



**ESTADISTICA
PETROLERA
2002**

CONTENIDO

1. ACTIVIDAD SÍSMICA.
2. PERFORACIÓN DE POZOS.
3. PRODUCCIÓN.
 - 3.1. PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS FISCALIZADOS.
 - 3.2. PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETRÓLEO POR YACIMIENTO.
 - 3.3. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL.
 - 3.4. ESTADO DE POZOS.
4. RESERVAS DE HIDROCARBUROS
5. CANASTA DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS Y DE GAS NATURAL.
6. INGRESOS POR CONTRATOS DE DISTRIBUCIÓN DEL CANON / SOBRECANON.
7. RELACION DE CONTRATOS VIGENTES AL 31-12-2002.
8. CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA AL 31-12-2002.
9. MAPAS.

INDICE

	PAG
1. ACTIVIDAD SÍSMICA.	5
A. ACTIVIDAD SÍSMICA-2002.	6
B. SÍSMICA REGISTRADA (1997-2002).	7
C. ACTIVIDAD SÍSMICA POR CONTRATISTA (1992-2002).	8
2 PERFORACIÓN DE POZOS.	10
A. POZOS PERFORADOS POR CONTRATO – 2002.	11
B. NUMERO DE POZOS PERFORADOS POR CONTRATO – 2002.	13
C. POZOS PERFORADOS POR ZONA GEOGRAFICA –2002.	14
D. POZOS PERFORADOS POR CONTRATO (1992 – 2002).	15
E. POZOS PERFORADOS POR ZONA GEOGRAFICA (1992 – 2002).	18
F. POZOS PERFORADOS: EXPLORATORIOS / DESARROLLO (1992 – 2002).	19
3 PRODUCCIÓN.	20
3.1 PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS.	21
A. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS – 2002.	22
B. PRODUCCIÓN FISCALIZADA PROMEDIO DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS – 2002.	23
C. PRODUCCIÓN MENSUAL FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS – 2002.	24
D. PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR ZONA GEOGRAFICA – 2002.	25
E. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS (1992 – 2002).	26
E.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETROLEO – NOROESTE (1992 – 2002).	27
E.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETROLEO – ZOCALO (1992 – 2002).	28
E.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETROLEO SELVA NORTE (1992 – 2002).	29
E.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETROLEO SELVA CENTRAL (1992 – 2002).	30
F. CALIDAD DEL PETROLEO PRODUCIDO – 2002.	31
3.2 PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO.	32
A. PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO – 2002.	33
B. PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO – SELVA.	36
C. PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO – ZOCALO.	37
D. PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO – NOROESTE.	38

3.3	PRODUCCION DE GAS NATURAL.	39
A.	PRODUCCIÓN MENSUAL FISCALIZADA DE GAS NATURAL – 2002.	40
B.	PRODUCCIÓN MENSUAL DE CAMPO DE GAS NATURAL – 2002.	41
C.	PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL FISCALIZADO POR ZONA GEOGRAFICA – 2002.	42
D.	PRODUCCIÓN DE CAMPO DE GAS NATURAL (1994 – 2002).	43
E.	PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL (1994 – 2002).	44
F.	PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (1994 – 2002).	45
3.4	ESTADO DE POZOS.	46
A.	ESTADO DE POZOS AL 31.12.2002.	47
B.	POZOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS.	48
4.	RESERVAS DE HIDROCARBUROS.	50
A.	RESERVAS DE PETROLEO CRUDO (1989 – 2000).	51
B.	RESERVAS DE GAS NATURAL (1989 – 2000).	52
C.	RESERVAS DE LIQUIDOS DE GAS NATURAL (LGN) (1996 – 2000).	53
5.	CANASTA DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS DE GAS NATURAL	54
A.	CANASTA DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS DE GAS NATURAL – 200	55
B.	COMPONENTES DE LA CANASTA – 2002.	57
6.	INGRESOS POR CONTRATOS Y DISTRIBUCIÓN DEL CANON / SOBRECANON.	58
A.	INGRESOS POR CONTRATO 2002.	59
B.	DISTRIBUCIÓN DEL CANON / SOBRECANON 2002.	60
C.	DISTRIBUCIÓN DEL CANON / SOBRECANON (1993 – 2002).	61
7.	CONTRATOS VIGENTES AL 31.12.2002	62
A.	CONTRATOS DE EXPLORACIÓN / EXPLOTACIÓN.	63
8.	CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA AL 31.12.2002.	65
A.	CONVENIOS VIGENTES.	66

9. MAPAS.	67
A. MAPA DE CONTRATOS Y CONVENIOS DEL PAIS.	68
B. MAPA DE CONTRATOS Y CONVENIOS EN EL NOROESTE.	69

1. ACTIVIDAD SISMICA

ACTIVIDAD SISMICA 2002

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	2D (km)	3D (km ²)
------	-------------	------	-----------	------------------------

CONTRATOS DE EXPLOTACION

SELVA	PLUSPETROL	88	0.00	764.09
-------	------------	----	------	--------

SUB - TOTAL			0.00	764.09
--------------------	--	--	-------------	---------------

CONTRATOS DE EXPLORACION

SELVA	BURLINGTON	87	293.60	0.00
-------	------------	----	--------	------

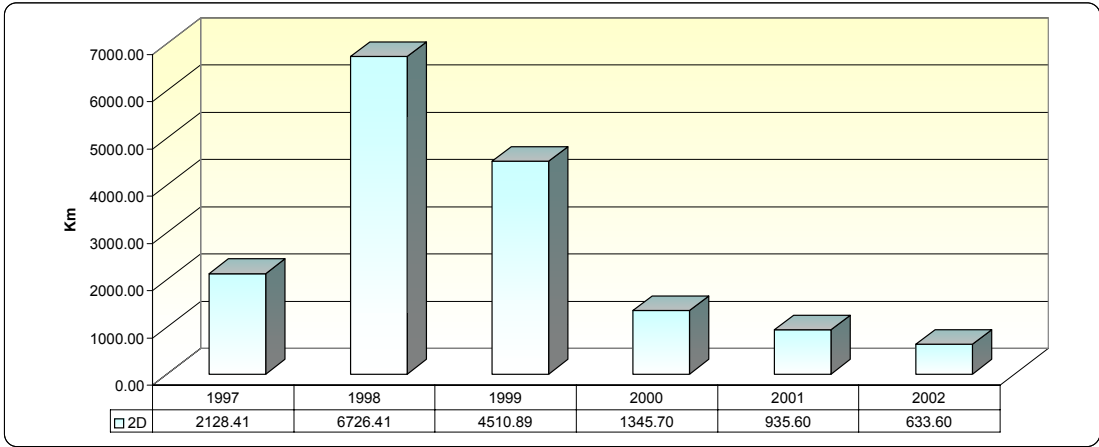
SELVA	REPSOL	34	340.00	0.00
-------	--------	----	--------	------

SUB - TOTAL			633.60	0.00
--------------------	--	--	---------------	-------------

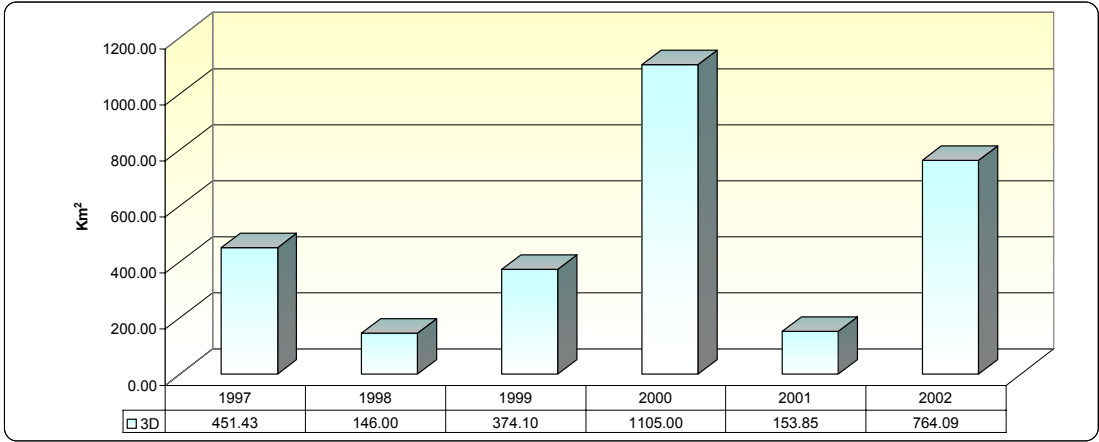
TOTAL			633.60	764.09
--------------	--	--	---------------	---------------

SISMICA REGISTRADA (1997 - 2002)

2D



3D



REGISTRO SISMICO 2D POR CONTRATISTA (Km) (1992 - 2002)

	CONTRATISTA	LOTE	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
SELVA NORTE	OCCIDENTAL DEL AMAZONAS	4		400.00									
	PETROPERU	8			187.05								
	PETROMINEROS	50	177.00										
	PLUSPETROL	1- AB				76.00	133.00	20.00				27.00	
	GREAT WESTERN	65-M		286.00	60.00	712.00	430.00						
	QUINTANA/YPF	50				47.00	467.00						
	PLUSPETROL	8X					150.00		424.00				
	PLUSPETROL	54					385.60						
	ADVANTAGE RESOURCES	67					400.00	499.00					
	OCCIDENTAL	72						135.00	148.00				
	ENTERPRISE	32							525.00				
	REPSOL	33								250.00			
	SAN JORGE	68								208.75			
	BURLINGTON	87										200.90	293.60
REPSOL	39										383.00		
SELVA CENTRAL	PETROPERU	31											
	PETROPERU	35											
	MOBIL	30	515.00										
	MAPLE	31-B/D						77.50					
	MURPHY	71						66.30	564.24				
	COASTAL	73							260.80				
	ANADARKO	84						631.70					
	COASTAL	74				379.80							
	ELF HIDROCARBURES PEROU	66					267.45	27.90					
	REPSOL	34								512.00			340.00
REPSOL	35								509.00				
SELVA SUR	CHEVRON	52					495.60	44.40	82.50				
	MOBIL/ELF/ESSO	77					591.80	67.65					
	MOBIL/ELF/ESSO	78					154.00	558.96					
NOROESTE	PETROPERU	X		70.00		223.00							
	SAPET	VII				115.00							
	SAPET	VI					32.82						
	GMP	CARP/ZOR		201.80	98.20								
	MERCANTILE/PROVISA	III					118.65						
	OLYMPIC	XIII						141.50		165.00			
PLUSPETROL	XII								415.00				
SIERRA SUR	PETROANDES	S2	109.00		193.00								
	PETROANDES	S3	102.00										
	YUGANNSK	S-4					206.00						
ZOCALO	AMERICAN	Z-1	1,850.00										
	(-) RIBIANA			10,421.00									
	REPSOL	Z-29M					4,019.00		1,187.72				
	OCCIDENTAL	Z-3							1,754.00				
	PETRO-TECH	Z-2B							1,780.15	1,431.14	1,345.70	324.7	
PEREZ COMPANC	Z-1								1,020.00				
TOTAL			2,753.00	11,378.80	538.25	1,552.80	7,850.92	2,269.91	6,726.41	4,510.89	1,345.70	935.60	633.60

REGISTRO SISMICO 3D POR CONTRATISTA (Km²) (1992- 2002)

	CONTRATISTA	LOTE	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
SELVA NORTE	PETROPERU	8		47.70									
	PLUSPETROL	8						162.72					
	PLUSPETROL	1-AB				18.00	230.00	288.71					
	PLUSPETROL	54					100.00						
SELVA SUR	PLUSPETROL	88										764.09	
NOROESTE	SAPET	VII				164.00							
	SAPET	VI				4.16	5.05						
	MERCANTILE/PROVISA	III					90.75						
	PEREZ COMPANC	X								176.00			
PEREZ COMPANC	XVI								50.40				
ZOCALO	PETRO-TECH	Z-2B							146.00	147.70	1105.00	153.85	
TOTAL				47.70	0.00	186.16	425.80	451.43	146.00	374.10	1,105.00	153.85	764.09

SISMICA WARP (Km):

	CONTRATISTA	LOTE	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
SELVA NORTE	MOBIL	62				160.00							
SELVA CENTRAL	MOBIL (*)	77			712.00								
TOTAL					712.00	160.00							

(*) EJECUCION DE LA SISMICA WARP DURANTE CONVENIO DE EVALUACION TECNICA.

2. PERFORACION DE POZOS

POZOS PERFORADOS POR CONTRATO - 2002

POZO	YACIMIENTO	FECHA DE PERFORACION		FECHA DE		PROFUNDIDAD MEDIDA (PIES)	ESTADO	EQUIPO	FORMACION
		INICIO	FIN	COMPLETACION	ABANDONO				

EXPLORATORIO:

PLUSPETROL LOTE 1-AB:

CARMEN ESTE 1X	CARMEN ESTE	12-Mar-02	15-Abr-02	01-May-02	-	10,827	Productor	PETREX 3	VIVIAN Y CHONTA -AGUA CALIENTE
----------------	-------------	-----------	-----------	-----------	---	--------	-----------	----------	--------------------------------

PETRO-TECH LOTE Z-2B:

LO19-5X	LOBITOS	22-Mar-02	29-Abr-02	03-May-02	-	8,790	Productor	PEPESA 48	BASAL SALINA
---------	---------	-----------	-----------	-----------	---	-------	-----------	-----------	--------------

OLIMPYC LOTE XIII:

MOCHICA 2X	MOCHICA	03-Feb-02	16-Feb-02	19-Feb-02	-	5,215	Productivo-Cerrado	PETREX N° 5811	AMOTAPE (PALEOZOICO)-VERDUN
RIO LOCO 1X	RIO LOCO	22-Feb-02	04-Mar-02	07-Mar-02	-	4,712	Productivo-Cerrado	PETREX N° 5811	ARENAS DEL TERCIARIO-FORMACIONES DEL PRE TERCIARIO

REPSOL LOTE 35:

MASHANSHA 1X	MASHANSHA	07-Jun-02	11-Jul-02	24-Jul-02	16-Ago-02	7,160	Abandonado	PETREX PTX4	GRUPO TARMA Y EL GRUPO AMBO DEL CARBONIFERO-FORMACION CHONTA DEL CRETACEO SUPERIOR
--------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-------	------------	-------------	--

DESARROLLO:

PLUSPETROL LOTE 1-AB:

CE-1502 CD	CARMEN ESTE	23-May-02	14-Jun-02	15-Jul-02	-	10,274	Productor	PETREX PTX-3	VIVIAN "A"
CE-1503 D	CARMEN ESTE	28-Jul-02	22-Ago-02	08-Sep-02	-	11,300	Productor	PETREX PTX-3	VIVIAN
CARMEN 1504 D	CARMEN ESTE	05-Oct-02	26-Oct-02	12-Nov-02	-	10,851	Productor	PETREX PTX-3	VIVIAN

POZOS PERFORADOS POR CONTRATO - 2002

POZO	YACIMIENTO	FECHA DE PERFORACION		FECHA DE		PROFUNDIDAD	ESTADO	EQUIPO	FORMACION
		INICIO	FIN	COMPLETACION	ABANDONO	MEDIDA (PIES)			

DESARROLLO:

PETRO-TECH LOTE Z-2B:

PN9-23	PEÑA NEGRA	01-Ene-02	25-Ene-02	-	28-Ene-02	10,489	Abandonado	PEPESA 48 (P-48)	MOGOLLON
LO19-1	LOBITOS OFFSHORE	03-Mar-02	12-Mar-02	13-Mar-02		3,354	Productor	PEPESA 48 (P-48)	HELICO
LO19-7	LOBITOS	19-May-02	31-May-02		02-Jun-02	7,600	Abandonado	PEPESA 48 (P-48)	HELICO, TEREBRATULA, PARIÑAS
LO19-6	LOBITOS	10-Jun-02	18-Jun-02	20-Jun-02	-	3,757	Productor	PEPESA 48 (P-48)	HELICO
LO16-26	LOBITOS	23-Jul-02	15-Ago-02	18-Ago-02	-	8,095	Productor	PEPESA 48 (P-48)	RIO BRAVO
LO16-25	LOBITOS	02-Sep-02	19-Oct-02		21-Oct-02	6,894	Abandonado	PEPESA 48 (P-48)	RIO BRAVO

PLUSPETROL LOTE 8:

CO-1017	CORRIENTES	31-May-02	19-Jun-02	12-Jul-02	-	10,072	Productor	PETREX 5824	CETICO-PONA-LUPUNA
---------	------------	-----------	-----------	-----------	---	--------	-----------	-------------	--------------------

PETROLERA MONTERRICO LOTE XV:

12054 PALOMA	PALOMA	28-Jun-02	11-Jul-02	-	13-Jul-02	4,491	Abandonado	GMP 8	PARIÑAS INFERIOR A , FORMACION PALEGREDA OSTREA Y PARIÑAS SUPERIOR
--------------	--------	-----------	-----------	---	-----------	-------	------------	-------	--

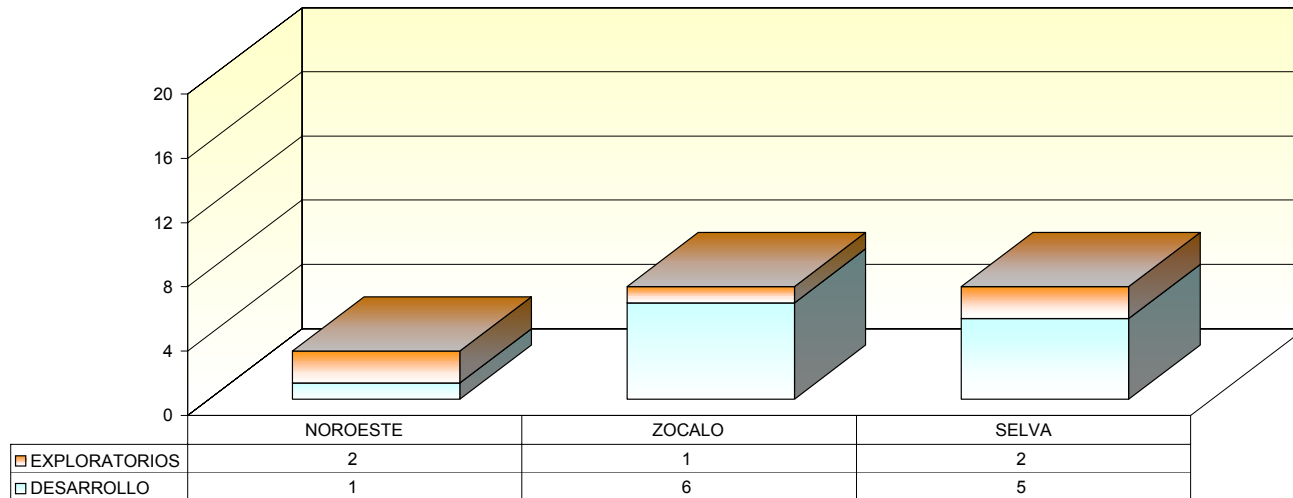
PLUSPETROL LOTE 88:

SM-1001	SAN MARTIN	15-Jul-02	29-Sep-02	03-Nov-02	-	9,849	Productor-Cerrado	PARKER 228	NIA , NOI / ENE-VIVIAN
---------	------------	-----------	-----------	-----------	---	-------	-------------------	------------	------------------------

NUMERO DE POZOS PERFORADOS POR CONTRATO - 2002

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	EXPLORATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	OLYMPIC	XIII	2	0	2
	PETROLERA MONTERRICO	XV	0	1	1
ZOCALO	PETRO-TECH	Z - 2B	1	6	7
SELVA	PLUSPETROL	1-AB	1	3	4
	PLUSPETROL	8	0	1	1
	PLUSPETROL	88	0	1	1
	REPSOL	35	1	0	1
TOTAL			5	12	17

POZOS PERFORADOS POR ZONA GEOGRAFICA 2002



POZOS PERFORADOS POR CONTRATO (1992 - 2002)

AÑO	OCCIDENTAL				MOBIL		SHELL		OXY -BRIDAS	PLUSPETROL						PETROPERU (*)			MAPLE	AGUAYTIA
	1-AB	4	36	54	30	78	75	88-B	LOB/EA/LO	XII	8	1-AB	8X	79	88	NOROESTE	8	31	31B/D	31-C
EXPLORATORIOS																				
1992					1											1		1		
1993																	2			
1994																1				
1995	1																			
1996																				
1997												1								
1998				1			1							1						
1999						1														
2000																			1	
2001										1										
2002												1								

DESARROLLO

1992	9														32	4				
1993	11														35	7				
1994															30	7				
1995	3														19	8				
1996	9														11	5		2		
1997	8						1			4										5
1998	3						2			7										
1999										2										
2000										10	1									
2001										12	5									
2002										1	3			1						

(*) TITULAR DEL AREA ANTES DE ADJUDICARLO BAJO CONTRATO.
 LOB/EA/LO : LOBITOS; EL ALTO; LOS ORGANOS

POZOS PERFORADOS POR CONTRATO (1992 - 2002)

AÑO	PETROMAR (*)	PETRO-TECH	VEGSA	PET. MONT.		MERCANTILE	SAPET			RIO BRAVO	GMP			UNIPETRO	PEREZ COMPANC
	Z-2A	Z-2B	II	II	XV	III	VI	VII	VII/VI	IV	I	V	CAR/ZOR	IX	X

EXPLORATORIOS

1992													1		
1993															
1994										1			1		
1995		1													
1996													1		
1997		1													
1998															
1999															
2000		2													
2001		1				1									
2002		1													

DESARROLLO

1992	12														
1993	13		1												
1994		5						5		2	3				
1995		19								5	7	1		1	
1996		22	1			15	5	18		4		2			
1997		9		4		1	23	37						1	
1998		5		1				2							30
1999		4				1	3	5							
2000		7			1				5					1	6
2001		7							6						2
2002		6			1										

(*) TITULAR DEL AREA ANTES DE ADJUDICARLO BAJO CONTRATO.
 CAR/ZOR : CARPITAS; ZORRITOS.

CONTINUA PAG. SIGUIENTE

POZOS PERFORADOS POR CONTRATO (1992 - 2002)

AÑO	OLYMPIC	YUGANKS/P. AND.	ENTERPRISE	COASTAL	ADVANTAGE	QMC	YUGANSK	PAN ENERGY	BARRETT	QMP	MURPHY	PHILLIPS	REPSOL		ACUMULADO
	XIII	S-2	65-M	74	62	50	S-4	85	67	81	71	82	32	Z-29M 35	

EXPLORATORIOS

1992															4
1993					1										3
1994					1										4
1995		1		1											4
1996		1		1											4
1997	1			1	2		3	1							10
1998						1			1	3	1	1			10
1999	2											1		2	6
2000	2														5
2001													1		4
2002	2													1	5

TOTAL															59
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-----------

DESARROLLO

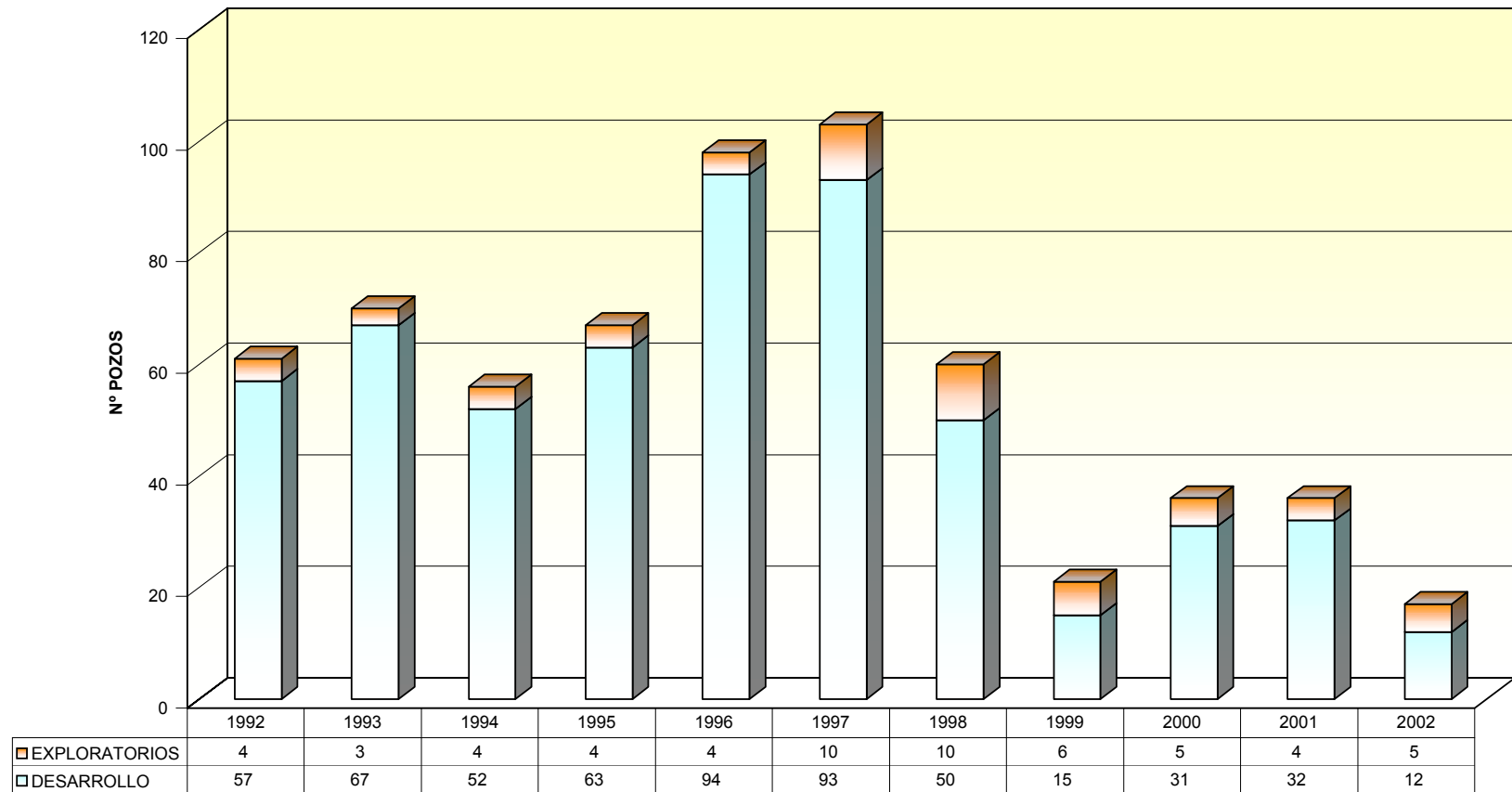
1992															57
1993															67
1994															52
1995															63
1996															94
1997															93
1998															50
1999															15
2000															31
2001															32
2002															12

TOTAL															566
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------------

POZOS PERFORADOS POR ZONA GEOGRAFICA (1992 - 2002)

	NOROESTE		ZOCALO		SELVA	
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	EXPLORATORIO	DESARROLLO	EXPLORATORIO	DESARROLLO
1992	2	32		12	2	13
1993		36		13	3	18
1994	3	39		5	1	8
1995		33	1	19	3	11
1996	1	56		22	3	16
1997	1	66	1	9	8	18
1998		33		5	10	12
1999	2	9	2	4	2	2
2000	2	13	2	7	1	11
2001	2	8	1	7	1	17
2002	2	1	1	6	2	5
TOTAL	15	326	8	109	36	131

**POZOS PERFORADOS: EXPLORATORIOS / DESARROLLO
(1992 - 2002)**



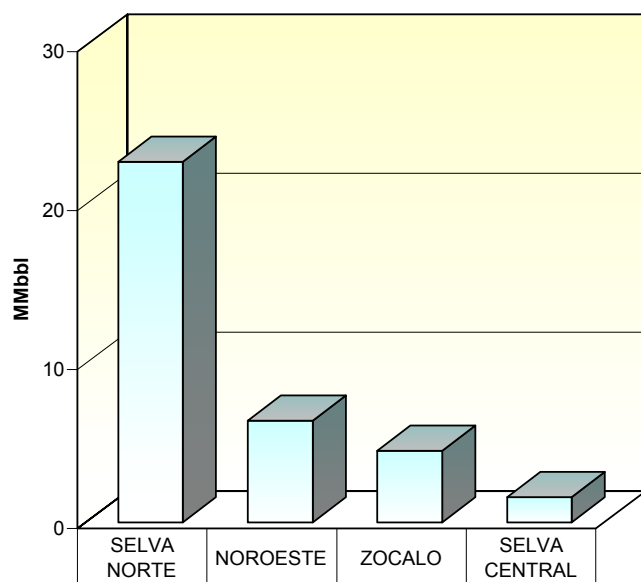
3. PRODUCCION

3.1. PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS - 2002

CONTRATISTA	LOTE	PROMEDIO (b/d)	ACUMULADO (bbl)	%
PETROLEO				
GMP	I	628	229,366	0.65
PETROLERA MONTERRICO	II	631	230,216	0.65
MERCANTILE	III	629	229,560	0.65
RIO BRAVO	IV	552	201,529	0.57
GMP	V	157	57,202	0.16
SAPET	VII/VI	3,464	1,264,431	3.58
UNIPETRO	IX	317	115,560	0.33
PEREZ COMPANC	X	11,246	4,104,678	11.61
PETROLERA MONTERRICO	XV	28	10,307	0.03
PETRO-TECH	Z-2B	12,401	4,526,209	12.80
PLUSPETROL	8	24,864	9,075,304	25.67
PLUSPETROL	1-AB	37,441	13,665,816	38.65
MAPLE	31B/D	417	152,158	0.43
LIQUIDOS DE GAS NATURAL (LGN) Y CONDENSADOS (COND.)				
AGUAYTIA	31-C (LGN)	4,092	1,493,438	4.22
AGUAYTIA	31-C (COND.)	0	67	0.00
TOTAL		96,865	35,355,841	100.00

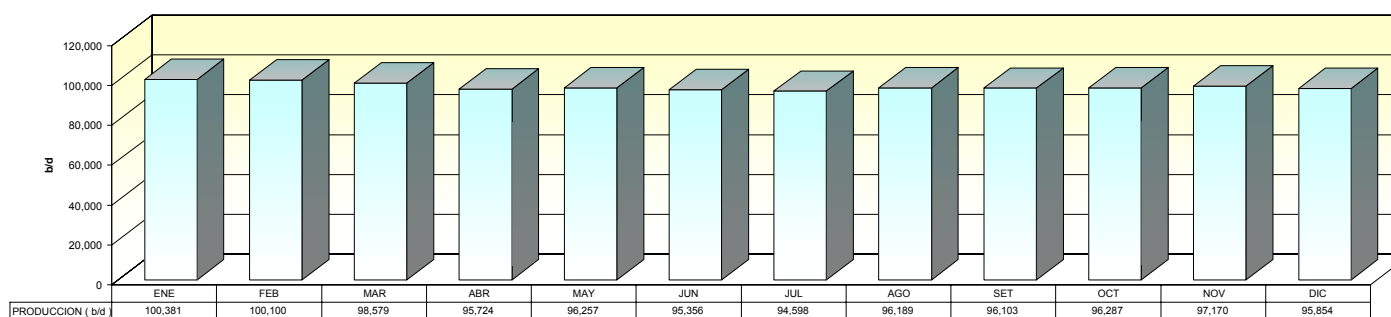
PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR ZONA GEOGRAFICA - 2002



MMbbi : MILLON DE BARRILES

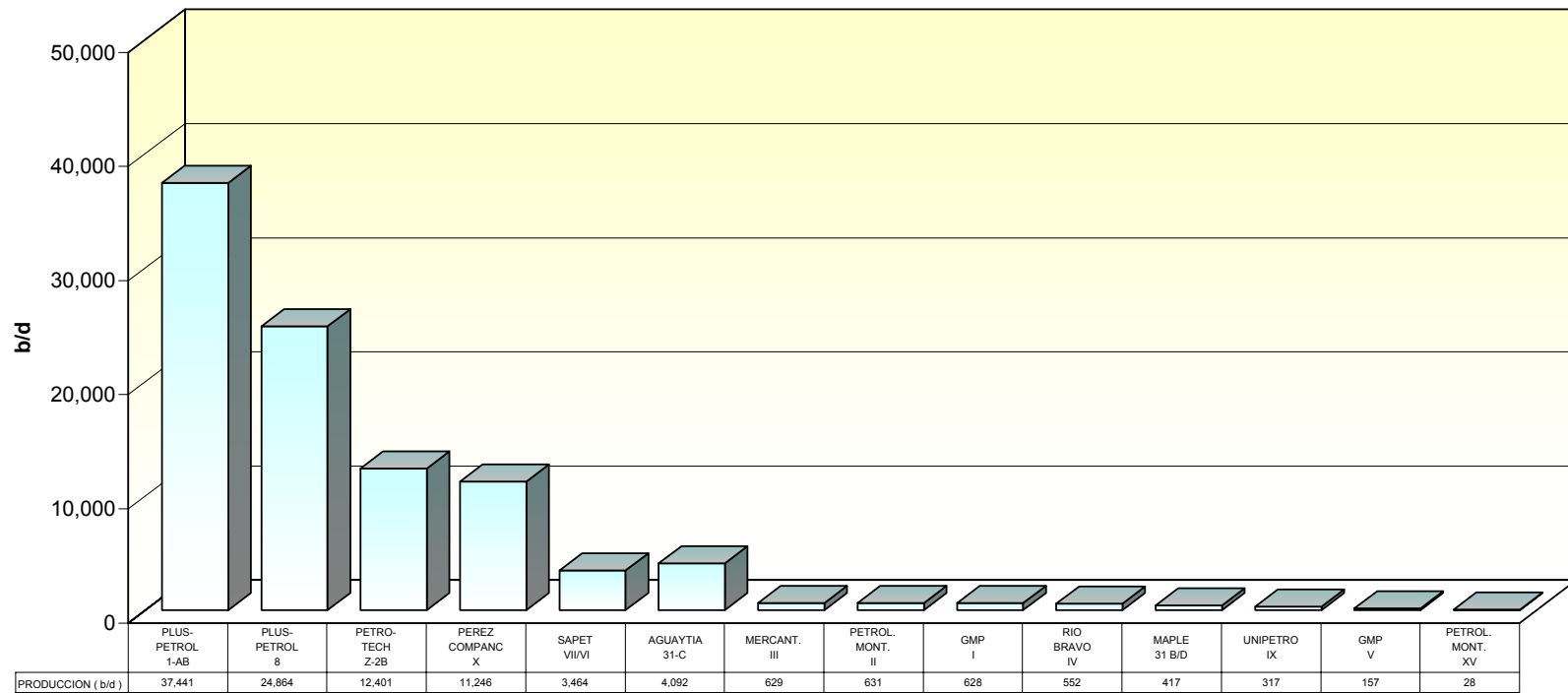
ZONA	PROMEDIO (b/d)	TOTAL (bbl)
SELVA NORTE	62,304	22,741,120
NOROESTE	17,652	6,442,849
ZOCALO	12,401	4,526,209
SELVA CENTRAL	4,509	1,645,663
TOTAL	96,865	35,355,841

PRODUCCION MENSUAL FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS - 2002

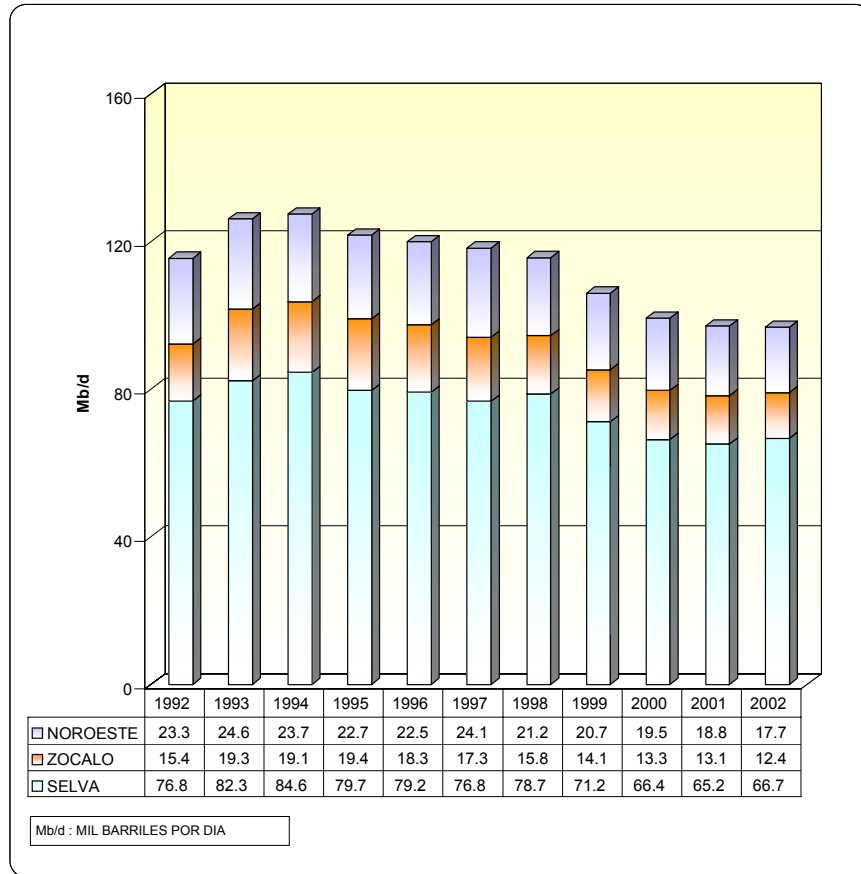


CONTRATISTA	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	TOTAL
PETROLEO (bb)														
GMP	I	19,060	17,516	20,100	19,554	19,061	18,147	18,653	18,697	18,516	20,393	19,360	20,309	229,366
PETROLERA MONTERRRICO	II	20,036	18,309	19,279	17,609	19,589	19,759	20,075	19,525	19,050	19,650	18,542	18,793	230,216
MERCANTILE	III	20,603	18,206	18,696	17,034	18,192	19,320	20,267	20,666	19,761	19,424	18,543	18,848	229,560
RIO BRAVO	IV	17,094	15,633	16,815	15,303	17,096	17,203	17,222	17,571	16,820	17,207	16,518	17,047	201,529
GMP	V	4,394	4,070	4,742	4,572	4,667	4,487	5,100	5,022	4,639	4,812	5,452	5,245	57,202
SAPET	VIII/VI	116,044	106,183	107,332	103,219	109,452	106,375	105,564	103,573	100,710	103,724	100,219	102,036	1,264,431
UNIPETRO	IX	9,919	9,021	9,956	9,480	9,563	9,418	9,719	9,970	9,126	9,554	9,318	10,516	115,560
PEREZ COMPANC	X	357,837	311,294	332,528	318,491	342,388	336,598	350,032	354,437	344,041	354,100	346,657	356,275	4,104,678
PETROLERA MONTERRRICO	XV	779	1,090	966	963	901	934	839	832	786	793	710	714	10,307
PETROTECH	Z - 2B	393,511	351,423	397,142	377,446	383,675	369,231	380,882	376,422	373,890	372,787	375,810	373,990	4,526,209
PLUSPETROL	8	865,746	754,870	815,805	772,403	781,699	734,060	740,736	736,531	720,400	738,249	711,007	703,798	9,075,304
PLUSPETROL	1 - AB	1,151,141	1,069,651	1,168,714	1,120,228	1,134,090	1,076,779	1,120,173	1,167,426	1,114,630	1,176,184	1,162,179	1,204,621	13,665,816
MAPLE	31 B/D	10,345	10,944	15,338	15,171	10,200	15,630	10,352	14,787	9,363	14,431	11,007	14,590	152,158
LIQUIDOS DE GAS NATURAL (LGN) Y CONDENSADOS (COND.)														
AGUAYTIA	31-C (LGN)	125,291	114,590	128,513	80,233	133,391	132,725	132,865	136,408	131,365	133,582	119,783	124,692	1,493,438
AGUAYTIA	31-C (COND.)	0	0	23	0	0	0	44	0	0	0	0	0	67
TOTAL		3,111,800	2,802,800	3,055,949	2,871,706	2,983,964	2,860,666	2,932,523	2,981,867	2,883,097	2,984,890	2,915,105	2,971,474	35,355,841

PRODUCCION FISCALIZADA PROMEDIO DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS - 2002



PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS (1992 - 2002)

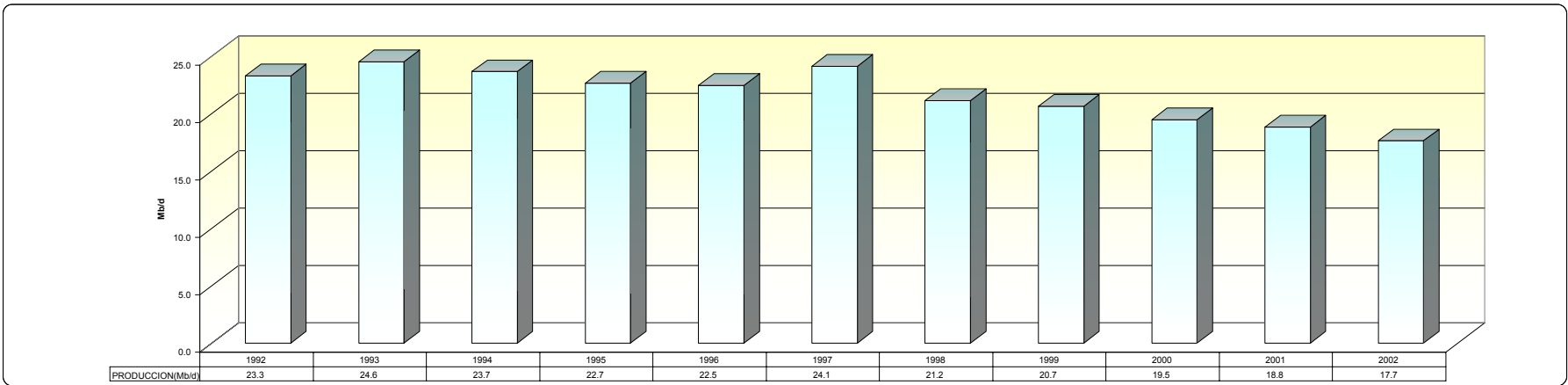


AÑO	UNIDAD	NOROESTE	ZOCALO	SELVA	TOTAL
1992	bbl	8,549,820	5,631,407	28,116,519	42,297,746
	Mb/d	23.3	15.4	76.8	115.5
1993	bbl	8,961,183	7,058,015	30,072,793	46,091,991
	Mb/d	24.6	19.3	82.3	126.3
1994	bbl	8,608,909	6,973,298	30,885,642	46,467,849
	Mb/d	23.7	19.1	84.6	127.3
1995	bbl	8,274,799	7,093,520	29,074,957	44,443,276
	Mb/d	22.7	19.4	79.7	121.8
1996	bbl	8,230,101	6,707,684	28,971,403	43,909,188
	Mb/d	22.5	18.3	79.2	120.0
1997	bbl	8,811,425	6,322,611	28,023,075	43,157,111
	Mb/d	24.1	17.3	76.8	118.2
1998	bbl	7,725,580	5,750,941	28,714,838	42,191,359
	Mb/d	21.2	15.8	78.7	115.6
1999	bbl	7,537,553	5,147,210	25,978,608	38,663,371
	Mb/d	20.7	14.1	71.2	105.9
2000	bbl	7,139,407	4,873,719	24,300,178	36,313,304
	Mb/d	19.5	13.3	66.4	99.2
2001	bbl	6,874,444	4,777,294	23,788,729	35,440,467
	Mb/d	18.8	13.1	65.2	97.1
2002	bbl	6,442,849	4,526,209	24,386,783	35,355,841
	Mb/d	17.7	12.4	66.7	96.9

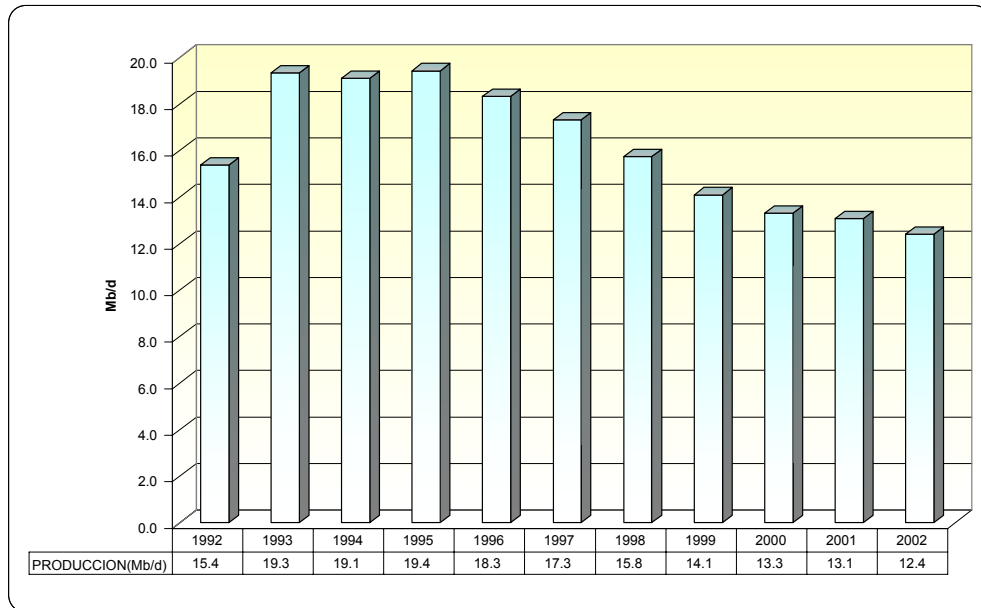
PRODUCCION FISCALIZADA DE PETROLEO - NOROESTE (1992 - 2002)

AÑO	UNIDAD	PETROPERU NOROESTE	CAVELCAS LOTE I	GMP LOTE I	PET.MONT. LOTE II	PROVISA LOTE III	MERCANTILE LOTE III	RIO BRAVO LOTE IV	GMP LOTE V	PETROPERU LOTE VI	SAPET(*) LOTE VI	SAPET(*) LOTE VII	UNIPETRO LOTE IX	PETROPERU LOTE X	PER. COMP. LOTE X	GMP LOTE XIV	PET.MONT. LOTE XV	OXY - BRIDAS LOB/EA/LO	TOTAL	
1992	bbl	6,434,025	114,950		51,871				341										1,948,633	8,549,820
	Mb/d	17.6	0.3		0.1				0.0										5.3	23.3
1993	bbl	6,517,840	211,649		186,275	63,840		75,758	13,282				38,011						1,854,528	8,961,183
	Mb/d	17.9	0.6		0.5	0.2		0.2	0.0				0.1						5.1	24.6
1994	bbl		201,786		204,019	100,074		181,297	82,411	703,204		325,569	157,388	4,918,355					1,734,806	8,608,909
	Mb/d		0.6		0.6	0.3		0.5	0.2	1.9		0.9	0.4	13.5					4.8	23.7
1995	bbl		155,936	119,095	231,374	81,781	1,948	188,815	78,080	570,285		368,530	152,553	4,768,847					1,567,555	8,274,799
	Mb/d		0.4	0.3	0.6	0.2	0.0	0.5	0.2	1.6		1.0	0.4	13.1					4.3	22.7
1996	bbl			292,644	297,393		256,416	229,453	72,816		638,894	415,837	158,513	4,836,222	233,904				798,009	8,230,101
	Mb/d			0.8	0.8		0.7	0.6	0.2		1.7	1.1	0.4	13.2	0.6				2.2	22.5
1997	bbl			258,897	340,875		536,989	207,954	62,758		1,328,429	633,672	153,239		5,288,612					8,811,425
	Mb/d			0.7	0.9		1.5	0.6	0.2		3.6	1.7	0.4		14.5					24.1
1998	bbl			230,017	261,900		360,929	177,208	52,814		1,151,163	483,038	134,204		4,874,307					7,725,580
	Mb/d			0.6	0.7		1.0	0.5	0.1		3.2	1.3	0.4		13.4					21.2
1999	bbl			252,362	277,245		312,179	193,557	56,699		1,087,696	547,633	130,705		4,679,477					7,537,553
	Mb/d			0.7	0.8		0.9	0.5	0.2		3.0	1.5	0.4		12.8					20.7
2000	bbl			272,243	274,051		262,283	202,932	57,590		936,368	555,589	123,136		4,455,215					7,139,407
	Mb/d			0.7	0.7		0.7	0.6	0.2		2.6	1.5	0.3		12.2					19.5
2001	bbl			240,591	246,430		232,094	196,705	53,275		1,013,904	543,304	128,863		4,206,245	557	12,476			6,874,444
	Mb/d			0.7	0.7		0.6	0.5	0.1		2.8	1.5	0.4		11.5	0.0	0.0			18.8
2002	bbl			229,366	230,216		229,560	201,529	57,202		1,092,416	172,015	115,560		4,104,678	0	10,307			6,442,849
	Mb/d			0.6	0.6		0.6	0.6	0.2		3.0	0.5	0.3		11.2	0.0	0.0			17.7

(*) Ahora conforman el Lote VIII/I

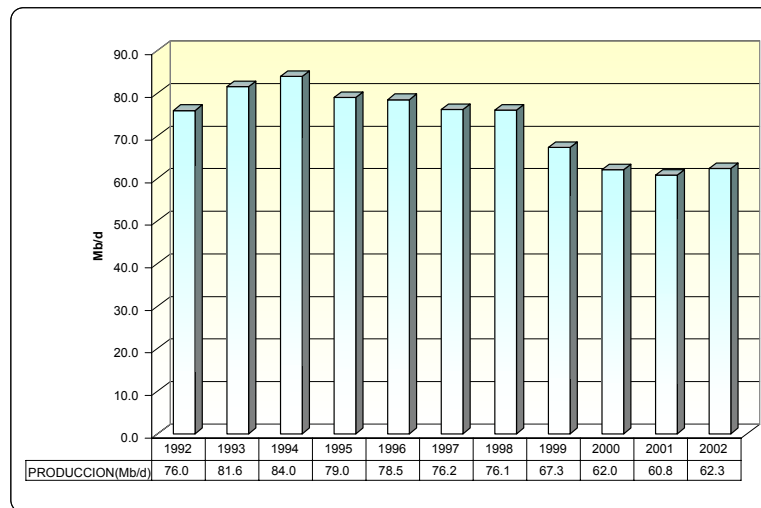


PRODUCCION FISCALIZADA DE PETROLEO - ZOCALO (1992 - 2002)



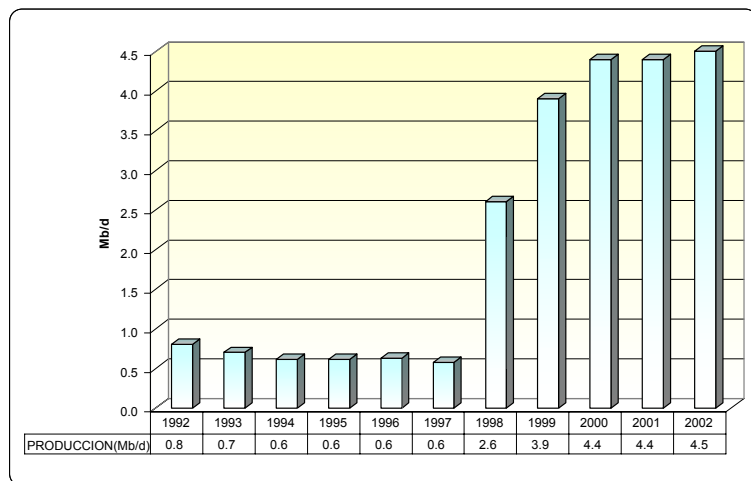
AÑO	UNIDAD	PETROMAR Z -2B	PETRO-TECH Z -2B	TOTAL
1992	bbl	5,631,407		5,631,407
	Mb/d	15.4		15.4
1993	bbl	7,058,015		7,058,015
	Mb/d	19.3		19.3
1994	bbl		6,973,298	6,973,298
	Mb/d		19.1	19.1
1995	bbl		7,093,520	7,093,520
	Mb/d		19.4	19.4
1996	bbl		6,707,684	6,707,684
	Mb/d		18.3	18.3
1997	bbl		6,322,611	6,322,611
	Mb/d		17.3	17.3
1998	bbl		5,750,941	5,750,941
	Mb/d		15.8	15.8
1999	bbl		5,147,210	5,147,210
	Mb/d		14.1	14.1
2000	bbl		4,873,719	4,873,719
	Mb/d		13.3	13.3
2001	bbl		4,777,294	4,777,294
	Mb/d		13.1	13.1
2002	bbl		4,526,209	4,526,209
	Mb/d		12.4	12.4

PRODUCCION FISCALIZADA DE PETROLEO - SELVA NORTE (1992 - 2002)



AÑO	UNIDAD	OXY	PLUSPETROL	PETROPERU	PLUSPETROL	TOTAL
		LOTE 1-AB		LOTE 8	LOTE 8	
1992	bbl	20,951,115		6,867,319		27,818,434
	Mb/d	57.2		18.8		76.0
1993	bbl	20,925,565		8,878,783		29,804,348
	Mb/d	57.3		24.3		81.6
1994	bbl	20,042,158		10,619,617		30,661,775
	Mb/d	54.9		29.1		84.0
1995	bbl	19,075,534		9,774,535		28,850,069
	Mb/d	52.3		26.8		79.0
1996	bbl	19,136,748		5,230,156	4,374,733	28,741,637
	Mb/d	52.3		14.3	12.0	78.5
1997	bbl	18,071,194			9,741,209	27,812,403
	Mb/d	49.5			26.7	76.2
1998	bbl	17,592,952			10,172,980	27,765,932
	Mb/d	48.2			27.9	76.1
1999	bbl	14,772,108			9,788,945	24,561,053
	Mb/d	40.5			26.8	67.3
2000	bbl	4,638,047	8,725,111		9,330,851	22,694,009
	Mb/d	12.7	23.8		25.5	62.0
2001	bbl		12,918,785		9,260,518	22,179,303
	Mb/d		35.4		25.4	60.8
2002	bbl		13,665,816		9,075,304	22,741,120
	Mb/d		37.4		24.9	62.3

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS - SELVA CENTRAL (1992 - 2002)



(*) ANTERIOR OPERADOR
 LGN : LIQUIDOS DE GAS NATURAL
 COND.: CONDENSADOS

AÑO	UNIDAD	PETROPERU (*)	MAPLE	AGUAYTIA		TOTAL
		SELVA CENTRAL	LOTE 31 B/D	LOTE 31-C		
				LGN	COND.	
1992	bbi	298,085				298,085
	Mb/d	0.8				0.8
1993	bbi	268,445				268,445
	Mb/d	0.7				0.7
1994	bbi	70,055	153,812			223,867
	Mb/d	0.2	0.4			0.6
1995	bbi		224,888			224,888
	Mb/d		0.6			0.6
1996	bbi		229,766			229,766
	Mb/d		0.6			0.6
1997	bbi		210,672			210,672
	Mb/d		0.6			0.6
1998	bbi		174,725	771,943	2,238	948,906
	Mb/d		0.5	2.1	0.0	2.6
1999	bbi		174,815	1,240,523	2,217	1,417,555
	Mb/d		0.5	3.4	0.0	3.9
2000	bbi		184,275	1,419,516	2,378	1,606,169
	Mb/d		0.5	3.9	0.0	4.4
2001	bbi		162,292	1,446,254	880	1,609,426
	Mb/d		0.4	4.0	0.0	4.4
2002	bbi		152,158	1,493,438	67	1,645,663
	Mb/d		0.4	4.1	0.0	4.5

**CALIDAD DEL PETROLEO PRODUCIDO
2002**

CONTRATISTA	LOTE	CARACTERISTICAS DEL CRUDO		
		API (60°F)	BSW %	SAL (lb/Mbbl)
GMP	I	33.5	0.03	3.48
PETROLERA MONTERRICO	II	27.3	0.05	3.06
MERCANTILE	III	33.3	0.04	3.10
RIO BRAVO	IV	33.2	0.03	3.45
GMP	V	35.0	0.02	1.41
SAPET	VIII/VI	34.2	0.06	3.62
UNIPETRO	IX	28.5	0.03	3.97
PEREZ COMPANC	X	33.0	0.02	3.08
PETROLERA MONTERRICO	XV	30.6	0.02	1.69
PETROTECH	Z-2B	36.0	0.00	1.23
PLUSPETROL	8	26.1	0.09	5.43
PLUSPETROL	1-AB	18.3	0.39	7.70
MAPLE	31 B/D	39.8	0.08	1.19

API (60°F) : GRAVEDAD ESPECIFICA DEL PETROLEO CRUDO

BS&W : CONTENIDO DE AGUA Y SEDIMENTOS

3.2. PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO

PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - 2002

CONTRATISTA	LOTE	YACIMIENTO	PROMEDIO (b/d)
-------------	------	------------	----------------

SELVA:

PLUSPETROL	8	CORRIENTES	19,554		
		PAVAYACU	5,130		
		CHAMBIRA	624		
		YANAYACU	688		
		CAPIRONA	232		
		VALENCIA / N. ESPERANZA	249		
PLUSPETROL	1-AB	JIBARITO	8,809		
		SHIVIYACU	5,817		
		SAN JACINTO	4,339		
		DORISSA	3,671		
		CAPAHUARI SUR	3,830		
		CAPAHUARI NORTE	2,491		
		JIBARO	2,811		
		FORESTAL	2,362		
		HUAYURI SUR	1,576		
		TAMBO	122		
		CARMEN	3128		
		BARTRA	620		
		MAPLE	31 B/D	MAQUIA	292
				AGUA CALIENTE	136

SUB-TOTAL:	66,479
-------------------	---------------

ZOCALO:

PETROTECH	Z-2B	PEÑA NEGRA	5,828
		LOBITOS	3,442
		PROVIDENCIA	808
		LITORAL	1,044
		ONSHORE	1,252
		ORGANOS	37

SUB-TOTAL:	12,411
-------------------	---------------

NOROESTE:

GMP	I	BELLAVISTA	34
		HUACO	50
		MEDANO	39
		MONTE	5
		MILLA VI	107
		SECCION 16	6
		TABLAZO	15
		VERDUN ALTO	102
		NEGRITOS	54
		POZO	47
		MILLA VII	13
		TUNEL	70
		AEROPUERTO	26
		EL PATO	1
		POZO VIEJO	2

CONTINUA SIGUIENTE PAG:

PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - 2002

CONTRATISTA	LOTE	YACIMIENTO	PROMEDIO (b/d)
-------------	------	------------	----------------

NOROESTE:

PETROLERA MONTERRICO	II	GOLONDRINA	236
		COYONITAS	185
		HUALTACAL	158
		RONCHUDO	54
MERCANTILE	III	MIRADOR	136
		PORTACHUELO OESTE	123
		PORTACHUELO	320
		BOCA	17
		LA BREA	34
RIO BRAVO	IV	ALVAREZ	357
		BRONCO	18
		CHIMENEA	25
		CORRAL	2
		FONDO	14
		JABONILLAL	9
		LEONES	14
		OVEJA	110
		BODEGA	3
		GMP	V
CALAMAR	20		
ORGANOS NORTE	106		
CONDOR	9		
SOMATITO	6		
SAPET	VII / VI	ALV. OVEJA	2
		ALVAREZ	25
		BONANZA	22
		BRONCO	13
		CORRAL QUEMADO	10
		COBRA	443
		CRUZ	7
		CRUZ I	5
		CUENCA	7
		CHIVO	90
		FOLCHE	96
		HONDA	35
		JABONILLAL NUEVO	88
		JABONILLAL	31
		LEONES	149
		LINDERO	0
		LOBITOS	306
		LOBO I	9
		LOBO II	1
		LOBO	60
MALACAS	159		
MILLON	281		
POZO-OXY	70		
PUERTO RICO	5		
RIO BRAVO	54		

CONTINUA SIGUIENTE PAG:

PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - 2002

CONTRATISTA	LOTE	YACIMIENTO	PROMEDIO (b/d)
-------------	------	------------	----------------

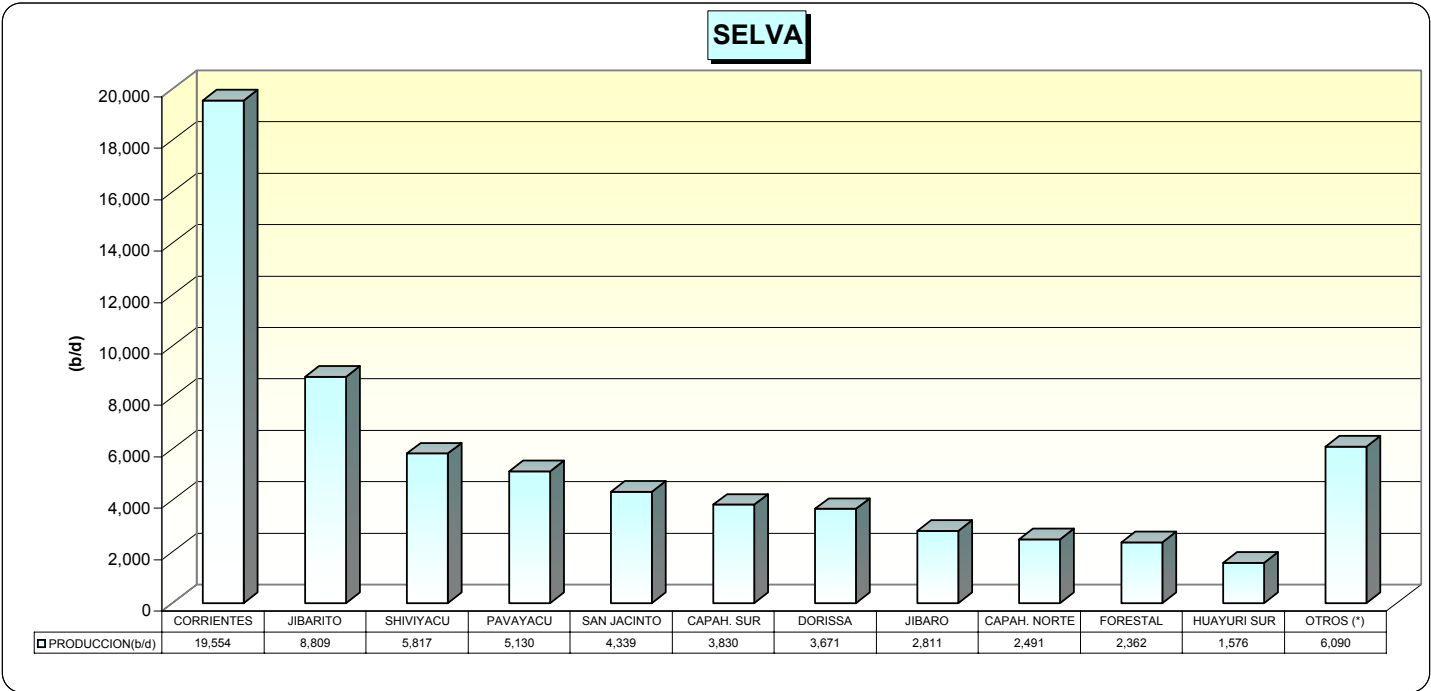
NOROESTE:

SAPET	VII / VI	SANTOS	21
		SICHES	100
		ZAPOTE	5
		HELICO	1
		ANCHA	218
		ANEXO	4
		COLINA	38
		INCA	15
		LAGUNITOS	150
		LOMITOS	285
		LLANO	2
		NEGRITOS	94
		OVERALES	4
		PLAYA	64
		RAMON	3
		RIO VERDE	57
		SIETE VIENTOS	30
		SILLA	58
		VERDUN ALTO	75
		VICHAYO	3
		YESO	100
SAN JUAN	158		
SADINO	7		
CENTINELA	2		
VERDUM	5		
UNIPETRO	IX	BATANES	165
		CUESTA	104
		ALGARROBA	28
		LEONES	20
PEREZ COMPANC	X	CARRIZO	1,829
		ZAPOTAL	1,884
		TAIMAN	1,456
		REVENTONES	856
		PEÑA NEGRA	703
		LAGUNA	704
		CENTRAL	469
		SOMATITO	543
		ORGANOS SUR	612
		BALLENA	627
		MERINA	546
		VERDE	466
		LA TUNA	345
		ORGANOS NORTE	58
		TUNAL	43
COYONITAS	0		
PETROLERA MONTERRICO	XV	PALOMA	15
		CRUZ	14

SUB-TOTAL:	17,496
-------------------	---------------

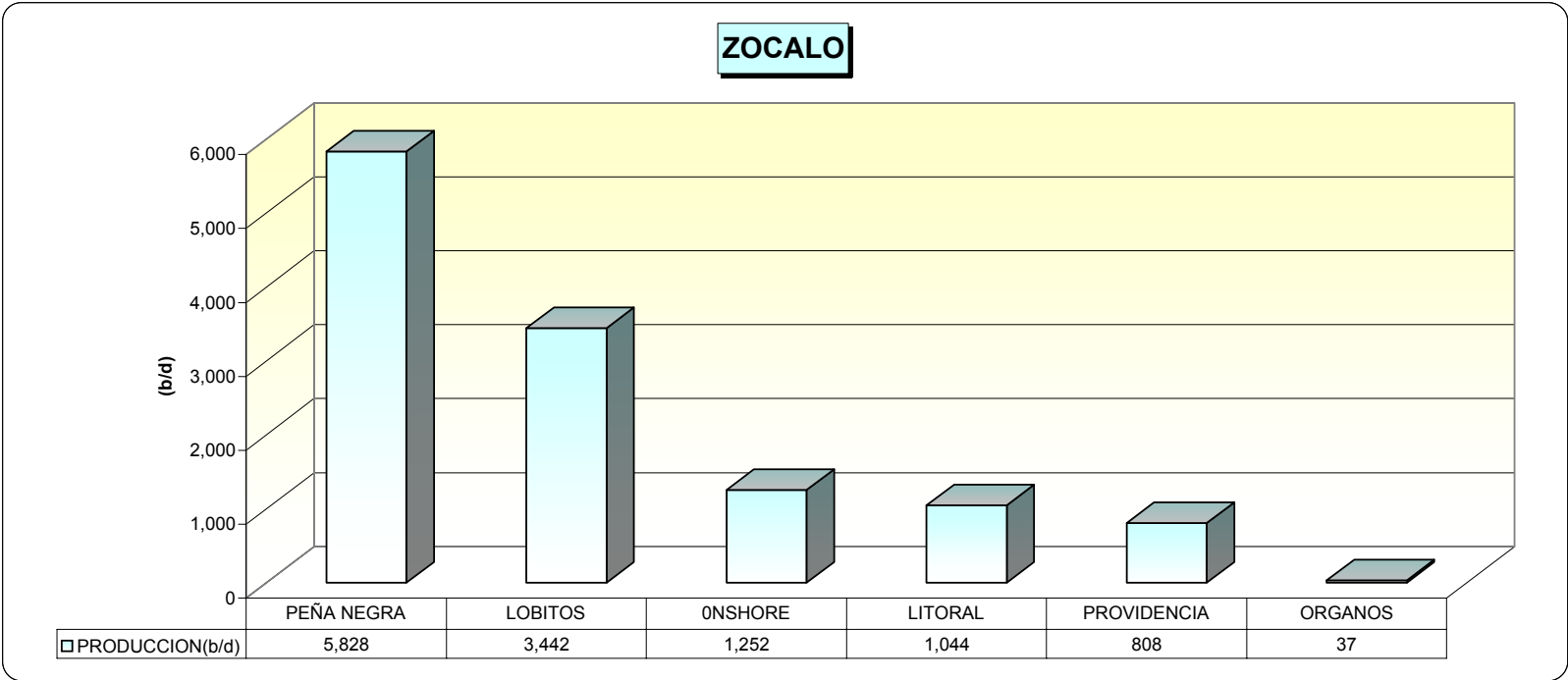
TOTAL:	96,386
---------------	---------------

PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - 2002

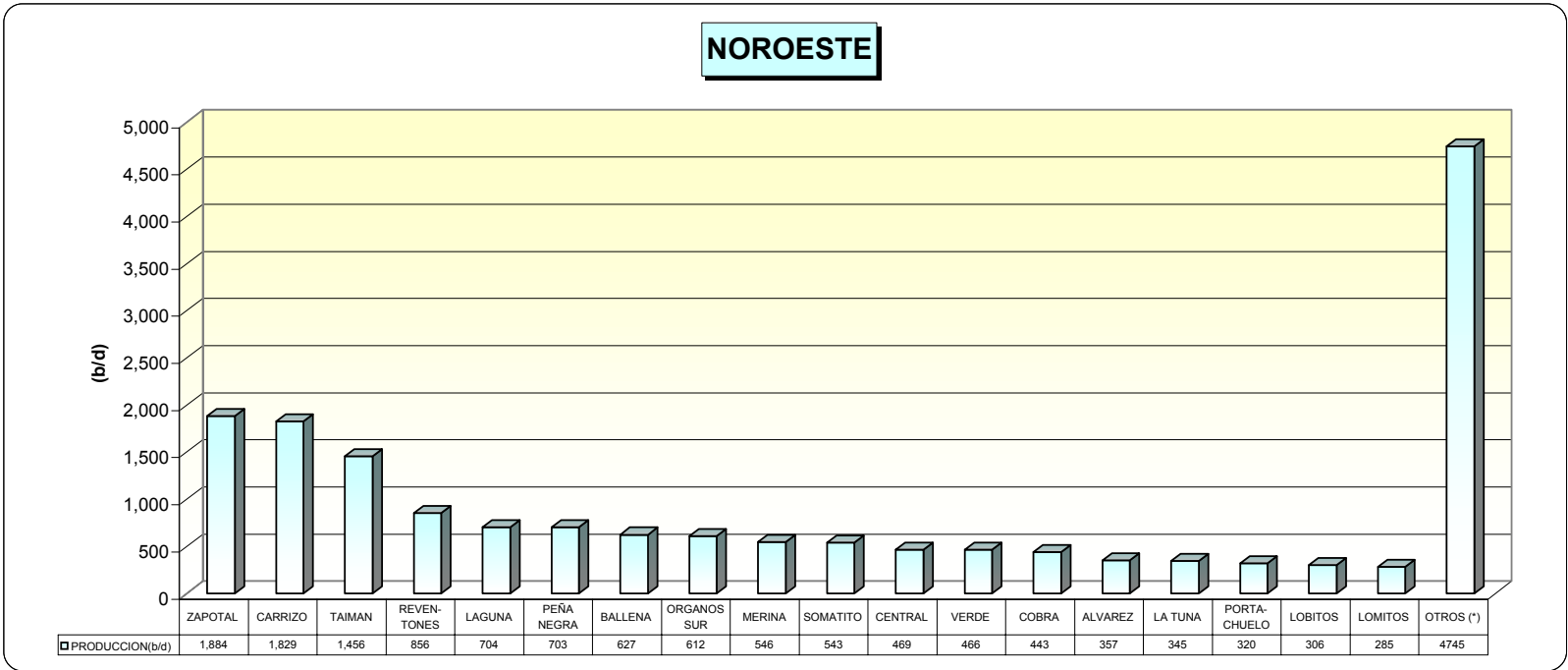


(*) 8 yacimientos con producción menor a 950 b/d.
 CAPAH. : Capahuari

PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - 2002



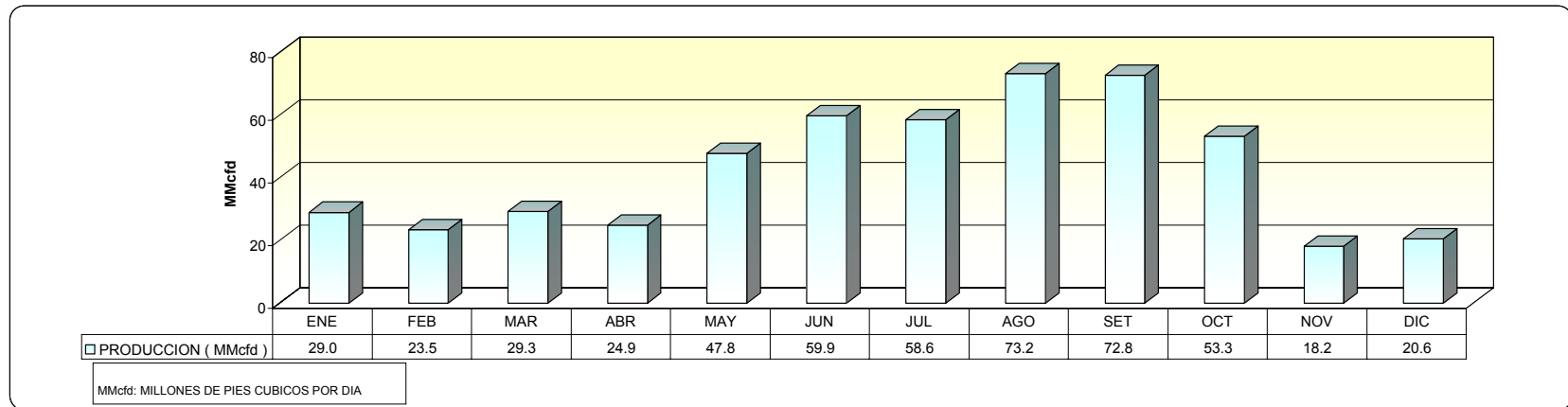
PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - 2002



(*) 92 yacimientos con producción menor a 200 b/d.

3.3. PRODUCCION DE GAS NATURAL

PRODUCCION MENSUAL FISCALIZADA DE GAS NATURAL - 2002

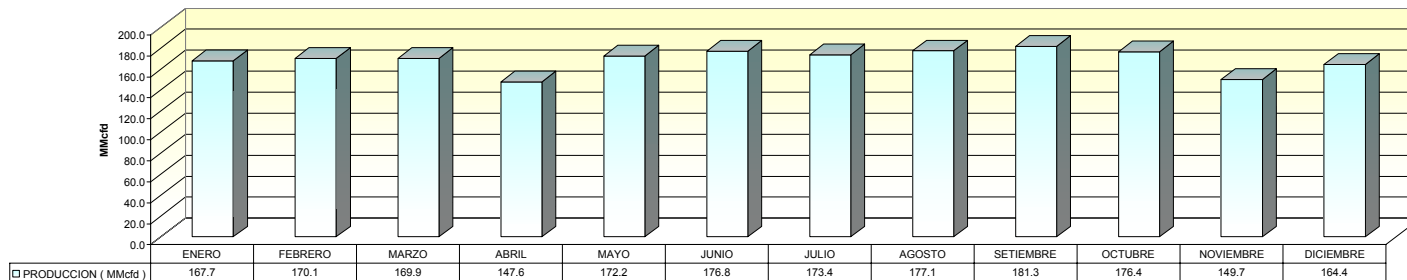


PRODUCCIÓN: Mcf

CONTRATISTA	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	TOTAL
GMP	I	19,184	8,607	0	4,559	10,677	10,375	12,535	50,953	25,056	26,452	6,587	6,142	181,127
SAPET	VII/VI	151,820	75,825	70,028	47,494	122,562	156,549	137,469	168,825	148,157	100,841	13,381	39,101	1,232,052
PEREZ COMPANC	X	227,562	162,292	161,196	148,247	182,780	198,464	225,364	262,602	269,982	223,840	129,606	130,096	2,322,031
PETRO-TECH	Z - 2B	259,450	158,887	160,911	150,914	161,643	241,925	296,551	417,842	449,604	288,417	93,683	106,174	2,786,001
AGUAYTIA	31 - C	241,328	251,000	517,713	394,384	958,087	1,150,141	1,127,108	1,353,913	1,284,193	995,467	259,811	318,666	8,851,811
OLYMPIC	XIII	0	0	0	0	44,966	39,895	17,523	14,060	7,662	18,665	43,831	38,993	225,595
TOTAL		899,344	656,611	909,848	745,598	1,480,715	1,797,349	1,816,550	2,268,195	2,184,654	1,653,682	546,899	639,172	15,598,617

Mcf: MIL PIES CUBICOS

PRODUCCION MENSUAL DE CAMPO DE GAS NATURAL - 2002

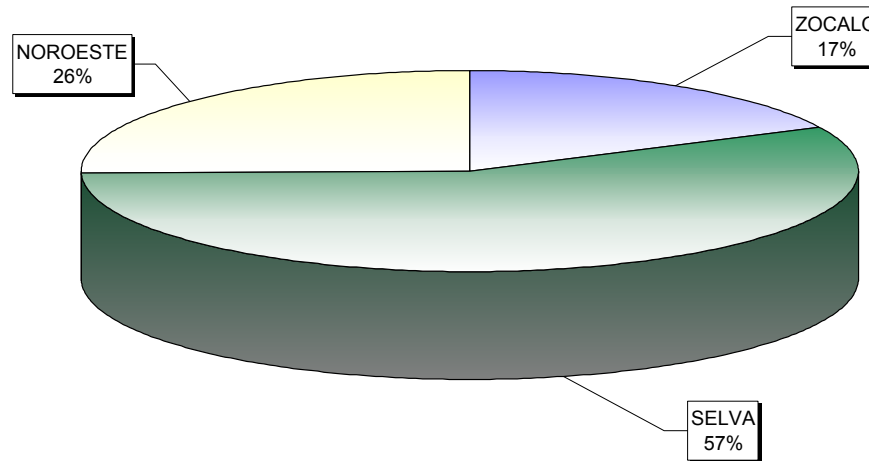


MMcf: MILLONES DE PIES CUBICOS POR DIA

CONTRATISTA	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	PROMEDIO (Mcf)	TOTAL (Mcf)
GMP	I	50,650	51,870	52,290	54,320	57,370	60,730	64,780	82,730	69,100	76,340	68,190	76,710	2,096	765,080
PETROLERA MONTERRICO	II	19,402	15,620	18,290	17,732	18,200	17,335	17,745	17,675	21,353	21,873	20,930	21,710	624	227,865
MERCANTILE	III	87,574	69,879	64,999	65,819	70,046	79,006	92,630	84,932	85,577	82,118	77,093	86,287	2,592	945,960
RIO BRAVO	IV	2,914	2,655	2,955	2,854	3,120	3,114	3,241	3,316	3,282	3,322	3,274	3,276	102	37,323
GMP	V	13,920	13,000	14,310	13,560	14,060	13,440	14,380	13,930	12,840	12,800	12,750	13,070	444	162,060
SAPET	VII / VI	190,970	135,219	110,276	91,275	158,558	191,581	173,539	204,819	194,041	143,751	104,878	113,708	4,966	1,812,615
UNIPETRO	IX	4,135	3,834	3,927	3,722	3,751	3,780	3,749	3,721	3,734	3,833	3,830	4,210	127	46,226
PEREZ COMPANC	X	451,293	443,362	484,010	415,839	412,412	385,355	430,514	477,701	484,585	445,882	376,572	389,041	14,237	5,196,566
OLYMPIC	XIII	0	0	0	0	44,966	41,661	18,624	14,334	7,952	19,954	45,992	39,218	638	232,702
PETRO-TECH	Z - 2B	1,984,965	1,840,400	2,049,798	1,964,051	2,032,050	1,982,399	2,051,989	1,969,763	2,000,555	2,077,285	1,915,481	1,953,311	65,266	23,822,047
PLUSPETROL	8	144,935	133,458	140,790	138,345	135,631	131,440	132,384	128,391	122,167	126,940	121,999	120,231	4,320	1,576,711
PLUSPETROL	1- AB	371,771	340,565	382,763	372,544	326,203	331,942	325,334	339,310	364,426	354,140	334,864	348,250	11,485	4,192,112
AGUAYTIA	31-C	1,877,241	1,712,909	1,943,405	1,287,598	2,061,855	2,063,018	2,045,356	2,148,247	2,068,175	2,101,028	1,404,421	1,926,992	62,028	22,640,245
TOTAL		5,199,770	4,762,771	5,267,813	4,427,659	5,338,222	5,304,802	5,374,265	5,488,869	5,437,787	5,469,266	4,490,275	5,096,014	168,925	61,657,511

Mcf: MIL PIES CUBICOS

**PRODUCCION DE GAS NATURAL FISCALIZADO POR ZONA GEOGRAFICA
2002**



ZONA	CONTRATISTA	LOTE	PROMEDIO MMcfd	ACUMULADO ANUAL (Mcf)	% POR CONTRATO	% ZONA GEOGRAFICA
NOROESTE	GMP	I	0.50	181,127	1.16	25.39
	SAPET	VII/VI	3.38	1,232,052	7.90	
	PEREZ COMPANC	X	6.36	2,322,031	14.89	
	OLYMPIC	XIII	0.62	225,595	1.45	
ZOCALO	PETRO-TECH	Z - 2B	7.63	2,786,001	17.86	17.86
SELVA	AGUAYTIA	31 - C	24.25	8,851,811	56.75	56.75
TOTAL			42.74	15,598,617	100.00	100.00

PRODUCCION DE CAMPO DE GAS NATURAL (1994 - 2002)
(MMcf)

	CONTRATISTA	LOTE	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
COSTA Y ZOCALO	PETROPERU (**)	AREA TALARA									
	PETROPERU (**)	AREA LIMA									
	PETROPERU (**)	X	5,461	6,018	6,198						
	PEREZ COMPANC	X			257	5,697	5,029	5,285	5,528	5,631	5,197
	PETROMAR	Z - 2B									
	PETRO-TECH	Z - 2B	23,172	22,965	22,624	25,586	25,287	23,586	23,543	23,887	23,822
	OXY/BRIDAS	LOB/EAL.O	744	587	286						
	CAVELCAS	I	340								
	GMP	I		373	389	301	258	368	393	532	765
	PETROLERA MONTERRICO	II	261	275	243	257	320	323	331	318	228
	MERCANTILE	III	39	114	82	1,174	978	1,110	983	902	946
	RIO BRAVO	IV	20	28	24	33	45	45	43	38	37
	GMP	V	194	156	163	165	133	165	183	181	162
	PETROPERU (**)	VI	1,736	1,390							
	SAPET	VII/VI (EX VI)		87	389	363	1,551	1,771 (*) 1433	(*) 1668	(*) 1752	
	SAPET	VII/VI (EX VII)	85	106	107	116	94	85 (*) 71	(*) 68	(*) 60	
	UNIPETRO	IX	37	48	62	65	59	59	53	52	46
OLYMPIC	XIII									233	
SUB-TOTAL			32,089	32,147	30,824	33,757	33,753	32,798	32,561	33,277	33,248
SELVA	PETROPERU (**)	8	710	694	744						
	PLUSPETROL	8			626	1,335	1,545	1,236	1,109	1,407	1,577
	PLUSPETROL	1- AB	2,605	2,489	2,540	2,559	2,601	2,295	3,442	4,132	4,192
	AGUAYTIA	31-C					12,159	19,603	21,622	22,288	22,640
SUB-TOTAL			3,314	3,183	3,910	3,894	16,305	23,134	26,173	27,827	28,409
TOTAL			35,404	35,330	34,734	37,651	50,058	55,932	58,734	61,104	61,657

MMcf: MILLON DE PIES CUBICOS

(*) CONTRATO INTEGRADO A PARTIR DE MAYO 2000.

(**) TITULAR DEL AREA ANTES DE ADJUDICARLO BAJO CONTRATO.

LOB/EAL/O : LOBITOS; EL ALTO; LOS ORGANOS

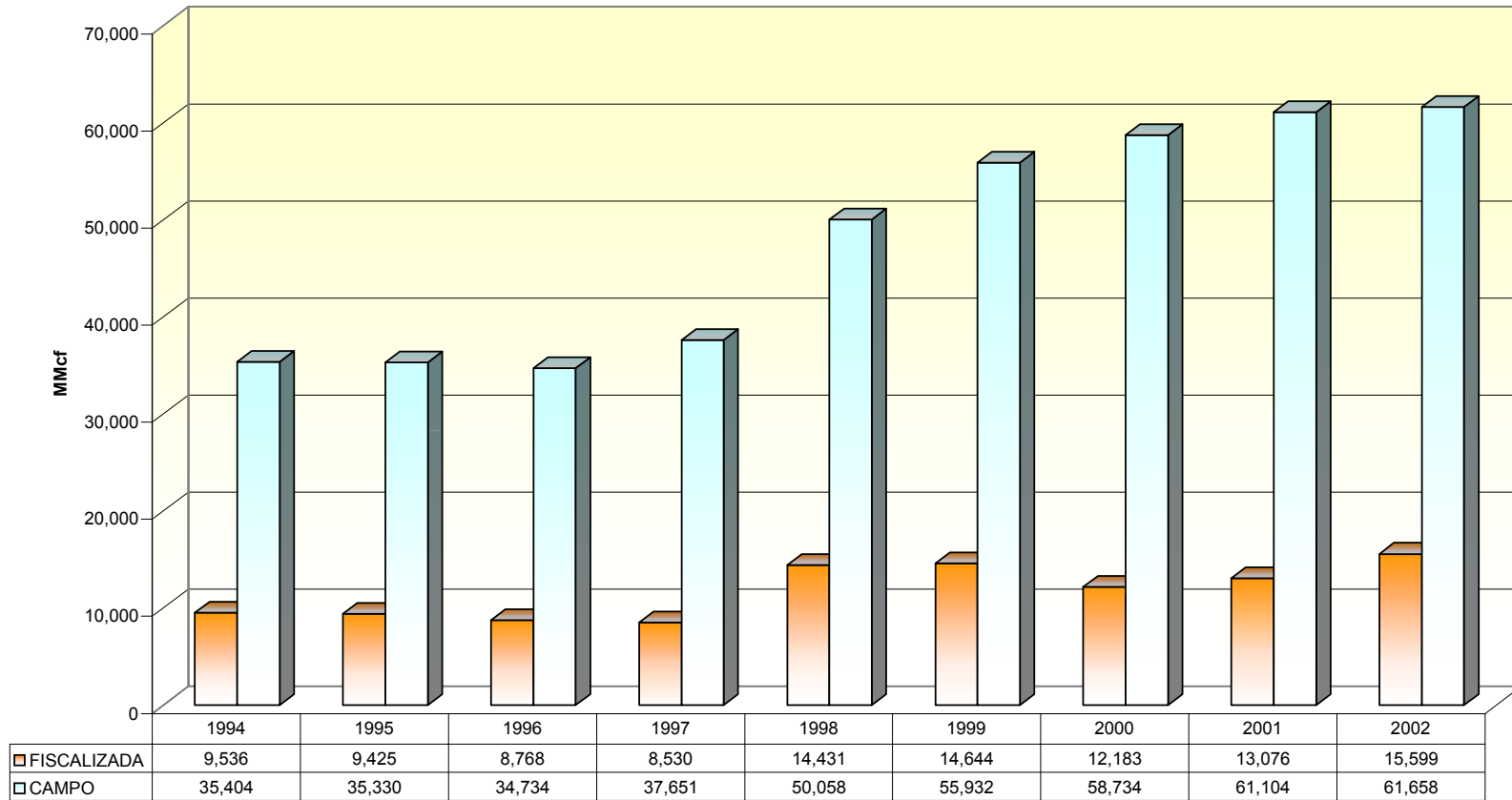
PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL (1994-2002)
(MMcf)

CONTRATISTA	LOTE	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
CAVELCAS	I	105								
PETROPERU(*)	VI	1,189								
PETROPERU(*)	X	1,660								
GMP	I						81	69	121	181
SAPET	VI		689			1,180	1,139			
SAPET	VII / VI							1,033	1,210	1,232
PEREZ COMPANC	X		2,820	2,754	2,376	2,618	2,791	2,635	2,953	2,322
PETROTECH	Z-2B	6,582	5,916	6,014	6,154	6,493	6,551	5,146	3,344	2,786
AGUAYTIA	31-C					4,140	4,082	3,300	5,448	8,852
OLYMPIC	XIII									226
TOTAL		9,536	9,425	8,768	8,530	14,431	14,644	12,183	13,076	15,599

MMcf: MILLON DE PIES CUBICOS

(*) TITULAR DEL AREA ANTES DE ADJUDICARLO BAJO CONTRATO.

PRODUCCION DE GAS NATURAL (1994 - 2002)



MMcf: MILLON DE PIES CUBICOS

3.4. ESTADO DE POZOS

ESTADO DE POZOS AL 31.12.02

	CONTRATISTA	LOTE	POZOS		ABANDONADOS			TOTAL
			ACTIVOS	INACTIVOS	ATA	APA	DPA	
NOROESTE	GMP	I	130	0	316	57	173	676
	PET. MONTERRICO	II	168	0	73	16	8	265
	MERCANTILE	III	151	0	189	27	88	455
	RIO BRAVO	IV	147	0	109	10	91	357
	GMP	V	39	9	14	1	18	81
	SAPET	VII / VI	699	0	2,520	989	833	5,041
	UNIPETRO	IX	82	0	5	6	11	104
	PEREZ COMPANC	X	2,373	335	279	1,302	208	4,497
	OLYMPIC*	XIII	4	4	0	15	0	23
	PET. MONTERRICO	XV	3	0	4	22	0	29
SUB-TOTAL NOROESTE			3,796	348	3,509	2,445	1,430	11,528
ZOCALO	PETRO-TECH	Z-2B	667	171	24	492	7	1,361
SUB-TOTAL ZOCALO			667	171	24	492	7	1,361
SELVA	PLUSPETROL	8	74	0	56	37	0	167
	PLUSPETROL	1-AB	115	0	78	30	0	223
	PLUSPETROL	88						
	MAPLE	31 B/D	53	0	19	5	0	77
	AGUAYTIA	31-C	6	1	0	2	0	9
SUB-TOTAL SELVA			248	1	153	74	0	476
TOTAL			4,711	520	3,686	3,011	1,437	13,365

ATA: POZO ABANDONADO TEMPORALMENTE
 APA: POZO ABANDONADO PERMANENTEMENTE
 DPA: POZO ABANDONADO EN PERFORACION
 * OLYMPIC: INICIÓ EXTRACCIÓN COMERCIAL EN MAYO 2002

POZOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS (1981-2002)

AÑO	PETROPERU(*)			PEREZ COMP.	PLUSPETROL	BELCO	PETROMAR (*)	PETRO-TECH	OXY / BRIDAS	PLUSPETROL	CAVELCAS	GMP
	ONO	8	S. CENTRAL	X	8	Z-2B	Z-2B	Z-2B	LOB/EA/LO	1-AB	I	I
1981	1,482	26	35			391			1,131	62		
1982	1,642	35	36			421			1,267	80		
1983	905	49	36			423			1,168	93		
1984	1,519	53	36			469			1,123	98		
1985	1,826	59	36			526			1,098	111		
1986	1,929	59	34				505		1,006	105		
1987	1,988	57	40				421		864	95		
1988	2,187	52	41				452		691	82		
1989	2,154	49	31				470		682	82		
1990	2,019	45	29				427		726	90		
1991	1,945	46	26				410		750	95		
1992	1,809	45	27				428		742	102	75	
1993	1,714	48	31				460		785	111		
1994	1,167	50						512	862	117	77	
1995	1,097	61						539	960	116	69	
1996				1,685	66			501		119		91
1997				1,673	70			616		119		106
1998				2,262	74			630		108		96
1999				2,602	73			690		99		104
2000				2,597	75			599		110		105
2001				2,627	75			650		116		120
2002				2,373	74			638		115		125

(*) TITULAR DEL AREA ANTES DE ADJUDICARLO BAJO CONTRATO.
 ONO: OPERACIONES NOR-OESTE
 LOB/EA/LO: LOBITOS; EL ALTO; LOS ORGANOS

CONTINUA PAG. SIGUIENTE

POZOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS (1981-2002)

AÑO	VEGSA II	PET. MONT II	PROVISA III	MERCANTILE III	RIO BRAVO IV	GMP V	PETROPERU(*) VI	SAPET VI	SAPET VII	UNIPETRO IX	PET. MONT XV	MAPLE 31 B/D	AGUAYTIA 31-C	ACUMULADO POZOS
1981														3,127
1982														3,481
1983														2,674
1984														3,298
1985														3,656
1986														3,638
1987														3,465
1988														3,505
1989														3,468
1990														3,336
1991														3,272
1992	71													3,299
1993														3,149
1994	74		55		66	35	238		270	45		41		3,609
1995	107		60		82	33	265		260	51		45		3,745
1996	144			90	82	32		317	271	58		45		3,501
1997		151		121	80	30		326	310	52		43	5	3,702
1998		147		87	74	32		195	225	71		42	3	4,046
1999		149		126	131	33		265	312	72		45	3	4,704
2000		147		131	128	29		304	338	75		41	3	4,682
2001		147		146	134	30		313	379	78	5	50	3	4,873
2002		168		151	147	39		310	387	81	3	45	4	4,660

(*) TITULAR DEL AREA ANTES DE ADJUDICARLO BAJO CONTRATO.

4. RESERVAS DE HIDROCARBUROS

RESERVAS DE PETROLEO CRUDO 1989 - 2001

(MILES DE BARRILES)

AÑO	PROBADAS			PROBABLES	POSIBLES
	TOTAL	DESARROLLADAS	NO		
			DESARROLLADAS		
1989	405,937	223,736	182,201	359,955	3,059,516
1990	382,181	197,966	184,215	349,211	3,102,771
1991	380,866	187,282	193,584	362,236	3,208,534
1992	362,564	193,439	169,125	352,248	3,182,361
1993	358,628	215,992	142,636	376,308	3,199,870
1994	390,439	271,950	118,489	370,972	3,679,239
1995	366,089	254,482	111,607	399,607	3,314,770
1996	340,266	242,788	97,478	352,190	3,756,968
1997	323,521	238,128	85,393	339,782	4,288,138
1998	355,745	263,794	91,951	480,590	4,264,312
1999	309,764	236,480	73,284	428,004	4,318,674
2000	323,393	231,797	91,596	408,930	4,848,071
2001	399,560	271,962	127,598	360,280	5,120,476

FUENTE: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

RESERVAS DE GAS NATURAL 1989 - 2001

(MILES DE MILLONES DE PIES CUBICOS)

AÑO	PROBADAS			PROBABLES	POSIBLES
	TOTAL	DESARROLLADAS	NO		
			DESARROLLADAS		
1989	7,081.9	170.7	6,911.2	6,550.0	13,552.6
1990	7,075.5	165.1	6,910.4	6,528.7	13,579.6
1991	7,053.9	151.7	6,902.2	6,561.9	13,585.1
1992	7,039.0	143.1	6,895.9	6,544.4	13,745.9
1993	7,031.4	117.3	6,914.1	6,616.2	13,817.5
1994	7,045.9	142.7	6,903.2	6,593.1	14,661.4
1995	7,024.2	135.8	6,888.4	6,579.1	14,646.3
1996	6,928.3	111.3	6,817.0	6,607.3	15,025.5
1997	6,998.8	419.6	6,579.2	6,637.8	13,506.4
1998	8,819.4	541.9	8,277.5	5,833.4	8,670.2
1999	8,693.6	526.1	8,167.5	7,120.6	10,634.7
2000	8,654.9	482.4	8,172.5	7,428.6	12,742.0
2001	8,724.5	533.2	8,191.3	7,366.6	12,527.0

FUENTE: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

MMMcf = BCF : Miles de Millones de pies cubicos

RESERVAS DE LIQUIDOS DE GAS NATURAL (LGN) 1996 - 2001

(MILES DE BARRILES)

AÑO	PROBADAS			PROBABLES	POSIBLES
	TOTAL	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS		
1996	433,255	1,710	431,545	395,341	745,170
1997	434,889	17,889	431,545	394,833	670,984
1998	581,638	15,118	566,520	304,982	413,195
1999	580,836	14,315	566,521	344,618	470,977
2000	582,227	15,706	566,521	345,627	470,258
2001	579,816	13,295	566,521	346,274	455,642

FUENTE: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

**5. CANASTA DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS
LIQUIDOS Y DE GAS NATURAL**

CANASTA DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS Y DE GAS NATURAL - 2002

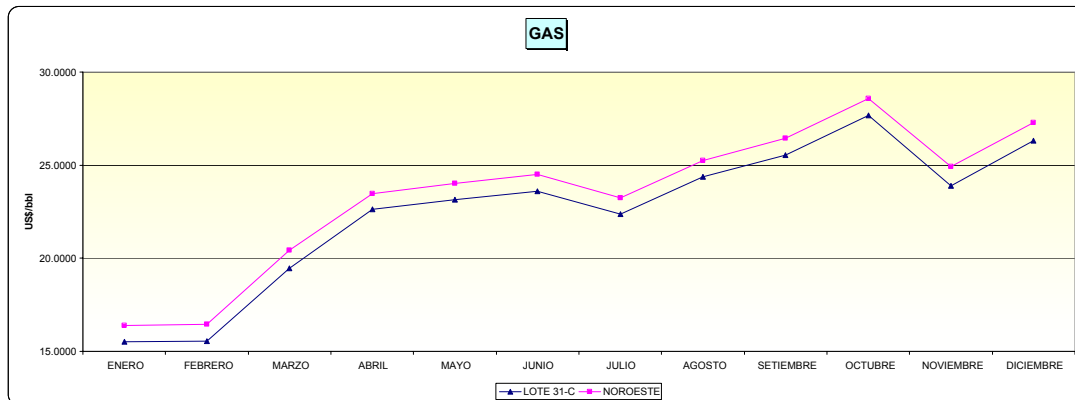
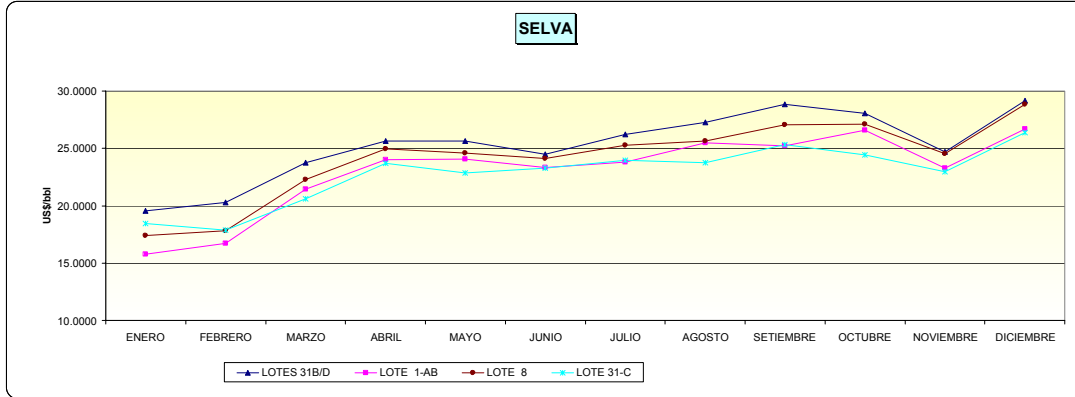
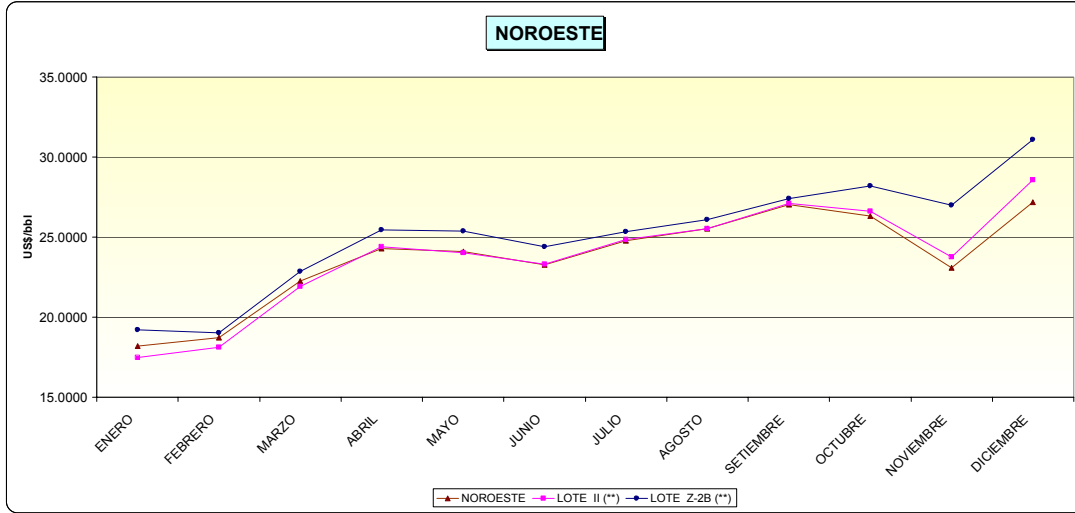
(US\$ / bbl)

MES	HIDROCARBUROS LIQUIDOS							GAS NATURAL(*)	
	NOROESTE	LOTE II (**)	LOTE Z-2B (**)	LOTE 31-C	LOTES 31B/D	LOTE 1-AB	LOTE 8	LOTE 31-C	NOROESTE
ENERO	18.2134	17.4839	19.2245	18.4295	19.5588	15.7899	17.4003	15.5208	16.4048
FEBRERO	18.7254	18.1167	19.0331	17.8716	20.2856	16.7225	17.8370	15.5493	16.4434
MARZO	22.2684	21.9336	22.8519	20.5915	23.7636	21.4475	22.2788	19.4703	20.4175
ABRIL	24.2924	24.3849	25.4699	23.7197	25.6181	24.0048	24.9733	22.6318	23.4602
MAYO	24.1150	24.0259	25.3923	22.8487	25.6393	24.0880	24.5955	23.1421	24.0318
JUNIO	23.2718	23.3044	24.3944	23.2972	24.4762	23.3083	24.1031	23.6026	24.4913
JULIO	24.7879	24.8609	25.3310	23.9873	26.2191	23.8023	25.2632	22.3548	23.2548
AGOSTO	25.5405	25.5343	26.0917	23.7645	27.2949	25.5036	25.6346	24.3709	25.2443
SETIEMBRE	27.0228	27.0922	27.4197	25.3158	28.8710	25.2103	27.0799	25.5475	26.4475
OCTUBRE	26.3233	26.6027	28.2022	24.4444	28.0451	26.5933	27.1183	27.6750	28.5652
NOVIEMBRE	23.0959	23.7470	26.9857	22.9649	24.7120	23.3001	24.5508	23.8851	24.9237
DECIEMBRE	27.1857	28.5687	31.0744	26.3641	29.1447	26.6912	28.8245	26.3101	27.2798
PROMEDIO	23.7369	23.8046	25.1226	22.7999	25.3024	23.0385	24.1383	22.5050	23.4137

(*) REFERIDO A PRECIO DE RESIDUAL 6.

(**) Ambos Lotes tienen canastas diferentes, a las determinadas para el NOROESTE.

CANASTA DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS Y DE GAS NATURAL - 2002



COMPONENTES DE LA CANASTA - 2002

CANASTA	COMPONENTES	API
---------	-------------	-----

HIDROCARBUROS LIQUIDOS:

LOTE 1-AB	ARABIAN HEAVY	27.40
	LORETO	19.00
	RESIDUAL 6 - 1% NUEVA YORK	12.00
	SHENGLI	24.00
LOTE 8	ARABIAN HEAVY	27.40
	CINTA	32.70
	DURI	21.50
NOROESTE	FORTIES	40.40
	OMAN	37.00
	SUEZ BLEND	30.00
LOTE II	CABINDA	32.00
	CAÑO LIMON	29.50
	SHENGLI	24.00
LOTE Z-2B	ARDJUNA	35.10
	MINAS	36.00
LOTE 31 B/D Y 31-C	BONNY LIGHT - QUAIBO	35.35
	FORTIES	40.40
	WEST TEXAS INTERMEDISTE (MIDLAND)	39.00

GAS NATURAL:

LOTE 31-C	RESIDUAL 6 - 1% COSTA DEL GOLFO DE USA	10.50
	RESIDUAL 6 - 0,7% COSTA DEL GOLFO DE USA	10.50
NOROESTE	RESIDUAL 6 - 0,7% COSTA DEL GOLFO DE USA	10.50

**6. INGRESOS POR CONTRATOS Y DISTRIBUCION DEL
CANON / SOBRECANON**

INGRESOS POR CONTRATOS 2002 (MUS\$)

CONTRATOS DE LICENCIA:

PETROLEO:

LOTE	REGALIA
II	2,309
III	2,787
IV	2,421
VII / VI	13,132
X	23,201
XV	54
8	51,062
1-AB (*)	95,867
31 B/D	890

TOTAL	191,723
--------------	----------------

(*) Apartir del 01.06.01 se Modificó a Contrato de Licencia.

LGN:

LOTE	REGALIA
31 - C	7,803

TOTAL	7,803
--------------	--------------

GAS:

LOTE	REGALIA
VII / VI	1,437
X	1,466
31 - C	3,560
XIII	120

TOTAL	6,583
--------------	--------------

CONDENSADOS:

LOTE	REGALIA
31 - C	0.3

TOTAL	0.3
--------------	------------

SUB - TOTAL:	206,109
---------------------	----------------

CONTRATOS DE SERVICIOS:

PETROLEO:

LOTE	REGALIA EQUIVALENTE
I	2,022
V	295
IX	804
Z-2B	18,190

TOTAL	21,312
--------------	---------------

GAS:

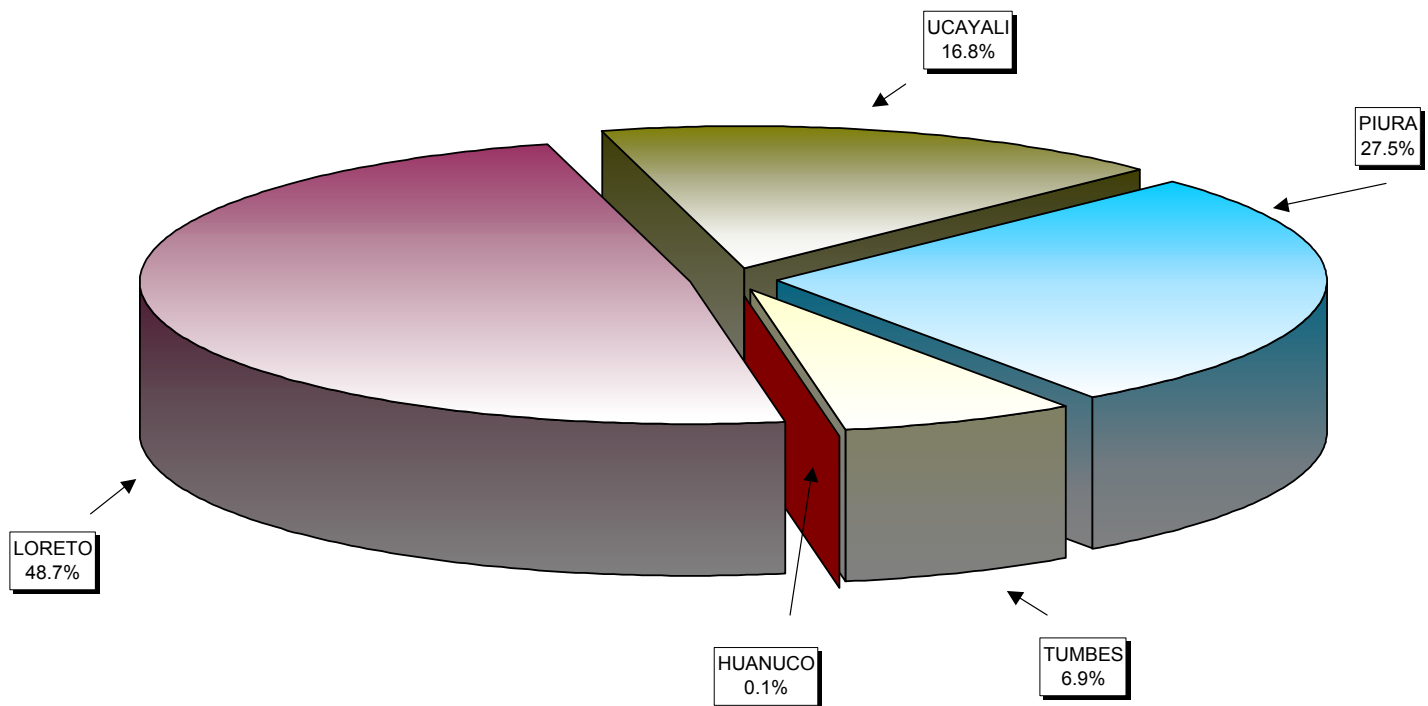
LOTE	REGALIA EQUIVALENTE
I	144
Z-2B	1,280

TOTAL	1,424
--------------	--------------

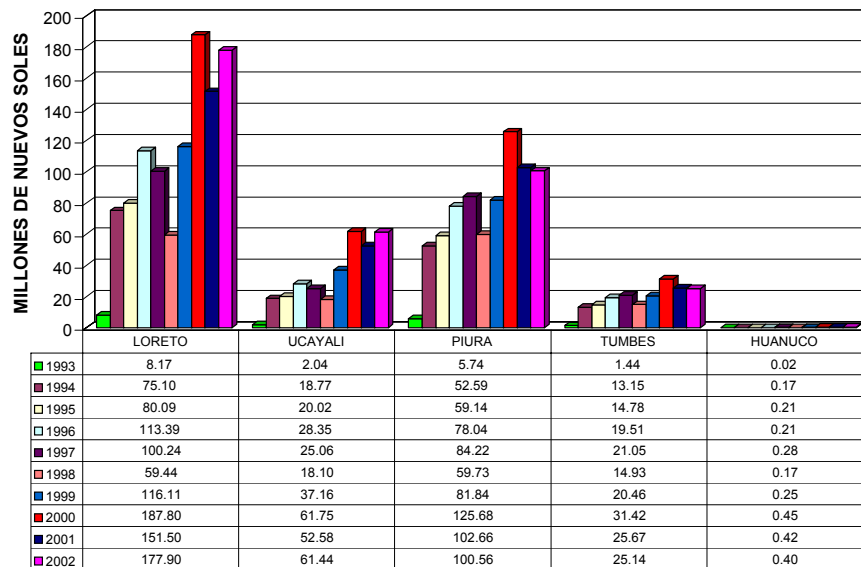
SUB - TOTAL:	22,737
---------------------	---------------

TOTAL:	228,846
---------------	----------------

DISTRIBUCION DEL CANON / SOBRECANON 2002



**DISTRIBUCION DEL CANON / SOBRECANON 1993 - 2002
(MILLONES NUEVOS SOLES)**



DEPARTAMENTO	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
LORETO	8.17	75.10	80.09	113.39	100.24	59.44	116.11	187.80	151.50	177.90
UCAYALI	2.04	18.77	20.02	28.35	25.06	18.10	37.16	61.75	52.58	61.44
PIURA	5.74	52.59	59.14	78.04	84.22	59.73	81.84	125.68	102.66	100.56
TUMBES	1.44	13.15	14.78	19.51	21.05	14.93	20.46	31.42	25.67	25.14
HUANUCO	0.02	0.17	0.21	0.21	0.28	0.17	0.25	0.45	0.42	0.40
TOTAL	17.40	159.78	174.25	239.50	230.85	152.37	255.81	407.10	332.83	365.44

NOTA: EL AÑO DE 1993 INCLUYE SOLAMENTE LOS MESES DE
NOVIEMBRE Y DICIEMBRE DEBIDO A QUE PERUPETRO S.A.
INICIO SUS ACTIVIDADES EL 18-11-1993

7. CONTRATOS VIGENTES AL 31-12-2002.

CONTRATOS DE EXPLOTACION AL 31-12-2002

COMPAÑÍAS	LOTE	UBICACION	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	AREA	MODALIDAD CONTRATO
PLUSPETROL	1-AB	Selva Norte	22-Mar-86 (01-Jun-01)	497,027	LICENCIA
GMP	I	Noroeste	27-Dic-91	6,943	SERVICIOS
RIO BRAVO / PAN AMERICAN	IV	Noroeste	04-Mar-93	30,722	LICENCIA
MERCANTILE PERU OIL & GAS	III	Noroeste	05-Mar-93	35,793	LICENCIA
UNIPETRO	IX	Noroeste	17-Jun-93	1,554	SERVICIOS
GMP	V	Noroeste	08-Oct-93	9,026	SERVICIOS
SAPET	VII / VI	Noroeste	22-Oct-93 (01-May-00)	34,444	LICENCIA
PETRO-TECH	Z-2B	Zócalo Norte	16-Nov-93	199,865	OPERACIONES (ESP)
THE MAPLE GAS	31B y 31D	Selva Central	30-Mar-94	71,050	LICENCIA
AGUAYTIA ENERGY	31C	Selva Central	30-Mar-94	16,630	LICENCIA
PEREZ COMPANC	X	Noroeste	20-May-94 (17-Dic-96)	46,952	LICENCIA
PLUSPETROL / KNOC/ SK CORP/ DAEWOO	8	Selva Norte	20-May-94 (22-Jul-96)	182,348	LICENCIA
PETROLERA MONTERRICO	II	Noroeste	05-Ene-96	7,702	LICENCIA
PETROLERA MONTERRICO	XV	Noroeste	26-May-98	10,000	LICENCIA
PLUSPETROL / HUNT / SK / HIDROCARBUROS ANDINOS	88	Selva Sur	09-Dic-00	143,500	LICENCIA
TOTAL	15			1,293,557	

CONTRATOS DE EXPLORACION AL 31-12-2002

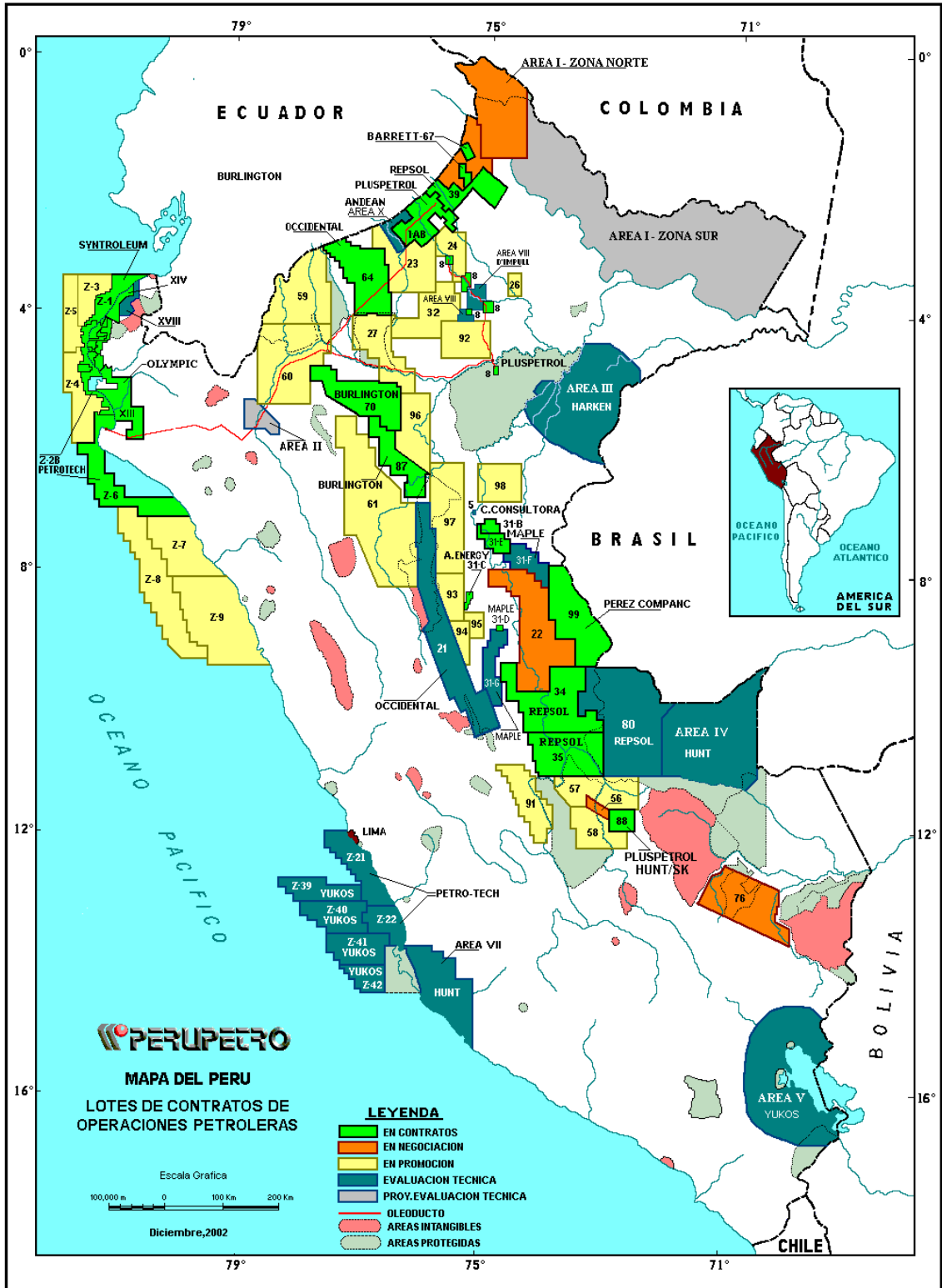
COMPAÑIAS	LOTE	UBICACION	FECHA DE SUSCRIPCION	AREA (HAS.)	MODALIDAD CONTRATO
OCCIDENTAL EXPLORADORA / BURLINGTON/REPSOL	64	Selva Norte	7-Dic-95	953,791	LICENCIA
BARRETT / ADVANTAGE	67	Selva Norte	13-Dic-95	572,134	LICENCIA
OLYMPIC	XIII	Noroeste	30-May -96	376,200	LICENCIA
PEREZ COMPANC	XVI	Noroeste	09-Jun-98	44,358	LICENCIA
REPSOL / PEREZ COMPANC	34	Selva Central	10-Sep-98	1,125,656	LICENCIA
GMP	XIV	Noroeste	12-Nov-98	102,707	LICENCIA
REPSOL / PEREZ COMPANC / ARCO	35	Selva Central	27-Nov-98	1,060,288	LICENCIA
BARRETT	39	Selva Norte	09-Sep-99	420,871	LICENCIA
ADVANTAGE	87	Selva Norte	25-Feb-00	499,372	LICENCIA
MAPLE PRODUCTION	31-E	Selva Central	06-Mar-01	141,003	LICENCIA
PEREZ COMPANC	99	Selva Central	02-Oct-01	1,153,055	LICENCIA
SYNTROLEUM / BPZ	Z-1	Zócalo	30-Nov-01	299,273	LICENCIA
PETRO-TECH PERUANA S.A	Z-6	Zócalo	20-Feb-02	1,063,529	LICENCIA
BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED	70	Selva Norte	04-Dic-02	898,169	LICENCIA
TOTAL	14			8,710,406	

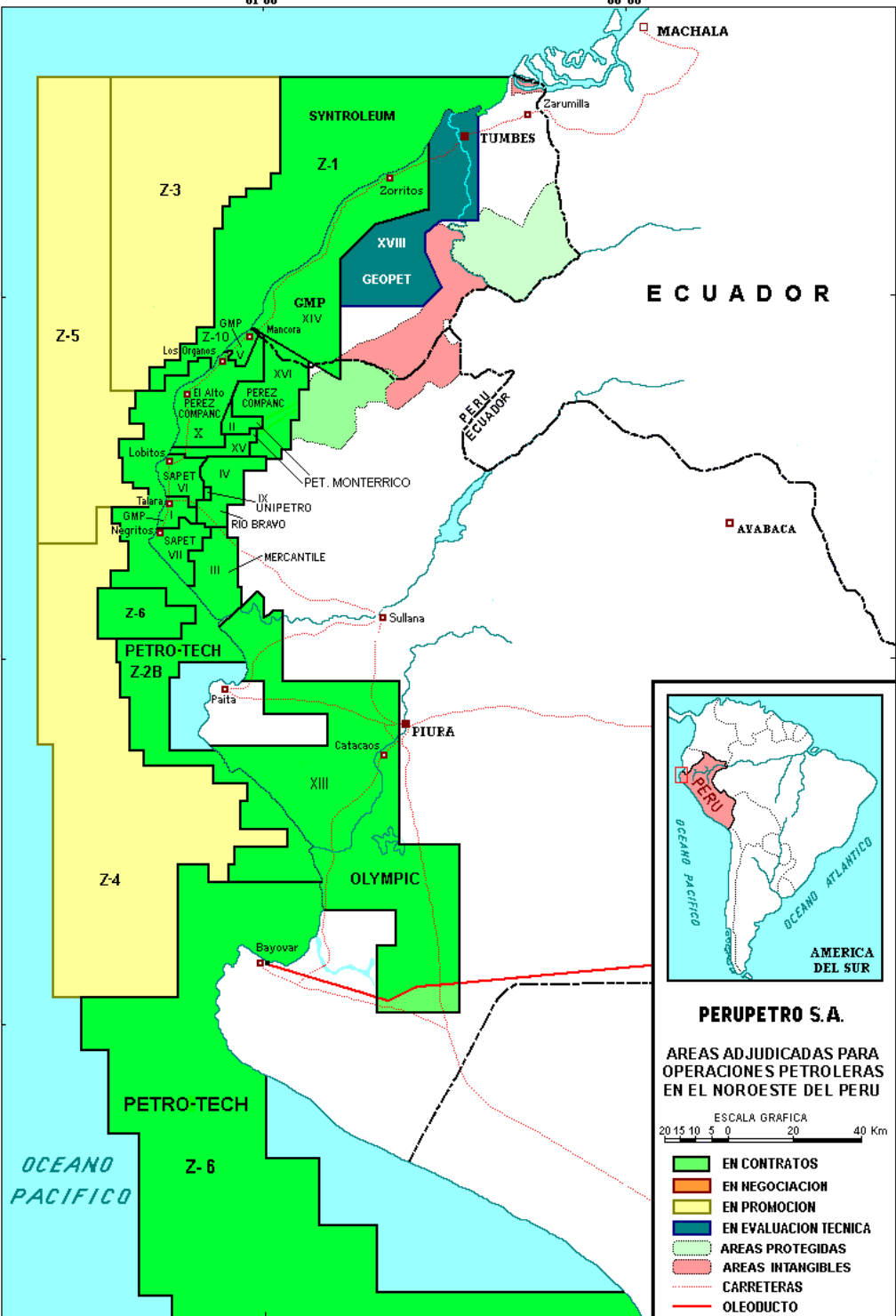
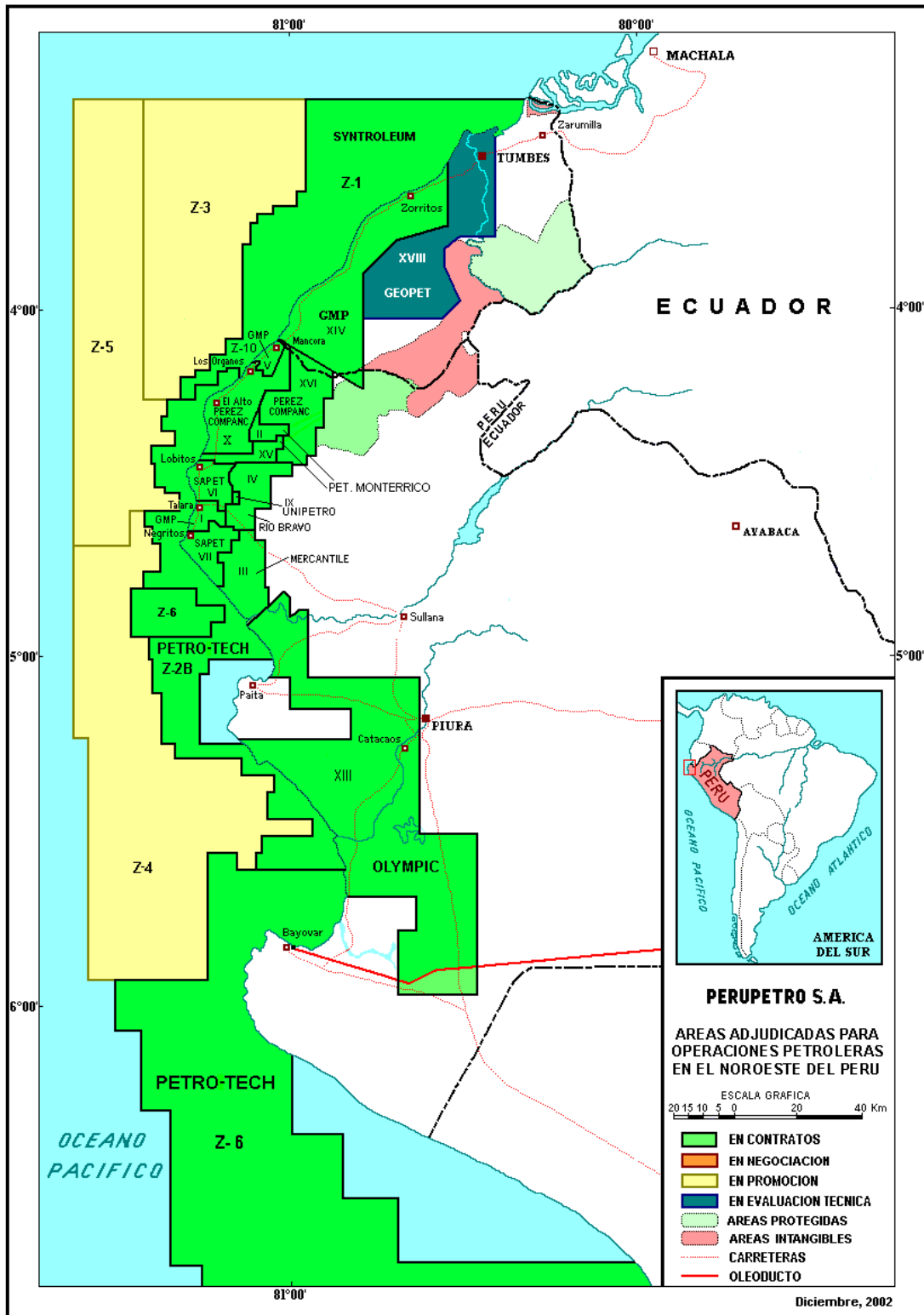
**8. CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA AL
31-12-2002.**

CONVENIOS VIGENTES AL 31-12-2002

TIPO	N°	CUENCA/LOTE/AREA		COMPAÑIA	PLAN DE TRABAJO	FECHA		DURACION	
		LOTE /AREA	CUENCA			SUSCRIPCION	TERMINACION		
CONVENIOS DE PROMOCION PARA LA EXPLORACION	CONVENIOS ESPECULATIVOS DE VALOR AGREGADO	1	Oriente del Perú	UCAYALI	Idemitsu Oil & Gas Co., Ltd.	Selección y representación de datos. Reconstrucción estructural 2D-3D . Modelaje 1D,2D,3D y Analisis Geoquímico .	17.05.2001	16.05.2003	24 meses
		2	Noroeste del Perú	TUMBES - TALARA Y SECHURA	Institute du Recherche pour le Development (IRD)	Estudio Geotectónico . Características y Cuantificación de Desplazamiento tectónico . Balance de sedimento . Estudio de estructura Sedimentario. Promover levantamiento Sismico y Batimetrico.	01.04.2002	31.03.2004	24 meses
		3	Total País	Total País	Carson Services, Inc.	Promover y comercializar de manera exclusiva el producto mejorado que se obtendra como resultado de procesar los "datos originales" de levantamientos aeromagnetometricos y terrestres en el Perú.	16.10.2002	16.10.2004	24 meses
		4	Total País	Total País	Robertson Research International LTD.	Analisis Geoquímico de las muestras de Petróleo crudo de todas las regiones del Perú y el suministro de Información Geoquímica para el proyecto GIR de Robertson.	5.11.2002	5.11.2012	10 años
	CONVENIO DE EVALUACION PARA PROMOCION	5	AREA XVIII	TUMBES Y TALARA	Geopet Asociados S. A./Petrol Gas S. A.	Recolección de información técnica, selección de área de interes. Evaluar resultados , reinterpretacion geológico . Evaluación de estudio geoquímico . Reformatear y procesar información.	28.03.2001	27.03.2003	24 meses (modificado)
		6	AREA X	MARAÑON	Andean Energy Corp. S.A.C.	Recopilación de información técnica del área, Procesamiento e Interpretación de toda información existente, Correlación de cambios de Wx velocidad y profundidad, Procesamiento de información sísmica a nivel Migración, Interpretar 5 mapas tiempo/profundidad y 3 horizontes cretácicos, el Pucará y el Paleozoico, Generación de mapas de Contornos, Elaboración de un mapa sísmico tiempo/profundidad, Analisis geológico integral, Cálculo de reservas, Costos de perforar un pozo, Descripción de la Infraestructura.	13.12.2002	12.12.2004	24 meses
CONVENIOS DE EVALUACION TECNICA	7	AREA IV	MADRE DE DIOS	Hunt Perú Exploration Company	Compilación de Información técnica . Reinterpretación de información sísmica . Modelamiento geofísico AVO . Secuencia estratigráfica . Investigación geoquímica , adquirir imágenes LANDSAT . Reinterpretación de información de campo.	12.01.2001	11.01.2003	24 meses	
	8	AREA VII	PISCO	Hunt Perú Exploration Company	Compilación de Información técnica . Reinterpretación de información sísmica . Evaluar rocas madre y reservorio . Secuencia estratigráfica . Adquirir imágenes LANDSAT e interpretación.	12.01.2001	11.01.2003	24 meses	
	9	AREA III	MARAÑON	Harken del Perú Ltd.	Estudio y análisis de información geológica . Analisis de registros eléctricos . Estudio de cuenca . Reprocesamiento sísmico de 400 Km .Evaluación magnetometrica y gravimetrica . Evaluación prueba producción . Localizar pozo Breñaña 1. Estudio de factibilidad.	10.04.2001	09.04.2003	24 meses	
	10	LOTE 21	FAJA SUBANDINA	Occidental Petrolera del Perú Inc., Suc. del Perú	Información técnica estudio geológico , geofísico y petrofísico . Reprocesamiento de información sísmica . Imágenes de levantamiento y radar (SLAR) . Evaluación geoquímica . Reformatear y procesar la información aeromagnetica existente.	01.02.2001	31.01.2003	24 meses (modificado)	
	11	AREA V	TITICACA	Compañía Petrolera Yukos S.A.	Información técnica . Proceso e interpretación geológica , geomorfológica , hidrográfica . Reconstrucción de la evolución de la cuenca . Reprocesamiento de información , investigación geoquímica , paleogeográfica . Reformatear y reprocesar información geofísica , Evaluación de reservas potenciales y Sistema petrofísico.	20.11.2001	19.11.2003	24 meses	
	12	Z-39, Z-40, Z-41, Z-42	PISCO-LIMA	Compañía Petrolera Yukos S.A.	Información técnica . Proceso e interpretación geológica , geomorfológica , hidrográfica . Reconstrucción de la evaluación de la cuenca . Reprocesamiento de información , investigación geoquímica , paleogeográfica . Reformatear y reprocesar información geofísica , Evaluación de reservas potenciales y Sistema petrofísico.	30.11.2001	29.11.2003	24 meses	
	13	Z-21 , Z-22	PISCO-LIMA	Petro-Tech Peruana S.A.	Compilación de información técnica . Evaluación de Roca Madre y Reservorio . Desarrollar un Modelo Arquitectónico de Cuenca . Reprocesamiento e interpretación de 1500 Km línea sísmica 2D . Toma de 200 núcleos de fondo marino y evaluación geoquímica.	21.01.2002	20.01.2004	24 meses	
	14	LOTE 80	UCAYALI	Repsol Exploration Peru.	Compilación Información técnica. Adquisición de imágenes Satelitales .Evaluar levantamiento magnetometrico y gavimetrico . Reprocesamiento de 1000 Km 2D e interpretación . Analisis Geoquímico , sistema petrolifero y evaluacion de reservas.	14.08.2002	13.08.2003	12 meses mas 2 meses de prorrogga	
	15	AREA VIII	MARAÑON	D'Impull S.A.C	Reconocimiento geográfico de campo de líneas sísmica y pozos .Reprocesamiento de 500 Km de sísmica 2D . Interpretación y Calculo de Reservas con Sísmica Dinamica . Recomendación de un pozo Exploratorio , Calculo de reservas y programa de Explotacion.	23.08.2002	22.12.2003	16 meses mas 2 meses de prorrogga	
	16	LOTE 5	UCAYALI	Consultora de Petroleo S.A	Recopilación y organización de la información Geológica y Geofísica .Reprocesamiento e interpretación sísmica; interpretación sísmica de no menos de 200 Km de líneas sísmicas 2D, reprocesamiento e interpretación sísmica de no menos de 70 Km de líneas sísmica 2D .Determinación del potencial de hidrocarburos: mapas isopacos y estructurales , evaluación petrofísica para determinar las propiedades de la roca reservorio y estimado de reservas potenciales.	09.10.2002	09.10.2003	12 meses	
	17	LOTE 31-F	UCAYALI	Maple Oil Company Limited	Compilación, Integración y Análisis de toda la información técnica del área disponible y existente en la Base de Datos Técnicos, incluye información geológica, geofísica, geoquímica. Adquisición de nuevas imágenes satelitales (Lansat o Sar) e interpretación geológica de esas imágenes, evaluación de anomalías estructurales geofísicas y geoquímicas y/o aeromicromagnéticas. Interpretar toda información de sísmica, construir mapas estructurales e isópacos, análisis geoquímico y correlación de crudos, desarrollar conceptos que definan: arquitectura de la cuenca, sistema petrolero, play summary sheets. Efectuar evaluación de las reservas potenciales.	18.12.2002	17.12.2004	24 meses	
	18	LOTE 31-G	UCAYALI	Maple Oil Company Limited	Compilación, Integración y Análisis de toda la información técnica del Área disponible y existente en la Base de Datos Técnicos, incluye información geológica, geofísica, geoquímica. Adquisición de nuevas imágenes satelitales (Lansat o Sar) e interpretación geológica de esas imágenes, evaluación de anomalías estructurales geofísicas y geoquímicas y/o aeromicromagnéticas. Interpretar toda información de sísmica, construir mapas estructurales e isópacos, análisis geoquímico y correlación de crudos, desarrollar conceptos que definan: arquitectura de la cuenca, sistema petrolero, play summary sheets. Efectuar evaluación de las reservas potenciales.	18.12.2002	17.12.2004	24 meses	

9. MAPAS





MACHALA
 Zarumilla
 TUMBES
 ECUADOR
 AYABACA

Z-3
 Z-1
 Z-5
 Z-6
 Z-2B
 Z-4
 Z-6
 SYNTROLEUM
 XVIII
 GMP
 GEOPET
 PEREZ COMPANC
 PEREZ COMPANC
 PET. MONTEERRICO
 UNIPETRO
 RIO BRAVO
 MERCANTILE
 PETRO-TECH
 OLYMPIC
 PETRO-TECH

81°00' 80°00'
 4°00' 5°00' 6°00'
 OCEANO PACIFICO

PERU ECUADOR
 Sullana
 Piura
 Catacaos
 Bayovar