# CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

## ACUERDO No. 219 Febrero 25 de 2002

Por el cual se aprueban la definición de los Parámetros Técnicos de las Plantas de Generación Térmicas del SIN.

El Consejo Nacional de Operación en uso de sus facultades legales y reglamentarias en especial las conferidas por el Articulo 4º numeral 2º del Acuerdo 157 del 30 de agosto de 2001, el artículo 36 de la Ley 143 de 1994 y el literal g) de la Resolución 80103 del 2 de febrero de 1995 del Ministerio de Minas y Energía y según lo aprobado en la reunión No. 169 del 21 de febrero de 2002, y

### CONSIDERANDO

- Que el Comité de Operación en su reunión 089 del 19 de febrero de 2002 recomendó aprobar las definiciones de los Parámetros Técnicos de las de las Plantas de Generación Térmicas del SIN.
- Que el Comité de Operación ha solicitado al CNO expedir un Acuerdo Operativo para la aprobación de estos parámetros y su puesta en operación

### ACUERDA:

**PRIMERO**. Aprobar la definición de los Parámetros Técnicos de las de las Plantas de Generación Térmicas del SIN, indicados en el ANEXO 1, el cual forma parte integrante de este acuerdo.

SEGUNDO. Las plantas y unidades térmicas que están en operación comercial, para registrar los nuevos parámetros o modificar los existentes deberán seguir el procedimiento establecido en el Acuerdo 84 del C.N.O.

TERCERO. El presente acuerdo rige a partir de la fecha de su expedición.

EL PRESIDENTE,

RAFAEL/PÉREZ C.

EL SECRETARIO TÉCNICO

GERMAN CORREDOR A.

**ANEXO 1** 

Definición de Parámetros Técnicos para Plantas Térmicas

VARIABLE	Unidad	DEFINICION
Capacidad nominal	MW	Potencia de diseño o de placa de una unidad o planta de generación.
Capacidad Bruta	MW	Máxima cantidad de potencia que puede suministrar una unidad de generación o planta, en condiciones normales de operación, a las condiciones del sitio de la planta y medida en terminales o bornes del generador.
Capacidad efectiva Neta	MW	Máxima cantidad de potencia expresada en valores enteros, que puede suministrar una unidad de generación o planta, en condiciones normales de operación, al SIN en el punto de conexión o frontera comercial.
Tipo de unidad		Turbina de gas tipo Frame (TG), Turbina de gas aeroderivativa (TGA) Turbina de vapor (TV), otras.
Tipo de ciclo	(-)	Ciclo Simple o Brayton, Ciclo Combinado, Ciclo STIG, Ciclo Rankine o vapor y otros.
Tipo de configuración de la planta	(-)	Indica la configuración de la planta, según el tipo de ciclo empleado, especificando el número y tipo de turbinas y calderas que utiliza. Ejemplo: 4TG + 2calderas + 2TV.
Combustible Primario	(-)	Tipo de combustible principal de la unidad o planta.
Combustible Secundario o de Emergencia	(-)	Tipo de combustible alterno o sustituto de la unidad o planta.
Rata toma de carga o velocidad de toma de carga.	MW/min	Máxima velocidad de toma de carga de la unidad o planta, con la cual la unidad puede incrementar su generación por unidad de tiempo, para cada tipo de ciclo y configuración de planta y considerando los estados para arranques en frío, tibio o caliente. La rata de toma de carga puede estar definida para diferentes intervalos de potencia de la unidad o planta.
Rampa de arranque	MWh	Es la energía por período que puede generar una unidad o planta, hasta alcanzar el mínimo técnico, considerando el tipo de ciclo y configuración de planta y los estados de arranque en frío, tibio y caliente. Alternativamente, para el arranque, se podrán definir una rata de toma de carga (MW/min) o una rampa de arranque (MWh).
Rata de descarga o velocidad de descarga	MW/min	Máxima velocidad de descarga de la unidad o planta con la cual la unidad puede disminuir su generación por unidad de tiempo para cada tipo de ciclo y configuración de planta. La rata de descarga puede estar definida para diferentes intervalos de potencia de la unidad o planta.

	Unidad	DEFINICION
VARIABLE	Cilidad	DEFINICION
Rampa de apagado	MWh	Es la energía por período que puede generar una unidad o planta desde su mínimo técnico, hasta su desconexión. Debe definirso considerando el tipo de ciclo y configuración de planta. Alternativamente, para el apagado, se podrán definir una rata de descarga (MW/min) y/o una rampa de apagado (MWh).
Carga Sincronizante	MW	Potencia que entrega cada unidad en el instante en que se sincroniza con la red
Tipos de arranques	(-)	Estados para el arranque de la unidad o planta, considerando el número de horas que lleva la unidad o planta fuera de línea. Se define considerando el tipo de ciclo y configuración de planta y considerando los estados para el arranque de frío, tibio y caliente.
Tiempo de aviso (TA) (Ver Figura 1)	Horas	Mínimo tiempo con el cual se le debe avisar al propietario u operador de la unidad o planta, que esta será despachada y medido hasta la hora de inicio del primer período con carga, o primer período despachado. El tiempo de aviso incluye el tiempo de calentamiento y debe definirse para cada tipo de ciclo y configuración de planta y los estados de arranque frío, tibio o caliente.
Tiempo de calentamiento: (TC) (Ver Figura 1)	Horas	Tiempo que tarda la unidad o planta, medido desde el instante en el cual el operador inició las maniobras de arranque de la unidad o planta, hasta el inicio del primer período con carga o primer período despachado. Debe definirse para cada tipo de ciclo y configuración de planta y considerando los estados para arranques en caliente, tibio o frío. Esta incluido dentro del tiempo de aviso.  (Nota: Según Resolución 024/95 se requiere para el cálculo de la disponibilidad comercial)
Tiempo mínimo de generación (MTG). (Ver Figura 1)	Horas	Tiempo mínimo que requiere la unidad o planta permanecer en línea, sin incluir los períodos hasta alcanzar su mínimo técnico, ni los períodos de apagado.
Arranques programados por día	No.	Máximo número de arranques/paradas que la unidad o planta puede hacer por día, dependiendo del tipo de ciclo y configuración. Se entenderá que se trata del arranque que debe hacerse para atender el despacho o redespacho programado. No se consideran como arranques programados aquellos originados por redespachos ocasionados por eventos internos o externos en una unidad o planta.
Mínimo tiempo de carga estable (MTCE) (Ver Figura 1)	Horas	Mínimo tiempo que la unidad o planta debe permanecer en una carga fija, de acuerdo con la variación de carga declarada por el agente en sus parámetros técnicos.
Tiempo mínimo fuera de línea (MTFL) (Ver Figura 1)	Horas	Mínimo tiempo que debe permanecer fuera de operación la unidad o planta una vez salga de servicio, por parada normal.

	Unidad	CNO
VARIABLE	Omgag	DEFINICION
Consumo térmico específico neto o Heat Rate	(MBTU/MWh)	Es la relación, entre la energía térmica neta suministrada por el combustible y la cantidad de energía eléctrica neta generada en la frontera comercial por una unidad o planta. El heat rate se obtiene combase en el poder calorífico inferior (LHV) del combustible.
Mínimo técnico	MW	Potencia mínima a la que puede operar la unidad ó planta, er condiciones normales de operación.
Factor de potencia nominal	(-)	Es el factor de potencia de diseño o de placa de la unidad generadora.
Capacidad de absorción de reactivos	MVARs	Capacidad de absorción de reactivos declarados por el propietario u operador, con base en los diagramas de cargabilidad de sus generadores. Cada agente suministrará al operador del sistema estos diagramas indicando los valores declarados.
Capacidad de generación de reactivos	MVARs	Capacidad de generación de reactivos declarados por el propietario u operador, con base en los diagramas de cargabilidad de sus generadores. Cada agente suministrará al operador del sistema estos diagramas, indicando los valores declarados.
Mínimo técnico para AGC	(MW)	Potencia mínima en MW a la que puede operar la unidad ó planta, cuando presta el servicio de AGC.
Estatismo	(%)	Característica técnica de una unidad de generación, que determina la variación porcentual de la frecuencia por cada unidad de variación porcentual de la carga.
Banda muerta	mHz	Rango de frecuencia, dentro del cual las unidades de generación no varían automáticamente su potencia
Voltaje máximo	KV	Máximo voltaje que puede ser soportado por la unidad generadora, sin sufrir daños en su aislamiento.
Voltaje Mínimo	KV	Mínimo voltaje con el cual la unidad generadora puede funcionar correctamente.
Voltaje Nominal	KV	Voltaje nominal de la unidad generadora.
H – Inercia	t-m2	Es la inercia del conjunto rotante de la unidad generadora.
Td'	Seg.	Constante de tiempo transitoria de eje directo en cortocircuito.
Td''	Seg.	Constante de tiempo subtransitoria de eje directo en corto circuito.
Tq'	Seg.	Constante de tiempo transitoria de eje de cuadratura en cortocircuito.
Γq''	Seg.	Constante de tiempo subtransitoria de eje de cuadratura en corto circuito.
Xd		Reactancia sincrónica de eje directo no saturada.
Xd'	pu	Reactancia transitoria de eje directo no saturada.
Xd''		Reactancia subtransitoria de eje directo no saturada.
Xq	pu	Reactancia sincrónica de eje de cuadratura no saturada.
Xq'	pu	Reactancia transitoria de eje de cuadratura no saturada.
Xq''	pu	Reactancia subtransitoria de eje de cuadratura no saturada.
Rs	pu	Resistencia de estator.
Xpot		Reactancia de Potier.
SG10		Parámetro de saturación a la tensión nominal.
SG12	pu	Parámetro de saturación a 1.2 veces la tensión nominal.

VARIABLE	Unidad	DEFINICION
X2	pu	Reactancia del generador de secuencia negativa.
R2	pu	Resistencia del generador de secuencia negativa.
X0	pu	Reactancia del generador de secuencia cero.
R0	pu	Resistencia del generador de secuencia cero.
Xe	pu	Reactancia de aterrizamiento.
Re	pu	Resistencia de aterrizamiento.
Tipo de polo	(-)	Tipo de polo del rotor del generador.
Xdsat	pu	Reactancia sincrónica saturada de eje directo.
Xdsat''	pu	Reactancia subtransitoria saturada de eje directo.

# CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN



