ARGENTINA



ENTIDADES ADHERIDAS

A.M.E.N.A.
Asociación Mendocina de Expendedores de Nafta y Afines de Mendoza.

C.A.P.E.G.A. Cámara de Comerciantes de Derivados de Petróleo, Garages y Afines de Tucumán.

C.E.C. NEUQUEN Y RIO NEGRO.
Cámara de Expendedores de Combustibles y Afines de Neuquén y Río Negro

C.E.C.A. SAN JUAN. Cámara de Expendedores de Combustibles y Afines de la Provincia de San Juan.

C.E.C.A. SAN LUIS Cámara de Expendedores de Combustibles y Afines de San Luis

C.E.C.A.CH. Cámara de Expendedores de Combustibles y Afines del Chaco.

C.E.C.A.E.R Cámara de Estaciones de Combustibles Anexos de Entre Ríos.

C.E.C.L.A. LA PAMPA Cámara de Expendedores de Combustibles, Lubricantes y Afines de La Pampa

C.E.C. JUJUY
Cámara Expendedores de Combustibles de Jujuy

C.E.P.A.S.E.
Cámara de Expendedores de Subproductos del Petróleo y Anexos de Santiago del Estero

C.E.S.A.N.E. Cámara de Estaciones de Servicio y Afines del Nordeste

C.E.S.COR
Cámara de Estaciones de Servicio de Corrientes

C.E.S.E.C.A. Cámara de Estaciones de Servicio Expendedores de Combustibles y Afines de Salta.

F.A.E.N.I. Federación Argentina de Expendedores de Nafta del Interior - Santa Fe

F.E.C.A.C. Federación de Expendedores de Combustibles y Afines del Centro de la República - Córdoba -

F.E.C.R.A. Federación de Expendedores de Combustibles de la República Argentina

Av.de Mayo 633 Piso 2 Oficina 12 (1084)
Capital Federal Buenos Aires Argentina - Telefono: 4342-4804 - Fax 4342-9394

cecha@cecha.org.ar
www.cecha.org.ar

Petrobras aumenta la inversión para el próximo quinquenio

Petrobras anunció inversiones por 102.000 millones de dólares en el marco del Plan Estratégico previsto para el período 2024/2027. La cifra significa un 30% superior al previsto para el quinquenio entre 2023 y 2027.

El nuevo plan de negocios "busca preparar a Petrobras para el futuro y fortalecer la compañía en el momento en que inicia un proceso de integración de fuentes energéticas esencial para una transición energética justa y responsable", reseñó un comunicado de la petrolera.

La empresa aclaró que, pese a que el petróleo, gas natural y refino seguirán siendo sus prioridades, las inversiones rentables en bajo carbono ganan importancia en el nuevo plan estratégico, que incluye un importante volumen de recursos para fuentes renovables, como las eólicas en alta mar. Los proyectos de bajo carbono recibirán 11.500 millones de dólares, de los que 5.500 millones de dólares se invertirán en planes de generación eólica, solar y de hidrógeno verde. Según Petrobras, del total de las inversiones previstas, 91 millones de dólares serán destinados a la implantación de proyectos ya aprobados y otros 11 millones de dólares a los estudios para proyectos aún en evaluación. El aumento de la inversión, para la empresa, "está asociado principalmente a nuevos proyectos, incluyendo las potenciales adquisiciones, así como a activos que estaban en la lista de desinversiones y volverán a la cartera de la empresa". El 72% de la inversión prevista para el quinquenio tendrá como destino los proyectos de explotación y producción de hidrocarburos, un 16% a los de refino, transporte y comercialización, un 9% a gas, energía y bajo carbono y un 3% a la parte corporativa. De los 73.000 millones de dólares

destinados a exploración y producción, el 67% beneficiará los proyectos en el presal, el horizonte de explotación descubierto por Petrobras en aguas muy profundas del Atlántico y del que ya extrae el 78% de toda su producción.

De los 7.500 millones de dólares para proyectos de exploración, 3.100 millones serán destinados a estudios y prospecciones en el llamado Margen Ecuatorial, una región oceánica que incluye la parte ubicada frente a la desemboca-

dura del río Amazonas y cuya posible explotación, por su vulnerabilidad ambiental, ha generado un intenso debate en Brasil.

La inversión en proyectos de exploración en otros países suma 1.300 millones de dólares.

Según Petrobras, las inversiones le permitirán elevar su producción de petróleo y gas natural desde el promedio de 2,36 millones de barriles diarios en 2022 hasta una media de 3,2 millones de barriles por día en 2028.

CREAMOS FUTURO

BRINDAMOS SOLUCIONES INNOVADORAS
EN GENERACIÓN DE ENERGÍA Y COMPRESIÓN DE GAS.

Estamos preparados para nuevos desafíos.

SECCO

SECCO

WWW.SECCO.COM.AR

Leve mejora en las estimaciones de consumo de crudo para 2023

La OPEP mejoró ligeramente sus previsiones de consumo de petróleo para 2023 estimando la demanda en 102,11 millones de barriles diarios (bpd).

Aunque la organización mantiene su previsión para 2024, esta estimación también se mantiene alta, en 104,36 millones de bpd (más 2,25 millones de bpd). La OPEP considera que China es el principal factor de sostenimiento del mercado: la cifra media anual también puede resultar récord y superar el volumen de 1,2 millones de bpd de 2022.

La misma dinámica se observa en la India: la organización atribuye el aumento de las existencias de petróleo a *"tendencias estacionales, en particular, trabajos programados en las refinerías"*

Al mismo tiempo, la Agencia Internacional de Energía (AIE) elevó también sus previsiones de crecimiento de la demanda de crudo para este año y el próximo a pesar de la ralentización del crecimiento económico en casi todas las grandes economías, aunque sus perspectivas para 2024 siguen siendo muy inferiores a las del grupo productor de países que forman la OPEP

La agencia señaló que el mercado podría registrar un superávit a principios de 2024, tras haberse mantenido en un *"déficit significativo"* hasta finales de año gracias a los recortes voluntarios de Arabia Saudí y Rusia, que duran hasta finales de diciembre.

La oferta de petróleo

que maneja la OPEP podría crecer en 1,8 millones de bpd en 2023 y en otros 1,4 millones de bpd en 2024. Los países de la organización produjeron 27,9 millones de bpd en octubre, lo que supone 80.000 bpd más que en septiembre.

Así, entre los que au-

mentaron la producción eran Irán (en 46 mil bpd, el país no está sujeto a las restricciones del acuerdo OPEP+) y Angola (en 51 mil bpd), mientras que Libia, Arabia Saudita y Kuwait redujeron la misma. La producción real de los países OPEP+ se mantiene por

debajo del nivel de las cuotas, teniendo en cuenta las restricciones voluntarias.

En Rusia, la extracción de hidrocarburos aumentó en septiembre en 85.000 bpd, situándose en 10,8 millones de bpd, de los cuales 9,5 millones de bpd de petróleo y 1,3 millones de bpd

de condensado de gas. La previsión para 2023 se mejoró en 80.000 bpd, y la reducción interanual de los suministros puede ascender a 400.000 bpd (hasta 10,6 millones de bpd).

Conforme con los datos de la OPEP, en septiembre Rusia representó casi el 19% de las importaciones totales de petróleo de China, mientras que la cuota de Arabia Saudita supuso el 14% de los suministros y de Malasia alrededor del 11%.



GRUPO ALBANESI

ENERGIA A SU ALCANCE

- Ampliación de la Central Térmica Ezeiza, Buenos Aires.
- Ampliación de la Central Térmica Maranzana, Córdoba.
- Construcción de la Central de cogeneración de Arroyo Seco, en Santa Fe.
- Nuevos 405 MW de potencia instalada.
- Próxima potencia instalada total de 1755 MW.
- Mejora de nuestra huella de carbono.
- Inversión de U\$S 508 millones.

100% INVERSIÓN PRIVADA



www.albanesi.com.ar