

Santiago, 30 de septiembre de 2025
DE 06104-25

Señor
Jack Nahmías Suárez
Jefe Unidad Técnica de
Generación y Transporte de Electricidad
**Superintendencia de
Electricidad y Combustibles**
Presente

Ref.: Caso Times N°2170038. Comunicación de Índices de Disponibilidad y EnS según Norma Técnica de Disponibilidad de Suministro y Compensaciones para los EAF 380 al EAF 383 del año 2025.

De mi consideración:

Mediante la presente, me refiero a lo establecido en el Artículo 4-10 de la Norma Técnica de Disponibilidad de Suministro y Compensaciones, que indica que el Coordinador deberá enviar a la Superintendencia la información sobre el cumplimiento de los estándares de disponibilidad de suministro, Energía Interrumpida, Energía no Suministrada (EnS) y asignación de EnS.

Al respecto, las planillas con la información correspondiente a los EAF 380-2025 al EAF 383-2025, pueden ser descargadas desde el siguiente enlace:

https://cdec365-my.sharepoint.com/:f/g/personal/jorge_daza_coordinador_cl/Ejp3zYH6N9pJvIBow6VtjRM_BmDeOExSKLFHR0ZIRIzD05g?e=KryMCq

Además, se encuentran publicadas y pueden ser descargadas desde el Sitio Web del Coordinado Eléctrico Nacional, en las siguientes rutas, según el mes en que ocurre el evento:

Inicio > Informes y Estudios > Operación > Índices de Disponibilidad > Indicadores NTISyC > 2025 > Agosto > Cálculo por EAF:

- 1. EAF 380-2025**
- 2. EAF 381-2025**
- 3. EAF 382-2025**
- 4. EAF 383-2025**

Respecto del cálculo de indicadores realizado, se deja constancia de lo siguiente:

- a) En el cálculo de indicadores asociados a los EAF que se indican en la tabla del Anexo 1, se superó el estándar de disponibilidad de suministro y, por lo tanto, se calculó EnS en los puntos de control correspondientes para cada evento.

- b) En los eventos de falla asociados a los EAF 380 y 381 no se superaron los estándares de indisponibilidad de suministro.
- c) En el plazo establecido por el Artículo 4-9 de la Norma Técnica de Indisponibilidad de Suministro y Compensaciones, se recibió observación del coordinado Sociedad Austral de Electricidad S.A., actualizando los índices correspondientes.
- d) Finalmente, se deja constancia, que toda la información recibida desde las empresas distribuidoras fue incorporada al cálculo.

Sin otro particular, se despide atentamente,



Rodrigo Espinoza V.
Gerente de Operación
Coordinador Eléctrico Nacional

Incl.: Lo indicado
c.c.:
Interrupciones@SEC.cl
DBCD/DTE-SSCC/SGASO

Anexo 1: Tabla con Energía no Suministrada (EnS ^(*)) por evento, segmento y punto de control

EAf	Punto de control (Coordinado)	Redundancia	Origen	Estándar superado	Tr evento [h]	Eint evento [MWh]	Fr Acumulado	Tr Acumulado [h]	Eint Acumulado [MWh]	EnS evento [MWh]
EAf 382-2025	BA S/E SAN JERONIMO 12KV (COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.)	SI	TZ	Fr	1,55	0,73	3	1,69	0,88	0,73 ⁽¹⁾
EAf 382-2025	BA S/E SAN JERONIMO 12KV (ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.)	SI	TZ	Fr	1,55	0,02	3	1,69	0,02	0,02 ⁽²⁾
EAf 382-2025	BA S/E LAS PINATAS 12KV (COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.)	SI	TZ	Fr	1,55	1,21	3	1,69	1,30	1,21 ⁽³⁾
EAf 382-2025	BA S/E EL TOTOTAL 12KV BP (COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.)	NO	TZ	Fr	1,55	4,16	5	6,04	5,66	4,16 ⁽⁴⁾
EAf 382-2025	BA S/E LAS BALANDRAS 12KV (COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.)	SI	TZ	Tr y Fr	1,55	4,06	4	5,87	4,39	4,06 ⁽⁵⁾
EAf 382-2025	BA S/E LAS BALANDRAS 12KV BP2 (COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.)	SI	TZ	Tr y Fr	1,55	3,34	4	5,87	3,61	3,34 ⁽⁶⁾
EAf 383-2025	BA S/E LAS TORTOLAS 220KV BP1 (ANGLO AMERICAN LOS BRONCES)	SI	TD	Tr	3,58	512,94	1	3,58	512,94	226,38 ⁽⁷⁾

(*) EnS calculada de acuerdo con lo indicado en el artículo 1-4 de la Norma Técnica de Disponibilidad de Suministro y Compensaciones (NTISyC)

- (1) Estándar Fr se excedió por primera vez en este evento, para el período de control actual.
- (2) Estándar Fr se excedió por primera vez en este evento, para el período de control actual.
- (3) Estándar Fr se excedió por primera vez en este evento, para el período de control actual.
- (4) Estándar Fr se excedió por primera vez en este evento, para el período de control actual.
- (5) Estándar Tr se excedió en la interrupción SD2024105420 del mes de octubre de 2024 para el punto de control BA S/E LAS BALANDRAS 12KV.
- (6) Estándar Tr se excedió en la interrupción SD2024105420 del mes de octubre de 2024 para el punto de control BA S/E LAS BALANDRAS 12KV BP2.
- (7) Estándar Tr se excedió por primera vez en este evento, para el período de control actual.

COMPROBANTE RECEPCION SEC DE CARTA DE 06104-25 Y 4 ARCHIVOS ZIP

De: info@sec.cl <info@sec.cl>

Enviado el: martes, 30 de septiembre de 2025 11:07

Para: Alejandra Domínguez Rivera <Alejandra.Dominguez@coordinador.cl>

Asunto: Informa Ingreso OP Virtual N°341042

[CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]



Estimado(a) Coordinador Electrico Nacional

La informacion enviada, a nuestra Oficina de Partes Virtual, ha sido recibida exitosamente y registrada con el N° de OP **341042**, si cumple todos los patrones necesarios, procederemos a realizar el ingreso a nuestros sistemas, para ser derivado a la oficina SEC SANTIAGO.

¡Gracias por comunicarse con la SEC!

www.sec.cl

Este es un mensaje automatico y solo tiene fines informativos, por lo que le solicitamos no responder el presente mail.

Se ha enviado sin tildes u otros caracteres especiales a fin de evitar posibles errores de lectura a traves de su software de correo electronico.

