

Informe de Uso de Capacidad Técnica Disponible Definitivo para la conexión del proyecto Ampliación Sierra Gorda S.C.M. (67,73 MW)

NUP 3546

13 de agosto de 2024

Gerencia de Planificación y Desarrollo de la Red

www.coordinador.cl



CONTROL DEL DOCUMENTO

APROBACIÓN

Versión	Aprobado por
Definitivo	Carla Hernández O'. - Subgerente de Interconexión de Proyectos.

REVISORES

Nombre	Cargo
Miguel Monasterio A.	Jefe del Departamento de Acceso Abierto.

AUTORES

Nombre	Cargo
Benjamín Alcarruz Z.	Ingeniero del Departamento de Acceso Abierto.
Nicolás Núñez G.	Ingeniero del Departamento de Acceso Abierto.
Rodrigo Oróstica N.	Ingeniero del Departamento de Estándares y Normativas.

REGISTRO DE CAMBIOS

Fecha	Descripción del Cambio
13 de agosto de 2024	Informe de Uso de Capacidad Técnica Disponible Definitivo
3 de julio de 2024	Informe de Uso de Capacidad Técnica Disponible Preliminar para observaciones de las empresas.

CONTENIDO

1. RESUMEN EJECUTIVO	4
2. OBSERVACIONES AL INFORME DE USO DE CAPACIDAD TÉCNICA DISPONIBLE PRELIMINAR	5
3. RESULTADOS DEL ANÁLISIS DE VIABILIDAD TÉCNICA	5
4. RESULTADOS DEL ANÁLISIS DE CAPACIDAD TÉCNICA DISPONIBLE	5
5. CONCLUSIONES	7
6. REQUISITOS Y CONDICIONES DE CONEXIÓN	7
6.1 PUNTO DE CONEXIÓN.....	7
6.2 REQUISITOS PARA EL USO DE LA CAPACIDAD TÉCNICA DISPONIBLE	7
6.3 PLAZO PARA LA DECLARACIÓN EN CONSTRUCCIÓN	8
6.4 CARÁCTER CON EL QUE SE OTORGA EL USO	8
6.5 OBRAS NECESARIAS	8
6.6 REQUERIMIENTOS MINIMOS DE LA SOLUCIÓN DE CONEXIÓN	8
7. ANEXOS.....	8
7.1 COMUNICACIONES.....	8
7.2 ANTECEDENTES DE LA SOLUCIÓN DE CONEXIÓN	9
7.3 MINUTA DE REVISIÓN DE INGENIERÍA CONCEPTUAL	9
7.4 ANTECEDENTES CONSIDERADOS PARA EL CÁLCULO DE CAPACIDAD TÉCNICA DISPONIBLE	9
7.4.1 CONSIDERACIONES EN PROYECTOS QUE INCLUYEN ALMACENAMIENTO	9
7.4.2 CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DE DISEÑO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN	9
7.4.3 GENERACIÓN Y DEMANDA.....	11
7.4.4 CONTRATOS DE TRANSPORTE.....	11
7.4.5 PROYECTOS FEHACIENTES Y SUCTD PREVIAS	13
7.5 BASE DE DATOS	13

1. RESUMEN EJECUTIVO

El presente informe contiene el análisis de capacidad técnica disponible y las condiciones de aprobación preliminar de la Solicitud de Uso de Capacidad Técnica Disponible (SUCTD) para la conexión del proyecto “Ampliación Sierra Gorda S.C.M.” (67,73 MW), promovido por Sierra Gorda S.C.M.

El proyecto Ampliación Sierra Gorda S.C.M. consiste en el aumento de la capacidad de procesamiento de mineral de la planta concentradora existente. Para ello, se propone habilitar nuevas posiciones para alimentadores en el *switchgear* existente de la S/E Sierra Gorda en 33 kV. En el Anexo 7.2 del presente Informe se adjuntan los antecedentes técnicos de la solución de conexión entregados por la empresa solicitante y cuyas características relevantes son las siguientes:

Tipo de proyecto:	Consumo.
Potencia:	67,73 MW.
Ubicación geográfica:	Región de Antofagasta, comuna de Sierra Gorda.
Fecha estimada de DC:	Agosto de 2026 ¹ .
Fecha estimada de interconexión:	Enero de 2027.
Punto de conexión:	Switchgear 6441-ER-001 en 33 kV de S/E Sierra Gorda. Celdas Existentes H03, H08, H16, H17, H28, H45, H47, H54 y H55.

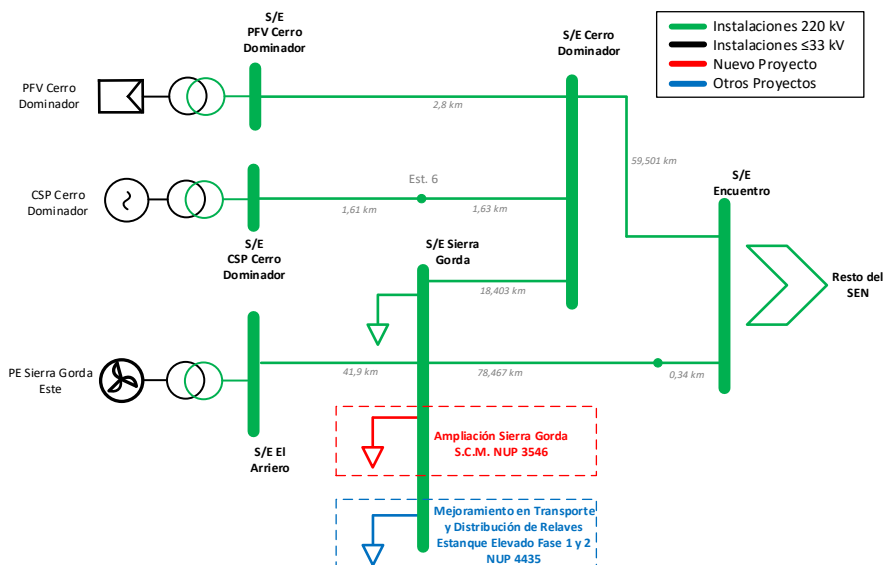


Figura 1. Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema de Transmisión Dedicado.

¹ Para todos los proyectos cuya carta Gantt indique un plazo mayor a 24 meses a partir de la autorización de acceso abierto para obtener la declaración en construcción, el Coordinador fijará 24 meses como plazo máximo, considerando la fecha de emisión del informe definitivo por parte del Coordinador.

Como resultado de la tramitación de la SUCTD, se advierte que la solución de conexión propuesta por el solicitante es viable y que el uso máximo esperado no supera la capacidad de diseño de las instalaciones de transmisión, según se detalla en los resultados presentados en las secciones 3 y 4 del presente Informe. Por lo anterior, el Coordinador concluye con la aprobación preliminar de la solicitud en cumplimiento del Artículo 56° del *Reglamento de los Sistemas de Transmisión y de la Planificación de la Transmisión* (Reglamento).

2. OBSERVACIONES AL INFORME DE USO DE CAPACIDAD TÉCNICA DISPONIBLE PRELIMINAR

Las empresas involucradas no presentaron observaciones.

3. RESULTADOS DEL ANÁLISIS DE VIABILIDAD TÉCNICA

La solución de conexión propuesta por Sierra Gorda S.C.M. para el proyecto Ampliación Sierra Gorda S.C.M. no presenta observaciones en su etapa conceptual, según los resultados contenidos en la minuta “2401-DEN-RIC-PR3546-V1” disponible en el Anexo 7.3.

Sin perjuicio de ello, la empresa solicitante deberá atender las consideraciones y comentarios señalados en anexo de dicha minuta durante el proceso de conexión definido en el Anexo Técnico “Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al SI.

4. RESULTADOS DEL ANÁLISIS DE CAPACIDAD TÉCNICA DISPONIBLE

La metodología empleada para el cálculo se encuentra fundamentada en las definiciones contenidas en el Párrafo III – Capítulo 3 del *Reglamento de los Sistemas de Transmisión y de la Planificación de la Transmisión* (Reglamento) y en la sección 5.3.2 del *Procedimiento Interno: Criterios para la Aplicación del Régimen de Acceso Abierto*. A su vez, los antecedentes utilizados para la elaboración del presente documento se encuentran disponibles en el Anexo 7.4.

Las simulaciones realizadas verificaron el uso máximo esperado de las instalaciones dedicadas, considerando los casos con proyecto y sin proyecto.

- **Escenario A:** Instalaciones existentes en operación, fuera de servicio el proyecto Ampliación Sierra Gorda S.C.M.
- **Escenario B:** Instalaciones existentes en operación, considerando en servicio el Ampliación Sierra Gorda S.C.M.

Los flujos de potencia obtenidos se muestran en la Tabla 1, Tabla 2 y Tabla 3, indicando para cada elemento de interés del sistema de transmisión, en la zona de influencia del proyecto su uso máximo esperado, así como los valores de capacidad técnica disponible con y sin proyecto.

Tabla 1: Capacidad Técnica Disponible de Inyección de día de las instalaciones dedicadas para cada Escenario.

Instalación	Cap. Diseño	Sum. Contratos Inyección	Escenario A				Escenario B			
			Uso máximo esperado		CTD		Uso máximo esperado		CTD	
					Inyección				Inyección	
	[MVA]	[MVA]	[MVA]	[%]	[MVA]	[%]	[MVA]	[%]	[MVA]	[%]
1x220 kV Encuentro - Sierra Gorda C2	224,058	322	135,760	60,591%	0,000	0,000%	135,760	60,591%	0,000	0,000%
1x220 kV Encuentro - Cerro Dominador C1	325,037	322	185,330	57,018%	3,037	0,934%	185,330	57,018%	3,037	0,934%
1x220 kV Cerro Dominador - Sierra Gorda C1	321,988	322	24,377	7,571%	0,012	0,004%	24,377	7,571%	0,012	0,004%
1x220 kV Cerro Dominador - PV Cerro Dominador	327,704	-	100,797	30,759%	226,907	69,241%	100,797	30,759%	226,907	69,241%
1x220 kV Cerro Dominador - CSP Cerro Dominador	329,228	-	109,009	33,110%	220,219	66,890%	109,009	33,11%	220,22	66,89%
1x220 kV Sierra Gorda - El Arriero	247,683	-	113,392	45,781%	134,291	54,219%	113,392	45,781%	134,291	54,219%

Tabla 2: Capacidad Técnica Disponible de Inyección de noche de las instalaciones dedicadas para cada Escenario.

Instalación	Cap. Diseño	Sum. Contratos Inyección	Escenario A				Escenario B			
			Uso máximo esperado		CTD		Uso máximo esperado		CTD	
					Inyección				Inyección	
	[MVA]	[MVA]	[MVA]	[%]	[MVA]	[%]	[MVA]	[%]	[MVA]	[%]
1x220 kV Encuentro - Sierra Gorda C2	224,058	322	97,327	43,438%	0,000	0,000%	97,327	43,438%	0,000	0,000%
1x220 kV Encuentro - Cerro Dominador C1	325,037	322	122,944	37,825%	3,037	0,934%	122,944	37,825%	3,037	0,934%
1x220 kV Cerro Dominador - Sierra Gorda C1	321,988	322	15,282	4,746%	0,000	0,000%	15,282	4,746%	0,000	0,000%
1x220 kV Cerro Dominador - PV Cerro Dominador	327,704	-	0,429	0,131%	327,275	99,869%	0,429	0,131%	327,275	99,869%
1x220 kV Cerro Dominador - CSP Cerro Dominador	329,228	-	109,001	33,108%	220,227	66,892%	109,001	33,108%	220,227	66,892%
1x220 kV Sierra Gorda - El Arriero	247,683	-	113,347	45,763%	134,336	54,237%	113,347	45,763%	134,336	54,237%

Tabla 3: Capacidad Técnica Disponible de Retiro de las instalaciones dedicadas para cada Escenario.

Instalación	Cap. Diseño	Sum. Contratos Retiro	Escenario A				Escenario B			
			Uso máximo esperado		CTD		Uso máximo esperado		CTD	
					Retiro				Retiro	
	[MVA]	[MVA]	[MVA]	[%]	[MVA]	[%]	[MVA]	[%]	[MVA]	[%]
1x220 kV Encuentro - Sierra Gorda C2	224,058	220	91,101	40,660%	4,058	1,811%	127,059	56,708%	4,058	1,811%
1x220 kV Encuentro - Cerro Dominador C1	325,037	196	91,507	28,153%	129,037	39,699%	127,659	39,275%	129,037	39,699%

Instalación	Cap. Diseño	Sum. Contratos Retiro	Escenario A				Escenario B			
			Uso máximo esperado		CTD		Uso máximo esperado		CTD	
					Retiro				Retiro	
	[MVA]	[MVA]	[MVA]	[%]	[MVA]	[%]	[MVA]	[%]	[MVA]	[%]
1x220 kV Cerro Dominador - Sierra Gorda C1	321,988	220	91,510	28,420%	101,988	31,675%	126,556	39,305%	101,988	31,675%
1x220 kV Cerro Dominador - PV Cerro Dominador	327,704	-	0,408	0,125%	327,296	99,875%	0,397	0,121%	327,307	99,879%
1x220 kV Cerro Dominador - CSP Cerro Dominador	329,228	-	0,474	0,144%	328,754	99,856%	0,460	0,140%	328,768	99,860%
1x220 kV Sierra Gorda - El Arriero	247,683	-	5,878	2,373%	241,805	97,627%	5,689	2,297%	241,994	97,703%

Según los resultados analizados, en ningún escenario se supera la capacidad de diseño de las instalaciones. Por lo anterior, y de acuerdo con las definiciones del artículo 63° del Reglamento, se concluye que en Estado Normal existe capacidad técnica disponible para la conexión del proyecto Ampliación Sierra Gorda S.C.M.

5. CONCLUSIONES

Con base en los antecedentes presentados en las secciones anteriores y conforme lo establecen, tanto el artículo 80° de la Ley General de Servicios Eléctricos como el artículo 56° del Reglamento, el Coordinador Eléctrico Nacional aprueba preliminarmente la SUCTD del proyecto Ampliación Sierra Gorda S.C.M. (67,73 MW), sujeto al cumplimiento de los requisitos indicados en la sección 6.

6. REQUISITOS Y CONDICIONES DE CONEXIÓN

6.1 PUNTO DE CONEXIÓN

El punto de conexión para la conexión del proyecto “Ampliación Sierra Gorda S.C.M.” corresponde a las celdas existentes de S/E Sierra Gorda en 33 kV, posiciones denominadas: H03, H09, H16, H17, H28, H45, H47, H54 y H55.

6.2 REQUISITOS PARA EL USO DE LA CAPACIDAD TÉCNICA DISPONIBLE

El desarrollo del proyecto se encuentra sujeto al cumplimiento de los siguientes requisitos:

- Durante el proceso definido en el Anexo Técnico “Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al SI”, deberá cumplir con las exigencias establecidas en la normativa vigente, entre ellas, con los requerimientos establecidos en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad del Servicio y sus respectivos anexos aplicables.

6.3 PLAZO PARA LA DECLARACIÓN EN CONSTRUCCIÓN

El proyecto “Ampliación Sierra Gorda S.C.M.” (67,73 MW) deberá estar declarado en construcción en la Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía que “Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción”, a más tardar en **agosto de 2026**².

6.4 CARÁCTER CON EL QUE SE OTORGA EL USO

Una vez que el proyecto concrete el uso de la capacidad técnica disponible en las instalaciones de transmisión dedicadas, se entenderá que el uso de ésta es de carácter indefinido.

6.5 OBRAS NECESARIAS

Respecto a la conexión del proyecto, se contempla la ejecución de, al menos, las siguientes obras conforme lo informado por la empresa solicitante:

- Conexión a celdas existentes H03, H08, H16, H17, H28, H45, H47, H54 y H55 del Switchgear 6441-ER-001 de la S/E Principal Sierra Gorda.
- Modificación ajuste protecciones en las celdas H03, H08, H16, H17, H28, H45, H47, H54 y H55 del Switchgear 6441-ER-001 de la S/E Principal Sierra Gorda.
- Conexión con cable aislado clase 35 kV a las celdas H03, H08, H16, H17, H28, H45, H47, H54 y H55 del Switchgear 6441-ER-001 de la S/E Principal Sierra Gorda.
- Tendido por escalerillas hasta las salas eléctricas de molienda, flotación y HPGR.
- Conexión de la nueva sala del Chancador primario tipo mandíbula a la línea H08 existente que alimenta actualmente el Truckshop.
- Conexión de la nueva Planta Óxidos por medio de una línea 33kV proyectada cuyo punto de conexión es en GIS existente Tag: 6441-SG-001; celda H17 ,33kV, 2500 A ubicada en sala eléctrica 6441-ER-001 (Subestación Principal Sierra Gorda).

Lo anterior incluye todas las modificaciones a las instalaciones existentes, ya sean fundaciones, estructuras, sistemas de medida, control y protecciones, urbanizaciones y todas las necesarias para la ejecución del proyecto.

6.6 REQUERIMIENTOS MINIMOS DE LA SOLUCIÓN DE CONEXIÓN

La empresa solicitante deberá desarrollar las etapas de ingeniería posteriores a la aprobación de la SUCTD dando cumplimiento a la normativa vigente, entre otras, a la Norma Técnica de Seguridad y Calidad del Servicio (NTSyCS) y al Anexo Técnico “*Exigencias Mínimas de Diseño de Instalaciones de Transmisión*”, lo que será exigido durante el proceso de conexión del proyecto.

7. ANEXOS

7.1 COMUNICACIONES

Los documentos se encuentran disponibles en carpeta “Comunicaciones” en anexos.

² Para todos los proyectos cuya carta Gantt indique un plazo mayor a 24 meses a partir de la autorización de acceso abierto para obtener la declaración en construcción, el Coordinador fijará 24 meses como plazo máximo, considerando la fecha de emisión del informe definitivo por parte del Coordinador.

7.2 ANTECEDENTES DE LA SOLUCIÓN DE CONEXIÓN

Los antecedentes se encuentran disponibles en la carpeta “Antecedentes de la solución de conexión” en anexos.

7.3 MINUTA DE REVISIÓN DE INGENIERÍA CONCEPTUAL

En documento “2401-DEN-RIC-PR3546-V1” disponible en la carpeta “Minuta de revisión ingeniería conceptual” en anexos.

7.4 ANTECEDENTES CONSIDERADOS PARA EL CÁLCULO DE CAPACIDAD TÉCNICA DISPONIBLE

7.4.1 CONSIDERACIONES EN PROYECTOS QUE INCLUYEN ALMACENAMIENTO

Para los proyectos que consideren Capacidad de Almacenamiento o un Sistema de Almacenamiento de Energía en los términos definidos en el Artículo 2° del Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional (D.E. 125/2017), la metodología aplicada diferencia el uso de capacidad técnica de inyección según la disponibilidad del recurso primario, distinguiendo los siguientes casos:

- b) Inyección Día: El uso máximo esperado considerará inyecciones de generadores con cualquier fuente de energía.
- c) Inyección Noche: el uso máximo esperado considerará inyecciones de generadores con fuente de energía primaria que no dependan de la disponibilidad del recurso primario en el Día, incluyendo las inyecciones provenientes de la componente de almacenamiento de Centrales Renovables con Capacidad de Almacenamiento o de Sistemas de Almacenamiento de Energía.

7.4.2 CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DE DISEÑO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN

Mediante la Tabla 4, Tabla 5 y Tabla 6 se presentan los parámetros de la línea de transmisión, transformador de poder y transformadores de corriente conectados en serie a los elementos antes señalados, respectivamente.

Tabla 4. Parámetros de la línea de transmisión en el sistema de transmisión dedicado.

Línea	Sección Tramo	Propietario	Calificación	Tensión [kV]	Longitud [km]	Conductor	Conductores por fase	Lím. térmico permanente en verano [kA]	Capacidad [MVA]
1x220 kV Encuentro - Sierra Gorda C2	Encuentro - Patio de Mufas	Transmisora Mejillones S.A.	Dedicado	220	0,34	XLPE	1	<u>0,588</u>	224,058
	Patio de Mufas - Sierra Gorda	Transmisora Mejillones S.A.	Dedicado	220	78,467	AAAC 470 [mm ²]	1	0,845	

Línea	Sección Tramo	Propietario	Calificación	Tensión [kV]	Longitud [km]	Conductor	Conductores por fase	Lím. térmico permanente en verano [kA]	Capacidad [MVA]
1x220 kV Encuentro - Cerro Dominador C1	Encuentro - Cerro Dominador	Transmisora Mejillones S.A.	Dedicado	220	59,501	AAAC Greeley 470 [mm²]	1	0,853	325,037
1x220 kV Cerro Dominador - Sierra Gorda C1	Cerro Dominador - Sierra Gorda C1	Transmisora Mejillones S.A.	Dedicado	220	18,403	AAAC Greeley 470 [mm²]	1	0,845	321,988
1x220 kV Cerro Dominador - PV Cerro Dominador	Cerro Dominador - PV Cerro Dominador	Cerro Dominador CSP S.A.	Dedicado	220	2,8	AAAC Greeley 470 [mm²]	1	0,860	327,704
1x220 kV Cerro Dominador - CSP Cerro Dominador	Cerro Dominador - Est. 6	Cerro Dominador CSP S.A.	Dedicado	220	1,63	AAAC Greeley 470 [mm²]	1	0,864	329,228
	Est. 6 - CSP Cerro Dominador	Cerro Dominador CSP S.A.	Dedicado	220	1,61	AAAC Greeley 470 [mm²]	1	0,864	
1x220 kV Sierra Gorda - El Arriero	Sierra Gorda - El Arriero	Enel Green Power Chile S.A.	Dedicado	220	41,9	AAAC FLINT 375 [mm²]	1	0,650	247,683

Tabla 5. Parámetros de transformadores de poder en el sistema de transmisión dedicado.

ID	Transformador	Calificación	Tensión [kV]	Capacidad Nominal (ONAN/ONAF1/ONAF2 [MVA])
1624	Sierra Gorda 220/33 kV 90 MVA N°1	Dedicado	220/33	90/120/135
1625	Sierra Gorda 220/33 kV 90 MVA N°2	Dedicado	220/33	90/120/135
1626	Sierra Gorda 220/33 kV 90 MVA N°3	Dedicado	220/33	90/120/135

Tabla 6. Parámetros de transformadores de corriente en el sistema de transmisión dedicado.

Transformador de corriente	Ubicación	Razón de transformación [A]
TC JT1 Sierra Gorda 220 kV	S/E Sierra Gorda 220 kV	800/400/200/1-1-1-1
TC JT2 Sierra Gorda 220 kV	S/E Sierra Gorda 220 kV	800/400/200/1-1-1-1
TC JT3 Sierra Gorda 220 kV	S/E Sierra Gorda 220 kV	800/400/200/1-1-1-1
TC J2 Sierra Gorda 220 kV	S/E Sierra Gorda 220 kV	800/400/200/1-1-1-1
TC J1 Sierra Gorda 220 kV	S/E Sierra Gorda 220 kV	800/400/200/1-1-1-1
TC J2 Cerro Dominador 220 kV	S/E Cerro Dominador 220 kV	800/400/200/1-1-1-1
TC J1 Cerro Dominador 220 kV	S/E Cerro Dominador 220 kV	800/400/200/1-1-1-1
TC J12 Encuentro 220 kV	S/E Encuentro 220 kV	800/400/200/5-5-5-5
TC J13 Encuentro 220 kV	S/E Encuentro 220 kV	800/400/200/5-5-5-5

7.4.3 GENERACIÓN Y DEMANDA.

Mediante las Tablas 7, 8 y 9 se presenta el despacho de las centrales y consumos utilizados para el cálculo de capacidad técnica disponible en el sistema de transmisión dedicado en estudio.

Tabla 7. Despachos de centrales y consumos para los escenarios de inyección de día.

Instalaciones	Escenario A			Escenario B		
	P	Q	S	P	Q	S
	[MW]	[MVar]	[MVA]	[MW]	[MVar]	[MVA]
PE Sierra Gorda	110,619	0,000	110,619	110,619	0,000	110,619
PFV Cerro Dominador	99,900	0,000	99,900	99,900	0,000	99,900
CSP Cerro Dominador	108,270	0,000	108,270	108,270	0,000	108,270
Consumo S/E Sierra Gorda	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Tabla 8. Despachos de centrales y consumos para los escenarios de inyección de noche.

Instalaciones	Escenario A			Escenario B		
	P	Q	S	P	Q	S
	[MW]	[MVar]	[MVA]	[MW]	[MVar]	[MVA]
PE Sierra Gorda	110,619	0,000	110,619	110,619	0,000	110,619
PFV Cerro Dominador	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
CSP Cerro Dominador	108,270	0,000	108,270	108,270	0,000	108,270
Consumo S/E Sierra Gorda	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Tabla 9. Despachos de centrales y consumos para los escenarios de Retiro.

Instalaciones	Escenario A			Escenario B		
	P	Q	S	P	Q	S
	[MW]	[MVar]	[MVA]	[MW]	[MVar]	[MVA]
PE Sierra Gorda	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
PFV Cerro Dominador	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
CSP Cerro Dominador	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Consumo S/E Sierra Gorda	180,000	36,661	183,673	247,730	50,304	252,786

7.4.4 CONTRATOS DE TRANSPORTE

En la Tabla 10 se presentan los contratos por uso de las instalaciones dedicadas involucradas, informados al Coordinador a la fecha de emisión del presente informe.

Tabla 10. Contratos por uso de las instalaciones dedicadas, informados al Coordinador.

Propietario	Usuario	Nombre del contrato	Instalación	Inyección [MVA]	Retiro [MVA]	Vigencia
Transmisora Mejillones S.A. (Abengoa S.A.)	Cerro Dominador CSP S.A.	Contrato de peaje de instalación dedicada	CERRO DOMINADOR - SIERRA GORDA 220KV C1	100	0	29-07-2037

Propietario	Usuario	Nombre del contrato	Instalación	Inyección [MVA]	Retiro [MVA]	Vigencia
Transmisora Mejillones S.A. (Abengoa S.A.)	Cerro Dominador CSP S.A.	Contrato de peaje de instalación dedicada	CERRO DOMINADOR - ENCUESTRO 220KV C1	110	0	29-07-2037
Transmisora Mejillones S.A. (Abengoa S.A.)	Cerro Dominador CSP S.A.	Contrato de peaje de instalación dedicada	CERRO DOMINADOR - SIERRA GORDA 220KV C1	110	0	29-07-2037
Transmisora Mejillones S.A. (Abengoa S.A.)	Cerro Dominador CSP S.A.	Contrato de peaje de instalación dedicada	ENCUESTRO - PATIO DE MUFAS ENCUESTRO 220KV C2	110	0	29-07-2037
Transmisora Mejillones S.A. (Abengoa S.A.)	Cerro Dominador CSP S.A.	Contrato de peaje de instalación dedicada	PATIO DE MUFAS ENCUESTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	110	0	29-07-2037
Transmisora Mejillones S.A. (Abengoa S.A.)	Cerro Dominador PV. S.A.	Contrato de peaje de instalación dedicada	CERRO DOMINADOR - ENCUESTRO 220KV C1	100	0	29-07-2037
Transmisora Mejillones S.A. (Abengoa S.A.)	Cerro Dominador PV. S.A.	Contrato de peaje de instalación dedicada	ENCUESTRO - PATIO DE MUFAS ENCUESTRO 220KV C2	100	0	29-07-2037
Transmisora Mejillones S.A. (Abengoa S.A.)	Cerro Dominador PV. S.A.	Contrato de peaje de instalación dedicada	PATIO DE MUFAS ENCUESTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	100	0	29-07-2037
Cerro Dominador CSP S.A.	Cerro Dominador PV. S.A.	Contrato de uso de instalaciones dedicadas de transmisión	S/E CERRO DOMINADOR	100	0	15-09-2037
Transmisora Mejillones S.A. (Atlántica Yield)	Enel Green Power Chile Ltda.	Contrato de peaje	ENCUESTRO - PATIO DE MUFAS ENCUESTRO 220KV C2	112	0	07-06-2039
Transmisora Mejillones S.A. (Atlántica Yield)	Enel Green Power Chile Ltda.	Contrato de peaje	PATIO DE MUFAS ENCUESTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	112	0	07-06-2039
Transmisora Mejillones S.A. (Atlántica Yield)	Enel Green Power Chile Ltda.	Contrato de peaje	CERRO DOMINADOR - ENCUESTRO 220KV C1	112	0	07-06-2039
Transmisora Mejillones S.A. (Atlántica Yield)	Enel Green Power Chile Ltda.	Contrato de peaje	CERRO DOMINADOR - SIERRA GORDA 220KV C1	112	0	07-06-2039
Transmisora Mejillones S.A. (Abengoa S.A.)	Sierra Gorda S.C.M.	Contrato por uso de línea Encuentro - Sierra Gorda 220 kV	CERRO DOMINADOR - ENCUESTRO 220KV C1	0	196	06-06-2033
Transmisora Mejillones S.A. (Abengoa S.A.)	Sierra Gorda S.C.M.	Contrato por uso de línea Encuentro - Sierra Gorda 220 kV	CERRO DOMINADOR - SIERRA GORDA 220KV C1	0	220	06-06-2033

Propietario	Usuario	Nombre del contrato	Instalación	Inyección [MVA]	Retiro [MVA]	Vigencia
Transmisora Mejillones S.A. (Abengoa S.A.)	Sierra Gorda S.C.M.	Contrato por uso de línea Encuentro - Sierra Gorda 220 kV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS ENCUENTRO 220KV C2	0	220	06-06-2033
Transmisora Mejillones S.A. (Abengoa S.A.)	Sierra Gorda S.C.M.	Contrato por uso de línea Encuentro - Sierra Gorda 220 kV	PATIO DE MUFAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	0	220	06-06-2033

7.4.5 PROYECTOS FEHACIENTES Y SUCTD PREVIAS

La Tabla 11 presenta los proyectos vigentes en etapa de acceso abierto en el sistema de transmisión dedicado analizado en el presente informe.

Tabla 11. Proyectos vigentes en etapa de Acceso Abierto.

Orden Prelación	NUP	Empresa	Nombre Proyecto	Potencia MW	Punto de Conexión	Fecha de ingreso
1	3546	Sierra Gorda SCM	Ampliación Sierra Gorda S.C.M.	67,73	S/E Sierra Gorda 33 kV	10-07-2022
2	4435	Sierra Gorda SCM	Mejoramiento en Transporte y Distribución de Relaves Estanque Elevado Fase 1 y 2	10	S/E Sierra Gorda 33 kV	31-08-2023

7.5 BASE DE DATOS

En archivo “*SUCTD NUP 3546 Ampliación Sierra Gorda S.C.M. - V1.pfd*” disponible en la carpeta “Base de datos PowerFactory”.