

# Evaluación de los Recursos Potenciales del Petróleo y Gas, en Centro y Suramérica



**Tabla 1. Resultados del Estudio Evaluativo realizado en Centro y Suramérica.**

[MMBO<sup>3</sup>, millones de barriles de petróleo; BCFG<sup>4</sup>, billones de pies cúbicos de gas; MMBNGL<sup>5</sup>, millones de barriles de líquidos de gases naturales. Los resultados presentados son estimados no garantizados. En el caso de los campos de gas, todos los líquidos están catalogados como NGL<sup>6</sup> (líquidos de gas natural). Los recursos potenciales de gas constituyen la suma de gas no asociado y asociado. F95 representa un 95 por ciento de probabilidad de por lo menos la cantidad tabulada. Otras fracciones de los grupos estadísticos evaluados<sup>7</sup> se definen de forma semejante. Las fracciones se pueden sumar, suponiendo que haya una correlación perfecta positiva. (Para más detalles, véase USGS, 2000.)]

	Provincias	Total de recursos potenciales											
		Petróleo (MMBO)				Gas (BCFG)				NGL (MMBNGL)			
		F95	F50	F5	Promedio	F95	F50	F5	Promedio	F95	F50	F5	Promedio
Provincias del margen pasivo	Cuenca de Guyana-Suriname	2,793	13,937	32,582	15,247	7,035	36,802	95,909	42,058	365	1,981	5,555	2,330
	Cuenca de Foz do Amazonas	0	0	0	0	7,628	27,785	58,079	29,840	71	271	620	298
	Cuenca de Sergipe-Alagoas	197	1,271	3,527	1,487	1,368	7,004	19,909	8,334	62	338	1,035	415
	Cuenca de Espírito Santo	304	2,338	7,736	2,959	3,710	27,381	88,581	34,287	165	1,243	4,341	1,612
	Cuenca de Campos	3,442	14,235	36,479	16,293	3,745	16,501	46,667	19,691	101	451	1,357	553
	Cuenca de Santos	4,117	21,963	46,265	23,209	17,600	74,416	163,657	80,547	837	3,763	9,024	4,194
	Cuenca de Pelotas	0	2,548	7,184	2,938	0	19,642	55,792	22,806	0	919	2,838	1,107
	Planicie de Falkland	0	3,948	17,274	5,833	0	10,464	51,265	16,581	0	217	1,200	370
	Cuenca de Malvinas	161	900	2,327	1,031	1,675	9,765	26,190	11,327	51	303	870	362
Provincias de la región de Los Andes	Cuenca de Putumayo-Oriente-Marañón	1,028	2,787	6,066	3,098	236	746	4,604	1,596	4	16	182	55
	Cuenca de Santa Cruz-Tarija	277	1,719	5,548	2,145	10,618	28,401	61,092	31,107	380	1,133	2,802	1,300
	Cuenca de Neuquén	412	1,213	2,413	1,290	3,667	11,582	23,870	12,416	53	182	426	203
	Cuenca de San Jorge	160	470	928	498	1,068	3,491	7,363	3,774	20	68	157	75
	Cuenca de Magallanes	226	665	1,306	704	4,752	13,440	25,380	14,040	101	291	581	310
	Cuenca de Talara	484	1,625	3,214	1,711	1,243	4,404	9,637	4,795	62	227	539	255
	Cuenca de Progreso	47	205	534	237	98	556	1,770	695	4	26	86	33
	Cuenca del Magdalena Medio	220	655	1,373	709	919	2,946	6,861	3,292	32	111	292	130
	Cuenca de los Llanos	793	3,180	8,001	3,631	1,089	5,061	15,338	6,217	56	268	853	337
Provincias de la región del Caribe	Cuenca Oriental de Venezuela	2,155	10,509	26,740	11,875	19,454	84,444	201,516	93,561	842	3,886	10,235	4,465
	Cuenca de Maracaibo	3,133	7,868	14,199	8,183	5,857	16,476	32,854	17,576	307	889	1,928	973
	Surco de Tobago	0	0	0	0	4,249	17,908	43,111	20,103	40	173	456	201
	Cinturón Deformado de las Antillas Menores	0	157	6,092	1,536	0	1,238	46,876	11,957	0	57	2,334	582
	Cuenca del Norte de Cuba del Cinturón Deformado de las Antillas Mayores	142	464	941	494	159	540	1,200	592	9	32	76	35
TOTAL		20,090	92,658	230,727	105,106	96,168	420,994	1,087,521	487,190	3,561	16,843	47,788	20,196

<sup>1</sup>Esta sigla corresponde a "billion barrels of oil." En esta publicación se utiliza la convención de billón en los Estados Unidos de América. Es decir, 10<sup>9</sup> ó 1,000,000,000.

<sup>2</sup>Esta sigla corresponde a "trillion cubic feet of gas." En esta publicación se utiliza la convención de trillón en los Estados Unidos de América. Es decir, 10<sup>12</sup> ó

1,000,000,000,000. <sup>3</sup>Esta sigla corresponde a "million barrels of oil." <sup>4</sup>Esta sigla corresponde a "billion cubic feet of gas." <sup>5</sup>Esta sigla corresponde a "million barrels of natural gas liquids." <sup>6</sup>Esta sigla corresponde a "natural gas liquids." <sup>7</sup>En inglés "fractile" es un término general utilizado para porciones específicas de un conjunto de datos como cuartil o mediana.

**Para información adicional comuníquese con:** Christopher J. Schenk, U.S. Geological Survey, MS 939, Denver Federal Center, Box 25046, Denver, CO 80225; schenk@usgs.gov