

**Santiago, 13 de agosto de 2025**  
**DE 05006-25**

Señores  
Encargados  
Empresas Coordinadas  
(Según lista de distribución)  
Presente

**Ref.:** Comunica atraso en el proceso de Verificación de Instalaciones de Generación para la Prestación de Servicios Complementarios de acuerdo con Cronograma Vigente.

[1] Carta DE01036-25, Ref.: “Actualización del Cronograma de verificación de Servicios Complementarios (SSCC) en instalaciones existentes de Generación y Almacenamiento”, de fecha 18 de febrero de 2025.

[2] Carta DE02388-25, Ref.: “Comunica atraso en el proceso de Verificación de Instalaciones de Generación para la Prestación de Servicios Complementarios de acuerdo con Cronograma Vigente”, de fecha 22 de abril de 2025.

De mi consideración:

En relación con la materia de la referencia y de acuerdo con lo establecido en el cronograma de verificación de Servicios Complementarios (SSCC) de instalaciones existentes de Generación y Almacenamiento, publicado mediante carta de la Ref. [1], se comunica el vencimiento en el plazo de envío de los informes de verificación de las instalaciones de vuestra representada que se listan en Anexo 1 de la presente comunicación. Adicionalmente, en la presente carta se presentan los casos que respondieron a carta de la Ref. [2], comprometieron un nuevo plazo de envío, pero a la fecha no han enviado los informes de verificación solicitados.

Es importante recordar que el proceso de verificación de SSCC considera varias etapas y se realiza según lo establecido en el Anexo Técnico “Verificación de Instalaciones para la Prestación de SSCC” de la NT de SSCC y en las Guías de Verificación elaborados por este Coordinador y que se encuentran publicadas en la siguiente ruta:

**Inicio > Informes y Estudios > Operación > Servicios Complementarios > Proceso de Verificación de Instalaciones > Instructivos Técnicos de Verificación**

Considerando lo planteado, se solicita a su representada lo siguiente:

1. Informar las razones que provocaron el no haber enviado en plazo los informes de verificación de SSCC de sus instalaciones de generación, indicando las acciones que ha tomado o tomará para que a futuro no se generen nuevos retrasos.
2. La entrega de un plan de normalización que considere el envío de los mencionados informes de verificación en un plazo máximo de 30 días corridos, contados desde la fecha de respuesta solicitada a la presente comunicación. Dicho plan debe considerar las etapas a seguir y las fechas límite asociadas, específicamente la fecha de envío de los protocolos de pruebas, la fecha en que llevará a cabo lo

ensayos y la fecha de envío del respectivo informe. De igual forma este plan de normalización no debe alterar la entrega de los informes programados de otras instalaciones para los próximos meses por parte de su representada.

La información solicitada deberá ser enviado mediante carta y con copia al correo electrónico [verificacion.SSCC@coordinador.cl](mailto:verificacion.SSCC@coordinador.cl), a más tardar el 29 de agosto de 2025.

Finalmente, señalamos a usted que de acuerdo con lo establecido en el artículo 8 del Decreto Supremo 52 que aprueba el Reglamento del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, publicado en el diario oficial el 3 de abril de 2018, el Coordinador debe informar en un plazo de 10 días hábiles a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y a la CNE, de cualquier hecho o circunstancia que pueda constituir una infracción a la normativa eléctrica vigente por parte de las empresas sujetas a coordinación.

Sin otro particular, saluda atentamente a Ud.,



**Rodrigo Espinoza V.**  
**Gerente de Operación**  
**Coordinador Eléctrico Nacional**

GZV/CRV/adr

Incl.: Archivo "2025.02.18 Cronograma Verificación SSCC Generación 2024-2028\_publicado\_filtrado atraso#2.xlsx".

**Lista de distribución:**

ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.  
AELA GENERACIÓN S.A.  
AES ANDES S.A.  
ANDES SOLAR II SPA  
ARAUCO BIOENERGÍA S.A.  
ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.  
NUEVA ATACAMA SOLAR S.A.  
AUSTRIANSOLAR CHILE SEIS SPA  
BIOENERGÍAS FORESTALES SPA  
COLBÚN S.A.  
NUEVA CARENA SPA  
CÓNDOR ENERGÍA SPA  
CONEJO SOLAR SPA  
COPEC RENOVABLE SPA  
EL PELÍCANO SOLAR COMPANY SPA  
ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.  
EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.  
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.  
ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.  
ENERGÍA EÓLICA LOS OLMOS SPA  
ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA  
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.  
FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA  
HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.  
HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.  
HUEMUL ENERGÍA SPA  
JAVIERA SPA  
PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA  
PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN SPA  
PARQUE EÓLICO LOS CURUROS SPA  
PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA  
PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA  
SANTIAGO SOLAR S.A.  
SOLAR ELENA SPA  
SOLAR LOS LOROS SPA  
SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA  
TSGF SPA  
VIENTOS DE RENAICO SPA

**Anexo 1: Instalaciones con entrega de Informe de Verificación de SS.CC. atrasados según Cronograma de Verificación de SS.CC. en instalaciones de Generación 2024-2028 versión 2025.02.18**

A continuación, se listan las instalaciones que tienen pendiente el envío de Informe de Verificación de SSCC según el cronograma emitido en carta de la Ref. [1]

Cabe destacar que de acuerdo con lo establecido en el artículo 4-5 de la NTSSCC, la verificación de las instalaciones mencionadas, por ser consideradas existentes en el presente régimen de SSCC, podrán realizar los ensayos y respectivos informes por el titular de las instalaciones mediante personal propio o mediante un tercero, lo que deberá ser notificado oportunamente al Coordinador al momento de enviar el plan de trabajo para normalizar el presente requerimiento normativo. En dicho sentido, para estas instalaciones no es necesario que el Coordinador valide al Experto Técnico, pero éste si revisará y aprobará los protocolos de verificación, los cuales deberán ser enviados al Coordinador al menos 15 días previos a la fecha estimada de realización de los ensayos.

En el caso de la verificación del Servicio Complementario de Control Secundario de Frecuencia (CSF), es el Coordinador quien cumple el rol de Experto Técnico. Por lo tanto, y a efectos de coordinar las actividades y concretar la verificación del CSF, deberá seguir el siguiente flujo de actividades, según la etapa que se encuentre actualmente, tomando contacto con los siguientes departamentos:

1. Departamento de Confiabilidad y Soporte Técnico, comunicándose al correo [DCST@coordinador.cl](mailto:DCST@coordinador.cl), para definición del listado de señales requeridas. Tener en cuenta que el listado de señales del CSF coincide con el listado de señales solicitado para el despacho económico con restricciones de seguridad (SCED). En Anexo 2 se presenta listado de señales para centrales sincrónicas y parques eólicos y fotovoltaicos; otras tecnologías deberán ser revisadas caso a caso.

Adicionalmente, en esta etapa puede comunicarse con el Departamento de Modelación y Aplicaciones EMS al correo [dmap@coordinador.cl](mailto:dmap@coordinador.cl) para efectos de consultas acerca de la prestación del Servicio Complementario de CSF y la lógica de control que debe ser implementada en sus instalaciones de generación y/ almacenamiento.

2. Departamento SCADA y SITR, comunicándose al correo [tec.SCADA@coordinador.cl](mailto:tec.SCADA@coordinador.cl), para solicitud de pruebas punto a punto de las señales listadas por el Departamento de Confiabilidad y Soporte Técnico.
3. Departamento de Modelación y Aplicaciones EMS, comunicándose al correo [dmap@coordinador.cl](mailto:dmap@coordinador.cl), para solicitud de pruebas funcionales de CSF o de sintonización del AGC.

**Tabla N°1: Instalaciones retrasadas en la entrega del Informe de verificación de SSCC**

N°	Coordinado	Unidad	CPF	CSF	CTF giro	CTF frío	CT	PA	AR	Fecha envío informe según cronograma	Días de atraso
1	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	PE SAN GABRIEL (U1-U61)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jun-25	42
2	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	PE TOLPAN SUR (U1-U28)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jun-25	42
3	AELA GENERACIÓN S.A.	HP MAMPIL U1	SI		SI	SI	SI	NO	NO	feb-25	162
4	AELA GENERACIÓN S.A.	HP MAMPIL U2	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	feb-25	162
5	AELA GENERACIÓN S.A.	HP PEUCHEN U1	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	dic-24	224
6	AELA GENERACIÓN S.A.	HP PEUCHEN U2	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	dic-24	224
7	AELA GENERACIÓN S.A.	PE AURORA (U1-U43)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	dic-24	224
8	AELA GENERACIÓN S.A.	PE CUEL (U1-U22)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	dic-24	224
9	AELA GENERACIÓN S.A.	PE SARCO (U1-U50)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	dic-24	224
10	AELA GENERACIÓN S.A.	PFV SALVADOR	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	dic-24	224
11	AELA GENERACIÓN S.A.	PFV SAN ANDRES	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	dic-24	224
12	AES ANDES S.A.	HP MAITENES U1	NO	NO	SI	NO	SI	NO	NO	dic-24	224
13	AES ANDES S.A.	HP MAITENES U2	NO	NO	SI	NO	SI	NO	NO	dic-24	224
14	AES ANDES S.A.	HP MAITENES U3	NO	NO	SI	NO	SI	NO	NO	dic-24	224
15	AES ANDES S.A.	PFV ANDES SOLAR	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	abr-25	103
16	ANDES SOLAR II SPA	BESS PFV ANDES SOLAR II-B	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jun-25	42
17	ANDES SOLAR II SPA	PFV ANDES SOLAR II	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	mar-25	134
18	ANDES SOLAR II SPA	PFV ANDES SOLAR II-B	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jun-25	42
19	ARAUCO BIOENERGÍA S.A.	TER CHOLGUAN U1	NO	NO	SI	NO	SI	NO	NO	ene-25	193
20	ARAUCO BIOENERGÍA S.A.	TER NUEVA ALDEA II U1	SI	NO	SI	NO	SI	NO	NO	ene-25	193
21	ARAUCO BIOENERGÍA S.A.	TER NUEVA ALDEA U2	SI	NO	SI	NO	SI	NO	NO	dic-24	224
22	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	PFV CARRERA PINTO	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	may-25	73

N°	Coordinado	Unidad	CPF	CSF	CTF giro	CTF frío	CT	PA	AR	Fecha envío informe según cronograma	Días de atraso
23	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	PFV DIEGO DE ALMAGRO	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	feb-25	162
24	NUEVA ATACAMA SOLAR S.A.	PFV ATACAMA SOLAR II	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	mar-25	134
25	AUSTRIANSOLAR CHILE SEIS SPA	PFV LA HUELLA	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	feb-25	162
26	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	TER CMPC CORDILLERA U1	SI	NO	SI	NO	SI	NO	NO	jul-25	12
27	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	TER CMPC LAJA	SI	NO	SI	NO	SI	NO	NO	mar-25	134
28	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	TER CMPC PACIFICO	SI	NO	SI	NO	SI	NO	NO	mar-25	134
29	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	TER SANTA FE U1	SI	NO	SI	NO	SI	NO	NO	abr-25	103
30	COLBÚN S.A.	HE ANGOSTURA U1	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	dic-24	224
31	COLBÚN S.A.	HE ANGOSTURA U2	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	ene-25	193
32	COLBÚN S.A.	HE ANGOSTURA U3	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	ene-25	193
33	COLBÚN S.A.	HE CANUTILLAR U1	SI	SI	SI	SI	SI	SI	SI	jun-25	42
34	COLBÚN S.A.	HE CANUTILLAR U2	SI	SI	SI	SI	SI	SI	SI	jun-25	42
35	COLBÚN S.A.	HE COLBUN U1	SI	SI	SI	SI	SI	SI	NO	feb-25	162
36	COLBÚN S.A.	HE COLBUN U2	SI	SI	SI	SI	SI	SI	NO	feb-25	162
37	COLBÚN S.A.	HP BLANCO U1	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	dic-24	224
38	NUEVA CARENA SPA	HP CARENA U1	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	may-25	73
39	NUEVA CARENA SPA	HP CARENA U2	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jun-25	42
40	NUEVA CARENA SPA	HP CARENA U3	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jun-25	42
41	NUEVA CARENA SPA	HP CARENA U4	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jun-25	42
42	COLBÚN S.A.	HP CHACABUQUITO U1	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	jun-25	42
43	COLBÚN S.A.	HP CHACABUQUITO U2	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	jun-25	42
44	COLBÚN S.A.	HP CHACABUQUITO U3	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	jun-25	42
45	COLBÚN S.A.	HP CHACABUQUITO U4	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	jun-25	42

N°	Coordinado	Unidad	CPF	CSF	CTF giro	CTF frío	CT	PA	AR	Fecha envío informe según cronograma	Días de atraso
46	COLBÚN S.A.	HP HORNITOS U1	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	jul-25	12
47	COLBÚN S.A.	HP JUNCAL U1	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	jul-25	12
48	COLBÚN S.A.	HP LOS QUILOS U1	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	jun-25	42
49	COLBÚN S.A.	HP LOS QUILOS U2	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	jun-25	42
50	COLBÚN S.A.	HP LOS QUILOS U3	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	jun-25	42
51	COLBÚN S.A.	HP QUILLECO U1	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jun-25	42
52	COLBÚN S.A.	HP QUILLECO U2	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jun-25	42
53	COLBÚN S.A.	HP RUCUE U1	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	ene-25	193
54	COLBÚN S.A.	HP RUCUE U2	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	ene-25	193
55	COLBÚN S.A.	HP SAN IGNACIO U1	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jul-25	12
56	COLBÚN S.A.	PFV DIEGO DE ALMAGRO SUR	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	Informes ya entregados	NA
57	COLBÚN S.A.	TER LOS PINOS U1	SI	NO	SI	NO	SI	NO	NO	abr-25	103
58	COLBÚN S.A.	TER NEHUENCO CC1-TG	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	ene-25	193
59	COLBÚN S.A.	TER NEHUENCO CC1-TG	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	ene-25	193
60	COLBÚN S.A.	TER NEHUENCO CC1-TG TER NEHUENCO CC1-TV	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	ene-25	193
61	COLBÚN S.A.	TER NEHUENCO CC1-TG TER NEHUENCO CC1-TV	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	ene-25	193
62	COLBÚN S.A.	TER SANTA MARIA U1	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	Informes ya entregados	NA
63	CÓNDOR ENERGÍA SPA	PE ALENA (U1-U18)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	may-25	73
64	CÓNDOR ENERGÍA SPA	PE TCHAMMA (U1-U35)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jun-25	42
65	CÓNDOR ENERGÍA SPA	PFV RIO ESCONDIDO	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jun-25	42
66	CONEJO SOLAR SPA	PFV CONEJO SOLAR	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	mar-25	134
67	COPEC RENOVABLE SPA	PFV GRANJA SOLAR	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jul-25	12
68	EL PELÍCANO SOLAR COMPANY SPA	PFV EL PELICANO	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jul-25	12
69	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	TER ESCUADRON U1	SI	NO	SI	NO	SI	NO	NO	jul-25	12

N°	Coordinado	Unidad	CPF	CSF	CTF giro	CTF frío	CT	PA	AR	Fecha envío informe según cronograma	Días de atraso
70	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	HP CURILLINQUE U1	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	ene-25	193
71	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	HP LOMA ALTA U1	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	may-25	73
72	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE ANTUCO U1	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	abr-25	103
73	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE ANTUCO U2	SI	SI	SI	NO	SI	NO	NO	abr-25	103
74	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE EL TORO U1	SI	SI	SI	SI	SI	SI	NO	may-25	73
75	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE EL TORO U2	SI	SI	SI	SI	SI	SI	NO	may-25	73
76	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE EL TORO U3	SI	SI	SI	SI	SI	SI	NO	may-25	73
77	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE EL TORO U4	SI	SI	SI	SI	SI	SI	NO	may-25	73
78	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE PANGUE U1	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	abr-25	103
79	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE PANGUE U2	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	abr-25	103
80	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	PFV DOÑA CARMEN SOLAR	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	feb-25	162
81	ENERGÍA EÓLICA LOS OLMOS SPA	PE LOS OLMOS (U1-U23)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	abr-25	103
82	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	PE MESAMAVIDA (U1-U12)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	abr-25	103
83	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	BESS PFV COYA	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jun-25	42
84	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	HP CHAPIQUIÑA U1	SI	SI	SI	SI	SI	SI	NO	Informes ya entregados	NA
85	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	HP CHAPIQUIÑA U2	SI	SI	SI	SI	SI	SI	NO	Informes ya entregados	NA
86	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	PFV TAMAYA SOLAR	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	mar-25	134

N°	Coordinado	Unidad	CPF	CSF	CTF giro	CTF frío	CT	PA	AR	Fecha envío informe según cronograma	Días de atraso
87	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	TER MEJILLONES CTM1	SI	NO	SI	NO	SI	NO	NO	Informes ya entregados	NA
88	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	PFV LA CRUZ SOLAR	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	ene-25	193
89	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	PFV URIBE SOLAR	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	mar-25	134
90	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	HP LA CONFLUENCIA U1	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	Informes ya entregados	NA
91	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	HP LA CONFLUENCIA U2	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	Informes ya entregados	NA
92	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	HP LA HIGUERA U1	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	Informes ya entregados	NA
93	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	HP LA HIGUERA U2	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	Informes ya entregados	NA
94	HUEMUL ENERGÍA SPA	PFV PAMPA TIGRE	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jul-25	12
95	JAVIERA SPA	PFV JAVIERA	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	ene-25	193
96	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA	PE ATACAMA (U1-U27)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	may-25	73
97	PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN SPA	PE EL ARRAYAN (U1-U50)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	ene-25	193
98	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS SPA	PE LOS CURUROS (U1-U57)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	may-25	73
99	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	PFV SOL DEL DESIERTO	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	dic-24	224
100	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	PFV JAMA U1	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	abr-25	103
101	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	PFV JAMA U2	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	abr-25	103
102	SANTIAGO SOLAR S.A.	PFV SANTIAGO SOLAR	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	feb-25	162
103	SOLAR ELENA SPA	PFV ELENA (U1-U3)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	abr-25	103
104	SOLAR LOS LOROS SPA	PFV LOS LOROS	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jul-25	12

N°	Coordinado	Unidad	CPF	CSF	CTF giro	CTF frío	CT	PA	AR	Fecha envío informe según cronograma	Días de atraso
105	SONNEDIX COX ENERGY CHILE SPA	PFV MESETA DE LOS ANDES	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	jul-25	12
106	TSGF SPA	PFV SANTA ISABEL	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	ene-25	193
107	VIENTOS DE RENAICO SPA	PE LA FLOR (U1-U9)	SI	SI	SI	SI	SI	NO	NO	ene-25	193

- Los días de atraso son contados al 12 de agosto de 2025.
- El detalle del estado del proceso y de los SSCC con informes de verificación atrasados se puede ver en archivo Excel "2025.02.18 Cronograma Verificación SSCC Generación 2024-2028\_filtrado atraso#2.xlsx".

## Anexo 2: Listado de Señales Control Secundario de Frecuencia (AGC)

Unidades convencionales (Centrales Térmicas e Hidráulicas)

Digitales	Descripción
Local / Remoto (En Despacho Económico o Local)	Local (Uso de consigna local cuando la unidad no está en control del AGC) / Remoto (Uso de consigna remota proveniente del AGC)
Estado de Interruptor	Corresponde al interruptor de sincronización de la unidad
Analógicos	Analógicos
Retorno de consigna enviada desde el Coordinador (MW)	Confirmación de que la consigna fue recibida o leída por el controlador de la unidad
Límite superior de la Unidad (MW)	Valor efectivo utilizado por la unidad
Límite inferior de la Unidad (MW)	Mínimo técnico informado
Rampa de subida (MW/Min)	Rampa de subida utilizada para el AGC
Rampa de bajada (MW/Min)	Rampa de bajada utilizada para el AGC
Potencia generada (MW)	Se refiere a la potencia bruta de la unidad
Set Point	Set Point
Consigna de Despacho Económico	Recepción de una consigna remota proveniente del AGC

Unidades de ERV (Parques Fotovoltaicos y Eólicos)

Digitales	Descripción
Local / Remoto (En Despacho Económico o Local)	Local (Uso de consigna local cuando el parque no está en control del AGC) / Remoto (Uso de consigna remota proveniente del AGC)
Estado de Interruptor	Interruptor en el punto de conexión
Analógicos	Analógicos
Retorno de consigna enviada desde el Coordinador (MW)	Confirmación de que la consigna fue recibida o leída por el controlador de la unidad
Límite superior de la Unidad (MW)	Corresponde a la Potencia Máxima disponible en MW.
Límite inferior de la Unidad (MW)	Mínimo técnico informado
Rampa de subida (MW/Min)	Rampa de subida utilizada para el AGC
Rampa de bajada (MW/Min)	Rampa de bajada utilizada para el AGC
Potencia generada (MW)	Potencia generada por el parque en el punto de conexión
Set Point	Set Point
Consigna de Despacho Económico	Recepción de una consigna remota proveniente del AGC