

Acta Quinta 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 quinta 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 25 de septiembre de 2024
Hora de Inicio:	10:00
Hora de Término:	13:00
Modalidad	Presencial
Lugar:	Sala Concón, oficinas de la Comisión Nacional de Energía

2. Participantes

Los participantes de la quinta 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	No
14	Sergio Díaz	DPP Holding Chile SpA	Sí
15	Sebastián Opazo	Sonnedix Chile Holding SpA	No
16	Rosana Carrasco	Transelec S.A.	Sí
17	Felipe Gallardo	Experto Técnico	Sí
18	Katherine Hoelck	Experta Técnica	Sí

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

Participó en la sesión Ricardo Edwards como Secretario de Actas, en reemplazo de Rodrigo Quezada. También participaron en la sesión como invitados Fernando Riquelme (Sociedad Austral de Electricidad S.A.) y Paulina Ávila (Compañía General de Electricidad S.A.).

3. Desarrollo de la sesión

Los temas tratados en la sesión fueron los siguientes:

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

La Comisión Nacional de Energía (“CNE”) 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 Quinta Sesión del Comité, la que está conformada por: (i) la verificación de la asistencia del Comité; (ii) actualización de la programación de sesiones; (iii) presentación de Sociedad Austral de Electricidad S.A. (“SAESA”) sobre sus centros de control de distribución; (iv) revisión de antecedentes del mercado de PMGD; (v) análisis reglamentario PMGD; (vi) discusión sobre operación, monitoreo y control de PMGD; y, (vii) respuestas a consultas de la cuarta sesión.

De acuerdo con la actualización de la programación de las siguientes sesiones, resta la celebración de la sesión que se indica a continuación:

- 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 SAESA

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

Con posterioridad a su presentación institucional, SAESA expuso la estructura funcional de la Subgerencia de Operaciones y los roles de cada una de sus unidades. Asimismo, presentó el modelo operacional que han implementado y sus avances en cuanto a la modernización de la operación.

En relación con el modelo operacional actual, SAESA detalló aspectos funcionales del mismo, tales como la naturaleza de sus centros de control, sus funciones, su forma de operar y las condiciones en las que lo hacen. Adicionalmente, SAESA expone un resumen de los principales aspectos operacionales vinculados a la flexibilidad operacional que aportan al sistema los equipos con operación remota. Finalmente, SAESA manifiesta sus principales preocupaciones sobre los desafíos que conlleva la flexibilidad operacional.

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

C. Presentación de la CNE

La CNE retomó su presentación, en la cual se expusieron brevemente los antecedentes del mercado de PMGD, destacando la capacidad de inyección y la cantidad de PMGD con entrada en operación vigente a junio de 2024.

A continuación, la CNE presentó un análisis reglamentario en el marco del DS 88¹, enfocándose en temáticas relacionadas con la operación, monitoreo y control de PMGD.

En primer lugar, la CNE presentó un esquema propuesto para la aplicación del monitoreo, incluyendo los lineamientos conceptuales mínimos a considerar en dicha aplicación. En segundo lugar, se presentó un esquema propuesto para la operación y control de PMGD en trabajos programados, especificando las situaciones en las cuales la empresa distribuidora podría operar los PMGD y los lineamientos conceptuales mínimos correspondientes.

La tercera temática trató la operación y control de PMGD ante contingencias. Similar a los casos anteriores, se presentó un esquema propuesto para su aplicación, detallando las condiciones bajo las cuales se puede implementar la operación y control ante contingencias y los lineamientos conceptuales mínimos a considerar.

Finalmente, se plantearon una serie de interrogantes para el desarrollo de la discusión:

1. De acuerdo con el esquema de monitoreo propuesto, ¿es necesario que la Empresa Distribuidora realice un monitoreo constante de las principales variables eléctricas de los PMGD, incluso si estos se encuentran comunicados a un Centro de Control PMGD? ¿debería haber una supervisión simultánea por parte de ambos centros de control?
2. ¿Qué agente será el responsable del mantenimiento de los equipos necesarios para una adecuada operación, monitoreo y control del PMGD? ¿Es posible establecer este tema en el convenio de operación?
3. ¿De qué manera es posible asegurarse de que la operación, monitoreo y control PMGD se realice de manera efectiva?
4. ¿En qué instancia y de qué manera se establecerán las condiciones de operación, monitoreo y control del PMGD?
5. ¿Es normativamente exigible un estándar mínimo de operación, monitoreo y control para todos los PMGD?

¹ Decreto Supremo N°88, que aprueba “Reglamento para medios de generación de pequeña escala”, del Ministerio de Energía, de 2019.

6. ¿Qué agente asumirá los costos asociados al operación, monitoreo y control de PMGD?
¿Qué tipos de costos están asociados a su implementación?
7. Ante la pérdida de señal de control y monitoreo de un PMGD ¿Es posible desconectarlo?
¿Bajo qué circunstancias?

Aunque los temas fueron abordados durante la sesión de Comité, se solicitó a los integrantes que presentarán por escrito sus respuestas a las consultas previamente indicadas, para ser discutidas en la próxima sesión. Por último, debido a la falta de tiempo, no se pudieron exponer las respuestas de los integrantes a las consultas de la cuarta sesión, quedando comprometido su envío como información para el comité.

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 13.00 hrs.