

Bogotá, D.C., 20 de octubre de 2023

Señor (NOMBRE) Representante al Consejo Nacional de Operación Ciudad

Apreciado Señor:

Con el objeto de realizar la sesión N° 719 del CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO, bajo la modalidad de reunión no presencial, de conformidad con lo autorizado en el artículo 41 del Acuerdo CNO N° 1635 (Reglamento Interno) del 3 de noviembre de 2022 y lo dispuesto en el artículo 20 de la Ley 222 de 1995, pongo a su consideración el siguiente Acuerdo:

"Acuerdo XXXX Por el cual se aprueba la actualización de algunos parámetros técnicos de la planta Termosierra y sus unidades y los límites de absorción y generación de reactivos de las unidades 1, 2 y 3 de la planta Termosierra

El Consejo Nacional 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 y su Reglamento Interno y según lo aprobado en la reunión no presencial No. XXX del XX de octubre de 2023 y,

CONSIDERANDO

1. Que siguiendo el procedimiento para solicitar el cambio de parámetros técnicos de las plantas de generación del Acuerdo 1585 de 2022, EPM E.S.P. solicitó al CND mediante comunicaciones con los números de radicado en XM 2023440232573, 202344024488-3 y 202344025829-3 del 18 de agosto, 01 y 15 de septiembre respectivamente, actualizar los parámetros de la planta de generación Termosierra y sus unidades 1, 2 y 3, como consecuencia de la realización de las pruebas de capacidad efectiva neta y consumo térmico específico del Acuerdo 1615 de 2022 y los límites de absorción y generación de potencia reactiva de las unidades 1 y 2 de la planta de generación Termosierra, dando cumplimiento a lo previsto en el artículo 10 del Acuerdo 1586 de 2022.



- 2. Que mediante el Acuerdo 1649 de 2022 se aprobó la ampliación del plazo para la realización de las pruebas de capacidad efectiva neta y consumo térmico específico de la planta de generación Termosierra hasta el 6 de marzo de 2023 y se amplió la vigencia de los resultados actuales hasta la misma fecha.
- 3. Que XM mediante comunicación 202344020932-1 del 19 de septiembre de 2023, dio concepto favorable a la solicitud de cambio de parámetros realizada, teniendo en cuenta que la misma cumple con los procedimientos establecidos en la reglamentación vigente.
- 4. Que el Subcomité de Plantas en la reunión 368 del 20 de septiembre de 2023 dio concepto favorable a la modificación de los parámetros técnicos de la planta de generación Termosierra y sus unidades, y el Subcomité de Controles en la reunión extraordinaria 276 del 27 de septiembre de 2023 dio concepto favorable a los cambios de los límites de absorción y generación de potencia reactiva de las unidades 1 y 2 de la planta Termosierra para la nueva capacidad efectiva neta y mínimo técnico de las unidades de la planta de generación Termosierra.
- 5. Que siguiendo el procedimiento para solicitar el cambio de parámetros técnicos de las plantas de generación del Acuerdo 1585 de 2022, EPM E.S.P. solicitó al CND mediante comunicaciones con los números de radicado en XM 202344028057-3 y 202344028549-3 del 10 y 13 de octubre de 2023 respectivamente, actualizar la curva de carga de la unidad Termosierra 3, dando cumplimiento a lo previsto en el Acuerdo 1586 de 2022.
- 6. Que el Subcomité de Controles en la reunión 278 del 17 de octubre de 2023 dio concepto favorable a los cambios de los límites de absorción y generación de potencia reactiva de la unidad 3 de la planta Termosierra.
- 7. Que el Comité de Operación en la reunión no presencial 420 del 20 de octubre de 2023 recomendó la expedición del presente Acuerdo.

ACUERDA:

1. Aprobar la incorporación de los siguientes cambios de parámetros de las unidades de generación de la planta de generación Termosierra y sus unidades 1, 2 y 3:

Planta	Parámetro por modificar	Valor anterior	Valor nuevo
Termosierra	Capacidad efectiva neta [MW] operando con ACPM	353	352
	Capacidad efectiva neta [MW] operando con gas	428	433



Planta	Parámetro por modificar	Valor anterior	Valor nuevo
	Consumo térmico específico (Heat Rate) [MBTU/MWh] operando con ACPM	7,1417	7,2258
	Consumo térmico específico (Heat Rate) [MBTU/MWh] operando con gas	6,5672	6,2688

Unidad	Parámetro por modificar	Valor anterior	Valor nuevo
	Capacidad efectiva neta [MW] operando con gas	136	139
	Mínimo técnico [MW] operando con gas	89	65
	Mínimo técnico [MW] operando con ACPM	89	65
Termosierra 1	Tiempo Mínimo Fuera de Línea - TMFL - por Parada No Programada(horas), gas	4	2
	Tiempo Mínimo Fuera de Línea - TMFL - por Parada No Programada(horas), ACPM	4	2
	Límite superior [MW] del interv 1 de la Velocidad toma de carga, combustible gas	136	139
	Límite superior [MW] del interv 1 de la Velocidad de descarga, combustible gas	136	139

Unidad	Parámetro por modificar	Valor anterior	Valor nuevo
	Capacidad efectiva neta [MW] operando con gas	136	139
	Mínimo técnico [MW] operando con gas	89	65
	Mínimo técnico [MW] operando con ACPM	89	65
Termosierra 2	Tiempo Mínimo Fuera de Línea - TMFL - por Parada No Programada(horas), gas	4	2
	Tiempo Mínimo Fuera de Línea - TMFL - por Parada No Programada(horas), ACPM	4	2
	Límite superior [MW] del interv 1 de la Velocidad toma de carga, combustible gas	136	139
	Límite superior [MW] del interv 1 de la Velocidad de descarga, combustible gas	136	139

Unidad	Parámetro por modificar	Valor anterior	Valor nuevo
	Capacidad efectiva neta [MW] operando con gas	156	155
Termosierra 3	Mínimo técnico [MW] operando con gas	43	35
	Capacidad efectiva neta [MW] operando con ACPM	133	132



Unidad	Parámetro por modificar	Valor anterior	Valor nuevo
	Mínimo técnico [MW] operando con ACPM	43	35
	Capacidad efectiva neta [MW] operando con mezcla	143	144
	Tiempo Mínimo Fuera de Línea - TMFL - por Parada No Programada [horas], gas	4	2
	Tiempo Mínimo Fuera de Línea - TMFL - por Parada No Programada [horas], ACPM	4	2
	Límite superior (Mw) del interv 1 de la velocidad toma de carga, combustible gas,	43	35
	Límite inferior [MW], interv 2 de la Velocidad toma de carga, combustible gas	43	35
	Límite superior [MW], interv 2 de la Velocidad toma de carga, combustible gas	156	155
	Límite superior [MW], interv 1 de la velocidad de toma de carga, combustible ACPM	43	35
	Límite inferior [MW], interv 2 de la Velocidad toma de carga, combustible acpm	43	35
	Límite superior [MW], interv 2 de la velocidad toma de carga, combustible gas	133	132
	límite superior [MW], interv 1 de la velocidad de descarga, combustible gas	156	155
	Límite superior [MW], interv 1 de la Velocidad de descarga, combustible ACPM,	133	132

2. Aprobar el cambio en las configuraciones, como se presenta a continuación:

Configuraciones	Parámetro por modificar	Valor anterior	Valor nuevo
Configuración 1	Rango de disponibilidad máximo [MW]	136	139
Configuración 1	Mínimo técnico [MW]	89	65
Configuración 2	Rango de disponibilidad máximo [MW]	272	278
Configuración 2	Mínimo técnico [MW]	178	130
0	Rango de disponibilidad máximo [MW]	198	203
Configuración 3	Mínimo técnico [MW]	132	100
Configuración 4	Rango de disponibilidad máximo [MW]	428	433



Configuraciones	Parámetro por modificar	Valor anterior	Valor nuevo
	Mínimo técnico [MW]	267	195
Configuración 5	Rango de disponibilidad máximo [MW]	334	342
Configuración 5	Mínimo técnico [MW]	221	165
0	Rango de disponibilidad máximo [MW]	89	110
Configuración 6	Mínimo técnico [MW]	110	65
0.5	Rango de disponibilidad máximo [MW]	220	220
Configuración 7	Mínimo técnico [MW]	178	130
0	Rango de disponibilidad máximo [MW]	162	161
Configuración 8 -	Mínimo técnico [MW]	132	100
0	Rango de disponibilidad máximo [MW]	353	352
Configuración 9 –	Mínimo técnico [MW]	267	190
	Rango de disponibilidad máximo [MW]	272	271
Configuración 10	Mínimo técnico [MW]	221	165
05	Rango de disponibilidad máximo [MW]	298	300
Configuración 11 –	Mínimo técnico [MW]	221	165
05	Rango de disponibilidad máximo [MW]	308	313
Configuración 12 –	Mínimo técnico [MW]	221	165
Oanfarranién 40	Rango de disponibilidad máximo [MW]	246	249
Configuración 13 -	Mínimo técnico [MW]	178	130
05	Rango de disponibilidad máximo [MW]	393	393
Configuración 14	Mínimo técnico [MW]	310	185

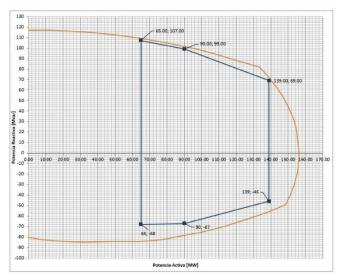
- 3. Aprobar la incorporación de un cambio de los valores numéricos de las rampas de arranque y parada de la planta de generación Termosierra, como se presenta en el anexo del presente Acuerdo, que hace parte integral del mismo.
- 4. Aprobar la incorporación de un cambio en los valores de potencia reactiva, que corresponden al nuevo valor de capacidad efectiva neta y mínimo técnico de las unidades 1, 2 y 3 de la planta de generación Termosierra, así:



Unidad	Parámetro para modificar	P [MW] Valor	Q [Mvar] Valor
	Capacidad de Absorción de	155	-66
		90	-81
TEDMOCIEDDA 2	Reactivos	35	-77
TERMOSIERRA 3	Capacidad de Generación de	155	106
		90	138
	Reactivos	35	150
	Capacidad de	139	-46
	Absorción de	90	-67
TERMOSIERRA 1 y 2	Reactivos	65	-68
TERIVIOSIERRA I y Z	Capacidad de	139	69
	Generación de	90	99
	Reactivos	65	107

Figura 1. Curva de referencia unidades 1 y 2 Termosierra 130 15; 114 120 110 100 90 80 70 60 50 40 30 20 Potencia Reactiva [Mvar] 10 0 -10 100 110 120 130 1 -20 -30 -40 -50 -60 140; 46 -70 -80 -90 -100 Potencia Activa [MW]

Figura 2. Curva operativa unidades 1 y 2 Termosierra (Cambio mínimo técnico y CEN)

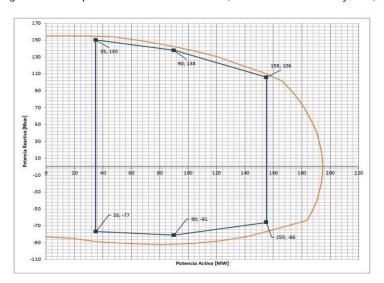




170
150
130
130
110
90
70
150
30
-10
9 20
40
60
80
100
120
140
160
180
200
220
-30
-50
-70
-90
-110
Potencia Activa [MW]

Figura 1. Curva de referencia unidad 3 Termosierra

Figura 2. Curva operativa unidad 3 Termosierra (Cambio mínimo técnico y CEN)



5. El presente Acuerdo rige a partir del despacho que se realizará el XX de XXX de 2023 para la operación del XX de XXXXX de 2023.

Presidente - Juan Carlos Guerrero Secretario Técnico - Alberto Olarte Aguirre



Manifestación de voto:

La manifestación de voto podrá remitirse por correo electrónico a: aolarte@cno.org.co

ALBERTO OLARTE AGUIRRE Secretario Técnico CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN – CNO