



Agua bendita



10-02-2022

El boletín del Programa Mensual de Operación (PMO), referido al período del 4 al 10 de febrero, presenta proyecciones de que los cuatro subsistemas del Sistema Interconectado Nacional (SIN) puedan cerrar febrero con Energía Almacenada (EAR) en niveles superiores al 70%.

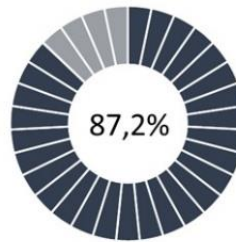
Se trata de la segunda semana consecutiva en que el Operador señala esta perspectiva. En este caso, para el sureste/medio oeste, la estimación de EAR es de 76,2 % a fin de mes. De confirmarse este nivel, será el porcentaje más alto de febrero desde 2012 (80,1%). Para el Nordeste, la indicación es una EAR de 83,2%. Los subsistemas Norte y Sur deberán alcanzar, el 28 de febrero, 71,7% y 86,3%, respectivamente.

Volumen de agua en cuencas hídricas brasileras (10/02/23)

Región Sudeste / Ctro-Oeste



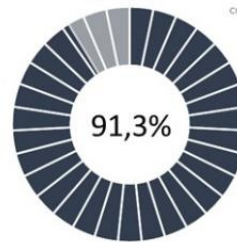
Región Sur



Región Nordeste



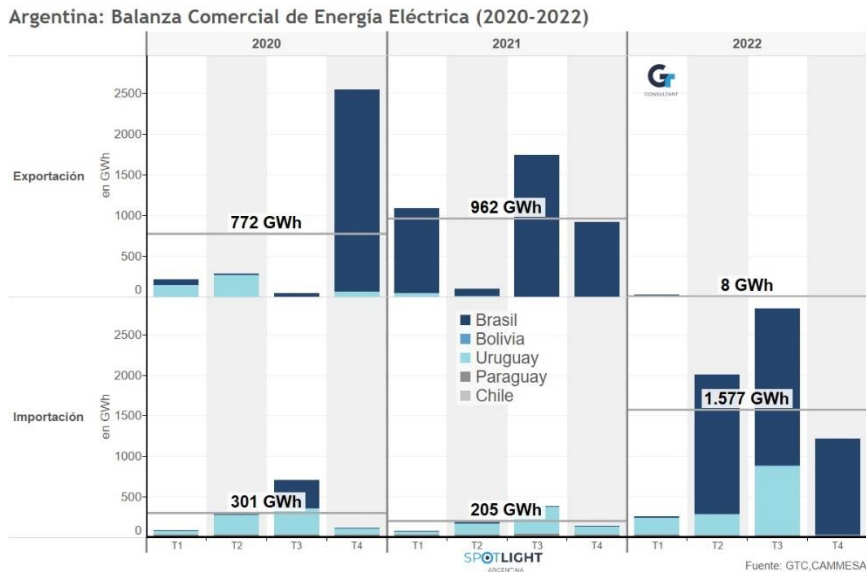
Región Norte



A su vez, por quinta semana consecutiva, los escenarios prospectivos de Energía Natural Afluyente (ENA) estimada son iguales o superiores al 100% del Promedio de Largo Plazo (MLT) en tres subsistemas. El Norte es la región con mayor proyección con el 124%, seguida por el Sudeste/Centro-Oeste, cuya perspectiva es del 105% de la MLT, y el Nordeste, con el 100% de la MLT. El subsistema Sur es el único con una ENA estimada por debajo del promedio: 67% de la MLT.

De manera tal que para los pronósticos de carga de las próximas semanas operativas se ha establecido un Costo Marginal de Operación (CMO) igual a cero por séptima semana consecutiva y se mantiene igual en todo el país.

Esto permite mantener en vista un 2023 similar al 2022 en términos de intercambios eléctricos entre Brasil y Argentina, recortando los requerimientos de gas para generación en ambos países. Recordemos que las exportaciones de energía eléctrica a la Argentina cerraron el 2022 con 4,9 TWh, un 28% por encima de lo que fueron las compras a la Argentina en 2021 (3,8 TWh) y un 86% de los registros del 2020, ambos años secos por efecto de la niña. (ver grafico desde la mirada Argentina)



Ampliando el foco, este flujo de electrones ordena el mercado de gas regional, permitiendo que las exportaciones de gas desde Argentina a Chile mantengan en curso actual (8MMm3/d aprox.) gracias a los menores requerimientos de gas por parte de CAMMESA (unos -4MMm3/d).



Mag. Luciano Codeseira
CEO
www.gt-consultant.com
lcodes@gt-consultant.com