

EST 0067

DEPARTAMENTO ADMINISTRATIVO DE  
LA PRESIDENCIA DE LA REPUBLICA

BIBLIOTECA  
EJEMPLAR DE CANJE



# ESTADISTICAS INDUSTRIA PETROLERA

1993



3.8232

558e3

1

451

829600

PROPIEDAD  
Sección Documentación  
y Divulgación  
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

002673

# ESTADISTICAS 1993

## EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS INDUSTRIA PETROLERA

DIRECCION DE PLANEACION CORPORATIVA  
DECIMA SEXTA EDICION



REPUBLICA DE COLOMBIA  
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA



DEPARTAMENTO ADMINISTRATIVO DE  
LA PRESIDENCIA DE LA REPUBLICA

002678

BIBLIOTECA  
EJEMPLAR DE CANJE

### TABLA DE CONTENIDO

INDICE	4
CONVENCIONES Y FACTORES DE CONVERSION	6
ESTADISTICAS INTERNACIONALES	7
ESTADISTICAS NACIONALES	19
EL AÑO 1993 EN CIFRAS	21
EXPLORACION	23
EXPLOTACION	49
GAS NATURAL SUMINISTRO Y CONSUMO	63
REFINACION, PRODUCCION Y DEMANDA DE DERIVADOS	69
TRANSPORTE DE CRUDO Y DERIVADOS	75
COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS	87
OPERACIONES ASOCIADAS	95
OTROS	99
LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA	107

# INDICE

<b>INDICE</b>	4
<b>CONVENCIONES Y FACTORES DE CONVERSION</b>	6
<b>INTERNACIONALES</b>	7
Reservas Mundiales de Petróleo	9
Reservas Mundiales de Gas	10
Producción Mundial de Petróleo	11
Producción Mundial de Gas	12
Relación Reservas - Producción	13
Reservas de Petróleo de la OPEP	14
Producción de Petróleo de la OPEP	15
OPEP -Relación Reservas - Producción de Petróleo	16
Capacidad Mundial de Refinación	17
<b>NACIONALES</b>	19
El Año 1993 en Cifras	21
<b>EXPLORACION</b>	23
Mapa Cuencas Sedimentarias	25
Mapa de Tierras	26
Estado de Tierras	27
Concesiones Vigentes y Propiedades Privadas	28
Contratos Vigentes	29
Prospección Sísmica por Cuenca	31
Prospección Sísmica Ecopetrol 1993	32
Prospección Sísmica Asociación 1993	33
Prospección Sísmica	34
Exploración en Superficie Acumulada	35
Perforación exploratoria	36
Mapa de tierras y pozos exploratorios	37
Mapa de tierras y pozos exploratorios asociados	38
Mapa Pozos de Desarrollo Asociado	39
Perforación Exploratoria Ecopetrol 1993	40
Perforación Exploratoria en Asociación	41
Inversiones Ecopetrol - Exploración Directa	42
Gráfica Perforación Exploratoria en el País	43
Perforación Exploratoria en el País	44
Perforación Exploratoria por Compañía	46
<b>EXPLOTACION</b>	49
Historia de Perforación de Desarrollo	51
Perforación de Desarrollo - Asociación 1993	52
Producción Nacional de Crudo por Area (KBPD)	53
Gráfica Producción Nacional de Crudo	54
Producción Nacional de Crudo por Area 1993	55

Distribución Nacional de Crudo _____	56
Distribución Reservas Remanentes de Hidrocarburos _____	57
Historia de Reservas y Producción de Petróleo _____	58
Gráfica de Reservas y Producción de Petróleo - Historia _____	60
Relación Reservas Producción-Acumulada _____	61
<b>GAS NATURAL SUMINISTRO Y CONSUMO _____</b>	<b>63</b>
Gráfica Suministro de Gas Natural _____	65
Suministro de Gas Natural (Gbtu/día) por Zona/Campo _____	66
Gráfica Consumo Nacional de Gas Natural _____	67
Consumo Nacional de Gas Natural (MBTU/día) por Areas y Sectores _____	68
<b>REFINACION - PRODUCCION DEMANDA DE DERIVADOS _____</b>	<b>69</b>
Producción de Combustibles _____	71
Demanda de Combustibles _____	72
Ventas de Gasolina Motor en Surtidor (BPD) por División Política _____	73
<b>TRANSPORTE DE CRUDO Y DERIVADOS _____</b>	<b>75</b>
Redes de Transporte de Hidrocarburos Ecopetrol - Oleoductos _____	77
Redes de Transporte de Hidrocarburos Ecopetrol - Combustoleoductos - Propanoductos _____	78
Redes de Transporte de Hidrocarburos Ecopetrol - Poliductos _____	79
Redes de Transporte de Hidrocarburos Ecopetrol - Gasoductos _____	80
Redes de Transporte de Hidrocarburos Empresas Particulares Poliductos - Gasoductos _____	81
Redes de Transporte de Hidrocarburos Empresas Particulares Oleoductos _____	82
Transporte de Petróleo por Oleoductos de Ecopetrol _____	83
Transporte de Productos Refinados por Poliductos _____	84
Transporte Marítimo de Hidrocarburos _____	85
<b>COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS _____</b>	<b>87</b>
Exportaciones de Petróleo y Derivados _____	89
Exportaciones de Petróleo y Derivados Valor (MUSS) CIF _____	90
Importaciones de Petróleo y Derivados _____	91
Importaciones de Petróleo y Derivados Precio Promedio _____	92
Importaciones y Exportaciones de Hidrocarburos _____	93
<b>OPERACIONES ASOCIADAS _____</b>	<b>95</b>
Número de Contratos de Asociación _____	97
Inversiones en Exploración Asociada _____	98
<b>OTROS _____</b>	<b>99</b>
Precios de Venta al Público _____	101
Precio de Venta en Troncal _____	102
Tasa de Cambio Oficial - Promedio Mes _____	103
Transferencia al Estado _____	104
Ejecución de inversiones por areas _____	105
<b>LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA _____</b>	<b>107</b>

## CONVENCIONES

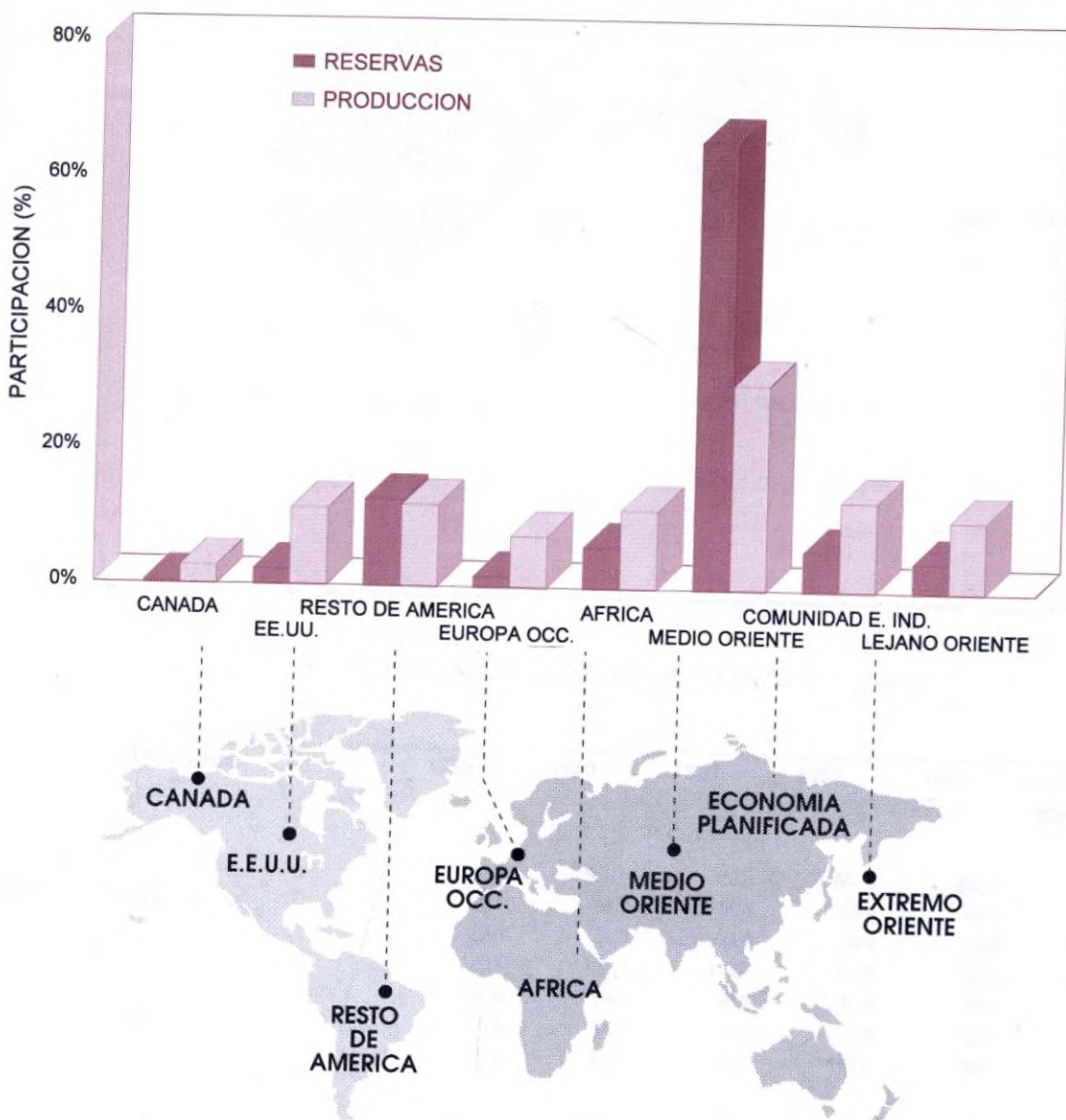
<b>K (Kilo)</b>	=	<b>10<sup>3</sup></b>
<b>M (Mega)</b>	=	<b>10<sup>6</sup></b>
<b>G (Giga)</b>	=	<b>10<sup>9</sup></b>
<b>T (Tera)</b>	=	<b>10<sup>12</sup></b>
m <sup>3</sup>	=	metros cúbicos
PC	=	pies cúbicos estándar
BPD	=	barriles por día
m <sup>3</sup> /d	=	m <sup>3</sup> por día
bbl	=	barriles
PCD	=	PC por día
ft	=	pies lineales
ha	=	hectáreas
Km	=	kilómetros
Btu/d	=	unidades térmicas inglesas por día
bbleq	=	bbl de crudo equivalente
API	=	gravedad API
RGA	=	relación gas-aceite
pulg	=	pulgadas

## FACTORES DE CONVERSION AL SISTEMA INTERNACIONAL

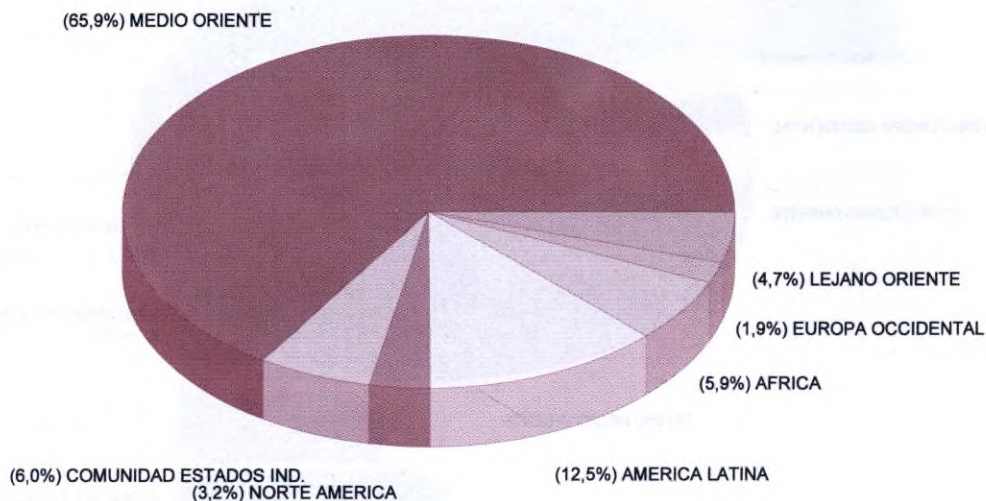
Para convertir	en	Multiplicar por
PC	m <sup>3</sup>	2.831685 x 10 <sup>-2</sup>
BPD	m <sup>3</sup> /D	1.589878 x 10 <sup>-1</sup>
f	m	3.048 x 10 <sup>-1</sup>
ha	m <sup>2</sup>	1 x 10 <sup>4</sup>
Btu	J	1.05555056 x 10 <sup>3</sup>
PC	bbleq	1.66666 x 10 <sup>-4</sup>
Pulg	m	2.54 x 10 <sup>2</sup>

# ESTADISTICAS INTERNACIONALES

**PARTICIPACION REGIONAL MUNDIAL EN RESERVAS Y PRODUCCION**



## RESERVAS MUNDIALES DE PETROLEO 1993



## RESERVAS MUNDIALES DE PETROLEO -[Gbb]

REGIONES	1989	1990	1991	1992	1993	VARIACION 93/92 %
MEDIO ORIENTE	660,2	662,6	661,6	661,8	662,9	0,2
COMUNIDAD ESTADOS IND.	60,1	58,9	58,8	59,2	59,2	0,0
NORTE AMERICA	32,0	32,0	31,8	30,0	28,8	-4,0
AMERICA LATINA	125,0	121,1	119,7	123,8	123,1	-0,6
AFRICA	58,8	59,9	60,5	61,9	62,0	0,2
EUROPA OCCIDENTAL	18,8	14,5	14,5	15,8	16,6	5,1
LEJANO ORIENTE	46,6	50,2	44,1	44,6	44,7	0,2
<b>TOTAL</b>	<b>1.001,6</b>	<b>999,2</b>	<b>991,0</b>	<b>997,1</b>	<b>997,3</b>	<b>0,0</b>
VARIACION ANUAL %	2,3	-0,2	-0,8	0,6	0,0	
<b>COLOMBIA</b>	<b>2,2</b>	<b>2,0</b>	<b>2,0</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>0,0</b>

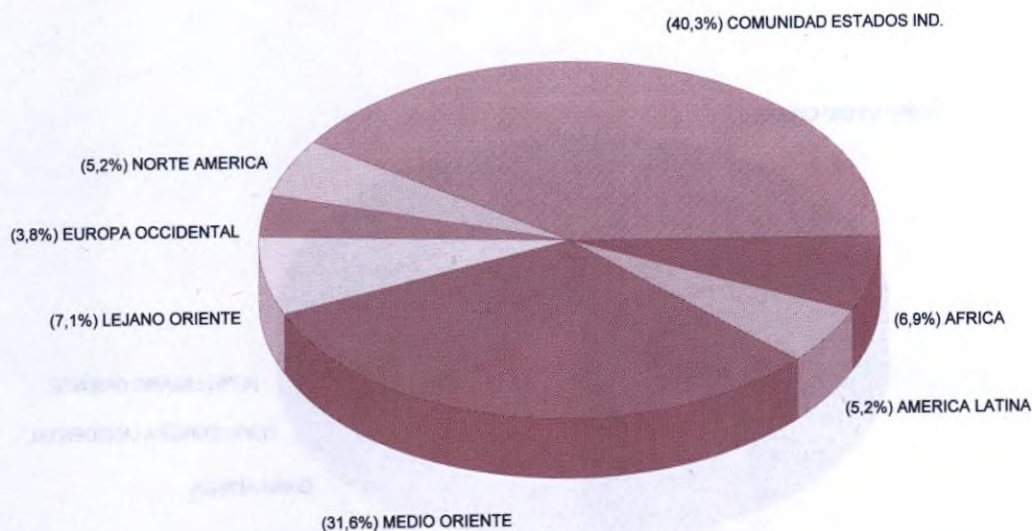
Reservas remanentes a fin de año.

Fuente: Oil and Gas Journal. Dic 27 de 1993

Dirección de Planeación Corporativa



## RESERVAS MUNDIALES DE GAS 1993



## RESERVAS MUNDIALES DE GAS NATURAL - [TPC]

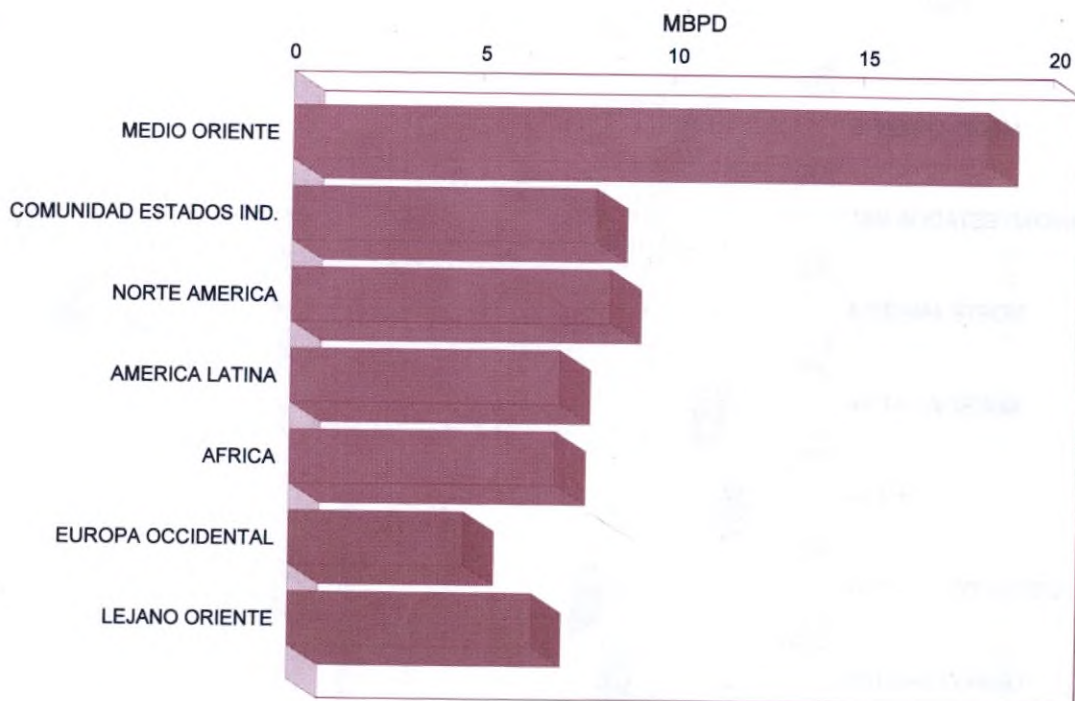
REGIONES	1989	1990	1991	1992	1993	VARIACION 93/92 %
COMUNIDAD ESTADOS IND.	1.528,0	1.619,0	1.766,4	1.963,3	2.017,8	2,8
NORTE AMERICA	259,3	263,8	266,0	262,8	260,0	-1,1
EUROPA OCCIDENTAL	191,9	175,3	178,6	191,8	191,1	-0,4
LEJANO ORIENTE	283,3	298,6	299,3	341,0	354,5	4,0
MEDIO ORIENTE	1.226,2	1.324,3	1.319,1	1.520,1	1.581,0	4,0
AMERICA LATINA	233,7	242,3	238,5	259,5	258,0	-0,6
AFRICA	266,7	285,1	310,2	346,9	343,5	-1,0
<b>TOTAL</b>	<b>3.989,1</b>	<b>4.208,4</b>	<b>4.378,1</b>	<b>4.885,4</b>	<b>5.005,9</b>	<b>2,5</b>
VARIACION ANUAL %	4,2	5,5	4,0	11,6	2,5	
<b>COLOMBIA</b>	<b>4,0</b>	<b>4,5</b>	<b>3,9</b>	<b>3,9</b>	<b>7</b>	<b>79,5</b>

Reservas remanentes a fin de año

Fuente: Oil and Gas Journal, Dic. 27 de 1993

Dirección de Planeación Corporativa

## PRODUCCION MUNDIAL DE PETROLEO 1993



## PRODUCCION MUNDIAL DE PETROLEO - [MBPD]

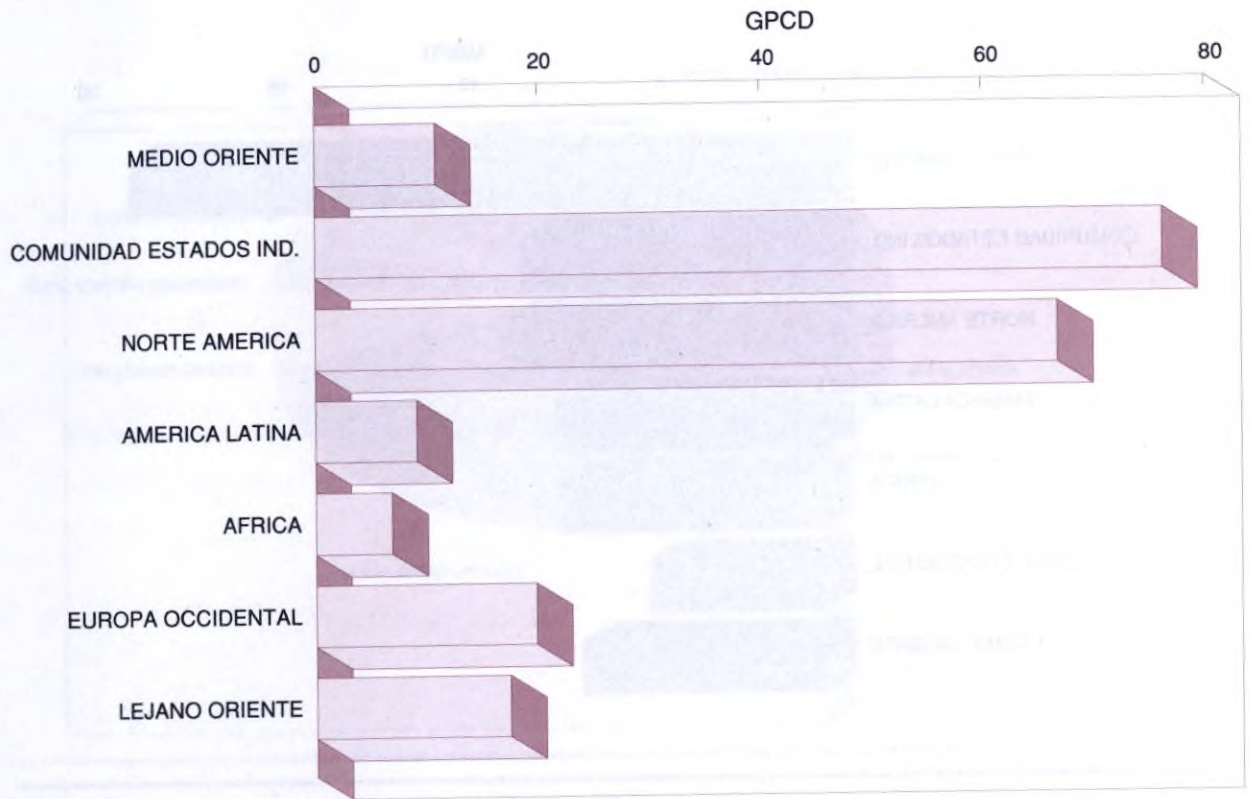
REGIONES	1989	1990	1991	1992	1993	VARIACION 93/92 %
MEDIO ORIENTE	16,0	16,6	16,2	17,4	18,3	5,2
COMUNIDAD ESTADOS IND.	12,5	11,8	10,5	9,2	8,0	-13,0
NORTE AMERICA	9,3	8,7	8,9	8,8	8,4	-4,5
AMERICA LATINA	6,4	6,9	7,3	7,4	7,1	-4,1
AFRICA	5,4	6,0	6,3	6,3	7,0	11,1
EUROPA OCCIDENTAL	3,8	4,0	4,2	4,5	4,6	2,2
LEJANO ORIENTE	6,0	6,3	6,5	6,4	6,4	0,0
<b>TOTAL</b>	<b>59,4</b>	<b>60,3</b>	<b>59,9</b>	<b>60,0</b>	<b>59,8</b>	<b>-0,3</b>
VARIACION ANUAL %	3,2	1,6	-0,7	0,2	(0,3)	
<b>COLOMBIA</b>	<b>0,37</b>	<b>0,40</b>	<b>0,44</b>	<b>0,43</b>	<b>0,44</b>	<b>2,3</b>

Producción promedio diaria.

Fuente: Oil and Gas Journal. Dic 27 de 1993

Dirección de Planeación Corporativa

## PRODUCCION MUNDIAL DE GAS 1993



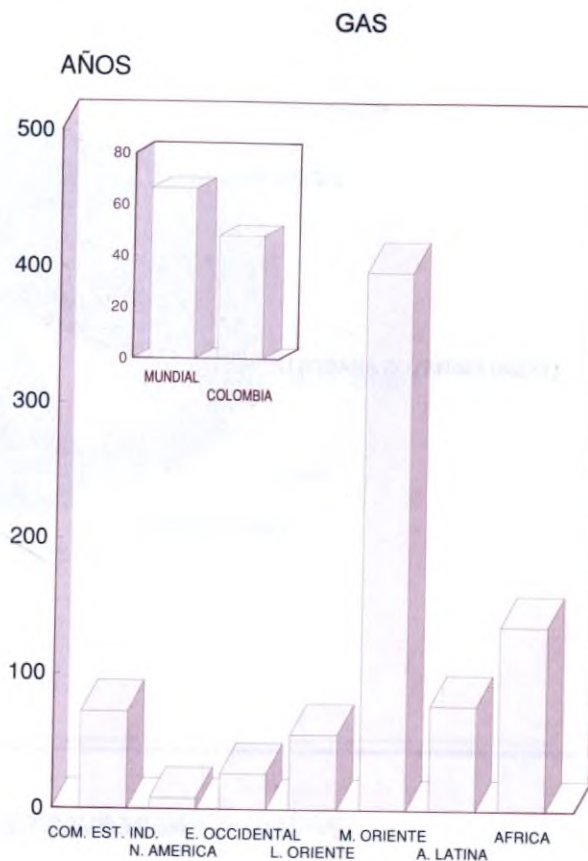
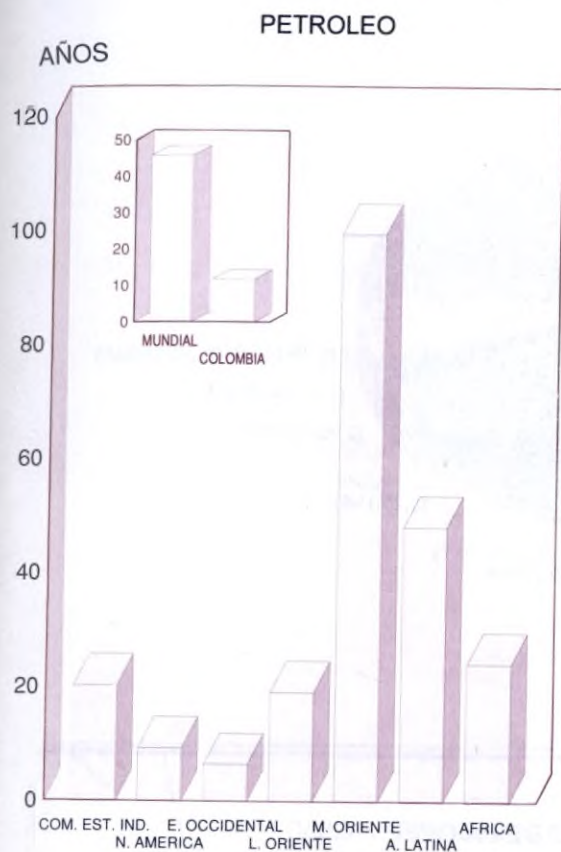
## PRODUCCION MUNDIAL DE GAS - [GPCD]

REGIONES	1989	1990	1991	1992	1993	VARIACION 93/92%
MEDIO ORIENTE	10,0	11,6	11,3	10,5	10,9	3,8
COMUNIDAD ESTADOS IND.	83,3	83,7	82,7	79,4	76,2	-4,1
NORTE AMERICA	59,8	60,8	66,9	64,5	66,7	3,4
AMERICA LATINA	9,7	9,9	6,4	9,1	9,1	0,3
AFRICA	5,9	5,9	6,3	7,1	6,9	-3,0
EUROPA OCCIDENTAL	18,3	16,9	20,9	19,2	19,8	2,9
LEJANO ORIENTE	13,4	13,8	14,4	16,4	17,4	6,0
<b>TOTAL</b>	<b>200,4</b>	<b>202,6</b>	<b>208,9</b>	<b>206,2</b>	<b>206,9</b>	<b>0,3</b>
<b>VARIACION %</b>	<b>4,2</b>	<b>1,1</b>	<b>3,1</b>	<b>-1,3</b>	<b>0,3</b>	
COLOMBIA (Suministro)	0,46	0,38	0,4	0,4	0,4	0,0

Producción promedio diaria.

Fuente: Oil and Gas Journal. Dic 13 de 1993

## RELACION RESERVAS PRODUCCION 1993

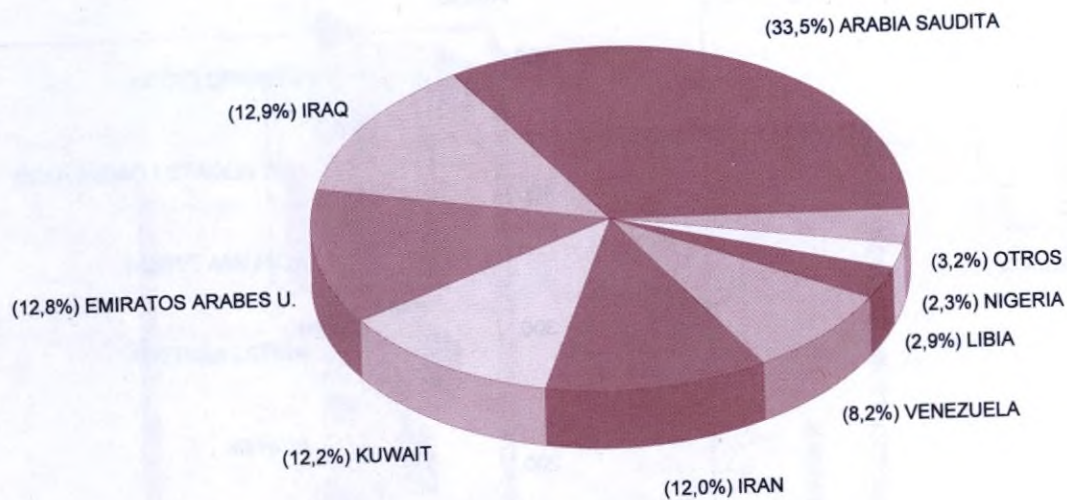


### RELACION RESERVAS-PRODUCCION - [años] Diciembre 31 de 1993

REGIONES	PETROLEO	GAS
COMUNIDAD ESTADOS IND.	20,3	72,5
NORTE AMERICA	9,3	8,5
EUROPA OCCIDENTAL	6,5	26,4
LEJANO ORIENTE	19,1	55,8
MEDIO ORIENTE	99,2	397,4
AMERICA LATINA	48,2	77,7
AFRICA	24,3	136,4
<b>MUNDIAL</b>	<b>45,7</b>	<b>66,3</b>
<b>COLOMBIA</b>	<b>11,8</b>	<b>47,9</b>

*Considerando reservas y producción de 1993*

## RESERVAS DE PETROLEO DE LA OPEP 1993



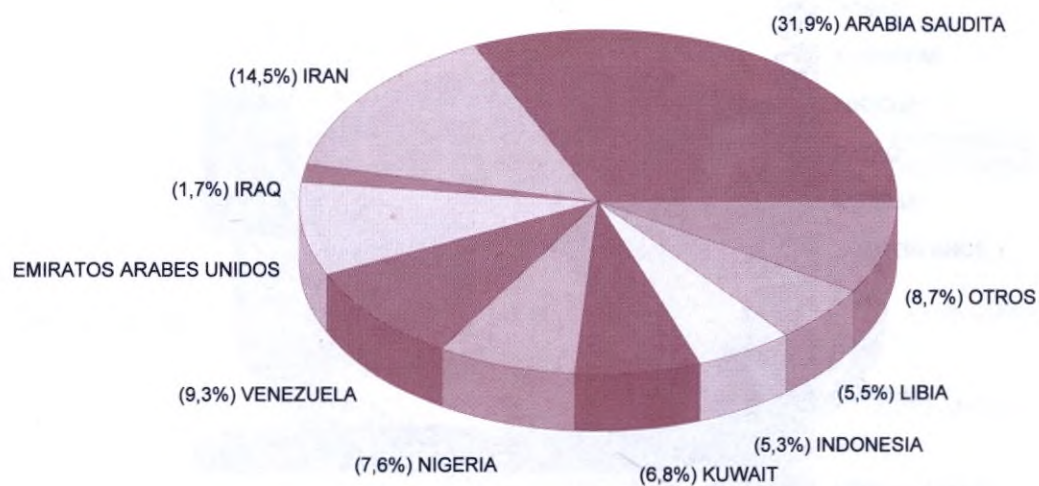
## RESERVAS DE PETROLEO DE LA OPEP - [Gbb]l

PAISES	1989	1990	1991	1992	1993	VARIACION 93/92 %
ARABIA SAUDITA	255,0	257,5	257,8	257,8	258,7	0,3
IRAQ	100,0	100,0	100,0	100,0	100	0,0
EMIRATOS ARABES UNIDOS	98,1	98,1	98,0	98,1	98,8	0,7
KUWAIT	94,5	94,5	94,0	94,0	94,0	0,0
IRAN	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9	0,0
VENEZUELA	58,5	59,0	59,1	62,7	63,3	1,0
LIBIA	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	0,0
NIGERIA	16,0	17,1	17,9	17,9	17,9	-0,1
ALGERIA	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	0,0
INDONESIA	8,2	11,0	6,6	5,8	5,8	0,0
ZONA NEUTRAL	5,2	5,0	5,0	5,0	5,0	0,0
QATAR	4,5	4,5	3,7	3,7	3,7	0,5
ECUADOR	1,5	1,4	1,6	1,6		
GABON	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	4,3
<b>TOTAL</b>	<b>767,1</b>	<b>773,7</b>	<b>769,3</b>	<b>772,2</b>	<b>772,8</b>	<b>0,1</b>
<b>VARIACION ANUAL %</b>	<b>13,5</b>	<b>0,9</b>	<b>-0,6</b>	<b>0,4</b>	<b>0,1</b>	

Reservas remanentes a fin de año.

Fuente: Oil and Gas Journal. Diciembre 27 de 1993

## PRODUCCION DE PETROLEO DE LA OPEP 1993



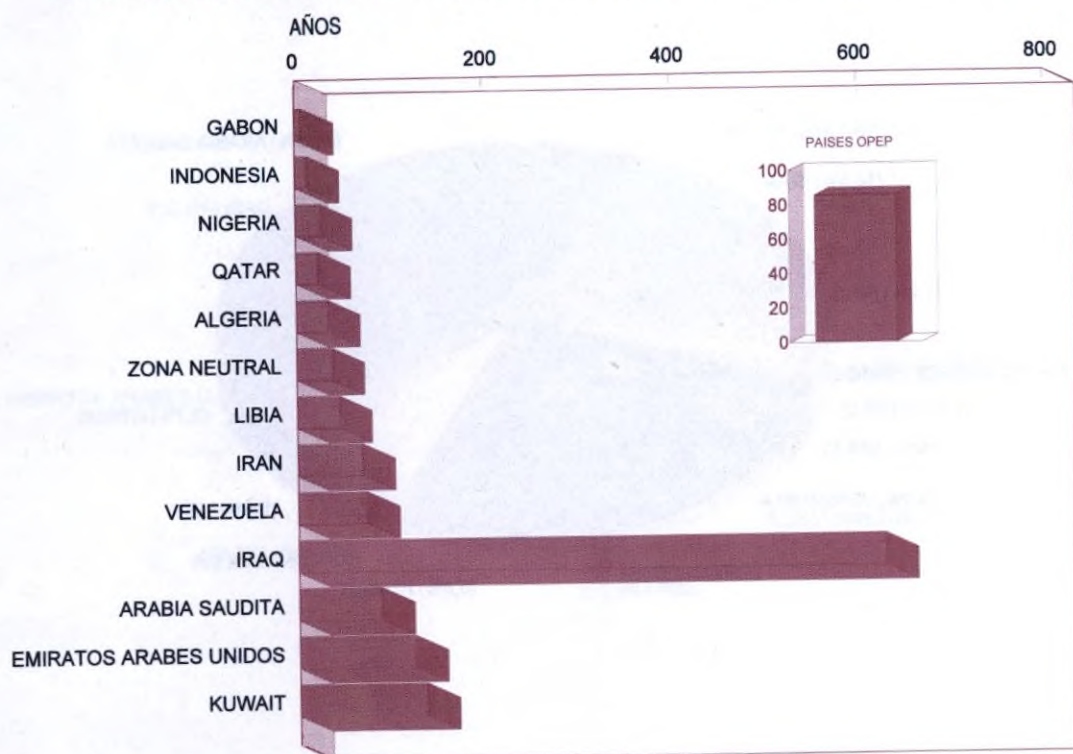
## PRODUCCION DE PETROLEO DE LA OPEP - [kBPD]

PAISES	1989	1990	1991	1992	1993	VARIACION 93/92 %
ARABIA SAUDITA	4.936	6.215	8.158	8.137	7.981	-1,9
IRAN	2.947	3.120	3.342	3.455	3.640	5,4
IRAQ	2.878	2.083	280	425	436	2,5
EMIRATOS ARABES UNIDOS	1.821	2.101	2.714	2.285	2.189	-4,2
VENEZUELA	1.718	2.118	2.341	2.314	2.332	0,8
NIGERIA	1.601	1.808	1.857	1.902	1.895	-0,4
KUWAIT	1.555	1.080	126	880	1.692	92,3
INDONESIA	1.223	1.274	1.433	1.346	1.323	-1,7
LIBIA	1.123	1.369	1.500	1.493	1.367	-8,4
ALGERIA	711	797	798	772	750	-2,8
ZONA NEUTRAL	397	315	130	341	362	6,2
QATAR	396	387	390	425	428	0,7
ECUADOR	279	287	293	321	297	-1,0
GABON	208	269	295	300	297	-1,0
<b>TOTAL</b>	<b>21.793</b>	<b>23.223</b>	<b>23.657</b>	<b>24.396</b>	<b>24.691</b>	<b>1,2</b>
VARIACION ANUAL %	12,62	6,56	1,90	3,1	1,2	

Producción promedio diaria.

Fuente: Oil and Gas Journal. Diciembre 27 de 1993

## OPEP RELACION RESERVAS-PRODUCCION DE PETROLEO 1993

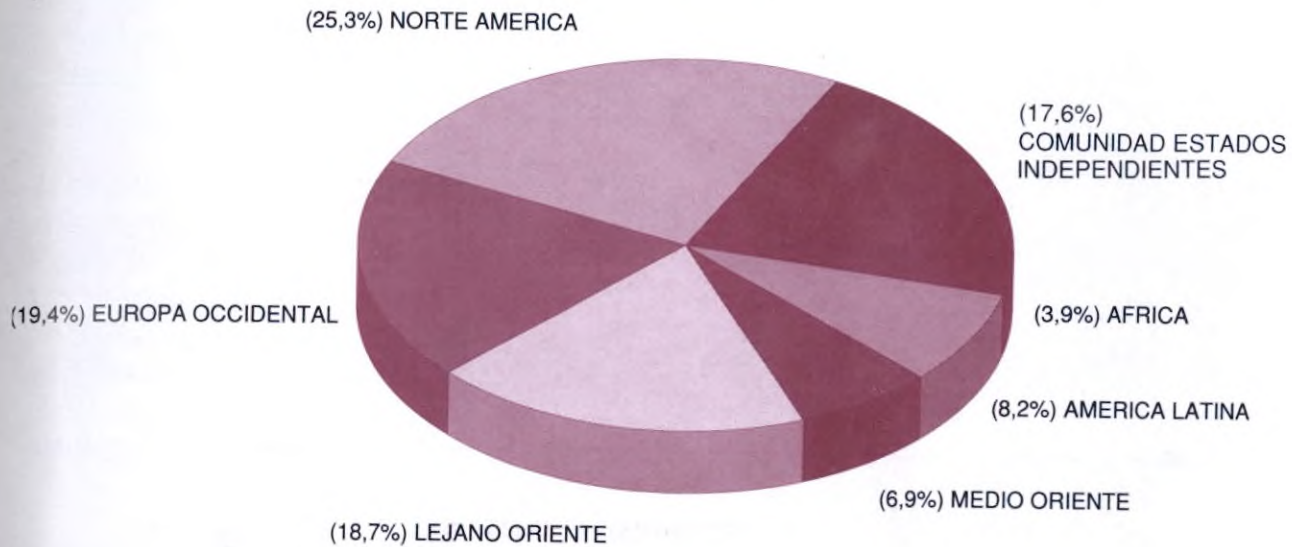


## OPEP-RELACION RESERVAS-PRODUCCION DE PETROLEO - [AÑOS] Diciembre 31 de 1993

PAISES	AÑOS
GABON	6,5
INDONESIA	12,0
NIGERIA	25,9
QATAR	23,7
ALGERIA	33,6
ZONA NEUTRAL	37,8
LIBIA	45,7
IRAN	69,9
VENEZUELA	74,4
IRAQ	628,4
ARABIA SAUDITA	88,8
EMIRATOS ARABES UNIDOS	123,7
KUWAIT	135,9
<b>PAISES OPEP</b>	<b>85,8</b>

Considerando reservas y producción de 1993

## CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINACION



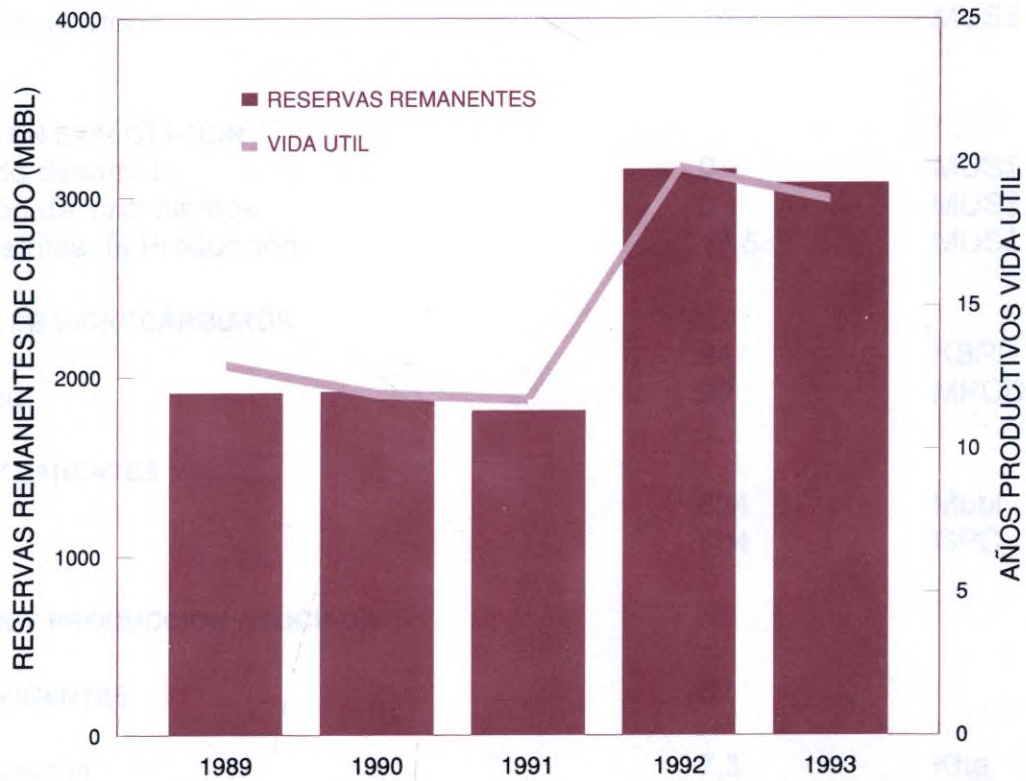
## CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINACION - [kBPD]

REGIONES	1989	1990	1991	1992	1993	VARIACION 93/92 %
COMUNIDAD ESTADOS INDP.	17.798	17.127	14.119	15.022	12.847	-14,5
NORTE AMERICA	18.096	17.441	17.232	17.081	18.546	8,6
EUROPA OCCIDENTAL	14.232	14.224	14.690	14.402	14.224	-1,2
LEJANO ORIENTE	9.982	10.403	11.448	10.116	13.658	35,0
MEDIO ORIENTE	3.969	5.021	4.993	6.004	5.053	-15,8
AMERICA LATINA	7.154	7.554	6.310	7.654	5.982	-21,8
AFRICA	2.823	2.872	2.866	2.906	2.859	-1,6
<b>TOTAL</b>	<b>74.052</b>	<b>74.640</b>	<b>71.657</b>	<b>73.186</b>	<b>73.168</b>	<b>-0,0</b>
VARIACION ANUAL %	1,1	0,8	-4,0	2,1	-0,0	
<b>COLOMBIA</b>	<b>240</b>	<b>254</b>	<b>254</b>	<b>259</b>	<b>259</b>	

Fuente: Oil and Gas Journal, Worldwide Refining Report  
Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa



# ESTADÍSTICAS NACIONALES



## EL AÑO 1993 EN CIFRAS

### EXPLORACION Y PRODUCCION DIRECTA

<b>AREA EN EXPLORACION</b>	4,2	Mill ha.
<b>REGISTRO SISMICO</b>		
Sísmica 2D-Exploración	1.818	Km. de Perfil
Sísmica 3D- Desarrollo	125	Km.2 de Perfil
<b>PERFORACION EXPLORATORIA</b>		
Pozos perforados	6	
Pozos en perforación	1	
Pies perforados	45,7	K pies
<b>INVERSIONES EN EXPLOTACION</b>		
Estudios y Sísmica	17,7	MUS\$
Perforación Exploratoria	14,2	MUS\$
<b>INVERSIONES EN EXPLOTACION</b>		
Perforación de desarrollo	0	MUS\$
Administración de Yacimientos	3	MUS\$
Proyectos Distritos de Producción	17,5	MUS\$
<b>PRODUCCION DE HIDROCARBUROS</b>		
Crudo	94	KBPD
Gas Comercial	99	MPCD
<b>RESERVAS REMANENTES</b>		
Crudo	624	Mbbl
Gas	804	GPC
<b>EXPLORACION Y PRODUCCION ASOCIADA</b>		
<b>CONTRATOS VIGENTES</b>	82	
Area en asociación	7,3	Kha.
<b>EXPLORACION</b>		
Sísmica 2D	3.002,3	Km. de perfil
Pozos perforados	39	
Pozos de Desarrollo	31	
<b>RESERVAS REMANENTES (Dic. 31)</b>		
Crudo	2439	Mbbl
Gas	6675	GPC

---

**PRODUCCION**

Crudo	323,7	KBPD
Gas Comercial	339,6	MPCD

**INVERSIONES (100% Asociación)**

En Exploración	305,3	MUS\$
En Desarrollo	346,4	MUS\$

**REFINACION****CARGAS DE CRUDO A LAS REFINERIAS**

Barrancabermeja	167,1	KBPD
Cartagena	68,9	KBPD
Orito, Tibu, Apiay	5,9	KBPD

**PRODUCCION DE REFINERIAS**

Productos Blancos	170,3	KBPD
productos Negros	57,7	KBPD

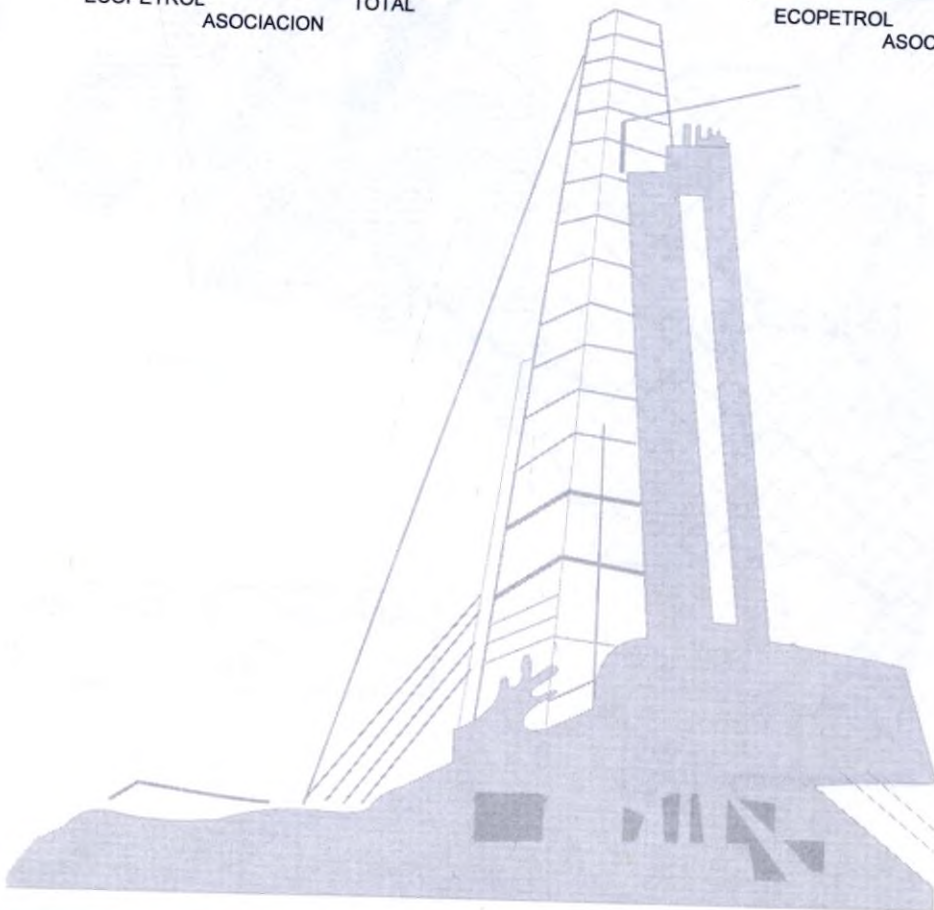
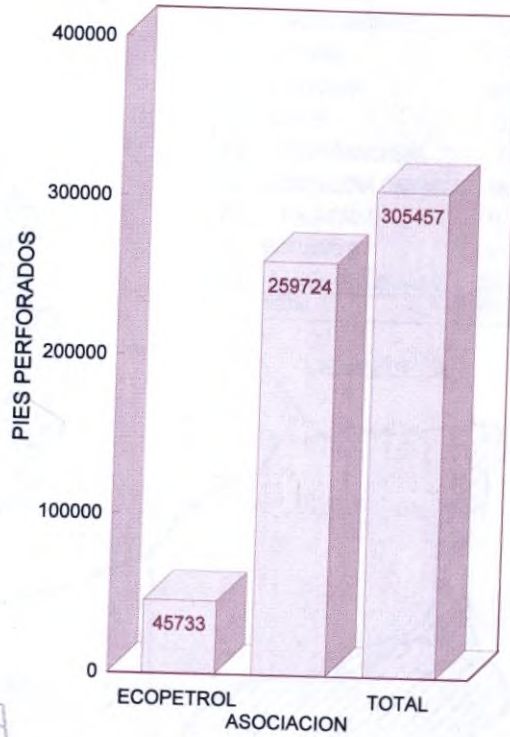
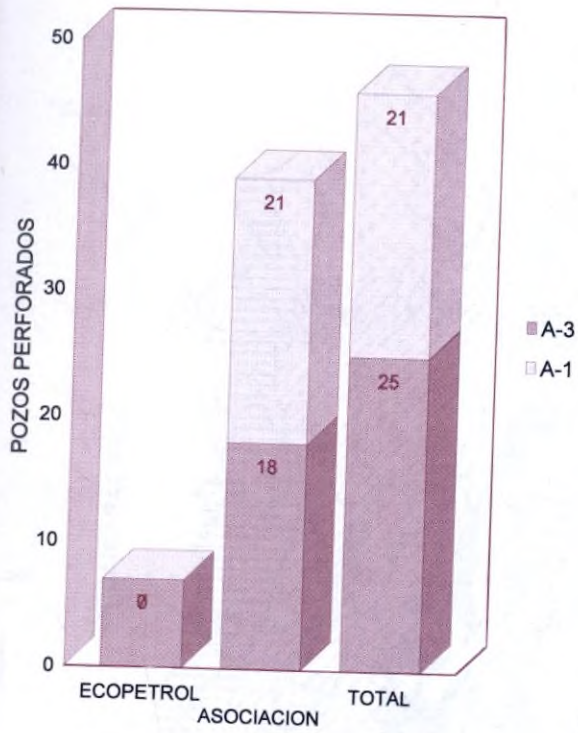
**COMERCIO EXTERIOR****EXPORTACION**

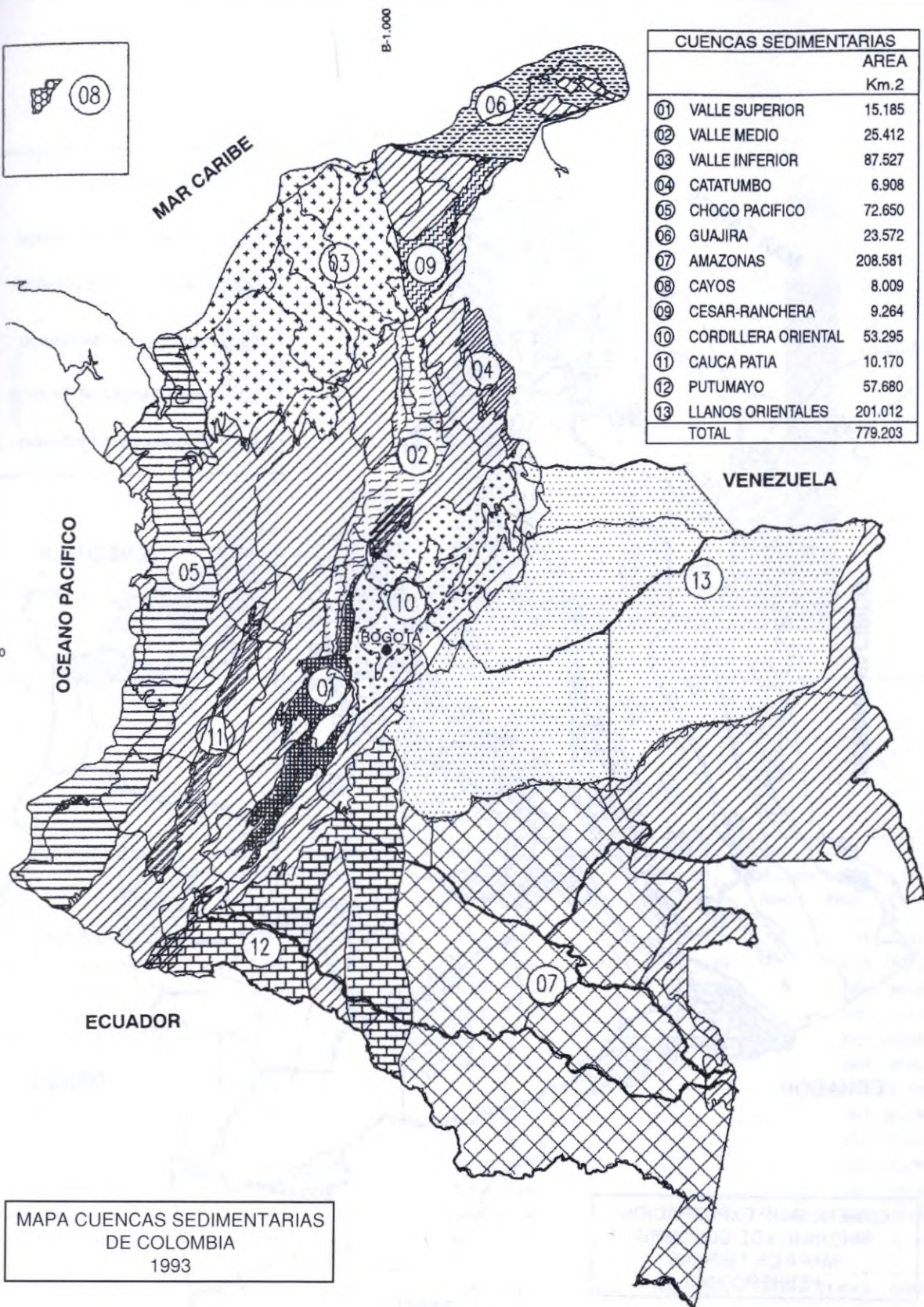
Crudo	80,6	KBPD
Derivados	59,5	KBPD

**IMPORTACIONES**

Derivados	15,21	KBPD
-----------	-------	------

# EXPLORACION

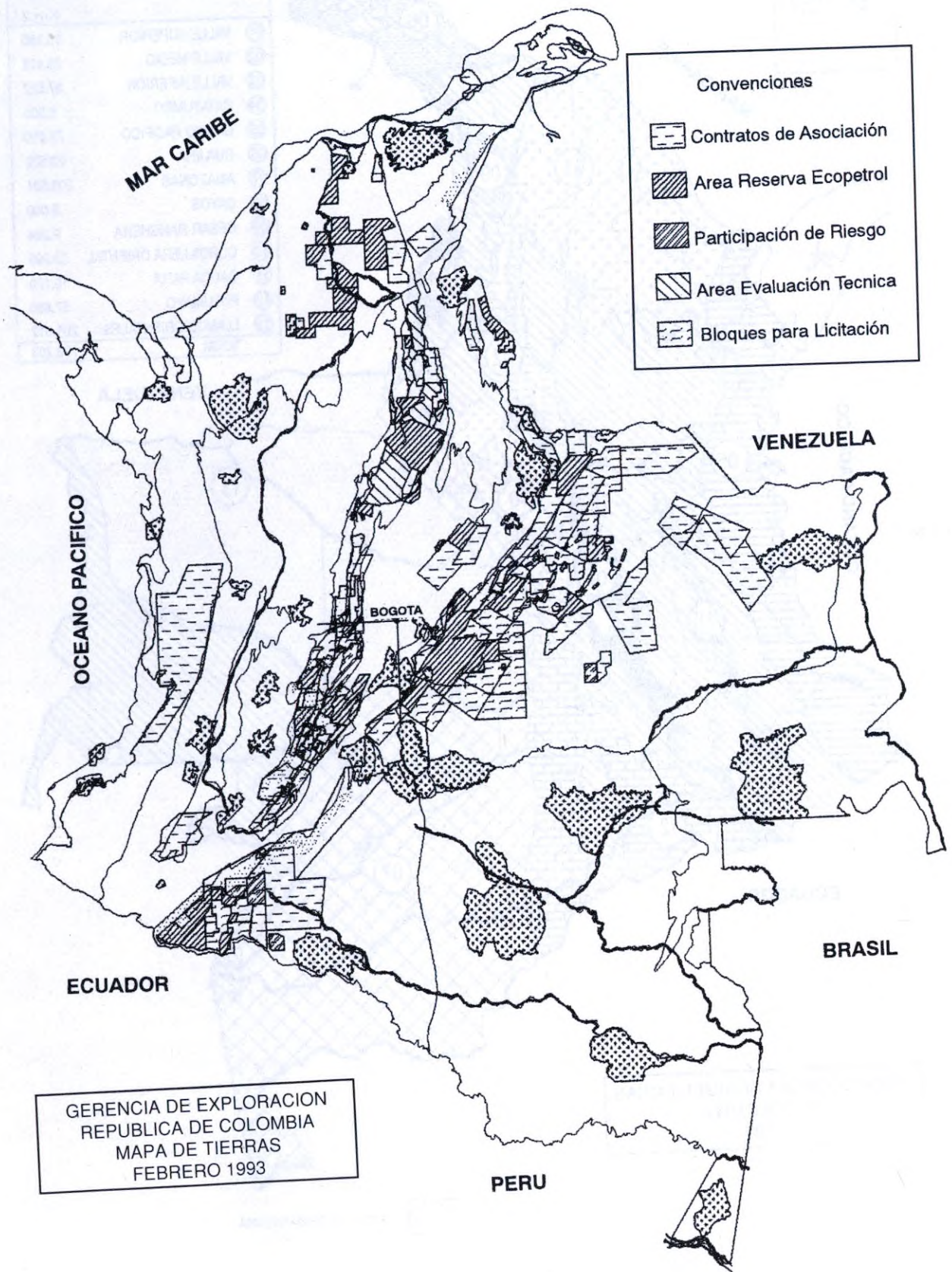




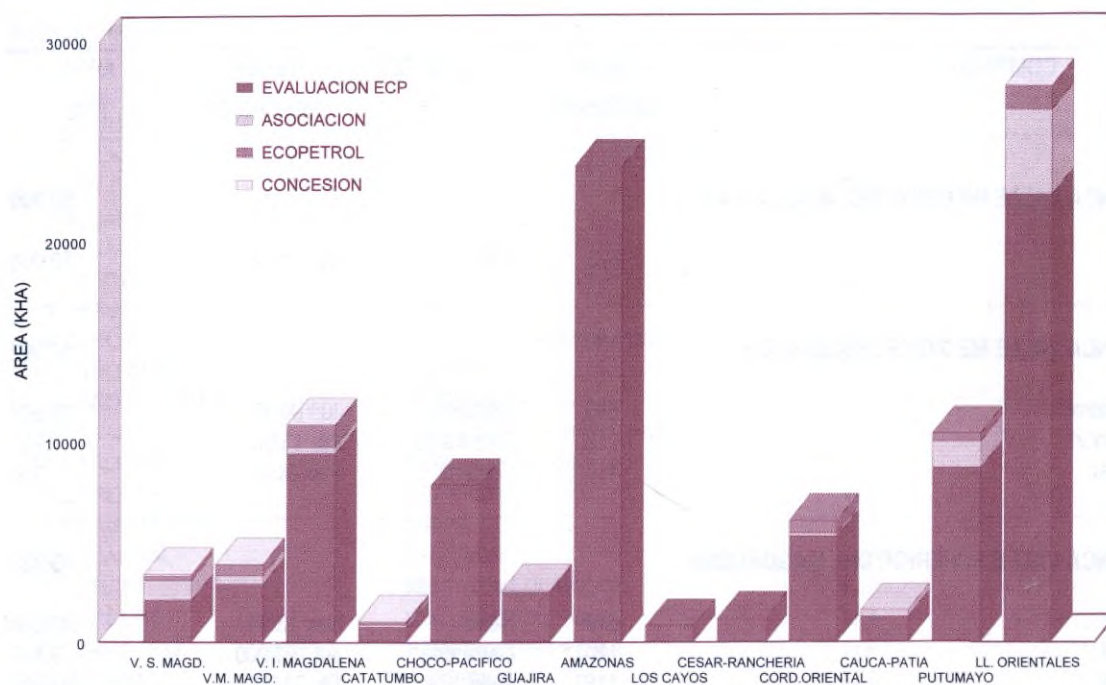
CUENCAS SEDIMENTARIAS		AREA
		Km.2
01	VALLE SUPERIOR	15.185
02	VALLE MEDIO	25.412
03	VALLE INFERIOR	87.527
04	CATATUMBO	6.908
05	CHOCO PACIFICO	72.650
06	GUAJIRA	23.572
07	AMAZONAS	208.581
08	CAYOS	8.009
09	CESAR-RANCHERA	9.264
10	CORDILLERA ORIENTAL	53.295
11	CAUCA PATIA	10.170
12	PUTUMAYO	57.680
13	LLANOS ORIENTALES	201.012
TOTAL		779.203

MAPA CUENCAS SEDIMENTARIAS DE COLOMBIA 1993

 AREA NO SEDIMENTARIA



## ESTADO DE TIERRAS



## ESTADO DE TIERRAS Diciembre 31 de 1993

CUENCA	AREA	RESERVA DE	CONTRATOS	EVALUACION CONTRATOS			AREAS	AREA
	SEDIMENTARIA	ECOPETROL	ASOCIACION	INTEGRADA	CONCESION	LICITACION	LIBRE	
	[kha]	[kha] %	[kha] %	[kha]	[kha]	[kha]	[kha]	[kha] %
VALLE SUPERIOR MAGDALENA	2.084	243,0 11,7%	975,0 46,8%		70,0 3,4%	479,0	317	15,2%
VALLE MEDIO MAGDALENA	2.885	554,0 19,2%	412,0 14,3%	733	11,0 0,4%		1175	40,7%
VALLE INFERIOR MAGDALENA	9.386	1.075,0 11,5%	327,0 3,5%		50,0 0,5%		7934	84,5%
CATATUMBO	719	114,0 15,9%	124,0 17,2%		49,0 6,8%		432	60,1%
CHOCO-PACIFICO	7.817						7817	100,0%
GUAJIRA	2.482		78,0 3,1%				2404	96,9%
AMAZONAS	23.772						23772	100,0%
LOS CAYOS	801						801	100,0%
CESAR-RANCHERIA	1.172						1172	100,0%
CORDILLERA ORIENTAL	5.284	629,0	151,0 2,9%				4504	85,2%
CAUCA-PATIA	1.274		318,0 25,0%				956	75,0%
PUTUMAYO	8.704	416,0 4,8%	1.312,0 15,1%			348	6628	76,1%
LLANOS ORIENTALES	22.365	1.201,0 5,4%	4.231,0 18,9%		3,0 0,01%	2948,0	13982	62,5%
<b>TOTAL</b>	<b>88.745</b>	<b>4.232,0 4,8%</b>	<b>7.928,0 8,9%</b>	<b>733,0</b>	<b>183,0 0,2%</b>	<b>3.775,0</b>	<b>71.894,0</b>	<b>81,0%</b>

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Exploración.

ESTADO DE TIERRAS

## CONCESIONES VIGENTES Y PROPIEDADES PRIVADAS

Diciembre 31 de 1993

COMPañIA	NUMERO CONCESION	NOMBRE	FECHA REVERSION	AREA [ha]
<b>CUENCA VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA</b>				<b>50.000</b>
Esso	673	Jobo	Ago 21/94	50.000
<b>CUENCA VALLE MEDIO DEL MAGDALENA</b>				<b>37.902</b>
Ecopetrol	589 *	Cristalina	Jun 06/91	29.501
Petronort	1120	Tisquirama	Abr 13/96	8.251
Texpet	416	Cocorná	Feb 26/97	150
<b>CUENCA VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA</b>				<b>69.787</b>
Hocol	540	Neiva	Nov 18/94	49.000
Hocol	1202	Carniceria	Jul 16/2000	9.537
Hocol	1161	Tello	Dic 01/2005	11.250
<b>CUENCA DEL CATATUMBO</b>				<b>49.516</b>
Petronort	837	Zulia	Ago 12/94	49.516
<b>CUENCA DE LOS LLANOS ORIENTALES</b>				<b>3.093</b>
Elf Aquitaine	2162	Yalea	Dic 12/2002	3.093
<b>TOTAL</b>				<b>210.298</b>
<b>CUENCA VALLE MEDIO DEL MAGDALENA</b>				<b>127.205</b>
Texas	Propiedad Privada	Guaguaqui -Teran	Perpetuidad	127.205
<b>TOTAL AREA EN CONCESIONES</b>				<b>337.503</b>

\* Administrada por ECOPETROL, con opción de 10 años de extensión.

Fuente: Ministerio de Minas Y Energia



## CONTRATOS VIGENTES

Diciembre 31 de 1993

CONTRATO	SOCIOS	CUENCA	HECTAREAS
<b>ASOCIACION</b>			<b>7.344.063</b>
1 LAGUNA	OXY/ALEJANDRA	BTA	151.200
2 CONDORES	CARIBBEAN	CAPA	317.980
3 TABACALES	AIPCC	CAT	124.081
4 GUAJIRA	TEXPET	GUA	77.765
5 ALCARAVAN	HARKEN	LLA	141.680
6 ALGARROBO	HERITAGE/ANDEX	LLA	121.638
7 ARAGUANAY	OXY	LLA	75.501
8 ARAUCA	ESSO	LLA	16.074
9 CAÑO CARANAL	HERITAGE/ANDEX/AMOCO	LLA	100.735
10 CAÑO CUARTELES	BRASPETRO	LLA	16.825
11 CAÑO LA HERMOSA-1	NOMECO	LLA	1.375
12 CASANARE	KELT/L.L. & E./HOMCOL/HOCOL	LLA	50.112
13 CAÑO GUIRRIPO	HERITAGE/ANDEX	LLA	87.400
14 COROCORA	KELT/HOCOL	LLA	57.022
15 CRAVO NORTE	OXY/SHELL	LLA	26.656
16 CUBARRAL	CHEVRON	LLA	19.202
17 ESTERO	KELT/HOMCOL/HOCOL	LLA	22.234
18 GARCERO	KELT/HOMCOL/HOCOL	LLA	26.122
19 LLANO ESTE	REPSOL.CO/SIPETROL	LLA	298.766
20 MAPANA	CARIBBEAN	LLA	50.957
21 OROCUE	KELT/HOCOL	LLA	10.970
22 PIEDEMONTE	B.P.	LLA	287.404
23 PIRIRI	TUSKAR/TETHYS/TURNSECTOR/DYAS	LLA	69.755
24 RECETOR	MAXUS/B.P./INAQUIMICAS/DEE	LLA	113.707
25 RIO BLANCO	CHEVRON	LLA	88.434
26 RIO CHITAMENA	B.P./TOTAL	LLA	4.681
27 RIO CINARUCO	NOR-SUR	LLA	392.960
28 RIO MARGUA	REPSOL.CO/SIPETROL	LLA	154.923
29 RIO META-1	BRASPETRO/HOCOL	LLA	10.664
30 RIO PLANAS	AIPCC	LLA	194.029
31 RIO VICHADA	REPSOL.CO/LASMO	LLA	1.205.114
32 RONDON	OXY/SHELL	LLA	10.056
33 SAMORE	OXY/COPECO/SHELL	LLA	208.934
34 SANT. ATALAYAS-1	B.P./TRITON/TOTAL	LLA	37.783
35 TAURAMENA	B.P./TRITON/TOTAL	LLA	15.742
36 TIERRA NEGRA	MAXUS	LLA	203.402
37 UPIA A, B, Y C	LASMO/B.P./TOTAL	LLA	59.176
38 FRAGUA	ARGOSY/NEO ENERGY	PUT	48.013
39 ORTEGUAZA	REPSOL.CO	PUT	869.262
40 PUTUMAYO 0	ARGOSY/NEO ENERGY	PUT	31.303
41 RIO PUTUMAYO	RAM/FRONTERAS	PUT	130.000
42 CHIMICHAGUA	MAXUS	VIM	164.900
43 MAGANGUE	LASMO	VIM	91.939
44 RIO FUNDACION	NOR-SUR	VIM	47.100
45 SAHAGUN	ESSO	VIM	5.712
46 SAN JORGE	ESSO	VIM	17.612

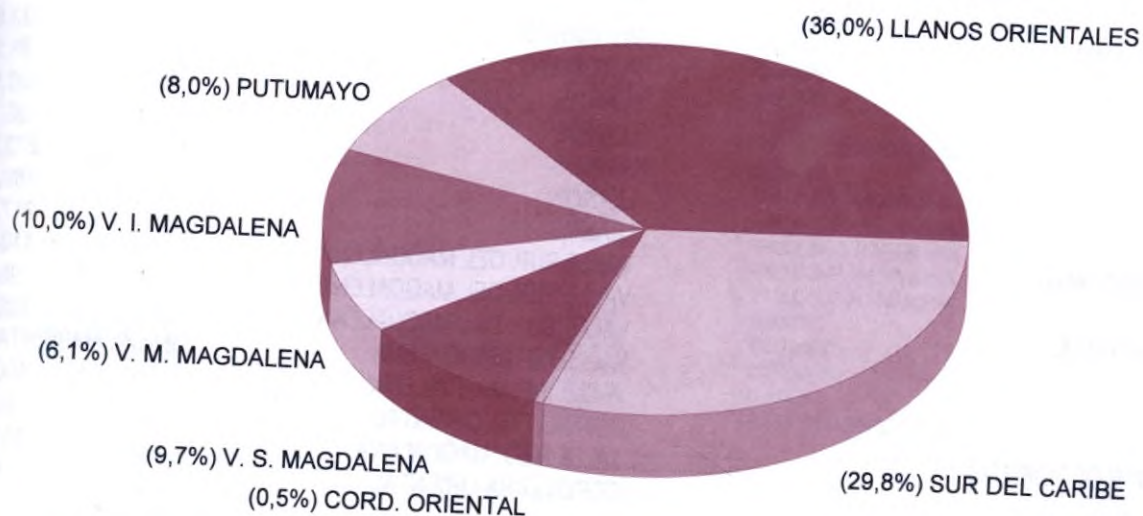
## CONTRATOS VIGENTES

Diciembre 31 de 1993

CONTRATO	SOCIOS	CUENCA	HECTAREAS
47 AGUABLANCA	AIPCC	VMM	30.558
48 ARMERO	PETROMINEROS	VMM	4.990
49 COCORNA	TEXPET	VMM	4.828
50 EL PIÑAL	TRITON/TRC	VMM	57.568
51 LAGUNILLAS	AIPCC	VMM	80.636
52 LEBRIJA	PETRONOR/SCIMITAR	VMM	206
53 NARE	TEXPET	VMM	16.502
54 OPON	HONDO/OPON/AMOCO	VMM	50.044
55 PULI	AIPCC/PETRONOR	VMM	18.760
56 TISQUIRAMA	PETRONOR/EUROCAN	VMM	14.801
57 TORCOROMA	REPSOL CO./SIPETROL	VMM	116.210
58 APULO	PETRONOR	VSM	23.407
59 BARAYA	BRASPETRO/SIPETROL	VSM	101.776
60 BARZALOSA	L.L. & E.	VSM	166.640
61 CAGUAN	ESSO/TOTAL/PETRONOR/PROMIGAS	VSM	14.369
62 CHAPARRAL	HOCOL	VSM	5.654
63 CUCUANA	GEOPOZOS	VSM	46.766
64 DINDAL	GHK/PETROLINSON	VSM	80.154
65 HOBO	ESSO/TOTAL/TEXPET	VSM	29.165
66 HONDA	COCODRILL	VSM	18.925
67 HUILA	PETROCOL	VSM	8.121
68 LOS GUACHAROS	HUILEX	VSM	27.323
69 LOS VENADOS	HUILEX	VSM	15.267
70 PALERMO	HOCOL	VSM	28.586
71 PATALO	HOCOL	VSM	47.374
72 RIO BACHE	HOCOL	VSM	25.858
73 SAN LUIS	HOCOL/TRITON	VSM	26.100
74 TOLIMA	HOCOL/TRITON	VSM	26.575
<b>PARTICIPACION DE RIESGO</b>			<b>567.188</b>
1 RUBIALES	TUSKAR/TETHYS/TURNSECTOR/DYAS	LLA	51.300
2 ANDAQUIES	REPSOL.CO/SHELL	PUT	163.277
3 SANTANA	ARGOSY/NEO ENERGY	PUT	69.564
4 ESPINAL	LASMO/SUN	VSM	207.124
5 VIANI	AIPCC	VSM	75.923
<b>ESPECIAL</b>			<b>17.419</b>
1 LAS MONAS	EUROCAN/SABA/PETROSANT.	VMM	17.419
<b>EVALUACION TECNICA</b>			<b>4.544.150</b>
1 PIEDEMONTE SUR	TOTAL	LLA	3.083.399
2 SANTANDER	ESSO	VMM	1.460.751
<b>TOTAL AREA (Sin incluir Evaluación Técnica)</b>			<b>7.928.670</b>

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual Vicepresidencia de Operaciones Asociadas 1993

## PROSPECCION SISMICA POR CUENCA 1993



## PROSPECCION SISMICA 1993 POR CUENCA - [km de perfil]

CUENCA	ECOPETROL	ASOCIACION	TOTAL
CESAR - RANCHERIA			0,0
LLANOS ORIENTALES			0,0
PUTUMAYO	847,2	1.624,1	2.471,3
V. I. MAGDALENA	122,7	425,2	547,9
V. M. MAGDALENA	400,9	285,0	685,9
V. S. MAGDALENA	101,8	315,0	416,8
CORD. ORIENTAL	311,6	353,0	664,6
GUAJIRA	33,9		33,9
AMAZONAS			0,0
CHOCO *			0
CAUCA-PATIA			0,0
CATATUMBO			0,0
SUR DEL CARIBE (VIM)			0,0
		2.043,0	2.043,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.818,1</b>	<b>5.045,3</b>	<b>6.863,4</b>

Fuente: Ecopetrol, Informe anual 1993  
Vicepresidencia de Exploración y Producción

## PROSPECCION SISMICA ECOPETROL 1993

### SISMICA TERRESTRE

PROYECTO	CUENCA	km de perfil
1 PUTUM. SAN JUAN *	PUTUMAYO	33,8
2 SAN MIGUEL **	PUTUMAYO	88,9
3 METICA	LLANOS	100,5
4 GUAPE CENTRAL *	LLANOS	36,1
5 MEDINA*	LLANOS	273,1
6 OROTOY	LLANOS	189,6
7 QUENANE	LLANOS	247,9
8 CALARMA-CUCUANA	VALLE SUP. DEL MAGDALENA	110,8
9 CUNDAY	VALLE SUP. DEL MAGDALENA	98,6
10 RIO YAYA DETALLE	VALLE SUP. DEL MAGDALENA	102,2
11 CINTURA	VALLE INF. MAGDALENA	SIN LIC. AMBIENTAL
12 PIJIÑO	VALLE INF. MAGDALENA	400,9
13 DOLORES **	CORDILLERA ORIENTAL	33,9
14 PIEDEMONTE OCCIDENTAL *	VALLE MED. MAGDALENA	101,8
15 TUNJA **	CORDILLERA ORIENTAL	0,0
<b>TOTAL SISMICA TERRESTRE 2D</b>		<b>1.818,1</b>
		km2
16 APIAY-ARIARI	LLANOS	125
<b>TOTAL SISMICA TERRESTRE 3D</b>		<b>125</b>

\* Proyectos en tránsito de 1992

\*\* Proyectos que hacen tránsito 1994

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual, Vicepresidencia de Exploración y Producción 1993

**ACTIVIDAD SISMICA ASOCIACION 1993**  
SISMICA TERRESTRE

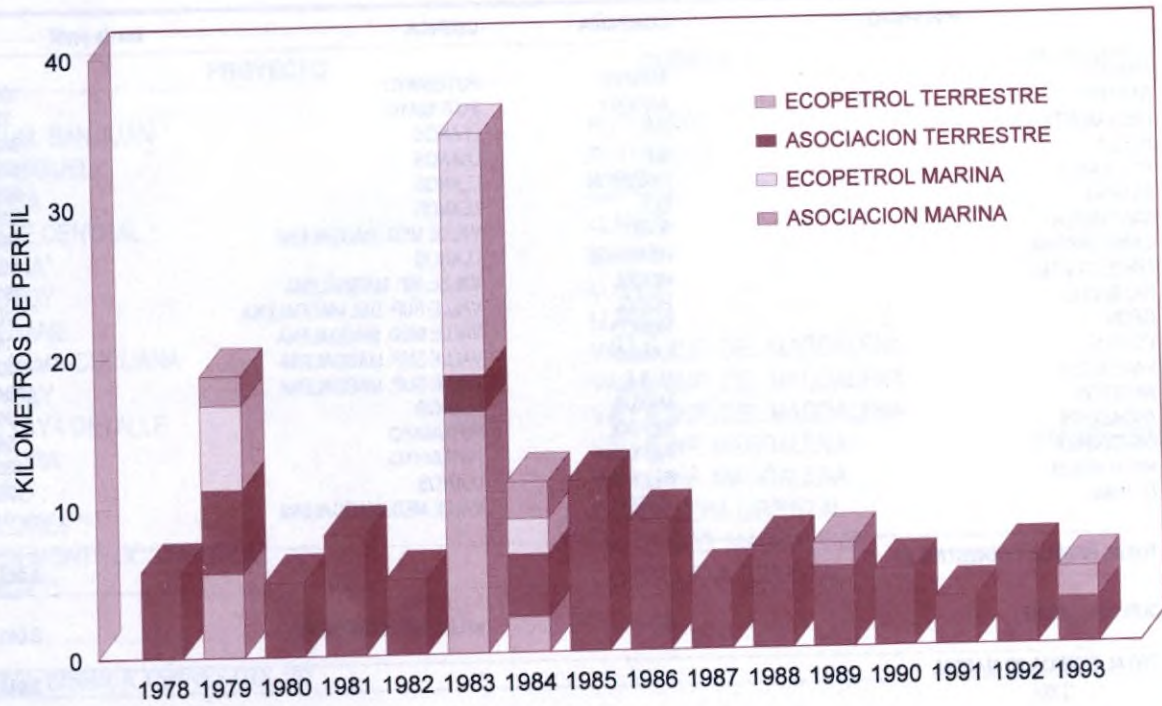
PROYECTO	COMPAÑIA	CUENCA	km de perfil
1 FRAGUA	ARGOSY	PUTUMAYO	105,0
2 SANTANA	ARGOSY	PUTUMAYO	78,2
3 PIEDEMONTE	B.P.	LLANOS	932,0
4 S.D.L.A.	B.P.	LLANOS	139,7
5 RIO BLANCO	CHEVRON	LLANOS	204,4
6 ESTERO	ELF	LLANOS	25,0
7 SANTANDER	ESSO	VALLE MED. MAGDALENA	158,4
8 CAÑO CARANAL	HERITAGE	LLANOS	250,6
9 SINTESIS V.I.M.	HOCOL	VALLE INF. MAGDALENA	285,0
10 RIO BACHE	HOCOL	VALLE SUP. DEL MAGDALENA	70,0
11 OPON	HONDO	VALLE MED. MAGDALENA	16,6
12 ESPINAL	LASMO	VALLE SUP. MAGDALENA	129,0
13 BARZALOSA	LL & E	VALLE SUP. MAGDALENA	154,0
14 RECETOR	MAXUS	LLANOS	36,9
15 ANDAQUIES	REPSOL	PUTUMAYO	56,8
16 ORTEGUAZA	REPSOL	PUTUMAYO	185,2
17 RIO MARGUA	REPSOL	LLANOS	35,5
18 EL PIÑAL	TRITON	VALLE MED. MAGDALENA	140
<b>TOTAL SISMICA TERRESTRE 2D</b>			<b>3.002,3</b>
16 SUR DEL CARIBE	B.P.	VALLE INF. MAGDALENA	2.043,0
<b>TOTAL SISMICA 2D MARINA</b>			<b>2.043,0</b>
<b>TOTAL ACTIVIDAD SISMICA</b>			<b>5045,3</b>

\* Proyectos en transito de 1992

\*\* Proyectos que hacen transito 1994

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual, Vicepresidencia de Exploración y Producción 1993

## PROSPECCION SISMICA - 1993

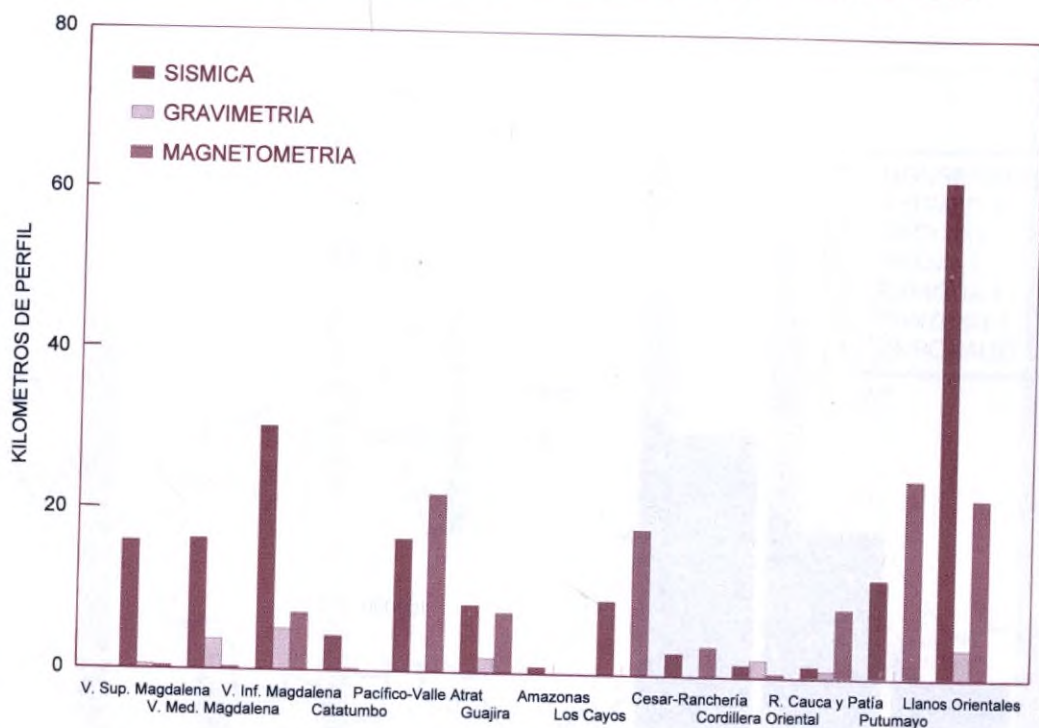


## PROSPECCION SISMICA - [km DE PERFIL]

AÑOS	ECOPETROL		ASOCIACION		TOTAL	
	TERRESTRE	MARINA	TERRESTRE	MARINA	TERRESTRE	MARINA
1978	3.482		5.796		9.278	0
1979	746	5.599	5.578	1.974	6.324	7.573
1980	1.861		4.924		6.785	0
1981	2.710		8.063		10.773	0
1982	1.689		5.007		6.696	0
1983	1.093	16.077	2.439		3.532	16.077
1984	924	2.352	4.170	2.470	5.094	4.822
1985	2.016		11.373		13.389	0
1986	740		8.676		9.416	0
1987	3.125		4.632		7.757	0
1988	5.191		6.765		11.956	0
1989	4.727		5.336	1.549	10.063	1.549
1990	4.528		5.066		9.594	0
1991	4.515		3.176		7.691	0
1992	3.803		5.888		9.691	0
1993	1.818		3.002	2.043	4.820	2.043

Fuente: Ecopetrol, Informe anual 1993  
Vicepresidencia de Exploración y Producción

## EXPLORACION EN SUPERFICIE ACUMULADA 1993

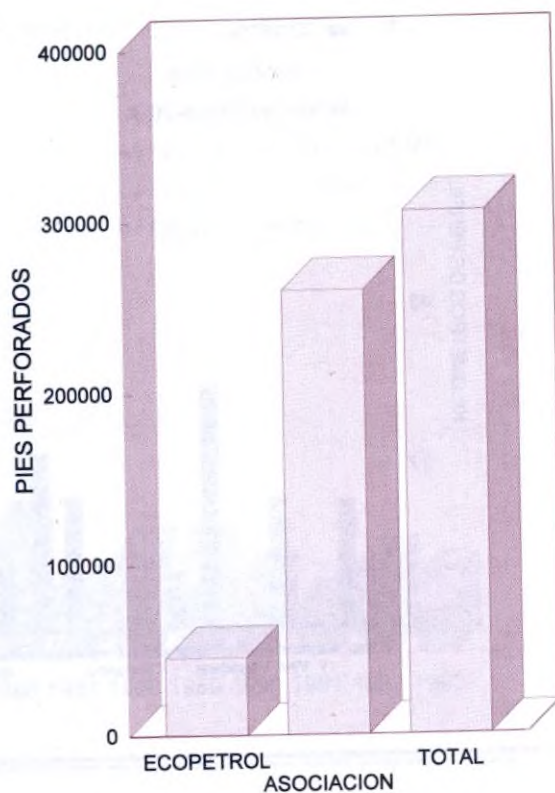
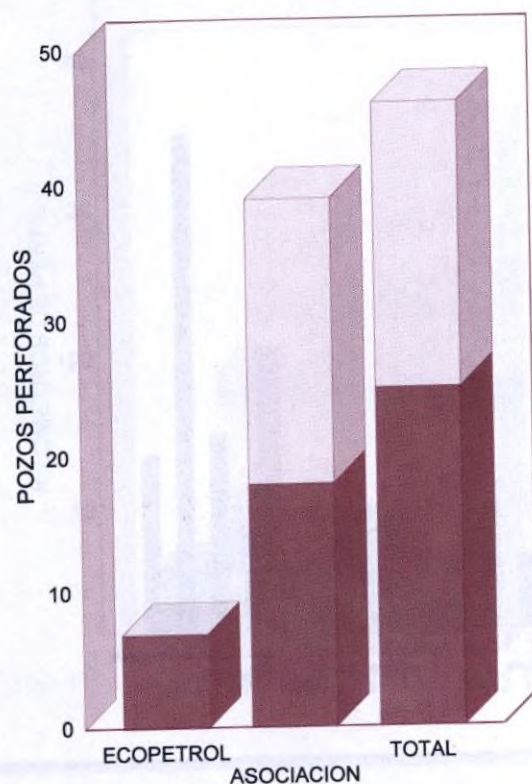


## EXPLORACION EN SUPERFICIE ACUMULADA (Km. de perfil)

CUENCAS	SISMICA	GRAVIMETRIA	MAGNETOMETRIA
Valle Superior del Magdalena	15.851	360	250
Valle Medio del Magdalena	16.195	3.621	200
Valle Inferior del Magdalena	30.276	5.002	7.000
Catatumbo	4.198	170	
Pacifico y Valle Atrato	16.398		22.000
Guajira	8.270	1.700	7.360
Amazonas	707		
Los Cayos	9.057		18.000
Cesar-Rancheria	2.640		3.536
Cordillera Oriental	1.345	2.000	300
Rios Cauca y Patia	1.277	762	8.434
Putumayo	12.148		24.604
Llanos Orientales	62.046	3.600	22.300
<b>Total</b>	<b>180.407</b>	<b>17.215</b>	<b>113.984</b>

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual 1993  
Vicepresidencia de Exploración y Producción

## 2001 AGA PERFORACION EXPLORATORIA 1993

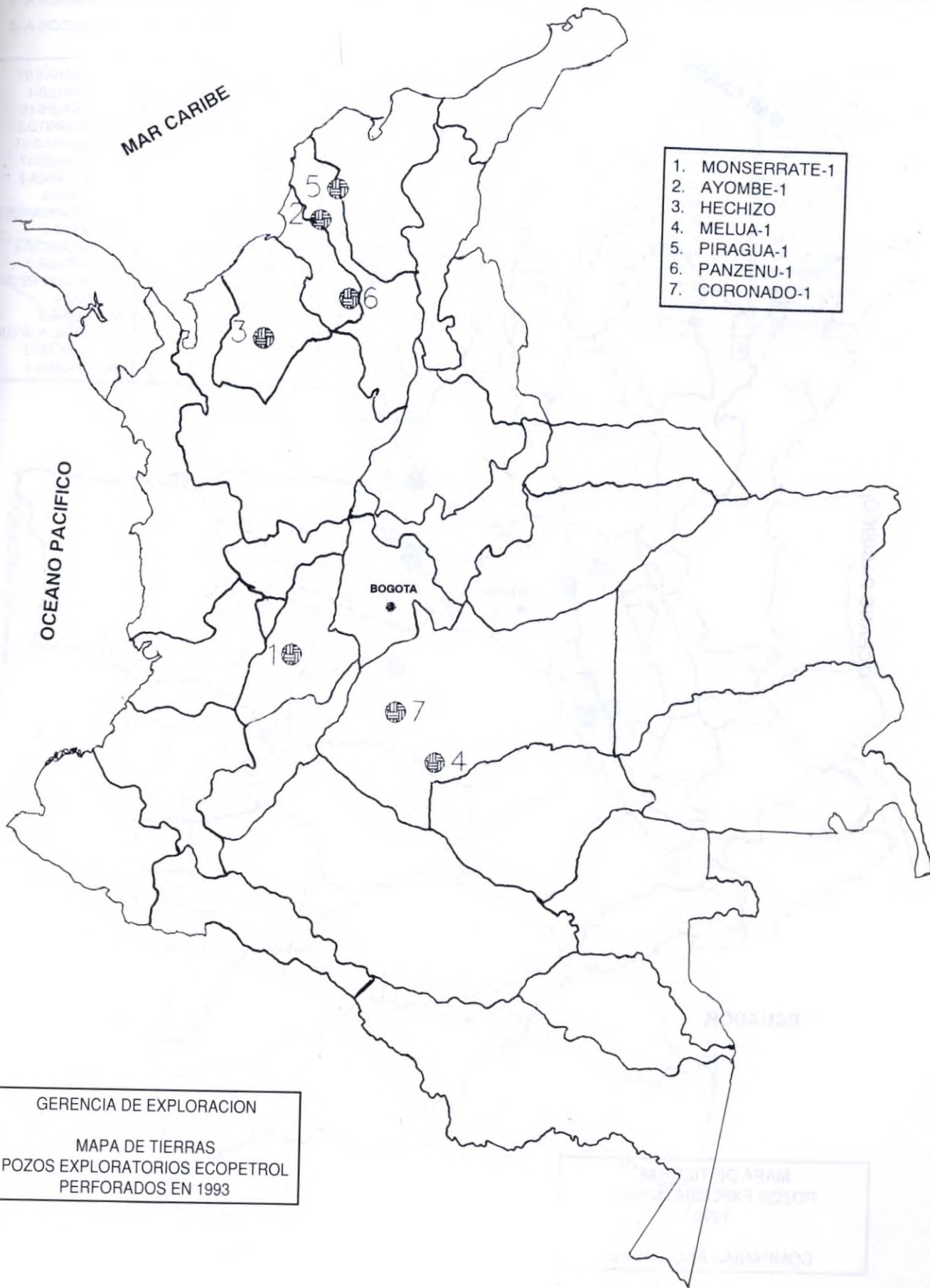


### PERFORACION EXPLORATORIA 1993 - RESUMEN

POZOS PERFORADOS	ECOPETROL			ASOCIACION			TOTAL		
	A-3	A-1	TOTAL	A-3	A-1	TOTAL	A-3	A-1	TOTAL
PRODUCTORES	2	0	2	2	8	10	4	8	12
SECOS	4	0	4	11	8	19	15	8	23
PENDIENTES				1	1	1	1	1	1
EN PERFORACION	1		1	4	4		5	4	4
ABANDONADOS									
SUBTOTAL	7	0	7	18	21	39	25	21	40
<b>TOTAL PIES PERFORADOS</b>			<b>45.733</b>			<b>259.724</b>			<b>305.457</b>

Fuente: Ecopetrol, Informe anual 1993  
Vicepresidencia de Exploración y Producción



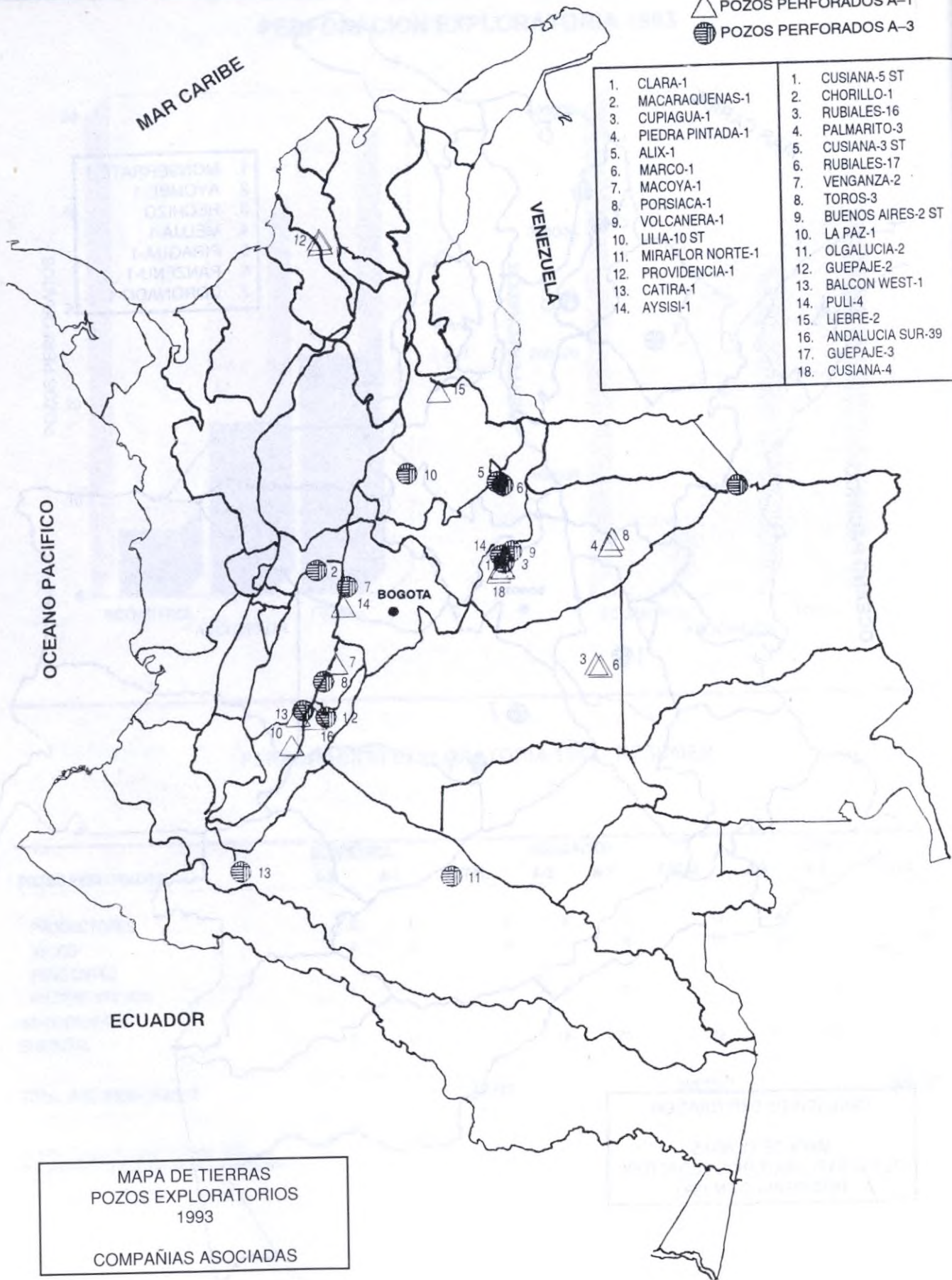


1. MONSERRATE-1
2. AYOMBE-1
3. HECHIZO
4. MELUA-1
5. PIRAGUA-1
6. PANZENU-1
7. CORONADO-1

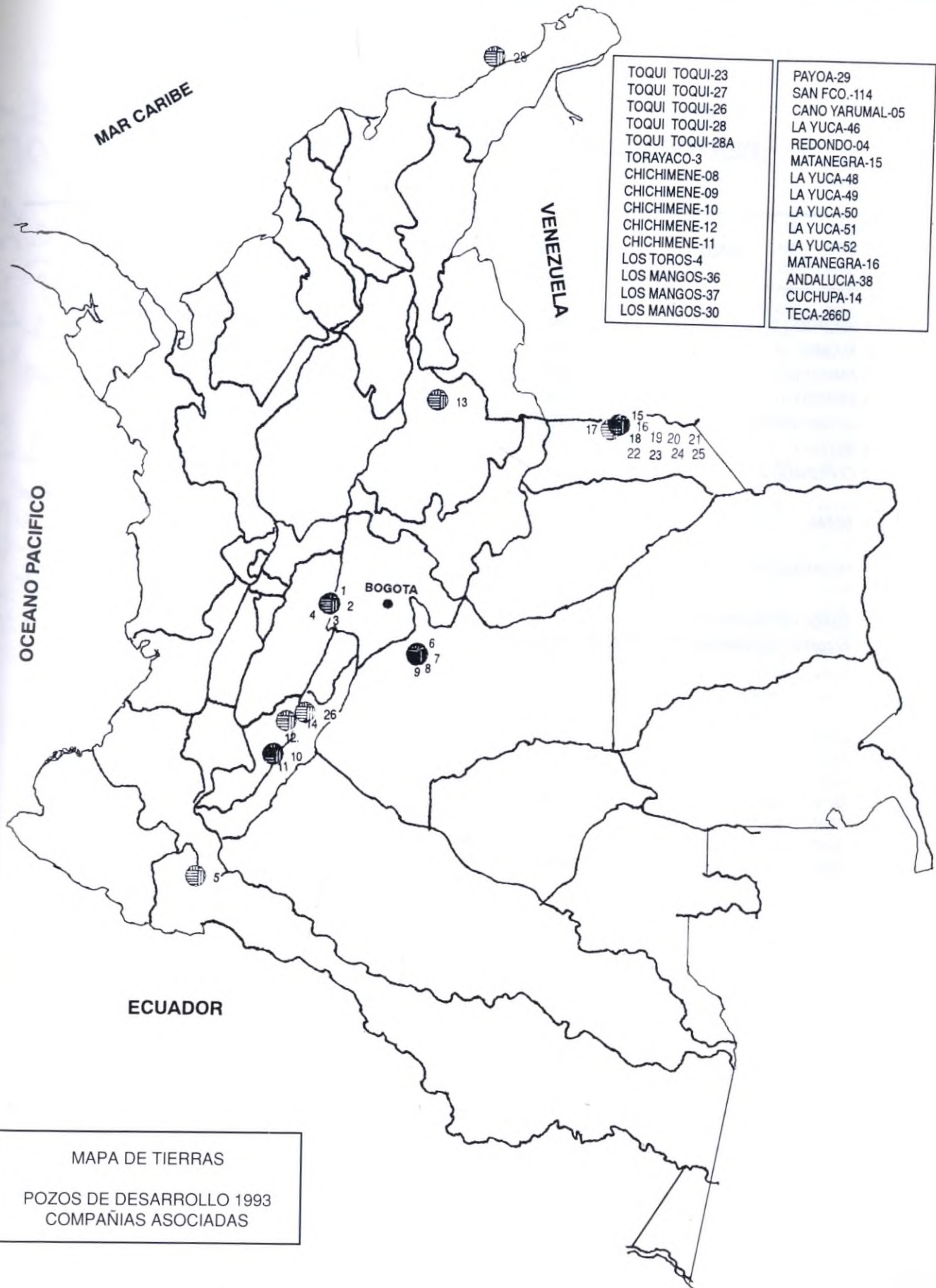
GERENCIA DE EXPLORACION  
 MAPA DE TIERRAS  
 POZOS EXPLORATORIOS ECOPETROL  
 PERFORADOS EN 1993

△ POZOS PERFORADOS A-1  
 ● POZOS PERFORADOS A-3

1. CLARA-1	1. CUSIANA-5 ST
2. MACARAQUENAS-1	2. CHORILLO-1
3. CUPIAGUA-1	3. RUBIALES-16
4. PIEDRA PINTADA-1	4. PALMARITO-3
5. ALIX-1	5. CUSIANA-3 ST
6. MARCO-1	6. RUBIALES-17
7. MACOYA-1	7. VENGANZA-2
8. PORSIACA-1	8. TOROS-3
9. VOLCANERA-1	9. BUENOS AIRES-2 ST
10. LILIA-10 ST	10. LA PAZ-1
11. MIRAFLORES NORTE-1	11. OLGALUCIA-2
12. PROVIDENCIA-1	12. GUEPAJE-2
13. CATIRA-1	13. BALCON WEST-1
14. AYSISI-1	14. PULI-4
	15. LIEBRE-2
	16. ANDALUCIA SUR-39
	17. GUEPAJE-3
	18. CUSIANA-4



MAPA DE TIERRAS  
 POZOS EXPLORATORIOS  
 1993  
 COMPAÑIAS ASOCIADAS



TOQUI TOQUI-23  
 TOQUI TOQUI-27  
 TOQUI TOQUI-26  
 TOQUI TOQUI-28  
 TOQUI TOQUI-28A  
 TORAYACO-3  
 CHICHIMENE-08  
 CHICHIMENE-09  
 CHICHIMENE-10  
 CHICHIMENE-12  
 CHICHIMENE-11  
 LOS TOROS-4  
 LOS MANGOS-36  
 LOS MANGOS-37  
 LOS MANGOS-30

PAYOA-29  
 SAN FCO.-114  
 CANO YARUMAL-05  
 LA YUCA-46  
 REDONDO-04  
 MATANEGRA-15  
 LA YUCA-48  
 LA YUCA-49  
 LA YUCA-50  
 LA YUCA-51  
 LA YUCA-52  
 MATANEGRA-16  
 ANDALUCIA-38  
 CUCHUPA-14  
 TECA-266D

MAPA DE TIERRAS  
 POZOS DE DESARROLLO 1993  
 COMPAÑIAS ASOCIADAS

## PERFORACION EXPLORATORIA ECOPETROL 1993

POZO	CUENCA	LAHEE INICIAL	PROF.TOT PIES	RESULTADO
1 HECHIZO-1 *	VIM	A-3	5.453	PRODUCTOR NO COMERCIAL
2 AYOMBE-1 *	VIM	A-3	11.060	PRODUCTOR DE GAS
3 PANZENU-1	VIM	A-3	6.390	SECO
4 PIRAGUA-1	VIM	A-3	10.870	SECO
5 MONSERRATE-1	VSM	A-3	1.940	PRODUCTOR DE GAS
6 MELUA-1	LLA	A-3	4.763	SECO
7 CORONADO-1	LLA	A-3	7.280	EN PERFORACION
<b>TOTAL</b>			<b>47.756</b>	

\* EN TRANSITO DE 1992

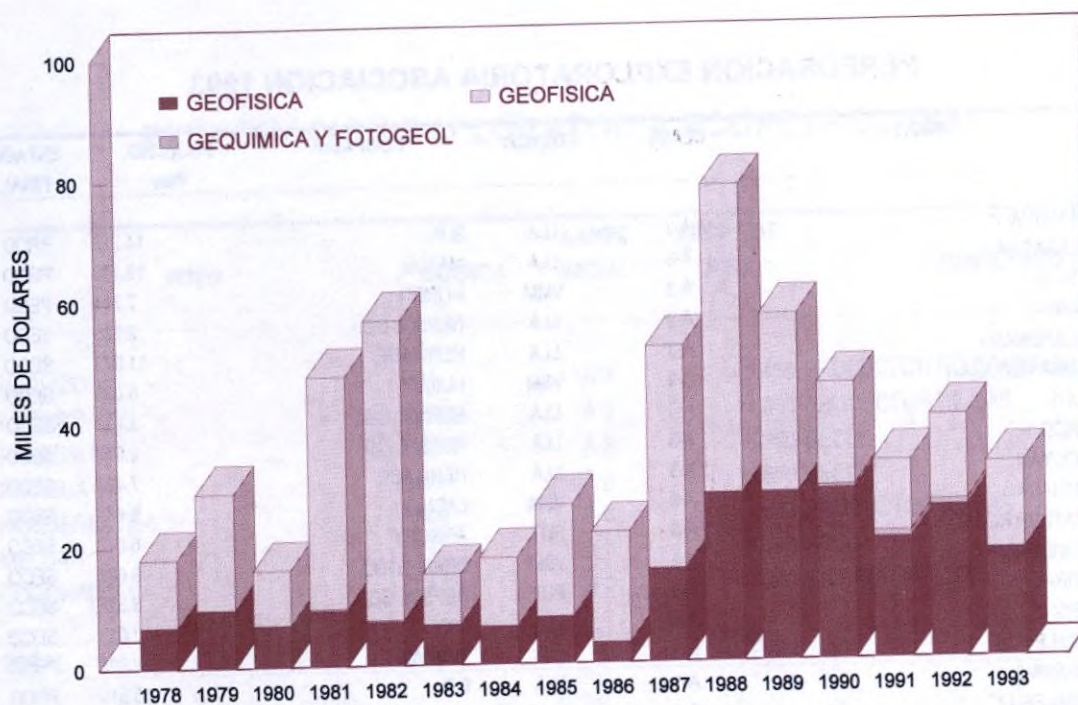
Fuente: Informe Anual 1993  
Ecopetrol, Vicepresidencia de Exploración y Producción

## PERFORACION EXPLORATORIA ASOCIACION 1993

POZO	CLASE	CUENCA	COMPAÑIA	PROFUND. Pies	ESTADO FINAL
1 CUPIAGUA-1	A-3	LLA	B.P.	14.719	PROD
2 VOLCANERA-1	A-3	LLA	MAXUS	19.103	PROD
3 LILIA-10	A-3	VMM	HONDO	7.741	PEND
4 CLARA-1	A-3	LLA	REPSOL CO.	2.735	SECO
5 MACARENAS-1	A-3	LLA	HERITAGE	11.973	SECO
6 PIEDRA PINTADA-1	A-3	VSM	HUILEX	6.098	SECO
7 ALIX-1	A-3	LLA	REPSOL CO.	3.423	SECO
8 MARCO-1	A-3	LLA	REPSOL CO.	2.912	SECO
9 MACOYA-1	A-3	LLA	HERITAGE	7.423	SECO
10 PORSIACA-1	A-3	VSM	LASMO	5.477	SECO
11 MIRAFLORES NORTE-1	A-3	PUT	ARGOSY	6.042	SECO
12 PROVIDENCIA-1	A-3	VSM	BRASPETRO	6.696	SECO
13 CATIRA-1	A-3	PUT	REPSOL CO.	5.327	SECO
14 AYSISI-1	A-3	LLA	OXY	7.032	SECO
15 RUBIALES-16	A-1	LLA	TUSKAR	2.825	PROD
16 CUSIANA-3	A-1	LLA	B.P.	15.510	PROD
17 RUBIALES-17	A-1	LLA	TUSKAR	2.734	PROD
18 PALMARITO-3	A-1	LLA	ELF	6.200	PROD
19 LOS TOROS-3	A-1	LLA	ELF	6.300	PROD
20 BUENOS AIRES-2	A-1	LLA	B.P.	15.627	PROD
21 GUEPAJE-2	A-1	VIM	LASMO	10.870	PROD
22 LIEBRE-2	A-1	VMM	TRITON	12.516	PROD
23 CUSIANA-4	A-1	LLA	B.P.	16.490	PEND
24 CUSIANA-5	A-1	LLA	B.P.	18.411	SECO
25 CHORRILLO-1	A-1	VSM	HOCOL	2.332	SECO
26 VENGANZA-2	A-1	VSM	LASMO	6.804	SECO
27 LA PAZ-1	A-1	VMM	EUROCAN	5.910	SECO
28 BALCON W-1	A-1	VSM	HOCOL	9.452	SECO
29 PULI-4	A-1	VMM	AIPCC	7.662	SECO
30 ANDALUCIA SUR-39	A-1	VSM	PETROCOL	2.310	SECO
31 GUEPAJE-3	A-1	VIM	LASMO	11.070	SECO

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual Vicepresidencia de Operaciones Asociadas 1993

## INVERSIONES ECOPETROL-EXPLORACION DIRECTA 1993

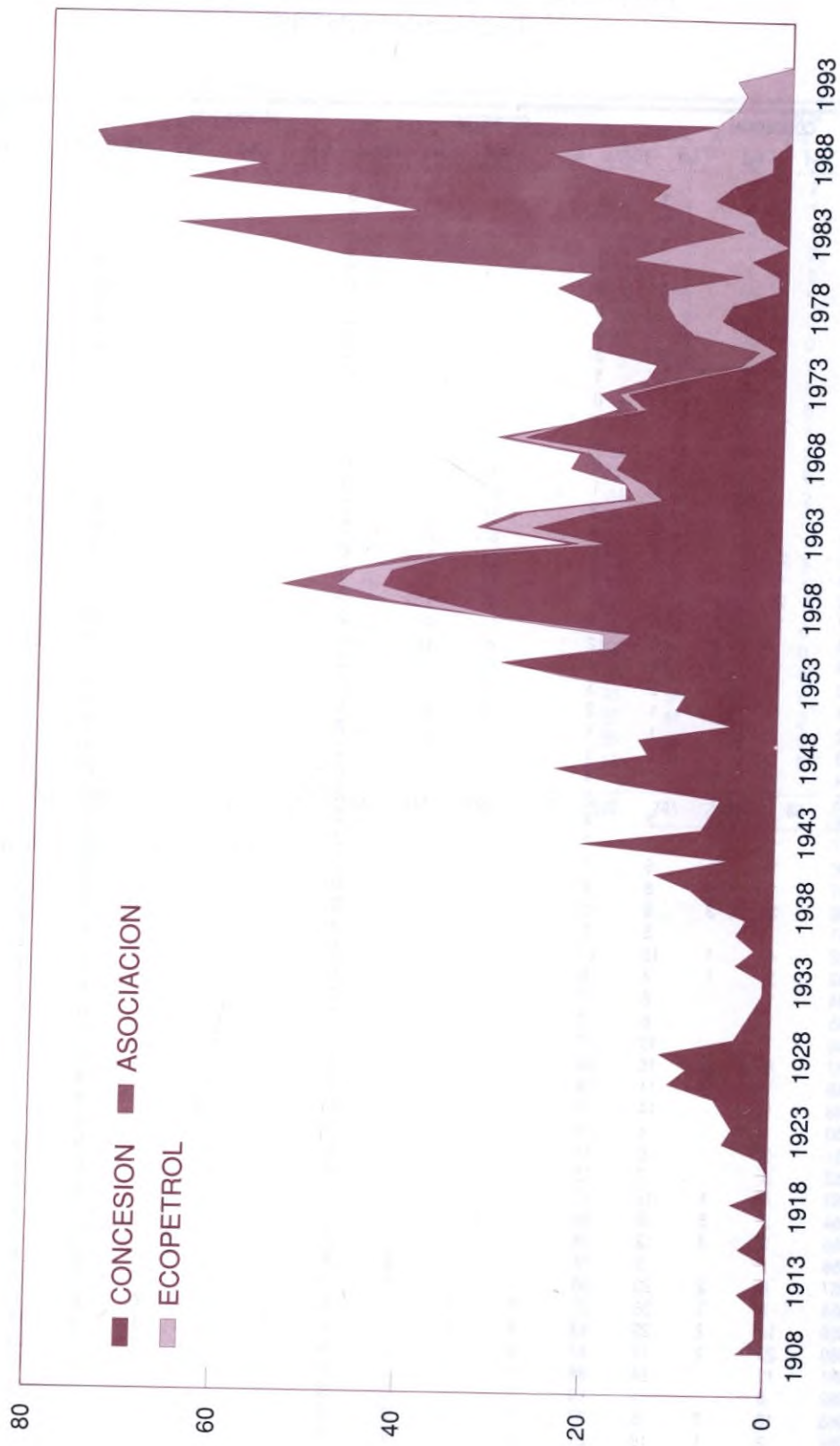


## INVERSIONES DE ECOPETROL EN EXPLORACION 1993 [MUS\$]

AÑOS	GEOFISICA	GEOQUIMICA Y FOTOGEOLOGIA	PERFORACION	TOTAL
1978	6,8		11,10	17,9
1979	9,6		19,00	28,6
1980	6,9		9,00	15,9
1981	9,2	0,23	38,10	47,5
1982	7,2	0,25	49,20	56,6
1983	6,7		8,30	15,0
1984	6,3		11,20	17,5
1985	7,7		18,40	26,1
1986	3,2	0,16	18,10	21,5
1987	15,2	0,11	36,50	51,8
1988	27,4	0,12	50,60	78,1
1989	27,4	0,20	29,20	56,8
1990	28,0	0,49	16,80	45,3
1991	19,8	1,06	11,50	32,4
1992	24,9	0,94	13,90	39,7
1993	17,7		14,2	31,9

Fuente: Informe Anual

# PERFORACION EXPLORATORIA EN EL PAIS



**PERFORACION EXPLORATORIA EN EL PAIS**  
**Diciembre 31 de 1993**

AÑOS	CONCESION				ECOPETROL				ASOCIACION				TOTAL				
	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	
1908			3	3				0				0	0	0	3	3	
1909			1	1				0				0	0	0	1	1	
1910			1	1				0				0	0	0	1	1	
1911			1	1				0				0	0	0	3	3	
1912			3	3				0				0	0	0	0	0	
1913				0				0				0	0	0	0	0	
1914				0				0				0	0	0	3	3	
1915			3	3				0				0	0	0	1	1	
1916			1	1				0				0	0	0	0	0	
1917				0				0				0	0	0	0	0	
1918	1		3	4				0				0	1	0	3	4	
1919				0				0				0	0	0	0	0	
1920				0				0				0	0	0	0	0	
1921			1	1				0				0	0	0	1	1	
1922			5	5				0				0	0	1	3	4	
1923		1	3	4				0				0	3	0	2	5	
1924	3		2	5				0				0	1	0	5	6	
1925	1		5	6				0				0	2	2	7	11	
1926	2	2	7	11				0				0	1	2	6	9	
1927	1	2	6	9				0				0	0	2	10	12	
1928		2	10	12				0				0	1	1	2	4	
1929	1	1	2	4				0				0	0	0	3	3	
1930			3	3				0				0	1	0	1	2	
1931	1		1	2				0				0	0	0	1	1	
1932			1	1				0				0	0	0	1	1	
1933			1	1				0				0	1	2	1	4	
1934	1	2	1	4				0				0	1	1	0	2	
1935	1	1		2				0				0	1	1	2	4	
1936	1	1	2	4				0				0	1	1	1	3	
1937	1	1	1	3				0				0	1	1	5	7	
1938	1	1	5	7				0				0	1	0	8	9	
1939	1		8	9				0				0	2	3	8	13	
1940	2	3	8	13				0				0	0	0	5	5	
1941			5	5				0				0	4	1	16	21	
1942	4	1	16	21				0				0	3	1	4	8	
1943	3	1	4	8				0				0	1	0	6	7	
1944	1		6	7				0				0	0	0	6	6	
1945			6	6				0				0	7	0	10	17	
1946	7		10	17				0				0	6	2	16	24	
1947	6	2	16	24				0				0	1	2	11	14	
1948	1	2	11	14				0				0	1	0	14	15	
1949	1		14	15				0				0	1	0	4	5	
1950	1		4	5				0				0	3	0	8	11	
1951	3		8	11				0				0	3	0	7	10	
1952	3		7	10				0				0	6	1	15	22	
1953	5	1	15	21	1			1				0	9	5	16	30	
1954	9	5	16	30				1				0	3	3	13	19	
1955	3	3	12	18				2				0	8	0	11	19	
1956	7		9	16	1			1				0	8	2	21	31	
1957	8	2	20	30				1				2	2	10	6	28	44
1958	8	3	26	37	2	3		5				3	6	18	4	32	54
1959	12	2	29	43	4	1		5	2	1		1	25	2	20	47	
1960	23	2	17	42	2			2				1	15	1	24	40	
1961	12		24	36	1			1	2	1		3	10	0	13	23	
1962	8		11	19	1			2	1			1	11	4	18	33	
1963	10	2	15	27	1	1		3		1		1	5	1	23	29	
1964		2	1	18	21	3		4				1	1	1	15	17	
1965		1	1	12	13	1		2				1	1	1	1	17	



**PERFORACION EXPLORATORIA EN EL PAIS**  
**Diciembre 31 de 1993**

AÑOS	CONCESION				ECOPETROL				ASOCIACION				TOTAL				
	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	
1966	1	1	13	15	1	1		2		1	3	4	2	3	16	21	
1967	3	2	13	18			1	4	1			1	4	2	14	20	
1968	3	1	13	17	1		3	4				1	4	1	17	22	
1969	5		23	28	1	1		2				0	6	1	23	30	
1970	7	2	14	23				0				2	2	7	16	25	
1971	1	2	12	15			1	1				2	2	1	2	15	18
1972	2	1	14	17		1		1				2	2	1	2	17	21
1973			11	11			1	1	1			3	3	2	2	20	21
1974			4	4			1	1	5			8	9	1	0	18	23
1975			1	1		1	1	2	3			13	18	5	0	10	14
1976	2		2	4	2		4	6		1		8	11	3	1	13	18
1977	4	3		7	1	2	2	5			7	8	4	1	10	20	
1978	5	1		6	4	2	1	7	1		8	8	5	5	12	25	
1979	1			1	2	2	8	12	3		11	12	10	3	12	29	
1980	1			1	2		2	4	6		13	16	6	2	21	36	
1981			4	4		1	12	13	9	1	25	31	9	0	27	61	
1982				0	5	2	5	12	16		34	44	9	2	50	73	
1983	1		2	3	1	1		2	8		45	61	21	2	50	73	
1984		1	3	4	2	1	3	6	10		22	30	10	1	24	35	
1985		1	7	8	2		5	7	15	1	22	33	12	3	28	43	
1986	1		5	6	1	1	5	7	15		37	52	17	1	49	67	
1987	1		1	2	2		17	19	7		30	36	8	1	40	49	
1988	1		1	2	4		20	24	9		41	48	10	0	59	69	
1989					3		11	14	17		52	61	14	0	73	87	
1990					1		7	8	20		40	57	20	0	51	71	
1991					0		6	6	17		38	58	21	0	45	66	
1992					0		5	5	19		27	44	17	0	33	50	
1993					0		6	6	17		25	44	19	0	30	49	
<b>TOTAL</b>	<b>194</b>	<b>60</b>	<b>562</b>	<b>816</b>	<b>52</b>	<b>21</b>	<b>144</b>	<b>217</b>	<b>195</b>	<b>7</b>	<b>539</b>	<b>741</b>	<b>441</b>	<b>88</b>	<b>1245</b>	<b>1774</b>	

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa

## PERFORACION EXPLORATORIA POR COMPAÑIA

Compañías	CONCESION				ASOCIACION				TOTAL				
	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	
AIPCC				0	4			2	6	4	0	2	6
Amoco				0				2	2	0	0	2	2
Arco				0				1	1	0	0	1	1
Argonaut				0	3			5	8	3	0	5	8
Argosy				0				5	5	0	0	5	5
Asamera				0				8	8	0	0	8	8
Braspetro				0				1	1	0	0	1	1
Brown & Bogota				0				3	3	0	0	3	3
B.H.P.				0	7			3	10	7	0	3	10
B.P.				0				1	1	0	0	1	1
Caracol Mineral				0				0	0	0	0	1	1
Caribe				1	1							1	1
Cascades Oil				0				2	2	0	0	2	2
Cayman				0				5	8	3	0	5	8
Celeron				0				1	1	0	0	1	1
Chevron			1	7	8	2	1	11	14	2	2	18	22
Cocodrill				0		1		4	3	1	0	4	5
Colbras	2	3		2	7	2		2	2	4	3	2	9
Colcitco				1	1	8	3	14	25	8	3	15	26
Colivera				0				1	1	0	0	1	1
Colombian Reserve								1	1	0	0	1	1
Colpet	56	16		55	127			0	0	56	16	55	127
Continental				1	1			2	2	0	0	3	3
Diamond				0				2	2	0	0	2	2
Dinasty-Petex				0				1	1	0	0	1	1
Ecopetrol	52	21		132	205			0	0	52	21	132	205
El Rio				0				1	1	0	0	1	1
Elf-Aquitaine	1			2	3	7		48	55	8	0	50	58
Esso (Intercol-Provincia)	18	2		95	115	17	1	61	79	35	3	156	194
Eurocan				0		1		5	6	1	0	5	6
Farmland				0				5	5	0	0	5	5
Geopozos				0				6	6	0	0	6	6
Granada				5	5				0	0	0	5	5
Guiberson				3	3				0	0	0	3	3
Gulf				15	15			1	1	0	0	16	16
Heritage						1		11	12	1	0	11	12
Hilliard				0				3	3	0	0	3	3
Hispanoil				0				2	2	0	0	2	2
Hixcol				0				4	4	0	0	4	4
Hocol	6			22	28	29		39	68	35	0	61	96
Hocol-Texas				0				1	1	0	0	1	1
Hondo				0				1	1	0	0	1	1
Jackson				0				2	2	0	0	2	2
Koch				0				3	3	0	0	3	3
Lasmo				0		6	1	15	22	6	1	15	22
Lousiana				0				1	1	0	0	1	1
Magdalena				2	2				0	0	0	2	2
Marathon				1	1				0	0	0	1	1
Maxus						1		1	2	1	0	1	1
Mecom	12			1	13			0	0	12	0	1	13
Mobil	1			3	4			4	4	1	0	7	8
N N N				6	6				0	0	0	6	6
Natomas				0				1	1	0	0	1	1
Newmont				0				1	1	0	0	1	1
Nomeco				0				2	2	0	0	2	2
North Central				0				3	3	0	0	3	3
Nor-Sur				0				2	2	0	0	2	2
Opon				0		3		0	3	3	0	0	3

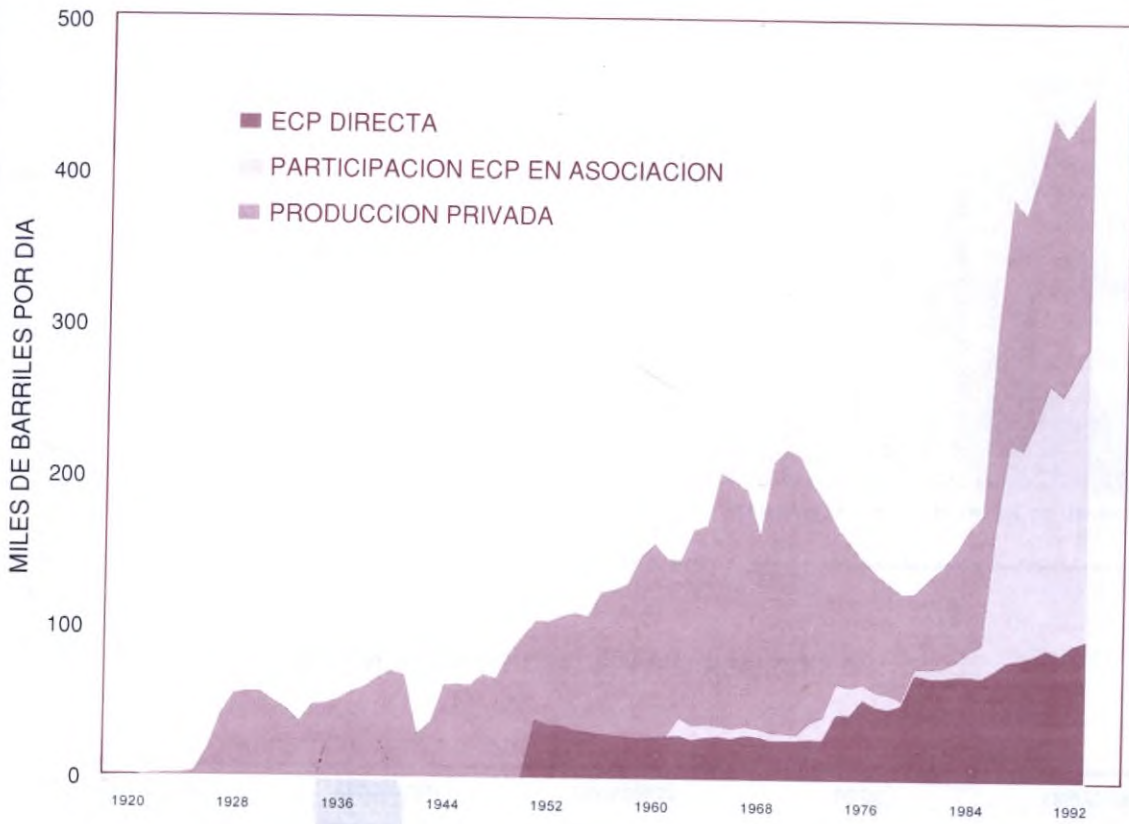
## PERFORACION EXPLORATORIA POR COMPAÑIA

Compañías	CONCESION				ASOCIACION				TOTAL			
	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL
Occidental-Texas				0			1	1	0	0	1	1
Oxycol				0	7		42	49	7	0	42	49
Penzoil				0			1	1	0	0	1	1
Petex				0	3		3	6	3	0	3	6
Petrocanada				0	1		5	6	1	0	5	6
Petrocol				0	1		3	4	1	0	3	4
Petrolinson			2	2			8	8	0	0	10	10
Petromineros				0	7		7	14	7	0	7	14
Petronal-Petrocol				0	17		27	44	17	0	27	44
Phillips			14	14			5	5	0	0	19	19
Pluspetrol				0			2	2	0	0	2	2
Repsol				0	2		14	16	2	0	14	16
Richmond	8	2	59	69			1	1	8	2	60	70
San Andres	7	1	1	9				0	7	1	1	9
Shell	23	6	58	87	1	1		2	24	7	58	89
Sinclair	1		3	4				0	1	0	3	4
Socony	3	2	15	20				0	3	2	15	20
Sopetcol				0			2	2	0	0	2	2
Standard			3	3				0	0	0	3	3
Sun Oil				0			3	3	0	0	3	3
Sunray				0			2	2	0	0	2	2
Superior			4	4			2	2	0	0	6	6
Tennessee	8	1	20	29				0	8	1	20	29
Texas-Intercol				0	2			2	2	0	0	2
Texican				0			1	1	0	0	1	1
Texpet	36	8	124	168	32		63	95	68	8	187	263
Transcontinental			5	5				0	0	0	5	5
Triton							2	2	0	0	2	2
Tropical	12	18	29	59				0	12	18	29	59
Tuskar					12		4	16	12	0	4	16
Union Colombia				0			1	1	0	0	1	1
Union Texas				0			3	3	0	0	3	3
Wainoco				0			1	1	0	0	1	1
Wambersie			4	4				0	0	0	4	4
Webb				0	3		3	6	3	0	3	6
<b>Total</b>	<b>246</b>	<b>81</b>	<b>695</b>	<b>1022</b>	<b>183</b>	<b>7</b>	<b>505</b>	<b>693</b>	<b>429</b>	<b>88</b>	<b>1200</b>	<b>1715</b>

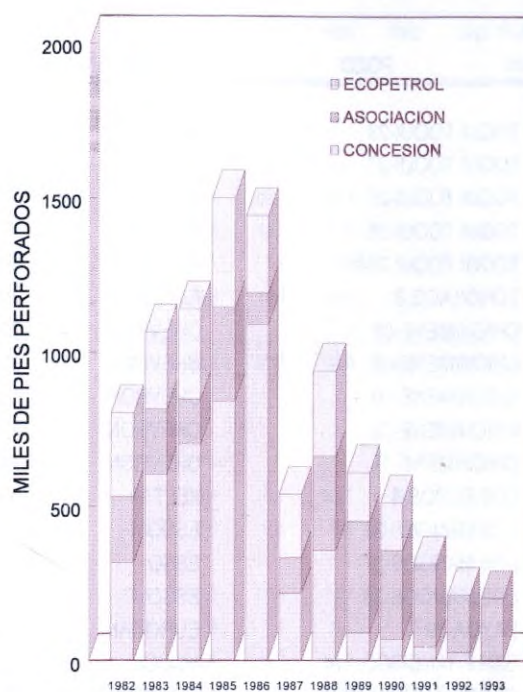
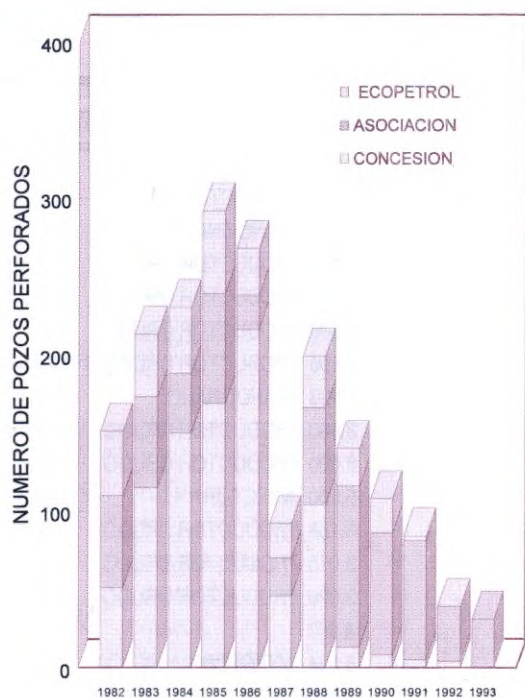
Fuente: Ecopetrol, Vicepresidencia de Exploración y Producción

# EXPLORACION

## PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO



## PERFORACION DE DESARROLLO 1993



## HISTORIA DE PERFORACION DE DESARROLLO

AÑO	ECOPETROL		ASOCIACION		CONCESION		TOTAL		VARIACION %	
	No. POZOS	KPIES	No. POZOS	KPIES	No. POZOS	KPIES	No. POZOS	KPIES	POZOS	PIES
1982	51	318,4	59	212,5	41	272,2	151	803,1	36,0	35,0
1983	115	604,3	58	211,3	40	248,6	213	1064,2	41,1	32,5
1984	150	702,1	38	145,5	42	292,6	230	1140,2	8,0	7,1
1985	169	840,6	70	303,4	53	356,3	292	1500,3	27,0	31,6
1986	216	1090,2	22	100,4	30	252,4	268	1443,0	-8,2	-3,8
1987	46	217,6	24	116,0	22	205,6	92	539,2	-65,7	-62,6
1988	104	358,0	62	303,9	33	276,8	199	938,7	116,3	74,1
1989	13	89,2	103	361,3	24	158,2	140	608,7	-29,6	-35,2
1990	8	67,9	78	288,7	22	154,8	108	511,4	-22,9	-16,0
1991	5	44,0	76	269,6	3	0,0	84	313,6	-22,2	-38,7
1992	4	25,7	35	185,6	0	0	39	211,3	-53,6	-32,6
1993	0	0	31	200,0	0	0	31	200		

Fuente: Informe Anual Vicepresidencia de Operaciones Asociadas 1993

## PERFORACION DE DESARROLLO EN ASOCIACION - 1993

POZO	COMPAÑIA	CONTRATO	PROF.TOT PIES	RESULTADO
1 TOQUI TOQUI-23	A.I.P.C.	PULI	3.600	PRODUCTOR CRUDO
2 TOQUI TOQUI-27	A.I.P.C.	PULI	2.620	PRODUCTOR CRUDO
3 TOQUI TOQUI-26	A.I.P.C.	PULI	3.015	PRODUCTOR CRUDO
4 TOQUI TOQUI-28	A.I.P.C.	PULI	199	ABANDONADO
5 TOQUI TOQUI-28A	A.I.P.C.	PULI	3.115	PRODUCTOR CRUDO
6 TOROYACO-3	A.I.P.C.	SANTANA	9.593	PRODUCTOR CRUDO
7 CHICHIMENE-08	CHEVRON	CUBARRAL	8.800	PRODUCTOR CRUDO
8 CHICHIMENE-09	CHEVRON	CUBARRAL	8.800	PRODUCTOR CRUDO
9 CHICHIMENE-10	CHEVRON	CUBARRAL	7.938	ABANDONADO
10 CHICHIMENE-12	CHEVRON	CUBARRAL	8.800	PRODUCTOR CRUDO
11 CHICHIMENE-11	CHEVRON	CUBARRAL	8.800	PRODUCTOR CRUDO
12 LOS TOROS-4	KELT	ESTERO	5.300	INYECTOR
13 LOS MANGOS-36	ESSO	HOBO	3.158	PRODUCTOR CRUDO
14 LOS MANGOS-37	ESSO	HOBO	3.015	PRODUCTOR CRUDO
15 LOS MANGOS-30	ESSO	HOBO	3.090	PRODUCTOR CRUDO
16 PAYOA-29	EUROCAN	LAS MONAS	10.900	
17 SAN FRANCISCO-114	HOCOL	PALERMO	5.634	INYECTOR
18 CAÑO YARUMAL-05	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	8.000	PRODUCTOR CRUDO
19 LA YUCA-46	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	7.900	PRODUCTOR CRUDO
20 REDONDO-04	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	9.000	PRODUCTOR CRUDO
21 LA YUCA-47	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	7.900	PRODUCTOR CRUDO
22 MATANEGRA-15	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	7.800	PRODUCTOR CRUDO
23 LA YUCA-48	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	7.904	PRODUCTOR CRUDO
24 LA YUCA-49	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	7.900	PRODUCTOR CRUDO
25 LA YUCA-50	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	7.900	PRODUCTOR CRUDO
26 LA YUCA-51	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	7.900	PRODUCTOR CRUDO
27 LA YUCA-52	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	8.100	PRODUCTOR CRUDO
28 MATANEGRA-16	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	8.050	INYECTOR
29 ANDALUCIA-38	PETROCOL	HUILA	2.190	
30 CHUCHUPA-14	TEXAS	GUAJIRA	10.886	PRODUCTOR GAS
31 TECA-266-D	TEXAS	COCORNA	2.303	PRODUCTOR CRUDO

Fuente : Informe Anual 1993

Vicepresidencia de Operaciones Asociadas

## PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO POR AREA -[KBPD]

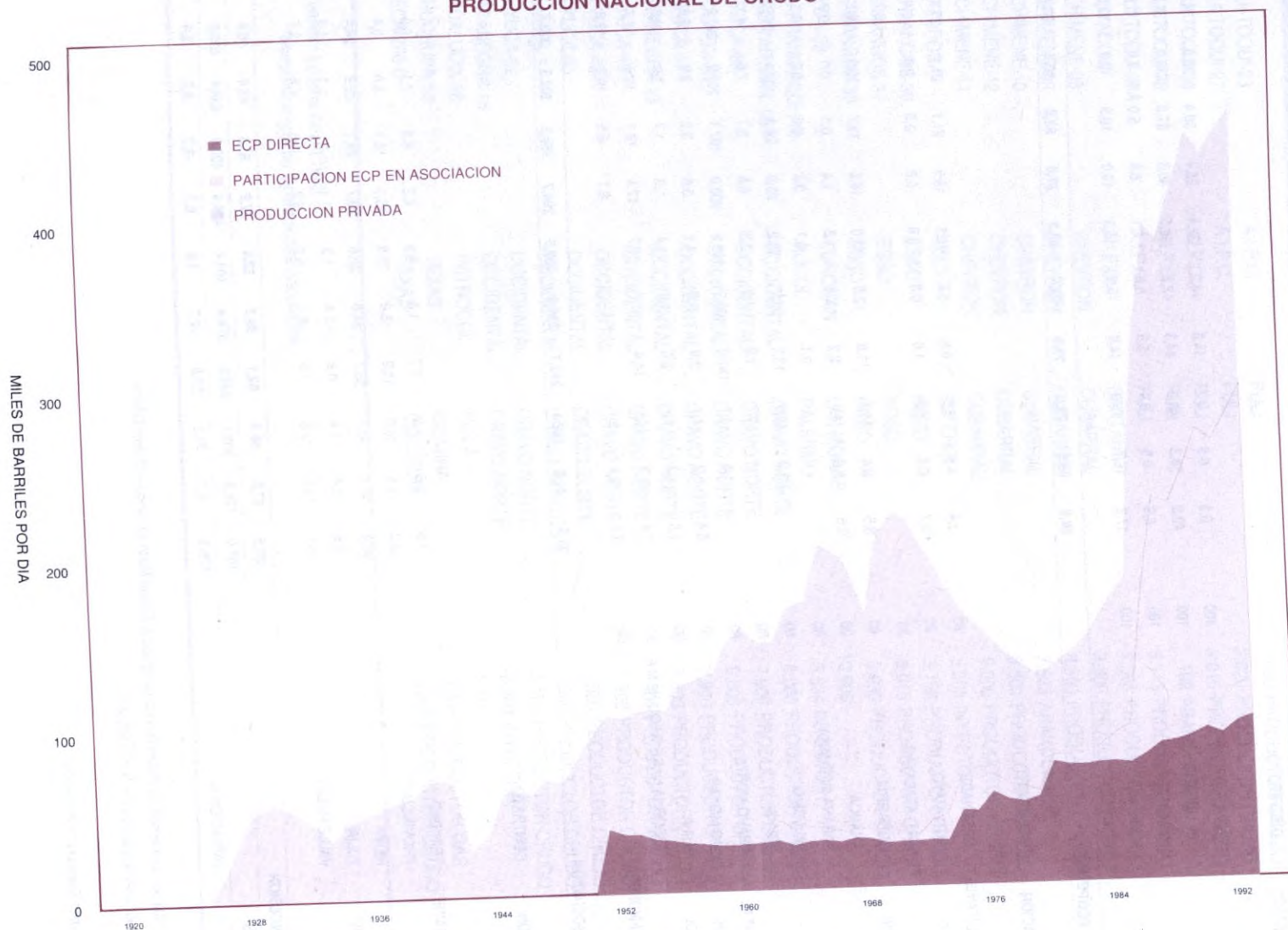
EMPRESA		PARTICIPACION ECOPETROL %	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	VARIACION 93/92 %
ECOPETROL	DISTRITO												
	BOGOTA	100	5,3	6,9	7,2	14,5	16,2	22,4	28,4	30,4	35,2	35,1	(0,4)
	EL CENTRO	100	40,2	38,3	43,3	44,3	42,8	39,5	40,3	37,6	38,0	34,3	(9,7)
	ORIENTE *	100	6,9	6,5	6,4	5,8	5,8	6,1	5,8	5,0	4,6	11,3	145,7
	SUR	100	17,2	16,7	16,3	14,9	15,9	15,3	13,0	10,9	12,9	13,0	1,1
<b>TOTAL ECOPETROL</b>			<b>69,6</b>	<b>68,5</b>	<b>73,3</b>	<b>79,5</b>	<b>80,7</b>	<b>83,3</b>	<b>87,6</b>	<b>83,9</b>	<b>90,7</b>	<b>93,7</b>	<b>3,3</b>
ASOCIACION	CONTRATO												
ELF AQUITAINE	CASANARE	60	3,4	4,5	5,3	6,8	6,0	10,1	18,3	21,1	21,1	25,8	22,3
ARGOSY	PUTUMAYO **	20	0,7	0,6	1,3	1,0	0,8	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4	0,0
B.P.	SNT. ATALAYAS	60										8,7	
CHEVRON	CUBARRAL	60	8,5	9,4	10,7	11,8	12,8	13,0	14,5	13,7	15,5	18,1	16,9
ESSO	ARAUCA **	20	3,5	2,8	1,1	2,2	2,2	1,8	1,4	0,1	0,0	0,0	
ESSO	SABANA-YAGUARA	60				0,1		0,1	0,3	0,2	0,2	0,3	50,0
	PALERMO	60		3,2	10,5	13,3	21,7	22,2	23,9	26,3	27,4	25,2	(8,0)
HOCOL	UPIA-B	60			0,7	1,2	1,5	2,3	5,5	5,7	7,6	8,7	14,5
OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	60		1,4	110,7	187,0	169,7	190,2	208,0	197,1	201,2	201,3	0,0
EUROCAN	LAS MONAS	40	6,4	5,2	4,7	3,9	3,5	4,1	3,6	3,2	2,9	2,9	0,0
PETROCOL	HUILA	60	1,5	1,2	1,9	2,0	1,5	1,4	1,3	1,7	1,9	1,8	(5,3)
TEXPET	COCORNA,NARE,TISQUIRAMA	60	7,8	12,7	15,5	14,4	14,7	16,7	17,4	18,1	13,9	13,7	(1,4)
OTRAS MENORES		60	0,1	0,1	0,1				0,1	0,5	10,2	16,8	64,6
<b>TOTAL ASOCIACION</b>			<b>31,8</b>	<b>41,0</b>	<b>162,4</b>	<b>243,7</b>	<b>234,4</b>	<b>262,6</b>	<b>294,7</b>	<b>288,2</b>	<b>302,3</b>	<b>323,7</b>	<b>7,1</b>
CONCESION	CONTRATO												
ELF AQUITAINE	TRINIDAD	-	1,5	1,5	1,8	2,7	1,8	3,8	6,2	6,3	7,1	6,0	(15,5)
ESSO	PROVINCIA *	-	12,0	14,5	16,0	15,9	15,6	15,6	15,1	13,1	8,6	0,4	(95,3)
HOCOL	NEIVA	-	36,4	35,1	34,7	35,7	34,8	32,6	29,7	28,1	23,8	24,4	2,5
PETRONORT	ZULIA	-	2,6	2,4	1,4	0,8	1,4	1,3	1,1	1,1	1,1	1,3	22,2
TEXPET	VALLE MEDIO	-	13,1	13,5	12,5	7,0	6,1	5,2	5,2	4,9	4,8	3,7	(22,9)
<b>TOTAL CONCESION</b>			<b>65,6</b>	<b>67,0</b>	<b>66,4</b>	<b>62,1</b>	<b>59,7</b>	<b>58,5</b>	<b>57,2</b>	<b>53,5</b>	<b>45,4</b>	<b>35,8</b>	<b>(21,0)</b>
<b>TOTAL PAIS</b>			<b>167,0</b>	<b>176,5</b>	<b>302,1</b>	<b>385,3</b>	<b>374,8</b>	<b>404,4</b>	<b>439,4</b>	<b>425,6</b>	<b>438,4</b>	<b>453,2</b>	<b>3,0</b>
<b>VARIACION %</b>			<b>176,5</b>	<b>5,7</b>	<b>71,2</b>	<b>27,6</b>	<b>-2,7</b>	<b>7,9</b>	<b>8,7</b>	<b>-3,2</b>	<b>3,0</b>	<b>3,4</b>	

\* A partir de 1993 por la reversión de Provincia, ésta se agrupó al Distrito Norte formando el Distrito Oriente

\*\* En explotación bajo la Cláusula de "SOLO RIESGO".

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Producción

PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO



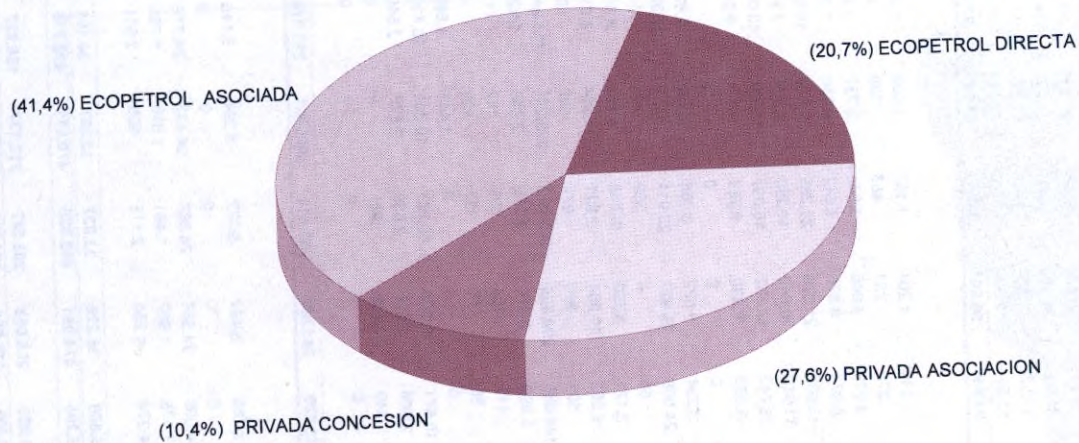
PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO POR AREA 1993 - IBPD1

		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEP/BRE	OCTUBRE	NOV/BRE	DIC/BRE	PROMEDIO ANUAL
<b>ECOPETROL</b>	<b>DISTRITO</b>													
	BOGOTA	34.910	34.921	34.866	35.983	37.750	38.233	37.133	35.701	38.626	35.499	27.253	29.740	35.053
	CENTRO	36.523	36.264	34.201	32.307	33.142	33.270	34.168	34.046	34.462	34.650	34.282	34.318	34.295
	ORIENTE SUR	10.872	10.855	10.676	10.553	11.722	11.613	11.746	11.525	11.534	11.491	11.527	11.398	11.296
<b>ECOPETROL DIRECTA</b>	<b>97.711</b>	<b>96.810</b>	<b>93.177</b>	<b>92.029</b>	<b>96.048</b>	<b>96.125</b>	<b>96.126</b>	<b>93.846</b>	<b>96.961</b>	<b>93.577</b>	<b>84.683</b>	<b>87.297</b>	<b>93.688</b>	
<b>ASOCIACION</b>	<b>CONTRATO</b>													
A.I.P.C.	PULI	904	1.003	1.106	1.281	1.160	1.153	1.006	1.214	1.204	1.157	1.093	1.043	1.110
ARGOSY	PUTUMAYO	316	367	380	380	326	327	391	274	264	453	398	411	357
ARGOSY	SANTANA	2.877	2.880	3.005	2.735	2.877	4.838	4.812	4.070	4.045	3.844	3.737	3.371	3.594
B.P.	SNT.ATALAYAS	7.600	8.328	9.665	10.139	6.629	9.268	9.068	9.974	8.876	9.642	8.850	7.260	8.773
CHEVRON	CUBARRAL	15.819	18.184	16.418	15.721	16.401	15.550	18.414	18.662	21.039	21.289	21.112	18.919	18.124
ELF	ESTERO GARCERO	7.508	8.758	8.783	9.033	9.686	10.004	10.132	11.363	10.842	10.269	9.174	7.977	9.463
ELF	CASANARE	18.607	17.397	17.246	17.451	17.159	17.168	15.772	16.740	17.232	16.397	14.601	10.013	16.303
ESSO	HOBO	7.065	8.190	8.879	8.974	8.793	8.886	9.562	9.583	9.280	9.288	9.171	9.240	8.913
ESSO	SABANA	141	137	124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33
EUROCAN	LAS MONAS	2.652	2.828	1.949	2.892	2.964	3.126	3.132	3.234	3.072	3.056	2.998	2.921	2.901
HOCOL	PALERMO	26.312	25.567	25.615	24.339	24.362	24.796	24.406	24.008	25.622	25.911	24.278	27.308	25.212
HOCOL	TOLIMA	0	0	0	0	0	61	138	85	0	309	471	211	107
LASMO	ESPIHAL	0	0	0	0	951	2.258	2.814	3.121	3.750	3.748	4.107	4.330	2.102
LASMO	UPIA-B	9.643	9.725	8.655	4.562	3.306	8.295	8.756	9.853	10.304	12.821	11.004	8.018	8.739
NOMECO	C/LA HERMOSA	657	701	677	848	698	703	273	601	865	977	822	109	659
OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	228.413	226.226	192.536	199.565	221.238	231.305	174.857	144.380	208.828	203.057	225.241	163.946	201.271
PETROCOL	HUILA	1.726	1.668	1.556	1.607	1.657	1.782	1.778	1.990	2.070	2.065	2.046	1.926	1.823
PETROMINEROS	ARMERO	117	115	120	119	115	117	112	112	104	108	112	111	113
PETRONORTE		22	10	15	0	5	13	9	86	176	153	126	0	51
R. PAUTO	PAUTO/C.NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.443	1.588	253
TEXAS	COCORNA	8.376	8.523	11.121	10.722	10.370	10.775	11.050	10.571	10.308	10.267	10.204	10.136	10.212
TEXAS	NARE	2.733	2.846	2.791	2.825	2.877	2.835	2.667	2.669	2.618	2.639	2.573	2.540	2.717
TEXAS	TISQUIRAMA	449	454	493	480	712	1.625	1.582	1.349	1.306	961	0	0	786
TUSKAR	RUBIALES	0	236	775	534	0	0	0	0	0	0	0	0	128
<b>TOTAL ASOCIACION</b>		<b>341.937</b>	<b>344.143</b>	<b>311.909</b>	<b>314.207</b>	<b>332.286</b>	<b>354.885</b>	<b>300.731</b>	<b>273.939</b>	<b>341.805</b>	<b>338.411</b>	<b>353.561</b>	<b>281.378</b>	<b>323.744</b>
<b>CONCESION</b>	<b>CONTRATO</b>													
ELF	YALEA	7.204	7.120	6.834	6.476	6.462	5.751	5.495	5.760	5.497	5.377	5.394	5.116	6.034
ESSO	PROVINCIA	1.780	1.734	1.565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	417
HOCOL	NEIVA	21.468	24.606	25.030	25.413	24.334	24.949	24.538	24.000	24.887	24.867	24.432	24.716	24.430
PETRONORTE	ZULIA/TISQUIRAMA	1.168	1.153	1.182	1.168	1.168	1.099	1.241	1.475	1.607	1.481	1.616	1.758	1.345
TEXAS	VALLE MEDIO	4.392	4.566	4.347	4.408	4.186	4.294	4.149	4.274	4.234	2.112	925	2.511	3.695
<b>TOTAL CONCESION</b>		<b>36.012</b>	<b>39.179</b>	<b>38.958</b>	<b>37.465</b>	<b>36.150</b>	<b>36.093</b>	<b>35.423</b>	<b>35.509</b>	<b>36.225</b>	<b>33.837</b>	<b>32.367</b>	<b>34.101</b>	<b>35.921</b>
<b>TOTAL PAIS</b>		<b>475.660</b>	<b>480.132</b>	<b>444.044</b>	<b>443.701</b>	<b>464.484</b>	<b>487.103</b>	<b>432.280</b>	<b>403.294</b>	<b>474.991</b>	<b>465.825</b>	<b>470.611</b>	<b>402.776</b>	<b>453.353</b>
<b>PARTICIPACION ECP EN ASOCIACION</b>		<b>205.162</b>	<b>206.486</b>	<b>187.145</b>	<b>188.524</b>	<b>199.372</b>	<b>212.931</b>	<b>180.439</b>	<b>164.363</b>	<b>205.083</b>	<b>203.047</b>	<b>212.137</b>	<b>168.827</b>	<b>194.246</b>
<b>TOTAL ECOPETROL</b>		<b>179.776</b>	<b>179.404</b>	<b>168.035</b>	<b>167.439</b>	<b>175.797</b>	<b>181.297</b>	<b>168.301</b>	<b>159.591</b>	<b>178.994</b>	<b>174.796</b>	<b>169.538</b>	<b>154.828</b>	<b>171.387</b>
<b>TOTAL PRIVADAS</b>		<b>172.787</b>	<b>176.836</b>	<b>163.722</b>	<b>163.148</b>	<b>169.064</b>	<b>178.047</b>	<b>155.715</b>	<b>145.085</b>	<b>172.947</b>	<b>169.201</b>	<b>173.791</b>	<b>146.652</b>	<b>165.419</b>

Fuente : Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa



## DISTRIBUCION NACIONAL DE CRUDO 1993

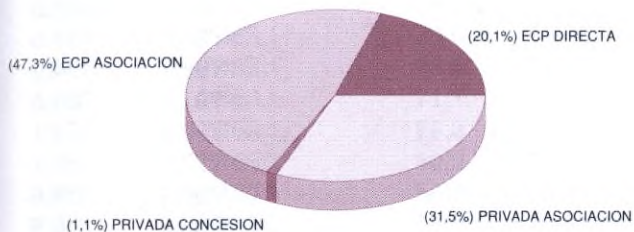


## DISTRIBUCION PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO (KBPD)

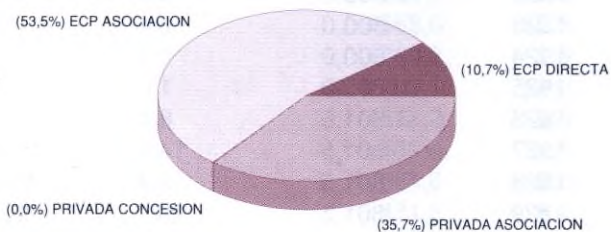
AÑO	ECOPEPETROL		TOTAL	% PAIS	COMPAÑIAS PRIVADAS		TOTAL	TOTAL PAIS	VARIACION ANUAL [%]
	DIRECTA	ASOCIACION			CONCESION	ASOCIACION			
1982	68,0	7,0	75,0	52,9	58,9	7,8	66,7	141,7	5,9
1983	69,3	9,6	78,9	51,9	62,6	10,6	73,2	152,1	7,3
1984	69,6	16,1	85,7	51,3	65,6	15,7	81,3	167,0	9,8
1985	68,5	22,2	90,7	51,4	67,0	18,8	85,8	176,5	5,7
1986	73,3	95,5	168,8	55,9	66,4	66,9	133,3	302,1	71,2
1987	79,5	144,2	223,7	58,1	62,1	99,5	161,6	385,3	27,6
1988	80,7	138,7	219,4	58,5	59,7	95,7	155,4	374,8	(2,7)
1989	80,7	138,7	219,4	58,5	59,7	95,7	155,4	374,8	7,9
1989	83,3	155,8	239,1	59,1	58,5	106,8	165,3	404,4	8,7
1990	87,5	175,4	262,9	59,8	57,2	119,4	176,6	439,5	8,7
1990	87,5	175,4	262,9	59,8	57,2	119,4	176,6	439,5	(3,2)
1991	83,9	171,9	255,8	60,1	53,5	116,3	169,8	425,6	3,0
1992	90,7	181,4	272,1	62,1	45,4	120,9	166,3	438,4	3,0
1992	90,7	181,4	272,1	62,1	45,4	120,9	166,3	438,4	3,4
1993	93,7	194,2	287,9	63,5	35,9	129,5	165,4	453,4	3,4

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Producción

## DISTRIBUCION RESERVAS REMANENTES DE HIDROCARBUROS 1993



**RESERVAS REMANENTES DE CRUDO**  
TOTAL 3.083 MBBL



**RESERVAS REMANENTES DE GAS**  
TOTAL 7.482 gpc

## DISTRIBUCION RESERVAS REMANENTES DE HIDROCARBUROS Diciembre 31 de 1992

	ECOPETROL		TOTAL	% PAIS	COMPAÑIAS PRIVADAS		TOTAL	PAIS
	DIRECTA	ASOCIACION			CONCESION	ASOCIACION		
CRUDO, Mbbl	624	1.463,4	2.087,0	67,4	20,0	975,6	1.008,6	3.083
GAS, GPC	804,3	4.005,0	4.809,3	64,3	3,0	2.670,0	2.673,0	7.482,3

\* Valores estimados de reservas para Cusiana y Cupiagua de 1500 Mbbls y 3000 Gpc de Gas

Fuente: Ecopetrol, VOP VIP

**HISTORIA DE RESERVAS Y PRODUCCION DE PETROLEO**  
[Mbb]

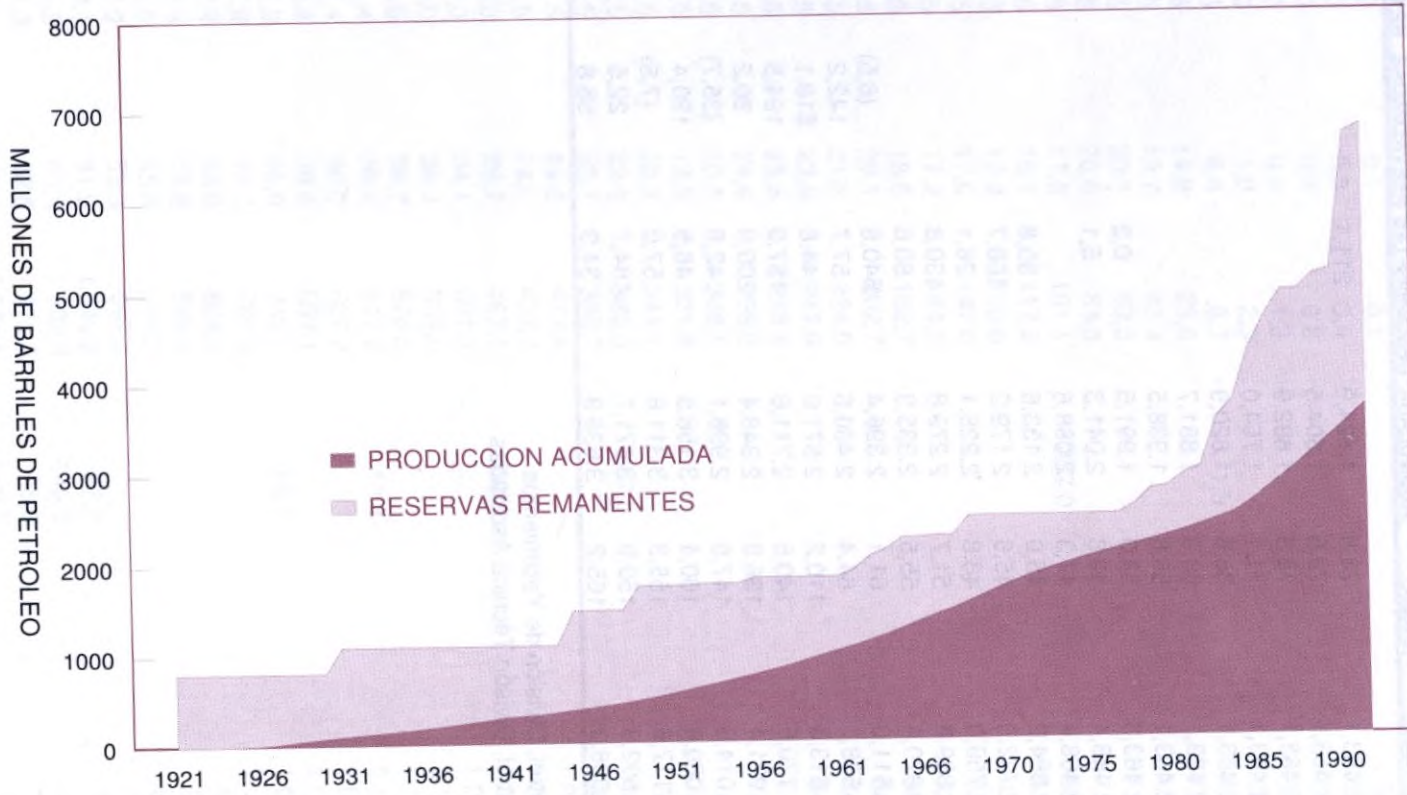
AÑO	RESERVAS		PRODUCCION		RESERVAS			VIDA UTIL
	ORIGINALES		ANUAL	ACUMULADA	DESCUBIERTAS	REEVALUADAS	REMANENTES	AÑOS
1921	800,0		0,1	0,1			799,9	11.427,6
1922	800,0		0,3	0,4			799,6	2.498,8
1923	800,0		0,4	0,8			799,2	1.858,6
1924	800,0		0,4	1,3			798,7	1.794,9
1925	800,0		1,0	2,3			797,7	789,8
1926	801,5		6,4	8,7	1,5		792,8	123,1
1927	801,5		14,9	23,6			777,9	52,1
1928	801,5		19,7	43,3			758,2	38,6
1929	801,5		20,1	63,3			738,2	36,8
1930	801,5		20,0	83,3			718,2	36,0
1931	1.088,5		17,8	101,1	287,0		987,4	55,4
1932	1.088,5		16,1	117,2			971,3	60,5
1933	1.088,5		12,9	130,0			958,5	74,6
1934	1.088,5		17,0	147,0			941,5	55,5
1935	1.088,5		17,2	164,2			924,3	53,6
1936	1.088,5		18,5	182,7			905,8	49,0
1937	1.088,5		20,1	202,7			885,8	44,2
1938	1.088,5		21,3	224,0			864,5	40,6
1939	1.088,5		23,9	247,9			840,6	35,2
1940	1.088,5		25,6	273,5			815,0	31,8
1941	1.088,5		24,6	298,0			790,5	32,2
1942	1.088,5		10,5	308,5			780,0	74,4
1943	1.088,5		13,3	321,8			766,7	57,8
1944	1.088,5		22,3	344,1			744,4	33,4
1945	1.475,5		22,5	366,5	387,0		1.109,0	49,4
1946	1.475,5		22,1	388,7			1.086,8	49,1
1947	1.475,5		24,8	413,4			1.062,1	42,8
1948	1.475,5		24,0	437,4			1.038,1	43,3
1949	1.736,0		29,7	467,1	260,5		1.268,9	42,7
1950	1.736,0		34,1	501,2			1.234,8	36,3
1951	1.736,0		38,4	539,6			1.196,4	31,2
1952	1.736,0		38,7	578,3			1.157,7	29,9
1953	1.753,4		39,4	617,7	17,4		1.135,7	28,8
1954	1.753,4		40,0	657,7			1.095,7	27,4
1955	1.753,4		39,4	697,1			1.056,3	26,8
1956	1.812,9		45,0	742,1	59,5		1.070,8	23,8
1957	1.812,9		45,7	787,8			1.025,1	22,4
1958	1.812,9		46,9	834,7			978,2	20,9
1959	1.812,9		53,6	888,3			924,6	17,3
1960	1.812,9		55,8	944,1			868,8	15,6
1961	1.812,9		53,3	997,3			815,6	15,3
1962	1.890,1		51,9	1.049,2	77,2		840,9	16,2
1963	2.036,3		60,3	1.109,6	146,2		926,7	15,4
1964	2.111,3		62,6	1.172,2	75,0		939,1	15,0
1965	2.237,6		72,7	1.244,8	126,3		992,8	13,7
1966	2.237,6		71,4	1.316,3			921,3	12,9
1967	2.252,0		68,6	1.384,8	14,4		867,2	12,6
1967	2.252,0		63,2	1.448,1			803,9	12,7

**HISTORIA DE RESERVAS Y PRODUCCION DE PETROLEO**  
[Mbb]

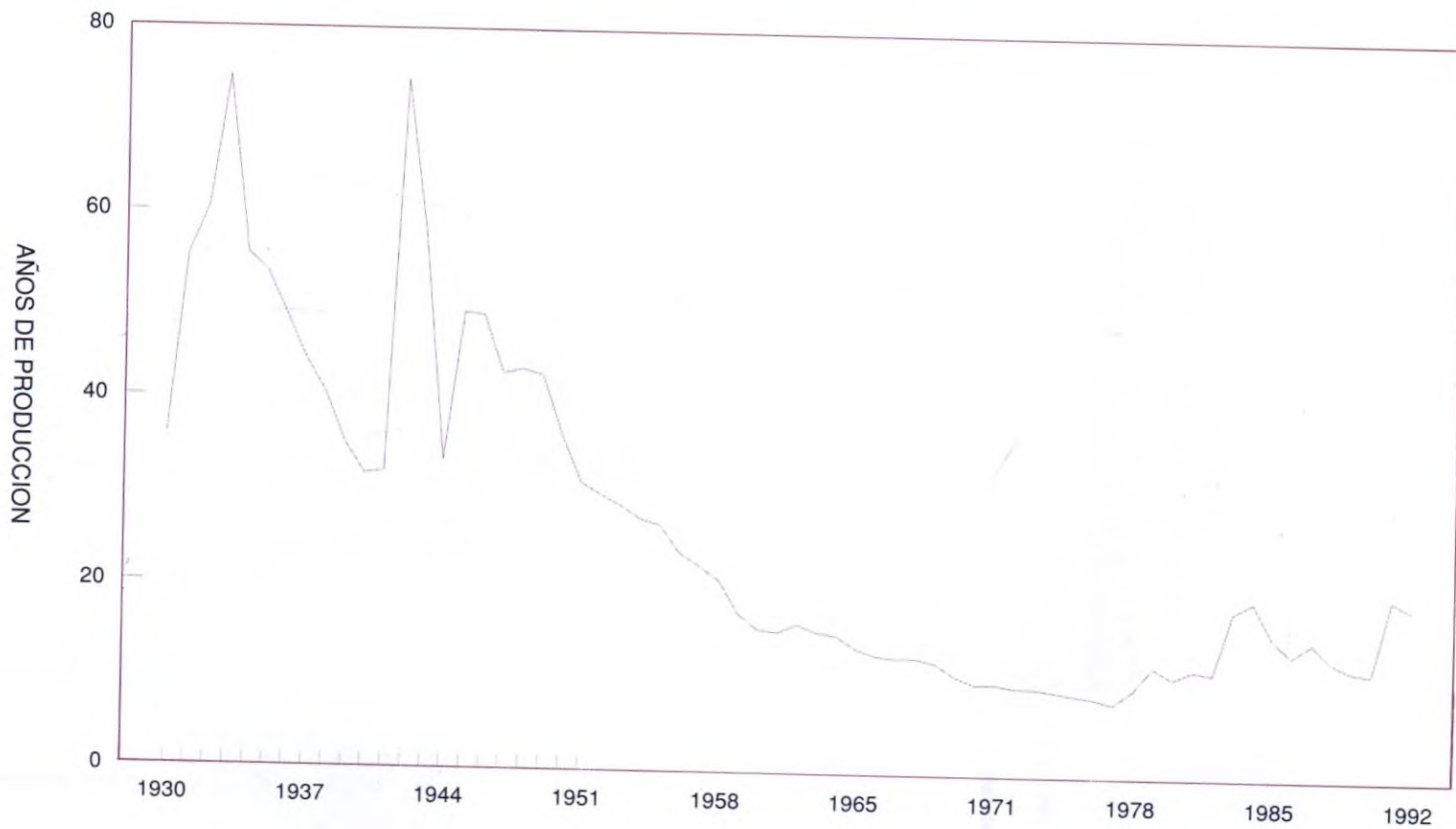
AÑO	RESERVAS ORIGINALES	PRODUCCION ANUAL	ACUMULADA	RESERVAS			VIDA UTIL AÑOS
				DESCUBIERTAS	REEVALUADAS	REMANENTES	
1969	2.463,1	76,8	1.524,9	211,1		938,2	12,2
1970	2.463,1	79,6	1.604,5			858,6	10,8
1971	2.463,1	78,5	1.682,9			780,2	9,9
1972	2.463,1	71,1	1.754,0			709,1	10,0
1973	2.463,1	66,8	1.820,9			642,2	9,6
1974	2.463,1	60,9	1.881,7			581,4	9,5
1975	2.463,1	56,8	1.938,5			524,6	9,2
1976	2.463,3	53,0	1.991,5	0,2		471,8	8,9
1977	2.468,4	49,8	2.041,3	5,1		427,1	8,6
1978	2.468,4	47,3	2.088,6			379,8	8,0
1979	2.564,2	45,0	2.133,6	95,8		430,6	9,6
1980	2.732,9	45,6	2.179,2	168,7		553,7	12,1
1981	2.759,0	48,8	2.228,1	26,1		530,9	10,9
1982	2.889,8	51,7	2.279,8	130,8		610,0	11,8
1983	2.970,4	55,5	2.335,3	80,6		635,1	11,4
1984	3.511,0	61,1	2.396,4	540,6	(6,5)	1.108,0	18,1
1985	3.568,7	64,4	2.460,8	57,7	142,2	1.243,6	19,3
1986	3.613,5	110,2	2.571,0	44,8	518,1	1.696,3	15,4
1987	3.770,5	140,6	2.711,6	157,0	194,5	1.907,1	13,6
1988	3.971,4	136,8	2.848,4	200,9	80,2	2.051,4	15,0
1989	4.014,0	147,6	2.996,1	42,6	(35,7)	1.910,7	12,9
1990	4.060,6	160,4	3.156,5	46,5	120,4	1.917,1	11,9
1991	4.117,6	155,3	3.311,8	57,0	(7,8)	1.811,0	11,7
1992	5.602,3	159,9	3.471,7	1.484,7	22,5	3.158,3	19,8
1993	5.636,3	165,2	3.636,9	34,0	55,8	3.082,9	18,7

Fuentes: Ecopetrol, División de Yacimientos  
Ecopetrol, División Técnica Asociadas

### HISTORIA DE RESERVAS Y PRODUCCION DE PETROLEO

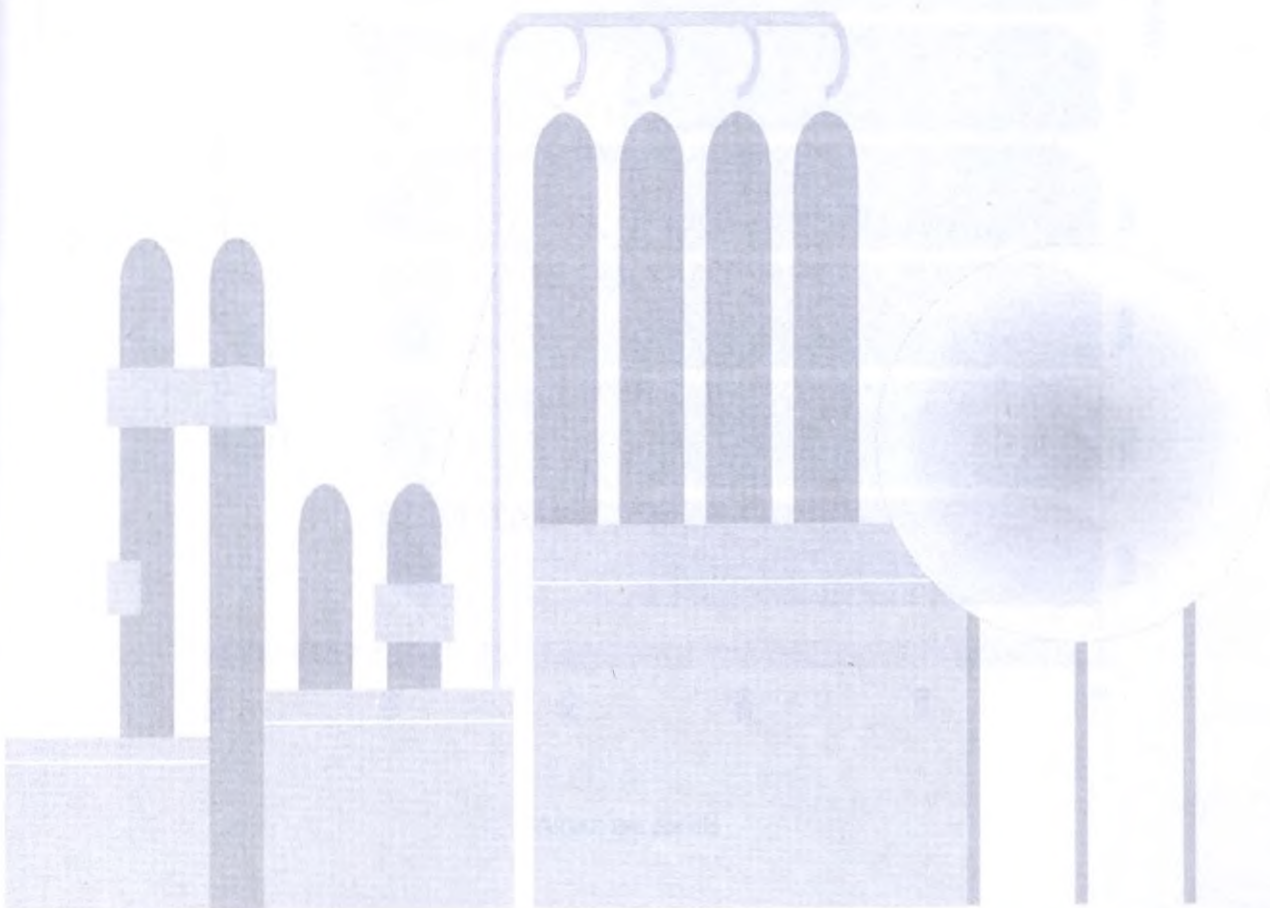
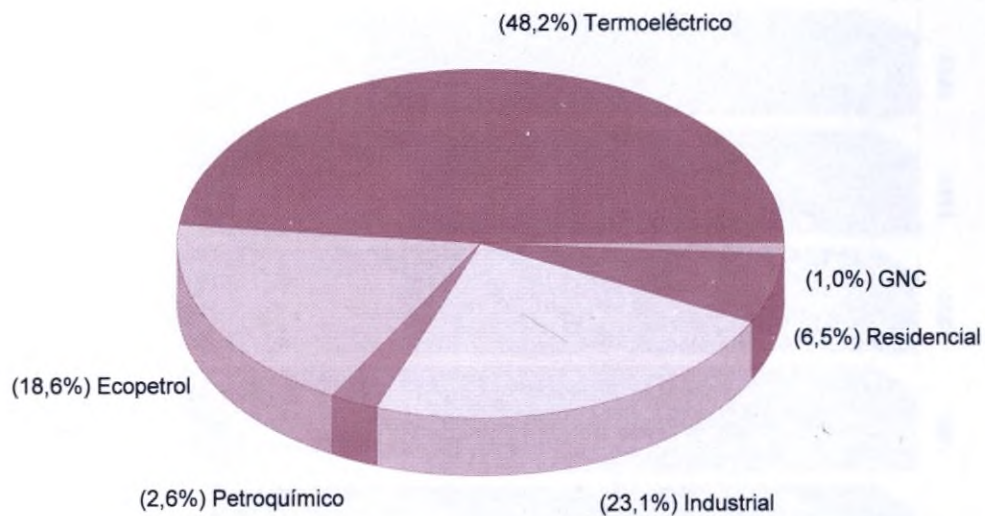


# RELACION DE RESERVAS / PRODUCCION ACUMULADA

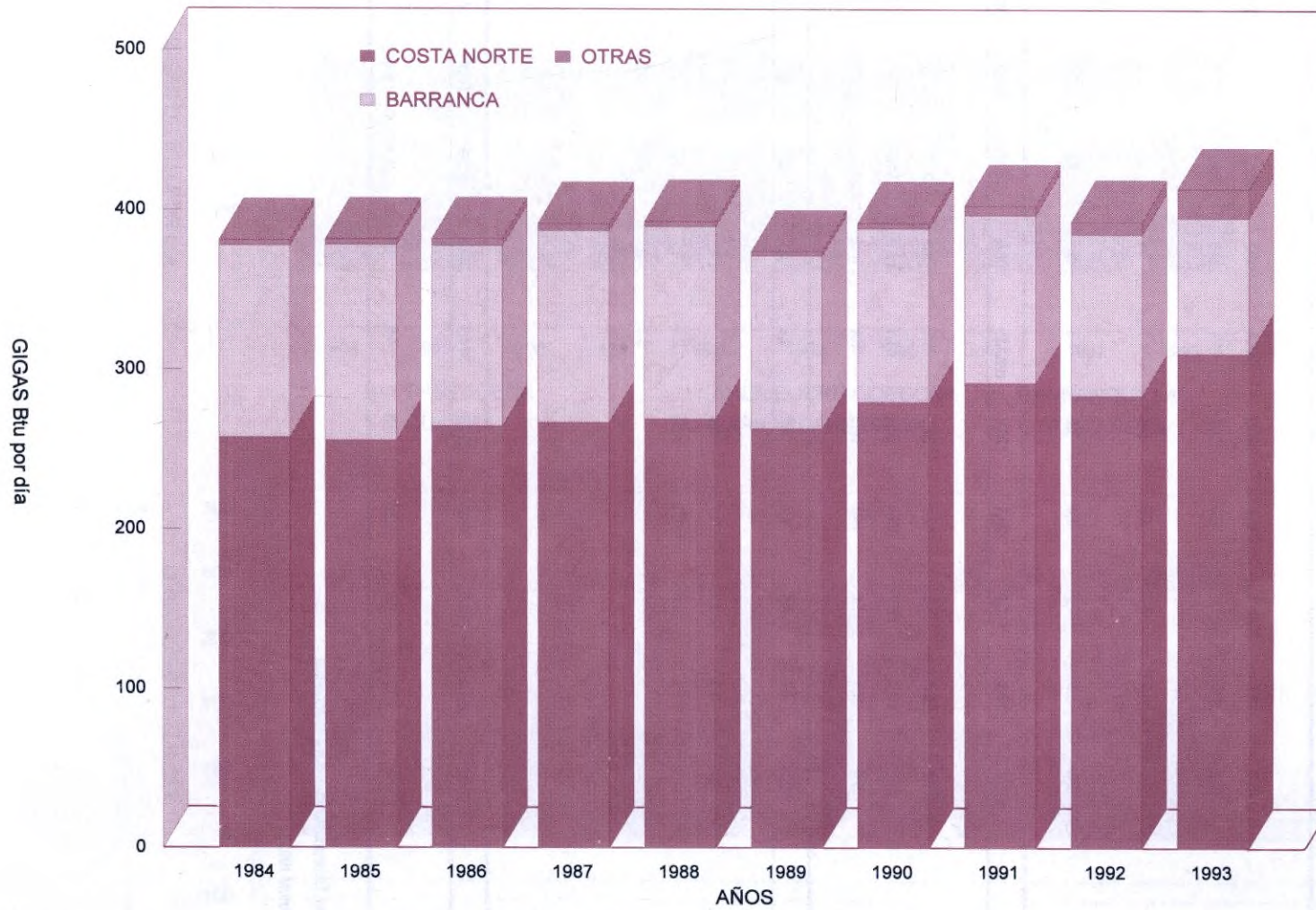


# GAS NATURAL SUMINISTRO Y CONSUMO

## CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES



## SUMINISTRO DE GAS NATURAL





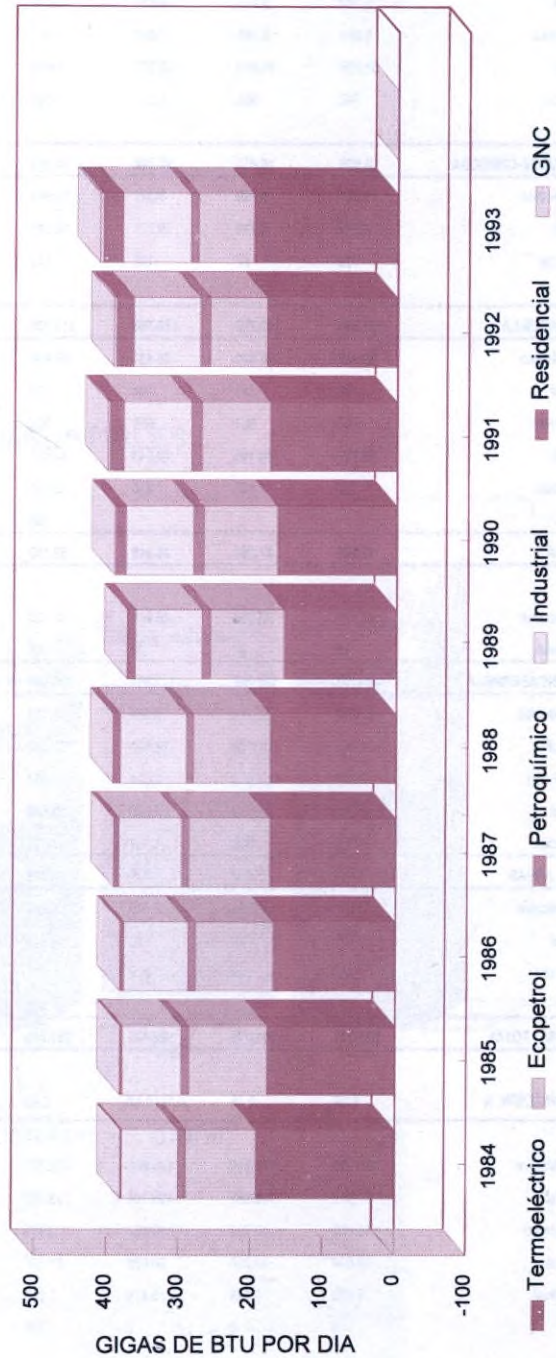
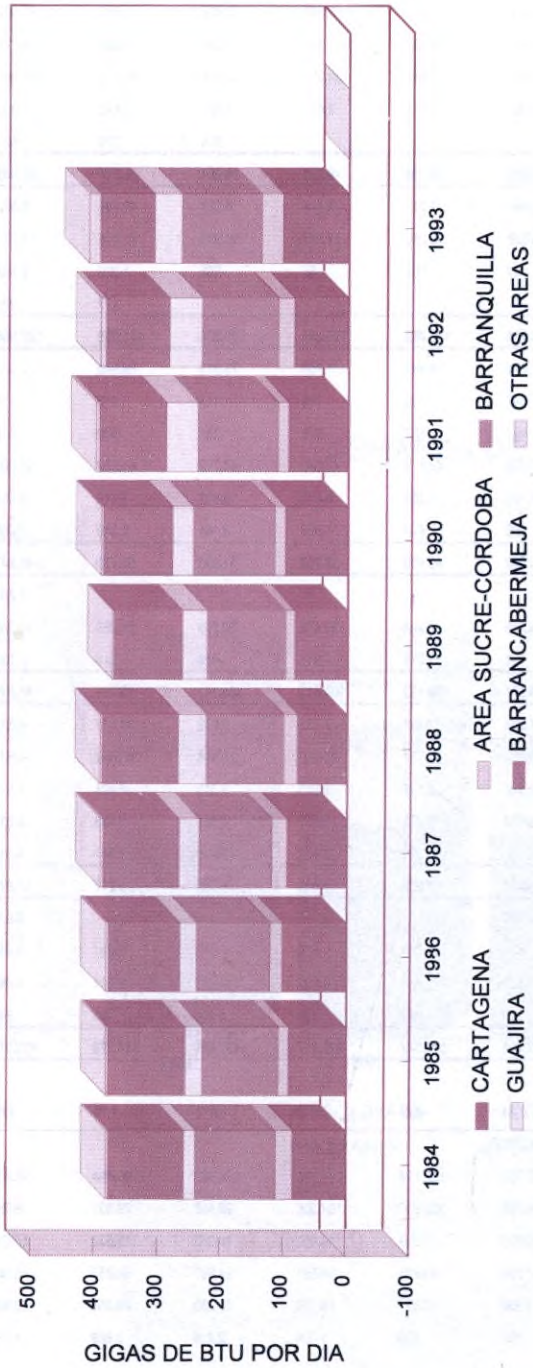
## SUMINISTRO DE GAS NATURAL - [GBtu/día] POR ZONA/CAMPO

ZONA/Campo	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	VARIACION %
<b>COSTA NORTE</b>	<b>257,4</b>	<b>255,7</b>	<b>264,8</b>	<b>267,1</b>	<b>269,5</b>	<b>263,3</b>	<b>280,1</b>	<b>292,2</b>	<b>284,3</b>	<b>310,7</b>	<b>-2,7</b>
Guajira	214,8	218,1	231,3	238,4	247,8	243,6	261,7	282,3	278,7	282,5	-1,3
El Difícil	23,0	21,9	21,6	18,8	13,4	11,4	10,0	3,3	0,0	0,0	-100,0
Cicuco	0,6	0,3									
Jobo-Tablón	12,7	9,9	7,7	6,5	5,3	4,1	3,4	2,8	2,8	2,8	0,0
Guepaje										23,3	
Sucre	6,3	5,5	4,2	3,4	3,0	4,3	5,1	3,8	2,8	2,1	-26,7
<b>BARRANCA</b>	<b>120,2</b>	<b>122,3</b>	<b>112,8</b>	<b>120,1</b>	<b>120,4</b>	<b>108,171</b>	<b>108,6</b>	<b>105,12</b>	<b>100,9</b>	<b>85,06</b>	<b>-4,0</b>
Payoa	47,5	46,6	45,8	42,1	38,3	29,9	29,3	27,2	27,2	22,8	0,2
Provincia	67,3	70,2	55,4	63,3	62,1	58,9	62,8	65,3	61,7	50,5	-5,5
El Centro	5,4	5,5	11,6	14,7	20,0	19,4	16,5	12,7	12,0	11,8	-5,2
<b>OTRAS</b>	<b>3,4</b>	<b>3,7</b>	<b>4,4</b>	<b>4,6</b>	<b>3,2</b>	<b>2,8</b>	<b>3,4</b>	<b>5,7</b>	<b>8,2</b>	<b>17,8</b>	<b>44,6</b>
Río de Oro	2,2	2,3	2,6	2,3	0,8						
Neiva	1,2	1,4	1,8	2,3	2,4	2,7	2,7	3,0	2,9		-2,7
Apiay						0,2	0,7	2,7	5,3	7,8	97,0
Tello										2,8	
Palermo										7,1	
Cerrito 1										0,1	
<b>Total</b>	<b>381,0</b>	<b>381,7</b>	<b>382,0</b>	<b>391,8</b>	<b>393,1</b>	<b>374,3</b>	<b>392,2</b>	<b>403,0</b>	<b>393,4</b>	<b>413,5</b>	<b>-2,4</b>
<b>VARIACION %</b>	<b>2,4</b>	<b>0,2</b>	<b>0,1</b>	<b>2,6</b>	<b>0,3</b>	<b>-4,8</b>	<b>4,8</b>	<b>2,8</b>	<b>-2,4</b>	<b>5,1</b>	

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

Informe Anual 1993

# CONSUMO NACIONAL DE GAS NATURAL



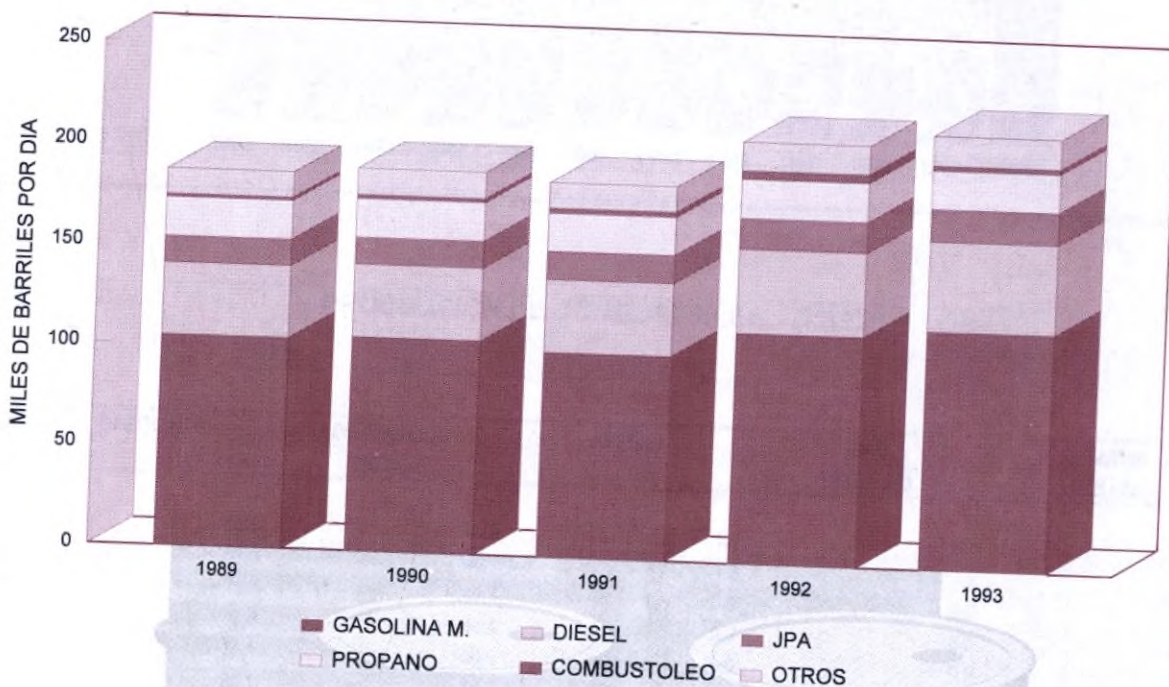
**CONSUMO NACIONAL DE GAS NATURAL - [MBtu/día]  
POR AREAS Y SECTORES**

AREA/SECTOR	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	VARIACION %
<b>CARTAGENA</b>	<b>84.359</b>	<b>91.307</b>	<b>102.436</b>	<b>95.063</b>	<b>79.216</b>	<b>83.781</b>	<b>100.049</b>	<b>95.458</b>	<b>86.744</b>	<b>105.905</b>	<b>22.09</b>
Termoeléctrico	38.565	44.374	52.138	45.104	28.020	29.322	40.986	37.256	28.642	52.091	81,87
Ecopetrol	5.789	6.273	9.340	10.518	8.504	10.917	10.283	9.392	11.600	12.004	3,48
Petroquímico	8.021	8.188	7.623	7.347	7.246	8.693	11.559	11.356	10.559	8.224	-22,11
Industrial	31.238	31.616	32.263	30.626	33.261	32.434	34.390	33.803	31.219	28.361	-9,15
Residencial	746	856	1.072	1.468	2.185	2.415	2.831	3.437	3.945	4.604	16,70
GNC								214	779	621	-20,28
<b>AREA SUCRE-CORDOBA</b>	<b>26.996</b>	<b>16.434</b>	<b>18.944</b>	<b>24.252</b>	<b>22.233</b>	<b>15.206</b>	<b>16.726</b>	<b>16.804</b>	<b>25.717</b>	<b>33.840</b>	<b>31,59</b>
Termoeléctrico	19.371	9.649	9.041	13.664	11.560	4.213	5.414	5.327	13.196	19.972	51,35
Industrial	7.599	6.718	9.771	10.441	10.529	10.760	11.247	10.919	11.315	11.371	0,49
Residencial	26	67	132	147	144	233	65	558	1.029	2.268	120,41
GNC									177	229	29,38
<b>BARRANQUILLA</b>	<b>127.888</b>	<b>120.792</b>	<b>116.768</b>	<b>115.735</b>	<b>122.294</b>	<b>123.892</b>	<b>129.364</b>	<b>127.253</b>	<b>121.096</b>	<b>127.068</b>	<b>4,93</b>
Termoeléctrico	90.388	78.820	70.431	69.468	73.809	74.246	77.809	73.013	66.049	72.952	10,45
Ecopetrol	83	121	104	83	147	189	163	111	112	118	5,36
Petroquímico	487	501	510	503	497	527	570	664	589	519	-11,88
Industrial	36.197	40.195	43.843	43.061	44.438	43.974	43.840	44.772	44.559	42.299	-5,07
Residencial	733	1.155	1.880	2.431	3.194	4.355	5.476	6.552	7.419	8.084	8,96
GNC				189	209	601	1.506	2.141	2.368	3.096	30,74
<b>GUAJIRA</b>	<b>18.208</b>	<b>27.282</b>	<b>26.945</b>	<b>32.192</b>	<b>45.780</b>	<b>40.456</b>	<b>33.763</b>	<b>51.097</b>	<b>52.775</b>	<b>43.947</b>	<b>-16,73</b>
Termoeléctrico	18.179	27.253	26.916	32.103	45.589	40.244	33.452	50.658	52.259	42.220	-19,21
Residencial	29	29	29	89	191	212	311	439	516	524	1,55
<b>BARRANCABERMEJA</b>	<b>120.207</b>	<b>122.267</b>	<b>112.891</b>	<b>120.087</b>	<b>120.331</b>	<b>108.172</b>	<b>108.813</b>	<b>105.161</b>	<b>99.721</b>	<b>85.079</b>	<b>-14,68</b>
Termoeléctrico	23.053	14.179	7.504	11.127	14.043	7.091	7.124	9.033	20.317	5.319	-73,82
Ecopetrol	91.640	102.158	98.660	102.192	98.017	91.751	92.060	85.684	67.619	64.847	-4,10
Petroquímico	2.197	2.023	2.024	2.051	2.310	2.119	2.273	2.315	2.405	1.975	-17,88
Industrial	2.751	3.079	3.369	2.988	3.607	5.272	4.477	4.891	5.533	8.582	55,11
Residencial	566	828	1.334	1.729	2.354	1.939	2.879	3.238	3.847	4.356	13,23
<b>OTRAS AREAS</b>	<b>3.413</b>	<b>3.690</b>	<b>4.419</b>	<b>4.315</b>	<b>3.112</b>	<b>2.835</b>	<b>3.462</b>	<b>5.682</b>	<b>8.217</b>	<b>17.675</b>	<b>115,10</b>
Termoeléctrico	2.234	2.324	2.630	2.261	759					6.876	
Industrial	749	622	760	711	668	793	628	612	2.391	3.543	48,18
Residencial	430	744	1.029	1.227	1.562	1.843	2.636	4.806	5.541	6.967	25,74
GNC				116	123	199	198	264	285	289	1,40
<b>CONSUMO TOTAL</b>	<b>381.071</b>	<b>381.772</b>	<b>382.403</b>	<b>391.644</b>	<b>392.966</b>	<b>374.342</b>	<b>392.177</b>	<b>401.455</b>	<b>394.270</b>	<b>413.514</b>	<b>4,88</b>
VARIACION, %	2,38	0,18	0,17	2,42	0,34	-4,74	4,76	2,37	-1,79	4,88	
	POR SECTOR										
Termoeléctrico	191.790	176.599	168.660	173.727	173.780	155.116	164.785	175.287	180.464	199.430	10,51
Ecopetrol	97.512	108.552	108.104	112.793	106.868	102.857	102.506	95.458	79.331	78.969	-2,98
Petroquímico	10.705	10.712	10.157	9.901	10.053	11.339	14.402	14.335	13.552	10.718	-20,91
Industrial	78.534	82.230	90.006	87.827	92.503	93.233	94.581	94.997	93.257	95.360	2,26
Residencial	2.530	3.679	5.476	7.091	9.630	10.997	14.196	19.030	24.056	26.803	11,42
GNC	0	0	0	305	332	800	1.704	2.619	3.609	4.235	17,35

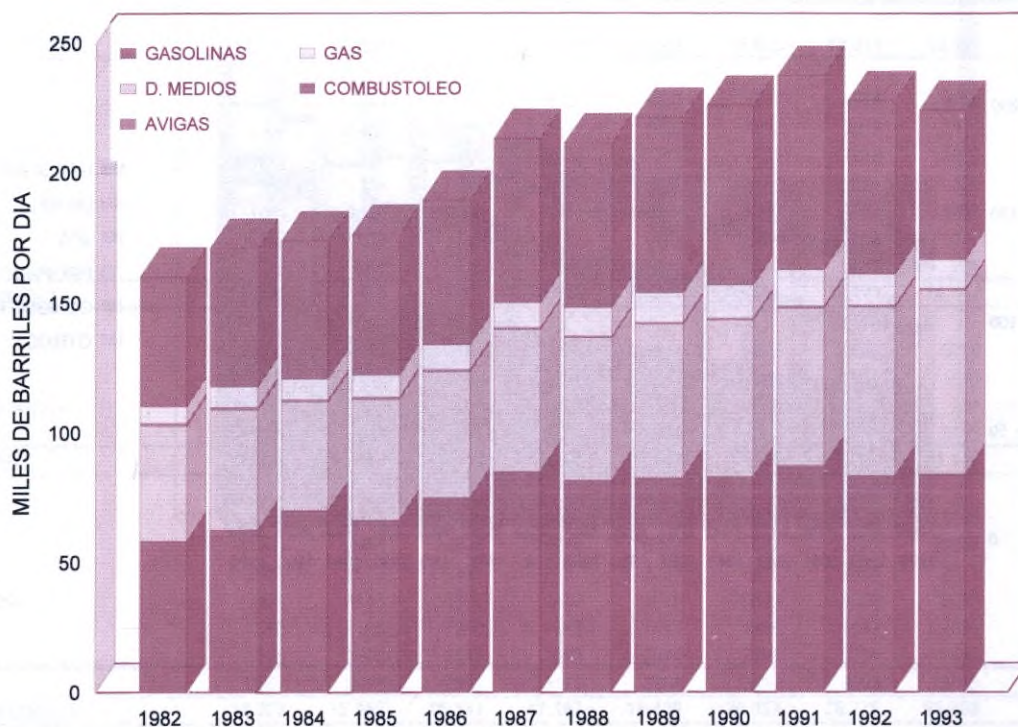
Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

# REFINACION, PRODUCCION Y DEMANDA DE DERIVADOS

## DEMANDA DE COMBUSTIBLES



## PRODUCCION DE COMBUSTIBLES 1993

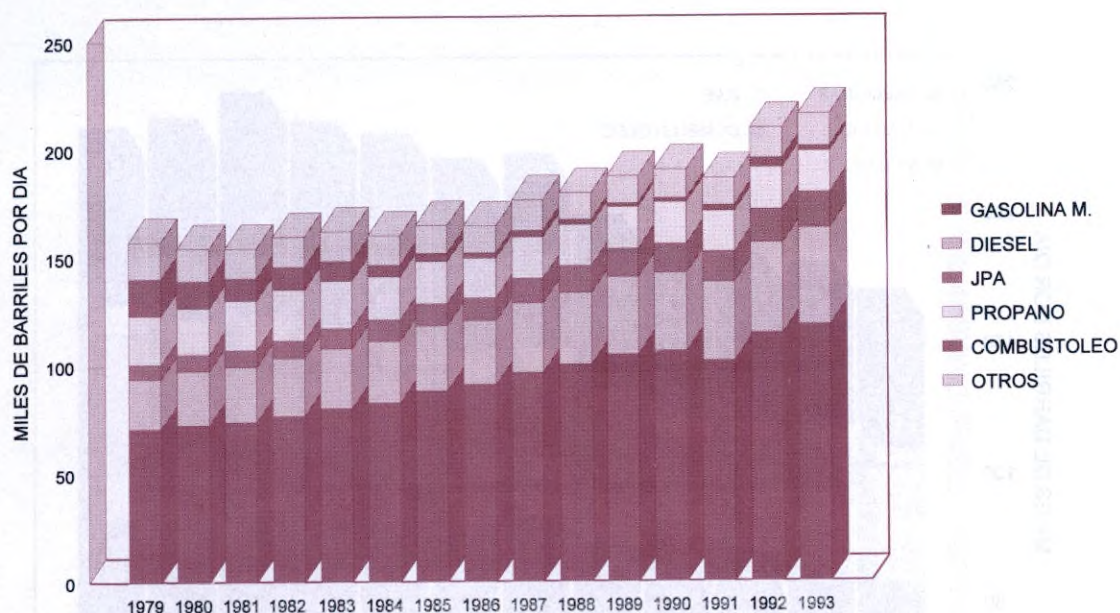


## PRODUCCION DE COMBUSTIBLES - [kBPD]

AÑO	GASOLINAS	DESTILADOS MEDIOS	AVIGAS	GAS PROPANO	COMBUS- TOLEO
1982	58,5	44,3	1,1	6,4	50,0
1983	62,8	46,1	1,2	7,8	53,4
1984	70,3	41,7	0,9	8,0	53,2
1985	66,6	46,4	0,9	8,5	54,1
1986	75,1	48,5	0,9	9,5	55,7
1987	85,1	54,7	0,7	9,6	63,2
1988	81,7	54,9	0,7	10,9	63,4
1989	82,7	59,1	0,7	11,3	67,6
1990	83,1	60,3	0,8	12,7	69,2
1991	87,3	60,6	0,8	14,0	74,7
1992	83,4	64,8	0,8	12,0	66,8
1993	84,1	70,7	0,6	11,1	57,6

Fuente : Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.  
Informe Anual 1993

## DEMANDA DE COMBUSTIBLES 1993



### DEMANDA DE COMBUSTIBLES - [kBPd]

AÑO	GASOLINA MOTOR	COCINOL - BENCINA IND.	AVIGAS	ACPM Y DIESEL MARINO	QUEROSENO	TURBOCOM-BUSTIBLE (JPA)	GAS PROPANO	COMBUS-TOLEO	CRUDO CASTILLA
1979	71,0	4,5	0,9	23,0	7,9	9,2	6,8	17,0	17,0
1980	72,8	4,5	1,0	24,9	6,7	9,1	7,7	12,5	15,1
1981	74,0	5,0	1,1	25,6	6,4	10,5	7,7	10,2	13,8
1982	76,8	5,2	1,0	26,7	5,6	11,5	8,1	10,6	13,9
1983	80,1	5,2	0,9	27,7	5,2	10,6	9,3	9,1	13,7
1984	82,7	5,0	0,8	28,5	4,8	9,2	9,9	5,3	13,6
1985	88,1	4,9	0,7	30,2	4,8	9,1	10,1	3,7	13,0
1986	91,0	4,9	0,6	29,5	4,6	8,2	10,5	2,3	12,5
1987	96,4	4,9	0,7	32,2	4,6	8,9	11,2	2,9	14,2
1988	100,2	4,6	0,7	32,9	4,5	9,2	12,5	2,4	12,3
1989	104,7	4,5	0,7	35,7	4,1	10,0	13,0	1,6	12,6
1990	106,2	4,3	0,7	36,1	3,9	10,4	13,4	1,9	13,2
1991	101,7	3,7	0,7	36,2	3,7	10,7	14,0	2,6	12,6
1992	114,3	3,1	0,6	41,7	4,5	11,3	15,3	4,2	14,1
1993	118,2	2,4	0,5	44,6	3,9	12,3	16,3	2,3	14,9

Fuente : Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.  
Informe Anual 1993

**VENTAS DE GASOLINA MOTOR EN SURTIDOR [BPD]  
POR DIVISION POLITICA**

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
<b>ZONA NOROCCIDENTE</b>	<b>11.631</b>	<b>12.088</b>	<b>12.327</b>	<b>12.668</b>	<b>12.829</b>	<b>12.853</b>	<b>13.319</b>	<b>13.197</b>	<b>13.400</b>	<b>10.477</b>
ATLANTICO	4859	4878	4831	4780	4831	4817	4978	4899	5043	3584
BOLIVAR	2452	2780	2799	2937	3023	3033	3072	3129	3140	2606
CORDOBA	1588	1642	1700	1556	1717	1832	2019	1934	1993	1771
LA GUAJIRA	642	584	712	779	807	787	671	505	353	158
MAGDALENA	1264	1400	1374	1471	1394	1297	1401	1487	1569	1198
SAN ANDRES	148	148	159	182	212	209	226	247	262	176
SUCRE	678	656	752	963	845	878	952	996	1040	984
<b>ZONA NORORIENTE</b>	<b>8.944</b>	<b>9.419</b>	<b>9.757</b>	<b>10.090</b>	<b>10.341</b>	<b>10.658</b>	<b>10.431</b>	<b>10.587</b>	<b>10.703</b>	<b>10.495</b>
BOYACA	2554	2755	2701	2769	2914	2943	2962	3096	3190	3234
CESAR	1429	1435	1530	1594	1749	1926	1968	1983	1753	1469
NORTE DE SANTANDER	772	805	905	852	752	832	407	351	278	121
SANTANDER	4189	4424	4621	4875	4926	4957	5094	5157	5482.53	5670.3
<b>ZONA CENTRO</b>	<b>44.438</b>	<b>47.145</b>	<b>48.830</b>	<b>51.923</b>	<b>54.949</b>	<b>57.726</b>	<b>58.903</b>	<b>61.159</b>	<b>65.131</b>	<b>66.369</b>
ANTIOQUIA	11432	12232	12805	13867	14716	15338	14976	15128	15592	15702
BOGOTA	21664	22986	23608	24916	26362	27627	28201	29907	32217	33408
CALDAS	2024	2073	2121	2237	2301	2418	2636	2771	2967	2987
CUNDINAMARCA	3979	4145	4367	4487	4879	5349	5690	5610	6086	6155
QUINDIO	1096	1190	1250	1346	1413	1466	1547	1588	1636	1663
RISARALDA	1576	1606	1747	1899	2014	2101	2250	2422	2665	2537
TOLIMA	2667	2913	2932	3171	3264	3427	3603	3733	3969	3918
<b>ZONA SUROCCIDENTE</b>	<b>14.923</b>	<b>15.952</b>	<b>16.131</b>	<b>17.163</b>	<b>18.439</b>	<b>20.053</b>	<b>20.779</b>	<b>21.188</b>	<b>22.604</b>	<b>22.536</b>
CAUCA	1265	1192	1228	1285	1331	1366	1399	1419	1594	1806
CHOCO	144	186	201	210	249	474	441	372	306	339
HUILA	1724	1965	1910	1931	2087	2471	2481	2342	2387	2289
NARIÑO	1373	1819	1710	2046	2081	2012	1985	1886	2135	2337
PUTUMAYO	288	277	339	395	318	426	413	526	565	540
VALLE	10129	10513	10743	11296	12373	13304	14060	14643	15616	15225
<b>ZONA SURORIENTE</b>	<b>2727</b>	<b>3537</b>	<b>3990</b>	<b>4562</b>	<b>4749</b>	<b>4376</b>	<b>3946</b>	<b>4069</b>	<b>4348</b>	<b>4289</b>
AMAZONAS					50	75	69	71	90	115
ARAUCA	186	252	162	302	353	331	232	139	78	20
CAQUETA	545	617	862	986	947	793	724	971	1064	906
CASANARE	179	213	400	442	510	333	344	382	472	519
GUAINIA					32	32	12	3	3	2
GUAVIARE		19	48	148	89	147	156	111	136	213
META	1817	2430	2516	2676	2753	2610	2388	2374	2486	2506
VAUPES										
VICHADA		6	2	8	15	55	21	18	20	8
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>82.663</b>	<b>88.141</b>	<b>91.035</b>	<b>96.406</b>	<b>101.307</b>	<b>105.666</b>	<b>107.378</b>	<b>110.201</b>	<b>116.187</b>	<b>114.166</b>
<b>VARIACION %</b>	<b>3,2</b>	<b>6,6</b>	<b>3,3</b>	<b>5,9</b>	<b>5,1</b>	<b>4,3</b>	<b>1,6</b>	<b>2,6</b>	<b>5,4</b>	<b>(1,7)</b>

Fuente: Dirección de Planeación Corporativa.

# TRANSPORTE DE CRUDO Y DERIVADOS





## REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

ECOPETROL

OLEODUCTOS

Diciembre 31 de 1993

ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [kBPD]
<b>EN OPERACION</b>				
<b>ECOPETROL</b>				
Ayacucho	Coveñas	12-14	273	35
Ayacucho	Comuneros	8	149	18
Comuneros	Galán	14	38	18
Gualanday	Mariquita	12	165	68
Puerto Salgar	Vasconia	12	75	78
Vasconia	Galán	20-12-16	170	167
Yarirí	Comuneros	18	21	35
Apiay	El Porvenir	10-12	125	32
Araguaney	El Porvenir	12-14	103	50
Cicuco	Retiro	12	14	20
Orito	Tumaco	10-14-18	310	100
Tibú	Mira Montes	12	137	38
Pto. Colón	Orito	12	58	30
El Centro	Galán	10	27	76
Galán-L.Lanito	Galán	6	12	10
Lisama	Galán	6	45	15
Casabe	Galán	10	10	60
Cristalina	Yariguí	3-4	28	4
Cantagallo	Pto. Wilches	4	3	1
S. Antonio	Km. 15	6	16	20
Anisales	Guamo	4	39	4
Batería Tello	Dina	12	16	15
Violó	Cicuco	4	14	5
El Porvenir	Vasconia	20-14-12	280	107
Palagua	Vasconia	8	8	30
El Cruce	Araguaney	8	35	20
Toldado	Gualanday	14	60	20
<b>TOTAL ECOPETROL</b>			<b>2.231</b>	
<b>ECOPETROL - OXY</b>				
Caño Limón	Zulia	18	283	200
Zulia	Coveñas	24	491	200
<b>ECOPETROL - CEPE</b>				
Lago Agrío	Colón	10 - 12	37	50
<b>TOTAL ECOPETROL - OTRAS</b>			<b>811</b>	
<b>GRAN TOTAL</b>			<b>3.042</b>	
<b>EN PROYECTO</b>				
Apiay	El Porvenir	20	60	
Vasconia	El Porvenir	30	90	

Fuente: Ecopetrol, Distrito Oleoductos, Informe Anual 1993

**REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS**  
**E C O P E T R O L**  
**GASODUCTOS**  
 Diciembre 31 de 1993

ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO		LONGITUD [km]	CAPACIDAD [MPCD]
		[pulg]	[pulg]		
<b>EN OPERACION</b>					
Isabel López	Sabanalarga	3		13	5
P. Colorados	Rodadero	2		8	10
Provincia	Payoa	6-8		12	25
R. Sogamoso	Galán	12		23	85
Galán	Termo Galán	6		4	11
Rio de Oro	Tibu	4		82	6
Bateria Tello	Neiva	12		5	10
Dina	Tello	6		13	5
Ferticol	El Centro	6		12	15
Apiay	Bogotá	6		134	10
Pajaro	Maicao	3		72	15
Dina	Gualanday	12		149	20
Sogamoso	Payoa	12		13	80
<b>TOTAL</b>				<b>540</b>	
<b>EN PROYECTO</b>					
Pereira	Armenia	4		50	
Gualanday	Mariquita	12		120	
Cusiana	Vasconia	20-14-12		280	
Cusiana	Apiay	10		132	
Vasconia	La Belleza	12		90	
La Belleza	Bogotá	18		135	
Gualanday	Ibague	4		30	
Ballena	B/bermeja	18		576	
Barranca	Sebastopol	12		110	
Sebastopol	Salgar	12		130	
Sebastopol	Medellin	12		168	
Salgar	Yumbo	18		343	
<b>TOTAL</b>				<b>2.164</b>	

Fuente: Ecopetrol, Distrito Oleoductos, Informe Anual 1993

**REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS  
EMPRESAS PARTICULARES  
POLIDUCTOS - GASODUCTOS  
Diciembre 31 de 1993**

PROPIETARIO	ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [kBPD]
<b>EN OPERACION POLIDUCTOS</b>					
Intercol	Provincia	Payoa	3	12	10
Cities Service	Payoa	Galán	4	58	6
Terpel	Terpel	Rionegro	6	28	7
<b>TOTAL</b>				<b>98</b>	

<b>GASODUCTOS</b>						[MPCSD]
Gas de Sant.	Payoa	Bucaramanga	6	56	20	
Gas de Sant.	Bucaramanga	Cemento Diaman	4	9	10	
Hocol	Tello	Batería Tello	6	3	2	
Icel	Galán	Termogalán	10	4	12	
Icel	Ballenas	Pájaro	6	4	25	
Promigas	Dibulla	Ballenas	20	92	150	
Promigas	Pajaro	Barranquilla	20	287	250	
Promigas	B/quilla	C/gena	20	112	200	
Promigas	Sahagun	Monteria	10	60		
Gas Nat. Col.	Cicuco	B/quilla	10	228	45	
Gas Nat. Col.	Cicuco	Pinto	4	20	10	
C. Sevice	Payoa	Galán	8	57	33	
C. Sevice	Payoa	Galán	10	56	64	
Antex	El Dificil	B/quilla	12	148	54	
Esso-Col Ltd.	Jobo Tablón	Mamonal	10	200	50	
Cerromatoso	Jobo Tablón	Cerromatoso	8	85	30	
ECP-Hocol-KELT	Tocaria	Barquereña	4	31	10	
ECP-Hocol-KELT	Barquereña	Trinidad	4	17	10	
ECP-Hocol-KELT	Trinidad	Caño Garza	3	23	8	
Promigas	Corozal	Sincelejo	8 - 6	14,5		
Intercol	Payoa	Provincia	6	7	20	
Eurocan	Payoa	Galán	10	56	64	
Kelt	Los Toros	Galán	3	62		
Promigas	Cerromatoso	Montelibano	4	15		
Promigas	Santa Marta	Fundacion	3-10	71		
Promigas	Santa Marta	Aracataca	2	25		
ECP-Promigas	Guepaje	Sincelejo	8-6	59	30	
ECP-Promigas	Since	Corozal	8	19,5		
ECP-Hocol-Kelt	El Cruze	Cravo Sur	3	18		
<b>TOTAL</b>				<b>1.839,0</b>		

**EN CONSTRUCCION**

Concesión	Barranca	B/manga	10	100	
-----------	----------	---------	----	-----	--

Fuente: Ecopetrol, Distrito Oleoductos, Informe Anual 1993

**REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS  
EMPRESAS PARTICULARES  
OLEODUCTOS**

**Diciembre 31 de 1993**

PROPIETARIO	ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [kBPD]
<b>EN OPERACION</b>					
Interco	Buturama	Pto. Mosquito	4	17	5
Houston	Dina	San Ignacio	6	7	20
Chevron	Rio Zulia	Ayacucho	10	186	30
Petrocol	Andalucía	Aipe	6	23	10
Antex	El Difícil	Plato	6 - 10	85	14
Andian	Yariguí	Galán	10 - 12	38	48
Intercol	Provincia	Yarigui	8	53	37
Intercol	Payoa	Provincia	6	7	20
Texas	Velásquez	Galán	12	181	42
Texpet	Cocorná	Vasconia	12	6	40
Lasmo	Mani		10	10	20
Hocol	S. Francisco	Dina	10	20	50
ECP-Hocol-ELF	Caño Garza	Trinidad	6	23	5
ECP-Hocol-ELF	Trinidad	Barquereña	8	17	10
ECP-Hocol-ELF	Barquereña	Tocaria	8	31	10
ECP Hocol ELF	Tocaria	Los Sabanales	8	16	15
ECP LASMO	Santiago	El Porvenir	10	80	20
Hocol-ESSO-TOTAL	Tenay	Vasconia	10	400	70
Ol. Colombia	Vasconia	Coveñas	24	483	155
ECP-ESSO-TOTAL	Yaguara	Tenay	8	68,5	
Eurocan	Payoa	Galán	8	57	33
Chevron	Chichemene	Apiay	10	40	
Kelt	Los Toros	Galán	8	62	
ECP-HOCOL-ESSO-TOTAL-BP	Tenay	Vasconia	20	400	98
ECP-HOCOL-KELT	Crovo sur	El Cruce	8	18	
<b>TOTAL</b>				<b>2.329</b>	

Fuente: Ecopetrol, Distrito Oleoductos, Informe Anual 1993

**TRANSPORTE DE PETROLEO POR OLEODUCTOS DE ECOPETROL  
[kBDP]**

SECTORES	1989	1990	1991	1992	1993
<b>OLEODUCTOS DE ECOPETROL</b>					
Tenay - Vasconia	68,4	56,6	57,9	51,8	58,2
Vasconia - Velasquez	13,9	11,8	16,0	10,2	14,1
Vasconia - CIB	88,1	110,2	112,3	105,6	98,8
Galán - Ayacucho - Coveñas	37,4	37,8	33,6	48,6	24,5
Coveñas - Cartagena	70,8	61,0	66,6	56,5	61,9
Ayacucho - Comuneros - CIB	30,0	22,6	16,7	6,9	13,3
Araguaney - El Porvenir	16,0	29,1	27,4	29,1	39,2
Apiay - El Porvenir	16,7	21,5	23,8	26,9	30,1
El Porvenir - Vasconia	32,2	51,5	57,1	66,0	73,2
<b>TOTAL</b>	<b>373,5</b>	<b>402,1</b>	<b>411,4</b>	<b>401,6</b>	<b>413,3</b>
<b>OLEODUCTOS EN ASOCIACION</b>					
Caño limón-Coveñas	168,3	189,2	178,7	192,1	200,7
Lago Agrío-Colon	6,6	0,3	0,0	2,4 N D	

Fuente: Ecopetrol, Distrito de Oleoductos

**TRANSPORTE DE PRODUCTOS REFINADOS POR POLIDUCTOS**  
[kBPD]

Trayecto	1989	1990	1991	1992	VARIACION	
					1993	93/92 %
<b>Sectores Primarios</b>						
B/bermeja-Bucaramanga	8,8	8,9	8,5	9,0	8,4	-6,7
B/bermeja-Sebastopol	120,1	125,1	122,5	132,6	140,5	6,0
Buenaventura-Yumbo	6,8	7,1	10,0	9,8	11,4	16,3
Cartagena-Barranquilla	11,7	11,5	11,3	11,5	12	4,3
<b>TOTAL</b>	<b>147,4</b>	<b>152,6</b>	<b>152,3</b>	<b>162,9</b>	<b>172,3</b>	<b>5,8</b>
<b>Otros Sectores</b>						
Sebastopol-Medellín	20,3	29,7	29,7	32,2	35,5	10,2
Sebastopol-Puerto Salgar	91,4	92,5	91,8	88,1	91,6	4,0
Puerto Salgar-Bogotá	62,1	64,0	63,9	70,0	73,9	5,6
Puerto Salgar-Mariquita	26,8	26,3	24,7	26,5	25,3	-4,5
Mariquita-Manizales	16,8	16,0	14,5	15,2	14,4	-5,3
Mariquita-Gualanday	9,0	9,0	9,0	9,4	10	6,4
Gualanday-Neiva	4,1	4,0	4,2	4,5	4,8	6,7
Manizales-Yumbo	7,1	12,7	11,6	15,1	13,2	-12,6
Medellin-cartago-yumbo	7,9	11,2	11,2	13,3	15,6	17,3
<b>TOTAL</b>	<b>245,5</b>	<b>265,4</b>	<b>260,6</b>	<b>274,3</b>	<b>284,3</b>	<b>3,6</b>

Fuente: Distrito de Oleoductos. Informe Anual 1.993

**TRANSPORTE MARITIMO DE HIDROCARBUROS - [kbbbl/año]**

PUERTOS PARTIDA-DESTINO	1989	1990	1991	1992	VARIACION	
					1993	93/92 %
Tumaco-Cartagena (1)	292,0	0,0	146,0	2.949,3 N D		1920,1
Cartagena-Buenaventura (2)	36,5	0,0	3.066,0	3.304,3	4221,3	27,8
Cartagena-Pozos Colorados (3)	4.891,0	3.468,0	1.058,5	197,6	82,1	-58,5
Coveñas-Cartagena (4)	292,0	0,0	0,0	0,0	579,3	
<b>Total</b>	<b>5.511,5</b>	<b>3.468,0</b>	<b>4.270,5</b>	<b>6.451,2</b>	<b>4.882,7</b>	<b>-24,3</b>

(1) Crudo Orito para la refinería de Cartagena.

(2) Derivados para consumo de la Zona Occidental del país.

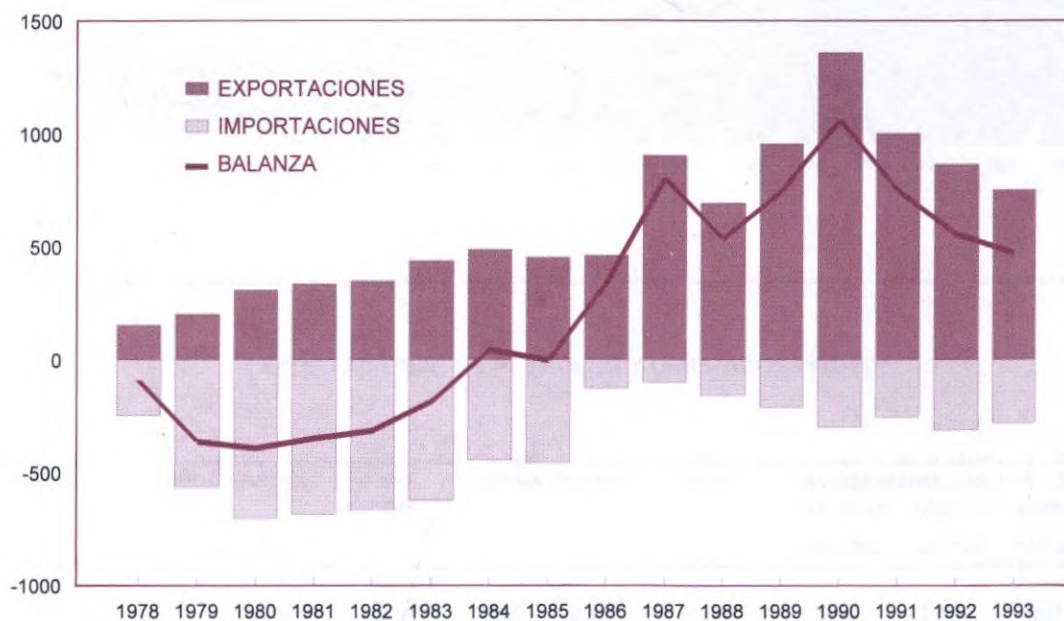
(3) Excedentes de nafta virgen y gasolina motor hacia Barrancabermeja.

(4) Crudo Caño Limón para la refinería de Cartagena.

Fuente: Ecopetrol, Distrito de Oleoductos.

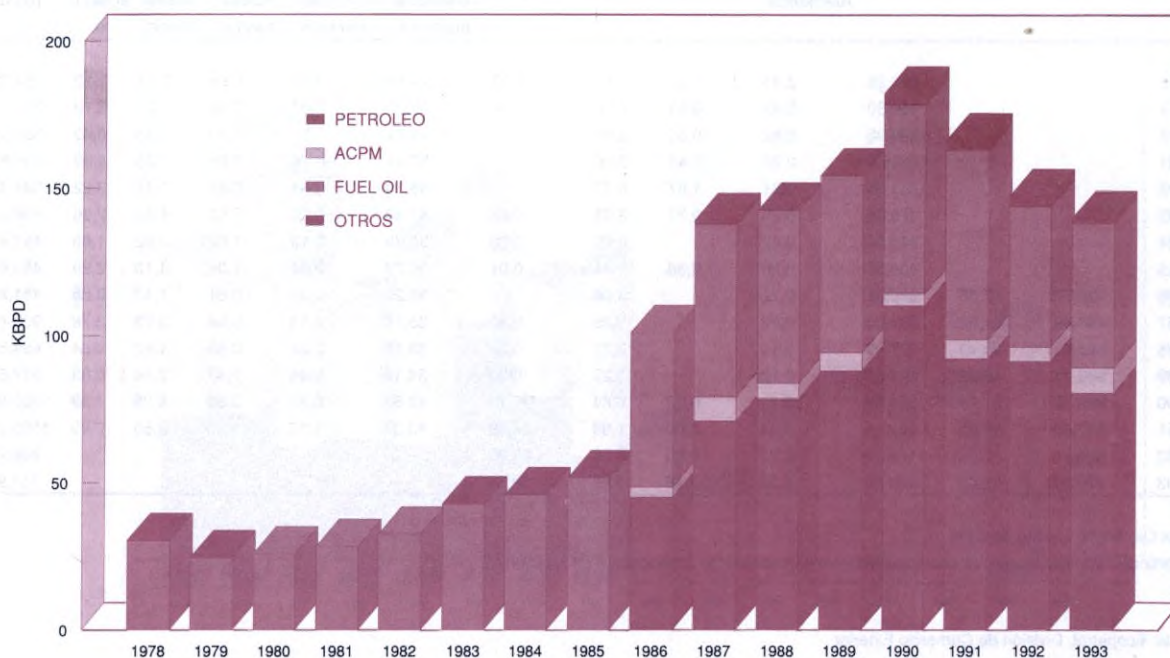
# COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

## EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS BALANZA COMERCIAL 1993





## EXPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS 1993



## EXPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS - [KBPD]

AÑO	PETROLEO	A.C.P.M.	FUEL OIL	ACIDO NAFTENICO	PARAFINA	BENCENO	OTROS	EN VIAJES INTERNACIONALES (*)				
								TURBOCOM- BUSTIBLE	GASOLINA AVIACION	MARINE GAS OIL	MARINE DIESEL	BUNKER C
1978			30,36	0,016	0,08	0,02	0,09	3,02	0,075	0,07	0,36	0,44
1979			24,57	0,015	0,03	0,10	0,05	3,41	0,065	0,21	0,86	1,00
1980			25,93	0,015	0,03	0,04		3,26	0,063	0,09	0,58	0,66
1981			28,41	0,005	0,09	0,08		3,32	0,049	0,05	0,43	0,34
1982			32,60	0,010	0,07	0,25		3,03	0,039	0,02	0,32	0,29
1983			42,89	0,007	0,02	0,14	0,05	2,95	0,015	0,04	0,31	0,31
1984			45,96	0,013		0,04	0,05	2,33	0,007	0,11	0,21	0,16
1985			51,67	0,006	0,02	0,14	0,05	2,41	0,002	0,07	0,32	0,23
1986	45,25	3,35	52,58	0,004		0,27		2,44	0,006	0,06	0,14	0,09
1987	71,08	7,97	58,62	0,008		0,32	1,50	2,64	0,009	0,07	0,44	0,72
1988	78,61	5,17	58,86	0,002		0,05	0,06	2,47	0,014	0,07	0,20	0,15
1989	88,07	6,13	60,11	0,002		0,15	0,03	2,65	0,030	0,16	0,28	0,16
1990	110,22	3,91	64,10	0,003	0,01	0,04	3,96	3,01	0,049	0,07	0,47	0,35
1991	92,27	6,38	64,26	0,001	0,00	0,13	3,48	3,07	0,070	0,12	0,34	0,15
1992	91,38	4,76	47,60	0,000	0,00	0,00	3,75	4,09	0,090	0,35	0,19	0,00
1993	80,63	8,59	48,88	0,000	0,01	0,08	1,96	4,34	0,041	0,00	0,23	0,00

Fuente : Ecopetrol, División de Comercio Exterior

Volumenes vendidos en viajes al exterior a través de D. Mayoristas

Departamento de Contabilidad General.

## EXPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS VALOR, [MUS\$] CIF

AÑO	PETROLEO	A.C.P.M.	FUEL OIL	ACIDO NAFTENICO	PARAFINA	BENCENO	OTROS **	EN VIAJES INTERNACIONALES (*)					TOTAL
								TURBOCOM- BUSTIBLE	GASOLINA AVIACION	MARINE GAS OIL	MARINE DIESEL	BUNKER C	
1978			124,25	0,35	1,22	0,41	0,63	21,68	0,53	0,68	2,31	2,22	154,28
1979			146,30	0,42	0,53	2,62	0,61	32,25	0,67	2,88	9,81	6,12	202,22
1980			238,99	0,52	0,80	0,95		49,61	0,91	1,59	9,33	6,49	309,19
1981			265,88	0,23	2,41	2,06		52,81	0,74	0,86	7,25	4,39	336,62
1982			378,86	0,51	1,67	5,37		48,30	0,64	0,45	5,31	3,22	349,32
1983			378,36	0,29	0,37	3,03	0,86	47,48	0,26	0,62	4,46	2,96	438,68
1984			443,86	0,40		0,66	0,00	36,79	0,13	1,67	2,82	1,65	487,97
1985			406,51	0,28	0,38	2,74	0,01	36,23	0,04	1,02	4,10	2,29	453,60
1986	196,70	17,65	206,31	0,22		3,00		35,20	0,09	0,61	1,47	0,55	461,81
1987	456,69	58,92	331,02	0,52		5,05	9,85	35,16	0,14	0,59	3,73	3,78	905,45
1988	395,63	33,43	227,99	0,10		0,73	0,02	33,26	0,22	0,65	1,82	0,84	694,69
1989	560,71	49,32	304,87	0,12		3,23	0,00	34,12	0,46	1,47	2,46	0,93	957,67
1990	893,72	31,17	354,58	0,10	0,33	0,84	27,76	42,93	0,85	0,85	5,25	2,49	1360,88
1991	627,85	56,85	242,15	0,04	0,00	1,98	24,39	43,30	1,19	1,25	3,66	0,99	1003,64
1992	596,24	40,94	199,79	0,00	0,00	0,00	29,25						866,22
1993	476,94	65,62	189,66	0,00	0,18	0,98	18,53						751,91

\*\* Gas Oil, Aceite Liviano de Ciclo

\* A partir de 1991 los precios de combustibles no estan sometidos a disposición de MINMINAS

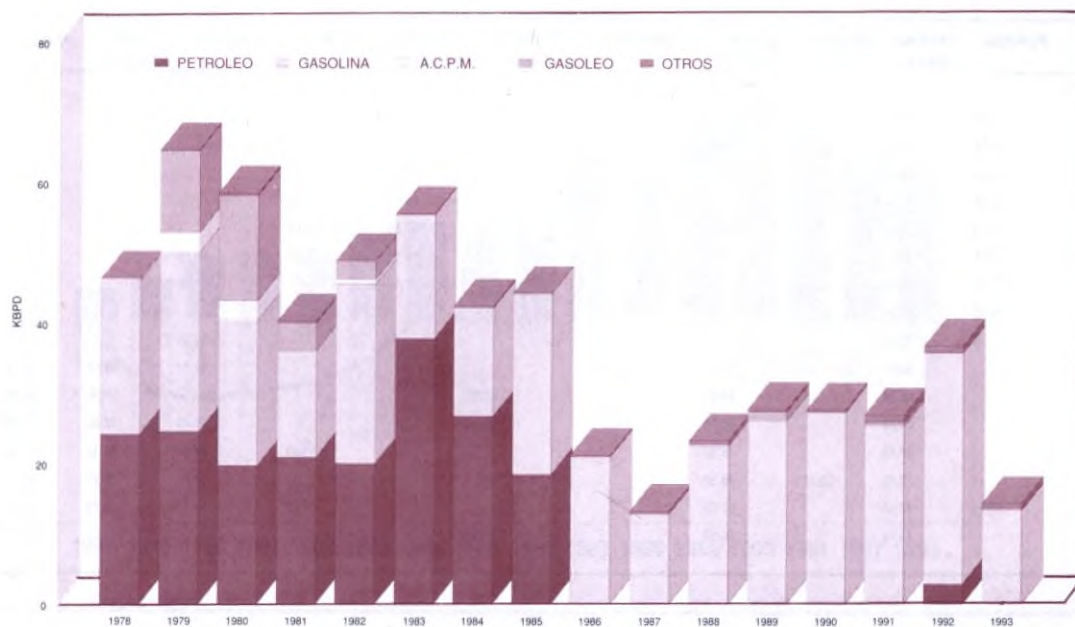
Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior

## EXPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS PRECIO PROMEDIO, [US\$/BL]

AÑO	PETROLEO	A.C.P.M.	FUEL OIL	ACIDO NAFTENICO	PARAFINA	BENCENO	OTROS	EN VIAJES INTERNACIONALES (*)				
								TURBOCOM- BUSTIBLE	GASOLINA AVIACION	MARINE GAS OIL	MARINE DIESEL	BUNKER C
1978			11,21	60,26	40,58	74,60	18,56	19,65	19,41	25,03	15,58	13,74
1979			16,32	77,09	45,26	75,51	34,86	25,94	28,38	36,92	31,16	16,71
1980			25,19	95,34	75,52	63,12		41,52	39,33	49,79	44,26	27,03
1981			25,64	126,38	76,73	70,61		43,53	41,22	50,94	46,72	35,03
1982			23,85	140,71	67,09	59,57		43,71	44,77	51,52	45,85	30,53
1983			24,17	111,78	63,65	58,47	46,89	44,03	47,49	44,67	39,82	26,53
1984			26,38	83,94		44,06	0,16	43,21	50,34	41,75	36,84	28,82
1985			21,55	127,17	69,02	54,43	0,48	41,17	47,98	39,88	35,23	27,51
1986	11,91	14,43	10,75	153,56		31,05		39,51	41,40	29,81	28,99	17,35
1987	17,60	20,26	15,47	177,22		42,66	17,94	36,53	42,91	24,37	23,03	14,30
1988	13,75	17,68	10,58	140,12		43,33	0,68	36,78	42,79	25,44	24,36	15,83
1989	17,44	22,05	13,90	160,96		57,48	0,01	35,33	41,84	25,58	24,45	16,29
1990	22,22	21,87	15,16	89,17	73,60	54,60	19,21	39,10	47,06	31,14	30,48	19,42
1991	18,64	24,39	10,32	89,07	0,00	42,59	19,21	38,61	46,34	29,76	29,86	18,18
1992	17,83	23,52	11,29	0,00	0,00	0,00	19,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1993	16,71	20,94	10,63	0,00	56,00	33,80	17,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior

## IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS 1993



## IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS (KBPD)

AÑO	PETROLEO	GASOLINA MOTOR	GASOLINA EXTRA	A.C.P.M.	QUEROSENO	G. AVIACION (100/130)	CRUDO DESCABEZADO	GASOLEO	PARAFINA	TURBO COMBUSTIBLE	FUEL OIL	GLP	OTROS
1978	24.20	21.99		0.21				0.06					0.00
1979	24.57	25.52		2.84			0.35	11.73					0.06
1980	19.70	20.74		2.81			0.24	14.98					0.24
1981	20.90	15.20					0.03	3.99					0.03
1982	20.04	25.56		0.68			0.04	2.62	0.10				0.13
1983	37.86	17.65					0.09		0.11				0.20
1984	26.78	15.51											0.00
1985	18.49	25.79							0.25				0.25
1986		21.01							0.38	0.00	0.02		0.40
1987		12.85		0.01	0.00					0.01	0.07		0.61
1988		22.54		0.19		0.53				0.03	0.07		0.35
1989		26.15		0.00		0.08			0.17	0.04	0.03	0.16	0.38
1990		27.39		0.01				1.32	0.16	0.04	0.08	0.16	1.00
1991		25.38	0.66	0.01					0.22	0.04	0.08	0.58	0.98
1992	2.87	32.96		0.02				0.55	0.03	0.28	0.08	0.58	0.98
1993		13.38		0.11							0.03	0.83	0.86

Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior

## IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS PRECIO PROMEDIO, [US\$/BL]

AÑO	PETROLEO	GASOLINA MOTOR	GASOLINA EXTRA	A.C.P.M.	QUEROSENO	G. AVIACION (100/130)	CRUDO DESCABEZADO	GASOLEO	PARAFINA	TURBO COMBUSTIBLE	FUEL OIL	GLP
1978	13,63	15,49		20,96								
1979	23,15	33,45		44,03			50,11					
1980	29,61	38,46		45,13			55,82	33,11				
1981	34,35	40,27					63,38	35,59				
1982	34,00	37,94		39,98			64,56	35,09				
1983	27,56	32,71					59,15	29,86	89,16			
1984	27,79	29,32					57,19		69,96			
1985	26,73	29,33										
1986		15,70							66,86			
1987		19,20		33,15	34,27				65,72	34,04	26,79	
1988		18,88		19,51		47,39				27,09	24,35	
1989		21,29		36,16		38,55			79,49	32,89	27,00	
1990		27,50		45,58				35,63	84,27	42,42	37,07	18,21
1991		25,66	33,72	36,52					94,21	36,20	26,59	
1992	17,28	22,85		27,55				21,23	93,51	26,79	24,37	21,04
1993		19,57		26,17		34,63					22,15	17,34

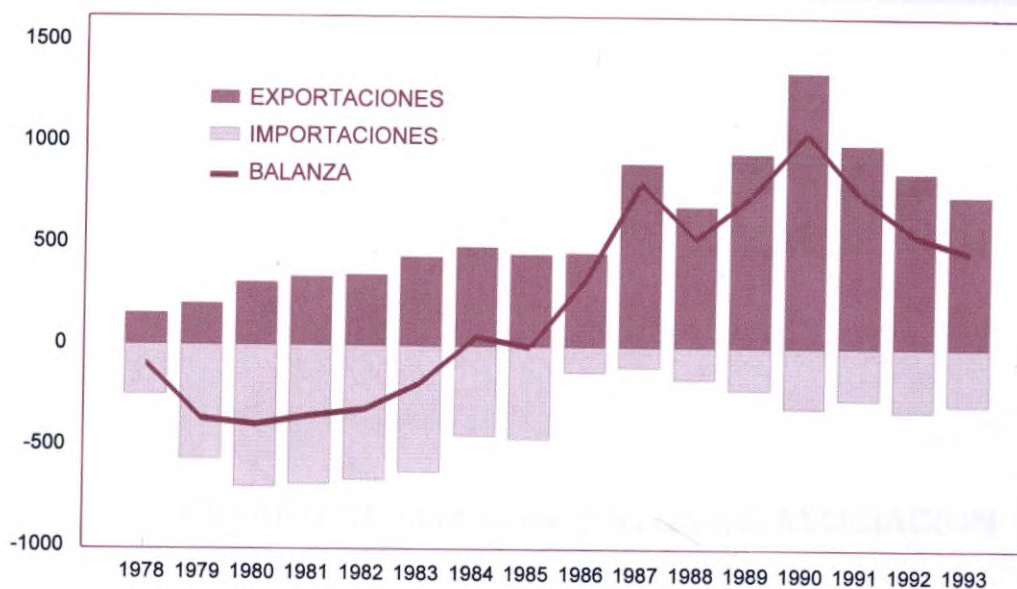
Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior

## IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS VALOR, [MUS\$] CIF

AÑO	PETROLEO	GASOLINA MOTOR	GASOLINA EXTRA	A.C.P.M.	QUEROSENO	G. AVIACION (100/130)	CRUDO DESCAB.	GASOLEO	PARAFINA	TURBO COMBUSTIBLE	FUEL OIL	GLP	TOTAL
1978	120,38	124,29		1,61									246,29
1979	207,57	311,58		45,71			1,07						565,94
1980	213,50	291,99		46,33			7,14	142,17					701,13
1981	262,03	223,35					5,49	194,56					685,43
1982	248,69	353,92		9,95			0,75	51,08					664,39
1983	380,83	210,65					0,85	28,59	3,12				624,05
1984	272,35	166,40					1,90		2,71				443,36
1985	180,34	276,13											456,47
1986		120,37							6,03				126,39
1987		90,00		0,10	0,02				9,12	0,05	0,18		99,45
1988		155,75		1,33		0,78				0,12	0,60		158,58
1989		203,21		0,04		1,14			4,90	0,36	0,64		210,29
1990		274,93		0,14				17,13	4,80	0,56	0,36	1,09	299,01
1991		237,64	8,09	0,15					7,58	0,53	0,79		254,78
1992	18,14	275,78		0,21		2,78		4,26	1,07	2,77	0,74	4,48	310,23
1993		261,90		3,01		0,60					0,62	14,48	280,61

Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior

**EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS  
BALANZA COMERCIAL 1993**



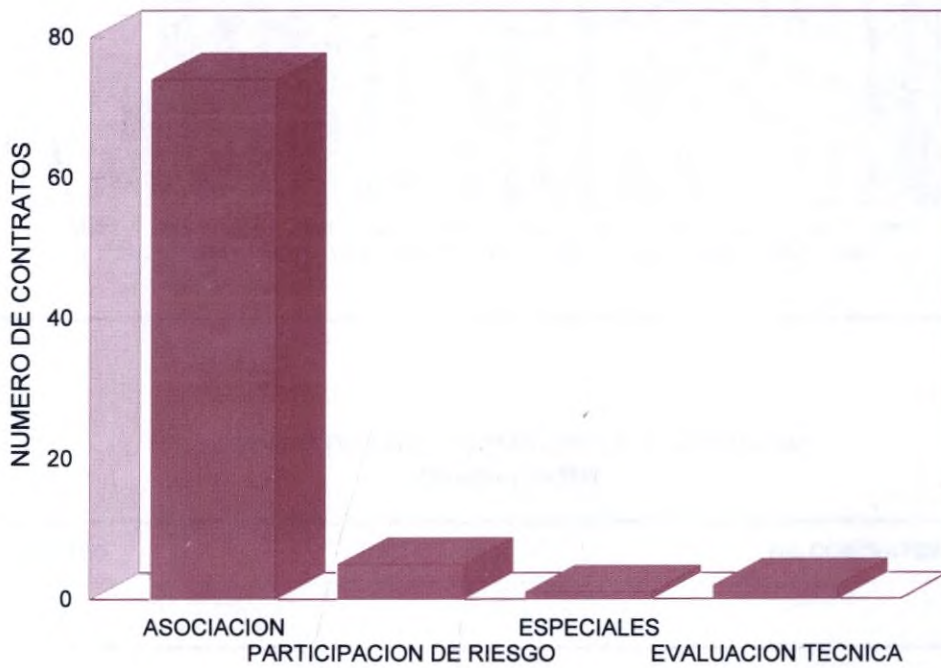
**BALANZA COMERCIAL - [MUS\$]**

AÑO	EXPORTACIONES	IMPORTACIONES	BALANZA
1978	154,28	246,29	(92,01)
1979	202,22	565,94	(363,72)
1980	309,19	701,13	(391,94)
1981	336,62	685,43	(348,81)
1982	349,32	664,39	(315,07)
1983	438,68	624,05	(185,37)
1984	487,97	443,36	44,61
1985	453,60	456,47	(2,87)
1986	461,81	126,39	335,41
1987	905,45	99,45	805,99
1988	694,69	158,58	536,11
1989	957,67	210,29	747,38
1990	1360,88	299,01	1.061,87
1991	1003,64	254,78	748,86
1992	866,22	310,23	555,99
1993	751,91	280,61	471,30

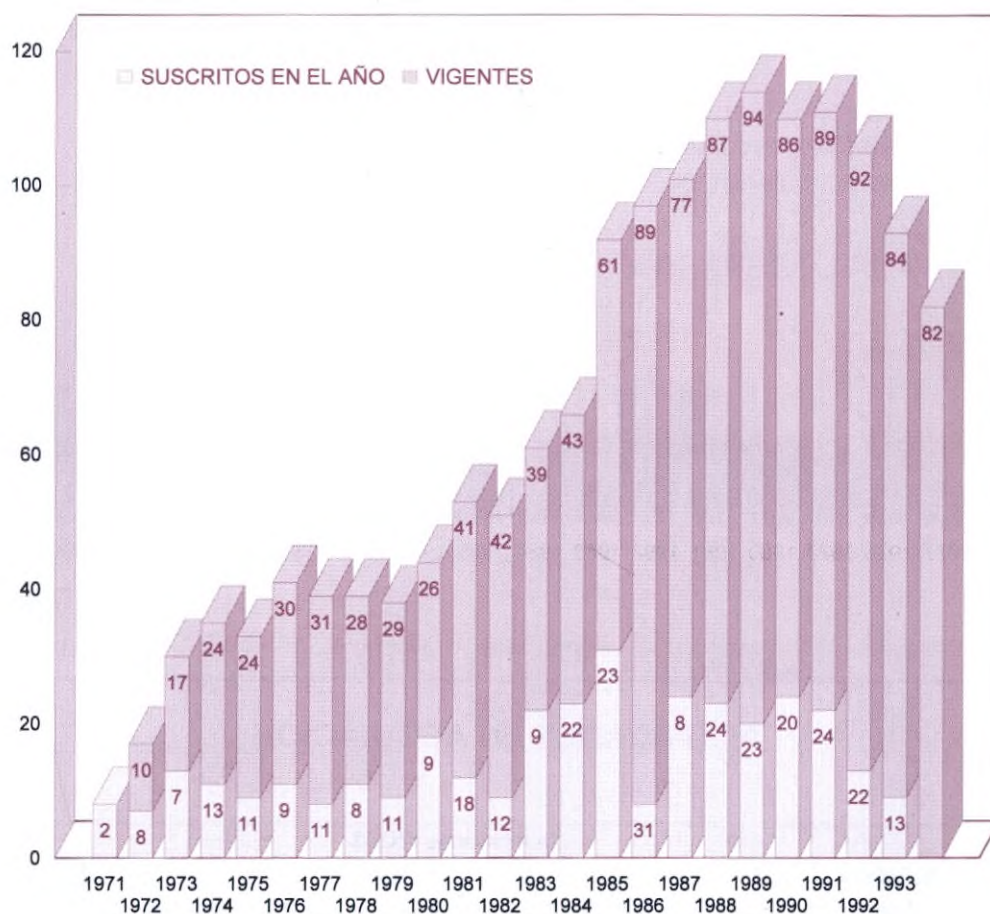
Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior

# OPERACIONES ASOCIADAS

## ESTADO DE LOS CONTRATOS DE ASOCIACION



## HISTORICO DE CONTRATOS EN ASOCIACION

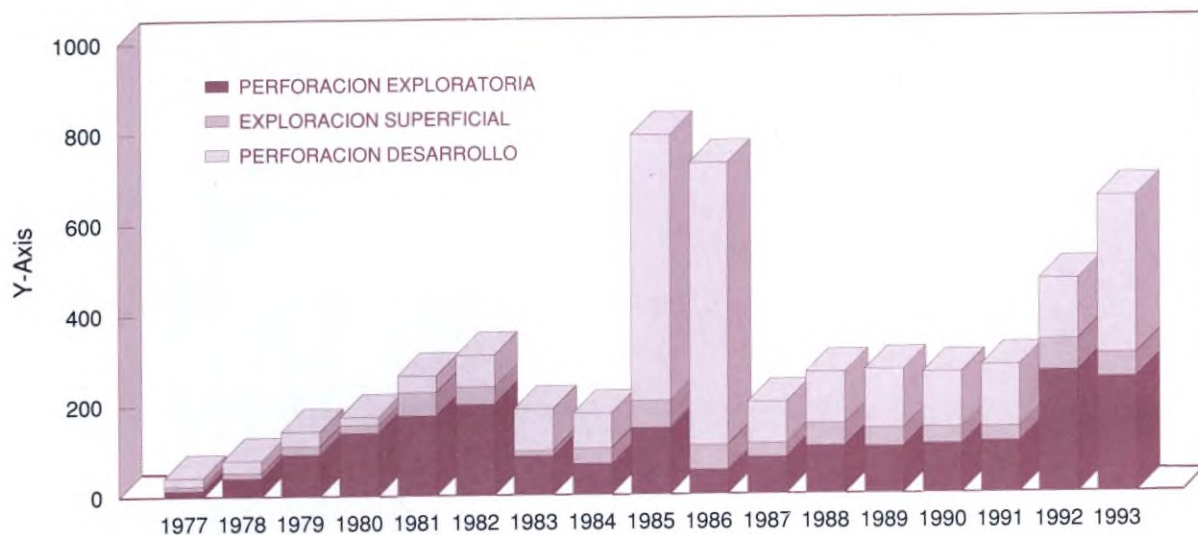


## ESTADO DE LOS CONTRATOS DE ASOCIACION

Diciembre 31 de 1993

ESTADO	No. CONTRATOS	Kha
ASOCIACION	74	7.344,1
PARTICIPACION DE RIESGO	5	567,2
ESPECIALES	1	17,4
EVALUACION TECNICA	2	4544,2
<b>TOTAL</b>	<b>82</b>	<b>7.928,7</b>

## INVERSIONES EN EXPLORACION ASOCIADA 1993



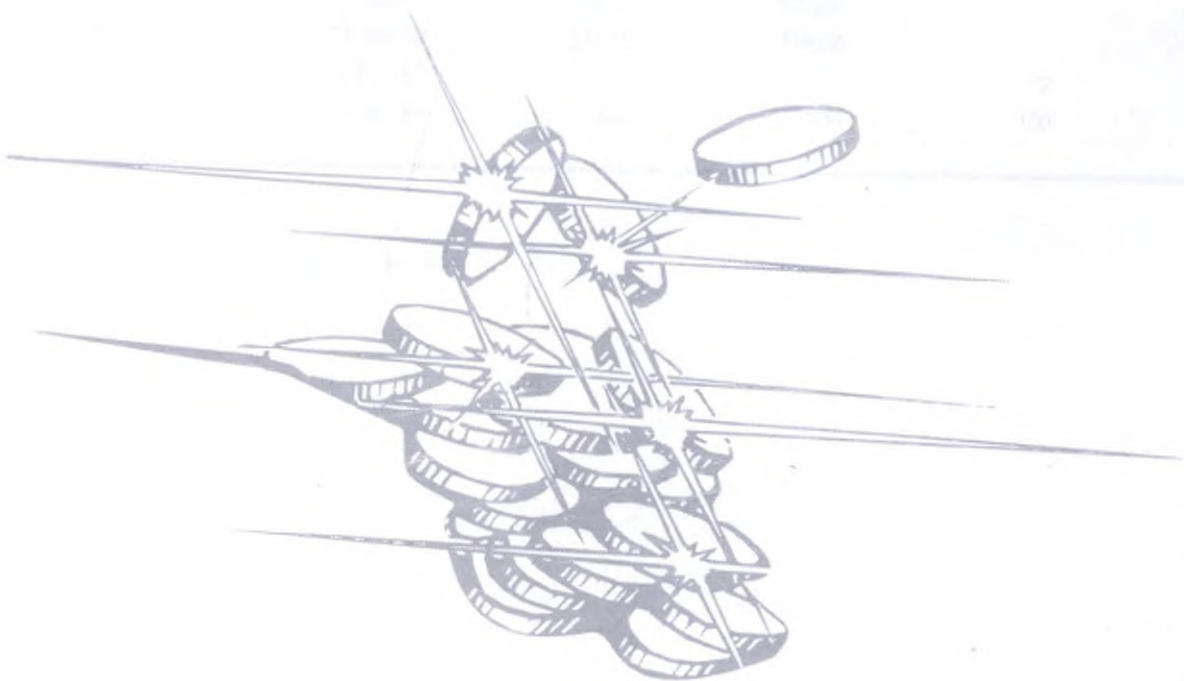
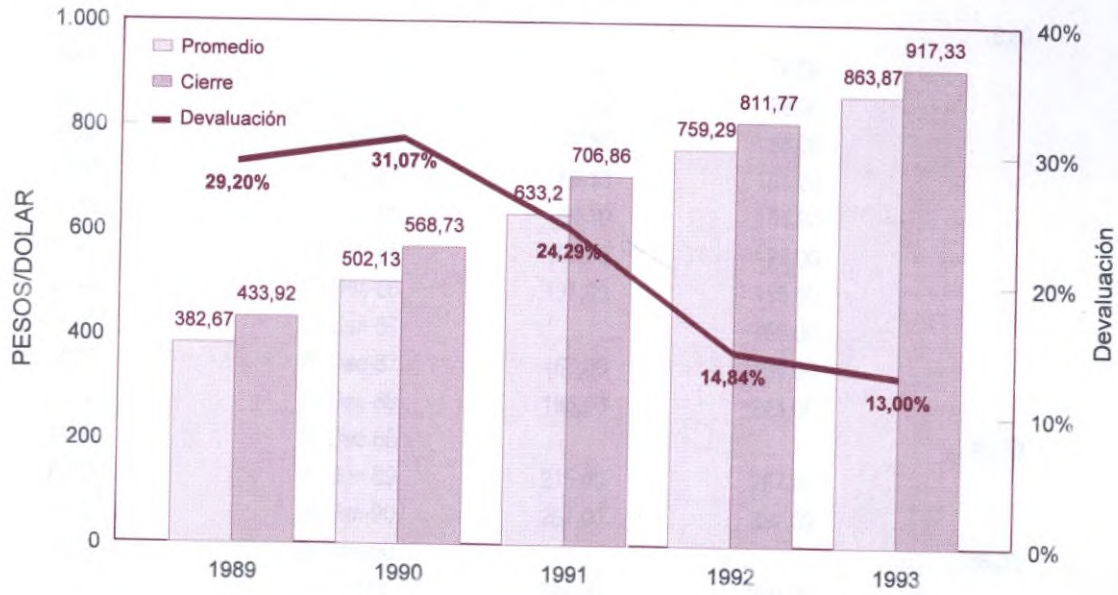
## ACTIVIDADES EN ASOCIACION

AÑOS	NUMERO POZOS	SISMICA Kms	Inversiones MUS\$		TOTAL EXPLORACION	DESARROLLO	GRAN TOTAL
			PERFORACION EXPLORATORIA	EXPLORACION SUPERFICIE			
'77	9	6763	14,40	9,70	24,10	18,60	42,70
'78	13	5796	41,00	12,00	53,00	26,86	79,86
'79	16	7552	92,00	18,40	110,40	32,67	143,07
'80	31	4924	139,40	17,30	156,70	17,50	174,20
'81	44	8063	176,40	51,50	227,90	37,16	265,06
'82	61	5007	200,50	39,10	239,60	69,81	309,41
'83	30	2469	85,90	11,70	97,60	91,67	189,27
'84	33	6640	68,00	34,00	102,00	77,43	179,43
'85	52	11005	146,00	59,70	205,70	586,04	791,74
'86	36	8676	53,02	54,65	107,67	621,20	728,87
'87	48	4632	80,46	30,38	110,84	90,99	201,83
'88	61	6765	104,06	50,00	154,06	112,77	266,83
'89	58	7009	102,20	40,30	142,50	129,46	271,96
'90	58	5066	107,73	36,49	144,22	121,81	266,03
'91	44	3176	112,89	31,83	144,72	136,21	280,93
'92	36	5888	267,63	68,73	336,36	133,91	470,27
'93	31	5045	252,26	53,03	305,29	346,46	651,75



# OTROS

## TASA DE CAMBIO DEL DOLAR CON RESPECTO AL PESO



## PRECIOS DE VENTA AL PUBLICO - [\$/GALON]

NUMERO DE RESOLUCION	INICIA VIGENCIA	GASOLINA REGULAR	GASOLINA EXTRA	COCINOL	A.C.P.M. QUEROSENO
0700	02-May-80	34,00	42,50		34,00
1064				10,00	
2034	11-Oct-80	44,00	52,50	13,00	44,00
2373	04-Dec-81	55,00	64,00		55,00
2376				13,00	
1932	24-Dec-82	67,00	76,00		67,00
2777	31-Dec-83	77,50	88,00		77,50
0126	31-Jan-84	77,50	88,00		77,50
2300	04-Nov-84	89,10	101,20		89,10
2613	01-Jan-85	89,10	101,20		89,10
1722	02-Jan-86	107,00	122,00		107,00
2144	27-Dec-86	131,00	155,00		131,00
0071	27-Jan-87		155,00		
3823	28-Dec-87	157,00	196,00		158,00
4407	28-Dec-88	195,00	243,00		196,00
4408	28-Dec-88			25,00	
2040	23-Jun-89	215,00	267,00		216,00
0026	04-Jan-90	267,00	332,00		268,00
0023	04-Jan-90			35,00	
3534	29-Aug-90	294,00	365,00		295,00
5360	01-Jan-91	364,00	452,00		365,00
5362	01-Jan-91			43,00	
2806	30-Dec-91	462,00	574,00		463
2780	01-Jan-93	578,00	718,00		579
2776	28-Dec-92			72	
	27-Dec-93	688	854	100	688

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa

**PRECIO DE VENTA EN TRONCAL - [\$/MBtu]  
GAS NATURAL**

NUMERO DE RESOLUCION	INICIA VIGENCIA	PETROQUIMICO (1)	INDUSTRIAL (2)	DOMESTICO (3)	DOMESTICO EN BOGOTA	NUMERO DE RESOLUCION	G.N.C. (4)
2037	11-Oct-80		55,00	82,00	93,00		
1936	24-Dec-82		67,00	103,00	116,00		
2779	31-Dec-83		77,70	120,00	135,00		
	03-Jul-84					1486	470,00
2306	04-Nov-84		89,35	138,00	155,25	2309	535,00
1729	02-Jan-86		111,70	172,50	172,50	1724	650,00
2152	27-Dec-86		132,40	204,40	204,40	2150	786,00
3831	28-Dec-87		159,50	245,30	245,30	3832	942,00
4412	28-Dec-88		225,00	304,20	304,20	4410	1.169,00
2043	23-Jun-89		247,50	334,62	334,62	2042	1.343,20
0021	04-Jan-90		307,00	456,50	415,00	0016	1.602,00
3530	29-Aug-90		337,70	502,15	456,50	3526	1.762,20
5369	01-Jan-90		412,00	612,62	557,00	5370	2.184,00
2814	30-Dec-91		549,00	817,00	743,00	2815	2.772,00
2774	28-Dec-92		686,00	929,00	1021,00	2774	3.420,00
	27-Dec-93						4.045,00
US\$/BTU *	27-Dec-93		1,3	0,87	1,2	1,27	

\*A partir de Diciembre de 1993, la facturación del gas natural se hará en dolares americanos y los usuarios pagaran en pesos los precios fijados, de acuerdo a la tasa promedio de cambio representativa del mercado el mes anterior al periodo de facturación

- (1) Materia prima Industria Petroquímica.
- (2) Combustible en Industria, Comercio y otras actividades
- (3) Combustible para consumo doméstico.
- (4) Precio en Surtidor. Para uso en vehículos automotores.

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

## INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR DICIEMBRE 1984-1993

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
ENERO	36,42	43,44	53,67	64,99	80,39	102,83	130,28	171,96	219,13	273,52
FEBRERO	36,91	44,75	55,36	66,31	83,64	106,25	135,06	177,83	226,46	282,43
MARZO	37,57	46,14	56,59	68,11	86,06	108,89	138,98	182,33	231,71	287,47
ABRIL	38,31	47,44	58,13	70,18	89,42	111,64	142,89	187,43	238,32	293,33
MAYO	38,85	49,58	57,71	70,83	90,97	113,6	145,68	191,56	243,87	298,05
JUNIO	39,48	50,49	57,29	71,50	93,15	115,16	148,53	194,59	249,35	302,66
JULIO	39,95	50,20	57,28	72,55	94,50	116,95	150,55	198,13	254,33	306,39
AGOSTO	40,11	50,00	58,08	72,76	94,33	118,56	152,94	200,65	256,25	310,25
SEPTIEMBRE	40,55	50,44	58,91	73,64	95,00	120,22	156,57	203,57	258,38	313,75
OCTUBRE	40,78	50,88	60,12	75,03	96,48	122,15	159,59	206,27	260,57	317,1
NOVIEMBRE	41,61	51,38	61,42	76,61	97,82	124,32	162,83	208,79	262,47	321,19
DICIEMBRE	42,49	52,03	62,93	78,05	100,00	126,12	166,94	211,72	264,94	324,84
INFLACION	18,28%	22,45%	20,95%	24,02%	28,12%	26,12%	32,37%	26,82%	25,14%	22,61%

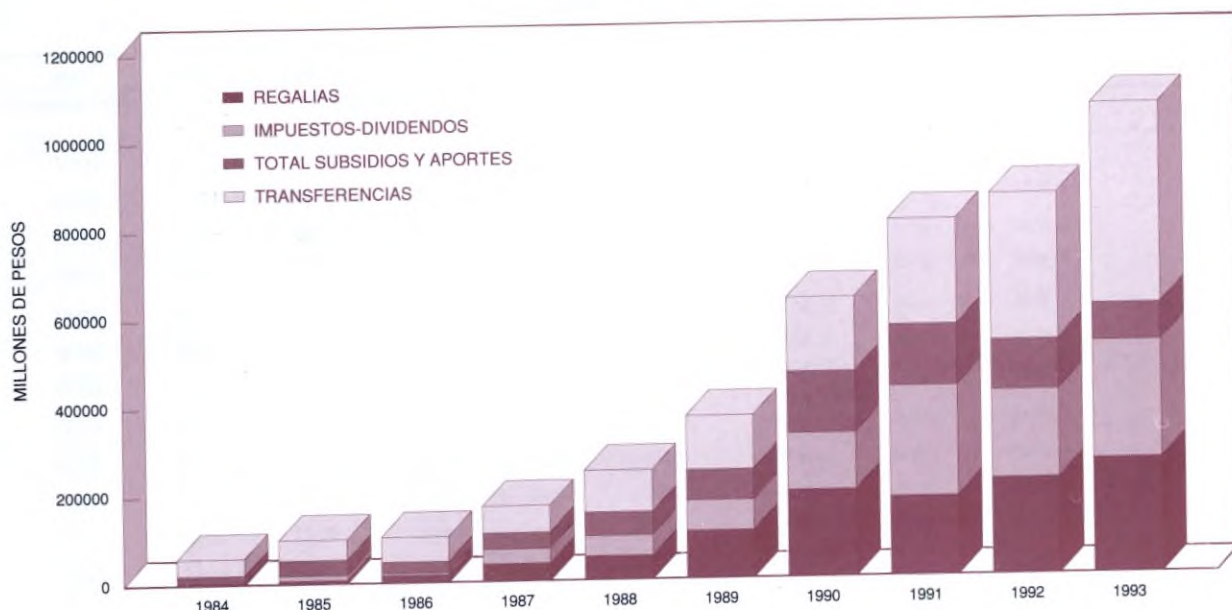
Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa

## TASA DE CAMBIO OFICIAL - PROMEDIO MES - [\$/US\$]

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
ENERO	89,76	115,07	173,53	220,87	265,68	339,50	439,72	573,63	711,31	815,87
FEBRERO	91,57	118,17	176,46	224,80	271,03	346,83	451,55	583,79	721,03	824,79
MARZO	93,46	123,24	179,88	229,04	277,07	354,19	463,34	594,33	729,44	833,01
ABRIL	95,46	129,45	184,44	233,12	283,18	361,77	474,50	603,84	737,54	841,15
MAYO	97,41	135,72	188,38	237,33	289,92	369,83	485,84	613,27	745,75	850,05
JUNIO	99,43	140,75	192,36	241,47	296,30	377,58	497,32	623,67	754,71	858,77
JULIO	101,68	145,42	195,77	245,50	302,27	385,46	508,08	634,21	763,00	867,4
AGOSTO	103,68	149,94	199,13	249,24	308,43	393,31	519,61	645,29	771,41	867,42
SEPTIEMBRE	105,92	155,30	203,30	252,85	314,69	401,67	530,46	660,55	780,54	885,34
OCTUBRE	108,16	160,22	207,95	255,81	320,98	410,50	540,49	673,80	789,32	894,55
NOVIEMBRE	110,33	164,38	212,43	258,67	326,90	419,44	550,77	686,83	798,23	903,54
DICIEMBRE	112,93	169,65	217,17	262,27	333,10	429,52	563,84	701,69	807,83	912,86
DIC-31	113,89	172,20	219,00	263,70	335,86	433,92	568,73	706,86	811,77	917,33
DEVAL. ANUAL	28,30%	51,20%	27,18%	20,41%	27,36%	29,20%	31,07%	24,29%	14,84%	13,00%
PROMEDIO ANUAL	100,84	142,42	194,34	242,68	299,22	382,67	502,13	633,2	759,29	863,87

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa

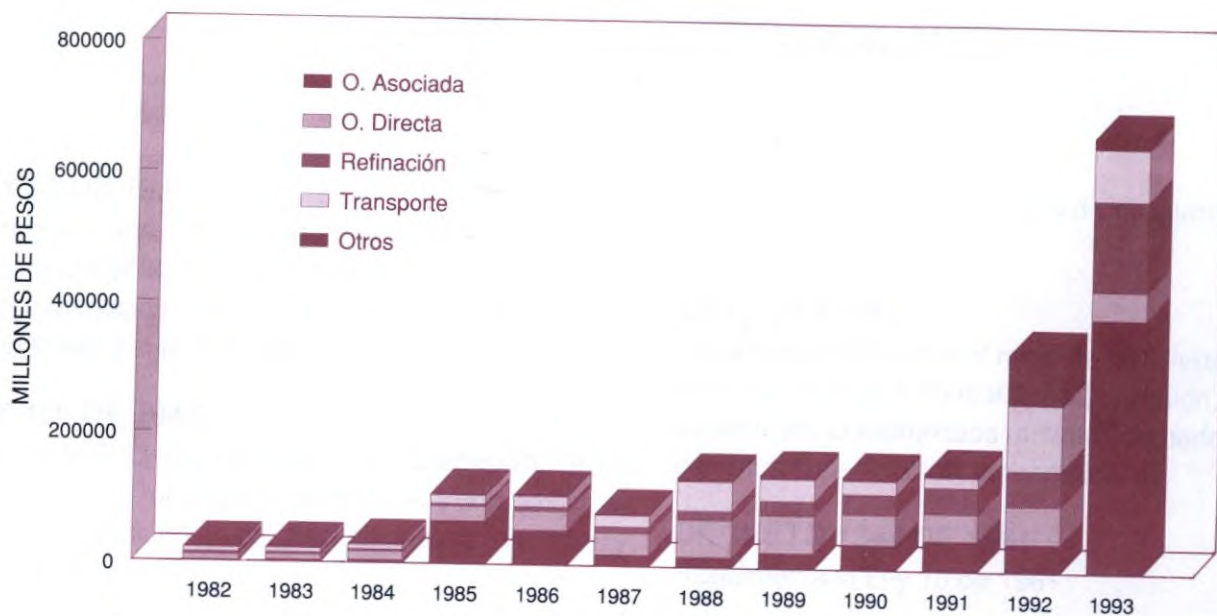
## TRANSFERENCIAS AL ESTADO



### TRANSFERENCIAS AL ESTADO (Millones de pesos)

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
<b>REGALIAS</b>	5.773	8.660	17.799	40.404	54.251	108.433	196.777	179.040	217.665	259.164
<b>PAGO DE IMPUESTOS</b>										
Impuesto de Renta	0	0	614	25.208	21.344	31.803	38.504	102.490	58.755	38.201
Impuesto de importación	0	11.240	3.948	7.228	12.975	17.547	24.700	29.751	22.057	23413,8
Impuesto de producción								22.107	20.798	51.545
Otros					1.152	2.509	3.894	5.083	6.811	11.446
<b>TOTAL IMPUESTOS</b>	0	11.240	4.562	32.436	35.471	51.859	67.098	159.431	108.421	124.605
<b>PAGO DE DIVIDENDOS</b>										
Minobras - P.N.R					10.207	16.209	21.237	22.700		30.549
OTROS(FEN-TRENES)							39.428	31.328		
Gobierno Central							35.972		90.000	110.000
<b>TOTAL DIVIDENDOS</b>					10.207	16.209	60.665	90.000	90.000	140.549
<b>SUBSIDIOS Y APORTES</b>										
Importacion gasolina	5.173	17.800	6.034	12.133	24.299	40.994	87.641	84.899	71.244	42.522
Cocinol	1.965	2.183	3.563	5.664	6.908	9.556	15.546	15.382	12.239	7.198
JP vuelos nales.	439	583	128	2.194	2.533	2.805	12.934	9.591	548	
Gas natural Guajira	2.510	7.416	3.786	2.815	2.636	2.049	1.223	2.072	0	
Trasnmporte comb.	227	350	345	454	618	664	656	650	212	374
Electrificadoras	6.040	6.235	6.956	8.545	11.195	13.249	19.422	25.300	29.888	33.972
Resurgir			5.050	5.500	5.500	0	2.300			
<b>TOTAL SUBSIDIOS Y APORTES</b>	16.354	34.567	25.862	37.305	53.689	69.317	139.722	137.894	114.131	84.065
<b>TRANSFERENCIAS</b>										
Impuesto de Ventas	6.889	7.936	8.841	10.593	14.760	17.107	25.122	46.245	59.954	91.317
Impuesto Vial	31.060	38.081	46.745	49.988	79.141	104.303	141.271	191.027	268.565	322.020
Imp. Descentral.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37146,8
Imp. consumo gasolina	153	336	521	361	446	613	923	1.248	1.506	1.963
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS</b>	38.102	46.353	56.107	60.942	94.347	122.023	167.316	238.520	330.025	452.447
<b>GRAN TOTAL</b>	<b>60.229</b>	<b>100.820</b>	<b>104.330</b>	<b>171.087</b>	<b>247.965</b>	<b>367.841</b>	<b>631.578</b>	<b>804.885</b>	<b>860.242</b>	<b>1.060.829</b>

## EJECUCION DE INVERSIONES POR AREAS 1993



## EJECUCION DE INVERSIONES POR AREAS (Millones de Pesos Corrientes)

AÑO	Desarrollo Cusiana	Operación Asociada	Exploración Directa	Producción Directa	Refinación	Transporte	Investigación	Otros	Consolidado
1982		2.041	2.843	5.813	3.918	6.815		92	21.522
1983		3.805	928	7.203	3.311	6.813		224	22.284
1984		4.842	2.332	10.995	3.064	7.248		142	28.623
1985		66.511	3.441	19.641	3.386	13.495		1.217	107.691
1986		53.634	3.567	26.269	6.261	16.391	115	1.011	107.248
1987		18.154	12.000	21.333	9.861	17.688	167	1.327	80.530
1988		16.707	22.746	34.287	13.998	45.409	1.065	3.608	137.820
1989		24.759	26.376	31.498	22.165	33.518	2.632	2.606	143.554
1990		39.371	25.149	21.512	30.986	20.624	2.819	1.930	142.391
1991		47.334	21.218	20.595	40.483	15.363	2.310	3.155	150.458
1992		44.687	36.982	21.154	54.550	100.924	5.110	71.304	334.711
1993	332.063	59.195	25.720	17.735	138.914	80.130	5.876	10.281	669.914

---

# LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA

## RESUMEN DE DISPOSICIONES

### LEY 37 DE 1931

Conocida como "Ley del petróleo", estableció las normas para regir las actividades exploratorias de perforación, explotación, transporte, refinación y distribución del petróleo y sus derivados.

### LEY 165 DE 1948

Autoriza al Gobierno para promover la organización de una Empresa Colombiana de Petróleos con participación de la Nación y del capital privado nacional y extranjero.

### DECRETO 30 DE 1951

Crea la empresa Colombiana de Petróleos como organismo autónomo con Personería Jurídica, que se regirá por las disposiciones pertinentes establecidas en la Ley 165 de 1948 y por estatutos constitutivos que reglamentarán su funcionamiento.

### LEY 18 DE 1952

Faculta al Gobierno para elaborar una codificación de las disposiciones legales y reglamentarias sobre petróleos.

### DECRETO 1056 DE 1953

Expide el "CODIGO DE PETROLEOS" de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 120 de la Constitución Nacional y en la Ley 18 de 1952.

El código reglamenta sobre la propiedad, utilidad y forma de explotación de las mezclas naturales de hidrocarburos que se encuentran en la tierra, cualquiera que sea su estado físico y que componen el petróleo crudo, lo acompañan o se derivan de él.

### DECRETO 3211 DE 1959

Declara a ECOPETROL, como Empresa oficial con Personería Jurídica propia y con autonomía administrativa, que actúa sin embargo en su organización interna y en sus relaciones con terceros como una sociedad de

carácter comercial sin perjuicio de los intereses económicos del Estado.

### LEY 10 DE 1961

Dicta disposiciones en el ramo de petróleos relacionadas con el área a contratar en concesión, máxima y mínima, los compromisos mínimos de perforación, los cánones superficiarios, las regalías, etc.

### DECRETO 1348 DE 1961

Reglamenta la Ley 10 de 1961

### DECRETO 1959 DE 1964

Determina las exenciones aduaneras a la industria de hidrocarburos.

### LEY 20 DE 1969

Nacionaliza los recursos mineros sin perjuicio de los derechos adquiridos. No obstante establece la obligación de explotar los derechos que a la fecha estén constituidos o de lo contrario éstos se extinguen a favor de la Nación.

Autoriza al Gobierno Nacional para declarar como Reserva Nacional cualquier área petrolífera del país y aportaría a ECOPETROL para que la explore, explote y administre directamente o en asociación con el capital público, privado, nacional o extranjero.

### DECRETO 797 DE 1971

Reglamenta en relación con los hidrocarburos la Ley 20 de 1969.

### DECRETO 1895 DE 1973

Dicta normas sobre exploración y explotación de petróleo y gas, con el fin de evitar el desperdicio físico y económico de las reservas de petróleo y gas de propiedad nacional o privada y de asegurar su máxima recuperación final y tomar medidas para la prevención de la contaminación ambiental.

Obliga a todo explorador y explotador de aportes, concesiones y áreas de propiedad privada a presentar anualmente informes de geología y geofísica y de ingeniería e informes contractuales para concesiones en exploración y explotación.

#### **DECRETO 2310 DE 1974**

Dicta normas sobre abolición del régimen de concesiones en materia de hidrocarburos, estableciendo que con excepción de los contratos de concesión vigentes en la fecha, la exploración y la explotación, estará a cargo de ECOPETROL, la cual podrá llevar a efecto dichas actividades directamente o por medio de contratos de asociación, operación de servicios o de cualquier otra naturaleza, distintos de los de concesión celebrados con personas naturales o jurídicas nacionales o extranjeras.

Los titulares de propuestas en trámite para explorar hidrocarburos, sino hubiere terceros que ofrecieren mejores condiciones que las inicialmente propuestas, gozarán de preferencias para contratar con ECOPETROL.

Si dentro de los tres meses siguientes a la fecha en que la Empresa manifieste su determinación de celebrar un contrato relativo a toda o a una parte de la zona correspondiente a la propuesta en trámite, el titular no hubiere ejercido el derecho a la referida preferencia, perderá ésta definitivamente.

#### **RESOLUCION 050 DE 1978**

Fija el precio internacional CIF Cartagena, de petróleos crudos semejantes, para el petróleo que se descubra a partir de la fecha tanto de concesiones como en asociación y que se destine a la refinación interna, con el fin de estimular la exploración y hallazgo de nuevos yacimientos.

#### **RESOLUCION 058 DE 1980**

Reajusta los precios de compraventa del petróleo crudo destinado a la refinación interna y proveniente de la explotación de los campos bajo sistema de concesión y de propiedad privada, con el fin de disminuir el efecto adverso de la importación de petróleo. Se estableció la figura de crudos incrementales, cuyo precio podría alcanzar el 50% del precio internacional, con ajustes

anuales basados en los índices de precios al consumidor y la tasa de cambio.

#### **RESOLUCION 061 DE 1983**

Fija precios para el gas natural que se descubra a partir de la fecha con ajustes semestrales basados en el precio de exportación del fuel-oil, para estimular la exploración que conduzca al hallazgo de nuevos yacimientos.

#### **RESOLUCION 2543 DE 1984**

Señala los trámites para la aprobación de los contratos de exploración y explotación de hidrocarburos. Estos contratos requieren para su validez la aprobación mediante resolución del Ministerio de Minas y Energía.

#### **DECRETO 566 DE 1985**

Crea una Comisión de protección a la ingeniería y a la industria colombiana en el área de hidrocarburos y sus derivados.

#### **LEY 20 DE 1984**

Reglamenta el ejercicio de la profesión de ingenieros de petróleos promovida por acipet bajo la presidencia del (Ing. Jaime Ortiz C. / 84)

#### **DECRETO 128 DE 1986**

Establece que la operación de los oleoductos de propiedad privada que empezaren a funcionar después de la creación de este Decreto será tarea de ECOPETROL. Esta resolución busca la conveniencia de las compañías privadas y del país para optimizar la producción de los campos en Colombia.

#### **DECRETO DE 1986**

Establece los volúmenes de producción de crudos de acuerdo con las características de los campos, la recuperación de la inversión y la autosuficiencia del país. También otorga a ECOPETROL la primera opción para la compra de crudo no destinado a refinación local.

#### **DECRETO 14 12 DE 1986**

Reglamenta la Ley 20 de 1984 sobre el ejercicio de la profesión de ingeniería de petróleos.

#### **RESOLUCION 060 DE 1986**

Modifica la Resolución 050 de/76 y 058/80 de la comi-



sión de precios y del gas natural y autoriza a ECOPETROL para acordar la modificación de los contratos de compraventa de crudo vigentes.

Esta resolución se dictó considerando que el país había alcanzado la autosuficiencia petrolera. Establece una variación precio internacional del CIF Cartagena al FOB del puerto de carga para crudos similares provenientes del Hemisferio Occidental y Norte de Africa, y determina que el precio para cada compra se basará en los precios internacionales de los tres meses previos a la adquisición.

#### **RESOLUCION 001770 DE 1986**

Señala los volúmenes de producción de crudo que los explotadores deben mandar para refinación interna. Se destinarán a la refinación interna los volúmenes de producción de petróleo crudo provenientes de Contratos de Asociación, explotaciones de propiedades privadas en producción y contrato especial de las Monas y explotaciones directas de ECOPETROL excluyendo las del Putumayo. Participación de ECOPETROL en los Contratos de Asociación y participación del Asociados en los Contratos de Asociación.

#### **RESOLUCION 0001775 DE 1986**

Define algunos términos y precisa el alcance de la opción de compra de crudo prevista en el Decreto 196 de 1986. Con el fin de cumplir con lo dispuesto en el Artículo 3o., del Decreto 196 de 1986, ECOPETROL ejercerá la opción de compra, únicamente sobre los volúmenes de crudo necesarios para compensar los que necesite traer del exterior y comunicará, con antelación no inferior a 60 días, los volúmenes requeridos.

#### **RESOLUCION 001777 DE 1986**

Desarrolla el Artículo 5o., del Decreto 196 de 1986. El precio de crudo corresponderá al precio internacional FOB puerto de embarque de petróleos crudos semejantes. Para determinar el precio FOB puerto de embarque, se aplicará la misma canasta de crudos semejantes que se utilice en la compraventa interna del petróleo crudo. Para la liquidación de divisas, ECOPETROL informará al Ministerio de Minas y Energía, así como el precio del petróleo crudo internacional FOB; con base en la producción y descontadas las compras efectua-

das por ECOPETROL, el Ministerio hará las liquidaciones correspondientes a cada explotación.

#### **LEY 39 DE 1987**

Decreta que la distribución de líquidos derivados del petróleo es un servicio público que se prestará de acuerdo con la Ley.

#### **DECRETO 1265 DE 1987**

Reglamenta la decisión 220 de la comisión del Acuerdo de Cartagena y se dictan otras disposiciones. Reglamenta las inversiones extranjeras y establecimiento de empresas extranjeras en los diferentes sectores de la economía.

#### **DECRETO 545 DE 1989**

Reglamenta parcialmente los Decretos 1246 y 2310 de 1974 y la Ley 75 de 1986. Regula el procedimiento para el cálculo del precio básico por barril para la liquidación de la regalía a las entidades territoriales y a la nación obliga a ECOPETROL a entregar avances mensuales a las primeras sobre las participaciones en regalías de cada trimestre.

#### **DECRETO 624 DE 1989**

Expide el Estatuto Tributario de los impuestos administrados por la dirección General de Impuestos Nacionales. Reglamenta la forma de gravar a las diferentes sociedades y entidades sometidas al impuesto, las deducciones a que tienen derecho, las tarifas del impuesto de renta, de ganancias ocasionales y de remesas así como las tarifas especiales para productos derivados del petróleo.

#### **DECRETO 716 DE 1989**

Dispone que el decreto 545 del 15 de marzo de 1989 se aplique también a las liquidaciones correspondientes al primer trimestre de 1989.

#### **RESOLUCION 001211 DE 1989**

Fija las bases para efectos de precio de las regalías de petróleos crudos de acuerdo con los decretos 545 y 716 de 1989. Las bases incluyen las constantes, la gravedad API y el porcentaje de azufre, distancias de campos a refinerías y el precio en pesos de la canasta de productos refinados.

### **DECRETO 1994 DE 1989**

Reglamenta el artículo 1o., de la Ley 20 de 1989 en materia de hidrocarburos. Establece que todos los yacimientos de hidrocarburos pertenecen a la nación con excepción de los derechos constituidos a favor de terceros.

Dicha excepción a partir del 22 de diciembre de 1969, sólo comprende las situaciones jurídicas subjetivas y concretas debidamente perfeccionadas y vinculadas a uno o varios yacimientos descubiertos. Se entiende que únicamente reúnen tales requisitos las situaciones individuales creadas con anterioridad a la fecha citada por el título específico de adjudicación de hidrocarburos como mina o por una sentencia definitiva, siempre que tales actos conserven su validez jurídica y que el 22 de diciembre de 1969 estas situaciones estuvieran vinculadas a uno o varios yacimientos descubiertos.

Establece cuándo se reputa descubierto un yacimiento y qué pruebas deben presentarse cuando se pretende explotarlo como propiedad privada.

### **LEY 51 DE 1989**

Crea la Comisión Nacional de Energía adscrita al Ministerio de Minas y Energía para atender las necesidades energéticas de la población y de los agentes económicos del país por ser éste un servicio a cargo de la nación, al cual concurrirán las entidades territoriales de acuerdo con lo establecido por la Ley.

### **RESOLUCION 09 DE 1990**

Autoriza al Ministerio de Minas y Energía a identificar los bienes inmuebles que pasan gratuitamente a la Nación al terminar un contrato de Concesión y a incorporarlos al patrimonio de ECOPELROL.

### **DECRETO 283 - ENERO 30/90**

Se reglamenta el almacenamiento, manejo, transporte, distribución de combustibles líquidos y el transporte por carrotaques de petróleo crudo.

### **DECRETO 843 - ABRIL 20/90**

Define que las utilidades de la Empresa industriales y comerciales del Estado, son de propiedad de la Nación y consagra la obligación de reportar antes del 31 de marzo de cada año, los estados financieros de cada

entidad, a la Dirección General del Presupuesto.

### **DECRETO 841 - ABRIL 20/90**

Reglamenta la Ley 38 de 1989, normativa del presupuesto General de la Nación, en lo referente al banco de proyectos de inversión y otros aspectos generales, aplicables al presupuesto de inversiones de ECOPELROL.

### **RESOLUCION 1689 - JUNIO 6/90**

Se fijan las bases para efectos del precio de las regalías de petróleos crudos, de acuerdo con el estipulado en los decretos 545 y 716 de 1989.

### **DECRETO 1425 - JULIO 5/90 Y 1577 DE JULIO 17/90**

Reglamentan la Ley 51 de 1989, que creó la Comisión Nacional de energía y aprueba el reglamento interno de ésta.

### **DECRETO 3111 - DICIEMBRE 28/90**

Fija condiciones y el porcentaje de participación de ECOPELROL en la constitución de la Compañía Terpel S.A. en el 49%, bien sea en dinero, o en cuotas de interés social que posea como accionista en Terpel Antioquia, del Centro, de la Sabana, del Norte, del Sur, Bucaramanga y del Occidente.

### **RESOLUCION 008 - ABRIL 25/91**

Se autoriza la ampliación de la capacidad de producción y transporte de Gas Natural en la Costa Atlántica, en 50 millones de pies cúbicos diarios adicionales.

### **RESOLUCION 007 - ABRIL 25/91**

Se fija el orden de prioridades para el suministro de Gas Natural según el siguiente orden:

1. Uso Residencial
2. Transporte Vehicular
3. Industrial
4. Generación Eléctrica

### **RESOLUCION 009 - ABRIL 25/91**

Se toman medidas para mejorar el conocimiento de las posibilidades de desarrollo de carboeléctricas. (utilización de carbón para generación eléctrica)

#### **RESOLUCION 00008 DE MAYO 14 DE 1.992**

El Ministerio de Minas y Energía aprueba el plan general de transporte de Gas Natural, en el territorio colombiano correspondiéndole a la Empresa Colombiana de Petróleos el desarrollo de la red troncal nacional.

#### **RESOLUCION 3 1513 DE AGOSTO 24 DE 1992**

El Ministerio de Minas y Energía establece el uso obligatorio de aditivos detergentes dispersantes en todas las gasolinas que se distribuyan en Colombia.

Corresponde tanto a Ecopetrol como a los distribuidores mayoristas dar cumplimiento a esta disposición, para lo cual la Empresa Colombiana de Petróleos queda encargada de ejercer conjuntamente con el Ministerio de Minas y Energía el control de este programa y el análisis de las especificaciones mínimas de calidad.

#### **RESOLUCION 00008 DE MAYO 14 DE 1992**

El Ministerio de Minas y Energía aprueba el plan general de transporte de Gas Natural, en el territorio colombiano correspondiéndole a la Empresa Colombiana de Petróleos el desarrollo de la red troncal nacional.

#### **RESOLUCION 3 1513 DE AGOSTO 24 DE 1992**

El Ministerio de Minas y Energía establece el uso obligatorio de aditivos detergentes dispersantes en todas las gasolinas que se distribuyan en Colombia.

Corresponde tanto a Ecopetrol como a los distribuidores mayoristas dar cumplimiento a esta disposición, para lo cual la Empresa Colombiana de Petróleos queda encargada de ejercer conjuntamente con el Ministerio de Minas y Energía el control de este programa y el análisis de las especificaciones mínimas de calidad.

#### **RESOLUCION 00008 DE MAYO 14 DE 1992**

El Ministerio de Minas y Energía aprueba el plan general de transporte de Gas Natural, en el territorio colombiano correspondiéndole a la Empresa Colombiana de Petróleos el desarrollo de la red troncal nacional.

#### **RESOLUCION 3 1513 DE AGOSTO 24 DE 1992**

El Ministerio de Minas y Energía establece el uso obligatorio de aditivos detergentes dispersantes en

todas las gasolinas que se distribuyan en Colombia.

Corresponde tanto a Ecopetrol como a los distribuidores mayoristas dar cumplimiento a esta disposición, para lo cual la Empresa Colombiana de Petróleos queda encargada de ejercer conjuntamente con el Ministerio de Minas y Energía el control de este programa y el análisis de las especificaciones mínimas de calidad.

#### **RESOLUCION 80096 DE FEBRERO 8/94**

Establece la composición del Consejo de Apoyo Jurídico del sector minero y energético el que estará integrado entre otros por el Ministerio de Minas, la FEN, ECOPETROL, CARBOCOL, MINERALCO, Ingeominas, ISA, CORELCA, y la Empresa Colombiana de Carbón.

#### **DECRETO 1726**

Para desarrollar la Ley 6/92 el Gobierno dispuso que ECOPETROL debe girar a la Dirección General del Tesoro del impuesto a la gasolina y el ACPM y la contribución para la descentralización entre el 1 y el 15 de cada mes lo recaudado en la segunda quincena del mes anterior y entre el 16 último de cada mes lo recaudado en la primera quincena del mismo mes.

#### **DECRETO 2113**

Por el cual se modifican y adicionan algunos artículos del Decreto 300 de 1993. Con el siguiente párrafo: Párrafo 3. Cuando los combustibles blancos derivados del petróleo provengan de importaciones que no efectuen los distribuidores mayoristas o no se realicen a través de plantas de abasto de combustibles líquidos, la Dirección de Aduanas e Impuestos Nacionales expedirá el documento que servirá como guía única de transporte, en el que se indicará el nombre del importador, lugar de destino, empresa transportadora, placa del vehículo, producto a transportar, volúmen, fecha de expiración firma y sello del funcionario de aduanas y del importador.

002673

**FECHA DE DEVOLUCION**  
**El préstamo de esta obra vence en la fecha**  
**que señala el último sello**

Coordinación  
Dirección de Planeación Corporativa

Impresión  
Sáenz Impresores del Caribe

Mayo de 1994

Estadísticas 1993/Empresa Colombiana de  
petróleos.Ecopetrol

333.8232 E558e3 Ej.1

CATALOGADO POR: HELP FILE LTDA

FECHA  
PEDIDO

PRESTADO A

FECHA  
DEVUELTO

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA



01004676

BIBLIOTECA