CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

ms.

ACUERDO No. 196 Diciembre 14 de 2001

Por el cual se aprueban los Mínimos Operativos de Embalses y se aclara la referencia para reportar los volúmenes de los embalses

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, 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, su Reglamento Interno y según lo aprobado en la Reunión No 166 del 13 de diciembre de 2001 y

CONSIDERANDO

- 1. Que según el Acuerdo No. 193 del CNO de noviembre 30 de 2001, se prorrogó hasta el 15 de diciembre de 2001 la vigencia de los niveles mínimos operativos de la estación de invierno 2001.
- 2. Que el Centro Nacional de Despacho recalculó los mínimos operativos para el período mayo/2001 abril/2002, siguiendo lo estipulado en el Acuerdo del CNO No. 177 de octubre 19 de 2001 y en la Resolución CREG 025 de 1995.
- 3. Que las referencias técnicas de los embalses deben ser homogéneas para todo efecto.

ACUERDA

PRIMERO.- Aprobar el cálculo de los niveles mínimos operativos para aplicar en la estación de verano 2001 – 2002, realizado por el CND, y contenido en el documento marcado como Anexo 1, el forma parte integral del presente Acuerdo.

SEGUNDO.- Los niveles mínimos operativos diarios del mes de diciembre de 2001, serán iguales a los que resulten de interpolar entre los nuevos valores calculados para noviembre 2001 y diciembre 2001.

TERCERO.- La referencia para reportar diariamente al CND los volúmenes de los embalses debe ser la misma usada para el cargo por capacidad 2001 - 2002, en el cual se considera como volumen cero (0%) el correspondiente al Nivel Mínimo Físico de los embalses y como volumen máximo (100%), el Volumen Máximo Técnico declarado para el Cargo por Capacidad.

CUARTO.- El presente Acuerdo rige a partir del 16 de diciembre de 2001 y deroga todos los Acuerdos que le sean contrarios.

Dado en Bogotá a los 14 días del mes de diciembre de 2001.

El Presidente

RAFAEL PEREZ

El Secretario Técnico

GERMAN CORREDOR A.

ANEXO 1

Niveles Mínimos Operativos Horizonte Mayo 01/01 - abril 30/02

1. OBJETIVO

Presentar los niveles mínimos operativos para el periodo mayo/01 - abril/02 resultantes de la actualización estacional. Son las resoluciones de la Comisión de la Regulación de Energía y Gas (CREG) relativas a mínimos operativos: números 025 de 1995, 100 de 1997, 056 y 113 de 1998.

2. ANTECEDENTES

- Resolución 25/95. Artículo 2.1.1.1 del Código de Operación: "Los Niveles Mínimos Operativos son calculados por el CND estacionalmente o cuando las condiciones del sistema interconectado así lo ameriten".
- Mayo 3 de 2001, ISA publica el documento ISA-UENCND 00-85 de abril 16/2001.
 Mínimos aprobados en reunión No. 153 de CNO, mayo 3/2001 (acuerdo No. 129), para entrar en vigencia el 5 de mayo de 2001.
- Mayo 16 de 2001, ISA publica el documento ISA-UENCND 01-120 de abril 16/2001.
 Mínimos aprobados por acuerdo No. 136 de CNO, mayo 16/2001, para entrar en vigencia el 17 de mayo de 2001.
- Acuerdo 177 del CNO, de octubre 19 de 2001, mediante el cual determina la información para el planeamiento operativo energético y aquella a utilizar en el cálculo de mínimos

3. METODOLOGÍA

La metodología utilizada para estimar las proyecciones de los niveles mínimos operativos en el período mayo 01/01 - abril 30/02, corresponde a la descrita por la CREG en la Resolución 025 de 1995, Capítulo Código de Operación.

4. SUPUESTOS

4.1 Demanda de energía

De acuerdo con la reglamentación vigente, para el presente estudio se tuvo en cuenta el escenario medio de demanda neta de energía revaluado por la UPME en noviembre del 2001.

Tabla 1
DEMANDA ANUAL DEL SIN (GWh-año)

AÑO	DEMANDA NETA						
	GWh/año	% incr.					
2000	42462						
2001	43460	2.35					
2002	44343	2.03					
2003	45672	3.00					
2004	47308	3.58					
2005	49008	3.59					
2006	50773	3.60					

La tabla 2 presenta la comparación entre la demanda actual y la utilizada en la anterior revisión.

(Documento ISA-UENCND 01-120).

Tabla 2

COMPARACIÓN ESCENARIOS MEDIOS DE DEMANDA (GWh-año)

AÑO	ESCENARIO MEDIO DOC 01-120 (A)	ESCENARIO MEDIO ACTUAL (B)	DIFERENCIA (B) – (A)
2000	42927	42462	-465
2001	44197	43460	-737
2002	45937	44343	-1594
2003	47941	45672	-2269
2004	49986	47308	-2678

La tabla 3 contiene los valores mensuales de demanda del SIN para el período mayo 2001 - abril 2002 en el escenario medio. Esta disminuyó 874 GWh/año con respecto a la demanda del mismo período, considerada en el cálculo de los mínimos operativos del documento 01-120.

Tabla 3 Demanda de Energía mensual (GWh)

	REAL (*) MAYO/01-ABR/02	ESPERADA (**) MAYO/01-ABR/02	DIFERENCIA ESPERADAS
MAYO	3679	3698	-19
JUNIO	3506	3617	-111
JULIO	3633	3673	-40
AGOSTO	3767	3773	-6
SEPTIEMBRE	3639	3670	-31
OCTUBRE	3773	3824	-51
NOVIEMBRE	3656	3686	-30
DICIEMBRE	3755	3818	-63
ENERO	3578	3708	-130
FEBRERO	3503	3631	-128
MARZO	3752	3886	-134
ABRIL	3630	3761	-131
TOTAL	43871	44745	-874

^(*) Demanda esperada en el escenario medio UPME de nov/01; incluye demandas reales hasta octubre/01

4.2 Plan de Expansión

El Plan de Expansión empleado en este estudio corresponde al reportado por UPME el 15 de septiembre del 2001, el cual es descrito en la siguiente tabla.

Tabla 4

PLAN DE EXPANSIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO - UPME

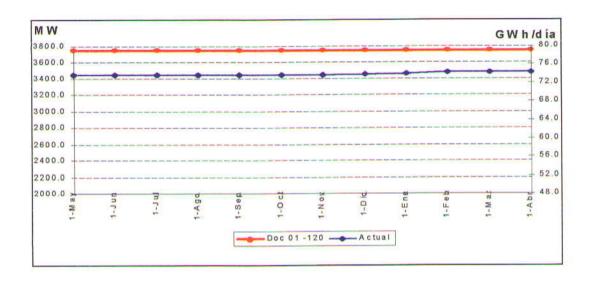
PROYECTO		COMERCIA	ACIÓN AL	FECHA ANÁ ENERGÉT	LISIS	Total Año (MW)
Sonsón 2	9.8	Septiembre 15	2001	noviembre 1	2001	9.8
Miel	125	Junio 12	2002	septiembre 1	2002	
Miel Miel	125	Julio 8	2002	octubre 1	2002	
Miel	125	Agosto 8	2002	diciembre 1	2002	375

4.3 Disponibilidad Térmica

^(**) Documento 01-120

Se utilizaron los índices de indisponibilidad (IH) del Cargo por Capacidad/01-02, siguiendo el Acuerdo 177 del CNO.

La siguiente gráfica muestra la evolución de la disponibilidad térmica del sistema:

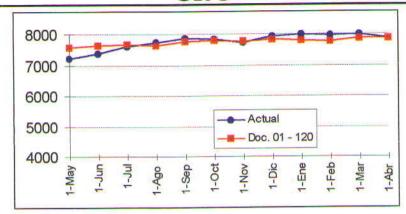


Evolución de la disponibilidad Térmica (MW)

Se puede observar cómo, en la evaluación del documento 01-120, se tenía una disponibilidad térmica promedio de 3744MW para el período mayo/01-abril/02, y en la actual ésta es de 3459 MW; es decir 285 MW inferior.

4.4 Disponibilidad hidráulica

En el Anexo 1 se presenta la disponibilidad de las unidades de generación hidráulica para el período mayo 2001 - abril 2002. Para el primer año de simulación, se emplearon los índices de indisponibilidad histórica de corto plazo (ICP) calculados por el CND con información hasta octubre 31/01. Para el resto del horizonte se emplearon los índices de indisponibilidad histórica (IH) del Cargo por Capacidad/01-02. La siguiente gráfica ilustra la disponibilidad hidráulica del SIN del presente documento (mayo/01-abril/02) y su comparación con el documento 01-120.



Disponibilidad Hidráulica (MW)

4.5. Datos básicos de embalses

Los parámetros de los embalses del Sistema Interconectado Nacional utilizados en el presente estudio fueron los siguientes:

Datos básicos de embalses

Embalse	Máximo	Mínimo	Factor de	conversión	Volúr	The state of the s
Participal interests at the ci	Técnico	Técnico	prom	nedio	The second secon	Neto
	Mm3	Mm3	MW/m3/s	GWh/Mm3	GWh	GWh
PENOL	1197.28	98.47	14.749	4.097	4905	4502
SANLORENZO	177.53	19.91	9.365	2.602	462	410
PLAYAS	68.30	17.61	7.003	1.945	133	99
PUNCHINA	61.88	6.00	5.277	1.466	91	82
MIRAFLORES	101.04	5.72	9.399	2.611	264	249
TRONERAS	31.28	9.36	9.399	2.611	82	57
RIOGRANDE2	186.04	47.40	10.203		527	393
PORCE2	175.64	64.26	2.096	0.582	102	65
ESMERALDA	617.73	26.73	6.865	1.907	1178	1127
ALTOANCHICAYA	34.75	7.88	4.463	1.240	43	33
MADRONAL	561.50	124.00	1.947	0.541	304	237
SALVAJINA	835.62	104.30	0.953	0.265	221	194
PRADO	639.86	0.00	0.462	0.128	82	82
BETANIA	1721.73	686.75	0.626	0.174	299	180
GUAVIO	813.11	23.26	9.913	2.753	2239	2175
MUNA	41.37	1.66	16.360		188	180
TOMINE	690.00	0.00	16.360	4.544	3136	
SISGA	96.50	0.00	16.360	4.544	439	439
NEUSA	99.90	0.00	16.360	4.544	454	454
CHUZA	227.00	0.00	16.360	4.544	1032	1032
URRA	1632.50	420.50	0.436	0.121	198	147
Section 1						
Total					16376.8	15270.2
	1000				10000	0070 4
Total sin Sisga, Net	usa, Tominé	, Chuza, Sa	alvajina y Urrá		10898.3	9870.1

De acuerdo con las Resoluciones 025 y 058 de 1995, y 066 de 1999, los embalses de Sisga, Neusa, Tominé, Chuza, Salvajina y Urrá no se incluyen dentro de los embalses entre los cuales se almacene agua para cubrir contra contingencias hidrológicas al SIN debido a que son embalses con prioridad de utilización diferente de la energética. (Art. 2 Res CREG 058 de 1995). Por lo tanto, la reserva máxima del embalse que resulta de agregar el nivel máximo de los embales con mínimos operativos es de 9870.1 GWh o sea un 64.6% del total (9870.1/15270.2).

En general, el valor de factor de conversión de una cadena de plantas en paralelo se estima como el promedio ponderado (por las capacidades) del factor de conversión de las plantas pertenecientes a la cadena. El factor de conversión de la cadena de Bogotá es estimado como:

FACTOR DE CONVERSION - CADENAS EN PARALELO

	FCONV	MW-NETOS
PARAISO	8.064	270
GUACA	8.7982	310
CANOAS	1.2613	45
SALTO	3.617372	70 + 55
LAGUNETA	2.4548	72
COLEGIO	8.4894	300
EQUIVALENTE BOGOTA	16.36013603	
SALTO1	3.7539	55
SALTO2	3.5101	70
EQUIVALENTE SALTO	3.617372	

5. Resultados de la Simulación

Mediante el modelo de optimización por aproximaciones sucesivas (AS) se calculó la política de costos en el horizonte mayo del 2001 - abril del 2006. Se procedió a realizar la simulación con horizonte de 12 meses (mayo del 2001 - abril del 2002) tomando escenarios hidrológicos con diferentes PSS (probabilidad de ser superada), y determinando las series hidrológicas para las cuales el sistema no presenta racionamientos.

De acuerdo con la metodología vigente y escrita en la resolución CREG-025 de 1997, la hidrología para las cuales el sistema no presenta racionamientos define la curva de Mínimos Operativos Inferior. Para la hidrología 95PSS se obtuvo esta condición; por lo tanto el mínimo operativo inferior continúa siendo igual al mínimo operativo superior.

Los resultados de la simulación con hidrología 95PSS se presentan a continuación y se comparan con los actualmente vigentes.

ACTUAL EVALUACION

2001 - 2002

MOI	95 pss	Descarga	810.1
	95 pss	Déficit	0.0
		M. Técnico	1028.1
MOS	1838.2		

DOCUMENTO 00-120

2001-2002

MOI	95 pss	Descarga	715.5
	95 pss	Déficit	0.0
	Andrew Marketon	M. Técnico	462.7
MOS	en nov d	el 2001	1178.2

Diferencia

660

MOI: Mínimo operativo inferior MOS: Mínimo operativo superior

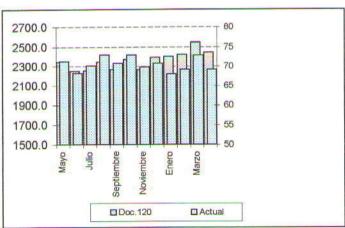
Valores en GWh

Con los valores expuestos anteriormente y con el nivel mínimo técnico del embalse agregado (sin: agregado Bogotá, Chuza, Salvajina y Urrá), encontramos que para el final de noviembre del 2001 (punto máximo del MOS) se obtiene un aumento del nivel mínimo operativo superior de 660 GWh, de los cuales 565.5 GWh corresponden al aumento de los mínimos técnicos y 94.6 GWh al aumento del agua almacenada en los mínimos operativos por encima del mínimo técnico.

Generación Térmica Mensual (GWh)

Generación Térmica Mensual (GWh)

	Doc. 120	Actual	Diferencia
Mayo	2348.5	2352.7	4.2
Junio	2253.3	2229.8	-23.49
Julio	2254.8	2308.1	53.31
Agosto	2345.3	2420.2	74.85
Septiembre	2268.2	2334.3	66.06
Octubre	2377.3	2421.1	43.81
Noviembre	2269.6	2295.0	25.4
Diciembre	2396.7	2334.0	-62.66
Enero	2403.7	2220.0	-183.78
Febrero	2423.4	2269.9	-153.57
Marzo	2549.5	2417.3	-132.15
Abril	2450.0	2265.2	-184.79
Total	28340.3	27867.5	-472.81



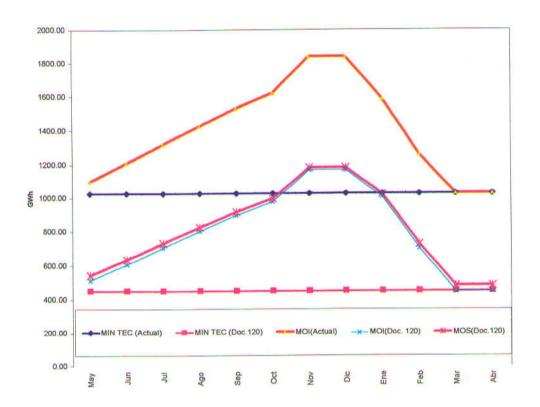
Para el periodo mayo/01 - abril/02 se obtiene una disminución de 472.8 GWh, con respecto al estudio anterior.

En el Anexo B, se presentan los niveles mínimos operativos para cada uno de los embalses del SIN que, de acuerdo con la Resolución CREG 058 de 1995, deben poseer curvas de mínimos operativos (se excluyen los siguientes embalses con prioridad de utilización diferente de la energética: Sisga, Tominé, Neusa, Chuza, Salvajina y Urrá).

En la figura siguiente se presenta la evolución mensual de las reservas agregadas para la contingencia escogida (hidrología del 95PSS): mínimo operativo inferior (igual al superior), y mínimo técnico desde mayo/01 hasta abril/02.

Al aplicar la Resolución CREG 01-034, artículo 2, parágrafo 2: Para todos los efectos, además del comercial, se fija como MOS para los embalses Alto Anchicayá, Betania y Troneras el máximo entre el MOS vigente y el 15% del Volumen Máximo del Embalse, no se obtienen modificaciones en los MOS calculados.

MINIMOS OPERATIVOS (GWh)
VERSION DOC. 00-120, ACTUAL y RESOLUCION 01-034



1.1

ANEXO A

Información utilizada

DISPONIBILIDAD TÉRMICA MENSUAL (MW)

	May-01	Jun-01	Jul_01	Ago-01	Sen-01	Oct-01	Nov-01	Dic-01	Ene-02	Feb-02	Mar-02	Abr-02
PAIPA1	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5
PAIPA2	56.3	56.3	56.3	56.3	56.3	56.3	56.3	56.3	56.3	56.3	56.3	56.3
PAIPA3	59.6	59.6	59.6	59.6	59.6	59.6	59.6	59.6	59.6	59.6	59.6	59.6
PAIPA4	137.8	137.8	137.8	137.8	137.8	137.8	137.8	137.8	137.8	137.8	137.8	137.8
PALENQ3	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4
BARRANC1	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5
BARRANC2	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9
BARRANC3	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1
BARRANC4	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5
BARRANC5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4
TASAJERO	145.1	145.1	145.1	145.1	145.1	145.1	145.1	145.1	145.1	145.1	145.1	145.1
SIERRACC	358.3	358.3	358.3	358.3	358.3	358.3	358.3	358.3	362.0	380.7	380.7	380.7
ZIPAEMG2	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6
ZIPAEMG3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZIPAEMG4	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9
ZIPAEMG5	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4	21.4
BARRANQ3	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6
BARRANQ4	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3
CARTAGE1	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5
CARTAGE2	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0
CARTAGE3	53.1	53.1	53.1	53.1	53.1	53.1	53.1	53.1	53.1	53.1	53.1	53.1
GUAJIRA1	104.8	104.8	104.8	104.8	104.8	104.8	104.8	104.8	104.8	104.8	104.8	104.8
GUAJIRA2	122.7	122.7	122.7	122.7	122.7	122.7	122.7	122.7	122.7	122.7	122.7	122.7
CANDELA1	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5
CANDELA2	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5	127.5
DORADA	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1
CENTROCC	223.2	223.2	223.2	223.2	223.2	223.2	223.7	237.2		237.2		
FLORES1	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0		133.0
FLORES2	84.1	84.1	84.1	84.1	84.1	84.1	84.1	84.1	84.1	84.1	84.1	84.1
FLORES3	135.4	135.4	135.4	135.4	135.4	135.4	135.4	135.4		135.4		
PROELEC	60.9	60.9	60.9	60.9	60.9	60.9	60.9	60.9		60.9		60.9
TEBSA	694.6	694.6	694.6	694.6	694.6	694.6	694.6	694.6		694.6		100
TVALLE	152.2	152.2	152.2	152.2	152.2	152.2	152.2	152.2		152.2		
MERILECT	131.3	131.3	131.3	131.3	131.3	131.3	131.3	131.3		131.3		131.3
YUMBO3	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0		23.0		23.0
EMCALI	155.1	155.1	155.1	155.1	155.1	155.1	155.1	155.1	155.1	155.1	155.1	155.1
Total	3448.1	3448.1	3448.1	3448.1	3448.1	3448.1	3448.6	3462.1	3465.7	3484.4	3484.4	3484.4

DISPONIBILIDAD HIDRÁULICA MENSUAL (MW)

								D' 04	F 00	F-L 00	Mar-02	Abr-02
	May-01	Jun-01		d	Sep-01	Oct-01						
GUATAPE	468.3	481.6	550.4	550.4	550.4	550.4	550.4	550.4	550.4	550.4	550.4	550.4
JAGUAS	165.7	165.7	165.7	165.7	165.7	165.7	165.7	165.7	165.7	165.7	165.7	165.7
PLAYAS	197.8	197.8	197.8	197.8	197.8	197.8	197.8	197.8	197.8	197.8	197.8	197.8
SANCARLOS	778.1	851.3	851.3	1071.0	1135.1	1135.1	1135.1	1135.1	1135.1	1135.1	1135.1	1135.1
CALDERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONERAS	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9
GUADALUPE3	226.6	257.6	263.4	263.4	263.4	263.4	263.4	263.4	263.4	263.4	263.4	263.4
GUADALUPE4	205.7	205.7	205.7	205.7	205.7	205.7	205.7	205.7	205.7	205.7	205.7	205.7
RIOGRANDE1	37.2	49.6	55.8	55.8	55.8	55.8	55.8	55.8	55.8	55.8	55.8	55.8
LATASAJERA	291.3	291.3	291.3	291.3	200.6	194.2	207.1	291.3	291.3	291.3	291.3	291.3
PORCE2	211.0	237.2	344.3	344.3	344.3	344.3	344.3	344.3	344.3	344.3	344.3	344.3
CHIVOR	740.7	740.7	740.7	740.7	740.7	740.7	740.7	740.7	720.8	731.9	740.7	646.1
ALTOANCHICAYA	363.0	363.0	363.0	340.9	363.0	363.0	363.0	363.0	363.0	363.0	363.0	363.0
BAJOANCHICAYA	72.9	72.9	51.7	11.8	72.9	72.9	72.9	72.9	72.9	72.9	72.9	72.9
CALIMA1	113.2	105.0	110.3	120.0	120.0	120.0	109.0	116.1	120.0	120.0	120.0	120.0
SALVAJINA	232.9	259.6	285.0	285.0	272.3	285.0	285.0	285.0	285.0	285.0	285.0	237.5
URRA1	281.0	304.9	304.9	304.9	304.9	304.9	304.9	304.9	304.9	304.9	304.9	304.9
ESMERALDA	29.9	27.9	29.9	29.9	29.9	28.0	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9
SANFRANCISCO	114.8	114.8	114.8	114.8	109.7	112.3	114.8	114.8	114.8	114.8	114.8	114.8
INSULA	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2
PRADO	19.7	29.6	29.9	29.9	12.1	21.2	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9
PRADO4	4.1	4.1	4.1	4.1	0.8	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1
BETANIA	522.5	540.0	540.0	540.0	540.0	540.0	540.0	540.0	540.0	488.5	493.5	516.0
FLORIDA2	23.6	23.6	23.6	23.6	23.6	23.6	23.6	23.6	23.6		23.6	23.6
RIOMAYO	9.9	16.7	16.7	16.7	16.7	16.7	16.7	16.7	16.7	16.7	16.7	16.7
GUAVIO	1107.8	1055.0	1049.9	1006.4	1122.3	1122.3	995.1	1122.3	1122.3	1122.3	1122.3	1122.3
PARAISO	235.8	232.3	244.0	254.9	254.9	254.9	254.9	254.9	254.9		254.9	254.9
LAGUACA	273.5	269.5	283.1	295.8	295.8	295.8	295.8	295.8	289.4		295.8	295.8
CANOAS	45.0	45.0	45.0	45.0	16.5	45.0	45.0	45.0	45.0		45.0	45.0
SALTO	99.6	116.8	105.9	105.9	105.9	105.9	105.9	100.5	105.9		119.0	119.0
LAGUNETA	69.6	60.3	52.2	52.2	69.6	63.4	68.5	69.6	66.8		69.6	69.6
COLEGIO	233.0	214.6	229.2	225.4	214.6	154.5	157.0	155.8	229.2	232.7	235.5	235.5
Total	7228.2	7387.9	7603.5	7747.2	7859.0	7840.5	7735.9	7948.9	8002.5	7982.8	8004.6	7884.9

ANEXO B: RESULTADOS

NIVELES MINIMOS OPERATIVOS POR EMBALSE

GENERACIÓN TERMICA MENSUAL (GWh)

	May-01	Jun-01	Jul-01	Ago-01	Sep-01	Oct-01	Nov-01	Dic-01	Ene-02	Feb-02	Mar-02	Abr-02	Total
PAIPA1	18.96	17.45	18.03	18.03	17.45	18.03	17.45	18.03	18.03	17.13	18.96	18.35	215.88
PAIPA2	41.85	0	0	0	0	0	0	0	0	37.8	41.85	40.5	162.02
PAIPA3	44.34	0	0	0	0	0	0	0	0	40.05	44.34	42.91	171.63
PAIPA4	58.34	99.22	102.52	102.52	99.22	102.52	99.22	102.52	102.52	92.6	6.77	6.55	974.53
PALENQ3	9.25	8.95	9.25	9.25	8.95	9.25	8.95	9.25	9.25	8.35	9.25	8.95	108.87
BARRANC1	5.56	5.38	5.56	5.56	5.38	5.56	5.38	5.56	5.56	5.02	5.56	5.38	65.49
BARRANC2	8.14	7.88	8.14	8.14	7.88	8.14	7.88	8.14	8.14	7.35	8.14	7.88	95.84
BARRANC3	3.06	2.96	3.06	3.06	2.96	3.06	2.96	3.06	3.06	2.76	3.06	2.96	36.03
BARRANC4	4.81	4.66	4.81	4.81	4.66	4.81	4.66	4.81	4.81	4.35	4.81	4.66	56.65
BARRANC5	2.49	2.41	2.49	2.49	2.41	2.49	2.41	2.49	2.49	2.25	2.49	2.41	29.31
TASAJERO	0	0	3.94	107.94	104.46	107.94	104.46	107.94	107.94	97.49	107.94	104.46	954.5
SIERRACC	266.6	258	266,6	266.6	254.2	262.68	254.2	262.68	262.68	240.8	266.6	258	3119.66
ZIPAEMG2	5.62	0	0	3.94	3.82	3.94	3.82	3.94	3.94	3.56	3.94	3.82	40.35
ZIPAEMG3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ZIPAEMG4	0	0	0	4.18	0	0	0	0	0	0	0	0	4.18
ZIPAEMG5	0	0	0	0	0	9.02	8.73	9.02	9.02	14.41	15.95	15.44	81.57
BARRANQ3	33.91	32.82	33.91	33.91	32.82	33.91	32.82	33.91	33.91	30.63	33.91	32.82	399.28
BARRANQ4	24.02	23.24	24.02	24.02	23.24	24.02	23.24	24.02	24.02	21.69	24.02	23.24	282.79
CARTAGE1	39.03	37.77	39.03	39.03	37.77	39.03	37.77	39.03	39.03	35.25	39.03	37.77	459.49
CARTAGE2	20.85	20.18	20.85	20.85	20.18	20.85	20.18	20.85	20.85	18.84	20.85	20.18	245.54
CARTAGE3	39.52	38.24	39.52	39.52	38.24	39.52	38.24	39.52	39.52	35.69	39.52	38.24	465.31
GUAJIRA1	77.93	75.42	77.93	77.93	75.42	77.93	75.42	77.93	77.93	70.39	77.93	75.42	917.57
GUAJIRA2	91.29	88.34	91.29	91.29	88.34	91.29	88.34	91.29	91.29	82.45	91.29	88.34	1074.83
CANDELA1	94.86	91.8	94.86	94.86	91.8	94.86	91.8	94.86	94.86	85.68	94.86	91.8	1116.9
CANDELA2	94.86	91.8	94.86	94.86	91.8	94.86	91.8	94.86	94.86	85.68	94.86	91.8	1116.9
DORADA	33,58	32.5	33.58	33,58	32.5	33.58	32.5	33.58	33.58	30.33	33.58	32.5	395.43
CENTROCC	166.06	160.7	166.06	166.06	160.7	166.06	161.04	176.44	62.38	159.36	176.44	170.75	1892.07
FLORES1	98.98	95.79	98.98	98.98	95.79	98.98	95.79	51.44	51.44	74.59	82.58	79.92	1023.26
FLORES2	62.57	60.55	62.57	62.57	60.55	62.57	60.55	62.57	62.57	56.52	62.57	60.55	736.72
FLORES3	100.71	97.47	100.71	100.71	97.47	100.71	97.47	100.71	100.71	90.97	100.71	97.47	1185.83
PROELEC	45.3	43.83	45.3	45.3	43.83	45.3	43.83	45.3	45.3	40.91	45.3	43.83	533.32
TEBSA	516.77	500.1	516.77	516.77	500.1	516.77	451.78	466.84	466.84	466.76	516.77	500.1	5936.41
TVALLE	113.25	109.6	113.25	113.25	109.6	113.25	109.6	113.25	113.25	102.29	113.25	109.6	1333.45
MERILECT	97.68	94.53	97.68	97,68	94.53	97.68	94.53	97.68	97.68	88.23	97.68	94.53	1150.13
YUMBO3	17.13	16,58	17.13	17.13	16.58	17.13	16.58	17,13	17.13	15.47	17.13	16.58	201.69
EMCALI	115.36	111.64	115.36	115.36	111.64	115.36	111.64	115.36	115.36	104.2	115.36	37.48	1284.13
Total	2352.7	2229.8	2308.1	2420.2	2334.3	2421.1	2295.0	2334.0	2220.0	2269.9	2417.3	2265.2	27867.6

	May-01	Jun-01	Jul-01	Ago-01	Sep-01	Oct-01	Nov-01	Dic-01	Ene-02	Feb-02	Mar-02	Abr-02	Total
GUATAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JAGUAS	46.6	37.8	34.9	41.4	46.2	53.4	44.6	32.6	22.7	19.3	22.7	33.1	435.2
PLAYAS	63.8	51.9	44.4	52.1	62.2	78.0	69.3	47.8	31.4	24.6	30.2	45.5	601.3
SANCARLOS	276.0	221.8	179.6	210.7	258.5	347.6	305.2	207.8	130.7	106.0	128.3	200.6	2572.8
CALDERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONERAS	14.8	15.2	14.1	15.5	17.0	17.8	15.4	12.1	8.6	6.9	8.0	10.1	155.6
GUADALUPE3	101.9	106.1	98.8	107.4	118.1	123.1	107.3	83.8	59.8	47.8	54.7	70.1	1078.9
GUADALUPE4	88.1	91.4	84.9	92.3	101.6	105.9	92.2	71.4	51.4	41.0	47.0	59.6	926.7
RIOGRANDE1	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	1.5	6.6	0.5	0.3	0.3	0.3	0.5	12.7
LATASAJERA	25.8	36.9	69.4	0.0	81.1	47.3	91.6	102.5	159.4	69.4	67.7	69.4	820.5
PORCE2	96.3	104.6	127.6	106.8	138.0	6.1	9.0	140.9	130.3	88.3	97.1	118.0	1162.9
CHIVOR	80.7	4.1	18.5	176.3	0.0	0.0	0.0	79.8	183.7	374.9	381.8	0.0	1299.9
ALTOANCHICAYA	103.2	80.3	43.7	32.4	54.9	102.2	122.4	88.8	60.6	45.8	58.4	74.3	866.9
BAJOANCHICAYA	26.4	21.4	11.3	7.7	14.2	26.3	32.8	23.1	15.0	11.1	14.1	18.0	221.6
CALIMA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVAJINA	0.0	0.0	17.5	75.5	0.0	0.0	5.6	40.3	37.2	24.1	74.2	94.1	368.4
URRA1	109.1	125.2	133.7	128.1	128.1	137.0	120.2	94.0	69.4	58.7	62.8	70.1	1236.2
ESMERALDA	15.6	13.7	11.5	9.6	9.8	15.6	16.6	15.0	10.2	8.2	11.0	14.5	151.3
SANFRANCISCO	22.1	18.5	16.1	13.4	13.6	21.2	22.9	20.7	14.3	11.3	14.9	20.0	208.9
INSULA	7.8	7.1	6.0	5.0	5.1	8.0	8.3	7.9	5.2	4.1	5.6	7.3	77.3
PRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRADO4	2.5	2.4	2.5	2.5	0.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.2	2.5	2.4	27.2
BETANIA	60.0	170.3	193.4	56.7	104.1	106.6	126.5	112.1	200.4	79.9	60.0	67.7	1337.6
FLORIDA2	5.8	6.2	7.1	6.0	4.7	4.8	4.6	4.4	3,4	2.9	3.6	4.8	58.3
RIOMAYO	5.9	9.7	10.0	9.5	7.1	6.4	7.5	8.9	8.1	7.9	8.8	9.7	99.6
GUAVIO	0.0	0.0	0.0	31.6	0.0	0.0	0.0	91.4	29.6	86.7	56.2	240.3	535.8
PARAISO	53.4	43.8	66.0	49.9	38.2	37.8	43.3	34.0	29.8	26.8	30.3	36.0	489.1
LAGUACA	58.2	47.8	72.0	54.4	41.7	41.2	47.2	37.1	32.5	29.2	33.1	39.2	533.6
CANOAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGUNETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLEGIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	1264.7	1216.6	1263.3	1285.2	1245.1	1290.3	1301.4	1359.4	1296.4	1177.5	1273.1	1305.2	15278.3

MINIMOS OPERATIVOS: Nivel superior 95%PSS e inferior 95%PSS

					1	lm3						
	2001	30-Jun-01	24 Jul 04	21 Ago 01	30-Sep-01		20 Nov 01	24 Die 01	31 Eng 03	2002	31-Mar-02	20 41- 00
ANCHICAYA	31-IVIAY-01	30-Jun-01	31-301-01	31-Mg0-01	30-Sep-01	31-Oct-01	30-NOV-01	31-1/10-01	31-Ene-02	20-Feb-02	31-Mar-u2	3U-ADT-U2
MAX TEC	34.75	34.75	34.75	34.75	34.75	34.75	34.75	34.75	34.75	34.75	34.75	34.75
MOS	8.15	8.52	8.81	8.96		9.28		10.09	9.40		7.88	7.88
MOI	8.15	8.52	8.81	8.96	9.08	9.28	10.09	10.09	9.40		7.88	7.88
MIN TEC	7.88	7.88	7.88	7.88	7.88	7.88	7.88	7.88	7.88	7.88	7.88	7.88
BETANIA												
MAX TEC	1721.73	1721.73	1721.73	1721.73	1721.73	1721.73	1721.73	1721.73	1721.73	1721.73	1721.73	1721.73
MOS	696.31	707.79	720.10	734.37	746.20	754.07	771.69	771.69	745.33	711.01	686.75	686.75
MOI	696.31	707.79	720.10	734.37	746.20	754.07	771.69	771.69			686.75	686.75
MIN TEC	686.75	686.75	686.75	686.75	686.75	686.75	686.75	686.75	686.75	686.75	686.75	686.75
MADRONAL												
MAX TEC	561.50	561.50	561.50	561.50	561.50	561.50	561.50	561.50	561.50	561.50	561.50	561.50
MOS	128.62	137.23	142.98	144.17	143.10	143.48	159.91	159.91	148.76	134.26	124.00	124.00
MOI	128.62	137.23	142.98	144.17	143.10	143.48	159,91	159.91	148.76	134.26	124.00	124.00
MIN TEC	124.00	124.00	124.00	124.00	124.00	124.00	124.00	124.00	124.00	124.00	124.00	124.00
ESMERALDA												
MAX TEC	617.73	617.73	617.73	617.73	617.73	617.73	617.73	617.73	617.73	617.73	617.73	617.73
MOS	29.86	36,23	43,42	53.03	62,44	67.57	75.24	75.24	60.18	40.58	26.73	26.73
MOI	29.86	36,23	43.42	53.03	62.44	67.57	75.24	75.24	60.18	40.58	26.73	26.73
MIN TEC	26.73	26.73	26.73	26,73	26.73	26.73	26.73	26.73	26.73	26.73	26.73	26.73
GUAVIO												
MAX TEC	813.11	813.11	813.11	813.11	813.11	813.11	813.11	813.11	813.11	813.11	813.11	813.11
MOS	27.93	36.30	47.27	60.00	70.81	77.76	88.09	88.09	67.97	41.78	23.26	23,26
MOI	27.93	36.30	47.27	60.00	70.81	77.76		88.09	67.97	41.78	23.26	23,26
MIN TEC MIRAFLORES	23.26	23.26	23.26	23,26	23.26	23.26	23,26	23.26	23.26	23.26	23.26	23,26
MAX TEC	101.04	101.04	101.04	101.04	101.04	101.04		101.04	101.04		101.04	101.04
MOS	6.39	7.33	8.31	9.26		11.37	13.54	13.54	11.12		5.72	5.72
MOI	6.39	7.33	8.31	9.26	10.31	11.37		13.54	11.12		5.72	5.72
MIN TEC	5.72	5.72	5.72	5.72	5.72	5.72	5.72	5.72	5.72	5.72	5.72	5.72
MUNA												
MAX TEC	41.37	41.37	41.37	41.37	41.37	41.37	41.37	41.37	41.37	41.37	41.37	41.37
MOS	2.04	2.50	2.88	3.30		4.07		4.92			1.66	1.66
MOI	2.04	2.50	2.88			4.07		4.92			1.66	1.66
MINITEC	1 66	1 66	4 66	1 00	4 00	1 00	4 00	1 00	1 00	4 00	4 00	4.00

MINIMOS OPERATIVOS: Nivel superior 95%PSS e inferior 95%PSS

					1	lm3						
	2001 31-May-01	30. lun 01	31, [u], 01	31 Ago 01	30 Sep 01	31-Oct-01	30-Nov-01	31-Dic-01	31-Fne-02	2002 28-Feb-02	31-Mar-02	30-Abr-02
PENOL	31-Way-01	30-0011-01	31-001-01	31-Ag0-01	30-36p-01	51-00001	50-1101-01	01-010-01	01-210-02	20,1 00 02	OT WILL OZ	0070102
Constitution of the Consti	PICAMONE							en Victorial de la Contraction		1.700000		
MAX TEC	1197.28	1197.28	1197.28	1197.28	1197.28	1197.28	1197.28	1197.28	1197.28		1197.28	1197.28
MOS	106.77	118.54	129.68	138.33	147.95	158.83	188.65	188.65	160.67	124.23	98.47	98.47
MOI	106.77	118.54	129.68	138.33	147.95	158,83	188.65	188.65	160.67	124.23 98.47	98.47 98.47	98.47 98.47
MIN TEC PLAYAS	98.47	98.47	98.47	98.47	98.47	98.47	98.47	98.47	98.47	90.47	90.47	90.47
MAXTEC	68.30	68.30	68.30	68.30	68.30	68.30	68.30	68.30	68.30		68.30	68.30
MOS	18.01	18.58	19.03	19.39	19.80	20.34	21.77	21.77	20.48	18.80	17.61	17.61
MOI	18.01	18.58	19.03	19.39	19.80	20.34	21.77	21.77	20,48		17.61	17.61
MIN TEC	17.61	17.61	17.61	17.61	17.61	17,61	17.61	17.61	17.61	17.61	17.61	17.61
PRADO												
MAX TEC	639.86	639.86	639,86	639.86	639.86	639.86	639.86	639.86	639,86	639.86	639.86	639.86
MOS	16.70	34.17	41.63	39.67	34.16	30.71	52.52	52.52	36.22	15.00	0.00	0.00
MOI	16.70	34.17	41.63	39.67	34.16	30.71	52.52	52.52	36.22		0.00	0.00
MIN TEC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PUNCHINA												
MAX TEC	61.88	61.88	61.88	61.88	61.88	61.88	61.88	61.88	61.88	61.88	61.88	61,88
MOS	6.49	7.14	7.65	8.00	8.41	8.96	10.59	10.59	9.16	7.31	6.00	6.00
MOI	6.49	7.14	7.65	8.00	8.41	8.96	10.59	10.59	9.16		6.00	6.00
MIN TEC	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00	6.00
RIOGRANDE2												
MAX TEC	186.04	186.04	186.04	186.04	186.04	186.04	186.04	186.04	186.04	186.04	186.04	186.04
MOS	48.56	50.14	51.47	52.62	53.85	55,16	58.78	58.78	55.25	50.65	47.40	47.40
MOI	48.56	50.14	51.47	52.62	53.85	55.16		58.78	55.25	50.65	47.40	47.40
MIN TEC	47.40	47.40	47.40	47.40	47.40	47.40	47.40	47.40	47.40	47.40	47.40	47.40
PORCE2												
MAX TEC	175.64	175.64	175.64	175.64	175.64	175.64	175.64	175.64	175,64	175.64	175.64	175.64
MOS	65.17	66.42	67.52	68.52	69.49	70.57	73.40	73.40	70.56		64.26	64.26
MOI	65.17	66.42	67.52	68.52	69.49	70.57	73,40	73.40	70,56		64.26	64.26
MIN TEC	64.26	64.26	64.26	64.26	64.26	64.26	64.26	64.26	64.26	64.26	64.26	64.26
SANLORENZO												
MAX TEC	177.53	177.53	177.53	177.53	177.53	177.53	177.53	177.53	177,53	177.53	177.53	177.53
MOS	21.18	22.96	24.41	25.74	27.33	29.09	32.85	32.85	28.83	23.61	19.91	19.91
MOI	21.18	22.96	24.41	25.74	27.33	29.09	32.85	32.85	28.83	23.61	19.91	19.91
MIN TEC	19.91	19,91	19.91	19.91	19.91	19.91	19,91	19,91	19.91	19.91	19.91	19.91
TRONERAS												
MAX TEC	31.28	31.28	31,28	31.28	31.28	31.28	31.28	31.28	31.28	31.28	31.28	31.28
MOS	9.51	9.73	9.95	10.17	10.41	10.66	11.16	11.16	10,60		9.36	9.36
MOI	9.51	9.73	9.95	10.17	10.41	10.66	11.16	11.16	10.60		9.36	9.36
MIN TEC	9.36	9.36	9.36	9.36	9.36	9.36	9.36	9.36	9,36		9.36	9.36

MINIMOS OPERATIVOS: Nivel superior 95%PSS e inferior 95%PSS GVVh

	GVVII											
	2001	30-Jun-01	24 1 04	24 4 04	20 0 04	24 0 -4 04	00 N 04	04 01- 04	04 5 - 00	2002	04.14 00	
ANCHICAYA	31-May-U1	30-Jun-U1	31-Jul-01	31-Ago-U1	30-Sep-01	31-Oct-01	30-Nov-01	31-Dic-01	31-Ene-02	28-Feb-02	31-Mar-02	30-Abr-02
ANCHICATA												
MAXTEC	43.08	43.08	43,08	43.08	43.08	43.08	43.08	43.08	43.08	43.08	43.08	43.08
MOS	10.10	10.56	10.92		11.26	11.50	12.50	12.50	11.65	10.55	9.77	9.77
MOI	10.10	10.56	10.92		11.26	11.50	12.50	12.50	11.65		9.77	9.77
MIN TEC	9.77	9.77	9.77	9.77	9.77	9.77	9.77	9.77	9,77	9.77	9.77	9.77
BETANIA												
MAXTEC	299.20	299.20	299.20	299.20	299.20	299.20	299.20	299.20	299.20	299.20	299.20	299.20
MOS	121.00	123.00	125.14	127.62	129.67	131.04	134.10	134.10	129.52	123.56	119.34	119.34
MOI	121.00	123.00	125.14		129.67	131.04	134.10	134.10	129.52		119.34	119.34
MIN TEC	119.34	119.34	119.34	119.34	119.34	119.34	119.34	119.34	119.34	119.34	119.34	119.34
MADRONAL						7,14,6				110.0	110.01	110.04
MAXTEC	303.69	303.69	303.69	303.69	303,69	303.69	303,69	303.69	303.69	303.69	303.69	303.69
MOS	69.57	74.22	77.33	77.98	77.40	77.60	86.49	86.49	80.46	72.61	67.07	67.07
MOI	69.57	74.22	77.33	77.98	77.40	77.60	86.49	86.49	80.46		67.07	67.07
MIN TEC	67.07	67.07	67.07	67.07	67.07	67.07	67.07	67.07	67.07	67.07	67.07	67.07
ESMERALDA		47.141	07,01	01.01	01.01	01.01	01,01	01.01	01.01	07.07	07.07	10.10
	0.0000000000000000000000000000000000000											
MAXTEC	1177.91	1177.91	1177.91	1177.91	1177.91	1177.91	1177.91	1177.91	1177.91	1177.91	1177.91	1177.91
MOS	56.95	69.08	82.80	101.11	119.06	128.84	143.46	143,46	114.76	77.39	50.97	50.97
MOI	56.95	69.08	82.80	101.11	119.06	128.84	143.46	143,46	114.76	77,39	50.97	50.97
MIN TEC	50.97	50.97	50.97	50.97	50.97	50.97	50.97	50.97	50.97	50.97	50.97	50.97
GUAVIO												
MAXTEC	2238.88	2238.88	2238.88	2238.88	2238.88	2238.88	2238.88	2238.88	2238.88	2238.88	2238.88	2238.88
MOS	76.91	99.94	130.17	165.20	194.98	214.12	242.54	242.54	187.15	115.03	64.05	64.05
MOI	76.91	99.94	130.17	165.20	194.98	214.12	242.54	242.54	187.15	115.03	64.05	64.05
MIN TEC	64.05	64.05	64.05	64.05	64.05	64.05	64.05	64.05	64.05	64.05	64.05	64.05
MIRAFLORES												
MAXTEC	263.80	263,80	263.80	263.80	263,80	263,80	263.80	263.80	263.80	263.80	263.80	263.80
MOS	16.67	19.13	21.68	24.17	26.91	29.67	35.36	35.36	29.02	20.77	14.93	14.93
MOI	16.67	19.13	21.68	24.17	26.91	29.67	35.36	35.36	29.02	20.77	14.93	14.93
MIN TEC	14.93	14.93	14.93	14.93	14.93	14.93	14.93	14.93	14.93	14.93	14.93	14.93
MUNA												11.00
MAXTEC	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
MOS	9.27	11.35	13.10	14.99	16.78	18.49	22.36	22.36	17.76	11.77	7.54	7.54
MOI	9.27	11.35	13.10	14.99	16.78	18,49	22.36	22.36	17.76	11.77	7.54	7.54
MIN TEC	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54

CNO

MINIMOS OPERATIVOS: Nivel superior 95%PSS e inferior 95%PSS

						GWh						
	2001 31-May-01	30-Jun-01	24 1-1 04	24 4 24	00.004	04.0-4.04	00.1104	04 D: 04	04.5	2002		
PENOL	31-Iviay-01	30-Jun-01	31-Jul-01	31-Ago-U1	30-Sep-01	31-Oct-01	30-Nov-01	31-Dic-01	31-Ene-02	28-Feb-02	31-Mar-02	30-Abr-02
	CHANGE											
MAXTEC	4905.02	4905.02	4905.02	4905.02	4905.02	4905.02	4905.02	4905.02	4905.02	4905.02	4905.02	4905.02
MOS	437.42	485.64	531.26	566,72		650.69	772.88	772.88	658.22	508.94	403.41	403.41
MOI MIN TEC	437.42 403.41	485.64	531.26	566,72		650.69	772.88	772.88	658.22	508.94	403.41	403,41
PLAYAS	403.41	403.41	403,41	403,41	403,41	403,41	403,41	403,41	403,41	403,41	403,41	403,41
MAXTEC	132,87	132.87	132.87	132.87	132,87	132.87	132.87	132.87	132.87	132,87	132.87	132.87
MOS	35.04	36.14	37.03	37.72		39.57	42.35	42.35	39.84	36.57	34.26	34.26
MOI	35.04	36.14	37.03	37.72		39.57	42.35	42.35	39.84	36.57	34.26	34.26
MIN TEC	34.26	34.26	34.26	34.26	34.26	34.26	34.26	34,26	34.26	34.26	34.26	34.26
PRADO												
MAXTEC	82.04	82.04	82.04	82.04	82.04	82.04	82.04	82.04	82.04	82.04	82.04	82.04
MOS	2.14	4.38	5.34	5.09	4.38	3.94	6.73	6.73	4.64	1.92	0.00	0.00
MOI	2.14	4.38	5.34	5.09	4.38	3.94	6.73	6.73	4.64	1.92	0.00	0.00
MIN TEC PUNCHINA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MAXTEC	90.70	90.70	90.70	00.70	00.70	00.70	00.70	00.70	00.70	00.70	66.76	
MOS	9.52	10.47	11.21	90.70	90.70	90.70	90.70 15.52	90.70 15.52	90.70	90.70	90.70	90.70
MOI	9.52	10.47	11.21	11.73	12.33	13.13	15.52	15.52	13,43	10.71	8.79 8.79	8.79 8.79
MIN TEC	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79	8.79
RIOGRANDE2											0.10	0.10
MAXTEC	527.28	527.28	527.28	527.28	527.28	527.28	527.28	527.28	527.28	527.28	527.28	527.28
MOS	137.63	142.11	145.87	149.15	152.63	156.33	166.59	166.59	156.58	143.55	134.34	134.34
MOI	137.63	142.11	145.87	149.15	152.63	156.33	166.59	166.59	156.58	143.55	134.34	134.34
MIN TEC PORCE2	134,34	134,34	134,34	134.34	134.34	134.34	134.34	134,34	134.34	134,34	134.34	134.34
MAXTEC	102.27	102.27	102,27	102.27	102.27	102.27	102.27	102.27	102.27	102.27	102.27	102.27
MOS	37.95	38.68	39.31	39.89	40.46	41.09	42.74	42.74	41.09	38.94	37.42	37.42
MOI	37.95	38.68	39,31	39.89	40.46	41.09	42.74	42.74	41.09	38.94	37.42	37.42
MIN TEC SANLORENZO	37.42	37.42	37.42	37.42	37.42	37.42	37.42	37.42	37.42	37.42	37.42	37.42
	101.01	101.01		0949020		102121210	TOU STREET, ST	vooren e ro	The second second	240000000000000000000000000000000000000		
MAXTEC MOS	461.84 55.09	461.84 59.73	461.84 63.49	461.84 66.96	461.84 71.09	461.84 75.69	461.84 85.45	461.84	461.84	461.84	461.84	461.84
MOI	55.09	59.73	63.49	66.96	71.09	75.69	85.45	85.45 85.45	75.01 75.01	61.41 61.41	51.80 51.80	51.80 51.80
MIN TEC	51.80	51.80	51.80	51.80	51.80	51.80	51.80	51.80	51.80	51.80	51.80	51.80
TRONERAS										0.1.00	01.00	01.00
MAXTEC	81.67	81.67	81.67	81.67	81.67	81.67	81.67	81.67	81.67	81.67	81.67	81.67
MOS	24.84	25.40	25.99	26.56	27.19	27.83	29,13	29.13	27.68	25.78	24.44	24.44
MOL	24.84	25,40	25,99	26.56	27.19	27.83	29.13	29,13	27.68	25.78	24.44	24.44
MIN TEC	24.44	24.44	24,44	24.44	24.44	24.44	24.44	24.44	24.44	24.44	24.44	24,44
TOTAL												
MAXTEC	10898,25	10898.25	10898.25	10898.25	10898.25	10898.25	10898.25	10898.25	10898.25	10898.25	10898.25	10898.25
MOS	1100.10	1209.82	1320.63	1426.00	1528.77	1619.53	1838.21	1838.21	1586.82	1259.51	1028.13	1028.13
MOL	1100.10	1209.82	1320.63	1426.00	1528.77	1619.53	1838.21	1838.21	1586.82	1259.51	1028.13	1028.13
MIN TEC	1028.13	1028.13	1028.13	1028.13	1028.13	1028.13	1028.13	1028.13	1028.13	1028.13	1028.13	1028.13

MINIMOS OPERATIVOS: Nivel superior 95%PSS e inferior 95%PSS

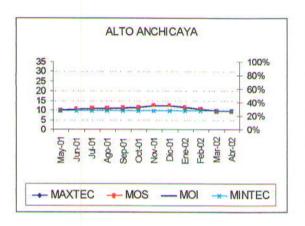
7	0
	ı

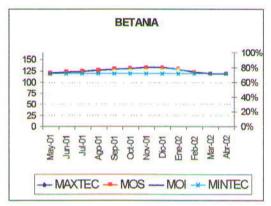
	2001 2002											
	31-May-01	30-Jun-01	31-Jul-01	31-Ago-01	30-Sep-01	31-Oct-01	30-Nov-01	31-Dic-01	31-Ene-02		31-Mar-02	30-Abr-02
ANCHICAYA												
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	23.45%	24.51%	25,34%	25.80%	26,13%	26.70%	29.02%	29.02%	27.05%	24.49%	22.68%	22.68%
MOI	23.45%	24.51%	25.34%	25,80%	26,13%	26.70%	29,02%	29.02%	27.05%	24.49%	22.68%	22.68%
MIN TEC	22.68%	22.68%	22.68%	22.68%	22.68%	22.68%	22.68%	22.68%	22.68%	22.68%	22 68%	22.68%
BETANIA												
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100,00%	100,00%	100.00%	100.00%	100,00%
MOS	40.44%	41,11%	41.82%	42.65%	43,34%	43.80%	44.82%	44.82%	43.29%	41,30%	39.89%	39,89%
MOI	40.44%	41.11%	41.82%	42.65%	43.34%	43.80%	44.82%	44.82%	43.29%	41.30%	39.89%	39.89%
MIN TEC	39.89%	39.89%	39.89%	39.89%	39.89%	39,89%	39.89%	39.89%	39.89%	39.89%	39.89%	39.89%
MADRONAL												
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	22.91%	24.44%	25.46%	25.68%	25.49%	25.55%	28.48%	28.48%	26.49%	23.91%	22.08%	22.08%
MOI	22.91%	24.44%	25,46%	25.68%	25,49%	25.55%	28.48%	28.48%	26.49%	23,91%	22.08%	22.08%
MIN TEC	22.08%	22.08%	22.08%	22.08%	22.08%	22.08%	22.08%	22.08%	22.08%	22.08%	22.08%	22.08%
ESMERALDA												
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	4.83%	5.87%	7.03%	8.58%	10.11%	10.94%	12.18%	12.18%	9.74%	6.57%	4.33%	4.33%
MOI	4.83%	5.87%	7.03%	8.58%	10.11%	10.94%	12.18%	12.18%	9.74%	6.57%	4.33%	4.33%
MIN TEC	4.33%	4.33%	4.33%	4.33%	4.33%	4.33%	4.33%	4.33%	4.33%	4.33%	4.33%	4.33%
GUAVIO												
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	3.44%	4.46%	5.81%	7.38%	8.71%	9.56%	10.83%	10.83%	8.36%	5,14%	2.86%	2.86%
MOI	3,44%	4.46%	5.81%	7.38%	8.71%	9.56%	10.83%	10.83%	8.36%	5.14%	2.86%	2.86%
MIN TEC	2.86%	2.86%	2.86%	2.86%	2,86%	2.86%	2.86%	2.86%	2.86%	2,86%	2.86%	2.86%
MIRAFLORES												
MAX TEC	100,00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	6.32%	7.25%	8.22%	9.16%	10.20%	11.25%	13.40%	13.40%	11.00%	7.87%	5.66%	5.66%
MOI	6.32%	7.25%	8.22%	9.16%	10.20%	11,25%	13,40%	13,40%	11.00%	7.87%	5.66%	5.66%
MIN TEC	5.66%	5.66%	5.66%	5.66%	5.66%	5.66%	5.66%	5.66%	5.66%	5.66%	5.66%	5.66%
MUNA								-		0.0070	0.00.0	0.0070
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	4.93%	6.04%	6.97%	7.97%	8.93%	9.84%	11.89%	11.89%	9.45%	6.26%	4.01%	4.01%
MOI	4.93%	6.04%	6.97%	7.97%	8.93%	9.84%	11.89%	11.89%	9.45%	6.26%	4.01%	4.01%
MIN TEC	4.01%	4.01%	4.01%	4.01%	4.01%	4.01%	4.01%	4.01%	4.01%	4.01%	4.01%	4.01%

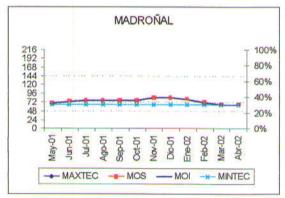
MINIMOS OPERATIVOS; Nivel superior 95%PSS e inferior 95%PSS

	%											
	2001 31-May-01	30-Jun-01	31lul-01	31-Ago-01	30-Sep-01	31-Oct-01	30-Nov-01	31-Dic-01	31-Ene-02	2002 28-Feb-02	31-Mar-02	30-Abr-02
PENOL		ou duit of	or our or	01719001	ou ocp or	01 00001	00 1101 01	OT DIG OT		2010002	or mai or	00 1101 02
A100 Magazini (1904)	To a constitution of the c									10 April 10		
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	8.92%	9.90%	10.83%	11.55%	12,36%	13.27%	15.76%	15,76%	13,42%	10.38%	8.22%	8.22%
MOI	8.92%	9.90%	10.83%	11.55%	12.36%	13.27%	15.76%	15.76%	13.42%	10.38%	8.22%	8.22%
MIN TEC	8.22%	8.22%	8.22%	8.22%	8.22%	8,22%	8.22%	8.22%	8.22%	8.22%	8,22%	8.22%
PLAYAS												
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	26.37%	27.20%	27.87%	28.39%	29.00%	29.78%	31.87%	31.87%	29.98%	27.52%	25.78%	25.78%
MOI	26,37%	27.20%	27.87%	28.39%	29.00%	29.78%	31.87%	31.87%	29.98%	27.52%	25,78%	25.78%
MIN TEC	25.78%	25.78%	25,78%	25.78%	25,78%	25.78%	25.78%	25.78%	25.78%	25.78%	25.78%	25.78%
PRADO												
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	2.61%	5.34%	6,51%	6.20%	5.34%	4.80%	8.21%	8.21%	5,66%	2.34%	0.00%	0.00%
MOI	2.61%	5.34%	6.51%	6.20%	5.34%	4.80%	8.21%	8.21%	5.66%	2.34%	0.00%	0.00%
MIN TEC	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
PUNCHINA												
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	10.49%	11.54%	12.36%	12.93%	13.60%	14.48%	17.11%	17.11%	14.81%	11.81%	9.70%	9.70%
MOI	10.49%	11.54%	12.36%	12.93%	13.60%	14.48%	17.11%	17.11%	14.81%	11.81%	9.70%	9.70%
MIN TEC	9,70%	9.70%	9.70%	9.70%	9.70%	9.70%	9.70%	9.70%	9.70%	9.70%	9.70%	9.70%
RIOGRANDE2												
MAX TEC	100,00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100,00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	26.10%	26.95%	27.67%	28.29%	28.95%	29.65%	31.59%	31.59%	29.70%	27.23%	25.48%	25.48%
MOI	26.10%	26.95%	27.67%	28.29%	28.95%	29.65%	31.59%	31.59%	29.70%	27.23%	25.48%	25.48%
MIN TEC	25.48%	25.48%	25.48%	25.48%	25,48%	25.48%	25.48%	25.48%	25.48%	25.48%	25.48%	25.48%
PORCE2												
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	37.11%	37.82%	38,44%	39.01%	39.56%	40.18%	41.79%	41.79%	40.18%	38.07%	36.59%	36.59%
MOI	37.11%	37.82%	38.44%	39.01%	39.56%	40.18%	41.79%	41.79%	40.18%	38.07%	36.59%	36,59%
MIN TEC	36.59%	36.59%	36,59%	36.59%	36.59%	36.59%	36.59%	36,59%	36.59%	36.59%	36.59%	36.59%
SANLORENZO												
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	11.93%	12.93%	13.75%	14.50%	15.39%	16.39%	18.50%	18.50%	16.24%	13,30%	11.22%	11.22%
MOI	11.93%	12.93%	13.75%	14.50%	15.39%	16.39%	18.50%	18.50%	16.24%	13.30%	11.22%	11.22%
MIN TEC	11.22%	11.22%	11.22%	11.22%	11.22%	11.22%	11.22%	11.22%	11,22%	11.22%	11.22%	11.22%
TRONERAS												
MAX TEC	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
MOS	30,41%	31.10%	31.82%	32.52%	33,29%	34.07%	35,67%	35,67%	33,89%	31.57%	29.92%	29,92%
MOI	30,41%	31.10%	31.82%	32.52%	33,29%	34.07%	35.67%	35,67%	33.89%	31.57%	29,92%	29.92%
MIN TEC	29.92%	29.92%	29.92%	29.92%	29.92%	29.92%	29.92%	29.92%	29.92%	29.92%	29.92%	29.92%

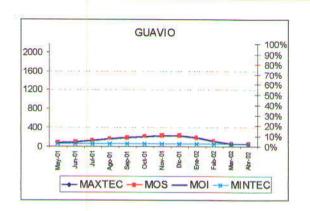
Niveles mínimos operativos de embalses (GWh y %)

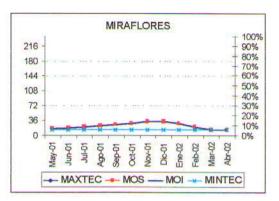






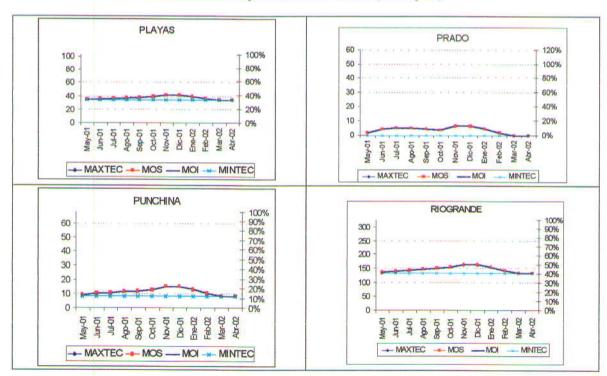


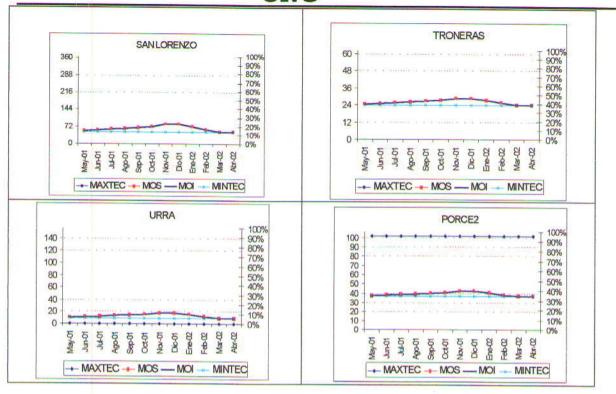




1.2

Niveles mínimos operativos de embalses (GWh y %)





Niveles mínimos operativos de embalses (GWh y %)

