

Acta Segunda Sesión

Comité Consultivo Especial del Procedimiento Normativo de Modificación NTCO de PMGD en Instalaciones de Media Tensión

1. Antecedentes Generales:

Se deja constancia de que la sesión fue grabada.

Los antecedentes generales respecto de la realización de la segunda sesión del Comité Consultivo Especial del Procedimiento Normativo de Modificación NTCO de PMGD en Instalaciones de Media Tensión (en adelante, “**Comité**”) son los siguientes:

Fecha:	Miércoles 17 de julio de 2024
Hora de Inicio:	10:00
Hora de Término:	13:30
Lugar:	Presencial y conexión vía remota por Teams

2. Participantes

Los participantes de la segunda sesión del Comité fueron los siguientes:

N°	Integrante	Empresa/Institución	Asistencia
1	Claudio Castillo	Comisión Nacional de Energía	Sí
2	Francisca Aspé	Comisión Nacional de Energía	Sí
3	Rodrigo Quezada	Comisión Nacional de Energía	No
4	Julio Clavijo	Superintendencia de Electricidad y Combustibles	Sí
5	Jonathan Salinas	Superintendencia de Electricidad y Combustibles	Sí
6	Sebastián Arroyo	Ministerio de Energía	Sí
7	Patricio Valenzuela	Coordinador Eléctrico Nacional	Sí
8	Alfredo Gallegos	Federación Nacional de Cooperativas Eléctricas Limitada	Sí
9	David Chamorro	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Sí
10	Sebastián Calderón	Chilquinta Distribución S.A.	Sí
11	José Rengifo	Compañía General de Electricidad S.A.	Sí
12	Sergio Arriagada	Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.	Sí
13	Rodrigo Barría	Matrix Renewables Chile SpA	Sí
14	Sergio Díaz	DPP Holding Chile SpA	Sí
15	Sebastián Opazo	Sonnex Chile Holding SpA	No
16	Rosana Carrasco	Transec S.A.	Sí
17	Felipe Gallardo	Experto Técnico	Sí
18	Katherine Hoelck	Experta Técnica	No
19	Darío Morales	Experto Técnico	Sí

20	Andrés Vicent	Experto Técnico	Sí
21	Tomás Fahrenkrog	Experto Técnico	No
22	Ricardo Bustos	Experto Técnico	No

También participó de la sesión Eduardo Amaro González (Chilquinta) y María Luisa Orellana (APEMEC) como invitados. Katherine Hoelck (Experta Técnica) participó de la sesión en forma remota.

Se deja constancia de que participó Ricardo Edwards, profesional de la Comisión Nacional de Energía, como secretario del Comité en reemplazo de Rodrigo Quezada.

3. Desarrollo de la sesión

Los temas tratados en la sesión fueron los siguientes:

A. Presentación de la agenda de la segunda sesión del Comité

La Comisión realizó una presentación al Comité, la que se adjunta y forma parte integrante de la presente acta, en la que se dio cuenta de la agenda de la Segunda Sesión del Comité, la que está conformada por: (i) la verificación de la asistencia del Comité; (ii) la programación de presentaciones por parte de la industria; y (iii) la actualización de la programación de sesiones.

Respecto de la programación de presentaciones por parte de la industria, se señaló que estas serán realizadas en dos sesiones separadas. Las presentaciones de Federación Nacional de Cooperativas Eléctricas Limitada (FENACOPEL), Empresas Eléctricas A.G. como experto técnico, Compañía General de Electricidad S.A., Asociación de Pequeñas y Medianas Centrales Hidroeléctricas A.G. (APEMEC) como experto técnico, Sociedad Austral de Electricidad S.A. y Chilquinta Distribución S.A. están programadas para el día 17 de junio de 2024.

Las presentaciones del Ministerio de Energía, Asociación Chilena de Energía Solar A.G. (ACESOL) como experto técnico, Transelec S.A., DPP Holding Chile SpA, Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento A.G. (ACERA) como experto técnico y Matriz Renewables Chile SpA están programadas para el día 7 de agosto de 2024.

Debido a la cantidad de integrantes que desean presentar en las sesiones de Comité, se han fijado nuevas fechas para la programación de las sesiones, las cuales han sido recalendarizadas según se detalla a continuación:

- Segunda Sesión, 17 de julio de 2024: Presentación de los miembros del Comité Consultivo (Día 1).
- Tercera Sesión, 7 de agosto de 2024: Presentación de los miembros del Comité Consultivo (Día 2).
- Cuarta Sesión, 28 de agosto de 2024: Discusión sobre disposiciones asociadas a Equipo Telecomandado (Reconector).
- Quinta Sesión, 25 de septiembre de 2024: Discusión asociada a la operación, monitoreo y control de PMGD.

- Sexta Sesión, 16 de octubre de 2024: Discusión respecto de las congestiones en el sistema de Transmisión Zonal y cierre de Comité.

B. Presentación de FENACOPEL

FENACOPEL realizó su presentación ante el Comité, la que se adjunta y forma parte integrante de la presente acta.

Con posterioridad a su presentación institucional, FENACOPEL procedió a contextualizar su situación actual respecto de los PMGD. Detallaron el número de proyectos en operación, su capacidad instalada total y su tipo de tecnología. Asimismo, señalaron el esquema utilizado para monitorear los PMGD en sus redes de distribución.

Adicionalmente, FENACOPEL expuso sus observaciones respecto a la NTCO de PMGD en Instalaciones de Media Tensión, junto con propuestas de modificación relacionadas con la definición de empalme, monitoreo de PMGD y control de PMGD.

Finalizada la presentación, se llevó a cabo una ronda de preguntas y respuestas.

C. Presentación de Empresas Eléctricas A.G.

El experto técnico Andrés Vincent, representante de Empresas Eléctricas A.G., realizó su presentación ante el Comité, la que se adjunta y forma parte integrante de la presente acta.

Después de su presentación, Empresas Eléctricas A.G. procedió a exponer sus observaciones respecto a la NTCO de PMGD en Instalaciones de Media Tensión, junto con sus propuestas de modificación asociadas con la coordinación entre los agentes, la gestión de congestiones, los reconectores, las centrales híbridas, las limitaciones de retiro, el reconocimiento de costos, las obras adicionales y los traspasos de carga.

Finalizada la presentación, se llevó a cabo una ronda de preguntas y respuestas.

D. Presentación de Compañía General de Electricidad S.A.

Compañía General de Electricidad S.A. realizó su presentación ante el Comité, la que se adjunta y forma parte integrante de la presente acta.

Luego de su presentación, Compañía General de Electricidad S.A. procedió a exponer sus observaciones respecto a la NTCO de PMGD en Instalaciones de Media Tensión, junto con sus respectivas propuestas de modificación. Estas propuestas incluyen la coordinación efectiva entre PMGD y las empresas distribuidoras, la supervisión de los equipos de acoplamiento, la seguridad en el uso de equipos reconectores, los protocolos de comunicación para integración de los equipos de control y monitoreo de PMGD, la gestión de las congestiones en el Sistema de Transmisión Zonal y su coordinación, y los retiros de energía desde la red por parte de PMGD con componente de almacenamiento.

Finalizada la presentación, se llevó a cabo una ronda de preguntas y respuestas.

E. Presentación de Sociedad Austral de Electricidad S.A.

Sociedad Austral de Electricidad S.A. realizó su presentación ante el Comité, la que se adjunta y forma parte integrante de la presente acta.

Con posterioridad a su presentación institucional, Sociedad Austral de Electricidad S.A. procedió a contextualizar su situación actual respecto de la generación distribuida, abarcando tanto los PMGD como los Netbilling. Detallaron la cantidad de unidades en operación, su capacidad instalada total y su tipo de tecnología, así como los alimentadores activos y los proyectos en espera. Asimismo, indicaron su esquema actual para el tratamiento de congestiones, identificando en qué elementos podrían implementarse mejoras.

Sociedad Austral de Electricidad S.A. también presentó sobre el escenario actual de integración de los recursos energéticos distribuidos (REDs), destacando las necesidades en este ámbito, los beneficios que podrían obtenerse al implementar equipos reconectores PMGD y los desafíos que dicha implementación podría significar.

En cuanto a la operación, monitoreo y control de REDs, se abordaron los desafíos relacionados al traspaso de carga, la flexibilidad operacional, las obras adicionales, y, por último, la futura integración de SCADA para el monitoreo y/o control de las redes de distribución.

Finalizada de la presentación, se llevó a cabo una ronda de preguntas y respuestas.

F. Presentación de Chilquinta Distribución S.A.

Chilquinta Distribución S.A. realizó su presentación ante el Comité, la que se adjunta y forma parte integrante de la presente acta.

Con posterioridad a su presentación, Chilquinta Distribución S.A. procedió a exponer los temas que deben definirse al transferir la responsabilidad de operación, control y monitoreo de PMGD a las empresas distribuidoras. Estos temas incluyen el despacho de la central, el funcionamiento en isla, los protocolos de comunicación, los costos de personal, la responsabilidad en el mantenimiento de los equipos, los reconectores adaptados para el monitoreo y control, los servicios SCADA, la remuneración de la distribuidora de cara al giro único y los contratos de operación, control, monitoreo y mantenimiento.

Chilquinta Distribución S.A. también presentó el caso de conexión de un PMGD en situaciones de congestión en Transmisión Zonal, destacando el riesgo para la seguridad y continuidad del servicio de los clientes conectados a las subestaciones correspondientes. Se plantearon los desafíos que asociados al tratamiento de estas situaciones.

Asimismo, se abordaron las mejoras que serían necesarias de introducir en la NTCO de PMGD en Instalaciones de Media Tensión, a efectos de una óptima operación de los PMGD asociada al prorrateo de generación ante situaciones de contingencia, la inyección diferenciada diurna-nocturna y la operación en isla.

Finalizada la presentación, se llevó a cabo una ronda de preguntas y respuestas.

G. Presentación de APEMEC

La experta técnica María Luisa Orellana, representante de APEMEC, realizó su presentación ante el Comité, la que se adjunta y forma parte integrante de la presente acta.

Después de su presentación, APEMEC procedió a exponer las observaciones respecto a la NTCO de PMGD en Instalaciones de Media Tensión, junto con sus respectivas propuestas de modificación asociadas con la operación del reconectador en la frontera operacional entre el PMGD y la empresa distribuidora, tanto para el estado de operación normal como para el de emergencia; los requisitos de comunicación entre PMGD y la empresa distribuidora, según el estado de operación de la subestación primaria (congestionada, expuesta a cambios de flujo o solo de consumo; la coordinación entre los agentes Coordinador-Transmisión-Distribución-PMGD y la jerarquía que deba adoptarse al respecto.

Finalizada la presentación, se llevó a cabo una ronda de preguntas y respuestas.

En la discusión final, Sebastián Arroyo, del Ministerio de Energía, planteó la necesidad de establecer los requisitos para los sistemas de control y monitoreo que deberían ser implementados por los PMGD. Asimismo, señaló que estos requisitos probablemente varíen de acuerdo con el impacto de los sistemas de generación o recursos energéticos distribuidos. Indica que, para la toma de decisiones, será necesario contar con información detallada respecto de los costos de implementación de los sistemas para diferentes niveles de exigencia. Dentro de la información necesaria, se podría incluir conocer el costo de un sistema con redundancia, considerando los tipos de enlace de comunicación y sus grados de confiabilidad. Para efectuar lo anterior lo anterior, se propuso que los miembros del comité colaboren en la recopilación y entrega de estos antecedentes.

Se deja constancia de que las presentaciones realizadas durante la sesión, así como la presente acta, quedarán disponibles para el Comité y el público general en soporte digital.

Termina la sesión del Comité a las 13.30 hrs.