

Anexo 1
Evolución Futura de la Oferta 1996 - 2010
Detalle por País

ARGENTINA: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA		Anexo 1 Cuadro 1
POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010		Escenario: MEDIO DE REFERENCIA
Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectados: MEM + MEMSP		Valores en MW

Año 2000				Año 2005				Año 2010			
Concepto	MEM	MEMSP	Total	Concepto	MEM	MEMSP	Total	Concepto	MEM	MEMSP	Total
Potencia Instalada al Año:	1996	1996	1996	Potencia Instalada al Año:	2000	2000	2000	Potencia Instalada al Año:	2005	2005	2005
Turbovapor	4783	0	4783	Turbovapor	4627	0	4627	Turbovapor	4627	0	4627
Turbogás	2943	500	3443	Turbogás	2639	500	3139	Turbogás	2639	500	3139
Ciclo Combinado	144	0	144	Ciclo Combinado	4802	0	4802	Ciclo Combinado	8052	0	8052
Diesel	4	0	4	Diesel	4	0	4	Diesel	4	0	4
Nuclear	1005	0	1005	Nuclear	1005	0	1005	Nuclear	1750	0	1750
Subtotal Termica	8879	500	9379	Subtotal Termica	13077	500	13577	Subtotal Termica	17072	500	17572
Hidroeléctrica	7619	494	8113	Hidroeléctrica	8419	494	8913	Hidroeléctrica	9102	494	9596
Otras	0	0	0	Otras	0	0	0	Otras	0	0	0
Total al año de corte 1996	16498	994	17492	Total al año de corte 2000	21496	994	22490	Total al año de corte 2005	26174	994	27168
Incorporaciones-Período:	1997 - 2000			Incorporaciones-Período:	2001 - 2005			Incorporaciones-Período:	2006 - 2010		
TG CMS (Ensenada) Cogenerac.	130	0	130	C.C. Dock Sud	780	0	780	CC Cuyo-Proyecto	380	0	380
C.C. Genelba (1)	674	0	674	C.C. CEBAN - 2 CC x 360 c/u	720	0	720	CC Cuyo-Proyecto	380	0	380
TG YPF-P. Hernandez-Autogen.	40	0	40	CC NOA-Proyecto (4)	300	0	300	CH Corpus (7)	1440	0	1440
TG Argener - Cogenerador	180	0	180	CC GBA-Proyecto	1200	0	1200	Oferta Hidroeléct. Adicional (7)	3000	0	3000
TG Filo Morado (3er. Grupo)	22	0	22	CC Las Playas (Córdoba) (5)	250	0	250				
CC Tucumán-Pluspetrol CG	144	0	144	CN Atucha II	745	0	745				
CV	150	0	150	CH Yacretá-Elevación cota 83	400	0	400				
CC Mendoza: inc.TG del CC (1)	200	0	200	CH Cuenca del Bermejo	283	0	283				
C.C. Puerto	800	0	800								
C.C. Costanera	850	0	850								
C.C. Paraná (San Nicolás)	845	0	845								
C.C. Comahue (Capex)	360	0	360								
C.H Pichi Picun Leufú	261	0	261								
C.H. Yacreta (2)	539	0	539								
Total incorporaciones período	5195	0	5195	Total incorporaciones período	4678	0	4678	Total incorporaciones período	5200	0	5200
Retiros - Período	-197	0	-197	Retiros - Período	0	0	0	Retiros - Período	0	0	0
Total Instalado Año 2000	21496	994	22490	Total Instalado Año 2005	26174	994	27168	Total Instalado Año 2010	31374	994	32368
Importaciones Paraguay	974	0	974	Importaciones Paraguay	1390	0	1390	Importaciones Paraguay	1553	0	1553
Exportaciones Brasil	-1000	0	-1000	Exportaciones Brasil (6)	-3000	0	-3000	Exportaciones Brasil	-4000	0	-4000
Potencia Bruta Disponible	21470	994	22464	Potencia Bruta Disponible	24564	994	25558	Potencia Bruta Disponible	28927	994	29921
Dem.Max.Potencia Bruta (3)	13975	655	14630	Dem.Max.Potencia Bruta (3)	17835	741	18576	Dem.Max.Potencia Bruta (3)	22763	839	23602
Reserva Potencia MW	7495	339	7834	Reserva Potencia MW	6729	253	6982	Reserva Potencia MW	6164	155	6319
% Demanda Máxima	53.6	51.8	53.5	% Demanda Máxima	37.7	34.1	37.6	% Demanda Máxima	27.1	18.5	26.8

(1) Cifras de Prospectiva 1997, levemente modificadas con datos más recientes de CAMMESA

(2) Incorporación 7 grupos finales, operando a cota 76 m: 658 MW + elevación cota 76m a 78m (94 MW a 115 MW p/grupo):420 MW. No obstante incluirse, es improbable esta elevación al 2000, pues se está iniciando su anteproyecto.

(3) Se han considerado los consumos propios del año base para pasar de la Potencia Neta a la Bruta.(MEM, 4,1 % y MEMSP, 1,4 % del Generado)

(4) Existen actualmente proyectos de ampliación en NOA de centrales de Independencia (220 MW) y San Pedro, ambas de CT NOA.

(5) Proyecto indicado en la Reprogramación Trimestral Febrero - Abril 1998 - CAMMESA.

(6) Para las exportaciones a Brasil se han considerado: Año 2000, contratación 1000 MW entre CIEN y Furnas y Eletrosul; Año 2001, contratación 1000 MW entre CIEN y Copel y Santa Catarina. Estimaciones posteriores: 1000 MW en el corte 2005; 1000 MW en el corte 2010. Estas estimaciones podrían ser mayores (5000 MW) según disponibilidades de gas en yacimiento brasileño de Campos, que posibilitarían mayor generación local y menor importación.

(7) Se ha modificado parcialmente la hipótesis de la Prospectiva 1997 considerando solo la mitad de Corpus y completando con otras centrales hidroeléctricas, incluida la CH Garabí incluida en el Protocolo de 1996 entre Argentina y Brasil.

BOLIVIA: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA		Anexo 1 - Cuadro 2
POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010		Escenario: MEDIO DE REFERENCIA
Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistema Interconectado Nacional		Valores en MW

Año 2000		Año 2005		Año 2010	
Concepto	SIN	Concepto	SIN	Concepto	SIN
Potencia Instalada al Año:	1996	Potencia Instalada al Año:	2000	Potencia Instalada al Año:	2005
Turbovapor	0	Turbovapor	0	Turbovapor	0
Turbogas	388	Turbogas	570	Turbogas	640
Ciclo Combinado	0	Ciclo Combinado	0	Ciclo Combinado	0
Diesel	19	Diesel	19	Diesel	19
Nuclear		Nuclear		Nuclear	
Subtotal Térmica	407	Subtotal Térmica	589	Subtotal Térmica	659
Hidroeléctrica	255	Hidroeléctrica	326	Hidroeléctrica	570
Otras		Otras		Otras	
Total al año de corte 1996	662	Total al año de corte 2000	915	Total al año de corte 2005	1229
Incorporaciones-Período:	1997 - 2000	Incorporaciones-Período:	2001 - 2005	Incorporaciones-Período:	2006 - 2010
Hidro Tiquimani	9	Total de Unidades TG	70	Total Unidades Ciclos Combinados	493
Hidro Zongo	6	Hidro Miguillas	160		
Hidro Santa Rosa	3	Hidro Taquesi	84		
Hidro Cuticucho	12				
Hidro Botijlaca	3				
Hidro Huaji	29				
Hidro Chojlla	1				
Hidro Kanata	7				
TG Santa Cruz (Guarachi)	122				
TG Carrasco III	60				
Captación Caudales	0				
Total incorporaciones período	253	Total incorporaciones período	314	Total incorporaciones período	493
Potencia Bruta Disponible	915	Potencia Bruta Disponible	1229	Potencia Bruta Disponible	1722
Dem.Max.Potencia Bruta	730	Dem.Max.Potencia Bruta	1020	Dem.Max.Potencia Bruta	1431
Reserva Potencia MW	185	Reserva Potencia MW	209	Reserva Potencia MW	291
% Demanda Máxima	25.3	% Demanda Máxima	20.5	% Demanda Máxima	20.3

BRASIL: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA				Escenario: MEDIO DE REFERENCIA				Anexo 1 - Cuadro 3			
POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010								Valores en MW			
Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectados: Sur+ Sudeste+Centro Oeste y Norte+Nordeste											
2000				Año 2005				Año 2010			
Concepto	S+SE	N+NE	Total	Concepto	S+SE	N+NE	Total	Concepto	S+SE	N+NE	Total
Potencia Instalada al Año:	1996	1996	1996	Potencia Instalada al Año:	2000	2000	2000	Potencia Instalada al Año:	2005	2005	2005
Turbovapor	2748	0	2748	Turbovapor	2748	0	2748	Turbovapor	3648	0	3648
Turbogás	27	293	320	Turbogás	4556	293	4849	Turbogás	5006	1033	6039
Ciclo Combinado				Ciclo Combinado				Ciclo Combinado			
Diesel				Diesel				Diesel			
Nuclear	657		657	Nuclear	1966	0	1966	Nuclear	1966	0	1966
Subtotal Termica	3432	293	3725	Subtotal Termica	9270	293	9563	Subtotal Termica	10620	1033	11653
Hidroeléctrica	38281	13879	52160	Hidroeléctrica	44219	13909	58128	Hidroeléctrica	54842	19021	73863
Otras	0			Otras	0			Otras	0	0	0
Total al año de corte 1996	41713	14172	55885	Total al año de corte 2000	53489	14202	67691	Total al año de corte 2005	65462	20054	85516
Incorporaciones-Periodo:	1997 - 2000			Incorporaciones-Periodo:	2001 - 2005			Incorporaciones-Periodo:	2006 - 2010		
CH Corumbá I	375		375	CH Igarapé (Tot.390 MW)	135		135	CH Funil Ribeira	150		150
PCH Braço Norte II	10		10	CH Itá (Tot.1450)	870		870	CH Barra Grande	690		690
PCH Primavera	8		8	CH Jaurú (Tot.70 MW)	35		35	CH Capim Branco II	210		210
CH Miranda	390		390	CH Pirajú	70		70	CH Traira II	110		110
CH Três Irmaos 4 y 5	324		324	CH Porto Estrela	112		112	CH Salto Píloa	220		220
CH Serra da Mesa	1275		1275	CH Campinho	45		45	CH Garajá (50%=750 MW)	750		750
CH Porto Primavera (Tot.1814 MW)	1008		1008	CH Itaipú(Un.19/20: 1/2 de1400 MW)	700		700	CH Guaratuba	38		38
CH Sobragi	60		60	CH Picada	50		50	CH Serra do Façao(T.210 MW)	140		140
CH Costa Rica	16		16	CH Por. Primavera(T.1814 MW)	806		806	CH Capim Branco I(T.306 MW)	204		204
CH Canoas I	83		83	CH Queimado	105		105	CG Monjolinho	22		22
CH Canoas II	72		72	CH Funil Grande	180		180	CH Franca Amaral(T.33 MW)	16		16
CH Salto Caxias	1240		1240	CH Lajes (Tot.60 MW)	45		45	CH Sao José	19		19
CH Santa Branca	50		50	CH Cubatao Sul (Tot. 46 MW)	23		23	CH Itiquira II	94		94
CH Igarapava	210		210	CH Dª Francisca	125		125	CH Itiquira I	62		62
CH Palmeiras	7		7	CH Guaporé	120		120	CH Sao Sebastiao	19		19
CH Ponte de Pedra II	24		24	CH Glicerio (Tot.10 MW)	5		5	CH Palmeiras	15		15
CH Itá (Tot.1450 MW)	580		580	CH Tombois	15		15	CH Carrapatos	17		17
CH Rosal	55		55	CH Salto das Nuvens	20		20	CT Seival I-2(TV CARBÓN)	200		200
CH Lajes (Tot.60 MW)	15		15	CH Pilar	150		150	CT Carvao PIE-(TV CARBÓN)	350		350
CH Cubatao Sul (Tot.46)	23		23	CH Cana Brava	450		450	CN Angra III (NUCLEAR)	1309		1309
CH Jauru (Tot. 70 MW)	35		35	CH Santa Clara	60		60	CH Serra Quebrada(T.1328 MW)		896	896
CH Salto	8		8	CH Itumirim	60		60	Equip. Hidroterm. Adic. (2)	1277	2964	4241
CH Pai Joaquim	23		23	CH Tijuco Alto	144		144	* TV adicional (Carbón)			
PCH Baruto	9		9	CH Campos Novos	880		880	* TG/CC/D adicional	540	293	833
CH Portobello	15		15	CH Bom Retiro	30		30	* Hidro adicional	737	2671	3408
CH Cach. Emboque	18		18	CH Barra do Braúna	48		48				
CH Glicerio (Tot. 10 MW)	5		5	CH Lajeado	850		850				
CT Cuiabá I (D/GN)	480		480	CH Almorés	396		396				
CT BTB I (GN)	480		480	CH Manso	210		210				
CT Rio I (GN)	720		720	CH Capivari	10		10				
CT Uruguiana (GN)	600		600	CH Monte Serrat	25		25				
CT Corumbá I (GN)	150		150	CH Bonfante	19		19				
CT Campo Grande (GN)	300		300	CH Jacuí	350		350				
CT Eletropaulo I (GN)	450		450	CH Irapé	360		360				
CT Norte Capixaba(GN)	150		150	CH Ponte de Pedra	181		181				
CT Araucaria(GN)	444		444	CH Telêmaco Borba	112		112				
CT Igarapé (Tot.390 MW)(GN)	255		255	CH Machadinho	1140		1140				
CT Paulínia(GN)	500		500	CH Sao Joao	25		25				
CN Angra II (Nuclear)	1309		1309	CH Cebolão	156		156				
CH Curua Una		30	30	CH Bocaina	150		150				
				CH Passo do Meio	30		30				
				CH Juba Zero	56		56				
				CH Sao Domingos	14		14				
				CH S. Jerônimo	284		284				
				CH Mauá	388		388				
				CH Capim Branco I	306		306				
				CH Serra do Façao(T.210 MW)	70		70				
				CH Jataizinho	156		156				
				CH Franca Amaral (T.33 MW)	17		17				
				CH Retiro	15		15				
				CH Anhanguera	20		20				
				CT Candiota III-1 (TV-Carbón)	350		350				
				CT Eletropaulo 2(GN)	450		450				
				CT Jacuí(TV Carbón)	350		350				
				CT Seival I-1(TV Carbón)	200		200				
				CH Tucuruí II 2ª Etapa		4125	4125				
				CH Gatos I	33		33				
				CH Sítio Grande	19		19				
				PCH Pancada Grande	3		3				
				PCH L. Coutinho	3		3				
				CH Sacos	114		114				
				CH Itapebí	450		450				
				Projeto WPB-SIGAME	32		32				
				PCH Remédios	1		1				
				CH Serra Quebrada(T.1328 MW)	332		332				
				CT Pecém(TG GN)	240		240				
				CT Coser (TG GN)	100		100				
				CT NE II - PIE(TG GN)	400		400				
Total incorporacs. periodo	11776	30	11806	Total incorporacs. periodo	11973	5852	17825	Total incorporacs. periodo	5912	3880	9772
Retiros - Periodo	0	0	0	Retiros - Periodo	0	0	0	Retiros - Periodo	0	0	0
Total Instalado Año 2000	53489	14202	67691	Total Instalado Año 2005	65462	20054	85516	Total Instalado Año 2010	71374	23914	95288
Importaciones Paraguay (Itaipú)	5322		5322	Importaciones Paraguay (Itaipú)	6267	0	6267	Importaciones Paraguay (Itaipú)	7000	0	7000
Importaciones Argentina	1000		1000	Importaciones Argentina	3000		3000	Importaciones Argentina	4000		4000
Exportaciones Brasil	0		0	Exportaciones Brasil	0		0	Exportaciones Brasil	0		0
Potencia Bruta Disponible	59811	14202	74013	Potencia Bruta Disponible	74729	20054	94783	Potencia Bruta Disponible	82374	23914	106288
Dem.Max.Potencia Bruta (1)	45667	11497	57064	Dem.Max.Potencia Bruta (1)	55632	15192	70824	Dem.Max.Potencia Bruta (1)	68645	19928	88573
Reserva Potencia MW	14244	2705	16949	Reserva Potencia MW	19097	4862	23959	Reserva Potencia MW	13729	3986	17715
% Demanda Máxima	31.3	23.5	29.7	% Demanda Máxima	34.3	32.0	33.8	% Demanda Máxima	20.0	20.0	20.0

(1) Se consideró consumo propio del año base para pasar de potencia neta a bruta: 2.6 % del generado.

(2) Se consideró una participación aproximada en incorporaciones totales de 5 % en TV carbón y 7 % en TG/CCD, similar a la participación en las incorporaciones del quinquenio anterior

Notas: S+SE incluye en todos los casos CO. - PCH: Pequeñas centrales hidroeléctricas

CHILE: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA		Anexo 1 - Cuadro 4
POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 -		ESCENARIO MEDIO DE REFERENCIA
Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectado		Valores en MW

Año 2000				Año 2005				Año 2010			
Concepto	SIC	SING	Total	Concepto	SIC	SING	Total	Concepto	SIC	SING	Total
Potencia Instalada al Año:	1996	1996	1996	Potencia Instalada al Año:	2000	2000	2000	Potencia Instalada al Año:	2005	2005	2005
Turbovapor	1076	841	1917	Turbovapor	1125	1487	2611	Turbovapor	1125	1487	2611
Turbogas	116	201	317	Turbogas	467	607	1074	Turbogas	467	607	1074
Ciclo Combinado			0	Ciclo Combinado	749	1119	1868	Ciclo Combinado	2411	1119	3530
Diesel		94	94	Diesel		94	94	Diesel		94	94
Nuclear			0	Nuclear			0	Nuclear		0	0
Subtotal Termica	1192	1135	2327	Subtotal Termica	2340	3306	5647	Subtotal Termica	4002	3306	7309
Hidroeléctrica	3660	13	3673	Hidroeléctrica	3982	13	3995	Hidroeléctrica	4747	13	4760
Otras	0	0	0	Otras		0	0	Otras		0	0
Total al año de corte 1996	4852	1149	6000	Total al año de corte 2000	6322	3320	9642	Total al año de corte 2005	8749	3320	12069
Incorporaciones-Período:	1997-2000			Incorporaciones-Período:	2001 - 2005			Incorporaciones-Período:	2006 - 2010		
PETROPOWER - TV	49		49	CORTADERAL H	195		195	CC	332		332
NEHUENCO - TG	351		351	RALCO H	570		570	CC	332		332
SAN ISIDRO - CC	370		370	CC	332		332	CC	332		332
RUCUE - H	160		160	CC	332		332	CC	332		332
PEUCHEN -	72		72	CC	332		332	CC	332		332
MAMPIL - H	52		52	CC	332		332	CC	332		332
NUEVA RENCA CC 97	379		379	CC	332		332	CC	332		332
LOMA ALTA H 97	38		38					CC	332		332
MEJILLONES TV		150	150					CC	332		332
PATACHE TV		141	141					CC	332		332
GAS ATACAMA CC		369	369					CC	332		332
GAS ATACAMA CC		369	369					CC	332		332
INTERANDES TG		203	203					CC	332		332
INTERANDES TG		203	203					CC			0
INTEERANDES TV		227	227					CC			0
NORANDINO CC		380	380					CC			0
NUEVA TOCOPILLA TV 97		128	128					CC			0
Total incorporaciones período	1471	2171	3642	Total incorporaciones período	2427	0	2427	Total incorporaciones período	4321	0	4321
Retiros - Período			0	Retiros - Período		0	0	Retiros - Período		0	0
Importaciones			0	Importaciones			0	Importaciones			0
Exportaciones			0	Exportaciones			0	Exportaciones			0
Potencia Bruta Disponible	6322	3320	9642	Potencia Bruta Disponible	8749	3320	12069	Potencia Bruta Disponible	13071	3320	16390
Dem.Max.Potencia Bruta	4923	1289	6212	Dem.Max.Potencia Bruta	7364	1487	8851	Dem.Max.Potencia Bruta	11023	1716	12738
Reserva Potencia MW	1400	2031	3430	Reserva Potencia MW	1385	1833	3218	Reserva Potencia MW	2048	1604	3651
% Demanda Máxima	28.4	157.5	55.2	% Demanda Máxima	18.8	123.2	36.4	% Demanda Máxima	18.6	93.4	28.7

Año 2000			Año 2005			Año 2010		
Concepto	%	SIN	Concepto	%	SIN	Concepto	%	SIN
Potencia Instalada al Año:			Potencia Instalada al Año:			Potencia Instalada al Año:		
Turbovapor	17.0	1806	Turbovapor	12	1563	Turbovapor	11	1563
Turbogas	5.8	612	Turbogas	10	1338	Turbogas	12	1718
Ciclo Combinado	0.0	0	Ciclo Combinado	11	1411	Ciclo Combinado	13	1901
Diesel	1.6	165	Diesel	1	128	Diesel	1	128
Nuclear	0.0	0	Nuclear	0	0	Nuclear	0	0
Subtotal Termica	24.4	2583	Subtotal Termica	33	4439	Subtotal Termica	37	5309
Hidroeléctrica	75.6	8017	Hidroeléctrica	67	8837	Hidroeléctrica	63	9212
Otras	0.0	0	Otras	0	0	Otras	0	0
Total al año de corte 1996	100.0	10600	Total al año de corte 2000	100	13276	Total al año de corte 2005	100	14521
Incorporaciones-Período:			Incorporaciones-Período:			Incorporaciones-Período:		
Repotenciación Barranquilla	CC	459	La Miel	H	375	Guiaico	H	136
Termo Valle	CC	214	Térmica Costa o Interior	CC	150	Sogamoso	H	1035
Paipa C21IV	Carbon	168	Termorio	CC	340	Termocesar	Carbón	300
Termo Flores III	CC	150	Termocandelaria	TG	300	Termodorada II	TG	50
TermoEmcali	TG	232	Termosantander	TG	80	Termoflores IV	CC	150
Termodorada	TG	51				Termoupar	CC	300
Termomerilétrica	TG	154				Termoberrio	CC	100
Térmica La Sierra	TG	300				Termocaribe	CC	300
Termo centro	TG	195						
Urrá	H	340						
Termo centro 3	CC	100						
Porce 2	H	393						
Ajuste Pot. Efectiva TV	TV	-412						
Ajuste Pot. Efectiva TG	TG	-206						
Ajuste Pot. Efectiva CC	CC	488						
Retiro Diesel		-38						
Ajuste Pot. Efectiva	H	87						
Total incorporaciones período		2676	Total incorporaciones período		1245	Total incorporaciones período		2371
Importaciones		0	Retiros - Período		0	Retiros - Período		0
Exportaciones		0	Importaciones		0	Importaciones		0
Potencia Bruta Disponible		13276	Exportaciones		0	Exportaciones		0
Dem.Max.Potencia Bruta (1)		8108	Potencia Bruta Disponible		14521	Potencia Bruta Disponible		16892
Reserva Potencia MW		5168	Dem.Max.Potencia Bruta (1)		10187	Dem.Max.Potencia Bruta (1)		12500
% Demanda Máxima		63.7	Reserva Potencia MW		4334	Reserva Potencia MW		4392
			% Demanda Máxima		42.5	% Demanda Máxima		35.1

(1) Corresponde a la demanda de potencia, escenario medio, proyectada por la UPME y con la cual se elaboro el Plan de Expansión

Ecuador: Abastecimiento Futuro de Potencia				Anexo 1 - Cuadro 6	
Potencia: Instalada, Demandada y Reserva - Años 2000 - 2005 - 2010				Escenario Medio de Referencia	
Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectados:				Valores en MW	
Año 2000		Año 2005		Año 2010	
Concepto	SIN	Concepto	SIN	Concepto	SIN
Potencia Instalada al Año:	1996	Potencia Instalada al Año:	2000	Potencia Instalada al Año:	2005
Turbovapor	300	Turbovapor	453	Turbovapor	753
Turbogas	454	Turbogas	977	Turbogas	977
Ciclo Combinado		Ciclo Combinado		Ciclo Combinado	
Diesel	188	Diesel	150	Diesel	150
Nuclear		Nuclear		Nuclear	
Subtotal Termica	942	Subtotal Termica	1580	Subtotal Termica	1880
Hidroeléctrica	1115	Hidroeléctrica	1578	Hidroeléctrica	2333
Otras	0	Otras	0	Otras	0
Total al año de corte 1996	2057	Total al año de corte 2000	3158	Total al año de corte 2005	4213
Incorporaciones-Período:	1997 - 2000	Incorporaciones-Período:	2001 - 2005	Incorporaciones-Período:	2006 - 2010
ELECTROQUIL III TG 97	80	DELSI H	50	SANTO DOMINGO TV	180
PASCUALES TG 97	92	GUAPULO H	3	ELECTROPICHINCHA TV	240
TRINITARIA TV 97	125	VACAS GALINDO H	42	VARIAS COSTA TV	300
Energy Corp. Barcaza TG	105	SIBIMBE H	20	CENTRAL MILAGRO TG	42
A.Santos- Guayaquil TG	69	SABANILLA H	20		
DAULE-PERIPA H	213	CUYUJA H	20		
Central DIESEL	120	PILATON TOACHI H	190		
Central DIESEL	120	SAN FRANCISCO H	230		
		MAZAR H	180		
		TV	300		
Total incorporaciones período	924	Total incorporaciones período	1055	Total incorporaciones período	762
Ajuste P.Efect. Y Retiros - Período	177	Retiros - Período	0	Retiros - Período	0
Importaciones		Importaciones		Importaciones	
Exportaciones		Exportaciones		Exportaciones	
Potencia Bruta Disponible	3158	Potencia Bruta Disponible	4213	Potencia Bruta Disponible	4975
Dem.Max.Potencia Bruta	2332	Dem.Max.Potencia Bruta	3119	Dem.Max.Potencia Bruta	4172
Reserva Potencia MW	826	Reserva Potencia MW	1094	Reserva Potencia MW	803
% Demanda Máxima	35.4	% Demanda Máxima	35.1	% Demanda Máxima	19.2

PARAGUAY: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA		ANEXO 1 - CUADRO 7	
POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010		ESCENARIO MEDIO	
Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectado		Valores en MW	

Año 2000		Año 2005		Año 2010	
Concepto	MW	Concepto	MW	Concepto	MW
Potencia Instalada al Año:	1996	Potencia Instalada al Año:	2000	Potencia Instalada al Año:	2005
Turbovapor		Turbovapor		Turbovapor	0
Turbogás		Turbogás		Turbogás	0
Ciclo Combinado		Ciclo Combinado		Ciclo Combinado	700
Diesel	3	Diesel	3	Diesel	3
Nuclear		Nuclear		Nuclear	0
Subtotal Termica	3	Subtotal Termica	3	Subtotal Termica	703
Hidroeléctrica	7104	Hidroeléctrica	7643	Hidroeléctrica	8743
Otras	0	Otras	0	Otras	0
Total al año de corte 1996	7107	Total al año de corte 2000	7646	Total al año de corte 2005	9446
Incorporaciones-Período:	1997 - 2000	Incorporaciones-Período:	2001 - 2005	Incorporaciones-Período:	2006 - 2010
YACYRETA (1)	539	ITAIPU (19-20)	700	CH CORPUS (1/2 Potencia)	1440
		YACYRETA (Cota 83)	400		
		TERMICA GN (CC)	700		
Total incorporaciones período	539	Total incorporaciones período	1800	Total incorporaciones período	1440
Retiros - Período	0	Retiros - Período	0	Retiros - Período	0
Importaciones		Importaciones		Importaciones	
Exportaciones	6296	Exportaciones	7657	Exportaciones	8554
Potencia Bruta Disponible	1350	Potencia Bruta Disponible	1789	Potencia Bruta Disponible	2332
Dem.Max.Potencia Bruta	1125	Dem.Max.Potencia Bruta	1491	Dem.Max.Potencia Bruta	1851
Reserva Potencia MW	225	Reserva Potencia MW	298	Reserva Potencia . MW	481
% Demanda Máxima	20.0	% Demanda Máxima	20.0	% Demanda Máxima	26.0

(1) Incorporación de 7 grupos finales operando a cota 76 m (658 MW) + elevación de cota 76m a 78m (94 MW a 115 MW p/grupo: total 420MW)

(2) Manteniendo una reserva del 20% quedaría un saldo exportable firme de 111 MW adicional a las exportaciones consideradas.

PERU: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA			Anexo 1 - Cuadro 8
POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010			ESCENARIO MEDIO DE REFERENCIA
Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectados: SICN y SISUR			Valores en MW

Año 2000				Año 2005				Año 2010			
Concepto	SICN	SISUR	Total	Concepto	SICN	SISUR	Total	Concepto	SICN	SISUR	Total
Potencia Instalada al Año:	1996	1996	1996	Potencia Instalada al Año:	2000	2000	2000	Potencia Instalada al Año:	2005	2005	2005
Turbovapor	11	118	129	Turbovapor	66	150	216	Turbovapor	66	400	466
Turbogás	786	0	786	Turbogás	1302	72	1374	Turbogás	962	72	1034
Ciclo Combinado	0	20	20	Ciclo Combinado	0	20	20	Ciclo Combinado	700	20	720
Diesel	57	197	254	Diesel	154	233	387	Diesel	154	233	387
Nuclear				Nuclear				Nuclear			
Subtotal Termica	854	335	1189	Subtotal Termica	1522	475	1997	Subtotal Termica	1882	725	2607
Hidroeléctrica	1632	302	1934	Hidroeléctrica	1942	306	2248	Hidroeléctrica	2214	642	2856
Total al año de corte 1996	2486	637	3123	Total al año de corte 2000	3464	781	4244	Total al año de corte 2005	4096	1367	5462
Incorporaciones-Período:	1997 - 2000			Incorporaciones-Período:	2001 - 2005			Incorporaciones-Período:	2006 - 2010		
TG Ventanilla	340		340	Hidro Yuncán	130		130	Hidro Proyecto Indef.	150		150
TG Aguaytia	157		157	Hidro Chimay	142		142	CC Lima	250		250
TG Malaca	97		97	TGN Lima	150		150	CC Lima	250		250
TG Aguaytia 3	80		80	CC Ventanilla			0	CC Lima	250		250
Hidro Gallito Ciego	34		34	CC	450		450				
Hidro Curumuy	10		10	TG	-340		-340				
Ampl. CH C.del Pato	90		90	CC Lima			0				
Ampl. CH Carhuaquero	12		12	CC	250		250				
Hidro Yanango	41		41	TG	-150		-150				
TG Ilo		72	72	Hidro Machupicchu		145	145				
Ilo (D)		3	3	Hidro Tacurani		50	50				
Mollendo (D)		102	102	Hidro Ocoña		141	141				
Ampl. Calana (D)		12	12	TV Ilo (Carbón)		250	250				
Moquegua (D)		1	1								
Hidro Machupicchu		-105	-105								
Hidro San Gabán II		105	105								
Ajuste Pot. Efect. Hidro	124	4	127								
Ajuste Pot. Efect. TV	55	32	87								
Ajuste Pot.Efect. TG	-157		-157								
Ajuste Pot.Efect. D	97	-82	15								
Total incorporac. período	978	144	1121	Total incorporac. período	632	586	1218	Total incorporac. período	900	0	900
Potencia Bruta Disponible	3464	781	4244	Potencia Bruta Disponible	4096	1367	5462	Potencia Bruta Disponible	4996	1367	6362
Dem.Max.Potencia Bruta	2285	494	2779	Dem.Max.Potencia Bruta	3356	741	4097	Dem.Max.Potencia Bruta	4288	910	5198
Reserva Potencia (MW)	1179	287	1465	Reserva Potencia (MW)	740	626	1365	Reserva Potencia (MW)	708	457	1164
% Demanda Máxima	51.6	58.0	52.7	% Demanda Máxima	22.0	84.4	33.3	% Demanda Máxima	16.5	50.2	22.4

En todos los casos se incluye la Autoproducción

La carga máxima corresponde a la suma de las demandas no simultáneas de los sistemas SICN y SISUR. A partir del 2005 se consigna la carga máxima simultánea del SIN

URUGUAY: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA	ANEXO 1 - CUADRO 9
POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010	ESCENARIO MEDIO Valores en MW
Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectados:	

Año 2000		Año 2005		Año 2010	
Concepto	SIN	Concepto	SIN	Concepto	SIN
Potencia Instalada al Año:	1996	Potencia Instalada al Año:	2000	Potencia Instalada al Año:	2005
Turbovapor	313	Turbovapor	213	Turbovapor	213
Turbogás	250	Turbogás	466	Turbogás	466
Ciclo Combinado		Ciclo Combinado		Ciclo Combinado	360
Diesel	26	Diesel	26	Diesel	26
Nuclear		Nuclear		Nuclear	0
Subtotal Termica	589	Subtotal Termica	705	Subtotal Termica	1065
Hidroeléctrica	1524	Hidroeléctrica	1524	Hidroeléctrica	1524
Otras	0	Otras	0	Otras	0
Total al año de corte 1996	2113	Total al año de corte 2000	2229	Total al año de corte 2005	2589
Incorporaciones-Período:	1997 - 2000	Incorporaciones-Período:	2001 - 2005	Incorporaciones-Período:	2005 - 2010
TG 2x120	240	Completamiento CC	240	TG 1 X 120	120
		TG 1x120	120		
Total incorporaciones período	240	Total incorporaciones período	360	Total incorporaciones período	120
Retiros - Período	124	Retiros - Período	0	Retiros - Período	0
Importaciones		Importaciones		Importaciones	0
Exportaciones		Exportaciones		Exportaciones	0
Potencia Bruta Disponible	2229	Potencia Bruta Disponible	2589	Potencia Bruta Disponible	2709
Dem.Max.Potencia Bruta	1536	Dem.Max.Potencia Bruta	1831	Dem.Max.Potencia Bruta	2075
Reserva Potencia MW	693	Reserva Potencia MW	758	Reserva Potencia MW	634
% Demanda Máxima	45.1	% Demanda Máxima	41.4	% Demanda Máxima	30.6

VENEZUELA: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA		Anexo 1 - Cuadro 10	
POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010		ESCENARIO MEDIO DE REFERENCIA	
Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistema Interconectado Nacional		Valores en MW	

Año 2000		Año 2005		Año 2010	
Concepto	SIN	Concepto	SIN	Concepto	SIN
Potencia Instalada al Año:	1996	Potencia Instalada al Año:	2000	Potencia Instalada al Año:	2005
Turbovapor	4177	Turbovapor	4122	Turbovapor	4122
Turbogas	2292	Turbogas	2488	Turbogas	2266
Ciclo Combinado	0	Ciclo Combinado	450	Ciclo Combinado	1800
Diesel		Diesel		Diesel	
Nuclear		Nuclear		Nuclear	
Subtotal Térmica	6469	Subtotal Térmica	7060	Subtotal Térmica	8188
Hidroeléctrica	10282	Hidroeléctrica	12846	Hidroeléctrica	15438
Total al año de corte 1996	16751	Total al año de corte 2000	19906	Total al año de corte 2005	23626
Incorporaciones-Período:	1997 - 2000	Incorporaciones-Período:	2001 - 2005	Incorporaciones-Período:	2006 - 2010
Hidro Macagua II y III	2564	Hidro Caruachi	2078	Hidro Tocomá	2078
Repotenciación TV - CRZ	111	CH La Vueltoza	514	Unidades TG	392
Ciclo Combinado	450	TG R. Urdaneta	150	Unidades CC	1350
TG O. A. Machado N. 13	90	CC El Sitio	1350	Retiros TG	-494
TG R. Urdaneta	150	Retiros TG	-372		
Retiros Netos TG	-44				
Retiros Netos TV	-166				
Total incorporaciones período	3155	Total incorporaciones período	3720	Total incorporaciones período	3326
Potencia Bruta Disponible	19906	Potencia Bruta Disponible	23626	Potencia Bruta Disponible	26952
Dem.Max.Potencia Neta	12258	Dem.Max.Potencia Neta	14545	Dem.Max.Potencia Neta	17588
Reserva Potencia MW	7648	Reserva Potencia MW	9081	Reserva Potencia MW	9364
% Demanda Máxima	62.4	% Demanda Máxima	62.4	% Demanda Máxima	53.2