



Soberanía y expansión en Vaca Muerta, las dos batallas de YPF

Página 6



Energía & Negocios **30** Años Internacional

Año XXXI N° 351 - Fundado en 1995 - Octubre de 2025 - Petróleo, Gas & Electricidad - www.energiaynegocios.com.ar

La fragilidad política detrás del boom energético

Uno de los pocos sectores de la economía que viene brindando alegrías al gobierno de Javier Milei es el hidrocarburo. La balanza comercial del sector se tornó el gran pulmón externo: el primer semestre registró el mayor superávit en 35 años (US\$ 3.761 millones) y, en marzo, el saldo energético mensual fue de US\$ 527 millones. Por ello, el Gobierno proyecta un superávit anual cercano a US\$ 8.000 millones, apoyado en Vaca Muerta y en la reducción de importaciones de gas.



Página 2

Tgs impulsa un poliducto para exportar y procesar gas líquido

Página 8

Estiman la producción de petróleo en 1,3 MM barriles/día en 2029

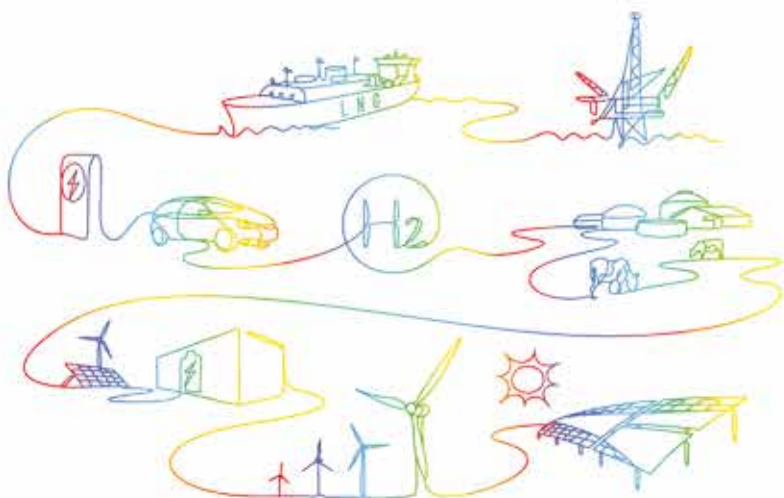
Página 10

El Gobierno estableció un Programa de Gestión Avanzada de Demanda

Página 12

El Gobierno autoriza la privatización parcial de Nucleoeléctrica Argentina (NASA)

Página 15



TotalEnergies avanza en el camino de la transición energética.

Descubrí nuestras acciones en totalenergies.com/energy-transition



EDITORIAL

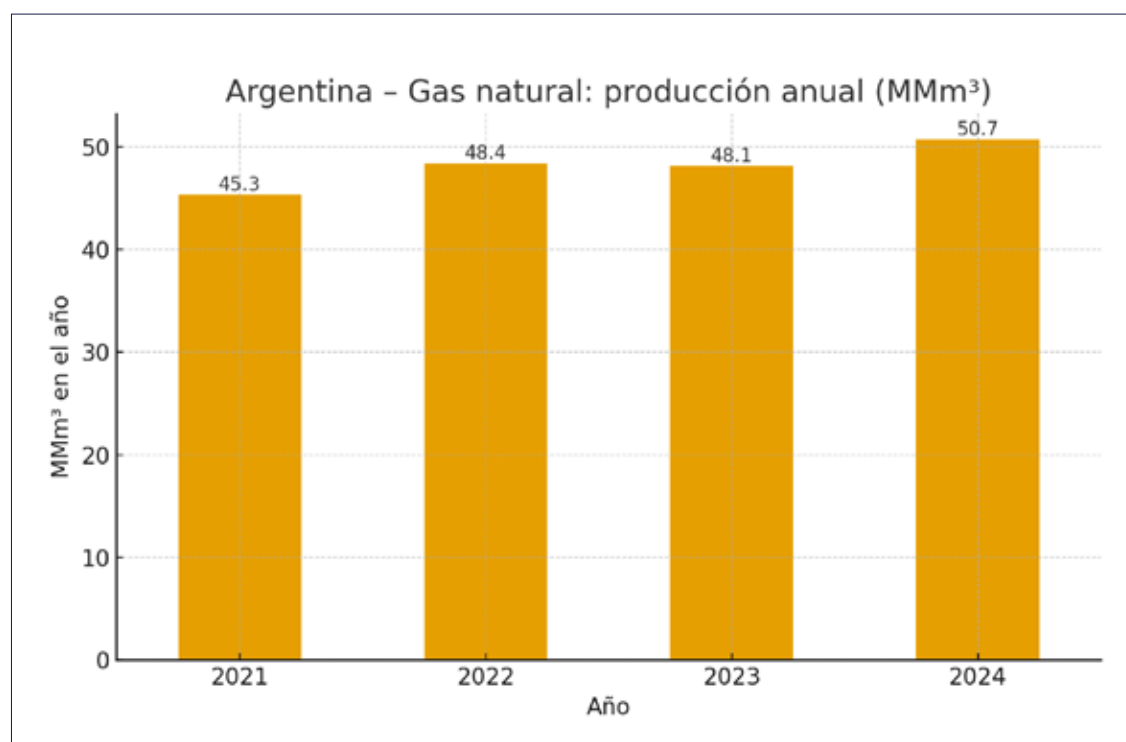
Dólares, pasivos y disputas internas: la fragilidad política detrás del boom energético

Uno de los pocos sectores de la economía que viene brindando alegrías al gobierno de Javier Milei es el hidrocarbúfero.

La balanza comercial del sector se tornó el gran pulmón externo: en el primer semestre registró el mayor superávit en 35 años (US\$ 3.761 millones) y, en marzo, el saldo energético mensual fue de US\$ 527 millones. Por ello, el Gobierno proyecta un superávit anual cercano a US\$ 8.000 millones, apoyado en Vaca Muerta y en la reducción de importaciones de gas.

En paralelo, 2024 cerró con un salto productivo que cimentó este giro: petróleo +9,7% interanual y gas +4,3%, con el shale como motor y con perspectivas de más exportaciones en 2025.

En el mercado interno, el precio monómico de la electricidad promedió alrededor de US\$ 65/MWh en marzo y continuó elevado en el segundo trimestre. Al mismo tiempo, el esquema tarifario aceleró la recomposición: según el IIEP-UBA, un



hogar tipo del AMBA sin subsidios destinaba \$142.548 en abril y \$181.194 en julio para cubrir luz, gas y agua. A la vez, los subsidios energéticos cayeron con fuerza en términos reales, lo que ayudó al ancla fiscal.

De aquí en adelante, el cuadro luce de "realismo competitivo": exportaciones de crudo y gas en ascenso, un superávit energético que sostiene reservas y un sendero de precios regulados que, si bien alivia las cuentas públicas, impone desafíos de asequibilidad y segmentación fina para

resguardar a los consumidores vulnerables.

Tres pilares

En petróleo, el impulso exportador de Neuquén se afirma con precios de realización competitivos y una logística algo menos trabada. Consultoras y bancos de investigación prevén que 2025 será el año con la producción más alta del siglo, con el superávit energético desplazando al agro como segundo complejo exportador en algunos escenarios.

En gas, el menor uso

de GNL y la estacionalidad andina ampliaron el margen comercial. La clave seguirá siendo expandir el transporte y consolidar contratos firmes con Brasil y Chile para aplanar la curva invernal.

En electricidad, CAMMESA reporta costos de sistema elevados y una cobertura tarifaria que mejora, aunque aún lejos de la plena convergencia.

El ajuste regulatorio de 2025 (ENRE/Secretaría de Energía) recalibra precios estacionales y márgenes de redes. A su vez, el IIEP constata que las tari-

fas crecieron más que la inflación en lo que va del año, mientras los subsidios se recortan a mínimos de más de una década.

No obstante, el sector que por fin aporta dólares netos exige cuidar las inversiones en infraestructura (oleoductos, gasoductos y transporte eléctrico) y diseñar un esquema tarifario quirúrgico, de modo que el equilibrio macroeconómico no erosione el contrato social de la energía.

Cambio, cambio...

En medio de un esquema de creciente endeudamiento público y privado y de anémico crecimiento de las reservas, las empresas energéticas e hidrocarbúferas ocuparon un lugar central.

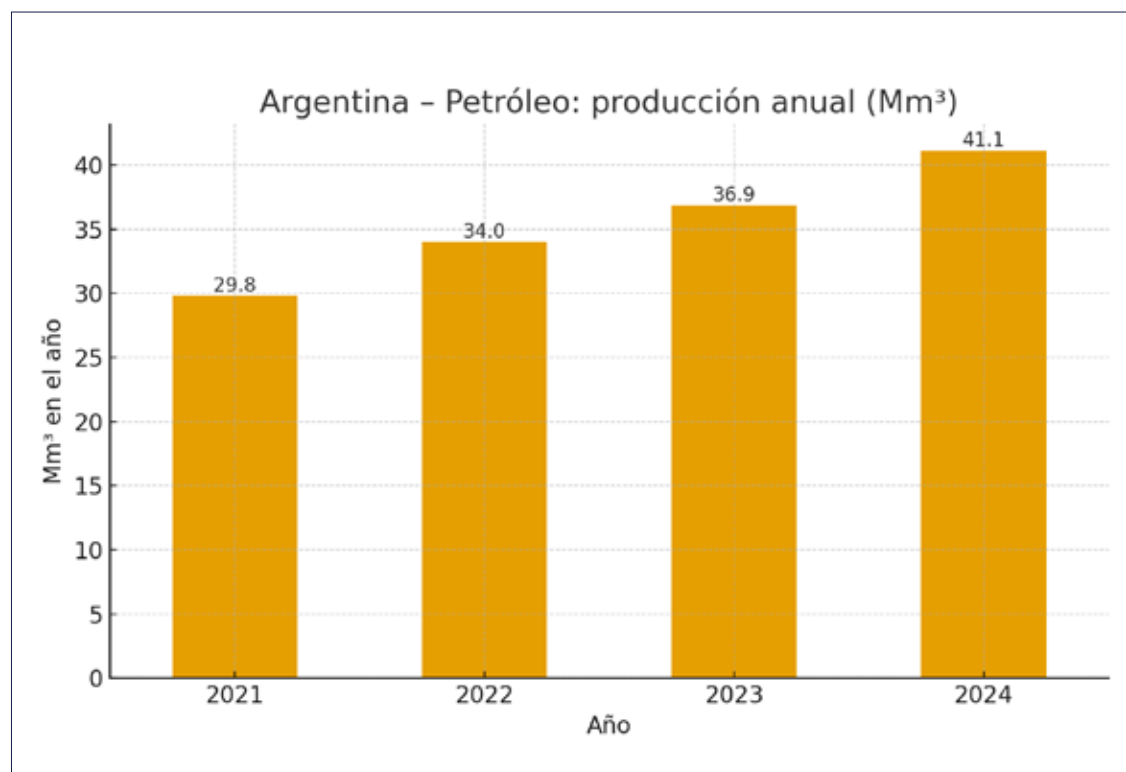
Pluspetrol, perteneciente a las familias Rey Rodríguez y Poli, adquirió a fines de 2024 la participación de Exxon Mobil en Vaca Muerta por US\$ 1.700 millones, operación financiada en gran parte con deuda que deberá afrontarse en divisas cuyo precio fi-

Energix
www.energix.com.ar

COMPROMETIDOS CON
EL ÉXITO DE SU
NEGOCIO

nal es incierto a causa de la persistente devaluación iniciada en septiembre de 2025.

Paralelamente, un conjunto de compañías de peso en el sector energético recurrió a los mercados internacionales para colocar deuda en dólares: YPF, Pampa Energía, Tecpetrol, Compañía General de Combustibles, la mexicana Vista Energy S.A.B. de C.V., TGS y el conglomerado CAPEX-CAPSA de la familia Götz. A ellas se sumaron otras firmas no estrictamente petroleras, como IRSA, Cresud, Edenor, Genneia y Telecom. En conjunto, estas emisiones alcanzaron la cifra de US\$ 23.932 millones hacia julio de 2025, reflejando el fuerte endeudamiento del empresariado local. Más allá de las promesas iniciales de inversión, muchas de estas compañías se retiraron de los proyectos que habían comprometido, valiéndose de un dólar barato para desarmar posiciones. En esta dinámica, el texto advierte sobre la estrategia de trasladar la carga de sus pasivos al Estado nacional mediante los denominados seguros de cambio: un mecanismo por el cual las empresas acuerdan con el Banco Central cancelar sus deudas en pesos, mientras la Argentina incrementa su endeudamiento externo al asumir en di-



visas lo que corresponde a los acreedores privados.

País en deuda

Durante la gestión de Javier Milei, la deuda bruta de la Administración Central aumentó en aproximadamente US\$ 41.000 millones, pasando de US\$ 425.556 millones a US\$ 466.686 millones entre fines de 2023 y fines de 2024. Este crecimiento se explica, en parte, porque el Tesoro absorbió pasivos que antes tenía el Banco Central (BCRA).

En cuanto al blanqueo de capitales, hasta el cierre de las etapas activas se han declarado US\$ 20.631 millones ingresados al sistema mediante cuentas especiales (CERA). En etapas previas y otros bienes, la regulación total declarada ascendió a cer-

ca de US\$ 31.252 millones en la segunda etapa, sumando US\$ 8.735 millones sólo en esa fase. Además, datos de ARCA indican que se declararon activos en cuentas CERA y ALyC por US\$ 24.467 millones y bienes por US\$ 11.047 millones.

Ceyla Pazarbasioğlu, directora del Departamento de Estrategia, Políticas y Evaluación (SPR) del FMI, se excusó de firmar el acuerdo y advirtió en abril de 2025 sobre la capacidad de repago de nuestro país: *“El margen de maniobra sigue siendo limitado, especialmente en el contexto de bajos niveles de reservas, elevadas obligaciones de servicio de la deuda cambiaria, un historial de volatilidad de los flujos de capital y un entorno externo más propenso a shocks”*.

También se mencio-

na el ingreso de divisas por liquidaciones del exterior (exportaciones agrícolas, cereales, granos, etc.), aunque no se dispone de una cifra consolidada confiable reciente atribuible en forma exclusiva a la era Milei.

Sumando lo asumido en deuda y lo declarado en el blanqueo de capitales, se vislumbra que el gobierno ha incorporado nuevos pasivos importantes al mismo tiempo que ha ampliado el ingreso de dólares declarados dentro del sistema.

Sin embargo, el verdadero impacto dependerá de si esos dólares permanecen en el sistema financiero, de cómo se utilicen (reservas, pago de deuda, inversiones) y de la sostenibilidad fiscal. Estos aspectos generarán debate sobre la viabilidad del plan económico.

Según Clarín, el llamado *“Plan Bessent”*, presentado como salvataje, no es otra cosa que un mecanismo para atar aún más al país a los intereses de Washington. En lugar de una estrategia soberana de desarrollo productivo, el gobierno de Milei se sostiene con swaps, créditos stand by y compras de bonos promovidos desde el Tesoro de Estados Unidos, con el aval político de Trump. Esto implica ceder autonomía en la política económica a cambio de oxígeno financiero de corto plazo.

El hecho de que se plantee *“desprenderse del swap chino”* a instancias de Bessent muestra cómo el salvataje es también un movimiento geopolítico: alinear a Argentina con la órbita norteamericana y desplazar la influencia de Beijing.

Las balas pican cerca

La acumulación de pasivos y el frágil ingreso de divisas ocurren en un clima político cada vez más enrarecido, en la antesala de las elecciones del 26.

El entusiasmo que se respiraba en la Casa Rosada y en el Ministerio de Economía tras el respaldo explícito de Donald Trump se disuelve en el Congreso, donde los libertarios enfrentan una batería de ofensivas opositoras que amena-

Energía&Negocios

Editor Responsable

María del Rosario Martínez: info@energiaynegocios.com.ar

Redacción: Pablo Bianchi - Santiago Magrone

Publicidad: publicidad@energiaynegocios.com.ar - claudia.energiaynegocios@gmail

Editado en Bs. As. - Argentina. Sarmiento 1889 piso 2 Capital Federal

Tel: + 54 11 4371- 6019 - whatsapp +54 9 1176018283 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

zan con desestabilizar la frágil arquitectura del Gobierno.

En Diputados, la tensión alcanzó un punto crítico cuando se anunció que la ley de emergencia en discapacidad, vetada por Milei pero sostenida por el Parlamento, no sería aplicada por falta de fondos. La oposición respondió con la advertencia de impulsar una moción de censura contra Guillermo Francos, jefe de Gabinete y principal articulador entre el Gobierno y los gobernadores. La mera posibilidad de removerlo —un mecanismo previsto en la Constitución del 94— constituye un golpe político de alta magnitud, que desnuda la vulnerabilidad del oficialismo.

En el Senado, la

aprobación de la reforma a la ley de Decretos de Necesidad y Urgencia amenaza con alterar por completo la vida de los gobiernos en minoría: de sancionarse en Diputados, cada DNU necesitaría el aval explícito de ambas Cámaras. El gobierno deberá mejorar su performance electoral para alcanzar el tercio necesario que le permita sostener cualquier veto presidencial.

La comisión investigadora sobre las muertes por fentanilo contaminado, las citaciones a Karina Milei y al ministro de Salud, los reclamos por el financiamiento de hospitales y universidades, y las acusaciones por el caso Libra intensifican la presión sobre el círculo íntimo del Presidente.

A ello se suma el avance de los gobernadores, que, bajo el paraguas de “Provincias Unidas”, buscan arrebatarse al Ejecutivo la discrecionalidad en el reparto de fondos y fortalecer las arcas provinciales en plena pulseada por recursos.

Lejos de un Parlamento adormecido por la campaña, el Congreso se ha convertido en el escenario central de la batalla política. Allí se decide la gobernabilidad en un clima preelectoral cargado de desconfianza, donde cada sesión parece un anticipo de la votación que definirá, el 26 de octubre, no sólo la suerte legislativa del oficialismo, sino también el horizonte inmediato de la presidencia de Javier Milei.

Tax holiday

En ese contexto político y económico, el frente externo volvió a ser determinante. En apenas setenta y dos horas, los exportadores de granos agrupados en CIARA inundaron al Banco Central con órdenes de liquidación por un total de US\$ 7.000 millones.

Con ello alcanzaron, de manera fulminante, el ciento por ciento del cupo establecido por el Gobierno para operar con retenciones reducidas a cero. La ventana de oportunidad, que en principio se extendía hasta finales de octubre, quedó así agotada de manera anticipada, según confirmó ARCA, organismo sucesor de la AFIP.

Desde ahora, toda exportación vuelve a quedar sujeta al pago de derechos: en el caso de la soja, un 26% sobre lo declarado.

La irrupción masiva de divisas desató un clima de euforia en el mercado: el dólar spot descendió hasta los \$1.350 y el riesgo país retrocedió a 900 puntos. Sin embargo, el fenómeno abrió un interrogante decisivo: ¿optará el Ministerio de Economía por aprovechar el caudal de dólares para recomponer las reservas del Banco

Central, o permitirá que se canalicen directamente al mercado con el objetivo de contener la inflación?

El reto inmediato consiste en que, tras este shock inicial, el flujo de divisas tenderá a reducirse. Restan dieciocho ruedas cambiarias hasta las elecciones del 27 de octubre, y el control del tipo de cambio dependerá menos del aporte del agro y más de la estrategia oficial para administrar las expectativas.

Algunos operadores sostienen que el Tesoro realizó compras selectivas de reservas en la mañana del miércoles, aunque esa versión carece todavía de confirmación oficial.

En paralelo, se encendió la polémica por la expresión “tax holiday” utilizada por el ministro de Economía, Scott Bessent, quien dijo que las retenciones a la soja deberían mantenerse para no perjudicar a los exportadores estadounidenses. Los “farmers” están furiosos por la suspensión de las retenciones, porque de ese modo se beneficia China.

Tensiones internas

Mientras tanto, en el plano corporativo, la compra del 50% de

IPH[®]

CABLES DE ACERO | ESLINGAS | ACCESORIOS

www.iphglobal.com | (5411) 4469 - 8100

Grosby THIELE YOKE

“dejemos manejar su presión..”

COMPONENTES DESDE 10K HASTA 60K

www.casucci-ss.com

“la elección lógica”

Profertil —la mayor productora de fertilizantes del país— por parte de Adecoagro, en sociedad con YPF, expone tensiones internas en el Gobierno que son difíciles de disimular. Daniel González Casartelli, Coordinador de Energía y Minería y hombre de extrema confianza de Luis “Toto” Caputo, integra desde hace más de una década el directorio de Adecoagro.

Hoy aparece, a la vez, como regulador de un área estratégica del Estado y como beneficiario directo de una operación multimillonaria. Ese doble rol lo coloca, simbólicamente, “a ambos lados del mostrador”. La trama se enciende aún más porque la operación no fue inocua: para allanar la llegada de Adecoagro, Caputo habría desplazado a Eduardo Eurnekian, empresario y padrino político de Javier Milei. Corporación América había presentado una oferta que, según versiones del mercado, superaba la de Adecoagro. El trasfondo deja al descubierto un pulso feroz entre facciones de poder: el clan Caputo contra el círculo Francos-Eurnekian, con la Casa Rosada como escenario. El precio de la transacción también marca la magnitud del hecho: US\$ 1.350 millones pagados a Nutrien, una multinacional que se retira del país en línea con la posición del JP Morgan. Así, YPF pasó a asociarse con un gigante agropecuario que se expande hacia un negocio estratégico: la producción de fertilizantes que abastecen al 80% del mercado local.

Andrea Confini se incorpora a la dirección de YPF

El presidente Javier Milei, designó a Andrea Confini como nueva integrante de la conducción de la empresa.

Confini se desempeñaba como secretaria de Energía y Ambiente de la provincia de Río Negro, cargo al que renunció para incorporarse a la petrolera estatal. Confini, actual

candidata a senadora nacional por Juntos Somos Río Negro, mantiene además un estrecho vínculo con la política provincial, ya que es pareja del gobernador Alberto Weretilneck. Su incorporación a YPF ha despertado diversas interpretaciones en torno a posibles acuerdos de cooperación entre

el Gobierno y la provincia de Río Negro en materia energética. El nombramiento cobra especial relevancia en el marco de la campaña electoral y en un escenario político donde la articulación con las provincias productoras de hidrocarburos resulta estratégica para el desarrollo del sector.


Tecpetrol

FORTÍN DE PIEDRA
El yacimiento líder en gas no convencional.

Aporta el 15% del gas que se consume en la Argentina.

www.tecpetrol.com



Soberanía y expansión en Vaca Muerta, las dos batallas de YPF

La semana estuvo marcada por un nuevo capítulo en el largo litigio internacional que enfrenta a la Argentina con fondos demandantes por la expropiación de YPF en 2012. El Gobierno argentino presentó una apelación ante la Cámara del Segundo Circuito de Nueva York, buscando revertir el fallo que lo obliga a entregar el 51 % de las acciones de la compañía.

El argumento central de la defensa es que cumplir con esa orden implicaría una cesión directa de soberanía, pues se trata de un paquete accionario que el Estado considera estratégico para el control de los recursos energéticos nacionales. Voceros oficiales remarcaron que la expropiación de YPF fue una decisión política enmarcada en la defensa del interés público, y que judicializarla de este modo constituye una extralimitación que afecta al orden jurídico internacional.

A la par, medios estadounidenses informaron que la corte de apelaciones evalúa suspen-



der de manera temporal la ejecución del fallo mientras analiza los fundamentos de la apelación. Una eventual moratoria en la aplicación de la sentencia permitiría a la Argentina ganar tiempo en una pulseada que no solo es jurídica, sino también geopolítica y financiera.

El Tío Trump

Por otra parte, en julio, el Gobierno de Estados Unidos anunció que intervendría como amicus curiae en el caso de YPF, respaldando la posición argentina frente al fallo que ordena entregar la mayoría accionaria de la petro-

lera. Esa decisión se interpretó como un gesto político significativo, para reforzar los vínculos entre Washington y Buenos Aires en un contexto de supuesta afinidad ideológica entre ambas administraciones.

En el reciente encuentro entre Trump y Milei, si bien no hubo confirmaciones oficiales de que YPF fuera parte explícita de la agenda, fuentes diplomáticas señalaron que el litigio estuvo presente en las conversaciones de contexto más amplio. El solo hecho de que el gobierno estadounidense haya dado señales de apoyo en

tribunales abre un frente de negociación que trasciende lo jurídico y adquiere un peso estratégico en la relación bilateral.

Vaca Muerta se mueve

Mientras la cuestión judicial concentraba la atención internacional, YPF avanzó con decisiones de envergadura en el terreno productivo.

La compañía cerró la compra de una participación del 45 % en dos bloques de petróleo y gas no convencionales ubicados en Vaca Muerta, hasta ahora bajo control de la fran-

cesa TotalEnergies. La operación, valuada en unos 500 millones de dólares, refuerza la posición dominante de la petrolera argentina en la principal cuenca energética del país.

El movimiento no es menor: YPF asegura así un mayor control sobre áreas que concentran parte del futuro energético de la Argentina, y sienta las bases para ampliar la producción en un escenario de creciente demanda regional.

A su vez, trascendió que la empresa planea perforar tres pozos exploratorios en la formación Palermo Aike, ubicada en el sur del país. Este reservorio, considerado una suerte de "hermana menor" de Vaca Muerta, se perfila como una frontera energética con alto potencial, capaz de diversificar la geografía de la producción de hidrocarburos no convencionales.

Por un puñado de dólares

Los movimientos de YPF se desarrollan bajo una estricta mirada



Potenciamos el desarrollo energético sostenible

 pluspetrol

institucional. Analistas locales recordaron que cualquier eventual desprendimiento de las acciones de la petrolera —si finalmente se cumplieran las sentencias judiciales internacionales— debería contar con la aprobación expresa del Congreso argentino.

Este punto subraya que el futuro de la compañía no es solo un asunto empresarial, sino un tema profundamente político y soberano.

En el terreno regulatorio, la empresa dio también señales de gestión territorial. Concluyó obras clave para asegurar el suministro de gas en el municipio de Añelo, en Neuquén, localidad que se ha convertido en el epicentro logístico y humano del desarrollo de Vaca Muerta.

Este avance, aunque menos estridente que las grandes operaciones financieras, tiene un impacto inmediato en la vida de las comunidades vinculadas al polo energético.

Entre soberanía y producción

La semana dejó en evidencia la dualidad que atraviesa el presente de YPF: por un lado, una pulseada judicial de resonancia internacional que pone en juego la noción misma de soberanía; por otro, un despliegue productivo que busca consolidar a la empresa como motor de la transición energética argentina.

En este delicado equilibrio entre tribunales extranjeros y perforaciones en la Patagonia se juega buena parte del futuro energético y político del país.

Axion Energy incorpora nueva torre de destilación

Con una inversión total de 70 millones de dólares, Axion energy incorporará una nueva torre de destilación de crudo que representa un hito en la modernización de la refinería de Campana, con un desafío logístico para lograr una importante actualización del equipamiento.

La nueva torre tendrá la función de separar los componentes del crudo en distintas frac-

ciones a través del proceso de destilación a presión atmosférica.

Por su rol estratégico, a esta unidad se la reconoce como “el corazón de la refinería” y su eficiencia es determinante para el rendimiento global de la planta.

La fabricación del equipo se realizó con materiales de construcción de alta resistencia y de última generación, que optimi-

zan el fraccionamiento del crudo, con un diseño que mejora la maniobrabilidad de los operarios.

Estas características brindan mayor confiabilidad, mejor aislamiento térmico, control de “overflash” y una capacidad de adaptación a crudos más livianos, en línea con la evolución de la producción en Argentina, describió la compañía.

LÍDERES EN ABASTECIMIENTO DE ÚLTIMA MILLA

En YPF somos socios estratégicos para la industria del Oil and Gas, acompañando con soluciones integrales y confiables

- Atención directa los 365 días del año
- Abastecimiento de combustibles, lubricantes y químicos especializados
- Abastecimiento continuo de combustible en fractura con unidades de Hot Refueling
- Ecosistema digital de trazabilidad con YPF UNICCO
- Energía eléctrica eficiente con YPF LUZ
- GLP a granel con YPF GAS
- Provisión de GNC para operaciones de perforación y fractura



YPF
ENERGÍA ARGENTINA

Tgs impulsa un poliducto para exportar y procesar gas líquido

Tgs proyecta e impulsa la construcción de un poliducto para transportar y procesar el gas rico que integra el gas que se extrae en Vaca Muerta, de manera que puedan exportarse los subproductos butano, propano y gasolina desde Bahía Blanca. Mientras, en otro proyecto, el gas seco será transportado por un ducto específico hasta Punta Colorada (Río Negro) para su conversión a GNL en barcos procesadores, y su exportación.

En el marco de la AOG 2025 el CEO de tgs, Oscar Sardi, se pronunció a favor de una pronta definición por parte de empresas productoras que pudieran aportar a este proyecto (podría ser en un esquema similar al VMOS) , y encarar el tendido del poliducto de 600 ki-



lómetros de extensión entre Tratayen (NQN) y Bahía Blanca, y las estaciones impulsoras y planta procesadora en Bahía. Todo lo cual demandaría no menos de tres años, estimó.

Sardi consideró que en los próximos años, hacia 2030 según estudió el IAPG, el país alcanzaría una pro-

ducción de 1.300.000 barriles día de crudo y crecerá exponencialmente la producción de gas para su consumo en el país, y con vistas a su conversión en GNL y exportación a nivel regional y mundial.

“No podemos seguir consumiendo el gas rico. Estamos trabajando en este proyecto con

los productores que están vendiendo gas natural y perdiéndose los líquidos”, explicó Sardi por lo que consideró que *“hay que empezar a dar los primeros pasos, hay que instalar el caño, el resto es escalable”*. En una primera etapa podrían producirse unas 3 millones de toneladas anuales de estos subproductos, que en pocos años podrían superar las 8 millones de toneladas año.

La activación del pro-

yecto requiere la obtención de financiamiento, cuestión que hoy presenta dificultades, se admitió.

Mientras tanto tgs sigue a la espera de la adjudicación del proyecto de iniciativa privada que presentó a mediados de 2024 para ampliar el Gasoducto Perito Moreno (antes GPNK). Una vez que sea adjudicada solicitará al gobierno los beneficios del Régimen de Incentivo a las Grandes Inversiones (RIGI).

El ducto troncal Tratayén-Salliqueló puede transportar hasta 21 millones de metros cúbicos por día y podrá sumar otros 14 millones de m3 diarios con la ampliación. De estos, 12 millones pasarán al sistema de tgs en Buenos Aires, para luego llegar a la red de TGN a través del ducto Mercedes-Cardales. La diferencia de 2 millones de m3/día se destinaría entonces a la planta procesadora de derivados en Bahía Blanca.

FUJIFILM
Non-Destructive Testing

ARO
INSTRUMENTOS PARA CIENCIA Y TECNOLOGÍA

**AGREGAMOS CALIDAD
SUMAMOS TECNOLOGÍA**

FUJIFILM

- Película Radiográfica Industrial
- Radiografía Computarizada
- Radiografía Digital

PROMOCIÓN LANZAMIENTO

ARO S.A. • (+54 11) 4331 4503 • info@aroline.com.ar • www.aroline.com.ar



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

Crown Point Energy operará El Tordillo en Chubut

El gobierno de Chubut confirmó el traspaso del área convencional El Tordillo a Crown Point Energy, y destacó que fortalecerá la estabilidad laboral en el sector.

La petrolera, que además anunció oficialmente la adquisición de las áreas convencionales La Tapera y Puesto Quiroga en Chubut, toma la participación mayoritaria de Tecpetrol y las minoritarias de YPF y Pampa Energía.

El gobernador Ignacio Torres resaltó la importancia de una operación *“que ratifica el compromiso con el sostenimiento de la actividad en el sector y la preservación de las fuentes laborales, en este caso, de más de 450 familias”*.

“La operación es fruto de un compromiso de inversión asumido por la compañía como condición obligatoria requerida por la Provincia, lo que garantizará la continuidad y estabilidad laboral en uno de los sectores más relevantes de la economía chubutense”, se puntualizó.

El gobernador mantuvo una reunión en la Casa del Chubut, con la participación del mi-

nistro de Hidrocarburos provincial, Federico Ponce; el presidente de Crown Point, Pablo Peralta; el titular de Petrominera, Héctor Millar; y el secretario general del Sindicato de Petroleros, y diputado nacio-

nal, Jorge Ávila.

Como parte de los compromisos asumidos, Crown Point Energy SA prevé ejecutar 28 workovers y comenzar con nuevas perforaciones en el corto plazo para sostener la pro-

ducción del área.

Torres destacó además que *“el compromiso de todas las partes fue determinante para que se avanzara en el traspaso al nuevo operador”*, y señaló que la adquisición *“refleja la*

decisión firme de la empresa de incrementar la actividad durante este año y el próximo, con el acompañamiento de un Estado presente, que trabaja para preservar las fuentes laborales y generar más empleo”.

CONSTRUIMOS EL PRESENTE Y EL FUTURO

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

Reversión Gasoducto Norte (RGN),
Córdoba, Argentina.



TECHINT
Ingeniería y Construcción

techint.com



El IAPG estima la producción de petróleo en 1,3 MM barriles/día en 2029

Vaca Muerta podría generar divisas por hasta U\$S 40.000 millones anuales hacia 2029, consolidándose como motor de divisas para la Argentina.

Ello en base a un estudio realizado por el Instituto Argentino de Petróleo y Gas que proyecta que la producción de la cuenca neuquina pasará de los 800.000 barriles equivalentes diarios actuales a entre 1,3 y 1,5 millones de barriles por día para 2029.

Dentro del ciclo Conferencias en la AOG, se desarrolló el panel “¿Cuántos y cuáles insumos y servicios requerirá el desarrollo de Vaca Muerta?”.

La presentación estuvo a cargo de Daniel Dreizzen, presidente de la Comisión de Análisis Económico y Planeamiento del IAPG y Managing Director de Aleph Energy, junto a Milagros Piaggio, asociada de Aleph Energy y Aniko Fushimi, consultora senior de Aleph Energy.

El informe prevé que, en el año pico de actividad, Vaca Muerta requerirá entre 30.000



y 43.000 trabajadores adicionales, acumulando entre 400 y 518 millones de horas-hombre, lo que equivale a un 60 por ciento más del empleo directo actual dedicado a la extracción de gas y petróleo en el país.

En paralelo, la logística será crítica: De cumplirse las proyecciones, para 2029 se necesitarán entre 9 y 11 millones de viajes de camiones, incluyendo transporte de agua, áridos, insumos químicos, combustibles y equipamiento, con un impacto directo sobre infraestructura vial y de servicios conexos.

Los expositores coincidieron en que la magnitud del desafío que

queda por delante es muy grande, y advirtieron que la logística puede ser un cuello de botella.

La proyección también detalla la construcción de entre 18 y 26 nuevas plantas de tratamiento de crudo hacia 2040, con un pico de 5 a 6 instalaciones en marcha hacia 2029. Este proceso implicará obras civiles de gran escala, movimiento de suelos, insumos de acero y hormigón, y decenas de miles de puestos de trabajo temporales y especializados.

En simultáneo, se incrementará de manera intensiva la operación de Rigs de perforación y sets de fractura, que

en escenarios de alto desarrollo podrán superar los 80 equipos activos, frente a los niveles actuales que rondan la mitad.

En cuanto a la demanda de insumos, los cálculos muestran que los sectores más requeridos serán la construcción civil, los insumos naturales como áridos, agua y arena, la energía, el acero y la metal-mecánica, además de bombas, motores, tecnología, transporte e ingeniería. Buena parte de los insumos críticos para perforación y fractura deberán importarse, mientras que otras ramas podrán abastecerse localmente.

La magnitud del salto también se refleja en

la red de proveedores. Las 37 principales empresas de oil & gas en Argentina son abastecidas por casi 10.000 firmas, de las cuales el 78 por ciento son pymes. Entre 2019 y 2021 estas compañías facturaron en promedio 4.000 millones de dólares anuales como proveedores de insumos y servicios, pero el desarrollo proyectado de Vaca Muerta multiplicará la escala y exigirá una mayor capacidad de respuesta.

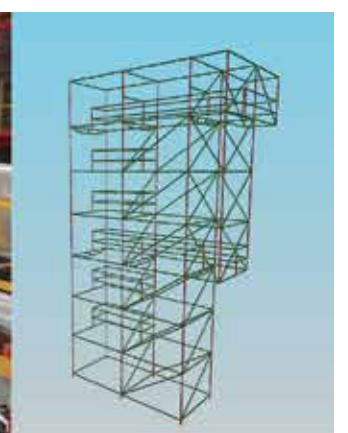
Los autores remarcaron que se requerirá mano de obra especializada en todos los niveles, con la posibilidad de generar hasta 36.000 nuevos empleos adicionales.

También señalaron que uno de los desafíos centrales será la capacidad de la cadena de valor para escalar producción y servicios en tiempo y forma, evitando cuellos de botella que puedan frenar los escenarios de mayor desarrollo proyectados.

El informe subraya que el desarrollo de Vaca Muerta dependerá de la disponibilidad de equipos y maquinaria.



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



Soluciones en andamios y aislación térmica
Fabricación, provisión y montaje

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

inca
aislaciones

Los planes de Pluspetrol, Chevron y Harbour

Durante una de las ruedas del "Encuentro con los Ceos" en el marco de la AOG, el Country Manager de Pluspetrol, Julián Escuder, destacó que, hoy el foco principal está puesto en Vaca Muerta (NQN), tras la compra de activos hidrocarburíferos de Exxon en la Argentina en 2024.

Los bloques La Cañera (de gas y petróleo) y Bajo del Choique (principalmente petróleo) son destinatarios de fuertes inversiones para su desarrollo y el objetivo a alcanzar, sumando los bloques convencionales maduros en Mendoza (al 50 % con YPF), es una producción de 100 mil barriles diarios en 2027,

Acerca de La Cañera, adquirida a Apache en 2013 (junto con YPF) Escuder hizo hincapié en que "se trata de un activo en el que no terminás de saber si es más de petróleo o de gas. Nos tomamos nuestro tiempo para desarrollarlo, y fue una decisión correcta",.

En Bajo del Choique la compañía produce actualmente 13 mil barriles día y proyecta alcanzar los 20 mil barriles a fin de año. Hacia 2027 se espera lograr una producción de 17,5 millones de metros cúbicos de gas, y 60 mil barriles de crudo.

Otro aspecto importante en la política de inversiones encarada por Pluspetrol esta dado por su participación en proyectos de desarrollo de la infraestructura necesaria para la evacuación de lo producido. Un caso específico es la construcción del VMOS

Oleoducto que lo tiene como socio junto a otros actores principales de la industria petrolera local.

En materia de gas, Escuder remarcó que "apostamos a llegar al mercado brasileño, que se presenta como un fuerte demandante de este recurso para generación". Y también recordó que son proveedores de gas a la ANCAP (Uruguay) para generación térmica y también para industrias (a un promedio de 300 mil metros cúbicos día).

Escuder también se refirió a la política financiera encarada por la compañía para sostener el plan de expansión. Lo más importante no fue solo comprar los activos de Exxon, sino hacerlo en el momento correcto. y lo mismo aplica al financiamiento.

"La compra de Exxon y el desarrollo de Vaca Muerta nos ponen en otra escala, pero necesitamos que los mercados vuelvan a creer en la Argentina. Estamos convencidos de que tomamos el camino correcto. En poco tiempo Pluspetrol será una compañía de otra escala, preparada para competir a nivel global".

En el mismo panel, Ana Simonato, Country Manager de Chevron, destacó el interés de la compañía (de activa participación asociada a YPF) en continuar invirtiendo para desarrollar los recursos de Vaca Muerta.

Se refirió en particular al objetivo de incrementar la producción en El Trapial, para alcanzar pronto los 30 mil barriles día (actualmente es de 25 mil barriles).

Simonato señaló que desde 2024 comenzaron a darse condiciones más favorables para la inversión... "Vaca Muerta es fabulosa. La calidad de la roca es mejor que en Permian (donde Chevron tiene gran experiencia). Vaca Muerta ha crecido muy rápido y está aprendiendo del Permian".

Otro participante en el mismo panel fue Martin

Rueda, para presentar a Harbour Energy "una compañía independiente recién llegada al país", luego de haber comprado en 2024 los activos en Argentina de Winterhall Dea, de fuerte participación en el desarrollo de la producción off shore en la Cuenca Marina Austral, donde la operadora es Total. Harbour Energy se formó en 2021 a través

de la fusión de Chrysaor y Premier Oil, dos grupos petroleros y gasíferos británicos.

Harbour integra el consorcio Sothern Energy, impulsor del primer proyecto de producción y exportación de GNL en barcos procesadores, para su exportación.

"Tenemos una expectativa de crecimiento muy alta en Argentina".

ON ES UN MONTÓN

AXION energy

Carrefour

TICKETEK

Movistar Arena

QUANTUM

JetSMART

Spot

Castrol

YA TENÉS TU DESCUENTO EN COMBUSTIBLE

AXION energy

DESCUENTOS & BENEFICIOS PENSADOS PARA VOS

Consultar bases, condiciones y topes de descuento de la promoción en onaxionenergy.com o en www.axionenergy.com

El Gobierno estableció un Programa de Gestión Avanzada de Demanda

El Gobierno Nacional profundiza las acciones del Plan de Contingencia y Previsión del sistema eléctrico del período 2024/2026 con un nuevo Programa de Gestión Avanzada de Demanda, orientado a optimizar el uso del sistema y construir una red más eficiente y confiable a largo plazo.

Este programa complementa la Resolución 294/2024 y sigue las mejores prácticas desarrolladas por otros países del mundo en materia energética, priorizando la gestión de potencia en los momentos de mayor exigencia del sistema, convirtiéndose en una herramienta clave para las distribuidoras.

“El análisis de la operación eléctrica muestra que, por ejemplo, en 2024 apenas 35 horas anuales (0,4 % del año) concentran el 10 % de la demanda, equivalente a unos 3.000 MW. Esta concentración de pocas horas de alta demanda, revela la importancia de optimizar el uso de la infraestructura en esos picos críticos en lugar de sobre dimensionarla para todo el año”, señaló el gobierno. Y agregó que *“Por ese motivo, también realizamos la licitación de AlmaGBA, en la que adjudicamos 667 MW de potencia para almacenamiento en el AMBA, superando en un 30 % el objetivo que nos habíamos trazado”.*



El programa convoca a Grandes Usuarios Mayores, Menores y de Distribuidoras con potencias superiores a 300 kW a comprometer voluntariamente reducciones de potencia de hasta 5 horas por día, no más de 14 días al año, con una remuneración fija y variable por su participación. El objetivo es incentivar

la eficiencia, competitividad y previsibilidad, alineando incentivos económicos con la estabilidad del Sistema Argentino de Interconexión (SADI).

Se trata del primer paso de una estrategia integral de gestión inteligente de demanda que busca soluciones de largo plazo con un menor costo de ener-

gía: mayor automatización, asignación más eficiente de la inversión y alcance a nivel nacional. Con esta iniciativa, la gestión de demanda deja de ser una obligación para transformarse en una opción para las empresas, asegurando un sistema más robusto y sostenible para todos los argentinos a través de acciones voluntarias. El Gobierno Nacional reafirma así un enfoque previsor para gestionar la demanda de energía, atendiendo los desafíos inmediatos mientras se van construyendo las bases de un sistema eléctrico más robusto, competitivo y sostenible en el largo plazo para todos los argentinos.

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

La demanda país de electricidad bajó 3,7 % en agosto. Cayó 5,2 % en el AMBA

La demanda de energía eléctrica a nivel país registró en agosto último una baja de -3,7 % interanual al alcanzar los 11.719,3 GWh. En ocho meses del año se acumula una caída de -0,5 %, y la demanda para las distribuidoras de Capital y el GBA tuvieron una importante caída de -5,2 medida contra agosto del 2024. Cayeron los consumos a nivel de usuarios residenciales, comerciales e industriales en todo el país, reveló el informe periódico elaborado por la Fundación Fundelec.

Datos de Agosto 2025

En agosto de 2025, la demanda neta total del MEM fue de 11.719,3 GWh; mientras que el año pasado había sido de 12.171,4 GWh. Por lo tanto, la comparación interanual evidencia un descenso de -3,7 %. Se trata del consumo más bajo en agosto desde 2021, durante la pandemia de COVID-19, cuando la demanda había alcanzado 11.660,06 GWh.

En agosto último se registró un decrecimiento intermensual del -9,2 %, con respecto a julio de 2025, cuando había alcanzado los 12.902,1 GWh.

Aún se mantiene el día 10 de febrero de 2025 como el registro del máximo histórico de demanda de potencia en el SADI con una marca de 30.257 MW a las 14:47 y una temperatura en GBA de 37,9 °C, lo que superó el récord an-



terior de 29.653 MW del 1 de febrero de 2024. En agosto el máximo de potencia alcanzado fue 23.083 MW, el 7 de agosto a las 21:00.

En cuanto a la demanda residencial de agosto, representó el 47 % del total país, con una baja de -5,2 % respecto al mismo mes del año anterior. En tanto, la demanda comercial descendió un -2,3 %, siendo el 27 % del consumo total. Y la demanda industrial resultó el 26 % del total, con una caída en el mes del orden del -2,5%, aproximadamente.

El consumo en los últimos meses

La demanda eléctrica registró en los últimos doce meses (incluido agosto de 2025): 7 meses de baja (septiembre de 2024, -6,6 %; diciembre de 2024, -2,2 %; marzo de 2025, -2,5 %; abril, -1,8 %; mayo, -10,4 %; julio, -2,5 %; y agosto de 2025, -3,7 %) y 5 meses de suba (octubre de 2024, 2,2 %; noviembre de 2024, 0,2 %; enero de 2025, 4 %; febrero, 0,5 %; y junio de 2025, 13 %). El año móvil (últimos doce meses) presenta una caída de -0,9 por ciento.

Los registros anteriores muestran que el consumo de septiembre de 2024 llegó a los 10.237,1 GWh; octubre, 10.678,8 GWh; noviembre, 11.064,9 GWh; diciembre de 2024, 11.505,4 GWh; enero de 2025, 13.606,2 GWh; febrero, 12.911,7 GWh; marzo, 11.652,2 GWh; abril, 9.823,1 GWh; mayo, 10.945,4 GWh; junio, 12.685,3 GWh; julio, 12.902,1 GWh; y, por último, agosto de 2025 alcanzó los 11.719,3 GWh.

Consumo mensual a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en agosto, 19 fueron las provincias y/o empresas que marcaron descensos: Chubut (-19 %), La Rioja (-8 %), Mendoza y San Juan (-6 %), EDELAP y San Luis (-5 %), Chaco, Córdoba, Jujuy, Río Negro y Santa Fe (-3 %), Catamarca, Entre Ríos, Santiago del Estero, EDEN y EDES (-2 %), Tucumán (-1 %), entre otros.

Por su parte, 6 provincias y/o empresas

presentaron ascensos en el consumo: Santa Cruz (14 %), EDEA (3 %), Misiones y Neuquén (2 %), Corrientes y Salta (1 %). En tanto, Formosa y La Pampa mantuvieron el consumo del año anterior.

En lo que respecta al detalle de las distribuidoras de Capital y GBA, que demandaron un 34 % del consumo total país, anotaron un descenso conjunto de -5,2 %. Los registros de CAMMESA indican que EDENOR tuvo una baja de -5,4 %, mientras que en el área de EDESUR la demanda descendió un -4,9 por ciento.

Temperaturas

El mes de agosto de 2025 fue menos frío en comparación con agosto de 2024. La temperatura media fue de 13,9 °C, mientras que en el mismo mes del año anterior fue 12,7 °C, y la histórica es de 12,6 °C.

Datos de generación

La generación térmica es la principal fuente utilizada para satisfacer la demanda, aunque se destaca que la gene-

ración hidráulica ocupa el segundo lugar al desplazar al tercer lugar el aporte de las energías alternativas (fotovoltaica y eólica). En agosto, la generación hidráulica se ubicó en el orden de los 2.366 GWh, por debajo de los 2.792 GWh del año anterior, lo que representa una variación negativa del -15 por ciento.

Por su parte, la potencia instalada es de 43.863 MW, donde el 57 % corresponde a fuente de origen térmico y un 39% de origen renovable (alternativa e hidráulica). Asimismo, el despacho térmico fue menor con respecto al del mismo mes de 2024, al mismo tiempo que el consumo de combustible también terminó siendo menor (-7,3 % en conjunto es la baja en conjunto).

Con un bajo consumo de combustibles alternativos, el gas natural representa más del 99 % de la matriz de combustibles, aproximadamente.

Así, en el octavo mes del año siguió liderando ampliamente la generación térmica con un aporte de producción de 50,34 % de los requerimientos. Por otra parte, las centrales hidroeléctricas aportaron para satisfacer el 19,45 % de la demanda, las nucleares proveyeron el 7,75 %, y las generadoras de fuentes alternativas cubrieron el 17,6 % del total. Por otra parte, la importación de electricidad representó el 4,86 % de la demanda cubierta.

PCR, pionera en medición de huella ambiental de sus parques eólicos

En línea con su compromiso de sostenibilidad y gestión ambiental, PCR anunció la publicación de las primeras Declaraciones Ambientales de Producto (EPD, por sus siglas en inglés) verificadas internacionalmente para dos de sus parques eólicos: Mataco San Jorge (Provincia de Buenos Aires) y Parque Eólico del Bicentenario (Santa Cruz). Con este hito, la compañía se convierte en la primera del sector renovables argentino en obtener EPDs de energía eólica, consolidándose como referente nacional en transparencia ambiental.

Las EPDs, elaboradas por la empresa Genergy, verificadas por el Instituto Nacional de Tecnología Industrial (INTI) y publicadas en el International EPD System, son documentos técnicos auditados que registran de forma clara y comparable el impacto ambiental de un producto a lo largo de todo su ciclo de vida, siguiendo la normativa internacio-



nal ISO 14.025. En este caso, el estudio permitió medir el impacto ambiental asociado a la generación de un megavatio-hora (MWh) de energía en cada parque durante sus 20 años de vida útil.

Este avance no solo refuerza el compromiso de PCR con la sostenibilidad, sino que también ofrece beneficios concretos a sus clientes industriales, quienes podrán:

- Conocer con precisión la huella ambiental del consumo eléctrico utilizado en sus proce-

tos productivos.

- Cumplir con requisitos internacionales como el Mecanismo de Ajuste de Carbono en Frontera (CBAM) de la Unión Europea.

- Reducir aranceles en mercados de destino al demostrar un menor impacto ambiental en sus productos.

“Este hito nos permite posicionarnos favorablemente dando una solución a nuestros clientes para poder certificar ambientalmente sus procesos industriales al contar con un abastecimiento energé-

tico limpio a través de PCR que está medido y validado internacionalmente y así avanzar con sus propios compromisos de descarbonización”, señaló Lucas Mendez Tronge, Director de Asuntos Corporativos y Comunicación de PCR.

Por su parte, Joaquín Suarez Irigoyen, representante de Genergy, destacó: *“Medimos el impacto ambiental asociado a la generación de energía a lo largo de toda la vida útil de cada parque. Este atributo diferencial permitiría a*

los clientes de PCR reducir costos al cumplir con exigencias de exportación y mejorar la competitividad de sus productos en mercados internacionales”.

El sistema desarrollado por Genergy permite gestionar en tiempo real el desempeño ambiental de una línea de producción, incluyendo las emisiones de gases de efecto invernadero y registrar la información en blockchain para brindar trazabilidad sobre el consumo de energía renovable en procesos productivos, identificando incluso los lotes con mayor porcentaje de energía limpia en su matriz.

Con esta iniciativa, PCR reafirma su liderazgo en energías renovables, se posiciona como una solución ambiental para sus clientes industriales y da un paso concreto hacia un modelo energético más sostenible, competitivo y alineado con las tendencias globales en criterios ESG y los compromisos de NetZero a nivel país de cada actividad industrial.

PALEO HNOS

Más de 50 años transportando líquidos a granel

- Transporte internacional en todo el MERCOSUR.
- Seguimiento permanente a través de despachantes, exportadores, importadores y agentes de frontera.
- Representantes en Buenos Aires, Santiago de Chile, Porto Alegre, Asunción del Paraguay y todos los pasos de frontera del Uruguay.



Teniente Galeano 2366/76 Tel: (598 2) 512 1044 - Montevideo, Uruguay



El Gobierno decretó la privatización parcial de NASA. Críticas de la Oposición

El gobierno Nacional activó, a través del decreto 695/2025 publicado en el Boletín Oficial, el inicio del proceso de privatización parcial de Nucleoeléctrica Argentina S.A. (NASA), la empresa estatal responsable de la generación de energía nuclear en el país operando las centrales Atucha I, Atucha II (PBA) y Embalse (CBA). La Administración Milei argumentó que esta medida responde a la política de reducción del déficit fiscal y tiene como objetivo principal asegurar la financiación futura y la eficiencia operativa de la compañía mediante la incorporación de capitales privados.

En los considerandos del decreto se sostiene que la decisión de privatización se impulsa para obtener financiamiento complementario para proyectos estratégicos de gran envergadura y costo elevado.

NASA requiere fondos para la Extensión de Vida (por 30 años) de la Central Nuclear Atucha I, que comenzó a operar en 1974 y presentó una performance excelente en materia de producción. Su reincorporación al sistema energético esta prevista para el año 2027. También está planificada desde el gobierno anterior la construcción de la planta de Almacenamiento en Seco de Elementos Combustibles Gastados II (ASECG II), una obra muy necesaria desde la entrada en operación de la Central Atucha II.

La venta de acciones



al sector privado será del cuarenta y cuatro por ciento (44 %) del capital social, a través de una licitación pública nacional e internacional. Por otro lado, un cinco por ciento (5 %) de las acciones será reservado para un Programa de Propiedad Participada, destinado a los empleados de la empresa.

El cincuenta y uno por ciento (51 %) del paquete accionario de NASA seguirá en manos del Estado Nacional, distribuido entre la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía y la Comisión Nacional de Energía Atómica (CNEA), Esta última preservará el 20 por ciento que actualmente dispone, y que el gobierno pretendía que cediera.

La decisión de pri-

vatización impulsada por el gobierno a través de la Ley Bases 27.742 ha sido resistida por la oposición política en el Parlamento Nacional, en particular del peronismo, dado el carácter estratégico del desarrollo de la actividad nuclear en el país en un proceso iniciado por el Estado a principios de la década del 50.

Frente a esto, el gobierno admitió la obligatoriedad de que el Estado Nacional mantenga la participación mayoritaria en el capital social de NASA.

Críticas desde la oposición

No obstante, desde el principal partido de la oposición se resistirá esta privatización al tiempo que se cuestiona al gobierno por la pa-

ralización de iniciativas que habían sido diseñadas con garantía de financiamiento de China, como la construcción de una cuarta central nuclear, también en la localidad bonaerense de Atucha. También, la virtual paralización del proyecto CAREM (Central Argentina de Elementos Modulares), primer reactor de potencia de diseño nacional, que a finales de 2023 presentaba un grado de avance del 85 % en la obra civil, y del 64 % en su realización integral. Se llevaban invertidos 750 millones de dólares y restaban unos 250 millones para su finalización. Desde octubre de 2024 hay cero (0) inversión, denuncian en el sector, y también advierten sobre el éxodo de científicos y técnicos en NASA

y la CNEA. El ex presidente de NASA, José Luis Antúnez, describió que “no es sólo una operadora de las centrales sino que se trata de una empresa integrada: Es dueña de los diseños de la Centrales Nucleares; es dueña del Ciclo de Combustibles (uranio natural); Es constructora de centrales (fue encargada de la terminación de Atucha II) e incluso realizó tareas de reparación en base a diseños propios, y concretó la extensión de vida de la Central Embalse”.

“NASA no da pérdidas, es un crimen no terminar el CAREM, y es un atentado al patrimonio nacional”, remarcó el especialista al exponer sobre la situación del sector.

Mientras tanto, y a través del decreto privatizador, el Ministerio de Economía, que encabeza Luis Caputo, ha sido designado como la Autoridad de Aplicación del proceso, y deberá dictar todas las normas operativas y complementarias que resulten necesarias, contando con la asistencia de la Unidad Ejecutora Especial Temporal, Agencia de Transformación de Empresas Públicas.

Asimismo, la Secretaría de Trabajo, Empleo y Seguridad Social deberá intervenir para expedirse sobre la factibilidad de la implementación del Programa de Propiedad Participada. El decreto entra en vigencia al día siguiente de su publicación en el Boletín Oficial, o sea el 1 de octubre.

El GNL se enfría en Asia, mientras Europa sigue pendiente de Rusia

El mercado global de GNL cerró la semana con señales opuestas en sus dos principales polos de consumo. En Asia, los precios spot volvieron a caer por la combinación de baja demanda y abundantes inventarios, mientras que en Europa persiste la tensión por factores sindicales y por la incógnita en torno a un posible endurecimiento de sanciones contra Rusia.

Según Reuters, el precio spot promedio para las entregas en noviembre en el noroeste asiático se ubicó en 11,20 dólares por millón de BTU, por debajo de



los 11,50 dólares registrados la semana anterior. Analistas explican que la caída se sostiene

en una mayor producción de gas en China y en la decisión de reforzar las extraccio-

nes desde el almacenamiento subterráneo durante noviembre, lo que reduce la necesidad de

compras adicionales en el mercado spot.

En Europa, en cambio, los precios se movieron al alza a finales de la semana, aunque dentro de un rango acotado. La finalización progresiva de la temporada de mantenimiento en Noruega aportó más oferta por gasoducto, pero las huelgas en terminales francesas de GNL continúan trabando la recepción de cargamentos y obligan a desvíos hacia otros puertos del noroeste europeo.

Rusia, el factor de fondo

El panorama europeo no puede entenderse sin la sombra de Rusia. Pese a la caída drástica de las compras de gas por gasoducto desde 2022, algunos puertos de la UE todavía reciben cargamentos de GNL ruso. La discusión sobre un ban total a esas importaciones sigue abierta y podría convertirse en el próximo frente de disputa dentro del bloque.

Un eventual corte de ese flujo no solo complicaría la planificación de invierno en Europa, también reordenaría la competencia global por los cargamentos disponibles, elevando la presión sobre Asia.

Para Rusia, significaría perder uno de los últimos canales de exportación hacia Occidente y volcar aún más su oferta hacia el mercado asiático, según las proyecciones citadas por Reuters.

Trump cancelaría fondos para las energías alternativas por 13 mil millones de dólares

El Departamento de Energía de Estados Unidos podría cancelar más de 13.000 millones de dólares prometidos por Joe Biden para subsidiar la energía eólica, solar, baterías y vehículos eléctricos.

El anuncio generó fuertes críticas del gobernador de California, Gavin Newsom, quien dijo que Estados Unidos estaba cediendo el liderazgo en energía limpia a China. California, el estado más poblado de EE. UU., tiene entre las metas más ambiciosas del mundo en energía limpia y reducción de emisiones de gases de efecto invernadero.

La noticia llegó un día después de que Trump desestimara el cambio climático, calificándolo como "la mayor estafa" del mundo durante su discurso en la Asamblea General de las



Naciones Unidas, reafirmando su escepticismo hacia las iniciativas ambientales globales e instituciones multilaterales. Trump ha impulsado maximizar la producción de petróleo y gas, que ya estaban en niveles récord cuando regresó al cargo en enero, mientras recortaba subsidios para energías renovables y vehículos eléctricos.

El secretario de Energía, Chris Wright, mencionó la can-

celación de los fondos en una conferencia de prensa en Nueva York más temprano ese día. Wright dijo que Trump envió un mensaje de que la ONU y muchos países "simplemente se han desviado salvajemente con el cambio climático, exagerándolo hasta convertirlo en la mayor amenaza del mundo. Ha provocado un gasto masivo con muy poco impacto positivo.

Pero los empleos en la energía solar, eólica y otras industrias de energía limpia crecieron tres veces más rápido que en el resto de la fuerza laboral de EE. UU. en 2024, dijo un estudio publicado por el grupo ambientalista E2 la semana pasada, señalando que muchos podrían perderse debido a los esfuerzos de Trump por bloquear las renovables.