

Informe de Coyuntura Energética

ENERO 2023



info@energyconsilium.com
+54 11 4897 7118 / 7131
www.energyconsilium.com

Índice de contenidos

ENERO 2023

04

Informe estadístico mensual

Petróleo y derivados

El *shale oil* alcanzó un récord de 43.000 m³/d, pasando así a representar el 44% de la producción total de crudo local

La producción total de petróleo retrocedió mínimamente respecto del pico registrado en octubre'22 para pasar a ubicarse en 98.000 m³/d, representando una caída mensual de 0,4% y un incremento interanual de 10,5%. La variación mensual se explica por la caída de la producción del convencional, no compensada por la variación positiva de los no convencionales. La producción de *shale oil* registró un récord de 43.000 m³/d (+0,4% mensual y +36,4% interanual), pasando a representar el 44% de la producción total de crudo local, superando en 8 puntos porcentuales el guarismo verificado en noviembre'21. El *tight oil*, por su parte, promedió 1.010 m³/d (+1,9% mensual y +3,7% interanual); mientras que el convencional se contrajo 1,1% mensual para pasar a ubicarse en 54.010 m³/d. En términos interanuales continúa mostrando una tendencia declinante, anotando en esta oportunidad una reducción de 3,9%.

12

Gas Natural

La producción total continúa en descenso, acumulando en los últimos tres meses una pérdida de 15 MMm³/d

La producción de gas natural retrocedió por tercer mes consecutivo, esta vez hasta 126,5 MMm³/d, sufriendo un recorte de 4,7% respecto a octubre'22, con todos los subtipos de recurso en terreno negativo en la comparación mensual. El *shale gas* retrocedió nuevamente del récord verificado en agosto'22 de 55,7 MMm³/d y se ubicó en 46,3 MMm³/d como resultado de variaciones mensuales negativas en cuatro de las cinco principales compañías en este segmento. En la comparación interanual, dejó atrás los dos dígitos porcentuales para crecer 6,5%. La producción de *tight gas*, por su parte, totalizó 21,6 MMm³/d, perdiendo 2,2% en la comparación mensual y retrocediendo 6,1% en la interanual; mientras que el gas convencional perdió 1,8% respecto a los niveles de octubre'22, para ubicarse en 58,6 MMm³/d, equivalente a un recorte de 4,4% interanual. Con estos resultados, la participación de los no convencionales sobre la producción total de gas natural en Argentina representó el 53,7%, superando en apenas 1,7 puntos porcentuales el guarismo verificado un año atrás y retrocediendo 1,3 puntos respecto del nivel que había alcanzado en octubre'22.

17

Energía Eléctrica

La cobertura tarifa/precio se ubicó en 57% del costo de generación, recuperando 14 puntos porcentuales del nivel alcanzado en noviembre'21 pero retrocediendo 16 puntos respecto a octubre'22

La generación eléctrica totalizó 11.620 GWh, aumentando 1,9% interanual, destacándose nuevamente la generación hidroeléctrica, con un incremento de 78,4% frente a noviembre'21. Al igual que en octubre'22, también la generación renovable no convencional se mantuvo en terreno positivo, con una variación de +3,8% interanual; mientras que la nuclear y la térmica perdieron 96,8% y 6,6%, respectivamente. El *mix* de generación llevó a un nuevo incremento del costo medio en términos interanuales que, incluyendo transporte, fue de 11.268 AR\$/MWh, aumentando +72,4% frente a noviembre'21 y +33% en relación a octubre'22. El precio estacional medio subió a 6.385 AR\$/MWh (+4,2% mensual y +130% interanual). De esta manera, la cobertura tarifa/precio se ubicó en 56,7% del costo de generación, recuperando 14 puntos porcentuales del nivel alcanzado en noviembre'21 y retrocediendo 16 puntos respecto a octubre'22.

23

Tema del mes

La COP27 fue relevante para los países en desarrollo; sin embargo, los esfuerzos comprometidos continúan siendo insuficientes para no superar la meta de calentamiento global acordada en la COP21 de París y reafirmada en la última Conferencia

El 20 de noviembre de 2022 en Sharm el Sheij, Egipto, en el marco de la Conferencia de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático -COP27-, los países en desarrollo lograron un importante avance en relación con una demanda histórica: la creación de un fondo para las pérdidas y los daños asociados al cambio climático. Los nuevos arreglos de financiación y este nuevo fondo específico ayudarán a los países en desarrollo, que son particularmente vulnerables a sequías, inundaciones y otras catástrofes climáticas. La mitigación quedó relegada en la COP27 y el foco en pérdidas y daños constituye, de alguna manera, la aceptación de que el mundo no está reduciendo emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) al ritmo consistente con los objetivos consensuados en el Acuerdo de París de no superar 1,5°C de calentamiento respecto a la era pre industrial para el fin de corriente siglo (compromiso consolidado durante la COP26 y reafirmado en la COP27). También es consecuencia del incumplimiento de compromisos de financiamiento asumidos previamente por los países desarrollados hacia los países en desarrollo para adaptación y mitigación. En el marco de la COP27, Argentina presentó dos documentos de política: el Plan Nacional de Adaptación y Mitigación al Cambio Climático, que define una visión al 2030 y detalla los medios y acciones a llevar a cabo para alcanzar las metas de adaptación y mitigación asumidas; y la Estrategia de Largo Plazo, que formaliza la intención de alcanzar la neutralidad en emisiones de GEI para el año 2050.

30

Temas principales para seguir en el corto plazo

Análisis de una norma relevante del mes

Durante diciembre'22 no se publicó norma alguna que merezca ser analizada.

31

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

Enero 2023

Director

Juan José Aranguren

Staff

Eliana Miranda
Juan Christensen

Energy Consilium

info@energyconsilium.com
www.energyconsilium.com

Diseño Editorial

ÁgredaDG
Editorial . Identidad . Tipografía

