

ESTADÍSTICA PETROLERA

2007

CONTENIDO

1	RESUMEN EJECUTIVO
2	ACTIVIDAD SÍSMICA
3	PERFORACIÓN DE POZOS
4	PRODUCCIÓN
	4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS
	4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL
	4.3 PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETRÓLEO
	4.4 PRODUCCIÓN DE CAMPO DE GAS NATURAL
5	ESTADO DE POZOS
6	RESERVAS
7	VALOR DE LA CANASTA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS Y PRECIOS DEL GAS NATURAL
8	INGRESO POR CONTRATO Y DISTRIBUCIÓN DEL CANON
9	CONTRATOS VIGENTES AL 31.12.2007
10	CONVENIOS VIGENTES AL 31.12.2007
11	MAPAS

INDICE

1 RESUMEN EJECUTIVO

A RESUMEN EJECUTIVO 2007	6
B RESUMEN EJECUTIVO 1997-2007	7

2 ACTIVIDAD SÍSMICA

A SÍSMICA REGISTRADA DURANTE EL 2007	9
B SÍSMICA 2D REGISTRADA POR CONTRATO 1997-2007	10
C SÍSMICA 3D REGISTRADA POR CONTRATO 1997-2007	11

3 PERFORACIÓN DE POZOS

A RESUMEN DE POZOS PERFORADOS POR CONTRATO 2007	13
B POZOS EXPLORATORIOS Y CONFIRMATORIOS PERFORADOS 2007	14
C POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS 2007	15
D POZOS PERFORADOS POR ZONA GEOGRÁFICA 1997-2007	20
E POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS 1997-2007	21
F POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS 1997-2007	22
G TOTAL DE POZOS PERFORADOS 1997-2007	23

4 PRODUCCIÓN

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

A RESUMEN DE PRODUCCIÓN 2007	26
B PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL 2007	27
C PRODUCCIÓN FISCALIZADA POR ZONAS GEOGRÁFICAS 2007	28
D CALIDAD DEL PETRÓLEO 2007	29
E PRODUCCIÓN FISCALIZADA 1997-2007	30
F PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO - NOR-OESTE	31
G PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO - ZÓCALO	32
H PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO - SELVA NORTE	33
I PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SELVA CENTRAL	34
J PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SELVA SUR	35

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

A RESUMEN PRODUCCIÓN 2007	37
B PRODUCCIÓN MENSUAL 2007	38
C PRODUCCIÓN MESUAL EN UNIDADES DE CALOR 2007	39
D PRODUCCIÓN FISCALIZADA 1997-2007	40
E PRODUCCIÓN FISCALIZADA POR ZONA GEOGRÁFICA 2007	41

4.3 PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETRÓLEO	
A PRODUCCIÓN POR YACIMIENTO NOR-OESTE 2007	43
B PRODUCCIÓN POR YACIMIENTO SELVA 2007	46
C PRODUCCIÓN POR YACIMIENTO ZÓCALO 2007	46
4.4 PRODUCCIÓN DE CAMPO DE GAS NATURAL	
A PRODUCCIÓN MENSUAL 2007	48
B PRODUCCIÓN ANUAL 1997-2007	49
5 ESTADO DE POZOS	
A ESTADO DE POZOS AL 31.12.2007	51
B POZOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS Y GAS NATURAL 1997-2007	52
6 RESERVAS	
A RESUMEN DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS AL 31.12.2006	54
B RESERVAS DE PETRÓLEO 1996-2006	55
C RESERVAS DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL 1996-2006	56
D RESERVAS DE GAS NATURAL 1996-2006	57
7 VALOR DE LA CANASTA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS Y PRECIOS DEL GAS NATURAL	
A COMPONENTES DE LA CANASTA	59
B VALOR DE LA CANASTA MENSUAL DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS 2007	60
C PRECIO MENSUAL DEL GAS NATURAL 2007	61
8 INGRESO POR CONTRATO Y DISTRIBUCIÓN DEL CANON	
A INGRESO POR REGALÍAS POR CONTRATO 2007	63
B DISTRIBUCIÓN DEL CANON/SOBRECANO 1997-2007	64
C DISTRIBUCIÓN DEL CANON/SOBRECANO 2007	65
9 CONTRATOS VIGENTES AL 31.12.2007	
A CONTRATOS SUSCRITOS DURANTE EL 2007	67
B CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN AL 31.12.2007	68
C CONTRATOS EN EXPLORACIÓN AL 31.12.2007	69
D NÚMERO DE CONTRATOS 1997-2007	70
E AREAS DE CUENCAS SEDIMENTARIAS BAJO CONTRATO Y CONVENIO AL 31.12.2007	71

10 CONVENIOS VIGENTES AL 31.12.2007

A	CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA 2007	73
B	CONVENIOS DE EVALUACIÓN TERMINADOS EN EL 2007	73
C	CONVENIOS DE EVALUACIÓN PARA PROMOCIÓN TERMINADOS EN EL 2007	74
D	CONVENIOS DE VALOR AGREGADO 2007	74

11 MAPAS

A	MAPA DE CONTRATOS Y CONVENIOS DEL PAÍS AL 31.12.2007	76
B	MAPA DE CONTRATOS Y CONVENIOS EN EL NOR-OESTE AL 31.12.2007	77

1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN EJECUTIVO 2007

	CONTRATOS		
	SUSCRITOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$)
Explotación	-	19	855.2
Exploración	24	65	251.4
Total	24	84	1,106.6

SISMICA REGISTRADA	
2D (km)	11,019
3D (km ²)	1,426

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	177
Exploratorios (*)	9
Total	186

(*) Se consideran dos pozos confirmatorios

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (bls/d)			113,869
Petróleo		77,113	
Líquidos Gas Natural		36,756	
Gas Natural (Mcfd)			258,864

	INGRESO POR REGALÍA PARA EL ESTADO POR CONTRATO (MM US\$)		DISTRIBUCIÓN DEL CANON/SOBRECANON (MM NUEVOS SOLES)	
	LICENCIA	SERVICIOS		
Petróleo	442.68	62.10	Loreto	295.0
Líquidos Gas Natural	290.39	-	Ucayali	107.9
Gas Natural	57.96	2.93	Piura	281.1
Condensados	0.01	-	Tumbes	70.3
Sub - total	791.04	65.03	Huanuco	0.8
			Cusco	465.9
Total	856.07		Total	1220.9

	CONVENIOS		AREA DE CUENCAS (MM Ha)	
	SUSCRITOS	VIGENTES		
Evaluación Técnica	3	9	Bajo Contrato	53.23
Evaluación para Promoción	-	-	Bajo Convenio	7.05
Otros	-	2	Intangible	8.53
			Disponible	19.02
Total	3	11	Total (**)	83.36

(*) El área total de las cuencas es de 81.03 MM Ha.

(**) El área total que se presenta en el cuadro, es mayor al área total de las cuencas, debido a que se contrató algunas áreas mayores al área de cuencas.

RESUMEN EJECUTIVO 1997-2007

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
CONTRATOS											
SUSCRITOS	3	15	1	2	4	2	2	6	15	16	24
VIGENTES	36	41	36	29	29	29	27	31	45	61	84
SISMICA REGISTRADA											
2D (Km)	2,269.9	6,726.4	4,510.9	1,345.7	935.6	633.6	-	564.0	5,229.0	30.0	11,019.4
3D (Km ²)	451.4	146.0	374.1	1,105.0	153.9	764.1	-	-	773.1	1,549.7	1,425.9
POZOS PERFORADOS											
DESARROLLO	93	50	15	31	32	12	26	34	69	78	177
EXPLORATORIO	10	10	6	5	4	5	3	5	5	8	(*) 9
TOTAL	103	60	21	36	36	17	29	39	74	86	186
PRODUCCIÓN FISCALIZADA											
HIDROCARBUROS LIQUIDOS (MBIs/d)	118.2	115.5	105.9	99.1	97.0	96.7	91.3	94.1	111.2	115.5	113.8
PETRÓLEO	118.2	113.4	102.5	95.3	93.1	92.7	87.3	79.9	75.4	77.5	77.1
LGN	-	2.1	3.4	3.8	3.9	4.0	4.0	14.2	35.8	38.0	36.8
GAS (MMScfd)	23.3	39.5	40.1	33.2	35.8	42.7	50.6	82.9	146.7	171.7	258.9
INVERSIÓN (MM US\$)											
EXPLORACION	187.0	230.7	110.3	12.1	30.5	31.3	12.2	44.0	96.4	136.3	251.4
EXPLOTACION	341.4	237.2	22.2	108.3	163.8	351.8	347.4	232.8	254.9	551.9	855.2
TOTAL	528.4	467.9	132.5	120.4	194.3	383.1	359.6	276.8	351.3	688.2	1,106.6
INGRESO POR REGALIAS PARA EL ESTADO (MM US\$)											
CONTRATO DE LICENCIA	69.4	43.5	66.2	122.7	140.1	206.1	233.9	307.5	542.2	672.1	791.0
CONTRATO DE SERVICIO	161.2	100.9	116.3	173.5	74.7	22.7	25.1	30.9	44.3	60.7	65.0
TOTAL	230.5	144.4	182.5	296.2	214.8	228.8	259.0	338.4	586.5	732.8	856.1
DISTRIBUCIÓN DEL CANON / SOBRECANON (MM NUEVOS SOLES)											
LORETO	100.2	59.4	116.1	187.8	151.5	177.9	188.9	191.6	247.0	284.8	295.0
UCAYALI	25.1	18.1	37.2	61.8	52.6	61.4	68.1	74.5	94.5	104.1	107.9
PIURA	84.2	59.7	81.8	125.7	102.7	100.6	113.5	138.1	203.1	259.3	281.1
TUMBES	21.1	14.9	20.5	31.4	25.7	25.1	28.4	34.5	50.8	64.8	70.3
HUANUCO	0.3	0.2	0.3	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.8	0.8	0.8
CUSCO	-	-	-	-	-	-	-	87.1	316.0	396.6	465.9
TOTAL	230.9	152.4	255.8	407.1	332.8	365.4	399.3	526.4	912.2	1,110.3	1,220.8

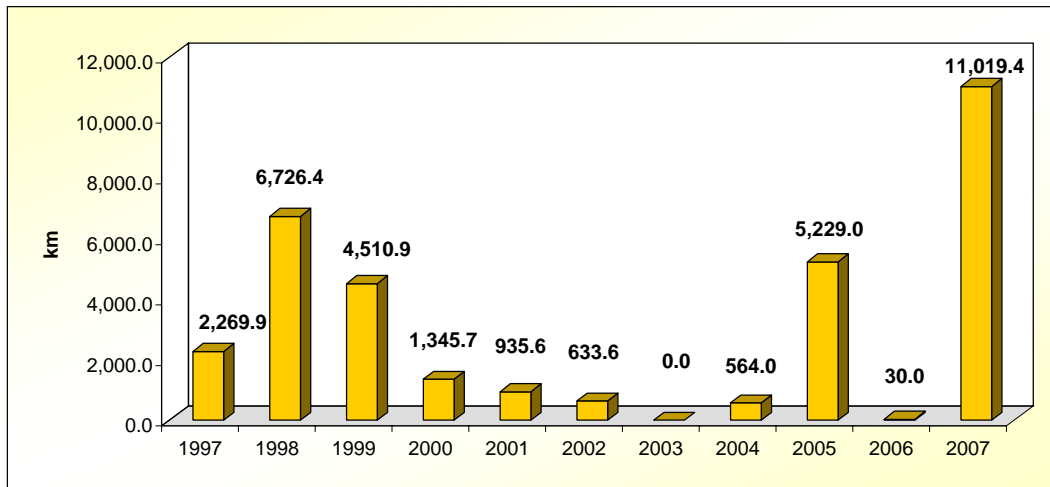
(*) Se consideran dos pozos confirmatorios

2. ACTIVIDAD SÍSMICA

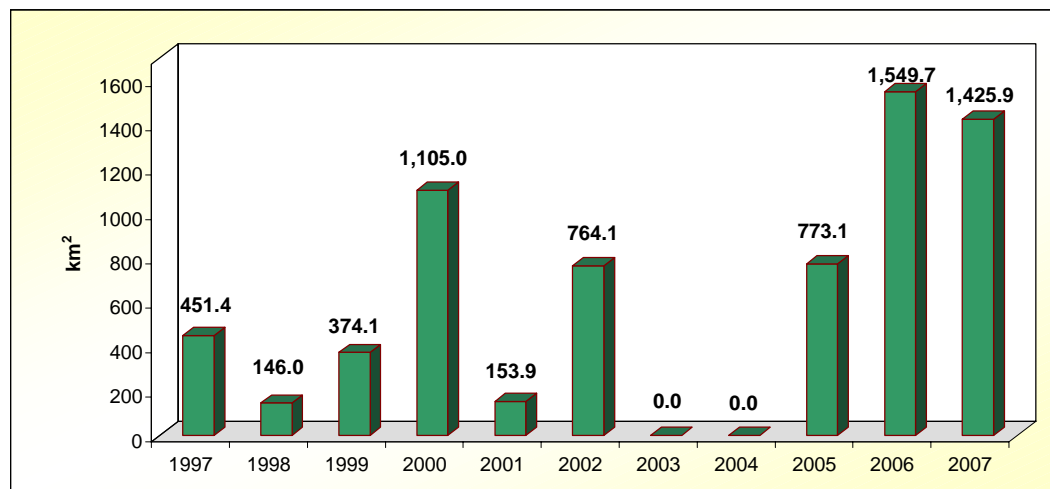
SISMICA REGISTRADA DURANTE EL 2007

COMPAÑÍA	LOTE	FASE	TIPO DE SÍSMICA	
			2D (Km)	3D (Km2)
PETRO - TECH	Z-33	Exploración	-	254.2
REPSOL	57	Exploración	279.3	-
SAPET	111	Exploración	873.3	-
SAPET	113	Exploración	211.1	-
PETRO - TECH	Z-6	Exploración	704.9	464.0
RAMSHORN	102	Exploración	221.0	-
OCCIDENTAL	64	Exploración	-	199.3
BPZ	XIX	Exploración	186.0	-
PETRO - TECH	Z-35	Exploración	4,477.0	-
PETRO - TECH	Z-2B	Explotación	173.4	269.9
PETROLIFERA	107	Exploración	193.6	-
TALISMAN	101	Exploración	-	238.5
PETRO - TECH	Z-36	Exploración	3,699.8	-
TOTAL			11,019.4	1,425.9

SÍSMICA 2D



SÍSMICA 3D



SISMICA 2D REGISTRADA POR CONTRATO

(km)

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	1-AB	20.0	-	-	-	27.0	-	-	-	-	-	-
	PLUSPETROL	8X	-	424.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ADVANTAGE RESOURCES	67	499.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	OCCIDENTAL	72	135.0	148.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ENTERPRISE	32	-	525.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	REPSOL	33	-	-	250.0	-	-	-	-	-	-	-	-
	SAN JORGE	68	-	-	208.8	-	200.9	293.6	-	-	-	-	-
	BURLINGTON	87	-	-	-	-	383.0	-	-	-	-	-	-
	REPSOL	39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	RAMSHORN	102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	221.0
	SUB-TOTAL		654.0	1,097.0	458.8	-	610.9	293.6	-	-	-	-	221.0
SELVA CENTRAL	MAPLE	31-B/D	77.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	MURPHY	71	66.3	564.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	COASTAL	73	-	260.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ANADARKO	84	631.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ELF HIDROCARBURES PERU	66	27.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	REPSOL	34	-	-	512.0	-	-	340.0	-	-	-	-	-
	REPSOL	35	-	-	509.0	-	-	-	-	-	-	-	-
	REPSOL	90	-	-	-	-	-	-	190.0	-	-	-	-
	OCCIDENTAL	103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.0	-
	PETROLIFERA	107	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	193.6
	SUB-TOTAL		803.4	825.0	1,021.0	-	-	340.0	-	190.0	-	30.0	193.6
SELVA SUR	CHEVRON	52	44.4	82.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PLUSPETROL	56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.0	-
	MOBIL/ELF/ESSO	77	67.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	MOBIL/ELF/ESSO	78	559.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	SAPET	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	873.3
	SAPET	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	211.1
	REPSOL	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	279.3
	SUB-TOTAL		671.0	82.5	-	-	-	-	-	-	33.0	-	1,363.7
NOR-OESTE	SAPET	VIII/VI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	OLYMPIC	XIII	141.5	-	165.0	-	-	-	-	-	-	16.0	-
	PLUSPETROL	XII	-	-	415.0	-	-	-	-	-	-	-	-
	BPZ	XIX	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	186.0
		SUB-TOTAL		141.5	580.0	-	-	-	-	-	-	16.0	-
ZÓCALO	REPSOL	Z-29M	-	1,187.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	OCCIDENTAL	Z-3	-	1,754.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PETRO-TECH	Z-2B	-	1,780.2	1,431.1	1,345.7	324.7	-	-	-	-	-	173.4
	PEREZ COMPANC	Z-1	-	-	1,020.0	-	-	-	-	-	-	-	-
	PETRO-TECH	Z-6	-	-	-	-	-	-	374.0	-	2,685.0	-	704.9
	PETRO-TECH	Z-33	-	-	-	-	-	-	-	-	2,495.0	-	-
	PETRO-TECH	Z-35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,477.0
	PETRO-TECH	Z-36	-	-	-	-	-	-	-	374.0	5,180.0	-	3,699.8
	SUB-TOTAL		-	4,721.9	2,451.1	1,345.7	324.7	-	-	374.0	5,180.0	-	9,055.1
TOTAL			2,269.9	6,726.4	4,510.9	1,345.7	935.6	633.6	-	564.0	5,229.0	30.0	11,019.4

SISMICA 3D REGISTRADA POR CONTRATO
(km²)

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	162.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PLUSPETROL NORTE	1-AB	288.7	-	-	-	-	-	-	-	186.6	-	-
	TALISMAN	101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	238.5
	OCCIDENTAL	64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199.3
	SUB-TOTAL		451.4	-	-	-	-	-	-	-	186.6	-	437.8
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	-	-	-	-	-	764.1	-	-	-	-	-
	PLUSPETROL	56	-	-	-	-	-	-	-	-	363.0	-	-
	SUB-TOTAL		-	-	-	-	-	764.1	-	-	363.0	-	-
SELVA CENTRAL	OCCIDENTAL	103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.0	-
	SUB-TOTAL		-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.0	-
NOR-OESTE	PEREZ COMPANC	X	-	-	176.0	-	-	-	-	-	-	-	-
	PEREZ COMPANC	XVI	-	-	50.4	-	-	-	-	-	-	-	-
	SUB-TOTAL		-	-	226.4	-	-	-	-	-	-	-	-
ZOCALO	PETRO-TECH	Z-2B	-	146.0	147.7	1,105.0	153.9	-	-	-	156.0	-	269.9
	PETRO-TECH	Z-33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,170.6	254.2
	PETRO-TECH	Z-6	-	-	-	-	-	-	-	-	67.5	355.1	464.0
	SUB-TOTAL		-	146.0	147.7	1,105.0	153.9	-	-	-	223.5	1,525.7	988.1
TOTAL		451.4	146.0	374.1	1,105.0	153.9	764.1	-	-	773.1	1,549.7	1,425.9	

3. PERFORACIÓN DE POZOS

RESUMEN DE POZOS PERFORADOS POR CONTRATO - 2007

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOR-OESTE	GMP	I	-	-	6	6
	PETROLERA MONTERRICO	II	-	-	2	2
	MERCANTILE	III	1	-	4	5
	RIO BRAVO	IV	-	-	27	27
	GMP	V	-	-	3	3
	PETROBRAS	X	-	-	118	118
	OLYMPIC	XIII	1	-	5	6
	SUB-TOTAL		2	-	165	167
ZOCALO	PETRO-TECH	Z-2B	2	-	3	5
	BPZ	Z-1	-	1	-	1
	SUB-TOTAL		2	1	3	6
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	-	-	4	4
	PLUSPETROL NORTE	1-AB	1	-	2	3
	SUB-TOTAL		1	-	6	7
SELVA CENTRAL	CONSULTORA DE PETRÓLEO	100	1	1	-	2
	REPSOL	57	1	-	-	1
	SUB-TOTAL		2	1	-	3
SELVA SUR	PLUSPETROL	56	-	-	3	3
	SUB-TOTAL		-	-	3	3
	TOTAL		7	2	177	186

POZOS EXPLORATORIOS Y CONFIRMATORIOS PERFORADOS POR CONTRATO - 2007

CONTRATISTA	LOTE	POZO	YACIMIENTO	FECHA DE PERFORACIÓN		FECHA DE ABANDONO		PROFUNDIDAD (PIES)	FORMACION	ESTADO AL 31.12.2007	FLUIDO PRODUCIDO
				INICIO	FIN	COMPLETACION	ABANDONO				
POZOS EXPLORATORIOS:											
NOR-OESTE											
MERCANTILE	III	13010	KON TIKI	13-Dic-06	05-Ene-07	09-Ene-07		6,532	SALINA - MOGOLLON	ATA	PETRÓLEO
OLYMPIC	XIII	LA ISLA 1X	LA ISLA	21-Feb-07	10-Abr-07	25-Abr-07		6,433	SALINA - CHIRA - VERDUN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
ZOCALO											
PETRO-TECH	Z-2B	SP2-1X SP2-2XD	SAN PEDRO ESTE SAN PEDRO ESTE	05-Dic-06 25-Mar-07	13-Feb-07 01-May-07	28-May-07		7,060 7,825	PALEOZOICO PALEOZOICO - LOWER TALARA	EN EVALUACIÓN PRODUCTIVO PRODUCTOR	GAS GAS
SELVA NORTE											
PLUSPETROL NORTE	1 AB	CARMEN - 1601 XD	CARMEN NOR-ESTE	15-Ene-07	26-Mar-07	10-May-07		13,609	VIVIAN - CHONTA	EN COMPLETACIÓN	PETRÓLEO
SELVA CENTRAL											
CONSULTORA DE PETRÓLEO	100	HUAYA 1X	HUAYA	18-Nov-06	16-Mar-07			926	VIVIAN - CASABLANCA	CERRADO	PETRÓLEO
SELVA SUR											
REPSOL	57	KINTERONI 1X	KINTERONI	15-Ago-07	19-Nov-07			9,780	ENE - NOI - NIA	ATA	GAS Y CONDENSADOS
POZOS CONFIRMATORIOS:											
ZOCALO											
BPZ	Z-1	CX11-14CD	CORVINA	20-Jun-07	18-Ago-07			7,950	ZORRITOS SUPERIOR - ARDALITOS	EN EVALUACIÓN	PETRÓLEO
SELVA CENTRAL											
CONSULTORA DE PETRÓLEO	100	HUAYA 2XC	HUAYA	27-Abr-07	03-Abr-07			1,001	VIVIAN - CASABLANCA	CERRADO	PETRÓLEO

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS POR CONTRATO - 2007

CONTRATISTA	LOTE	POZO	YACIMIENTO	FECHA DE PERFORACIÓN		COMPLETACION	FECHA DE ABANDONO	PROFUNDIDAD (PIES)	FORMACIÓN	ESTADO AL 31.12.2007	FLUIDO PRODUCIDO
				INICIO	FIN						
NOR-OESTE	I	12211	NEGRITOS	26-Ene-07	02-Feb-07	04-Feb-07		3.400	MOGOLLÓN - SAN CRISTOBAL - BASAL SALINAS	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12213	AEROPUERTO	07-Feb-07	13-Mar-07			7.360	BASAL SALINA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12236	HUACO	22-Abr-07	15-Abr-07			7.500	MESA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12231	HUACO	25-Abr-07	10-May-07			7.127	MESA- MOGOLLÓN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12237	HUACO	15-Ago-07	14-Sep-07			6.739	MESA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12219	NEGRITOS	28-Ago-07	06-Sep-07			3.662	MOGOLLÓN - SAN CRISTÓBAL	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12009	GOLONDRINA	09-Jun-07	25-Jun-07	28-Jun-07		5.000	OSTREA-ARENAS PERÚ	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12011	COYONITAS	26-Sep-07	07-Oct-07	09-Oct-07		5.516	OSTREA-MIEMBRO- PEÑA NEGRA OSTREA C-TALARA-MIEMBRO- ARENAS PERU	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		13034	PORTACHUELO OESTE	14-Ene-07	25-Ene-07	28-Ene-07		6.078	SALINAS - MOGOLLÓN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		13036D	PORTACHUELO	14-Jun-07	04-Jul-07	09-Jul-07		5.605	SALINA - MOGOLLÓN - AMOTOPE	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		13037	PORTACHUELO	13-Jul-07	22-Jul-07	23-Jul-07		5.450	SALINA-MOGOLLÓN - BALCONES	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		MERCANTILE		13038	PORTACHUELO	28-Jul-07	03-Ago-07	07-Ago-07		5.500	FORMACIÓN BALCONES
12626	BRONCO			05-Ene-07	11-Ene-07	12-Ene-07		3.210	PARIÑAS	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12649	BRONCO			15-Ene-07	22-Ene-07	23-Ene-07		3.100	PARIÑAS	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12658	BRONCO			12-Mar-07	14-Mar-07	15-Mar-07		1.650	PARIÑAS INFERIOR REPETIDA-PALAGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12657	BRONCO			17-Mar-07	23-Mar-07	24-Mar-07		1.648	PARIÑAS INFERIOR REPETIDA-PALAGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12679	BRONCO			26-Mar-07	28-Mar-07	29-Mar-07		1.650	PARIÑAS INFERIOR REPETIDA-PALAGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12654	BRONCO			31-Mar-07	03-Abr-07	03-Abr-07		1.450	VERDUN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12661	BRONCO			07-Abr-07	09-Abr-07	11-Abr-07		1.757	PALEGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12651	OVEJA ALTA			15-Abr-07	18-Abr-07	19-Abr-07		1.772	PALEGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12674	BRONCO			22-Abr-07	25-Abr-07	26-Abr-07		2.259	PARIÑAS INFERIOR INSITU	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12636	BRONCO			30-Jun-07	05-Jul-07	05-Jul-07		2.105	PALEGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
RIO BRAVO	IV			12673	BRONCO	02-Jul-07	08-Jul-07	08-Jul-07		3.083	PARIÑAS INFERIOR INSITU - PALEGREDA REPETIDA
		12687	BRONCO	07-Jul-07	09-Jul-07	11-Jul-07		1.890	PALEGREDA REPETIDA - PARIÑAS INFERIOR REPETIDO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12664	BRONCO	11-Jul-07	14-Jul-07	15-Jul-07		1.795	PALEGREDA REPETIDO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12656	BRONCO	12-Jul-07	16-Jul-07	18-Jul-07		2.640	PARIÑAS INFERIOR REPETIDO - PALEGREDA REPETIDO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12659	BRONCO	17-Jul-07	20-Jul-07	21-Jul-07		1.766	PALEGREDA REPETIDA - PARIÑAS INFERIOR REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12641	BRONCO	19-Jul-07	22-Jul-07	23-Jul-07		1.740	PARIÑAS INFERIOR REPETIDA-PALAGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12624	BRONCO	22-Jul-07	25-Jul-07	26-Jul-07		1.911	PARIÑAS INFERIOR REPETIDA-PALAGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12676	BRONCO	24-Jul-07	31-Jul-07	01-Ago-07		1.696	PARIÑAS INFERIOR REPETIDA-PALAGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12637	BRONCO	28-Jul-07	31-Jul-07	01-Ago-07		2.000	PALEGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12662A	BRONCO	13-Ago-07	18-Ago-07	19-Ago-07		1.860	PARIÑAS INFERIOR REPETIDA-PALAGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		12639	BRONCO	21-Ago-07	24-Ago-07	25-Ago-07		1.712	PARIÑAS SUPERIOR - PALAGREDA REPETIDO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		GMP	V	12675	FONDO	22-Sep-07	27-Oct-07	31-Oct-07		7.505	MOGOLLÓN BASAL SALINAS
12682	BRONCO			21-Nov-07	24-Nov-07	24-Nov-07		2.090	PALEGREDA REPETIDO-PARIÑAS INFERIOR REPETIDO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12681	BRONCO			26-Nov-07	28-Nov-07	29-Nov-07		1.922	PARIÑA INFERIOR REPETIDA - PALAGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12686	BRONCO			17-Dic-07	20-Dic-07	21-Dic-07		2.048	PARIÑA INFERIOR REPETIDA - PALAGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12694	BRONCO			24-Dic-07	26-Dic-07			1.960	PARIÑA INFERIOR REPETIDA - PALAGREDA REPETIDA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12802	CALAMAR			25-Feb-07	05-Mar-07			3.490	VERDUN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12804	CALAMAR			09-Sep-07	17-Sep-07			3.427	FORMACIÓN BALCONES	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
12807	ORGANOS NORTE			10-Nov-07	15-Dic-07			8.362	FORMACIÓN MOGOLLÓN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO

CONTINUA PÁGINA SIGUIENTE

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS POR CONTRATO - 2007

CONTRATISTA	LOTE	POZO	YACIMIENTO	FECHA DE PERFORACIÓN		FECHA DE COMPLETACIÓN	FECHA DE ABANDONO	PROFUNDIDAD (PIES)	FORMACIÓN	ESTADO AL 31.12.2007	FLUIDO PRODUCIDO
				INICIO	FIN						
NOR-OESTE		8276	CARRIZO	02-Ene-07	01-Ene-07	05-Ene-07		1,028	VERDUN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8403	TAIMAN	04-Ene-07	09-Ene-07	11-Ene-07		4,127	OSTRIA - ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8277	CARRIZO	06-Ene-07	08-Ene-07	09-Ene-07		1,123	VERDUN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8424	CENTRAL	07-Ene-07	14-Ene-07	16-Ene-07		4,005	OSTRIA-ECHINO-HELICO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8427	BALLENA	11-Ene-07	15-Ene-07	19-Ene-07		4,165	OSTRIA - ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8414	BALLENA	12-Ene-07	18-Ene-07	18-Ene-07		4,010	HELICO - ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8416	BALLENA	20-Ene-07	25-Ene-07	28-Ene-07		3,767	HELICO - ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8426	CENTRAL	21-Ene-07	26-Ene-07	27-Ene-07		4,240	OSTRIA - ECHINO - HELICO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8423	CENTRAL	21-Ene-07	25-Ene-07	26-Ene-07		3,692	OSTRIA - ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8433	BALLENA	29-Ene-07	02-Feb-07	03-Feb-07		4,100	OSTRIA - ECHINO-HELICO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8411	VERDE	30-Ene-07	07-Feb-07	09-Feb-07		4,205	OSTRIA - ECHINO-HELICO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8431	TAIMAN	04-May-07	10-Feb-07	11-Feb-07		4,290	OSTRIA - ECHINO-HELICO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8436	BALLENA	05-Feb-07	12-Feb-07	13-Feb-07		4,293	OSTRIA - ECHINO-HELICO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8434	BALLENA	11-Feb-07	17-Feb-07	18-Feb-07		4,020	OSTRIA - ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8274	TAIMAN	12-Feb-07	17-Feb-07	18-Feb-07		4,020	OSTRIA - ECHINO-HELICO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8266	TAIMAN	16-Feb-07	22-Feb-07	23-Feb-07		4,100	OSTRIA - ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8317	CENTRAL	19-Feb-07	23-Feb-07	25-Feb-07		3,320	OSTRIA - ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8432	BALLENA	27-Ene-07	01-Feb-07	02-Feb-07		4,416	OSTRIA - ECHINO - HELICO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8251	TAIMAN	20-Feb-07	13-Mar-07	14-Mar-07		5,655	ECHINO REPETIDO - LUTITAS TALARAMBROS - HELICO Y TEREBRATULA - ECHINO - MOGOLLON	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8252	TAIMAN	25-Feb-07	04-Mar-07	06-Mar-07		5,000	ECHINO REPETIDO - HELICO - ECHINO IN SITU - OSTREA PEÑA NEGRA - C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8331	TAIMAN	27-Feb-07	06-Mar-07	08-Mar-07		4,524	ECHINO REPETIDO - IN SITU OSTREA PEÑA NEGRA - C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8294	TAIMAN	08-Mar-07	15-Mar-07	16-Mar-07		5,190	ECHINO REPETIDO IN SITU - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8278	TAIMAN	09-Mar-07	13-Mar-07	15-Mar-07		4,664	TEREBRATULA REPETIDO - ECHINO REPETIDO IIII ECHINO IN SITU - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8271	TAIMAN	16-Mar-07	21-Mar-07	23-Mar-07		4,268	HELICO - TEREBRATULA - ECHINO IN SITU - OSTREA PN OSTREA C.	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8291	TAIMAN	17-Mar-07	26-Mar-07	28-Mar-07		5,331	ECHINO REPETIDO I - IN SITU OSTREA PEÑA NEGRA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8321	SOMATITO	19-Mar-07	23-Mar-07	25-Mar-07		2,425	ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8293	TAIMAN	24-Mar-07	29-Mar-07	01-Abr-07		4,447	ECHINO REPETIDO y III- LUTITAS TALARA (MBROS-HELICO y TEREBRATULA) - ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8319	SOMATITO	26-Mar-07	30-Mar-07	01-Abr-07		2,320	ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8288	REVENTONES	30-Mar-07	14-Abr-07	15-Abr-07		5,003	OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8384	BALLENA	02-Abr-07	17-Abr-07	19-Abr-07		7,398	ECHINO IN SITU - MOGOLLÓN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8316	CENTRAL	02-Abr-07	07-Abr-07	09-Abr-07		4,200	ECHINO REPETIDO - ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8338	REVENTONES	10-Abr-07	16-Abr-07	18-Abr-07		4,887	ECHINO - OSTREA PEÑA NEGRA - OSTREA C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8318	MERINA	20-Abr-07	25-Abr-07	27-Abr-07		3,903	BRECHAS TALARA - ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
8124	BALLENA	21-Abr-07	10-May-07	14-May-07		7,455	ECHINO - OSTREA - MOGOLLÓN SUPERIOR, INFERIOR - SAN CRISTOBAL	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		
8333	BALLENA	21-Abr-07	09-May-07	11-Feb-07		6,915	ECHINO IN SITU - MOGOLLÓN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		
8348	TAIMAN	25-Abr-07	03-May-07	05-May-07		4,372	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA PEÑA NEGRA - OSTREA C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		
8342	TAIMAN	06-May-07	10-May-07	12-May-07		4,496	ECHINO REPETIDO - TEREBRATULA - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		

CONTINUA PÁGINA SIGUIENTE

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS POR CONTRATO - 2007

CONTRATISTA	LOTE	POZO	YACIMIENTO	FECHA DE PERFORACIÓN		FECHA DE COMPLETACIÓN	FECHA DE ABANDONO	PROFUNDIDAD (PIES)	FORMACIÓN	ESTADO AL 31.12.2007	FLUIDO PRODUCIDO
				INICIO	FIN						
NOR-OESTE	X	8346	SOMATITO	13-May-07	15-May-07	17-May-07		3,520	ARMAS TALARA- BRECHAS TALARA- OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8343	TAIMAN	13-May-07	19-May-07	20-May-07		4,163	ECHINO REPETIDO V.I.I- TEREBRATULA- ECHINO OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8347	SOMATITO	15-May-07	19-May-07	21-May-07		3,205	BRECHAS TALARA- ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8314	CENTRAL	18-May-07	21-May-07	23-May-07		3,780	LUTTAS TALARA- MBRO HELICO- ECHINO-OSTREA PEÑA NEGRA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8349	TAIMAN	22-May-07	25-May-07	28-May-07		2,788	TEREBRATULA- ECHINO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8344	TAIMAN	23-May-07	31-May-07	02-Jun-07		4,033	OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8353	BALLENA	24-May-07	27-May-07	29-May-07		4,700	ECHINO -OSTREA PEÑA NEGRA- OSTREA C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8352	TAIMAN	28-May-07	05-Jun-07	07-Jun-07		4,848	ECHINO REPETIDO-TEREBRATULA-ECHINO-OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8354	TAIMAN	30-May-07	04-Jun-07	05-Jun-07		4,050	ECHINO REPETIDO-ECHINO-OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8359	TAIMAN	04-Jun-07	10-Jun-07	16-Jun-07		4,050	ECHINO REPETIDO-TEREBRATULA-OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8364	ZAPOTAL	06-Jun-07	10-Jun-07	12-Jun-07		3,280	BRECHAS TALARA-ECHINO-OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8368	VERDE	08-Jun-07	16-Jun-07	18-Jun-07		4,450	HELICO-ECHINO-OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8296	PEÑA NEGRA	13-Jun-07	18-Jun-07	19-Jun-07		4,010	ECHINO REPETIDO-ECHINO-OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8249	PEÑA NEGRA	18-Jun-07	25-Jun-07	27-Jun-07		4,350	ECHINO REPETIDO-ECHINO-OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8351	PEÑA NEGRA	20-Jun-07	24-Jun-07	26-Jun-07		3,835	ECHINO REPETIDO-ECHINO-OSTREA PEÑAS NEGRA Y OSTREA C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8341	TAIMAN	23/06/2007	30-Jun-07	02-Jul-07		4,490	ECHINO REPETIDO-TEREBRATULA-ECHINO-OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8312	TAIMAN	27-Jun-07	02-Jul-07	07-Jul-07		4,400	ECHINO REP I - HELICO- ECHINO - OSTREA PEÑA NEGRA - OSTREA C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8282	TAIMAN	03-Jul-07	07-Jul-07	08-Jul-07		4,487	TEREBRATULA REPETIDO - ECHINO REPETIDO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8333	TAIMAN	05-Jul-07	08-Jul-07	09-Jul-07		3,393	ECHINO REPETIDO - HELICO - OSTREA C D Y E	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8287	TAIMAN	09-Jul-07	15-Jul-07	17-Jul-07		4,306	ECHINO REPETIDO - HELICO - OSTREA PEÑA NEGRA - OSTREA C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8357	TAIMAN	11-Jul-07	23-Jul-07	25-Jul-07		4,755	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8358	TAIMAN	17-Jul-07	22-Jul-07	24-Jul-07		4,077	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8361	TAIMAN	25-Jul-07	29-Jul-07	30-Jul-07		3,788	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8376	BALLENA	26-Jul-07	01-Ago-07	03-Ago-07		4,150	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8372	ZAPOTAL	31-Jul-07	03-Ago-07	05-Ago-07		3,855	ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8372	TAIMAN	05-Ago-07	10-Ago-07	13-Ago-07		4,115	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA MIEMBROS PEÑA NEGRA Y C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8521	BALLENA	13-Ago-07	16-Ago-07	18-Ago-07		4,410	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8373	TAIMAN	14-Ago-07	19-Ago-07	20-Ago-07		3,875	TEREBRATULA - ECHINO REPETIDO- ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8624	BALLENA	19-Ago-07	24-Ago-07	26-Ago-07		4,900	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8626	PEÑA NEGRA	21-Ago-07	27-Ago-07	30-Ago-07		4,746	ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8522	BALLENA	26-Ago-07	31-Ago-07	01-Sep-07		4,450	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8517	CENTRAL	31-Ago-07	03-Sep-07	05-Sep-07		3,871	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8477	VERDE	02-Sep-07	07-Sep-07	08-Sep-07		4,715	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8472	TAIMAN	06-Sep-07	09-Sep-07	11-Sep-07		4,013	ECHINO REPETIDO-HELICO- ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8476	VERDE	09-Sep-07	14-Sep-07	16-Sep-07		4,830	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8468	VERDE	12-Sep-07	21-Sep-07	23-Sep-07		4,782	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8473	TAIMAN	19-Sep-07	20-Sep-07	21-Sep-07		4,600	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8469	TAIMAN	22-Sep-07	24-Sep-07	26-Sep-07		3,380	ECHINO REPETIDO - HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8468	TAIMAN	24-Sep-07	24-Sep-07	29-Sep-07		3,636	ECHINO REPETIDO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8467	TAIMAN	27-Sep-07	02-Oct-07	03-Oct-07		3,325	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8523	BALLENA	28-Sep-07	01-Oct-07	03-Oct-07		4,280	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO

CONTINUA PAGINA SIGUIENTE

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS POR CONTRATO - 2007

CONTRATISTA	LOTE	POZO	YACIMIENTO	FECHA DE PERFORACIÓN		COMPLETACION	FECHA DE ABANDONO	PROFUNDIDAD (PIES)	FORMACIÓN	ESTADO AL 31.12.2007	FLUIDO PRODUCIDO
				INICIO	FIN						
NOR-OESTE		8449	TAMIAN	30-Sep-07	05-Oct-07	06-Oct-07		4.219	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8518	CENTRAL	04-Oct-07	07-Oct-07	08-Oct-07		3.822	ECHINO IN SITU - MOGOLLÓN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8451	TAMIAN	04-Oct-07	11-Oct-07	12-Oct-07		4.650	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8441	PEÑA NEGRA	07-Oct-07	12-Oct-07	14-Oct-07		4.348	ECHINO REPETIDO - ECHINO IN SITU - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8561	BALLENA	09-Oct-07	15-Oct-07	16-Oct-07		4.647	ECHINO IN SITU - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8438	PEÑA NEGRA	14-Oct-07	19-Oct-07	20-Oct-07		4.250	ECHINO REPETIDO - ECHINO IN SITU - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8516	REVENTONES	15-Oct-07	20-Oct-07	22-Oct-07		4.634	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8537	BALLENA	17-Oct-07	21-Oct-07	22-Oct-07		4.310	ECHINO IN SITU - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8448	TAMIAN	22-Oct-07	26-Oct-07	27-Oct-07		4.410	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8536	BALLENA	23-Oct-07	26-Oct-07	28-Oct-07		4.406	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8481	VERDE	23-Oct-07	29-Oct-07	31-Oct-07		5.079	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8453	TAMIAN	28-Oct-07	05-Nov-07	06-Nov-07		4.435	ECHINO REPETIDO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8533	BALLENA	29-Oct-07	01-Nov-07	02-Nov-07		4.607	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8479	VERDE	01-Nov-07	06-Nov-07	08-Nov-07		4.600	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8534	BALLENA	04-Nov-07	07-Nov-07	09-Nov-07		4.383	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8421	BALLENA	07-Nov-07	11-Nov-07	13-Nov-07		3.734	ECHINO REPETIDO - HELICO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8614	CENTRAL	09-Nov-07	13-Nov-07	14-Nov-07		4.156	ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8482	CENTRAL	09-Nov-07	13-Nov-07	14-Nov-07		4.180	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8489	BALLENA	13-Nov-07	19-Nov-07	20-Nov-07		4.297	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8532	BALLENA	14-Nov-07	18-Nov-07	19-Nov-07		4.310	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8483	CENTRAL	15-Nov-07	19-Nov-07	20-Nov-07		4.044	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8492	BALLENA	20-Nov-07	25-Nov-07	28-Nov-07		4.527	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8486	CENTRAL	21-Nov-07	25-Nov-07	26-Nov-07		4.154	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8408	TAMIAN	21-Nov-07	26-Nov-07	28-Nov-07		4.403	ECHINO REPETIDO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8749	REVENTONES	28-Nov-07	02-Dic-07	04-Dic-07		5.055	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8609	TAMIAN	29-Nov-07	03-Dic-07	05-Dic-07		4.436	ECHINO REPETIDO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8722	BALLENA	29-Nov-07	02-Dic-07	05-Dic-07		4.966	HELICO - ECHINO - OSTREA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8717	BALLENA	05-Dic-07	11-Dic-07	12-Dic-07		4.744	HELICO - ECHINO - OSTREA PEÑA NEGRA - OSTREA C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8587	BALLENA	06-Dic-07	10-Dic-07	11-Dic-07		4.988	HELICO - ECHINO - OSTREA PN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8747	TAMIAN	06-Dic-07	12-Dic-07	14-Dic-07		4.683	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA PN - OSTREA C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8588	BALLENA	12-Dic-07	15-Dic-07	17-Dic-07		4.123	HELICO - ECHINO - OSTREA PN - OSTREA C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8599	TAMIAN	14-Dic-07	18-Dic-07	19-Dic-07		3.965	HELICO - ECHINO - OSTREA PN - OSTREA C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		8701	BALLENA	14-Dic-07	18-Dic-07	20-Dic-07		5.545	HELICO - ECHINO - OSTREA D - OSTREA E	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
8613	VERDE	18-Dic-07	21-Dic-07	23-Dic-07		3.822	HELICO - ECHINO (SOMATTO - BALLENA)	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		
8679	BALLENA	20-Dic-07	23-Dic-07	24-Dic-07		4.560	ECHINO REPETIDO - ECHINO - OSTREA PN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		
8586	CARRIZO	21-Dic-07	23-Dic-07	24-Dic-07		1.105	VERDUN C.D.E.A.Y.B	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		
8621	BALLENA	24-Dic-07	28-Dic-07	30-Dic-07		4.660	HELICO - ECHINO - OSTREA PN - OSTREA C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		
8563	BALLENA	26-Dic-07	29-Dic-07	31-Dic-07		4.720	ECHINO - OSTREA PN - OSTREA C	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		
8611	VERDE	26-Dic-07	31-Dic-07	02-Ene-08		5.000	HELICO - ECHINO - OSTREA PN - OSTREA C	EN COMPLETACION	PETRÓLEO		
PN-01	LA ISLA	07-May-07	01-Jul-07			7.501	REONDO - SALINAS	EN EVALUACION	PETRÓLEO		
PN-37	LA ISLA	11-Jul-07	23-Jul-07			4.191	SALINAS MAL PASO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		
PN-15	LA ISLA	23-Ago-07	24-Sep-07			6.988	FORMACION REDONDO - FORMACION SALINA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		
PN-25A	LA ISLA	12-Nov-07	24-Nov-07			2.970	SALINA - BACONES	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		
PN-33	LA ISLA	05-Dic-07	18-Dic-07			3.273	FM.SALINA - FM.BACONES	EN EVALUACION	PETRÓLEO		
OLYMPIC	XIII										

CONTINUA PAGINA SIGUIENTE

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS POR CONTRATO - 2007

CONTRATISTA	LOTE	POZO	YACIMIENTO	FECHA DE PERFORACIÓN		COMPLETACIÓN	FECHA DE ABANDONO		PROFUNDIDAD (PIES)	FORMACIÓN	ESTADO AL 31.12.2007	FLUIDO PRODUCIDO
				INICIO	FIN		ABANDONO					
ZÓCALO PETRO-TECH	Z-2B	SP1-8D	SAN PEDRO	25-Feb-07	14-Apr-07				8,472	PALEOZOICO	EN EVALUACIÓN	PETRÓLEO
		SP1-8D	SAN PEDRO	24-Jun-07	03-Ago-07	31-Ago-07			7,538	PALEOZOICO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		SP1-10D	SAN PEDRO	11-Oct-07	14-Nov-07				7,381	PALEOZOICO	EN EVALUACIÓN	PETRÓLEO
SELVA NORTE PLUSPETROL NORTE	8	1020	CORRIENTES	13-Ene-07	04-Feb-07	24-Feb-07			10,564	VIVIAN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		1015HR	CORRIENTES	19-Jun-07	14-Jul-07	23-Jul-07			11,647	CETICO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
		1025 H	CORRIENTES	12-Ago-07	15-Sep-07	24-Sep-07			11,877	CETICO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO
	1026D	CORRIENTES	20-Oct-07	18-Nov-07	02-Dic-07			10,315	CETICO	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO	
	1507D	CARMEN	14-May-07	02-Jul-07	02-Ago-07			11,503	VIVIAN - CHONTA	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO	
1103H	JIBARITO	20-Sep-07	23-Nov-07	02-Dic-07			12,146	VIVIAN	PRODUCTIVO PRODUCTOR	PETRÓLEO		
SELVA SUR PLUSPETROL	56	1003 D	PAGORENI	09-Ene-07	27-Mar-07				13,123	UPPER,MIDLE AND LOWER NIA -NOI ENE	EN EVALUACIÓN	GAS CONDENSADO
		1004 D	PAGORENI	11-Jun-07	29-Jul-07				10,348	UPPER,MIDLE AND LOWER NIA -NOI ENE	EN EVALUACIÓN	GAS CONDENSADO
		1005 D	PAGORENI	15-Ago-07	03-Oct-07				11,729	UPPER,MIDLE AND LOWER NIA -NOI ENE	EN EVALUACIÓN	GAS CONDENSADO

POZOS PERFORADOS POR ZONA GEOGRÁFICA 1997-2007

AÑO	NOR-OESTE		ZÓCALO				SELVA				TOTAL
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	EXPLORATORIO	DESARROLLO	CONFIRMATORIO	EXPLORATORIO	DESARROLLO	CONFIRMATORIO	DESARROLLO	CONFIRMATORIO	
1997	1	66	1	9	-	8	18	-			103
1998	-	33	-	5	-	10	12	-			60
1999	2	9	2	4	-	2	2	-			21
2000	2	13	2	7	-	1	11	-			36
2001	2	8	1	7	-	1	17	-			36
2002	2	1	1	6	-	2	5	-			17
2003	2	16	-	-	-	1	10	-			29
2004	3	25	1	2	-	1	7	-			39
2005	-	59	2	3	-	3	7	-			74
2006	3	65	1	3	-	4	10	-			86
2007	2	165	2	3	1	3	9	1			186
TOTAL	19	460	13	49	1	36	108	1	36	1	687

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS POR CONTRATO (1997 - 2007)

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	TOTAL
NOR-OESTE	PLUSPETROL	XII	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	1
	OLYMPIC	XIII	1	-	2	2	-	2	-	2	-	2	1	12
	MERCANTILE	III	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	1	2
	GMP	XIV	-	-	-	-	-	-	1	1	-	-	-	2
	PETROBRAS	XVI	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	1
	GOLD OIL	XXI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
	SUB-TOTAL			1	-	2	2	2	2	2	3	-	3	2

SELVA	OCCIDENTAL	4	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
		64	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-	-	2
	MOBIL	78	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
	SHELL	75	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
		1-AB	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	1
		8X	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
		79	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
		56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
		31-E	-	-	-	-	-	-	1	-	1	-	-	2
		31 B Y 31 D	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	1
		74	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
		50	3	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
		65-M	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
		85	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
		67	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	2	5
	81	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	
	71	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	
	82	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	
	32	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	1	
	35	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	1	
	39	-	-	-	-	-	-	-	-	1	2	-	3	
	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	
	100 (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	
SUB-TOTAL			7	10	2	1	1	2	1	1	3	4	4	36

ZÓCALO	PETRO-TECH	Z-2B	1	-	-	2	1	1	-	1	2	-	2	10
	BPZ	Z-1 (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	2
	REPSOL	Z-29M	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	2
SUB-TOTAL			1	-	2	2	1	1	-	1	2	1	3	14

SIERRA SUR	YUNGANSK	S-4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
SUB-TOTAL			1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1

TOTAL	10	10	6	5	4	5	3	5	8	9	70
--------------	-----------	-----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	-----------

(*) Para el año 2007 se consideran 2 pozos confirmatorios: Lote 100 (1) y Lote Z-1 (1)

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS POR CONTRATO (1997 - 2007)

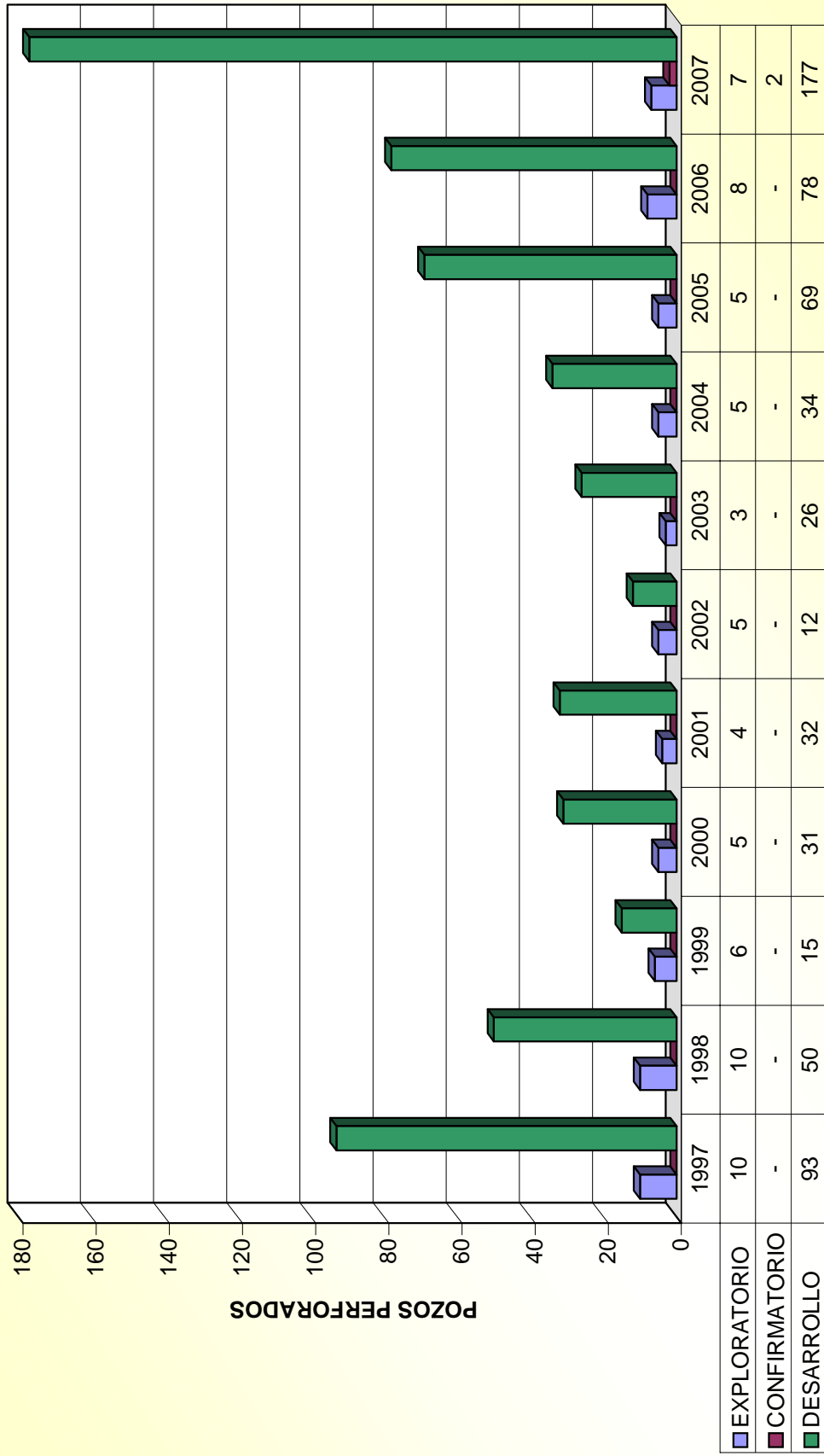
ZONA	CONTRATISTA	LOTE	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	TOTAL
NOR-OESTE	VEGSA	II	4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5
	OLYMPIC	XIII	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	5
	PETROLERA MONTERRICO	II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
		XV	-	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-	2
	MERCANTILE	III	1	-	1	-	-	-	-	-	1	5	4	12
		VI	23	2	3	-	-	-	-	-	-	-	-	28
	SAPET	VII	37	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	42
		VII/VI	-	-	-	5	6	-	4	4	3	-	-	22
	RIO BRAVO	IV	-	-	-	-	-	-	-	1	2	11	27	41
		I	-	-	-	-	-	-	1	-	3	2	6	12
	GMP	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	3
	UNIPETRO	IX	1	-	-	1	-	-	1	-	-	2	-	5
	PEREZ COMPANC	X	-	30	-	-	2	-	-	-	-	-	-	32
	PETROBRAS	X	-	-	-	6	-	-	10	20	50	45	118	249
		SUB-TOTAL		66	33	9	13	8	1	16	25	59	65	165

SELVA	OCCIDENTAL	1-AB	8	3	-	1	-	-	-	-	-	-	-	12	
		4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	
	SHELL	88-B	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	
		8	4	7	2	10	12	1	1	3	2	3	4	49	
	PLUSPETROL	1-AB	-	-	-	-	5	3	5	3	5	5	2	28	
		88	-	-	-	-	-	1	4	1	-	-	-	6	
		56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	3	5	
	AGUAYTIA	31-C	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	
		SUB-TOTAL		18	12	2	11	17	5	10	7	7	10	9	108

ZÓCALO	PETRO-TECH	Z-2B	9	5	4	7	7	6	-	2	3	3	3	49
	SUB-TOTAL		9	5	4	7	7	6	0	2	3	3	3	49

TOTAL			93	50	15	31	32	12	26	34	69	78	177	617
--------------	--	--	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	------------	------------

TOTAL DE POZOS PERFORADOS 1997 - 2007



4. PRODUCCIÓN

4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

RESUMEN DE PRODUCCIÓN 2007

CONTRATISTA	LOTE	ACUMULADO (bls)	PROMEDIO (bls/d)	%
--------------------	-------------	------------------------	-------------------------	----------

PETRÓLEO

GMP	I	313,541	859	0.75
PETROLERA MONTERRICO	II	206,274	565	0.50
MERCANTILE	III	366,831	1,005	0.88
RIO BRAVO	IV	573,129	1,570	1.38
GMP	V	55,831	153	0.13
SAPET	VII/VI	1,045,302	2,864	2.52
UNIPETRO ABC	IX	97,639	268	0.23
PETROBRAS	X	4,859,133	13,313	11.69
OLYMPIC	XIII	122,645	336	0.30
PETROLERA MONTERRICO	XV	6,602	18	0.02
PETROLERA MONTERRICO	XX	17,049	47	0.04
PETRO-TECH	Z-2B	4,338,095	11,885	10.44
BPZ (**)	Z-1	28,745	79	0.07
PLUSPETROL NORTE	8	6,221,648	17,046	14.97
PLUSPETROL NORTE	1-AB	9,731,501	26,662	23.41
MAPLE	31B/D	162,472	445	0.39

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (LGN)

(*) AGUAYTIA	31-C	1,094,453	2,999	2.63
PLUSPETROL	88	12,321,321	33,757	29.65

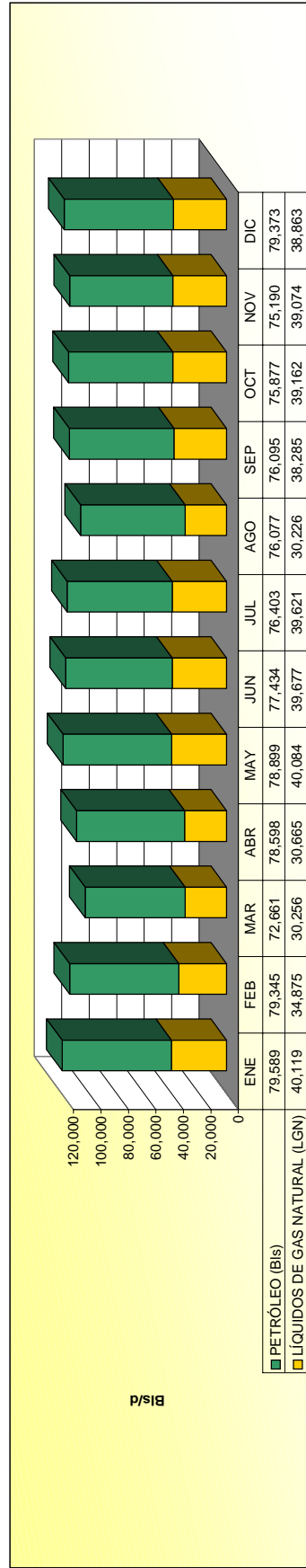
TOTAL		41,562,211	113,869	100.00
--------------	--	-------------------	----------------	---------------

(*) AGUAYTIA - LOTE 31-C: Reportó 199 Barriles de condensado en el mes de Abril.

(**) BPZ - LOTE Z-1: Primera medición con fecha 31/12/2007

PRODUCCION FISCALIZADA MENSUAL 2007

CONTRATISTA	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETRÓLEO (Bis)														
GMP	I	23,059	20,423	20,778	24,381	27,814	25,668	27,640	24,742	25,027	31,166	30,887	31,956	313,541
PETROLERA MONTERRICO	II	16,883	15,501	16,980	16,013	16,066	15,362	17,360	18,299	17,461	16,946	18,480	20,923	206,274
MERCANTILE	III	24,876	22,513	26,186	26,022	33,149	27,660	28,155	29,368	33,656	40,251	37,419	37,576	366,831
RIO BRAVO	IV	41,147	40,071	36,444	39,250	44,764	43,522	44,203	57,029	62,607	60,333	52,127	51,632	573,129
GMP	V	3,894	3,920	3,325	4,794	6,754	5,091	4,451	4,254	3,919	5,126	5,034	5,269	55,831
SAPET	VII/VI	88,441	80,304	87,158	90,267	91,935	87,309	90,019	89,184	86,428	87,919	84,130	82,208	1,045,302
UNIPETRO ABC	IX	8,618	7,730	8,369	8,102	8,268	8,163	8,358	8,318	8,015	8,080	7,857	7,761	97,639
PETROBRAS	X	396,844	365,428	338,385	399,928	469,350	401,193	416,577	411,277	395,013	414,430	412,072	438,636	4,859,133
OLYMPIC	XIII	-	-	-	-	-	-	179	24	10,506	52,576	21,123	38,237	122,645
PETROLERA MONTERRICO	XV	609	510	282	421	752	581	587	582	526	563	576	593	6,602
PETROLERA MONTERRICO	XX	-	-	1,000	2,336	2,392	2,125	1,952	1,683	1,459	1,321	1,397	1,384	17,049
PETRO-TECH	Z-2B	381,071	367,789	315,341	381,529	395,259	384,802	346,162	301,436	375,538	315,431	362,160	411,577	4,338,095
BPZ (**)	Z-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,745	28,745
PLUSPETROL NORTE	8	538,945	508,486	535,977	508,019	493,271	496,462	535,440	561,219	492,638	529,512	489,913	531,766	6,221,648
PLUSPETROL NORTE	1-AB	927,485	779,551	845,517	842,181	844,891	814,946	837,386	830,178	757,461	774,079	721,327	756,499	9,731,501
MAPLE	31B/D	15,387	9,435	16,742	14,698	11,218	10,139	10,028	20,804	12,582	14,437	11,184	15,808	162,472
SUBTOTALES		2,467,259	2,221,661	2,252,484	2,357,941	2,445,883	2,323,023	2,368,497	2,358,937	2,282,846	2,352,190	2,255,686	2,460,570	28,146,437
LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (LGN)														
AGUAYTIA	31-C	93,684	81,365	87,656	94,357	96,755	93,718	94,322	94,214	90,858	91,063	87,280	89,161	1,094,453
PLUSPETROL	88	1,150,004	895,107	850,276	825,592	1,145,862	1,096,587	1,133,924	842,794	1,057,686	1,122,961	1,084,950	1,115,578	12,321,321
SUBTOTALES		1,243,688	976,492	937,932	919,949	1,242,617	1,190,305	1,228,246	937,008	1,148,544	1,214,024	1,172,230	1,204,739	13,415,774
TOTAL		3,710,947	3,198,153	3,190,416	3,277,890	3,688,500	3,513,328	3,596,743	3,295,405	3,431,390	3,566,214	3,427,916	3,665,309	41,562,211

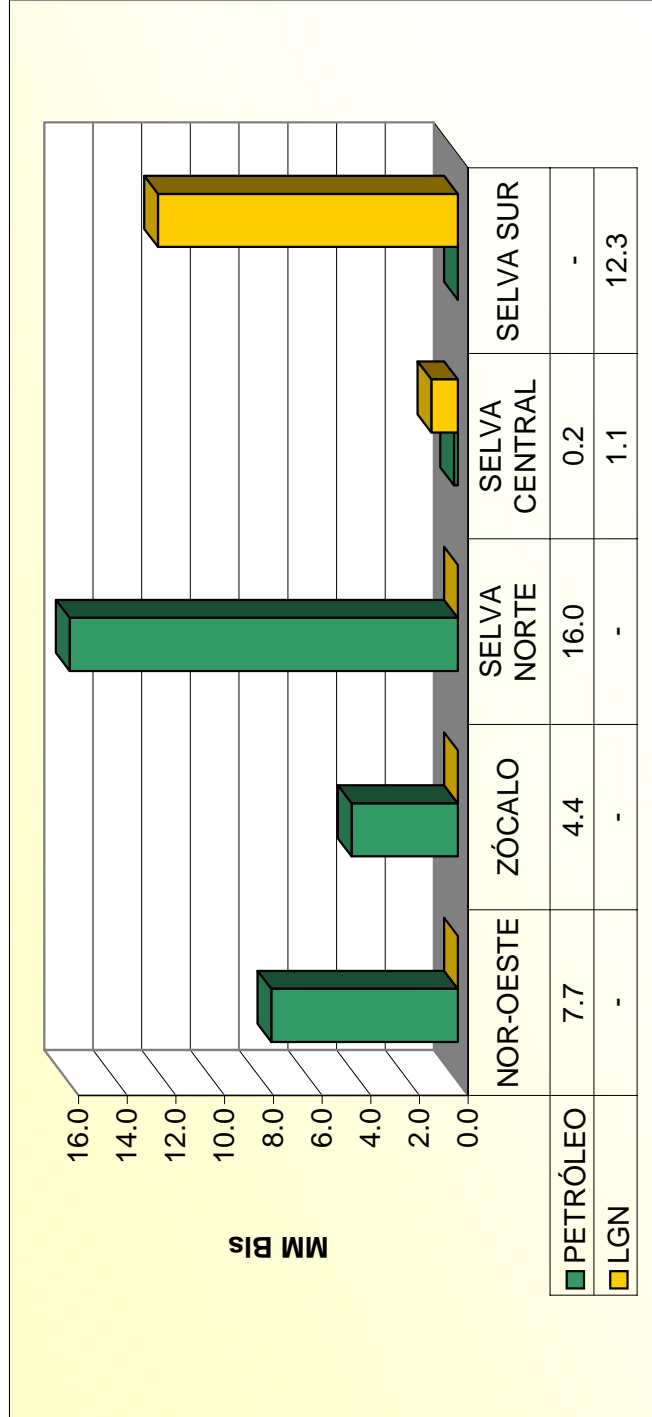


PRODUCCIÓN FISCALIZADA POR ZONA GEOGRÁFICA - 2007

ZONA	PRODUCCIÓN FISCALIZADA (Bis)		TOTAL (Bis)	PROMEDIO (Bis/d)		(%)
	PETRÓLEO	LGN				

NOR-OESTE	7,663,976	-	7,663,976	20,997	18.44
ZÓCALO	4,366,840	-	4,366,840	11,964	10.51
SELVA NORTE	15,953,149	-	15,953,149	43,707	38.38
SELVA CENTRAL	162,472	1,094,453	1,256,925	3,444	3.02
SELVA SUR	-	12,321,321	12,321,321	33,757	29.65

TOTAL	28,146,437	13,415,774	41,562,211	113,869	100.00
--------------	-------------------	-------------------	-------------------	----------------	---------------

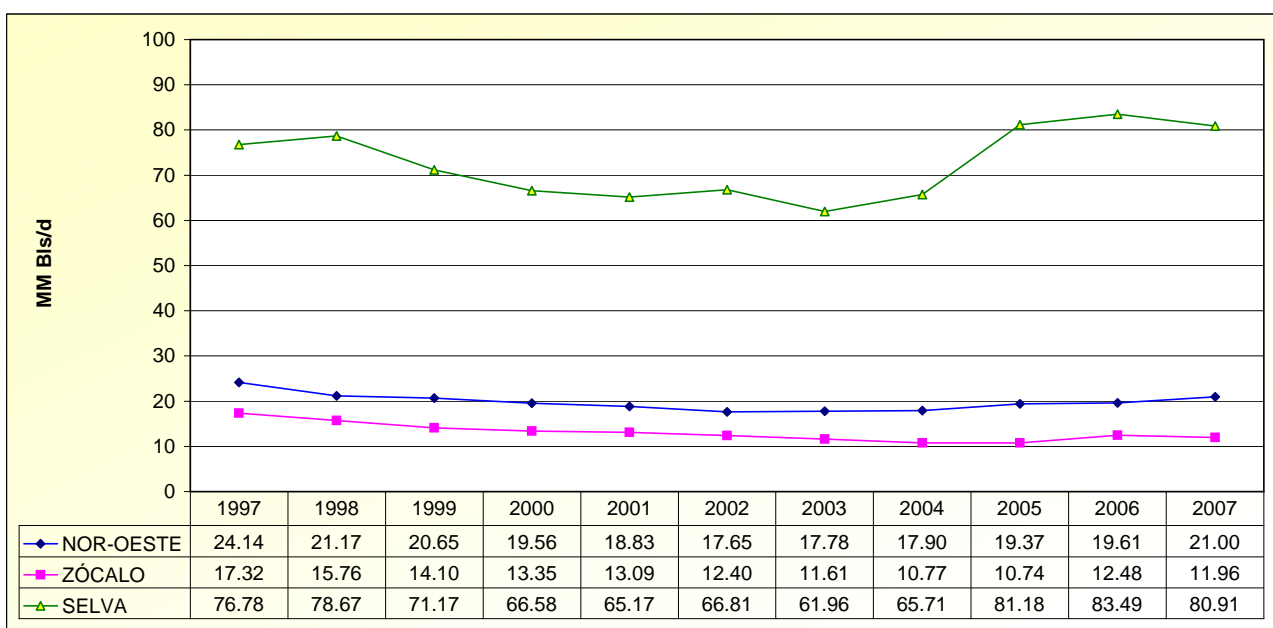


CALIDAD DEL PETRÓLEO - 2007

ZONA	COMPAÑÍA	LOTE	°API (60 °F)	BS&W (%)	SAL (PTB)	
NOR-OESTE	GMP	I	34.74	0.04	1.74	
	PETROLERA MONTERRICO	II	28.91	0.06	2.87	
	MERCANTILE	III	34.49	0.07	4.56	
	RIO BRAVO	IV	35.79	0.07	4.77	
	GMP	V	35.99	0.04	1.86	
	SAPET	VII/VI	35.18	0.04	5.12	
	UNIPETRO	IX	30.38	0.04	4.89	
	PETROLERA MONTERRICO	XV	36.59	0.04	2.00	
	PETROBRAS	X	33.54	0.06	4.90	
	OLYMPIC	XIII	38.79	0.08	10.87	
	PETROLERA MONTERRICO	XX	33.66	0.04	1.97	
	SELVA	PLUSPETROL NORTE	8	24.79	0.15	6.94
		PLUSPETROL NORTE	1-AB	18.04	0.32	7.18
MAPLE		31B	37.77	0.08	0.00	
MAPLE		31 D	41.77	13.00	0.59	
ZÓCALO	BPZ	Z-1	23.10	0.10	25.00	
	PETRO -TECH	Z-2B	36.55	0.01	5.07	

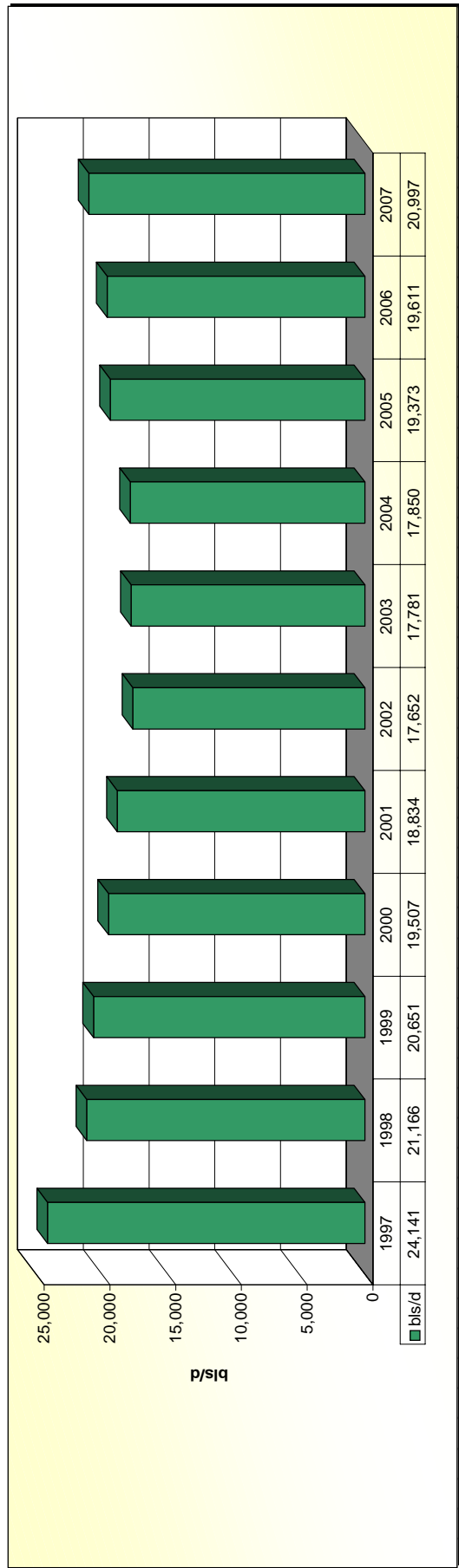
PRODUCCIÓN FISCALIZADA (1997 - 2007)

AÑO	NOR-OESTE (bls)	ZÓCALO (bls)	SELVA (bls)	TOTAL (bls)	PROMEDIO (bls/d)
1997	8,811,425	6,322,611	28,023,075	43,157,111	118,239
1998	7,725,580	5,750,941	28,714,838	42,191,359	115,593
1999	7,537,553	5,147,210	25,978,608	38,663,371	105,927
2000	7,139,407	4,873,719	24,300,178	36,313,304	99,217
2001	6,874,444	4,777,294	23,788,729	35,440,467	97,097
2002	6,442,849	4,526,209	24,386,783	35,355,841	96,865
2003	6,489,987	4,238,266	22,614,344	33,342,597	91,350
2004	6,533,003	3,930,172	23,984,836	34,448,011	94,120
2005	7,071,074	3,921,643	29,629,861	40,622,578	111,295
2006	7,157,899	4,555,777	30,473,486	42,187,162	115,581
2007	7,663,976	4,366,840	29,531,395	41,562,211	113,869



PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO - NOR-OESTE

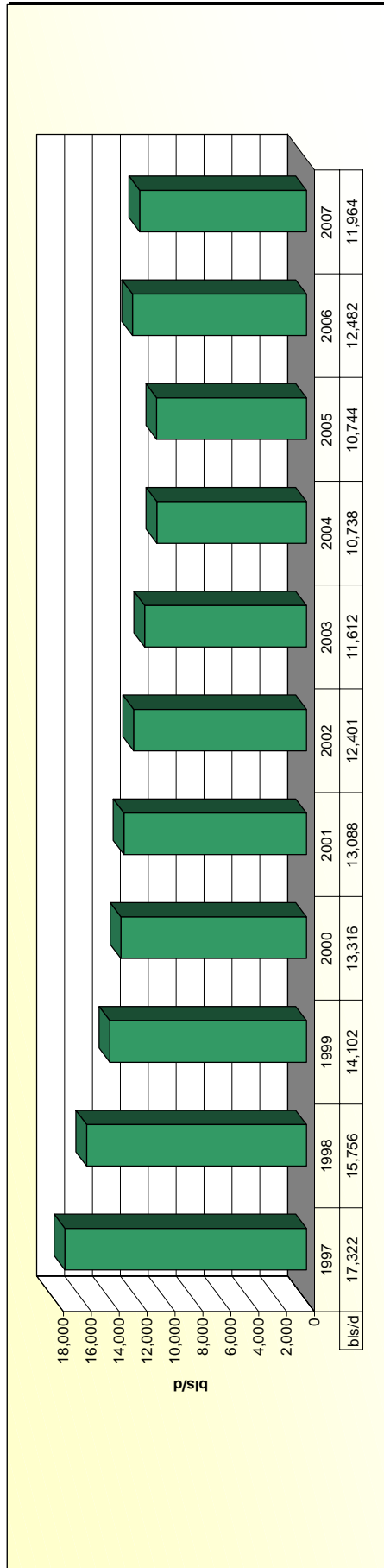
		PRODUCCIÓN ACUMULADA ANUAL EN BARRILES													
CONTRATISTA	LOTE	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007			
GMP	I	258,897	230,017	252,362	272,243	240,591	229,366	238,697	234,566	276,062	282,942	313,541			
PETROLERA MONTERRICO	II	340,875	261,900	277,245	274,051	246,430	230,216	206,176	193,730	203,646	209,461	206,274			
MERCANTILE	III	536,989	360,929	312,179	262,283	232,094	229,560	246,609	239,328	317,577	333,145	366,831			
RIO BRAVO	IV	207,954	177,208	193,557	202,932	196,705	201,529	210,747	226,257	305,170	414,081	573,129			
GMP	V	62,758	52,814	56,699	57,590	53,275	57,202	56,000	50,840	49,630	47,079	55,831			
SAPET	VI	1,328,429	1,151,163	1,087,696	9,320	-	-	-	-	-	-	-			
SAPET	VII	633,672	483,038	547,633	5,993	-	-	-	-	-	-	-			
SAPET	VIII/VI (*)	-	-	-	1,476,644	1,557,208	1,264,431	1,203,047	1,323,279	1,214,833	1,113,818	1,045,302			
UNIPETRO ABC	IX	153,239	134,204	130,705	123,136	128,863	115,560	112,796	113,117	105,245	101,690	97,639			
PEREZ COMPANC	X	5,288,612	4,874,307	4,679,477	4,455,215	4,206,245	4,104,678	-	-	-	-	-			
PETROBRAS	X	-	-	-	-	-	-	4,207,870	4,144,314	4,590,811	4,648,288	4,859,133			
OLYMPIC	XIII	-	-	-	-	-	-	-	-	978	397	122,645			
GMP	XIV	-	-	-	-	557	-	-	-	-	-	-			
PETROLERA MONTERRICO	XV	-	-	-	-	12,476	10,307	8,045	7,572	7,122	6,998	6,602			
PETROLERA MONTERRICO	XX	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,049			
TOTAL		8,811,425	7,725,580	7,537,553	7,139,407	6,874,444	6,442,849	6,489,987	6,533,003	7,071,074	7,157,899	7,663,976			



(*) CONTRATOS INTEGRADOS A PARTIR DE MAYO 2000

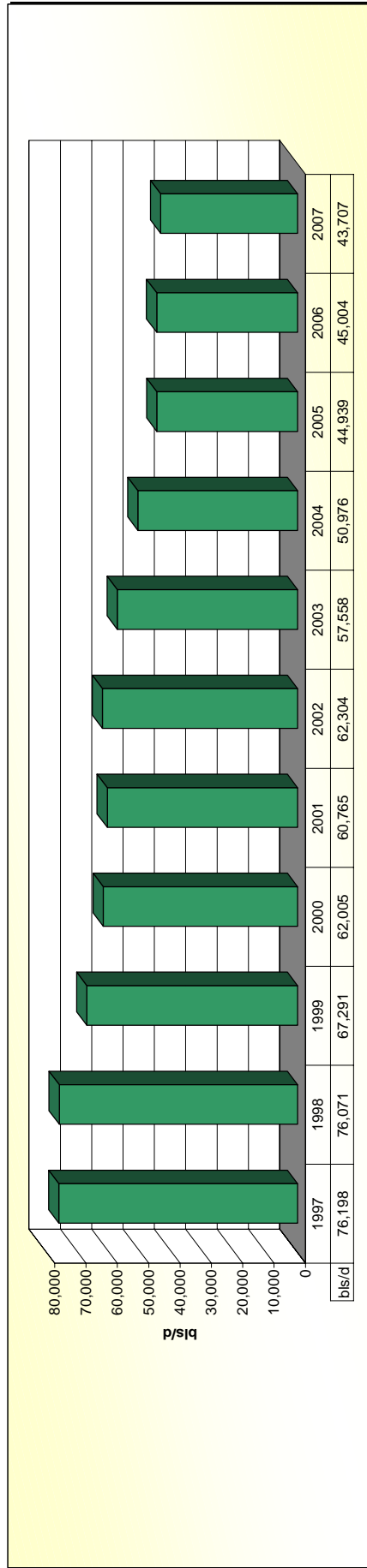
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO - ZÓCALO

CONTRATISTA	LOTE	PRODUCCIÓN ACUMULADA ANUAL EN BARRILES										
		1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
PETRO-TECH	Z-2B	6,322,611	5,750,941	5,147,210	4,873,719	4,777,294	4,526,209	4,238,266	3,930,172	3,921,643	4,555,777	4,338,095
BPZ	Z-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,745
TOTAL		6,322,611	5,750,941	5,147,210	4,873,719	4,777,294	4,526,209	4,238,266	3,930,172	3,921,643	4,555,777	4,366,840



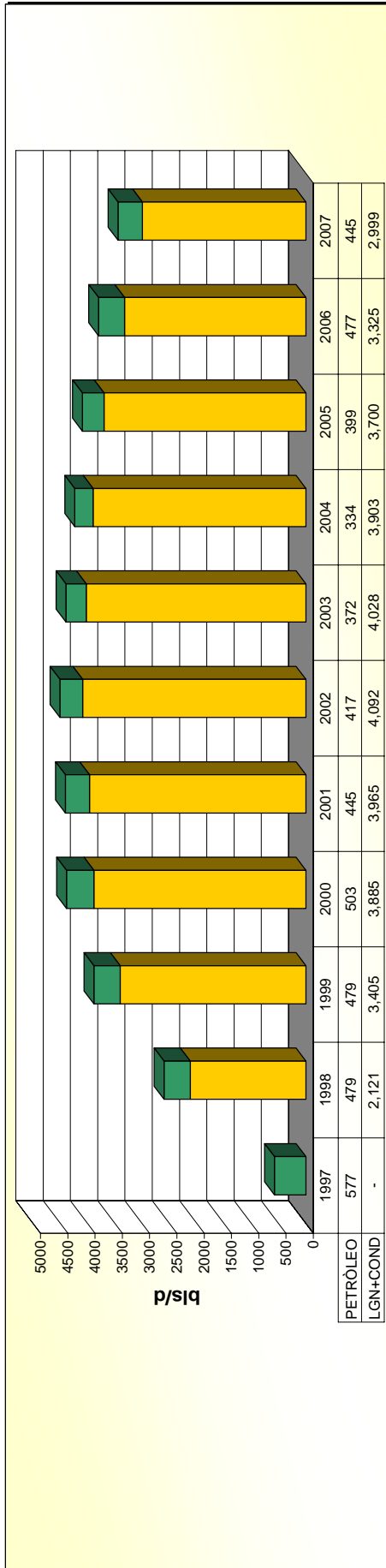
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO - SELVA NORTE

		PRODUCCIÓN ACUMULADA ANUAL EN BARRILES													
CONTRATISTA	LOTE	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007			
OCCIDENTAL	1-AB	18,071,194	17,592,952	14,772,108	4,638,047	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PLUSPETROL NORTE	1-AB	-	-	-	8,725,111	12,918,786	13,665,816	13,211,827	11,576,574	10,020,297	10,219,175	9,731,501	6,221,648	6,207,286	6,221,648
PLUSPETROL NORTE	8	9,741,209	10,172,980	9,788,945	9,330,851	9,260,518	9,075,304	7,796,794	7,080,512	6,382,319	6,207,286	6,221,648	6,207,286	6,207,286	6,221,648
TOTAL		27,812,403	27,765,932	24,561,053	22,694,009	22,179,303	22,741,120	21,008,621	18,657,086	16,402,616	16,426,461	15,953,149	16,426,461	16,426,461	15,953,149



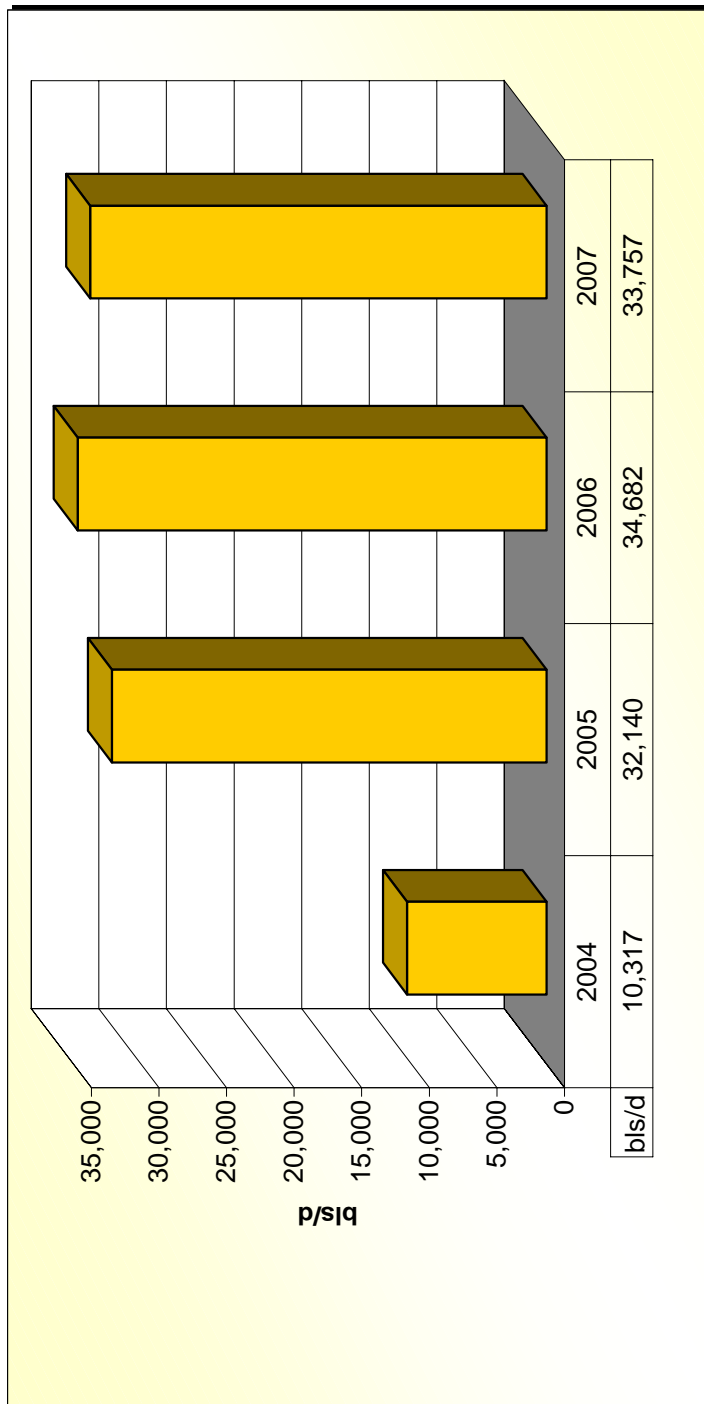
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SELVA CENTRAL

		PRODUCCIÓN ACUMULADA ANUAL EN BARRILES										
CONTRATISTA	LOTE	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
MAPLE	31B/D	210,672	174,725	174,815	184,275	162,292	152,158	135,742	122,265	145,518	174,154	162,472
AGUAYTIA (LGN)	31-C	-	771,943	1,240,523	1,419,516	1,446,254	1,493,438	1,469,981	1,428,065	1,350,225	1,213,770	1,094,453
AGUAYTIA (COND)	31-C	-	2,238	2,217	2,378	880	67	321	335	280	-	199
TOTAL		210,672	948,906	1,417,555	1,606,169	1,609,426	1,645,663	1,606,044	1,550,665	1,496,023	1,387,924	1,257,124



PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SELVA SUR

CONTRATISTA	LOTE	PRODUCCIÓN ACUMULADA ANUAL EN BARRILES			
		2004	2005	2006	2007
PLUSPETROL	88	3,776,182	11,731,222	12,659,101	12,321,321

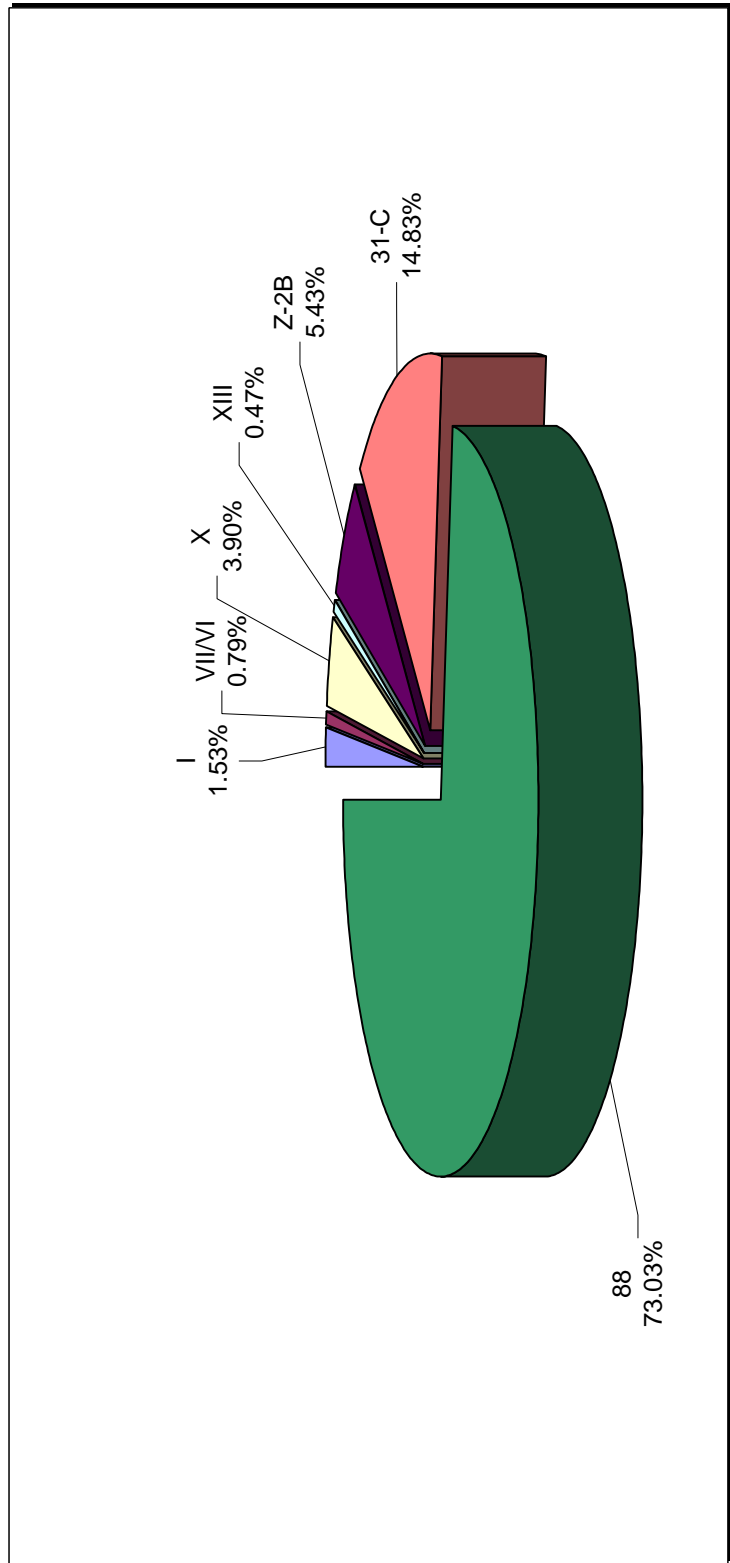


4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

RESUMEN PRODUCCIÓN 2007

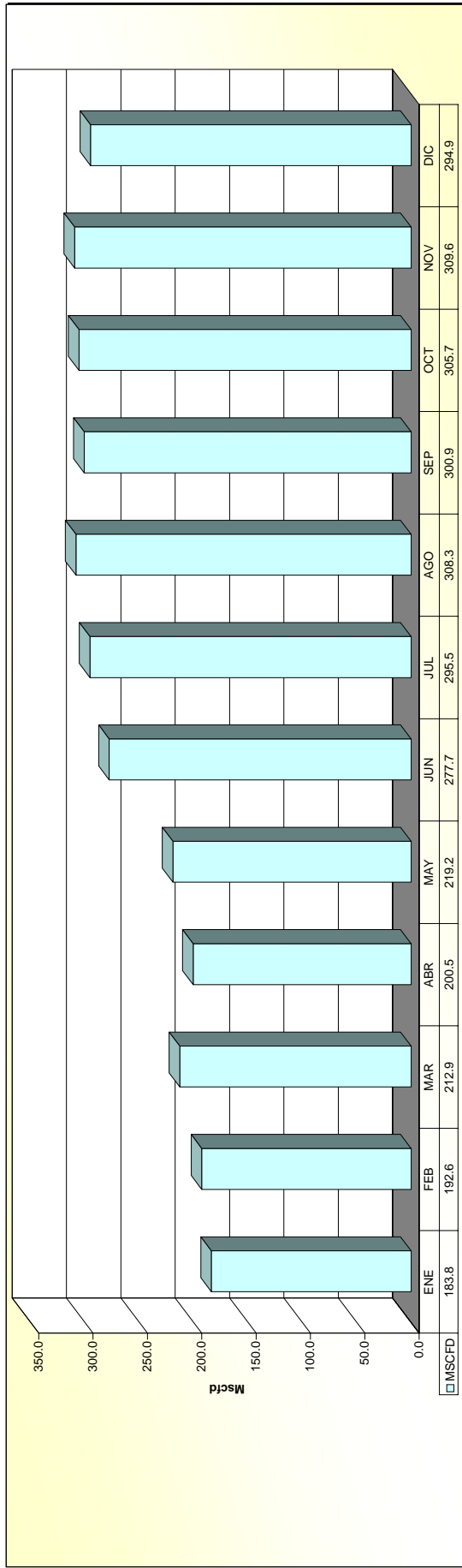
CONTRATISTA	LOTE	ACUMULADO (Mscf)	PROMEDIO (Mscfd)	%
GMP	I	1,449,946	3,972	1.53
SAPET	VII/VI	751,153	2,058	0.79
PETROBRAS	X	3,689,535	10,108	3.90
OLYMPIC	XIII	440,947	1,208	0.47
PETRO-TECH	Z-2B	5,133,248	14,064	5.43
AGUAYTIA	31-C	14,014,655	38,396	14.83
PLUSPETROL	88	69,006,017	189,058	73.03

TOTAL		94,485,501	258,864	100.00
--------------	--	-------------------	----------------	---------------



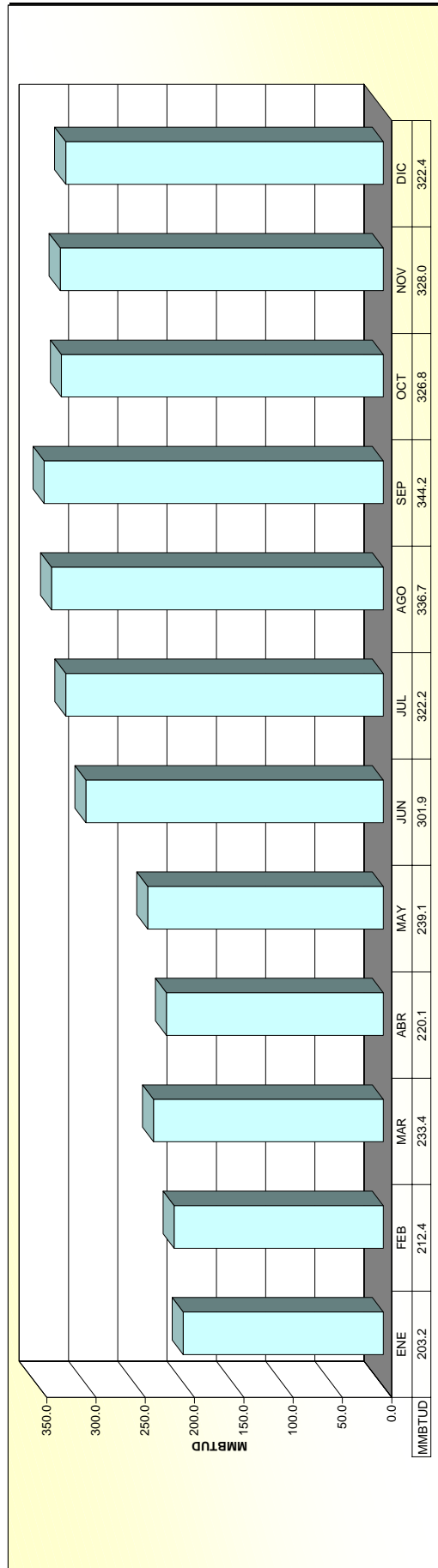
PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL (Mscf) - 2007

CONTRATISTA	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
GMP	I	79,238	105,326	111,294	83,055	67,525	131,622	148,652	147,061	141,949	142,730	138,814	152,680	1,449,946
SAPET	VII/VI	87,514	83,232	85,518	41,864	-3616	3-3402	4-3034	92,052	66,438	61,814	69,191	83,478	751,153
PETROBRAS	X	257,161	238,981	283,074	227,501	193,636	324,439	360,447	370,425	351,876	368,522	340,665	372,808	3,689,535
OLYMPIC	XIII	32,131	24,810	36,747	47,773	71,144	127,635	8,988	13,844	3,889	3,862	34,524	35,599	440,947
PETRO-TECH	Z - 2B	346,665	361,272	370,361	224,972	219,267	509,633	583,097	541,517	547,067	531,575	418,443	479,380	5,133,248
AGUAYTIA	31 - C	662,092	741,462	1,216,578	1,068,055	1,273,124	1,406,806	1,258,566	1,382,189	1,250,881	1,384,103	1,268,667	1,102,132	14,014,655
PLUSPETROL	88	4,233,521	3,838,788	4,495,437	4,321,892	4,965,878	5,798,635	6,758,550	7,011,538	6,664,554	6,983,001	7,018,882	6,915,344	69,006,017
TOTALES		5,698,322	5,393,869	6,599,008	6,015,111	6,794,190	8,332,172	9,161,335	9,558,626	9,026,654	9,475,607	9,289,186	9,141,421	94,485,501



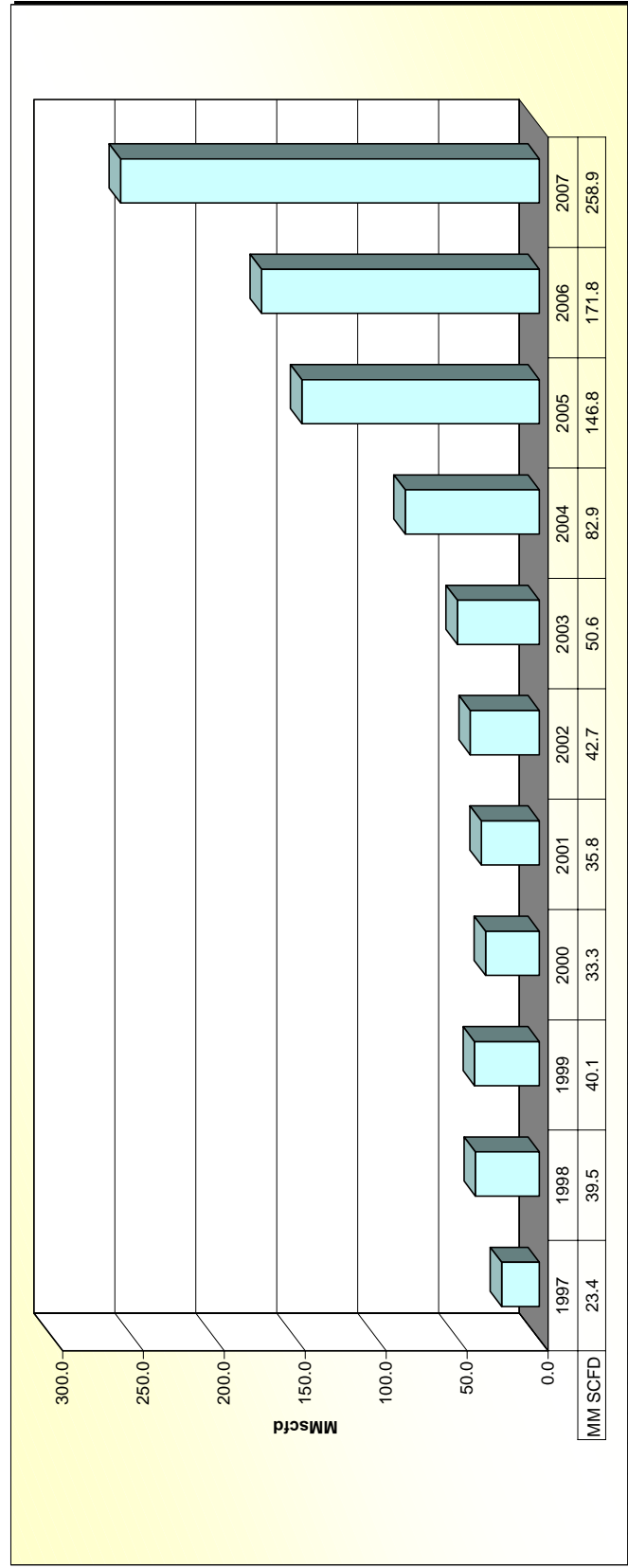
PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL EN UNIDADES DE CALOR (MMBTU) - 2007

CONTRATISTA	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
GMP	I	94,578	123,119	132,491	100,180	82,084	153,487	175,244	173,359	169,676	164,719	168,013	181,396	1,718,344
SAPET	VII/VI	104,168	99,338	101,870	49,979	4,153	38,398	50,189	110,576	74,627	83,498	79,051	100,839	896,695
PETROBRAS	X	292,004	267,603	320,771	257,515	222,417	363,906	406,427	417,419	413,656	381,604	396,293	417,162	4,156,778
OLYMPIC	XIII	32,617	25,187	37,301	48,494	72,218	129,549	9,123	14,052	3,920	35,044	3,948	36,137	447,591
PETRO-TECH	Z-2B	534,424	542,590	564,727	403,812	398,717	700,205	778,312	795,380	730,192	608,546	735,505	676,475	7,408,885
AGUAYTIA	31 - C	650,557	726,423	1,195,542	1,050,188	1,247,323	1,379,773	1,237,721	1,358,142	1,362,318	1,247,893	1,229,139	1,083,513	13,768,530
PLUSPETROL	88	4,589,861	4,163,412	4,882,041	4,691,412	5,385,947	6,290,251	7,331,740	7,630,041	7,572,051	7,610,901	7,227,973	7,498,878	74,874,507
TOTALES		6,298,209	5,947,673	7,234,741	6,601,579	7,412,858	9,055,589	9,988,756	10,438,969	10,326,441	10,132,205	9,839,921	9,994,399	103,271,320



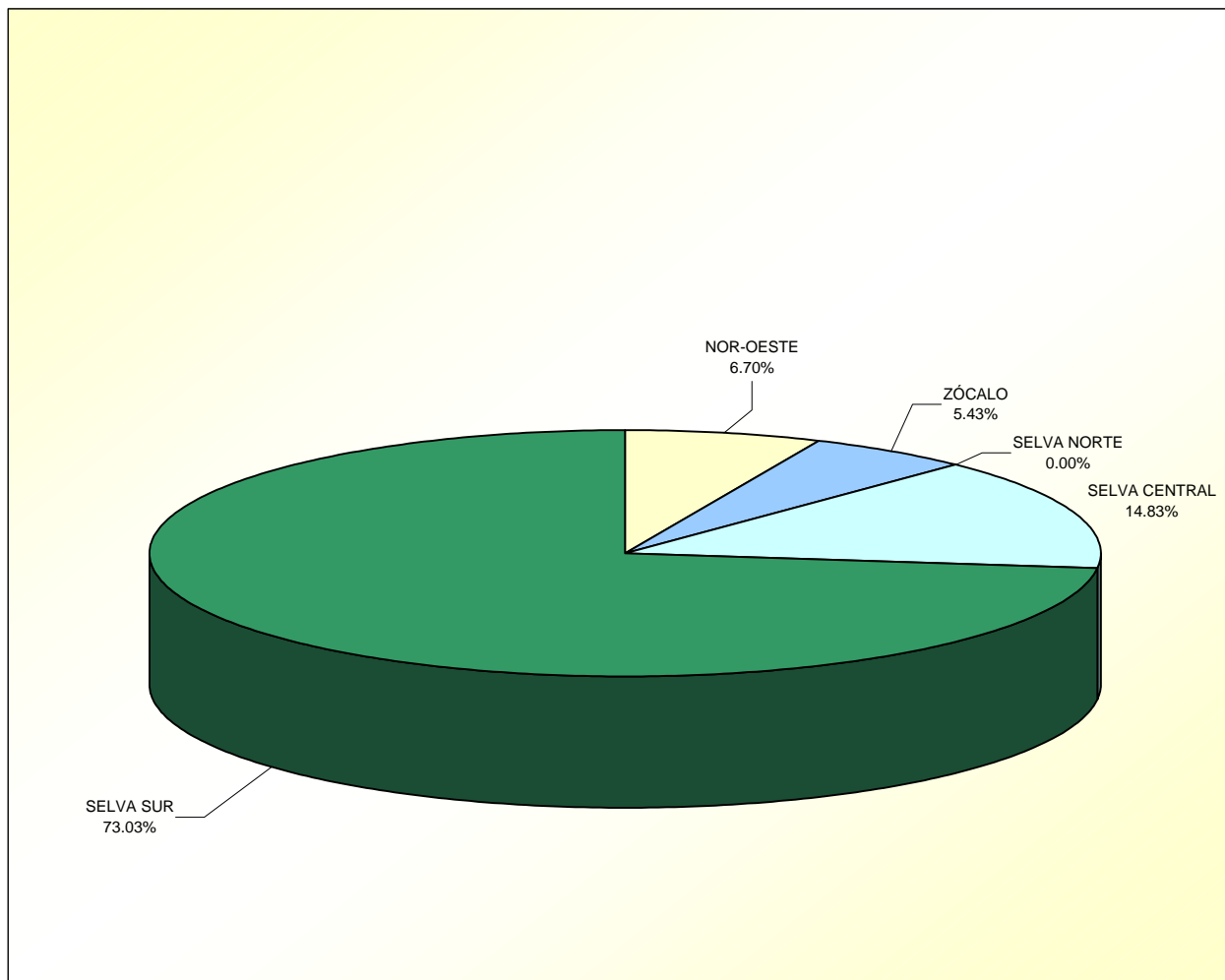
**PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL
(MMscf)**

CONTRATISTA	LOTE	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
GMP	I	-	-	81	69	121	181	218	788	941	1,025	1,450
SAPET	VI	-	1,180	1,139	-	-	-	-	-	-	-	-
SAPET	VII / VI	-	-	-	1,033	1,210	1,232	1,436	1,514	1,177	969	751
PEREZ COMPANC	X	2,376	2,618	2,791	2,635	2,953	2,322	-	-	-	-	-
PETROBRAS	X	-	-	-	-	-	-	2,571	3,070	3,664	3,701	3,690
OLYMPIC	XIII	-	-	-	-	-	226	860	645	418	439	441
PETRO-TECH	Z - 2B	6,154	6,493	6,551	5,146	3,344	2,786	3,473	4,082	3,721	5,155	5,133
AGUAYTIA	31-C	-	4,140	4,082	3,300	5,448	8,852	9,925	13,223	15,206	13,819	14,015
PLUSPETROL	88	-	-	-	-	-	-	-	7,033	28,441	37,584	69,006
TOTAL		8,530	14,431	14,644	12,183	13,076	15,599	18,483	30,356	53,567	62,691	94,486



PRODUCCIÓN FISCALIZADA POR ZONA GEOGRÁFICA - 2007

ZONA	PRODUCCION FISCALIZADA (Mscf)	PROMEDIO (Mscfd)
NOR-OESTE	6,331,581	17,347
ZÓCALO	5,133,248	14,064
SELVA NORTE	-	-
SELVA CENTRAL	14,014,655	38,396
SELVA SUR	69,006,017	189,058
TOTAL	94,485,501	258,864



4.3. PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETRÓLEO

PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETRÓLEO POR YACIMIENTO - 2007

CONTRATISTA	LOTE	YACIMIENTO	ACUMULADO ANUAL (Bls)	PROMEDIO (Bls/d)	ACUMULADO (Bls)
NOR-OESTE					
GMP	I	AEROPUERTO	26,593	72.9	315,341
		BELLAVISTA	12,969	35.5	
		HUACO	65,419	179.2	
		MEDANO	10,312	28.3	
		MILLA VI	35,431	97.1	
		MILLA VII	2,401	6.6	
		MONTE	3,638	10.0	
		NEGRITOS	63,555	174.1	
		POZO	15,425	42.3	
		POZO VIEJO	1,415	3.9	
		SECC-16	1,456	4.0	
		TABLAZO	8,687	23.8	
		TUNEL	27,453	75.2	
VERDUN ALTO	40,587	111.2			
PETROLERA MONTERRICO	II	COYONITAS	73830	202.3	206,274
		GOLONDRINA	73430	201.2	
		HUALTACAL	44800	122.7	
		RONCHUDO	14214	38.9	
MERCANTILE	III	MIRADOR	70,350	192.7	366,801
		PORTACHUELO OES	78,905	216.2	
		PORTACHUELO	206,537	565.9	
		BOCA	3,199	8.8	
		LA BREA	7,810	21.4	
RIO BRAVO	IV	ALVAREZ	170,766	467.9	573,129
		BRONCO	338,192	926.6	
		CHIMENEA	12,108	33.2	
		CORRAL	295	0.8	
		FONDO	7,276	19.9	
		JABONILLAL	2,828	7.7	
		LEONES	6,701	18.4	
		OVEJA	34,069	93.3	
		BODEGA	731	2.0	
VERDUN ALTO	163	0.4			
GMP	V	CALAMAR	19,600	53.7	55,651
		CONDOR	1,017	2.8	
		LAGUNA	2,236	6.1	
		ORGANOS NORTE	27,627	75.7	
		PATRIA	5,171	14.2	

PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETRÓLEO POR YACIMIENTO - 2007

CONTRATISTA	LOTE	YACIMIENTO	ACUMULADO ANUAL (Bls)	PROMEDIO (Bls/d)	ACUMULADO (Bls)
NOR-OESTE					
SAPET	VI	ALVAREZ OVEJA	415	1.1	574,112
		ALVAREZ	4,654	12.8	
		BONANZA	10,790	29.6	
		BRONCO	6,625	18.2	
		C. QUEMADO	2,005	5.5	
		CHIVO	14,498	39.7	
		COBRA	87,923	240.9	
		CRUZ	4,641	12.7	
		CUENCA	3,942	10.8	
		FOLCHE	31,657	86.7	
		HONDA	12,131	33.2	
		JAB. NUEVO	23,377	64.0	
		JABONILLAL	13,034	35.7	
		LEONES	49,876	136.6	
		LOBITOS	55,853	153.0	
		LOBO	27,729	76.0	
		LOBO I	3,095	8.5	
		LOBO II	285	0.8	
		MALACAS	32,683	89.5	
		MEDIA	3,517	9.6	
		MILLON	86,175	236.1	
		POZOS-OXY	29,190	80.0	
		PTO. RICO	2,046	5.6	
		RIO BRAVO	14,423	39.5	
		SANTOS	14,870	40.7	
		SICHES	36,604	100.3	
		ZAPOTE	2,074	5.7	
	VII	ANCHA	71,973	197.2	381,171
		ANEXO	648	1.8	
		CENTINELA	633	1.7	
		COLINA	5,295	14.5	
		INCA	3,179	8.7	
		LAGUNITOS	34,978	95.8	
		LLANO	590	1.6	
		LOMITOS	95,429	261.4	
NEGRITOS		38,627	105.8		
OVERALES		938	2.6		
PLAYA		6,944	19.0		
RAMÓN		638	1.7		
RIO VERDE		14,172	38.8		
SAN JUAN		32,023	87.7		
SANDINO		2,407	6.6		
SIETE VIENTOS		7,441	20.4		
SILLA		21,840	59.8		
VERDUN		35	0.1		
VERDUN ALTO	20,149	55.2			
VICHAYO	1,254	3.4			
YESO	21,978	60.2			

PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETRÓLEO POR YACIMIENTO - 2007

CONTRATISTA	LOTE	YACIMIENTO	ACUMULADO ANUAL (Bls)	PROMEDIO (Bls/d)	ACUMULADO (Bls)
NOR-OESTE					
UNIPETRO	IX	ALGARROBA	8,160	22.4	89,958
		BATANES	43,603	119.5	
		CUESTA	32,904	90.1	
		LEONES	5,291	14.5	
PETROBRAS	X	BALLENA	337,576	924.9	4,836,514
		CARRIZO	592,083	1,622.1	
		CENTRAL	331,221	907.5	
		COYONITAS	21,453	58.8	
		LA TUNA	81,519	223.3	
		LAGUNA	351,788	963.8	
		MERINA	189,088	518.0	
		ORGANOS NORTE	19,767	54.2	
		ORGANOS SUR	154,963	424.6	
		PATRIA	51,233	140.4	
		PEÑA NEGRA	252,254	691.1	
		REVENTONES	388,011	1,063.0	
		SOMATITO	288,768	791.1	
		TAIMAN	1,071,043	2,934.4	
		TUNAL	14,246	39.0	
VERDE	147,620	404.4			
ZAPOTAL	543,881	1,490.1			
OLYMPIC	XIII	LA ISLA	100,596	275.6	100,596
PETROLERA MONTERRICO	XV	PALOMA	2,596	7.1	6,602
		LOBITOS	4,006	11.0	
	XX	CARPITAS	17,043	46.7	17,049
		ZORRITOS	6	0.0	
TOTAL			7,523,198	20,611.5	

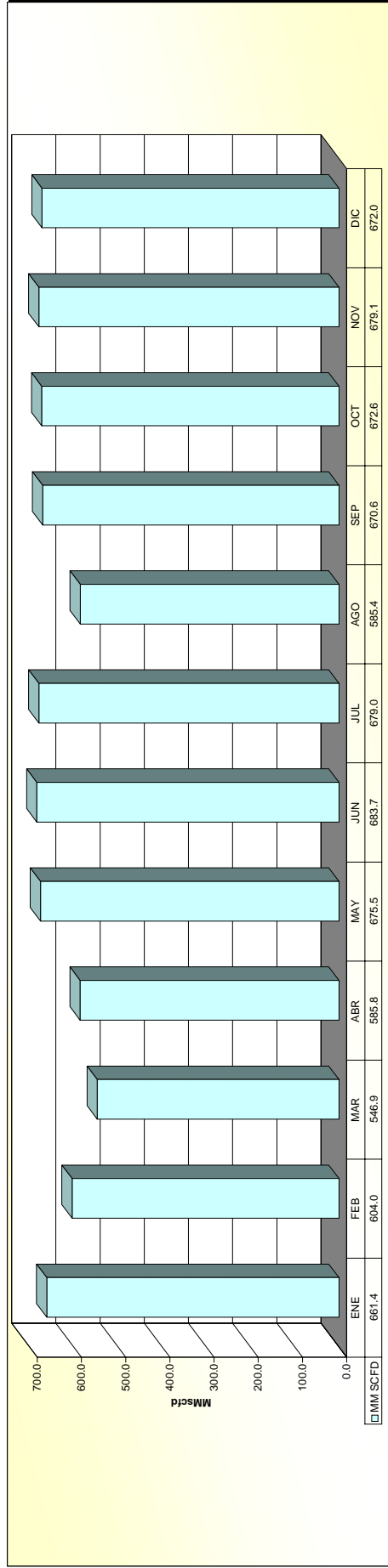
PRODUCCIÓN DE CAMPO DE PETRÓLEO POR YACIMIENTO - 2007

CONTRATISTA	LOTE	YACIMIENTO	ACUMULADO ANUAL (Bls)	PROMEDIO (Bls/d)	ACUMULADO (Bls)
SELVA					
PLUSPETROL NORTE	8	CORRIENTES	4,130,236	11,315.7	6,255,897
		YANAYACU	1,285,078	3,520.8	
		PAVAYACU	674,111	1,846.9	
		CHAMBIRA	166,472	456.1	
	1-AB	CAPAHUARI NORTE	432,593	1,185.2	10,342,881
		CAPAHUARI SUR	818,954	2,243.7	
		CARMEN	953,137	2,611.3	
		DORISSA	441,700	1,210.1	
		FORESTAL	1,179,941	3,232.7	
		HUAYURI NORTE	437,386	1,198.3	
		HUAYURI SUR	298,966	819.1	
		JIBARITO	1,842,610	5,048.2	
		JIBARO	642,396	1,760.0	
		SAN JACINTO	1,176,818	3,224.2	
		SHIVIYACU	1,746,529	4,785.0	
		SHIVIYACU N-E	371,851	1,018.8	
MAPLE	31 B-D	AGUA CALIENTE	38,155	104.5	170,156
		MAQUIA	132,001	361.6	
TOTAL			16,768,934	45,942.3	
ZÓCALO					
PETROTECH	Z-2B	ORGANOS	6,321	17.3	4,295,696
		PEÑA NEGRA	1,683,778	4,613.1	
		LOBITOS	882,483	2,417.8	
		PROVIDENCIA	300,429	823.1	
		LITORAL	377,659	1,034.7	
		SAN PEDRO	1,045,026	2,863.1	
TOTAL			4,295,696	11,769.0	

4.4. PRODUCCIÓN DE CAMPO DE GAS NATURAL

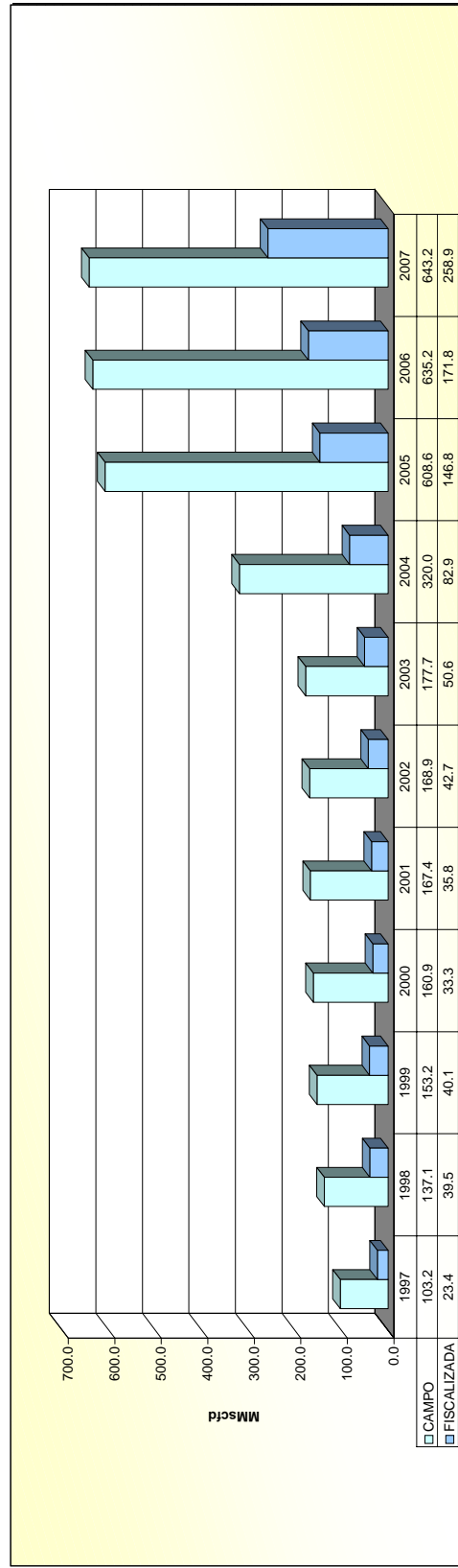
PRODUCCIÓN MENSUAL DE CAMPO DE GAS NATURAL - 2007
(MMSCF)

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL	PROMEDIO		
NOR-OESTE	GMP	I	102.28	125.40	131.08	103.37	106.62	149.28	166.82	159.17	155.38	159.74	155.38	-	1,524.38	4.18		
		II	28.64	27.06	28.58	28.03	28.19	27.39	28.05	28.05	27.62	21.99	30.13	21.99	23.62	327.53	0.90	
		III	45.94	39.70	119.85	119.88	128.36	119.88	154.08	123.91	136.72	128.93	136.12	111.23	113.35	1,357.66	3.72	
		IV	38.25	41.80	46.66	44.01	43.29	38.04	38.04	38.04	100.29	67.44	85.13	73.03	70.91	686.89	1.88	
		V	14.04	12.99	12.97	12.98	12.88	12.98	14.75	12.85	12.52	12.40	8.23	7.98	-	134.49	0.37	
		VIII/VI	117.64	114.68	120.04	74.89	37.55	66.84	77.56	126.61	98.73	96.20	114.99	129.76	117.49	1,176.49	3.22	
		IX	3.65	3.22	3.39	3.37	3.46	3.40	3.40	3.54	3.32	3.46	3.32	3.33	3.43	40.89	0.11	
		X	558.76	558.95	646.26	614.56	582.45	644.55	657.44	657.44	679.40	650.73	679.40	681.52	595.09	7,160.04	20.79	
		XIII	32.13	24.81	36.75	47.77	71.14	127.63	8.99	13.84	3.89	13.84	3.89	3.86	34.80	405.63	1.11	
		SUB-TOTAL	940.94	948.62	1,147.56	1,048.77	1,011.94	1,225.98	1,117.19	1,196.88	1,224.66	1,204.25	1,057.11	1,118.81	1,057.11	13,242.69	36.28	
		ZÓCALO	PETRO-TECH	Z-2B	2,025.22	1,852.80	2,061.66	1,995.16	2,071.27	2,026.76	2,038.36	2,034.13	1,986.23	2,123.43	2,039.16	2,028.19	24,282.36	66.53
		SELVA	PLUSPETROL NORTE	B	71.23	64.44	70.93	67.11	72.31	71.54	82.36	79.44	74.00	75.06	69.04	70.73	868.18	2.38
				1-AB	263.02	225.32	245.08	249.15	251.90	252.85	223.95	252.85	254.57	231.62	243.98	223.78	2,883.74	7.93
31-C	2,172.00			1,823.00	2,062.00	2,095.00	2,167.00	2,117.00	2,170.00	2,170.00	2,168.00	2,107.00	2,172.00	2,085.00	2,104.00	25,240.00	69.15	
88	15,031.15			11,998.27	11,367.48	12,118.68	15,365.66	14,844.52	15,386.70	12,412.98	14,495.25	15,031.15	14,838.90	15,344.30	168,235.04	480.92		
SUB-TOTAL	17,537	14,111	13,745	14,530	17,857	17,257	17,892	14,915	16,908	17,522	17,215	17,746	17,746	197,237	540			
TOTAL	20,503.56	16,912.44	16,954.71	17,573.97	20,940.07	20,508.75	21,047.45	18,145.98	20,118.76	20,849.87	20,372.68	20,832.87	20,832.87	234,762.01	643.18			



**PRODUCCIÓN DE CAMPO DE GAS NATURAL
(MMscf)**

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	
NOR - OESTE	GMP	I	301	258	368	393	532	765	985	1,083	1,348	1,324	1,524	
	PETROLERA MONTERRICO	II	257	320	323	331	318	228	263	228	209	217	328	
	MERCANTILE	III	1,174	978	1,110	963	902	946	959	789	743	786	1,358	
	RIO BRAVO	IV	33	45	45	43	38	37	41	43	63	193	687	
	GMP	V	165	133	165	183	181	162	148	135	173	184	134	
	SAPET	VI	363	1,551	1,771	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	SAPET	VII	116	94	85	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	SAPET (*)	VII / VI	-	-	-	1,504	1,736	1,812	2,094	2,113	1,705	1,361	1,176	-
	UNIPETRO	IX	65	59	59	53	52	46	46	47	46	43	41	41
	PETROBRAS	X	5,697	5,029	5,285	5,528	5,631	5,197	5,169	5,519	6,203	6,362	7,589	406
	OLYMPIC	XIII	-	-	-	-	233	871	645	418	439	406	-	-
		SUB-TOTAL		8,171	8,466	9,211	9,018	9,390	9,426	10,576	10,602	10,906	10,909	13,243
	ZÓCALO	PETRO-TECH	Z-2B	25,586	25,287	23,586	23,543	23,887	23,822	23,758	24,409	23,860	23,918	24,282
	SUB-TOTAL		25,586	25,287	23,586	23,543	23,887	23,822	23,758	24,409	23,860	23,918	24,282	
SELVA	PLUSPETROL NORTE	8	1,335	1,545	1,236	1,109	1,407	1,577	1,337	1,160	908	791	868	
	1-AB		2,559	2,601	2,295	3,442	4,132	4,192	4,264	3,794	3,198	3,203	2,894	
	31-C		-	12,159	19,603	21,622	22,288	22,640	24,918	25,504	26,236	24,476	25,240	
	PLUSPETROL	88	-	-	-	-	-	-	-	51,318	157,047	168,563	188,235	
	SUB-TOTAL		3,894	16,305	23,134	26,173	27,827	28,409	30,519	81,776	187,389	197,033	197,237	
TOTALES		37,651	50,058	55,932	58,734	61,104	61,657	64,853	116,787	222,155	231,859	234,762		



(*) CONTRATOS INTEGRADOS A PARTIR DE MAYO DEL 2000

5. ESTADO DE POZOS

ESTADO DE POZOS AL 31.12.2007

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	POZOS PRODUCTORES		POZOS ABANDONADOS			TOTAL
			ACTIVOS	INACTIVOS	ATA	APA	DPA	
NOROESTE	GMP	I	156	-	302	57	172	687
	PETROLERA MONTERRICO	II	136	-	54	3	8	201
	MERCANTILE	III	184	11	156	27	88	466
	RIO BRAVO	IV	236	7	48	12	89	392
	GMP	V	36	-	28	1	18	83
	SAPET	VII/VI	791	168	2,439	989	833	5,220
	UNIPETRO	IX	84	-	6	17	-	107
	PETROBRAS	X	2,502	131	497	1,305	208	4,643
	OLYMPIC	XIII	7	9	-	14	-	30
	PETROLERA MONTERRICO	XV	3	-	5	2	20	30
	PETROLERA MONTERRICO	XX	10	-	9	-	-	19
		SUB-TOTAL		4,145	326	3,544	2,427	1,436
ZOCALO	PETRO-TECH	Z-2B	654	136	-	563	-	1,353
		SUB-TOTAL	654	136	-	563	-	1,353
SELVA	PLUSPETROL NORTE	8	67	-	68	32	-	167
	PLUSPETROL NORTE	1-AB	122	-	81	30	-	233
	PLUSPETROL	88	5	2	-	-	-	9
	MAPLE	31 B Y 31 D	47	6	8	1	2	64
	AGUAYTIA	31-C	2	3	-	1	-	6
	SUB-TOTAL		243	11	159	64	2	479
	TOTAL		5,042	473	3,703	3,054	1,438	13,710

POZOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS Y GAS NATURAL (1997-2007)

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	
NOR-OESTE	GMP	I	106	96	104	105	120	125	130	133	143	144	156	
	PETROLERA MONTEERRICO	II	151	147	149	147	147	168	169	172	187	185	136	
	MERCANTILE	III	121	87	126	131	146	151	152	159	183	193	195	
	RIO BRAVO	IV	80	74	131	128	134	147	156	183	206	218	243	
	GMP	V	30	32	33	29	30	39	38	33	36	35	36	
	SAPET	VI	326	195	265	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	SAPET	VII	310	225	312	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	SAPET	VIII/VI	-	-	-	642	692	697	743	737	759	814	814	959
	UNIPETRO	IX	52	71	72	75	78	81	80	80	88	88	84	84
	PEREZ COMPANC	X	1,673	2,262	2,602	2,597	2,627	2,373	-	-	-	-	-	-
	PETROBRAS	X	-	-	-	-	-	-	2,361	2,377	2,576	2,593	2,633	
	OLYMPIC	XIII	-	-	-	-	-	-	1	1	11	11	16	
	PETROLERA MONTEERRICO	XV	-	-	-	-	5	3	3	3	3	3	3	
	PETROLERA MONTEERRICO	XX	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10
	SUB-TOTAL		2,849	3,189	3,794	3,854	3,979	3,784	3,833	3,878	4,192	4,280	4,471	

ZOCALO	PETRO -TECH	Z-2B	616	630	690	599	650	638	620	605	820	785	790
	SUB-TOTAL		616	630	690	599	650	638	620	605	820	785	790

SELVA	PLUSPETROL NORTE	1-AB	119	108	99	110	116	115	116	113	114	120	122
	PLUSPETROL NORTE	8	70	74	73	75	75	74	70	69	59	65	67
	MAPLE	31 B/D	43	42	45	41	50	45	54	46	62	53	53
	AGUAYTIA	31 C	5	3	3	3	3	4	3	3	7	5	5
	PLUSPETROL	88	-	-	-	-	-	-	-	-	10	7	7
		SUB-TOTAL		237	227	220	229	244	238	243	236	252	250

TOTAL			3,702	4,046	4,704	4,682	4,873	4,660	4,696	4,719	5,264	5,315	5,515
--------------	--	--	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

6. RESERVAS

RESUMEN DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS AL 31.12.2006

ZONA	PROBADAS			TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS	TOTAL PROBADAS				

PETRÓLEO (Mbls)

NOROESTE	77,182	40,226	117,408	48,689	100,209	266,306
ZÓCALO	48,328	27,129	75,457	13,451	1,398,413	1,487,321
SELVA	178,626	44,278	222,904	464,855	1,942,548	2,630,307
NO OPERADAS (*)	-	-	-	165,030	1,876,468	2,041,498
TOTAL	304,136	111,633	415,769	692,025	5,317,638	6,425,432

LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL (Mbls)

NOROESTE	-	-	-	-	-	-
ZÓCALO	-	-	-	-	-	-
SELVA	272,429	409,090	681,519	254,308	224,779	1,160,606
NO OPERADAS (*)	-	-	-	40,000	159,280	199,280
TOTAL	272,429	409,090	681,519	254,308	224,779	1,359,886

GAS NATURAL (BCF)

NOROESTE	189.0	18.0	207.0	663.0	746.0	1,616.0
ZÓCALO	119.0	166.0	285.0	1,078.0	3,531.0	4,894.0
SELVA	3,977.0	7,374.0	11,351.0	4,058.0	4,171.0	19,580.0
NO OPERADAS (*)	-	-	-	1,030.0	3,122.0	4,152.0
TOTAL	4,285.0	7,558.0	11,843.0	6,829.0	11,570.0	30,242.0

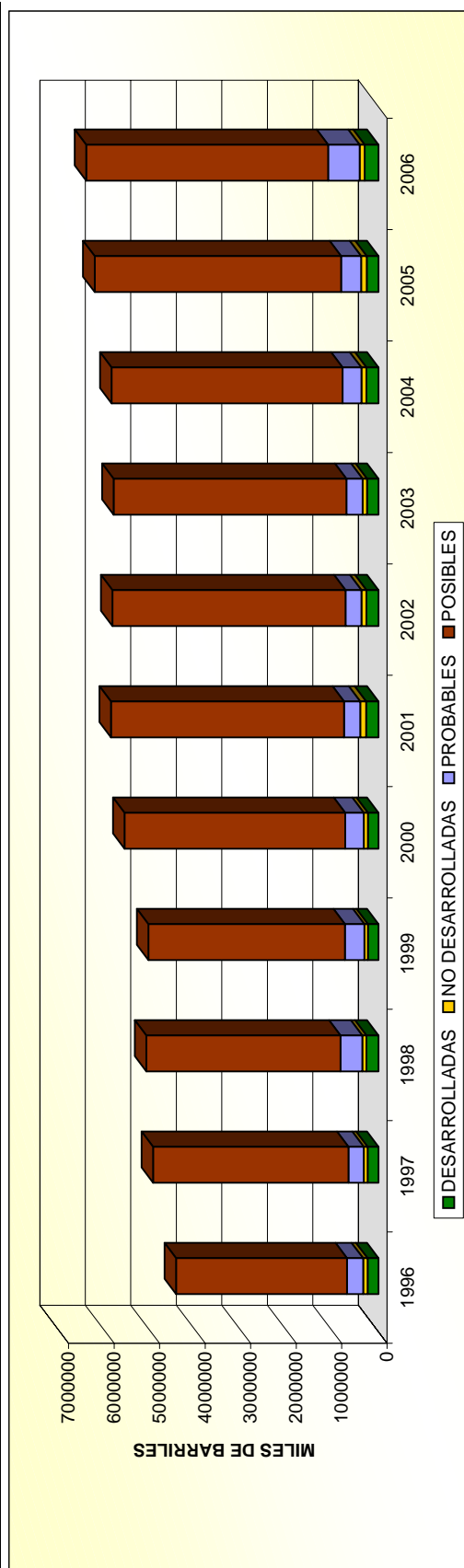
(*) AREAS SIN CONTRATISTA.

FUENTE: WWW.MINEM.COM.PE

RESERVAS DE PETRÓLEO 1996 - 2006

(MILES DE BARRILES)

AÑO	PROBADAS		TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	242,788	97,478	340,266	352,190	3,756,968	4,449,424
1997	238,128	85,393	323,521	339,782	4,288,138	4,951,441
1998	263,794	91,951	355,745	480,590	4,264,312	5,100,647
1999	236,480	73,284	309,764	428,004	4,318,674	5,056,442
2000	231,797	91,596	323,393	408,930	4,848,071	5,580,394
2001	271,962	127,598	399,560	360,280	5,120,476	5,880,316
2002	263,441	110,611	374,052	349,493	5,123,708	5,847,253
2003	252,212	100,320	352,532	353,774	5,113,543	5,819,849
2004	268,470	110,846	379,316	411,635	5,073,192	5,864,143
2005	261,363	121,503	382,866	438,112	5,418,088	6,239,066
2006	304,136	111,633	415,769	692,025	5,317,638	6,425,432

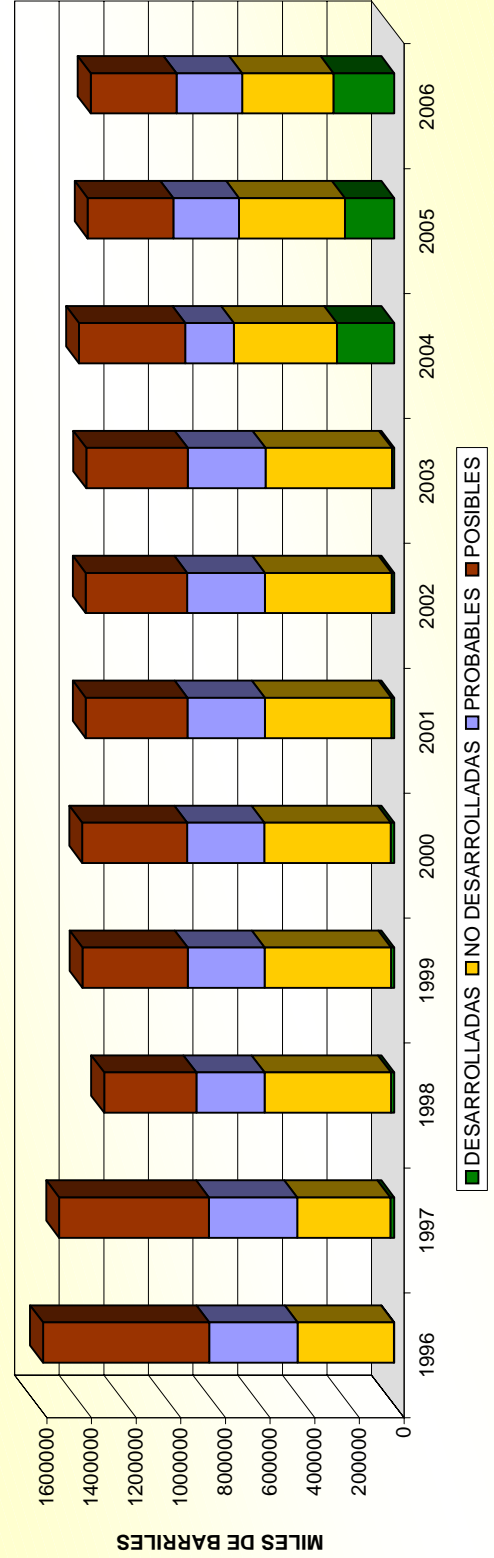


FUENTE: WWW.MINEM.COM.PE

RESERVAS DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL 1996 - 2006

(MILES DE BARRILES)

AÑO	PROBADAS		TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	1,710	431,545	433,255	395,341	745,170	1,573,766
1997	17,889	417,000	434,889	394,833	670,984	1,500,706
1998	15,118	566,520	581,638	304,982	413,195	1,299,815
1999	14,315	566,521	580,836	344,618	470,977	1,396,431
2000	15,706	566,521	582,227	345,627	470,258	1,398,112
2001	13,295	566,521	579,816	346,274	455,642	1,381,732
2002	12,318	566,521	578,839	348,709	454,386	1,381,934
2003	10,500	566,521	577,021	348,637	454,499	1,380,157
2004	256,414	461,572	717,986	217,850	476,673	1,412,509
2005	221,302	474,090	695,392	294,308	384,060	1,373,760
2006	272,429	409,090	681,519	294,308	384,059	1,359,886

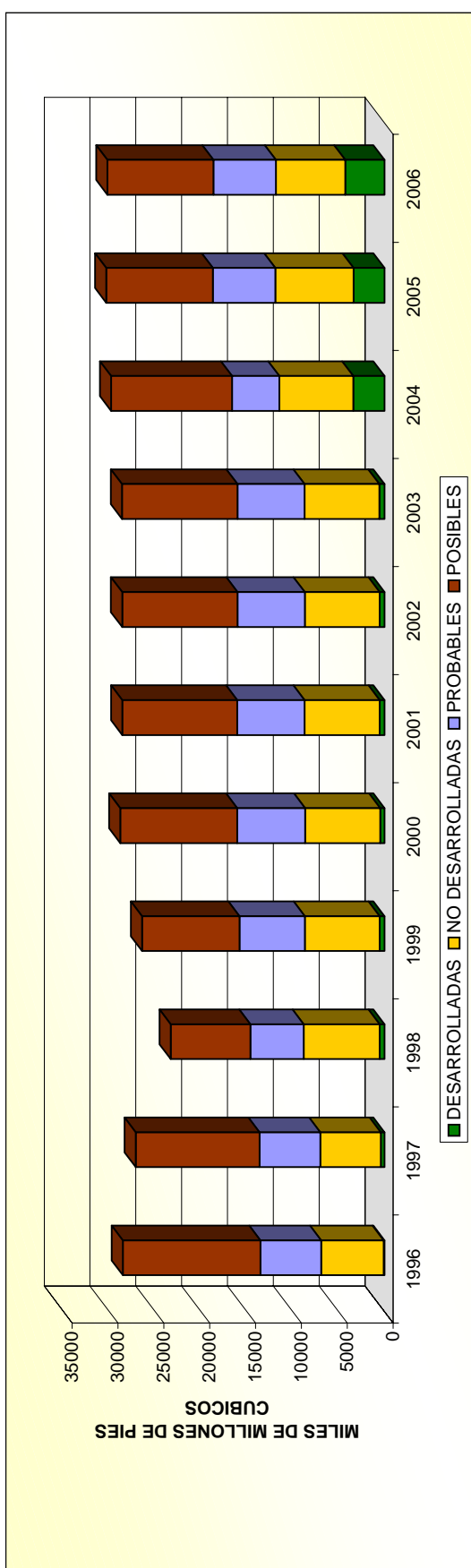


FUENTE: WWW.MINEM.COM.PE

RESERVAS DE GAS NATURAL 1996 - 2006

(MILES DE MILLONES DE PIES CUBICOS-BCF)

AÑO	PROBADAS		TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	111	6,817	6,928	6,607	15,026	28,561
1997	420	6,579	6,999	6,638	13,506	27,143
1998	542	8,278	8,819	5,833	8,670	23,323
1999	526	8,168	8,694	7,121	10,635	26,449
2000	482	8,173	8,655	7,429	12,742	28,826
2001	533	8,191	8,725	7,367	12,527	28,618
2002	531	8,184	8,715	7,318	12,598	28,631
2003	564	8,159	8,723	7,333	12,606	28,662
2004	3,420	8,069	11,489	5,166	13,169	29,824
2005	3,392	8,536	11,928	6,817	11,612	30,357
2006	4,284	7,558	11,842	6,830	11,570	30,242



FUENTE: WWW.MINEM.COM.PE

7. VALOR DE LA CANASTA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS Y PRECIOS DEL GAS NATURAL

COMPONENTES DE LA CANASTA - 2007

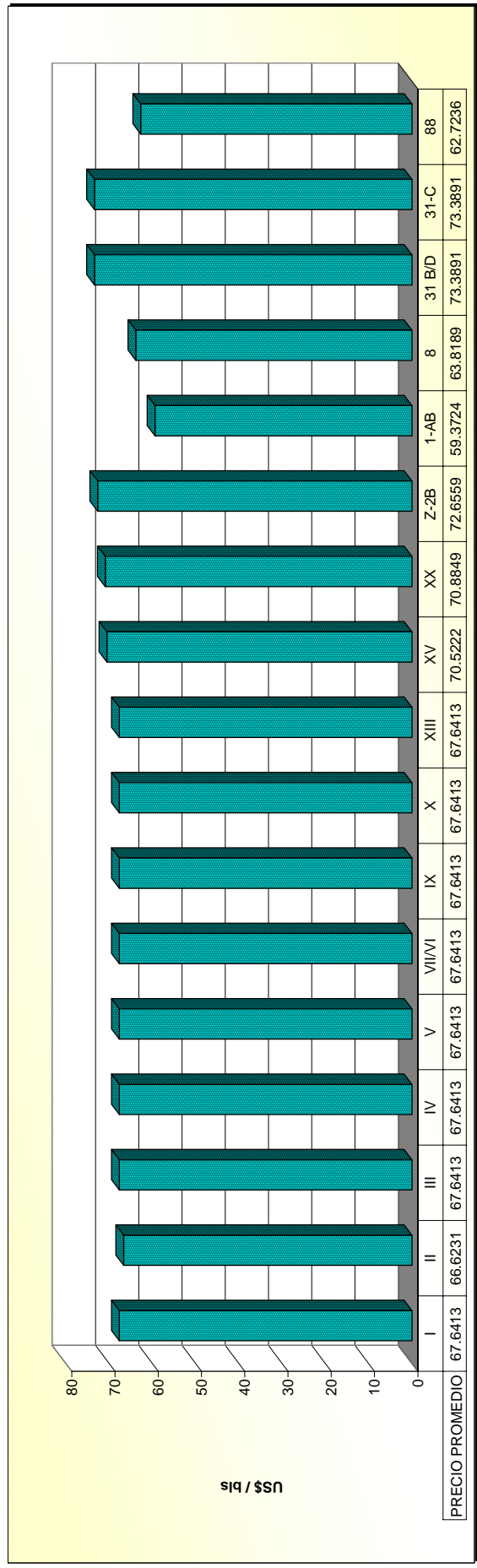
CANASTA	COMPONENTES	US\$/Bls
HIDROCARBUROS LÍQUIDOS:		
LOTE 1-AB	ARABIAN HEAVY	61.5
	LORETO	60.4
	RESIDUAL 6 - 1% NUEVA YORK	54.1
	SHENGLI	60.0
LOTE 8	ARABIAN HEAVY	61.5
	CINTA	70.2
	DURI	59.5
(*) NOROESTE	FORTIES	72.6
	OMAN	68.8
	SUEZ BLEND	66.9
LOTE II	CABINDA	69.8
	CAÑO LIMON	69.7
	SHENGLI	60.0
LOTE XV	CABINDA	69.8
	ASN LB	71.7
	CAÑO LIMON	69.7
LOTE Z-2B	ARDJUNA	71.8
	MINAS	73.5
LOTE 31 B/D Y 31-C	BONNY LIGHT - QUAIBO	74.9
	FORTIES	72.6
	WEST TEXAS INTERMEDISTE (MIDLAND)	72.3
LOTE 88 (LGN)	PROPANO MONT BELVIEU	50.8
	NORMAL BUTANO MONT BELVIEU	59.7
	NATURAL NON-DYNEGY MONT BELVIEU	70.7

(*) NOROESTE: Incluye los lotes I, III, IV, V, VII/VI, IX, X, XIII, XV, XX, Z-1

VALOR DE LA CANASTA MENSUAL DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - 2007

(US\$ / bis)

CONTRATO	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	
LICENCIA	II	47.9244	53.7790	57.2415	62.1864	62.0384	65.3282	70.6498	65.8134	70.1809	75.5251	84.2400	84.5717	
	III	51.0840	55.0053	59.1627	64.4124	64.4945	67.6895	72.8441	68.6926	73.9454	78.9918	89.0218	87.7315	
	IV	51.0840	55.0053	59.1627	64.4124	64.4945	67.6895	72.8441	68.6926	73.9454	78.9918	89.0218	87.7315	
	VIII/VI	51.0840	55.0053	59.1627	64.4124	64.4945	67.6895	72.8441	68.6926	73.9454	78.9918	89.0218	87.7315	
	X	51.0840	55.0053	59.1627	64.4124	64.4945	67.6895	72.8441	68.6926	73.9454	78.9918	89.0218	87.7315	
	XIII	51.0840	55.0053	59.1627	64.4124	64.4945	67.6895	72.8441	68.6926	73.9454	78.9918	89.0218	87.7315	
	XV	51.0840	55.0053	59.1627	64.4124	64.4945	67.6895	72.8441	68.6926	73.9454	78.9918	89.0218	87.7315	
	XV	50.8309	56.5938	59.6299	64.1696	64.3477	68.3686	74.2727	70.8433	76.8901	81.7012	89.7853	88.8327	
	XX	-	-	59.1627	64.4124	64.4945	67.6895	72.8441	72.8441	68.6926	73.9454	78.9918	89.0218	87.7315
	Z-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87.7315
	1-AB	41.7169	46.9755	49.5191	55.1342	57.2032	58.4586	63.8585	63.8585	59.3754	61.8675	69.9181	74.9382	73.5030
	8	45.5937	50.7590	54.5430	61.6436	62.6339	62.8666	68.0470	68.0470	63.8292	66.3391	71.0936	79.8955	78.5826
	31 B/D	54.9080	59.0355	62.3973	67.2126	66.9845	70.5989	76.7298	76.7298	72.4186	78.9332	84.2848	93.8428	93.3235
	31-C	54.9080	59.0355	62.3973	67.2126	66.9845	70.5989	76.7298	76.7298	72.4186	78.9332	84.2848	93.8428	93.3235
	88	46.6809	50.3831	54.8593	57.8898	61.3610	61.6341	62.3669	62.3669	60.5920	66.1069	71.9882	78.8046	80.0167
I	51.0840	55.0053	59.1627	64.4124	64.4945	67.6895	72.8441	72.8441	68.6926	73.9454	78.9918	89.0218	87.7315	
V	51.0840	55.0053	59.1627	64.4124	64.4945	67.6895	72.8441	72.8441	68.6926	73.9454	78.9918	89.0218	87.7315	
IX	51.0840	55.0053	59.1627	64.4124	64.4945	67.6895	72.8441	72.8441	68.6926	73.9454	78.9918	89.0218	87.7315	
Z-2B	53.2031	57.8570	61.5102	67.8380	67.8710	68.6641	68.6641	75.8352	72.9173	76.6493	83.2604	92.9619	93.3035	

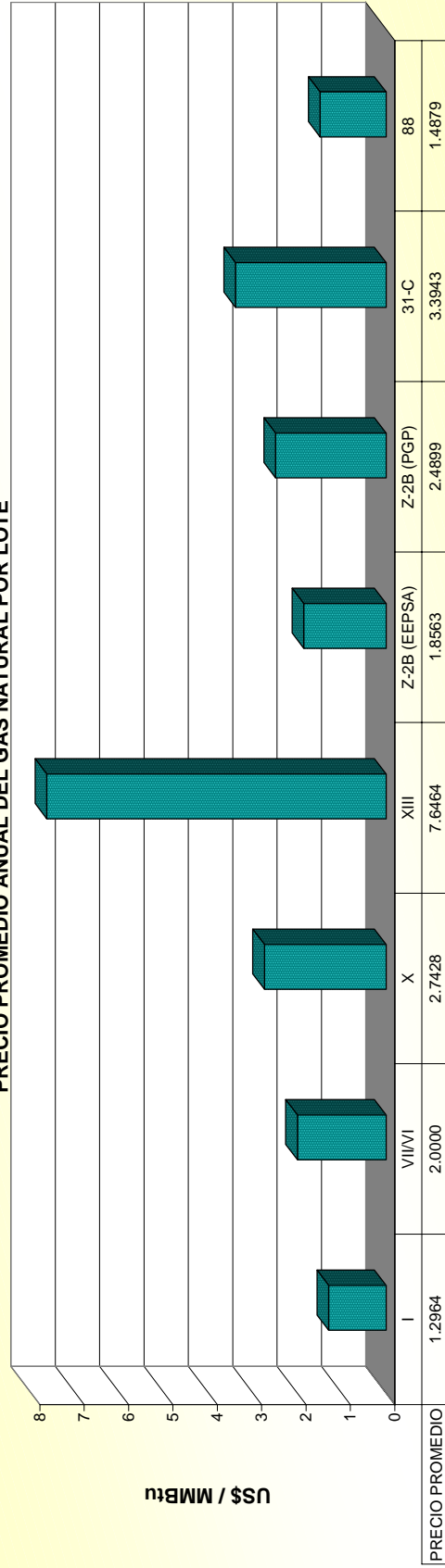


PRECIO MENSUAL DEL GAS NATURAL - 2007

(US\$ / MMBtu)

CONTRATO	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
LICENCIA	VII/VI	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000
	X	2.7467	2.6965	2.6625	2.6380	2.6223	2.6303	2.6559	2.6949	2.7267	2.8112	2.9368	3.0917
	XIII	6.9701	6.8002	6.8108	6.8720	7.3151	7.9331	7.9556	7.9615	8.0109	8.3215	8.3754	8.4304
	31-C	3.2504	3.2593	3.2728	3.2908	3.3206	3.3562	3.3925	3.4304	3.4683	3.5121	3.5672	3.6112
	88	1.4873	1.4958	1.5021	1.5228	1.5148	1.4973	1.4596	1.4566	1.4560	1.4639	1.5038	1.4949
SERVICIOS	I	1.1500	1.2606	1.2471	1.1598	1.1738	1.3339	1.3721	1.3748	1.3766	1.3601	1.3602	1.3877
	Z-2B (EPPSA)	1.8556	1.8336	1.8195	1.8077	1.8017	1.8058	1.8169	1.8354	1.8508	1.8859	1.9464	2.0158
	Z-2B (PGP)	2.4899	2.4899	2.4899	2.4899	2.4899	2.4899	2.4899	2.4899	2.4899	2.4899	2.4899	2.4899

PRECIO PROMEDIO ANUAL DEL GAS NATURAL POR LOTE



En el caso del lote Z-2B el precio es el 10% del Residual 6, con 1% de contenido de azufre.
 En el caso del lote 31-C el precio es el promedio ponderado del precio del gas aplicado en la valorización desde la fecha de inicio de extracción comercial hasta la quincena del cálculo.
 En el caso del lote I, 88, VII/VI, X y XIII son precios promedios ponderados de los precios de venta de gas.

Nota: Los precios indicados son utilizados para efectos de cálculo de Regalías y Retribuciones de los Contratos de Licencia y Servicio, respectivamente.

8. INGRESO POR CONTRATO Y DISTRIBUCIÓN DEL CANON

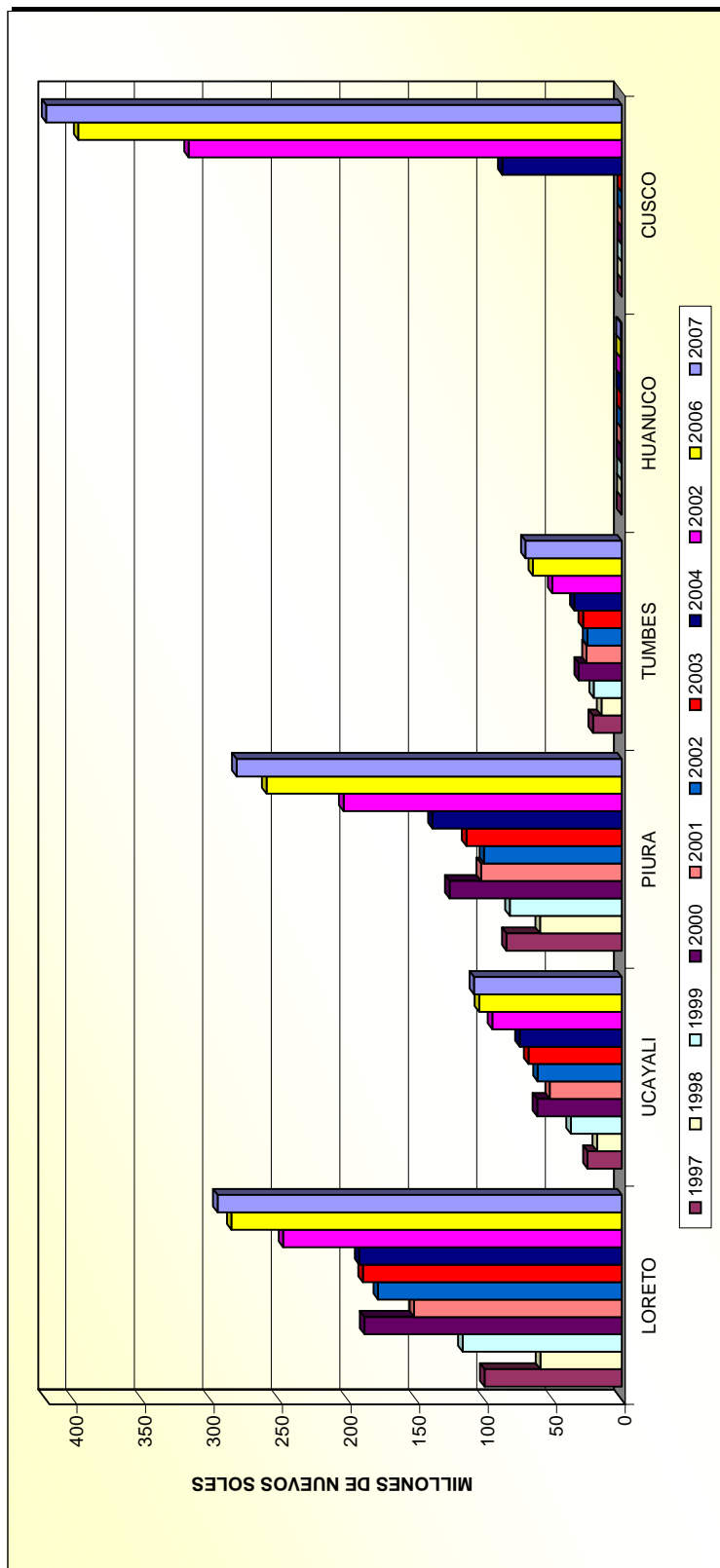
INGRESO POR REGALÍAS POR CONTRATO - 2007

(US\$)

CONTRATO	HIDROCARBURO	LOTE	PORCENTAJE (%)	REGALÍA	
LICENCIA	PETRÓLEO	II	50.71	7,023,522	
		III	46.83	12,242,004	
		IV	46.68	18,923,486	
		VII / VI	21.88	15,874,868	
		X	30.33	102,948,601	
		XIII	27.00	2,761,154	
		XV	40.00	187,013	
		XX	19.68	241,217	
		Z-1	5.00	128,678	
		8	25.50	95,561,678	
		1-AB	33.69	181,320,822	
		31 B/D	45.92	5,466,772	
	LGN	31 - C	42.98	30,337,576	
		88	37.24	260,054,485	
	GAS		VII / VI	22.29	399,688
			X	24.50	2,806,635
			XIII	18.00	589,537
		31-C	27.20	12,755,284	
		88	37.24	41,408,240	
	CONDENSADO	31 - C	39.50	5,260	
REGALIA EQUIVALENTE					
SERVICIOS	PETRÓLEO	I	27.29	6,062,411	
		V	35.66	1,398,637	
		IX	61.74	4,173,628	
		Z-2B	16.00	50,468,529	
	GAS		I	21.03	475,968
			Z-2B	16.00	2,452,707
TOTAL				856,068,400	

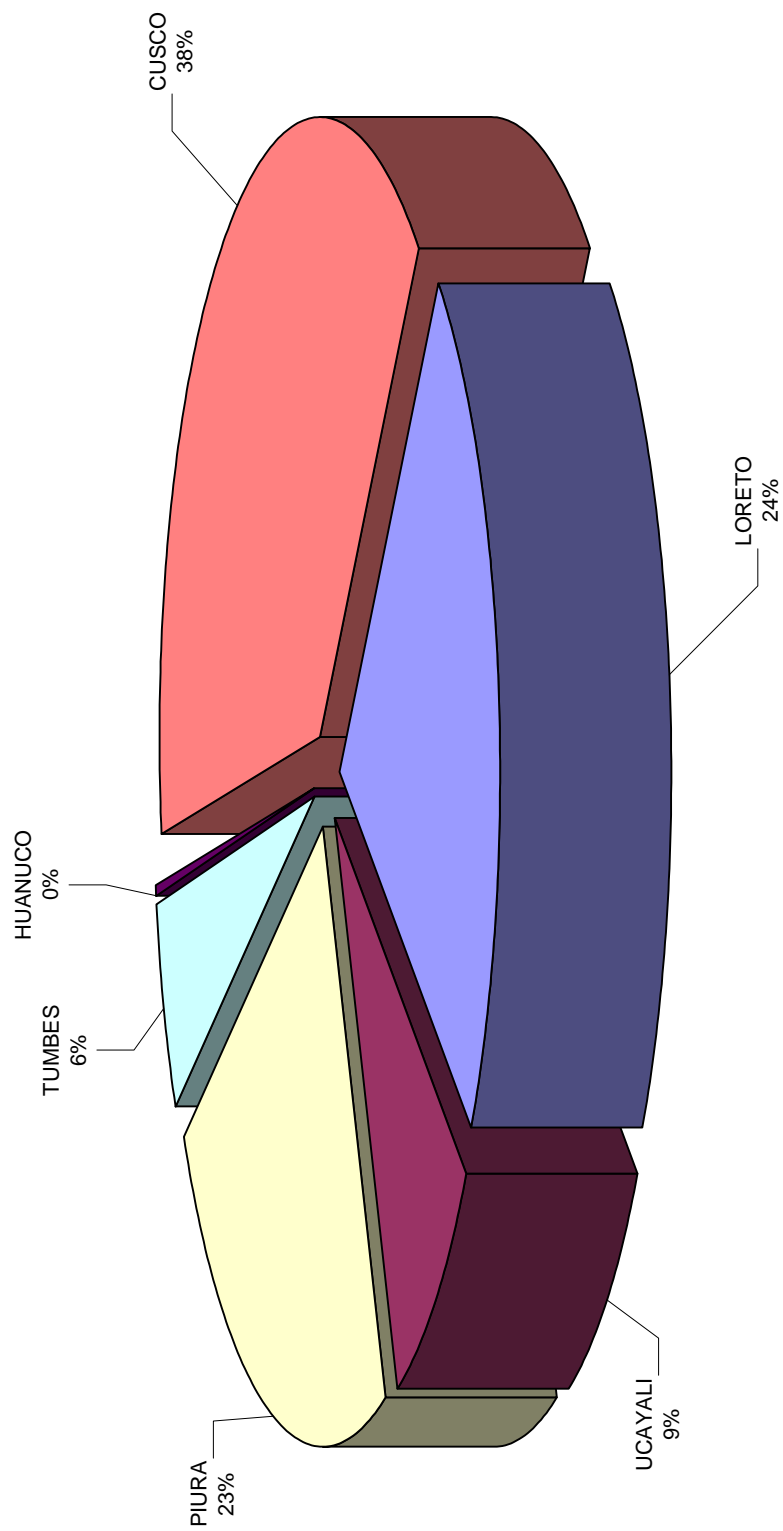
RESUMEN INGRESOS - 2007			
CONTRATO	HIDROCARBURO	REGALÍA (US\$)	TOTAL POR CONTRATO (US\$)
LICENCIA	PETRÓLEO	442,679,814	791,036,519
	LGN	290,392,061	
	GAS	57,959,384	
	CONDENSADO	5,260	
SERVICIOS	PETRÓLEO	62,103,206	65,031,881
	GAS	2,928,675	

**DISTRIBUCIÓN DEL CANON / SOBRECANON 1997 - 2007
(MILLONES DE NUEVOS SOLES)**



DEPARTAMENTO	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
LORETO	100.24	59.44	116.11	187.80	151.50	177.90	188.93	191.59	247.04	284.80	295.03
UCAYALI	25.06	18.10	37.16	61.75	52.58	61.44	68.14	74.53	94.53	104.06	107.85
PIURA	84.22	59.73	81.84	125.68	102.66	100.56	113.45	138.13	203.10	259.26	281.07
TUMBES	21.05	14.93	20.46	31.42	25.67	25.14	28.36	34.53	50.77	64.82	70.27
HUANUCO	0.28	0.17	0.25	0.45	0.42	0.40	0.43	0.52	0.75	0.78	0.76
CUSCO	-	-	-	-	-	-	-	87.14	316.02	396.63	465.87
TOTAL	230.85	152.37	255.81	407.10	332.83	365.44	399.31	526.44	912.21	1,110.33	1,220.84

DISTRIBUCIÓN DEL CANON/SOBRECANON - 2007



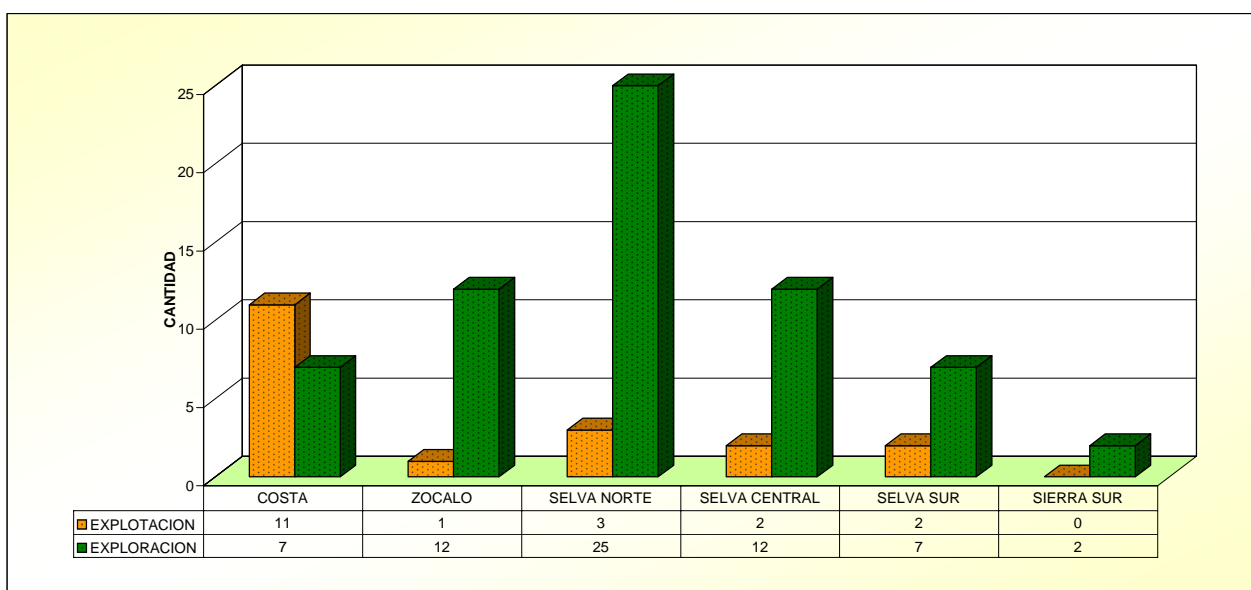
9. CONTRATOS VIGENTES AL 31.12.2007

CONTRATOS SUSCRITOS DURANTE EL 2007

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
------	-------------	------	----------------------	-----------	-----------------------

EXPLORACIÓN:

NOR-OESTE	BPZ	XXII	21-Nov-07	369,043.8	LICENCIA
	BPZ	XXIII	21-Nov-07	93,199.0	LICENCIA
	UPLAND / CAMERON PARTNERS / ENDEVCO EUREKA	XXIV	23-Jul-07	111,751.3	LICENCIA
	VETRA	XXV	21-Nov-07	40,451.0	LICENCIA
	PETRO -TECH	XXVI	21-Nov-07	552,711.9	LICENCIA
ZÓCALO	GOLD OIL / PLECTRUM PETROLEUM	Z-34	08-Mar-07	371,339.2	LICENCIA
	VIETNAM AMERICAN EXPLORATION COMPANY	Z-38	12-Abr-07	487,545.5	LICENCIA
	PETRO -TECH	Z-45	21-Nov-07	1,092,048.4	LICENCIA
	SK ENERGY	Z-46	21-Nov-07	1,134,547.8	LICENCIA
	PVEP	Z-47	21-Nov-07	1,193,014.2	LICENCIA
	PETRO -TECH	Z-48	21-Nov-07	720,106.4	LICENCIA
	PETRO -TECH	Z-49	21-Nov-07	676,096.6	LICENCIA
SELVA NORTE	LOON	127	21-Ago-07	966,673.7	LICENCIA
	BURLINGTON	129	24-May-07	472,433.7	LICENCIA
	ZSN PE	130	21-Nov-07	1,275,349.4	LICENCIA
	TALISMAN / ECOPETROL	134	21-Nov-07	827,059.8	LICENCIA
	PACIFIC STRATUS ENERGY	135	21-Nov-07	1,020,390.6	LICENCIA
	PACIFIC STRATUS ENERGY	137	21-Nov-07	448,944.4	LICENCIA
	OCCIDENTAL	142	21-Nov-07	1,369,183.9	LICENCIA
	HUNT OIL	143	21-Nov-07	436,850.5	LICENCIA
SELVA CENTRAL	TRUE ENERGY / NORTH AMERICAN VANADIUM	126	23-Oct-07	1,066,955.8	LICENCIA
	PAN ANDEAN RESOURCES PLC	131	21-Nov-07	990,472.3	LICENCIA
	PACIFIC STRATUS ENERGY	138	21-Nov-07	414,220.4	LICENCIA
SIERRA SUR	PAN ANDEAN RESOURCES PLC	141	21-Nov-07	516,891.5	LICENCIA
TOTAL		24		16,647,281.0	



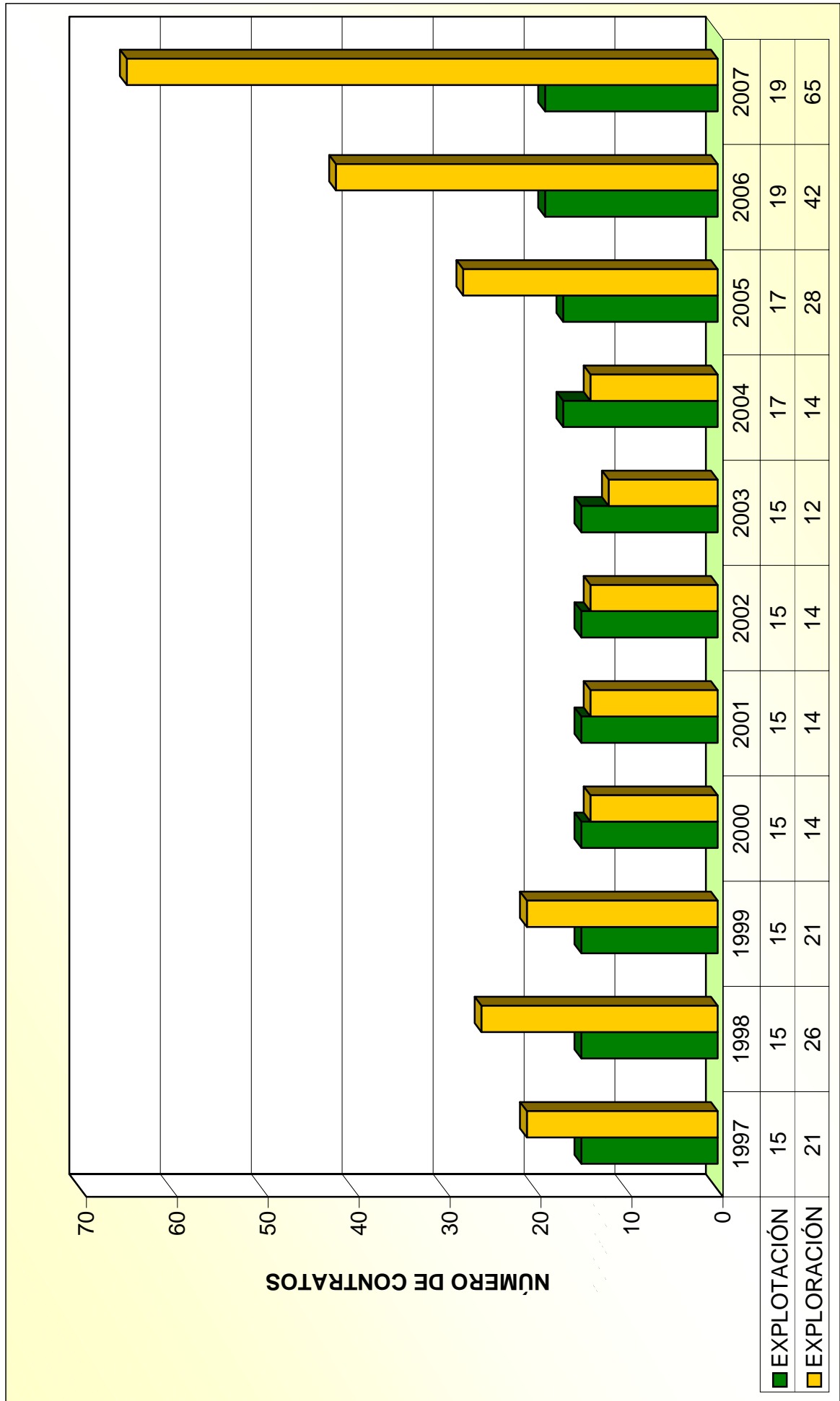
CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN AL 31.12.2007

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
NOR-OESTE	G.M.P	I	27-Dic-91	6,943.3	SERVICIOS
	PETROLERA MONTERRICO	II	05-Ene-96	7,707.4	LICENCIA
	MERCANTILE	III	05-Mar-93	35,793.9	LICENCIA
	RIO BRAVO	IV	04-Mar-93	30,722.0	LICENCIA
	G.M.P	V	08-Oct-93	9,026.0	SERVICIOS
	SAPET	VII / VI	22-Oct-93	34,444.8	LICENCIA
	UNIPETRO ABC	IX	17-Jun-93	1,554.1	SERVICIOS
	PETROBRAS	X	20-May-94	46,952.3	LICENCIA
	PETROLERA MONTERRICO	XV	26-May-98	9,999.7	LICENCIA
	OLYMPIC	XIII	30-May-04	263,357.8	LICENCIA
ZÓCALO	PETROLERA MONTERRICO	XX	19-Ene-06	6,356.0	LICENCIA
	PETRO -TECH	Z-2B	16-Nov-93	199,865.2	SERVICIOS
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	1-AB	22-Mar-86	497,027.3	LICENCIA
	PLUSPETROL NORTE	8	20-May-94	182,348.2	LICENCIA
	BARRETT	67	13-Dic-95	101,931.7	LICENCIA
SELVA CENTRAL	MAPLE	31B y 31D	30-Mar-94	71,050.0	LICENCIA
	AGUAYTIA	31C	30-Mar-94	16,630.0	LICENCIA
SELVA SUR	PLUSPETROL	56	07-Sep-04	58,500.0	LICENCIA
	PLUSPETROL	88	09-Dic-00	143,500.0	LICENCIA
TOTAL				1,723,709.8	

CONTRATOS EN EXPLORACIÓN AL 31.12.2007

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
NOR-OESTE	BPZ	XIX	12-Dic-03	191,441.2	LICENCIA
	GOLD OIL	XXI	04-May-06	303,331.2	LICENCIA
	BPZ	XXII	21-Nov-07	369,043.8	LICENCIA
	BPZ	XXIII	21-Nov-07	93,199.0	LICENCIA
	UPLAND / CAMERON PARTNERS / ENDEVCO EUREKA	XXIV	23-Jul-07	111,751.3	LICENCIA
	VETRA	XXV	21-Nov-07	40,451.0	LICENCIA
	PETRO -TECH	XXVI	21-Nov-07	552,711.9	LICENCIA
ZÓCALO	BPZ	Z-1	30-Nov-01	299,273.1	LICENCIA
	PETRO -TECH	Z-6	20-Feb-02	981,503.0	LICENCIA
	PETRO -TECH	Z-33	01-Sep-04	849,566.6	LICENCIA
	GOLD OIL / PLECTRUM PETROLEUM	Z-34	08-Mar-07	371,339.2	LICENCIA
	PETRO -TECH	Z-35	20-Sep-05	1,550,001.1	LICENCIA
	PETRO -TECH	Z-36	14-Jul-06	999,995.4	LICENCIA
	VIETNAM AMERICAN EXPLORATION COMPANY	Z-38	12-Abr-07	487,545.5	LICENCIA
	PETRO -TECH	Z-45	21-Nov-07	1,092,048.4	LICENCIA
	SK ENERGY	Z-46	21-Nov-07	1,134,547.8	LICENCIA
	PVEP	Z-47	21-Nov-07	1,193,014.2	LICENCIA
	PETRO -TECH	Z-48	21-Nov-07	720,106.4	LICENCIA
	PETRO -TECH	Z-49	21-Nov-07	676,096.6	LICENCIA
	SELVA NORTE	REPSOL / BURLINGTON	39	09-Sep-99	886,820.3
HARKEN		95	07-Abr-05	515,731.1	LICENCIA
TALISMAN		101	02-Abr-04	744,434.5	LICENCIA
RAMSHORN / SHONA ENERGY / ANDEAN		102	13-Dic-05	126,676.1	LICENCIA
BURLINGTON		104	28-Abr-05	655,277.2	LICENCIA
PETROLIFERA PETROLEUM		106	12-Jul-05	809,777.1	LICENCIA
REPSOL		109	16-Dic-05	899,754.9	LICENCIA
PLUSPETROL E&P		115	13-Dic-05	241,226.7	LICENCIA
HOCOL		116	12-Dic-06	853,381.7	LICENCIA
PETROBRAS		117	16-May-06	1,368,525.1	LICENCIA
BARRETT		121	14-Jul-06	351,933.2	LICENCIA
GRAN TIERRA ENERGY		122	03-Nov-06	492,766.1	LICENCIA
BURLINGTON		123	29-Sep-06	1,256,259.3	LICENCIA
BURLINGTON		124	29-Sep-06	991,078.5	LICENCIA
BARRETT		125	12-Dic-06	950,927.9	LICENCIA
LOON		127	21-Ago-07	966,673.7	LICENCIA
GRAN TIERRA		128	12-Dic-06	897,750.0	LICENCIA
BURLINGTON		129	24-May-07	472,433.7	LICENCIA
ZSN PE		130	21-Nov-07	1,275,349.4	LICENCIA
TALISMAN / ECOPETROL		134	21-Nov-07	827,059.8	LICENCIA
PACIFIC STRATUS ENERGY		135	21-Nov-07	1,020,390.6	LICENCIA
PACIFIC STRATUS ENERGY		137	21-Nov-07	448,944.4	LICENCIA
OCCIDENTAL		142	21-Nov-07	1,369,183.9	LICENCIA
HUNT OIL	143	21-Nov-07	436,850.5	LICENCIA	
OCCIDENTAL PETROLERA / HESS / TALISMAN	64	7-Dic-95	761,501.0	LICENCIA	
SELVA CENTRAL	PETROBRAS	58	12-Jul-05	340,133.7	LICENCIA
	CONSULTORA DE PETROLEO	100	26-Mar-04	7,700.0	LICENCIA
	OCCIDENTAL / PETROBRAS/ REPSOL	103	09-Ago-04	870,896.2	LICENCIA
	PETROLIFERA PETROLEUM	107	01-Sep-05	1,267,674.6	LICENCIA
	PAN ANDEAN RESOURCES PLC/ CONSULTORA DE PETROLEO	114	14-Jul-06	770,727.6	LICENCIA
	HESS	118	04-May-06	988,023.2	LICENCIA
	HESS	119	04-May-06	960,490.0	LICENCIA
	HESS	120	04-May-06	975,023.0	LICENCIA
	TRUE ENERGY / NORTH AMERICAN VANADIUM PERU	126	23-Oct-07	1,066,955.8	LICENCIA
	PAN ANDEAN RESOURCES PLC	131	21-Nov-07	990,472.3	LICENCIA
	PACIFIC STRATUS ENERGY	138	21-Nov-07	414,220.4	LICENCIA
	MAPLE	31-E	06-Mar-01	141,003.4	LICENCIA
	SELVA SUR	REPSOL / PETROBRAS / BURLINGTON	57	27-Ene-04	611,067.8
HUNT OIL / REPSOL		76	02-May-06	1,434,059.9	LICENCIA
REPSOL / BURLINGTON		90	10-Dic-03	880,670.5	LICENCIA
PLUSPETROL E&P		108	13-Dic-05	1,241,676.0	LICENCIA
PETROBRAS		110	13-Dic-05	1,483,104.9	LICENCIA
SAPET		111	07-Dic-05	1,516,324.5	LICENCIA
SIERRA SUR	SAPET	113	07-Dic-05	1,231,353.7	LICENCIA
	SIBOIL	105	13-Dic-05	443,213.2	LICENCIA
	PAN ANDEAN RESOURCES PLC	141	21-Nov-07	516,891.5	LICENCIA
TOTAL		65		49,789,355.0	

NÚMERO DE CONTRATOS 1997-2007

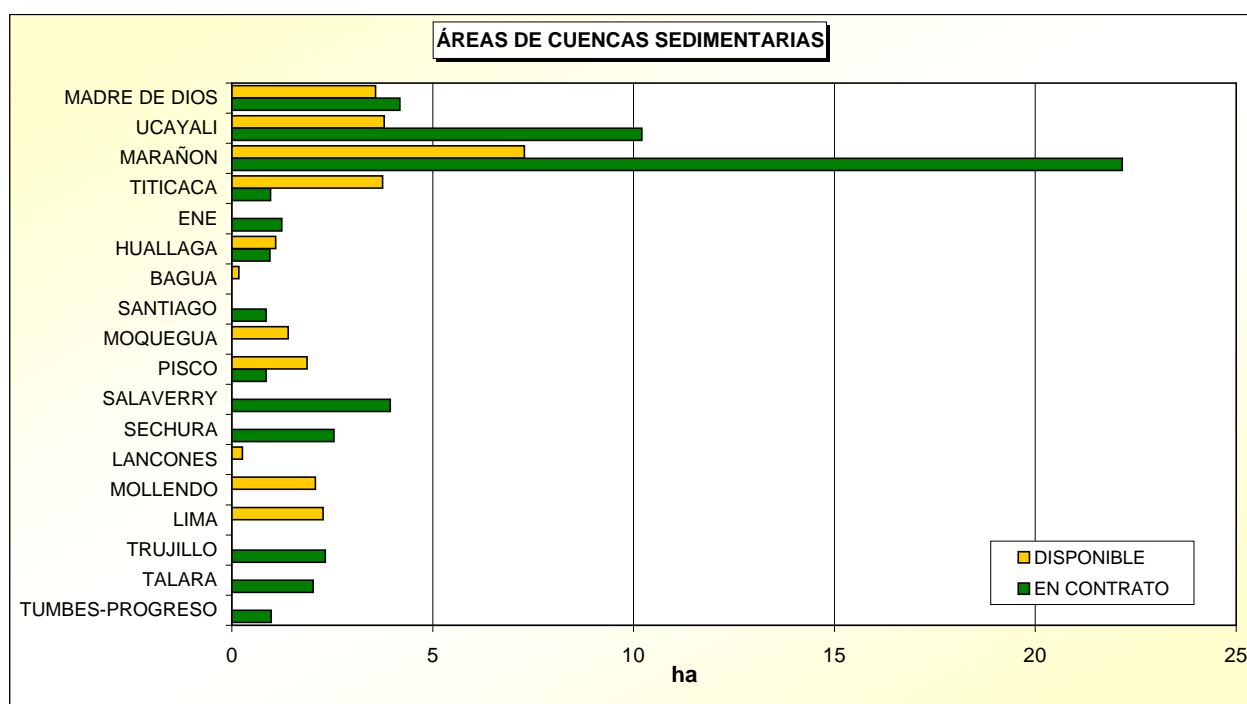


ÁREA DE CUENCAS SEDIMENTARIAS BAJO CONTRATO Y CONVENIO AL 31.12.2007

CUENCA	AREA TOTAL (ha)	AREA EN CONTRATO (ha)	AREA EN CONVENIO (ha)	AREA DISPONIBLE (ha)
TUMBES-PROGRESO	958,317.0	978,259.8	-	0.0
TALARA	2,030,310.7	2,026,401.9	500,000.1	0.0
TRUJILLO	873,954.5	2,327,562.0	-	0.0
LIMA	2,272,521.0	-	-	2,272,521.0
MOLLENDO	2,081,014.0	-	-	2,081,014.0
LANCONES	259,009.7	-	-	259,009.7
SECHURA	1,999,603.2	2,541,699.1	314,132.6	0.0
SALAVERRY	2,995,276.0	3,946,199.5	-	0.0
PISCO	2,724,074.8	849,566.6	-	1,874,508.2
MOQUEGUA	2,000,000.0	-	600,000.0	1,400,000.0
SANTIAGO	850,472.2	853,381.7	-	0.0
BAGUA	174,000.0	-	-	174,000.0
HUALLAGA	2,044,759.7	950,927.9	-	1,093,831.8
ENE	554,527.0	1,241,676.0	-	0.0
TITICACA	4,708,536.5	960,105.2	-	3,748,431.3
MARAÑON	35,081,936.5	22,166,448.5	5,633,920.4	7,281,567.6
UCAYALI	14,000,000.0	10,207,473.6	-	3,792,526.4
MADRE DE DIOS	7,755,117.0	4,181,738.0	-	3,573,379.0
SUB-TOTAL	83,363,429.7	53,231,439.6	7,048,053.1	27,550,788.9

AREA INTANGIBLE	8,530,000.0
------------------------	--------------------

TOTAL	83,363,429.7	53,231,439.6	7,048,053.1	19,020,788.9
--------------	---------------------	---------------------	--------------------	---------------------



Nota : Las áreas disponibles son estimadas

10. CONVENIOS VIGENTES AL 31.12.2007

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA - 2007

N°	COMPañÍA	AREA / CUENCA	PROGRAMA DE TRABAJO	FECHA	ULTIMO INFORME TRIMESTRAL
1	Petrobras / Petropetrú	1'000,000 Ha / AREA XXVI MARAÑÓN	(a) Integración y análisis de datos del BD. (b) Obtener imág. satelital LandSat de alta resolución. (c) Efectuar geoquímica de superficie y análisis de cruces de pozos de áreas circundantes. (d) Realizar aerograv. y aeromagn. para determinar profundidad del basamento y secuencia sedimentaria.	CET: 24m Inicio: 16/11/06 Fin: 15/11/08	Informe: 11/12/2007. Alcanzó Informe Anual del Programa de Trabajo del Convenio. Adelantó Presentación el 24/10/2007. Solicitó la incorporar a Ecopetrol en el Convenio.
2	Petrobras / Petropetrú	1'000,000 Ha / AREA XXVII MARAÑÓN	(a) Integración y análisis de datos del BD. (b) Obtener imág. satelital LandSat de alta resolución. (c) Efectuar geoquímica de superficie y análisis de cruces de pozos de áreas circundantes. (d) Realizar aerograv. y aeromagn. para determinar profundidad del basamento y secuencia sedimentaria.	CET: 24m Inicio: 16/11/06 Fin: 15/11/08	Informe: 11/12/2007. Alcanzó Informe Anual del Programa de Trabajo del Convenio. Adelantó Presentación el 24/10/2007. Solicitó la incorporar a Ecopetrol en el Convenio.
3	Petrobras / Petropetrú	988,188 Ha / AREA XXVIII MARAÑÓN	(a) Integración y análisis de datos del BD. (b) Obtener imág. satelital LandSat de alta resolución. (c) Efectuar geoquímica de superficie y análisis de cruces de pozos de áreas circundantes. (d) Realizar aerograv. y aeromagn. para determinar profundidad del basamento y secuencia sedimentaria.	CET: 24m Inicio: 16/11/06 Fin: 15/11/08	Informe: 11/12/2007. Alcanzó Informe Anual del Programa de Trabajo del Convenio. Adelantó Presentación el 24/10/2007. Solicitó la incorporar a Ecopetrol en el Convenio.
4	Petrobras / Petropetrú	875,579 Ha / AREA XXIX MARAÑÓN	(a) Integración y análisis de datos del BD. (b) Obtener imág. satelital LandSat de alta resolución. (c) Efectuar geoquímica de superficie y análisis de cruces de pozos de áreas circundantes. (d) Realizar aerograv. y aeromagn. para determinar profundidad del basamento y secuencia sedimentaria.	CET: 24m Inicio: 16/11/06 Fin: 15/11/08	Informe: 11/12/2007. Alcanzó Informe Anual del Programa de Trabajo del Convenio. Adelantó Presentación el 24/10/2007. Solicitó la incorporar a Ecopetrol en el Convenio.
5	Petrobras / Petropetrú	877,174 Ha / AREA XXX MARAÑÓN	(a) Integración y análisis de datos del BD. (b) Obtener imág. satelital LandSat de alta resolución. (c) Efectuar geoquímica de superficie y análisis de cruces de pozos de áreas circundantes. (d) Realizar aerograv. y aeromagn. para determinar profundidad del basamento y secuencia sedimentaria.	CET: 24m Inicio: 16/11/06 Fin: 15/11/08	Informe: 11/12/2007. Alcanzó Informe Anual del Programa de Trabajo del Convenio. Adelantó Presentación el 24/10/2007. Solicitó la incorporar a Ecopetrol en el Convenio.
6	Petrobras / Petropetrú	892,979 Ha / AREA XXXI MARAÑÓN	(a) Integración y análisis de datos del BD. (b) Obtener imág. satelital LandSat de alta resolución. (c) Efectuar geoquímica de superficie y análisis de cruces de pozos de áreas circundantes. (d) Realizar aerograv. y aeromagn. para determinar profundidad del basamento y secuencia sedimentaria.	CET: 24m Inicio: 16/11/06 Fin: 15/11/08	Informe: 11/12/2007. Alcanzó Informe Anual del Programa de Trabajo del Convenio. Adelantó Presentación el 24/10/2007. Solicitó la incorporar a Ecopetrol en el Convenio.
7	Inwell S.A. / Epsur S.A.	314,132.6 Ha / AREA XXXIV SECHURA	(1) Estudio geológico sobre la base de la información disponible en el área. (2) Registro de aerogravimetría del área. (3) Muestreo de geoquímica de superficie. (4) Estudio integral del área sobre la base de la información obtenida en los puntos (2) y (3).	CET: 12m Inicio: 06/06/07 Fin: 05/06/08	Presentación: 11/12/2007 Presentó Informe de progreso (6 meses) del Programa de Trabajo del Convenio.
8	Inwell S.A. / Epsur S.A.	300,000.0 Ha / AREA XXXV MOQUEGUA	(1) Estudio geológico sobre la base de la información disponible en el área. (2) Registro de aerogravimetría del área. (3) Muestreo de geoquímica de superficie. (4) Estudio integral del área sobre la base de la información obtenida en los puntos (2) y (3).	CET: 12m Inicio: 06/06/07 Fin: 05/06/08	Presentación: 11/12/2007 Presentó Informe de progreso (6 meses) del Programa de Trabajo del Convenio.
9	Inwell S.A. / Epsur S.A.	300,000.0 Ha / AREA XXXVI MOQUEGUA	(1) Estudio geológico sobre la base de la información disponible en el área. (2) Registro de aerogravimetría del área. (3) Muestreo de geoquímica de superficie. (4) Estudio integral del área sobre la base de la información obtenida en los puntos (2) y (3).	CET: 12m Inicio: 06/06/07 Fin: 05/06/08	Presentación: 11/12/2007 Presentó Informe de progreso (6 meses) del Programa de Trabajo del Convenio.

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA TERMINADOS EN EL 2007

1	Petro-Tech Peruana S.A.	550,000 Ha / AREA XXIII SECHURA	Petrotech comunicó ejercer la primera opción para negociar Contrato de Licencia por el área. Realizó presentación de informe final del convenio el 18/06/2007.	INICIO: 23/06/2005 - FIN: 22/06/2007
---	-------------------------	---------------------------------	--	--------------------------------------

CONVENIOS DE EVALUACIÓN PARA PROMOCIÓN TERMINADOS EN EL 2007

1	Serpel Consult S.A.	AREA XIII MARAÑÓN	Presentó informe final el 13/04/2007. La compañía identificó dos (02) leads: Paititi y Rumi-Tumi, presentó Empresa Petrolera.	INICIO: 18/10/2005 - FIN: 13/04/2007
2	Figuro Robertson Limited	AREA XIV MARAÑÓN	Presentó informe final el 18/05/2007. La compañía identificó dos (02) leads: Mahuaca y Payacu, presentó Empresa Petrolera.	INICIO : 20/05/2005 - FIN: 19/05/2007

CONVENIOS DE VALOR AGREGADO - 2007

N°	COMPañÍA	PROGRAMA DE TRABAJO	FECHA	COMENTARIOS
1	Carson Services Inc.	CVA A LOS DATOS GRAVIMÉTRICOS Comprende compensación en trabajos de reprocesamiento y de interpretación gravimétrica por cada venta	Inicio:09/02/06 Fin:08/02/08	En setiembre Carson completó la entrega de información de reprocesamiento e interpretación de los datos magnéticos del Titicaca.
2	High Resolution Technology & Petroleum Ltda.	CVA A LOS DATOS GEOQUÍMICOS Comprende la elaboración de 2 estudios: PerúGeoData y Modelamiento 3D de la cuenca Marañón.	Inicio:08/09/06 Fin:07/09/08	PEPUPETRO recibió carta de HRT de fecha 21/18/2007 y evalúa la posibilidad de terminar convenio por acuerdo de partes.

11. MAPAS

