

Caso Times 2156255

“Carta s/n de fecha 25.11.2024, de Edelnor

Transmisión S.A. Ingreso SEC OP 295563

Diciembre de 2024



Contenido

1.-	INTRODUCCIÓN	3
2.-	ANTECEDENTES DEL PROYECTO	3
2.1	Descripción de la Obra.....	3
3.-	ANTECEDENTES SOLICITADOS POR LA SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES (SEC)	5
3.1	Respecto de la omisión de información técnica de instalaciones de MEL que debía estar cargada y actualizada en plataforma del Coordinador.	5
3.2	Respecto de los retrasos injustificados en la suscripción del Convenio de Conexión agregando como condicionante una exigencia ilegal de implementar un segundo medio de comunicación.	7
3.3	Respecto del incumplimiento del proceso de revisión del ECAP y realización de observaciones extemporáneas, en el marco del proceso de interconexión.....	9
3.4	Respecto de la negativa y obstaculización por parte de BHP (empresa controladora de MEL) a la desconexión del circuito N° 1 de la línea 2x220 kV O’Higgins – Coloso.	13

SIGLAS

PGP: Plataforma de gestión de proyectos

SEC: Superintendencia de Electricidad y Combustibles

ECAP: Estudio de Coordinación y Ajuste de Protecciones

AT: Anexo Técnico

SI: Sistema Interconectado

1.- INTRODUCCIÓN

A través del presente informe se da respuesta a la solicitud efectuada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) mediante Oficio Ordinario N°258844 del 28 de noviembre de 2024, respecto de la denuncia presentada por la empresa Edelnor Transmisión S.A. (en adelante, e indistintamente, “Edelnor” o “ETSA”) contra la empresa Minera Escondida Limitada (“MEL”) por infracciones a la normativa aplicable al proceso de interconexión del proyecto S/E Seccionadora Liqcau 220/110 kV.

2.- ANTECEDENTES DEL PROYECTO

2.1 Descripción de la Obra

El proyecto “S/E Seccionadora Liqcau” (antes denominada “S/E Nueva La Negra”) consiste en la construcción de la nueva subestación seccionadora La Negra y la construcción del seccionamiento del circuito N°1 de la línea 2x220 kV O'Higgins - Coloso y la línea 1x110 kV Antofagasta - Altonorte.

A continuación, se acompaña una cronología del proceso de interconexión de dicho proyecto (en adelante, Proyecto u Obra).

02-02-2023

Mediante carta DE00713-23, la empresa Engie Energía Chile S.A. solicita iniciar el proceso de interconexión del Proyecto con el Coordinador. No obstante, de acuerdo con lo indicado en el Decreto Exento 208 del año 2022, el Ministerio de Energía autorizó un cambio de titularidad del Proyecto a favor de Edelnor, lo cual fue observado.

02-03-2024

Mediante carta DE01275-23, la empresa Edelnor solicita iniciar el proceso de interconexión del Proyecto con el Coordinador, subsanando la observación.

06-03-2024

Una vez revisados los antecedentes que acompañan la Solicitud de Inicio de Proceso de Conexión (SIPC), el Coordinador genera el nuevo proyecto en Plataforma de Gestión de Proyectos (PGP) para mantener trazabilidad del proyecto de forma pública.

Entre las distintas tareas iniciales, podemos mencionar lo siguiente:

- Se identifica la Empresa Solicitante, en este caso Edelnor.
- Se identifica la o las empresas involucradas, entre las cuales podemos mencionar a Engie Energía Chile S.A., *Minera Escondida Ltda.*, CGE Transmisión S.A., Xstrata

Copper – Altonorte, Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y Sistema de Transmisión del Norte S.A.

- Se disponibiliza para cada empresa solicitante e involucrada, el acceso a la PGP para realizar carga de documentos según el tipo de requerimiento (ver figura N° 1).

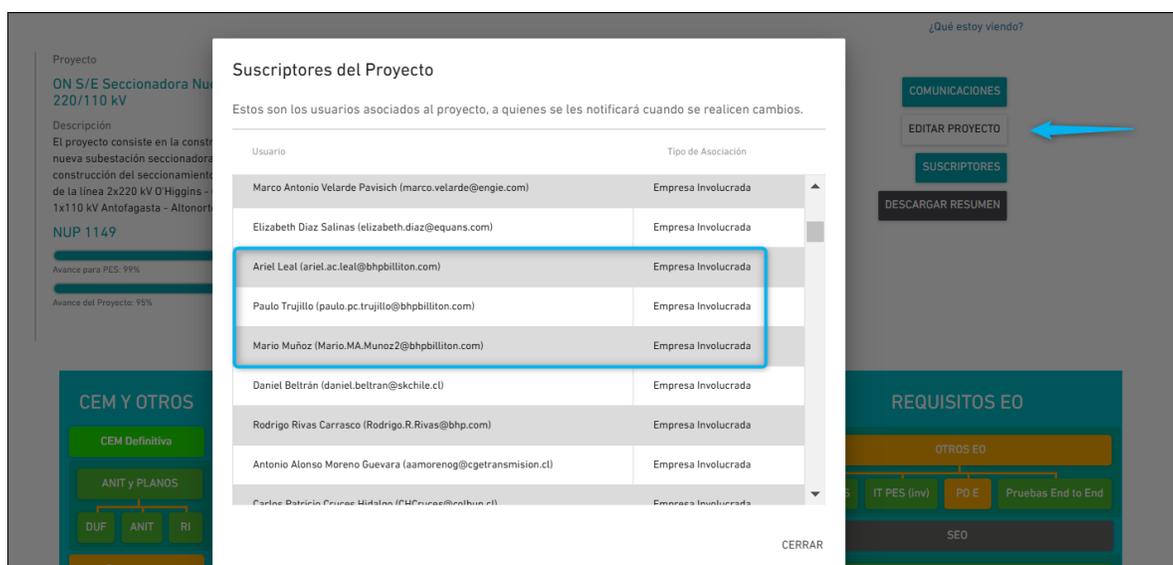


Figura N° 1: Creación de usuario involucrados en PGP.

08-03-2024

De acuerdo con el artículo 8 del Anexo Técnico de Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al SI, se notifica a las empresas involucradas de la solicitud de interconexión, para que justificadamente puedan realizar propuestas de estudios de interconexión.

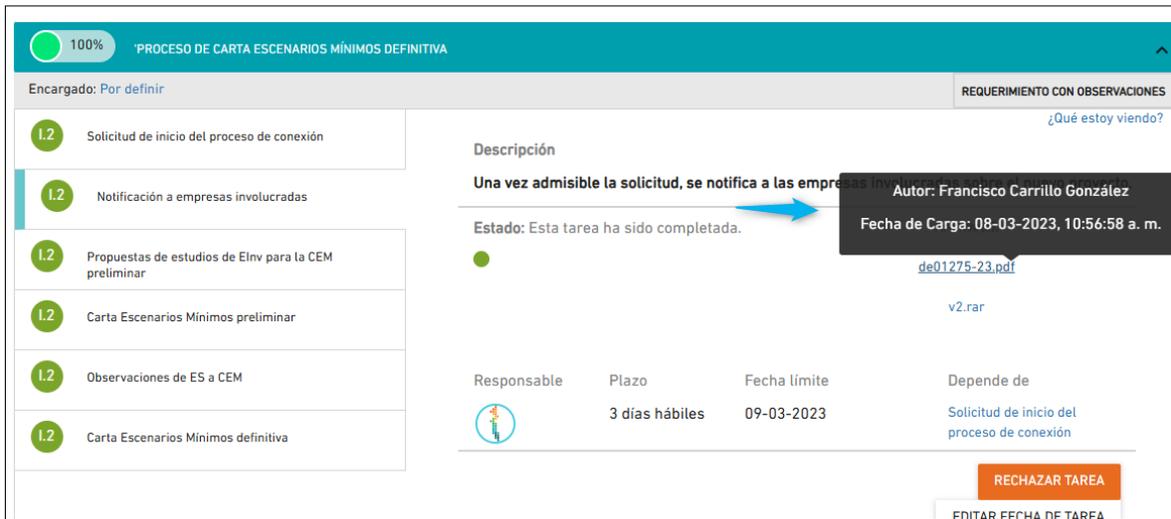


Figura N° 2: Notificación a empresas involucradas del proyecto.

15-03-2023

Finaliza el plazo para que las empresas involucradas propongan estudios de interconexión. No se reciben propuestas de ninguna empresa involucrada.

21-04-2024

El Coordinador publica Carta de Escenarios Mínimos Definitiva.

3.- ANTECEDENTES SOLICITADOS POR LA SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES (SEC)

3.1 Respecto de la omisión de información técnica de instalaciones de MEL que debía estar cargada y actualizada en plataforma del Coordinador.

A continuación, se describen los antecedentes que obran en poder del Coordinador respecto de la información técnica de las instalaciones de MEL involucradas con el Proyecto.

17-07-2023

Edelnor Transmisión S.A realiza solicitud por plataforma PGP de información técnica no disponible en la plataforma [Infotécnica](#), correspondiente a “Print Out no disponibles” asociados a instalaciones existentes de Minera Escondida Ltda., Complejo metalúrgico Altonorte S.A. e INACAL S.A. Lo anterior, mediante documento “Formulario solicitud PO no disponibles”.

24-07-2023

De acuerdo con el Artículo 4 literal b), Artículo 5 literales a) y b), y Artículo 6 del “Anexo NT Información Técnica De Instalaciones y Equipamiento”, el Coordinador solicita a MEL actualizar la información técnica correspondiente en la plataforma [Infotécnica](#), mediante correo “solicitud_de_informacion_tecnica_no_disponible_0134_-_minera_escondida ltda”.

La fecha de respuesta de la empresa MEL se detalla en la tabla N° 1 a continuación.

Tabla N° 1: Solicitud de PO no disponibles a empresa Minera Escondida Ltda.

Identificación de los equipos cuya IT es requerida por Edelnor Transmisión S.A.					
ID	Tipo Instalación	Empresa	Nombre instalación en Infotécnica	Observación	Respuesta Coordinado
10132	Sistema de protecciones	Minera escondida LTDA.	SP S/E O'HIGGINS 220KV BP1	No cuenta con anexo de ajustes detallados en la página de infotécnica (se necesita los ajustes actuales de la protección diferencial de barras)	17-04-2024
20329	Sistema de protecciones	Minera escondida LTDA.	SP S/E O'HIGGINS 220KV BP2/BP3	No cuenta con anexo de ajustes detallados en la página de infotécnica (se necesita los ajustes actuales de la protección diferencial de barras)	22-04-2024
9854	Sistema de protecciones	Minera escondida LTDA.	SP S/E COLOSO 220 KV BP1	No cuenta con anexo de ajustes detallados en la página de infotécnica (se necesita los ajustes actuales de la protección diferencial de barras)	18-12-2023 al 17-04-2024
16677	Sistema de protecciones	Minera escondida LTDA.	SP S/E COLOSO 220 KV BP2	No cuenta con anexo de ajustes detallados en la página de Infotécnica (se necesita los ajustes actuales de la protección diferencial de barras)	18-04-2024

06-09-2023

Mediante correo electrónico “NUP 1149 S_E Seccionadora Nueva La Negra 220_110 kV - Empresa Involucrada” se solicita a los encargados de MEL, en su calidad de empresa involucrada, cargar la información técnica de los registros de líneas asociados al proyecto.

28-09-2023

Dado que MEL no responde a la solicitud antes mencionada en los plazos establecidos para ello, el Coordinador procede a estimar datos para las líneas involucradas mediante documento “pt-dait03-005.v02-nup_1149_estimacion_de_parametros”, para continuar con el avance del proyecto.

15-05-2024

Mediante correo electrónico “**RE_ NUP 1149 S_E Seccionadora Nueva La Negra 220_110 kV - Empresa Involucrada**” el Coordinador reitera la solicitud a MEL respecto de completar la información pendiente de los registros de líneas asociados al proyecto.

22-05-2024

Mediante correo electrónico “**MEL RE_ NUP 1149 S_E Seccionadora Nueva La Negra 220_110 kV - Empresa Involucrada**” la empresa MEL confirma la carga de toda la información solicitada en el proceso, asociada a instalaciones involucradas de su propiedad.

Conforme se aprecia de los antecedentes señalados, durante el proceso de interconexión de la Obra se identificó un conjunto de información técnica faltante respecto de las instalaciones de MEL, cuya entrega se efectuó el 22 de mayo de 2024.

3.2 Respecto de los retrasos injustificados en la suscripción del Convenio de Conexión agregando como condicionante una exigencia ilegal de implementar un segundo medio de comunicación.

A continuación, se describen los antecedentes que obran en poder del Coordinador respecto de los hallazgos asociados a los sistemas de teleprotección de las instalaciones de MEL y la evaluación efectuada por el Coordinador al respecto.

11-04-2023

Mediante carta **DE02178-23**, Edelnor solicita pronunciamiento del Coordinador respecto de hallazgos de incumplimiento normativo, el cual corresponde a que la línea O`Higgins – Coloso 220 kV dispone de un único medio de comunicación para el Sistema de Teleprotecciones y, además, el Sistema de 110 kV no presenta un Sistema de Teleprotecciones.

26-04-2023

Mediante carta **DE01790-23**, el Coordinador emite respuesta a Carta DE02178-23 por los hallazgos en el Sistema de Telecomunicaciones del Proyecto NUP 1149 Subestación Seccionadora Nueva La Negra 220/110 kV, indicando que se encuentra en revisión de los antecedentes proporcionados.

30-06-2023

Mediante carta **DE03851-23 Sist Telecom La Negra Engie Acciones**, Edelnor indica acciones a tomar respecto de hallazgos sistema de telecomunicaciones del proyecto NUP 1149 “Subestación Seccionadora Nueva La Negra 220/110 kV”.

06-07-2023

Mediante carta **DE02151-23** el Coordinador da respuesta a carta **DE02178-23**, indicando que no es parte del alcance del proyecto NUP 1149 “Subestación Seccionadora Nueva La Negra 220/110 kV” la regularización del sistema de telecomunicaciones de la línea de transmisión 220 kV.

06-07-2023

Mediante carta **DE02274-23 NUP 1149 Regul Sist Telecom 220 MEscon**, el Coordinador informa a MEL del incumplimiento normativo en el sistema de telecomunicaciones de su línea de transmisión 220 kV entre subestaciones Coloso y O’Higgins en la región de Antofagasta.

28-07-2023

Mediante carta **DE03314-23 Comp a Resp NUP 1149 Sist Telecom.**, el Coordinador da respuesta a carta **DE03851-23 Sist Telecom La Negra Engie Acciones**, indicando que durante el proceso de conexión del proyecto NUP 1149 “Subestación Seccionadora Nueva La Negra 220/110 kV” debe cumplir con todos los requisitos exigidos por la normativa vigente.

04-08-2023

Mediante correo electrónico “Recordatorio respuesta a solicitud de plan de acción para regularización del sistema de teleprotección línea de transmisión 220 kV O’Higgins-Coloso (Carta DE 02274-23)”, el Coordinador solicita a MEL su pronunciamiento a la carta **DE02274-23**.

04-09-2023

Mediante correo electrónico “RE Recordatorio respuesta a solicitud de plan de acción para regularización del sistema de teleprotección línea de transmisión 220 kV O’Higgins-Coloso (Carta DE 02274-23)”, el Coordinador reitera a MEL la solicitud de pronunciamiento a la carta **DE02274-23**.

23-01-2024

Mediante carta **DE00387-24 Insistencia Regularización S Telec Minera Escondida**, el Coordinador reitera a MEL solicitud para la regularización del sistema de telecomunicaciones de la línea de transmisión 220 kV entre subestaciones Coloso y O’Higgins en la región de Antofagasta.

31-07-2024

Mediante carta “DE04817-24 Anexo 1 -Correo_BHP_-_ETSA”, MEL informa hallazgos en terreno en vanos de la línea que presentan daños al conductor en sus tres fases (en ambos circuitos) y al cable de guarda.

Se adjunta información “Anexo 2 SD_2024077632” por parte del Coordinador, el cual corresponde al mantenimiento mayor urgente para atender cambios del conductor y vano (SD 2024077632) ingresado al sistema Neomante.

12-08-2024

Mediante carta DE04817-24 FM Agosto 2024, Edelnor informa al Coordinador envío de carta al Ministerio de Energía por notificación de hechos que constituirían un nuevo evento de fuerza mayor en relación con la obra nueva “S/E Seccionadora Liqcau 220/110 kV”, que impactan en la ejecución de la Obra. Adjunta a dicha comunicación los siguientes anexos:

- Anexo 1: Informa_nuevo_evento_FM_al_MEN_-_Sign, carta enviada al Ministerio de Energía.
- Anexo 2: Correo_BHP_a ETSA, en el cual MEL informa a Edelnor de hallazgos en línea y cable guardia.
Anexo 3: Anexo 2 SD_2024077632, solicitud de trabajo ingresada por MEL para normalizar los daños indicados anteriormente.

12-08-2024

Edelnor solicita al Coordinador tener presente evento de fuerza mayor en relación con la obra nueva “S/E Seccionadora Liqcau 220/110 kV” y solicita medidas urgentes mediante carta DE04818-24.

30-08-2024

Mediante carta DE04425-24 el Coordinador da respuesta a la carta DE04818-24 en la que se indica la competencia del Coordinador respecto del nuevo evento de fuerza mayor identificado en relación con la ejecución de la obra nueva “S/E Seccionadora Liqcau 220/110 kV”.

3.3 Respecto del incumplimiento del proceso de revisión del ECAP y realización de observaciones extemporáneas, en el marco del proceso de interconexión.

Durante el proceso de interconexión, las empresas solicitantes deben remitir al Coordinador el ECAP del proyecto, el cual es sometido a comentarios de las empresas involucradas y a revisión del Coordinador, luego de lo cual se aprueba o se solicita la emisión de un nuevo ECAP que subsane las observaciones detectadas.

Cabe indicar que, el Anexo Técnico de Requisitos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al SI, establece un plazo máximo de 7 días hábiles para la entrega de observaciones de las empresas involucradas.

Durante el proceso de interconexión de la Obra, se verificaron 4 iteraciones previo a la aprobación del ECAP del Proyecto.

Iteración 1:

30-10-2023

Edelnor solicita al Coordinador la revisión del Estudio de Coordinación de Protecciones (ECAP) iteración 1.

El Coordinador realiza el envío del ECAP a empresas involucradas mediante plataforma PGP. Lo anterior, conforme lo indica el Proceso de Interconexión.

Iteración	Tareas	Documento	Usuario	Eliminar/Modificar
Iteración 1	Recepción de estudio		Estanislao Argomedo	🗑️ 🔄
	Envío de estudio a Empresa Involucrada	ant-s-0116-e-es-0107_1.zip	Mauricio Covarrubias Romo	🗑️ 🔄
	Envío de estudio a Empresa Involucrada	notificacion_involucrada_-_nup_11	Mauricio Covarrubias Romo	🗑️ 🔄
	Envío de estudio a Empresa Involucrada	Aprobado	Mauricio Covarrubias Romo	
	Observaciones al estudio de la Empresa Involucrada	rr_ecap_n138_2023_la_negra.pdf	Francisco Gallegos Gonzalez	🗑️ 🔄
	Observaciones al estudio de la Empresa Involucrada	Aprobado	Mauricio Covarrubias Romo	
	Revisión de estudio	documento_de_revision_daop_-_nu	DAOP Departamento de Análisis de	🗑️ 🔄

Figura N° 3: Notificación a empresas involucradas para observaciones al ECAP.

10-11-2024

Finaliza el periodo de observaciones por parte de las empresas involucradas, y solo la empresa CGE Transmisión S.A realiza comentarios al ECAP iteración 1.

28-11-2024

El Coordinador realiza la revisión del ECAP y de las observaciones emitidas por CGE Transmisión S.A y emite su documento de observaciones mediante PGP, debiendo Edelnor presentar una nueva versión del ECAP que resuelva las observaciones que indica el Coordinador.

Iteración 2

01-02-2024

Edelnor solicita al Coordinador la revisión del Estudio de Coordinación de Protecciones (ECAP) iteración 2.

El Coordinador realiza el envío del ECAP a empresas involucradas mediante plataforma PGP. Lo anterior, conforme lo indica el Proceso de Interconexión.

	+			
Iteración 2*	Iteración por Requerimiento con Observaciones	Autor: Francisco	DAOP Departamento de Análisis de	
	Recepción de estudio	Fecha de Carga: 01-02-2024, 5:03:24 p. m.	Nicolás Salinas	🗑️ 🔄
	+			
	Envío de estudio a Empresa Involucrada	ecap_ligcav.zip	Francisco Carrillo González	🗑️ 🔄
	Envío de estudio a Empresa Involucrada	Aprobado	Francisco Carrillo González	
	+			
	Observaciones al estudio de la Empresa Involucrada	en_230509.1_revision_estudios_nu	Alex Villagran	🗑️ 🔄
	Observaciones al estudio de la Empresa Involucrada	Aprobado	Francisco Carrillo González	
	+			
	Revisión de estudio	documento_de_revision_daop_-_nu	DAOP Departamento de Análisis de	🗑️ 🔄
	+			

Figura N° 4: Notificación a empresas involucradas para observaciones al ECAP.

14-02-2024

Finaliza el periodo de observaciones por parte de las empresas involucradas, y solo la empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A realiza comentarios al ECAP iteración 2.

22-02-2024

El Coordinador realiza la revisión del ECAP y de las observaciones emitidas por Empresa Eléctrica Transemel S.A y se emite su documento de observaciones mediante PGP, debiendo Edelnor debe presentar una nueva versión del ECAP, que resuelva las observaciones que indica el Coordinador.

Iteración 3:

13-03-2024

Edelnor solicita al Coordinador la revisión del Estudio de Coordinación de Protecciones (ECAP) iteración 3.

14-03-2024

El Coordinador realiza envío del ECAP a empresas involucradas mediante plataforma PGP. Lo anterior, conforme lo que indica el proceso de interconexión.

Iteración 4*	Iteración por Requerimiento con Observaciones	Autor: Mauricio Covarrubias Romo	DAOP Departamento de Análisis de	
	Recepción de estudio	Fecha de Carga: 29-05-2024, 10:43:24 a. m.	Reyes	
	Envío de estudio a Empresa Involucrada	ant-s-0116-e-es-0107_4.zip	Mauricio Covarrubias Romo	
	Envío de estudio a Empresa Involucrada	Aprobado	Mauricio Covarrubias Romo	
	Observaciones al estudio de la Empresa Involucrada	en_230509.1_revision_estudios_nu	Alex Villagran	
	Observaciones al estudio de la Empresa Involucrada	Aprobado	Mauricio Covarrubias Romo	
	Revisión de estudio	documento_de_revision_daop_-_n	DAOP Departamento de Análisis de	
	Revisión de estudio	Aprobado	DAOP Departamento de Análisis de	

Figura N°5: Notificación a empresas involucradas para observaciones al ECAP.

22-03-2024

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A realiza comentarios al ECAP iteración 3.

25-03-2024

CGE Transmisión S.A realiza comentarios al ECAP iteración 3.

27-03-2024

MEL realiza observaciones al ECAP. Cabe indicar que el plazo máximo de 7 días hábiles para la entrega de observaciones de empresa involucrada para esta iteración se cumplía el 26-03-2024.

05-04-2024

El Coordinador realiza la revisión del ECAP y de las observaciones emitidas por CGE Transmisión S.A, MEL, Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A y emite su documento de observaciones mediante PGP. En consecuencia, el Solicitante debe presentar una nueva versión del ECAP, que resuelva las observaciones que indica el Coordinador.

Iteración 4:

28-05-2024

Edelnor solicita al Coordinador la revisión del Estudio de Coordinación de Protecciones (ECAP) iteración 4.

29-05-2024

El Coordinador realiza envío de ECAP a las empresas involucradas mediante plataforma PGP. Lo anterior, conforme lo indica el Proceso de Interconexión.

Iteración 4*	Iteración por Requerimiento con Observaciones	Autor: Mauricio Covarrubias Romo	DAOP Departamento de Análisis de
	Recepción de estudio	Fecha de Carga: 29-05-2024, 10:43:24 a. m.	Reyes
	Envío de estudio a Empresa Involucrada	ant-s-0116-e-es-0107_4.zip	Mauricio Covarrubias Romo
	Envío de estudio a Empresa Involucrada	Aprobado	Mauricio Covarrubias Romo
	Observaciones al estudio de la Empresa Involucrada	en_230509.1_revision_estudios_nu	Alex Villagran
	Observaciones al estudio de la Empresa Involucrada	Aprobado	Mauricio Covarrubias Romo
	Revisión de estudio	documento_de_revision_daop_-_n	DAOP Departamento de Análisis de
	Revisión de estudio	Aprobado	DAOP Departamento de Análisis de

Figura N°6: Notificación a empresas involucradas para observaciones al ECAP.

07-06-2024

Finaliza el periodo de observaciones por parte de las empresas involucradas, y solo la Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A realiza comentarios al ECAP iteración 4.

19-06-2024

El Coordinador realiza la revisión del ECAP y de las observaciones emitidas por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A mediante PGP. En consecuencia, el Coordinador aprueba nueva versión del ECAP.

3.4 Respeto de la negativa y obstaculización por parte de BHP (empresa controladora de MEL) a la desconexión del circuito N° 1 de la línea 2x220 kV O'Higgins – Coloso.

A continuación, en la tabla N°2 se presentan las solicitudes de desconexión/intervenciones presentadas por MEL a través de la plataforma Neomante del Coordinador, asociadas a la puesta en servicio del Proyecto.

Tabla N°2: Solicitudes informadas en plan de energización

		MINERA ESCONDID A LTDA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.
N°	Descripción Trabajo	SD ingresada a Neomante	SD ingresada a Neomante
1	Apertura de puentes entre estructuras E80A y E81D, cierre de cuellos en E80A y E81D para energización de las futuras líneas Antofagasta – Liqcau y Liqcau – Tap Off La Negra -Altonorte.		2024102459
2	Energización de los paños H1 y H2 de Liqcau de acuerdo con lo indicado en la GM SLIQCAU-H-01.		2024102605
3	Energización nueva línea Antofagasta – Liqcau 110 kV de acuerdo con lo indicado en la GM SLIQCAU-H-01.		2024102481

4	Energización nueva línea Liqcau – Tap Off La Negra – Altonorte 110 kV de acuerdo con lo indicado en la GM SLIQCAU-H-01.		2024102590
5	Cambios de ajustes protecciones sistema 1 y 2 ANTOFAGASTA - LIQCAU en SE ANTOFAGASTA H2		2024102464
6	Cambios de ajustes protecciones sistema 1 y 2 LIQCAU - ANTONORTE en SE ALTONORTE H3		2024102467
7	Cambios de ajustes protecciones sistema 1 y 2 GUARDIAMARINA - ANTOFAGASTA en SE GUARDIAMARINA H1		
8	Cambios de ajustes protecciones sistema 1 y 2 GUARDIAMARINA - ANTOFAGASTA en SE ANTOFAGASTA H3		2024102474
9	Cambios de ajustes protecciones sistema 1 y 2 CAPRICORNIO - ALTONORTE en SE ALTONORTE H4		2024102469
10	Cambios de ajustes protecciones sistema 1 y 2 CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA en SE CAPRICORNIO H1		2024102477
11	Energización línea O'HIGGINS - LIQCAU 220KV	202409242 9	
12	Energización línea LIQCAU - COLOSO 220KV	202409242 2	
13	Energización subestación Liqcau 220/110		2024091456
14	Cambios de ajustes protecciones sistema 1 y 2 O'HIGGINS - COLOSO 220KV en SE COLOSO J2	202410080 2	
15	Cambios de ajustes protecciones sistema 1 y 2 O'HIGGINS - COLOSO 220KV en SE O'HIGGINS J4	202410080 7	
16	Cambios de ajustes protecciones sistema 1 y 2 O'HIGGINS - PURI 220KV en SE O'HIGGINS J5	202410080 6	
17	Cambios de ajustes protecciones sistema 1 y 2 O'HIGGINS - PURI 220KV en SE PURI J1	202410235 3	
18	Cambios de ajustes protecciones sistema 1 y 2 O'HIGGINS - FARELLON 220KV en SE FARELLON J1	202410080 3	
19	Puesta en servicio de la nueva SE LIQCAU propiedad de ENGIE	202402912 5	
20	Precaución por trabajos de puesta en servicio SE Liqcau Seccionamiento circuito 1 Coloso - O'Higgins 2 x 220 kV, entre torre 53 y 55.	202406398 6	

Es preciso mencionar que existen otros permisos de trabajo solicitados por MEL que fueron aprobados por el Coordinador, pero que la empresa no activa para ejecutarlos. Por esta

razón, al expirar quedaron en la plataforma Neomante del Coordinador en estado "Anulado", según se indica en tabla N° 3.

Tabla N° 3: Solicitudes ingresadas por Minera Escondida Ltda.

N°	Descripción Trabajo	SD ingresada a Neomante	Estado
1	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Liqcau.	2024114439	Anulada
2	En apoyo a Cambio tramo Acueducto 24" de Minera Escondida, en sector SE Liqcau (ENGIE)	2024114276	Anulada
3	Conexión de la LT 220kV Línea O'Higgins - Liqcau, para energizar y Puesta en servicio SE Liqcau 220 kV (NUP-1149)	2024093800	Anulada
4	Reemplazo de conductor, tres fases entre las estructuras E106 y E107 de la Línea 220 kV Liqcau - Coloso. Asociado a MM 2024001627.	2024100223	Anulada
5	Conexión de la LT 220kV Línea Liqcau - Coloso, para energizar y Puesta en servicio SE Liqcau 220 kV (NUP-1149)	2024093797	Anulada
6	Protocolización y pruebas end to end de las protecciones asociadas al C2 O'Higgins - Coloso debido a la entrada en servicio de la subestación Liqcau y acorde a lo indicado en el ECAP del NUP 1149 (aprobado por el CEN).	2024103508	Anulada
7	Reemplazo de conductor tres fases entre las estructuras E106 y E107 de la Línea 220 kV O'Higgins – Coloso Cto 2.	2024101548	Anulada
8	Precaución por trabajos previos para puesta en servicio SE Liqcau Seccionamiento LT O'Higgins - Coloso Circuito 1 220 kV. Línea Liqcau - Coloso, disponible para energizar. Línea Liqcau - O'Higgins, disponible para energizar." Pruebas End to end realizadas. Pruebas de señales hacia RTU-MHI y SCADA MEL: Ejecutadas.	2024083828	Anulada
9	Precaución por trabajos previos para puesta en servicio SE Liqcau Seccionamiento LT O'Higgins - Coloso Circuito 1 220 kV. Línea Liqcau - Coloso, disponible para energizar. Línea Liqcau - O'Higgins, disponible para energizar." Pruebas End to end realizadas. Pruebas de señales hacia RTU-MHI y SCADA MEL: Ejecutadas.	2024093801	Anulada
10	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	2024077632	Anulada
11	Precaución por trabajos previos para puesta en servicio SE Liqcau Seccionamiento circuito 1 Coloso - O'Higgins 2 x 220 kV, entre torre 53 y 55.	2024063985	Anulada
12	Se debe desconectar y reparar la línea O'Higgins Coloso circuito 1 debido a hebras cortadas.	2024056213	Anulada

N°	Descripción Trabajo	SD ingresada a Neomante	Estado
13	Se debe desconectar y reparar la línea O'Higgins Coloso circuito 1 debido a hebras cortadas.	202405621 2	Anulada
14	Se debe desconectar y reparar la línea O'Higgins Coloso circuito 1 debido a hebras cortadas.	202405621 1	Anulada
15	Se debe desconectar y reparar la línea O'Higgins Coloso circuito 1 debido a hebras cortadas.	202405620 9	Anulada
16	Se debe desconectar y reparar la línea O'Higgins Coloso circuito 1 debido a hebras cortadas.	202405620 8	Anulada
17	Se debe desconectar y reparar la línea O'Higgins Coloso circuito 1 debido a hebras cortadas.	202405620 7	Anulada
18	Se debe desconectar y reparar la línea O'Higgins Coloso circuito 1 debido a hebras cortadas.	202405620 5	Anulada
19	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	202405260 7	Anulada

Finalmente, cabe indicar que este Coordinador no dispone de antecedentes que den cuenta de descoordinaciones o falta de acuerdos entre las empresas para firmar los permisos bilaterales (SODI), que corresponden a una actividad previa a los respectivos ingresos en Neomante para el pronunciamiento del Coordinador.