

ADJUNTO I - A

AREAS DE EXPLORACION DE HIDROCARBUROS

04 - AGO - 1993

PAGINA 1

N°	CODI	AREA		PROVINCIAS			CUEN	OPERADOR	TIPO CON	LICITACION	
		SIGLA	N°	NOMBRE	(1)	(2)					(3)
1	SIM	CCYB	1	SIERRA MORADA	F	J	--	CCB	BHP	11	E-01.92 UL-I
2	RGS	CA	12	RIO GRANDE SUR	V	--	--	CAU	CHAUMCO	11	E-01.92 UL-I
3	STO	CCYB	9	SANTA ROSA	M	--	--	CCB	CHAUMCO	11	E-01.92 UL-I
4	LOJ	CNE	28	LOS JURIES	G	H	S	CNE	CHEVRON	11	E-01.92 UL-II
5	RIT	CA	9	RIO TURBIO	Z	--	--	CAU	CÑIA. NAV. P. COMPANC	11	E-01.92 UL-I
6	LGA	CA	13	LAGO ARGENTINO	Z	--	--	CAU	CÑIA. NAV. P. COMPANC	11	E-01.92 UL-III
7	ANO	CNQ	19	AÑELO	Q	--	--	NEU	CÑIA. NAV. P. COMPANC	11	E-01.92 UL-III
8	RCO	CNO	4	RIO COLORADO	A	Y	--	NOR	HINTON ARGENTINA	11	E-01.92 UL-II
9	DES	CCYB	10	RIO DESAGUADERO	D	M	--	CCB	MARATHON	11	E-01.92 UL-I
10	A35	CAA	35	COSTA AFUERA 35	OFF	--	--	CAU	NORCEN INTERNATIONAL	11	E-01.92 UL-III
11	MZA	CCYB	17	MENDOZA	M	--	--	CCB	OCCIDENTAL EXP. ARG.	11	E-01.92 UL-I
12	ODO	CNQ	7	GDORAYALA	M	L	--	NEU	PET. STA. FE	11	E-01.92 UL-III
13	BUP	CGSJ	1	BUEN PASTO	U	--	--	GSJ	PLUSPETROL S.A.	11	E-01.92 UL-I
14	YTO	CNO	12	YATASTO	A	--	--	NOR	PLUSPETROL S.A.	11	E-01.92 UL-II
15	COM	CNO	21	CORONEL MOLDES	A	--	--	NOR	PLUSPETROL S.A.	11	E-01.92 UL-II
16	MAS	CNQ	21	MALARGUE SUR	M	--	--	NEU	TRITON ARGENTINA INC	11	E-01.92 UL-I
17	RSR	CGSJ	3	RIO SENGUERR	U	--	--	GSJ	UNION PAC. PET. ARG.	11	E-01.92 UL-I
18	CHM	CNQ	13	CHINA MUERTA	Q	--	--	NEU	VICTRIX PETROLEUM S.A.	11	E-01.92 UL-I
19	ZAP	CNQ	14	ZAPALA	Q	--	--	NEU	VICTRIX PETROLEUM S.A.	11	E-01.92 UL-II
20	CON	CNO	26	CONFLUENCIA	M	--	--	NEU	VICTRIX PETROLEUM S.A.	11	E-01.92 UL-II
21	NEN	CNO	27	RIO NEGRO NORTE	R	--	--	NEU	VICTRIX PETROLEUM S.A.	11	E-01.92 UL-II

N°	CODI	AREA		PROVINCIAS			CUEN	OPERADOR/CONSORCIO	TIPO	LICITACION	
		SIGLA	N°	NOMBRE	(1)	(2)					(3)
22	CER	CNO	15	EST CERVANTES	R	---	NEU	VICTRIX PETROLEUM S.A.	11	E-01.92 UL-I	
23	PUE	CNO	23	PUELEN	M	L	NEU	YPF S.A.	11	E-01.92 UL-I	
24	SM1	CSM	1	SALADO MARINA 1	OFF	---	SAM	YPF S.A.	11	E-01.92 UL-II	
25	SAP	CNE	20	SAENZ PEÑA	H	---	CNE	AGIP ARGENTINA S.A.	21	14-276/88(I)	
26	COH	CGSJ	5	COLHUE HUAPI	U	---	GSJ	CAPSA EXPLORADORA S.A.	21	14-273/86	
27	MAM	CMM	1	MARINA MALVINAS 1	OFF	---	CMM	OCCIDENTAL EXP. ARG.	21	ADJ. DIRECT	
28	LAJ	CNO	11	LAS LAJAS	Q	---	NEU	PET. ARG. SAN JORGE	21	14-276/89	
29	LGB	CNO	12	LAGUNA BLANCA	Q	---	NEU	PET. ARG. SAN JORGE	21	14-276/89	
30	CRT	CNO	7	CHIRETE	A	---	NOR	PLUSPETROL S.A.	21	14-272/85	
31	OLS	CNO	11	OLLEROS	A	---	NOR	PLUSPETROL S.A.	21	14-272/85	
32	LIN	CNE	44	LINCOLN	B	S	CNE	PLUSPETROL S.A.	21	14-275/88	
33	LOM	CNO	18	LOMA DEL MOJON	Q	R	NEU	PLUSPETROL S.A.	21	14-273/86	
34	NUP	CNE	10	NUOVA POBLACION	H	P	CNE	TEXACO PETROLERA ARG.	21	14-275/88	
35	AM1	CAM	1	AUSTRAL MARINA 1	OFF	OFF	OFF	TOTAL AUSTRAL S.A.	21	ADJ. DIRECT	
36	SBO	CNO	18	STA. BARBARA OESTE	A	Y	NOR	UNION PACIFIC PET. ARG.	21	14-275/88	
37	SBA	CNO	10	SANTA BARBARA	A	Y	NOR	UNION PACIFIC PET. ARG.	21	14-275/88	
38	ROD	CCYB	2	RODEO	J	---	CCB	UNION PACIFIC INT. PET.	21	14-275/88(V)	
39	MAG	CCYB	3	MOGNA	J	F	CCB	UNION PACIFIC INT. PET.	21	14-275/88(V)	
40	FRY	CNE	38	FREYRE	X	S	G	CNE	AMOCO ANDINA PROD.	31	14-275/88
41	SM2	CSM	2	SALADO MARINA 2	OFF	---	SAM	AMOCO ANDINA PROD.	31	14-273/86	
42	PIA	CA	5	PIEDRABUENA	Z	---	CAU	ASTRA C.A.P.S.A.	31	14-275/88	
43	CCD	CGSJ	8	CENTRO DE CUENCA	Z	---	GSJ	ASTRA C.A.P.S.A.	31	14-273/86	
44	SJ1	CSJM	1	SAN JULIAN MARINA	OFF	OFF	JUM	BRASPETRO	31	14-275/88	
45	LUG	CNE	4	CABO LUGONES	P	---	CNE	BRIDAS SAPIC	31	14-275/88	
46	PDI	CNE	15	PAMPA DEL INFIERNO	H	---	CNE	BRIDAS SAPIC	31	14-276/89	
47	LAB	CNE	19	LAS BRENAS	H	---	CNE	BRIDAS SAPIC	31	14-273/86	
48	SRD	CGSJ	9	SUR RIO DESEADO	Z	---	GSJ	BRIDAS SAPIC	31	14-275/88	
49	MAT	CA	3	MATA AMARILLA	Z	---	CAU	BRIDAS SAPIC	31	14-275/88	
50	LAG	CA	4	LAGUNA GRANDE	Z	---	CAU	BRIDAS SAPIC	31	14-275/88	
51	CEM	CNO	3	CERRO MANZANO	M	---	NEU	BRIDAS SAPIC	31	14-276/89	
52	RBS	CNO	4	RIO BARRANCAS	Q	M	NEU	BRIDAS SAPIC	31	14-275/88	
53	ANA	CNE	27	AÑATUYA	G	---	CNE	BRIDAS SAPIC	31	14-274/87	
54	STV	CNO	1	SANTA VICTORIA	A	---	NOR	CGC S.A.	31	14-272/85	
55	PYN	CNO	6	PAYUN NORTE	M	---	NEU	CNIA. NAV. P. COMPANC	31	14-274/87	
56	LPE	CNO	16	L.PELLEGRINI ESTE	R	---	NEU	CNIA. NAV. P. COMPANC	31	14-274/87	
57	PSN	CCYB	8	P. DE LAS SALINAS	D	J	M	CCB	EUROCAN VENTURES	31	14-274/87
58	GEL	CGL	1	GENERAL LEVALLE	X	---	LEV	HUNT INT. PETROLEUM Co.	31	14-276/89	
59	GLS	CGL	2	GENERAL LEVALLE SUR	X	---	LEV	HUNT INT. PETROLEUM Co.	31	ADJ. DIRECT	
60	CNG	CNE	42	CAÑADA DE GOMEZ	X	S	---	CNE	MARATHON	31	14-275/88
61	MEL	CNE	43	MELINCUE	S	B	X	CNE	MARATHON	31	14-275/88
62	ROS	CNE	46	ROSARIO	S	B	---	CNE	MARATHON	31	14-275/88
63	SIB	CNO	17	SIERRAS BLANCAS	Q	R	---	NEU	MARATHON	31	14-275/88
64	HUO	CNO	8	HUANTRAIKO	Q	---	NEU	PET. ARG. SAN JORGE	31	14-274/87	
65	NAC	CCYB	11	ÑACUÑAN	M	---	CCB	PLUSPETROL S.A.	31	14-274/87	
66	GEA	CCYB	14	GENERAL ALVEAR	M	---	CCB	TECPETROL S.A.	31	14-276/89	
67	SAB	CGSJ	4	SAN BERNARDO	U	---	GSJ	TECPETROL S.A.	31	14-276/89	
68	HIM	CNO	5	HICKMAN	A	---	NOR	TEXACO PETROLERA ARG.	31	14-272/85	
69	VAF	CCYB	4	VALLE FERTIL	J	F	---	CCB	TEXACO PETROLERA ARG.	31	14-275/88
70	MRY	CCYB	5	MARAYES	J	F	D	CCB	TEXACO PETROLERA ARG.	31	14-275/88
71	ABP	CNO	14	ABRA PAMPA	Y	---	NOR	TEXACO PETROLERA ARG.	31	14-275/88	
72	AGI	CNO	15	AGUILAR	A	Y	---	NOR	TEXACO PETROLERA ARG.	31	14-275/88
73	CH-H	CNO	10	CHIHUIDOS	Q	---	NEU	TREND ARGENTINA	31	14-274/87	
74	CM1	CCM	1	COI ORADO MARINA	OFF	---	CCM	UNION TEXAS	31	14-274/87	
75	C01			YAC. CAU 1	Z	---	CAU	YPF S.A.	61		
76	C02			YAC. CAU 2	Z	---	CAU	YPF S.A.	61		
77	J03			YAC. CGSJ 3	H	---	GSJ	YPF S.A.	61		
78	J05			YAC. CGSJ 5	H	---	GSJ	YPF S.A.	61		
79	J04			YAC. CGSJ 4	Z	---	GSJ	YPF S.A.	61		
80	J01			YAC. CGSJ 1	H	Z	---	GSJ	YPF S.A.	61	
81	J02			YAC. CGSJ 2	H	Z	---	GSJ	YPF S.A.	61	
82	N08			YAC. NEUQ. 8	Q	---	NEU	YPF S.A.	61		
83	N04			YAC. NEUQ. 4	M	---	NEU	YPF S.A.	61		
84	N07			YAC. NEUQ. 7	M	Q	---	NEU	YPF S.A.	61	
85	N09			YAC. NEUQ. 9	Q	---	NEU	YPF S.A.	61		
86	N06			YAC. NEUQ. 6	M	Q	---	NEU	YPF S.A.	61	
87	N01			YAC. NEUQ. 1	M	---	NEU	YPF S.A.	61		
88	N11			YAC. NEUQ. 11	R	---	NEU	YPF S.A.	61		
89	N10			YAC. NEUQ. 10	Q	---	NEU	YPF S.A.	61		
90	N05			YAC. NEUQ. 5	M	---	NEU	YPF S.A.	61		
91	N02			YAC. NEUQ. 2	M	---	NEU	YPF S.A.	61		
92	YBR			YAC. BUTA RANQUIL	M	Q	---	NEU	YPF S.A.	61	
93	N03			YAC. NEUQ. 3	M	---	NEU	YPF S.A.	61		
94	YN1			YAC. NORTE 1	A	Y	---	NOR	AMPOLEX	71	14-280/92
95	UZ2			SANTA CRUZ II	Z	---	CAU	CIA. NAV. P. COMPANC	71	14-279/91	
96	Y3A			YAC. NORTE 3 Fr. A	A	---	NOR	PLUSPETROL	71	14-280/92	
97	Y3B			YAC. NORTE 3 Fr. B	F	---	NOR	PLUSPETROL	71	14-280/92	
98	UZ1			SANTA CRUZ I	Z	---	CAU	QUINTANA	71	14-279/91	
99	LFA	CNE	7	LA FRAGUA	A	G	---	CNE			A INCORPOR
100	COF	CNE	11	CTE FONTANA	P	H	---	CNE			A INCORPOR
101	CAG	CNE	18	CAMPO GALLO	G	---	CNE				A INCORPOR
102	JUN	CNE	45	JUNIN	B	S	---	CNE			A INCORPOR
103	JVG	CNE	65	JOAQUIN V. GONZALEZ	A	H	---	CNE			A INCORPOR
104	JM1	CGSJM	1	GOLF. S. JORGE MARINA	OFF	---	SJM				
105	JM2	CGSJM	2	GOLF. S. JORGE MARINA	OFF	---	SJM				
106	TAM	CCYB	6	TAMBERIAS	J	---	CCB		D	E-01.92 UL-III	
107	TAS	CCYB	16	TAMBERIAS SUR	J	---	CCB		D	E-01.92 UL-III	
108	CDL	CA	1	CARDIEL	Z	---	CAU		D	E-01.92 UL-I	
109	MEA	CCYB	7	MEDIA AGUA	M	J	---	CCB	D	E-01.92 UL-I	
110	SFA	CCYB	12	SAN RAFAEL	M	---	CCB		D	E-01.92 UL-I	
111	PDT	CCYB	13	PAMPA DEL TIGRE	M	---	CCB		D	E-01.92 UL-I	
112	LAM	CCYB	15	LA MORA	M	---	CCB		D	E-01.92 UL-I	
113	GLD	CCL	1	GRAL LAMADRID	B	---	CLA		D	E-01.92 UL-III	
114	JUA	CCL	2	JUAREZ	B	---	CLA		D	E-01.92 UL-III	
115	COO	CCL	3	CNEL DORREGO	B	---	CLA		D	E-01.92 UL-III	
116	TRA	CCL	4	TRES ARROYOS	B	---	CLA		D	E-01.92 UL-III	
117	CLO	CLB	1	CHILECITO	F	---	CLB		D	E-01.92 UL-I	
118	LRJ	CLB	2	LA RIOJA	F	---	CLB		D	E-01.92 UL-I	
119	LAA	CLB	3	LA ANTIGUA	F	K	X	CLB	D	E-01.92 UL-I	
120	SAA	CLB	4	SAN ANTONIO	G	K	---	CLB	D	E-01.92 UL-I	
121	LSS	CLB	5	LAS SALINAS	X	G	K	CLB	D	E-01.92 UL-I	
122	SAG	CLB	6	SALINAS GRANDES	X	K	---	CLB	D	E-01.92 UL-I	
123	CHL	CLB	7	CHAMICAL	X	F	---	CLB	D	E-01.92 UL-I	
124	ULS	CLB	8	ULAPES	X	F	D	CLB	D	E-01.92 UL-I	
125	CCH	CLB	9	CHASCHUIL	K	F	---	CLB	D	E-01.92 UL-I	
126	TIN	CLB	10	TINOGASTA	K	F	---	CLB	D	E-01.92 UL-I	
127	PIP	CLB	11	PIPANACO	K	F	---	CLB	D	E-01.92 UL-I	
128	SAM	CLB	12	SANTA MARIA	K	T	A	CLB	D	E-01.92 UL-I	
129	SAF	CLB	13	SAN FERNANDO	K	T	---	CLB	D	E-01.92 UL-I	
130	LAY	CNE	1	LAGUNA YEMA	P	H	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
131	LAL	CNE	2	LAS LOMITAS	P	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
132	PON	CNE	3	POZO DEL TIGRE	P	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
133	RTE	CNE	5	RIO TEUCO	P	H	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
134	RIV	CNE	6	RIVADAVIA	A	H	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
135	MOO	CNE	8	MONTE QUEMADO	H	G	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
136	ELC	CNE	9	EL CABURE	H	G	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
137	PIR	CNE	12	PIRANE	P	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
138	FOM	CNE	13	FORMOSA	P	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
139	SAJ	CNE	14	SACHAYOJ	G	H	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
140	ORB	CNE	16	OESTE RIO BERMEJO	H	P	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
141	ERB	CNE	17	ESTE RIO BERMEJO	P	H	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
142	RES	CNE	21	RESISTENCIA	H	P	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
143	SAY	CNE	22	STA. SYLVINA	H	S	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
144	VIG	CNE	23	VILLA GUILLERMINA	H	S	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
145	FLA	CNE	24	FLORENCIA	H	S	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
146	GAN	CNE	25	GANCEDO	G	H	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
147	SUC	CNE	26	SUNCHO CORRAL	G	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
148	TOS	CNE	29	TOSTADO	G	S	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
149	NSF	CNE	30	NORTE DE STA. FE	S	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
150	REC	CNE	31	RECONQUISTA	S	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
151	SEL	CNE	32	SELVA	G	X	S	CNE	D	E-01.92 UL-II	
152	SCI	CNE	33	SAN CRISTOBAL	S	G	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
153	VRA	CNE	34	VERA	S	G	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
154	SJR	CNE	35	SAN JAVIER	S	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
155	ESP	CNE	36	ESPERANZA	S	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
156	SUN	CNE	37	SUNCHALES	S	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
157	SFO	CNE	39	SAN FRANCISCO	X	S	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
158	RAF	CNE	40	RAFAELA	S	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
159	SFE	CNE	41	SANTA FE	S	X	---	CNE	D	E-01.92 UL-II	
160	PAR	CNE	47	PARANA	E	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
161	VIL	CNE	48	VILLAGUAY	E	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	
162	COL	CNE	49	COLON	E	---	CNE		D	E-01.92 UL-II	

N°	CODI	AREA		PROVINCIAS			CUEN	OPERADOR/CONSORCIO	TIPO	LICITACION
		SIGLA	N°	NOMBRE	(1)	(2)				
163	LAP	CNE	50	LA PAZ	E	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
164	FED	CNE	51	FEDERACION	E	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
165	RGY	CNE	52	RIO GUAYQUIRARO	W	E	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
166	RIM	CNE	53	RIO MOCORETA	W	E	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
167	GOY	CNE	54	GOYA	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
168	MER	CNE	55	MERCEDES	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
169	PDL	CNE	56	PASO DE LOS LIBRES	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
170	SRQ	CNE	57	SAN ROQUE	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
171	CCN	CNE	58	CONCEPCION	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
172	SAT	CNE	59	SANTO TOME	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
173	CTE	CNE	60	CORRIENTES	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
174	ITO	CNE	61	ITUZAINGO	W	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
175	POS	CNE	62	POSADAS	N	W	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
176	ELB	CNE	63	EL SOBERBIO	N	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
177	BDI	CNE	64	B. DE IRIGOYEN	N	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
178	LTE	CNE	66	LA TELESITA	G	—	—	CNE	D	E-01.92 UL-II
179	RVO	CC	1	RIVADEO	B	—	—	COL	D	E-01.92 UL-III
180	BBL	CC	2	BAHIA BLANCA(TORNQUI	B	—	—	COL	D	E-01.92 UL-III
181	MDS	CC	3	MEDANOS	B	—	—	COL	D	E-01.92 UL-III
182	SRC	CC	4	SUR RIO COLORADO	B	—	—	COL	D	E-01.92 UL-III
183	RM1	CRM	1	R. MARINA 1	OFF	—	—	CRM	D	E-01.92 UL-III
184	RM2	CRM	2	R. MARINA 2	OFF	—	—	CRM	D	E-01.92 UL-III
185	RM3	CRM	3	R. MARINA 3	OFF	—	—	CRM	D	E-01.92 UL-III
186	SAC	CGSJ	2	SIERRA CUADRADA	U	—	—	GSJ	D	E-01.92 UL-I
187	RIG	CGSJ	7	RIO GUENGUEL	U	Z	—	GSJ	D	E-01.92 UL-I
188	NLK	CGSJ	11	NUEVA LUBECKA	U	—	—	GSJ	D	E-01.92 UL-I
189	RPO	CGSJ	12	RIO PICO	U	—	—	GSJ	D	E-01.92 UL-I
190	LLE	CNQ	2	LAS LEÑAS	M	—	—	NEU	D	E-01.92 UL-I
191	ELE	CNQ	9	EL HUECU	Q	—	—	NEU	D	E-01.92 UL-I
192	SDN	CNQ	22	SIERRA DEL NEVADO	M	L	—	NEU	D	E-01.92 UL-I
193	BNA	CNQ	24	BAÑADOS DEL ATUEL	M	L	—	NEU	D	E-01.92 UL-I
194	SAE	CNQ	25	SALINAS GRANDES	L	—	—	NEU	D	E-01.92 UL-I
195	NRU	CN	1	ÑIRIHUAU	R	U	—	NIR	D	E-01.92 UL-I
196	MOR	CNO	6	MORILLO	A	—	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
197	UNI	CNO	8	UNION	A	—	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
198	MAL	CNO	9	MALVALAY	A	—	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
199	ARE	CNO	13	ARENAL	A	T	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
200	VAC	CNO	16	VALLES CALCHAQUIES	A	T	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
201	RIS	CNO	17	RIO SALI	T	G	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
202	ARI	CNO	20	ARIZARO	A	—	—	NOR	D	E-01.92 UL-I
203	TUO	CNO	22	TUCUMAN ORIENTAL	T	G	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
204	STC	CNO	23	SANTA CATALINA	G	—	—	NOR	D	E-01.92 UL-II
205	SUS	CNO	19	SUSQUES	A	Y	—	NOR	D	E-01.92 UL-I
206	A01	CAA	1	COSTA AFUERA 1	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
207	A02	CAA	2	COSTA AFUERA 2	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
208	A03	CAA	3	COSTA AFUERA 3	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
209	A04	CAA	4	COSTA AFUERA 4	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
210	A05	CAA	5	COSTA AFUERA 5	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
211	A06	CAA	6	COSTA AFUERA 6	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
212	A07	CAA	7	COSTA AFUERA 7	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
213	A08	CAA	8	COSTA AFUERA 8	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
214	A09	CAA	9	COSTA AFUERA 9	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
215	A10	CAA	10	COSTA AFUERA 10	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
216	A11	CAA	11	COSTA AFUERA 11	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
217	A12	CAA	12	COSTA AFUERA 12	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
218	A13	CAA	13	COSTA AFUERA 13	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
219	A14	CAA	14	COSTA AFUERA 14	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
220	A15	CAA	15	COSTA AFUERA 15	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
221	A16	CAA	16	COSTA AFUERA 16	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
222	A17	CAA	17	COSTA AFUERA 17	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
223	A18	CAA	18	COSTA AFUERA 18	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
224	A19	CAA	19	COSTA AFUERA 19	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
225	A20	CAA	20	COSTA AFUERA 20	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
226	A21	CAA	21	COSTA AFUERA 21	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
227	A22	CAA	22	COSTA AFUERA 22	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
228	A23	CAA	23	COSTA AFUERA 23	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
229	A24	CAA	24	COSTA AFUERA 24	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
230	A25	CAA	25	COSTA AFUERA 25	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
231	A26	CAA	26	COSTA AFUERA 26	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
232	A27	CAA	27	COSTA AFUERA 27	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
233	A28	CAA	28	COSTA AFUERA 28	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
234	A29	CAA	29	COSTA AFUERA 29	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
235	A30	CAA	30	COSTA AFUERA 30	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
236	A31	CAA	31	COSTA AFUERA 31	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
237	A32	CAA	32	COSTA AFUERA 32	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
238	A33	CAA	33	COSTA AFUERA 33	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
239	A34	CAA	34	COSTA AFUERA 34	OFF	—	—	OFF	D	E-01.92 UL-III
240	PVM	CPVM	1	P. VALDES MARINA	OFF	—	—	PVM	D	E-01.92 UL-III
241	BRA	CSL	1	BRAGADO	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II
242	CHV	CSL	2	CHIVILCOY	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II
243	CAN	CSL	3	CAÑUELAS	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II
244	CU	CSL	4	CASTELLI	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II
245	GAL	CSL	5	GENERAL ALVEAR	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II
246	LAF	CSL	6	LAS FLORES	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II
247	MAI	CSL	7	MAIPU	B	—	—	SAL	D	E-01.92 UL-II

AREAS DE EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS

15-Jun-93

PAGINA 1

CCOPI	NOMBRE DEL AREA	PROVINCIA	CUENCA	OPERADOR	TIPO DE CONTRATO	
1	ANG	ANTICLINAL GRANDE-CERRO DRAGON	CHUBUT	GSJ	AMOCO ARGENTINA OIL CO.	CONTRATO
2	CAT	MESETA CATORCE - EL ESCORIAL	SANTA CRUZ	GSJ	AMOCO ARGENTINA OIL CO.	CONTRATO
3	CDM	CAMPO DURAN - MADREJONES	SALTA	NOR	AMPOLEX	NUEVA ASOCIACION
4	BDL	LA BOLSA	SALTA	NOR	AMPOLEX	NUEVA ASOCIACION
5	RPE	RIO PESCADO	SALTA	NOR	AMPOLEX	NUEVA ASOCIACION
6	AGU	SIERRA DE AGUARAGUE	SALTA	NOR	AMPOLEX	NUEVA ASOCIACION
7	LCH	LOS CHORRILLOS	TIERRA DEL FUEGO	CAU	ANDERMAN SMITH	CONCESION
8	VZ	VIZCACHERAS	MENDOZA	CUY	ASTRA	AREA CENTRAL
9	ALJ	RESTINGA ALI	CHUBUT	GSJ	ASTRA	CONCESION
10	BLO	BLOQUE 127	SANTA CRUZ	GSJ	ASTRA	CONCESION
11	CLE	CAÑADON LEON	SANTA CRUZ	GSJ	ASTRA	CONCESION
12	COV	CERRO OVEIRO	SANTA CRUZ	GSJ	ASTRA	CONCESION
13	SUR	FLANCO SUR	SANTA CRUZ	GSJ	ASTRA	CONCESION
14	TPH	TRES PICOS	SANTA CRUZ	GSJ	ASTRA	CONCESION
15	MSE	MESETA BUENA ESPERANZA	NEUQUEN	NEU	ASTRA	CONCESION
16	CAS	CAÑADON SECO - MESETA ESPINOSA	SANTA CRUZ	GSJ	ASTRA	RECONVERTIDO
17	TUN	RIO TUNDUYAN	MENDOZA	CUY	ASTRA	RECONVERTIDO
18	BEH	MANANTIALES BEHR	CHUBUT	GSJ	ASTRA	RECONVERTIDO
19	K20	Km. 20	CHUBUT	GSJ	ASTRA	VEJIA CONCESION
20	DAD	DADIN	NEUQUEN	NEU	ASTRA	VEJIA CONCESION
21	PL	CAÑADON PILAR	CHUBUT	GSJ	BENITO ROGGIO + HIJOS	CONCESION
22	PISA	PICO SALAMANCA	CHUBUT	GSJ	BENITO ROGGIO + HIJOS	CONCESION
23	MGA	MINA SALAMANCA	CHUBUT	GSJ	BENITO ROGGIO + HIJOS	VEJIA CONCESION
24	FEO	ESTACION FERNANDEZ ORO	RIO NEGRO	NEU	BRIDAS	CONCESION
25	DFU	TIERRA DEL FUEGO	TIERRA DEL FUEGO	CAU	BRIDAS	NUEVA ASOCIACION
26	VAG	CERRO YAGON	NEUQUEN	NEU	BRIDAS	PROVINCIAL
27	COR	EL CORDON	SANTA CRUZ	GSJ	BRIDAS	RECONVERTIDO
28	PCL	PIEDRA CLAVADA	SANTA CRUZ	GSJ	BRIDAS	RECONVERTIDO
29	SOD	AL SUR DE LA DORSAL	NEUQUEN	NEU	BRIDAS	RECONVERTIDO
30	LAT	LINDERO ATRAVESADO	NEUQUEN	NEU	BRIDAS	RECONVERTIDO
31	ACA	ACAMBUCO	SALTA	NOR	BRIDAS	RECONVERTIDO
32	LTO	LOS TORDILLOS OESTE	MENDOZA	CUY	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
33	BYK	BARRANCA YANKOWSKY	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
34	MNN	CAÑADON MINERALES	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
35	LAS	LAS MERAS	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
36	EN	MESETA ESPINOSA	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
37	PIE	PIEDRA CLAVADA	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
38	SFC	SUR PIEDRA CLAVADA	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
39	SAH	EL SANTIAGUERO	RIO NEGRO	NEU	C.A.D.I.P.S.A.	CONCESION
40	WEL	CERRO WENCESLAO	SANTA CRUZ	GSJ	C.A.D.I.P.S.A.	RECONVERTIDO
41	ANC	ANTICLINAL CAMPAMENTO	NEUQUEN	NEU	C.C.C.	RECONVERTIDO
42	CH	EL CHIVIL	FORMOSA	NOR	C.C.C.	CONCESION
43	BSI	BURUBI	FORMOSA	NOR	C.C.C.	CONCESION
44	IPA	IPAGUAZU	SALTA	NOR	C.C.C.	CONCESION
45	CAC	AGUA DEL CAJON	NEUQUEN	NEU	CAPSA	CONCESION
46	SEN	SENILLOSA	NEUQUEN	NEU	CAPSA	CONCESION
47	DIA	DIADEMA	CHUBUT	GSJ	CAPSA	PROVINCIAL
						VEJIA CONCESION

COGNOM DE ARRIBA		PROVINCIA	CUENCA	OPERADOR	TIPO DE CONTRATO
CODI	NOMBRE DEL AREA				
48	MESETA SIRVEN	SANTA CRUZ	OSJ	CHALVCO	CONCESION
49	PUESTO POZO CERCADO	MENDOZA	CUY	CHAÑARES HERRADOS	CONCESION
50	CHAÑARES HERRADOS	MENDOZA	NEU	CHAÑARES HERRADOS	CONTRATO
51	PUESTO HERNANDEZ	MENDOZA	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	AREA CENTRAL
52	PUESTO HERNANDEZ	NEUQUEN	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	AREA CENTRAL
53	FARO VIRGENES	SANTA CRUZ	CAU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
54	CACHEUTA	MENDOZA	CUY	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
55	JAGUEL DE LOS MACHOS	LA PAMPA	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
56	ALTPLANICIE DEL PAYUN	MENDOZA	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
57	EL MANZANO	MENDOZA	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
58	PUNTLA DEL HUNGAN	MENDOZA	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
59	AGUADA VILLANUEVA	NEUQUEN	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
60	BAJADA DEL PALO	NEUQUEN	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
61	LA AMARGA CHICA	NEUQUEN	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
62	RINCON DE ARANDA	NEUQUEN	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
63	VETA ESCONDIDA	NEUQUEN	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
64	JAGUEL DE LOS MACHOS	RIO NEGRO	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
65	SANTA CRUZ II	SANTA CRUZ	CAU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	CONCESION
66	KOLUEL KAIKE-EL VALLE	SANTA CRUZ	OSJ	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	RECONVERTIDO
67	PAMPA DEL CASTILLO-LA GUITARRA	CHUBUT	OSJ	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	RECONVERTIDO
68	25 DE MAYO-MEDANITO S.E.	LA PAMPA	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	RECONVERTIDO
69	CAÑADON AMARILLO	MENDOZA	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	RECONVERTIDO
70	PIEDRA COLORADA-ESTRUCT. INTERMEDIA	MENDOZA	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	RECONVERTIDO
71	AL NORTE DE LA DORSAL	NEUQUEN	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	RECONVERTIDO
72	25 DE MAYO-MEDANITO S.E.	RIO NEGRO	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	RECONVERTIDO
73	CATRIEL OESTE	RIO NEGRO	NEU	CIA.NAV. PEREZ COMPANC	RECONVERTIDO
74	LAGUNA DE LOS CAPONES	SANTA CRUZ	OSJ	CIELMEC	CONCESION
75	DEL MOSQUITO	SANTA CRUZ	CAU	EPP	CONCESION
76	LA BREA	JUJUY	NOR	EPP	CONCESION
77	EL VINALAR	SALTA	NOR	EPP	CONCESION
78	PUESTO GUARDIAN	SALTA	NOR	EPP	CONCESION
79	CAMPO BREMEN	SANTA CRUZ	CAU	GLACCO	CONCESION
80	LA TERRAZA	SANTA CRUZ	CAU	GLACCO	CONCESION
81	MOY AIRE	SANTA CRUZ	CAU	GLACCO	CONCESION
82	OCEANO	SANTA CRUZ	CAU	GLACCO	CONCESION
83	SAN CRISTOBAL	SANTA CRUZ	CAU	GLACCO	CONCESION
84	LA TAPERA	CHUBUT	OSJ	GLACCO	CONCESION
85	PUESTO QUIROGA	CHUBUT	OSJ	GLACCO	CONCESION
86	LA CALERA	NEUQUEN	NEU	GYAPRO	CONCESION
87	SELVA MARIA	FORMOSA	NOR	GYAPRO	CONCESION
88	LOMA DEL DIVISADERO	MENDOZA	NEU	HUAYQUI	CONCESION
89	NEUQUEN DEL MEDIO	NEUQUEN	NEU	INALRUDD	RECONVERTIDO
90	EL PORTON	MENDOZA	NEU	MEXPETROL	ASOCIACION
91	EL PORTON	NEUQUEN	NEU	MEXPETROL	ASOCIACION
92	CHORRILLOS	SANTA CRUZ	CAU	OEI	CONCESION
93	PALERMO AYKE	SANTA CRUZ	CAU	OEI	CONCESION
94	ANGOSTURA	TIERRA DEL FUEGO	CAU	OEI	CONCESION
95	PUNTA BARDAS	MENDOZA	CUY	OKY	CONTRATO
96	VACA MUERTA	MENDOZA	CUY	OKY	CONTRATO
97	GUANACO BLANCO	MENDOZA	NEU	OKY	CONTRATO
98	PUESTO FLORES - ESTANCIA VIEJA	RIO NEGRO	NEU	OKY	CONTRATO
99	PUESTO PRADO	RIO NEGRO	NEU	OKY	CONTRATO
100	RIO NEGRO NORTE	RIO NEGRO	NEU	OKY	CONTRATO
101	LA VENTANA	MENDOZA	CUY	OKY	CONTRATO
102	CAIMANCITO	JUJUY	NOR	PETROLEOS SUDAMERICANOS	CONCESION
103	CUTRAL-CA	NEUQUEN	NEU	PETROLERA CUTRAL-CA	PROVINCIAL
104	ENTRE LOMAS	NEUQUEN	NEU	PETROLERA PEREZ COMPANC	RECONVERTIDO
105	ENTRE LOMAS	RIO NEGRO	NEU	PETROLERA PEREZ COMPANC	RECONVERTIDO
106	EL SAUCE	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	CONCESION
107	REFUGIO TUPUNGATO	MENDOZA	CUY	PETROLERA SAN JORGE	RECONVERTIDO
108	HUANTRAICO	NEUQUEN	NEU	PETROLERA SAN JORGE	RECONVERTIDO
109	MANANTIAL ROSALES	CHUBUT	OSJ	PETROQUIMICA C. RIVADAVIA	VIEJA CONCESION
110	BIROCATO	CHUBUT	OSJ	PETROQUIMICA C. RIVADAVIA	VIEJA CONCESION
111	SOLANO	CHUBUT	OSJ	PETROQUIMICA C. RIVADAVIA	VIEJA CONCESION
112	CALETA CORDOVA	CHUBUT	OSJ	PETROQUIMICA C. RIVADAVIA	CONCESION
113	EL SOSNEADO	MENDOZA	NEU	PETROQUIMICA C. RIVADAVIA	CONCESION
114	VEGA GRANDE	MENDOZA	NEU	PETROQUIMICA C. RIVADAVIA	CONCESION
115	CENTRO ESTE	RIO NEGRO	NEU	PETROQUIMICA C. RIVADAVIA	CONCESION
116	LOMA MONTOSA OESTE	RIO NEGRO	NEU	PETROQUIMICA C. RIVADAVIA	CONCESION
117	MEDANERA	RIO NEGRO	NEU	PETROQUIMICA C. RIVADAVIA	RECONVERTIDO
118	Km. 8	CHUBUT	OSJ	PETROQUIMICA C. RIVADAVIA	VIEJA CONCESION
119	ZONA NI	NEUQUEN	NEU	PETROQUIMICA NEUQUEN	PROVINCIAL
120	PIEDRA CHENQUE	NEUQUEN	NEU	PIEDRA CHENQUE SRL	PROVINCIAL
121	AGUADA BAGUALES	NEUQUEN	NEU	PLUSPETROL	CONCESION
122	EL PORVENIR	NEUQUEN	NEU	PLUSPETROL	CONCESION
123	PUESTO TOUQUET	NEUQUEN	NEU	PLUSPETROL	CONCESION
124	LOMA GUADALOSA	RIO NEGRO	NEU	PLUSPETROL	CONCESION
125	AGUA BLANCA	SALTA	NOR	PLUSPETROL	CONCESION
126	LOMA JARILLOSA ESTE	NEUQUEN	NEU	PLUSPETROL	CONTRATO
127	LOMAS DEL MOJON	NEUQUEN	NEU	PLUSPETROL	CONTRATO
128	CUCHUMA (OLLEROS)	SALTA	NOR	PLUSPETROL	CONTRATO
129	PALMAR LARGO	FORMOSA	NOR	PLUSPETROL	NUEVA ASOCIACION
130	BALBUENA ESTE	SALTA	NOR	PLUSPETROL	NUEVA ASOCIACION
131	CENTENARIO	NEUQUEN	NEU	PLUSPETROL	RECONVERTIDO
132	RAMOS	SALTA	NOR	PLUSPETROL	RECONVERTIDO
133	LINDERO DE PIEDRA	MENDOZA	NEU	POLARSUD	CONCESION
134	LA CARMEN	SANTA CRUZ	CAU	PROVINCIA	PROVINCIAL
135	LA TEHUELCH	SANTA CRUZ	CAU	PROVINCIA	PROVINCIAL
136	PAMPA DEL SEBO	MENDOZA	CUY	PROVINCIA	PROVINCIAL
137	ZAMPAL OESTE	MENDOZA	CUY	PROVINCIA	PROVINCIAL
138	ANTICLINAL FUNES	CHUBUT	OSJ	PROVINCIA	PROVINCIAL
139	CAYELI	CHUBUT	OSJ	PROVINCIA	PROVINCIAL
140	CERRO NEGRO	CHUBUT	OSJ	PROVINCIA	PROVINCIAL
141	MATA MAGALLANES	CHUBUT	OSJ	PROVINCIA	PROVINCIAL
142	PAMPA MARIA SANTISIMA	CHUBUT	OSJ	PROVINCIA	PROVINCIAL
143	ANTICLINAL AGUADA BANDERA	SANTA CRUZ	OSJ	PROVINCIA	PROVINCIAL
144	EL VALLE	SANTA CRUZ	OSJ	PROVINCIA	PROVINCIAL
145	MATA MAGALLANES ESTE	SANTA CRUZ	OSJ	PROVINCIA	PROVINCIAL
146	PAMPA VERDUN	SANTA CRUZ	OSJ	PROVINCIA	PROVINCIAL
147	SIERRA DEL CARRIL	SANTA CRUZ	OSJ	PROVINCIA	PROVINCIAL
148	MEDANITO	LA PAMPA	NEU	PROVINCIA	PROVINCIAL
149	COVUNCO	NEUQUEN	NEU	PROVINCIA	PROVINCIAL
150	EL MANGRULLO	NEUQUEN	NEU	PROVINCIA	PROVINCIAL
151	TRES PICOS	NEUQUEN	NEU	PROVINCIA	PROVINCIAL
152	BLANCO DE LOS OLIVOS	RIO NEGRO	NEU	PROVINCIA	PROVINCIAL
153	GENERAL ROCA	RIO NEGRO	NEU	PROVINCIA	PROVINCIAL
154	JOLLIN	SALTA	NOR	PROVINCIA	PROVINCIAL
155	TONONO	SALTA	NOR	PROVINCIA	PROVINCIAL
156	SANTA CRUZ I	SANTA CRUZ	CAU	QUINTANA	NUEVA ASOCIACION
157	LAS VIOLETAS	TIERRA DEL FUEGO	CAU	ROCH	CONCESION
158	RIO CULLEN	TIERRA DEL FUEGO	CAU	ROCH	CONCESION
159	BELLA VISTA OESTE	CHUBUT	OSJ	ROCH	CONCESION
160	CAÑADON RAMIREZ	CHUBUT	OSJ	ROCH	CONCESION
161	CAJON DE LOS CABALLOS	MENDOZA	NEU	ROCH	CONCESION
162	PUESTO ROJAS	MENDOZA	NEU	SIPETROL	CONCESION
163	CERRO MOLLAR OESTE	MENDOZA	NEU	TECNOCAGUA	CONCESION
164	EL TORDILLO	CHUBUT	OSJ	TECPETROL	AREA CENTRAL
165	ATAMISQUI	MENDOZA	NEU	TECPETROL	CONCESION
166	ATUEL NORTE	MENDOZA	NEU	TECPETROL	CONCESION
167	AGUA SALADA	NEUQUEN	NEU	TECPETROL	CONCESION
168	BAJO BAGUALES	NEUQUEN	NEU	TECPETROL	CONCESION
169	CATRIEL VIEJO	NEUQUEN	NEU	TECPETROL	CONCESION
170	EL CARACOL NORTE	NEUQUEN	NEU	TECPETROL	CONCESION
171	FORTIN DE PIEDRA	NEUQUEN	NEU	TECPETROL	CONCESION
172	LOS BASTOS	NEUQUEN	NEU	TECPETROL	CONCESION
173	TRES NIDOS	RIO NEGRO	NEU	TECPETROL	CONCESION
174	JOSE SEGUNDO	CHUBUT	OSJ	TECPETROL	VIEJA CONCESION
175	RINCONADA-PUESTO MORALES	RIO NEGRO	NEU	TECSA	RECONVERTIDO
176	EL HUEMUL	SANTA CRUZ	OSJ	TOTAL AUSTRAL	AREA CENTRAL
177	CAÑADON ALFA	TIERRA DEL FUEGO	CAU	TOTAL AUSTRAL	CONTRATO
178	CUENCA AUSTRAL	TIERRA DEL FUEGO	CAU	TOTAL AUSTRAL	CONTRATO
179	HORA	TIERRA DEL FUEGO	CAU	TOTAL AUSTRAL	CONTRATO
180	AGUA BOTADA	MENDOZA	NEU	TRITON	CONCESION
181	CO DOÑA JUANA	MENDOZA	NEU	TRITON	CONCESION
182	LOMA CORTADERAL	MENDOZA	NEU	TRITON	CONCESION
183	SIERRA AZUL SUR	MENDOZA	NEU	TRITON	CONCESION
184	SANTA CRUZ SUR **	SANTA CRUZ	CAU	YFF	ADMINISTRACION
185	BARRANCAS	MENDOZA	CUY	YFF	ADMINISTRACION
186	MENDOZA NORTE **	MENDOZA	CUY	YFF	ADMINISTRACION
187	RIO MENDOZA	MENDOZA	CUY	YFF	ADMINISTRACION
188	CAMP. CENTRAL - CAÑADON PERDIDO	CHUBUT	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
189	CERRO TORTUGA - LAS FLORES	CHUBUT	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
190	CHULENGO	CHUBUT	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
191	COMODORO RIVADAVIA **	CHUBUT	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
192	ESCALANTE - EL TREBOL	CHUBUT	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
193	SARMIENTO	CHUBUT	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
194	CAÑADON DE LA ESCONDIDA - LAS HERAS	SANTA CRUZ	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
195	CAÑADON LEON - MESETA ESPINOSA	SANTA CRUZ	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
196	CAÑADON VASCO	SANTA CRUZ	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
197	CAÑADON YATEL	SANTA CRUZ	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
198	CHULENGO	SANTA CRUZ	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
199	EL GUADAL - LOMAS DEL CUY	SANTA CRUZ	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
200	LOS MONOS	SANTA CRUZ	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
201	LOS PERALES - LAS MESETAS	SANTA CRUZ	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
202	PICO TRUNCADO - EL CORDON	SANTA CRUZ	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
203	SANTA CRUZ NORTE **	SANTA CRUZ	OSJ	YFF	ADMINISTRACION
204	LA PAMPA **	LA PAMPA	NEU	YFF	ADMINISTRACION
205	CERRO FORTUNOSO	MENDOZA	NEU	YFF	ADMINISTRACION
206	CHUIDO DE LA SIERRA NEGRA	MENDOZA	NEU	YFF	ADMINISTRACION
207	LA BREA	MENDOZA	NEU	YFF	ADMINISTRACION
208	MENDOZA NEUQUEN	MENDOZA	NEU	YFF	ADMINISTRACION
209	MENDOZA SUR **	MENDOZA	NEU	YFF	ADMINISTRACION
210	VALLE DEL RIO GRANDE	MENDOZA	NEU	YFF	ADMINISTRACION
211	AGUADA FICHANA	NEUQUEN	NEU	YFF	ADMINISTRACION
212	CERRO BANDERA	NEUQUEN	NEU	YFF	ADMINISTRACION
213	CHUIDO DE LA SIERRA NEGRA	NEUQUEN	NEU	YFF	ADMINISTRACION
214	FILO MORADO	NEUQUEN	NEU	YFF	ADMINISTRACION
215	LOMA DE LA LATA - SIERRA BARROSA	NEUQUEN	NEU	YFF	ADMINISTRACION
216	NEUQUEN **	NEUQUEN	NEU	YFF	ADMINISTRACION
217	OCTOGONO	NEUQUEN	NEU	YFF	ADMINISTRACION
218	PLAZA HUINCUL **	NEUQUEN	NEU	YFF	ADMINISTRACION
219	RIO NEUQUEN	NEUQUEN	NEU	YFF	ADMINISTRACION
220	SAN ROCHE	NEUQUEN	NEU	YFF	ADMINISTRACION
221	SEÑAL CERRO SAYO	NEUQUEN	NEU	YFF	ADMINISTRACION

COGIDOS DE AREAS

COOI	NOMBRE DEL AREA	PROVINCIA	CUENCA	OPERADOR	TIPO DE CONTRATO
222	SPQ SEÑAL PICADA - PUNTA BARDA	NEUQUEN	NEU	YPF	ADMINISTRACION
223	BAJ BAJO DEL PICHE	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
224	LOR BARRANCA DE LOS LOROS	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
225	RNG CATRIEL **	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
226	EME EL MEDANITO	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
227	RGR RIO NEGRO **	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
228	RNR RIO NEUQUEN	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
229	SPR SEÑAL PICADA - PUNTA BARDA	RIO NEGRO	NEU	YPF	ADMINISTRACION
230	FOS FORMOSA **	FORMOSA	NOR	YPF	ADMINISTRACION
231	JUY JUJUY **	JUJUY	NOR	YPF	ADMINISTRACION
232	STA SALTA **	SALTA	NOR	YPF	ADMINISTRACION
233	REZ AGUADA BOCAREY	NEUQUEN	NEU	YPF	PROVINCIAL
234	AGZ AGUADA CHIVATO	NEUQUEN	NEU	YPF	PROVINCIAL
235	BAC BARREALES COLORADOS	MENDOZA	NEU	YPF	CONTRATO
236	CAL CALMUCO	MENDOZA	NEU	YPF	CONTRATO
237	LLA LLANCANELO	MENDOZA	NEU	YPF	CONTRATO

Nota: Las áreas marcadas con ** son las que informaba YPF, agrupando los yacimientos operados por una Administración/Subadministración.

ADJUNTO I - C

CODIGO DE OLEODUCTOS

	CODI	DESDE	HASTA	OPERADOR	CUENCA EVACUADA
1	COP	EL CONDOR	PUNTA LOYOLA	PEREZ COMPANC	CAU
2	MAP	LA MAGGIE	PUNTA LOYOLA	QUINTANA	CAU
3	AGL	AGRELO	LUJAN DE CUYO	YPF	CUY
4	B4L	B-104	LUJAN DE CUYO	YPF	CUY
5	DIL	DIVISADERO	LUJAN DE CUYO	YPF	CUY
6	VEB	LA VENTANA	B-104	YPF	CUY
7	TUA	TUPUNGATO	AGRELO	YPF	CUY
8	CPC	CAÑADON PERDIDO	CALETA CORDOVA	YPF	GSJ
9	CSO	CAÑADON SECO	CALETA OLIVIA	YPF	GSJ
10	TRE	EL TREBOL	ESCALANTE	YPF	GSJ
11	ESP	ESCALANTE	CAÑADON PERDIDO	YPF	GSJ
12	K9C	Km 9	CALETA CORDOVA	YPF	GSJ
13	LHT	LAS HERAS	PICO TRUNCADO	YPF	GSJ
14	PTO	PICO TRUNCADO	CALETA OLIVIA	YPF	GSJ
15	APR	ALLEN	PUETRO ROSALES	OLDELVAL	NEU
16	COM	CATRIEL OESTE	MEDANITO	OLDELVAL	NEU
17	CEA	CENTENARIO	ALLEN	OLDELVAL	NEU
18	CEC	CENTENARIO	CHALLACO	OLDELVAL	NEU
19	CHA	CHALLACO	ALLEN	OLDELVAL	NEU
20	MEA	MEDANITO	ALLEN	OLDELVAL	NEU
21	MEL	MEDANITO	ALLEN	OLDELVAL	NEU
22	PHM	PUESTO HERNANDEZ	MEDANITO	OLDELVAL	NEU
23	CHH	CHALLACO	PLAZA HUINCUL	YPF	NEU
24	LLC	LOMA LA LATA	CENTENARIO	YPF	NEU
25	MAL	MALARGÜE	LUJAN DE CUYO	YPF	NEU
26	PRL	PUERTO ROSALES	LA PLATA	YPF	NEU
27	PHL	PUESTO HERNANDEZ	LUJAN DE CUYO	YPF	NEU
28	PLJ	PALMAR LARGO	JUAREZ	PLUSPETROL	NOR

CODIGO DE POLIDUCTOS

	CODI	DESDE	HASTA	OPERADOR	DESTILERIA EVACUADA
1	CMO	CAMPO DURAN	MONTECRISTO	REFINOR	CAD
2	CCH	CAMPO DURAN	CHACHAPOYAS	REFINOR	CAD
3	CTU	CAMPO DURAN	TUCUMAN	REFINOR	CAD
4	CGM	CAMPO DURAN	GENERAL MOSCONI	REFINOR	CAD
5	MSA	MONTECRISTO	SAN LORENZO	REFINOR	CAD
6	PM1	LA PLATA	LA MATANZA	YPF	LAP
7	PM2	LA PLATA	DOCK SUD	YPF	LAP
8	LVM	LUJAN DE CUYO	VILLA MERCEDES	YPF	LDC
9	VMM	VILLA MERCEDES	MONTECRISTO	YPF	LCD
10	VML	VILLA MERCEDES	LA MATANZA	YPF	LDC

CODIGO DE TERMINALES MARITIMAS

	CODI	TERMINAL	OPERARDOR
1	PRO	PUERTO ROSALES	ISAURA
2	COR	CALETA CORDOVA	YPF
3	OLI	CALETA OLIVIA	YPF

ADJUNTO I - D

CODIGOS DE REFINERIAS

	CODI	REFINERIA	OPERADOR
1	LAP	LA PLATA	YPF
2	SAL	SAN LORENZO	REFISAN
3	LDC	LUJAN DE CUYO	YPF
4	CAD	CAMPO DURAN	REFINOR
5	PLH	PLAZA HUINCUL	YPF
6	DOC	DOCK SUD	DAPSA
7	CAM	CAMPANA	ESSO
8	GAL	GALVAN	ESSO
9	DOS	DOCK SUD	SHELL
10	BAB	BAHIA BLANCA	ISAURA
11	LDZ	LOMAS DE ZAMORA	DAPSA
12	FRS	FRANCISCO SOLANO	SOL PETROLEO

ADJUNTO I - E**CODIGO DE OPERADORES
DE AREAS DE EXPLORACION**

CODIGO	OPERADOR
1 AAO	AMOCO ANDINA PRODUCTION COMPANY
2 AMP	AMPOLEX
3 AST	ASTRA COMPAÑIA ARGENTINA DE PETROLEO
4 BHP	BHP PETROLEUM (ARG) INC.
5 BRA	BRASPETRO
6 BRI	BRIDAS S.A. PETROLERA IND.y COMERCIAL
7 APS	CAPSA EXPLORADORA S.A.
8 CEV	CHEVRON OVERSEAS PETROLEUM INC.
9 CGC	COMPAÑIA GENERAL DE COMBUSTIBLES S.A.
10 VCO	CHAUVCO RESOURCES (ARGENTINA) S.A.
11 CPC	CÑIA.NAVIERA PEREZ COMPANC SACFIMFA
12 ESO	ESSO EXPLORATION
13 EUR	EUROCAN VENTURES
14 GIP	AGIP ARGENTINA S.A.
15 HIN	HINTON ARGENTINA
16 HUN	HUNT INTERNATIONAL PETROLEUM COMPANY
17 MPA	MARATHON PETROLEUM ARGENTINA LTD.
18 NOC	NORCEN INTERNATIONAL LIMITED
19 OXY	OCCIDENTAL EXPLORATION OF ARGENTINA INC.
20 PLU	PLUSPETROL S.A.
21 PSF	PETROLERA SANTA FE S.A
22 PSJ	PETROLERA ARGENTINA SAN JORGE S.A.
23 QIN	QUINTANA
24 SEL	SHELL C.A.P.S.A.
25 SFE	SANTA FE ENERGY OF ARGENTINA
26 SUN	SUN OIL ARGENTINA LIMITED
27 TAU	TOTAL AUSTRAL SUCURSAL ARGENTINA
28 TEX	TEXACO PETROLERA ARGENTINA S.A.
29 TPT	TECPETROL S.A.
30 TRD	TREND ARGENTINA
31 TRI	TRITON ARGENTINA INC.
32 UNI	UNION TEXAS PETROLEUM CORPORATION
33 UNP	UNION PACIFIC PETROLEUM ARG.
34 VIX	VICTRIX PETROLEUM S.A.
35 YPF	YPF S.A.

ADJUNTO I - F**CODIGO DE OPERADORES
DE AREAS DE EXPLOTACION**

CODIGO	OPERADOR	
1	AAO	AMOCO ARGENTINA OIL CO.
2	AMP	AMPOLEX
3	APC	APCO
4	ASM	ANDERMAN SMITH
5	AST	ASTRA
6	BRH	BENITO ROGGIO E HIJOS
7	BRI	BRIDAS
8	CAD	C.A.D.I.P.S.A.
9	APS	CAPSA
10	CGC	C.G.C.
11	VCO	CHAUVCO
12	ERR	CHAÑARES HERRADOS
13	CIE	CIELMEC
14	CPC	CIA.NAV. PEREZ COMPANC
15	EPP	EPP
16	GLA	GLACCO
17	GYA	GYAPRO
18	UAI	HUAYQUI
19	INA	INALRUCO
20	MEX	MEXPETROL
21	OEA	OEA
22	OXY	OXY
23	PCH	PIEDRA CHENQUE S.R.L.
24	PCR	PETROQUIMICA COM. RIVADAVI
25	PCU	PETROLERA CUTRAL-CO
26	PLU	PLUSPETROL
27	PNQ	PETROQUIMICA NEUQUEN
28	POL	POLARSUD
29	PPC	PETROLERA PEREZ COMPANC
30	PRV	PROVINCIA
31	PSD	PETROLEOS SUDAMERICANOS
32	PSJ	PETROLERA SAN JORGE
33	QIN	QUINTANA
34	ROC	ROCH
35	SIP	SIPETROL
36	TAU	TOTAL AUSTRAL
37	TNA	TECNICAGUA
38	TPT	TECPETROL
39	TRI	TRITON
40	TSA	TECSA
41	YPF	YPF

REVISADO: 15/06/93

ADJUNTO I - G

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS

CODI	EMPRESA
1	AGI AGIP
2	ALF ALFALUBE
3	AST ASTRA
4	CAS CASTROL
5	CGC CGC
6	DAP DAPSA
7	DIS DISTRIBUIDORA DEL SUR
8	DUP DUPERIAL
9	ELF ELF
10	ESO ESSO
11	EXN EXXON CHEMICAL
12	ISA ISAURA
13	MOB MOBIL OIL
14	PAS PASA PETROQUIMICA
15	PBB PETROQUIMICA B.B.
16	PGM PETROQUIMICA .G.M.
17	REF REFINOR
18	SEL SHELL
19	SOL SOL PETROLEO
20	TEX TEXACO
21	TGS TGS
22	TOL TOLUENO
23	TOT TOTAL PLUS
24	YPF YPF

ADJUNTO I - H

CODIGOS DE TIPOS DE CONTRATOS

CODIGOS PARA EXPLOTACION

CODI	TIPOS DE CONTRATOS
1	YPF ADMINISTRACION
2	YPF CONT.P.HOUSTON
3	YPF CONTRATO DE RIESGO
4	YPF CONT.SIN RECONVERTIR
5	NUEVAS ASOCIACIONES
6	AREAS CENTRALES
7	AREAS MARGINALES
8	VIEJAS CONCESIONES
9	CONTRATOS RECONVERTIDO
10	AREAS PROVINCIALES

CODIGOS PARA EXPLORACION

CODI	TIPO DE CONTRATO
11	P.A. PRIMER PERIODO
12	P.A. SEGUNDO PERIODO
13	P.A. TERCER PERIODO
14	P.A. PRORROGA
21	P.H. PERIODO DE PROSPECCION PREVI
22	P.H. PRIMER SUBPERIODO
23	P.H. SEGUNDO SUBPERIODO
24	P.H. TERCER SUBPERIODO
25	P.H. CUARTO SUBPERIODO
26	P.H. PRORROGA
31	P.H. CONVERTIDO PRIMER PERIODO
32	P.H. CONVERTIDO SEGUNDO PERIODO
33	P.H. CONVERTIDO TERCER PERIODO
34	P.H. CONVERTIDO PRORROGA
41	CONTRATO DE RIESGO
51	EXPLORACION COMPLEMENTARIA
61	YPF AREAS RESERVADAS/PERMISOS
71	ASOCIACIONES EN EXPLORACION
D	DESIERTA (SIN OFERTAS)

ADJUNTO I - I

CODIGO DE CUENCAS

CODI	CUENCAS	PROVINCIAS
1	CAU AUSTRAL	SANTA CRUZ SUR, TIERRA DEL FUEGO
2	CCB CUYANA Y BOLSONES	MENDOZA, SANJUAN, SAN LUIS
3	CCM COLORADO MARINA	BUENOS AIRES, MAR Y RIO DE LA PLATA
4	CLA CLAROMECO	BUENOS AIRES
5	CLB LOS BOLSONES	LA RIOJA, CATAMARCA, TUCUMAN, SGO. DEL ESTERO, CORDOBA
6	CMM MARINA MALVINAS	OESTE ISLAS MALVINAS
7	CNE NORESTE	SALTA, FORMOSA, CHACO, CORDOBA, STA. FE, LITORAL, BUENOS AIRE
8	COL COLORADO	BUENOS AIRES
9	CRM RAWSON MARINA	CHUBUT, MAR
10	CUY CUYANA	MENDOZA NORTE
11	GSJ GOLFO SAN JORGE	CHUBUT, SANTA CRUZ NORTE
12	JUM SAN JULIAN MARINA	SANTA CRUZ CENTRO, MAR
13	LEV GENERAL LEVALLE	CORDOBA
14	NEU NEUQUINA	MENDOZA SUR, NEUQUEN, LA PAMPA, RIO NEGRO
15	NIR ÑIRIHUAU	CHUBUT, SANTA CRUZ
16	NOR NOROESTE	SALTA, JUJUY, FORMOSA
17	OFF PLATAFORMA CONTINENTAL	
18	PVM PENINSULA DE VALDEZ MARINA	CHUBUT, MAR
19	SAL SALADO	BUENOS AIRES
20	SAM SALADO MARINA	BUENOS AIRES, MAR
21	SJM GOLFO SAN JORGE MARINA	CHUBUT SUR, MAR

ADJUNTO II

PLANILLA N° 1.- PRODUCCION DE PETROLEO EN m3 - SECO-SECO a 15°C Y 760 mm Hg
(Incluye Condensado y Gasolina)

AÑO:
 MES:
 OPERADOR:
 CODIGO DE AREA: (1)
 PROVINCIA:
 N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)

1.1.- PRODUCCION DE POZOS NUEVOS REALIZADO DEL MES
 Pozo Nuevo: todo pozo que entra en producción en el año en curso. Al finalizar el año pasa a ser Pozo Viejo.

1.2.- PRODUCCION DE POZOS VIEJOS REALIZADO DEL MES
 Producción obtenida por todos los pozos en producción menos la producción de Pozos Nuevos.

1.3.- PRODUCCION PRIMARIA REALIZADO DEL MES
 Total de la producción obtenida a la cual se le resta la producción que se obtiene por Recuperación Secundaria.

1.4.- PRODUCCION SECUNDARIA REALIZADO DEL MES
 Producción obtenida por aplicación de técnicas de Recuperación Secundaria.

1.5.- PRODUCCION TOTAL REALIZADO DEL MES
 (PROD. TOTAL = 1.3. + 1.4. = 1.1. + 1.2.)

1.6.- CONSUMO DE PETROLEO EN YACIMIENTO (m3):

1.7.- DENSIDAD MEDIA (Ton/m3):

1.8.- PRODUCCION DESPACHADA EN AREA (m3):

1.9.- PRODUCCION DE POZOS REPARADOS (NO SE SUMA A LA PRODUCCION TOTAL) REALIZADO DEL MES

1.10.- NUMERO DE POZOS REPARADOS

CAUSAS:

Notas: Si hay una diferencia de +/- 10% respecto del programa identificar las causas.
 (1): Según Adjunto 1 - B
 (2): Según Adjunto 1 - H

PLANILLA N° 2.- PRODUCCION DE GAS NATURAL EN YACIMIENTO EN MILES DE m3 A 15°C y 760 mmHg.

AÑO:
 MES:
 OPERADOR:
 CODIGO DE AREA: (1)
 PROVINCIA:
 N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)

CONCEPTO	REALIZADO DEL MES
2.1.- PRODUCCION PROPIA = 2.1.1. + 2.1.2. + 2.1.3.	0
2.1.1.- GAS DE ALTA PRESION	
2.1.2.- GAS DE MEDIA PRESION	
2.1.3.- GAS DE BAJA PRESION	
2.2.- RECIBIDO DE TERCEROS	
2.3.- TOTAL DISPONIBLE = 2.1+2.2	0
2.4.- CONSUMO EN YACIMIENTO	
2.5.- ENTREGADO - INYECTADO AL GASODUCTO	0
2.5.1.- ENTREGADO A TGS	
2.5.2.- ENTREGADO A TGN	
2.6.- ENTREGADO - NO INYECTADO AL GASODUCTO	0
2.6.1.- ENTREGADO A LICENCIATARIOS DE DISTRIBUCION	
2.6.2.- ENTREGADO A TERCEROS NO DISTRIBUIDORES	
2.7.- INYECTADO A FORMACION	
2.8.- RETENIDO EN PLANTAS	
2.9.- GAS AVENTADO	
2.10.- PRODUCCION DE PROPANO (ton)	
2.11.- PRODUCCION DE BUTANO (ton)	

EQUIVALENTE CALORICO DEL GAS ENTREGADO [KCal/m3]

CAUSAS:

Notas: Si hay una diferencia de +/- 10% respecto del programa identificar las causas.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): Según Adjunto 1 - H

Total Disponible = 2.1+2.2 = 2.4+2.5+2.6+2.7+2.8+2.9

PLANILLA N° 3.- PRODUCCION DE GAS LICUADO Y GASOLINA ESTABILIZADA OBTENIDOS EN PLANTAS DE TRATAMIENTO DE GAS NATURAL

AÑO:
 MES:
 OPERADOR:
 CODIGO DE PLANTA: (1)
 PROVINCIA:

CONCEPTO	REALIZADO EN EL MES
GAS NATURAL DE ENTRADA (m3)	
PRODUCCION DE PROPANO (ton)	
PRODUCCION DE BUTANO (ton)	
PRODUCCION DE GASOLINA ESTABILIZADA (m3)	
GAS NATURAL DE SALIDA (m3)	

CAUSAS:

Notas: Si hay una diferencia de +/- 10% respecto del programa identificar las causas.

(1): Según Adjunto 1 - D

PLANILLA N° 4.- PERFORACION Y TERMINACION DE POZOS (N° de pozos y metros perforados)

AÑO:
 MES:
 OPERADOR:
 CODIGO DE AREA: (1)
 PROVINCIA:
 N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)

4.1.- METROS PERFORADOS

CONCEPTO	REALIZADO EN EL MES
TIPO DE POZO	
EXPLORACION	
AVANZADA	
DESARROLLO	
SERVICIO	

4.2.- POZOS TERMINADOS (Todo pozo terminado con producción o abandonado, entubado o no)

CONCEPTO	DEL MES			
	PETROLIF	GASIFEROS	IMPRODUCT	TOTAL
TIPO DE POZO				
EXPLORACION				
AVANZADA				
DESARROLLO				
SERVICIO				

CAUSAS:

Notas: Si hay una diferencia de +/- 10% respecto del programa identificar las causas.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): Según Adjunto 1 - H

PLANILLA N° 6.- ESTADO DE POZOS (Al último día del mes)

AÑO:
 MES:
 OPERADOR:
 CODIGO DE AREA: (1)
 PROVINCIA:
 N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)

5.1.- PRODUCTIVOS DE PETROLEO	TOTAL	EMERGENCIA	BOMBEO	BOMBEO	ELECTRO-	GAS	CAVIDAD	PLUNGER
		NATURAL	MECANICO	HORALICO	SUMERGIBLE	LIFT	PROGRESIVA	LIFT
5.1.1. EXTRACCION EFECTIVA								
5.1.2. PARADOS TRANSITORIAMENTE								
5.1.3. ZONA ALEJADA								
5.1.4. ALTO GOR								
5.1.5. ALTO PORCENTAJE DE AGUA								
5.1.6. OTRAS CAUSAS								
TOTAL PRODUCTIVOS DE PETROLEO								

5.2.- PRODUCTIVOS DE GAS	TOTAL
5.2.1. EXTRACCION EFECTIVA	
5.2.2. PARADOS TRANSITORIAMENTE	
5.2.3. ZONA ALEJADA	
5.2.4. RESERVA DE GAS	
5.2.5. OTRAS CAUSAS	
TOTAL PRODUCTIVOS DE GAS	

5.3.- EN ESTUDIO:

5.4.- EN ESPERA DE REPARACION:

5.5.- EN REPARACION:

5.6.- PARA RECUPERACION SECUNDARIA	TOTAL
5.6.1. EN INYECCION DE AGUA	
5.6.2. RESERVADOS PARA REC. SECUNDARIA	
5.6.3. MANTENIMIENTO DE PRESION	
5.6.4. EN INYECCION DE GAS	
5.6.5. PARADOS TRANSITORIAMENTE	
5.6.6. OTRAS CAUSAS	

5.7.- A ABANDONAR:

5.8.- ABANDONADOS:

5.9.- TOTAL GENERAL DE POZOS:

CAUSAS:

Notas: Si hay una diferencia de +/- 10% respecto del programa identificar las causas.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): Según Adjunto 1 - H

**PLANILLA N° 6.- DISTRIBUCIÓN DE PETROLEO Y EXISTENCIA A FIN DEL MES
EN m3**

AÑO:

MES:

OPERADOR:

CODIGO del AREA (1)	DISTRIBUCION		STOCK EN YACIMIENTO	TOTAL
	A PROPIAS DESTILERIAS	ENTREGADO A TERCEROS (2)		

CAUSAS:

Notas: Si hay una diferencia de +/- 10% respecto del programa identificar las causas.
 (1): Según Adjunto 1 - B
 (2): ENTREGADO A TERCEROS: Es la producción entregada a los consorcistas, destilerías del país, traders, etc.

**PLANILLA N° 8.- RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES DE PETROLEO RECUPERABLES - EN MILES DE m3
(INCLUYE CONDENSADO)**

AÑO:

MES:

OPERADOR:

CODIGO DE AREA (1)	YACIMIENTO	COMPROBADAS							PROBABLES
		PRIMARIA RECUPERABLE			SECUNDARIA RECUPERABLE			TOTAL	ORIGINAL
		ORIGINAL	EXTRAIDO	REMANENTE	ORIGINAL	EXTRAIDO	REMANENTE	REMANENTE	RECUPERABLE

Planilla semestral, a ser enviada antes del 31 de enero y 31 de julio de cada año.

(1): Según Adjunto 1 - B

**PLANILLA N° 9.- RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES DE GAS NATURAL RECUPERABLES
EN MILLONES DE m³**

AÑO:
MES:
OPERADOR:

CODIGO DE AREA (1)	YACIMIENTO	COMPROBADAS						PROBABLES	
		GAS LIBRE			GAS DISUELTO			TOTAL REMANENTE	ORIGINAL RECUPERABLE
		ORIGINAL	EXTRAIDO	REMANENTE	ORIGINAL	EXTRAIDO	REMANENTE		

Planilla semestral, a ser enviada antes del 31 de enero y 31 de julio de cada año.

(1): Según Adjunto 1- B

PLANILLA N° 10.- PRONOSTICO DE LA PRODUCCION DE PETROLEO - EN m3

AÑO:	
MES:	
OPERADOR:	
CODIGO DE AREA: (1)	
PROVINCIA:	
N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)	

MES	PRIMARIA	SECUNDARIA	TOTAL
ENERO			
FEBRERO			
MARZO			
ABRIL			
MAYO			
JUNIO			
JULIO			
AGOSTO			
SETIEMBRE			
OCTUBRE			
NOVIEMBRE			
DICIEMBRE			
TOTAL			

PRONOSTICO DE PRODUCCION PARA LOS PROXIMOS CUATRO AÑOS

	m3
1995	
1996	
1997	
1998	

Notas: Planilla anual, a ser enviada antes del 31 de enero de cada año.

Producción mensual Total = Primaria + Secundaria.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): Según Adjunto 1 - H

**PLANILLA N° 11.- PRONOSTICO DE LA PRODUCCION DE GAS NATURAL
EN MILES DE m3**

AÑO:
 MES:
 OPERADOR:
 CODIGO DE AREA: (1)
 PROVINCIA:
 N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)

MES	TOTAL	CONSUMO PROPIO	GAS AVENTADO	PRODUCCION DISPONIBLE AL MERCADO
ENERO				
FEBRERO				
MARZO				
ABRIL				
MAYO				
JUNIO				
JULIO				
AGOSTO				
SETIEMBRE				
OCTUBRE				
NOVIEMBRE				
DICIEMBRE				
TOTAL				

PRONOSTICO DE PRODUCCION PARA LOS PROXIMOS CUATRO AÑOS

	Mm3
1995	
1996	
1997	
1998	

Notas: Planilla anual, a ser enviada antes del 31 de enero de cada año.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): Según Adjunto 1 - H

PLANILLA N° 12.- PRONOSTICO DE LA PRODUCCION DE GAS LICUADO EN TONELADAS

AÑO:
 MES:
 OPERADOR:
 CODIGO DE AREA: (1)
 PROVINCIA:
 N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)

MES	TOTAL	CONSUMO PROPIO	PRODUCCION DISPONIBLE AL MERCADO
ENERO			
FEBRERO			
MARZO			
ABRIL			
MAYO			
JUNIO			
JULIO			
AGOSTO			
SETIEMBRE			
OCTUBRE			
NOVIEMBRE			
DICIEMBRE			
TOTAL			

PRONOSTICO DE PRODUCCION PARA LOS PROXIMOS CUATRO AÑOS

	toneladas
1995	
1996	
1997	
1998	

Notas: Planilla anual, a ser enviada antes del 31 de enero de cada año.

Propano y Butano obtenido en Planta de Gas Natural.

(1): Según Adjunto 1 - B

(2): Según Adjunto 1 - H

PLANILLA N° 13.- ELABORACION DE PETROLEO Y SUBPRODUCTOS

AÑO:
 EMPRESA:
 MES:
 REFINERIA (1):

CONCEPTO	m3	-Ton	m3
	TOTAL MES	TOTAL MES	PROCESADO PARA TERCERO
SALTA			
PALMAR LARGO (FORMOSA)			
XUJUY			
MENDOZA NORTE			
CUENCA NEUQUINA *			
ESCALANTE (CHUBUT)			
CAÑADON SECO (SANTA CRUZ NORTE)			
CERRO REDONDO (SANTA CRUZ SUR)			
SAN SEBASTIAN (TIERRA DEL FUEGO)			
CUENCA MARINA TIERRA DEL FUEGO			
IMPORTADO			
I.- PETROLEO PROCESADO	0	0	0
OTRAS CARGAS - LIVIANOS (< 225°C)			
OTRAS CARGAS - MEDIOS (225°C-350°C)			
OTRAS CARGAS - PESADOS (>350°C)			
II.- OTRAS CARGAS - TOTAL	0	0	
III.- TOTAL PROCESADO = I + II	0	0	
GAS DE REFINERIA (Miles de m3)			
PROPANO			
BUTANO			
AERONAFTAS			
NAFTA COMUN			
NAFTA ESPECIAL			
NAFTA VIRGEN (CONS. PETROQUIMICA)			
NAFTA SÍPLOMO COMUN (CONS. AUTOM.)			
NAFTA SÍPLOMO SUPER (CONS. AUTOM.)			
SOLVENTES ALFATICOS			
SOLVENTES HEXANO			
AGUARRAS			
KEROSENE			
COMB. RETROPROPULSION			
GAS OIL			
DIESEL OIL			
FUEL OIL			
LUBRICANTES			
GRASAS			
ASFALTOS			
CARBON RESIDUAL			
OTROS PRODUCTOS- LIVIANOS (< 225°C)			
OTROS PRODUCTOS- MEDIOS (225°C-350°C)			
OTROS PRODUCTOS- PESADOS (>350°C)			
OTROS PRODUCTOS- TOTAL	0	0	
EN PROCESO (Toneladas)			
IV.- TOTAL SUBPRODUCTOS	0	0	
V.- PERDIDAS = III - IV	0	0	

Nota:

* Cuenca Neuquina agrupa: La Pampa, Río Negro, Neuquén y Mendoza Sur.

Dícos productos total no debe superar el 1%, en caso contrario especificar.

- Completar ambas columnas, Miles Cúbicos y Toneladas

(1) Según Adjunto 1 - D

PLANILLA N° 14.- CONSUMO PROPIO Y EXISTENCIAS

AÑO:
 EMPRESA:
 MES:
 REFINERIA (1):

PRODUCTOS	CONSUMO PROPIO				EXISTENCIAS
	YACIMIENTO	REFINERIA	NAV.Y OTROS	TOTAL	
GAS DE REFINERIA(Miles de m3)					
PROPANO (Toneladas)					
BUTANO (Toneladas)					
AERONAFTAS (m3)					
NAFTA COMUN (m3)					
NAFTA ESPECIAL (m3)					
NAFTA VIRGEN (CONS. PETROQUIMICA) (m3)					
NAFTA S/PLOMO COMUN (CONS. AUTOM.) (m3)					
NAFTA S/PLOMO SUPER (CONS. AUTOM.) (m3)					
SOLVENTES ALIFATICOS (m3)					
SOLVENTES HEXANOS (m3)					
AGUARRAS(m3)					
KEROSENE (m3)					
COMB.RETROPROPULSION(m3)					
GAS OIL (m3)					
DIESEL OIL (m3)					
FUEL OIL (Toneladas)					
LUBRICANTES (m3)					
GRASAS (Toneladas)					
ASFALTOS (Toneladas)					
CARBON RESIDUAL (Toneladas)					
OTROS PRODUCTOS- LIGEROS (< 225°C)					
OTROS PRODUCTOS- MEDIOS(225°C-360°C)					
OTROS PRODUCTOS- PESADOS(>360°C)					
OTROS PRODUCTOS- TOTAL	0	0	0	0	0
PETROLEO (m3)					
GAS NATURAL (miles de m3)					

Nota:
 Otros productos total no debe superar el 1%, en caso contrario especificar.
 (1): Según Adjunto 1 - D

PLANILLA N° 15.- VENTAS AL MERCADO DE LOS PRINCIPALES SUBPRODUCTOS

 AÑO:
 EMPRESA (1):
 MES:

CONCEPTO	DETALLE DE VENTAS INTERNAS				VENTAS BUNKER (4)
	MERCADO (2)	USINA (3)	PETROQUIM	TOTAL	
PROPANO (Toneladas)					
BUTANO (Toneladas)					
AERONAFTAS (m3)					
NAFTA COMUN (m3)					
NAFTA ESPECIAL (m3)					
NAFTA VIRGEN (CONS. PETROQUIMICA) (m3)					
NAFTA S/PLOMO COMUN(CONS. AUTOM.) (m3)					
NAFTA S/PLOMO SUPER(CONS. AUTOM.) (m3)					
SOLVENTES ALIFATICOS (m3)					
SOLVENTES HEXANO (m3)					
AGUARRAS (m3)					
KEROSENE (m3)					
COMB. RETROPROPULSION (INTERNACIONAL) (m3)					
COMB. RETROPROPULSION (CABOTAJE) (m3)					
GAS OIL (m3)					
DIESEL OIL (m3)					
FUEL OIL (Toneladas)					
LUBRICANTES (m3)					
GRASAS (Toneladas)					
ASFALTOS (Toneladas)					
CARBON RESIDUAL (Toneladas)					
OTROS PRODUCTOS- LIVIANOS (< 225°C)					
OTROS PRODUCTOS- MEDIOS(225°C-360°C)					
OTROS PRODUCTOS- PESADOS(>360°C)					
OTROS PRODUCTOS- TOTAL	0	0	0	0	0
GNC (miles de m3)					

- Notas:
- (1) Según Adjunto 1 - G
 - (2) Ventas a individuos o empresas locales no responsables del Impuesto a los Combustibles, con excepción de las ventas Bunkers, a Usinas y a Petroquímicas.
 - (3) Usina se refiere a Usinas de Servicio Público.
 - (4) Bunkers se refiere a ventas a buques afectados al tráfico internacional.

**PLANILLA N° 16.- COMPRA, VENTA Y TRANSFERENCIA ENTRE EMPRESAS
RESPONSABLES DEL IMPUESTO A LOS COMBUSTIBLES**

AÑO:
EMPRESA (1):
MES:

CONCEPTO	COMPR	VENTA	TRANSF. (2) (CON SIGNO)
PROPANO (Toneladas)			
BUTANO (Toneladas)			
AERONAFTAS (m3)			
NAFTA COMUN (m3)			
NAFTA ESPECIAL (m3)			
NAFTA VIRGEN (CONS. PETROQUIMICA) (m3)			
NAFTA S/PLOMO COMUN(CONS. AUTOM.) (m3)			
NAFTA S/PLOMO SUPER(CONS. AUTOM.) (m3)			
SOLVENTES ALIFATICOS (m3)			
SOLVENTES HEXANO (m3)			
AGUARRAS (m3)			
KEROSENE (m3)			
COMB. RETROPROPULSION (INTERNACIONAL) (m3)			
COMB. RETROPROPULSION (CABOTAJE) (m3)			
GAS OIL (m3)			
DIESEL OIL (m3)			
FUEL OIL (Toneladas)			
LUBRICANTES (m3)			
GRASAS (Toneladas)			
ASFALTOS (Toneladas)			
CARBON RESIDUAL (Toneladas)			
OTROS PRODUCTOS- LIVIANOS (< 225°C)			
OTROS PRODUCTOS- MEDIOS(225°C-360°C)			
OTROS PRODUCTOS- PESADOS(>360°C)			
OTROS PRODUCTOS- TOTAL			
GNC (miles de m3)			

Notas:

(1): Según Adjunto 1 - G

(2): En Transferencia el SIGNO es positivo si la Empresa Compra y negativo si la Empresa Vende.

PLANILLA N° 17.- IMPORTACION Y EXPORTACION DE PETROLEO Y SUBPRODUCTOSAÑO:
EMPRESA (1):
MES:

PAIS	PRODUCTO	EXPORTACION (FOB)			IMPORTACION (CIF)		
		m3	Ton	u\$s	m3	Ton	u\$s

Nota: Precio de importación incluye Costo, Seguro y Flete.
Precio de exportación es FOB.
Indicar si se utiliza otro sistema.
(1): Según Adjunto 1 - G

PLANILLA N° 18 .- VENTAS AL MERCADO POR PROVINCIAS

AÑO:
 MES:
 EMPRESA (1):

DESTINO	AERONAFTAS	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	NAFTA SÍPLOMO COMUN	NAFTA SÍPLOMO SUPER	KEROSENE
	m3	m3	m3	m3	m3	m3
CAPITAL FEDERAL						
BUENOS AIRES						
CATAMARCA						
CORDOBA						
CORRIENTES						
CHACO						
CHUBUT						
ENTRE RIOS						
FORMOSA						
JUJUY						
LA PAMPA						
LA RIOJA						
MENDOZA						
MISIONES						
NEUQUEN						
RIO NEGRO						
SALTA						
SAN JUAN						
SAN LUIS						
SANTA CRUZ						
SANTA FE						
SGO. DEL ESTERO						
TIERRA DEL FUEGO						
TUCUMAN						
NO IDENTIFICADO						
TOTAL PAIS	0	0	0	0	0	0

Nota: Las ventas incluyen a Usinas y Petroquímicas.

(1): Según Adjunto 1 - G

PLANILLA N° 18 .- VENTAS AL MERCADO POR PROVINCIAS

AÑO:

MES:

EMPRESA (1):

DESTINO	COMB. RETRO INTERNACION m3	COMB. RETRO CABOTAJE m3	GAS OIL m3	DIESEL OIL m3	FUEL OIL Ton.	LUBRICANTE (2) m3	GNC Mm3
CAPITAL FEDERAL							
BUENOS AIRES							
CATAMARCA							
CORDOBA							
CORRIENTES							
CHACO							
CHUBUT							
ENTRE RIOS							
FORMOSA							
JUJUY							
LA PAMPA							
LA RIOJA							
MENDOZA							
MISIONES							
NEUQUEN							
RIO NEGRO							
SALTA							
SAN JUAN							
SAN LUIS							
SANTA CRUZ							
SANTA FE							
SGO. DEL ESTERO							
TIERRA DEL FUEGO							
TUCUMAN							
NO IDENTIFICADO							
TOTAL PAIS	0	0	0	0	0	0	0

Nota: Las ventas incluyen a Usinas y Petroquímicas.

(1): Según Adjunto 1 - G

(2): Lubricantes abarca "Aceites y Grasas"

PLANILLA N° 19 .- PRECIOS DE VENTA SUGERIDOS POR LOCALIDADES

AÑO:
MES:
EMPRESA (1):

PROVINCIA	LOCALIDAD	AERONAFTAS \$/l.	NAFTA COMUN \$/l.	NAFTA ESPECIAL \$/l.	NAFTA BIPLO COMUN \$/l.	NAFTA BIPLO SUPER \$/l.	KEROSENE \$/l.
CAPITAL FEDERAL	CAPITAL FEDERAL						
BUENOS AIRES	BARRA BLANCA						
	CAMPANA						
	JUBIN						
	LA PLATA						
	MAR DEL PLATA						
	OLAVARRIA						
TREE ARROYOS							
CATAMARCA	CATAMARCA						
CORDOBA	CORDOBA						
	RIO CUARTO						
	SAN FRANCISCO						
	VILLA MARIA						
CORRIENTES	CORRIENTES						
	ITUZAINGO						
	PASO DE LOS LIBRES						
CHACO	RESISTENCIA						
	ROQUE SAGNI PEÑA						
CHUBUT	COMODORO RIVADAVIA						
	ESQUEL						
	TRELEW						
ENTRE RIOS	COLON						
	CONCORDIA						
	QUALEQUAYCHE						
	PARANA						
FORMOSA	CLORINDA						
	FORMOSA						
JUJUY	JUJUY						
	LA OBUACA						
LA PAMPA	REALICO						
	SANTA ROSA						
LA RIOJA	LA RIOJA						
MENDOZA	GRAL ALVEAR						
	LAS CUEVAS						
	MENDOZA						
MISIONES	POSADAS						
	PUERTO IQUAZU						
NEUQUEN	NEUQUEN						
	PLAZA HUNCUL						
	S. MARTIN de los ANDES						
RIO NEGRO	SARILOCHE						
	GRAL. ROCA						
	VIEDMA						
SALTA	CAFAYATE						
	SALTA						
	TARTAGAL						
SAN JUAN	SAN JUAN						
SAN LUIS	SAN LUIS						
	VILLA MERCEDES						
SANTA CRUZ	PERITO MORENO						
	PUERTO DESEADO						
	RIO GALLEGOS						
	RIO TURBIO						
SANTA FE	RAFAELA						
	RECONQUISTA						
	ROSARIO						
	SANTA FE						
SGO. DEL ESTERO	SGO. DEL ESTERO						
TIERRA DEL FUEGO	RIO GRANDE						
	USHUAIA						
TUCUMAN	COCEPCION						
	SAN MIGUEL DE TUCUMAN						

Nota: La presente Planilla no reviste el caracter de declaración jurada,
siendo los expendedores quienes fijan el precio de venta al público.

(1): Según Adjunto 1 - G

PLANILLA N° 19 .- PRECIOS DE VENTA SUGERIDOS POR LOCALIDADES

AÑO: _____
 MES: _____
 EMPRESA (1): _____

PROVINCIA	LOCALIDAD	COMB. RETRO INTERNACION \$/lt.	COMB. RETRO CABOTAJE \$/lt.	GAS OIL \$/lt.	DIESEL OIL \$/lt.	FUEL OIL \$/lt.	LUBRICANTES O \$/lt.	ONG \$/m3
CAPITAL FEDERAL	CAPITAL FEDERAL							
BUENOS AIRES	BAHIA BLANCA							
	CAMPANA							
	JUNIN							
	LA PLATA							
	MAR DEL PLATA							
	OLAVARRIA							
	TRES ARROYOS							
CATAMARCA	CATAMARCA							
CORDOBA	CORDOBA							
	RIO CUARTO							
	SAN FRANCISCO							
	VILLA MARIA							
CORRIENTES	CORRIENTES							
	ITUZAINGO							
	PASO DE LOS LIBRES							
CHACO	RESISTENCIA							
	ROQUE SAEZ PEÑA							
CHUBUT	COMODORO RIVADAVIA							
	ESQUEL							
	TRELEW							
ENTRE RIOS	COLON							
	CONCORDIA							
	QUALEQUAYCHU							
	PARANA							
FORMOSA	CLORINDA							
	FORMOSA							
JUJUY	JUJUY							
LA PAMPA	LA OMAHA							
	REALICO							
LA RIOJA	SANTA ROSA							
	LA RIOJA							
MENDOZA	GRAL. ALVEAR							
	LAS CUEVAS							
	MENDOZA							
MISIONES	POSADAS							
	PUERTO IGUAZU							
NEUQUEN	NEUQUEN							
	PLAZA HUNCULE							
	S. MARTIN de los ANDES							
RIO NEGRO	BARILOCHE							
	GRAL. ROCA							
	VIÑAMA							
SALTA	CAFAYATE							
	SALTA							
	TARTAGAL							
SAN JUAN	SAN JUAN							
SAN LUIS	SAN LUIS							
	VILLA MERCEDES							
SANTA CRUZ	PERITO MORENO							
	PUERTO DESEADO							
	RIO GALLEGOS							
	RIO TURBIO							
SANTA FE	RAFAELA							
	RECONQUISTA							
	ROSARIO							
	SANTA FE							
SGO. DEL ESTERO	SGO. DEL ESTERO							
TIERRA DEL FUEGO	RIO GRANDE							
	USHUAIA							
TUCUMAN	COCEPCION							
	SAN MIGUEL DE TUCUMAN							

Nota: La presente Planilla no reviste el caracter de declaración jurada, siendo los expendedores quienes fijan el precio de venta al público.

(1): Según Adjunto 1- G

(2): Lubricantes abarca "Aceites y Grasas".

PLANILLA N° 20 - TRANSPORTE DE CRUDO Y SUBPRODUCTOS POR DUCTOS

AÑO:

 MES:

 TRANSPORTISTA (1):

 CODIGO DE DUCTO (2):

CARGADOR	AREA (3)	VOLUMEN m3	TIPO DE CRUDO/ SUBPRODUCTO	PUNTO DE CARGA	PUNTO DE DEVOLUCION

Notas:
 Los volúmenes que se denuncian en el mes corresponden a los volúmenes devueltos.
 (1): Según Adjunto 1 - C
 (2): Según Adjunto 1 - C
 (3): Según Adjunto 1 - B

PLANILLA N° 22 - TRABAJOS GEOFISICOS Y PERFORACION DE POZOS

AÑO:

 MES:

 CODIGO DE AREA: (1)

 OPERADOR:

 TIPO DE CONTRATO: (2)

1. TRABAJOS GEOFISICOS

1.1 REGISTROS	UNIDADES	COMPROMETIDOS	REALIZADOS ACUMULADO	REALIZADOS EN EL MES
SISMICA DE REFLEXION	Km			
SISMICA 3-D	Km2			
MAGNETOMETRIA	Km2			
GRAVIMETRIA	Km2			
OTROS				
1.2 REPROCESAMIENTO	Km			

NOTA: REALIZADO ACUMULADO HASTA EL MES ANTERIOR AL REPORTADO

2. PERFORACION DE POZOS DE EXPLORACION

CONCEPTO	UNIDADES	COMPROMETIDOS	REALIZADOS ACUMULADO	REALIZADOS EN EL MES
POZOS PERFORADOS				
METROS PERFORADOS	Mts			
METROS ENTUBADOS	Mts			
POZOS TERMINADOS				

Notas:

(1): Según Adjunto 1 - A

(2): Según Adjunto 1 - H

PLANILLA N° 23.- CONFORMACION DE LOS CONSORCIOS

AÑO:
 MES:
 OPERADOR: (3)
 CODIGO DE AREA: (1)
 PROVINCIA:
 N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)

PARTICIPACION EN:	CRUDO		GAS		RESERVAS	
RAZON SOCIAL DEL CONSORCIST	PORCENTAJE DE PARTICIPACION ACTUAL	FECHA DE INGRESO O CAMBIO DE %	PORCENTAJE DE PARTICIPACION ACTUAL	FECHA DE INGRESO O CAMBIO DE %	PORCENTAJE DE PARTICIPACION ACTUAL	FECHA DE INGRESO O CAMBIO DE %

Notas: Planilla anual, a ser enviada antes del 31 de diciembre de cada año.
 Actualizar cada vez que se produzca un cambio.
 (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
 ó Adjunto 1 - B para áreas de explotación.
 (2) - Según Adjunto 1 - H
 (3) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
 ó Adjunto 1 - F para áreas de explotación.

ADJUNTO IV

ADJUNTO IV - a : PROGRAMA ANUAL DE EXPLORACION

OPERADOR (2):
CODIGO DE AREA (1):
AÑO:

a) TOPOGRAFIA:

--

b) GEOLOGIA:

--

c) SISMOGRAFIA:

--

d) MAGNETOMETRIA:

--

e) GRAVIMETRIA:

--

f) PERFORACION:

--

g) REPROCESAMIENTOS:

--

h) OTRAS TAREAS:

--

- Nota:
- (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - B para exploración complementaria en concesiones de explotación.
 - (2) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - F para exploración complementaria en concesiones de explotación.

ADJUNTO IV - b: INFORME DE INICIACION DE POZO

OPERADOR (2):
CODIGO DE AREA (1):
PROVINCIA:

NOMBRE DEL POZO:
CLASIFICACION (3):
FECHA DE INICIO (dd/mm/aa):

COMPANIA PERFORADORA:
EQUIPO A UTILIZAR:
CAPACIDAD PERFORANTE (mts.):

COORDENADAS X:
Y:
ELEVACION (m.s.n.m.):

PROFUNDIDAD PROGRAMADA (mbbp):
TIEMPO ESTIMADO DE PERFORACION (días):
TOPE DE HORIZONTES CALCULADOS:

PROGRAMA DE CONTROL GEOLOGICO:
PROGRAMA DE ENSAYOS DE FORMACION:
PERFILAJES A REALIZAR:
TIPO DE INYECCION:

PROGRAMA DE TREPANOS:

PROGRAMA DE ENTUBACION

CAÑERIAS SEGURIDAD:
INTERMEDIA:
AISLACION:

OBJETIVOS Y OBSERVACIONES:

Notas:

- (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - B para exploración complementaria en concesiones de explotación.
- (2) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - F para exploración complementaria en concesiones de explotación.
- (3) - CLASIFICACION DE POZOS

E: EXPLORACION
D: DESARROLLO
A: AVANZADA
S: SERVICIO

ADJUNTO IV - c : INFORME FINAL DE POZO

Notas:

- (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - B para exploración complementaria en concesiones de explotación.
- (2) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - F para exploración complementaria en concesiones de explotación.
- (3) - CLASIFICACION DE POZOS
E: EXPLORACION
D: DEBARROLLO
A: AVANZADA
S: SERVICIO
- (4) - RESULTADOS
P: PETROLIFERO
G: GASIFERO
I: IMPRODUCTIVO
- (5) - CONDICION DEL POZO
P&A: TAPONES Y ABANDONO
J&A: OBSTRUCCIONES Y ABANDONO
T&A: ABANDONO TEMPORARIO
PP: EN PRODUCCION DE PETROLEO
PG: EN PRODUCCION DE GAS
APE: ABANDONADO POR ESTERIL
PPR: PROD. DE PETROLEO POR REC. SECUNDARIA
APT: ABANDONADO POR RAZONES TECNICAS
R: EN INYECCION

PERFORACION

OPERADOR (2):

CODIGO DE AREA (1):

YACIMIENTO:

PROVINCIA:

TERMINACION

NOMBRE DEL POZO:

CLASIFICACION (3):

RESULTADOS (4):

CONDICION DEL POZO (5):

INICIO (dd/mm/aa):

TERMINO (dd/mm/aa):

DIAS DE PERFORACION:

INICIO (dd/mm/aa):

TERMINO (dd/mm/aa):

FECHA DE ABANDONO (dd/mm/aa):

COMPANIA PERFORADORA:

EQUIPO UTILIZADO:

PROFUNDIDAD FINAL (m.b.b.p.):

PROFUNDIDAD VERTICAL VERDADERA (m.b.b.p.):

TEMPERATURA DE FONDO (°C):

COORDENADAS DE SUPERFICIE

X:

Y:

Z (m s.n.m.):

COORDENADAS DEL FONDO

X:

Y:

MAXIMA DESVIACION:

PROFUNDIDAD DE LA MAXIMA DESVIACION (m.b.b.p.):

INYECCION

	1°	2°	3°	4°
TIPO:				
DENSIDAD (g/lt):				
VISCOSIDAD (cp):				
pH:				
AGUA FILTRADA (s):				

TREPANOS

	1°	2°	3°	4°
TIPO:				
DIAMETRO (mm):				

CAÑERIAS

	1°	2°	3°	4°
TIPO:				
DIAMETRO (mm):				
PESO (kg/mls):				
GRADO:				
TIPO DE CUPLA:				
DESDE (m.b.b.p.):				
HASTA (m.b.b.p.):				
PROFUNDIDAD DEL ZAPATO (m.b.b.p.):				
CUPLA FLOTANTE (m.b.b.p.):				
CUPLA DE CEMENTACION POR ETAPAS (m.b.b.p.):				
OTROS (m.b.b.p.):				

DATOS DE CEMENTACION

	1°	2°	3°	4°
TIPO DE CEMENTO:				
DENSIDAD (g/lt):				
VOLUMEN (m3):				
PRESION FINAL (Kg/cm2):				
HORAS DE FRAGUE:				
TOPE DEL CEMENTO CALCULADO (m.b.b.p.):				
TOPE DEL CEMENTO REAL (m.b.b.p.):				
OTRAS CEMENTACIONES (m.b.b.p.):				
OBSERVACIONES:	<input type="text"/>			

ADJUNTO IV - c : INFORME FINAL DE POZO

PRODUCCION

FORMACION PRODUCTIVA (4)

NOMBRE DE LA FORMACION PRODUCTIVA:

ESPESOR (mts):

PROFUNDIDAD DEL TECHO (m.b.b.p. / m.b.n.m.)

HORIZONTE EN PRODUCCION

TECHO DE LA CAPA (m.b.b.p.):

ESPESOR TOTAL (mts):

ESPESOR PERMEABLE (mts):

POROSIDAD (%):

PERMEABILIDAD HORIZONTAL (md):

PERMEABILIDAD VERTICAL (md):

SATURACION DE AGUA (%):

SATURACION DE PETROLEO (%):

PUNZADOS

DESDE (m.b.b.p.):

HASTA (m.b.b.p.):

TIROS POR METRO:

1° 2° 3° 4° 5° 6°

ENSAYOS POR PISTONEO (5)

FECHA (dd/mm/aa):

HORAS:

CARRERAS POR HORA:

PROFUNDIDAD DE LA CARRERA (m.b.b.p.):

NIVEL ESTATICO (m.b.b.p.):

NIVEL DINAMICO (m.b.b.p.):

VOLUMEN DE AGUA (m3):

VOLUMEN DE PETROLEO (m3):

RGP

TIEMPO DE RECUPERACION DE NIVEL:

OBSERVACIONES:

1° 2° 3° 4° 5° 6°

ENSAYOS POR SURGENCIA (5)

FECHA (dd/mm/aa):

HORAS:

ORIFICIO (mm):

VOLUMEN DE AGUA (m3):

VOLUMEN DE PETROLEO (m3):

VOLUMEN DE GAS (m3):

RGP

1° 2° 3° 4° 5° 6°

PRESION DE SURGENCIA

CABEZA DE POZO (Kg/cm2):

FONDO (Kg/cm2):

1° 2° 3° 4° 5° 6°

PRESION ESTATICA

CABEZA DE POZO (Kg/cm2):

FONDO (Kg/cm2):

TIEMPO DE RECUPERACION:

TIPO DE INSTRUMENTO DE ENSAYO:

OBSERVACIONES:

1° 2° 3° 4° 5° 6°

Notas:

(4) - Repetir para cada formacón productiva.

(5) - Indicar datos correspondientes a otras capas ensayadas, aunque no hayan resultado productivas.

ADJUNTO IV - d : INFORME DE ABANDONO DE POZO

OPERADOR (2):

 CODIGO DE AREA (1):

 YACIMIENTO:

--

 PROVINCIA:

--

NOMBRE DEL POZO:

 CLASIFICACION (3):

 RESULTADOS (4):

 PROFUNDIDAD FINAL (m.b.b.p.):

--

CAUSAS DE ABANDONO:

--

PUNZADOS

	1°	2°	3°	4°	5°	6°
DESDE (m.b.b.p.):						
HASTA (m.b.b.p.):						
TIROS POR METRO:						

TAPONES DE ABANDONO

	1°	2°	3°	4°	5°	6°
DESDE (m.b.b.p.):						
HASTA (m.b.b.p.):						
BOLSAS DE CEMENTO:						
TAPONES MECANICOS:						

CONDICION FINAL DE LA BOCA DE POZO:

CONDICION FINAL DE LA LOCACION:

Nota:

- (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - B para áreas de explotación.
- (2) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - F para áreas de explotación.
- (3) - CLASIFICACION DE POZOS
E: EXPLORACION
D: DESARROLLO
A: AVANZADA
S: SERVICIO
- (4) - RESULTADOS
P: PETROLIFERO
G: GASIFERO
I: IMPRODUCTIVO.

ADJUNTO IV - e : COMUNICACION DE MANIFESTACION DE HIDROCARBUROS

OPERADOR (2):
CODIGO DE AREA (1):
YACIMIENTO:
PROVINCIA:

NOMBRE DEL POZO:
CLASIFICACION (3):
FECHA DE LA MANIFESTACION (dd/mm/aa):
PROFUNDIDAD (m.b.b.p.):

MEDIO EN QUE SE MANIFESTO (4):

DESCRIPCION:
REACCIONES:
FLUORESCENCIA:
OTRAS INFORMACIONES:

Notas:

- (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - B para áreas de explotación.
- (2) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - F para áreas de explotación.
- (3) - CLASIFICACION DE POZOS
E: EXPLORACION
D: DESARROLLO
A: AVANZADA
S: SERVICIO
- (4) - MEDIO
Cutting
Inyección
Etc.

**ADJUNTO IV - f : DENUNCIA DE DESCUBRIMIENTO DE HIDROCARBUROS
EN CUMPLIMIENTO AL ART. 21 DE LA LEY N° 17.319**

OPERADOR (2):
CODIGO DE AREA (1):
YACIMIENTO:
PROVINCIA:

NOMBRE DEL POZO:
CLASIFICACION (3):
FECHA DEL DESCUBRIMIENTO (dd/mm/aa):

PROFUNDIDAD DE LA CAPA
DESDE (m.b.b.p.):
HASTA (m.b.b.p.):

METODO UTILIZADO:

VOLUMENES OBTENIDOS
PETROLEO (m3):
GAS (m3):
AGUA (m3):
SEDIMENTOS:
CO2:
OTROS:

Notas:

- (1) - Según Adjunto 1 - A para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - B para áreas de explotación.
- (2) - Según Adjunto 1 - E para áreas de exploración
ó Adjunto 1 - F para áreas de explotación.
- (3) - CLASIFICACION DE POZOS
E: EXPLORACION
D: DESARROLLO
A: AVANZADA
S: SERVICIO

De existir más de una comprobación se repetirán en formulario aparte.
La presente denuncia no exime de la información completa que deberá
remitirse con el informe final de pozo.

ADJUNTO IV - g : FICHA COMPENDIO

Notas:

(1) - Según Adjunto 1 - B

(2) - Según Adjunto 1 - H

AÑO:

MES:

OPERADOR:

CÓDIGO DE ÁREA: (1)

YACIMIENTO:

CUENCA:

PROVINCIA:

N° DE TIPO DE CONTRATO: (2)

ANTECEDENTES

POZO DESCUBRIDOR:		
FECHA DEL DESCUBRIMIENTO:		dd/mm/aa
INDICE DE LA EXPLOTACION:		dd/mm/aa
PROFUNDIDAD ALCANZADA:		m.b.b.p.

GEOLOGIA

FORMACION:		
LITOLOGIA:		
TIPO DE TRAMPA:		
ZONA DE MECANISMO DE DRENAJE:	PETROLEO	GAS
PROFUNDIDAD MEDIA HORIZONTE PRODUCTIVO:		(m.b.b.p.)
PROFUNDIDAD MEDIA TOPE DE LA FORM. PRODUCTIVA:		(m.b.b.p.)
POTENCIA DE LA FORMACION PRODUCTIVA (H):		m
ESPESOR UTE (Hv):		m
NUMERO DE CAPAS PRODUCTIVAS:		adim.

PETROFISICA

POROSIDAD (K):			%
PERMEABILIDAD HORIZONTAL AL AIRE (KH):			md
PERMEABILIDAD VERTICAL AL AIRE (KV):			md
SATURACION POR AGUA INTERSTITIAL (Sw):			%
PRESSION DE FRACTURA:			Kg/cm ²
FACTOR DE FORMACION (F):			adim.
DENSIDAD MEDIA DE LA ROCA:			g/cm ³

**CONTROL DE RESERVORIO
PARA YACIMIENTOS DE GAS**

COMPRESIBILIDAD (C):		
n:		

PARA YACIMIENTOS DE PETROLEO

INDICE DE PRODUCTIVIDAD (J):			m ³ /Kg/cm ²
RELACION GAS PETROLEO (R.G.P.):			m ³ /m ³
PLANO DE REFERENCIA:			m.b.n.m.
PRESSION ESTATICA DE BOCA (Pw):			Kg/cm ²
PRESSION ESTATICA DE FONDO (Pwf) (Pwf):			Kg/cm ²
PRESSION DE SATURACION (Pws):			Kg/cm ²
TEMPERATURA ESTATICA DE FONDO (P.R.):			°C
GRADIENTE GEOTERMICO:			°C/m

FLUIDOS
CONDICIONES STANDARD

DENSIDAD DE PETROLEO:			g/cm ³
-----------------------	--	--	-------------------

EN RESERVORIO

PETROLEO	FACTOR DE VOLUMEN (Bv):			m ³ /m ³
	VISCOSIDAD (μ):			cps
GAS	DENSIDAD (D+T):			g/cm ³
	FACTOR DE VOLUMEN (Bg):			m ³ /m ³
	VISCOSIDAD (μg):			cps
AGUA	DENSIDAD:			g/cm ³
	RESISTIVIDAD (Rw):			ohm-m
	SALINIDAD (C):			g/l

RECUPERACION SECUNDARIA

FECHA DE INICIACION DE LA RECUPERACION:			dd/mm/aa
PRESSION DE INYECCION EN BOCA:			Kg/cm ²
CAUDAL INYECTADO:			m ³ /dia
ACUMULADA DE FLUIDO INYECTADO:			Mm ³

ADJUNTO IV - g : FICHA COMPENDIO
RESERVAS VOLUMETRICAS Y AREALES
PETROLEO
GAS

ZONA COMPROBADA		PRIMARIA	SECUNDARIA	ZONA COMPROBADA - DISUELTO	
SUPERFICIE (ha):				ORIGINAL RECUPERABLE (MMm ³) G _e :	
IN-SITU EN CONDICIONES DE SUP (Mm ³) N:				RELACION GAS PETROLEO (R _g):	
ORIGINAL RECUPERABLE (Mm ³) N _e :				ZONA COMPROBADA - LIBRE	
PORCENTAJE DE RECUPERACION (%) Fr:				SUPERFICIE (ha):	
RENDIMIENTO UNITARIO (m ³ /ha):				IN-SITU EN CONDICIONES DE SUP (MMm ³) G:	
RENDIMIENTO UNITARIO (m ³ /ha/m):				ORIGINAL RECUPERABLE (MMm ³) G _e :	
				PORCENTAJE DE RECUPERACION (%) Fr:	
ZONA PROBABLE				RENDIMIENTO UNITARIO (m ³ /ha):	
SUPERFICIE (ha):				RENDIMIENTO UNITARIO (m ³ /ha/m):	
IN-SITU EN CONDICIONES DE SUP (Mm ³) N:				ZONA PROBABLE - LIBRE	
ORIGINAL RECUPERABLE (Mm ³) N _e :				SUPERFICIE (ha):	
PORCENTAJE DE RECUPERACION (%) Fr:				IN-SITU EN CONDICIONES DE SUP (MMm ³) G:	
				ORIGINAL RECUPERABLE (MMm ³) G _e :	
				PORCENTAJE DE RECUPERACION (%) Fr:	

OBSERVACIONES:
DATOS DE TERMINACION DE POZOS

PRODUCTIVOS		IMPRODUCTIVOS	
DE PETROLEO EN PRODUCCION EFECTIVA:		PRODUCTIVOS A BANDONAR:	
DE PETROLEO PARADO POR ARGp:		PRODUCTIVOS ABANDONADOS:	
DE GAS EN RESERVA:		IMPRODUCTIVOS A ABANDONAR:	
DE GAS Y CONDENSADO:		IMPRODUCTIVOS ABANDONADOS:	
		INYECTORES:	
TOTAL POZOS PERFORADOS:			