

Minuta de Revisión de Antecedentes Proyecto Fehaciente

Departamento	Acceso Abierto (DAA)	Gerencia	Planificación y Desarrollo de la Red
Código documento	2409-DAA-RPF-PR5077-V1	Fecha de Emisión	16 de septiembre de 2024
Número Único de Proyecto	5077	Nombre del Proyecto	SE 417 y Línea 69 kV "Tap Off 416 – Tap Off 417"
Realizado por	Pablo Luna A.	Aprobado por:	Miguel Monasterio A.

1 OBJETIVO Y ALCANCE

La presente minuta tiene por objetivo entregar los resultados de la revisión realizada por el Coordinador a los antecedentes presentados por Minera Escondida Ltda. para demostrar fundadamente que el proyecto "SE 417 y Línea 69 kV "Tap Off 416 – Tap Off 417" se llevará a cabo mediante su conexión en la línea 1x69 kV Tap Off 416 - Tap Off 418 y ser considerado para efectos de cálculo de Capacidad Técnica Disponible desarrollados por el Coordinador.

2 CARACTERÍSTICAS DEL PROYECTO PRESENTADO

- Potencia/Capacidad Nominal:** 6 MW.
- Tipo de proyecto:** Consumo.
- Ubicación geográfica:** Comuna de Antofagasta, Región de Antofagasta.
- Fecha estimada DeC:** Abril 2025¹.
- Fecha estimada de entrada en operación:** Marzo 2027.
- Punto de conexión propuesto:** Línea 1x69 kV Tap Off 416 – Tap Off 418.

¹ Para proyectos cuya fecha para declaración en construcción sea menor a 6 meses, se otorga un plazo de 6 meses desde la fecha de emisión del informe de autorización.

3 REVISIÓN DE ANTECEDENTES Y OBSERVACIONES.

En la Tabla 1, se resumen los resultados de la revisión de la totalidad de los documentos enviados por el solicitante como anexos de la carta DE04467-24 y enviados a través de plataforma de Acceso Abierto:

Tabla 1: Resultados de la Revisión.

Documento	Ítem	Descripción	¿Cumple?	Revisión Acceso Abierto
Catastro	Empresa posee registro en el portal de catastro.	Empresa posee estado de aprobado en la plataforma de catastro.	Si	Antecedente entregado por solicitante.
Anexo 1 - Formulario de Proyecto Fehaciente.	Antecedentes Generales del Solicitante.	Presenta formulario completando todos los campos de antecedentes generales del solicitante.	Si	Antecedente entregado por solicitante.
	Antecedentes del Proyecto.	Presenta formulario completando todos los campos de antecedentes del proyecto.	Si	Antecedente entregado por solicitante.
	Antecedentes del Punto de Conexión.	Presenta formulario completando todos los campos de antecedentes del punto de conexión.	Si	Antecedente entregado por solicitante.
Anexo 2 - Informe de vínculos societarios.	Empresa solicitante es propietaria de las instalaciones o tiene vínculos societarios demostrables.	En caso de que corresponda, presenta un breve informe que describa los vínculos entre las sociedades, adjuntando antecedentes legales que respalden y acrediten el tipo de vinculación.	Si	Antecedente entregado por solicitante.
Anexo 3 - Informe descriptivo del proyecto.	Ubicación Geográfica.	Presenta coordenadas del proyecto y del punto de conexión (coordenadas en UTM WGS84) y, además, adjunta georreferenciación mediante archivo KMZ.	Si	Antecedente entregado por solicitante.
	Tipo de Tecnología.	Indica que tipo de tecnología utiliza el proyecto (solar, eólico, etc).	Si	Antecedente entregado por solicitante.

	Potencia nominal estimada.	Indica la potencia nominal del proyecto de consumo o generación [MVA], en caso de que sea de generación, debe indicar un factor de potencia estimado.	Si	Antecedente entregado por solicitante.
	Punto de conexión.	Debe indicar un punto de conexión al sistema eléctrico Nacional (Subestación o línea de transmisión dedicada).	Si	Antecedente entregado por solicitante.
	Etapas del proyecto.	Presenta las etapas de puesta en servicio del proyecto en caso de que el proyecto presentado se encuentra dividido en etapas.	Si	Antecedente entregado por solicitante.
Anexo 4 - Carta Gantt.	Debe señalar los hitos relevantes del proyecto, las fechas de inicio y término.	Se envía Carta Gantt considerando la totalidad de los Hitos contenidos en el formato del Coordinador.	Si	Antecedente entregado por solicitante.
Anexo 5 - Tramitación Ambiental.	Presenta RCA favorable y vigente.	RCA favorable y vigente del proyecto emitida por la Comisión de Evaluación Ambiental de la Región que corresponda	N/A	N/A
	Resolución de admisibilidad de DIA o EIA.	Presentación de la DIA o EIA ante el SEA, y su correspondiente resolución de admisibilidad.	Si	Antecedente entregado por solicitante.
	Resolución que indique que no requiere evaluación de impacto ambiental.	Resolución del Servicio de Evaluación Ambiental de la Región que corresponda, en que se resuelva que el proyecto no requiere ingresar obligatoriamente al sistema de evaluación de impacto ambiental.	N/A	N/A

4 AFECTACIÓN DE LA ZONA DE INTERÉS

De acuerdo con lo dispuesto en el tercer inciso del artículo 62° del Reglamento de los Sistemas de Transmisión y de la Planificación de la Transmisión y del documento Consideración y Gestión de Proyectos Fehacientes, los promotores de proyectos fehacientes se verán exceptuados de solicitar uso de capacidad técnica disponible de sus propias instalaciones en tanto no interfieran con una solicitud de un tercero en curso.

Para hacer efectivo lo anterior, el Coordinador verifica:

- 1) La propiedad de las instalaciones de transmisión dedicadas que verían afectada su Capacidad Técnica Disponible desde el punto de conexión del proyecto fehaciente hasta llegar al punto de conexión de dicho sistema a una instalación de servicio público.
- 2) Revisión de procesos de conexión en curso y listados de prelación.

4.1 Instalaciones afectadas y su propiedad

El proyecto “Ampliación de barra en 220 kV en subestación el Mauro” contempla el uso de las siguientes instalaciones de Transmisión Dedicadas:

Tabla 2. Instalaciones pertenecientes al sistema de transmisión dedicado de interés.

Nombre	Propietario
Laguna Seca – Tap Off 415 69 kV C1	Minera Escondida
Tap Off 415 – Tap Off 416 69 kV C1	
Tap Off 416 – Tap Off 418 69 kV C1	

En la Figura 1, se presenta un diagrama unilineal simplificado de la conexión del proyecto a las instalaciones de transmisión dedicadas, donde se muestra el retiro de las instalaciones asociadas al Tap Off 418 para ser traspasado al nuevo Tap Off 417:

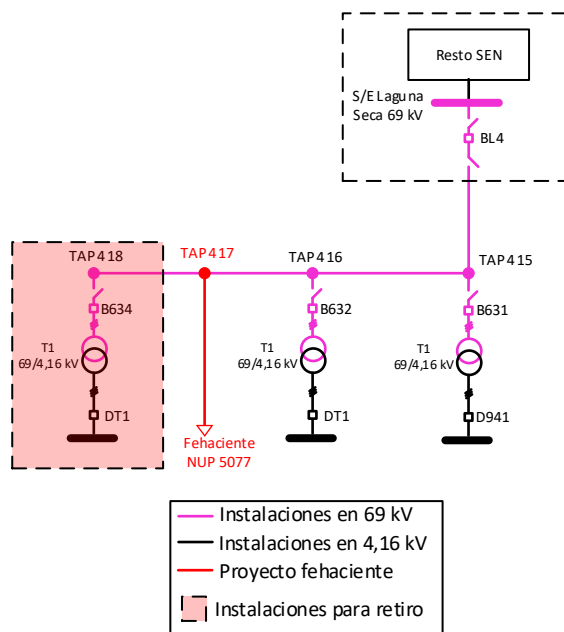


Figura 1. Diagrama Unilineal simplificado de la conexión del proyecto al sistema de transmisión dedicado.

De acuerdo con lo señalado en la Tabla 2 y Figura 1, el proyecto corresponde a un traspaso del consumo ya existente y solo hace uso de instalaciones propias hasta llegar a las instalaciones de servicio público de transmisión.

4.2 Proyectos en curso y listado de prelación

A la fecha de emisión de la presente minuta de revisión de antecedentes de proyecto fehaciente, no se encuentran proyectos en curso en el sistema dedicado bajo análisis.

4.3 Resultados de la afectación de la zona de interés

Según lo expuesto en las secciones precedentes, el proyecto promovido hace uso exclusivamente de instalaciones propias hasta llegar a las instalaciones de servicio público de transmisión y no afecta a procesos de conexión de terceros, por lo que, el Coordinador informa que el “SE 417 y Línea 69 kV “Tap Off 416 – Tap Off 417” se encuentra exento de presentar una Solicitud de Uso de Capacidad Técnica Disponible (SUCTD).

5 CONCLUSIONES

En conformidad con lo establecido en artículo 49 del Reglamento de los Sistemas de Transmisión y de la Planificación de la Transmisión y del documento Consideración y Gestión de Proyectos Fehacientes, comunico a Ud. que el Coordinador ha analizado los antecedentes enviados por su representada en la carta DE04467-24, los cuales nos permiten consignarlos como Proyectos Fehaciente, siendo considerado como tal, para los estudios y análisis que se realicen en la zona.

Adicionalmente, como es señalado en la sección 4 de la presente minuta, informamos que el proyecto “SE 417 y Línea 69 kV “Tap Off 416 – Tap Off 417” (6 MW) se encuentra exento de presentar una Solicitud de Uso de Capacidad Técnica Disponible (SUCTD).

Por último, señalamos que la próxima etapa del proceso de acceso abierto de vuestro proyecto fehaciente corresponde a la elaboración de un Informe de Autorización de Conexión de Proyecto Fehaciente (IACPF), el cual será emitido por el Coordinador en un plazo de 15 días hábiles a contar de la emisión de la presente minuta.

FIN DE LA MINUTA