Santiago, 17 de septiembre de 2025
DE 05867-25

Señor
Johanny Asenjo
Encargado Titular
IEH Solar Chile SpA
Presente

Ref.: Restricciones operacionales en S/E Ovalle.

[1] Carta S/N, de IEH Solar Chile, de fecha 21 de febrero de 2025, “Solicita dar respuesta a restricciones operacionales aplicadas en S/E Ovalle”.

Responde ingreso DE01149-25.

De mi consideración,

Me refiero a la carta de la Ref. [1] en la cual su representada solicita al Coordinador Eléctrico Nacional informar si existe alguna restricción adicional a la indicada en el Informe de Congestiones PMGD de Nov 24, que se produzca en la operación en tiempo real, requiriendo información detallada de los factores que afectan la restricción de PMGD en S/E Ovalle.

Al respecto, y en respuesta a sus consultas específicas efectuadas en su comunicación, puedo informar a Ud. lo siguiente, en el mismo orden de las consultas:

a) **Restricciones operativas involucradas:** en la Región de Coquimbo, se realiza un control de transferencia entre S/E El Peñón y S/E La Ruca con el objetivo de mantener el criterio de seguridad N-1 en la línea de transmisión LT 2x110 kV El Peñón – La Ruca. Este control toma en consideración el límite de transmisión más restrictivo entre ambos circuitos de la línea, correspondiente al límite térmico del circuito 2 de dicha línea. La transferencia máxima se controla en función de la temperatura y las condiciones climáticas predominantes, conforme a lo descrito en la tabla de capacidades adjunta en anexo.

b) **Instalaciones y centrales afectadas:** son todas aquellas que inciden en la transferencia de energía a través de la LT 2x110 kV El Peñón – La Ruca. El control de transferencia se realiza considerando un criterio de eficiencia económica siendo afectadas la central TER Combarbalá -si se encontrara en servicio- y el parque PFV Doña Antonia. En el caso de necesitar reducir más generación para el control de las transferencias, con el objetivo de resguardar el criterio de seguridad N-1, el Centro de Despacho y Control (CDC) del Coordinador, solicita a la empresa concesionaria de distribución CGE Distribución -a través de CGE Transmisión- realizar la reducción

requerida, debiendo la concesionaria aplicar los criterios establecidos por este Coordinador en el Procedimiento Interno “Prorrata de Generación de Centrales de Igual Costo Variable”, publicado en el sitio web del Coordinador. Los PMGD que inciden en la restricción, al igual que el PFV Lagunilla y PFV Alturas de Ovalle, se describen en anexo adjunto a la presente carta.

c) **La existencia de nuevos proyectos que gatillen esta restricción**: conforme se indicó en literal anterior, los proyectos que inciden en la restricción se describen en anexo adjunto a la presente carta. Cabe destacar que, si bien las instrucciones de control de transferencia en la LT 110 kV El Peñón - La Ruca pueden presentar un patrón operativo recurrente en el día, la magnitud de la reducción de generación y la frecuencia de las restricciones que afectan a los PMGD conectados a la Subestación Ovalle y sus alrededores varían a lo largo del año. Estas fluctuaciones responden a factores estacionales, como los cambios en la demanda eléctrica y la disponibilidad de recursos de generación. En consecuencia, la situación de congestión y la necesidad de aplicar controles de transferencia cambia estacionalmente.

d) **Fecha estimada en que se liberará la restricción**: de acuerdo con la versión más reciente del Informe Técnico Definitivo del Plan de Expansión Anual de Transmisión, publicado por la Comisión Nacional de Energía (CNE), existen obras licitadas y adjudicadas en la Transmisión Zonal de la Región de Coquimbo, que contribuirán a descongestionar las instalaciones asociadas a la restricción, las que se describen en anexo adjunto a la presente. Cabe destacar que, actualmente existen seis PMGD en estado de declaración en construcción, los cuales inyectarían energía en alimentadores de subestaciones que inciden en el control de transferencia de LT 2x110 kV El Peñón – La Ruca. La fecha estimada de puesta en servicio de estos proyectos comienza a partir de diciembre de 2025, cuyo detalle se encuentra en el anexo a la presente comunicación.

Sin otro particular, saluda atentamente a usted,

Patricio Valenzuela V.
Subgerente de Operación en Tiempo Real
Coordinador Eléctrico Nacional

DCST/adr
c.c.:
Sr. Rodrigo Espinoza V. – Gerente de Operación Coordinador Eléctrico Nacional
Archivo DE

ANEXO

1) Tabla de capacidades en función de la temperatura.

Circuitos	Limitación Térmica [MVA]								Limitación por Transformador de Corriente con factor de seguridad [MVA]
	Con Sol				Sin Sol				
	20°C	25°C	30°C	35°C	20°C	25°C	30°C	35°C	
C1 LA RUCA - OVALLE 110KV	70	67	63	59	75	72	68	65	86,8
C2 LA RUCA - OVALLE 110KV	51	45	39	31	57	53	47	41	86,8
C1 EL PEÑON - LA RUCA 110KV	70	67	63	59	75	72	68	65	86,8
C2 EL PEÑON - LA RUCA 110KV	51	46	39	32	57	53	47	41	86,8

2) Obras del Plan de Expansión de la Transmisión.

ID OBRA	AÑO	REGIÓN	SEGMENTO	NOMBRE OBRA
DLT_198_OA_17	2019	COQUIMBO	ZONAL	Ampliación en S/E Ovalle
DLT_185_OAC_13	2021	COQUIMBO	ZONAL	Ampliación en S/E La Ruca 110 kV (BPS+BT), Nuevo Patio 220 kV (IM) y Nuevo Transformador (ATAT)
DLT_185_OAC_14	2021	COQUIMBO	ZONAL	Aumento de Capacidad Línea 2x110 kV La Ruca – Ovalle
DLT_4_ON_10	2019	COQUIMBO	ZONAL	Nueva S/E Seccionadora La Ruca 110 kV
DLT_229_ON_03	2021	COQUIMBO	ZONAL	Nueva Línea 2x220 kV Don Goyo - La Ruca

3) PMGD Declarados en Construcción.

Subestación	Nombre PMGD	Estado PMGD	PES Estimada	Resolución Original CNE	Potencia PMGD [MW]	Recurso Energético	Alimentador Conexión	Transf. de Conexión
EL PEÑÓN	Solaris (Ex Cerrillos)	Declarado en Construcción	01-12-2024	N° 207/abr-24	9	Fotovoltaico	Alimentador Las Tacas 23 kV, S/E El Peñón	T1
EL PEÑÓN	Las Tacas II	Declarado en Construcción	01-12-2024	N° 66/feb-24	3	Fotovoltaico	Alimentador Guanaqueros 23 kV, S/E El Peñón	T1
MONTE PATRIA	MANO SOLAR	Declarado en Construcción	01-03-2025	N° 581/jul-22	3	Fotovoltaico	Alimentador Tulahuen 13,2 kV, S/E Monte Patria	T1
MONTE PATRIA	MOMO SOLAR	Declarado en Construcción	01-03-2025	N° 581/jul-22	3	Fotovoltaico	Alimentador Bellavista 23 kV, S/E Monte Patria	T2
OVALLE	RAMIREZ DEL VERANO SOLAR	Declarado en Construcción	01-02-2025	N° 480/jun-22	3	Fotovoltaico	Alimentador Quebrada Seca 23 kV, S/E Ovalle	T2
EL PEÑÓN	PAIHUEN (*)	Declarado en Construcción	-	N° 452/jun-22	9	Fotovoltaico	Alimentador Cerrillos 13,2 kV, S/E El Peñón	S/I

(*) Estado del Proyecto Rechazado, con cierre de proceso 24-02-2025, dado que a la fecha no se ha reingresado el proyecto.

4) PMGD que inciden en la restricción, disponibles en Infotecnica.

ID Infotécnica	Nombre	Número Unidad	Nombre Central	11.1.2 Subestación primaria de conexión (ID_S/E "Nombre")	11.1.2 Paño de conexión del alimentador (ID_PA "Nombre")	11.1.2 Puntos de conexión al SI a través de los cuales inyecta energía.	11.1.3 Potencia aparente máxima (Dato ingresado por el Coordinador)	11.1.4 Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (Dato ingresado por el Coordinador)
924	PMGD TER MONTE PATRIA U1	1	PMGD TER MONTE PATRIA	432 S/E MONTE PATRIA	1235 PA S/E MONTE PATRIA E2	Alimentador Bellavista	1,5	1,2
925	PMGD TER MONTE PATRIA U2	2	PMGD TER MONTE PATRIA	432 S/E MONTE PATRIA	1235 PA S/E MONTE PATRIA E2	Alimentador Bellavista	1,5	1,2
926	PMGD TER MONTE PATRIA U3	3	PMGD TER MONTE PATRIA	432 S/E MONTE PATRIA	1235 PA S/E MONTE PATRIA E2	Alimentador Bellavista	1,455	1,1
927	PMGD TER MONTE PATRIA U4	4	PMGD TER MONTE PATRIA	432 S/E MONTE PATRIA	1235 PA S/E MONTE PATRIA E2	Alimentador Bellavista	1,455	1,1
928	PMGD TER MONTE PATRIA U5	5	PMGD TER MONTE PATRIA	432 S/E MONTE PATRIA	1235 PA S/E MONTE PATRIA E2	Alimentador Bellavista	1,455	1,1
929	PMGD TER MONTE PATRIA U6	6	PMGD TER MONTE PATRIA	432 S/E MONTE PATRIA	1235 PA S/E MONTE PATRIA E2	Alimentador Bellavista	1,455	1,1
930	PMGD TER MONTE PATRIA U7	7	PMGD TER MONTE PATRIA	432 S/E MONTE PATRIA	1235 PA S/E MONTE PATRIA E2	Alimentador Bellavista	1,455	1,1
931	PMGD TER MONTE PATRIA U8	8	PMGD TER MONTE PATRIA	432 S/E MONTE PATRIA	1235 PA S/E MONTE PATRIA E2	Alimentador Bellavista	1,455	1,1
932	PMGD TER PUNITAQUI U1	1	PMGD TER PUNITAQUI	431 S/E PUNITAQUI	1411 PA S/E PUNITAQUI C1	Alimentador Delirio	2	1,5
933	PMGD TER PUNITAQUI U2	2	PMGD TER PUNITAQUI	431 S/E PUNITAQUI	1411 PA S/E PUNITAQUI C1	Alimentador Delirio	2	1,5
934	PMGD TER PUNITAQUI U3	3	PMGD TER PUNITAQUI	431 S/E PUNITAQUI	1411 PA S/E PUNITAQUI C1	Alimentador Delirio	2	1,5
935	PMGD TER PUNITAQUI U4	4	PMGD TER PUNITAQUI	431 S/E PUNITAQUI	1411 PA S/E PUNITAQUI C1	Alimentador Delirio	2	1,5
936	PMGD TER PUNITAQUI U5	5	PMGD TER PUNITAQUI	431 S/E PUNITAQUI	1411 PA S/E PUNITAQUI C1	Alimentador Delirio	2	1,5
937	PMGD TER PUNITAQUI U6	6	PMGD TER PUNITAQUI	431 S/E PUNITAQUI	1411 PA S/E PUNITAQUI C1	Alimentador Delirio	2	1,5
963	PMGD HP LA PALOMA U1	1	PMGD HP LA PALOMA	432 S/E MONTE PATRIA	1243 PA S/E MONTE PATRIA C1	Alimentador El Palqui	no aplica	2,3
1012	PMGD HP LA PALOMA U2	2	PMGD HP LA PALOMA	432 S/E MONTE PATRIA	1243 PA S/E MONTE PATRIA C1	Alimentador El Palqui	no aplica	2,3
1094	PMGD PFV LA CHAPEANA	1	PMGD PFV LA CHAPEANA	421 S/E OVALLE	15099 PA S/E OVALLE E7	Alimentador SOTAQUI	2,78	2,928
1095	PMGD PFV LAS MOLLACAS	1	PMGD PFV LAS MOLLACAS	421 S/E OVALLE	1263 PA S/E OVALLE E2	Alimentador Hospital	2,78	2,928
1096	PMGD PFV LAGUNILLAS	1	PMGD PFV LAGUNILLA	421 S/E OVALLE	1259 PA S/E OVALLE E3	Alimentador Recoleta	no aplica	3
1111	PMGD PFV EL DIVISADERO	1	PMGD PFV EL DIVISADERO	431 S/E PUNITAQUI	1412 PA S/E PUNITAQUI C3	Alimentador Huaquelon	3	3
1129	PMGD PFV ALTURAS DE OVALLE	1	PMGD PFV ALTURAS DE OVALLE	421 S/E OVALLE	1248 PA S/E OVALLE E5	Alimentador Delta	no aplica	3
1208	PMGD PFV AMPARO DEL SOL	1	PMGD PFV AMPARO DEL SOL	421 S/E OVALLE	1262 PA S/E OVALLE E4	Alimentador Quebrada Seca	3	3
1226	PMGD PFV TALHUEN	1	PMGD PFV TALHUEN	421 S/E OVALLE	1248 PA S/E OVALLE E5	Alimentador Delta	3	3
1298	PMGD PFV SANTA CLARA	1	PMGD PFV SANTA CLARA	421 S/E OVALLE	1262 PA S/E OVALLE E4	Alimentador Quebrada Seca	3,4	2,75
1396	PMGD PFV LA CHIMBA BIS	1	PMGD PFV LA CHIMBA BIS	421 S/E OVALLE	1263 PA S/E OVALLE E2	Alimentador Hospital	2,78	2,78
1458	PMGD PFV PARQUE SOLAR OVALLE NORTE	1	PMGD PFV PARQUE SOLAR OVALLE NORTE	421 S/E OVALLE	15100 PA S/E OVALLE E8	Alimentador San Luis	9,01	9,01
1470	PMGD PFV LAS MAJADAS	1	PMGD PFV LAS MAJADAS	432 S/E MONTE PATRIA	1240 PA S/E MONTE PATRIA E1	Alimentador San Lorenzo	9,045	9,045
1488	PMGD PFV PRETTY FIELD	1	PMGD PFV PRETTY FIELD	421 S/E OVALLE	1255 PA S/E OVALLE E1	Alimentador Socos	2,8	2,8
1542	PMGD PFV GRANATE	1	PMGD PFV GRANATE	421 S/E OVALLE	1262 PA S/E OVALLE E4	Alimentador Quebrada Seca	9,15	9,15
1545	PMGD PFV RECOLETA	1	PMGD PFV RECOLETA	421 S/E OVALLE	1259 PA S/E OVALLE E3	Alimentador Recoleta	5,519	5,519
1563	PMGD PFV PARQUE SOLAR EL PALQUI	1	PMGD PFV PARQUE SOLAR EL PALQUI	432 S/E MONTE PATRIA	1243 PA S/E MONTE PATRIA C1	Alimentador El Palqui	2,80028	2,80028
1565	PMGD PFV ANAKENA	1	PMGD PFV ANAKENA	421 S/E OVALLE	15099 PA S/E OVALLE E7	Alimentador SOTAQUI	9,35	9,35
1568	PMGD PFV PASTRAN	1	PMGD PFV PASTRAN	421 S/E OVALLE	1263 PA S/E OVALLE E2	Alimentador Hospital	9,15	9,15
1569	PMGD PFV SUNHUNTER	1	PMGD PFV SUNHUNTER	421 S/E OVALLE	1248 PA S/E OVALLE E5	Alimentador Delta	9,15	9,15
1570	PMGD PFV HUAQUELON	1	PMGD PFV HUAQUELON	431 S/E PUNITAQUI	1412 PA S/E PUNITAQUI C3	Alimentador Huaquelon	9,15	9,15
1573	PMGD PFV DON ENRIQUE	1	PMGD PFV DON ENRIQUE	431 S/E PUNITAQUI	1410 PA S/E PUNITAQUI C2	Alimentador El Hinojo	9,15	9,15
1656	PMGD PFV SAMO BAJO	1	PMGD PFV SAMO BAJO	421 S/E OVALLE	15099 PA S/E OVALLE E7	Alimentador SOTAQUI	2,79	2,79
1690	PMGD PFV SANTA LUCIA	1	PMGD PFV SANTA LUCIA	421 S/E OVALLE	1263 PA S/E OVALLE E2	Alimentador Hospital	6,905	6,905
1701	PMGD PFV ORQUIDEA SOLAR	1	PMGD PFV ORQUIDEA SOLAR	421 S/E OVALLE	1248 PA S/E OVALLE E5	Alimentador Delta	3,004	3,004
1715	PMGD PFV LOS NOGALES	1	PMGD PFV LOS NOGALES	421 S/E OVALLE	1255 PA S/E OVALLE E1	Alimentador Socos	2,15	2,15
1904	PMGD PFV SIRIMAVO	1	PMGD PFV SIRIMAVO	432 S/E MONTE PATRIA	1243 PA S/E MONTE PATRIA C1	Alimentador El Palqui	3,0054	3,0054