

Santiago, 11 de septiembre de 2024

ENGIE N°196/2024

Señor
Marcelo Bobadilla
Gerente de Mercados
Coordinador Eléctrico Nacional

Asunto: Observaciones a la operación de
septiembre de 2024.

Presente

De nuestra consideración,

Nos dirigimos a usted para manifestar nuestra preocupación respecto a la operación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) para los días martes 3 y jueves 5 de septiembre de 2024, específicamente en lo relacionado a la operación de las centrales en la zona norte del país.

Al respecto, se aprecia una discordancia entre el consumo de GNL de las centrales de ENEL en la zona norte y la disponibilidad de combustible publicada en la página web del Coordinador Eléctrico Nacional. Según el archivo de disponibilidad de combustible, se indica que para la semana de gas comprendida entre el 29 de agosto y el 4 de septiembre de 2024, se disponía de **18.7 Mm³** de GNL (**Tabla N°1**), distribuido en distintas series. Sin embargo, en la pestaña de disponibilidad remanente del mismo archivo, se observa un volumen disponible de **12.1 Mm³** para el mismo período (**Tabla N°2**). Esto genera una diferencia de 6.6 Mm³ que no es posible atribuirla a una situación en particular.

		Enel	Enel	Enel	Enel	Enel	
Ventana Semana Gas		Mejillones	Mejillones	Mejillones	Mejillones	Mejillones	
Fecha Ini	Fecha Fin	GNL_A	GNL_B	GNL_C	GNL_D	GNL_E	Total
29-08-2024	04-09-2024	988,179	3,266,846	225,894	1,407,606	12,812,262	18,700,787

Tabla N°1: Disponibilidad de GNL semana 29-ago al 4-Sep

		Enel	Enel	Enel	Enel	Enel	
Ventana Semana Gas		Mejillones	Mejillones	Mejillones	Mejillones	Mejillones	
Fecha Ini	Fecha Fin	GNL_A	GNL_B	GNL_C	GNL_D	GNL_E	Total
29-08-2024	04-09-2024	988,179	3,266,846	225,894	1,407,606	6,222,314	12,110,839

Tabla N°2: Disponibilidad Remanente de GNL semana 29-ago al 4-Sep

ENGIE

Isidora Goyenechea 2800, piso 16, Las Condes.

Santiago de Chile

www.engie.cl



Además, al considerar el consumo de GNL de las unidades de Atacama, Kelar y Taltal, en base a su generación hasta el término del 3 de septiembre y su respectivo consumo específico, se estima que entre el 29 de agosto y el 3 de septiembre solo se utilizó **9.9 Mm³** **Tabla N°3**. Este mismo ejercicio lo realiza el Coordinador, estimando un consumo de **10.4 Mm³** para la misma ventana de tiempo, siendo ambos volúmenes significativamente inferiores al indicado en el archivo de disponibilidad remanente publicado por el Coordinador.

	29-ago	30-ago	31-ago	01-sept	02-sept	03-sept	Total Consumo al día 6 de ventana Gas
Información de consumo publicado	3,024,747	2,320,227	1,624,132	1,674,210	1,136,223	699,000	10,478,540
Información de Consumo calculado	2,914,663	2,247,683	1,552,585	1,605,067	1,013,194	544,302	9,877,493

Tabla N°3: Consumo Real de GNL de Enel

Es por ello, que llama la atención que el Coordinador publique para el mismo 3 de septiembre una disponibilidad remanente de **3.6 Mm³** para la ventana gas, tal como se aprecia en la **Tabla N°4**

	29-ago	30-ago	31-ago	01-sept	02-sept	03-sept	Remanente de GNL al día 6 de ventana Gas
GNL Remanente Disponible para consumir	12,110,839	10,179,431	7,067,366	Sin Información	Sin Información	3,639,925	3,639,925

Tabla N°4: Disponibilidad Remanente GNL

Las diferencias entre todos los cálculos publicados por el Coordinador, llevaron a que se despachara con GNL la central Kelar el martes 3 de septiembre, sin embargo en tiempo real a las **20:00** horas se informó el término del volumen de GNL de Enel para la ventana gas, lo cual no fue consistente con la información publicada por el Coordinador. Lo anterior, derivó en un aumento del costo de operación del Sistema Eléctrico Nacional con el despacho en tiempo real de centrales operando con Diesel y la central CTH, por la falla de la central Cochrane 2

Al respecto, la central CTH cuenta con un tiempo de partida de 19 horas y un costo de partida en frío sobre los 130 kUSD. Es por ello, que no resulta comprensible desde el punto de vista económico, que el miércoles 4 de septiembre se aborte la partida de la unidad tan solo a un par de horas de sincronizar. De forma adicional la central Cochrane 2 volvió recién a la operación el sábado 7 de septiembre, por lo que aún existía el riesgo por el cual originalmente fue despachada la unidad CTH.

Adicionalmente, el jueves 5 de septiembre, una segunda unidad del portafolio de ENGIE fue abortada en el proceso de partida. A las 18:25 horas la central CTM3 fue despachada y abortada a las 19:11 horas.

Por último, destacamos también un hecho poco usual en la forma de programar los trabajos de transmisión, ya que la línea Nueva Cardones – Nueva Maitencillo 500 kV, contaba con una desconexión programada para el fin de semana 7 y 8 de septiembre, sin embargo, esta línea fue autorizada para desconectarse entre los días 4 y 5 de septiembre, autorización que se recibió el mismo 4 de septiembre. No se comprende el motivo por el cual autorizar un trabajo de transmisión en días de semana, en especial considerando que para el día 4 de septiembre se contaba con una cantidad limitada de GNL para la operación de las centrales del norte del país.

Por todos los puntos antes expuestos, es que solicitamos una reunión con el Coordinador para discutir mejoras en sus procesos de análisis económico, programación de la operación y operación en tiempo real.





Agradecemos de antemano su atención a este asunto y quedamos a la espera de una pronta respuesta.

Sin otro particular, saluda atentamente a Ud.,

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "J. Muñoz Tapia". The signature is enclosed within a thin, light blue rectangular border.

Juan Muñoz Tapia
Encargado Suplente
ENGIE Energía Chile S.A.

