



**ESTADISTICA
PETROLERA
2001**

CONTENIDO

1. ACTIVIDAD SISMICA
2. PERFORACION DE POZOS
3. PRODUCCION
 - 3.1. PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS
 - 3.2. PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO
 - 3.3. PRODUCCION DE GAS NATURAL
 - 3.4. ESTADO DE POZOS
4. RESERVAS DE HIDROCARBUROS
5. CANASTA DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS Y DE GAS NATURAL
6. INGRESOS POR CONTRATOS Y DISTRIBUCION DEL CANON / SOBRECANON
7. RELACION DE CONTRATOS VIGENTES AL 31.12.2001
8. CONVENIOS DE EVALUACION TECNICA AL 31.12.2001
9. MAPAS

INDICE

	PAG
1. ACTIVIDAD SISMICA	5
A. ACTIVIDAD SISMICA 2001	6
B. SISMICA REGISTRADA (1997-2001)	7
C. ACTIVIDAD SISMICA POR CONTRATISTA (1991 - 2001)	8
2. PERFORACION DE POZOS	10
A. POZOS PERFORADOS POR CONTRATO - 2001	11
B. NUMERO DE POZOS PERFORADOS POR CONTRATO - 2001	13
C. POZOS PERFORADOS POR ZONA GEOGRAFICA - 2001	14
D. POZOS PERFORADOS POR CONTRATO (1991 - 2001)	15
E. POZOS PERFORADOS POR ZONA GEOGRAFICA (1991 - 2001)	18
F. POZOS PERFORADOS: EXPLORATORIOS / DESARROLLO (1991 - 2001)	19
3. PRODUCCION	20
3.1. PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS	21
A. PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS -2001	22
B. PRODUCCION FISCALIZADA PROMEDIO DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS - 2001	23
C. PRODUCCION MENSUAL FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS - 2001	24
D. PRODUCCION DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR ZONA GEOGRAFICA - 2001	25
E. PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS (1991 – 2001)	26
E.1. PRODUCCION FISCALIZADA DE PETROLEO - NOROESTE (1991 – 2001)	27
E.2. PRODUCCION FISCALIZADA DE PETROLEO - ZOCALO (1991 – 2001)	28
E.3. PRODUCCION FISCALIZADA DE PETROLEO SELVA NORTE (1991 – 2001)	29
E.4. PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS SELVA CENTRAL (1991 – 2001)	30
F. CALIDAD DEL PETROLEO PRODUCIDO - 2001	31
3.2. PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO	32
A. PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - 2001	33
B. PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - SELVA	36
C. PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - ZOCALO	37
D. PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - NOROESTE	38

3.3. PRODUCCION DE GAS NATURAL	39
A. PRODUCCION MENSUAL FISCALIZADA DE GAS NATURAL - 2001	40
B. PRODUCCION MENSUAL DE CAMPO DE GAS NATURAL - 2001	41
C. PRODUCCION DE GAS NATURAL FISCALIZADO POR ZONA GEOGRAFICA - 2001	42
D. PRODUCCION DE CAMPO DE GAS NATURAL (1994 – 2001)	43
E. PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL (1994- 2001)	44
F. PRODUCCION DE GAS NATURAL (1994 – 2001)	45
3.4. ESTADO DE POZOS	46
A. ESTADO DE POZOS AL 31.12.2001	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 Y DE GAS NATURAL	54
A. CANASTA DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS Y DE GAS NATURAL - 2001	55
B. COMPONENTES DE LA CANASTA - 2001	57
6. INGRESOS POR CONTRATOS Y DISTRIBUCION DEL CANON /SOBRECANON	58
A. INGRESOS POR CONTRATOS 2001	59
B. DISTRIBUCION DEL CANON / SOBRECANON 2001	60
C. DISTRIBUCION DEL CANON / SOBRECANON (1993 - 2001)	61
7. CONTRATOS VIGENTES AL 31.12.2001	62
A. CONTRATOS DE EXPLORACION / EXPLOTACION	63
8. CONVENIOS DE EVALUACION TECNICA AL 31.12.2001	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 2001

CONTRATOS DE EXPLOTACION

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	2D (km)	3D (km ²)
ZOCALO	PETROTECH	Z-2B	324,70	153,85
SELVA	PLUSPETROL	1-AB	27,00	0,00

SUB - TOTAL	351,70	153,85
--------------------	---------------	---------------

CONTRATOS DE EXPLORACION

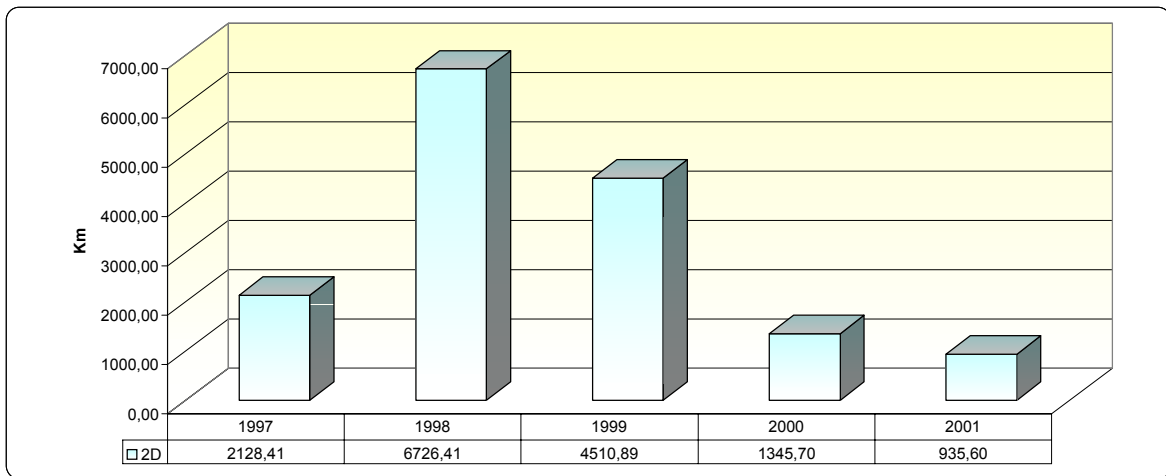
ZONA	CONTRATISTA	LOTE	2D (km)	3D (km ²)
SELVA	BURLINGTON	87	200,90	0,00
SELVA	REPSOL	39	383,00	0,00

SUB - TOTAL	583,90	0,00
--------------------	---------------	-------------

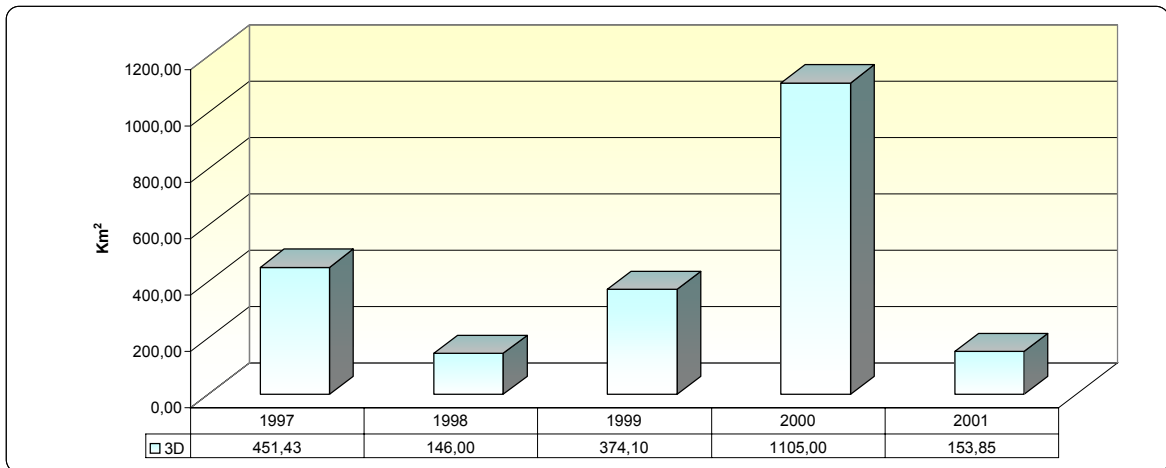
TOTAL	935,60	153,85
--------------	---------------	---------------

SISMICA REGISTRADA (1997 - 2001)

2D



3D



ACTIVIDAD SISMICA POR CONTRATISTA (1991 - 2001)

SISMICA 2D (Km):

	CONTRATISTA	LOTE	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
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
REPSOL	39											383,00	
SELVA CENTRAL	PETROPERU	31											
	PETROPERU	35											
	MOBIL	30	505,05	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		
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			
	PETROTECH	Z-2B								1.780,15	1.431,14	1.345,70	324,7
PEREZ COMPANC	Z-1									1.020,00			
TOTAL			505,05	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

ACTIVIDAD SISMICA POR CONTRATISTA (1991 - 2001)

SISMICA 3D (Km²):

CONTRATISTA		LOTE	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
SELVA NORTE	PETROPERU	8			47,70								
	PLUSPETROL	8							162,72				
	PLUSPETROL	1-AB					18,00	230,00	288,71				
	PLUSPETROL	54						100,00					
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	PETROTECH	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

SISMICA WARP (Km):

CONTRATISTA		LOTE	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
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 - 2001

EXPLORATORIO:

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

MERCANTILE LOTE III:

LAGUNITOS-13005	LAGUNITOS	21-jul-01	22-ago-01	-	29-ago-01	7.232	Abandonado	GMP 10	SALINA MOGOLLON
-----------------	-----------	-----------	-----------	---	-----------	-------	------------	--------	-----------------

REPSOL LOTE 32:

GUINEAYACU1X	GUINEAYACU	12-mar-01	01-jun-01	12-jun-01	06-jul-01	16.600	Abandonado	PETREX-5824	CHONTA VIVIAN AGUAS CALIENTES CUSHABATAY
--------------	------------	-----------	-----------	-----------	-----------	--------	------------	-------------	--

PETROTECH LOTE Z-2B:

LITORAL LT15-1X	LITORAL OESTE	01-feb-01	11-feb-01	12-feb-01	-	3.900	Productor	PEPESA48	PARIÑAS
-----------------	---------------	-----------	-----------	-----------	---	-------	-----------	----------	---------

PLUSPETROL LOTE XII:

ABEJAS 1X	ABEJAS	10-oct-01	01-dic-01	-	10-dic-01	7.119	Abandonado	GMP 10	JAGUAY NEGRO
-----------	--------	-----------	-----------	---	-----------	-------	------------	--------	--------------

DESARROLLO:

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

SAPET LOTE VII / VI:

13268	COBRA	11-nov-00	02-ene-01	-	04-ene-01	10.520	Abandonado	GMP-10	BASAL SALINA
13257	LOBITOS	08-ene-01	15-feb-01	17-feb-01	-	8.350	Productor	GMP-10	ARENAS LA DRAGA
13259	COBRA	21-feb-01	30-mar-01	31-mar-01	-	8.920	Productor	GMP-10	MOG. SUPERIOR
13261	MALACAS	08-abr-01	02-may-01	05-may-01	-	7.630	Productor	GMP-10	PARIÑAS SUPERIOR
13262	COBRA	08-may-01	29-jun-01	02-jul-01	-	9.950	Productor	GMP-10	BASAL SALINA MOG. SUPERIOR
12492	SIETE VIENTOS	07-jul-01	13-jul-01	15-jul-01	-	2.300	Inyector	GMP-10	PARIÑAS

PEREZ COMPANC LOTE X:

8068D	LA TUNA	05-ene-01	24-ene-01	26-ene-01	-	7.557	Productor	PEPESA 9	MOGOLLON
8069	CARRIZO	31-ene-01	13-feb-01	13-feb-01	-	5.637	ATA	PEPESA 9	HELICO

CONTINUA SIGUIENTE PAG:

POZOS PERFORADOS POR CONTRATO - 2001

DESARROLLO:

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

PETROTECH LOTE Z-2B:

NPXB-23-CD	YACILA	18-dic-00	04-ene-01	08-ene-01	-	6.650	Cerrado	PEPESA48	PARIÑAS
PEÑITAS 078	LAS PEÑITAS	19-feb-01	24-mar-01	27-mar-01	-	9.171	Productor	PEPESA9	BASAL SALINA
PARCELA 076	PARCELA	04-mar-01	04-abr-01	09-abr-01	-	8.316	Productor	PEPESA8	BASAL SALINA
LO6-25	LOBITOS	14-mar-01	30-ago-01	02-sep-01	-	9.803	Productor	PEPESA48	BASAL SALINA
PUNTA LOBO 080	PUNTA LOBO	15-abr-01	25-abr-01	-	30-abr-01	6.810	Abandonado	PEPESA8	HELICO
LO6-23	LOBITOS	24-abr-01	07-jun-01	11-jun-01	-	9.040	Productor	PEPESA48	BASAL SALINA
LO10-24	LOBITOS	09-nov-01	15-dic-01	17-dic-01	-	7.732	Productor	PEPESA48	BASAL SALINA

PLUSPETROL LOTE 8:

CO-1005RC2	CORRIENTES	05-nov-00	03-ene-01	-	03-ene-01	7.921	Abandonado	PETREX-PTX4	CETICO
PAV-1110H	PAVAYACU	13-dic-00	07-feb-01	12-feb-01	-	10.388	Productor	PETREX-5899	PONA
CO-1011D	CORRIENTES	22-ene-01	25-feb-01	10-mar-01	-	10.176	Productor	PETREX-PTX4	CETICO
PAV-147-RC2	PAVAYACU	01-mar-01	30-mar-01	07-abr-01	-	10.594	ATA	PETREX-5899	CETICO 2
CO-108RC2	CORRIENTES	24-mar-01	01-may-01	02-jun-01	-	10.764	Productor	PETREX-PTX4	PONA
PAV-1112H	PAVAYACU	19-abr-01	18-jun-01	26-jun-01	-	10.466	Productor	PETREX-5899	VIVIAN
CO-1012D	CORRIENTES	20-jun-01	19-jul-01	09-ago-01	-	10.269	Productor	PETREX-PTX4	CETICO
PAV-1109H	PAVAYACU	16-jul-01	05-oct-01	19-oct-01	-	9.902	Productor	PETREX-5899	PONA
CO-1014D	CORRIENTES	10-ago-01	17-sep-01	30-sep-01	-	10.581	Productor	PETREX-PTX4	CETICO PONA VIVIAN
CO-1015H	CORRIENTES	08-oct-01	22-dic-01	-	-	12.028	Evaluación	PETREX-5824	CETICO
CO-1016D	CORRIENTES	11-oct-01	15-nov-01	16-nov-01	-	10.868	Productor	PETREX-PTX4	CETICO LUPUNA
PAV-1113D	PAVAYACU	02-nov-01	09-dic-01	19-dic-01	-	9.957	Productor	PETREX-5899	LOWER CETICO PONA Y LUPUNA

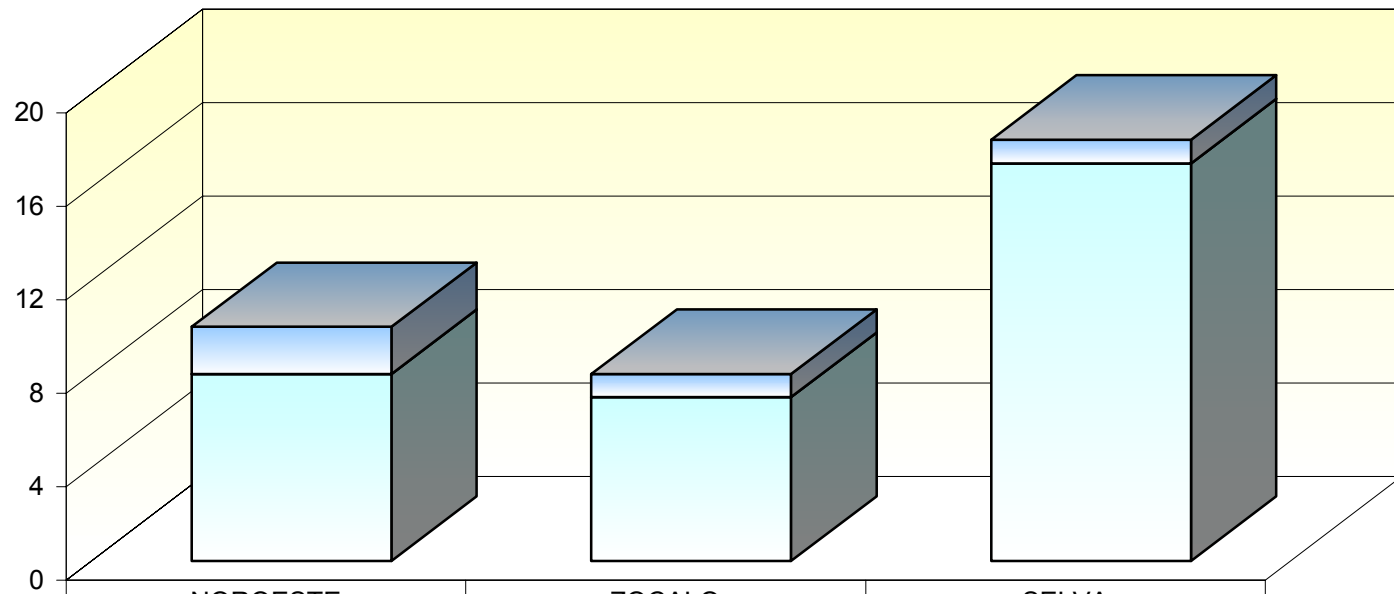
PLUSPETROL LOTE 1-AB:

NC-11R	CAPAH.NORTE	19-dic-00	22-ene-01	28-ene-01	-	12.172	Productor	PETREX-IR1500	VIVIAN
DOR-1201	DORISSA	18-mar-01	10-abr-01	26-abr-01	-	11.618	Productor	PETREX-IR1500	CHONTA
JBTO-1101H	JIBARITO	31-may-01	21-jul-01	23-jul-01	-	11.319	Productor	PETREX-IR1500	VIVIAN
JBTO-1102D	JIBARITO	03-ago-01	24-ago-01	-	-	10.289	Evaluación	PETREX-PTX1500	VIVIAN
DOR-1202D	DORISSA	21-oct-01	30-dic-01	-	-	11.909	Perfilando	PETREX-IR1500	CHONTA

NUMERO DE POZOS PERFORADOS POR CONTRATO - 2001

ZONA	CONTRATISTA	LOTE	EXPLORATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	MERCANTILE	III	1	0	1
	SAPET	VII/VI	0	6	6
	PEREZ COMPANC	X	0	2	2
	PLUSPETROL	XII	1	0	1
ZOCALO	PETROTECH	Z - 2B	1	7	8
SELVA	PLUSPETROL	1-AB	0	5	5
	PLUSPETROL	8	0	12	12
	REPSOL	32	1	0	1
TOTAL			4	32	36

POZOS PERFORADOS POR ZONA GEOGRAFICA 2001



■ EXPLORATORIOS	2	1	1
■ DESARROLLO	8	7	17

POZOS PERFORADOS POR CONTRATO (1991 - 2001)

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	NOROESTE	8	31	31B/D	31-C

EXPLORATORIOS

1991															1				
1992					1										1		1		
1993																2			
1994															1				
1995		1																	
1996																			
1997												1							
1998				1			1							1					
1999						1													
2000																		1	
2001										1									

DESARROLLO

1991															52		2		
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							

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

CONTINUA PAG. SIGUIENTE

POZOS PERFORADOS POR CONTRATO (1991 - 2001)

AÑO	PETROMAR (*)	PETROTECH	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

EXPLORATORIOS

1991															
1992													1		
1993															
1994									1				1		
1995		1													
1996													1		
1997		1													
1998															
1999															
2000		2													
2001		1				1									

DESARROLLO

1991	6														
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

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

CONTINUA PAG. SIGUIENTE

POZOS PERFORADOS POR CONTRATO (1991 - 2001)

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	

EXPLORATORIOS

1991															1
1992															4
1993					1										3
1994					1										4
1995		1	1												4
1996		1	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

TOTAL															55
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-----------

DESARROLLO

1991															60
1992															57
1993															67
1994															52
1995															63
1996															94
1997															93
1998															50
1999															15
2000															31
2001															32

TOTAL															614
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------------

POZOS PERFORADOS POR ZONA GEOGRAFICA (1991 - 2001)

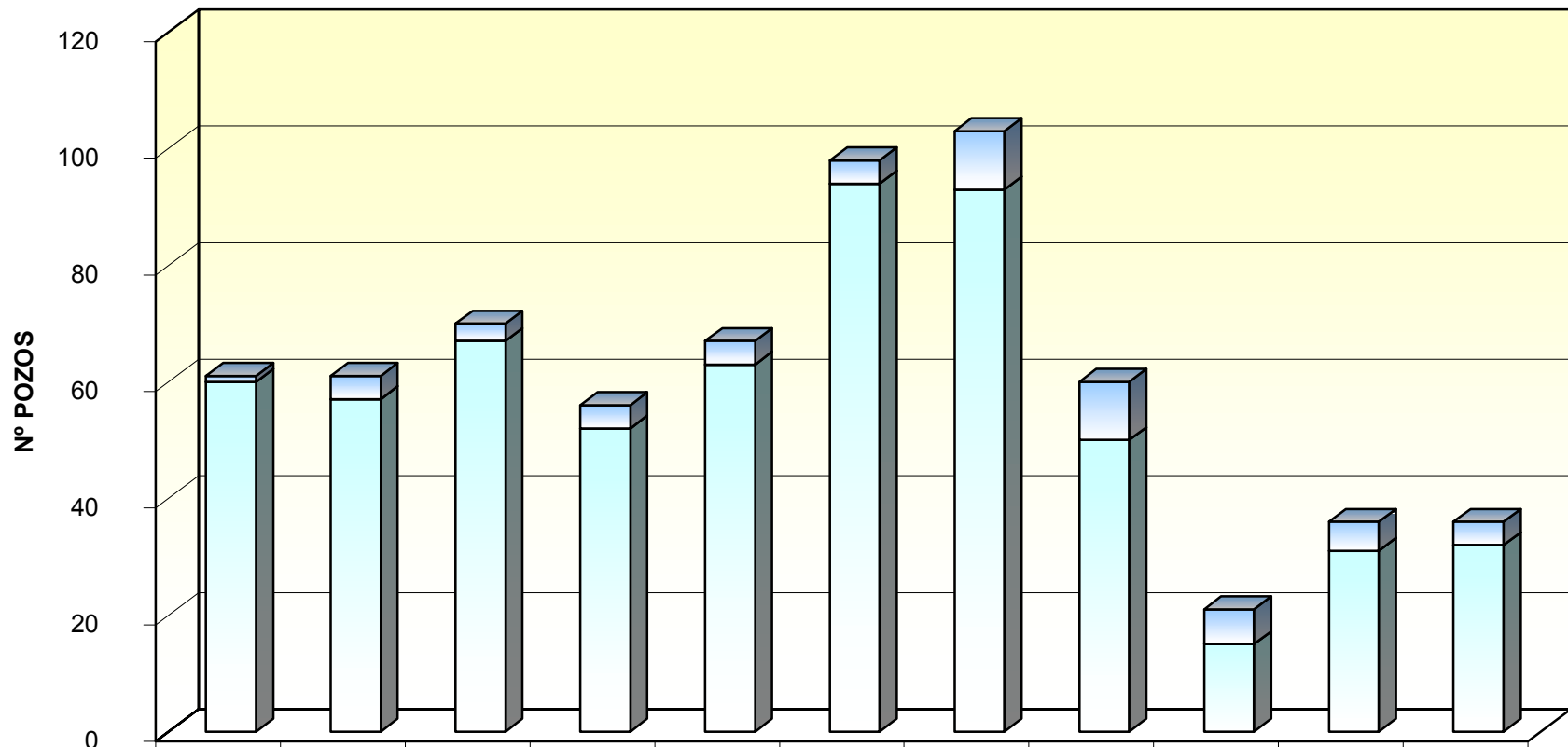
NOROESTE

ZOCALO

SELVA

	EXPLORATORIO	DESARROLLO	EXPLORATORIO	DESARROLLO	EXPLORATORIO	DESARROLLO
1991	1	52		6		2
1992	2	32		12	2	13
1993		36		13	3	18
1994	3	39		5	1	7
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
TOTAL	14	377	7	109	34	127

**POZOS PERFORADOS: EXPLORATORIOS / DESARROLLO
(1991 - 2001)**



	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
■ EXPLORATORIOS	1	4	3	4	4	4	10	10	6	5	4
■ DESARROLLO	60	57	67	52	63	94	93	50	15	31	32

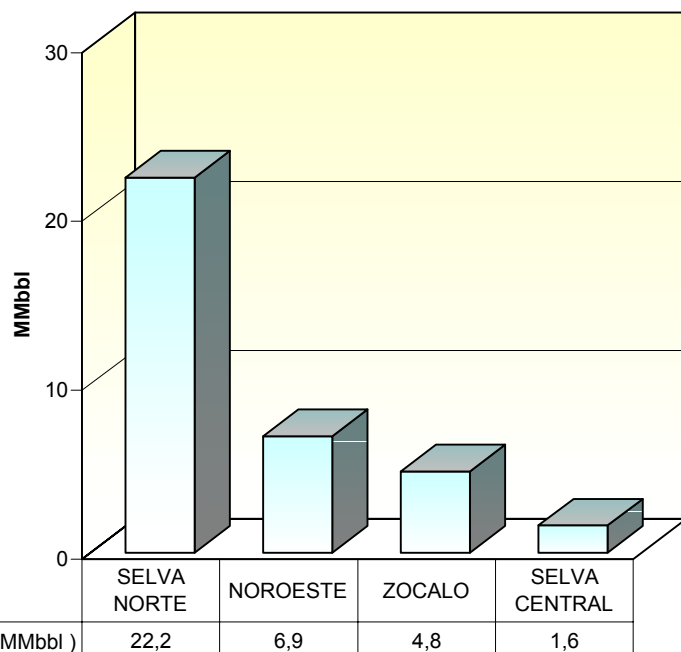
3. PRODUCCION

3.1. PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS - 2001

CONTRATISTA	LOTE	PROMEDIO (b/d)	ACUMULADO (bbl)	%
PETROLEO				
GMP	I	659	240.591	0,68
PETROLERA MONTERRICO	II	675	246.430	0,70
MERCANTILE	III	636	232.094	0,65
RIO BRAVO	IV	539	196.705	0,56
GMP	V	146	53.275	0,15
SAPET	VII/VI	4.267	1.557.208	4,39
UNIPETRO	IX	353	128.863	0,36
PEREZ COMPANC	X	11.524	4.206.245	11,87
GMP	XIV	2	557	0,00
PETROLERA MONTERRICO	XV	35	12.476	0,04
PETROTECH	Z-2B	13.088	4.777.294	13,48
PLUSPETROL	8	25.371	9.260.518	26,13
PLUSPETROL	1-AB	35.394	12.918.785	36,45
MAPLE	31B/D	445	162.292	0,46
LIQUIDOS DE GAS NATURAL (LGN) Y CONDENSADOS (COND.)				
AGUAYTIA	31-C (LGN)	3.962	1.446.254	4,08
AGUAYTIA	31-C (COND.)	2	880	0,00
TOTAL		97.097	35.440.467	100,00

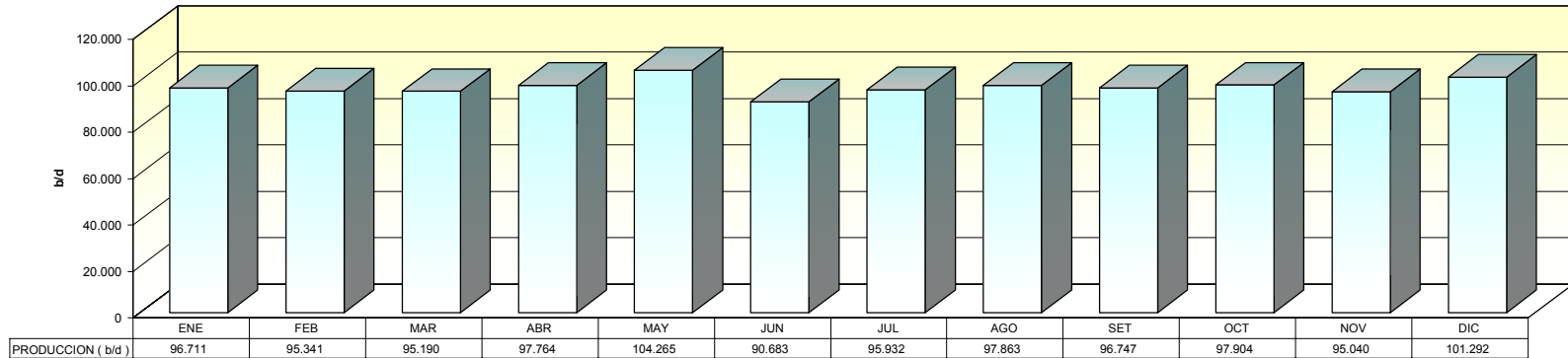
PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR ZONA GEOGRAFICA - 2001



MMbbl : MILLON DE BARRILES

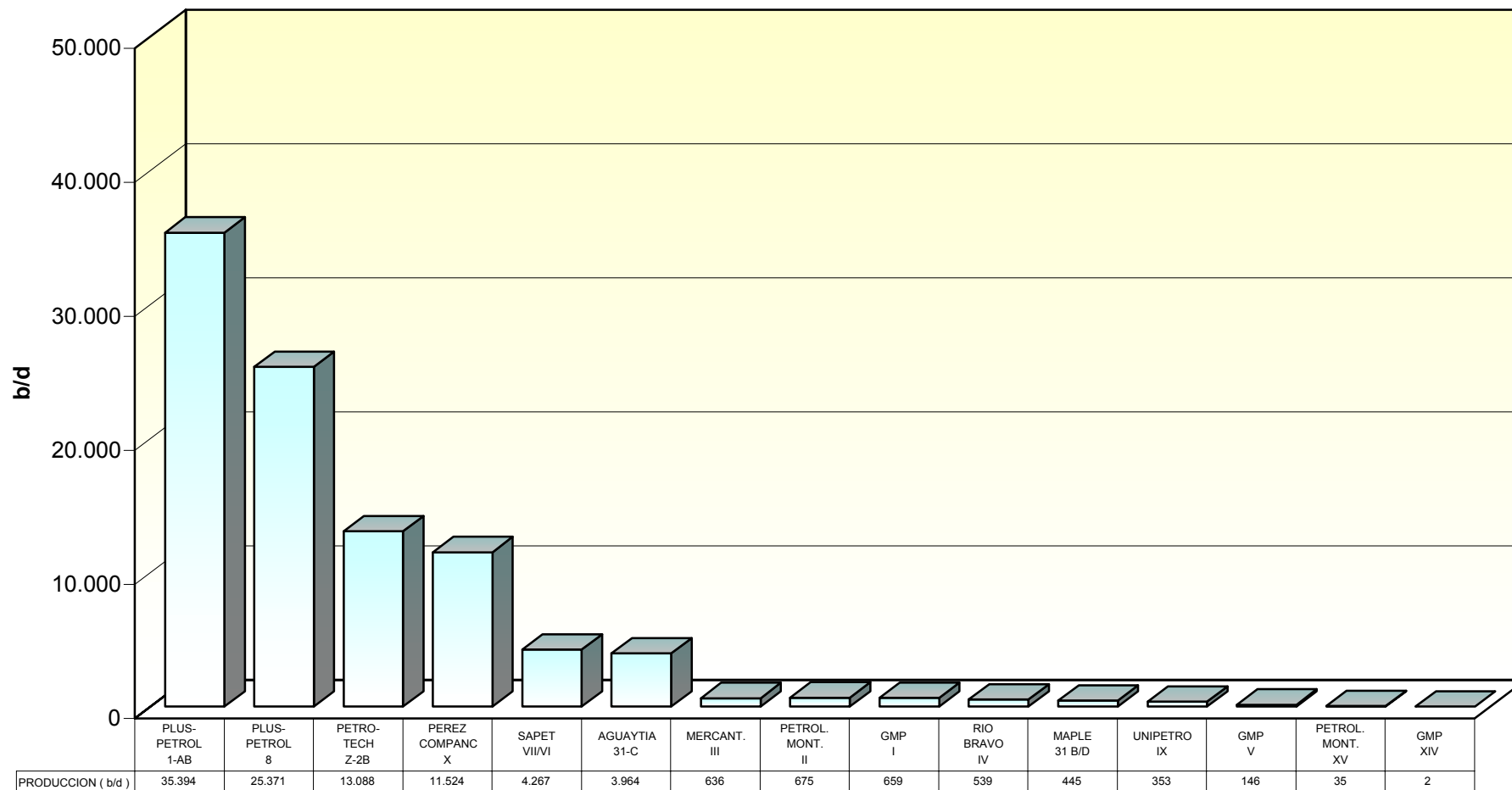
ZONA	PROMEDIO (b/d)	TOTAL (bbl)
SELVA NORTE	60.765	22.179.303
NOROESTE	18.834	6.874.444
ZOCALO	13.088	4.777.294
SELVA CENTRAL	4.409	1.609.426
TOTAL	97.097	35.440.467

PRODUCCION MENSUAL FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS - 2001

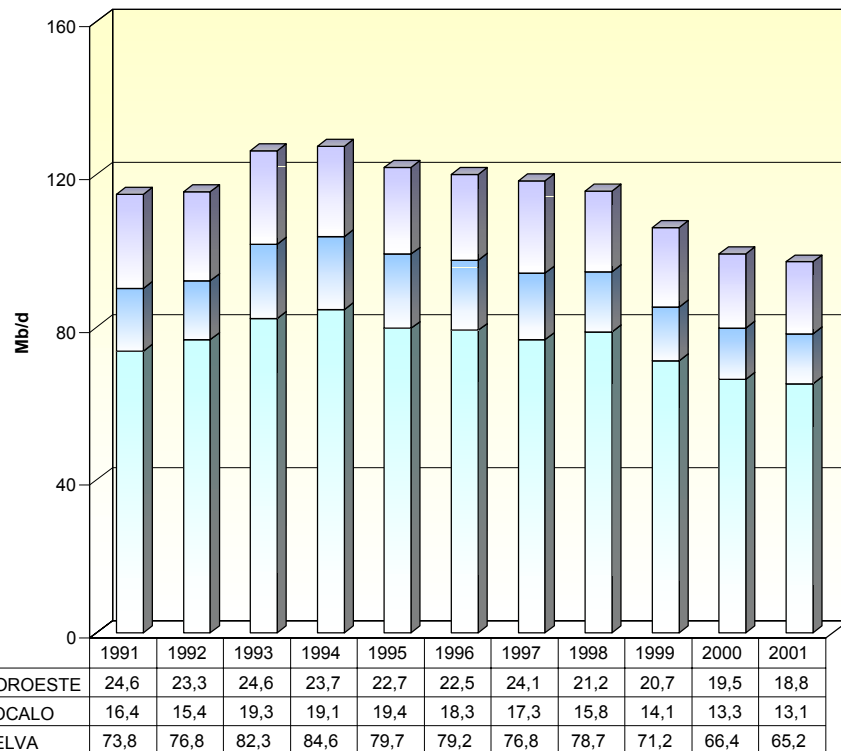


CONTRATISTA	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	TOTAL
PETROLEO (bb)														
GMP	I	19.993	20.234	19.988	19.898	21.606	20.455	19.625	20.953	20.013	20.208	19.175	18.443	240.591
PETROLERA MONTERRRICO	II	21.703	19.637	20.774	19.761	21.010	20.300	20.591	20.609	20.249	21.257	20.116	20.423	246.430
MERCANTILE	III	20.701	18.909	17.666	17.173	18.938	19.289	20.116	19.302	19.291	20.475	19.914	20.320	232.094
RIO BRAVO	IV	16.216	15.092	15.252	15.027	16.204	15.350	18.522	17.600	16.768	17.071	16.958	16.645	196.705
GMP	V	4.769	4.382	4.571	4.106	4.604	4.451	4.421	4.551	4.275	4.399	4.467	4.279	53.275
SAPET	VII/VI	127.513	113.266	121.026	130.746	140.659	133.530	141.390	135.945	134.600	132.240	123.983	122.310	1.557.208
UNIPETRO	IX	12.522	11.052	11.462	10.854	11.042	10.628	10.764	10.781	9.894	10.558	9.640	9.666	128.863
PEREZ COMPANC	X	375.030	334.383	353.173	339.603	351.718	347.168	358.767	350.058	335.385	352.743	345.542	362.675	4.206.245
GMP	XIV	0	0	0	0	0	0	557	0	0	0	0	0	557
PETROLERA MONTERRRICO	XV	0	987	491	821	2.050	1.604	1.406	1.216	1.171	1.102	1.046	582	12.476
PETROTECH	Z - 2B	398.823	360.139	397.600	409.639	437.277	393.456	399.068	392.664	383.703	411.565	396.496	396.864	4.777.294
PLUSPETROL	8	767.389	671.099	768.895	769.033	755.918	757.045	743.464	796.235	764.740	839.517	726.880	900.303	9.260.518
PLUSPETROL	1 - AB	1.104.461	979.755	1.085.732	1.066.569	1.311.800	862.546	1.092.563	1.120.418	1.057.698	1.064.196	1.041.343	1.131.704	12.918.785
MAPLE	31 B/D	12.695	13.721	14.153	11.309	16.059	15.147	11.740	14.045	12.177	14.739	9.962	16.545	162.292
LIQUIDOS DE GAS NATURAL (LGN) Y CONDENSADOS (COND.)														
AGUAYTIA	31-C (LGN)	116.157	106.822	120.058	118.249	123.340	119.382	130.764	129.250	122.386	124.893	115.670	119.283	1.446.254
AGUAYTIA	31-C (COND.)	57	70	60	138	0	140	140	139	68	68	0	0	880
TOTAL		2.998.029	2.669.548	2.950.901	2.932.926	3.232.225	2.720.491	2.973.898	3.033.766	2.902.418	3.035.031	2.851.192	3.140.042	35.440.467

PRODUCCION FISCALIZADA PROMEDIO DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS - 2001



PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS (1991 - 2001)

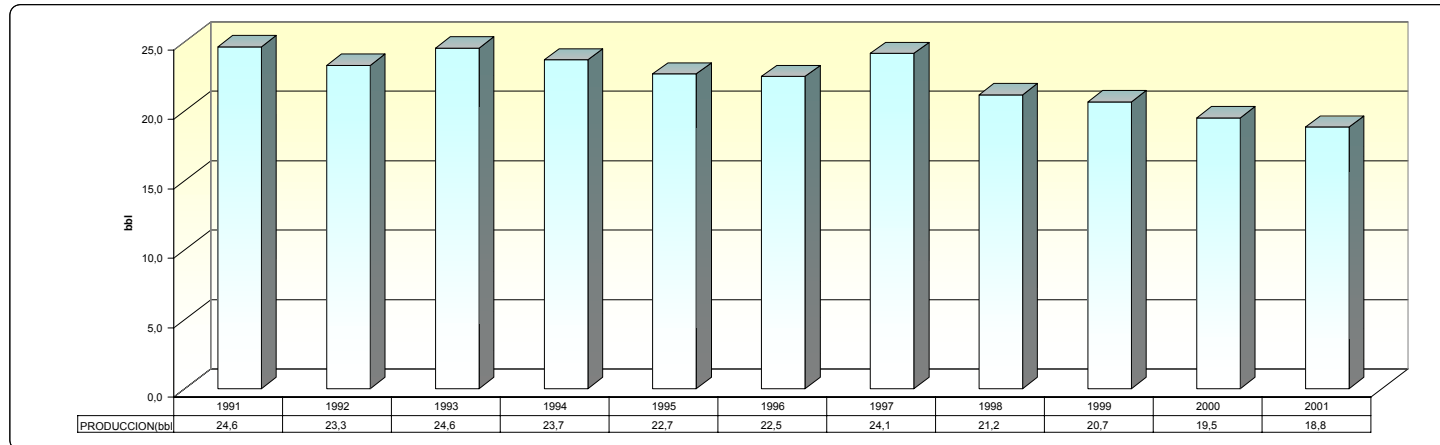


Mb/d : MIL BARRILES POR DIA

AÑO	UNIDAD	NOROESTE	ZOCALO	SELVA	TOTAL
1991	bbbl	8.994.921	5.982.615	26.920.873	41.898.409
	Mb/d	24,6	16,4	73,8	114,8
1992	bbbl	8.549.820	5.631.407	28.116.519	42.297.746
	Mb/d	23,3	15,4	76,8	115,5
1993	bbbl	8.961.183	7.058.015	30.072.793	46.091.991
	Mb/d	24,6	19,3	82,3	126,3
1994	bbbl	8.608.909	6.973.298	30.885.642	46.467.849
	Mb/d	23,7	19,1	84,6	127,3
1995	bbbl	8.274.799	7.093.520	29.074.957	44.443.276
	Mb/d	22,7	19,4	79,7	121,8
1996	bbbl	8.230.101	6.707.684	28.971.403	43.909.188
	Mb/d	22,5	18,3	79,2	120,0
1997	bbbl	8.811.425	6.322.611	28.023.075	43.157.111
	Mb/d	24,1	17,3	76,8	118,2
1998	bbbl	7.725.580	5.750.941	28.714.838	42.191.359
	Mb/d	21,2	15,8	78,7	115,3
1999	bbbl	7.537.553	5.147.210	25.978.608	38.663.371
	Mb/d	20,7	14,1	71,2	105,9
2000	bbbl	7.139.407	4.873.719	24.300.178	36.313.304
	Mb/d	19,5	13,3	66,4	99,2
2001	bbbl	6.874.444	4.777.294	23.788.729	35.440.467
	Mb/d	18,8	13,1	65,2	97,1

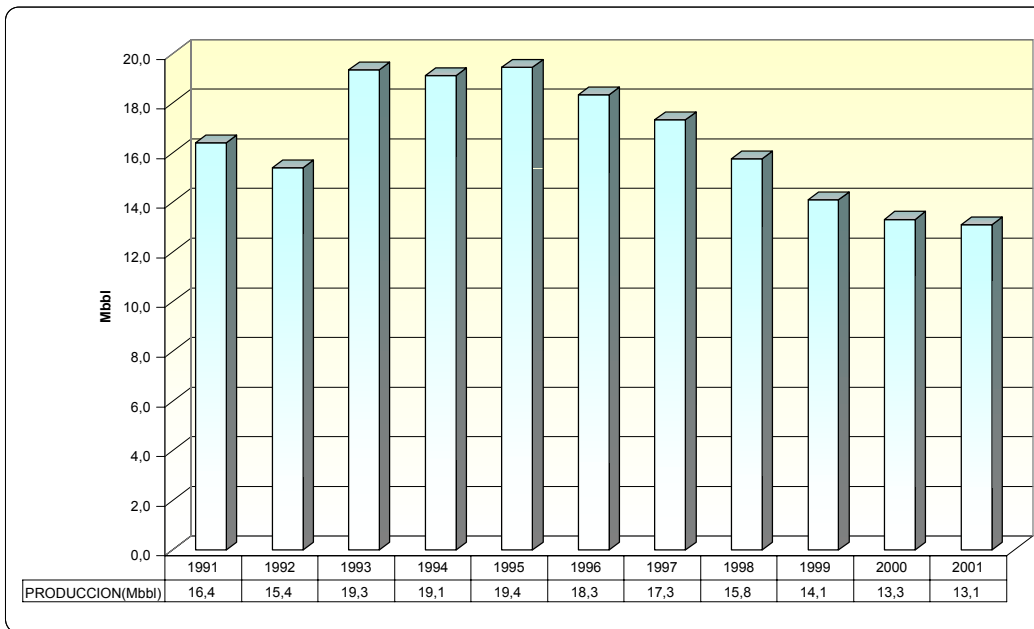
PRODUCCION FISCALIZADA DE PETROLEO - NOROESTE (1991 - 2001)

AÑO UNIDAD	PETROPERU NOROESTE	AVELCA		GMP		PET.MONT		PROVISAMERCANTIL		RIO BRAVO		GMP		PETROPERU		SAPET(*)		UNIPETRO		PETROPERU		PER. COMP.		GMP		PET.MONT		XOY - BRIDA:		TOTAL
		LOTE I	LOTE I	LOTE I	LOTE II	LOTE III	LOTE III	LOTE IV	LOTE V	LOTE VI	LOTE VI	LOTE VII	LOTE IX	LOTE X	LOTE X	LOTE XIV	LOTE XV	LOB/EA/LO												
1991	bbl	6.934.930																											2.059.991	8.994.921
	Mb/d	19,0																											5,6	24,6
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	1,6						358.530	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



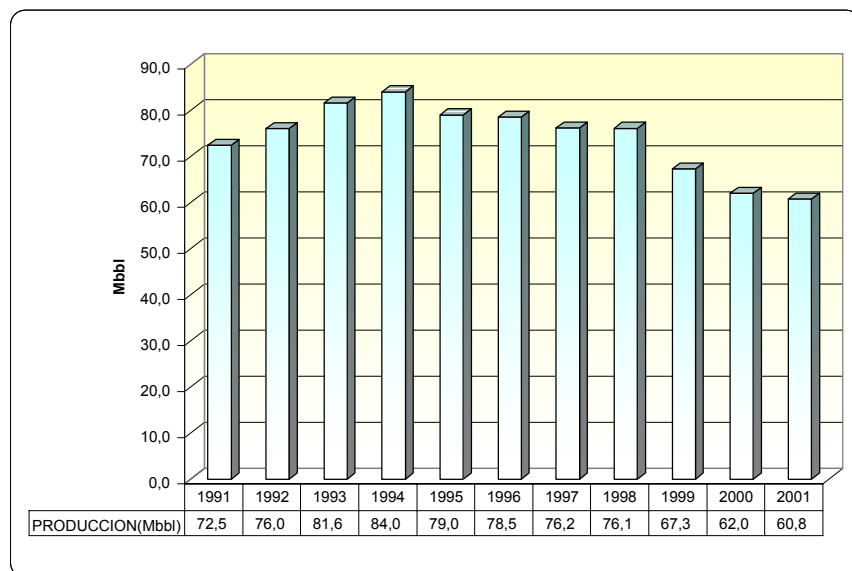
(*) CONTRATOS INTEGRADOS A PARTIR DE MAYO 2000

PRODUCCION FISCALIZADA DE PETROLEO - ZOCALO (1991 - 2001)



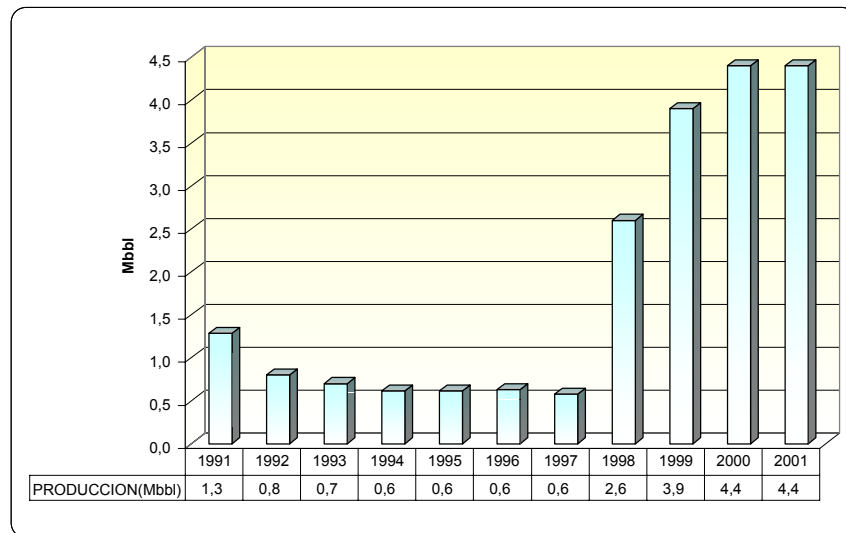
AÑO	UNIDAD	PETROMAR Z -2B	PETROTECH Z -2B	TOTAL
1991	bbl	5.982.615		5.982.615
	Mb/d	16,4		16,4
1992	bbl	5.631.407		5.631.407
	Mb/d	15,4		15,4
1993	bbl	7.058.015		7.058.015
	Mb/d	19,3		19,3
1994	bbl		6.973.298	6.973.298
	Mb/d		19,1	19,1
1995	bbl		7.093.520	7.093.520
	Mb/d		19,4	19,4
1996	bbl		6.707.684	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

PRODUCCION FISCALIZADA DE PETROLEO - SELVA NORTE (1991 - 2001)



AÑO	UNIDAD	OXY	PLUSPETROL	PETROPERU	PLUSPETROL	TOTAL
		LOTE 1-AB	LOTE 1-AB	LOTE 8	LOTE 8	
1991	bbl	18.903.674		7.547.715		26.451.389
	Mb/d	51,8		20,7		72,5
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

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS - SELVA CENTRAL (1991 - 2001)



AÑO	UNIDAD	PETROPERU (*)	MAPLE	AGUAYTIA		TOTAL
		SELVA CENTRAL	LOTE 31 B/D	LOTE 31-C		
				LGN	COND.	
1991	bbl	469.484				469.484
	Mb/d	1,3				1,3
1992	bbl	298.085				298.085
	Mb/d	0,8				0,8
1993	bbl	268.445				268.445
	Mb/d	0,7				0,7
1994	bbl	70.055	153.812			223.867
	Mb/d	0,2	0,4			0,6
1995	bbl		224.888			224.888
	Mb/d		0,6			0,6
1996	bbl		229.766			229.766
	Mb/d		0,6			0,6
1997	bbl		210.672			210.672
	Mb/d		0,6			0,6
1998	bbl		174.725	771.943	2.238	948.906
	Mb/d		0,5	2,1	0,0	2,6
1999	bbl		174.815	1.240.523	2.217	1.417.555
	Mb/d		0,5	3,4	0,0	3,9
2000	bbl		184.275	1.419.516	2.378	1.606.169
	Mb/d		0,5	3,9	0,0	4,4
2001	bbl		162.292	1.446.254	880	1.609.426
	Mb/d		0,4	4,0	0,0	4,4

(*) TITULAR DEL AREA ANTES DE ADJUDICARLO BAJO CONTRATOS
 LGN : LIQUIDOS DE GAS NATURAL
 COND.: CONDENSADOS

CALIDAD DEL PETROLEO PRODUCIDO 2001

CONTRATISTA	LOTE	CARACTERISTICAS DEL CRUDO		
		API (60°F)	BSW %	SAL (lb/Mbbl)
GMP	I	34,5	0,04	2,93
PETROLERA MONTERRICO	II	27,4	0,05	3,85
MERCANTILE	III	33,5	0,05	2,47
RIO BRAVO	IV	33,2	0,04	3,00
GMP	V	35,8	0,02	0,54
SAPET	VII/VI	35,2	0,05	3,59
UNIPETRO	IX	30,3	0,05	4,80
PEREZ COMPANC	X	33,0	0,04	3,39
GMP	XIV	34,9	0,04	2,95
PETROLERA MONTERRICO	XV	34,7	0,03	1,69
PETROTECH	Z-2B	36,7	0,00	2,35
PLUSPETROL	8	26,8	0,08	5,63
PLUSPETROL	1-AB	18,7	0,45	7,92
MAPLE	31 B/D	38,3	0,09	0,98

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 - 2001

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

SELVA:

PLUSPETROL	8	CORRIENTES	16.407
		PAVAYACU	6.448
		CHAMBIRA	945
		YANAYACU	764
		CAPIRONA	469
		VALENCIA / N. ESPERANZA	379
PLUSPETROL	1-AB	JIBARITO	7.646
		SHIVIYACU	6.512
		SAN JACINTO	4.486
		DORISSA	4.175
		CAPAHUARI SUR	3.879
		CAPAHUARI NORTE	2.929
		JIBARO	2.806
		FORESTAL	2.555
		HUAYURI SUR	2.008
		TAMBO	167
		CARMEN	110
MAPLE	31 B/D	MAQUIA	342
		AGUA CALIENTE	139

SUB-TOTAL:			63.166
-------------------	--	--	---------------

ZOCALO:

PETROTECH	Z-2B	PEÑA NEGRA	6.376
		LOBITOS	4.261
		PROVIDENCIA	1.240
		LITORAL	1.175
		ORGANOS	41

SUB-TOTAL:			13.093
-------------------	--	--	---------------

NOROESTE:

GMP	I	MILLA 6	155
		VERDUN ALTO	117
		NEGRITOS	75
		TUNEL	69
		POZO	52
		BELLVISTA	41
		HUACO	40
		MILLA 7	40
		MEDIANO	28
		TABLAZO	19
		AEROPUERTO	18
		SECCION 16	4
		POZO VIEJO	1

CONTINUA SIGUIENTE PAG:

PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - 2001

CONTRATISTA	LOTE	YACIMIENTO	PROMEDIO (b/d)
NOROESTE:			
PETROLERA MONTERRICO	II	GOLONDRINA	246
		COYONITAS	193
		HUALTACAL	178
		RONCHUDO	58
MERCANTILE	III	PORTACHUELO	320
		PORT. OESTE	156
		MIRADOR	116
		LA BREA	34
RIO BRAVO	IV	BOCA	11
		ALVAREZ	338
		OVEJA	106
		CHIMENEA	27
		FONDO	20
		BRONCO	20
		LEONES	16
		JABONILLAL	10
GMP	V	BODEGA	3
		ORGANOS NORTE	108
		PATRIA	15
		CONDOR	10
		SOMATITO	7
SAPET	VII / VI	CALAMAR	6
		COBRA	783
		LOBITOS	675
		LEONES	225
		MALACAS	214
		FOLCHE	182
		JABONILLAL	135
		CHIVO	113
		LOBO	79
		CRUZ	68
		MILLON	57
		SICHES	56
		HONDA	49
		MEDIA	47
		RIO BRAVO	34
		BONANZA	19
		ALV.OVEJA	7
		C.QUEMADO	7
		ZAPOTE	7
		PTO.RICO	6
CUENCA	5		
SANTOS	4		
BRONCO	4		
LOMITOS	318		
ANCHA	215		
SAN JUAN	186		

CONTINUA SIGUIENTE PAG:

PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - 2001

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

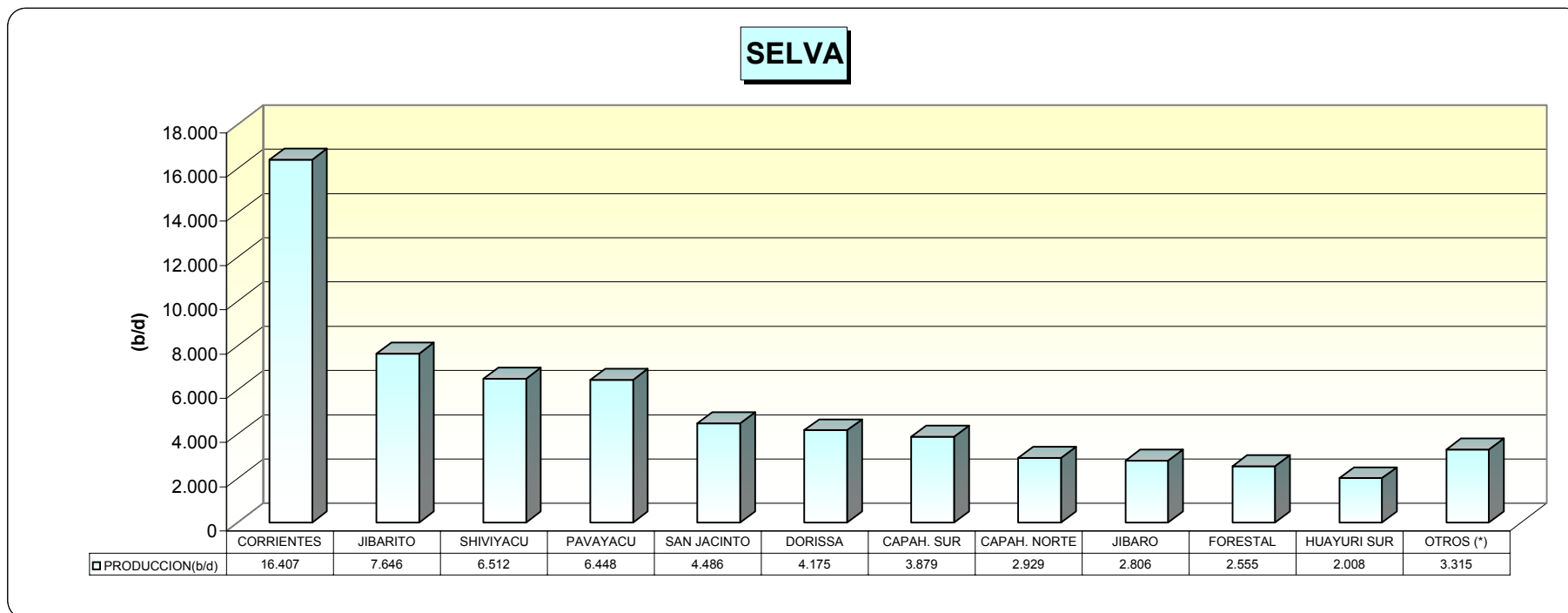
NOROESTE:

SAPET	VII / VI	LAGUNITOS	138
		NEGRITOS	124
		YESO	112
		VERDUN ALTO	79
		PLAYA	72
		SILLA	69
		SIETE VIENTOS	41
		COLINA	36
		RIO VERDE	32
		VICHAYO	21
		INCA	20
		SANDINO	10
		ANEXO	7
		RAMON	4
		OVERALES	3
		CENTINELA	1
		UNIPETRO	IX
CUESTA	129		
ALGARROBA	36		
LEONES	23		
PEREZ COMPANC	X	CARRIZO	2.055
		ZAPOTAL	1.988
		TAIMAN	1.381
		REVENTONES	814
		PEÑA NEGRA	754
		LAGUNA	753
		CENTRAL	606
		SOMATITO	575
		ORGANOS SUR	573
		BALLENA	568
		MERINA	566
		VERDE	420
		LA TUNA	356
		ORGANOS NORTE	75
		TUNAL	40
COYONITAS	0		
PETROLERA MONTERRICO	XV	PALOMA	21
		MONTE	12
		GOLONDRINA	2

SUB-TOTAL:	18.833
-------------------	---------------

TOTAL:	95.092
---------------	---------------

PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - 2001

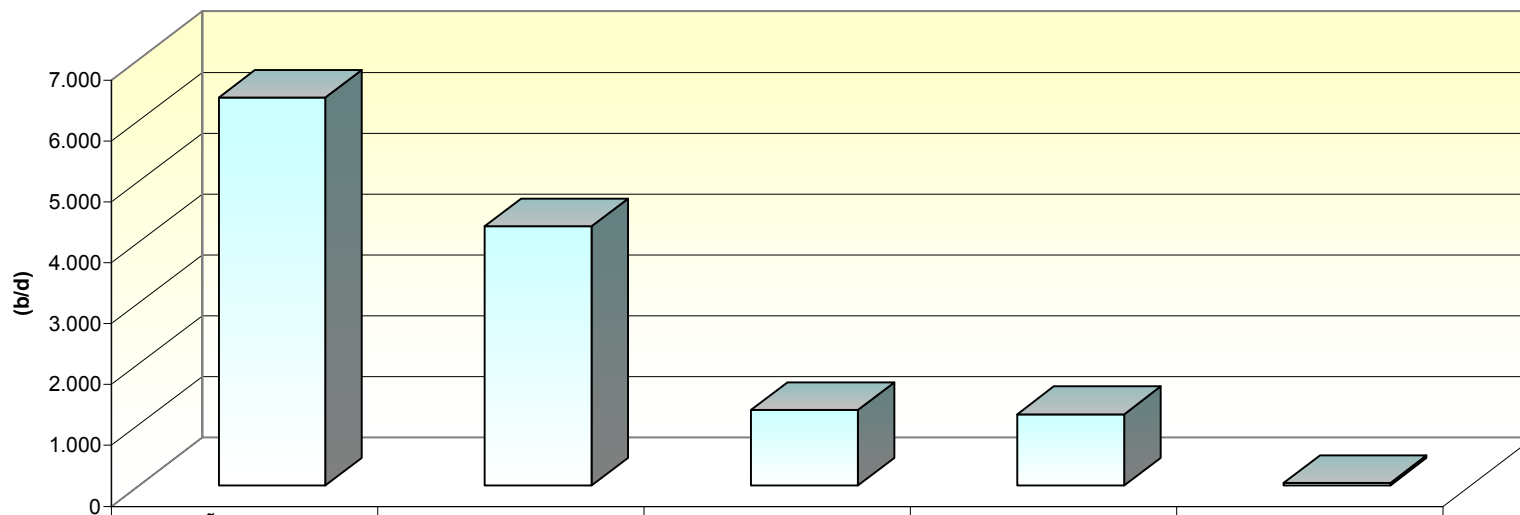


(*) Involucra 8 yacimientos con producción menor a 950 b/d.

CAPAH. : Capahuari

PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - 2001

ZOCALO



□ PRODUCCION(b/d)

PEÑA NEGRA

6.376

LOBITOS

4.261

PROVIDENCIA

1.240

LITORAL

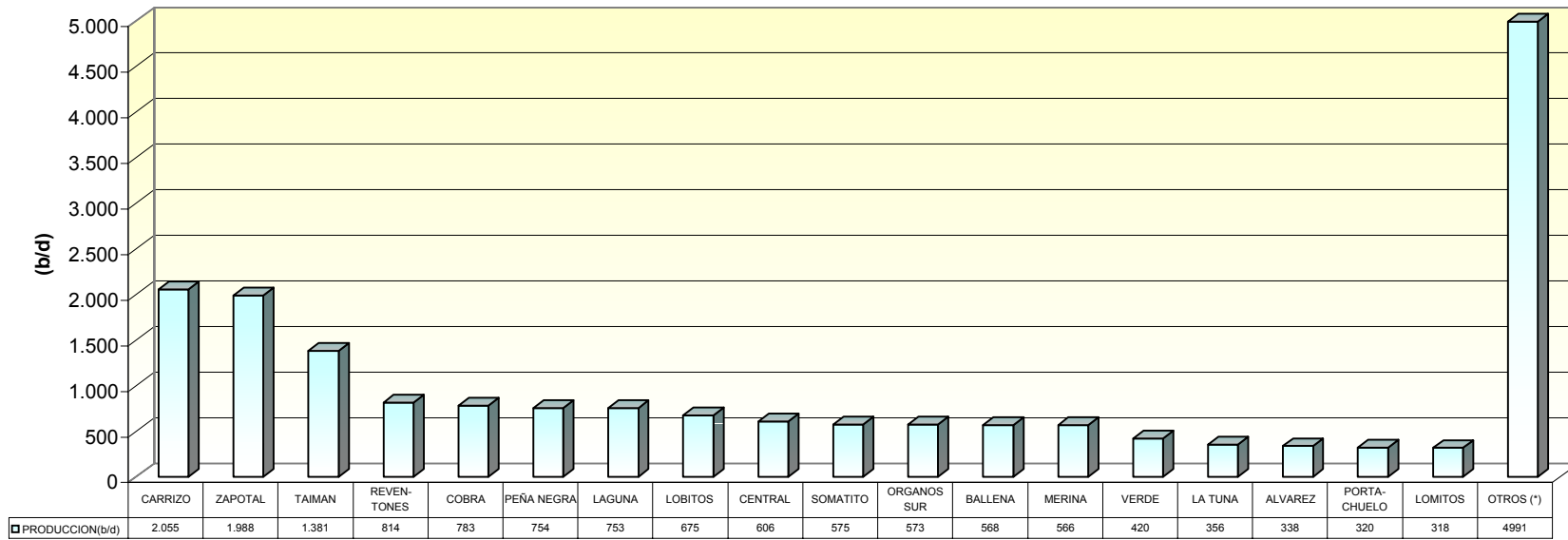
1.175

ORGANOS

41

PRODUCCION DE CAMPO DE PETROLEO POR YACIMIENTO - 2001

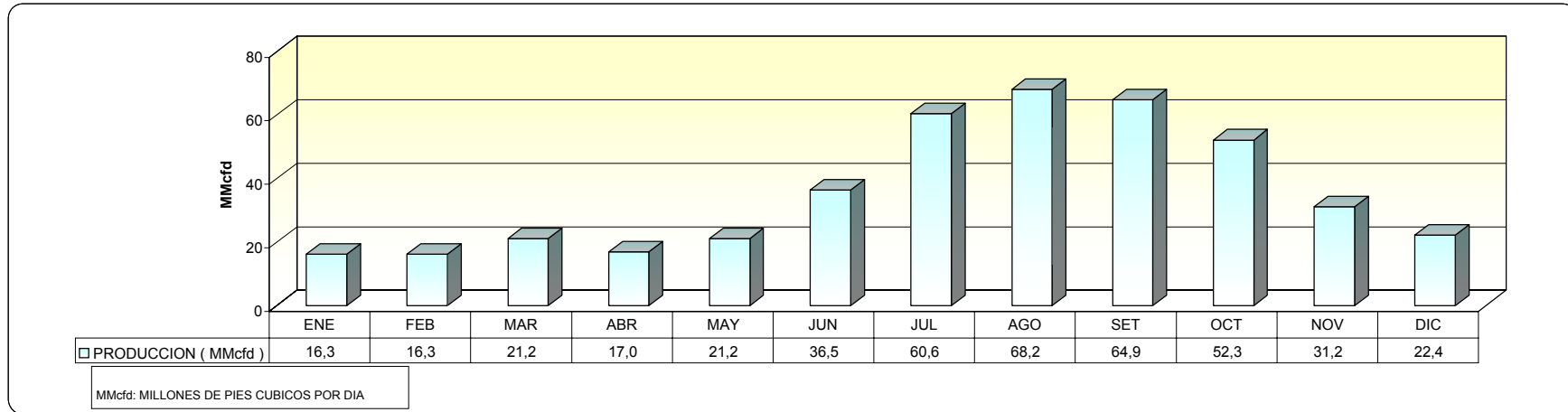
NOROESTE



(*) Involucra 82 yacimientos con producción menor a 250 b/d.

3.3. PRODUCCION DE GAS NATURAL

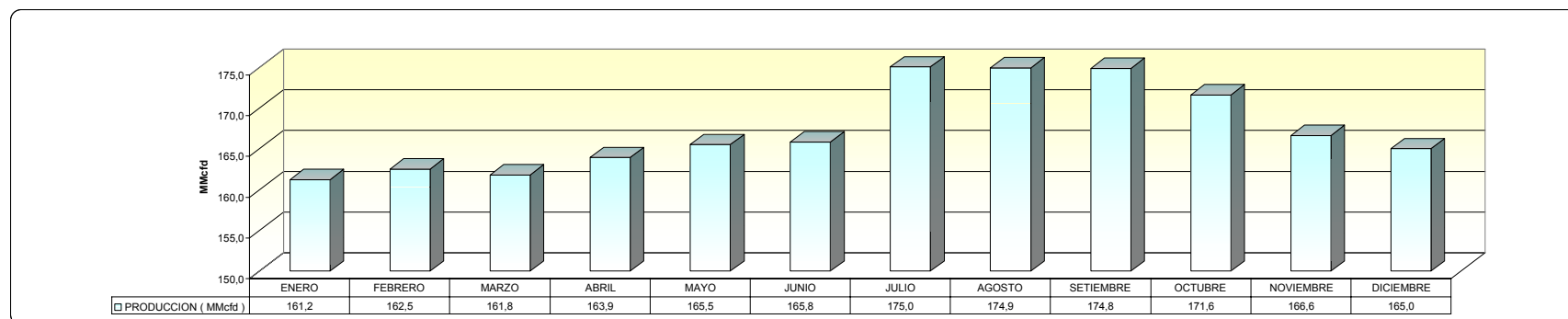
PRODUCCION MENSUAL FISCALIZADA DE GAS NATURAL - 2001



CONTRATISTA	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	TOTAL
GMP	I	0	0	736	0	0	0	17.953	25.961	26.215	26.215	11.263	12.262	120.605
SAPET	VII/VI	28.331	0	49.786	45.126	48.182	53.958	130.535	207.862	200.096	211.123	125.975	109.045	1.210.019
PEREZ COMPANC	X	246.619	249.132	238.096	201.811	224.527	233.124	272.257	281.688	274.919	281.856	235.119	214.022	2.953.170
PETROTECH	Z - 2B	201.231	112.027	220.475	241.208	248.934	240.588	384.331	410.565	401.825	412.201	247.755	223.228	3.344.368
AGUAYTIA	31 - C	28.764	95.545	147.074	22.570	136.386	567.400	1.073.605	1.188.293	1.043.744	690.746	316.946	137.296	5.448.369
TOTAL		504.945	456.704	656.167	510.715	658.029	1.095.070	1.878.681	2.114.369	1.946.799	1.622.141	937.058	695.853	13.076.531

Mcf: MIL PIES CUBICOS

PRODUCCION MENSUAL DE CAMPO DE GAS NATURAL - 2001

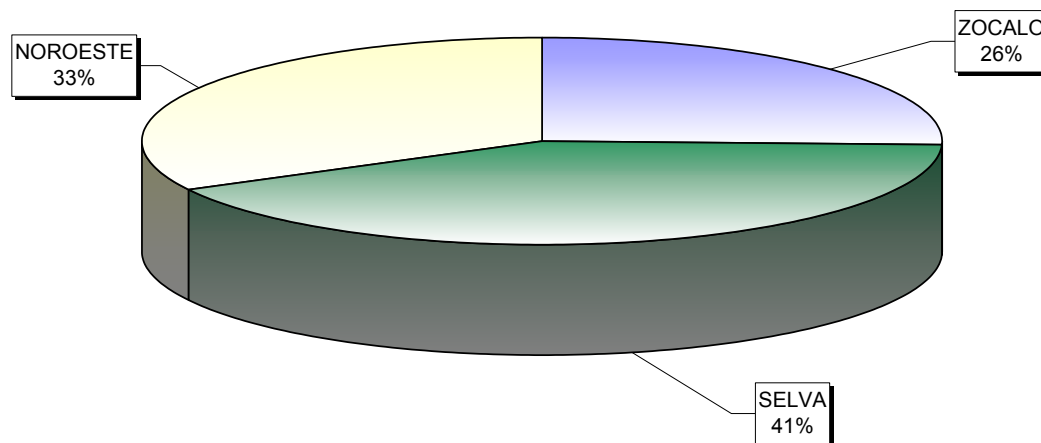


MMcf/d: MILLONES DE PIES CUBICOS POR DIA

CONTRATISTA	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	PROMEDIO (Mcf/d)	TOTAL (Mcf)
GMP	I	27.471	25.307	29.742	36.330	46.847	42.330	61.929	57.563	56.130	57.743	44.738	45.590	1.457	531.720
PETROLERA MONTERRICO	II	28.978	27.595	28.616	28.178	28.441	28.508	28.836	28.840	22.270	23.745	21.873	21.800	870	317.680
MERCANTILE	III	98.397	80.163	79.596	69.024	71.611	68.965	76.980	79.586	70.696	69.331	64.199	73.690	2.472	902.238
RIO BRAVO	IV	3.455	3.148	3.274	3.145	3.184	3.131	3.111	3.236	3.020	3.104	2.977	3.030	104	37.815
GMP	V	17.380	15.690	16.610	15.890	16.400	15.650	14.050	14.730	14.120	13.700	13.400	13.560	496	181.180
SAPET	VII / VI	66.996	53.525	86.376	101.733	109.499	98.517	169.650	246.053	238.795	248.647	169.843	146.056	4.755	1.735.690
UNIPETRO	IX	4.929	4.363	4.561	4.280	4.280	4.291	4.475	4.447	4.122	4.344	3.937	4.196	143	52.225
PEREZ COMPANC	X	472.066	438.015	464.118	434.139	462.356	466.787	517.354	499.917	491.921	491.921	459.568	432.679	15.427	5.630.841
PETROTECH	Z - 2B	2.025.214	1.867.511	2.031.774	1.995.064	2.031.655	1.954.314	2.053.383	2.022.754	2.010.056	2.011.270	1.895.848	1.988.493	65.445	23.887.336
PLUSPETROL	8	110.435	94.800	107.777	105.373	119.332	119.568	130.780	119.005	112.841	124.579	122.814	139.770	3.855	1.407.074
PLUSPETROL	1- AB	344.270	311.666	343.088	326.196	368.348	343.963	354.627	352.290	327.811	333.060	341.790	385.091	11.321	4.132.200
AGUAYTIA	31-C	1.797.147	1.627.713	1.820.911	1.796.889	1.868.349	1.827.360	2.008.336	1.993.636	1.891.818	1.938.137	1.858.333	1.859.612	61.064	22.288.241
TOTAL		4.996.738	4.549.496	5.016.443	4.916.241	5.130.302	4.973.384	5.423.511	5.422.057	5.243.600	5.319.581	4.999.320	5.113.567	167.409	61.104.240

Mcf: MIL PIES CUBICOS

PRODUCCION DE GAS NATURAL FISCALIZADO POR ZONA GEOGRAFICA 2001



ZONA	CONTRATISTA	LOTE	PROMEDIO MMcfd	ACUMULADO ANUAL (Mcf)	% POR CONTRATO	% ZONA GEOGRAFICA
NOROESTE	GMP	I	0,33	120.605	0,92	32,75
	SAPET	VII/VI	3,32	1.210.019	9,25	
	PEREZ COMPANC	X	8,09	2.953.170	22,58	
ZOCALO	PETROTECH	Z - 2B	9,16	3.344.368	25,58	25,58
SELVA	AGUAYTIA	31 - C	14,93	5.448.369	41,67	41,67
TOTAL			35,83	13.076.531	100,00	100,00

PRODUCCION DE CAMPO DE GAS NATURAL (1994 - 2001)
(MMcf)

	CONTRATISTA	LOTE	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
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
	PETROMAR	Z - 2B								
	PETROTECH	Z - 2B	23.172	22.965	22.624	25.586	25.287	23.586	23.543	23.887
	OXYBRIDAS	LOB/EA/L.O	744	587	286					
	CAVELCAS	I	340							
	GMP	I		373	389	301	258	368	393	532
	PETROLERA MONTERRICO	II	261	275	243	257	320	323	331	318
	MERCANTILE	III	39	114	82	1.174	978	1.110	983	902
	RIO BRAVO	IV	20	28	24	33	45	45	43	38
	GMP	V	194	156	163	165	133	165	183	181
	PETROPERU (**)	VI	1.736	1.390						
	SAPET	VII/VI (EX VI)		87	389	363	1.551	1.771 (*)	1433	(*) 1668
	SAPET	VII/VI (EX VII)	85	106	107	116	94	85 (*)	71	(*) 68
	UNIPETRO	IX	37	48	62	65	59	59	53	52
SUB-TOTAL			32.089	32.147	30.824	33.757	33.753	32.798	32.561	33.277
SELVA	PETROPERU (**)	8	710	694	744					
	PLUSPETROL	8			626	1.335	1.545	1.236	1.109	1.407
	PLUSPETROL	1- AB	2.605	2.489	2.540	2.559	2.601	2.295	3.442	4.132
	AGUAYTIA	31-C					12.159	19.603	21.622	22.288
SUB-TOTAL			3.314	3.183	3.910	3.894	16.305	23.134	26.173	27.827
TOTAL			35.404	35.330	34.734	37.651	50.058	55.932	58.734	61.104

MMcf: MILLON DE PIES CUBICOS

(*) CONTRATO INTEGRADO A PARTIR DE MAYO 2000.

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

LOB/EA/LO : LOBITOS; EL ALTO; LOS ORGANOS

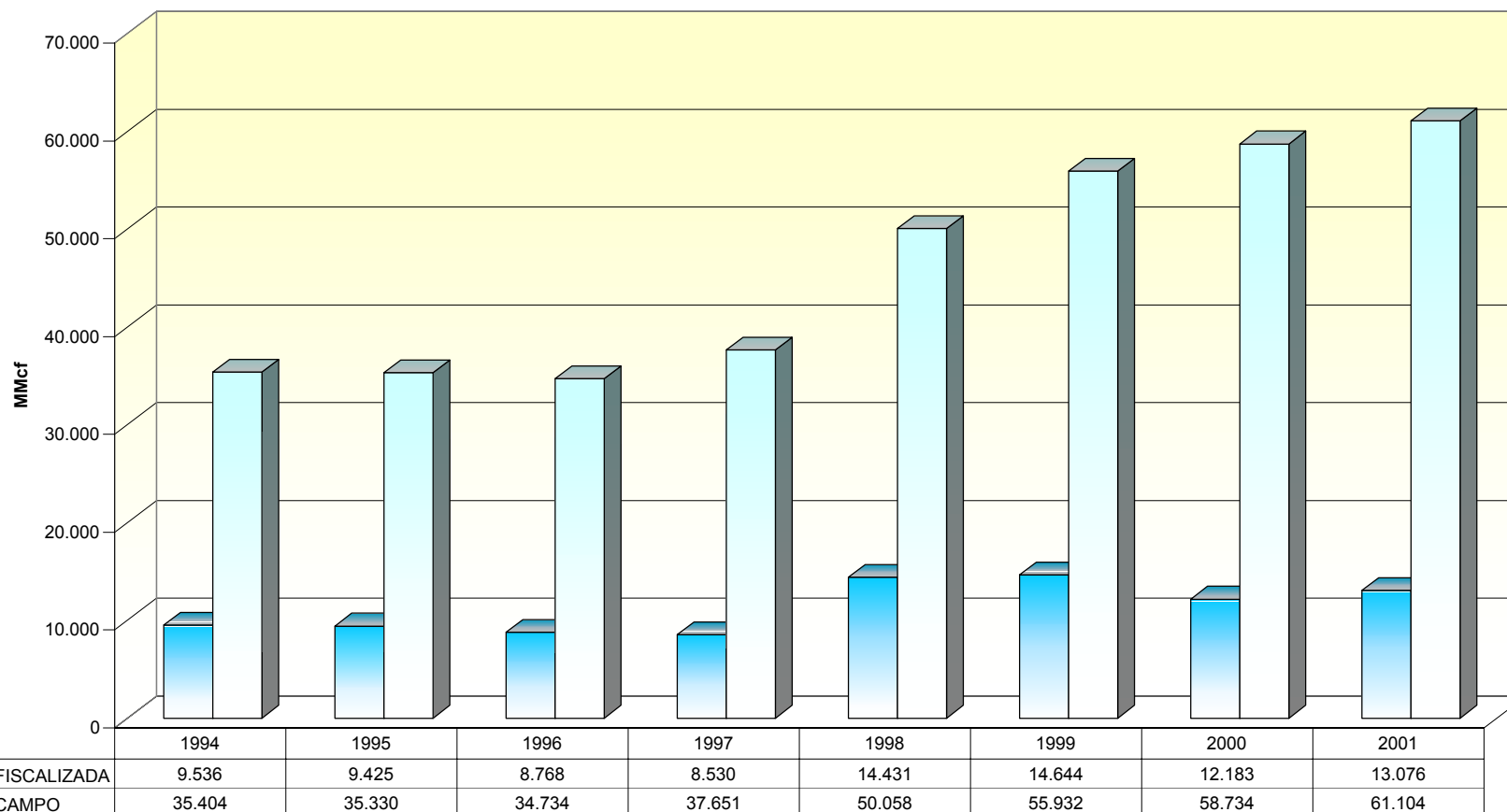
PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL (1994-2001)
(MMcf)

CONTRATISTA	LOTE	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
CAVELCAL	I	105							
PETROPERU(*)	VI	1.189							
PETROPERU(*)	X	1.660							
GMP	I						81	69	121
SAPET	VI		689			1.180	1.139		
SAPET	VII/VI							1.033	1.210
PEREZ COMPANC	X		2.820	2.754	2.376	2.618	2.791	2.635	2.953
PETROTECH	Z-2B	6.582	5.916	6.014	6.154	6.493	6.551	5.146	3.344
AGUAYTIA	31-C					4.140	4.082	3.300	5.448
TOTAL		9.536	9.425	8.768	8.530	14.431	14.644	12.183	13.076

MMcf: MILLON DE PIES CUBICOS

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

PRODUCCION DE GAS NATURAL (1994 - 2001)



MMcf: MILLON DE PIES CUBICOS

3.4. ESTADO DE POZOS

ESTADO DE POZOS AL 31.12.01

	CONTRATISTA	LOTE	POZOS ACTIVOS	POZOS INACTIVOS	ABANDONADOS			TOTAL
					ATA	APA	DPA	
NOROESTE	GMP	I	120	0	326	57	173	676
	PET. MONTERRICO	II	147	0	94	3	21	265
	MERCANTILE	III	146	0	194	27	88	455
	RIO BRAVO	IV	134	0	122	10	91	357
	GMP	V	30	9	23	1	18	81
	SAPET	VII / VI	692	0	2.527	989	833	5.041
	UNIPETRO	IX	78	0	8	7	11	104
	PEREZ COMPANC	X	2.669	0	783	963	82	4.497
	PET. MONTERRICO	XV	5	0	3	2	20	30
SUB-TOTAL NOROESTE			4.021	9	4.080	2.059	1.337	11.506
ZOCALO	PETROTECH	Z-2B	650	201	7	489	7	1.354
SUB-TOTAL ZOCALO			650	201	7	489	7	1.354
SELVA	PLUSPETROL	8	75	0	52	37	0	164
	PLUSPETROL	1-AB	116	0	71	30	0	217
	MAPLE	31 B/D	50	0	22	5	0	77
	AGUAYTIA	31-C	3	0	1	4	0	8
SUB-TOTAL SELVA			244	0	146	76	0	466
TOTAL			4.915	210	4.233	2.624	1.344	13.326

ATA: POZO ABANDONADO TEMPORALMENTE
 APA: POZO ABANDONADO PERMANENTEMENTE
 DPA: POZO ABANDONADO EN PERFORACION

POZOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS (1981-2001)

DATOS PETROPERU

AÑO	PETROPERU(*)			PEREZ COMP. X	PLUSPETROL 8	BELCO Z-2B	PETROMAR (*) Z-2B	PETROTECH Z-2B	OXY / BRIDAS LOB/EA/LO	PLUSPETROL 1-AB	CAVELCAS I	GMP I
	ONO	8	S. CENTRAL									
1981	#####	26	35			391			1.131	62		
1982	#####	35	36			421			1.267	80		
1983	905	49	36			423			1.168	93		
1984	#####	53	36			469			1.123	98		
1985	#####	59	36			526			1.098	111		
1986	#####	59	34				505		1.006	105		
1987	#####	57	40				421		864	95		
1988	#####	52	41				452		691	82		
1989	#####	49	31				470		682	82		
1990	#####	45	29				427		726	90		
1991	#####	46	26				410		750	95		
1992	#####	45	27				428		742	102	75	
1993	#####	48	31				460		785	111		

DATOS PERUPETRO

1994	#####	50						512	862	117	77	
1995	#####	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

(*) 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 (1981-2001)

DATOS PETROPERU

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

DATOS PERUPETRO

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

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

4. RESERVAS DE HIDROCARBUROS

RESERVAS DE PETROLEO CRUDO 1989 - 2000

(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

FUENTE: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

RESERVAS DE GAS NATURAL 1989 - 2000

(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

FUENTE: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

MMMcf = BCF : Miles de Millones de pies cubicos

RESERVAS DE LIQUIDOS DE GAS NATURAL (LGN) 1996 - 2000

(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	470.248

FUENTE: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

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

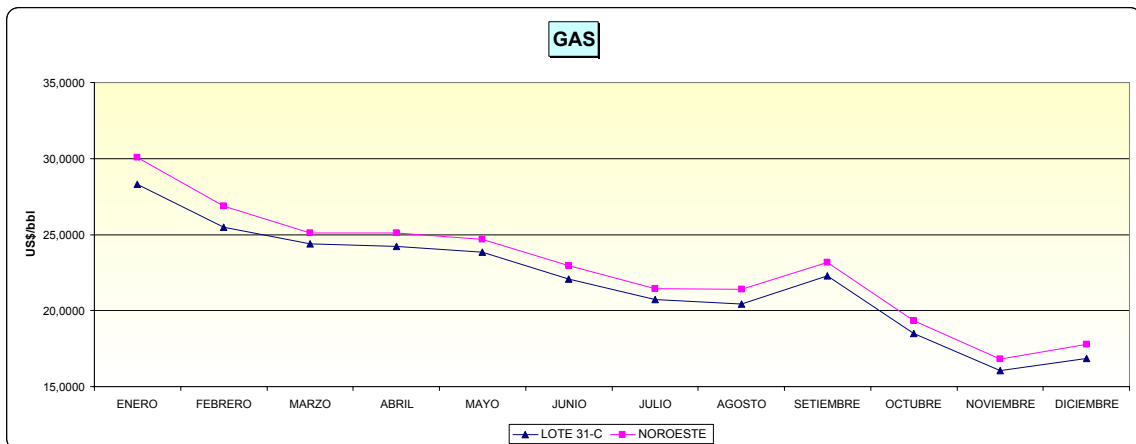
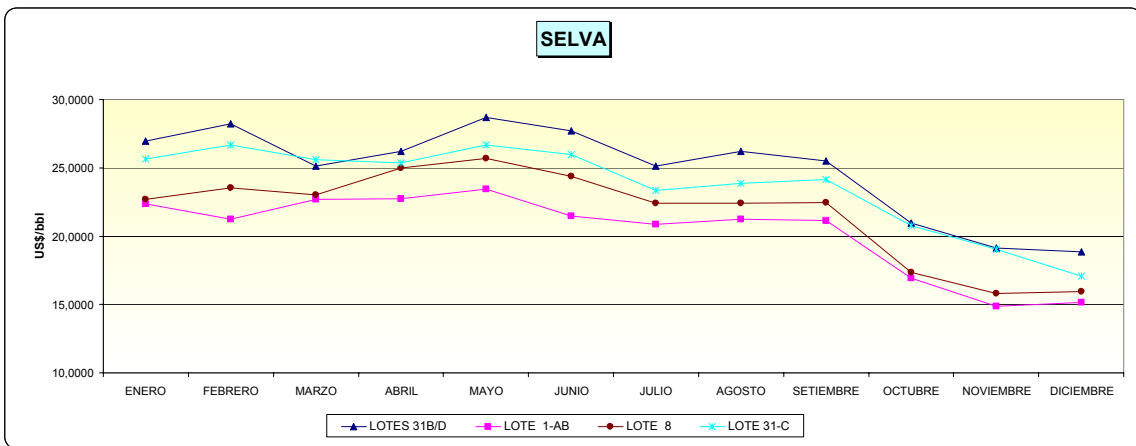
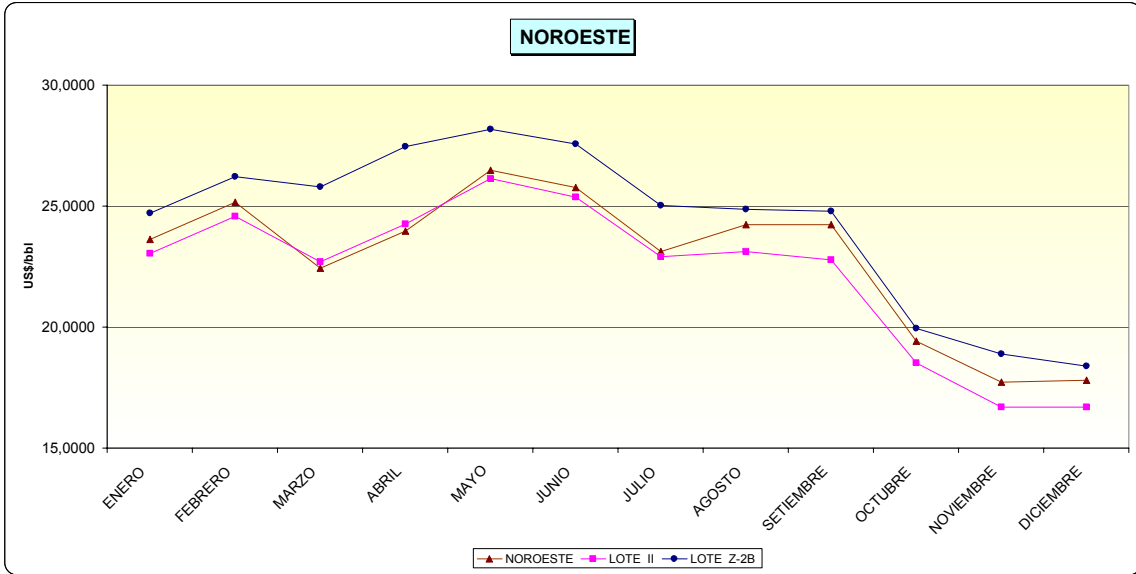
CANASTA DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS Y DE GAS NATURAL - 2001

(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	23,6323	23,0462	24,7032	25,6600	26,9746	22,3719	22,6764	28,2893	30,0893
FEBRERO	25,1585	24,5872	26,2107	26,6755	28,2067	21,2557	23,5223	25,5000	26,8618
MARZO	22,4445	22,6932	25,7810	25,5929	25,1380	22,6701	22,9982	24,3852	25,0909
ABRIL	23,9579	24,2605	27,4569	25,3431	26,1895	22,7195	24,9685	24,2118	25,1050
MAYO	26,4721	26,1268	28,1703	26,6723	28,6974	23,4367	25,6833	23,8338	24,6909
JUNIO	25,7641	25,3690	27,5762	25,9652	27,7123	21,4914	24,3886	22,0643	22,9643
JULIO	23,1254	22,9000	25,0222	23,3483	25,1362	20,8492	22,4003	20,7131	21,4631
AGOSTO	24,2454	23,1309	24,8801	23,8714	26,2238	21,2485	22,3950	20,4413	21,3804
SETIEMBRE	24,2360	22,7882	24,7851	24,1218	25,4834	21,1252	22,4723	22,2883	23,1618
OCTUBRE	19,4252	18,5140	19,9381	20,7822	20,9481	16,9207	17,3683	18,4766	19,3424
NOVIEMBRE	17,7165	16,6802	18,9000	19,0299	19,1469	14,8554	15,8073	16,0488	16,8250
DICIEMBRE	17,7959	16,7055	18,3882	17,0544	18,8530	15,1435	15,9537	16,8349	17,7763
PROMEDIO	22,8312	22,2335	24,3177	23,6764	24,8925	20,3407	21,7195	21,9240	22,8959

(*) REFERIDO A PRECIO DE RESIDUAL 6.

CANASTA DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS Y DE GAS NATURAL - 2001



COMPONENTES DE LA CANASTA - 2001

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 2001 (MUS\$)

CONTRATOS DE LICENCIA:

PETROLEO:

LOTE	REGALIA
II	2.158
III	2.775
IV	2.375
VII / VI	14.761
X	21.585
XIV	2
XV	60
8	46.575
1-AB (*)	86.875
31 B/D	911
TOTAL	178.077

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

LGN:

LOTE	REGALIA
31 - C	7.768
TOTAL	7.768

GAS:

LOTE	REGALIA
VII / VI	1.262
X	1.701
31 - C	2.302
TOTAL	5.265

CONDENSADOS:

LOTE	REGALIA
31 - C	5
TOTAL	5

SUB - TOTAL: 191.115

CONTRATOS DE SERVICIOS:

PETROLEO:

LOTE	REGALIA EQUIVALENTE
I	2.086
V	262
IX	838
Z-2B	18.595
TOTAL	21.781

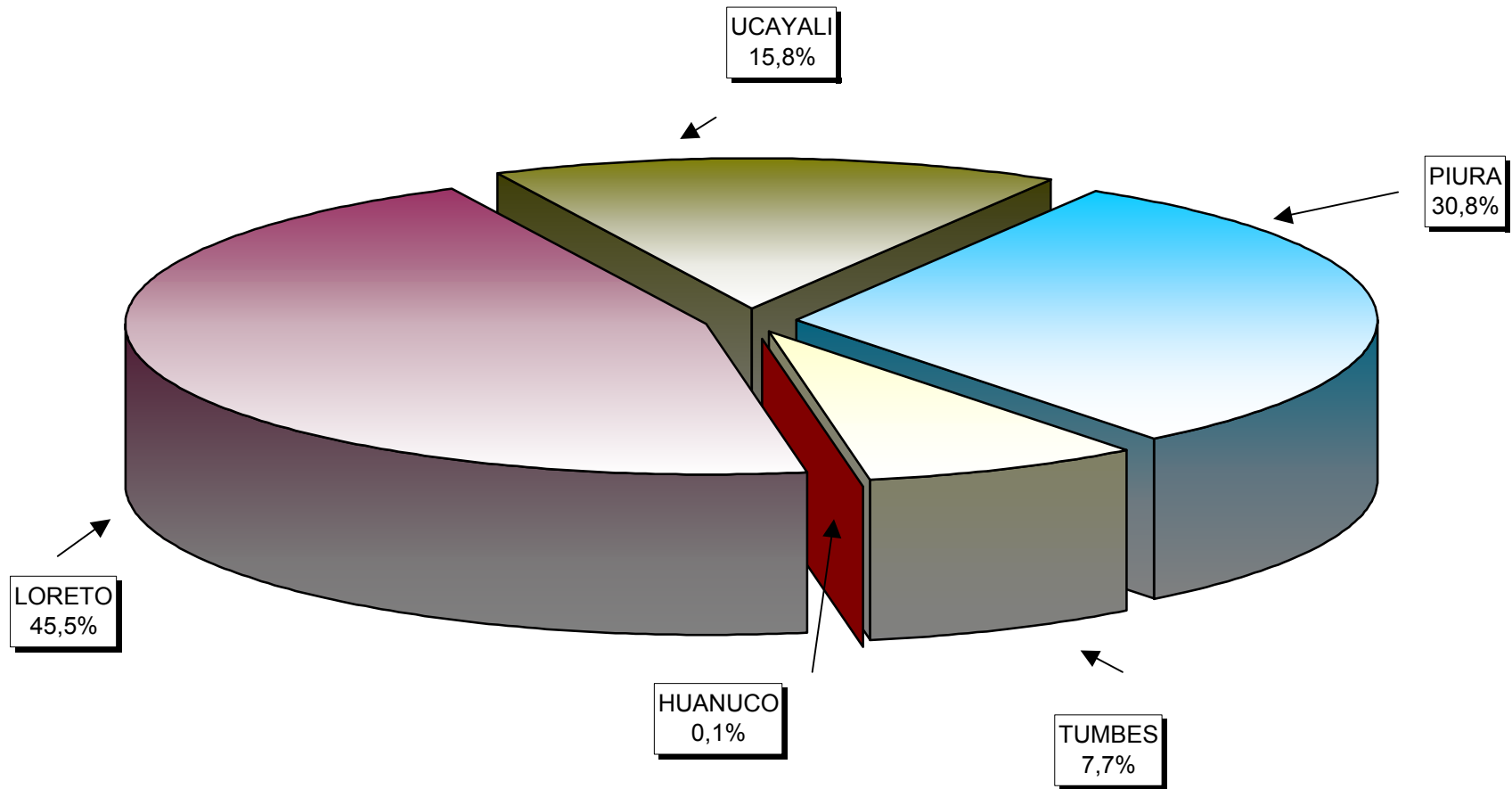
GAS:

LOTE	REGALIA EQUIVALENTE
I	83
Z-2B	1.335
TOTAL	1.418

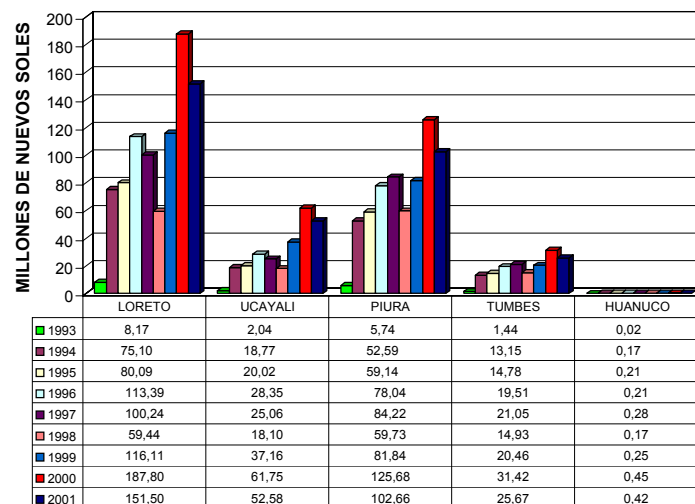
SUB - TOTAL: 23.199

TOTAL: 214.314

DISTRIBUCION DEL CANON / SOBRECANON 2001



DISTRIBUCION DEL CANON/SOBRECANON 1993 - 2001 (MILLONES NUEVOS SOLES)



DEPARTAMENTO	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
LORETO	8,17	75,10	80,09	113,39	100,24	59,44	116,11	187,80	151,50
UCAYALI	2,04	18,77	20,02	28,35	25,06	18,10	37,16	61,75	52,58
PIURA	5,74	52,59	59,14	78,04	84,22	59,73	81,84	125,68	102,66
TUMBES	1,44	13,15	14,78	19,51	21,05	14,93	20,46	31,42	25,67
HUANUCO	0,02	0,17	0,21	0,21	0,28	0,17	0,25	0,45	0,42
TOTAL	17,40	159,78	174,25	239,50	230,85	152,37	255,81	407,10	332,83

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 31.12.2001

CONTRATOS DE EXPLOTACION AL 31-12-2001

COMPAÑIAS	LOTE	UBICACION	FECHA DE SUSCRIPCION	AREA (HAS.)	INVERSION REAL (MMUS\$)	MODALIDAD CONTRATO
PLUSPETROL	1-AB	Selva Norte	22-Mar-86 (01-Jun-01)	497.027	20,13	LICENCIA
GMP	I	Noroeste	27-dic-91	6.943	0,36	SERVICIOS
RIO BRAVO / PAN AMERICAN	IV	Noroeste	04-Mar-93	30.722	0,09	LICENCIA
MERCANTILE PERU OIL & GAS	III	Noroeste	05-mar-93	35.793	1,31	LICENCIA
UNIPETRO	IX	Noroeste	17-jun-93	1.554	0,09	SERVICIOS
GMP	V	Noroeste	08-oct-93	9.026	0,06	SERVICIOS
SAPET	VII / VI	Noroeste	22-Oct-93 (01-May-00)	34.501	3,10	LICENCIA
PETROTECH	Z-2B	Zócalo Norte	16-nov-93	199.865	20,81	OPERACIONES (ESP)
THE MAPLE GAS	31B y 31D	Selva Central	30-mar-94	71.050	0,30	LICENCIA
AGUAYTIA ENERGY	31C	Selva Central	30-mar-94	16.630	1,15	LICENCIA
PEREZ COMPANC	X	Noroeste	20-May-94 (17-Dic-96)	46.952	24,39	LICENCIA
PLUSPETROL / KNOC/ SK CORP/ DAEWOO	8	Selva Norte	20-May-94 (22-Jul-96)	182.348	43,26	LICENCIA
PETROLERA MONTERRICO	II	Noroeste	05-Ene-96	7.707	0,12	LICENCIA
PETROLERA MONTERRICO	XV	Noroeste	26-may-98	10.000	0,17	LICENCIA
PLUSPETROL / HUNT / SK / HIDROCARBUROS ANDINOS	88	Selva Sur	09-dic-00	143.500	50,25	LICENCIA

TOTAL

15

1.293.619

165,59

CONTRATOS DE EXPLORACION AL 31-12-2001

COMPAÑIAS	LOTE	UBICACION	FECHA DE SUSCRIPCION	AREA (HAS.)	INVERSION ESTIMADA (MMUS\$)	MODALIDAD CONTRATO
OCCIDENTAL EXPLORADORA / BURLINGTON/REPSOL	64	Selva Norte	7-Dic-95	953.791	44,30	LICENCIA
BARRETT / ADVANTAGE	67	Selva Norte	13-Dic-95	572.134	46,60	LICENCIA
OLYMPIC	XIII	Noroeste	30-May -96	376.200	12,20	LICENCIA
PLUSPETROL	XII	Noroeste	03-abr-98	383.936	11,00	LICENCIA
PEREZ COMPANC	XVI	Noroeste	09-jun-98	43.358	6,20	LICENCIA
REPSOL / PEREZ COMPANC	34	Selva Central	10-sep-98	1.125.656	36,50	LICENCIA
GMP	XIV	Noroeste	12-nov-98	102.707	1,50	LICENCIA
REPSOL / PEREZ COMPANC / ARCO	35	Selva Central	27-nov-98	1.060.288	36,40	LICENCIA
BARRETT	39	Selva Norte	09-sep-99	420.871	24,00	LICENCIA
ADVANTAGE	87	Selva Norte	25-feb-00	753.412	29,00	LICENCIA
REPSOL	27	Selva Norte	19-feb-01	794.344	40,60	LICENCIA
MAPLE PRODUCTION	31-E	Selva Centra	06-mar-01	141.003	2,50	LICENCIA
PEREZ COMPANC	99	Selva Centra	02-oct-01	1.153.055	48,50	LICENCIA
SYNTROLEUM / BPZ	Z-1	Zócalo	30-nov-01	299.273	28,50	LICENCIA

TOTAL

14

8.180.028

367,80

**8. CONVENIOS DE EVALUACION TECNICA AL
31.12.2001**

CONVENIOS VIGENTES AL 31.12.2001

TIPO		CUENCA/LOTE/AREA	N°	DESCRIPCION	COMPAÑIA	FECHA		OBSERVACION	ACTIVIDAD
						SUSCRIPCION	TERMINACION		
CONVENIO DE PROMOCION PARA LA EXPLORACION	VALOR AGREGADO A LA INFORMACION TECNICA	SELVA	1	Convenio de Licenciamiento de Información Aerogravimétrica y Aeromagnetométrica	Carson Services Inc.	03.01.2000	VIGENTE	Duración 2 años mas renovación	En Ejecución
		SELVA	2	Convenio de Licenciamiento de Información Aeromagnetométrica de la Campaña de Aero Service	Fugro Airborne Surveys Corp.	13.12.2000	VIGENTE	Duración 24 meses mas 2 años de prórroga	En Ejecución
		CUENCA UCAYALI	3	Estudio del potencial de Hidrocarburos de la Cuenca Ucayali-Oriente del Perú	Idemitsu Oil & Gas Co., Ltd.	17.05.2001	VIGENTE	Duración 2 años	En Ejecución
	ESTUDIO TECNICO PARA PROMOCION	CUENCA TUMBES Y TALARA	4	Area Tumbes/Trigal-Cuenca Progreso, Pilar Tectonico de Zorritos y Cuenca Talara-Area XVIII	Geopet Asociados S. A./Petrol Gas S. A.	28.03.2001	VIGENTE	Duración 18 meses	En Ejecución
		CUENCA MARAÑON	5	Area IX-Tigre-Napo-Iquitos-Cuenca Marañon	Serpet Consult S. A.	14.05.2001	VIGENTE	Duración 13 meses	En Ejecución
CONVENIO EVALUACION TECNICA		CUENCA SECHURA	6	Area XVII-Cuenca Sechura	Perez Companc del Perú S. A.	28.04.2000	VIGENTE	Duración 24 meses mas 3 meses de prórroga	En Ejecución
		CUENCA MARAÑON	7	Area I-Zona Norte-Cuenca Marañon	Perez Companc del Perú S. A.	21.09.2000	VIGENTE	Duración 24 meses mas 3 meses de prórroga	En Ejecución
		CUENCA MADRE DE DIOS	8	Area IV-Cuenca Madre de Dios	Hunt Perú Exploration Company	12.01.2001	VIGENTE	Duración 24 meses mas 3 meses de prórroga	En Ejecución
		CUENCA PISCO	9	Area VII-Cuenca Pisco	Hunt Perú Exploration Company	12.01.2001	VIGENTE	Duración 24 meses mas 3 meses de prórroga	En Ejecución
		CUENCA MARAÑON	10	Area III-Cuenca Marañon	Harken del Perú Ltd.	10.04.2001	VIGENTE	Duración 24 meses mas 3 meses de prórroga	En Ejecución
		FAJA SUBANDINA	11	Lote 21	Occidental Petrolera del Perú Inc., Suc. del Perú	01.02.2001	VIGENTE	Duración 18 meses mas 2 meses de prórroga	En Ejecución
		CUENCA TITITACA	12	Area V	Compañía Petrolera Yukos S.A.	20.11.2001	VIGENTE	Duración 24 meses mas 3 meses prorrogables	En Ejecución
		CUENCA LIMA PISCO	13	Z-39, Z-40, Z-41, Z-42	Compañía Petrolera Yukos S.A.	30.11.2001	VIGENTE	Duración 24 meses mas 3 meses prorrogables	En Ejecución

9. MAPAS

