

Informe de Coyuntura Energética

Abril 2021



Índice de contenidos

Abril 2021

04

Informe estadístico mensual **Petróleo y derivados**

El *shale* continúa al frente de la recuperación de la producción, con el convencional estable en torno a los mínimos de 2020

La producción diaria de petróleo aumentó 1,1% en febrero llegando a 79.750 m³/d, manteniendo la recuperación verificada en los últimos meses. Toda la recuperación se explica por la producción de *shale oil*, que viene creciendo a tasas de dos dígitos en la comparación interanual.

09

Informe estadístico mensual **Gas Natural**

La producción no se recupera, ubicándose por debajo del promedio de 2020

La producción diaria de gas natural fue de 114,5 MMm³/d en febrero'21, registrando una caída de 1,3% respecto a enero'21 y de 10,3% en la comparación interanual. La caída se da en forma generalizada, tanto en la producción de tipo convencional como en la no convencional, y tanto en el *shale* como en el *tight*.

13

Informe estadístico mensual **Energía Eléctrica**

El precio estacional medio apenas cubre el 42,8% del costo medio de generación

En febrero la demanda de energía eléctrica fue de 10.085 GWh. La generación eléctrica descendió 2,5% interanual, hasta 10.927 GWh. El mix de generación llevó a un aumento del costo medio que, incluyendo transporte, fue de 5.387 AR\$/MWh. El precio estacional medio, estable en 2.305 AR\$/MWh, cubrió sólo el 42,8% del costo.

17

Escenario internacional

La energía nuclear explica el 10% de la generación eléctrica global, con preponderancia de Estados Unidos, Francia y China, que se destaca por tener actualmente 12 reactores en construcción

La energía nuclear es una fuente limpia, con prácticamente nula emisión de Gases de Efecto Invernadero y de base con muy alta disponibilidad, por lo tanto, su desarrollo no solo contribuye al cumplimiento de los objetivos de mitigación del cambio climático en forma directa, sino que además lo hace como buen complemento al desarrollo de las energías renovables no convencionales de naturaleza variable, como la eólica y la solar, brindando estabilidad a la red.

20

Escenario regional

La generación nuclear tiene presencia en sólo tres países de la región: Argentina, Brasil y México; pero la participación es relativamente baja en sus respectivas matrices eléctricas

En América del Sur son sólo dos los países que generan energía eléctrica a partir de reactores nucleares: Argentina y Brasil. Considerando a América Latina, se suma México. En los tres casos, con datos para 2019, la energía nucleoelectrica representó menos del 6% de sus respectivas matrices de generación eléctrica. Argentina fue el país pionero de la región, con la conexión de Atucha I a la red en el año 1974.

22

Escenario local

Con 3 centrales nucleares en operación, Argentina generó en 2020 10 TWh y avanza en la construcción del CAREM25, primer reactor nuclear de potencia de tecnología local

En nuestro país en 2020 se generaron 10 TWh de energía nucleoelectrica desde las tres centrales que se encuentran en operación en la actualidad: Atucha I, conectada a la red en el año 1974; Embalse, en operación desde 1983 y Atucha II, en actividad desde 2014. Las tres centrales son del tipo PHWR, es decir reactores de agua pesada presurizada y suman una capacidad neta de 1.641 MWe.

25

Temas principales para seguir en el corto plazo

26

Análisis de una norma relevante del mes

Convocatoria a audiencias públicas del ENRE para tarifas de transición de transporte y distribución de energía eléctrica

El ENRE convocó el 4/3/21 a las respectivas audiencias públicas para poner en conocimiento y escuchar opiniones respecto del proceso de Régimen Tarifario de Transición, habida cuenta que el plazo estipulado para el congelamiento de tarifas previsto por el DNU 1020/2020 venció el 18/3/21. El material puesto a disposición por el ENRE, basado en los informes de auditoría realizados por el ente respecto del proceso que llevara a las RTI que estuvieran vigentes al inicio de la intervención fue fuertemente cuestionado por las concesionarias de distribución eléctrica federales EDENOR y EDESUR, por cuanto vinieron a confirmar la decisión establecida por la Ley 27.541 de Solidaridad Social y Reactivación Productiva de que se debía reducir la carga real sobre los hogares, comercios e industrias para 2020, en lugar de evaluar técnicamente el régimen tarifario vigente. Ante esta situación, aplicable tanto al sector eléctrico como al gasífero, se hace evidente que en realidad lo que se propone debatir (o imponer?) es el modelo de organización y regulación de los servicios públicos en general, y los energéticos en particular.

32

Síntesis regulatoria

Resumen de las principales normas (Leyes, Decretos y Resoluciones).

Aviso Legal

El presente informe, elaborado por Energy Consilium, así como los modelos, proyecciones, fórmulas y aplicaciones desarrolladas, son confidenciales y no podrán ser transferidos a terceros o divulgados sin la autorización expresa y por escrito de Energy Consilium. El Cliente solo podrá utilizar este informe para fines propios.

Las proyecciones y opiniones de Energy Consilium volcadas en este informe están basadas en información disponible sobre la materia objeto del presente, sin que ello implique garantizar la exactitud de tal información ni de las proyecciones y conclusiones alcanzadas a partir de ella. Energy Consilium no será responsable en ningún caso por las acciones que el Cliente y/o terceros tomen en función del contenido de este informe.

Informe de Coyuntura Energética

Abril 2021

Directores

Juan José Aranguren
Hugo Balboa

Staff

Eliana Miranda
Claudia Plaul

Energy Consilium

Juan Bautista Alberdi 431
(B1636FNI) Olivos
Buenos Aires, Argentina
Tel. +54 11 4897 7118 / 7131
info@energyconsilium.com
www.energyconsilium.com

Diseño Editorial

ÁgredaDG
Editorial . Identidad . Tipografía

