

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

CNO

Acuerdo No. 845 **3 de marzo de 2016**

Por el cual se aprueba la incorporación de un cambio de la capacidad efectiva neta de la planta de generación Termocentro

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 y su Reglamento Interno y según lo aprobado en la reunión No. 473 del 3 de marzo de 2016 y,

CONSIDERANDO

1. Que siguiendo el procedimiento para solicitar el cambio de parámetros técnicos de las plantas de generación del Acuerdo 497 de 2010, ISAGEN S.A. E.S.P. solicitó al CND mediante comunicaciones con número de radicado XM 201544021205-3 y 201544021408-3 del 17 y 18 de diciembre de 2015 modificar la capacidad efectiva neta de la central de generación Termocentro en operación con Jet A1.
2. Que ISAGEN S.A. E.S.P en la información reportada indica que la central de generación, puede operar con gas, mixto (Gas + Jet A1 o gas+ Diésel) u operar toda la planta con líquido sea Jet A1 o Diésel, brindando con ello mayor versatilidad y flexibilidad operativa para el SIN, al poder operar con el combustible que esté disponible.
3. Que ISAGEN S.A. E.S.P en su comunicación solicita modificar la capacidad efectiva neta de la central de generación Termocentro en operación con Jet A1, basado en la recomendación del fabricante de evitar "overfiring" en las partes calientes de las turbinas a gas, al trabajar con combustible líquido, ya que queman a mayor temperatura.
4. Que ISAGEN realizó pruebas con combustible mixto auditadas, (una unidad con diésel y la segunda unidad a gas con gas natural) y dado que ambas máquinas son del mismo modelo y que el combustible JetA1 tiene un poder calorífico similar al del Diésel, ISAGEN calculó la CEN con combustible líquido JETA1 de toda la planta.
5. Que XM S.A. E.S.P. mediante comunicación XM 021388-1 del 30 de diciembre de 2015 dio concepto favorable a la solicitud de modificación del parámetro técnico capacidad efectiva neta de la central de generación Termocentro. No obstante lo anterior, deja constancia que bajo las condiciones climáticas actuales, las cuales se pronostica por parte del IDEAM continúen hasta el segundo semestre del 2016, disminuciones de la capacidad efectiva neta podrían afectar los valores de generación térmica recomendada por los diferentes estudios realizados por el CNO y el CND para la atención confiable de la demanda.

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

CNO

6. Que el Subcomité de Plantas en su reunión 233 del 17 de febrero de 2016, previo análisis de los soportes técnicos de la modificación solicitada y teniendo en cuenta la sustentación técnica de ISAGEN S.A. E.S.P. y la recomendación del fabricante cuando la planta opera con combustible líquido, dio su concepto favorable a la solicitud de modificación del parámetro técnico capacidad efectiva neta de la central de generación Termocentro.

7. Que el Comité de Operación en su reunión 268 del 25 de febrero de 2016 recomendó al CNO la expedición del presente Acuerdo.

ACUERDA:

PRIMERO. Aprobar la incorporación de un cambio en el parámetro técnico de capacidad efectiva neta de la central de generación Termocentro así:

Planta	Parámetro	Valor Actual (MW)	Valor Nuevo (MW)
Termocentro Jet A1	Capacidad Efectiva Neta (MW)	276	255

SEGUNDO. Aprobar la solicitud de modificación de los nuevos valores numéricos de las rampas de la central de generación Termocentro en operación con Jet A1.

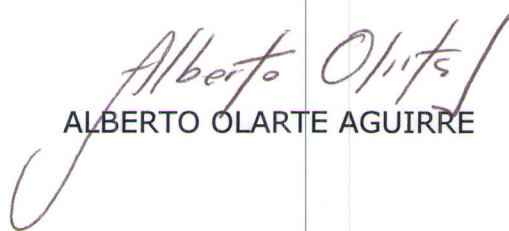
TERCERO. El presente Acuerdo rige a partir del despacho que se realizará el 08 de marzo de 2016 para la operación del 09 de marzo de 2016.

Presidente,

Secretario Técnico,



DIANA M. JIMÉNEZ RODRÍGUEZ



ALBERTO OLARTE AGUIRRE

Por
OK

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

CNO

ANEXO NUEVAS RAMPAS

Fecha de reporte:									
Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO									
Mínimo Técnico (MW): 90									
Rango de disponibilidad				Configuración					
Mínimo		Máximo							
90		255		Número: 6 Descripción: 2TG + 2 Calderas + TV Combustible: JET A1					

Modelo 1		Bloques UR (MWh)			Bloques DR (MWh)				
		Frío	Tibio	Caliente				Bloque de despachos > MT a Cero	
	UR1	30			DR1				
	UR2	50			DR2				
	UR3				DR3				
	UR4				DR4				
	UR5				DR5				
		Arranque	Intervalos de tiempo fuera de línea para determinar tipo de arranque						
		Frío							
		Tibio							
	Caliente								

Modelo 2		Segmento UR (MWh)					Segmento DR (MWh)			
		Mínimo	Máximo	UR	UR'		Mínimo	Máximo	DR	DR'
	UR1	80	255	96	76	DR1	90	255	201	76
	UR2					DR2				
	UR3					DR3				
	UR4					DR4				
	UR5					DR5				

Modelo 3		Bloques UR (MWh)				Bloques DR (MWh)		
		a	b	UR		c	d	DR

for

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

Fecha de reporte:									
Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO									
Mínimo Técnico (MW): 90									
Rango de disponibilidad				Configuración					
Mínimo	Máximo								
90	210			Número: 7 Descripción: 2TG + 1 Caldera + TV Combustible: JET A1					

Modelo 1		Bloques UR (MWh)			Bloques DR (MWh)				
		Frío	Tibio	Caliente			Bloque de despachos > MT a Cero		
	UR1	60			DR1				
	UR2	30			DR2				
	UR3				DR3				
	UR4				DR4				
	UR5				DR5				
		Arranque	Intervalos de tiempo fuera de línea para determinar tipo de arranque						
		Frío							
		Tibio							
	Caliente								

Modelo 2		Segmento UR (MWh)					Segmento DR (MWh)			
		Mínimo	Máximo	UR	UR'		Mínimo	Máximo	DR	DR'
	UR1	90	190	100	58	DR1	90	210	172	58
	UR2	191	210	19		DR2				
	UR3					DR3				
	UR4					DR4				
	UR5					DR5				

Modelo 3		Bloques UR (MWh)				Bloques DR (MWh)			
		a	b	UR		c	d	DR	

Handwritten signature/initials

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

Fecha de reporte:									
Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO									
Mínimo Técnico (MW): 60									
Rango de disponibilidad				Configuración					
Mínimo	Máximo								
60	176			Número: 8 Descripción: 2TG Combustible: JETA1					

Modelo 1		Bloques UR (MWh)			Bloques DR (MWh)					
		Frío	Tibio	Caliente					Bloque de despachos > MT a Cero	
	UR1				DR1					
	UR2				DR2					
	UR3				DR3					
	UR4				DR4					
	UR5				DR5					
		Arranque	Intervalos de tiempo fuera de línea para determinar tipo de arranque							
		Frío								
		Tibio								
	Caliente									

Modelo 2		Segmento UR (MWh)					Segmento DR (MWh)			
		Mínimo	Máximo	UR	UR'		Mínimo	Máximo	DR	DR'
	UR1	0	145	146	86	DR1	60	176	146	86
	UR2	146	176	30		DR2				
	UR3					DR3				
	UR4					DR4				
	UR5					DR5				

Modelo 3		Bloques UR (MWh)				Bloques DR (MWh)			
		a	b	UR		c	d	DR	

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

Fecha de reporte: J									
Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO									
Mínimo Técnico (MW): 60									
Rango de disponibilidad				Configuración					
Mínimo	Máximo								
60	127			Número: 9 Descripción: 1 TG + 2 Calderas + TV Combustible: JETA1					

Modelo 1		Bloques UR (MWh)			Bloques DR (MWh)					
		Frío	Tibio	Caliente					Bloque de despachos > MT a Cero	
	UR1	17			DR1					
	UR2	28			DR2					
	UR3				DR3					
	UR4				DR4					
	UR5				DR5					
		Arranque	Intervalos de tiempo fuera de línea para determinar tipo de arranque							
		Frío								
		Tibio								
	Caliente									

Modelo 2		Segmento UR (MWh)					Segmento DR (MWh)			
		Mínimo	Máximo	UR	UR'		Mínimo	Máximo	DR	DR'
	UR1	45	127	49	38	DR1	60	127	109	38
	UR2					DR2				
	UR3					DR3				
	UR4					DR4				
	UR5					DR5				

Modelo 3		Bloques UR (MWh)				Bloques DR (MWh)			
		a	b	UR		c	d	DR	

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

Fecha de reporte:									
Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO									
Mínimo Técnico (MW): 30									
Rango de disponibilidad				Configuración					
Mínimo	Máximo								
30	87			Número: 10 Descripción: 1 TG Combustible: JETA1					

Modelo 1		Bloques UR (MWh)			Bloques DR (MWh)					
		Frío	Tibio	Caliente				Bloque de despachos > MT a Cero		
	UR1				DR1					
	UR2				DR2					
	UR3				DR3					
	UR4				DR4					
	UR5				DR5					
		Arranque	Intervalos de tiempo fuera de línea para determinar tipo de arranque							
		Frío								
		Tibio								
	Caliente									

Modelo 2		Segmento UR (MWh)					Segmento DR (MWh)			
		Mínimo	Máximo	UR	UR'		Mínimo	Máximo	DR	DR'
	UR1	0	72	73	48	DR1	30	87	75	48
	UR2	73	87	14		DR2				
	UR3					DR3				
	UR4					DR4				
	UR5					DR5				

Modelo 3		Bloques UR (MWh)				Bloques DR (MWh)			
		a	b	UR		c	d	DR	