

ANEXO 8

Proyectos Hidroeléctricos Inventariados

POTENCIAL HIDROELÉCTRICO INVENTARIADO								
ACTUALIZADO A: DICIEMBRE 2005								
N°	PROYECTO	PROVINCIA	RÍO	CAUDAL DISEÑO O MAX. APROV	CAIDA APROVECHABLE	POTENCIA INST. MW	POTENCIA FIRME	ENERGÍA
				m³/s	m	MW	MW	GWh/Año
	NIVEL DE ESTUDIO	FACTIBILIDAD						
1	* CHANGUINOLA I (1979)	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	180*/155.4**	130*/135*	300	220	1614*/1590**
2	GUALACA	CHIRIQUÍ	CHIRIQUÍ	125	23.5	28	24	127
3	LA SOLEDAD	VERAGUAS	SANTAMARÍA	45	77	32	30	145
4	SAN PABLO II	VERAGUAS	SAN PABLO	75	56	39	37	163
5	TABASARÁ	CHIRIQUÍ	TABASARÁ	160	158	220	218	1,273
6	CHAN-75/1-2 (2000)	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	138	90	160		781
7	CHAN-140/5 (2000)	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	133	75	144		709
8	CHAN-220 (2000)	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	83	105	126		689
9	CHAN-500/4 (2000)	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	82	280	313		1,353
10	CHAN-1100/1-2 (2000)	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	18	510	129		557
11	Cul-1700/1-2 (2000)	BOCAS DEL TORO	CULUBRE	7	1110	115		497
12	Ter-130/3-2 (2000)	BOCAS DEL TORO	TERIBE	160	61	126		615
13	Sin-1000 (2000)	BOCAS DEL TORO	Sin Nombre					
	NIVEL DE ESTUDIO	PREFACTIBILIDAD						
1	* TERIBE I (1979)	BOCAS DEL TORO	TERIBE	73*/89.5**	*	237		1,342.00
2	* CHANGUINOLA II (1979)	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	148*/211.3**	170*/83**	150		1749*/ 800**
3	* CHANGUINOLA III (1979)	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	33*/46**	*	102		585*/ 790**
4	* CULUBRE I (CH IV) (1979)	BOCAS DEL TORO	CULUBRE	46*/55.2**	*	146		821*/ 790**
5	* CULUBRE II (CH V)	BOCAS DEL TORO	CULUBRE	11*/15.1**	5**	50		726*/ 290**
6	* TERIBE II (1979)	BOCAS DEL TORO	TERIBE	19*/22.7**	*	78		437
7	* TERIBE III (1979)	BOCAS DEL TORO	TERIBE	34*/41.5**	*	126		710
8	* TERIBE IV (1979)	BOCAS DEL TORO	TERIBE	9*/11**	*	59		337
9	* TERIBE V (1979)	BOCAS DEL TORO	TERIBE	11*/12.6**	*	79		454
10	LOS AÑILES (GUALACA)	CHIRIQUÍ	CHIRIQUÍ	125	31.5	35	30	160
11	CHIRIQUÍ (GUALACA)	CHIRIQUÍ	CHIRIQUÍ	155	41	54	49	291
	NIVEL DE ESTUDIO	IDENTIFICACIÓN 1978 - 1982						
1	CHAGRES	PANAMÁ	CHAGRES	54	77	36	31.1	170
2	CAÑAZAS	VERAGUAS	CAÑAZAS	12.5	204	22	9	78
3	COCLÉSITO	COCLÉ	COCLÉSITO	3.5		0.165		
4	SAN JUAN	COLÓN	SAN JUAN	18.5	31	10		50
5	CASCAJAL	COLÓN	CASCAJAL	2.56	35	1		4.6-6.3
6	LOS CHORROS	PANAMÁ	TRINIDAD	6.57		7.6		33
7	PUERTO OBALDÍA	SAN BLAS	ARMILA		5	0.1		
8	LAGARTO	COLÓN	LAGARTO	4.3	30	1.7		9
9	COCLÉ DEL NORTE	COCLÉ	COCLÉ DEL NORTE		40	45.7		
10	LLANO ÑOPO	CHIRIQUÍ	TABASARÁ	36.3	150	48	44.6	256
11	SAN LORENZO	CHIRIQUÍ	FONSECA	80	34	26	20.8	114
12	SAN LORENZO	CHIRIQUÍ	FONSECA	69.3	80	50		340
13	MULABA	VERAGUAS	MULABA	6.13		10		45
14	LOS FILONES	VERAGUAS	SAN PABLO	6.5		1.2		8.76
15	SAN PABLO I	VERAGUAS	SAN PABLO	116	20	20	16.6	81
16	LOS HOYOS	VERAGUAS	SANTAMARÍA	30	40	10		43.2
17	BARRERO GRANDE LA YEGUADA	VERAGUAS	BARRERO GRANDE	1	120	1.5		9

POTENCIAL HIDROELÉCTRICO INVENTARIADO								
ACTUALIZADO A: DICIEMBRE 2005								
N°	PROYECTO	PROVINCIA	RÍO	CAUDAL DISEÑO O MAX. APROV	CAÍDA APROVECHABLE	POTENCIA INST. MW	POTENCIA FIRME	ENERGÍA
				m ³ /s	m	MW	MW	GWh/Año
18	SANTA FE	VERAGUAS	MULABA	3		100		240
19	LOS BONGOS	CHIRIQUÍ	GUALACA	15	90	11		48
20	VOLCÁN 2	CHIRIQUÍ	CHIRIQUÍ VIEJO	7.2	128	25		54
21	+GATUN 1	COLÓN	GATUN	6	125	4.5		33.6
22	+CIRI GRANDE	PANAMÁ	CIRI	13.5	75	15		87
23	+TRINIDAD	PANAMÁ	TRINIDAD	11.74	38	7.6		33
24	+PEQUENI	COLÓN	PEQUENI	N/D	N/D	15		50
25	+BOQUERON	COLÓN	BOQUERON	N/D	N/D	2		10
26	CANDELA	CHIRIQUÍ	CANDELA		185	22		112
27	TABASARÁ I	CHIRIQUÍ	TABASARÁ	40	140	47		230
28	TABASARÁ II A	CHIRIQUÍ	TABASARÁ	15.1	450	90		430
29	TABASARÁ II B	CHIRIQUÍ	TABASARÁ	32	170	47		230
30	TABASARÁ ARRIBA	CHIRIQUÍ	TABASARÁ	47.3	70	45		245
31	TOLÉ	CHIRIQUÍ	TOLÉ	3.8	160	12.5		66
32	LIRÍ	VERAGUAS	LIRÍ	9.9	10	0.9		4
33	CAÑAZAS I	VERAGUAS	CAÑAZAS	13.6	200	25		140
34	CAÑAZAS II A	VERAGUAS	CAÑAZAS	24	260	54		250
35	CAÑAZAS II B	VERAGUAS	CAÑAZAS	15	360	47		225
36	CAÑAZAS III	VERAGUAS	CAÑAZAS	3.5 - 6.5		0.6		5.6
37	HIGUÍ-CORITA	VERAGUAS	CORITA	24.5	240 -270	48		294 - 412
38	BERMEJITO	VERAGUAS	MULABA	5.7	225	10		50
39	EL VALLE B	COCLÉ	ANTÓN	2.3	170	3		21
40	TIFE	VERAGUAS	TIFE	5.7	220	10		43.8
41	SAN JUAN	VERAGUAS	SAN JUAN	33	31	10		50
42	GATÚ	VERAGUAS	GATÚ	6	60 - 125	4.5		23 - 33.6
43	RÍO PIEDRAS	COLÓN	PIEDRAS	2.4	540	10		75
44	CUANGO	COLÓN	CUANGO	14.2	17	2		10.5
45	LOS CHORROS	PANAMÁ	TRINIDAD	20	40	7.6		33
46	LOS CAÑONES	PANAMÁ	CIRI GRANDE	27	85	10.8		40
47	MAMONÍ 1	PANAMÁ	MAMONI	14.9	155	16.5		100
48	MAMONÍ 2	PANAMÁ	MAMONI	10.4	60	10		50
49	BARÚ	CHIRIQUÍ	CHIRIQUÍ VIEJO	42.29	194	70		424
50	LA SOLEDAD 1	VERAGUAS	SANTAMARÍA	28	140	19		93.54
51	LA SOLEDAD 2	VERAGUAS	SANTAMARÍA	28	210	41		
52	SAN ANTONIO	CHIRIQUÍ	COLORADO	15	230	65		361
53	VIGUÍ	CHIRIQUÍ	VIGUÍ	25.1	145	80	263	420
54	CAISÁN	CHIRIQUÍ	CHIRIQUÍ VIEJO	25.13	300	70		400
55	CHIRIQUÍ-CHIRIQUICITO	CHIRIQUÍ	CHIRIQUÍ	10	260	20		80
56	QUEMA	LOS SANTOS	LA CANOA	0.1	32	0.02		
57	MOGOLLÓN	LOS SANTOS	LOS SÁNCHEZ	0.5	60	0.02		
58	CAMBUTAL	LOS SANTOS	PALMA	0.06	57	0.025		
59	CHEPO	HERRERA	MARIATO	0.17	41	0.05		
60	EL CORTEZO	LOS SANTOS	MARIO PRIETO	0.28	35	0.06		
61	ORIA	LOS SANTOS	LA PALMA	0.25	11	0.02		
62	AGUAS BLANCAS	COCLÉ	CHORRERA	0.33	10	0.02		
63	AGUABUENA	LOS SANTOS	LA PITA	0.3	22	0.05		
64	GUARUMAL	HERRERA	RISAGUA	0.18	33	0.04		
65	LOS VALLES	VERAGUAS	CORITILLA	0.17	29	0.04		
66	LOS LLANOS	VERAGUAS	CUAY	0.13	37	0.03		
67	ALTO DE JESÚS	VERAGUAS	CAÑACILLA	0.1	43	0.03		

POTENCIAL HIDROELÉCTRICO INVENTARIADO								
ACTUALIZADO A: DICIEMBRE 2005								
N°	PROYECTO	PROVINCIA	RÍO	CAUDAL DISEÑO O MAX. APROV	CAIDA APROVECHABLE	POTENCIA INST. MW	POTENCIA FIRME	ENERGÍA
				m ³ /s	m	MW	MW	GWh/Año
68	ALTO ORTIGA	VERAGUAS	CAMARÓN	0.2	60	0.03		
69	CHICHICA	CHIRIQUÍ	BARRERO	0.2	30	0.04		
70	SAN JUANITO	VERAGUAS	SAN JUAN	0.22	25	0.04		
71	BAJO GRANDE	COCLÉ	BEJUCO	0.28	38	0.075		
72	EL COPE	PANAMÁ	CORONA	0.3	3	0.03		
73	EL NANZAL	VERAGUAS	EL NANZAL	0.23	1.9	0.025		
74	EL RASCADOR	HERRERA	GUDEO	0.15	25	0.025		
75	GUZMÁN	COCLÉ	QDA LOS VALLES	0.15	24.9	0.025		
76	EL TORO	HERRERA	TEBARIO	0.3	12.8	0.025		
77	PLAYÓN CHICO	SAN BLAS	ALLIGANDI	0.25	27.25	0.07		
78	OLIVITA	LOS SANTOS	OLIVITA	0.3	13.3	0.03		
79	EL RETIRO	COCLÉ	FARALLÓN	0.35	8.8			
80	PANAMAES	VERAGUAS	BARNIZ	0.3	29.5	0.65		
81	PITALOZA ARRIBA	HERRERA	TEBARIO	0.22	24	0.04		
82	TOLÚ ABAJO	LOS SANTOS	TOLÚ	0.3	12.5	0.025		
83	AGUACATAL	VERAGUAS	LAS GUÍAS	0.3	22.7	0.05		
84	LA ESTANCIA	VERAGUAS	MARCELAS	0.1	43.8	0.03		
85	HATO CHAMI	CHIRIQUÍ	CUVIBORA	0.37	28	0.075		
86	EL GUABINO	CHIRIQUÍ	TOLE	0.11	45.5	0.04		
87	RIÓ TETA	PANAMÁ	TETA	0.2	37.17	0.05		
88	COROZAL	VERAGUAS	SEGUIDUL	0.4	16.27	0.05		
89	LA PINTADA	Los Santos	Qda. Del Medio		22.5	0.03		
90	LA LAGUNA	PANAMÁ	Río Teta			0.05		
91	LA TRONOSA							
92	SORA							
93	EL CEDRO	Herrera	Qda. El Cacao		34	0.034		
94	PUEBLO NUEVO							
95	JAQUE I	DARIEN	CHADO	2	18.9	0.32		
96	BOCA DE CUPE	DARIEN	TUIRA	16.8	2.54	0.34		
97	RÍO CHICO	DARIEN	CHICO	13.8	2.74	0.312		
98	RÍO SERENO	CHIRIQUÍ	CANDELA	6.2	38	1.95		
99	EL VALLE A	COCLÉ	ANTÓN	0.8	190	1.40		
100	PUERTO OBALDIA	SAN BLAS	ARMILA	1.2	7	0.07		
101	SAN MIGUEL	PANAMÁ	OSTIÓN	0.9	10	0.07		
102	COIBA	VERAGUAS	JUNCAL	1.07	35	0.3		
103	JAQUE II	DARIEN	FONDADERO	0.23	30	0.06		
104	Santa Fe	VERAGUAS			10	0.1		
105	LIRI A	VERAGUAS	LIRÍ	8.4	6	0.6		
106	LIRI B	VERAGUAS	LIRÍ	8.4	10	0.8		
107	ARMILA/PUERTO OBALDÍA				10	0.1		
108	LIRÍ	Veraguas	LIRÍ	9.9		0.9		
109	+TRINIDAD	Panamá	TRINIDAD	11.74	38	7.6		
110	LOS CHORROS	Panamá	TRINIDAD	20	40	7.6		
111	LOS HOYOS	Veraguas	SANTAMARÍA	30	40	10		
112	VOLCÁN	Chiriquí	CHIRIQUÍ VIEJO	7.2	128	10		
113	TIFE	Veraguas	TIFE	5.7	220	10		
	NIVEL DE ESTUDIO	INVENTARIO 2000						
1	BAL-12.9	VERAGUAS	BALE	2.54	122	2.59	2.33	13.63
2	BARÚ	CHIRIQUÍ	CHIRIQUÍ VIEJO	85	225	165		800
3	CAISÁN	CHIRIQUÍ	CHIRIQUÍ VIEJO	33.5	249	72	39.7	360

POTENCIAL HIDROELÉCTRICO INVENTARIADO								
ACTUALIZADO A: DICIEMBRE 2005								
N°	PROYECTO	PROVINCIA	RÍO	CAUDAL DISEÑO O MAX. APROV	CAÍDA APROVECHABLE	POTENCIA INST. MW	POTENCIA FIRME	ENERGÍA
				m ³ /s	m	MW	MW	GWh/Año
4	CAÑ-22.1 A	VERAGUAS	CAÑAZAS	8.85	35	2.6	2.34	13.66
5	CAÑ-22.1 B	VERAGUAS	CAÑAZAS	8.85	120	8.91	8.02	46.82
6	CAÑ-22.1 C	VERAGUAS	CAÑAZAS	8.85	220	16.33	14.70	85.83
7	CAÑ-24.50 A	VERAGUAS	CAÑAZAS	8.09	95	6.44	5.80	33.86
8	CAÑ-24.50 B	VERAGUAS	CAÑAZAS	8.09	180	12.21	10.99	64.64.16
9	CAÑ-8.6	VERAGUAS	CAÑAZAS	13.74	60	6.91	6.22	36.34
10	CAT-16.7 A	VERAGUAS	CATIVE	8.59	33	2.38	2.14	12.5
11	CAT-16.7 B	VERAGUAS	CATIVE	8.59	53	3.82	3.44	20.07
12	COB-15.5	VERAGUAS	COBRE	86.5	20	14.51	13.06	76.27
13	COB-42.3 (Los Estrechos)	VERAGUAS	COBRE	49.51	38.69	16.07	14.46	84.45
14	COB-6.7	VERAGUAS	COBRE	91.4	18	13.8	12.42	72.53
15	COB-63.4	VERAGUAS	COBRE	19.24	63	10.17	9.15	53.45
16	COB-80.1	VERAGUAS	COBRE	13.25	70	7.78	7.00	40.9
17	COB-94.1	VERAGUAS	COBRE	8.04	60	4.05	3.65	21.26
18	CO-4.7	VERAGUAS	CORITA	16.32	15	1.93	1.74	8.17
19	CO-10.5	VERAGUAS	CORITA	14.16	30	3.36	3.02	14.18
20	CO-17.6	VERAGUAS	CORITA	10.29	128	10.46	9.41	43.99
21	CO-27.6	VERAGUAS	CORITA	8.69	140	9.62	8.66	40.63
22	CO-33.9	VERAGUAS	CORITA	2.7	80	1.74	1.57	7.22
23	CU-4.5	VERAGUAS	CUAY	3.92	55	1.7	1.53	7.4
24	CU-8.3	VERAGUAS	CUAY	3	160	3.8	3.42	16.49
25	GATÚ	VERAGUAS	GATÚ	36	92	28	23.1	118
26	GATÚ-16.6	VERAGUAS	GATÚ	54.81	50	21.65		83.87
27	GATÚ-30.4	VERAGUAS	GATÚ	38.17	120	36.18		140.17
28	GATÚ-46	VERAGUAS	GATÚ	19.04	160	24.07		93.25
29	GATÚ-50.5	VERAGUAS	GATÚ	9.43	120	8.94		34.63
30	GATÚ-7.2	VERAGUAS	GATÚ	57.06	35	15.78	14.2	61.12
31	GUABO	CHIRIQUÍ	CHIRIQUÍ (ESTÍ)	73.1	17.5	22		101
32	HIGUERÓN	CHIRIQUÍ	CHIRIQUÍ (ESTÍ)	80.4	17.5	22		111
33	LIR-7.7	VERAGUAS	LIRÍ	14.15	65	7.71	6.94	40.54
34	NA-1.3	VERAGUAS	NARICES	3.81	160	4.81		20.9
35	MU-4.2	VERAGUAS	MULABA	13.52	60	6.41		27.86
36	MU-7.9	VERAGUAS	MULABA	7.72	100	6.1		26.49
37	MU-10	VERAGUAS	MULABA	3.53	120	3.35		14.56
38	PIE-4.7	VERAGUAS	PIEDRA	4.13	206	7.13	6.42	37.46
39	SAN-1.8	VERAGUAS	SAN ANTONIO	15.5	40	5.2	4.68	27.34
40	SAN-12.1 B	VERAGUAS	SAN ANTONIO	9.91	55	4.57	4.11	24.03
41	SBA-5.5	VERAGUAS	SAN BARTOLO	3.69	60	1.86	1.67	9.76
42	SM-106.2	VERAGUAS	SANTAMARÍA	83.91	30	19.89	17.90	55.18
43	SM-117.4	VERAGUAS	SANTAMARÍA	66.21	50	26.15	23.54	110.87
44	SM-132.2	VERAGUAS	SANTAMARÍA	52.99	20	8.37	7.53	35.49
45	SM-136.2 (La Soledad)	VERAGUAS	SANTAMARÍA	51.65	75	30.6	27.54	129.74
46	SM-145.5	VERAGUAS	SANTAMARÍA	47.85	60	22.68	20.41	
47	SM-162.6	VERAGUAS	SANTAMARÍA	9.65	140	10.68	9.61	46.39
48	SM-167.7	VERAGUAS	SANTAMARÍA	4.64	80	2.93	2.64	12.75
49	SM-82	VERAGUAS	SANTAMARÍA	150.24	19	22.552	20.30	44.37
50	SPA-49.4 (SAN PABLO I)	VERAGUAS	SAN PABLO	93.12	19	14.84	13.36	78
51	SPA-73.7 (SAN PABLO II)	VERAGUAS	SAN PABLO	64.22	57.8	31.13	28.02	163.63
52	SPA-98.5 (SAN PABLO III)	VERAGUAS	SAN PABLO	27.78	45	10.49	9.44	55.11
53	TAB-5.3	VERAGUAS	TABAQUI	5.15	83	3.58	3.22	18.83

POTENCIAL HIDROELÉCTRICO INVENTARIADO

ACTUALIZADO A: DICIEMBRE 2005

N°	PROYECTO	PROVINCIA	RÍO	CAUDAL DISEÑO O MAX. APPROV	CAIDA APROVECHABLE	POTENCIA INST. MW	POTENCIA FIRME	ENERGÍA
				m ³ /s	m	MW	MW	GWh/Año
54	TOC-2.2	VERAGUAS	TOCAIRE	2.82	75	1.77	1.59	9.32
55	TRI-7.7	VERAGUAS	TRIBIQUÉ	7.22	61	3.69	3.32	19.41
56	VIR-7.6	VERAGUAS	RÍO VIRIGUA	4.82	155	6.26	5.63	32.9
	NIVEL DE ESTUDIO	IDENTIFICACIÓN 1998-2000						
1	CHAN-40/1	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	159	140	225		1231
2	CHAN-40/2	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	159	20	41		201
3	CHAN-40/3	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	159	90	207		1131
4	CHAN-75/1	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	138	80	143		694
5	CHAN-75/1-2	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	138	155	158		781
6	CHAN-75/2-1	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	138	165	276		1513
7	CHAN-75/2-2	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	138	230	294		1611
8	CHAN-140/1	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	133	240	207		883
9	CHAN-140/2-1	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	133	155	268		1303
10	CHAN-140/2-2	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	133	165	285		1387
11	CHAN-140/3-1	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	133	230	397		2176
12	CHAN-140/3-2	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	133	240	415		2270
13	CHAN-140/4-1	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	136	155	273		1494
14	CHAN-140/4-2	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	136	165	290		1590
15	CHAN-140-5	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	133	75	132		709
16	CHAN-140-6	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	133	150	288		1577
17	CHAN-140-7	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	136	155	219		857
18	CHAN-140-8	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	136	195	294		1381
19	CHAN-140-9	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	136	250	397		2174
20	CHAN-220/1	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	83	65	126		689
21	CHAN-500/1	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	86	295	346		1494
22	CHAN-500/2	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	86	190	223		962
23	CHAN-500/3	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	82	385	430		2109
24	CHAN-500/4	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	82	280	294		1353
25	CUL-500	BOCAS DEL TORO	CULUBRE	31	295	124		537
26	CHAN-1100/1-1	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	18	610	154		667
27	CHAN-1100/1-2	BOCAS DEL TORO	CHANGUINOLA	18	510	114		557
28	CUL-1700/1-1	BOCAS DEL TORO	CULUBRE	7	1210	115		497
29	CUL-1700/1-2	BOCAS DEL TORO	CULUBRE	7	1110	105		456
30	TER-130/1	BOCAS DEL TORO	TERIBE	61	300	184		1009
31	TER-130/2-1	BOCAS DEL TORO	TERIBE	61	180	158		865
32	TER-130/2-2	BOCAS DEL TORO	TERIBE	61	240	190		1038
33	TER-130/2-3	BOCAS DEL TORO	TERIBE	61	255	157		858
34	TER-130/3-1	BOCAS DEL TORO	TERIBE	61	175	108		505
35	TER-130/3-2	BOCAS DEL TORO	TERIBE	61	160	126		615
36	TER-130/4	BOCAS DEL TORO	TERIBE	61	100	88		432
37	TER-130/5	BOCAS DEL TORO	TERIBE	61	105	65		252
38	CHEY-350	BOCAS DEL TORO	Qda. Chey	4	270	13		65
39	SIN-800	BOCAS DEL TORO	SIN NOMBRE	13	680	124		537
40	SIN-1000/1	BOCAS DEL TORO	SIN NOMBRE	11	880	129		558
41	SIN-1000/2	BOCAS DEL TORO	SIN NOMBRE	11	780	114		495

POTENCIAL HIDROELÉCTRICO INVENTARIADO

ACTUALIZADO A: DICIEMBRE 2005

N°	PROYECTO	PROVINCIA	RÍO	CAUDAL DISEÑO O MAX. APPROV	CAIDA APROVECHABLE	POTENCIA INST. MW	POTENCIA FIRME	ENERGÍA
				m ³ /s	m	MW	MW	GWh/Año
42	SIN-1000/3	BOCAS DEL TORO	SIN NOMBRE	11	700	103		444
43	TER-340	BOCAS DEL TORO	TERIBE	34	220	102		440
44	TER-400	BOCAS DEL TORO	TERIBE	32	390	172		942
45	TER-530/1	BOCAS DEL TORO	TERIBE	19	310	81		443
46	TER-530/2	BOCAS DEL TORO	TERIBE	19	390	102		557
47	TER-1190	BOCAS DEL TORO	TERIBE	14	650	129		705
48	SIN-600	BOCAS DEL TORO	SIN NOMBRE	14	380	72		393
49	SIN-1260	BOCAS DEL TORO	SIN NOMBRE	9	340	40		218

Re-evaluación de la Cuenca Río San Pablo 2002	245.09
Re-evaluación de la Cuenca Río Santamaría	369.56
Re-evaluación de la Cuenca de los Ríos Changuinola y Teribe	1169.00
Cuencas varias	1,043.78
Total B	2827.43

Leyenda

+ - Centrales Hidroeléctricas, dentro de la Cuenca del Canal, sujetas a Estudios si lo autoriza el ARI.
 * - Estudio de Chas T. Main en el año 1979, con base en caudales promedios mensuales.
 ** - Reevaluación del Potencial de 1996 (Gabinete), para el Plan de Expansión de Generación Indicativo, con base en Caudal Turbinado.
 Estudios desarrollados por el IRHE
 Estudios desarrollados por ETESA
[Estudio de Potencial Hidro Identificado en la Cuenca del Río Santamaría 1999-2001 \(algunos proyectos en etapa de inventario\)](#)
[Estudio de Potencial Hidro Identificado en la Cuenca del Río San Pablo 2001-2002](#)