

ANEXO TÉCNICO:

DEFINICIÓN DE PARÁMETROS TÉCNICOS Y OPERATIVOS PARA EL ENVÍO DE DATOS AL SISTEMA DE INFORMACIÓN EN TIEMPO REAL

TÍTULO I. ASPECTOS GENERALES

Artículo 1 **Objetivo**

El objetivo del presente anexo técnico, en adelante e indistintamente "Anexo" o "Anexo Técnico", es establecer los parámetros técnicos y operativos para el envío de los datos que cada Coordinado debe transmitir al SITR del Coordinador, definiendo especificaciones mínimas respecto de la calidad de las medidas, el estampado de tiempo, y los enlaces y protocolos de comunicación.

Artículo 2 **Alcance**

Las disposiciones establecidas en el presente Anexo Técnico complementan aquellas que se establecen en esta NT respecto del SITR, entregando especificaciones de detalle asociadas a la forma en que se envían los datos a dicho sistema de información.

De acuerdo con lo establecido en el Artículo 72°-2 de la Ley, todos los Coordinados deberán sujetarse a la coordinación del sistema que efectúe el Coordinador, en particular respecto de las exigencias establecidas en el presente Anexo.

Lo anterior aplica también para aquellos Coordinados que son medios de generación que se conectan directamente a instalaciones de distribución, a los que se refiere el inciso sexto del artículo 149° de la Ley y que no cumplan con las condiciones y características indicadas en el artículo 149° bis de la Ley, en adelante e indistintamente "pequeños medios de generación distribuida" o "PMGD".

Respecto de los PMGD, el Coordinador podrá aplicar exigencias distintas de acuerdo con su capacidad, tecnología, disponibilidad o impacto sistémico, entre otros criterios técnicos. En particular, podrá:

- Limitar las señales que deben enviar al SITR, procurando exigir solo aquellas señales que sean necesarias para asegurar la seguridad y calidad de servicio del SI.
- Establecer exigencias de disponibilidad o calidad diferenciadas para el envío de señales, siempre que no se vea afectada la seguridad y calidad de servicio del SI.

Sin perjuicio de lo anterior, en el caso de los PMGD cuyas instalaciones no causen impacto alguno en la seguridad y calidad de servicio del SI, el Coordinador deberá eximirlos de la incorporación al SITR mientras se cumpla dicha condición.

Artículo 3 **Abreviaturas**

Sin perjuicio de que se aplican las abreviaturas establecidas en el TÍTULO 1-2 de la presente Norma, para efectos de este Anexo se establecen las siguientes abreviaturas:

- a) **ANSI:** del inglés, *American National Standards Institute*.
- b) **AVR:** Regulación Automática de Voltaje.
- c) **DLR:** del inglés, *Dynamic Line Rating*.

- d) **EMS:** del inglés, *Energy Management System*.
- e) **ICCP:** protocolo de transmisión de datos diseñado para la comunicación bidireccional de variables entre centros de control.
- f) **IEC:** del inglés, *International Electrotechnical Commission*.
- g) **MB:** del inglés, megabyte.
- h) **RTU:** del inglés, *Remote Terminal Unit*.
- i) **STATCOM:** del inglés, *Static Synchronous Compensator*.
- j) **SVC:** del inglés, *Static Var Compensator*.
- k) **OTS:** del inglés, *Operator Training Simulator*.
- l) **UTC:** del inglés, *Universal Time Coordinated* u Hora Universal Coordinada.

Artículo 4 Definiciones

Sin perjuicio de que se aplican las definiciones establecidas en el TÍTULO 1-2 de la presente Norma, para efectos de este Anexo se establecen las siguientes definiciones:

- a) **Autodespacho:** régimen de operación de una instalación de generación interconectada al sistema eléctrico que no se encuentra sujeto al resultado de la optimización de la operación del sistema efectuada por el Coordinador y que puede ser aplicado en tanto se dé cumplimiento al principio de preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico, en los términos establecidos en el Decreto Supremo N°88, de 2019, del Ministerio de Energía, que Aprueba Reglamento para Medios de Generación de Pequeña Escala, y que puede ser aplicado en tanto se dé cumplimiento al principio de preservar la seguridad del servicio en el Sistema Eléctrico.
- b) **Central Renewable Variable:** central cuya generación proviene de recursos primarios variables, tales como solar, eólico e hidráulico.
- c) **Central Renewable Variable con Capacidad de Almacenamiento:** Central Renewable Variable compuesta por una componente de generación y una componente de almacenamiento, ambas con el mismo punto de conexión al Sistema Eléctrico. La componente de generación corresponde al equipamiento tecnológico para transformar energía primaria en energía eléctrica, en tanto la componente de almacenamiento es aquel equipamiento capaz de transformar la energía eléctrica producida por la componente de generación en otro tipo de energía y almacenarla, con el objetivo de, mediante una transformación inversa, inyectarla al Sistema Eléctrico.
- d) **Central Renewable Variable con Capacidad de Regulación:** Central Renewable Variable con la capacidad de gestionar temporalmente su recurso energético primario en forma de energía mecánica, térmica, electromagnética, entre otras, de forma previa a su transformación en energía eléctrica para la inyección al Sistema Eléctrico.

TÍTULO II. FUNCIONES Y OBLIGACIONES DE LAS PARTES

Artículo 5 Funciones del Coordinador

Para los efectos de lo dispuesto en la presente NT y el cumplimiento de este Anexo Técnico, las funciones del Coordinador son las siguientes:

- a) Instalar los equipos necesarios para permitir la comunicación en tiempo real entre los sitios de operación del Sitr del Coordinador y los sitios de operación de los Sitr de los Coordinados.
- b) Solicitar a los Coordinados la incorporación al Sitr de las distintas variables que se requieren para permitir la coordinación de la operación en tiempo real del SI.
- c) Informar a los Coordinados respecto de las distintas especificaciones técnicas asociadas a las variables que deben incorporarse al Sitr.
- d) Asegurar la operación y mantenimiento de los equipos pertenecientes al Sitr del Coordinador y, en particular, de aquellos destinados a las comunicaciones con los Coordinados.
- e) Informar a la Superintendencia del incumplimiento de la disponibilidad y calidad de la información requerida por parte de cualquiera de los Coordinados.
- f) Definir la ubicación, características y concentración de los puertos de entrada a los equipos que manejan los enlaces de datos, optimizando las conexiones de los Coordinados con los sitios del Sitr del Coordinador.
- g) Permitir, cuando corresponda, la difusión de la información operativa del SI que sea requerida por los Coordinados para la operación eléctrica de sus instalaciones.
- h) Realizar el procesamiento necesario de los datos recibidos en su Sitr, de manera que representen adecuadamente las variables medidas en terreno.
- i) Utilizar, para el cumplimiento de sus funciones, herramientas tecnológicas asociadas a la gestión de la información del Sitr, tales como OTS, AGC, EMS, y otras.

Artículo 6 Obligaciones de los Coordinados

Para los efectos de lo dispuesto en la presente NT y el cumplimiento de este Anexo Técnico, las obligaciones de los Coordinados son las siguientes:

- a) Disponer de enlaces de comunicación bidireccionales entre sus equipamientos informáticos y los del Coordinador, de manera de transmitir los datos en tiempo real de aquellas variables que el Coordinador determine deben ser supervisadas en tiempo real.
- b) Poner a disposición del Coordinador toda la información en tiempo real que este solicite, de acuerdo con las especificaciones, calidad y disponibilidad requerida, con independencia de la participación de terceros y/o de los agrupamientos motivados en la utilización de un medio común de comunicaciones.

- c) Operar y mantener adecuadamente el equipamiento asociado al SITR y los sistemas de comunicación que deban implementar, de manera de cumplir con las exigencias de disponibilidad y calidad establecidas en el presente Anexo.

BORRADOR

TÍTULO III. CARACTERÍSTICAS DE LOS ENLACES PARA EL ENVÍO DE DATOS AL SITR

Artículo 7 Protocolos de comunicación

La comunicación desde las instalaciones de los Coordinados hacia el SITR del Coordinador sólo se podrá efectuar mediante alguno de los siguientes protocolos:

- a) ICCP: de acuerdo con lo definido por el estándar IEC-60870-6/TASE.2.
- b) DNP 3.0 TCP/IP: protocolo de comunicación que puede ser usado por un CC o por un Coordinado para transmitir un número menor de variables al SITR de Coordinador.
- c) IEC 60870-5-104: protocolo de comunicación que puede ser usado por un CC o por un Coordinado, para transmitir un número menor de variables al SITR del Coordinador.

El protocolo específico que implementen los Coordinados deberá ajustarse a los requerimientos que establezca la normativa vigente y el Coordinador, y deberá ser acordado entre las partes, en el marco del proceso de incorporación a los sistemas de información y comunicación del coordinador, de acuerdo con lo establecido en el artículo 10 del anexo técnico “Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al SI”.

Sin perjuicio de lo anterior, los Coordinados que envíen datos mediante el protocolo ICCP, deberán implementar sistemas de control que permitan la interrupción del envío de variables inválidas en caso de mantenimientos o fallas de larga duración.

Artículo 8 Disponibilidad de los enlaces

El equipamiento del que deberán disponer los Coordinados para establecer el enlace de datos con el Coordinador deberá garantizar una disponibilidad mensual de la información, tanto en el SITR de cada Coordinado como en el del Coordinador, mayor o igual a 99,5%. Para las variables que se indican en el artículo 19, literal b) del presente Anexo, la disponibilidad mensual de cada una de esas señales deberá ser mayor al 99,5%, medida mensualmente, en una ventana móvil de 12 meses.

La disponibilidad antes indicada se refiere a la disponibilidad efectiva de la información y, por lo tanto, considera la disponibilidad global de todos los equipos involucrados, incluyendo los canales de comunicación de datos, la disponibilidad de los equipos de origen en cada Coordinado y de los equipos, en el punto frontera. Este último, se entiende como el punto de las instalaciones del Coordinador al cual llegan los enlaces de comunicaciones de los Coordinados.

Artículo 9 Características de los enlaces

Los enlaces que implementen los Coordinados deberán cumplir con los siguientes requerimientos:

- a) **Redundancia:** en caso de que estos enlaces cuenten con redundancia para asegurar la disponibilidad señalada en la NT, la transferencia desde el enlace principal al enlace de respaldo, y viceversa, deberá ser automática tanto en el extremo del SITR de cada Coordinado, como en el extremo del SITR del Coordinador. Asimismo, deberán disponer de mecanismos que permitan efectuar un adecuado monitoreo, control de la

disponibilidad y medición de la tasa de errores de los datos, de manera que sean informados periódicamente por cada Coordinado al Coordinador.

- b) **Ancho de banda:** el ancho de banda de los enlaces deberá estar garantizado y no podrá compartirse con otros servicios de transferencia de datos.
- c) **Mecanismos de seguridad y bloqueo:** cada Coordinado deberá disponer de sus propios mecanismos de seguridad y bloqueo de accesos no autorizados, desde el punto de entrega de los datos en el SITR del Coordinador hacia sus propias instalaciones. Cada Coordinado deberá informar cuales son los mecanismos de seguridad implementados en sus enlaces de comunicaciones, y el Coordinador evaluará si estos son adecuados, pudiendo solicitar mejoras en caso de estimarlo necesario.

El Coordinador deberá disponer de sus propios mecanismos de seguridad y bloqueo de accesos no autorizados desde el punto de entrega de datos en el SITR del Coordinado hacia sus propias instalaciones.

- d) **Respaldo de alimentación:** los Coordinados deberán asegurar que su equipamiento de adquisición de datos y comunicación disponga de respaldo de alimentación con una autonomía mínima de 6 horas, para evitar que se interrumpa su comunicación como consecuencia de una interrupción en el suministro eléctrico.

Artículo 10 Enlaces de comunicación para instalaciones en redes de distribución

Los PMGD que deban incorporarse al SITR, de acuerdo con lo señalado en el Artículo 2 del presente Anexo Técnico, deberán implementar un enlace hacia el sistema de comunicación de la Empresa Distribuidora correspondiente, de manera que el envío de las medidas del PMGD hacia el SITR del Coordinador se realice a través del enlace de comunicación entre estas y el Coordinador. Este tipo de conexión también deberá permitir el acceso de la Empresa Distribuidora a las mediciones del PMGD en caso de que esta lo requiera por razones de seguridad y calidad de servicio.

TÍTULO IV. CALIDAD DE LAS VARIABLES A TRANSMITIR AL SITR

Artículo 11 Estampa de tiempo

Toda la información requerida para el SITR del Coordinador deberá contar con una sincronización horaria respecto de una base de tiempo sincronizada mediante GPS, con una exactitud de error máximo no superior a +/- 100 microsegundos, en relación con la hora oficial definida para el SITR, la cual establece como referencia la hora UTC – 0 durante todo el año y sin hacer modificaciones de hora de invierno y de verano.

La señal de sincronización del GPS deberá estar disponible en cada punto de captura de datos.

Los estados y alarmas deberán ser transmitidos con su marca de tiempo original de ocurrencia, entendiéndose por tal la indicación de la hora de ocurrencia de cada evento con una precisión y resolución mínima de un milisegundo.

Artículo 12 Edad de los datos

Las variables que se integren a la base de datos de tiempo real del SITR, sean estas analógicas, estados o alarmas, deberán registrarse con un retardo no superior a 5 segundos contados desde el momento de su ocurrencia. En el caso de los cambios de estado, éstos deberán además ser enviados con la respectiva estampa de tiempo original de ocurrencia.

El Coordinador podrá exigir edad de datos de 2 segundos para cierta información crítica que defina necesaria para la implementación del AGC.

Artículo 13 Frecuencia de muestreo, periodicidad de datos y precisión de las medidas analógicas.

Los Coordinados deberán realizar la adquisición de los datos analógicos en terreno con un periodo de muestreo inferior o igual a 2 segundos.

La periodicidad de envío de los datos analógicos al Coordinador deberá ser tal que el tiempo que media entre la ocurrencia del dato y su integración a la base de datos del SITR, sea menor al retardo indicado en el inciso primero del artículo anterior.

Los Coordinados deberán instalar los equipos que intervienen en la adquisición de datos con una precisión Clase 2 ANSI, esto es, 2% de error, u otra clase de menor error.

En base a las características del SI y la disponibilidad tecnológica del mercado, el Coordinador deberá determinar y publicar una vez cada 4 años en su sitio web, los errores máximos admisibles para los transformadores de medida y transductores que serán exigibles a las nuevas instalaciones.

Para la operación del AGC, la precisión de la medición de la frecuencia deberá ser mejor que 0,003%.

El registro y envío de datos digitales o estados al SITR deberá realizarse por excepción, es decir, toda vez que cambie su estado.

La periodicidad del envío de datos será como máximo un minuto para las señales que se, indican en el artículo 19, literal b) del presente Anexo, esto es, Disponibilidad de Generación, Potencia Disponible, Energía Afluente, y las variables meteorológicas de parques fotovoltaicos, parques eólicos y de centrales de concentración solar.

Artículo 14 Exigencias para variables analógicas

La banda muerta para la adquisición de aquellos datos analógicos cuya información sea enviada por excepción no podrá exceder, en porcentaje, a la mitad de su clase de precisión, aplicado sobre el valor mayor de la variable medida.

Si la variable medida oscila entre 10 y 60 unidades, y la clase de precisión de la variable es 2%, entonces, la banda muerta corresponde a la mitad de la clase de precisión, es decir al 1%, sobre el mayor valor de la variable. Como el mayor valor de la variable es de 60 unidades, entonces la banda muerta corresponde al 1% de 60 unidades, es decir 0,6 unidades.

Las medidas de las variables de frecuencia (en Hertz), deberán disponer de una banda muerta no mayor al 0,02%.

Los conversores analógicos-digitales de los equipos de adquisición de datos deberán medir con una resolución mínima de 16 bits, incluido el signo, y deberán ser registradas e informadas con la misma resolución con que fueron medidas.

Artículo 15 Calidad de los datos

Los datos transmitidos deberán incluir información respecto al origen y condición de validez de la información enviada. Como mínimo, los datos deberán incluir:

- a) Identificación de origen: dato de campo / ingreso manual.
- b) Validez de información: "Dato Válido" / "Dato No Válido".
- c) Validez de la estampa de tiempo para las variables digitales.

La marca de "Dato No Válido" es realizada por el emisor ante una falla en los equipos de adquisición de los datos o por una violación de los límites de razonabilidad.

Adicionalmente, la marca de "Dato No Válido" puede ser generada por el SITR del Coordinador ante una caída de los enlaces de comunicaciones o a nivel del protocolo de transmisión establecido con el Coordinado.

Se considerará como criterio de razonabilidad que un dato no es válido cuando es mayor que el doble del valor máximo de la variable o se encuentre sin variación en el tiempo.

Artículo 16 Disponibilidad de la información

La disponibilidad de la información del SITR se calculará mensualmente, considerando la totalidad de las variables que reporta el Coordinado (analógicas, estados y alarmas).

El Coordinador evaluará la disponibilidad de la información, para lo cual deberá implementar sistemas que permitan el cómputo automático y permanente de los tiempos de disponibilidad.

La calidad de los datos se medirá considerando el porcentaje de tiempo en que cada dato (analógico, estado o alarma) se recibe con marca de dato "Válido". No se considerarán como disponibles aquellos datos que tengan la marca de "No Válido".

El registro deberá comenzar a verificar la disponibilidad de las variables a partir de las 00:00:00 horas del primer día de cada mes, hasta las 23:59:59 horas del último día del mes considerado.

En aquellos periodos de indisponibilidad del SITR del Coordinador, todas las variables de los coordinados serán consideradas como disponibles.

La disponibilidad porcentual mensual de una variable se determinará mediante la siguiente expresión:

$$d_{ij}[\%] = \frac{td_{ij}}{T}$$

Dónde:

- d_{ij} : Disponibilidad porcentual de la variable "i" (analógica, estado o alarma) del Coordinado "j".
- td_{ij} Tiempo de disponibilidad de la variable "i" durante el mes de análisis, en minutos.
- T: Minutos totales del mes considerado.

TÍTULO V. VARIABLES QUE DEBEN SER TRANSMITIDAS AL SITR DEL COORDINADOR

Artículo 17 Generalidades

En el presente título se definen los aspectos específicos de las variables que deberán proporcionar los Coordinados al SITR del Coordinador.

De ser necesario, el Coordinador podrá solicitar, justificadamente, el envío de variables o información adicional a la especificada en la presente Norma Técnica. Ello, para lograr la observabilidad deseada del SI para la operación del estimador de estado, o para cualquier otro servicio que el Coordinador defina y requiera para cumplir con los principios de seguridad y calidad de servicio. En dichos casos, el Coordinador deberá proceder de acuerdo con lo establecido en el Artículo 30 del presente Título.

Artículo 18 Convención de signos para las medidas analógicas

Para los distintos tipos de instalaciones existentes en el SI, la dirección positiva a considerar para las medidas analógicas de los flujos de potencia es la que se presenta en el siguiente esquema:

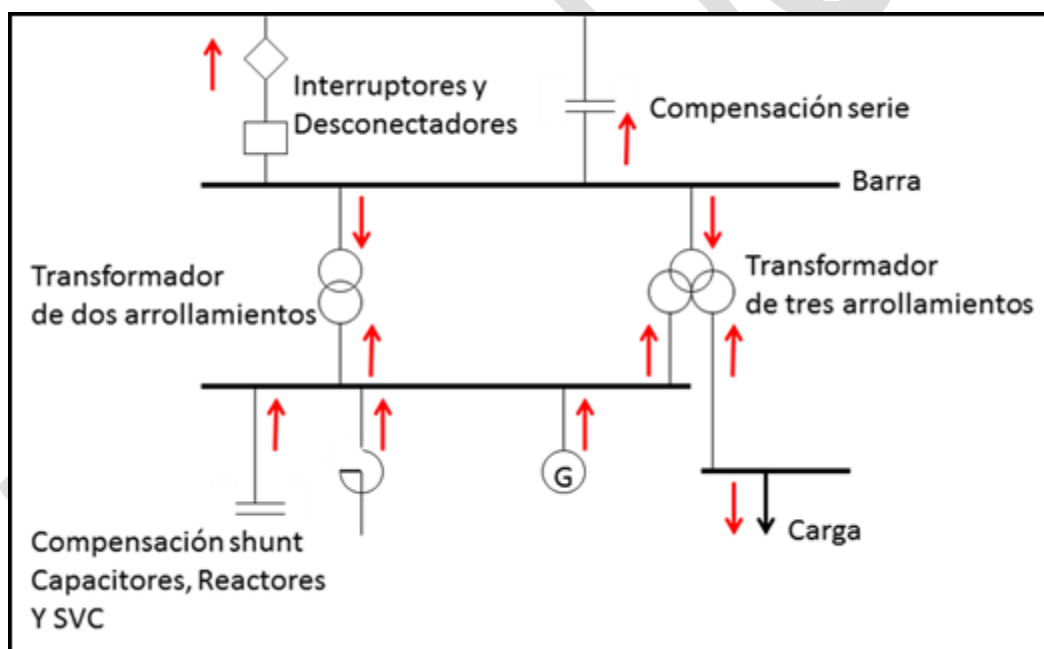


Figura 1: Convención de signos de las medidas analógicas

Artículo 19 Especificaciones para variables de instalaciones de generación

Los aspectos específicos relacionados con las variables de instalaciones de generación que deberán proporcionar los Coordinados al SITR del Coordinador son los que se indican a continuación:

- Tensión en bornes de la unidad generadora:** las variables analógicas correspondientes a la tensión fase-fase deberán ser medidas en bornes de la respectiva

unidad generadora. Cuando el Coordinador requiera el envío de las variables asociadas a unidades generadoras de manera agrupada como una unidad o central equivalente, deberá enviar la variable de tensión que corresponda al punto o barra donde se conecta la central equivalente.

- b) **Tensión en lado AT del transformador elevador asociado a una o más unidades de generación:** corresponde a las variables analógicas correspondientes a la tensión fase-fase del lado de alta tensión de los transformadores elevadores asociados a una o más unidades de generación.
- c) **Frecuencia en bornes de la unidad generadora:** en el caso de las variables analógicas correspondientes a la frecuencia en bornes de cada unidad generadora, el Coordinador podrá requerir el envío de las variables asociadas a unidades generadoras de manera agrupada como una unidad o central equivalente, en cuyo caso se deberá enviar la variable de frecuencia que corresponda al punto o barra donde se conecta la central equivalente.
- d) **Potencia bruta generada:** en el caso de las variables analógicas correspondientes a la potencia activa bruta y potencia reactiva bruta en bornes de la unidad generadora, el Coordinador podrá requerir el envío de una variable para una unidad o para la central equivalente, en cuyo caso se deberá informar las variables de potencia activa y reactiva bruta generada que corresponda al punto o barra donde se conecta la central equivalente.
- e) **Potencia neta generada:** Las variables analógicas de potencia activa neta y potencia reactiva neta deberán ser medidas en el lado de alta tensión del transformador elevador asociado.

En caso de que los servicios auxiliares sean alimentados directa y exclusivamente desde los terminales de un generador, esto es, en el punto de conexión entre los bornes del generador y el devanado del transformador elevador, se podrán enviar las variables de potencia eléctrica activa y reactiva de los consumos de los servicios auxiliares en lugar de las variables de potencia activa neta y potencia reactiva neta recién mencionadas.

En caso de que los servicios auxiliares no sean alimentados directamente desde los terminales de un generador, se deberá enviar al SITR del Coordinador las variables analógicas de la potencia eléctrica activa y reactiva de los consumos de los servicios auxiliares.

Cuando el Coordinador requiera el envío de las variables asociadas a unidades generadoras de manera agrupada como una unidad o central equivalente, deberán enviar la variable de potencia activa y reactiva neta generada que corresponda al punto o barra donde se conecta la central equivalente.

- f) **CPF:** toda unidad generadora deberá enviar al SITR del Coordinador la variable de estado "CPF habilitado" / "CPF deshabilitado".
- g) **Valor de estatismo de la unidad generadora:** valor de estatismo, medido en términos porcentuales (%), de cada unidad generadora de la central.

- h) **Valor de banda muerta del controlador primario de frecuencia de la unidad generadora:** valor de banda muerta, medido en megahertz, del controlador primario de frecuencia de cada unidad generadora.
- i) **Valor de banda muerta del controlador de carga de la unidad generadora:** valor de banda muerta, medido en MW, del controlador de carga de cada unidad generadora de la central.
- j) **Control de tensión:** Para los generadores cuyas unidades participen en la AVR, de manera individual o por planta, por tensión o potencia reactiva, a solicitud del Coordinador deberán enviar las siguientes variables al SITR del Coordinador:
 - i. Indicaciones de límite máximo y mínimo del regulador automático de tensión (AVR) (potencia reactiva), determinados por los limitadores de sobre excitación (OEL) y subexcitación (UEL).
 - ii. Estado de operación (local/remoto) para los pulsos o valores de consigna de tensión o potencia reactiva (*Set point controller*).
 - iii. Comando para subir/bajar potencia reactiva o tensión, o valores de consigna de potencia reactiva o tensión (*Set point controller*).
 - iv. Estado del modo de control de tensión (PV, PQ, factor de potencia)
- k) **Estado del PSS:** en caso de que el Coordinador lo requiera, deberá estar disponible en el SITR el estado “en servicio / fuera de servicio” del PSS de cada unidad o componente.
- l) **Combustibles:** las variables analógicas correspondientes a los combustibles de las unidades o centrales generadoras térmicas que el Coordinador determine deberán ser enviadas al SITR del Coordinador.
- m) **Disponibilidad de generación:** capacidad de generación de electricidad de una Central Renovable Variable, en MW, considerando la energía afluente y la disponibilidad de las instalaciones de la central (mantenimientos, fallas o limitaciones), en ausencia de restricciones externas a la misma, tales como restricciones de transmisión, instrucciones de operación del Coordinador, entre otras.
- n) **Potencia disponible:** potencia máxima, en MW, de una Central Renovable Variable considerando plena disponibilidad de energía afluente, es decir, esta señal sólo se ve afectada por la disponibilidad de las instalaciones de central (mantenimientos, fallas o limitaciones).
- o) **Energía afluente:** energía que ingresa a una Central Renovable Variable en un instante dado. En el caso de una Central Renovable Variable con Capacidad de Regulación corresponde a la energía que es capturada por el o los mecanismos de recepción de los recursos variables. En el caso de centrales hidroeléctricas de embalse corresponde a la energía que ingresa al embalse, descontando caudales ecológicos y filtraciones no generables por la central.
- p) **Estado de carga:** corresponde a la energía almacenada, en MWh, del Sistema de Almacenamiento, Centrales Renovables con Capacidad de Regulación, y Centrales Renovables con Capacidad de Almacenamiento.

Artículo 20 Información adicional de Centrales Renovables Variables eólicas y/o solares

Las Centrales Renovables Variables eólicas y solares deberán enviar al SITR del Coordinador todas las variables que permitan determinar, en todo momento, su potencia disponible y una proyección de corto plazo de dicha potencia. Para estos efectos, junto con las variables indicadas en el Artículo 19 del presente título, a solicitud del Coordinador, las Centrales Renovables Variables eólicas y solares deberán enviar al SITR del Coordinador, todas o un subconjunto de las siguientes variables:

- a) Modo de control de la Central Renovable Variable eólica y/o solar.
 - i. Estado del Controlador de Potencia/Frecuencia: Habilitado/Deshabilitado.
 - ii. Valor de consigna del Controlador de Potencia/Frecuencia: En MW o %, según lo determinado por el Coordinador.
 - iii. Valor de banda muerta del Controlador Potencia/Frecuencia: En megahertz o %, según lo determinado por el Coordinador.
 - iv. Estado del controlador de tasa de crecimiento/reducción del control potencia: Habilitado/Deshabilitado.
 - v. Valor de consigna de tasa de crecimiento/reducción del control potencia: En MW/minuto o p.u./minuto según lo determinado por el Coordinador.
 - vi. Estado del controlador de limitación del control de potencia: Habilitado/Deshabilitado.
 - vii. Valor de consigna de limitación del control de potencia: En MW o %, según lo determinado por el Coordinador.
 - viii. Estado de control de tensión por factor de potencia: Habilitado/Deshabilitado.
 - ix. Valor de consigna del control de tensión por factor de potencia: En %, kilovoltios o p.u. según lo determinado por el Coordinador.
 - x. Estado de control tensión por consigna de tensión: Habilitado/Deshabilitado.
 - xi. Valor de consigna de control tensión por tensión: En %, kilovoltios o p.u. según lo determinado por el Coordinador.
 - xii. Estado de control tensión por potencia reactiva: Habilitado/Deshabilitado.
 - xiii. Valor de consigna control tensión por potencia reactiva: En megavoltamper reactivo o p.u. según lo determinado por el Coordinador.
 - xiv. Estado de modo de control del parque: Manual/Automático.
 - xv. Estado del control frecuencia: Habilitado/Deshabilitado.

- b) Las Centrales Renovables Variables eólicas y solares deberán enviar al SITR del Coordinador, las siguientes variables:
 - i. Disponibilidad de generación, en MW, a la que se refiere el Artículo 19. Si dispone de capacidad de almacenamiento, deberá indicar la disponibilidad de generación de la componente de generación de sus instalaciones.
 - ii. Potencia disponible, en MW, a la que se refiere el Artículo 19. Si dispone de capacidad de almacenamiento, deberá indicar la potencia disponible de la componente de generación de sus instalaciones.
 - iii. Energía afluente de Centrales Renovables con Capacidad de Almacenamiento y Centrales Renovables con Capacidad de Regulación eólicas y/o solares, en MW, a la que se refiere el Artículo 19.
- c) Variables meteorológicas de centrales solares fotovoltaicas:
 - i. Temperatura módulos en grados Celsius a la altura de los paneles solares.
 - ii. Temperatura ambiente en grados Celsius.
 - iii. Irradiancia en vatios por metro cuadrado:
 - Global inclinada: para central sin seguidor.
 - En el plano de los paneles: para central con seguidor.
 - iv. Velocidad del viento en metros por segundos.
 - v. Dirección del viento en grados sexagesimales.
- d) Variables meteorológicas de central de concentración solar:
 - i. Temperatura ambiente en grados Celsius.
 - ii. Velocidad del viento en metros por segundo.
 - iii. Dirección del viento en grados sexagesimales.
 - iv. Irradiancia normal directa en vatios por metro cuadrado.
- e) Variables meteorológicas de central eólica:
 - i. Velocidad del viento en metros por segundos a la altura de la turbina.
 - ii. Dirección del viento en grados sexagesimales metros por segundo a la altura de la turbina.
 - iii. Temperatura del aire en grados Celsius a la altura de la turbina.
 - iv. Presión del aire en hectopascales.

Los Coordinados podrán organizarse y compartir el equipamiento de medición y envío de las variables requeridas, lo cual deberá ser solicitado al Coordinador y aprobado por éste. Dicha solicitud deberá contener un informe justificativo indicando los motivos fundados para la asociación, indicando sus eficiencias y la no afectación de la calidad de la medición. Lo anterior, no exime a los Coordinados de la responsabilidad de informar las variables que describen sus instalaciones.

Artículo 21 Programa de mantenimiento de estaciones de medida de Centrales Renovables Variables eólicas y/o solares

El Coordinado titular de Centrales Renovables Variables eólicas y/o solares deberá entregar de forma anual un programa de mantenimiento de estaciones, instrumentos y equipos. Este deberá incluir los mantenimientos que se planifican para el siguiente año, y un reporte de aquellos que se realizaron durante el último año. Asimismo, en el programa se deben describir las tareas realizadas y las que se realizarán en cada mantenimiento, y todo aquello que tenga relación con las calibraciones de los equipos.

Este programa de mantenimiento deberá ser entregado a más tardar el 20 de diciembre de cada año. El Coordinador podrá observar dicho programa en un plazo no superior a 30 días desde su recepción, en cuyo caso el Coordinado deberá enviar un nuevo programa que dé respuesta a las observaciones del Coordinador en un plazo no superior a 15 días corridos contados desde la recepción de las observaciones.

El Coordinador podrá revisar el cumplimiento del programa. En caso de detectar algún incumplimiento, este deberá solicitar las medidas correctivas a los responsables, indicando plazos para su realización. Asimismo, el Coordinador deberá informar a la SEC y a la Comisión.

Artículo 22 Máxima diferencia entre la disponibilidad de generación y la potencia neta generada

Las Centrales Renovables Variables eólicas y/o solares, en ausencia de restricciones externas a la central, deberán mantener una banda entre las señales de disponibilidad de generación y la potencia neta generada menor a un 3%, medida mensualmente, en una ventana móvil de 12 meses, tal como se observa en la siguiente fórmula:

$$3\% > \frac{\sum_{i=1}^H \frac{|P_i - Disp_i|}{P_{nom}}}{H}$$

Donde,

P_i : es la potencia neta generada, promedio durante la hora i en MW.

$Disp_i$: es la disponibilidad de generación promedio durante la hora i en MW.

P_{nom} : es la potencia nominal de la central.

H : es la cantidad de horas en la ventana móvil de 12 meses, considerando solo aquellas horas en que no existen restricciones externas a la central. Este artículo se aplicará solo cuando H sea mayor a 24.

Para aquellas Centrales Renovables con Capacidad de Almacenamiento y las Centrales Renovables con Capacidad de Regulación, la P_i corresponderá a la energía afluente de la central.

El Coordinador deberá publicar mensualmente la verificación del cumplimiento de lo señalado en este artículo. En caso de que el Coordinador verifique el incumplimiento de lo recién señalado, deberá informar a la SEC con copia a la Comisión.

Artículo 23 Información adicional de Centrales Hidroeléctricas que no operen con Autodespacho

Los Coordinados de centrales hidroeléctricas que no operen con Autodespacho deberán enviar al SITR del Coordinador, junto con las variables indicadas en el Artículo 19 del presente Anexo, las siguientes variables:

- a) Caudal de entrada de la central, unidad generadora, o embalse en metros cúbicos por segundo.
- b) Caudal de salida de la central o unidad generadora, en metros cúbicos por segundo.
- c) Nivel del embalse en el caso de centrales hidroeléctricas de embalse, en metros sobre el nivel del mar.
- d) Precipitaciones de agua en milímetros por hora y precipitaciones de nieve en centímetros por hora, que tengan un efecto en el caudal de entrada de la central, unidad generadora o embalse.
- e) Temperatura ambiente en la central o unidad generadora, en grados Celsius.

Los Coordinados de centrales hidroeléctricas que no operen con Autodespacho, y que no se encuentren en operación o declaradas en construcción al momento de la publicación del presente Anexo Técnico deberán enviar una propuesta al Coordinador describiendo aquellas estaciones de medida necesarias para dar cumplimiento a este artículo. La propuesta deberá ser enviada en el formato definido por el Coordinador, el que deberá estar disponible en su página web.

Luego de recibida la propuesta, el Coordinador tendrá 15 días para emitir sus observaciones de forma justificada, pudiendo solicitar, en los tiempos que este determine, las aclaraciones y correcciones que sean necesarias con el objetivo de disponer de los datos necesarios para determinar la operación económica de las unidades. Luego de que el Coordinado emita una propuesta acogiendo las observaciones, y en caso de no tener adicionales, el Coordinador deberá dar su aprobación de forma escrita de la misma.

Los Coordinados de centrales hidroeléctricas que no operen con Autodespacho, serán responsables de instalar y operar todo el equipamiento necesario para la medición de las variables indicadas en el Artículo 19 y Artículo 23 del presente Anexo, las que serán utilizadas por el Coordinador para los fines que la normativa y este determine. Además, serán responsables de realizar los mantenimientos que se establezcan y de disponer los recursos necesarios para entregar la información de la mejor calidad al Coordinador.

En el caso de que en una misma cuenca existan aprovechamientos hidroeléctricos de más de un Coordinado, estos podrán organizarse y compartir el uso de equipamiento de medición y envío de las variables requeridas, lo cual deberá ser solicitado al Coordinador y aprobado por este. Dicha solicitud deberá contener un informe justificativo indicando los motivos fundados para la asociación, indicando sus eficiencias y la no afectación de la calidad de la medición. Lo anterior, no exime a los Coordinados de la responsabilidad de informar las variables que describen sus instalaciones.

Artículo 24 Programa de mantenimiento de estaciones de medida de centrales hidroeléctricas

El Coordinado titular de centrales hidroeléctricas deberá entregar de forma anual un programa de mantenimiento de estaciones, instrumentos y equipos. Este deberá incluir los mantenimientos que se planifican para el siguiente año, y reportar aquellos que se realizaron durante el último año. Asimismo, en el programa se deben describir las tareas realizadas y las que se realizarán en cada mantenimiento, y todo aquello que tenga relación con las calibraciones de los equipos.

Este programa de mantenimiento deberá ser entregado a más tardar el 20 de diciembre de cada año. El Coordinador podrá observar el programa de mantenimiento en un plazo no superior a 30 días contados desde su recepción, en cuyo caso el Coordinado deberá enviar un nuevo programa, que dé respuesta a las observaciones del Coordinador, en un plazo no superior a 15 días corridos desde la recepción de las observaciones.

El Coordinador podrá revisar el cumplimiento del programa. En caso de detectar algún incumplimiento, este deberá solicitar las medidas correctivas a los responsables, indicando plazos para su realización. Asimismo, el Coordinador deberá informar a la SEC y a la Comisión.

Artículo 25 Especificaciones para variables de instalaciones de transmisión

Los aspectos específicos relacionados con las variables de instalaciones de transmisión que deberán proporcionar los Coordinados al SITR del Coordinador, son los que se indican a continuación:

- a) **Cambiadores de tap en transformadores:** las variables de estado o posición de cada cambiador de tap deben estar disponibles en el SITR del Coordinador. El valor del cambiador de tap tendrá que indicar el numeral correspondiente al valor entero del paso en que se encuentra. El valor del cambiador de tap debe estar acorde con el rango del cambiador de tap informado.

Para los transformadores que posean cambiador de tap sin carga, los Coordinados deberán disponer de sistema de telemedida para registrar la posición del cambiador de tap y enviarla al SITR de Coordinador.

En caso de que no se dispongan de dichos sistemas de telemedida, el Coordinado podrá ingresar manualmente la posición del cambiador de tap en su sistema de información de tiempo real, para luego ser enviada al SITR del Coordinador. En este caso, simultáneamente a todo cambio de posición del cambiador tap, el Coordinado deberá hacer el ingreso manual indicado e informar dicho cambio al Coordinador utilizando el sistema de voz operativa.

Sin perjuicio de lo anterior, deberá estar disponible en el SITR del Coordinador la condición operativa de estado automático o manual de todo transformador con regulación bajo carga.

- b) **Desconectores:** el Coordinador informará a cada Coordinado la lista de los desconectores cuyo estado se requiere en el SITR del Coordinador.
- c) **Esquemas de teleprotección:** cuando el Coordinador lo determine, se deberá enviar el estado disponible/no disponible, según corresponda, de los esquemas de teleprotección principal y de respaldo, incluida la disponibilidad del canal de comunicación en cada paño incluido en dicho esquema.
- d) **Flujos de potencia por líneas de transmisión:** para todas las líneas de transmisión del SI, deberán estar disponibles en el SITR del Coordinador las variables analógicas de las potencias activas y reactivas, en los extremos de cada uno de los circuitos de la línea, independiente de la dirección del flujo, más una indicación de la dirección del flujo. En el caso de líneas de transmisión que disponen de reactores o compensación serie en sus extremos, será el Coordinador el que defina en qué lado de esos equipos se requerirá que sea medido el flujo de potencia.
- e) **Flujos de potencia por equipos de transformación:** para todos los transformadores de poder, se deberán enviar al SITR del Coordinador las medidas analógicas de la potencia activa y reactiva en cada enrollado, más una indicación de la dirección del flujo.
- f) **Tensiones en barras del SI:** se deberá enviar al SITR del Coordinador la medida analógica de la tensión fase-fase de toda barra o sección de barra que el Coordinador determine.
- g) **Equipos de compensación:** se deberá enviar al SITR del Coordinador la medida analógica de la potencia reactiva inyectada o absorbida de cada equipo de compensación que esté conectado a la barra de media tensión de las subestaciones primarias de distribución hacia arriba del SI. En caso de que los equipos de compensación operen a partir de bloques de compensación, se podrá enviar la medida analógica de la potencia reactiva inyectada o absorbida de cada bloque.

Para el caso de equipos SVC, SVC Plus y/o STATCOM, se debe enviar la tensión de referencia y la medida de potencia reactiva tanto en bornes del equipo como en el punto donde controla tensión.
- h) **Frecuencia:** deberán estar disponibles en el SITR del Coordinador las variables analógicas de frecuencia de las barras del SI que este determine y, en particular, aquellas que pudieran operar en algún momento de manera aislada, ya sea de manera programada o por efecto de la aplicación del Plan de Recuperación de Servicio.
- i) **Estado local/remoto del telecomando de instalaciones:** cuando el Coordinador lo determine, deberán estar disponibles en el SITR de este, las variables que indiquen el estado local/remoto de los telecomandos de las instalaciones. Por estado local/remoto, se entenderá lo siguiente:

- i. Local: la instalación sólo puede ser operada desde la misma subestación por el operador que ahí se encuentre.
- ii. Remoto: la instalación puede ser operada por el Coordinado desde un lugar distinto a la misma subestación.

Para aquellas subestaciones donde solo es posible que toda la subestación se encuentre en modo local o remoto, se aceptará en el SITR del Coordinador una única variable de estado local/remoto para el conjunto de instalaciones que componen la subestación.

Para aquellas subestaciones donde pueden coexistir algunas instalaciones en modo local y el resto en modo remoto, deberá enviarse por separado el estado local/remoto de cada una de las instalaciones.

- j) **Temperatura ambiente:** cuando el Coordinador lo determine, deberá estar disponible en el SITR del Coordinador una medida de la temperatura ambiente de cada subestación.

El instrumento de adquisición de datos de temperatura deberá ubicarse al interior de la subestación, a 1,5 metros del suelo y con el sensor de temperatura al interior de un escudo anti-radiación.

- k) **Interruptores:** El Coordinador informará a cada Coordinado, la lista de los interruptores cuyo estado y alarmas asociadas se requieren en el SITR del Coordinador.

Artículo 26 Especificaciones para variables de Sistemas de Almacenamiento

Las variables de Sistemas de Almacenamiento que deberán proporcionar los Coordinados al SITR del Coordinador son la medida analógica de la potencia activa y reactiva, si es el caso, inyectada o absorbida por cada Sistema de Almacenamiento conectado al SI. Así como su estado de habilitación. Adicionalmente se deberá enviar el estado de carga de la instalación.

En el caso en que los Sistemas de Almacenamiento participen de los SSCC de control de frecuencia y tensión, deberán enviar las señales que corresponden a la participación en esos servicios.

Artículo 27 Especificaciones para variables de Instalaciones de Clientes

Los aspectos específicos relacionados con las variables de Instalaciones de Clientes que deberán proporcionar los Coordinados al SITR del Coordinador son los que se indican a continuación:

- a) **Consumo total:** deberá estar disponible en el SITR del Coordinador la variable analógica de la potencia activa y reactiva de cada consumo de los Coordinados, de manera tal de poder obtener y registrar su factor de potencia.

Aquellos clientes que posean consumos en distintos puntos del SI deberán disponer de las variables analógicas de la potencia activa y reactiva en cada punto de consumo.

- b) **Tensión en barra:** deberá estar disponible en el SITR del Coordinador, la variable analógica de tensión fase-fase de todas las barras que el Coordinador determine.

- c) **Estado de relés de subfrecuencia y/o subtensión:** deberá estar disponible en el SITR del Coordinador el estado “habilitado / deshabilitado” de cada escalón de cada relé del EDAC, por subfrecuencia y/o subtensión, conforme a lo establecido por el Coordinador.

Asimismo, se deberá enviar al SITR del Coordinador, las medidas analógicas de las potencias activa y reactiva total asociadas a cada escalón del EDAC que se encuentre implementado.

Por otra parte, se deberá enviar al SITR del Coordinador las variables de estado “abierto” y “cerrado” del interruptor asociado a cada escalón del EDAC. En el caso que un escalón esté compuesto por más de un alimentador o consumo de un mismo Coordinado, se podrá enviar al SITR del Coordinador una variable de estado “abierto” y “cerrado” de un interruptor virtual equivalente que represente el estado de todos los interruptores de los alimentadores del escalón. Dicho interruptor equivalente cambiará su estado de “cerrado” a “abierto”, y viceversa, sólo una vez que todos los interruptores de los alimentadores asociados al escalón cambien su estado.

Finalmente, para efectos de supervisar el cumplimiento de los porcentajes o montos de desprendimiento de carga establecidos en el estudio EDAC vigente, cada Coordinado deberá enviar el total de su demanda de potencia activa y reactiva por zona del SI.

Artículo 28 Especificaciones para variables de los EDAC, EDAG y ERAG y otros automatismos

Los aspectos específicos relacionados con las variables de los EDAC, EDAG y ERAG y otros automatismos o Sistemas de Protección Multiárea que deberán proporcionar los Coordinados al SITR del Coordinador son, al menos, los que se indican a continuación:

- a) **Estado habilitado/deshabilitado:** se deberá enviar al SITR del Coordinador el estado “habilitado/deshabilitado” de cada unidad de control o escalón de los esquemas EDAC, EDAG y ERAG, así como también de cualquier otro sistema de desprendimiento automático de carga o de generación, u otro automatismo implementado en el SI.
- b) **Valor de potencia a reducir/desconectar/desprender:** para cualquier sistema de desprendimiento automático de carga, ERAG o EDAG, se deberán enviar al SITR del Coordinador las medidas analógicas de la potencia activa y reactiva total asociadas a cada escalón de carga o generación, según corresponda.
- c) **Estado de interruptores:** para cualquier sistema de desprendimiento automático de carga o generación se deberán enviar al SITR del Coordinador las variables de estado “abierto” y “cerrado” del interruptor asociado a cada escalón de carga o generación.
- d) **Estado de operación del escalón:** para cualquier sistema de desprendimiento automático de carga o generación se deberán enviar al SITR el estado de operación de cada escalón de carga o generación.
- e) **En servicio/fuera de servicio:** se deberá enviar al SITR del Coordinador el estado general “en servicio/fuera de servicio” de los esquemas EDAC para contingencias específicas, EDAG y ERAG, así como también de cualquier otro sistema de

desprendimiento automático de carga o de generación, u otro automatismo implementado en el SI.

De acuerdo con las características y lógicas particulares que cada automatismo tenga, el Coordinador elaborará con la información que requiera del Coordinado, la lista de variables necesarias para el monitoreo del automatismo en tiempo real y para el análisis del comportamiento posterior a su operación.

Artículo 29 Datos que intercambiar para la operación del AGC

El Coordinador podrá solicitar el envío de las siguientes variables que permitan la operación del AGC del SI:

- a) Valor de potencia activa neta de la instalación.
- b) Valor de potencia activa bruta de la instalación.
- c) Valor de potencia reactiva de la instalación.
- d) Estado modo de control (local/remoto) de cada instalación o conjunto de instalaciones: este estado indica que la instalación o conjunto de instalaciones está bajo control del AGC del Coordinador cuando tiene el estado remoto o que el control lo está ejerciendo la instalación cuando está en modo local.
- e) Estado del interruptor de la instalación: corresponde al estado en servicio o fuera de servicio de cada una instalación.
- f) Valor de la frecuencia de la instalación.
- g) Valores de límites máximo y mínimo de la potencia activa disponible para regulación de la instalación o conjunto de instalaciones.
- h) Valores de límites máximo y mínimo de generación de potencia activa disponible para regulación de la instalación o conjunto de instalaciones.
- i) Valores de las tasas de carga para subir y para bajar de cada instalación o conjunto de instalaciones.
- j) Valor de consigna *feedback* del *set-point* de la instalación o conjunto de instalaciones: valor de *feedback* de *set point* que cada instalación o conjunto de instalaciones debe informar en tiempo real al SITR del Coordinador. Este debe corresponder al valor de *set point* enviado por el AGC a cada instalación o conjunto de instalaciones.
- k) Estado del tipo de control (grupo/individual) de un conjunto de instalaciones: estado del tipo de control de un conjunto de instalaciones donde sea posible el control por grupo y el control individual. Adicionalmente, se requiere que la central informe la condición de la operación combinada de sus unidades generadoras, grupo e individual.
- l) Estado de operación de ciclos combinados: para los ciclos combinados, el Coordinador solicitará al Coordinado el envío de variables que permitan identificar la configuración que está en operación, ciclo abierto, medio ciclo, ciclo cerrado, etc.

El Coordinador podrá solicitar la recepción por parte del Coordinado de las siguientes variables que permitan la operación del AGC del SI:

- m) Valor de consigna del AGC a la instalación: valor de *set point* medido en MW que el AGC envía a cada instalación o conjunto de instalaciones.
- n) Valor de generación programada de la instalación: valor de despacho programado o redespacho, si corresponde, medido en MW, que el Coordinador envía a cada instalación o conjunto de instalaciones.
- o) Estado operativo de la instalación o conjunto de instalaciones informado por el Coordinador.

Artículo 30 Variables adicionales

El Coordinador podrá solicitar justificadamente el envío de variables adicionales para efectos de supervisar y verificar permanentemente:

- a) La efectiva participación o desempeño de cada instalación en los SSCC de Control de Frecuencia.
- b) El cumplimiento de los compromisos y responsabilidades asignadas a cada Coordinado en el CT.
- c) Otros servicios y funciones, tales como AGC, otros servicios complementarios, predicciones de demanda, DLR, según corresponda.

En aquellos casos en que el Coordinador requiera el envío de variables o información adicional a la especificada en la presente Norma Técnica, deberá comunicar dicho requerimiento al Coordinado respectivo, solicitando un informe en el cual se detallen los trabajos necesarios para cumplir con el requerimiento y los plazos asociados. A partir de dicho informe, el Coordinador establecerá la forma y plazos en que el Coordinado deberá cumplir con el requerimiento adicional. En caso de que el requerimiento de variables o información adicional sea para servicios complementarios estos se realizarán de acuerdo con las disposiciones de la NT SSCC.

TÍTULO VI. ALARMAS QUE INFORMAR EN TIEMPO REAL AL SITR.

Artículo 31 Criterios de selección y agrupamientos

La selección y agrupamiento de las alarmas que cada Coordinado informará en tiempo real al SITR del Coordinador, será definida por el Coordinador de acuerdo con las características particulares de los equipamientos de protección y maniobra de las instalaciones respectivas. El agrupamiento de alarmas se realizará de manera tal que permita identificar con un mínimo número de éstas, el grado de afectación de la disponibilidad de un equipamiento o conjunto de equipos a consecuencia de una falla.

Para cumplir con lo señalado en el inciso anterior, el Coordinador solicitará a cada Coordinado antecedentes adicionales a partir de los cuales elaborará un listado de alarmas y los agrupamientos correspondientes.

Artículo 32 Lista de alarmas de instalaciones

De acuerdo con el criterio establecido en el artículo precedente, a continuación, se indican las alarmas generales de los equipos pertenecientes a instalaciones del SI que podrá solicitar el Coordinador para ser enviados su SITR:

- a) Cambios de estados local/remoto:
 - i. Cambio de estado de operación local/remoto (para subestaciones).
 - ii. Cambio de estado de operación local/remoto (para interruptores del Sistema de Transmisión Nacional).
- b) Alarmas para líneas:
 - i. Cambio de estado de reconexión automática (habilitada/deshabilitada).
 - ii. Operación de relé de reconexión automática.
 - iii. Apertura de línea por operación manual.
 - iv. Apertura de línea por protecciones.
 - v. Apertura de línea por operación de falla del interruptor.
 - vi. Apertura de línea por recepción de transferencia de desenganche directo.
- c) Alarmas para barras:
 - i. Apertura de barra por operación protección relé maestro.
- d) Alarmas para equipos de transformación:
 - i. Operación sobrecarga del transformador, sin desenganche
 - Toda operación que origina alarma, sin desenganche del transformador.
 - ii. Operación desenganche transformador:
 - Toda operación que origina desenganche del transformador.
- e) Alarmas para condensadores y reactores
 - Operación de las protecciones del condensador.
 - Operación de las protecciones del reactor.

- f) Alarmas para generadores y autoprodutores:
 - i. Alarmas para unidades generadoras.
 - Unidad detenida (D).
 - Secuencia de partida en curso.
 - Unidad en giro desexcitada (86V).
 - Unidad excitada lista para sincronizar (E).
 - Unidad en servicio (S).
 - Unidad F/S detención normal.
 - Unidad F/S detención falla mecánica (86D).
 - Unidad F/S detención falla eléctrica (86U).
 - Disparo protecciones principales.
 - Disparo protección de respaldo.
 - Parada parcial del generador.
 - Disparo por pérdida de servicios auxiliares.
 - g) Automatismos:
 - i. Alarmas para EDAC:
 - Cambio de estado de cada escalón de carga del EDAC (habilitado/deshabilitado).
 - Cambio de estado del Esquema EDAC. (en servicio/fuera de servicio).
 - Cambio de estado de operación de cada escalón de carga del EDAC.
 - ii. Alarmas para EDAG:
 - Cambio de estado del EDAG para cada unidad generadora (habilitado/deshabilitado)
 - Cambio de estado del esquema EDAG (fuera de servicio/en servicio)
 - Cambio de estado de operación del esquema EDAG, por cada unidad generadora.
 - iii. Alarmas para ERAG:
 - Cambio de estado del ERAG para cada unidad generadora (habilitado/deshabilitado)
 - Cambio de estado del esquema ERAG (fuera de servicio/en servicio)
 - Cambio de estado de operación del esquema EDAG, por cada unidad generadora
 - iv. Alarmas para sistemas de comunicación:
 - Falla en RTU.

Para el caso de centrales de generación compuestas por un gran número de unidades de pequeña capacidad, el Coordinador determinará un número reducido de alarmas simplificadas a enviar al SITR del Coordinador, de manera de monitorear el estado de la central completa u otros agrupamientos, y no de cada unidad.

Las unidades con capacidad de partida autónoma o capacidad de aislamiento rápido en el SI, consideradas para formar islas eléctricas o para los Planes de Recuperación de Servicio vigentes, deberán enviar el conjunto de alarmas que defina el Coordinador.

Artículo 33 Agrupación de alarmas

Cada activación de alarma general debe provenir de la operación del relé maestro asociado a las protecciones del equipo afectado.

La tabla que se muestra a continuación contiene el agrupamiento de las alarmas consideradas en cada alarma general definida. La elección de las alarmas puede variar de una subestación a otra dependiendo del nivel de importancia para la operación del sistema y el tipo de equipos instalados.

Nombre de alarma general	Concentración de alarmas
Falla de interruptor	Baja presión SF6, baja presión de aire compresor, discrepancia de polos, 50BF.
Apertura de línea por protecciones	Protección de distancia, sobrecorriente, diferencial de línea.
Operación relé maestro de barra	Diferencial de barras, sobretensión, 50BF.
Operación sobrecarga del transformador, sin desenganche	Temperatura del enrollado, temperatura alta de aceite.
Operación desenganche transformador	Diferencial de transformador, distancia, sobrecorriente de fases y neutro
Operación de las protecciones del condensador	Desequilibrio entre fases, sobrecorriente, sobretensión
Operación de las protecciones del reactor	Diferencial de reactor, desequilibrio entre fases, sobrecorriente, temperatura aceite alta, nivel de aceite

TÍTULO VII. PRUEBAS DE INTEGRACIÓN DE VARIABLES AL SITR DEL COORDINADOR

Artículo 34 Pruebas de integración

Para efectos de obtener la aprobación por parte del Coordinador del envío de las variables al SITR, se requiere la realización de pruebas punto a punto en las cuales se verifique que la información en tiempo real cumple con las especificaciones y calidad requeridas por el Coordinador.

Para ello, deberán realizarse al menos las siguientes pruebas:

a) Pruebas locales del Coordinado

Previo a realizar las pruebas punto a punto con el Coordinador, el Coordinado realizará los trabajos de integración de las variables solicitadas por el Coordinador y las pruebas locales que verifiquen la calidad de dicha integración, las que deberán ser informadas al Coordinador.

b) Pruebas de enlaces de comunicaciones

Se deberán realizar pruebas del enlace de comunicaciones antes de las pruebas punto a punto entre el Coordinado el Coordinador. Como mínimo, deberán considerarse las siguientes pruebas:

- i. Conectividad efectiva “*end to end*”, que garantice el intercambio de variables entre el Coordinado y el Coordinador.
- ii. Ancho de banda efectivo.
- iii. Tasa de errores, por megabyte transmitido.
- iv. Latencia.

Las pruebas de comunicación se darán por finalizadas por el Coordinador, una vez el Coordinado tenga operativos y aprobados los enlaces de comunicación a las instalaciones del Coordinador.

c) Pruebas punto a punto entre el Coordinado y el Coordinador

Se deberá verificar el correcto envío de la magnitud, estado, calidad y edad del dato de cada una de las variables a incluir en el SITR del Coordinador, desde las instalaciones en terreno del Coordinado hasta el SITR del Coordinador.

d) Pruebas del valor límite de las variables analógicas

Con esta prueba se verificarán que los valores de las variables analógicas no superen los límites definidos entre el Coordinador y el Coordinado, debiendo reportar la señal con la calidad inválida en caso de que se superen dichos límites.

Artículo 35 Protocolo de pruebas del Coordinador

Al finalizar las pruebas punto a punto y del valor límite de las variables analógicas, el Coordinador entregará al Coordinado un protocolo de pruebas donde se registrarán todas las variables que el Coordinador validó satisfactoriamente.

Este protocolo constará de toda la información necesaria que permita verificar el cumplimiento de la normativa vigente. El Coordinador definirá el formato y el contenido del protocolo de aceptación señalado.

Artículo 36 Pruebas de calidad de la solución del estimador de estado

Con esta prueba se verificará que el estimador de estado de las aplicaciones EMS del SITR del Coordinador mantiene en todo instante la convergencia y calidad de su solución.

Posteriormente al inicio del envío de las variables correspondiente, se iniciará un periodo de evaluación de 14 días corridos, para efectos de verificar que el estimador de estado de las aplicaciones EMS del SITR del Coordinador mantiene en todo instante la convergencia y calidad de su solución.

En caso de que el Coordinador identifique que la causa de no alcanzar la convergencia esperada se debe a la mala calidad de las variables enviadas, el Coordinado informará en un plazo de 5 días contados desde el aviso del Coordinador, un plan de trabajo para aprobación del Coordinador que permita corregir la calidad de la variable.

TÍTULO VIII. PROCEDIMIENTO PARA MODIFICACIONES DE ENLACES Y CORRECCIÓN DE ERRORES

Artículo 37 Modificación de enlaces

Cualquier modificación en los enlaces, ya sea en las rutas principales o de respaldo, deberá ser informada y coordinada con el Coordinador con una anticipación mínima de 20 días.

Artículo 38 Corrección de errores de calidad de los datos

Es responsabilidad de los Coordinados preservar en todo momento la calidad de la información enviada al SITR del Coordinador y, en especial, en los siguientes casos:

- a) Cada vez que el Coordinador detecte que un dato llega con mala calidad, ya sea por problemas en la magnitud, estado, actualización, comunicaciones, u otros, informará inmediatamente al Coordinado responsable de su envío a través del canal de comunicación de voz operativa con el Coordinador, por correspondencia electrónica o comunicación telefónica, según corresponda.
- b) Cada vez que el Coordinador detecte que su estimador de estado no converge producto del envío de datos con mala calidad por parte de un Coordinado, o en caso de que el Coordinador detecte, por segunda vez, que un dato llega con mala calidad, informará inmediatamente al Coordinado responsable a través del canal de comunicación de voz operativa con el Coordinador, por correspondencia electrónica o comunicación telefónica, según corresponda.

A partir del instante en que sean emitidas las comunicaciones a las que se refieren los literales precedentes, el Coordinado deberá:

- Corregir en el menor tiempo posible la calidad del dato enviado. En cualquier caso, dicho tiempo no podrá superar las 8 horas.
- Enviar al Coordinador, dentro de los 2 días corridos desde que se haya resuelto la contingencia, un informe que contenga la causa del problema detectado, las acciones que llevó a cabo para solucionarlo y las medidas que adoptó y/o adoptará para evitar su repetición, tanto en las instalaciones afectadas como en otras instalaciones.

En caso de que el Coordinado no pueda cumplir con las exigencias recién establecidas, deberá informar al Coordinador, dentro de los plazos indicados, las razones que justifican dicho incumplimiento. En caso de incumplimientos justificados, los Coordinados podrán solicitar al Coordinador la aprobación de una extensión de los plazos.

El Coordinado deberá mantener informado al Coordinador el contacto del responsable técnico y encargado de mantenimiento para el envío de datos al SITR del Coordinador.

TÍTULO IX. ACUERDOS ENTRE COORDINADOS

Artículo 39 Alcance de los acuerdos entre Coordinados

Los Coordinados podrán satisfacer en forma individual o colectiva las exigencias asociadas al envío de información en tiempo real establecidas en el presente Anexo Técnico. Sin perjuicio de lo anterior, cada Coordinado mantendrá individualmente la responsabilidad del cumplimiento de las exigencias normativas aquí dispuestas.

Artículo 40 Plazos para informar acuerdos entre Coordinados

Los acuerdos entre Coordinados deberán ser informados al Coordinador, con copia a la SEC, con una anticipación de al menos 30 días antes de su implementación.

La información que envíe el Coordinado debe incluir, al menos, lo siguiente:

- a) Nombre de los Coordinados que son parte del acuerdo.
- b) Alcance del acuerdo.
- c) Listado de variables clasificadas por el Coordinado participante en el acuerdo, que son sujetas al mismo.
- d) Características del enlace de transmisión de datos, indicando claramente al menos los enlaces, protocolos y equipos de transmisión de datos.
- e) Nombre del contacto responsable ante el Coordinador del mantenimiento y operatividad del enlace conforme a los requisitos establecidos en el presente Anexo Técnico.

TÍTULO X. IMPLEMENTACIÓN DEL SITR

Artículo 41 Nuevas instalaciones

Las nuevas instalaciones que se interconecten al SI y que, de acuerdo con este Anexo Técnico, requieran enviar información al SITR del Coordinador, deberán tener implementado y operativo el envío de esas variables al SITR del Coordinador en forma previa a su puesta en servicio y Entrada en Operación, en coherencia con lo establecido en el anexo técnico Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al SI.

Para ello, el respectivo Coordinado deberá enviar previamente al Coordinador un diagrama unilineal actualizado de las nuevas instalaciones, para efectos que este elabore la lista de variables requeridas.

TÍTULO XI. DISPOSICIONES TRANSITORIAS

Artículo 42 Inicio de aplicación del Anexo

Eliminado.

Artículo 43 Transitorio señales Centrales de Energía Renovable Variable

Los propietarios de centrales de energía renovable variable tendrán un plazo máximo de 9 meses para implementar las nuevas exigencias establecidas en el Artículo 19 literales m), n), o), p), así como en el Artículo 20 literal d), Artículo 21 y Artículo 22.

Artículo 44 Transitorio Título VI

Los propietarios de centrales hidroeléctricas, que no operen con Autodespacho, y que se encuentren en operación o declaradas en construcción al momento de la publicación del presente Anexo Técnico, tendrán un plazo máximo de 3 años para dar cumplimiento a lo dispuesto en el Artículo 23 y Artículo 24 de este Anexo. Para ello, deberán implementar un proyecto de red de mediciones que garantice la calidad de las variables. Para su implementación, el Coordinado deberá:

- a) Entregar al Coordinador un informe descriptivo de la red de mediciones, el que tiene por objetivo describir la red actual con la que se miden las variables asociadas a la operación de sus instalaciones, e identificar aquellas faltantes para el cumplimiento del presente Anexo Técnico. El formato del informe será determinado por el Coordinador, el cual deberá identificar todas las variables necesarias para la programación de la operación de cada unidad generadora o central, incluyendo su justificación. Los antecedentes entregados en el informe deberán ser revisados y validados por el Coordinador, quien podrá solicitar las aclaraciones que sean necesarias. Para estos efectos, se deberá cumplir con la siguiente programación:
 - El Coordinador publicará en su página web, y entregará a los Coordinados, en plazo de 20 días desde la publicación de la resolución exenta que aprueba el presente Anexo Técnico en el Diario Oficial, el formato del informe descriptivo de la red de mediciones.
 - Los Coordinados deberán entregar el informe preliminar descriptivo de la red de mediciones, en el formato y fecha determinada para cada Coordinado por el Coordinador, la que no podrá superar un plazo límite de 60 días corridos desde la publicación del formato del informe. En dicho informe, el Coordinado deberá identificar todas las estaciones de medición que le permiten medir las variables indicadas en el formato enviado por el Coordinador. El informe estará sujeto a observaciones por el Coordinador.
 - El Coordinador deberá entregar al Coordinado las observaciones al informe preliminar descriptivo de la red de mediciones dentro de un plazo de 30 días corridos desde la fecha de recepción de cada informe.
 - Los Coordinados deberán entregar el informe final descriptivo de la red de mediciones dentro de un plazo de 60 días corridos desde que el Coordinador hizo entrega de sus observaciones. El informe deberá indicar cómo se recogieron dichas observaciones, y la respuesta a cada una de ellas.

b) Presentar mediante un informe un proyecto de red de mediciones, el que deberá definir las estaciones necesarias que se deberán implementar para medir las variables faltantes identificadas en el informe final descriptivo de la red de mediciones. El formato del informe del proyecto de red de mediciones será determinado por el Coordinador. Los antecedentes entregados en el informe deberán ser revisados y validados por el Coordinador, quien podrá solicitar las aclaraciones que sean necesarias. Para estos efectos, se deberá cumplir con los siguientes plazos:

- El Coordinador entregará el formato del informe del proyecto de red de mediciones a los Coordinados dentro de un plazo de 30 días corridos desde publicado el presente Anexo en la página web de la Comisión.
- Los Coordinados deberán entregar el informe preliminar del proyecto de red de mediciones, en el formato y fecha determinada para cada Coordinado por el Coordinador, la que no podrá superar un plazo límite de 90 días corridos desde la entrega del informe final descriptivo de la red de mediciones. En esta instancia, los Coordinados podrán proponer agrupaciones para compartir la asignación de requerimientos de monitoreo en caso de que en una misma cuenca haya aprovechamientos hidroeléctricos comunes.
- El Coordinador deberá entregar al Coordinado las observaciones al informe preliminar del proyecto de red de mediciones, dentro de un plazo de 30 días corridos desde la fecha de recepción de éste.

Los Coordinados deberán entregar el informe final del proyecto de red de mediciones dentro de un plazo de 60 días corridos desde que el Coordinador hizo entrega de sus observaciones. El informe deberá indicar cómo se recogieron dichas observaciones, y la respuesta a cada una de ellas.