ACUERDO Nº 343

Diciembre 19 de 2005

Por el cual se aprueba el cambio de capacidad efectiva neta (CEN) y de parámetros (valores numéricos) de las rampas para las configuraciones tres (3), cuatro (4) y cinco (5) correspondientes a los modelos 1 y 2 de la Central Termoeléctrica La Sierra.

El Consejo Nacional de Operación en uso de sus facultades legales, 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), la Resolución 8-0103 del 2 de febrero de 1995 del Ministerio de Minas y Energía, el Anexo general de la Resolución CREG 025 de 1995 y su Reglamento interno y según lo aprobado en la reunión CNO No. 229 del 14 de diciembre de 2005,y

CONSIDERANDO

- Que Empresas Públicas de Medellín E.S.P. mediante comunicación número 1256454 de Noviembre 18 de 2005 dirigida a la Compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P, XM (Radicada 200544002204-3 XM), solicitó la modificación de la capacidad efectiva neta de La Sierra tomando como nuevo valor el reportado a la CREG para la evaluación del cargo por capacidad 2005 – 2006, correspondiente a 455 MW.
- 2. Que Empresas Públicas de Medellín solicitó también la modificación de los valores numéricos de los modelos de rampas 1 y 2 de las configuraciones 3, 4 y 5 asociadas al ciclo combinado, los cuales cambiaron como consecuencia de la modificación de la capacidad efectiva neta.
- 3. Que XM siguiendo el procedimiento aprobado por el CNO en el acuerdo No. 84 del 7 de septiembre de 2000, emitió la comunicación No. 002062-1 del 22 de noviembre de 2005 con su concepto favorable y remitió dicha solicitud al SPT para su consideración y trámite ante el CNO.



- Que el SPT en su reunión ordinaria No. 103 del 7 de diciembre de 2005, recomendó la aprobación de la solicitud presentada por Empresas Públicas de Medellín.
- 5. Que Empresas Públicas de Medellín manifestó la necesidad de la aprobación a esta solicitud teniendo en cuenta la proximidad de los trabajos de perforación de los pozos de Guajira frente a los cuales necesita tener, de una manera integral, los parámetros técnicos para la operación de Termosierra con gas y con combustible alterno.
- 6. Que entre la reunión del SPT y la del CNO sólo hubo tres días hábiles, razón por la cual el Comité de Operación no alcanzó a emitir su concepto sobre la solicitud presentada por Empresas Públicas de Medellín.

ACUERDA:

PRIMERO. Aprobar la modificación de la capacidad efectiva neta de La Sierra quedando en 455 MW. Así mismo, aprobar el cambio de los valores numéricos de las rampas para las configuraciones 3, 4 y 5, los cuales se presentan en el anexo 1.

SEGUNDO. El presente Acuerdo se aplicará a partir del despacho del 21 de diciembre de 2005, que se elabora el 20 del mismo mes.

El Presidente

OMÁR SERRANO RUEDA

El Secretario Técnico

LBERTO OLARTE AGUIRRE

ANEXO 1

Jo

Fecha de reporte: Diciembre 07 de 2005												
	Planta: Termoeléctrica La Sierra											
	Mínimo Técnico (MW): 150											
		ango de										
	disponibilidad											
ı	Mínimo Máximo Configuración 3											
				Número	03							
	0	228	8						ad a Gas	y 1 Tu	rbina	
				de Vapo				The second secon				
				Combus	tible	: Gas	Natu	iral				
	-	Blo	aues	UR (MW	h)			Blogu	es DR (M	Wh)		
			1000		,			Dioqu		loque de		
										achos		
		Frío	Ti	bio C	alie	nte			(1, -2 /1	a Cerc		
		0			20 <u>—</u> 1							
	UR1	9		9	2 10 1		DR1 1		i i	_		
0 1	UR2	8		8 5			DR2			25		
e e	UR3 UR4	50 83		50			DR3					
Modelo	UR5	63	C	33			DR4 DR5			-		
2	UKJ		Inte	rvalos d	e ti	emno	npo fuera de línea		ea nara	nara determinar		
		Arranque					ruci	a de iiii	ca para	ueter	illillai	
	E-6	Frío		or a 36 ho								
	-	Tibio		or de 18 h		у Ме	nor o	igual de 3	36 horas			
		Caliente		or o igual		_						
	1	Segr	nent	o UR (MV	Vh)		23	Segr	nento DR	(MW	h)	
7		Mínimo	0	Máximo	UR	UR'		Mínimo	Máximo	DR	DR'	
0	UR1	150		228	78		DR1	150	228	78		
Modelo	UR2						DR2	11	150	139		
Ž	UR3						DR3					
	UR4						DR4					
	UR5 DR5											

Fee	cha d	e reporte:	Dicie	mbre	07 de 2005						
1000		Termoeléc									
Míı	nimo	Técnico (M	IW):	301							
Rango de disponibilidad											
ı	4ínim	o Máxi	mo			Configu	uración 4				
0 455				Desc Turb	ero: 04 cripción: 2G ina de Vapo bustible: Gas	en Cicl	o Combina	ades a Gas y 1 ado)			
		Blo	aues	UR ((MWh)		Bloques	DR (MWh)			
		Frío	Tibio		Caliente		Dioques	Bloque de despachos>MT a Cero			
	UR1	8	4	8	20	DR1	24				
1	UR2	20	4	10	36	DR2		60			
Modelo	UR3	58	4	18	70	DR3		- 60			
bo	UR4	60	5	50	175	DR4					
Σ	UR5	155	1.	55		DR5					
		Arranque		Intervalos de tiempo fuera de línea para determinar tipo de arranque							
		Frío	May	layor a 36 horas							
		Tibio	May	or de	18 horas y Me	enor o igu	ial de 36 h	oras			
		Caliente	Men	or o ig	gual a 18 hora	S					
					(MANA/In)			ata DD (MWh)			

		Segme	nto UR (M\	Wh)			Segr	mento DR (MWh)		
odelo 2		Mínimo	Máximo	UR	UR'		Mínimo	Máximo	DR	DR'
	UR1	301	455	154		DR1	301	455	154	
	UR2					DR2	24	301	277	
ž	UR3					DR3				1
	UR4					DR4				1
	UR5					DR5				1



Planta: Ter		embre 07 de 2005					
Mínimo Téc		237					
Rang disponi							
Mínimo	Máximo	Configuración 5					
0 373) y (1 Gas en Cicl	(1 Gas y 1 Vapor o simple)			
	Bloque	s UR (MWh)	Bloques	DR (MWh)			
			Dioques	Bloque de despachos>MT a			

	7											
		Frío	Tibio	Caliente			Bloque de despachos>MT a Cero					
	UR1	20	28	37	DR1	18						
-	UR2	46	38	119	DR2		42					
Modelo	UR3	87	90	81	DR3		43					
b	UR4	84	81		DR4							
ž	UR5				DR5							
			Intervalo	Intervalos de tiempo fuera de línea para determina: tipo de arranque Mayor a 36 horas								
		Arranque	tipo de a									
		Frío	Mayor a 3									
		Tibio	Mayor de	18 horas y Me	nor o igua	al de 36 h	oras					
		Caliente	Menor o io									

		Segme	nto UR (M\	Wh)		Segi	mento DR	DR (MWh)		
elo 2		Mínimo	Máximo	UR	UR′		Mínimo	Máximo	DR	DR'
	UR1	237	373	136		DR1	237	373	136	
po	UR2					DR2	18	237	219	
M	UR3					DR3				
	UR4					DR4				
	UR5					DR5				

