



Acuerdo 1211 Por el cual se aprueba el procedimiento para determinar la velocidad de toma de carga y descarga de las unidades de generación del SIN y el plan de pruebas para su determinación

Acuerdo Número:

1211

Fecha de expedición:

1 Agosto, 2019

Fecha de entrada en vigencia:

1 Agosto, 2019

Sustituido por:

03/09/2020 Acuerdo 1346 Por el cual se aprueba el procedimiento para determinar la velocidad de toma de carga y descarga de las unidades de generación del SIN y el plan de pruebas para su determinación

Acuerdos relacionados:

Acuerdo 497 - 04/06/2010

Acuerdo 1308 Por el cual se aprueba la actualización de series hidrológicas del Sistema Eléctrico colombiano del año 2019 - 07/05/2020

Acuerdo 1215 Por el cual se establecen los plazos de reporte al Centro Nacional de Despacho CND de la información de los parámetros técnicos de activos del SIN para la realización del Planeamiento Operativo - 16/08/2019

El Consejo Nacional de Operación en uso de sus facultades legales, en especial las conferidas en el Artículo 36 de la Ley 143 de 1994, el Anexo general de la Resolución CREG 025 de 1995, su reglamento interno y según lo aprobado en la reunión No. 565 del 1 de agosto de 2019, y

CONSIDERANDO

1

Que en el numeral 6.1 del artículo 6 de la Resolución CREG 025 de 1995 se prevé que la velocidad de toma de carga o descarga de unidades es uno de los parámetros de las unidades de generación que deben ser declarados por las empresas de generación al CND al inicio de cada periodo estacional o cuando se presenten modificaciones.

2

Que el numeral 7.6 de la Resolución CREG 025 de 1995 dispone que: *"El CND en cualquier momento puede solicitar a cualquier empresa generadora que certifique los parámetros utilizados en el Planeamiento Operativo con el fin de demostrar que cumple con los declarados. La prueba es iniciada dentro del lapso mencionado en la Numeral 6.1, con el objeto de verificar todos los parámetros que la empresa generadora declara de acuerdo al Anexo CO-2.*

Los parámetros y variables a verificar son los declarados para el día en que la prueba sea realizada y deben ser grabados en un registrador con la presencia de un representante de la empresa auditora y otro de la empresa generadora. La duración de la prueba debe ser consistente y suficiente con los parámetros que se estén verificando. El generador debe demostrar a satisfacción del CND la confiabilidad de los registros y la precisión de los equipos de medición. El éxito de la prueba depende del parámetro que se este verificando, como:

a) Tiempo de Sincronización al SIN: La prueba es satisfactoria si el tiempo de sincronización es igual al registrado con una tolerancia positiva del 5 %.

b) Rapidez de toma de carga: La prueba es exitosa si la unidad sube de 0 MW a la capacidad efectiva en el tiempo especificado al CND con tolerancia del 5%.

c) Capacidad Efectiva: El procedimiento para esta prueba es igual al de disponibilidad y se efectúa siempre y cuando esta se haya declarado igual a la capacidad efectiva. La empresa generadora cumple con la capacidad declarada si esta es igual a la declarada con una tolerancia del 1%.

d) Rapidez de rechazo de carga: La prueba es exitosa si la unidad baja de la capacidad efectiva a 0 MW en el tiempo especificado al CND con tolerancia del 5 %."

3

Que mediante el Acuerdo 1209 de 2019 se aprobó la definición y los formatos de reporte de los parámetros para el planeamiento operativo del SIN, en el que se encuentra la modificación de la definición del parámetro Máxima Velocidad de Toma de Carga y la inclusión de las definiciones Velocidad de Descarga y Velocidad para bajar y subir en AGC, y mediante el Acuerdo 1210 de 2019 se establecieron los plazos de reporte al Centro Nacional de Despacho CND de la información de los parámetros técnicos de activos del SIN para la realización del Planeamiento Operativo.

4	Que en el PARATEC del CND se publican los siguientes parámetros: Velocidad de carga (MW/min), Velocidad de descarga (MW/min) y Velocidad de cambio AGC (MW/min).
5	Que se hace necesario definir un procedimiento para determinar la la velocidad de toma de carga máxima de las unidades del SIN y un plan para realizar las pruebas requeridas para su determinación, dado que se trata de un parámetro que se toma como base para definir acciones operativas en los generadores y establecer un formato para el reporte de los parámetros técnicos para el AGC.
6	Que el Consejo expidió el Acuerdo 1209 de 2019 Por el cual se aprueba la definición y los formatos de reporte de los parámetros técnicos para el planeamiento operativo del SIN y el Acuerdo 1210 de 2019 Por el cual se establecen los plazos de reporte al Centro Nacional de Despacho CND de la información de los parámetros técnicos de activos del SIN para la realización del Planeamiento Operativo.
7	Que el Subcomité de Controles en la reunión 146 del 9 de abril de 2019 dio concepto favorable a la propuesta de procedimiento de pruebas para determinar la velocidad de toma de carga de las unidades del SIN.
8	Que el Comité de Operación en la reunión 325 del 25 de julio de 2019 recomendó al Consejo la expedición del presente Acuerdo.

ACUERDA:

1	Aprobar el procedimiento para determinar los parámetros de velocidad de toma de carga y descarga de las unidades de generación del SIN, como se presenta en el Anexo 1 del presente Acuerdo, que hace parte integral del mismo. PARÁGRAFO: Este procedimiento podrá realizarse bajo la declaración de modalidad de pruebas en el regulador de velocidad o bajo condiciones de operación de manera natural.
2	Los agentes generadores deberán determinar la velocidad de toma de carga y de descarga de las unidades de generación, en los siguientes plazos: - Unidades de generación existentes conectadas al STN y al STR despachadas centralmente: se realizarán durante las próximas pruebas de verificación o validación de modelos de que trata el Acuerdo 843 de 2016, o aquel que lo modifique o sustituya. - Unidades de generación existentes conectadas al STN y al STR no despachadas centralmente: 2 años contados a partir de la fecha de expedición del presente Acuerdo. - Unidades de generación nuevas conectadas al STN y al STR : 90 días contados a partir de la fecha de entrada en operación. - Unidades de generación nuevas conectadas en el SDL con capacidad superior a 5MW : 90 días contados a partir de la fecha de entrada en operación. - Unidades de generación conectadas al STN y al STR que modernicen el regulador de velocidad: 90 días después de la fecha de modernización del regulador. - Unidades de generación conectadas en el SDL con capacidad superior a 5MW; que modernicen el regulador de velocidad: 90 días después de la fecha de modernización del regulador. PARÁGRAFO: El Subcomité de Controles definirá y hará el seguimiento al cronograma de realización de las pruebas de las unidades de generación.
3	Los agentes generadores deberán reportar al CND los resultados de las pruebas para determinar la velocidad de toma de carga y descarga de las unidades de generación en el formato del Anexo 2 del presente Acuerdo, que hace parte integral del mismo. Parágrafo: Para las unidades que hacen parte de plantas que tienen diferentes configuraciones, el agente con el CND definirán la(s) configuración(es) bajo la(s) cual(es) se verificará y se declarará la velocidad de toma de carga y descarga correspondiente. Entendiendo por configuración, el arreglo constitutivo de

	turbinas de combustión trabajando en conjunto con turbinas del vapor en una planta de ciclo combinado, para lograr un eficiente empleo del combustible.
4	Con posterioridad al primer reporte al CND de los parámetros técnicos velocidad de toma de carga y velocidad de descarga, previstos en el Anexo 2 del presente Acuerdo, los agentes generadores deben reportar al CND cualquier modificación a los mismos, dando cumplimiento a los Acuerdos 1209 y 1210 de 2019, o el que los modifique o sustituya, y demás procedimientos establecidos en los Acuerdos vigentes del CNO.
5	El presente Acuerdo rige a partir de la fecha de su expedición.

Presidente - Diego González

Secretario Técnico - Alberto Olarte Aguirre