



DIRECCION DE PLANEACION CORPORATIVA

Vigésima primera edición

ESTADISTICAS
DE LA
INDUSTRIA

PETROLERA

209861
55e
j.1

338.209861

Esse

F. +

ABE

CONTENIDO

Introducción	4
Convenciones y factores de conversión	5
Colombia en Cifras - 1998	6
Estadísticas internacionales	9
Exploración	25
Explotación	41
Gas natural, suministro y consumo	59
Refinación, producción y demanda de derivados	71
Transporte de crudo y derivados	77
Comercio exterior de hidrocarburos	89
Otros	101
Legislación Petrolera Colombiana	111

CONTENIDO

INDICE	2
CONVENCIONES Y FACTORES DE CONVERSION INTERNACIONALES	5
COLOMBIA EN CIFRAS	6
ESTADISTICAS INTERNACIONALES	9
Reservas Mundiales de Petróleo	10
Reservas Mundiales de Gas Natural	11
Producción Mundial de Petróleo	12
Producción Mundial de Gas Natural	13
Relación Reservas-Producción Mundial Petróleo y Gas	14
Producción de Petróleo de la OPEP	15
Reservas de Petróleo de la OPEP	16
OPEP Relación Reservas-Producción de Petróleo	17
Capacidad Mundial de Refinación	18
Precios Internacionales de Crudo	19
Reservas de Petróleo de América Latina	20
Reservas de Gas de América Latina	21
Producción de Petróleo de América Latina	22
Producción de Gas de América Latina	23
Relación Reservas-Producción Latinoamericana Petróleo y Gas	24
EXPLORACION	25
Mapa de Tierras	27
Estado de Tierras	28
Contratos Vigentes y Propiedades Tierras	29
Contratos Vigentes	30
Estado de Contratos de Asociación	32
Histórico de Contratos de Asociación	34
Prospección Sísmica	35
Prospección Sísmica por Cuencas	36
Prospección Sísmica Terrestre	37
Pozos Exploratorios en Asociación	38
Pozos Exploratorios por Tipo	38
Mapa de Pozos Exploratorios Perforados en Asociación	39
Inversiones Locopetrol Exploratoria Directa	40
EXPLORACION	41
Historia de Perforación de Desarrollo	42
Perforación de Desarrollo en Escopetrol	43
Pozos Desarrollo Perforados	44
Mapa de Cuencas Sedimentarias	46
Gráfica Nacional de Crudo	47
Inversiones en Contratos de Asociación	48
Producción Nacional de Crudo	49
Producción Nacional de Crudo por Área	50
Producción Nacional de Crudo	51
Historia de Reservas y Producción de Petróleo	52
Gráficas Historia de Reservas Remanentes de Petróleo y Gas	53
Historia de Reservas y Producción Acumulada	56
Gráfica Relación Reservas / Producción	57
Gráfica Historia Reservas y Producción Nacional Acumulada	57
Distribución de Reservas Remanentes de Hidrocarburos	58

GAS NATURAL 59

Gráfica Suministro de Gas Natural por Zonas del País	60
Suministro de Gas Natural por Zona / Campo	61
Gráfica Consumo Nacional de Gas Natural por Areas	62
Consumo Nacional de Gas Natural por Areas y Sectores	63
Gráfica Consumo Nacional de Gas Natural por Sectores	64
Evolución de las Instalaciones Domiciliarias de Gas Natural	66

REFINACION 71

Cargas a Refinerías	72
Producción de Combustibles	73
Demanda de Combustibles	74
Ventas de Gasolina Motor Distribuidor Mayorista por División Política	75
Producción de Otros Derivados del Petróleo	76
Ventas de Otros Derivados del Petróleo	76

TRANSPORTE DE CRUDO Y DERIVADOS 77

Mapa Red Nacional de Oleoductos	79
Redes de Transporte de Hidrocarburos, Empresas Particulares, Ecopetrol y Ecopetrol con Terceros Oleoductos	80
Redes de Transporte de Hidrocarburos, Ecopetrol, Combustibleoductos y Pipas Oleoductos	81
Mapa Red Nacional de Petioductos	82
Redes de Transporte de Hidrocarburos, Petioductos Particulares y de Ecopetrol	83
Redes de Transporte de Hidrocarburos, Gasoductos de Ecopetrol	84
Redes de Transporte de Hidrocarburos, Oleoductos de Ecopetrol, Comportamiento Anual	85
Transporte Anual de Hidrocarburos, Ecopetrol	86
Transporte de Gases, Petioductos de Ecopetrol	86
Mapa Red Nacional de Gasoductos	87

COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS 89

Exportaciones Locopetrol de Petróleo y Derivados (MUS\$)	90
Exportaciones de Petróleo y Derivados (US\$ - B)	90
Exportaciones de Petróleo y Derivados (KBPO)	91
Importaciones de Petróleo y Derivados (MUS\$)	92
Importaciones de Petróleo y Derivados (US\$ - B)	92
Importaciones de Petróleo y Derivados (KBPO)	93
Balanza Comercial de Ecopetrol	94
Volumen de Exportación de Crudo por Compañía	95
Exportaciones por Producto y País de Destino	96
Importaciones por Producto y País de Origen	98

OTROS 101

Precios de Venta al Público	102
Precio de Venta en Tronca - Gas Natural	104
Precio de Venta en Boca de Pozo - Gas Natural de la Guajira	105
Precio de Venta en Boca de Pozo - Gas Natural - Costa Norte y Valle del Magdalena	106
Índice de Precios al Consumidor	107
Tasa de Cambio Oficial y Representativa del Mercado	107
Transferencias al Estado	108
Inversiones Ecopetrol	109

LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA 111

Nos complace presentarles las **Estadísticas de la Industria Petrolera** versión 1998, que detalla las cifras más importantes sobre los diversos aspectos de la actividad petrolera en Colombia.

Así continuamos con nuestro propósito de dejar registrada, año tras año, la historia de la cadena productiva del petróleo, expresada en números, para beneficio de todos los interesados en investigar la evolución que ha tenido el desarrollo nacional de los hidrocarburos.

Esta actualización estadística se logró con la colaboración de distintas dependencias, entidades y personas del sector petrolero colombiano, a los que expresamos nuestro sincero agradecimiento.

CONVENCIONES

CONVENCIONES

K (Kilo)	=	1,000
M (Mega)	=	1.00E+06
G (Giga)	=	1.00E+09
T (Tera)	=	1.00E+12
m ³	=	metros cúbicos
PC	=	pies cúbicos estándar
BPD	=	barriles por día
m ³ /d	=	m ³ por día
bbl	=	barriles
PCD	=	PC por día
ft	=	pies lineales
ha	=	hectáreas
Km	=	kilómetros
Btu/d	=	unidades térmicas inglesas por día
bbl eq	=	bbl de crudo equivalente
API	=	gravedad API
RGA	=	relación gas-aceite
pulg	=	pulgadas
J	=	Julios
US gall.	=	Galones americanos
t	=	tonelada métrica
Lb	=	Libras

CONVENCIONES CUENCAS

NOMBRE	ABREVIATURA
BOGOTA	BOG
CHOCO-PACIFICO	CHO
PUTUMAYO	PUT
LLANOS ORIENTALES	LLA
VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA	VSM
VALLE MEDIO DEL MAGDALENA	VMM
VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	VIM
CAJALUMBO	CAJ
AMAZONAS	AMA
CAJICA-PATIA	CAPA
LOS CAYOS	CAY
CESAR-RANCHERIA	CER
CORDILLERA ORIENTAL	COR
GUAJIRA	GUA
PACIFICO - VALLE ATRATO	PFCO

FACTORES DE CONVERSION AL SISTEMA INTERNACIONAL

Para convertir	en	Multiplicar por
PC	m ³	2,831685 x 0,01
BPD	m ³ /d	1,589878 x 0,1
ft	m	3,048 x 0,1
ha	m ²	10000
Btu	J	1,05555056 x 1000
PC	bbl eq	1,66666 x 0,0001
pulg	m	2,54 x 100
KBtu	PC	1,07101
US gal.	m ³	3.785 x 0.001
Lb	t	0.453514739

COLOMBIA EN CIFRAS - 1998

1- AREA DE OPERACION

TOTAL PAIS	129,03 KHa
ECOPETROL	1,980 KHa
ASOCIACION (Contratos vigentes)	18,005 KHa
CONCESION	25,427 KHa
AREAS EN LICITACION	0 KHa
AREAS LIBRES	83,661 KHa

2- CONTRATOS VIGENTES

NUMERO DE CONTRATOS VIGENTES	111 contratos
ASOCIACION	104 contratos
PARTICIPACION DE RIESGO	3 contratos
ESPECIALES	1 contrato
RIESGO COMPARTIDO	3 contratos
NUMERO DE CONTRATOS SUSCRITOS	14 contratos

3- EXPLORACION

3.1. PROSPECCION SISMICA

TOTAL PAIS (2D)	2,076 Km de perfil
ECOPETROL	825 Km de perfil
ASOCIACION	1,251 Km de perfil

3.2. PERFORACION

NUMERO DE POZOS PERFORADOS

TOTAL PAIS	43 pozos
POZO TIPO A-1	26 pozos
POZO TIPO A-2B	1 pozo
POZO TIPO A-3	16 pozos

3.3. INVERSIONES EN EXPLORACION ECOPETROL - DIRECTA

TOTAL	56.12 MUS\$
GEOFISICA	21.17 MUS\$
EXPLORACION	19.58 MUS\$
PERFORACION	15.37 MUS\$

4- EXPLOTACION

4.1. RESERVAS REMANENTES (31 de diciembre de 1998)

CRUDO

TOTAL PAIS	2,477.8 Mbbbl
ECOPETROL DIRECTA	537.9 Mbbbl
ASOCIACION	1,909.1 Mbbbl
CONCESION	30.8 Mbbbl

GAS

TOTAL PAIS	6,928.0 GPC
ECOPETROL DIRECTA	193.0 GPC
ASOCIACION	6,735.0 GPC
CONCESION	0.0 GPC

4.2. RESERVAS DESCUBIERTAS CRUDO

RESERVAS POR REVALUACION	135,5 Mbls
RESERVAS ADICIONALES PAIS	176 Mbls

4.3. PRODUCCION DE CRUDO

TOTAL PAIS	754.3 KBPD
ECOPETROL DIRECTA	115.8 KBPD
ASOCIACION	622.0 KBPD
CONCESION	16.5 KBPD

4.4. POZOS DE DESARROLLO

TOTAL POZOS PERFORADOS	65 pozos
PIES PERFORADOS	512,716 pies

4.5. INVERSIONES EN CONTRATOS DE ASOCIACION

TOTAL	1,285.49 MUS\$
PERFORACION EXPLORATORIA	269.04 MUS\$
EXPLORACION SUPERFICIE	53.33 MUS\$
DESARROLLO	963.12 MUS\$

5- REFINACION

5.1. CARGAS DE CRUDO A LAS REFINERIAS

TOTAL	280.451 BPDC
CIB	200,067 BPDC
CARTAGENA	74.954 BPDC
ORITO/TIBU/APIAY	5,430 BPDC

5.2. PRODUCCION DE DERIVADOS

TOTAL	262,549 BPDC
GASOLINAS	106,939 BPDC
OTROS	155,610 BPDC

5.3. DEMANDA DE DERIVADOS

TOTAL	249,882 BPDC
GASOLINAS	129,538 BPDC
DESTILADOS MEDIOS	78,201 BPDC
PROPANO Y AVIGAS	23,381 BPDC
CRUDO DE CASTILLA Y FUEL OIL	18,762 BPDC

6- GAS NATURAL

6.1.SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR ZONA/CAMPO	612,894 MBTU
6.2.CONSUMO POR AREAS Y SECTORES	607,071 MBTU

7- COMERCIO EXTERIOR

7.1. EXPORTACION

EXPORTACION DE PETROLEO Y DERIVADOS

TOTAL	286.84 KBPD
CRUDO	223.39 KBPD
DERIVADOS	63.45 KBPD

VALOR DE LA EXPORTACION

TOTAL	1,284.15 MUS\$
CRUDO	1,020.17 MUS\$
DERIVADOS	263.98 MUS\$

7.2. IMPORTACION

VOLUMEN DE LA IMPORTACION	31 KBPD
VALOR DE LA IMPORTACION	208.39 MUS\$

7.3. BALANZA COMERCIAL ECOPETROL	1,075.76 MUS\$
----------------------------------	----------------

8- REDES DE TRANSPORTE ECOPETROL

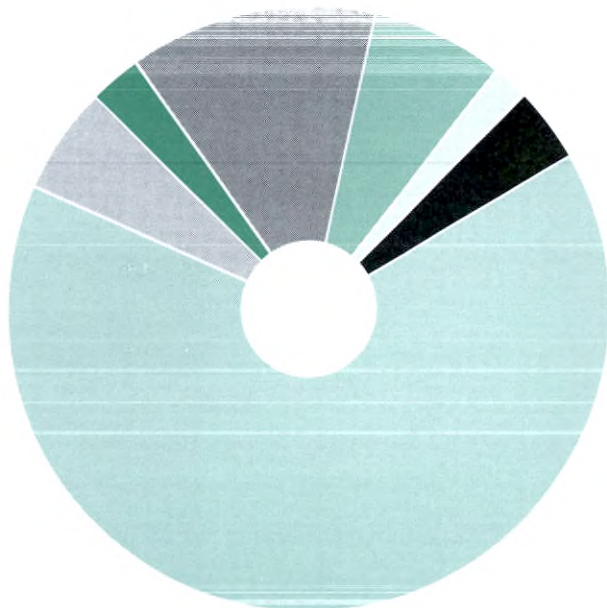
TOTAL	5,119 Km
OLEODUCTOS	1,394 Km
POIDUCTOS	2,645 Km
COMBUSTOLEODUCTOS	591 Km
PROPANODUCTOS	378 Km
GASODUCTOS	111 Km



ESTADÍSTICAS
INTERNACIONALES



RESERVAS MUNDIALES DE PETROLEO 1998



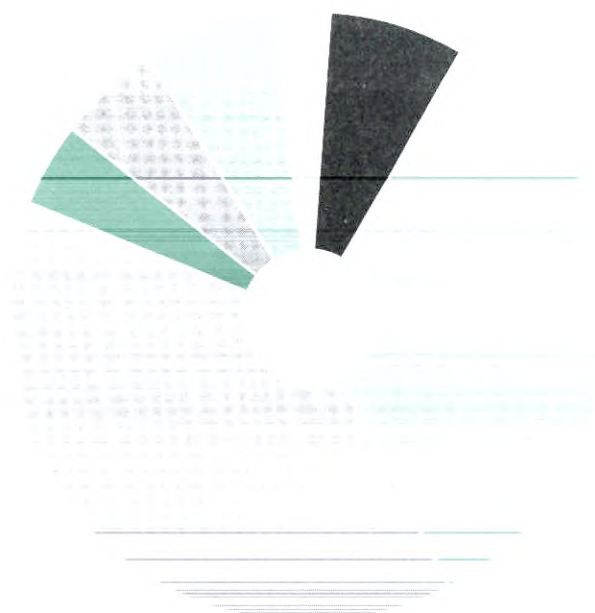
ORIENTE MEDIO	65.11%
EUR. ORI. Y C. EST. IND.	5.61%
NORTE AMERICA	3.70%
AMERICA LATINA	13.27%
AFRICA	7.29%
EUROPA OCCIDENTAL	1.81%
LEJANO ORIENTE	4.16%

RESERVAS MUNDIALES DE PETROLEO [Gbbi]

REGIONES	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998*	VARIAC. 98/97%
ORIENTE MEDIO	662.6	661.6	661.8	662.9	660.3	659.5	676.4	676.9	673.6	0.1
EUROPA ORIENTAL Y COMUN. ESTAD. IND.	58.9	58.8	59.2	59.2	59.2	57.0	59.0	59.1	59.1	0.2
NORTE AMERICA	32.0	31.8	30.0	28.8	28.0	36.8	27.2	26.8	27.5	-1.5
AMERICA LATINA	121.1	119.7	123.8	125.0	129.1	128.7	127.9	126.2	137.3	-1.3
AFRICA	59.9	60.5	61.9	62.0	62.2	73.1	67.6	70.0	75.4	3.6
EUROPA OCCIDENTAL	14.5	14.5	15.8	16.6	16.6	17.7	18.5	18.1	18.7	-2.2
LEJANO ORIENTE	50.2	44.1	44.6	44.7	44.4	44.1	42.3	42.2	43.0	-0.2
TOTAL	999.2	991.0	997.1	999.1	999.8	1,016.9	1,018.9	1,019.3	1,034.6	0.0
VARIACION ANUAL %	-0.2	-0.8	0.6	0.2	0.1	1.7	0.2	0.0	1.5	
COLOMBIA	2.0	2.0	3.1	3.1	3.1	2.9	2.8	2.6	2.4	

* : Reservas mundiales estimadas a diciembre de 1998.
Fuente: Oil & Gas Journal, DIC. 28/98.
Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

RESERVAS MUNDIALES DE GAS 1998



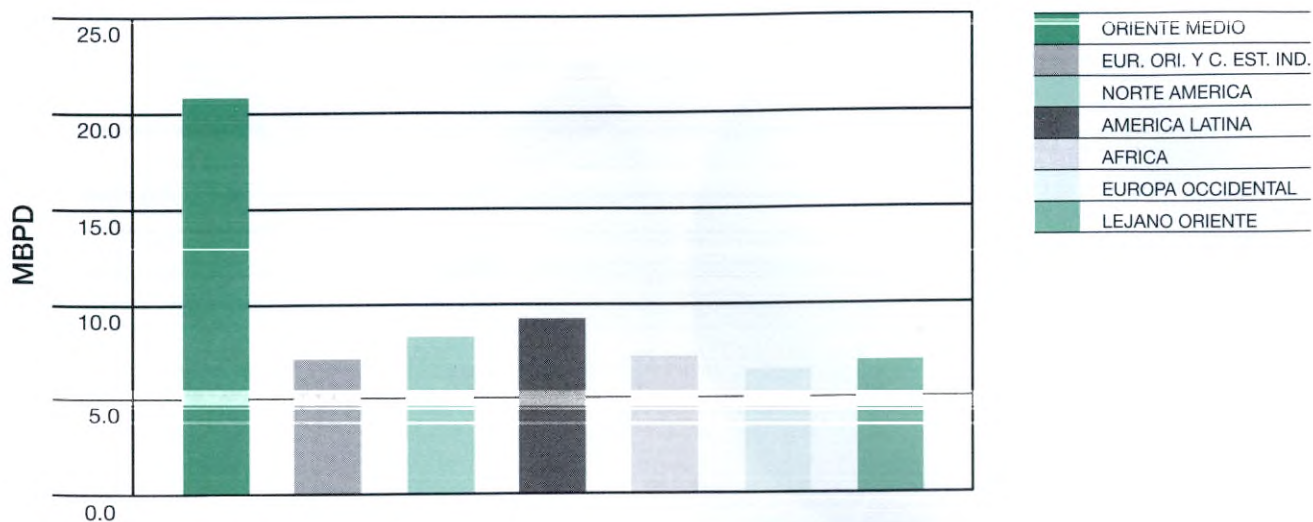
ORIENTE MEDIO	34.00%
EUR. ORI. Y C. EST. IND.	38.92%
NORTE AMERICA	4.49%
AMERICA LATINA	5.49%
AFRICA	6.8%
EUROPA OCCIDENTAL	3.08%
LEJANO ORIENTE	6.99%

RESERVAS MUNDIALES DE GAS NATURAL [TPC]

REGIONES	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998*	VARIAC. 98/97 %
ORIENTE MEDIO	1,324.3	1,319.1	1,520.1	1,581.0	1,594.3	1,597.2	1,617.1	1,726.0	1,749.0	1.3
EUROPA ORIENTAL Y COMUN. ESTAD. IND.	1,619.0	1,766.4	1,963.3	2,017.8	2,001.8	1,977.0	2,000.4	2,003.1	2,002.2	0.0
NORTE AMERICA	263.8	266.0	262.8	260.0	241.6	230.8	302.3	231.4	231.0	-0.2
AMERICA LATINA	242.3	238.5	259.5	268.0	258.8	272.0	276.2	286.3	282.6	-1.3
AFRICA	285.1	310.2	346.9	343.5	341.6	334.6	328.6	348.5	361.0	3.6
EUROPA OCCIDENTAL	175.3	178.6	191.8	191.1	191.5	193.4	167.9	170.3	158.6	-6.9
LEJANO ORIENTE	298.6	299.3	341.0	354.5	350.7	328.6	321.8	320.5	359.5	12.2
TOTAL	4,208.4	4,378.1	4,885.4	5,015.9	4,980.3	4,933.6	5,014.3	5,086.1	5,143.9	1.1
VARIACION ANUAL %	5.5	4.0	11.6	2.7	-0.7	-0.9	1.6	1.4	1.1	
COLOMBIA	4.5	3.9	3.9	7.4	7.6	7.6	7.7	6.9	6.9	

* : Reservas mundiales a diciembre de 1998.
Fuente: Oil & Gas Journal, DIC. 28/98.
Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

PRODUCCION MUNDIAL DE PETROLEO 1998



PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETROLEO [MBPD]

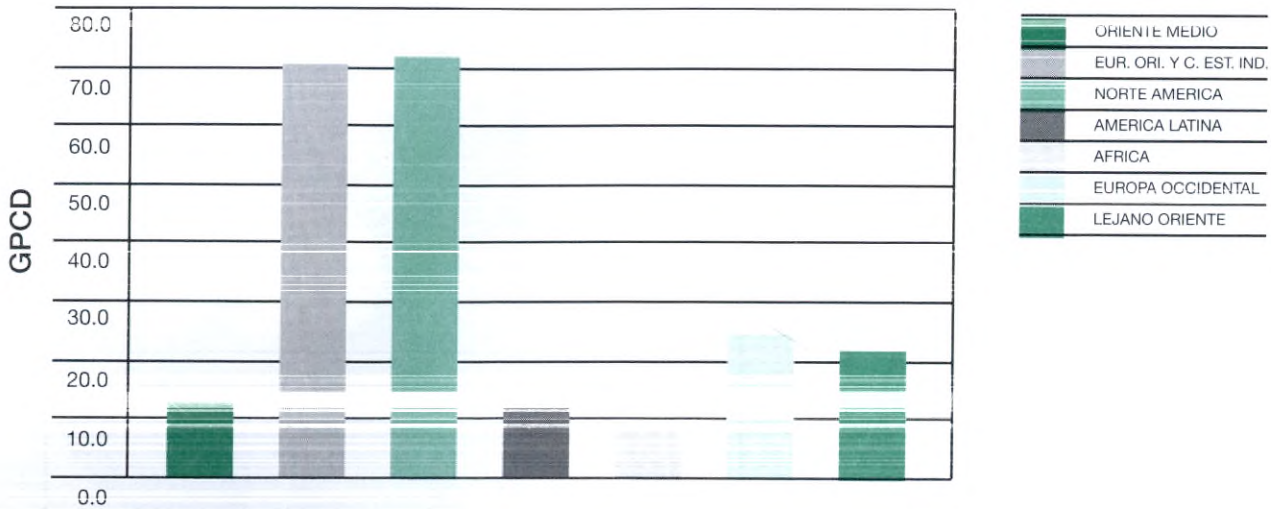
REGIONES	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998*	VARIAC. 98/97 %
ORIENTE MEDIO	16.6	16.2	17.4	18.4	18.6	20.0	19.5	20.1	21.0	4.3
EUR. ORI. Y C. EST. IND.	11.8	10.5	9.2	8.1	7.3	7.2	7.2	7.4	7.3	-(1.2)
NORTE AMERICA	8.7	8.9	8.8	8.5	8.3	10.5	8.3	8.3	8.4	0.7
AMERICA LATINA	6.9	7.3	7.4	7.3	7.6	8.6	8.9	9.7	9.4	-(2.8)
AFRICA	6.0	6.3	6.3	6.2	6.3	6.9	7.0	7.1	6.8	-(3.7)
EUROPA OCCIDENTAL	4.0	4.2	4.5	4.7	5.6	6.6	6.8	6.5	6.2	-(3.9)
LEJANO ORIENTE	6.3	6.5	6.4	6.5	6.7	7.2	7.1	7.2	7.0	-(2.3)
TOTAL	60.3	59.9	60.0	59.8	60.3	67.0	64.8	66.3	66.2	-(0.2)
VARIACION ANUAL %	1.6	-0.7	0.2	-0.4	0.9	11.1	-3.3	5.4	2.1	
COLOMBIA	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	0.8	

* : Producción promedio diaria estimada a diciembre de 1998. La información de COLOMBIA A DICIEMBRE 31 DE 1998.

Fuente: Oil & Gas Journal, MAR. 8/99.

Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

PRODUCCION MUNDIAL DE GAS 1998



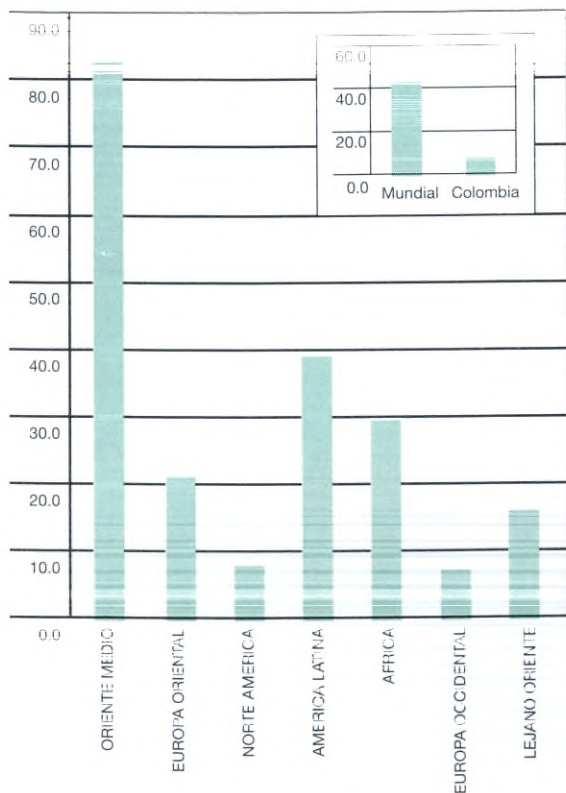
RESERVAS MUNDIALES DE GAS NATURAL (GPCD)

REGIONES	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998*	VARIAC. 98/97 %
ORIENTE MEDIO	11.6	11.3	10.5	10.9	10.7	13.4	12.8	13.3	13.6	2.6
EUROPA ORIENTAL Y C. EST. IND.	83.7	82.7	79.4	76.2	74.0	63.8	73.8	68.5	70.9	3.5
NORTE AMERICA	60.8	66.9	64.5	66.7	70.0	66.2	72.6	72.2	72.8	0.7
AMERICA LATINA	9.9	6.4	9.1	9.1	9.4	10.3	11.4	11.9	12.6	5.6
AFRICA	5.9	6.3	7.1	6.9	6.8	8.2	8.1	8.4	8.2	-1.7
EUROPA OCCIDENTAL	16.9	20.9	19.2	19.8	22.5	23.5	26.2	26.5	25.8	-2.6
LEJANO ORIENTE	13.8	14.4	16.4	17.4	17.6	19.6	21.2	21.8	22.5	3.0
TOTAL	202.6	208.9	206.2	206.9	211.0	205.0	226.1	222.6	226.4	1.7
VARIACION %	1.1	3.1	-1.3	0.3	2.0	-2.8	10.3	-0.4	0.2	
COLOMBIA (Suministro)	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.6	

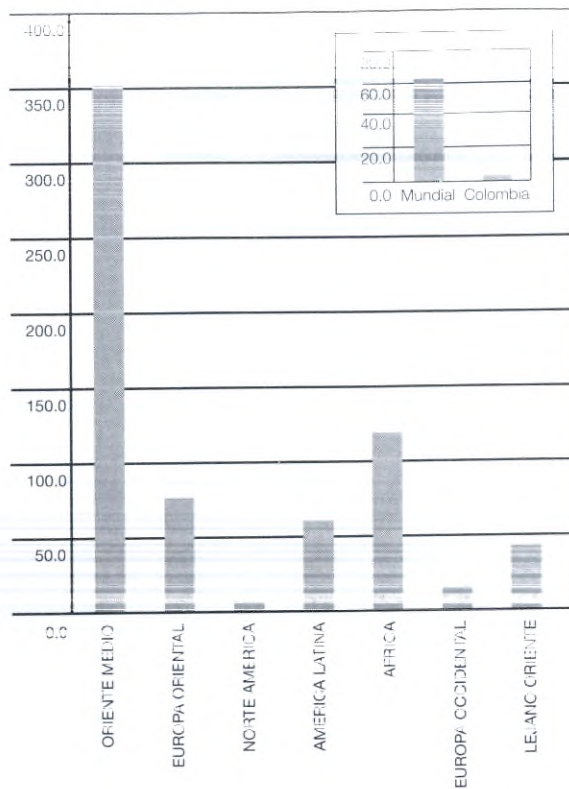
* : Producción promedio diaria a diciembre de 1998.
Fuente: Oil & Gas Journal, MAR. 8/99.
Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

RELACION RESERVAS - PRODUCCION MUNDIAL PETROLEO Y GAS 1998 (AÑOS)

PETROLEO



GAS



REGIONES	PETROLEO	GAS
ORIENTE MEDIO	88.0	352.3
EUROPA ORIENTAL	22.1	77.4
NORTE AMERICA	9.0	8.7
AMERICA LATINA	39.9	61.4
AFRICA	30.2	120.0
EUROPA OCCIDENTAL	8.2	16.8
LEJANO ORIENTE	16.7	43.8
MUNDIAL	42.8	62.2
COLOMBIA	(1) 9,0	(2) 31,6

Relación Reservas Estimadas y Producción Estimada de 1998.

(1) Se utilizan pronósticos de producción vigentes.

(2) La base para la estimación es el consumo promedio de 600 millones de pies cúbicos por día.

PRODUCCION DE PETROLEO DE LA OPEP 1998



ARABIA SAUDITA	29.20%
IRAN	12.53%
IRAK	2.1%
EMIRATOS ARABES UNIDOS	8.7%
VENEZUELA	10.89%
NIGERIA	7.11%
KUWAIT	7.26%
INDONESIA	5%
LIBIA	6%
ALGERIA	3%
ZONA NEUTRAL	0%
QATAR	2%
GABON	1%

PRODUCCION DE PETROLEO DE LA OPEP [KBPD]

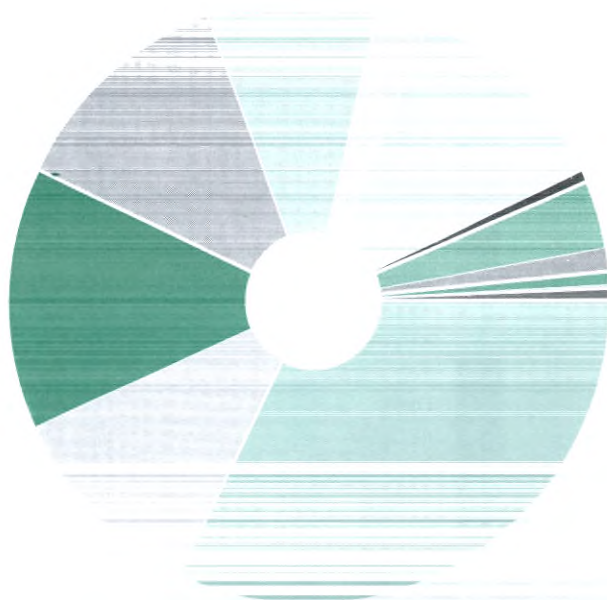
PAISES	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998*	VARIAC. 98/97 %
ARABIA SAUDITA	6,215	8,158	8,137	7,907	7,818	8,885	8,358	8,725	8,389	-3.9
IRAN	3,120	3,342	3,455	3,671	3,573	3,705	3,600	3,650	3,599	-1.4
IRAK	2,083	280	425	448	520	545	890	776	2,145	81.5
EMIRATOS ARABES UNIDOS	2,101	2,714	2,285	2,195	2,230	2,485	2,225	2,230	2,265	1.6
VENEZUELA	2,118	2,341	2,314	2,335	2,463	2,840	3,200	3,450	3,127	-9.4
NIGERIA	1,808	1,857	1,902	1,905	1,930	1,890	2,125	2,220	2,043	-8.0
KUWAIT	1,080	126	880	1,690	1,845	2,105	2,077	2,175	2,085	-4.1
INDONESIA	1,274	1,433	1,346	1,327	1,329	1,575	1,390	1,360	1,338	-1.6
LIBIA	1,369	1,500	1,493	1,361	1,368	1,415	1,410	1,450	1,378	-5.0
ALGERIA	797	798	772	747	745	1,325	830	860	816	-5.1
ZONA NEUTRAL **	315	130	341	360	388		484	550	520	-5.5
QATAR	387	390	425	429	407	460	510	670	661	-1.3
GABON	269	295	300	312	329	355	370	370	361	-2.4
TOTAL	22,936	23,364	24,075	24,688	24,943	27,585	27,469	28,892	28,727	-0.6
VARIACION ANUAL %	6.6	1.9	3.0	2.5	1.0	10.6	5.0	5.2	-0.6	

*: Producción promedio diaria. Datos a diciembre de 1998.

** : Desde agosto de 1990 hasta mayo de 1991 toda la producción de la Zona Neutral está incluida en los datos de Arabia Saudita.

En diciembre de 1998 la producción de la Zona Neutral está incluida en Kuwait y Arabia Saudita con un total de 520 KBPD.

Fuente: INTERNET. <http://www.eia.doe.gov/emeu/ipsr/t12.txt>

RESERVAS DE PETROLEO DE LA OPEP 1998


ARABIA SAUDITA
IRAN
IRAK
EMIRATOS ARABES UNID
VENEZUELA
NIGERIA
KUWAIT
INDONESIA
LIBIA
ALGERIA
ZONA NEUTRAL
QATAR
GABON

RESERVAS DE PETROLEO DE LA OPEP 1998 (Gbb)

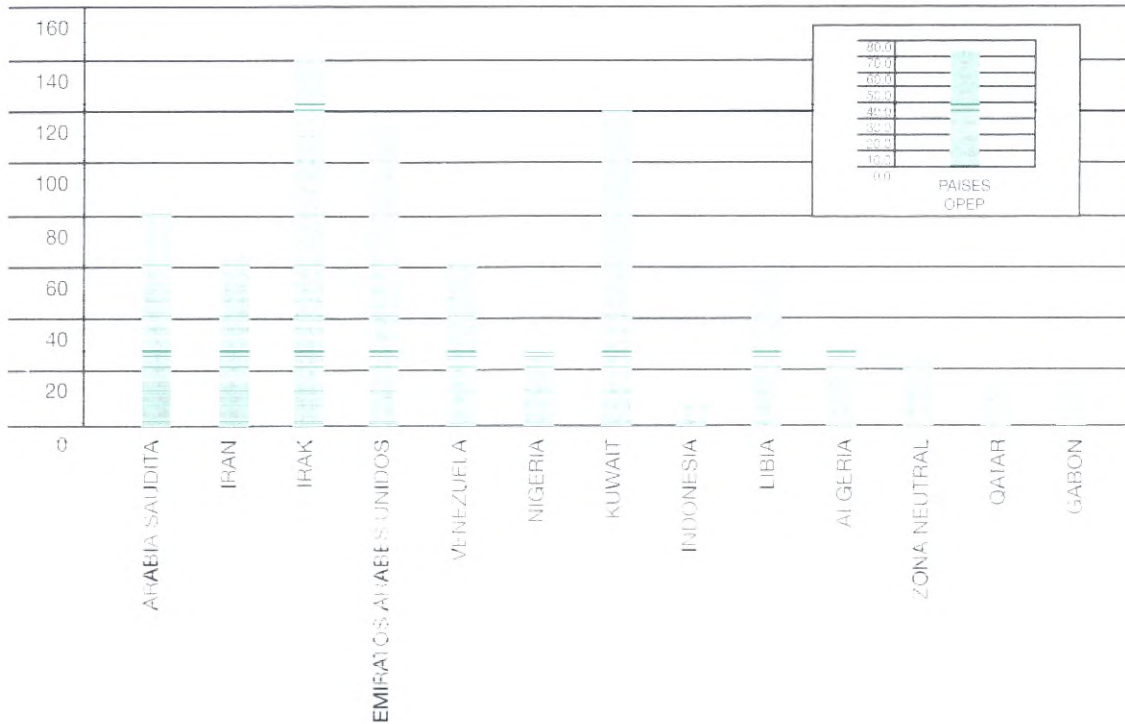
PAISES	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998*	VARIAC. 98/97 %
ARABIA SAUDITA	257.5	257.8	257.8	258.7	258.7	261.2	259.0	259.0	259.0	0.0
IRAN	92.9	92.9	92.9	92.8	89.3	88.2	93.0	93.0	89.7	-3.5
IRAK	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	112.0	112.5	112.5	0.0
EMIRATOS ARABES UNIDOS	98.1	98.0	98.1	98.8	98.1	98.1	97.8	97.8	97.8	0.0
VENEZUELA	59.0	59.1	62.7	63.3	64.5	64.5	64.8	71.6	72.6	1.4
NIGERIA	17.1	17.9	17.9	17.9	17.9	20.8	15.5	16.7	22.5	34.7
KUWAIT	94.5	94.0	94.0	94.0	94.0	96.5	94.0	94.0	94.0	0.0
INDONESIA	11.0	6.6	5.8	5.8	5.8	5.2	4.9	4.9	5.0	1.4
LIBIA	22.8	22.8	22.8	22.8	22.8	29.5	29.5	29.5	29.5	0.0
ALGERIA	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	0.0
ZONA NEUTRAL	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	0.0
QATAR	4.5	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	0.0
GABON	0.7	0.7	0.7	0.7	1.3	1.3	1.3	2.5	2.5	0.0
TOTAL	772.3	769.3	770.6	772.7	770.2	778.2	789.7	799.4	803.0	0.4
VARIACION ANUAL %	0.9	-0.4	0.2	0.3	-0.3	1.0	1.5	1.2	0.4	

* : Reservas Probadas Estimadas para 1998.

Nota: Reservas Reportadas como Probadas Recuperables con Tecnología y Precios Presentes.

Fuente: Oil and Gas Journal, DIC. 28/98.

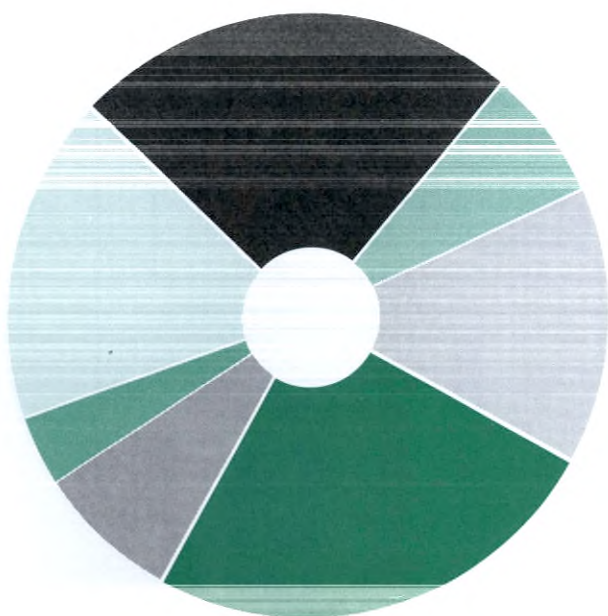
OPEP RELACION RESERVAS - PRODUCCION DE PETROLEO (AÑOS)



PAISES	AÑOS
ARABIA SAUDITA	84.6
IRAN	68.3
IRAK	143.7
EMIRATOS ARABES UNIDOS	118.3
VENEZUELA	63.6
NIGERIA	30.2
KUWAIT	123.5
INDONESIA	10.2
LIBIA	58.7
ALGERIA	30.9
ZONA NEUTRAL	26.3
QATAR	15.3
GABON	19.0
PAISES OPEP	76.6

Relación Reservas OPEP Estimadas y Producción OPEP Estimada 1998.

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINACION 1998



ORIENTE MEDIO	7.34%
EUR. ORI. Y C. EST. IND.	14.76%
NORTE AMERICA	25.17%
AMERICA LATINA	7.69%
AFRICA	3.82%
EUROPA OCCIDENTAL	17.43%
LEJANO ORIENTE	23.80%

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINACION [KBPD]

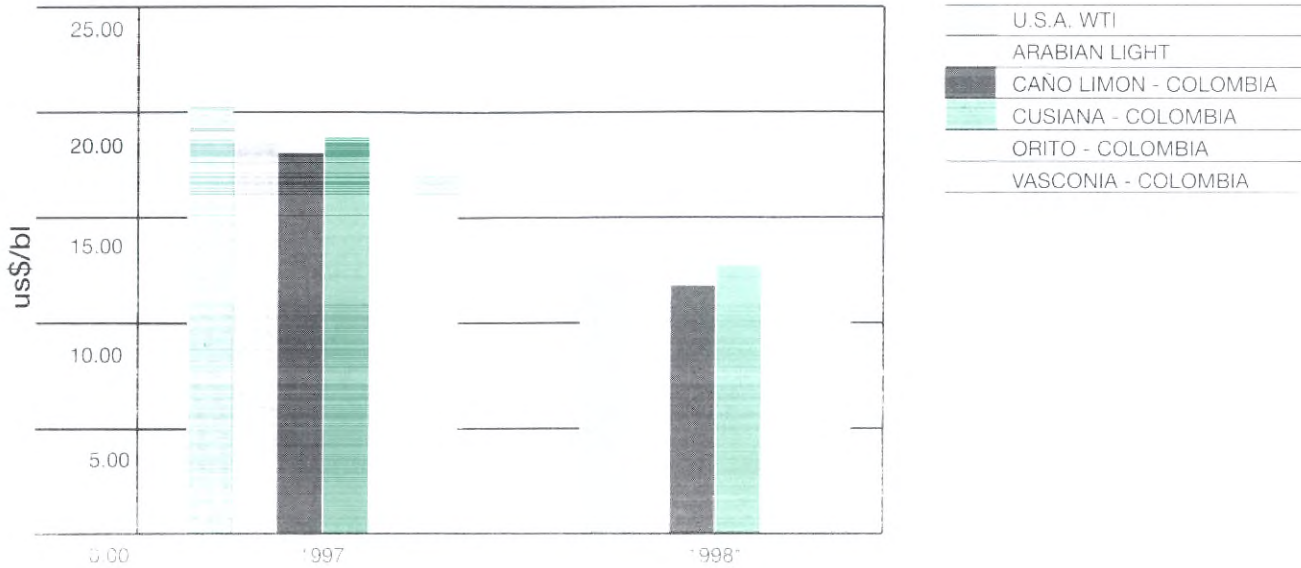
REGIONES	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998*
ORIENTE MEDIO	5,021	4,993	6,004	5,053	5,278	5,315	5,301	5,664	5,783
EUR. ORI. Y C. EST. IND.	17,127	14,119	15,022	12,847	12,852	10,325	10,296	12,225	11,620
NORTE AMERICA	17,441	17,232	17,081	18,546	18,750	17,070	18,595	19,270	19,820
AMERICA LATINA	7,554	6,310	7,654	5,982	5,832	7,755	6,685	6,404	6,057
AFRICA	2,872	2,866	2,906	2,859	2,826	2,860	2,843	2,932	3,006
EUROPA OCCIDENTAL	14,224	14,690	14,402	14,224	14,211	16,595	16,597	14,840	13,723
LEJANO ORIENTE	10,403	11,448	10,116	13,658	14,418	16,505	16,597	16,994	18,740
TOTAL	74,640	71,657	73,186	73,168	74,167	76,425	76,914	78,329	78,749
VARIACION ANUAL %	0.8	-4.0	2.1	0.0	1.4	3.0	0.6	1.8	0.5
COLOMBIA	232	245	239	242	247	256	280	277	280

*: Carga de Refinación Promedio a diciembre de 1998.

Fuente: Oil & Gas Journal, DIC. 22/98.

Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

PRECIOS INTERNACIONALES DE CRUDO 1997-1998

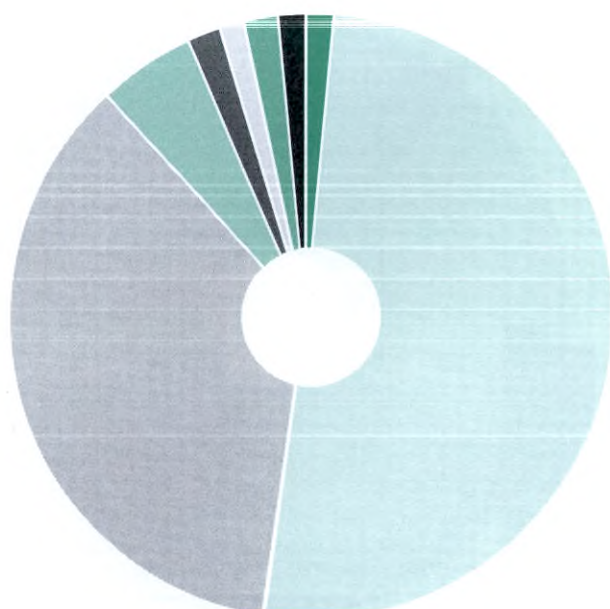


PRECIOS INTERNACIONALES DE CRUDO US\$/BL

CRUDO	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998*	VARIAC. 98/97 %
U.S.A. WTI	24.46	21.50	20.56	17.44	17.19	18.44	22.12	20.61	12.78	-37.99
ARABIAN LIGHT	21.48	17.78	17.22	15.27	14.27	15.82	19.33	18.71	11.39	-39.12
CAÑO LIMON - COLOMBIA	22.18	18.65	17.86	16.07	14.98	16.76	20.41	18.31	11.92	-34.90
CUSIANA - COLOMBIA						17.60	22.05	19.08	12.91	-32.34
ORITO - COLOMBIA	21.09	18.53	17.54	16.45	15.21	16.49	19.63	17.55	11.13	-36.58
VASCONIA - COLOMBIA				15.07		16.73	20.78	17.27	10.42	-39.66

Fuentes: Platt's Crude Oil Marketwire Precios promedio a diciembre de 1998.
<http://www.mees.com/dotcom/Precios promedio a 1998>.

RESERVAS DE PETROLEO DE AMERICA LATINA 1998



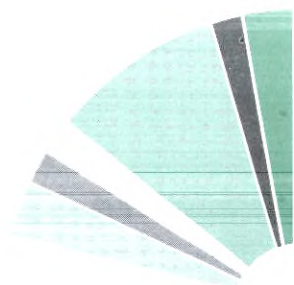
VENEZUELA	53.48%
MEXICO	35.23%
BRASIL	5.23%
COLOMBIA	1.90%
ECUADOR	1.56%
ARGENTINA	1.93%
BOLIVIA	0.10%
PERU	0.57%

RESERVAS DE PETROLEO DE AMERICA LATINA [Gbbi]

PAISES	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998*	VARIAC. 98/97 %
VENEZUELA	59.0	59.1	62.7	63.3	64.5	64.5	64.9	71.7	72.6	1.3
MEXICO	52.0	51.3	51.3	50.9	50.8	49.8	48.8	40.0	47.8	19.6
BRASIL	2.8	2.8	3.0	3.6	3.8	4.2	4.8	4.8	7.1	48.0
COLOMBIA	2.0	1.9	3.1	3.1	3.1	2.9	2.8	2.6	2.6	-0.9
ECUADOR	1.4	1.6	1.6	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	0.0
ARGENTINA	2.3	1.6	1.6	1.6	2.2	2.2	2.4	2.6	2.6	1.3
BOLIVIA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0
PERU	0.4	0.4	0.4	0.4	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	-3.4
TOTAL	120	119	124	125	127	127	127	125	136	
VARIACION ANUAL %		-1.1	4.1	1.0	1.8	-0.5	-0.1	-1.6	8.9	

* : Reservas promedio diarias. Datos a diciembre de 1998.
Fuente: Oil & Gas Journal, DIC. 28/98.

RESERVAS DE GAS DE AMERICA LATINA 1998



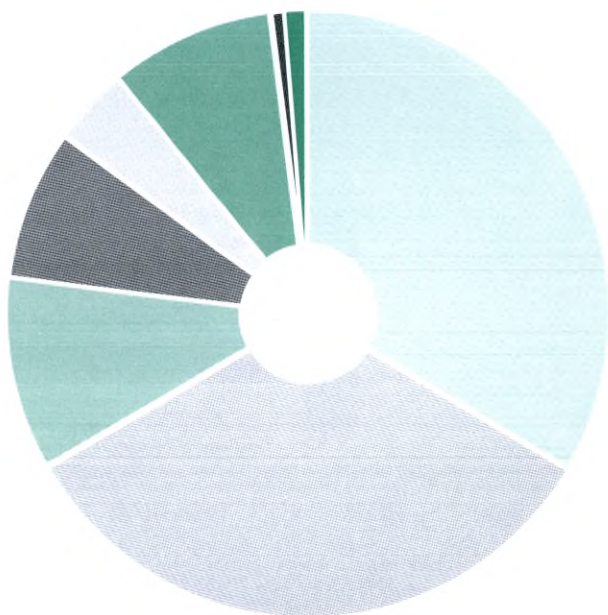
VENEZUELA	54.79%
MEXICO	24.40%
BRASIL	3.09%
COLOMBIA	2.67%
ECUADOR	1.41%
ARGENTINA	9.29%
BOLIVIA	1.67%
PERU	2.68%

RESERVAS DE GAS DE AMERICA LATINA [TPC]

PAISES	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998*	VARIAC. 98/97 %
VENEZUELA	105.7	110.0	129.5	129.9	130.4	139.9	141.6	143.1	142.5	-0.4
MEXICO	72.7	71.5	70.9	71.0	69.7	68.4	67.7	63.9	63.5	-0.7
BRASIL	4.0	4.0	4.4	4.8	4.9	5.2	5.4	5.6	8.0	44.1
COLOMBIA	4.5	3.9	3.9	7.4	7.6	7.6	7.7	6.9	6.9	0.5
ECUADOR	4.0	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	3.7	3.7	3.7	-0.8
ARGENTINA	27.0	20.4	22.7	26.5	18.2	18.6	21.9	24.3	24.1	-0.7
BOLIVIA	4.1	4.5	4.1	3.9	4.5	4.5	4.5	4.6	4.3	-5.7
PERU	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	-0.6
TOTAL	229	225	246	254	246	255	260	259	260	
VARIACION ANUAL %		-1.7	9.4	3.2	-3.3	3.6	1.8	-0.2	0.4	

* : Reservas promedio diarias. Datos a diciembre de 1998.
Fuente: Oil & Gas Journal, DIC. 29/98.

PRODUCCION DE PETROLEO DE AMERICA LATINA 1998



VENEZUELA	33.68%
MEXICO	33.13%
BRASIL	10.31%
COLOMBIA	8.14%
ECUADOR	4.08%
ARGENTINA	9.14%
BOLIVIA	0.30%
PERU	1.23%

PRODUCCION DE PETROLEO DE AMERICA LATINA [KBPD]

PAISES	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	VARIAC. 98/97 %
VENEZUELA	2,137	2,375	2,371	2,450	2,588	2,750	3,053	3,320	3,122	-0.6
MEXICO	2,553	2,680	2,669	2,673	2,685	2,618	2,855	3,100	3,071	-0.9
BRASIL	631	630	626	643	671	695	919	835	956	14.5
COLOMBIA	440	419	433	456	450	585	626	652	754	15.7
ECUADOR	285	299	321	344	365	392	392	380	378	-0.5
ARGENTINA	483	485	553	594	650	715	844	835	847	1.4
BOLIVIA	26	26	28	29	30	34	28	28	28	0.0
PERU	130	116	117	127	129	131	114	111	114	2.7
TOTAL	6,685	7,030	7,118	7,316	7,568	7,920	8,831	9,261	9,270	
VARIACION ANUAL %		5.2	1.3	2.8	3.4	4.7	-55.0	4.9	0.1	

* : Producción promedio diaria. Datos a diciembre de 1998.
Fuente: Oil & Gas Journal, MAR. 8/99.

PRODUCCION DE GAS DE AMERICA LATINA 1998



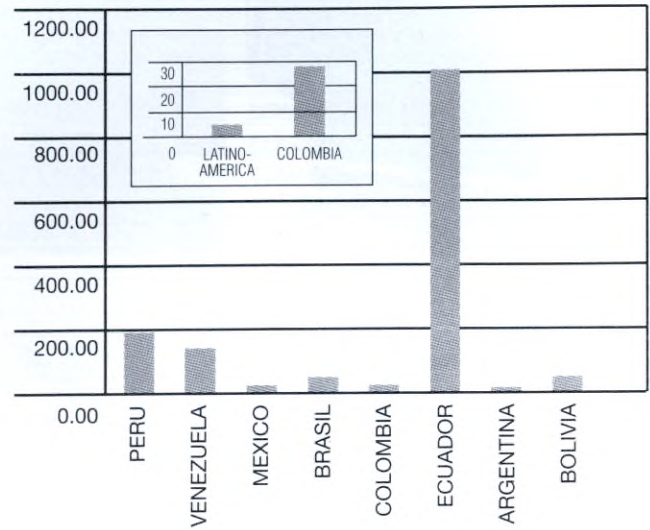
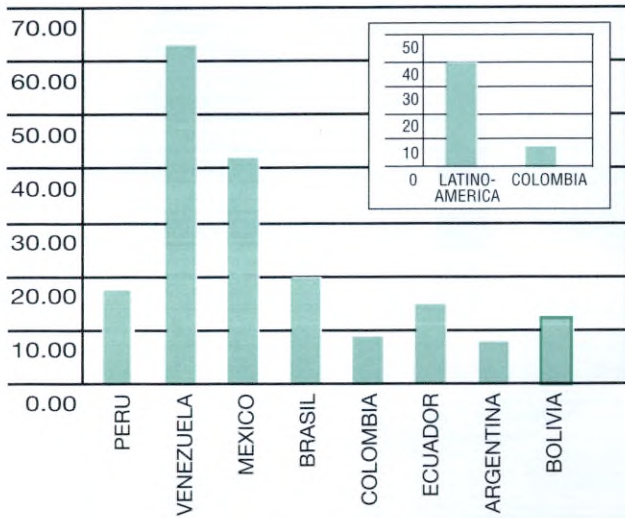
VENEZUELA	22.66%
MEXICO	41.24%
BRASIL	3.30%
COLOMBIA	5.66%
ECUADOR	0.08%
ARGENTINA	24.55%
BOLIVIA	1.69%
PERU	0.82%

PRODUCCION DE GAS DE AMERICA LATINA [GPCD]

PAISES	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	VARIAC. 98/97 %
VENEZUELA	2.12	2.12	2.08	2.48	2.67	2.92	3.09	2.74	2.64	-3.5
MEXICO	2.58	2.70	2.68	2.69	2.77	2.72	3.02	4.46	4.81	7.8
BRASIL	0.37	0.38	0.39	0.44	0.43	0.48	0.51	0.37	0.39	4.4
COLOMBIA	0.40	0.42	0.42	0.45	0.44	0.43	0.45	0.62	0.66	6.0
ECUADOR				0.01	0.01	0.01	3.09	0.01	0.01	0.0
ARGENTINA	1.72	1.92	1.94	2.09	2.15	2.43	2.80	2.65	2.86	7.9
BOLIVIA	0.29	0.29	0.29	0.29	0.32	0.31	0.31	0.20	0.20	0.0
PERU						0.14	0.10	0.1	0.1	2.1
TOTAL	7.47	7.82	7.80	8.44	8.80	9.43	10.31	11.15	11.66	4.6
VARIACION ANUAL %		4.7	-0.3	8.2	4.2	7.2	-99.8	8.2	4.6	

* : Producción promedio diaria. Datos a diciembre de 1998.
Fuente: Oil & Gas Journal, MAR./99.

RELACION RESERVAS - PRODUCCION LATINOAMERICANA PETROLEO Y GAS 1998 (AÑOS)

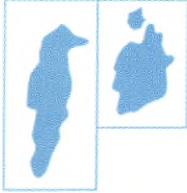


AÑOS

PAISES	PETROLEO	GAS
PERU	18.58	200.63
VENEZUELA	63.71	147.72
MEXICO	42.66	36.14
BRASIL	20.37	57.18
COLOMBIA	9.50	28.80
ECUADOR	15.33	1019.44
ARGENTINA	8.48	23.10
BOLIVIA	12.82	60.28
LATINOAMERICA	40.17	6.47
COLOMBIA	9.0	31.6

EXPLORACIÓN

SAN ANDRÉS Y PROVIDENCIA



MAR CARIBE

MAPA DE TIERRAS

PANAMA

VENEZUELA

OCEANO PACIFICO

27

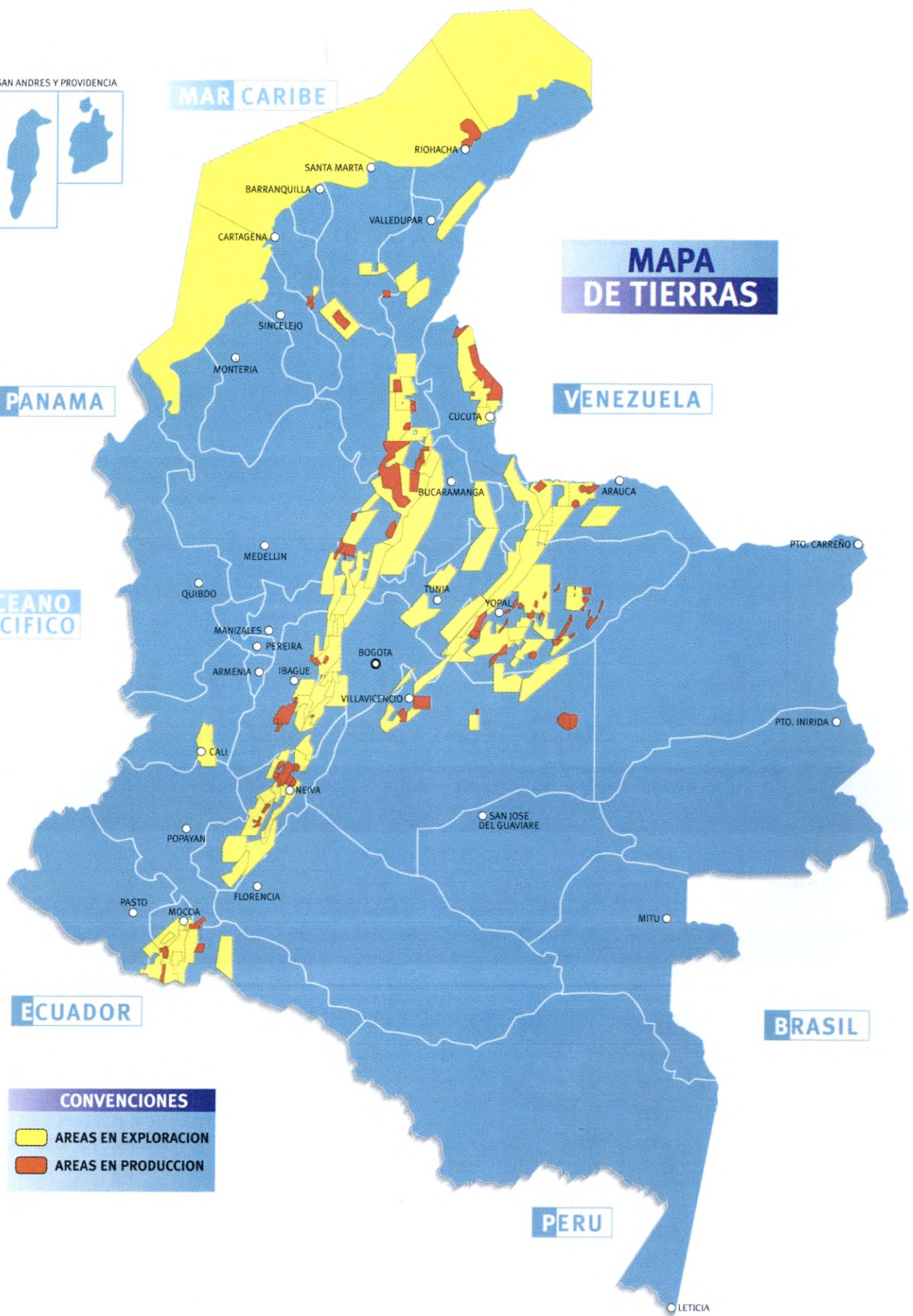
ECUADOR

BRASIL

CONVENCIONES

- AREAS EN EXPLORACION
- AREAS EN PRODUCCION

PERU



LETICIA

ESTADO DE TIERRAS A DIC. 31 DE 1998

AREA EN EXPLORACION (1)	17,378,074 Ha
AREA EN PRODUCCION	637,696 Ha
AREA EN CONCESION	25,277 Ha
AREA DEL PAIS DISPONIBLE PARA EXPLORAR	Ha

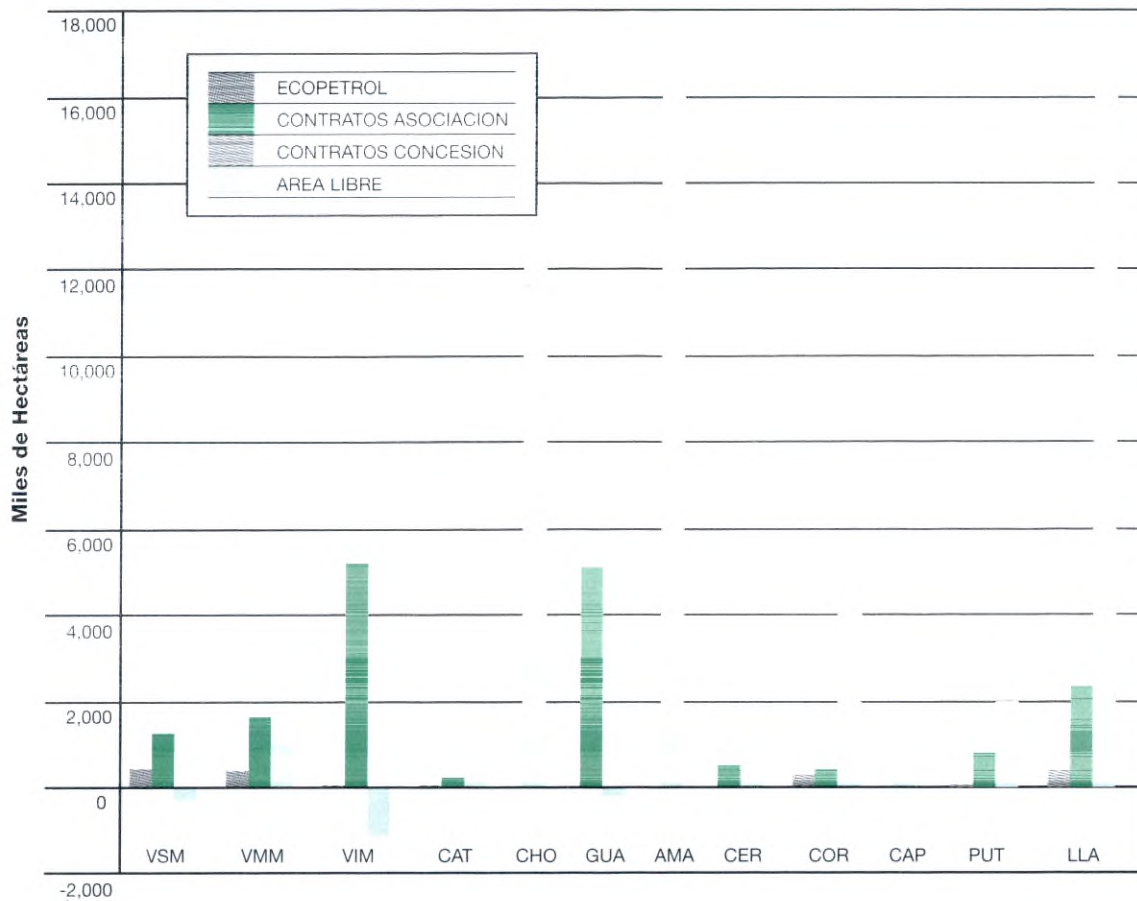
(1) No incluye Contrato de Asociación Patillal.
Fuente: Vicepresidencia de Exploración y Producción.

ESTADO DE TIERRAS A DICIEMBRE 31 DE 1998

CUENCA	AREA SEDIMENTARIA (kha)	ECOPETROL (Kha)	%	CONTRATOS ASOCIACION (kha)	%	EVALUACION INTEGRADA (kha)	CONTRATOS CONCESION (kha)	%	AREAS LICITACION (kha)	AREA LIBRE (kha)	%
VSM	VALLE SUPERIOR	1,450	483	33.3	1,290	88.9	20.8	1.4		-323	-22 *
VMM	VALLE MEDIO	3,210	454	14.1	1,690	52.6	1.5	0.0		1,067	33
VIM	VALLE INFERIOR	4,160	75	1.8	5,258	126.4				-1,173	-28 *
CAT	CATATUMBO	735	76	10.3	283	38.5				376	51
CHO	CHOCO	12,094								12,094	100
GUA	GUAJIRA	4,905			5,141	104.8				-236	-5
AMA	AMAZONAS	16,940								16,940	100
CER	CESAR - RANCHERÍA	1,165			577	49.5				588	50
COR	CORDILLERA ORIENTAL	5,275	357	6.8	501	9.5				4,417	84
CAP	CAUCA - PATIA	1,275								1,275	100
PUT	PUTUMAYO	2,990	107	3.6	849	28.4				2,034	68
LLA	LLANOS ORIENTALES	20,760	428	2.1	2,416	11.6	3.1	0.0		17,916	86
	SINU-SAN JACINTO	7,081									
	CAGUAN-YARI	14,020									
	CARIBE-NW	7,585									
TOTAL		103,645	1,980	1.9	18,005	17.4	0	25.427	0.0	83,661	81

* Los valores negativos se deben a porciones de áreas contratadas por fuera del área sedimentaria geográfica.

ESTADO DE TIERRAS A DICIEMBRE DE 1998



CONCESIONES VIGENTES Y PROPIEDADES PRIVADAS - DICIEMBRE 31 DE 1998

COMPAÑÍA	NUMERO DE CONCESION	NOMBRE	FECHA REVERSION	AREA (Ha)
CUENCA DEL VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA				20,787
Hocol	1202	Carnicería	Jul 16 /2000	9,537
Hocol	1161	Tello	Dic 01/2005	11,250
CUENCA DE LOS LLANOS ORIENTALES				3,093
Kelt	2162	Yalea	Dic 12/2002	3,093
CUENCA VALLE MEDIO DEL MAGDALENA				1,547
Omimex	Propiedad privada	Velásquez	Perpetuidad	1,547
TOTAL AREA EN CONCESIONES				25,427

Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

CONTRATOS VIGENTES A ENERO 1 DE 1999

CONTRATO	SOCIO	CUENCA	AREA (Ha)
ABANICO	EXPLORACIONES CMS NOMEKO INC.	VSM	101,852
ALCARAVAN	HARKEN DE COLOMBIA, LTD.	LLA	86,632
ALEJO	TECNOPELROL	CER	185,865
APULO	EMERALD ENERGY COLOMBIA LTD.	VSM	23,407
ARAUCA	PETROBRAS INTERN. S.A. - BRASPETRO	LLA	16,074
ARMERO	AMERICAN INTERN. PETROLEUM CORP.	VMM	4,990
ARRAYANES	PETROBRAS INTERN. S.A. - BRASPETRO	VSM	33,344
BOCACHICO	HARKEN DE COLOMBIA, LTD.	VMM	77,644
BOLIVAR	HARKEN DE COLOMBIA, LTD.	VMM	103,315
BOQUERON	PETROBRAS COLOMBIA LTD.	VSM	98,099
CACHIRRE	GOLSEN PETROLEUM CORPORATION	LLA	125,000
CAGUAN	PETROBRAS INTERN. S.A. - BRASPETRO	VSM	6,756
CAMBULOS	HARKEN DE COLOMBIA, LTD.	VSM	120,663
CAÑO CARANAL	MOHAVE COLOMBIA CORPORATION	LLA	100,735
CAPACHOS	ARCO DE COLOMBIA INC.	LLA	40,243
CASANARE	PERENCO COLOMBIA S.A.	LLA	50,112
COCORNA	OMIMEX DE COLOMBIA	VMM	4,828
COROCORA	PERENCO COLOMBIA S.A.	LLA	26,412
CRAVO NORTE	OCCIDENTAL DE COLOMBIA INC.	LLA	25,656
CUBARRAL	CHEVRON PETROLEUM COMPANY OF COL.	LLA	19,202
CUCUANA	KAPPA RESOURCES COLOMBIA TDA.	VSM	46,766
CUERDAS	KAPPA RESOURCES COLOMBIA TDA.	LLA	190,113
CHAPARRAL	HOCOL S.A.	VSM	5,654
CHIMICHAGUA	ADAIR COLOMBIA OIL & GAS	VIM	11,892
CHIPALO	OMIMEX DE COLOMBIA	VSM	51,556
DINDAL	GHK COMPANY COLOMBIA	VSM	26,155
EL PIÑAL	TRITON RESOURCES COLOMBIA, INC.	VMM	14,397
EL RIO	TECNOPELROL	VMM	47,591
ESMERALDAS	TEXAS PETROLEUM COMPANY	VMM	120,315
ESTERO	PERENCO COLOMBIA S.A.	LLA	22,234
FRAGATA	AMOCO	JUL. 27/25	2,423,877
GAITANAS	TOTAL EXPLORATIE EN PROD.	VSM	72,028
GALERON	CHEVRON PETROLEUM COMPANY OF COL.	LLA	67,422
GARCERO	PERENCO COLOMBIA S.A.	LLA	26,122
GUABINA	AIPC	VSM	19,327
GUADUALES	TEXAS PETROLEUM COMPANY	VSM	65,100
GUAJIRA	TEXAS PETROLEUM COMPANY	GUA	77,765
GUAYABO	TRITON RESOURCES COLOMBIA, INC.	VMM	591,886
HOBO	PETROBRAS INTERN. S.A. - BRASPETRO	VSM	7,785
HUILA	PETROLEOS COLOMBIANOS LTDA.	VSM	8,121
HUILA NORTE	SIPETROL	VSM	47,900
LA MIEL	DOREAL ENERGY (COLOMBIA) LTD.	VMM	91,707
LAGUNILLAS	CASA INGLESA LTDA.	VMM	41,603
LANCEROS	PETROBRAS INTERN. S.A. - BRASPETRO	COR	147,260

CONTRATOS VIGENTES A ENERO 1 DE 1999

CONTRATO	SOCIO	CUENCA	AREA (Ha)
LAS MORAS	INGENIEROS CIVILES ASOCIADOS S.A.	VSM	22,476
LAS NIEVES	LLANOS OIL EXPLORATION LTD.	CER	97,050
LAS QUINCHAS	KAPPA RESOURCES COLOMBIA TDA.	VMM	134,355
LAS VENTANAS	AMOCO	CAT	197,983
LEBRIJA	PETROLEO DEL NORTE S.A.	VMM	206
LOS GALEONES	PERENCO COLOMBIA S.A.	GUA	2,424,004
LOS OLMOS	MOHAVE COLOMBIA CORPORATION	VIM	151,326
LOS TOCHES	ESSO COLOMBIANA LIMITED	CAT	50,100
LLANOS-10	AMOCO	LLA	297,746
LLANOS-17	HARKEN DE COLOMBIA, LTD.	LLA	87,467
LLANOS-7	COPLEX COLOMBIA LIMITED	LLA	58,096
MACUIRA	TEXAS PETROLEUM COMPANY	GUA	2,544,781
MADRIGAL	SIPETROL	VSM	28,327
MAGANGUE	PETROBRAS COLOMBIA LTD.	VIM	8,356
MANIGUA	AIPC	PUT	31,303
MARACAS	TEXICAN OIL PLC.	CER	90,440
MATAMBO	EMERALD ENERGY COLOMBIA LTD.	VSM	7,748
MIRADORES	HARKEN DE COLOMBIA, LTD.	LLA	12,939
MONTECRISTO	SEVEN SEAS PETROLEUM COLOMBIA	VMM	151,934
NARE	OMIMEX DE COLOMBIA	VMM	16,502
NAZARETH	TEXAS PETROLEUM COMPANY	GUA	2,453,603
OPON	AMOCO	VMM	25,022
OROCUE	PERENCO COLOMBIA S.A.	LLA	10,970
PAGUEY	KAPPA RESOURCES COLOMBIA TDA.	VSM	22,085
PALERMO	HOCOL S.A.	VSM	17,755
PARAMO ESTE	CANADIAN PETROLEUM COLOMBIA LTD.	PUT	126,090
PARAMO OESTE	CANADIAN PETROLEUM COLOMBIA LTD.	PUT	106,648
PATILLAL	GEOMET. INC.	CER	100,000
PAYARA	CASA INGLESA LTDA.	LLA	49,519
PEDERNAL	BRASPETRO	VSM	38,203
PIEDEMONTE	B.P. EXPLORATION CO. (COLOMBIA) LTD.	LLA	287,404
PIRIRI	COPLEX COLOMBIA LIMITED	LLA	25,208
PUERTO BOYACA	TEXAS PETROLEUM COMPANY	VMM	60,794
PULI	AMERICAN INTERN. PETROLEUM CORP.	VMM	13,301
RECETOR	B.P. EXPLORATION CO. (COLOMBIA) LTD.	LLA	28,426
RIO CHITAMENA	B.P. EXPLORATION CO. (COLOMBIA) LTD.	LLA	2,739
RIO META-1	PETROBRAS INTERN. S.A. - BRASPETRO	LLA	10,664
RIO MINERO	TEXAS PETROLEUM COMPANY	VMM	69,667
RIO PLANAS	CASA INGLESA LTDA.	LLA	97,662
RIO PUTUMAYO	RAM PETROLEUMS LIMITED	PUT	130,000
RIO SECO	GHK COMPANY COLOMBIA	CSM	17,465
RONDON	OCCIDENTAL DE COLOMBIA INC.	LLA	10,056
ROSABLANCA	SEVEN SEAS PETROLEUM COLOMBIA	VMM	128,189

CONTRATOS VIGENTES A ENERO 1 DE 1999

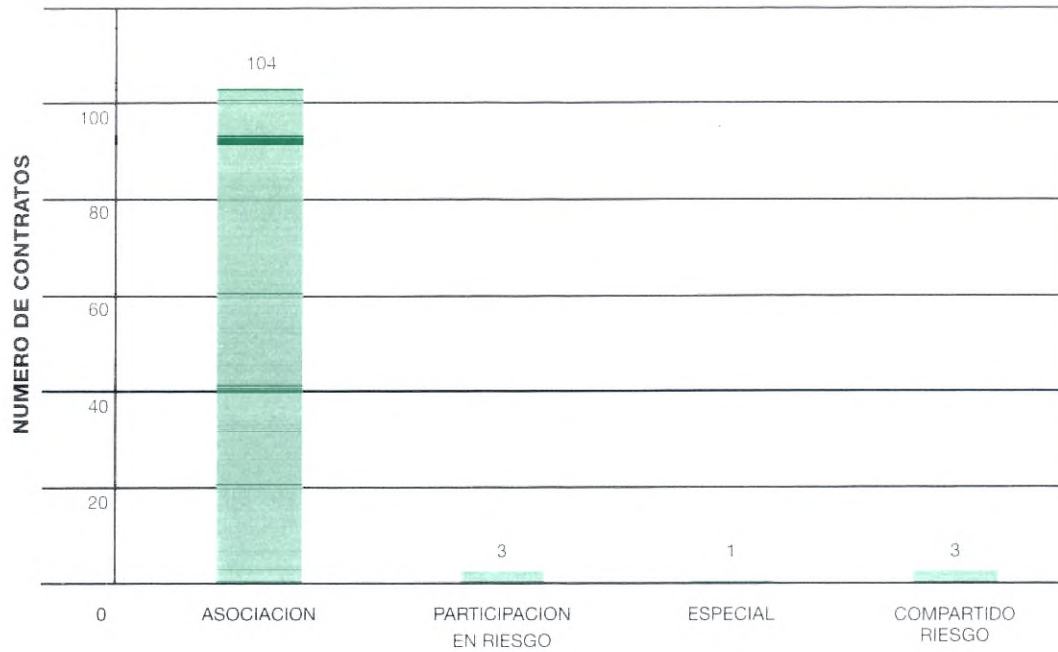
CONTRATO	SOCIO	CUENCA	AREA (Ha)
SAMORE	OCCIDENTAL DE COLOMBIA INC.	LLA	208.934
SAN JACINTO	HOCOL S.A.	VSM	116.711
SAN LUIS	PETROTESTING COLOMBIA S.A.	VSM	3.174
SAN MIGUEL	ARCO DE COLOMBIA INC.	LLA	94.401
SANTIAGO DE LAS ATALAYAS-1	B.P. EXPLORATION CO. (COLOMBIA) LTD.	LLA	26.644
SARARE	OMIMEX DE COLOMBIA	LLA	68.292
SOAPAGA	REPSOL EXPLORATION COLOMBIA S.A.	COR	185.500
TAMANACO	HUPECOL	LLA	36.009
TAMBAQUI	HUPECOL	LLA	35.227
TAPIR	MOHAVE COLOMBIA CORPORATION	LLA	94.138
TAURAMENA	B.P. EXPLORATION CO. (COLOMBIA) LTD.	LLA	14.670
TIRIMANI	CITY INVESTING COLOMBIA LIMITED	PUT	121.456
TISQUIRAMA	PETROLEOS DEL NORTE S.A.	VMM	14.801
TOLIMA	PETROTESTING COLOMBIA S.A.	VSM	7.561
UPIA	PETROBRAS COLOMBIA LTD.	LLA	26.639
VERGELES	HOCOL S.A.	VSM	29.493
VUELTA LARGA	EMERALD ENERGY COLOMBIA LTD.	LLA	135.035
			16.939.699

CONTRATOS VIGENTES A ENERO 1 DE 1999

CONTRATO	SOCIO	CUENCA	AREA (Ha)
CONTRATO ESPECIAL			
LAS MONAS	PETROSANTANDER COLOMBIS INV.	VMM	17.419
			17.419
CONTRATO PARTICIPACION DE RIESGO			
CONTRATO	SOCIO	CUENCA	AREA (Ha)
ESPINAL	PETROBRAS COLOMBIA LTD.	VSM	19.527
RUBIALES	COPLEX COLOMBIA LIMITED	LLA	35.714
SANTANA	ARGOSY ENERGY INTERNACIONAL	PUT	21.192
			76.433
CONTRATO RIESGO COMPARTIDO			
CONTRATO	SOCIO	CUENCA	AREA (Ha)
C.R.C. TOCORAGUA	ECOPETROL	LLA	22.200
C.R.C. TROYANO	ECOPETROL	PUT	16.850
C.R.C. MEDINA ORIENTAL	OXY INTERNATIONAL E&P	LLA	87.042
			126.092
TOTAL CONTRATOS			111
TOTAL AREA (Sin incluir Evaluación Técnica)			17.159.643

Fuente : Vicepresidencia de Exploración y Producción.

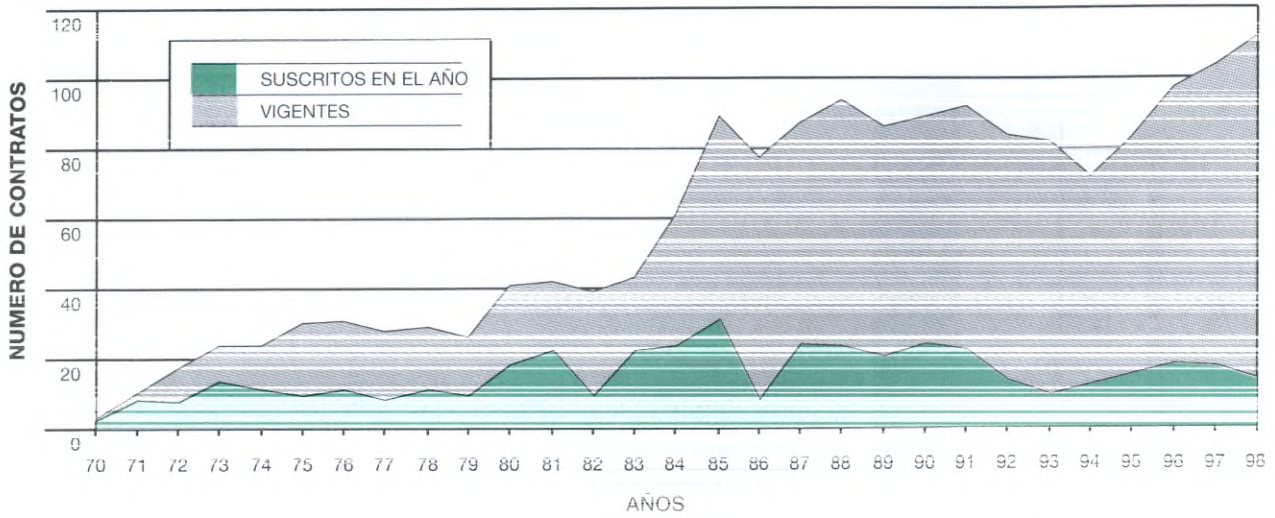
ESTADO DE CONTRATOS DE ASOCIACION A 31 DE DICIEMBRE DE 1998



ESTADO DE CONTRATOS DE ASOCIACION A 31 DE DICIEMBRE DE 1998

	No. CONTRATOS	Kha
ASOCIACION	104	16,939,699
PARTICIPACION EN RIESGO	3	76,433
ESPECIAL	1	17,419
RIESGO COMPARTIDO	3	120,092

HISTORICO DE CONTRATOS DE ASOCIACION

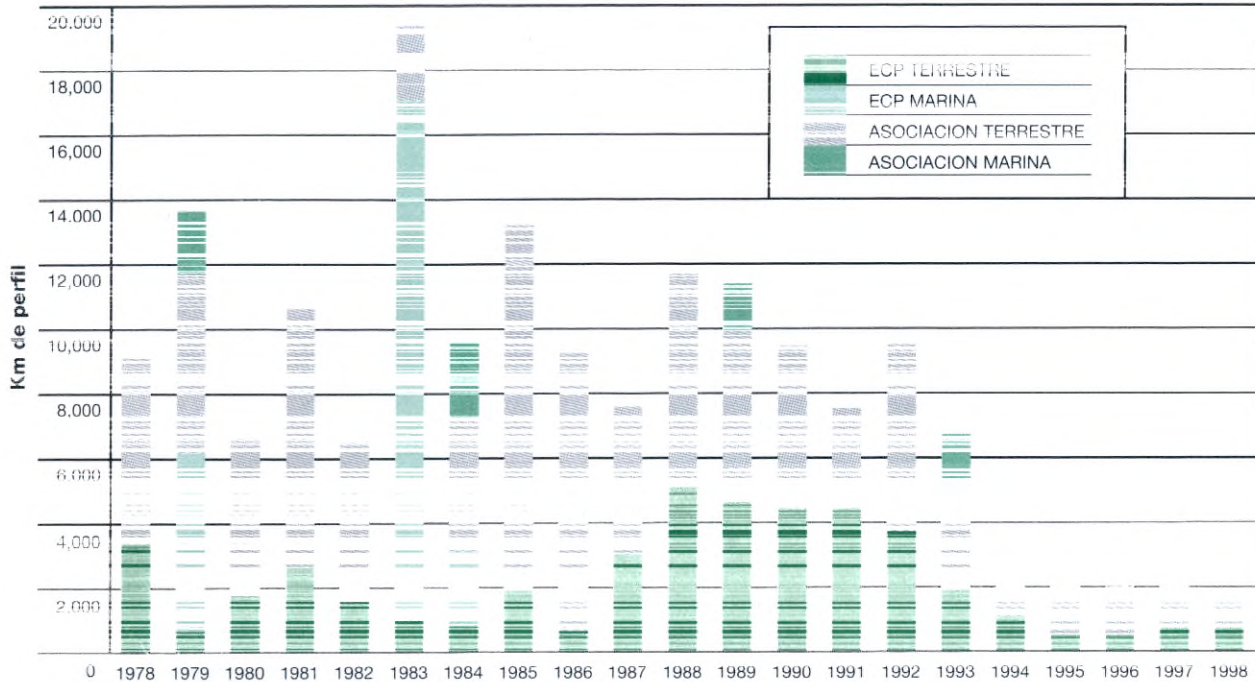


HISTORICO DE CONTRATOS DE ASOCIACION

AÑOS	SUSCRITOS EN EL AÑO	VIGENTES
70	2	3
71	8	10
72	7	17
73	13	24
74	11	24
75	9	30
76	11	31
77	8	28
78	11	29
79	9	26
80	18	41
81	22	42
82	9	39
83	22	43
84	23	61

AÑOS	SUSCRITOS EN EL AÑO	VIGENTES
85	31	89
86	8	77
87	24	87
88	23	94
89	20	86
90	24	89
91	22	92
92	13	84
93	9	82
94	12	72
95	15	83
96	18	97
97	17	104
98	14	111

PROSPECCION SISMICA 1978 - 1998

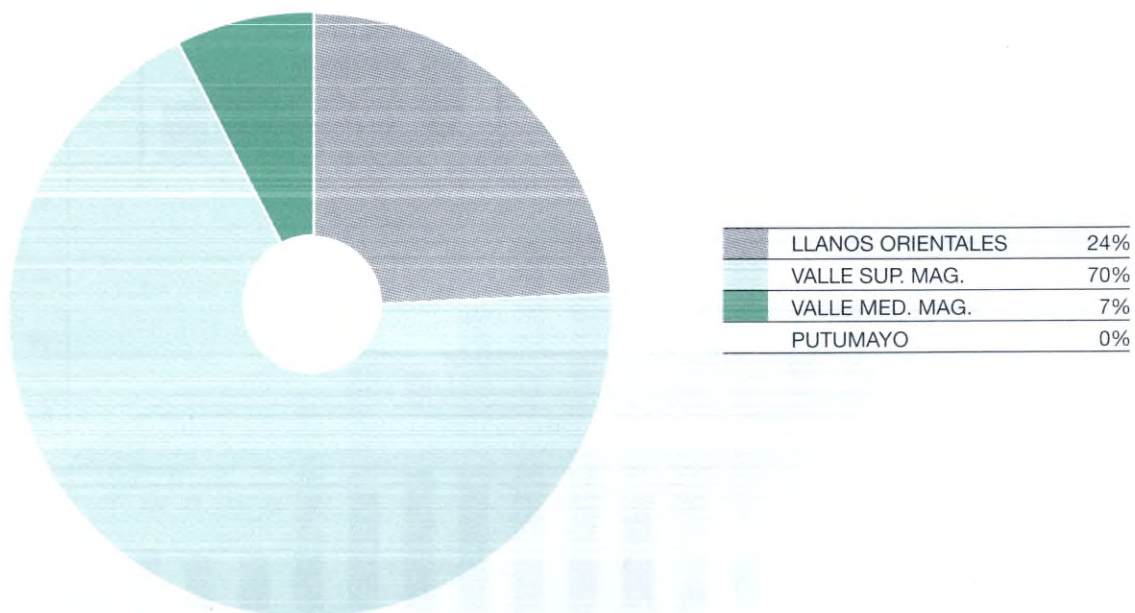


PROSPECCION SISMICA 1978 - 1998 [Km de Perfil]

AÑOS	ECOPETROL		ASOCIACION		TOTAL	
	TERRESTRE	MARINA	TERRESTRE	MARINA	TERRESTRE	MARINA
1978	3,482		5,796		9,278	
1979	746	5,599	5,578	1,974	6,324	7,573
1980	1,861		4,924		6,785	
1981	2,710		8,063		10,773	
1982	1,689		5,007		6,696	
1983	1,093	16,077	2,439		19,609	16,077
1984	924	2,352	4,170	2,470	6,522	4,822
1985	2,016		11,373		13,389	
1986	740		8,676		9,416	
1987	3,125		4,632		7,757	
1988	5,191		6,765		11,956	
1989	4,727		5,336	1,549	10,063	1,549
1990	4,528		5,066		9,594	
1991	4,515		3,176		7,691	
1992	3,803		5,888		9,691	
1993	1,990		3,002	2,043	4,992	2,043
1994	1,179		1,032		2,211	
1995	626		1,554		2,180	
1996	621		1,527		2,148	
1997	784		1,939		2,723	
1998	825		1,251		2,076	

* : 88 Km como prueba de sismica 3D. Proyecto Neiva.
Fuente: Vicepresidencia de Exploración y Producción.

PROSPECCION SISMICA POR CUENCA 1998



PROSPECCION SISMICA POR CUENCA 1998 (Km de Perfil)

CUENCA	ECOPETROL	ASOCIACION	TOTAL
Cordillera Oriental		80.0	80.0
Llanos Orientales		297.1	297.1
Valle Superior Magdalena	100.0	747.7	847.7
Valle Medio Magdalena	88.0	0.0	88.0
Putumayo			
Valle Inferior Magdalena			
Guajira			
Amazonas			
Chocó			
Cauca Patía			
Sur del Caribe			
Catatumbo	146.0		146.0
TOTAL	334.0	1,124.8	1,458.8

* No incluye 491 Km² de Ecopetrol programa sísmico 3D y 125.6 Km² de Asociadas de sísmica 3D.

PROSPECCION SISMICA TERRESTRE 1998

ECOPETROL (2D) KM

PROGRAMA	CUENCA	REGISTRADO	INVERSION (US\$)
Acevedo	VSM	100.0	4,234,300
Nuevo Mundo	VMM	88.0	3,693,400
Rio Zulia	VMM	146.0	6,266,900
Totales		334.0	14,194,600

ECOPETROL (3D) Km²

PROGRAMA	CUENCA	REGISTRADO	INVERSION (US\$)
Neiva	VSM	491.0	14,099,500

ASOCIACION (3D) Km²

PROGRAMA	CUENCA	REGISTRADO	COMPANIA
Alcaraván	LLA	20.0	HARKEN
Miradores	LLA	33.0	HARKEN
Dindal/Rio Seco	VSM	0.0	GHK
Tisquirama	VMM	72.6	TECNOPETROL
Dindal 3D	VSM		GHK

ASOCIACION (2D) Km

PROGRAMA	CUENCA	REGISTRADO	COMPANIA
Soapaga	BOG	0.0	REPSOL
Alejo	CES	0.0	TECNOPETROL
Las Nieves	CES	0.0	LLANOS OIL
Maracas	CES	80.0	TEXICAN
Caño Caranal	LLA	0.0	MOHAVE
Cuerdas	LLA	82.0	OMIMEX
Galerón	LLA	188.7	CHEVRON
Llanos-17	LLA	0.0	MOHAVE
Páramo Este	PUT	0.0	CANADIAN
Páramo Oeste	PUT	0.0	CANADIAN
Tirimani	PUT	0.0	CITY
Bolívar	VMM	0.0	HARKEN
Las Quinchas	VMM	0.0	KAPPA
Abanico	VSM	0.0	CMS NOMEKO
Apulo	VSM	0.0	EMERALD
Cámbulos	VSM	298.8	HARKEN
Chipalo	VSM	0.0	KAPPA
Cucuana	VSM	0.0	KAPPA
Gaitanas	VSM	166.0	TOTAL
Las Moras	VSM	0.0	ICA
Matambo	VSM	0.0	EMERALD
Rivera	VSM	83.8	TOTAL
San Jacinto	VSM	156.0	HOCOL
Vuelta Larga	LLA		EMERALD
Vergeles	VSM	43.08	HOCOL
Alcaraván	LLA	26.4	HARKEN

TOTAL**1124.78**

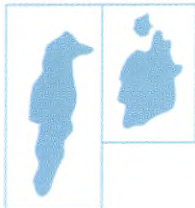
Fuente: Vicepresidencia de Exploración y Producción.

POZOS EXPLORATORIOS EN ASOCIACION 1998

POZO	CLASE	ESTADO	COMPAÑIA	CUENCA
BEREJU-1	A-3	ABAN	TRINITY	CAU
SALSA-1	A-3	ABAN	TRINITY	CAU
CHAWINA 2-A	A-3	ABAN	EMERALD	VSM
MATEGUAF-1	A-3	PEND	MOHAVE	LLA
CANACABARE-1	A-3	PEND	HARKEN	LLA
CATALINA-1	A-3	PROD	HARKEN	VMM
GIGANTE 1-A	A-3	PROD	EMERALD	VSM
AIRU-1	A-3	PROD	RAM	PUT
OLIVO-1	A-3	PROD	HARKEN	VMM
GOLCONDA-1	A-3	SECO	B.P.	LLA
GAUCHO-1	A-3	SECO	PLUSPETROL	VMM
BRONCE-1	A-3	SECO	TEXPET	VMM
BRONCE-2	A-3	SECO	REXPET	VMM
MATA OSCURA-1	A-3	SECO	OXY	LLA
ALAMEDA-1	A-3	SECO	CMS NOMEKO	VSM
LOS MANGOS-60	A-2B	SECO	BRASPETRO	VSM
SEGUNDO-3 ESTE	A-1	PEND	GHK	VSM
FLOREÑA N-4F	A-1	PEND	B.P.	LLA
ESTERO-3	A-1	PEND	HARKEN	LLA
TRES PASOS-2 ESTE	A-1	PEND	GHK	VSM
SEGUNDO-6E	A-1	PEND	GHK	VSM
TRES PASOS-3 ESTE	A-1	PEND	GHK	VSM
TIERRABLANCA-2	A-1	PEND	PERENCO	LLA
TRES PASOS-4	A-1	PEND	GHK	VSM
RIO CEIBAS 46	A-1	PEND	BRASPETRO	VSM
RIO CEIBAS 47	A-1	PEND	BRASPETRO	VSM
FLOREÑA C-3F	A-1	PROD	B.P.	LLA
TRONCO-2	A-1	PROD	OMIMEX	VMM
RIO CEIBAS 39	A-1	PROD	BRASPETRO	VSM
CAÑO VERDE E-1	A-1	PROD	OXY	LLA
TORCAZ-5	A-1	PROD	HARKEN	VMM
RIO CEIBAS 40	A-1	PROD	BRASPETRO	VSM
COMPAE-2	A-1	PROD	TEXICAN	CES
RIO CEIBAS 41	A-1	PROD	BRASPETRO	VSM
RIO CEIBAS 42	A-1	PROD	BRASPETRO	VSM
COMPAE-3	A-1	PROD	TEXICAN	CES
SANTIAGO ESTE-2E	A-1	PROD	BRASPETRO	LLA
OPON-14	A-1	SECO	AMOCO	VMM
JIBA B-1	A-1	SECO	OXY	LLA
LA YUCA BE-1	A-1	SECO	OXY	LLA
RIO CEIBAS E-1	A-1	SECO	BRASPETRO	VSM
TOCORAGUA-1	A-3	SECO	TEIKOKU OIL CO.	LLA
TRES PASOS 1W	A-1	PEND	GHK	VSM

POZOS EXPLORATORIOS POR TIPO (EN ASOCIACION 1998)

POZO	A - 1	A - 2B	A - 3	TOTAL
PRODUCTORES	11		4	15
SECOS	4	1	7	12
PENDIENTES	11		2	13
PERFORANDO				0
ABANDONADOS			3	3
TOTAL	26	1	16	43



MAR CARIBE

MAPA DE POZOS EXPLORATORIOS

OCEANO PACIFICO

PANAMA

VENEZUELA

ECUADOR

BRASIL

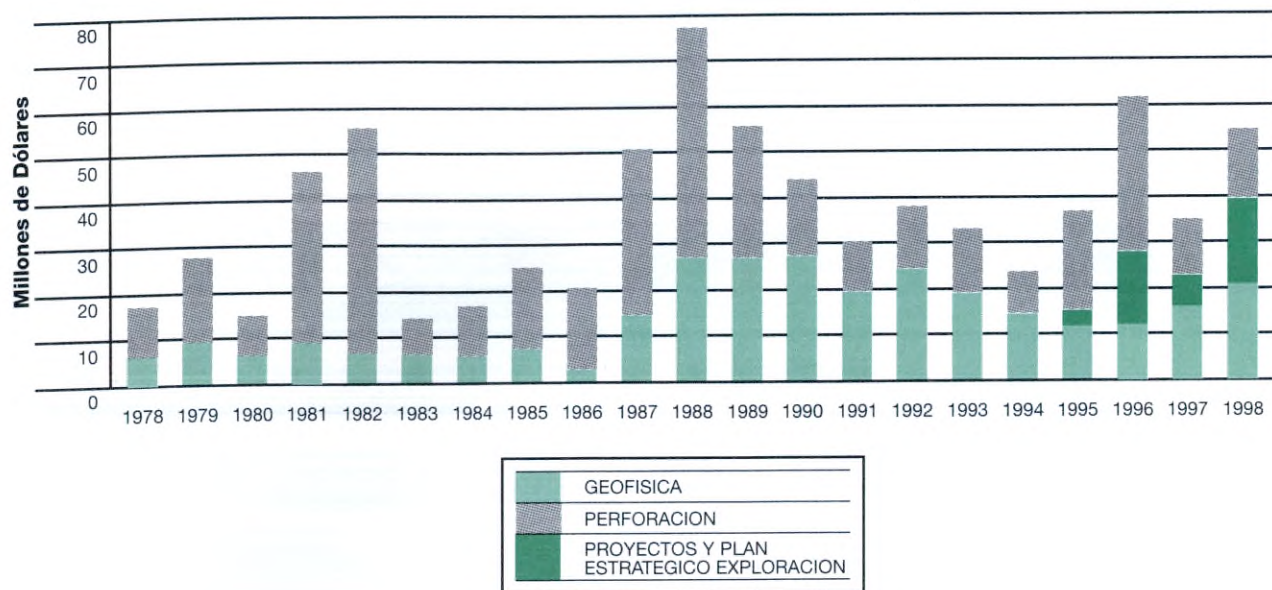
PERU

CONVENCIONES

- AREAS EN EXPLORACION
- AREAS EN PRODUCCION



INVERSIONES ECOPETROL EXPLORACION DIRECTA (MUS\$)



INVERSIONES ECOPETROL EXPLORACION DIRECTA (MUS\$)

AÑOS	GEOFISICA	PROYECTOS Y PLAN ESTRATEGICO EXPLORACION	PERFORACION	TOTAL
1978	6.8		11.1	17.9
1979	9.6		19.0	28.6
1980	6.9		9.0	15.9
1981	9.2		38.1	47.3
1982	7.2		49.2	56.4
1983	6.7		8.3	15.0
1984	6.3		11.2	17.5
1985	7.7		18.4	26.1
1986	3.2		18.1	21.3
1987	15.2		36.5	51.7
1988	27.4		50.6	78.0
1989	27.4		29.2	56.6
1990	28		16.8	44.8
1991	19.8		11.5	31.3
1992	24.9		13.9	38.8
1993	19.7		14.2	33.9
1994	15.2		9.2	24.4
1995	12.2	3.8	22.1	38.1
1996	12.9	16.2	34.0	63.1
1997	16.6	7.1	12.3	36.0
1998	21.17	19.58	15.37	56.1

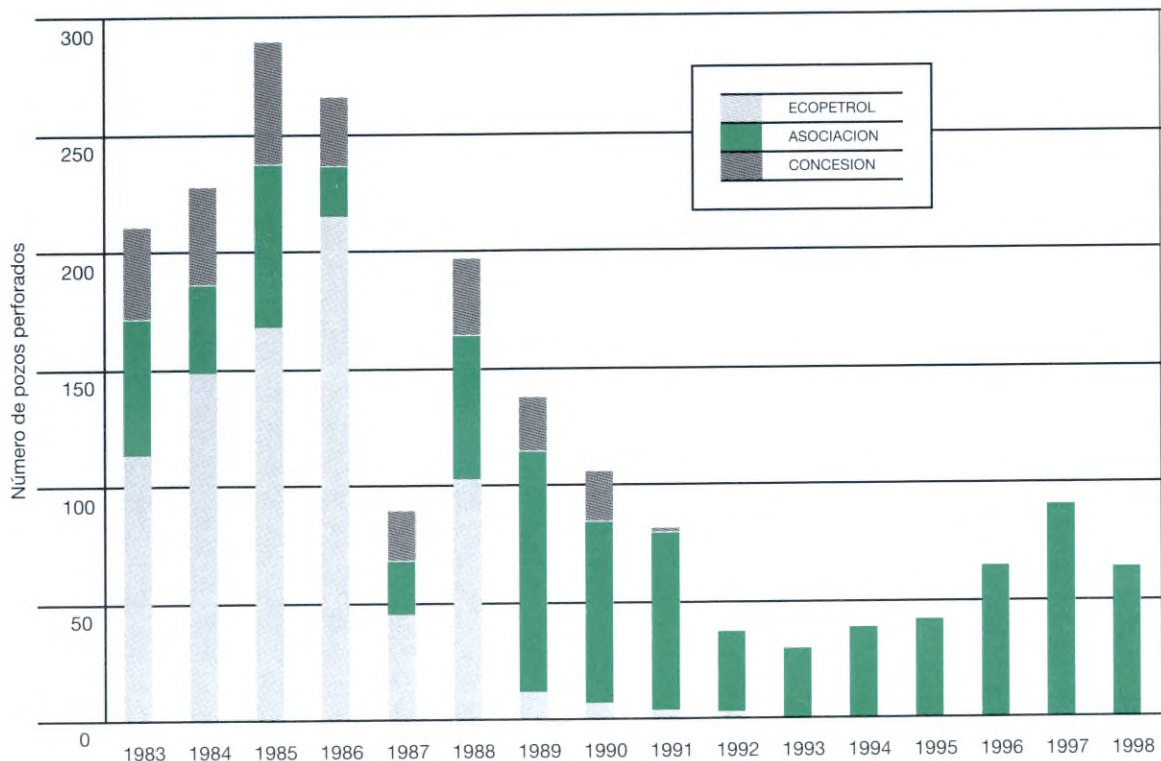
EXPLOTACIÓN

HISTORIA DE PERFORACION DE DESARROLLO 1983-1998

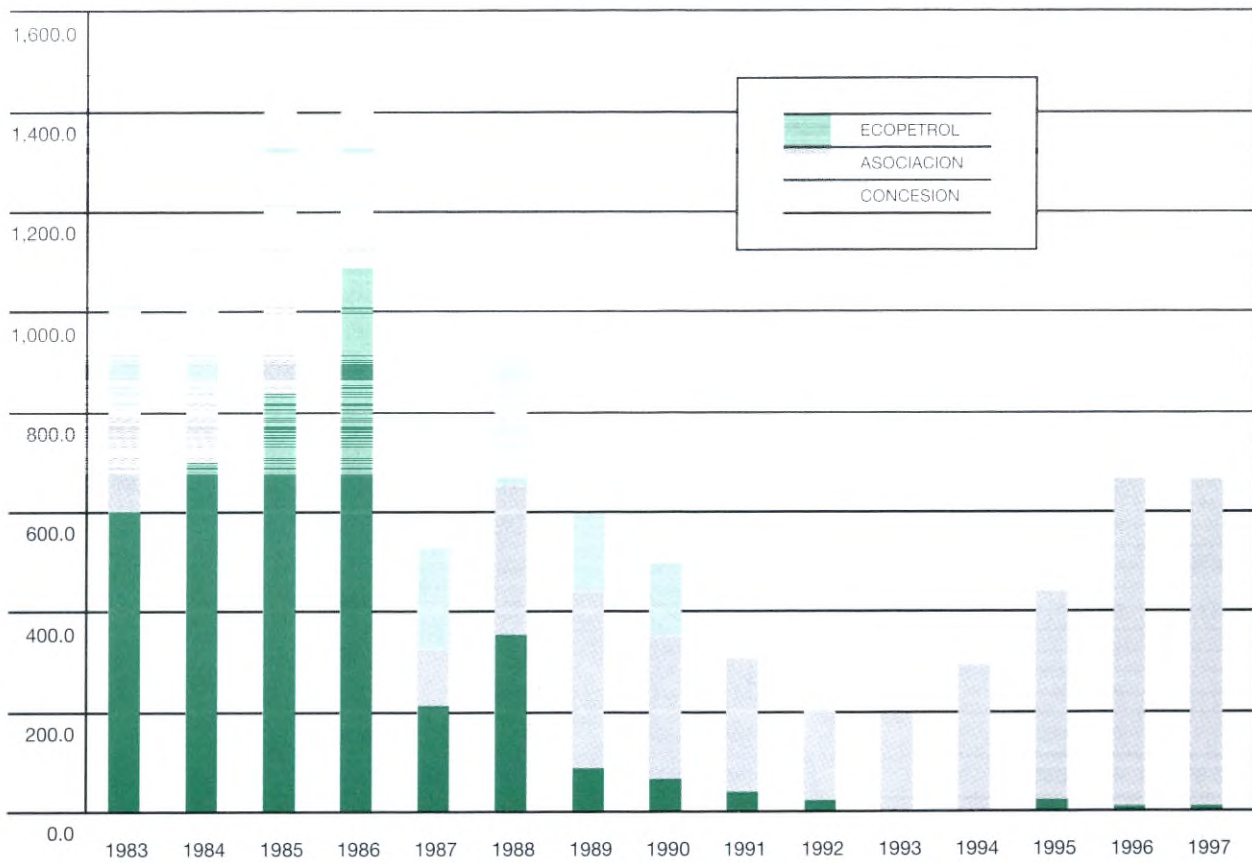
AÑO	ECOPETROL		ASOCIACION		CONCESION		TOTAL		VARIACION %	
	No. POZOS	KPIES	POZOS	KPIES	POZOS	KPIES	POZOS	KPIES	POZOS	PIES
1983	115	604.3	58	211.3	40	248.6	213	1064.2	41.1	32.5
1984	150	702.1	38	145.5	42	292.6	230	1140.2	8.0	7.1
1985	169	840.6	70	303.4	53	356.3	292	1500.3	27.0	31.6
1986	216	1090.2	22	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	200.0	-20.5	-5.3
1994	1	0	39	297.3	0	0	40	297.3	29.0	48.7
1995	2	26.22	42	424.4	0	0	44	450.6	10.0	51.6
1996	2	12.1	65	747.1	0	0	67	759.2	61.4	68.5
1997	1	(1)	91	683.4	0	0	92	697.1	37.3	-15.9
1998	0	0.00	65	512.7	0	0	65	512.7	-2.2	-26.5

(1) Pozo horizontal GUATIQUEIA-3H, TVD=10,741 pies
Fuente: Vicepresidencia de Exploración y Producción.

PERFORACION DE DESARROLLO
(NUMERO DE POZOS PERFORADOS)



HISTORIA PERFORACION DE DESARROLLO (MILES DE PIES PERFORADOS)



POZOS DE DESARROLLO 1998

POZO	COMPAÑIA	CONTRATO	CUENCA	CAMPO	EQUIPO	FECHA INICIO	FECHA TERMINA	PROF. PROGRAM	PROF. FINAL
CAÑO YARUMAL-26	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	LLA	CAÑO YARUMAL	INGESER-15	25/12/97	3/01/98	5,327	8,330
TECA-545	OMIMEX	COCORNA	VMM	TECA	JD-1	2/01/98	5/01/95	2,200	2,400
BUENOS AIRES WA-35	B.P.	TAURAMENA	LLA	CUSIANA	PARKER-174	10/11/97	9/01/98	15,951	15,805
LOS MANGOS-67	BRASPETRO	HOBO	VSM	YAGUARA	PRIDE-18	30/12/97	15/01/98	3,106	3,330
TECA-549	OMIMEX	COCORNA	VMM	TECA	JD-1	12/01/98	23/01/98	2,431	2,428
LA GLORIA-11	PERENCO	CASANARE	LLA	LA GLORIA	INGESER-16	12/01/98	30/01/98	14,150	13,020
BUENOS AIRES PA-36	B.P.	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	LLA	CUSIANA	HP-121	24/11/97	1/02/98	14,100	13,974
TECA-550	OMIMEX	COCORNA	VMM	TECA	JD-1	26/01/98	5/02/98	2,200	2,444
LOS MANGOS-69	BRASPETRO	HOBO	VSM	YAGUARA	PRIDE-18	24/01/98	6/02/98	3,500	3,290
TECA-271	OMIMEX	COCORNA	VMM	TECA	JD-1	8/02/98	18/02/98	2,200	2,337
GUARILAQUE-4	PERENCO	OROCUE	LLA	GUARILAQUE	MARLIN-22	18/02/98	27/02/98	6,250	6,237
LA YUCA-80	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	LLA	LA YUCA	PRIDE-15	20/02/98	4/03/98	8,080	7,125
LOS MANGOS-795T	BRASPETRO	HOBO	VSM	YAGUARA	PRIDE-18	15/02/98	11/03/98	3,500	3,290
CUPIAGUA XC-19Y	B.P.	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	LLA	CUPIAGUA	HP-134	15/04/97	13/03/98	16,224	17,054
LOS MANGOS-705T	BRASPETRO	HOBO	VSM	YAGUARA	INGESER-7	15/02/98	20/03/98	3,500	3,275
JORDAN-2	PERENCO	GARCERO	LLA	JORDAN	MARLIN-22	16/03/98	23/03/98	6,500	6,480
MATANEGRA X3	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	LLA	MATANEGRA	PRIDE-15	12/03/98	26/03/98	8,500	7,915
RIO CEIBAS-34	BRASPETRO	CAGUAN	VSM	RIO CEIBAS	DORADO-10	15/03/98	31/03/98	5,300	5,060
LOS MANGOS-75	BRASPETRO	HOBO	VSM	YAGUARA	PRIDE-18	20/03/98	7/04/98	3,500	3,702
MATANEGRA-24	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	LLA	MATANEGRA	PRIDE-15	7/04/98	15/04/98	7,824	7,950
BALCON-13	HOCOL	PALERMO	VSM	BALCON	MARLIN-9	5/02/98	21/04/98	10,430	10,180
SARDINAS-4	PERENCO	GARCERO	LLA	SARDINAS	MARLIN-22	12/04/98	22/04/98	6,200	6,250
NARE-124	OMIMEX	NARE	VMM	NARE	JD-1	16/04/98	23/04/98	2,200	2,135
LOS MANGOS-68	BRASPETRO	HOBO	VSM	YAGUARA	PRIDE-18	25/03/98	24/04/98	3,500	3,140
LOS MANGOS-71	BRASPETRO	HOBO	VSM	YAGUARA	PRIDE-7	30/03/98	28/04/98	3,500	2,678
TOCARIA-6	PERENCO	CASANARE	LLA	TOCARIA	PRIDE-16	13/04/96	6/05/98	14,500	14,520
CAÑO YARUMAL-27	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	LLA	CAÑO YARUMAL	PRIDE-15	28/04/98	11/05/98	7,815	7,865
LOS MANGOS-76	BRASPETRO	HOBO	VSM	YAGUARA	PRIDE-18	2/05/98	15/05/98	3,500	3,575
NARE-133	OMIMEX	NARE	VMM	NARE	JD-1	27/04/98	18/05/98	2,200	1,977
NARE-127	OMIMEX	NARE	VMM	NARE	JD-1	20/05/98	27/05/98	2,200	2,200
CUSIANA KA-15	B.P.	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	LLA	CUSIANA	PARKER-174	21/03/98	29/05/98	17,000	14,034
LOS MANGOS-77	BRASPETRO	HOBO	VSM	YAGUARA	PRIDE-7	6/05/98	29/05/98	3,500	4,075
CAÑO YARUMAL-28	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	LLA	CAÑO YARUMAL	PRIDE-15	19/05/98	30/05/98	8,500	8,200
LOS MANGOS-80	BRASPETRO	HOBO	VSM	YAGUARA	PRIDE-18	24/05/98	8/06/98	3,500	3,575
SANTIAGO-11	LASMO	UPIA	VMM	SANTIAGO	PARKER-223	20/05/98	15/06/98	10,679	10,707
MATANEGRA-25	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	LLA	MATANEGRA	PRIDE-15	10/06/98	21/06/98	7,850	7,850

POZOS DESARROLLO PERFORADOS 1998

POZO	COMPAÑIA	CONTRATO	CUENCA	CAMPO	EQUIPO	FECHA INICIO	FECHA TERMINA	PROF. PROGRAM	PROF. FINAL
RIO CEIBAS-35	BRASPETRO	CAGUAN	VSM	RIO CEIBAS	TORRE-7	14/06/98	25/06/98	5.431	5.243
SAN FCO-150TH	HOCOL	PALERMO	VSM	SAN FRANCISCO	PRIDE-09	22/05/98	27/06/98	3.491	3.859
LOS MANGOS-74	BRASPETRO	HOBO	VSM	YAGUARA	INGESER-7	19/06/98	30/06/98	3.500	3.417
CUPIAGUA - K20 ST1Z	B.P.	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	LLA	CUPIAGUA	HP-133	11/08/97	2/07/98	18.000	17.585
LA YUCA - 81	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	LLA	LA YUCA	PRIDE-15	30/06/98	10/07/98	7.930	6.375
CUPIAGUA O-18L1	B.P.	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	LLA	CUPIAGUA	HP-152	18/02/97	13/07/98	18.572	15.485
RIO CEIBAS-8A	BRASPETRO	CAGUAN	VSM	RIO CEIBAS	TORRE 7	15/07/98	19/07/98	5.030	5.325
LOS MANGOS-81	BRASPETRO	HOBO	VSM	YAGUARA	PRIDE-18	6/07/98	22/07/98	3.500	3.220
CUPIAGUA S-22Z	B P	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	LLA	CUPIAGUA	HP-135	9/01/98	3/08/98	17.260	17.023
CAÑO VERDE-06	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	LLA	CAÑO VERDE	PRIDE-15	22/07/98	4/08/98	8.695	8.695
BUENOS AIRES BA-38	B.P.	TAURAMENA	LLA	CUSIANA	PARKER-221	31/01/98	16/08/98	15.000	16.778
BUENOS AIRES-GC-37Z	B.P.	TAURAMENA	LLA	CUSIANA	HP-136	3/01/98	18/08/98	17.260	16.275
CAÑO VERDE 07	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	LLA	CAÑO VERDE	PRIDE-15	20/08/98	28/08/98	8.510	8.510
LA SALINA B24M	PETROSANTANDER	LAS MONAS	VMM	LA SALINA	Ideco H30 - GEOPO	27/08/98	5/09/98	980	965
CUPIAGUA S-21V	B.P.	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	LLA	CUPIAGUA	HP-153	10/09/97	10/09/98	17.400	18.083
CUSIANA TC-14	B.P.	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	LLA	CUSIANA	PD-249	4/02/98	13/09/98	15.000	15.710
CAÑO YARUMAL 29	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	LLA	CAÑO YARUMAL	PRIDE-15	7/09/98	16/09/98	7.890	7.897
LA SALINA B15M	PETROSANTANDER	LAS MONAS	VMM	LA SALINA	Ideco H30 - GEOPO	12/09/98	17/09/98	810	633
LA YUCA-82	OCCIDENTAL	CRAVONORTE	LLA	LA YUCA	PRIDE-15	26/09/98	3/10/98	7.675	7.614
RIO CEIBAS-43	BRASPETRO	CAGUAN	VSM	RIO CEIBAS	PRIDE-7	20/09/98	4/10/98	5.400	5.652
CUSIANAR-9Z ST-1	B.P.	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	LLA	CUSIANA	HP-121	20/07/98	5/10/98	17.000	15.155
MATANEGRA-28	OCCIDENTAL	CRAVONORTE	LLA	LA YUCA	PRIDE-15	13/10/98	21/10/98	8.500	7.700
LA YUCA-83	OCCIDENTAL	CRAVONORTE	LLA	LA YUCA	PRIDE-15	31/10/98	6/11/98	7.835	7.835
LA SALINA 54	PETROSANTANDER	LAS MONAS	VMM	LA SALINA	Ideco H30 - GEOPO	1/10/98	10/11/98	2.000	1.820
CUPIAGUA U-23Z	B.P.	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	LLA	CUPIAGUA	PARKER-165	15/05/98	13/11/98	17.000	16.250
TC-10	A.I.P.C.	PULI	VMM	TOQUI TOQUI	INDEPEN-15	14/11/98	5/12/98	4.430	4.424
CUSIANA KA-16	B.P.	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	LLA	CUSIANA	PARKER-174	4/06/98	13/12/98	17.000	15.981
RIO CEIBAS-49	BRASPETRO	CAGUAN	VSM	RIO CEIBAS	PRIDE-7	3/12/98	13/12/98	5.420	5.414
CUPIAGUA S-26	B.P.	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	LLA	CUPIAGUA	HP-135	2/09/98	20/12/98	17.260	15.383
TOTAL PIES PERFORADOS EN EL AÑO:		512,716							
TOTAL POZOS PERFORADOS:		65							

SAN ANDRÉS Y PROVIDENCIA



MAR CARIBE

CUENCAS SEDIMENTARIAS

PANAMA

VENEZUELA

OCEANO PACIFICO

46

ECUADOR

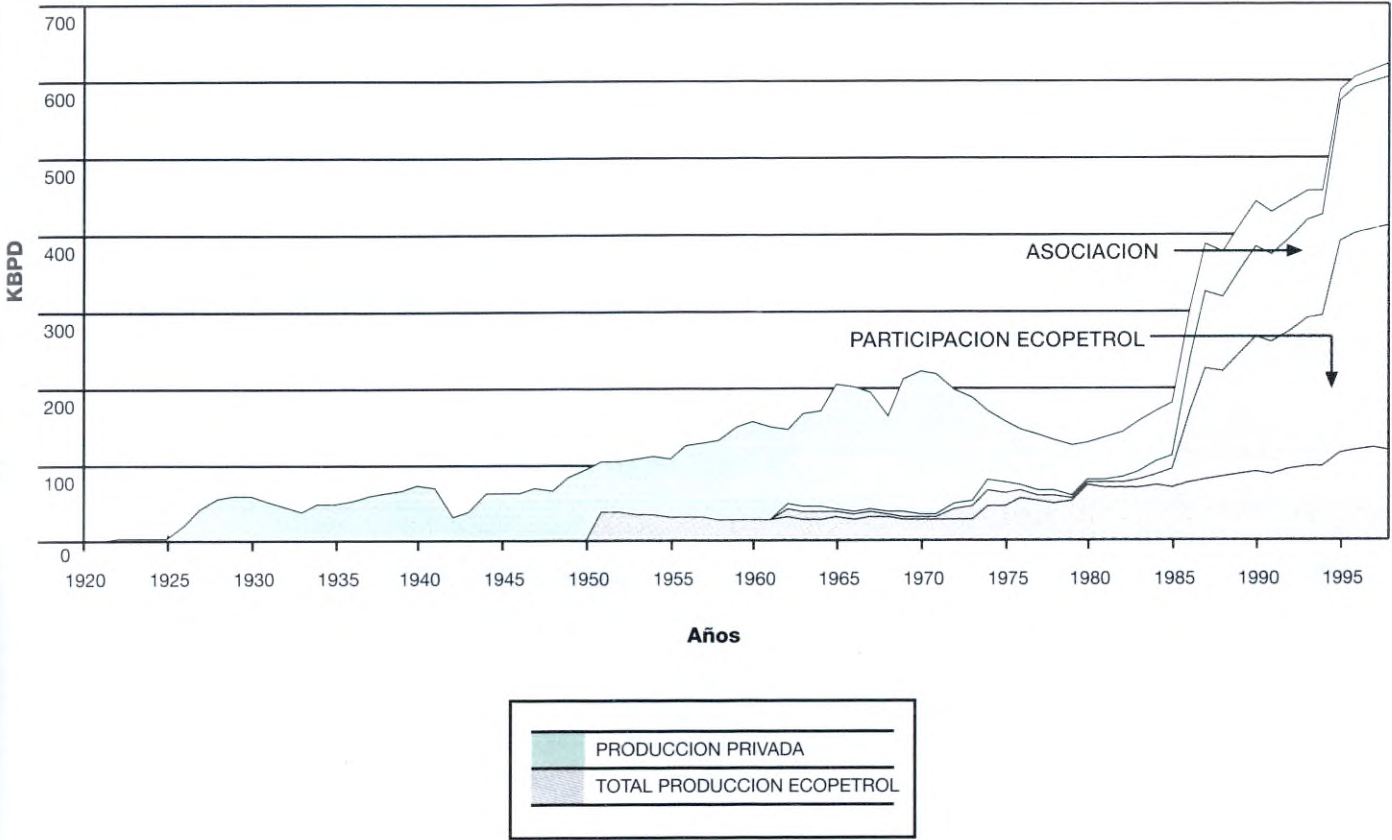
BRASIL

PERU

AREA SEDIMENTARIA TOTAL 1'036.450 km²

	CONTINENTE km ²		CONTINENTE km ²	PLATAFORMA km ²
● VALLE SUPERIOR MAGDALENA	14.500	● CAUCA PATIA	12.750	
● VALLE MEDIO MAGDALENA	32.100	● PUTUMAYO	29.900	
● VALLE INFERIOR MAGDALENA	41.600	● URABA	7.150	2.740
● CATATUMBO	7.350	● SAN JUAN ATRATO	30.650	9.650
● LLANOS ORIENTALES	207.600	● PACIFICO	7.600	7.100
● CAGUAN VAUPES	140.200	● TUMACO	24.150	31.900
● AMAZONAS	169.400	● GUAJIRA	12.600	36.450
● CESAR RANCHERIA	11.650	● SINU	38.350	32.460
● CORDILLERA ORIENTAL	52.750	● CAYOS		75.850

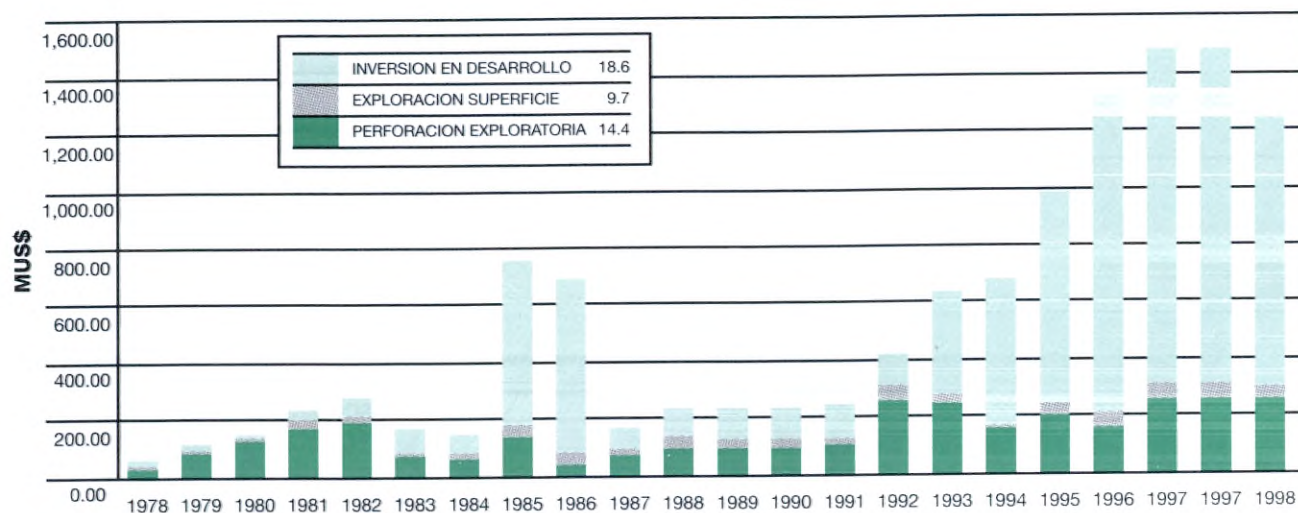
DISTRIBUCION NACIONAL DE CRUDO



La gráfica es acumulativa y corresponde a las cifras de la tabla Distribución Producción Nacional de Crudo.
Fuente: Vicepresidencia de Exploración y Producción.

INVERSIONES EN CONTRATOS DE ASOCIACION

100% DE LA INVERSION



ACTIVIDADES EN CONTRATOS DE ASOCIACION 100% DE LA INVERSION

AÑOS	No. POZOS	* SISMICA 2D Km.	INVERSIONES MUSS				GRAN TOTAL
			PERFORACION EXPLORATORIA	EXPLORACION SUPERFICIE	TOTAL EXPLORACION	INVERSION EN DESARROLLO	
1977	9	6,763	14.40	9.70	24.10	18.60	42.70
1978	13	5,796	41.00	12.00	53.00	26.86	79.86
1979	16	7,552	92.00	18.40	110.40	32.67	143.07
1980	31	4,924	139.40	17.30	156.70	17.50	174.20
1981	44	8,108	176.40	51.50	227.90	37.16	265.06
1982	61	5,007	200.50	39.10	239.60	69.81	309.41
1983	30	2,440	85.90	11.70	97.60	91.67	189.27
1984	33	6,640	68.00	34.00	102.00	77.43	179.43
1985	52	11,218	146.00	59.70	205.70	586.04	791.74
1986	36	7,981	53.02	54.65	107.67	621.20	728.87
1987	48	4,199	80.46	30.38	110.84	90.99	201.83
1988	61	6,765	104.06	50.00	154.06	112.78	266.84
1989	58	6,863	102.20	40.30	142.50	129.46	271.96
1990	58	5,066	107.73	36.49	144.22	121.81	266.03
1991	44	3,067	112.89	31.83	144.72	136.22	280.94
1992	36	5,694	267.63	68.73	336.36	118.06	454.42
1993	31	5,029	252.26	53.03	305.29	360.92	666.21
1994	26	1,032	166.60	18.20	184.80	521.00	705.80
1995	13	1,554	214.40	56.10	270.50	750.84	1,021.34
1996	21	1527	172.00	63.50	235.50	1,134.26	1,369.76
1997	28	1731	264.38	70.53	334.91	1,182.90	1,517.81
1998	47	1499	269.04	53.33	322.37	963.12	1,285.49

* Sísmica 2D (Terrestre y Marina).

Fuente: Vicepresidencia de Exploración y Producción.

PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO 1998 (BOPD)

ECOPETROL

GERENCIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROM. ANUAL
GERENCIA LLANOS	45,684	44,557	46,295	51,045	49,286	51,083	50,521	49,082	50,465	49,775	49,297	46,990	48,673
GERENCIA CENTRO ORIENTE	37,856	37,853	37,533	37,538	36,858	36,691	36,782	36,531	35,964	34,582	35,601	34,060	36,487
GERENCIA ALTO MAGDALENA	20,734	20,513	20,386	20,584	20,324	20,396	19,811	18,120	18,438	20,088	19,658	19,040	19,841
GERENCIA SUR	12,965	12,607	12,239	12,247	13,190	10,645	11,374	9,610	9,356	9,055	8,085	7,933	10,776
TOTAL ECOPETROL	117,239	115,530	116,453	121,414	119,658	118,815	118,488	113,343	114,223	113,500	112,641	108,023	115,888

ASOCIACION

COMPANIA	CONTRATO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROM. ANUAL
GERENCIA ORIENTE														
CHEVRON	CUBARRAL	32,844	33,084	29,201	30,716	29,653	28,460	26,988	30,411	30,449	31,597	30,730	27,771	30,159
PERENCO COLOMBIA	CASANARE	15,198	15,040	15,101	15,130	15,331	19,232	18,875	14,000	13,012	16,846	18,141	18,433	16,195
PERENCO COLOMBIA	ESTERO/GAR/ORO/COR.	10,498	10,173	10,969	12,212	12,891	14,701	12,820	14,166	13,372	13,426	12,819	12,278	12,527
LASMO	UPIA-B	6,934	6,967	6,449	6,788	6,707	6,559	8,445	8,394	7,667	7,626	7,045	7,365	7,245
LASMO	ESPINAL	9,863	9,590	9,084	10,241	9,522	9,769	9,211	8,532	8,186	7,449	6,926	6,545	8,743
OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	150,142	146,472	152,700	150,932	153,090	79,316	126,380	125,132	128,442	144,426	140,797	144,483	136,859
ARGOSY	SANTANA	7,226	6,771	6,587	6,014	5,997	5,741	5,421	2,345	3,314	3,834	4,186	4,386	5,152
NOMECO	C/LA HERMOSA	152	142	135	126	122	116	111	107	101	96	97	78	115
TOTAL GERENCIA ORIENTE		232,857	228,239	230,226	232,159	233,313	163,894	208,251	203,087	204,543	225,300	220,740	221,339	216,996

GERENCIA OCCIDENTE

HOCOL	PALERMO	25,187	25,794	25,180	25,224	26,031	26,651	25,169	24,934	25,801	25,641	26,432	26,318	25,697
HOCOL	TOLIMA B			33	105									12
PETROTESTING	TOLIMA B					387	337	437	459	345	277	150	120	209
PETROBRAS	ARAUCA	1,197	978	1,100	1,087	1,032	835	742	772	901	937	943	926	954
PETROBRAS	HOBO	5,528	5,824	6,086	6,155	6,496	6,559	6,481	6,671	6,622	6,724	6,662	6,720	6,377
PETROBRAS	CAGUAN	4,403	4,419	5,051	5,483	5,610	5,270	5,614	5,749	6,767	7,064	7,572	7,065	5,839
PETROBRAS	RIO META	199	194	187	181	172	170	163	154	139	115	101	107	157
PETROSANTAN.	LAS MONAS	2,904	2,789	2,956	3,014	3,167	3,170	3,185	3,156	3,088	3,604	3,766	3,513	3,193
PETROCOL	HUILA	673	658	655	648	640	616	602	590	546	522	503	456	592
OMIMEX	COCORNA	7,160	7,156	7,289	7,132	6,897	6,933	6,465	6,089	6,013	6,094	5,936	5,849	6,584
OMIMEX	NARE	2,165	2,257	2,223	2,148	2,060	2,266	2,288	2,254	2,265	2,340	2,388	2,346	2,250
A.I.P.C.	PULI	762	768	748	733	1,066	1,137	914	1,089	1,032	982	696	987	909
A.I.P.C.	ARMERO	88	138	128	126	126	127	125	122	121	121	119	120	122
PETRONORTE	TISQUIRAMA	945	846	1,075	1,088	863	640	871	834	944	1,170	1,181	1,077	961
PETRONORTE	LEBRIJA	27	46	12	23	31	33	32	32	32	33	29	34	30
TRITON	EL PIÑAL	361	371	353	301	264	219	193	172	156	145	95	167	233
AMOCO	OPON	2,056	2,383	2,483	2,003	1,457	1,502	1,283	1,110	966	886	798	942	1,489
TOTAL GERENCIA OCCIDENTE		53,655	54,621	55,559	55,451	56,299	56,465	54,564	54,187	55,738	56,655	57,372	56,747	55,609

GERENCIA PIEDEMONTE

B.P.	SANT. DE LAS ATALAYAS.	295,488	296,754	308,413	307,130	318,296	316,865	339,989	364,325	369,975	398,666	434,267	442,677	349,404
------	------------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

TOTAL ASOCIACION		582,000	579,614	594,198	594,740	607,908	537,224	602,804	621,599	630,256	680,621	712,378	720,763	622,009
-------------------------	--	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------

CONCESION

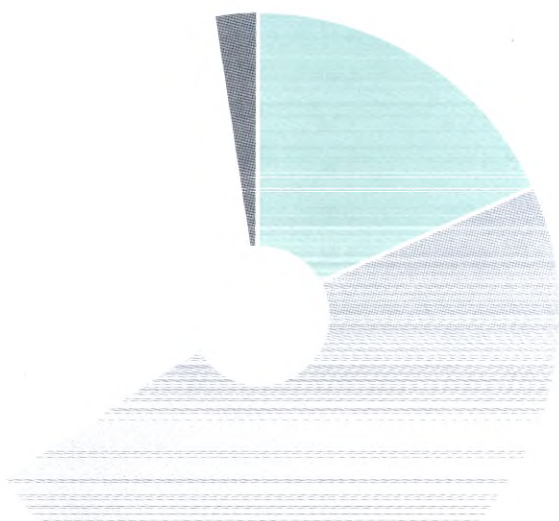
COMPANIA	CONTRATO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROM. ANUAL
PERENCO COLOMBIA	YALEA	10,259	9,613	8,424	4,874	7,388	7,506	6,847	6,179	6,374	7,001	6,585	6,278	7,277
PETRONORTE	TISQUIRAMA(3)	349	370	359	305	267	312	282	286	319	202			277
HOCOL	TELLO	4,779	4,491	4,885	5,242	5,740	5,729	6,549	8,596	9,200	8,837	9,730	9,620	6,950
OMIMEX	VELASQUEZ	2,076	2,072	2,091	2,117	2,102	2,041	1,995	1,857	1,994	1,969	1,948	1,905	2,014
TOTAL CONCESION		17,463	16,546	15,759	12,538	15,497	15,588	15,673	16,918	17,887	18,009	18,263	17,803	16,495
TOTAL PAIS		716,702	711,690	726,410	728,692	743,063	671,627	736,965	751,860	762,366	812,130	843,282	846,589	754,281

PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO POR AREA - (KBPD)

EMPRESA	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	VAR. 98/97	
	%																
ECOPETROL GERENCIA																	
LLANOS	5.3	6.9	7.2	14.5	16.2	22.4	28.4	30.4	35.2	35.1	38.3	42.7	45.8	49.8	48.7	8.6	
CENTRO ORIENTE	47.1	44.8	49.7	50.1	48.6	45.6	46.1	42.6	42.6	45.6	44.5	42.0	41.0	38.1	36.5	(7.11)	
ALTO MAGDALENA											1.9	15.9	17.0	20.2	19.8	18.6	
SUR	17.2	16.7	16.3	14.9	15.9	15.3	13.0	10.9	12.9	13.0	10.9	11.8	11.8	11.4	10.8	(4.06)	
ECOPETROL DIRECTA	69.6	68.4	73.2	79.5	80.7	83.3	87.5	83.9	90.7	93.7	95.5	112.5	115.7	119.4	115.8	3.2	
ASOCIACION CONTRATO																	
A.I.P.C.	PULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.0	0.9	0.9	0.83	0.9	(1.12)	
ARGOSY	PUTUMAYO	0.7	0.6	1.3	1.0	0.8	0.6	0.5	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.00	0.00		
ARGOSY	SANTANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.6	3.3	6.5	8.7	9.44	5.15	33.6	
B.P.	SNT. ATALAYAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	8.8	12.2	128.5	174.2	220.32	349.40	35.5	
CHEVRON	CUBARRAL	8.5	9.4	10.7	11.8	12.8	13.0	14.5	13.7	15.5	18.1	22.8	25.5	28.5	32.01	30.16	12.1
COPLEX	RUBIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.7	0.3	0.63	0.00	(61.48)	
HOCOL	PALERMO	0.0	3.2	10.5	13.3	21.7	22.2	23.9	26.3	27.4	25.3	27.8	29.6	26.7	27.48	25.70	(9.96)
KELT	CASANARE	3.4	4.5	5.3	6.8	6.0	10.1	18.3	21.1	21.1	16.3	14.3	12.1	11.6	13.16	16.20	(4.02)
KELT	ESTERO /GARCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	9.5	8.7	12.0	12.3	10.33	12.53	3.1	
KELT	OROCUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.4	0.0	0.00	0.00	(100.00)	
LASMO	ESPINAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.2	6.7	5.7	10.55	8.74	(15.02)	
LASMO	UPIA B.	0.0	0.0	0.7	1.2	1.5	2.3	5.5	5.7	7.6	8.7	11.1	9.9	9.6	7.52	7.25	(3.81)
NOMECO	C/LA HERMOSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.5	0.4	0.21	0.12	(17.34)	
OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	0.0	1.4	110.7	187.0	169.7	190.2	208.0	197.1	201.2	201.3	190.7	196.1	192.0	160.61	136.86	(2.10)
PETROBRAS	RIO META	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.3	0.24	0.16	(37.76)	
PETROBRAS	ARAUCA	3.5	2.8	1.1	2.2	2.2	1.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.2	1.4	1.5	1.28	0.95	6.3
PETROBRAS	CAGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	1.1	2.64	5.84	72.3	
PETROBRAS	HOBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.9	8.1	7.6	6.2	5.46	6.38	(18.61)	
PETROCOL	HUILA	1.5	1.2	1.9	2.0	1.5	1.4	1.3	1.7	1.9	1.8	1.8	1.6	1.1	0.80	0.59	(28.39)
PETROMINEROS	ARMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.08	0.00	(9.09)	
PETRONORTE	LEBRIJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.03	0.03	(16.67)	
PETROSANTANDER	LAS MONAS	6.4	5.2	4.7	3.9	3.5	4.1	3.6	3.2	2.9	2.9	2.8	2.8	2.84	3.19	0.5	
PETRONORTE	TISQUIRAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.5	0.8	1.5	1.2	1.1	0.98	0.96	(13.40)
OMIMEX	COCORNA	7.8	12.7	15.5	14.4	14.7	16.7	13.8	14.2	10.4	10.2	10.7	9.4	8.3	7.43	6.55	(12.01)
OMIMEX	NARE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	3.4	3.0	2.7	2.3	2.2	2.0	1.91	2.25	(7.93)
TOTAL ASOCIACION		31.8	41.0	162.4	243.6	234.4	262.5	294.8	288.3	302.3	323.6	328.1	460.1	495.43	517.44	622.01	7.7
CONCESION CONTRATO																	
ESSO	PROVINCIA	12.0	14.5	16.0	15.9	15.6	15.6	15.1	13.1	8.6	0.4	0.0	0.0	0.00	0.00		
PERENCO	YALEA	1.5	1.5	1.8	2.7	1.8	3.8	6.2	6.4	7.1	6.0	4.5	3.5	7.1	7.78	7.23	
HOCOL	NEIVA	36.4	35.1	34.7	35.7	34.8	32.6	29.7	28.1	23.8	24.4	20.3	0.0	5.1	4.81	0.00	
HOCOL	TELLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.4	0.00	6.95	(100.00)	
PETRONORTE	TISQUIRAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.36	0.28	(4.43)
PETRONORTE	ZULIA	2.6	2.4	1.4	0.8	1.4	1.3	1.1	1.1	1.1	1.3	1.3	0.4	0.00	0.00	(100.00)	
TEXAS	VALLE MEDIO	13.1	13.5	12.5	7.0	6.1	5.2	5.2	4.9	4.8	3.7	3.1	2.7	0.0	0.00	0.00	(100.00)
OMIMEX	COCORNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.58	0.00		
OMIMEX	VELASQUEZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.92	2.01		
TOTAL CONCESION		65.6	67.0	66.4	62.1	59.7	58.5	57.2	53.5	45.4	35.9	30.4	12.4	15.2	15.5	16.47	22.6
TOTAL PAIS		167.0	176.4	302.0	385.2	374.8	404.3	439.6	425.7	438.4	453.2	454.0	584.9	626.3	652.3	754.3	7.1
VARIACION %		9.8	5.6	71.2	27.5	-2.7	7.9	8.7	-3.2	3.0	3.4	0.2	28.8	7.1	4.2	15.6	(75.50)

Fuente: Vicepresidencias Adjuntas de Producción y Operaciones Asociadas, Informe Anual 1997.

GRAFICA DE DISTRIBUCION NACIONAL DE CRUDO 1998



ECOPETROL DIRECTA	18%
ECOPETROL ASOCIADA	48%
ASOCIACION	32%
CONCESION	2%

DISTRIBUCION PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO (KBPD)

AÑO	ECOPETROL				COMPAÑÍAS PRIVADAS			TOTAL PAIS	VARIACION ANUAL %
	DIRECTA	ASOCIACION	TOTAL	% PAIS	ASOCIACION	CONCESION	TOTAL PRIVADA		
1982	68.0	7.0	75.0	52.9	7.8	58.9	66.7	141.7	5.9
1983	69.3	9.6	78.9	51.9	10.6	62.6	73.2	152.1	7.3
1984	69.6	16.1	85.7	51.3	15.7	65.6	81.3	167.0	9.8
1985	68.5	22.2	90.7	51.4	18.8	67.0	85.8	176.5	5.7
1986	73.3	95.5	168.8	55.9	66.9	66.4	133.3	302.1	71.2
1987	79.5	144.2	223.7	58.1	99.5	62.1	161.6	385.3	27.5
1988	80.7	138.7	219.4	58.5	95.7	59.7	155.4	374.8	(2.7)
1989	83.3	155.8	239.1	59.1	106.8	58.5	165.3	404.4	7.9
1990	87.5	175.4	262.9	59.8	119.4	57.2	176.6	439.5	8.7
1991	83.9	171.9	255.8	60.1	116.3	53.5	169.8	425.6	(3.2)
1992	90.7	181.4	272.1	62.1	120.9	45.4	166.3	438.4	3.0
1993	93.7	194.2	287.9	63.5	129.5	35.9	165.4	453.3	3.4
1994	95.5	196.9	292.4	64.4	131.3	30.3	161.6	454.0	0.2
1995	112.5	276.0	388.5	66.4	184.0	12.4	196.4	584.9	28.8
1996	115.7	297.3	412.9	65.9	198.2	15.2	213.3	626.3	37.9
1997	119.7	310.7	430.4	66.0	206.7	15.5	222.2	652.6	11.6
1998	115.9	373.2	489.1	64.8	248.8	16.5	265.3	754.5	20.5

Fuente: Vicepresidencias Adjuntas de Producción y Operaciones Asociadas, Informe Anual 1998

HISTORIA DE RESERVAS Y PRODUCCION DE PETROLEO 1921 - 1998 (Mbbbl)

AÑO	RESERVAS ORIGINALES	PRODUCCION ANUAL	ACUMULADA	DESCUB.	RESERVAS REEVALUAD.	REMANENTES	VIDA UTIL AÑOS
1921	800.0	0.1	0.1			799.9	11,427.6
1922	800.0	0.3	0.4	0.0		799.6	2,498.8
1923	800.0	0.4	0.8	0.0		799.2	1,858.6
1924	800.0	0.4	1.3	0.0		798.7	1,794.9
1925	800.0	1.0	2.3	0.0		797.7	789.8
1926	801.5	6.4	8.7	1.5		792.8	123.1
1927	801.5	14.9	23.6	0.0		777.9	52.1
1928	801.5	19.7	43.3	0.0		758.2	38.6
1929	801.5	20.1	63.3	0.0		738.2	36.8
1930	801.5	20.0	83.3	0.0		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	0.0		971.3	60.5
1933	1,088.5	12.9	130.0	0.0		958.5	74.6
1934	1,088.5	17.0	147.0	0.0		941.5	55.5
1935	1,088.5	17.2	164.2	0.0		924.3	53.6
1936	1,088.5	18.5	182.7	0.0		905.8	49.0
1937	1,088.5	20.1	202.7	0.0		885.8	44.2
1938	1,088.5	21.3	224.0	0.0		864.5	40.6
1939	1,088.5	23.9	247.9	0.0		840.6	35.2
1940	1,088.5	25.6	273.5	0.0		815.0	31.8
1941	1,088.5	24.6	298.0	0.0		790.5	32.2
1942	1,088.5	10.5	308.5	0.0		780.0	74.4
1943	1,088.5	13.3	321.8	0.0		766.7	57.8
1944	1,088.5	22.3	344.1	0.0		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	0.0		1,086.8	49.1
1947	1,475.5	24.8	413.4	0.0		1,062.1	42.8
1948	1,475.5	24.0	437.4	0.0		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	0.0		1,234.8	36.3

HISTORIA DE RESERVAS Y PRODUCCION DE PETROLEO 1921 - 1998 (Mbbbl)

AÑO	RESERVAS ORIGINALES	PRODUCCION ANUAL	PRODUCCION ACUMULADA	DESCUB.	RESERVAS REEVALUAD.	REMANENTES	VIDA UTIL AÑOS
1951	1,736.0	38.4	539.6	0.0		1,196.4	31.2
1952	1,736.0	38.7	578.3	0.0		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	0.0		1,095.7	27.4
1955	1,753.4	39.4	697.1	0.0		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	0.0		1,025.1	22.4
1958	1,812.9	46.9	834.7	0.0		978.2	20.9
1959	1,812.9	53.6	888.3	0.0		924.6	17.3
1960	1,812.9	55.8	944.1	0.0		868.8	15.6
1961	1,812.9	53.3	997.3	0.0		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	0.0		921.3	12.9
1967	2,252.0	68.6	1,384.8	14.4		867.2	12.6
1968	2,252.0	63.2	1,448.1	0.0		803.9	12.7
1969	2,463.1	76.8	1,524.9	211.1		938.2	12.2
1970	2,463.1	79.6	1,604.5	0.0		858.6	10.8
1971	2,463.1	78.5	1,682.9	0.0		780.2	9.9
1972	2,463.1	71.1	1,754.0	0.0		709.1	10.0
1973	2,463.1	66.8	1,820.9	0.0		642.2	9.6
1974	2,463.1	60.9	1,881.7	0.0		581.4	9.5
1975	2,463.1	56.8	1,938.5	0.0		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	0.0		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

HISTORIA DE RESERVAS Y PRODUCCION DE PETROLEO 1921 - 1998 (Mbbbl)

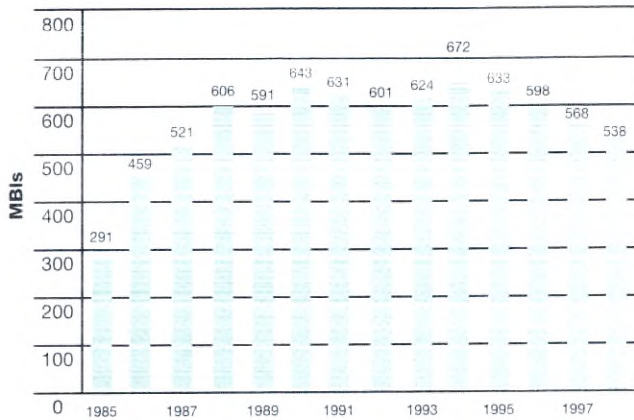
AÑO	RESERVAS ORIGINALES	PRODUCCION ANUAL	ACUMULADA	DESCUB.	RESERVAS REEVALUAD.	REMANENTES	VIDA UTIL AÑOS
1982	2,889.8	51.7	2,279.8	130.8		610.0	11.8
1983	2,970.4	55.5	2,335.3	80.6		635.1	11.4
1984	3,504.4	61.1	2,396.4	540.6	(6.5)	1,108.0	18.1
1985	3,704.3	64.4	2,460.8	57.7	142.2	1,243.7	19.3
1986	4,267.2	110.2	2,571.0	44.8	518.1	1,696.4	15.4
1987	4,618.7	140.6	2,711.6	157.0	194.5	1,907.3	13.6
1988	4,899.8	136.8	2,848.4	200.9	80.2	2,051.6	15.0
1989	4,906.7	147.6	2,996.1	42.6	(35.7)	1,984.3	13.4
1990	5,073.6	160.4	3,156.5	46.5	120.4	1,990.7	12.4
1991	5,122.8	155.3	3,311.8	57.0	(7.8)	1,884.6	12.1
1992	6,630.0	159.9	3,471.7	1,484.7	22.5	3,231.9	20.2
1993	6,719.7	165.2	3,636.9	13.8	75.9	3,156.4	19.1
1994	6,867.4	165.7	3,802.6	5.0	142.7	3,138.4	18.9
1995	6,894.0	213.0	4,015.6	14.7	11.9	2,951.9	13.9
1996	6,969.1	229.0	4,244.7	0.0	75.1	2,798.0	12.2
1997	6,982.9	238.1	4,482.6	0.0	13.8	2,577.2 (1)	10.8
1998	7,231.9	275.8	4,754.2	40,5	135,5	2,477.7	9.0

(1) En proceso estandarización de reservas. El dato de 1997 es de reservas probadas, desarrolladas y por desarrollar.
Fuentes: Ecopetrol, Vicepresidencia de Exploración y Producción.

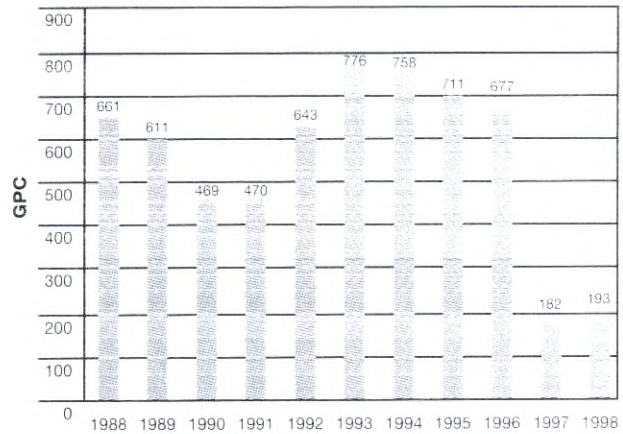
HISTORIA DE RESERVAS REMANENTES DE PETROLEO Y GAS

ECOPETROL

RESERVAS DE PETROLEO



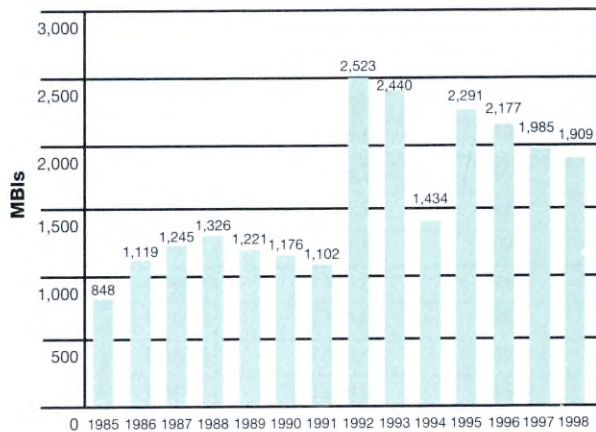
RESERVAS DE GAS



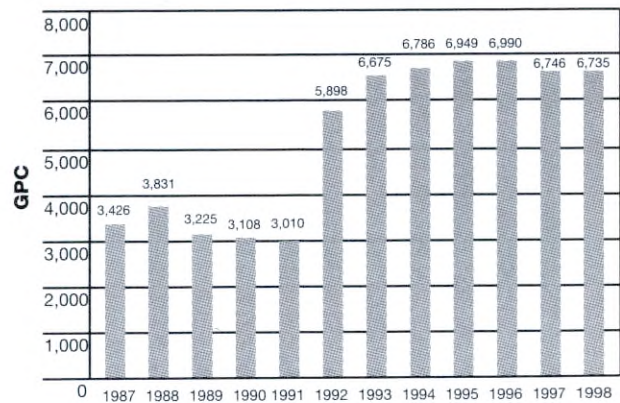
Fuente: Vicepresidencia de Explotación y Producción.

ASOCIACION

RESERVAS DE PETROLEO



RESERVAS DE GAS



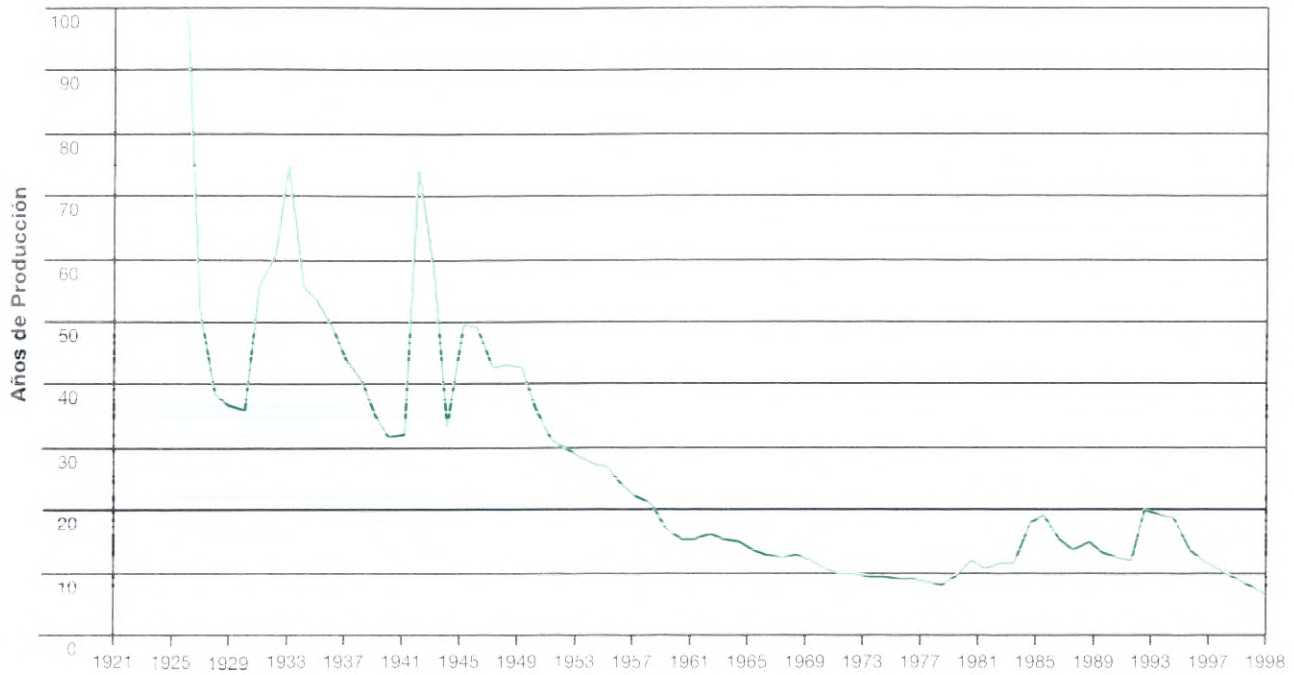
Fuente: Vicepresidencia de Explotación y Producción.

HISTORIA DE RESERVAS Y PRODUCCION ACUMULADA 1921 - 1998

AÑOS	PRODUCCION ACUMULADA	RESERVAS REMANENTES
1921	0.1	799.9
1922	0.4	799.6
1923	0.8	799.2
1924	1.3	798.7
1925	2.3	797.7
1926	8.7	792.8
1927	23.6	777.9
1928	43.3	758.2
1929	63.3	738.2
1930	83.3	718.2
1931	101.1	987.4
1932	117.2	971.3
1933	130.0	958.5
1934	147.0	941.5
1935	164.2	924.3
1936	182.7	905.8
1937	202.7	885.8
1938	224.0	864.5
1939	247.9	840.6
1940	273.5	815.0
1941	298.0	790.5
1942	308.5	780.0
1943	321.8	766.7
1944	344.1	744.4
1945	366.5	1,109.0
1946	388.7	1,086.8
1947	413.4	1,062.1
1948	437.4	1,038.1
1949	467.1	1,268.9
1950	501.2	1,234.8
1951	539.6	1,196.4
1952	578.3	1,157.7
1953	617.7	1,135.7
1954	657.7	1,095.7
1955	697.1	1,056.3
1956	742.1	1,070.8
1957	787.8	1,025.1
1958	834.7	978.2
1959	888.3	924.6

AÑOS	PRODUCCION ACUMULADA	RESERVAS REMANENTES
1960	944.1	868.8
1961	997.3	815.6
1962	1,049.2	840.9
1963	1,109.6	926.7
1964	1,172.2	939.1
1965	1,244.8	992.8
1966	1,316.3	921.3
1967	1,384.8	867.2
1968	1,448.1	803.9
1969	1,524.9	938.2
1970	1,604.5	858.6
1971	1,682.9	780.2
1972	1,754.0	709.1
1973	1,820.9	642.2
1974	1,881.7	581.4
1975	1,938.5	524.6
1976	1,991.5	471.8
1977	2,041.3	427.1
1978	2,088.6	379.8
1979	2,133.6	430.6
1980	2,179.2	553.7
1981	2,228.1	530.9
1982	2,279.8	610.0
1983	2,335.3	635.1
1984	2,396.4	1,108.0
1985	2,460.8	1,243.7
1986	2,571.0	1,696.4
1987	2,711.6	1,907.3
1988	2,848.4	2,051.6
1989	2,996.1	1,984.3
1990	3,156.5	1,990.7
1991	3,311.8	1,884.6
1992	3,471.7	3,231.9
1993	3,636.9	3,156.4
1994	3,802.6	3,138.4
1995	4,015.6	2,951.9
1996	4,244.7	2,798.0
1997	4,600.2	2,577.0
1998	4,754.2	2,477.7

RELACION RESERVAS / PRODUCCION 1921 - 1998



HISTORIA RESERVAS Y PRODUCCION NACIONAL ACUMULADA

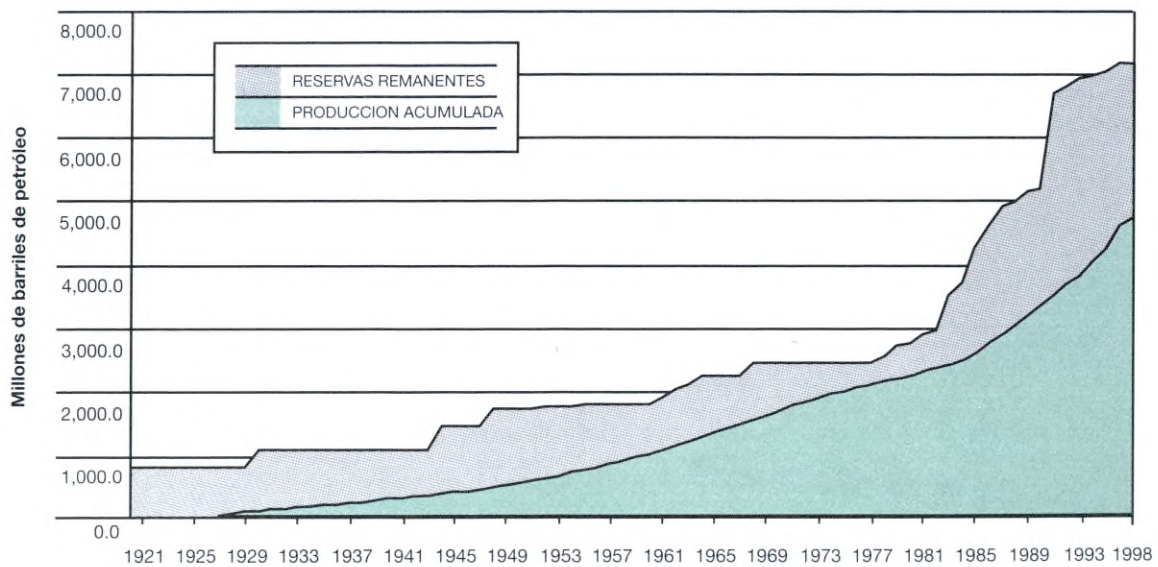
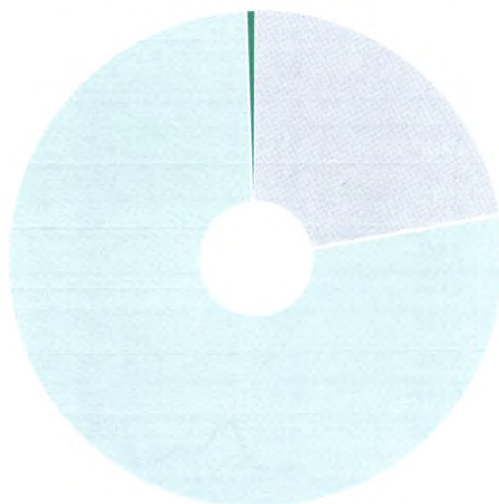


GRAFICO DISTRIBUCION DE RESERVAS REMANENTES DE HIDROCARBUROS 1998

RESERVAS DE PETROLEO (Mbls)



OPER. DIRECTA (537.9)	22%
OPER. ASOCIADA (1,909.1)	77%
CONCESION (30.8)	1%

RESERVAS DE GAS (Gpcs)



ASOCIACION (6.735)	97%
OPER. DIRECTA (193)	3%

DISTRIBUCION DE RESERVAS REMANENTES DE HIDROCARBUROS - Diciembre 31 de 1998

	ECOPETROL			COMPAÑIAS PRIVADAS			TOTAL
	DIRECTA	ASOCIACION	TOTAL	CONCESION	ASOCIACION	TOTAL	PAIS
CRUDO (MbbL)	537.9	1,145.5	1,683.4	30.8	763.6	794.4	2,477.8
GAS COMERCIAL (GPC)	193.0	4,041.0	4,234.0	0	2,694.0	2,694.0	6,928.0

Fuente: Vicepresidencia de Exploración y Producción.

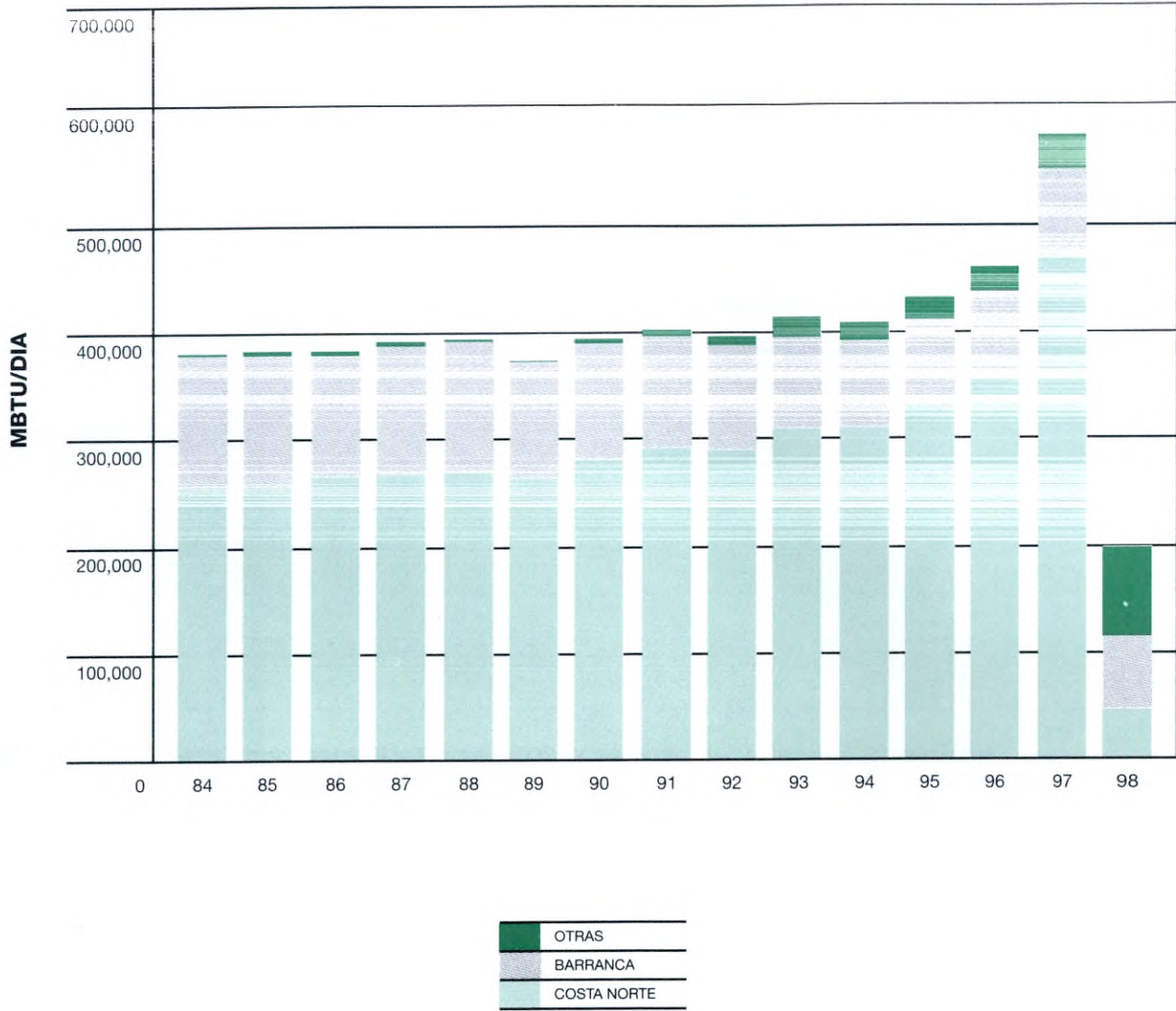
NOTA: CIFRAS PRELIMINARES DE CONCESION.

Exploración y Producción
INSTITUTO

GAS NATURAL

Ministerio de Minas y Energía
BIBLIOTECA

SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR ZONAS DEL PAIS



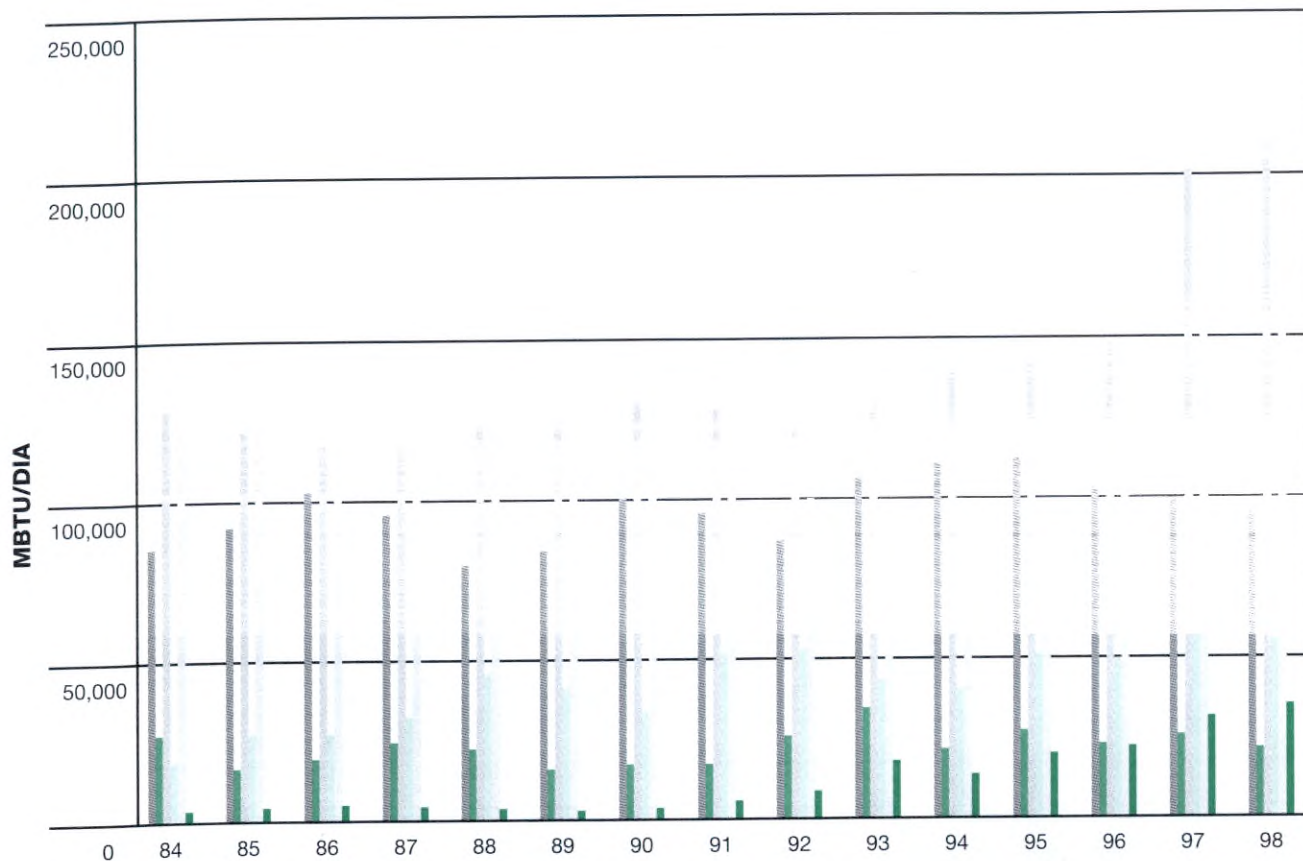
60

SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR ZONA/CAMPO MBTU/Día

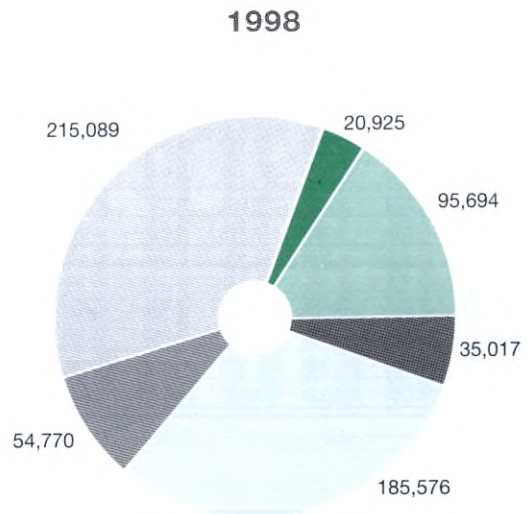
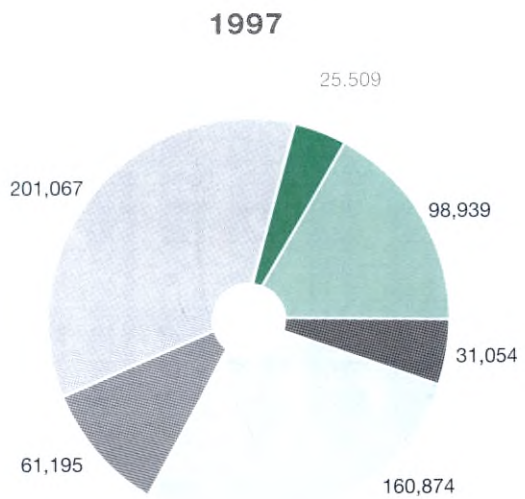
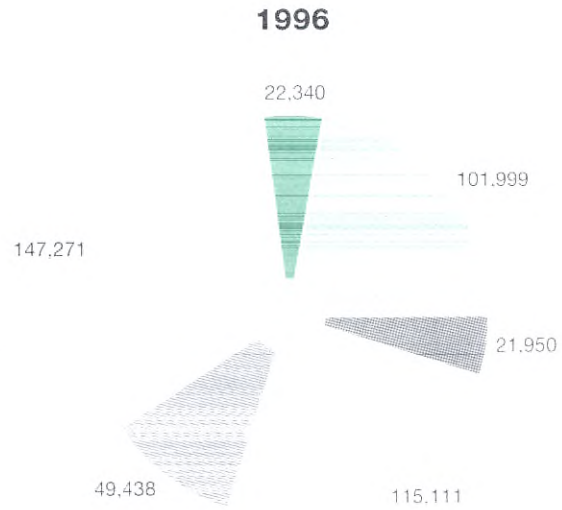
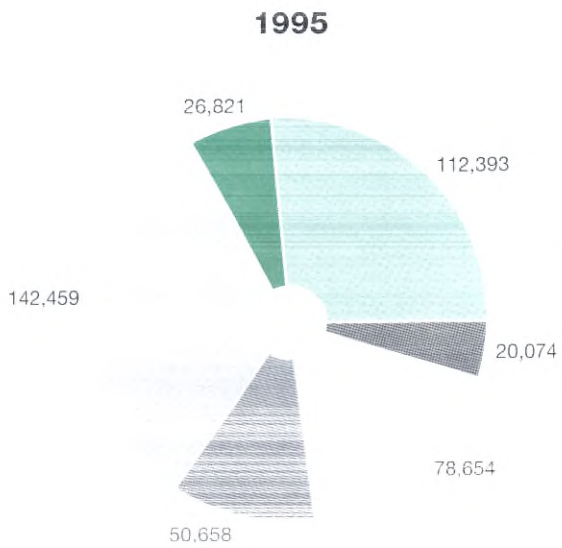
	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	VAR. %
COSTA NORTE	257,400	255,700	264,800	267,100	269,500	263,331	280,130	290,620	288,250	310,680	309,350	331,645	353,880	471,731	461,127	-2.2
La Guajira	214,800	218,100	231,300	238,400	247,800	243,575	261,700	280,690	282,510	282,640	282,760	308,428	323,052	430,067	492,996	0
El Dificil	23,000	21,900	21,600	18,800	13,400	11,358	9,970	3,330								
Cicuco	600	300											18	92	90	-2.2
Jobo-Tablon	12,700	9,900	7,700	6,500	5,300	4,054	3,410	2,780	2,870	2,800	1,390					
Güepajé										23,260	23,960	23,217	30,810	41,572	31,041	-25.3
Sucre	6,300	5,500	4,200	3,400	3,000	4,344	5,050	3,820	2,870	1,980	1,240					
BARRANCA	120,200	122,300	112,800	120,100	120,400	108,171	108,600	105,140	97,770	85,070	82,055	78,592	82,332	78,790	67,533	-14.3
Payoa	47,500	46,600	45,800	42,100	38,300	29,888	29,340	27,150	24,050	22,840	22,069	25,058	33,197	34,278	30,561	-10.8
Provincia	67,300	70,200	55,400	63,300	62,100	58,906	62,760	65,320	61,680	50,500	46,946	39,760	36,193	30,151	26,949	-10.6
Cantagallo							2,500	2,600	1,670	1,800	2,050	2,347	2,218	1,968	1,791	-9.0
Llanito							1,400	1,310	1,320	1,870	1,900	2,110	2,066	1,740	1,669	-4.1
El Centro	5,400	5,500	11,600	14,700	20,000	19,377	12,600	8,760	9,050	8,060	9,090	9,317	8,658	10,653	6,563	-38.4
OTRAS	3,400	3,700	4,400	4,600	3,200	2,836	3,440	5,670	8,230	17,780	15,965	20,824	22,343	30,950	84,254	172.2
Río de Oro	2,200	2,300	2,600	2,300	800											
Neiva	1,200	1,400	1,800	2,300	2,400	2,652	2,700	2,980	2,900							
Apiay						184	740	2,690	5,330	7,800	9,546	9,146	9,202	10,102	11,058	9.5
Tello										2,800	2,215					
Palermo										7,100	1,789	3,864	1,499	1,558	1,433	-8.0
Cerrito 1										80	200	300	537	618	663	7.3
Gas Casanare													128	135	217	60.7
Montañuelo													552	2,754	3,001	9.0
Cusiana												5,197	7,756	13,943	15,009	7.6
DAM (Dist. Alto Mag.)											2,215	2,317	2,669	1,840	1,452	-21.1
OPON															51,401	
Total	381,000	381,700	382,000	391,800	393,100	374,338	392,170	401,430	394,250	413,530	407,370	431,061	458,555	581,471	612,894	5.4
VARIACION %	2.4	0.2	0.1	2.6	0.3	-4.8	4.8	2.4	-1.8	4.9	-1.5	5.8	6.4	26.8	5.4	

Fuente: Gerencia de Comercialización de Gas - Ecopetrol.

CONSUMO NACIONAL DE GAS NATURAL POR AREAS MBTU/Día



CONSUMO NACIONAL DE GAS NATURAL POR AREAS MBTU/Día



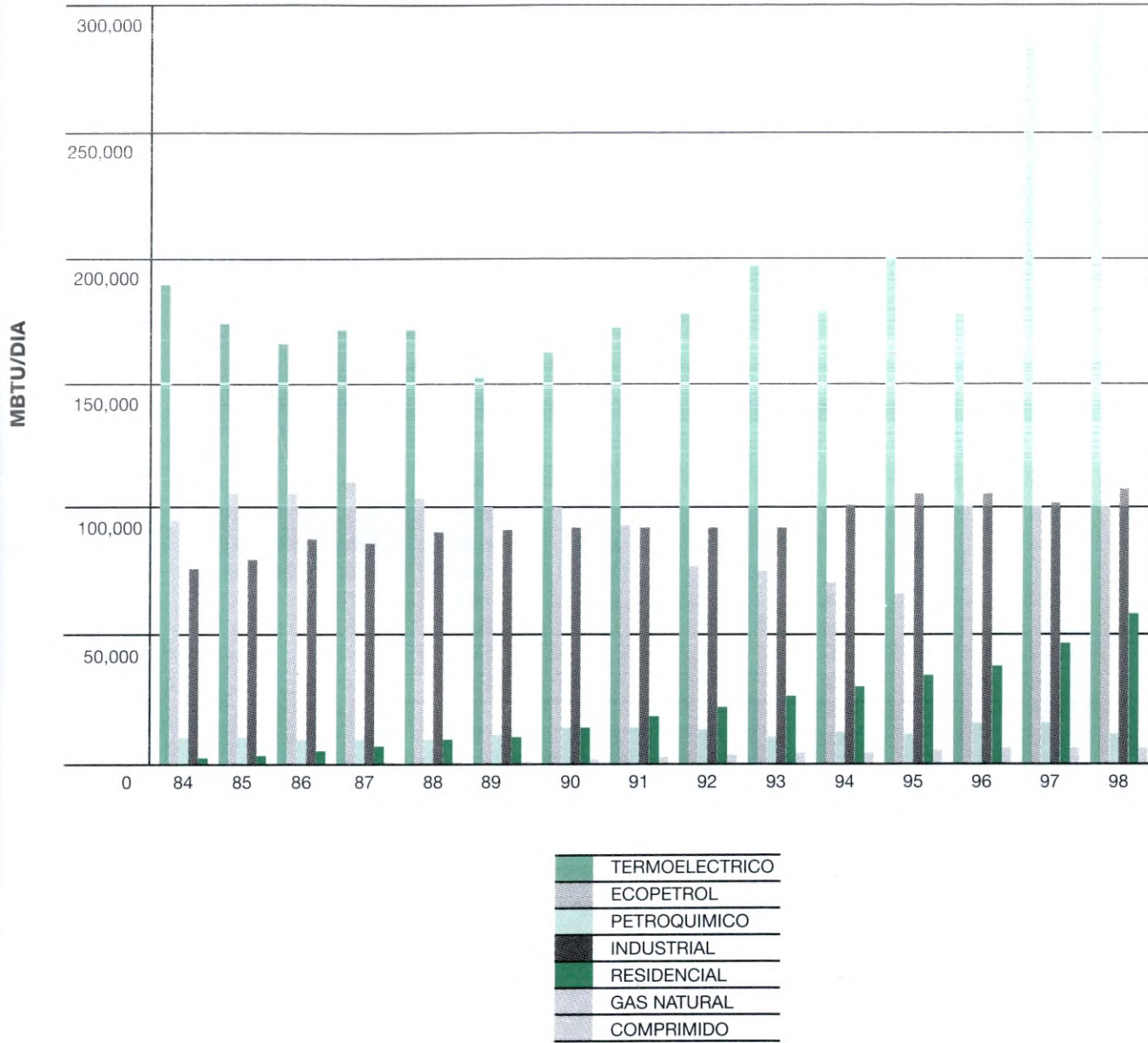
	BOLIVAR
	SUCRE/CORDOBA
	ATLANTICO/MAGDALENA
	LA GUAJIRA
	SANTANDER
	OTRAS AREAS

CONSUMO NACIONAL DE GAS NATURAL POR AREAS Y SECTORES MBTU/Día

AREA/SECTOR	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	VAR. %
BOLIVAR	84,359	91,307	102,436	95,063	79,216	83,781	100,049	95,458	86,744	105,905	109,871	112,393	101,999	98,939	95,694	-3.60
Termoeléctrico	38,565	44,374	52,138	45,104	28,020	29,322	40,986	37,256	28,642	52,091	50,461	51,174	38,205	40,504	36,291	-10.40
Ecopetrol	5,789	6,273	9,340	10,518	8,504	10,917	10,283	9,392	11,600	12,004	11,907	12,084	12,791	12,702	11,641	-8.35
Petroquímico	8,021	8,188	7,623	7,347	7,246	8,693	11,559	11,356	10,559	8,224	9,197	8,512	12,928	11,921	8,286	14.13
Industrial	31,238	31,616	32,263	30,626	33,261	32,434	34,390	33,803	31,219	28,361	32,956	35,004	31,425	27,009	31,830	0.51
Doméstico	746	856	1,072	1,468	2,185	2,415	2,831	3,437	3,945	4,604	4,816	5,169	5,818	5,894	6,653	7.00
GNC								214	779	621	534	450	832	909	993	9.24
SUCRE-CORDOBA	26,996	16,434	18,944	24,252	22,233	15,206	16,726	16,804	25,717	33,840	20,952	26,821	22,340	25,509	20,925	-16.91
Termoeléctrico	19,371	9,649	9,041	13,664	11,560	4,213	5,414	5,327	13,196	19,972	6,124	11,282	6,742	7,912	2,747	-65.28
Industrial	7,599	6,718	9,771	10,441	10,529	10,760	11,247	10,919	11,315	11,371	11,807	11,995	11,447	12,797	13,283	3.80
Doméstico	26	67	132	147	144	233	65	558	1,029	2,268	2,805	3,283	3,866	4,520	4,658	11.01
GNC									177	229	216	261	285	280	237	-15.36
ATLANT-MAGDAL	127,888	120,792	116,768	115,735	122,294	123,892	129,364	127,253	121,096	127,068	138,339	142,459	147,721	201,067	215,089	6.97
Termoeléctrico	90,388	78,820	70,431	69,468	73,809	74,246	77,809	73,013	66,049	72,952	79,110	80,984	83,228	133,808	147,935	10.56
Ecopetrol	83	121	104	83	147	189	163	111	112	118	116	113	102	169	153	-9.47
Petroquímico	487	501	510	503	497	527	570	664	589	519	443	558	1,001	1,025	974	-4.98
Industrial	36,197	40,195	43,843	43,061	44,438	43,974	43,840	44,772	44,559	42,299	46,006	45,926	48,422	48,398	47,078	-2.73
Doméstico	733	1,155	1,880	2,431	3,194	4,355	5,476	6,552	7,419	8,084	9,139	10,891	10,729	13,162	14,508	10.23
GNC				189	209	601	1,506	2,141	2,368	3,096	3,525	3,987	4,239	4,505	4,441	-1.43
LA GUAJIRA	18,208	27,282	26,945	32,192	45,780	40,456	33,763	51,097	52,775	42,744	40,136	50,658	49,438	61,195	54,770	-10.50
Termoeléctrico	18,179	27,253	26,916	32,103	45,589	40,244	33,452	50,658	52,259	42,220	39,476	48,692	47,347	58,539	52,322	-10.62
Industrial											110	1,453	1,478	1,880	1,560	-17.62
Residencial	29	29	29	89	191	212	311	439	516	524	550	513	613	776	888	14.43
SANTANDER	120,207	122,267	112,891	120,087	120,331	108,172	108,813	105,161	99,721	85,079	82,273	78,654	115,111	160,874	185,576	15.35
Termoeléctrico	23,053	14,179	7,504	11,127	14,043	7,091	7,124	9,033	20,317	5,319	5,261	5,843	2,181	39,786	61,259	53.69
Ecopetrol	91,640	102,158	98,660	102,192	98,017	91,751	92,060	85,684	67,619	64,847	60,912	55,944	95,723	101,759	100,946	-0.80
Petroquímico	2,197	2,023	2,024	2,051	2,310	2,119	2,273	2,315	2,405	1,975	2,549	2,280	2,166	2,391	2,034	-14.93
Industrial	2,751	3,079	3,369	2,988	3,607	5,272	4,477	4,891	5,533	8,582	8,842	9,376	9,959	7,986	7,386	-7.51
Doméstico	566	828	1,334	1,729	2,354	1,939	2,879	3,238	3,847	4,356	4,709	5,211	5,082	8,952	13,951	57.14
OTRAS AREAS	3,413	3,690	4,419	4,315	3,112	2,835	3,462	5,682	8,217	17,675	13,589	20,074	21,950	31,054	35,017	12.76
Termoeléctrico	2,234	2,324	2,630	2,261	759					6,876	767	5,395	2,613	5,991	3,367	-43.80
Industrial	749	622	760	711	668	793	628	612	2,391	3,543	3,915	4,107	5,356	6,820	8,786	28.83
Doméstico	430	744	1,029	1,227	1,562	1,843	2,636	4,806	5,541	6,967	8,743	10,197	12,758	15,067	19,039	26.36
GNC				116	123	199	198	264	285	289	164	210	247	218	362	66.06
Ecopetrol													687	2,671	3,038	13.74
Petroquímico												165	289	287	425	48.08
CONSUMO TOTAL	381,071	381,772	382,403	391,644	392,966	374,342	392,177	401,455	394,270	412,311	405,160	431,059	458,559	578,638	607,071	4.91
VARIACION %	2.38	0.18	0.17	2.42	0.34	-4.74	4.76	2.37	-1.79	4.58	-1.73	6.39	6.38	26.19	4.91	
POR SECTOR																
Termoeléctrico	191,790	176,599	168,660	173,727	173,780	155,116	164,785	175,287	180,463	199,430	181,199	203,370	180,316	286,540	303,921	6.04
Ecopetrol	97,512	108,552	108,104	112,793	106,668	102,857	102,506	95,187	79,331	76,969	72,935	68,141	109,303	117,301	115,778	-1.30
Petroquímico	10,705	10,712	10,157	9,901	10,053	11,339	14,402	14,335	13,553	10,718	12,189	11,515	16,384	15,624	11,719	6.90
Industrial	78,534	82,230	90,006	87,827	92,503	93,233	94,582	94,997	95,017	94,156	103,636	107,861	108,087	104,890	109,923	0.34
Residencial	2,530	3,679	5,476	7,091	9,630	10,997	14,198	19,030	22,297	26,803	30,762	35,264	38,866	48,371	59,697	23.60
Gas Natural Comprimido	0	0	0	305	332	800	1,704	2,619	3,609	4,235	4,439	4,908	5,603	5,912	6,033	2.50

Nota: OTRAS AREAS: Incluye zonas de Huila, Tolima, Cúcuta, Bogotá, Casanare y Meta.
Fuente: Gerencia de Comercialización de Gas - Ecopetrol.

CONSUMO NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES MBTU/Día



EVOLUCION DE LAS INSTALACIONES DOMICILIARIAS DE GAS NATURAL

MUNICIPIO	Instalaciones Dic. 31/94	Instalaciones Dic. 31/95	Instalaciones Dic. 31/96	Instalaciones Dic. 31/97	Incremento Dic. 31/98	Incremento en 1998
Riohacha	7,702	8,437	9,122	10,026	10,503	4.76%
Maicao	4,541	5,264	5,757	6,212	6,602	6.28%
Camaronés	79	130	137	180	197	9.44%
Palomino	31	71	87	111	428	285.59%
Mingueo	41	74	113	203	282	38.92%
Dibulla	91	173	207	386	386	0.00%
Uribe	177	193	264	278	404	45.32%
Manaure	149	224	315	344	510	48.26%
Hato Nuevo	0	0	378	497	634	27.57%
Papayal	0	0	60	135	198	46.67%
Barrancas	0	0	346	603	1,037	71.97%
Fonseca	0	0	927	1,517	2,079	37.05%
San Juan	0	0	574	1,419	1,848	30.23%
El Molino	0	0	157	281	488	73.67%
Villanueva	0	0	1,043	2,098	2,316	10.39%
Urumita	0	0	188	499	779	56.11%
Subtotal LA GUAJIRA	12,811	14,566	19,675	24,789	28,691	15.74%
Santa Marta	24,029	26,081	29,292	34,370	37,600	9.40%
Rodadero	6,827	7,943	8,641	9,363	9,489	1.35%
Barranquilla	104,399	117,334	127,785	145,084	164,640	13.48%
Sabanalarga	3,613	4,090	4,340	4,905	5,531	12.76%
Soledad	24,788	30,099	34,390	38,470	46,101	19.84%
Malambo	5,778	7,142	7,695	8,908	9,605	7.82%
Ciénaga	2,738	3,127	3,481	4,226	4,830	14.29%
Baranoa	3,477	3,752	3,998	4,386	4,881	11.29%
Galapa	1,375	1,558	1,672	1,884	2,169	15.13%
Puerto Colombia	3,386	3,737	4,043	4,560	4,834	6.01%
Sabanagrande	1,363	1,632	1,781	1,997	2,280	14.17%
Santo Tomás	2,014	2,158	2,294	2,486	2,672	7.48%
Palmar de Varela	1,554	1,703	1,818	2,059	2,247	9.13%
Luruaco	453	512	550	624	794	27.24%
Polo Nuevo	838	970	1,036	1,225	1,343	9.63%
Ponedera	562	696	755	853	976	14.42%
Fundación	2,450	2,726	2,937	3,915	4,224	7.89%
Aracataca	456	833	1,094	1,580	2,045	29.43%
Valledupar	1,197	1,236	14,751	23,351	24,946	6.83%
La Paz			1,082	1,466	1,619	10.44%
Usiacurí			365	617	703	13.94%
Campeche				392	426	8.67%
Suan				701	756	7.85%
Repelón				597	800	34.00%
Campo de la Cruz				1,204	1,391	15.53%
Candelaria				312	866	177.56%
Santa Lucía				455	528	16.04%
Isabel López				253	262	3.56%
Molineros				205	219	6.83%

EVOLUCION DE LAS INSTALACIONES DOMICILIARIAS DE GAS NATURAL

MUNICIPIO	Instalaciones Dic. 31/94	Instalaciones Dic. 31/95	Instalaciones Dic. 31/96	Instalaciones Dic. 31/97	Incremento Dic. 31/98	Incremento en 1998
Pendales				127	140	10.24%
Arroyo de Piedra					322	
Caracolí					213	
Carreto					129	
Bohórquez					97	
Subtotal ATLÁNTICO						
MAGDALENA						
Cartagena	76.547	86.222	97.174	103.987	107.310	3.20%
Sincelejo	18.371	20.847	23.529	25.673	27.502	7.12%
Sahagún	4.146	4.742	5.238	5.549	5.778	4.13%
Montería	21.098	23.963	26.791	29.470	31.093	5.51%
Cereté	3.446	4.250	5.115	5.360	5.866	9.44%
Sampué	1.012	1.114	1.250	1.341	1.450	8.13%
Chinú	1.919	2.191	2.409	2.562	2.617	2.15%
Turbaco	4.006	4.535	5.207	5.749	6.189	7.65%
Arjona	4.081	4.583	4.986	5.243	5.381	2.63%
San Onofre	1.131	1.256	1.370	1.437	1.496	4.11%
Corozal	3.890	4.883	5.481	5.912	5.508	-6.83%
Ciénaga de Oro	1.741	1.999	2.240	2.315	2.393	3.37%
Montelibano	2.429	2.917	3.213	3.395	3.615	6.48%
Planeta Rica	1.139	3.335	4.327	4.687	4.841	3.29%
San Marco	1.796	2.056	2.335	2.479	2.535	2.26%
Magangué	3.316	6.053	7.766	8.670	8.809	1.60%
Sincé	1.676	2.110	2.546	2.660	2.806	5.49%
Buenavista	0	701	974	1.061	1.093	3.02%
San Pedro	877	1.002	1.268	1.359	1.382	1.69%
Tolú	1.364	1.826	2.178	2.315	2.370	2.38%
Tolúviejo	423	531	591	609	627	2.96%
Betulía			431	591	637	7.78%
Punta Cartagena-Limón			507	569	583	2.46%
San Juan Nepomuceno			2.258	2.840	3.002	5.70%
San Jacinto			1.948	2.121	2.192	3.35%
El Carmen de Bolívar			3.005	4.721	5.184	9.81%
Talaigua Nvo. Vjo.			449	514	534	3.89%
Ovejas			876	935	995	6.42%
Mompox			2.000	2.242	2.440	8.83%
Clemencia				286	519	81.47%
Santa Rosa				561	923	64.53%
Santa Catalina				305	393	28.85%
Pueblo Nuevo				557	754	35.37%
Lorica				948	2.161	127.95%
San Diego				359	532	48.19%
Codazzi				632	1.539	143.51%
El Banco				896	1.251	39.62%
Gamarra				9	246	2633.33%
Aguachica				644	1.390	115.84%
San Alberto				6	687	11,350.00%

EVOLUCION DE LAS INSTALACIONES DOMICILIARIAS DE GAS NATURAL

MUNICIPIO	Instalaciones Dic. 31/94	Instalaciones Dic. 31/95	Instalaciones Dic. 31/96	Instalaciones Dic. 31/97	Incremento Dic. 31/98	Incremento en 1998
Curumani					575	
María la Baja					917	
Turbaná					673	
Chimá					187	
San Andrés					481	
Momil					470	
Purísima					440	
Subtotal BOLIVAR- CORDOBA - SUCRE - CESAR	154,408	181,116	217,462	241,569	260,366	7.78%
Bucaramanga-Girón	94,313	101,110	106,582	111,181	112,892	1.54%
Piedecuesta	11,767	12,749	13,437	14,162	15,125	6.80%
Sabana de Torres	2,570	2,721	2,895	3,028	3,103	2.48%
Puerto Wilches	2,127	2,305	2,427	2,490	2,676	7.47%
Cantagallo	311	364	388	441	457	3.63%
Lebrija	1,313	1,538	1,770	1,894	2,001	5.65%
San Pablo	1,363	1,486	1,651	1,803	1,946	7.93%
Barrancabermeja	27,240	30,299	32,177	35,244	36,779	4.36%
Yondó			857	941	955	1.49%
Llanito			279	286	288	0.70%
Puente Sogamoso				858	878	2.33%
Floridablanca	31,913	34,210	36,752	38,741	41,728	7.71%
Subtotal SANTANDER	172,917	186,782	199,215	211,069	218,828	3.68%
Neiva	42,609	45,300	48,158	51,859	54,661	5.40%
Aipe	1,131	1,177	1,314	1,382	1,382	0.00%
Yaguará	1,046	1,089	1,141	1,148	1,148	0.00%
Palermo	1,452	1,580	1,729	1,797	2,296	27.77%
Rivera	1,064	1,285	1,543	1,929	2,306	19.54%
Tello	482	512	550	580	580	0.00%
Juncal	298	303	313	323	323	0.00%
Baraya	309	357	362	373	373	0.00%
San Francisco	33	35	35	37	38	2.70%
Campoalegre	243	2,501	2,854	2,961	3,261	10.13%
Paicol	0	252	292	294	294	0.00%
Hobo	0	387	464	479	479	0.00%
Fortalecillas	203	228	269	302	355	17.55%
Betania	0	64	75	77	77	0.00%
Teruel	0	552	696	710	1,223	72.25%
Villavieja	0	374	389	392	392	0.00%
Tesalia	0	132	398	417	472	13.19%
Gigante	0	45	671	1,002	1,002	0.00%
La Plata				65	69	6.15%
Algeciras				259	1,037	300.39%
Guacirco					435	
Centro Huila y Tolima (Ibagué)					485	
Subtotal HUILA	48,870	56,173	61,253	66,386	72,688	9.49%

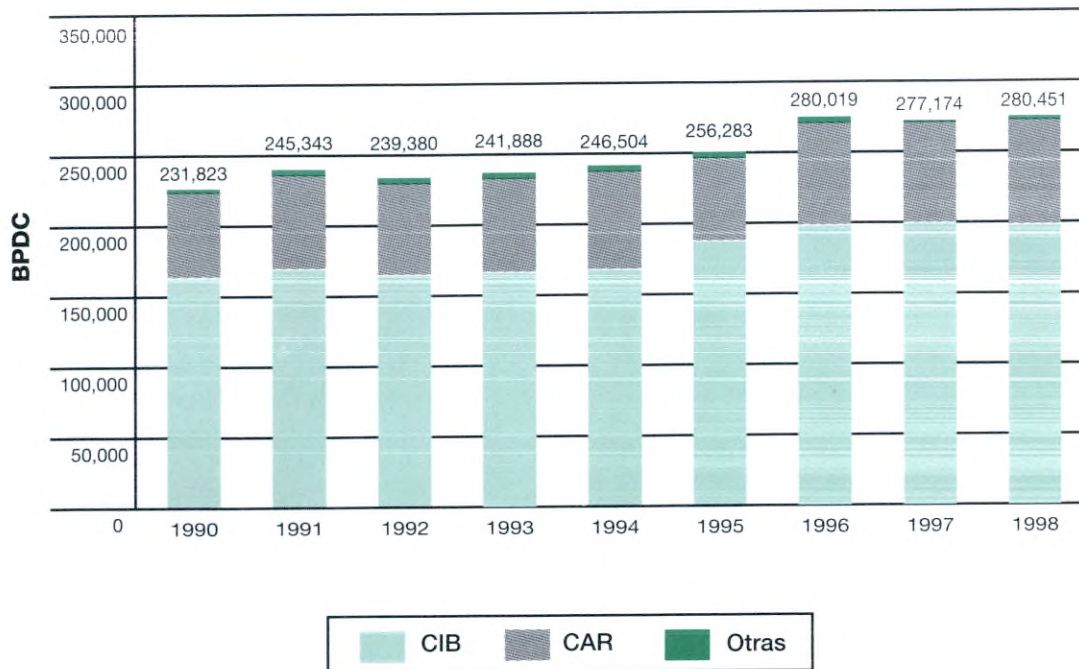
EVOLUCION DE LAS INSTALACIONES DOMICILIARIAS DE GAS NATURAL

MUNICIPIO	Instalaciones Dic. 31/94	Instalaciones Dic. 31/95	Instalaciones Dic. 31/96	Instalaciones Dic. 31/97	Incremento Dic. 31/98	Incremento en 1998
Gases de Oriente-Cúcuta	1,642	4,270	6,136	7,788	9,545	22.56%
Villavicencio	35,750	41,602	47,880	54,210	58,651	8.19%
Guayabetal				188	203	7.98%
Quetame				211	228	8.06%
Fosca				186	201	8.06%
Cáqueza				344	372	8.14%
Une				286	309	8.04%
Yopal	71	2,456	3,714	4,871	7,771	59.54%
Acacías					533	
Subtotal META- CASANARE	37,463	48,328	57,730	68,084	77,813	14.29%
Santafé de Bogotá	160,020	216,011	294,304	397,380	536,037	34.89%
Soacha	12,083	17,308	27,085	30,854	41,620	34.89%
Subtotal CUNDINAMARCA	172,103	233,319	321,389	428,234	577,657	34.89%
Cali					24,970	
Manizales					4,996	
Buga					2,052	
Guacarí					996	
Tuluá					118	
El Cerrito					80	
Pradera					1,552	
Armenia					1,251	
La Tebaida					1,180	
Circasia					1,135	
Pereira					4,495	
La Virginia					2	
Balboa					12	
La Celia					12	
Dos Quebradas					12	
Subtotal VALLE Y ÁREAS ESPECIALES					42,863	
TOTAL PAIS	789,869	937,613	1,130,524	1,340,706	1,618,584	20.73%

Fuente: Gerencia de Comercialización de Gas - Ecopetrol.

REFINACIÓN

CARGAS A REFINERIAS (BPDC)

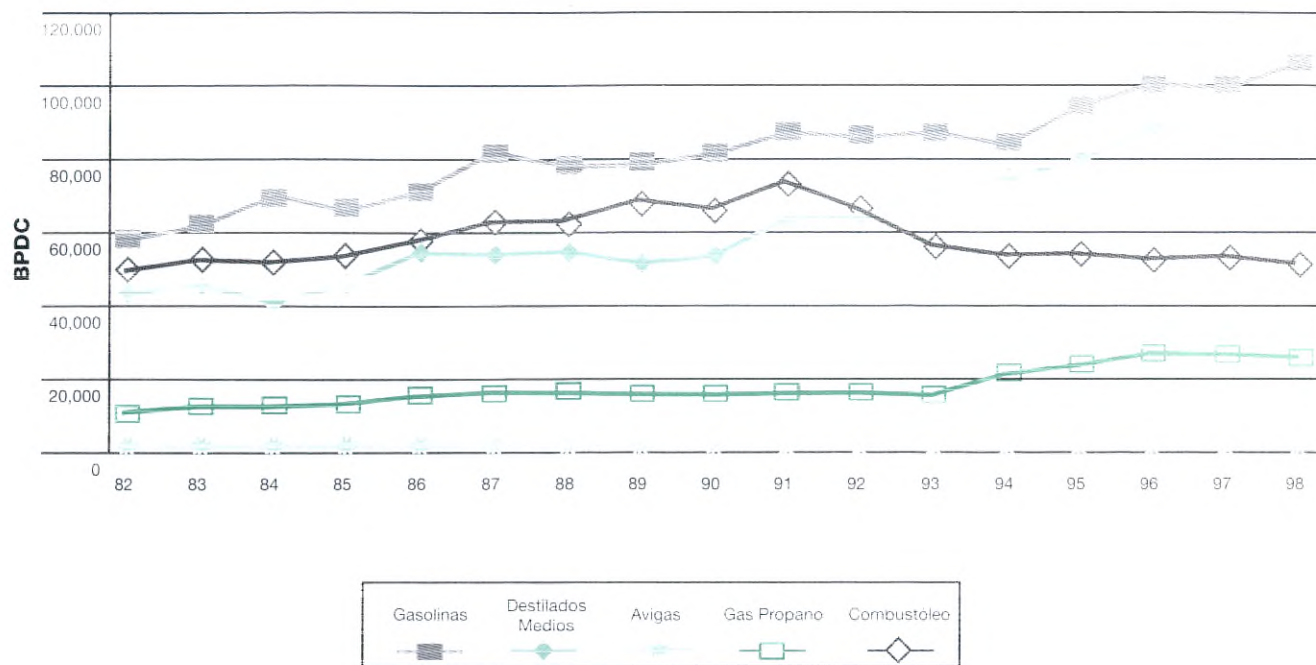


CARGAS A REFINERIAS (BPDC)

AÑOS	CIB	CAR	Subtotal Refinación	TIBU	APIAY	ORITO	PLATO	Subtotal Exp & Pro	TOTAL ECOPEPETROL
1990	164,990	61,288	226,278	2,144	1,384	1,731	286	5,545	231,823
1991	170,248	68,267	238,515	2,689	2,019	2,032	88	6,828	245,343
1992	166,104	67,016	233,120	2,053	2,153	2,054		6,260	239,380
1993	167,126	68,876	236,002	1,792	2,064	2,030		5,886	241,888
1994	169,716	70,218	239,934	1,994	2,396	2,180		6,570	246,504
1995	189,325	60,282	249,607	2,177	2,160	2,339		6,676	256,283
1996	199,434	74,764	274,198	1,209	2,222	2,390		5,821	280,019
1997	201,073	72,391	273,464	230	2,230	1,250		3,710	277,174
1998	200,067	74,954	275,021	1,238	2,189	2,003		5,430	280,451

Fuente: Unidad de Planeación de la Vicepresidencia de Refinación y Mercadeo.

PRODUCCION DE COMBUSTIBLES - BPDC



PRODUCCION DE COMBUSTIBLES - BPDC

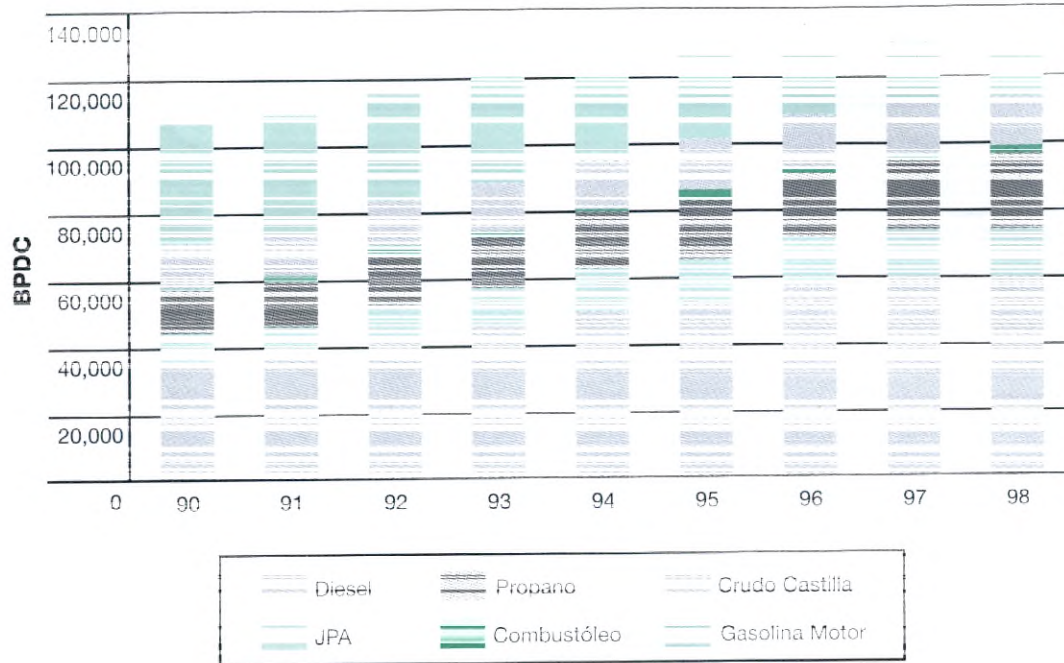
AÑO	* GASOLINAS	DESTILADOS MEDIOS	AVIGAS	GAS PROPANO	COMBUSTOLEO	TOTAL
1982	58,500	44,300	1,110	6,400	50,000	160,310
1983	62,800	46,100	1,159	7,800	53,400	171,259
1984	70,300	41,700	867	8,000	53,200	174,067
1985	66,600	46,400	930	8,500	54,100	176,530
1986	71,690	54,387	853	10,480	57,577	194,987
1987	82,451	54,478	732	11,231	64,770	213,662
1988	78,403	54,693	699	11,459	63,887	209,141
1989	79,272	51,864	718	11,345	69,340	212,539
1990	82,001	53,398	716	11,285	67,582	214,982
1991	87,965	63,483	810	11,681	73,972	237,911
1992	86,761	64,830	787	11,948	66,832	231,158
1993	87,853	70,653	573	11,179	57,668	227,926
1994	84,767	74,998	501	16,996	54,482	231,744
1995	95,154	79,378	585	19,205	54,900	249,222
1996	101,450	88,834	373	21,700	53,143	265,500
1997	99,950	85,750	373	21,812	54,100	261,985
1998	106,939	83,295	398	20,523	51,394	262,549

* Incluye bencina y cocinol.

En la producción de gasolinas no se incluye la nafta que se destinó a exportación durante 1996 y 1997 (3.8 Kbd cada año).

Fuente: Unidad de Planeación de la Vicepresidencia de Refinación y Mercadeo.

DEMANDA DE COMBUSTIBLES (BPDC)



DEMANDA DE COMBUSTIBLES (BPDC)

AÑO	GASOLINA MOTOR	BENCINA COCINOL	AVIGAS	DIESEL	QUEROSENO	JPA	GLP	COMBUSTOLEO	CRUDO CASTILLA	TOTAL
1979	71,000	4,500	900	23,000	7,900	9,200	6,800	15,800	1,200	140,300
1980	72,816	4,490	996	24,927	6,684	9,144	7,688	12,463	2,600	141,808
1981	74,027	4,966	1,050	25,551	6,387	10,460	7,729	10,239	3,600	144,009
1982	76,833	5,214	1,041	26,719	5,605	11,515	8,079	10,608	3,300	148,914
1983	80,125	5,175	940	27,727	5,176	10,630	9,283	9,137	4,600	152,793
1984	82,663	5,016	775	28,512	4,839	9,228	9,949	5,280	8,400	154,662
1985	88,140	4,878	725	30,161	4,777	9,103	10,140	3,660	9,300	160,884
1986	91,035	4,933	649	29,498	4,574	8,244	10,480	2,315	10,200	161,928
1987	96,406	4,900	664	32,205	4,641	8,946	11,231	2,902	11,300	173,195
1988	101,300	4,700	682	33,800	4,465	8,900	12,451	2,384	12,400	181,082
1989	105,700	4,500	695	35,733	4,200	9,200	13,021	1,591	12,600	187,240
1990	107,400	4,280	670	36,400	3,900	9,200	13,360	1,870	13,240	190,320
1991	110,200	3,900	600	37,400	3,800	9,400	14,000	2,600	12,600	194,500
1992	116,200	3,400	600	42,300	4,500	11,300	15,300	4,200	14,000	211,800
1993	120,700	2,400	500	46,100	4,000	12,300	16,300	2,300	14,900	219,500
1994	125,300	1,300	500	50,400	3,600	13,800	17,300	1,400	15,500	229,100
1995	128,576	1,114	444	51,756	3,764	14,608	18,500	3,948	15,602	238,312
1996	128,871	870	387	58,151	3,275	14,662	20,313	2,126	16,612	245,267
1997	131,030	610	384	60,308	2,990	15,212	21,812	2,639	16,800	251,785
1998	129,535	418	397	60,026	2,510	15,247	22,984	3,238	15,524	249,978

Fuente: Unidad de Planeación de la Vicepresidencia de Refinación y Mercadeo - Ecopetrol.

VENTAS DE GASOLINA MOTOR DISTRIBUIDOR MAYORISTA POR DIVISION POLITICA - BPDC

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	Var %	
ZONA NOROCCIDENTE	11.631	12.088	12.327	12.668	12.829	12.853	13.319	13.197	13.400	13.643	14.137	14.341	14.651	15.138	15.398	1.72	
ATLANTICO	4.859	4.838	4.831	4.780	4.811	4.817	4.978	4.809	5.013	5.182	5.227	5.165	4.639	4.538	4.076	-10.17	
BOYACA	2.452	2.760	2.799	2.937	3.025	3.033	3.072	3.129	3.145	3.301	3.533	3.752	3.920	4.151	4.192	0.99	
CORDOBA	1.588	1.642	1.700	1.556	1.717	1.832	2.019	1.934	1.993	1.929	2.058	2.012	2.200	2.385	2.535	6.29	
LA GUAJIRA	642	584	712	779	807	787	871	505	353	293	337	335	630	822	1.205	46.67	
MAGDALENA	1.264	1.400	1.374	1.471	1.394	1.297	1.401	1.487	1.559	1.549	1.556	1.626	1.602	1.553	1.781	14.65	
SAN ANDRES	149	149	159	182	212	209	226	247	262	277	316	306	292	297	289	-2.71	
SUCRE	678	656	752	963	845	878	952	996	1.040	1.102	1.110	1.146	1.369	1.392	1.320	-5.20	
ZONA NORORIENTE	8.944	9.419	9.757	10.090	10.341	10.558	10.431	10.587	10.793	11.051	11.788	11.990	12.319	12.487	12.442	-0.36	
BOYACA	2.554	2.755	2.701	2.769	2.914	2.947	2.962	3.006	3.100	3.274	3.585	3.610	3.692	3.865	3.909	-1.45	
CESAR	1.429	1.435	1.530	1.594	1.749	1.926	1.968	1.983	1.753	1.723	2.033	2.030	2.013	2.006	1.803	-10.10	
NORTE DE SANTANDER	772	805	905	852	782	552	487	351	278	125	125	139	179	119	130	9.07	
SANTANDER	4.169	4.424	4.621	4.576	4.820	4.957	5.094	5.157	5.483	5.930	6.046	6.180	6.430	6.407	6.700	3.13	
ZONA CENTRO	44.438	47.145	48.830	51.923	54.949	57.726	58.903	61.159	65.131	68.044	70.045	71.247	71.165	72.352	70.814	-2.13	
ANTIOQUIA	11.132	12.232	12.806	13.867	14.716	15.336	14.976	15.128	15.592	16.979	16.473	16.678	16.813	17.244	17.355	0.64	
BOGOTA	21.661	21.668	23.365	24.316	25.365	27.627	28.281	29.307	32.217	34.122	35.217	31.159	31.861	31.577	29.964	-15.30	
CALDAS	2.024	2.071	2.121	2.237	2.301	2.418	2.436	2.771	2.967	3.353	3.123	3.263	2.941	2.979	2.912	-3.16	
CUNDINAMARCA	3.979	4.146	4.367	4.467	4.879	5.349	5.090	5.610	6.088	6.337	6.736	6.371	10.872	11.386	14.820	30.24	
QUINDIO	1.026	1.133	1.250	1.346	1.413	1.460	1.547	1.388	1.635	1.729	1.822	1.713	1.982	1.823	1.498	-2.42	
RISARALDA	1.676	1.830	1.747	1.890	2.014	2.101	2.250	2.422	2.665	2.500	2.574	2.511	2.671	2.617	2.676	2.21	
TOLIMA	2.667	2.910	2.932	3.171	3.204	3.427	3.600	3.763	3.963	3.800	4.101	4.292	4.541	4.810	4.400	-3.32	
ZONA SUROCCIDENTE	14.923	15.952	16.131	17.163	18.439	20.053	20.779	21.188	22.604	23.518	24.671	25.064	25.197	25.764	25.722	-0.16	
CAUCA	1.265	1.192	1.228	1.285	1.331	1.366	1.399	1.419	1.594	1.838	1.881	1.877	1.948	2.098	2.239	6.73	
CHOCO	144	186	201	210	249	474	441	372	306	339	377	331	291	196	185	-5.50	
HUILA	1.724	1.965	1.910	1.931	2.087	2.471	2.481	2.342	2.387	2.334	2.355	2.498	2.573	2.704	2.789	3.15	
NARIÑO	1.373	1.819	1.710	2.046	2.081	2.012	1.985	1.886	2.135	2.345	2.796	2.890	2.804	2.867	2.916	1.71	
PUTUMAYO	288	277	339	395	318	426	413	526	565	540	643	867	1.096	1.358	1.251	-7.87	
VALLE	10.129	10.513	10.743	11.296	12.373	13.304	14.060	14.643	15.616	16.122	16.619	16.601	16.485	16.542	16.342	-1.21	
ZONA SURORIENTE	2.727	3.537	3.990	4.562	4.749	4.376	3.946	4.069	4.348	4.446	4.909	5.047	5.399	6.070	6.238	2.77	
AMAZONAS					50	75	69	71	90	115	103	121	140	164	199	21.18	
ARAUCA		186	252	162	302	353	331	232	139	78	20	59	7	13	10	12	21.00
CAQUETA		545	617	862	986	947	793	724	971	1.064	938	890	1.151	1.176	1.369	1.463	6.90
CASANARE		179	213	400	442	510	333	344	382	472	519	733	579	663	830	841	1.31
GUAINIA					32	32	12	3	3	2	2	3	11	29	36	25.78	
GUAVIARE			19	48	148	89	147	156	111	136	213	314	184	299	333	238	-28.59
META		1.817	2.430	2.516	2.676	2.753	2.610	2.388	2.374	2.486	2.631	2.789	2.990	3.022	3.196	3.224	0.89
VAUPES																	
VICHADA			6	2	8	15	55	21	18	20	8	19	13	76	140	225	61.14
TOTAL PAIS	82.663	88.141	91.035	96.406	101.307	105.666	107.378	110.201	116.187	120.703	125.551	127.689	128.732	131.810	130.614	-0.91	
VARIACION %	3.2	6.6	3.3	5.9	5.1	4.3	1.6	2.6	5.4	3.9	4.0	1.7	0.8	2.4	-0.9		

Fuente: Unidad de Planeación de la Vicepresidencia de Refinación y Mercadeo - Ecopetrol.

PRODUCCION DE OTROS DERIVADOS DEL PETROLEO (BPDC)

PRODUCTO	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Aromáticos	1,000	1,170	1,100	1,501	1,440	1,430	1,240
Bases Lubricantes	1,200	1,010	1,020	1,024	1,026	1,210	1,180
Parafinas	300	200	160	170	260	230	330
Disolventes	1,000	1,160	1,190	1,280	1,200	1,180	1,070
Asfalto	3,670	4,330	7,150	6,920	6,983	7,330	4,600
Arotar	600	700	1,000	1,200	1,200	1,100	1,100
Ciclohexano	600	500	460	609	665	650	470
TOTAL	8,370	9,070	12,080	12,704	12,774	13,130	9,990

Fuentes: Vicepresidencia de Refinación y Mercadeo, UCR.

VENTAS DE OTROS DERIVADOS DEL PETROLEO (BPDC)

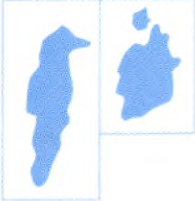
PRODUCTO	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Aromáticos	1,400	890	1,100	1,100	1,290	1,370	1,300
Bases Lubricantes	1,200	900	1,130	930	1,070	1,380	1,320
Parafinas	330	220	190	170	300	220	300
Disolventes	1,110	1,370	1,470	1,460	1,390	1,370	1,100
Asfalto	3,650	4,290	7,090	8,040	8,050	7,220	5,300
Arotar	600	730	830	1,210	1,150	1,030	1,120
Ciclohexano	600	480	470	680	720	750	400
TOTAL	8,890	8,880	12,280	13,590	13,970	13,340	10,840

Fuentes: Vicepresidencia de Refinación y Mercadeo, UCR.



TRANSPORTE DE CRUDO Y DERIVADOS

SAN ANDRÉS Y PROVIDENCIA



MAR CARIBE

RED NACIONAL DE OLEODUCTOS

PANAMA

VENEZUELA

OCEANO PACIFICO



CONVENCIONES

- OLEODUCTOS
- REFINERIAS
- CAMPOS PETROLEROS

PERU

BRASIL

RED NACIONAL DE TRANSPORTE (Km)

(DICIEMBRE DE 1998)

SISTEMA	Ecopetrol	Ecogas	Soc. Mixtas	Privados	Total
Oleoductos	1,394		3,289	187	4,870
Poliductos	2,645			28	2,673
Combustoleoductos	591				591
Propanoductos	378				378
Gasoductos	111	1,772	1,942	1,807	5,632
TOTAL	5,119	1,772	5,231	2,022	14,144

REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

EMPRESAS PARTICULARES, ECOPETROL Y ECOPETROL CON TERCEROS

OLEODUCTOS

DICIEMBRE 31 DE 1998

PROPIETARIO	ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO pulgada	LONGITUD Km	CAPACIDAD [kb/dc]
-------------	------------------	----------------	------------------	-------------	-------------------

DE PARTICULARES

Omimex	Cocorná	Vasconia	12	6	40
Omimex	Velásquez	Galán	12	181	35
TOTAL				187	

DE ECOPETROL CON TERCEROS

Andian	Yariguí	Galán	12	38	48
Antex	El Difícil	Plato	10	85	14
CEPE	Lagoagrio	Colón	10 - 12	37	50
Chevron	Chichimene	Apiay	8	40	15
Esso-Total	Yaguará	Tenay	8	69	20
Eurocan	Payoa	Galán	8	57	33
Hocol	San Francisco	Dina	10	20	50
Hocol-Esso-Total	Tenay	Vasconia	20	398	95
Hocol-Perenco	Barquereña	Tocaría	8	31	10
Hocol-Perenco	Caño Garza	Trinidad	6	23	5
Hocol-Perenco	Cravo Sur	El Cruce	8	18	20
Hocol-Perenco	Tocaría	Los Sabanales	8	16	15
Hocol-Perenco	Trinidad	Barquereña	8	17	10
Houston	Dina	San Ignacio	6	7	20
Intercol	Buturama	Pto. Mosquito	4	17	5
Intercol	Provincia	Yariguí	8	53	37
Lasmo	Maní	Santiago	10	10	20
Lasmo	Santiago	El Porvenir	16	70	15
Occidental	Caño Limón	Zulia	18	283	215
Occidental	Zulia	Coveñas	24	491	215
Ocensa	El Porvenir	La Belleza	30 - 36	189	615
Ocensa	La Belleza	Vasconia	30	92	615
Ocensa	Vasconia	Coveñas	30	476	290
Oleoducto Colombia S.A.	Vasconia	Coveñas	24	481	212
Perenco	Los Toros	Galán	8	62	16
Petrocol	Andalucía	Aipe	6	23	10
Petronorte	Río Zulia	Ayacucho	10	186	30
TOTAL				3,289	

REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

EMPRESAS PARTICULARES, ECOPETROL Y ECOPETROL CON TERCEROS
OLEODUCTOS EN OPERACION
DICIEMBRE 31 DE 1998

PROPIETARIO	ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO pulgada	LONGITUD Km	CAPACIDAD [kB/dc]
DE ECOPETROL					
Ecopetrol	Apiay	Porvenir	12	126	58
Ecopetrol	Araguaney	Porvenir	12	104	42
Ecopetrol	Ayacucho	CIB	8	187	15
Ecopetrol	Ayacucho	Coveñas	12	276	
Ecopetrol	Colón	Orito	12	58	30
Ecopetrol	Orito	Tumaco	14	310	100
Ecopetrol	Sincé	Coveñas		65	
Ecopetrol	Toldado	Gualanday	10	60	20
Ecopetrol	Vasconia	CIB	20	171	140
Ecopetrol	Vasconia	Velasquez		16	25
Ecopetrol	Yarirí	Comuneros	18	21	30
TOTAL				1,394	
GRAN TOTAL				4,870	

Fuente: Ecopetrol, Vicepresidencia de Transporte 1998.

REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS ECOPETROL

COMBUSTOLEODUCTOS
DICIEMBRE 31 DE 1998

ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [Km]	CAPACIDAD [kB/dc]	INCREMENTO 1998
EN OPERACION					
Coveñas	Cartagena	18	123	113	0
Ayacucho	Coveñas	12 - 16	282	56	0
Galán	Ayacucho	18	186	68	0
TOTAL			591	237	0

PROPANODUCTOS
DICIEMBRE 31 DE 1998

ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [Km]	CAPACIDAD [kB/dc]	INCREMENTO 1998
EN OPERACION					
Galán	Puerto Salgar	8	245	20	0
Puerto Salgar	Mansilla	6 - 8	105	14	0
Facatativá	Vta. Hermosa	6	28	10	0
TOTAL			378	44	0

Fuente: Ecopetrol, Vicepresidencia de Transporte 1998.

SAN ANDRÉS Y PROVIDENCIA



MAR CARIBE

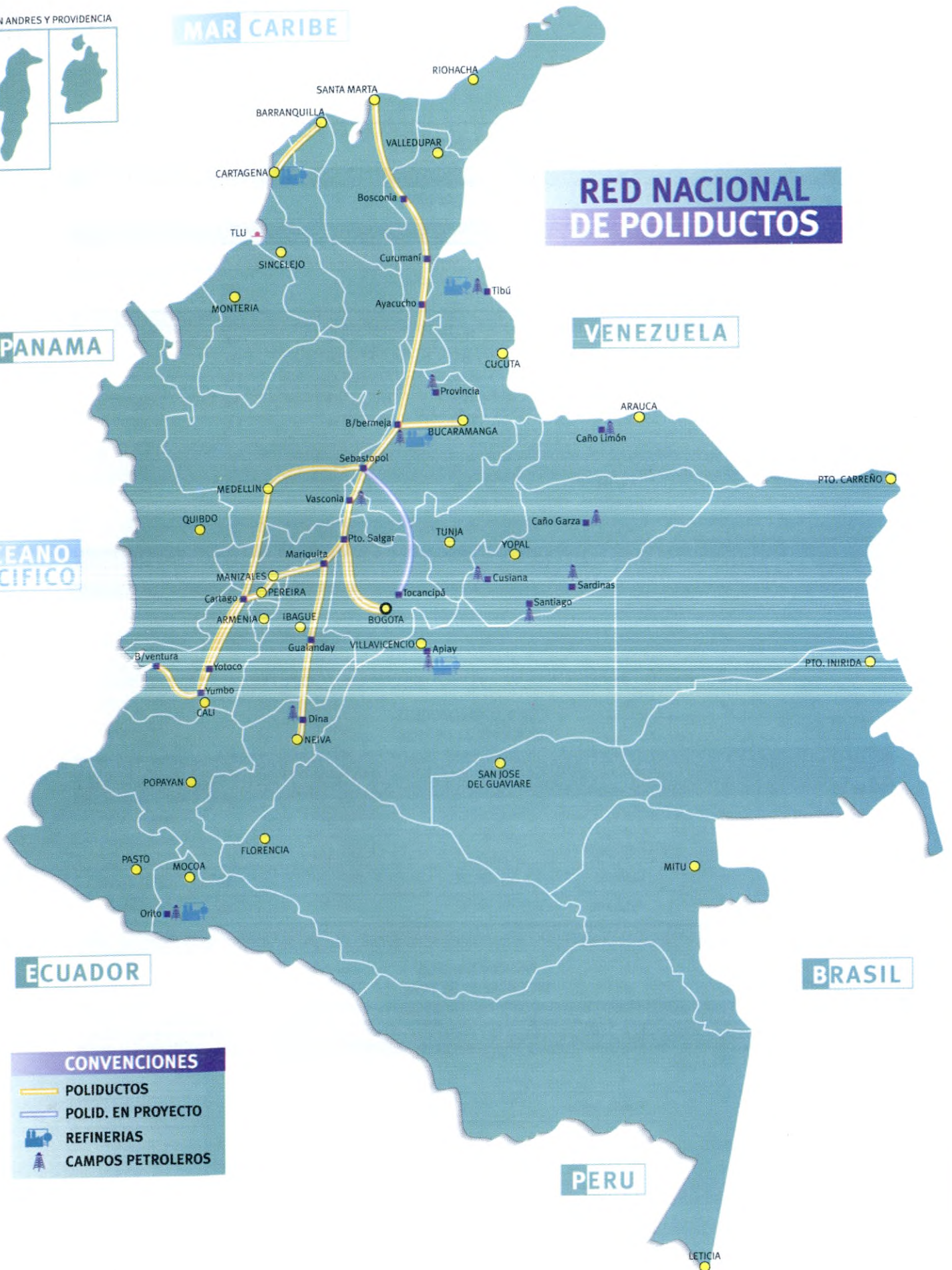
RED NACIONAL DE POLIDUCTOS

PANAMA





VENEZUELA

OCEANO PACIFICO

82



CONVENCIONES

-  POLIDUCTOS
-  POLID. EN PROYECTO
-  REFINERIAS
-  CAMPOS PETROLEROS

PERU

ECUADOR

BRASIL

LETICIA

REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

POLIDUCTOS EN OPERACION
DICIEMBRE 31 DE 1998

DE PARTICULARES

ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [Km]	CAPACIDAD [kB/dc]
------------------	----------------	--------------------	------------------	----------------------

DE TERPEL ANTIOQUIA

Medellín	Rionegro	6	28	7
TOTAL			28	

DE ECOPETROL

		[pulg]	[km]	[kB/dc]
Pozos Colorados	Ayacucho	20 - 16 - 14 - 12	316	51
Ayacucho	Galán	14	187	51
Galán	Sebastopol	16	111	110
Galán	Sebastopol	12	111	52
Sebastopol	Pto. Salgar	16	134	110
Pto. Salgar	Bogotá	12- 10	137	84
Bogotá	El Dorado	6	10	15
Pto. Salgar	Mariquita	12	47	30
Mariquita	Cartago	6 - 8	161	21
Cartago	Yumbo	6 - 8-10	160	16
B/ventura	Yumbo	6 - 8	100	20
Mariquita	Gualanday	6 - 12	120	23
Gualanday	Neiva	8 - 6	160	11
Sebastopol	Medellín	12 - 10	168	52
Medellín	Cartago	10	231	25
Cartago	Yumbo	10	160	24
Galán	Lisama	10 - 6	37	17
Lisama	B/manga	6 - 4	58	12
Cartagena	B/quilla	12	103	21
Sebastopol	Salgar	12	134	44
TOTAL			2,645	
GRAN TOTAL			2,673	

EN CONSTRUCCION

Sebastopol	Bogotá	16-20	275	40
TOTAL			275	

Fuente: Ecopetrol, Vicepresidencia de Transporte 1998.

REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

GASODUCTOS
DICIEMBRE 31 DE 1998

PROPIETARIO	ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO (pulgada)	LONGITUD (Km)	CAPACIDAD (MPC/d)
ECOPETROL					
Ecopetrol	Pozos Colorados	Rodadero	2	3	
Ecopetrol	Río de Oro	Tibú	4	82	
Ecopetrol	Dina	Tello	6	13	
Ecopetrol	Sogamoso	Payoa	12	13	
SUBTOTAL				111	
ECOGAS					
Ecogas	Centro-Oriente				
Ecogas	Centro-Oriente Troncal			766	
Ecogas	Centro-Oriente Ramales			150	
Ecogas	Isabel López	Sabanalarga		8.2	
Ecogas	Río Sogamoso	Galán		23	
Ecogas	Galán	Termobarranca		4	
Ecogas	Batería Tello	Neiva		5	
Ecogas	Ferticol	El Centro		12	
Ecogas	Apiay	Bogotá		134	
Ecogas	Pájaro	Maicao		72	
Ecogas	Santa Marta	Fundación		50	
Ecogas	Cusiana	Apiay		149	
Ecogas	Güepajé	Corozal		45	
Ecogas	Morichal	Yopal		14	
Ecogas	Montañuelo	Gualanday		36	
Ecogas	El Porvenir	La Belleza		189	
Ecogas	Ramales Villavicencio			15	
Ecogas	Ramales Casanare			34	
Ecogas	Ramales Piedemonte			35	
Ecogas	Ramales Metas			31	
SUBTOTAL				1,772	
SOCIEDADES MIXTAS					
Centragas	Ballena	Baranoa	8 / 6 / 4 / 3 / 2	773	
Trangas	Mariquita	Cali	20 / 8 / 6 / 4 / 3 / 8	752	
GBS (en construcción)	Troncal y Ramales		8 / 3 / 2	307	
Transmetano	Sebastopol	Medellín	14	149	
Transoriente	Payoa	Bucaramanga	8 / 6 / 4	49	
Transoriente	Bucaramanga	Cem. Diamante		9	
ECP-Perenco	Tocaría	Barquereña	4	31	10
ECP-Perenco	Barquereña	Trinidad	4	17	10
ECP-Perenco	Trinidad	Caño Garza	3	23	8
ECP-Perenco	Los Toros	Galán	3	62	
ECP-Promigas	Güepajé	Sincelejo	6	59	30
ECP-Perenco	El Cruce	Cravo Sur	3	18	
SUBTOTAL				1,942	
PRIVADOS					
Promigas Troncal	Ballena	Cartagena y Jobo	24 / 20 / 18 / 10	854	
Promigas	Ramales		8 / 6 / 4 / 3 / 2	730	
Promigas	Ramal Termoflores			25	
Gastol	Norte Huila-Tolima		6 / 4	56	
Hocol	Hocol	Tello	6	3	
Cerro Matoso	Jobo-Tablón	Cerro Matoso	8	83	
Petrosantander	Payoa	Galán	10"	56	
SUBTOTAL				1,807	
TOTAL GASODUCTOS				5,632	

REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

OLEODUCTOS DE ECOPETROL

(kB/dc)

COMPORTAMIENTO ANUAL

DICIEMBRE 31 DE 1998

SECTORES	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
OLEODUCTOS DE ECOPETROL										
Vasconia - Velásquez	13.9	11.8	16.0	10.2	14.1	15.8	15.7	17.4	16.3	17.1
Vasconia - Galán (CIB)	88.1	110.2	112.3	105.6	98.8	104.7	126.3	138.1	140.7	137.6
Galán - Ayacucho - Coveñas	37.4	37.8	33.6	48.6	20.0	18.7	20.6	21.7	28.3	21.45
Coveñas - Cartagena	70.8	61.0	66.6	56.5	61.9	55.5	57.6	61.8	67.6	71.8
Ayacucho - Galán (CIB)	30.0	22.6	16.7	6.9	13.3	14.7	13.7	14.8	13.4	13.7
Araguaney - El Porvenir	16.0	29.1	27.4	29.1	39.2	40.0	41.0	36.0	31.6	36.9
Apiay - El Porvenir	16.7	21.5	23.8	26.9	30.1	36.7	44.8	50.5	61.3	60.1
Porvenir - Vasconia	32.2	51.5	57.1	66.0	73.2	71.6	213.0			[1]
TOTAL	272.9	294.0	296.4	283.8	277.4	286.1	319.7	340.2	359.15	358.7
OLEODUCTOS EN ASOCIACION										
Caño Limón - Coveñas		189.2	178.7	192.1	200.7	190.8	194.2	190.8	158.6	137.1
Vasconia - Coveñas - ODC				19.4	36.0	41.5	147.8	175.3	187.3	110.8
Tenay - Vasconia	68.4	56.6	57.9	51.8	58.2	69.0	70.3	63.5	68.05	69.7
Vasconia - Coveñas - OCENSA									44.6	252.4
Porvenir - Vasconia - OCENSA								266.2	317.3	451.9
TOTAL	68.4	245.8	236.6	263.3	294.9	301.3	412.3	695.9	775.9	1021.9

[1]: El sistema Porvenir-Vasconia es propiedad de OCENSA desde finales de 1995.

TRANSPORTE MARITIMO DE HIDROCARBUROS

ECOPETROL

kB/año

PUERTOS EMBARQUE-DESTINO	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Tumaco - Cartagena	292.0	0.0	146.0	2,949.3	0.0	5,036.6	352.0	303.2	0.0	0.0 [1]
Cartagena - Buenaventura	36.5	0.0	3,066.0	3,304.0	4,221.3	3,855.5	3,472.1	3,634	4,369.0	4,124.5 [2]
Cartagena - Pozos Colorados	4,891.00	3,468.0	1,058.5	197.6	82.1	261.0	805.2	225.0	101.0	0.0 [3]
Coveñas - Cartagena	292.0	0.0	0.0	0.0	579.3	0.0	0.0	415.0	1,995.0	109.5 [4]
Pozos Colorados - B/ventura							642.9	122.0	0.0	0.0 [5]
Pozos Colorados - Cartagena								669.0	1,649.0	1,642.5 [6]
TOTAL	5,511.5	3,468.0	4,270.5	6,450.9	4,882.7	9,153.1	5,272.2	5,368.2	8,114.0	5,876.5

[1] Crudo Orito para la Refinería de Cartagena.

[2] Para consumo de la Zona Occidental del País.

[3] Excedentes de nafta virgen y gasolina motor hacia Barrancabermeja.

[4] Crudo Cusiana para la Refinería de Cartagena.

[5] Faltantes en la Refinería de Cartagena en Gasolina Motor.

[6] Gasolina Extra.

Fuente: Ecopetrol, Vicepresidencia de Transporte 1998.

**TRANSPORTE DE REFINADOS
POLIDUCTOS DE ECOPETROL
(kB/dc)**

TRAYECTO	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Sectores Primarios										
B/bermeja - Bucaramanga	8.8	8.9	8.5	9.0	8.4	9.3	10.1	12.3	12.4	12.4
B/bermeja - Sebastopol	120.1	125.1	122.5	132.6	140.5	137.9	144.5	147.3	151.0	147.0
B/ventura - Yumbo	6.8	7.1	10.0	9.8	11.4	10.4	10.1	8.0	9.9	9.3
Cartagena - Barranquilla	11.7	11.5	11.3	11.5	12.0	13.2	13.2	14.5	14.3	12.3
TOTAL	147.4	152.6	152.3	162.9	172.3	170.8	178.0	182.1	188	181.0
Otros Sectores										
Sebastopol - Medellín	20.3	29.7	29.7	32.2	35.5	38.4	41.6	43.3	43.0	42.7
Sebastopol - Puerto Salgar	91.4	92.5	91.8	88.1	91.6	97.7	101.9	101.9	108.4	105.3
Puerto Salgar - Bogotá	62.1	64.0	63.9	70.0	73.9	71.5	73.8	73.8	75.6	72.8
Puerto Salgar - Mariquita	26.8	26.3	24.7	26.5	25.3	27.3	28.2	19.8	18.7	0.0 [1]
Mariquita - Gualanday	9.0	9.0	9.0	9.4	10.0	10.9	12.1	1.7	0.0	0.0 [2]
Salgar - Gualanday								11.7	14.2	14.9
Gualanday - Neiva	4.1	4.0	4.2	4.5	4.8	5.1	6.0	6.6	7.5	8.1
Mariquita - Cartago	16.8	16.0	14.5	15.2	14.4	15.6	14.9	16.5	17.5	0.0 [3]
Salgar - Cartago										21.4 [4]
Cartago - Yumbo de 6" - 10"	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	19.1	21.2	22	21.6	23.4
Medellín - Cartago	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	17.9	20.9	21.2	20.9	20.5
Medellín - Cartago - Yumbo	7.9	11.2	11.2	13.3	15.6	17.9	20.9	21.3	21.3	22.0
Pozos Colorados - Galán	31.8	28.5	25.7	31.2	33.3	34.3	29.5	21.4	25.2	22.6
TOTAL	270.2	281.2	274.7	290.4	336.7	355.7	371.2	361	373.9	353.7

[1] El sistema Salgar-Mariquita: funcionó hasta septiembre/98, cuando entró en funcionamiento Sebastopol-Salgar de 12".

[2] El sistema Mariquita-Gualanday dejó de funcionar en 1996 para convertirlo en gasoducto y ser entregado a Ecogas.

[3] El tramo Mariquita-Cartago funcionó hasta septiembre/98.

[4] El tramo Salgar-Cartago es la sumatoria de los sistemas Salgar-Mariquita y Mariquita-Cartago. A partir de Octubre/98 empezó a funcionar de esta manera.



MAR CARIBE

RED NACIONAL DE GASODUCTOS

PANAMA

VENEZUELA

OCEANO PACIFICO

ECUADOR

BRASIL

PERU

CONVENCIONES

-  PLATAFORMA MARINA
-  GASODUCTOS
-  GAS. ANTES DEL PLAN
-  REFINERIAS
-  CAMPOS PETROLEROS
-  CAMPOS DE GAS



COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS



EXPORTACIONES ECOPETROL DE PETROLEO Y DERIVADOS - Valor (MUS\$) FOB

AÑO	PETROLEO(4)	A.C.P.M.	FUEL OIL(1)	ÁCIDO NAFTÉNICO(3)	PARAFINA	BENCENO	OTROS(2)	NAVES EN VIAJES INTERNACIONALES				TOTAL	
								JPA	GASOLINA AVIACION	GAS OIL MARINO	DIESEL MARINO		BUNKER
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			283.86	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	905.44
1988	395.63	33.43	228.38	0.10		0.73	0.02	33.26	0.22	0.65	1.82	0.84	695.08
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	893.73	31.17	354.58	0.10	0.33	0.84	27.76	42.93	0.85	0.85	5.25	2.49	1,360.88
1991	627.85	56.85	240.77	0.04		1.98	24.39	43.30	1.19	1.25	3.66	0.99	1,002.26
1992	596.24	40.94	196.66				29.25						863.09
1993	484.77	65.62	186.38		0.07	0.98	18.53						756.35
1994	384.24	68.89	215.25			1.94	13.94						684.27
1995	905.72	56.80	219.78			0.37	21.89	2.13					1,206.71
1996	1,118.64	116.29	289.02	31.17		0.92	26.70	16.91					1,600.50
1997	1,119.00	77.14	260.67	30.34			15.58	8.87					1,511.70
1998	1,020.17	42.98	162.13	33.90			13.62	11.35					1,284.15

- (1) Incluye exportación de Fuel Oil 1% S.
- (2) 1996 Butano y aceite liviano de ciclo, e Ingresos Adicionales Fuel Oil.
- (3) A partir de 1996 exportación de nafta.
- (4) A partir de 1998 incluye Crudo Cusiana Titularización.

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Comercio Internacional.

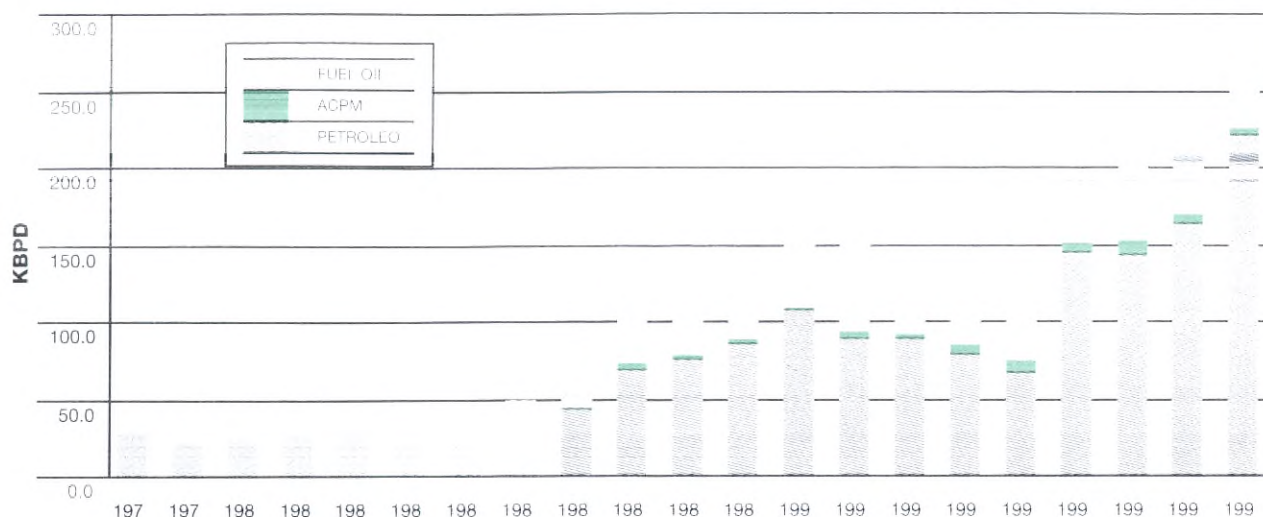
EXPORTACIONES ECOPETROL DE PETROLEO Y DERIVADOS - Precio Promedio - US\$/BL

AÑO	PETROLEO(5)	A.C.P.M.	FUEL OIL (2)	ÁCIDO NAFTÉNICO NAFTA(4)	PARAFINA	BENCENO	OTROS(3)	NAVES EN VIAJES INTERNACIONALES (1)				BUNKER
								JPA	GASOLINA AVIACION	GAS OIL MARINO	DIESEL MARINO	
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	12.00	15.40	10.75	164.24		30.96		39.51	41.40	29.81	28.99	17.35
1987	17.39	20.68	15.47	170.67		42.63	17.94	36.53	42.91	24.37	23.03	14.30
1988	13.78	17.73	10.60	184.15		43.39	0.68	36.78	42.79	25.44	24.36	15.83
1989	16.83	22.97	13.90	202.91		57.32	0.01	35.33	41.84	25.58	24.45	16.29
1990	24.55	21.81	15.16	89.13	73.60	54.60	19.21	39.10	47.06	31.14	30.48	19.42
1991	18.59	24.39	10.26	89.07		42.59	19.21	38.61	46.34	29.76	29.86	18.18
1992	17.41	23.52	11.29				19.56					
1993	15.86	20.94	10.63		55.98	33.82	17.66					
1994	15.10	19.61	11.81			37.47	20.29	21.54				
1995	17.25	20.54	13.83			22.47	14.73	21.29				
1996	20.94	24.98	15.73	22.46		32.74	21.29	26.25				
1997	18.50	22.81	13.96	21.78			18.53	23.68				
1998	11.96	15.64	9.94	14.49			14.04	16.28				

- (1) A partir de 1991 el precio de los combustibles no está sometido a disposición de Minminas.
- (2) Incluye exportación de Fuel Oil 1% S.
- (3) 1996 Butano y aceite liviano de ciclo.
- (4) A partir de 1996 exportación de nafta.
- (5) A partir de 1998 incluye Crudo Cusiana Titularización.

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Comercio Internacional.

EXPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS - KBPD



AÑO	PETROLEO(5)	A.C.P.M.	FUEL OIL(2)	GAS OIL	ACIDO NAFTENICO(3)	PARAFINA	BENCENO	OTROS(4)	NAVES EN VIAJES INTERNACIONALES (1)					TOTAL
									JPA	GASOLINA AVIACION	GAS OIL MARINO	DIESEL MARINO	BUNKER	
1978			30.36		0.02	0.08	0.02	0.09	3.02	0.05	0.07	0.36	0.44	34.50
1979			24.57		0.02	0.03	0.10	0.05	3.41	0.07	0.21	0.86	1.00	30.30
1980			25.93		0.02	0.03	0.04		3.26	0.06	0.09	0.58	0.66	30.66
1981			28.41		0.01	0.09	0.08		3.32	0.05	0.05	0.43	0.34	32.77
1982			32.60		0.01	0.07	0.25		3.03	0.04	0.02	0.32	0.29	36.63
1983			42.89		0.01	0.02	0.14	0.05	2.95	0.02	0.04	0.31	0.31	46.73
1984			45.96		0.01		0.04	0.05	2.33	0.01	0.11	0.21	0.16	48.89
1985			51.67		0.01	0.02	0.14	0.05	2.41	0.00	0.07	0.32	0.23	54.91
1986	45.25	2.05	52.58	1.30			0.27		2.44	0.01	0.06	0.14	0.09	104.17
1987	71.08	6.50	58.62	1.47	0.01		0.33	1.50	2.64	0.01	0.07	0.44	0.72	143.38
1988	78.61	5.16	58.86	0.00			0.05	0.06	2.47	0.01	0.07	0.20	0.15	145.65
1989	88.07	5.39	60.11	0.74			0.15	0.03	2.65	0.03	0.16	0.28	0.16	157.76
1990	110.22	3.43	64.10	3.96		0.01	0.04	3.96	3.01	0.05	0.07	0.47	0.35	189.67
1991	92.27	6.39	64.26	1.50			0.13	3.48	3.07	0.07	0.12	0.34	0.15	171.78
1992	91.38	4.76	47.60	1.95			0.00	3.75						149.43
1993	82.10	8.59	48.02			0.01	0.08	1.96						140.76
1994	70.25	9.63	49.92				0.14	9.62	0.26					139.82
1995	148.01	7.58	43.55				0.05	1.00	0.27					200.46
1996	146.01	12.71	50.19		3.79		0.08	3.43	1.76					217.97
1997	165.70	9.26	51.17		3.82			2.30	1.03					233.28
1998	223.39	7.53	44.68		6.41			2.92	1.91					286.84

(1) A partir de 1991, el precio de los combustibles no está sometido a disposición de Minminas.

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

(2) 1996 incluye exportación de Fuel oil 1% S.

(3) A partir de 1996 exportación de nafta.

(4) 1996 Butano, aceite liviano de ciclo.

(5) A partir de 1998 incluye Crudo Cusiana Titularización.

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Comercio Internacional.

IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS Valor (MUS\$) CFR

AÑO	PETROLEO	GASOLINA CTE.	GASOLINA EXTRA	A.C.P.M.	QUEROSENO	AVIGAS	CRUDO DESCABEZADO	GASOLEO	PARAFINA	JPA	FUEL OIL(2)	GLP	GASOLIN. MAQUILA	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		120.26							6.03					126.28
1987		90.04		0.10	0.02				9.11	0.05	0.18			99.49
1988		153.09		1.33		0.60				0.12	0.60			155.73
1989		203.17		0.04		1.14			4.88	0.36	0.64			210.23
1990		274.63		0.14				17.13	4.80	0.56	0.36	1.09		298.70
1991		237.64	8.09	0.15					7.58	0.53	0.79			254.78
1992	18.14	275.78		0.21				4.26	1.07	2.78	0.74	4.48		307.46
1993		261.90		3.01				3.14		0.60	0.62	14.48		283.75
1994		265.53		0.27						0.67	1.12	3.00		270.60
1995		234.90		0.43				16.72		1.22	11.68	3.52		268.48
1996 (1)	6.04	1.96	231.17	0.41			4.65			1.81	14.00	0.62	6.82	267.48
1997		2.20	292.33	0.32				16.27		2.06	3.39			316.57
1998 (3)	3.62	1.91	195.65	0.22				3.77		1.87	0.98	0.37		208.39

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Comercio Internacional.

(1) Crudo Guafita.

(2) A partir de 1995 incluye Fuel Oil 0.03% S (Diluyente).

(3) Crudo BCF (Bolívar Coastal Field).

CFR: (Cost & Freight) Costo y Flete.

IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS Precio Promedio US\$/BL

AÑO	PETROLEO	GASOLINA CTE.	GASOLINA EXTRA	A.C.P.M.	QUEROSENO	AVIGAS	CRUDO DESCABEZADO	GASOLEO	PARAFINA	JPA	FUEL OIL	GLP	GASOLIN. MAQUILA
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							66.92				
1987		19.20		32.47	33.22				65.72	33.22	26.79		
1988		18.88		19.46		36.12				28.21	24.35		
1989		21.29		31.72		38.33			79.19	32.85	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				16.15		34.64	22.15	17.34	
1994		18.27		30.85						31.56	25.71	17.94	
1995		20.01		31.06				19.81		33.43	17.94	23.10	
1996 (1)	19.04	37.41	27.01	34.94				21.73		37.38	22.00	32.47	24.79
1997		36.00	(2) 26.25	34.49				23.23		34.85	23.84		
1998 (3)	10.36	27.18	18.73	26.51				12.14		28.06	21.97	14.81	

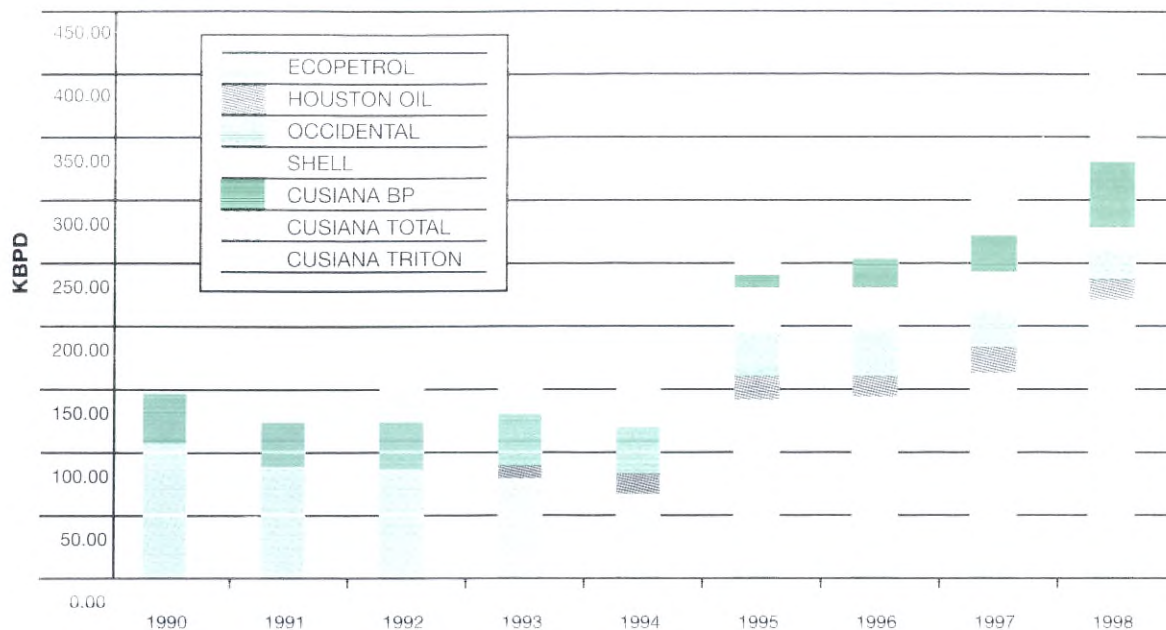
Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Comercio Internacional.

(1) Crudo Guafita.

(2) Gasolina para suministro a Leticia, el precio no es comparable con el de la Gasolina Extra Importada por Pozos Colorados.

(3) Crudo BCF (Bolívar Coastal Field).

VOLUMEN DE EXPORTACION DE CRUDO POR COMPAÑIA - KBPD



VOLUMEN EXPORTACION DE CRUDO POR COMPAÑIA - KBPD

Compañía	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ECOPETROL	110.22	92.28	91.38	82.49	70.25	144.03	146.01	165.70	223.23
ELF AQUITAINE COLOMBIE S.A.			1.79	3.85					
CHEVRON PETROLEUM COMPANY OF C.			0.27	0.96	0.36	1.29	0.38		0.29
HOUSTON OIL COLOMBIA S.A.			5.21	12.48	18.13	20.93	20.06	21.63	18.67
ESSO COLOMBIANA LIMITED			0.73	2.51	3.11	1.16			
OCCIDENTAL DE COLOMBIA INC.	41.59	38.50	40.03	42.26	38.51	37.43	37.59	32.57	24.88
LASMO OIL COLOMBIA LIMITED	40.29	39.01	1.35	3.09	5.37	4.56	3.73	4.51	6.36
SHELL			39.71	39.56	38.70	37.39	36.22	32.10	20.03
BP EXPLORATION			0.37	2.00	2.25	7.68	0.97	0.42	0.23
TOTAL EXPLORATIE EN PRODUC.			0.36	1.76			0.49		
LOUISIANA LAND & EXPLORATION			1.09	1.88	1.55	1.38	1.17	1.33	1.92
HOMCOL INC.			0.71	1.93	1.93	3.29	1.18	1.57	2.04
TRITON			0.28	0.98	1.35	4.73	0.68	0.28	0.15
NOMECO				0.57	0.56	0.31	0.35	0.16	0.10
TEPMA				0.58	2.53	8.05	0.87	0.59	0.53
PERENCO (KELT)					3.91	3.40	3.26	2.28	4.60
BRASPETRO					0.01	1.20	2.53	2.63	4.59
CUSIANA BP						11.94	25.33	30.84	54.92
CUSIANA TOTAL						12.28	22.87	28.82	52.82
CUSIANA TRITON						7.53	16.13	19.27	34.82
OCCIDENTAL ANDINA INCORPORADA									6.04
TOTAL	192.10	169.78	183.27	196.89	188.50	308.56	319.80	344.67	456.36

Fuente: Gerencia Comercial y Operaciones de la Vicepresidencia de Transporte.

EXPORTACIONES POR PRODUCTO Y PAIS DE DESTINO - FOB (KBLS)

PAIS (ORIGEN/DESTINO)	1992	1993	1994	1995	1996	1997
CRUDO MEZCLA						
USA	193			1,861		
CRUDO CUMARÁ						
Antillas Holandesas						561
Costa Rica						109
Islas Vírgenes					1,127	
Nicaragua			371			
Perú					394	
USA				9,148	16,421	27,258
Venezuela						800
CRUDO VASCONIA						
Aruba				500		502
Brasil						525
Costa Rica						416
Perú				377		
República Dominicana				100	104	
USA		520		9,022	3,969	3,182
CRUDO ORITO/SOUTH BLEND						
Chile	811					
Costa Rica	182	230	200			
El Salvador					402	400
Guatemala	349					
Nicaragua						400
Perú	360			5,602	6,003	3,761
USA	746	3,379	370	743	761	3,105
CRUDO CAÑO LIMÓN						
Antillas Holandesas	2,557				550	
Aruba		479		1,023		
Bahamas			855			525
Canadá				450		
Costa Rica	1,100	1,554	1,632	2,265	2,172	1,253
Cuba		985	324			
Ecuador				396		
Jamaica	361					
Panamá					756	
Perú	1,508	1,523		9,104	5,330	4,999
Puerto Rico	4,103	4,015	4,514		1,075	
Trinidad		1,549		2,623	5,321	1,941
USA	21,175	15,718	17,745	10,433	9,026	10,743
NAFTA VIRGEN						
Antillas Holandesas	145					
Brasil	123					
Caribe						160
El Salvador						916
Puerto Rico					305	174
USA		201	157		932	143
Venezuela					150	
ACPM						
Antillas Holandesas	427					
Argentina		349	182	184		
Aruba					222	
Brasil	534	721	526		253	1,014
Chile				176		247
Costa Rica	180	208	182			
Cuba			958			
Ecuador					219	
El Salvador			537			
Europa		537		478		

EXPORTACIONES POR PRODUCTO Y PAIS DE DESTINO - FOB (KBLS)

PAIS (ORIGEN/DESTINO)	1992	1993	1994	1995	1996	1997
Far East			360			
Panamá		733	309	434	79	246
Perú	393	409		1,671	3,636	2,123
Puerto Rico	206					
Trinidad		177	100			
USA			182			

TURBINA

Brasil					102	284
Panamá					109	91
Trinidad			95			
USA				100	434	

GASOLINA

USA	714	195	436			
-----	-----	-----	-----	--	--	--

ACQUILIANO S/GOLFO

Antillas Holandesas	199	134		119	292	
Argentina				108		
Aruba	195			109		218
Caribe					260	
Puerto Rico					110	188
Trinidad					251	
Venezuela						151

EUROPA/AMERICA DEL N

Antillas Holandesas	301	1,209	1,521	1,867	4,173	4,914
Argentina	3,140	627	322			
Bahamas	302		329			
Bélgica					286	
Brasil				311		629
Canadá				919		
Caribe					375	321
Europa				570		
Holanda				301		
Islas Vírgenes					306	
Italia				310		
México	322		600	1,529		313
Puerto Rico	4,866	4,160	3,216	742	1,666	3,637
Uruguay	62					
USA	8,428	11,846	12,234	8,411	10,316	8,234

PARAFINA MICROCRISTALINA

Inglaterra		2				
USA		1				

BUTANO

Guatemala			15		15	
Honduras					29	
Jamaica					103	64
Panamá			15		167	220
Puerto Rico					15	
Trinidad					13	

FUEL OIL 1% "S"

Italia				288	312	
Malta				648		
USA					936	630

BENCENO

USA		29	52	17	28	
-----	--	----	----	----	----	--

TOTAL EXPORTACIONES	53,982	51,489	48,114	73,163	79,751	85,149
----------------------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Comercio Internacional.

IMPORTACIONES POR PRODUCTO Y PAIS DE ORIGEN - CFR (KBLs)

PAIS (ORIGEN/DESTINO)	1992	1993	1994	1995	1996	1997
CRUDO ORIENTE						
Ecuador	1,050					
CRUDO GUAFITA						
Venezuela					317	
GLP						
Antillas Holandesas		78				
México		31	33			
Puerto Rico			29			
Trinidad			34	42		
USA	213	277	37	51		
Venezuela		448	35	60	19	
GASOLINA						
Antigua	561	475	251	525		
Antillas Holandesas	2,398	4,746	789	490		
Argentina	4,476	4,463	4,459	3,060		
Brasil	234	715	321	68	33	
Curaçao	2,736		496	1,756		
Francia	200					
Holanda	200					
Italia				228		
Perú			18	24	17	61
Trinidad	787	1,592	1,600	655		
USA			225	459		
Venezuela	474	1,391	5,876	4,471	3	
GASOLINA EXTRA						
Antillas Holandesas					283	152
Brasil					446	798
Curaçao					229	1,652
España					1,611	
Inglaterra						275
Islas Vírgenes						337
Portugal						271
USA					2,323	4,101
Venezuela					3,666	3,549
GASOLINA MAQUILA						
Islas Vírgenes					275	
TURBOSINA						
Aruba		89				

IMPORTACIONES POR PRODUCTO Y PAIS DE ORIGEN - CFR (KBLS)

PAIS (ORIGEN/DESTINO)	1992	1993	1994	1995	1996	1997
Brasil	13	17	10	12	22	
España	2					
Perú			11	22	19	44
Venezuela				2	8	15

ACM

Brasil	2	5	5	4	6	
Costa Rica	0	0				
El Salvador	3					
Italia	1					
Perú	1	4	4	7	4	9
USA		101				
Venezuela	2	5		3	2	

GASOLEO DE VAPO

Argentina						64
Aruba	201			211		312
Brasil				241		
El Salvador				182		
Nigeria						214
USA					210	
Venezuela						

FUEL OIL/COMBUSTOLEO No. 6

Brasil	18	12	11	11	23	
Perú	12	16	33	31	17	

FUEL OIL 0.3% S

Alemania Federal				419		
Angola					141	
Argentina						
Congo					147	
Perú				190		
Portugal					309	

PARAFINA MEDIA

Brasil	11					
TOTAL IMPORTACIONES	13,684	14,378	14,275	13,435	10,133	

CFR: (Cost & Freight) Costo y Flete.

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Comercio Internacional.

OTROS

PRECIOS DE VENTA AL PUBLICO (\$/GALON)

NUMERO DE RESOLUCION	INICIA VIGENCIA	GASOLINA REGULAR	GASOLINA EXTRA	COCINOL	A.C.P.M. QUEROSENO	GLP (1)
0700	2-May-80	34.00	42.50		34.00	
1064				10.00		
2034	11-Oct-80	44.00	52.50	13.00	44.00	
2373	4-Dic-81	55.00	64.00		55.00	
2376				13.00		
1932	24-Dic-82	67.00	76.00		67.00	
2777	31-Dic-83	77.50	88.00		77.50	
0126	31-Ene-84	77.50	88.00		77.50	
2300	4-Nov-84	89.10	101.20		89.10	
2613	1-Ene-85	89.10	101.20		89.10	
1722	2-Ene-86	107.00	122.00		107.00	
2144	27-Dic-86	131.00	155.00		131.00	
0071	27-Ene-87		155.00			
3823	28-Dic-87	157.00	196.00		158.00	
4407	28-Dic-88	195.00	243.00		196.00	
4408	28-Dic-88			25.00		
2040	23-Jun-89	215.00	267.00		216.00	
0026	4-Ene-90	267.00	332.00		268.00	
0023	4-Ene-90			35.00		
3534	29-Ago-90	294.00	365.00		295.00	
5360	1-Ene-91	364.00	452.00		365.00	
5362	1-Ene-91			43.00		
2806	30 Dic-91	462.00	574.00		463.00	
2776	28-Dic-92			72.00		
2779	28-Dic-92					370.00
2780	1-Ene-93	578.00	718.00		579.00	
2500	27-Dic-93	688.00	854.00	100.00	688.00	
2501	27-Dic-93					489.00
2571	29-Dic-94	688.00	854.00	100.00	688.00	
0272	23-Feb-95	771.00	956.00		771.00	
0273	23-Feb-95			118.00		
004	14-Mar-95					527.00
0931	5-May-95	787.00	976.00		787.00	

PRECIOS DE VENTA AL PUBLICO (\$/GALON)

NUMERO DE RESOLUCION	INICIA VIGENCIA	GASOLINA REGULAR	GASOLINA EXTRA	COCINOL	A.C.P.M. QUEROSENO	GLP (1)
3269	28-Dic-95	812.00	1,007.00		812.00	
3273	28-Dic-95			(*) 118.00		
001	3-Ene-96					541.00
0271	29-Feb-96	909.00			909.00	
0278	29-Feb-96		(**) 1,053.84			
80274	29-Feb-96			138.00		
81509	12-Jul-96	954.00			954.00	
0278	13-Jul-96		1,107.03			
073	10-Sep-96					583.21
	21-Feb-97		1,371.60			
	1-Mar-97		1,428.07			
80342	28-Feb-97	1,088.00				
80341	28-Feb-97				1,126.00	
80289	28-Feb-97			163.01		
110	10-Jul-97					600.00
81752	14-Jul-97	1,088.00				
82210	14-Ago-97				1,175.00	
82208	14-Ago-97	1,175.00				
80234	14-Feb-98			189.00		
80235	14-Feb-98				1,237.75	
80231	14-Feb-98	1,340.00			1,340.00	
035	25-Feb-98					698.00
035 - Ajuste Ecopetrol	24-Ago-98					799.00
80342	1-Mar-98	1,340.00			1,340.00	
	1-Mar-98		1,563.62			
81658	16-Ago-98	1,434.00			1,434.00	
364	1-Ene-99	1,321.49	(2)1,609.11		1,302.62	
364	1-Feb-99	1,376.21	(2)1,671.97		1,358.16	
	1-Abr-99	(3)1,840.42	(2)1,819.20		(4)1,511.05	
8-2438 y 8-2439	1-May-99	(3)2,071.30	(2)2,027.05		(4)1,669.70	
	1-Jun-99	(3)2,150.56	(2)2,040.84	(4)1,1728.08	(2)1,084.72	
	1-Jul-99	(2)1,556.75	(2)2,066.63	(2)1,403.28	(2)1,064.85	

(1): Gas Propano. Precio máximo al público en carrotanque.

(2): Precio de Venta al Distribuidor Mayorista.

(3 - 4): Precio al Público por Galón, incluida la Sobretasa.

*: Cambios en los valores de ingreso al productor e impuesto sobre las ventas.

** : La Gasolina Motor Extra se excluye del régimen de control de precios junto con la Bencina Industrial.

El precio del cuadro no incluye márgenes al mayorista ni al minorista.

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

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

NUMERO DE RESOLUCION	INICIA VIGENCIA	PETROQ. (1)	INDUST. (2)	DOMESTIC. (3)	DOMESTIC. BOGOTA	G.N.C. (4)
2037	11-Oct-80	55.00	82.00	93.00		
1936	24-Dic-82	67.00	103.00	116.00		
2779	31-Dic-83	77.70	120.00	135.00		
1486	03-Jul-84					470.00
2306	04-Nov-84	89.35	138.00	155.25		535.00
1729	02-Ene-86	111.70	172.50	172.50		650.00
2152	27-Dic-86	132.40	204.40	204.40		786.00
3831	28-Dic-87	159.50	245.30	245.30		942.00
4412	28-Dic-88	225.00	304.20	304.20		1,168.00
2043	23-Jun-89	247.50	334.62	334.62		1,343.20
0021	04-Ene-90	307.00	456.50	415.00		1,602.00
3530	29-Ago-90	337.70	502.15	456.50		1,762.20
5369	01-Ene-90	412.00	612.62	557.00		2,184.00
2814	30-Dic-91	549.00	817.00	743.00		2,772.00
2774	28-Dic-92	686.00	929.00	1,021.00		3,420.00
2504	27-Dic-93					4,045.00
USS/BTU *						
2503	27-Dic-93	0.87	1.3	1.2	1.27	

(1): Materia prima Industria Petroquímica.

(2): Combustible en Industria, Comercio y otras actividades.

(3): Combustible para consumo doméstico.

(4): Gas Natural Comprimido. Precio en Surtidor. Para uso en vehículos automotores.

*: A partir de diciembre de 1993, la facturación del gas natural se hace en dólares americanos y los usuarios pagan en pesos los precios fijados de acuerdo con la tasa promedio de cambio representativa del mercado del mes anterior al periodo de facturación.

029	5-Sep-95	**Precio máximo de gas natural en los nodos de entrada al sistema nacional de transporte es de US\$1.30/MBTU. Para conversión a moneda nacional con la TRM del día en que se factura.	
057	30-Jul-96	**Deroga la resolución anterior (029 de 1995), y fija el precio del Gas Natural en boca de pozo en:	

PERIODO		US\$/MBTU	WTI NYMEX SEMESTRAL	
			USD/BL	USD/BL
ene-96	jun-96	1.31	20.56	20.56
jul-96	dic-96	1.39	23.45	23.45
ene-97	jun-97	1.49	21.36	21.36
jul-97	dic-97	1.54	19.87	19.87
ene-98	jun-98	1.58	15.32	15.32
jul-98	dic-98	1.48	13.54	13.54
ene-99	jun-99	1.30		

Para conversión a moneda nacional con la TRM del día que se factura.

**El precio señalado es modificado semestralmente según la variación del NYMEX (precio para el mercado de futuros del crudo WTI en la Bolsa de New York), calculado con base en el promedio de este índice en los últimos cuatro semestres.

Fuente: Gerencia de Comercialización de Gas - Ecopetrol.

PRECIO DE VENTA EN BOCA DE POZO

GAS NATURAL DE LA GUAJIRA
Resolución No. 039 de 1975

PERIODO		PRECIO US\$/KPC (1)
sep-77	feb-09-78	0.80000
feb-10-78	ago-09-78	0.81254
ago-10-78	feb-09-79	0.75218
feb-10-79	ago-09-79	0.74730
ago-10-79	feb-09-80	1.01281
feb-10-80	ago-09-80	1.37780
ago-10-90	feb-09-81	1.46010
feb-10-81	ago-09-81	1.97943
ago-10-81	feb-09-82	1.80534
feb-10-82	ago-09-82	1.58517
ago-10-82	feb-09-83	1.54166
feb-10-83	ago-09-83	1.58001
ago-10-83	feb-09-84	1.58095
feb-10-84	ago-09-84	1.73577
ago-10-84	feb-09-85	1.78180
feb-10-85	ago-09-85	1.76933
ago-10-85	feb-09-86	1.44832
feb-10-86	ago-09-86	1.35300
ago-10-86	feb-09-87	0.70000
feb-10-87	ago-09-87	0.82891
ago-10-87	feb-09-88	1.11495
feb-10-88	ago-09-88	0.88876
ago-10-88	feb-09-89	0.74101
feb-10-89	ago-09-89	0.70000
ago-10-89	feb-09-90	0.89576
feb-10-90	ago-09-90	1.05114
ago-10-90	feb-09-91	0.77746
feb-10-91	ago-09-91	1.23918
ago-10-91	feb-09-92	0.70000
feb-10-92	ago-09-92	0.70000
ago-10-92	feb-09-93	0.72329
feb-10-93	ago-09-93	0.85403
ago-10-93	feb-09-94	0.74529
feb-10-94	ago-09-94	0.70000
ago-10-94	feb-09-95	0.77296
feb-10-95	ago-09-95	0.86354
ago-10-95	feb-09-96	0.96894
feb-10-96	ago-09-96	0.91645
ago-10-96	feb-09-97	0.98628
feb-10-97	ago-09-97	1.12092
ago-10-97	feb-09-98	0.88722
feb-10-98	ago-10-98	0.93574
ago-10-98	feb-09-99	0.72050
feb-10-99	ago--09-99	0.59310

(1): Gas natural no asociado en boca de pozo que se descubra en La Guajira.
Fuente: Gerencia de Comercialización de Gas - Ecopetrol.

PRECIO DEL GAS NATURAL EN BOCA DE POZO

GAS NATURAL DE LA COSTA NORTE Y VALLE DEL MAGDALENA

Resolución 061 del 22 de julio de 1983

Resolución 071 del 29 de abril de 1997

PERIODO		TIERRA FIRME US\$/MBTU (1)	COSTA AFUERA US\$/MBTU (2)
jul - 83	dic-83	2.000	2.200
ene-84	jun-84	2.240	2.460
jul - 84	dic-84	2.320	2.550
ene-85	jun-85	2.300	2.530
jul - 85	dic-85	2.000	2.200
ene-86	jun-86	1.760	1.940
jul - 86	dic-86	0.930	1.030
ene-87	jun-87	0.920	1.020
jul - 87	dic-87	1.390	1.540
ene-88	jun-88	1.260	1.390
jul - 88	dic-88	0.930	1.030
ene-89	jun-89	0.860	0.950
jul - 89	dic-89	1.080	1.190
ene-90	jun-90	1.240	1.360
jul - 90	dic-90	1.050	1.150
ene-91	jun-91	1.460	1.600
jul - 91	dic-91	0.860	0.940
ene-92	jun-92	0.820	0.890
jul - 92	dic-92	0.790	0.860
ene-93	jun-93	1.060	1.150
jul - 93	dic-93	0.920	1.000
ene-94	jun-94	0.790	0.860
jul - 94	dic-94	0.880	0.960
ene-95	jun-95	1.030	1.130
jul - 95	dic-95	1.170	1.290
ene-96	jun-96	1.040	1.150
jul - 96	dic-96	1.200	1.330
ene-97	jun-97	1.310	1.450
jul - 97	dic-97	1.083	1.198
ene-98	jun-98	1.150	1.272
jun- 98	dic-98	0.846	0.936
ene-99	jun-99	0.749	0.828

(1): Precio para el gas natural no asociado que se descubra en la Costa Norte y el Valle del Magdalena.

(2): Precio para el gas natural no asociado que se descubra en la Región Oriental (este de la cordillera oriental), Región Pacífica (oeste de la cordillera occidental) y en la Región Costa Afuera.
Nota: El gas natural asociado que se descubra tiene un precio equivalente a 50% del precio del gas natural no asociado.

Fuente: Gerencia de Comercialización de Gas - Ecopetrol.

INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

Diciembre 1984 - 1998
Base diciembre de 1988= 100,00

MES/AÑO	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERO	36.42	43.44	53.67	64.99	80.39	102.83	130.28	171.96	219.13	273.52	335.52	405.60	487.70	588.31	696.27
FEBRERO	36.91	44.75	55.36	66.31	83.64	106.25	135.06	177.83	226.46	282.43	347.43	419.91	507.29	606.66	716.04
MARZO	37.57	46.14	56.59	68.11	86.06	108.89	138.98	182.33	231.71	287.47	355.13	430.21	517.99	616.09	734.67
ABRIL	38.31	47.44	58.13	70.18	89.42	111.64	142.89	187.43	238.32	293.33	363.56	440.54	528.23	626.09	756.01
MAYO	38.85	49.58	57.71	70.83	90.97	113.60	145.68	191.56	243.87	298.05	369.19	447.85	536.43	636.25	467.82
JUNIO	39.48	50.49	57.29	71.50	93.15	115.16	148.53	194.59	249.35	302.66	372.54	453.26	542.58	643.90	777.20
JULIO	39.95	50.20	57.28	72.55	94.50	116.95	150.55	198.13	254.33	306.39	357.94	456.79	550.78	649.28	780.91
AGOSTO	40.11	50.00	58.08	72.76	94.33	118.56	152.94	200.65	256.25	310.25	379.62	459.70	556.86	656.75	781.16
SEPTIEMBRE	40.55	50.44	58.91	73.64	95.00	120.22	156.57	203.57	258.38	313.75	383.77	463.58	563.49	665.02	783.43
OCTUBRE	40.78	50.88	60.12	75.03	96.48	122.15	159.59	206.27	260.57	317.10	388.06	467.69	569.99	671.45	786.23
NOVIEMBRE	41.61	51.38	61.42	76.61	97.82	124.32	162.83	208.79	262.47	321.19	392.38	471.40	569.99	676.91	787.62
DICIEMBRE	42.49	52.03	62.93	78.05	100.00	126.12	166.94	211.72	264.94	324.84	398.24	475.76	569.99	681.06	794.82
INFLACION	18.28%	22.45%	20.95%	24.02%	28.12%	26.12%	32.37%	26.82%	25.14%	22.61%	22.60%	19.47%	21.63%	17.68%	16.70%

Fuente: Ecopetrol - ANIF.

TASA DE CAMBIO OFICIAL Y REPRESENTATIVA DEL MERCADO

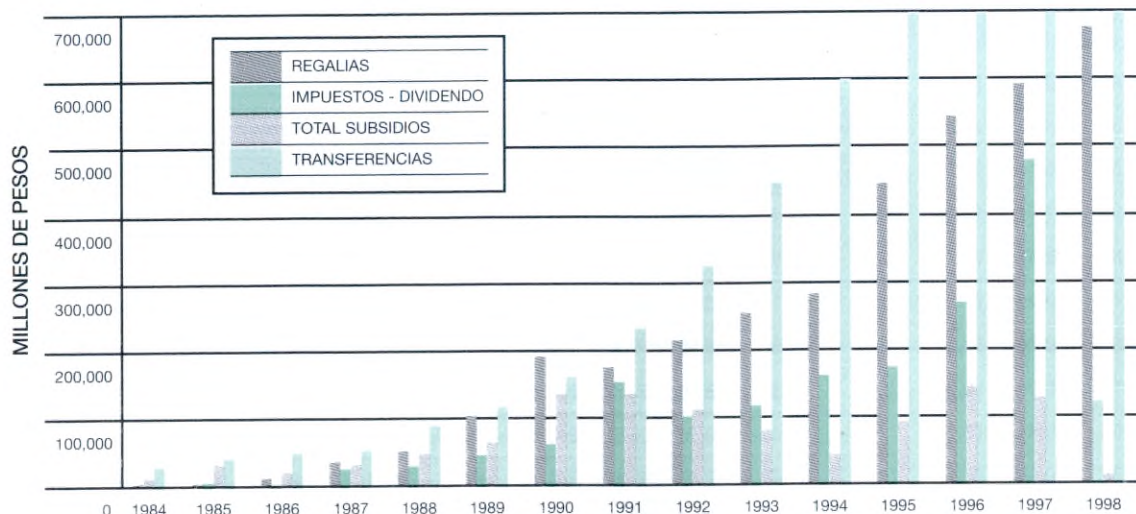
Promedio mes - (\$/US\$)

MES/AÑO	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERO	89.76	115.07	173.53	220.87	265.68	339.50	439.72	573.63	643.69	745.18	815.74	846.32	1,010.22	1,070.97	1,321.43
FEBRERO	91.57	118.17	176.46	224.80	271.03	346.83	451.55	583.79	636.03	749.73	817.59	850.52	1,029.09	1,080.51	1,346.29
MARZO	93.46	123.24	179.88	229.04	277.07	354.19	463.34	594.33	640.13	764.70	819.80	865.42	1,044.97	1,059.88	1,357.12
ABRIL	95.46	129.45	184.44	233.12	283.18	361.77	474.50	603.84	649.96	771.47	829.35	872.99	1,050.70	1,063.11	1,359.93
MAYO	97.41	135.72	188.38	237.33	289.92	369.83	485.84	613.27	659.77	779.45	841.54	876.76	1,061.77	1,077.09	1,385.36
JUNIO	99.43	140.75	192.36	241.47	296.30	377.58	497.32	623.67	677.17	784.49	831.16	874.52	1,071.61	1,089.01	1,384.50
JULIO	101.68	145.42	195.77	245.50	302.27	385.46	508.08	634.21	704.77	795.00	818.86	892.32	1,063.97	1,109.65	1,371.69
AGOSTO	103.68	149.94	199.13	249.24	308.43	393.31	519.61	645.29	694.17	804.64	814.67	935.66	1,045.03	1,172.28	1,390.71
SEPTIEMBRE	105.92	155.30	203.30	252.85	314.69	401.67	530.46	660.55	697.50	809.69	829.76	963.37	1,040.12	1,246.27	1,523.48
OCTUBRE	108.16	160.22	207.95	255.81	320.98	410.50	540.49	657.05	707.80	814.48	839.05	985.10	1,015.46	1,281.20	1,588.01
NOVIEMBRE	110.33	164.38	212.43	258.67	326.90	419.44	550.77	643.72	722.41	813.94	829.52	1,000.43	998.66	1,305.66	1,562.17
DICIEMBRE	112.93	169.65	217.17	262.27	333.10	429.52	563.84	629.67	733.83	803.28	829.44	987.12	1,001.61	1,293.58	1,520.48
DIC-31	113.89	172.20	219.00	263.70	335.86	433.92	568.73	632.37	737.98	804.33	831.27	987.65	1,005.33	1,293.58	1,542.11
DEVALUACION ANUAL	28.30%	51.20%	27.18%	20.41%	27.36%	29.20%	31.07%	11.19%	16.70%	8.99%	3.35%	18.81%	1.79%	28.67%	19.21%
PROMEDIO ANUAL	100.82	142.28	194.23	242.58	299.13	382.47	502.13	622.11	680.60	786.34	826.37	912.54	1,036.10	1,154.10	1,425.93

A partir del mes de octubre de 1991 entró en vigencia la Tasa Representativa del Mercado.

Fuente: Ecopetrol, Tesorería.

TRANSFERENCIAS AL ESTADO

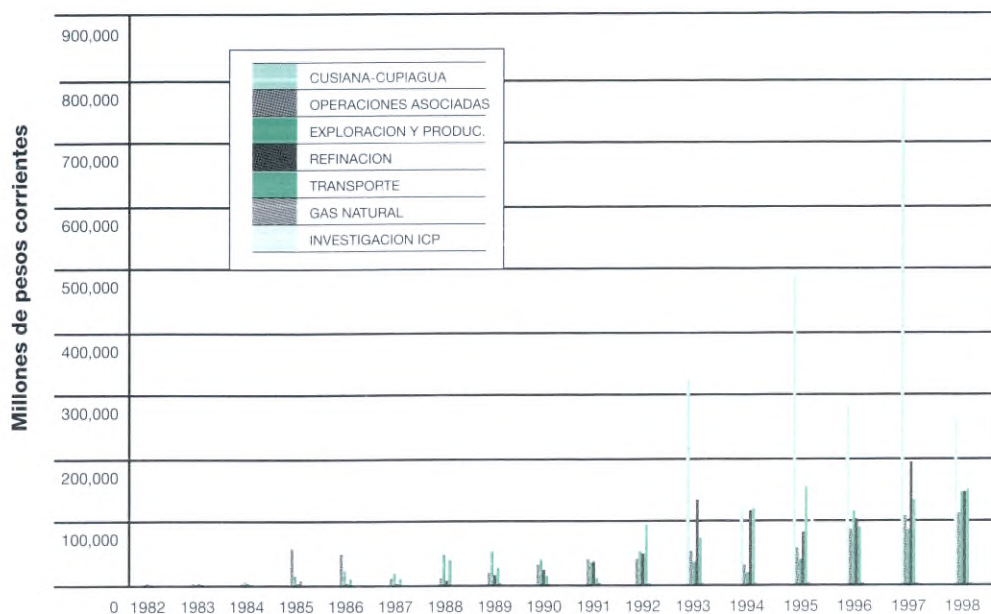


TRANSFERENCIAS AL ESTADO (Millones de Pesos)

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
REGALIAS	5,773	8,660	17,799	40,404	54,251	108,433	196,777	179,040	217,665	259,164	287,270	449,440	549,761	595,285	679,700
PAGO DE IMPUESTOS															
Impuesto de renta	0	0	614	25,208	21,344	31,803	38,504	102,490	58,755	38,201	73,101	38,593	76,305	256,453	35,200
Impuesto de importación	0	11,240	3,948	7,228	12,975	17,547	24,700	29,751	22,057	23,414	14,571	15,800	22,831	37,818	16,000
Impuesto de producción								22,107	20,798	51,545	63,864	101,593	154,582	161,243	29,100
Otros					1,152	2,509	3,894	5,083	6,811	11,446	16,355	22,435	21,385	30,461	48,000
TOTAL IMPUESTOS	0	11,240	4,562	32,436	35,471	51,859	67,098	159,431	108,421	124,605	167,890	178,421	275,103	485,975	128,300
PAGO DE DIVIDENDOS															
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	139,000	194,000	216,200	223,000	279,000
TOTAL DIVIDENDOS					10,207	16,209	60,665	90,000	90,000	140,549	139,000	194,000	216,200	223,000	279,000
SUBSIDIOS Y APORTES															
Importación gasolina	5,173	17,800	6,034	12,133	24,299	40,994	87,641	84,899	71,244	42,522	18,603	64,934	125,878	114,016	0
Cocinol	1,965	2,183	3,563	5,664	6,908	9,556	15,546	15,382	12,239	7,198	1,629	1,560	1,569	1,727	1,100
JP vuelos nales.	439	583	128	2,194	2,533	2,805	12,934	9,591	548	0	0	0	0	0	0
Gas natural Guajira	2,510	7,416	3,786	2,815	2,636	2,049	1,223	2,072	0	0	0	0	0	0	0
Transporte comb.	227	350	345	454	618	664	656	650	212	374	540	1,091	6,202	9,063	10,300
Electrificadoras	6,040	6,235	6,956	8,545	11,195	13,249	19,422	25,300	29,888	33,972	29,240	27,208	15,520	6,740	3,200
Resurgir			5,050	5,500	5,500	0	2,300	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL SUBSIDIOS Y APORTES	16,354	34,567	25,862	37,305	53,689	69,317	139,722	137,894	114,131	84,065	50,012	94,793	149,169	131,546	14,600
TRANSFERENCIAS															
Impuesto de Ventas	6,889	7,936	8,841	10,593	14,760	17,107	25,122	46,245	59,954	91,317	116,210	132,879	154,892	184,212	192,500
Impuesto Vial	31,060	38,081	46,745	49,988	79,141	104,303	141,271	191,027	268,565	322,020	411,065	472,069	806,262	824,846	778,800
Imp. Descentral.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37,147	77,123	107,571	31,289	27	0
Imp. consumo gasolina	153	336	521	361	446	613	923	1,248	1,506	1,963	2,414	2,746	0	0	0
Otras Retenc. a Terceros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54,756	73,580	90,500
TOTAL TRANSFERENCIAS	38,102	46,353	56,107	60,942	94,347	122,023	167,316	238,520	330,025	452,447	606,812	715,264	1,047,199	1,082,665	1,061,800
GRAN TOTAL	60,229	100,820	104,330	171,087	247,965	367,841	631,578	804,885	860,242	1,060,829	1,250,985	1,631,919	2,237,432	2,518,471	2,163,400

El valor de Regalías y de Impuesto de Producción que se presenta, corresponde al valor pagado.
Fuente: División de Contaduría.

INVERSIONES ECOPETROL 1998



INVERSIONES DE ECOPETROL POR AREAS PARA 1998

Millones de Pesos Corrientes

AÑOS	CUSIANA CUPIAGUA	OPERACION ASOCIADA	EXPLORAC. Y PROD.	REFINAC.	TRANSPTE.	INVEST. ICP	GAS NATURAL	OTROS	TOTAL
1982		2,041	8,656	3,918	6,815			92	21,522
1983		3,805	8,131	3,311	6,813			224	22,284
1984		4,842	13,327	3,064	7,248			142	28,623
1985		65,611	22,484	3,366	13,495			1,217	106,173
1986		53,634	29,112	6,261	16,391	115		1,011	106,524
1987		18,154	24,176	9,861	17,688	167		1,327	71,373
1988		16,707	57,033	13,998	45,409	1,065		3,608	137,820
1989		24,759	57,874	22,165	33,518	2,632		2,606	143,554
1990		39,371	46,661	30,986	20,624	2,819		1,930	142,391
1991		47,334	41,813	40,483	15,363	2,310		3,155	150,458
1992		44,867	58,136	54,550	100,924	5,110		71,304	334,891
1993	331,823	59,195	43,247	139,177	80,204	5,876		10,646	670,167
1994	127,224	37,665	24,273	121,365	127,224	4,264		14,987	457,002
1995	499,033	63,296	47,702	88,065	163,287	2,131	110,462	19,885	993,860
1996	290,600	93,700	124,300	111,300	95,900	3,500	103,400	377,100	1,199,800
1997	801,160	115,231	94,578	199,037	140,904	6,979	60,480	84,322	1,502,691
1998	272,350	118,241	151,603	153,021	158,504	7,134	24,410	27,446	912,709


Otros 1996: Incluye Capitalización OCENSA, Cánones de Leasing, Fondo de Pensiones y Otros.

Otros 1997: Incluye Vicepresidencia de Comercialización y Gas, Corporativo, Capitalización de OCENSA, Fondo Autoseguro y Cánones de Leasing.

Cifras 1997: Preliminares.

Otros 1998: Incluye Vicepresidencia Comercialización y Gas, Corporativo, Cánones de Leasing.

Fuente: Departamento de Presupuesto - Dirección de Planeación Corporativa.



LEGISLACION
PETROLERA COLOMBIANA

RESUMEN DE DISPOSICIONES

LEY 165 DE DICIEMBRE 27 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 0030 DE ENERO 9 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.

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 1886 DE JUNIO 18 DE 1954.

Por el cual se dictan algunas disposiciones referentes a la industria del petróleo. Referente al procedimiento de servidumbres petroleras.

DECRETO 0284 DE NOVIEMBRE 7 DE 1957.

Por el cual se dictan normas sobre salarios y prestaciones de los trabajadores de contratistas a precio fijo, en las empresas de petróleo.

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.

RESOLUCION MINMINAS 0580 DE MAYO 9 DE 1960.

Por la cual se dictan normas sobre seguridad en la industria y el comercio de los gases líquidos del petróleo, GLP.

LEY 10 DE MARZO 16 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 superficiales, las regalías, etc.

DECRETO 1348 DE JUNIO 20 DE 1961.

Por el cual se reglamenta la Ley 10 de 16 de marzo de 1961.

DECRETO 1659 DE JULIO 11 DE 1964.

Determina las exenciones aduaneras a la industria de hidrocarburos.

DECRETO 2657 DE OCTUBRE 26 DE 1964.

Por el cual se reglamenta la refinación de petróleos y se crea un comité.

RESOLUCION 0904 DE JUNIO 24 DE 1965.

Por la cual se reglamenta el almacenamiento, manejo, transporte y distribución de los gases líquidos del petróleo y se adiciona y reforma la Resolución 0580 de 1960.

LEY 20 DE DICIEMBRE 22 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 0797 DE SEPTIEMBRE 15 DE 1971.

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

DECRETO 1895 DE SEPTIEMBRE 15 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 1246 DE JUNIO 28 DE 1974.

Por el cual se adoptan normas sobre participaciones en materia de hidrocarburos.

DECRETO 2310 DE OCTUBRE 28 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.

RESOLUCION 050 DE 1976.

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 0058 DE MAYO 21 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 MINMINAS 1592 DE JULIO 19 DE 1983.

Por la cual se modifica una resolución. Referente a la libertad de precios.

RESOLUCION 0061 DE JULIO 22 DE 1983.

Fija precios para el gas natural que se descubra a partir e 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.

LEY 20 DE SEPTIEMBRE 14 DE 1984.

Reglamenta el ejercicio de la profesión de ingenieros de petróleos.

RESOLUCION 2514 DE DICIEMBRE 2 DE 1984.

Por la cual se adoptan normas sobre el transporte, distribución y comercialización del combustible líquido de uso doméstico, CLD, denominado cocinol, y se dictan otras disposiciones.

RESOLUCION 2543 DE DICIEMBRE 14 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.

RESOLUCION 0060 DE ENERO 21 DE 1986.

Modifica la Resolución 050 de 1976 y 058 de 1980 de la comisión de precios y del gas natural y autoriza a ECOPETROL para acordar la modificación de los contratos de compraventa de crudo vigentes. Esta re-

solución se dictó considerando que el país había alcanzado la autosuficiencia petrolera.

RESOLUCION 0517 DE MARZO 17 DE 1987.

Por la cual se adoptan normas complementarias a lo concerniente a la Resolución 2514 de diciembre 2 de 1984 y se dictan otras disposiciones.

LEY 59 DE DICIEMBRE 30 DE 1987.

Por la cual se autoriza a unas entidades a constituir sociedades o asociaciones. Esta ley autoriza a las entidades descentralizadas u organismos adscritos o vinculados al Ministerio de Minas y Energía para constituir entre sí o con otras personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras, sociedades o asociaciones destinadas a cumplir las actividades comprendidas

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.

LEY 26 DE FEBRERO 9 DE 1989.

Por medio de la cual se adiciona la Ley 39 de 1987 y se dictan otras disposiciones sobre la distribución de combustibles líquidos derivados del petróleo.

DECRETO 0545 DE MARZO 15 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 0624 DE MARZO 30 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 1994 DE SEPTIEMBRE 4 DE 1989.

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

RESOLUCION 0009 DE ENERO 16 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 ECOPETROL.

DECRETO 0283 DE ENERO 30 DE 1990.

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

DECRETO 0501 DE MARZO 2 DE 1990.

Por el cual se reglamenta parcialmente el Decreto 994 de 1966 y el Decreto - Ley 2324 de 1984, se modifica el Decreto 2451 de 1986 y se deroga el Decreto 143 de 1988. Referente a reservas para cargas de importación en buques o naves de bandera nacional, para el caso de exportaciones de carbón o petróleo, obligados a solicitar oferta de servicio a los armadores colombianos.

DECRETO 644 DE MARZO 23 DE 1990.

Por el cual se reglamenta parcialmente el Decreto Ley 2324 de 1984, se

establece el trámite de solicitudes para realizar investigaciones científicas o tecnológicas marinas en los espacios marítimos jurisdiccionales colombianos y se dictan otras disposiciones.

DECRETO 841 DE ABRIL 20 DE 1990.

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 ECOPETROL.

DECRETO 843 DE ABRIL 20 DE 1990.

Define que las utilidades de las Empresas 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.

LEY 07 DE ENERO 16 DE 1991.

Por la cual se dictan normas generales a las cuales debe sujetarse el Gobierno Nacional para regular el comercio exterior del país, se crea el Ministerio de Comercio Exterior, se determina la composición y funciones del Consejo Superior de Comercio Exterior, se crean el Banco de Comercio Exterior y el Fondo de Modernización Económica, se confieren unas autorizaciones y se dictan otras disposiciones.

LEY 9a. DE ENERO 17 DE 1991.

Por la cual se dictan normas generales a las que deberá sujetarse el Gobierno Nacional para regular los cambios internacionales y se adoptan medidas complementarias.

DECRETO 906 DE ABRIL 5 DE 1991.

Por el cual se reglamenta parcialmente el Decreto - Legislativo 2310 de 1974. Referente a la no aplicación de los escalonamientos en la distribución de la producción establecidos en el Decreto 2782 de 1989, en las explotaciones costa afuera a profundidades mayores de 150 metros.

RESOLUCION 007 DE ABRIL 25 DE 1991.

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

DECRETO 2519 DE NOVIEMBRE 8 DE 1991.

Por el cual se reglamentan parcialmente los Decretos 1246 y 2310 de 1974 y la Ley 75 de 1986. Referente a la fórmula matemática para la liquidación de las regalías del gas natural, similar a la del petróleo consagrada en el Decreto 545 de 1989.

RESOLUCION 3-2222 DE NOVIEMBRE 8 DE 1991.

Por la cual se reglamenta la distribución y comercialización del gas propano, GLP.

RESOLUCION 3-2228 DE NOVIEMBRE 8 DE 1991.

Por la cual se modifica la Resolución 2737 de 1989, sobre comercialización y distribución del combustible líquido doméstico, CLD, cocinol.

RESOLUCION 1823 DE NOVIEMBRE 26 DE 1991.

Por la cual se implanta el Sistema Internacional de Unidades SI en todos los sectores de la industria y comercio.

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.

DECRETO 2058 DE AGOSTO 30 DE 1991.

Por el cual se determinan las empresas de servicios de que trata el artículo 16 de la Ley 9a. de 1991.

RESOLUCION CONPES 51 DE OCTUBRE 22 DE 1991.

Ajustes al Estatuto de Inversiones Extranjeras.

RESOLUCION 0013 DE DICIEMBRE 14 DE 1992.

Por la cual se modifican parcialmente las resoluciones números 050 de 1976 y 058 de 1980 y las resoluciones números 060 y 1770 de 1986 y se toman otras determinaciones. Referente a la compra de petróleo crudo de los asociados para refinación interna a precio internacional F.O.B. puerto colombiano.

DECRETO-LEY 2119 DE DICIEMBRE 29 DE 1992.

Por el cual se reestructura el Ministerio de Minas y Energía, el Instituto de Asuntos Nucleares - IAN y Minerales de Colombia S.A. MINERALCO.

DECRETO 2113 DE 1993.

Por el cual se modifican y adicionan algunos artículos del Decreto 300 de 1993. Referente al transporte de combustibles líquidos derivados del petróleo.

RESOLUCION 1187 DE 1993.

Por la cual autoriza a ECOPETROL para iniciar gestiones conducentes a la emisión y colocación de títulos de deuda pública externa en el mercado internacional de capitales, bajo un programa de notas de mediano término, hasta por la suma de US\$500 millones o su equivalente en otras monedas.

DECRETO 300 DE FEBRERO 15 DE 1993.

Por el cual se establecen unas obligaciones para los Distribuidores Mayoristas, Distribuidores Minoristas y Transportadores de Combustibles Blancos derivados del Petróleo. Se establecen las guías en papel de seguridad para el transporte de combustibles líquidos.

RESOLUCION 3-1702 DE SEPTIEMBRE 14 DE 1993.

Por la cual se liberan los cupos de gas propano, GLP, se establece la distribución mayorista de gas propano, GLP, y se dictan otras disposiciones en relación con esta nueva actividad de comercialización.

LEY 97 DE DICIEMBRE 17 DE 1993.

Por la cual se interpreta con autoridad la Ley 20 de 1969 y se dictan otras disposiciones.

LEY 99 DE DICIEMBRE 22 DE 1993.

Por la cual se crea el Ministerio del Medio Ambiente, se reordena el Sector Público encargado de la Gestión y Conservación del Medio Ambiente y los Recursos Naturales Renovables, se organiza el Sistema Nacional Ambiental, SINA, y se dictan otras disposiciones.

DECRETO 2348 DE NOVIEMBRE 25 DE 1993.

Por el cual se adoptan procedimientos para el establecimiento de políticas y reformas al régimen de inversión de capitales del exterior en el país y de las inversiones colombianas en el exterior.

RESOLUCION 3-2512 DE DICIEMBRE 27 DE 1993.

Por la cual se determinan los productos derivados del petróleo cuyos precios se someten a control del Gobierno.

DECRETO 2719 DE DICIEMBRE 31 DE 1993.

Por el cual se reglamenta el artículo 1o. del Decreto - Ley 284 de 1957 y se dictan otras disposiciones. Referente a las labores propias y esenciales de la industria del petróleo.

RESOLUCION 9-035 DE FEBRERO 18 DE 1994.

Por la cual se fijan las tarifas de transporte por los oleoductos de propiedad de Ecopetrol. Se redujeron las tarifas de transporte por oleoducto, aunque rigieron hasta el 31 de diciembre de 1994 se reajustan automáticamente con el factor de corrección F de la Res. 058 de 1980.

RESOLUCION 7-0001 DE MARZO 23 DE 1994.

Por la cual se adopta el procedimiento para fijar los precios de exportación del petróleo crudo, para efectos fiscales. Referente al precio del petróleo crudo para efectos fiscales, corresponderá al promedio anual del precio internacional del crudo, en términos FOB, puerto colombiano de exportación.

DECRETO 704 DE ABRIL 4 DE 1994.

Por el cual se crea la Comisión Petroquímica Colombiana. Adscrita al Ministerio de Desarrollo.

DECRETO 1082 DE MAYO 28 DE 1994.

Por el cual se reglamentan parcialmente las Leyes 14 de 1983, 3a. de 1986 y 6a. de 1992, y se dictan otras disposiciones. Procedimiento para la importación de combustibles derivados del petróleo.

DECRETO 1209 DE JUNIO 15 DE 1994.

Por el cual se aprueba una reforma de los estatutos de la Empresa Colombiana de Petróleos y se dictan otras disposiciones.

LEY 141 DE JUNIO 28 DE 1994.

Por la cual se crean el Fondo Nacional de Regalías, la Comisión Nacional de Regalías, se regula el derecho del Estado a percibir regalías por la explotación de recursos naturales no renovables, se establecen las reglas para su liquidación y distribución y se dictan otras disposiciones.

LEY 142 DE JULIO 11 DE 1994.

Por la cual se establece el régimen de los servicios públicos domiciliarios y se dictan otras disposiciones. Se refiere al tema de transporte y distribución del gas domiciliario.

RESOLUCION 8-1796 DE OCTUBRE 13 DE 1994.

Por la cual se conforma el Consejo Ambiental del Sector Energético CAME.

RESOLUCION 8-2104 DE NOVIEMBRE 2 DE 1994.

Asigna a ECOPETROL el recaudo de las regalías y compensaciones monetarias generadas por la explotación de hidrocarburos exceptuando las de la explotación del gas que se produzca bajo contratos de concesión. A su vez, ECOPETROL deberá transferir las participaciones a las entidades beneficiarias en los diez días siguientes el recibo de la liquidación respectiva.

RESOLUCION 8-2336 DE NOVIEMBRE 23 DE 1994.

Por la cual se reglamenta el artículo 49 del Decreto número 1895 de 1973. Referente a que Ecopetrol a través del Instituto Colombiano del Petróleo I.C.P. será la encargada de preservar las muestras de zanja de corazones provenientes de la perforación de pozos estratigráficos, exploratorios y de desarrollo.

RESOLUCION 8-2588 DE DICIEMBRE 30 DE 1994.

Por la cual se delegan unas funciones. Mediante esta resolución se delegó en las alcaldías municipales, distritales o metropolitanas, dentro del territorio de su jurisdicción todos los trámites referentes a los distribuidores minoristas para la construcción y funcionamiento de estaciones de servicio; verificación de la calibración y funcionamiento de los surtidores de combustibles, con la finalidad de descentralizar.

DECRETO 1584/94.

Por el cual se reglamenta la clasificación y calificación en el Registro de Proponentes y se dictan otras disposiciones.

Ley 152 DE 1994.

Desarrolla el título 12 de la Constitución Política definiendo los procedimientos y mecanismos para la elaboración, aprobación, ejecución, se-

guimiento, evaluación y control de los **Planes de Desarrollo** que elabora la nación, las entidades territoriales y los organismos públicos de todo orden.

DECRETO 28 DE ENERO 10 DE 1995.

Por el cual se reglamenta parcialmente la Ley 143 de 1994 en lo concerniente a la organización y el funcionamiento de la Unidad de Planeación Energética.

DECRETO 30 DE ENERO 10 DE 1995.

Por el cual se desarrolla la estructura interna de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, como Unidad Administrativa especial del Ministerio de Minas y Energía.

DECRETO 276 DE FEBRERO 8 DE 1995.

Por el cual se conforma la Comisión Revisora de la Legislación Ambiental.

RESOLUCION 8-0412 DE MARZO 13 DE 1995.

Minminas con el fin de efectuar la liquidación de las regalías ordenó a todo explotador de hidrocarburos de propiedad del Estado poner a disposición de esta cartera, en los 10 primeros días de cada mes, la cifra exacta de los volúmenes de producción del mes anterior.

RESOLUCION 8-0485 DE MARZO 22 DE 1995.

Por el cual se determina la jurisdicción de las zonas de hidrocarburos.

RESOLUCION 8-0912 DE MAYO 5 DE 1995.

Por la cual se fijan las bases para la determinación del precio básico para liquidar las regalías de gas natural para 1995 de acuerdo con lo dispuesto en la Ley 141 de junio 28 de 1994 y la Resolución 8-2104 de noviembre 2 de 1994.

RESOLUCION 8-0913 DE MAYO 5 DE 1995.

Por la cual se fijan las bases para efectos de la determinación del precio de hidrocarburos para la liquidación de las regalías, de acuerdo con lo estipulado en la Ley 141 de 1994 y en la Resolución No. 8-2104 de noviembre 2 de 1994.

RESOLUCION 017 DE JUNIO 13 DE 1995.

Por la cual se establecen definiciones generales sobre el servicio de transporte y gas combustible por redes, se definen la metodología y los cargos por uso del sistema de transporte del interior, se adoptan los procedimientos para regular el uso del sistema de transporte del Centro y se dictan otras disposiciones.

RESOLUCION 018 DE JUNIO 22 DE 1995.

Por la cual se dictan normas de carácter general sobre el servicio público de gas combustible por red.

RESOLUCION 021 DE JULIO 4 DE 1995.

Por la cual se fijan las condiciones para la participación de ECOPETROL en las empresas de transporte y distribución de gas combustible.

RESOLUCION 8-1626 DE JULIO 13 DE 1995.

Por la cual se reglamenta lo relativo a la garantía única de los Contratos de Areas exclusivas.

LEY 209 DE AGOSTO 30 DE 1995.

Mediante la cual se crea y reglamenta el funcionamiento del Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera. Conocido comúnmente como el FEP.

RESOLUCION 040 DE OCTUBRE 23 DE 1995.

Por la cual se regula el procedimiento para la determinación tarifaria y su régimen de transición a las empresas comercializadoras y distribuidoras de gas combustible por redes.

RESOLUCION 039 DE OCTUBRE 23 DE 1995.

Por la cual se regula la actividad de comercialización y de distribución de gas combustible por redes a pequeños consumidores.

RESOLUCION 041 DE OCTUBRE 23 DE 1995.

Por la cual se adicionan y aclaran las Resoluciones 18 y 19 del 22 de junio de 1995 sobre el servicio público de gas combustible por red.

LEY 223 DE DICIEMBRE 20 DE 1995.

Por la cual se expiden normas sobre racionalización tributaria y se dictan otras disposiciones. Modifica la Ley 6a. de 1992, conocida comúnmente como la reforma tributaria.

LEY 224 DE DICIEMBRE 20 DE 1995.

Por la cual se decreta el presupuesto de rentas y recursos de capital y ley de apropiaciones para la vigencia fiscal del 1o. de enero al 31 de diciembre de 1996.

LEY 226 DE DICIEMBRE 20 DE 1995.

Por la cual se desarrolla el artículo 60 de la Constitución Política en cuanto a la enajenación de la propiedad accionaria estatal, se toman medidas para su democratización y se dictan otras disposiciones.

LEY 257 DE ENERO 15 DE 1996.

Por medio de la cual se aprueba el Convenio Internacional de Constitución de un Fondo Internacional de Indemnización de Daños Causados por la Contaminación de Hidrocarburos suscrito en Bruselas el 18 de Dic./1971 y su protocolo modificatorio del 19 de Nov./1976.

RESOLUCION 002 DE ENERO 16 DE 1996.

Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), por la cual se ordena dar igualdad de oportunidades a todos los interesados en la compra de gas.

RESOLUCION 8-0288 DE FEBRERO 29 DE 1996.

Por la cual se establece la forma de fijar la base gravable para la liquidación de la contribución especial de que trata el artículo 53 de la Ley 223 de 1995.

DECRETO 381 DE MARZO DE 1996.

Se fijan las normas que regirán para la liquidación de la contribución especial que pagan los exportadores de petróleo crudo, gas, carbón y ferroníquel. Esta contribución se cobrará con base en los precios de exportación sobre el total de la producción del último mes y será de 7% para el petróleo liviano; del 3.5% para pesado y gas. Estos porcentajes estarán vigentes desde enero de 1996 hasta diciembre de 1997.

La norma aclara las exenciones de acuerdo con la declaratoria de comercialidad del campo y las tarifas para los que iniciaron la producción después de diciembre de 1994.

RESOLUCION 80289 DE MARZO DE 1996.

Prescribe que para las Empresa Mayoristas a las que ECOPETROL les entregue combustibles líquidos en el terminal de MANCILLA (Facativá), se disminuirá en 1.86 pesos por galón.

RESOLUCION 026 DE MARZO 27 DE 1996 (CREG).

Por la cual se definen los criterios, características, indicadores y modelos de carácter obligatorio que permiten evaluar la gestión y resultados de las empresas prestadoras del servicio del gas licuado de petróleo (GLP).

DECRETO 625 DE ABRIL DE 1996.

Establece que Minminas está obligado a elaborar mensualmente liquidaciones provisionales de las regalías y compensaciones monetarias que se causen por las y municipios con derechos sobre las mismas. ECOPETROL como entidad recaudadora de las mencionadas regalías y compensaciones monetarias girará en moneda nacional a las entidades beneficiarias

RESOLUCION 80582 DE ABRIL DE 1996.

Reglamenta el almacenamiento, manejo y distribución del gas natural comprimido (GNC), para el uso en vehículo automotores, y la conversión de los mismos. Adopta definiciones.

RESOLUCION 8-0745 DE ABRIL 26 DE 1996.

Por la cual se establece una obligación a los distribuidores minoristas de combustibles líquidos derivados del petróleo.

RESOLUCION 8-0812 DE MAYO 6 DE 1996.

Por la cual se fijan las bases para efectos de la determinación del precio de hidrocarburos para la liquidación de las regalías de acuerdo con lo estipulado en la Ley 141 de 1994 y en la Resolución 8-2104 de noviembre de 1994.

RESOLUCION 035 DE MAYO 7 DE 1996 (CREG).

Por la cual se establece la liberación de consumos para la definición de Gran Consumidor de Gas Combustible.

RESOLUCION 8-0949 DE MAYO 16 DE 1996.

Por la cual se fijan las bases para la determinación del precio básico para liquidar las regalías de gas natural para 1996, de acuerdo con lo dispuesto en la Ley 141 de junio 28 de 1994 y la Resolución 8-2104 de noviembre de 1994.

RESOLUCION 8-0952 DE MAYO 16 DE 1996.

Por la cual se modifica parcialmente la Resolución 8-0745 de 26 de abril de 1996.

RESOLUCION 1511 DE JULIO DE 1996.

Fija la estructura de precios máximos en pesos por galón para el diesel marino. Señala que este producto se encuentra destinado exclusivamente a labores de pesca y cabotaje, motivo por el cual sólo podrá ser retirado por las personas dedicadas a dichas actividades.

RESOLUCION 057 DE 30 DE JULIO DE 1996 (CREG).

Por la cual se establece el marco regulatorio para el servicio público de gas combustible por red y para sus actividades complementarias.

DECRETO 1359 DE AGOSTO DE 1996.

Precisa que el gobierno podrá contratar la distribución de gas domiciliario por red incorporando cláusulas de exclusividad. Dicha facultad de contratar se podrá hacer mediante invitación pública. Dicha norma está encaminada a expandir la cobertura del servicio a la población de menores ingresos.

RESOLUCION 909 DE SEPTIEMBRE DE 1996.

Reglamenta los niveles permisibles de emisión de contaminación producidos por fuentes móviles terrestres a gasolina o diesel.

DECRETO 2073 DE NOVIEMBRE DE 1996.

Autoriza a ECOPETROL para la importación de combustibles líquidos derivados del petróleo, provenientes de Brasil y Perú, con destino exclusivo a la planta de abastecimiento de Leticia (Amazonas).

RESOLUCION 111 DE 26 DE NOVIEMBRE DE 1996 (CREG).

Por la cual se establece los criterios y las metodologías con arreglo a las cuales se definirá el régimen tarifario de comercialización y distribución de los gases licuados del petróleo (GLP) y se dictan otras disposiciones.

RESOLUCION 117 DE DICIEMBRE DE 1996.

Establece para el servicio público domiciliario de distribución de los gases licuados de petróleo (GLP), cuáles son los factores dentro de las tarifas existentes para dar subsidios, al entrar en vigencia la Ley 142/94.

DECRETO 2322 DE DICIEMBRE DE 1996.

REF.: Enajenación y venta de acciones de ECOPETROL.

Aprueba la enajenación y el programa de venta de acciones que la Empresa Colombiana de Petróleos - ECOPETROL posee en Surtidora de Gas del Caribe S.A. Empresa de Servicios Públicos "Surtigas S.A." E.S.P.

DECRETO 2323 DE DICIEMBRE DE 1996.

REF.: Enajenación y venta de acciones de ECOPETROL.

Aprueba la enajenación y el programa de venta de acciones que la Empresa Colombiana de Petróleos - ECOPETROL posee en la sociedad GAS NATURAL E.S.P.

DECRETO 2324 DE DICIEMBRE DE 1996.

REF.: Enajenación y venta de acciones de ECOPETROL.

Aprueba la enajenación y el programa de venta de acciones que la Empresa Colombiana de Petróleos, Explotaciones Cóndor y South American Gulf Oil Co. poseen en Gases de Colombia S.A. Invercolsa.

RESOLUCION 127 DE 16-23 ENERO DE 1997 (CREG).

REF.: Participación de los transportadores y productores de gas natural. Fija la participación de los transportadores y productores de gas natural en empresas de generación eléctrica a base de gas natural.

RESOLUCION 129

REF.: Aclara resoluciones CREG 052 y 057 DE 1996.

Precisa tarifas de comercialización de gas natural para los usuarios regulados.

RESOLUCION 17 DE 1996 9-15 FEBRERO de 1997.

REF.: Licencias para la industria minera y petrolera.

Regula que se cumplan las disposiciones del sistema de licencias anuales de la industria minera y petrolera, las cuales están destinadas exclusivamente a regular mediante el sistema de licencias anuales, las solicitudes de importación que presenten las compañías dedicadas a la exploración, explotación, beneficio y transformación de minerales y petróleo o a la prestación de servicios técnicos vinculados directamente con dichas actividades.

RESOLUCION 80280 DE 1997 23-28 FEBRERO DE 1997.

REF.: Gasolina Corriente. Nuevos Precios

Fija la estructura de precios máximos (ingreso al productor, transporte, impuesto global a la gasolina, impuesto sobre la venta, precio al mayorista, aditivación, margen al mayorista, precio en la planta, pérdida por evaporación y precio al público), en pesos por galón, aplicable a la gasolina corriente.

RESOLUCION 80281 DE 1997.

REF.: ACPM Precios al consumidor

Fija la estructura de precios (ingresos al productor, transporte, impuesto global, impuesto sobre las ventas, precio de venta a distribuidores mayoristas y precio máximo aplicable al público por galón) en pesos por galón, aplicable al ACPM.

RESOLUCION 80286 DE 1997.

REF.: Libertad de Precios de Queroseno.

Excluye del régimen de control de precios de productos derivados del petróleo al queroseno e incluye dicho precio dentro de un régimen de libertad vigilada. Autoriza a los distribuidores, minoristas o mayoristas, para fijar libremente su margen de comercialización.

RESOLUCION 80289 DE 1997.

REF.: Estructura de Precios Cocinol.

Fija la estructura de precios (ingreso al productor, transporte, impuesto sobre las ventas, costo en planta de abasto, margen por distribución, margen para cubrir los costos de las juntas de acción comunal y precio máximo al público por galón), en pesos por galón, aplicable al cocinol.

CONPES**CONCEPTO 98991**

REF.: IVA. Lubricantes.

El impuesto a las ventas de los derivados del petróleo es parte del costo; es un impuesto monofásico y sólo puede tenerse como descontable en los casos a que se refiere el artículo 33 del Decreto 1813 de 1994.

MINISTERIO DE MINAS**DECRETO 408 1-8 MARZO DE 1997.**

Impuesto Global a la Gasolina y al ACPM.

Establece los valores que regirán a partir del 1 de marzo de 1997 y el 28 de febrero de 1998:

\$389 por galón para gasolina regular.

\$478 por galón para gasolina extra.

\$254 por galón para el ACPM.

RESOLUCION 80281.**REF.:** Precios ACPM.

Se fija e indica la estructura de precios máximos por galón del ACPM. Señala las localidades para donde rige y el precio máximo de venta al público en surtidor. Establece que los márgenes de comercialización y demás rubros, de que trata la presente resolución, quedarán sujetos a libertad vigilada, de manera que el Ministerio se reserva el derecho de intervenirlos en el momento en que considere que se están presentando excesos con los mismos.

RESOLUCION 80282.**REF.:** Precio Gasolina Corriente para San Andrés.

Fija estructura de precios máximos en pesos por galón para la gasolina corriente e indica la manera como se aplicará para los diferentes renglones.

RESOLUCION 80283.**REF.:** Precio ACPM.

Fija estructura de precios máximos en pesos por galón para la ACPM e indica la manera como se aplicará para los diferentes renglones.

RESOLUCION 80284.**REF.:** Precios de varios derivados del petróleo.

En las localidades de Arauca, Aguaclara, Saravena, Puerto Inírida, Puerto Carreño, San José del Guaviare, Puerto Asís y Florencia.

RESOLUCION 80285.**REF.:** Planta de Asfaltos de Apiay.

Establece la estructura de precios máximos por galón de ACPM para dicha planta.

RESOLUCION 80286.**REF.:** Control de precios a derivados del petróleo.

Modifica parcialmente la Resolución 32512 de 1993, y considera que el queroseno no es un combustible de alta calidad orientado a un segmento muy específico de la industria. Se excluye del régimen de control de precios de productos derivados del petróleo.

RESOLUCION 80287.**REF.:** Estructura de precios máximos para electrocombustible.

Esta estructura rige en las refinerías del país, para el consumo exclusivo de las plantas de generación eléctrica que prestan el servicio público de electricidad en las zonas no interconectadas a la red eléctrica del país. Fija el renglón y los precios por galón.

RESOLUCION 80288 9-16 MARZO DE 1997.**REF.:** Precio del Diesel marino.

Señala la estructura máxima de precios para el Diesel marino, en pesos y por galón y su respectivo renglón. El Ministerio de Minas delega a ECOPEPETROL la facultad de autorizar a los distribuidores mayoristas para comercializar este producto. A su vez, ECOPEPETROL debe informar al Ministerio las autorizaciones concedidas.

RESOLUCION 80289.**REF.:** Precio de Combustible de uso doméstico COCINOL.

Señala la estructura de precios máximos del combustibles de uso doméstico COCINOL para la distribución a través de bidones de 5 galones en pesos por galón. El margen incluido en el renglón 5 de esta estructura cubre los costos correspondientes al almacenamiento y entrega en la planta de abasto, tolerancia por ajuste de inventarios, transporte en bidones a los puntos de distribución, venta y demás actividades inherentes al manejo y distribución.

RESOLUCION 15 DE 1997 17-24 MARZO DE 1997.**REF.:** Usuarios Industriales. Gas Natural.

Determina que los usuarios industriales y comerciales del gas natural se encuentran obligados a pagar un 8.9% por concepto de la contribución de solidaridad, de conformidad con lo dispuesto en la Ley 142 de 1994.

RESOLUCION 80505 DE 1997 25 MARZO – 4 ABRIL DE 1997.**REF.:** Gas licuado de petróleo. Normas para su almacenamiento y distribución.

Ministerio de Minas y Energía establece el reglamento técnico al cual debe someterse el almacenamiento, manejo, comercialización mayorista y distribución del gas licuado del petróleo. De igual forma, fija las condiciones que deberán cumplir las empresas dedicadas a la fabricación de equipos para la manipulación de dicho gas.

RESOLUCION 52.**REF.:** Otorgamiento de licencia ambiental.

Otorga licencia ambiental ordinaria a la B.P. Exploration Company para la construcción y operación de las líneas de flujo, del Campo Cupiagua, para reemplazar el trazado de la línea T-S3 con las longitudes y diámetros establecidos en la parte motiva de esta provincia en jurisdicción del municipio Aguazul, Casanare.

RESOLUCION 11 DE 1997 (CREG).

Se establece el cargo promedio máximo unitario de la empresa Gases de Cusiana S.A., E.S.P., para recuperar los costos de distribución domiciliaria de gas natural por red, que le permiten calcular la fórmula tarifaria.

RESOLUCION 12 DE 1997.

Los contratos de suministro y transporte de gas combustible que deben celebrar las empresas distribuidoras y los usuarios no regulados, pueden ser escritos o verbales. En todo caso, tales empresas deberán informar a la comisión y a la superservicios públicos domiciliarios sobre el contenido de los contratos.

NOTA DE PRENSA

Ecopetrol informa que el incremento en el consumo de combustibles durante el mes de enero fue de 8.73% en relación con el mismo mes del año pasado.

RESOLUCION 201 DE 1997 5 – 12 ABRIL DE 1997.**REF.:** Licencia Ambiental.

El Ministerio del Medio Ambiente otorgó a Ocesa para la ejecución del nuevo tramo del oleoducto Cupiagua - Cusiana, la licencia ambiental respectiva.

MINISTERIO DE MINAS**RESOLUCION 80341 13-19 ABRIL DE 1997.****REF.:** Estructura de precios ACPM.

Fija la estructura de precios máximos por galón para el ACPM, la cual rige para Cartagena, Cali, Yumbo, Cartago, Orito, Tibú, entre otros. Para Bucaramanga y Manizales el precio de venta en planta de abasto está establecido en la presente resolución.

RESOLUCION 80342.**REF.:** Estructura de precios para la gasolina.

Rige para las siguientes localidades: Bogotá, Bucaramanga, Cartagena, Cali, Yumbo, Cartago, Orito, Tibu entre otros.

RESOLUCION 80343.**REF.:** Precios de la gasolina corriente para San Andrés Islas.**RESOLUCION 80344****REF.:** Fija el precio del ACPM en San Andrés Isla.

Para compensar el pago que hace el distribuidor mayorista a la Superintendencia General de Puertos, como contraprestación por operación de muelles privados, según la Ley 1 de 1991, el precio al público de San Andrés se incrementará en \$4 por galón.

RESOLUCION 80345.**REF.:** Precios de la gasolina motor extra.

Se fija la suma de \$1.487 por galón de la gasolina motor extra, para la liquidación de la sobretasa a dicho combustible en el Valle de Aburrá.

RESOLUCION 80346.**REF.:** Precios ACPM.

Establece estructura de precios para ACPM producido en la planta de asfaltos de Apiay.

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

RESOLUCION 80970 DE 1997.

REF.: Base para determinación de regalías. Gas Natural.
Fija las constantes que deben tenerse en cuenta en el cálculo del precio, para la liquidación de regalías del gas natural, en el año 1997. La siguiente distribución, por sectores del consumo nacional de gas natural en 1996: termoeléctrico 39.3%, industrial 48.4%, petroquímico 2.5% y doméstico 8.5%.

RESOLUCION 80971 DE 1997.

REF.: Bases para determinación de regalías. Hidrocarburos.
Fija las bases a utilizar para efectos de la determinación del precio de hidrocarburo para la liquidación de regalías de acuerdo con lo estipulado por la Ley 141 de 1994. Las constantes aquí señaladas no varían con el nivel de producción y se encuentran liquidadas en dólares de los Estados Unidos.

RESOLUCION 80970 27 MAYO-4 JUNIO DE 1997.

REF.: Regalías Gas Natural.
Fija las bases para la determinación del precio básico para liquidar las regalías de gas natural correspondientes a 1997.

RESOLUCION 80971.

REF.: Fija constantes para efectos del cálculo del precio básico de regalías de petróleo crudo.
Establece que el Ministerio determinaría el precio básico de regalías generadas por la explotación de hidrocarburos y haría las liquidaciones correspondientes trimestralmente.

NOTAS DE PRENSA

Comisión Quinta de la Cámara aprobó proyecto que crea ECOGAS.

RESOLUCION 92 12-18 JUNIO DE 1997 (CREG).

Dicta disposiciones en materia de definición y utilización de redes para el transporte de gas por tubería.

NOTA DE PRENSA 30 JUNIO- 7 JULIO DE 1997.

Una nueva y exitosa respuesta de la industria petrolera mundial obtuvo ECOPETROL para participar en la licitación del proyecto "retorno" que será contratado bajo la modalidad de riesgo compartido.

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

DECRETO 1629 DE 1997 8-14 JULIO DE 1997.

REF.: Servicios inherentes al sector de hidrocarburos.
Adiciona al Decreto 2058 de 1991, en su art. 1, el siguiente texto: Servicios especiales: Compañías nacionales o las sucursales en el país de compañías extranjeras, de propósito específico y exclusivo, que adquieran de las empresas dedicadas a la explotación y exploración de hidrocarburos, la cesión de derechos sobre la producción aleatoria de los mismos, o que inviertan en infraestructura dedicada exclusivamente a la explotación de hidrocarburos, para ponerla a disposición de estas empresas.

MINISTERIO DE MINAS

DECRETO 1629 DE 1997.

REF.: Petróleo. Compañías Intermediarias.
Contempla las compañías de propósito específico y exclusivo, como entidades de carácter nacional o sucursales extranjeras, que adquieran de las empresas dedicadas a la exploración y explotación de hidrocarburos, la cesión sobre producción de los mismos o que inviertan en infraestructura para tal fin.

NOTAS DE PRENSA

OCENSA: Refinanciación en la reconstrucción de Ocesa. Aunque la convocatoria de Ecopetrol a la banca internacional para refinar la participación en la construcción de Ocesa fue de US\$ 670 millones, la comunidad financiera ofreció recursos por US\$935 millones, lo que equivale a una sobreoferta de 40%.

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

RESOLUCION 110 DE 1997.

REF.: Precios de Gas.
Fija los precios de comercialización y distribución del gas licuado del petróleo (GLP) o gas propano. A partir de julio 10 de 1997. Establece los márgenes de distribución y precios máximos al público, en carrotanques y cilindros.

RESOLUCION 811407.

REF.: Modifica providencia que acepta aviso para construcción de refinería.
Acepta el aviso presentado por la sociedad "Refinería Sebastopol" para la construcción de una refinería para el procesamiento de crudo tipo Cusiana, en el corregimiento de Puerto Olaya, jurisdicción de Cimitarra, Santander.

RESOLUCION 81419.

REF.: Ampliación del trazado inicial de un oleoducto.
Ampliación del trazado inicial de un oleoducto. Aprueba la ampliación del sistema de transporte del Oleoducto Central, desde la Estación de Cusiana (Tauramena, Casanare) hasta Cupiagua (Aguazul, Casanare), en un proyecto de aproximadamente 35 km. De acuerdo con la parte motiva de la presente resolución.

RESOLUCION 81718.

REF.: Gasolina Corriente.
Fija el precio por galón de la gasolina corriente.

RESOLUCION 81752 DE 1997.

REF.: Precios de la gasolina
Fija los precios máximos por galón para la gasolina corriente a partir del 14 de julio de 1997 en Bogotá, Cali y Medellín, el precio de venta al público de \$1.088 por galón. Barranquilla \$1.094, Ibagué \$1.103, Cúcuta \$1.147

RESOLUCION 81753.

REF.: Precio máximo gasolina corriente en la Isla de San Andrés.

RESOLUCION 443-444- 445 - 446 18 -25 AGOSTO DE 1997.

REF.: Evaluación y manejo ambiental de hidrocarburos; y manejo ambiental para perforación de pozos en sector hidrocarburos.

RESOLUCION 82208.

REF.: Estructura de precios de gasolina corriente.
La estructura de precios en pesos por galón para la gasolina en diferentes renglones (ingreso al productor, transporte, etc.) señala que para las empresas mayoristas a las que Ecopetrol les entregue combustibles líquidos en el terminal de Mansilla el precio de venta disminuirá.

MINISTERIO DE MINAS

RESOLUCION 82209 25 AGOSTO - 1 SEPT. DE 1997

REF.: Establece precio de un combustible derivado del petróleo en San Andrés.

RESOLUCION 82210.

REF.: Fija el precio del ACPM.
Fija estructura de precios por galón para Armenia, B/quilla, B/manga, Tunja. En las localidades donde no se fijó precio al público, los Comités Municipales de Precios fijarán el precio.

RESOLUCION 82211.

REF.: Estructura de precios ACPM en San Andrés.

RESOLUCION 82212.

REF.: Estructura de precios ACPM en la planta de asfaltos de Apiay.

CONGRESO DE LA REPUBLICA

INFORMATIVO 22 NOV.- 5 DIC. DE 1997.

REF.: No más cambios a contratos petroleros.
El contrato de la B.P. no debe modificarse; fue la conclusión a la que

llegó la Comisión Especial Legislativa conformada con el fin de analizar el conflicto generado con la B.P. en relación con el contrato para la explotación y explotación de hidrocarburos descubiertos en el piedemonte llanero.

RESOLUCION 204 DE 1997 (CREG).

REF.: Sectores Eléctrico y Gasífero. Contribución de cada entidad para 1998.

Monto de la contribución que se aplicará a cada una de las entidades de los sectores eléctrico y de gas combustible (explotadoras, distribuidoras y almacenadoras de gas) sometidas a regulación de esta comisión.

MINISTERIO DE MINAS

DECRETO 2829 DEL 25 DE NOV. DE 1997.

REF.: Desarrollo parcial de la Ley 401 de 1997.

En lo que respecta al proceso de escisión patrimonial de la empresa ECOPETROL a la Empresa Col. de Gas, ECOGAS.

ECOPETROL 29 NOV. - 17 DIC. DE 1997.

REF.: La balanza comercial de Ecopetrol arrojó un superávit superior a los US\$1.068.

La Vicepresidente Comercio Internacional y Gas de Ecopetrol señaló que la producción nacional de crudo continuó su ritmo ascendente durante el mes de noviembre, al alcanzar una extracción diaria de 746.000 barriles, en promedio.

MINISTERIO DE MINAS

DECRETO 564 DE 1998 – BOLETIN 009 DE 1998.

REF.: Venta de acciones de ECOPETROL en Terpel Antioquia.

El Ministerio de Minas y Energía aprobó la enajenación y el programa de venta de las acciones que ECOPETROL tenía en la sociedad Planta Terminal de Distribución de Productos del Petróleo Antioquia S.A., Terpel Antioquia S.A. De acuerdo con las directrices trazadas por el Conpes, Minminas diseñó el programa de enajenación de los 8,398.642 acciones ordinarias que la entidad poseía, equivalente al 36.07% del total de acciones de la sociedad. El documento enumera a quiénes les será posible la compra de dichos valores.

DIRECCION DE IMPUESTOS DISTRITALES

CONCEPTO No. 651 DE 1998.

REF.: Ingresos netos en la distribución de derivados del petróleo.

En el caso de las actividades comerciales relativas a la distribución de derivados del petróleo sometidos al régimen de control oficial de precios, para efectos de lo previsto en el numeral 5 del artículo 154 del Decreto Ley 1421 de 1993, se entenderán como ingresos netos los correspondientes al margen bruto de comercialización fijado por el Gobierno Nacional para los respectivos distribuidores. Lo anterior se entiende sin perjuicio de la determinación de la base gravable respectiva, de conformidad con las normas generales, cuando los distribuidores desarrollen paralelamente otras actividades al impuesto.

DIAN

CONCEPTO No. 0644 DE 1998.

Basados en el artículo 67 de la Ley 383 del 10 de julio de 1997, se explica si pueden los distribuidores de aceites y lubricantes derivados del petróleo liquidar el impuesto de Industria y Comercio, tomando como base gravable su margen de comercialización, determinado por la diferencia entre precio de venta y el costo de ventas.

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

RESOLUCION 054 DE 1998 BOLETIN 014 DE 1998.

REF.: Resuelve recurso de reposición interpuesto por la Empresa Colombiana de Gas - ECOGAS contra la Resolución CREG-226 de 1997. Mediante Resolución No. 226 de 1997 la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG reglamentó la repartición de los recursos recaudados con la estampilla en el Sistema de Transporte de Gas del Interior. ECOGAS interpuso recurso de reposición a la resolución porque es violatoria del art. 87 de la Ley 142 de 1994 y del art. 57 de la Resolución 57 de 1996, porque la filosofía de la estampilla fue cumplir criterios de eficiencia económica, neutralidad, etc., de ECOPETROL-PROYECTO

ECOGAS, hoy ECOGAS. La motivación de la resolución impugnada fue calcular el valor del cargo por estampilla sin que se tuviera en cuenta la propiedad o el usufructo de cada uno de los tramos que componen el Sistema Interior, sino la participación de los diferentes agentes dentro del Sistema I lo cual se ciñe a los criterios establecidos en la Ley 142 de 1994.

DIAN

CONCEPTO No. 33013 DE 1998 – BOLETIN 015 DE 1998.

REF.: IVA de los productos derivados del petróleo.

No se encuentran exentos del IVA los productos derivados del petróleo, pues el Art. 474 del Estatuto Tributario así lo dispone. A partir del la Ley 223 DE 1995 tienen la misma tarifa general del IVA al 16%.

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

DECRETO 958 DE 1998 – BOLETIN 016 DE 1998

REF.: Por la cual se aprueba el Esquema y demás condiciones financieras de los pagos que la Empresa Colombiana de Gas - ECOGAS, deberá hacer a la Empresa Colombiana de Petróleos, ECOPETROL, en desarrollo de la escisión ordenada por la Ley 401 de 1997.

En desarrollo de la Ley 401 de 1997, así como en los convenios de cesión de los contratos BOMT suscritos con TRANSGAS, CENTRAGAS, y del que se suscriba para los ramales Boyacá - Santander, corresponderá a Ecopetrol continuar respondiendo por el pago de las obligaciones derivadas de tales contratos, en los términos allí establecidos. Así lo prescribe el Decreto 958, expedido por el Ministerio de Minas y Energía. La norma agrega que Ecogas, por su parte, reembolsará a Ecopetrol los valores resultantes del esquema de pagos que se establecen a continuación: Porcentaje de pagos: 70% del valor presente de los pagos a los contratistas BOMT. Valor presente pagos Ecogas a Ecopetrol: US\$653.38 millones.

RESOLUCION 80891 DE 1998.

REF.: Por la cual se fijan las bases para efectos de la determinación del precio de hidrocarburos para la liquidación de las regalías de acuerdo con la Ley 141 de 1994 y la Resolución 8-2104 de 1994.

Fija las constantes (costos de transporte, de trasiego y manejo de crudo de refinación, etc.) para efectos del cálculo del precio básico de regalías de petróleo crudo, es decir, aquellas que no varían con el nivel de producción y por ser en dólares es necesario reajustarlos con el índice de inflación de los Estados Unidos.

RESOLUCION 80892/9 DE 1998.

REF.: Por la cual se fijan las bases para efectos de la determinación del precio básico para liquidación de las regalías de gas natural para 1998, de acuerdo con lo dispuesto en la Ley 141 de 1994 y la Resolución 8-2104 de 1994.

Fija constantes para el cálculo del precio para la liquidación de regalías de gas natural, de acuerdo con la distribución del consumo nacional de gas natural para sectores (termoeléctrico, petroquímico, industrial, doméstico y G.N.C.), el costo de transporte y el contenido calórico.

MINISTERIO DEL MEDIO AMBIENTE

RESOLUCION 0373 DE 1998

REF.: Se otorga a la Empresa Colombiana de Petróleos - ECOPETROL Licencia Ambiental para el proyecto Area de Perforación Exploratoria Medina Occidental, localizado en la jurisdicción de los municipios de Santamaría y Ubalá, en los departamentos de Boyacá y Cundinamarca. De igual forma, la licencia lleva implícito el uso, aprovechamiento o afectación de los recursos naturales renovables, como la utilización de aguas, el vertimiento de las mismas, los residuos sólidos, aprovechamiento forestal, ocupación temporal de cauces, entre otras. El Ministerio deja en claro que la providencia únicamente comprende las actividades de extracción de materia de arrastre y de cantera, no sin antes dar a conocer el respectivo título minero. Finalmente, se deja en claro que la licencia solamente tiene vigencia por el término de duración del proyecto.

MINISTERIO DE MINAS

RESOLUCION 81087 DE 1998 – BOLETIN 017 DE 1998.

REF.: Modifica el art. 2 de la Resolución 1059 de 1997. Consumo de gas

licuado del Petróleo GLP en el departamento de Nariño. Establece que de acuerdo con los datos históricos de consumo de Gas Licuado del Petróleo (GLP) en el departamento de Nariño, y un crecimiento razonable de la actividad de distribución, el volumen máximo en galones por mes sobre los cuales los distribuidores de GLP tendrán derecho a que se reconozca la compensación por transporte de combustible de que trata el art. 55 de la Ley 191 de 1995, es de 838.000 galones de Gas Licuado del Petróleo – GLP mensuales.

**MINISTERIO DE HACIENDA Y CREDITO PUBLICO
RESOLUCION 1250 DE 1998 - BOLETIN 018 DE 1998.**

REF.: Operaciones de crédito externo.
Autoriza a la Empresa Colombiana de Petróleos – ECOPEPETROL para gestionar la contratación de operaciones de crédito público externo hasta por la suma de 65 millones de dólares de los Estados Unidos de América.

**MINISTERIO DE HACIENDA PUBLICA
RESOLUCION 1490 DE 1998 - BOLEITN 022 DE 1998.**

REF.: Autoriza a ECOPEPETROL para celebrar operaciones de cobertura de riesgo sobre deuda externa, consistentes en "Swap" de tasas de interés, con agentes autorizados para resolver cobertura.

RESOLUCION 1579 DE 1998.

REF.: Se autoriza a ECOPEPETROL para celebrar una operación de crédito público externo con Royal Bank of Canadá, por la suma de US\$20,000.000 de los E.U. de América.

**MINISTERIO DE MINAS
DECRETO 1521 DE 1998 – BOLETIN 023 DE 1998.**

REF.: Reglamenta el manejo, transporte y distribución de combustibles líquidos derivados del petróleo para estaciones de servicio. Establece lo relativo al almacenamiento, manejo, transporte y distribución de combustibles líquidos derivados del petróleo, para estaciones de servicio. Para efectos de interpretación, se adoptan varias definiciones como: gran distribuidor mayorista y minorista, estación de servicio, gran consumidor, transporte de combustible y áreas críticas. Se entienden por petróleo crudo, aquellas mezclas de hidrocarburos que tienen un punto de inflamación por debajo de 150 (grados) F 65.6 (grados) C y que no han sido procesados en una refinería. Y dependiendo de la clase de producto que manejan, se definen los conceptos de: Gas natural comprimido; combustibles líquidos derivados del petróleo y mixta. Se dan a conocer los trámites para estaciones de servicio nuevas y para estaciones de servicio existentes; de igual forma, se señalan los requisitos para la expedición de la licencia de construcción de las estaciones de servicio.

**MINISTERIO DE MINAS
RESOLUCION 81658 DE 1998 – BOLETIN 25 DE 1998.**

REF.: Se fija el precio de unos combustibles derivados del petróleo. Se presentan las nuevas estructuras de precios que rigen para las localidades donde se producen combustibles como Barrancabermeja, Cartagena, Orito Tibú, Santafé de Bogotá entre otros.

RESOLUCION 18659 DE 1998.

REF.: Establece el precio de unos combustibles derivados del petróleo que se venden en San Andrés Islas.
Fija la estructura de precios máximos, en pesos (\$) por galón, para la gasolina corriente y el ACPM en San Andrés Islas. Para compensar el pago que hace el distribuidor mayorista a la Superintendencia General de Puertos como contraprestación por operación de muelles privados, según la Ley 1° de 1991, el precio en la planta y al público de San Andrés Islas se incrementará en 4.00 pesos por galón.

**MINISTERIO DEL MEDIO AMBIENTE
RESOLUCION 721 DE 1998 – BOLETIN 026 DE 1998.**

REF.: Licencia Ambiental para construcción "Gasoducto Ramales Piedemonte Llanero" ECOGAS.
La Empresa Colombiana de Gas – ECOGAS obtuvo licencia para realizar el proyecto de la referencia, consistente en el trazado de seis rama-

les de distribución domiciliaria de gas a los municipios de Medina y Paratebueno (Cundinamarca), y algunos municipios de los departamentos de Meta y Casanare. La licencia comprende también la actividad de extracción del material de arrastre y la ocupación de cauces, conforme a las condiciones expresas en la providencia.

**CONSEJO DE ESTADO
EXPEDIENTE No. 4988 –A/98 – BOLETIN 27 DE 1998.**

REF.: Compensación por transporte de combustible.
El párrafo del art. 2 de la Resolución No. 81705 de 1996 expedida por el ministerio de Minas y Energía, por medio de la cual se autoriza a ECOPEPETROL para reconocer una compensación por transporte de combustible. Se solicita la nulidad de la frase "...hasta por los volúmenes máximos mensuales asignados por este Ministerio..." previa suspensión provisional. Fueron vulnerados los arts. 189-11 de la C.P., de la Ley 191 de 1995 y 6° ordinal 8° del Decreto 2119 de 1992. Se sustenta en que el Gobierno está evadiendo su responsabilidad de afrontar los costos de transporte de combustible. La sala admite la demanda pero niega la suspensión provisional.

**MINISTERIO DE MINAS
RESOLUCION 6009 - BOLETIN 032 DE 1998.**

REF.: Revocadas normas sobre participación en regalías.
En marzo del presente año, el Ministerio de Minas expidió la Resolución No. 6009 en la cual reconoció un 92% a Santiago de Tolú (Sucre) y 8% a San Antero (Córdoba) – ambos municipios portuarios, como porcentaje en la participación de regalías por la exportación del recurso natural no renovable (petróleo crudo o derivados) que se realiza a través de la monoboya TLU2, ubicada en el golfo de Morrosquillo. Posteriormente se resolvió un recurso de reposición a través de la Resolución 81586 mediante la cual asignó a cada municipio 50% de participación en dichas regalías.

**MINISTERIO DEL MEDIO AMBIENTE
RESOLUCION 884 DE 1998 – BOLETIN 033 DE 1998.**

REF.: Autoriza una cesión y se modifica una licencia ambiental ordinaria.
Autoriza la cesión de la Licencia No. 200 de 1994, la cual se otorgó a la Empresa Colombiana de Petróleos –ECOPEPETROL– para el proyecto de construcción del gasoducto Ayombe-Güepajé, en los departamentos de Bolívar y Sucre, a favor de la empresa Lasmo Oil Colombia Limited, que deberá cumplir con las obligaciones contenidas en esta norma.

RESOLUCION 879 DE 1998.

REF.: Se otorga una licencia ambiental.
Declara que el proyecto de ECOPEPETROL consistente en la perforación de 31 pozos de desarrollo, sus líneas de flujo, vías de acceso y estación de recolección en el campo Infantas, localizado en jurisdicción de los municipios de Barrancabermeja, San Vicente de Chucurí y Simacota (Santander) no requirió Diagnóstico Ambiental de Alternativas. Por tal motivo, la cartera del Medio Ambiente concede licencia a la estatal para el proyecto descrito la cual lleva implícito el aprovechamiento de los recursos naturales renovables indicados en el contenido de la norma.

**DIAN
CONCEPTO No. 78403 DE 1998.**

REF.: IVA descontable en adquisición de productos derivados del petróleo.
Conforme a lo previsto en el artículo 9° del Decreto 3050 de 1997, en la factura de venta de productos derivados del petróleo va incluido el IVA. Si el adquirente del producto es un responsable del IVA, para que proceda su descuento debe solicitar al productor o vendedor, según sea el caso, que le certifique el impuesto sobre las ventas incorporado en el valor total de venta.

**CONSEJO DE ESTADO
INFORMATIVO - BOLETIN 36 DE 1998.**

REF.: Decisiones de constitucionalidad.
Fueron declaradas exequibles las siguientes normas: art. 55 de la Ley

191 de 1995, referente al costo del transporte de combustibles derivados del petróleo entre las plantas de abasto y las zonas de frontera, a cargo, temporalmente, de ECOPETROL.

CONGRESO

PROYECTO DE LEY No. 057 DE 1998 – BOLETIN 37 DE 1998.

REF.: Se adiciona el art. 1° de la Ley 141 de 1994 (Regalías).

Con esta iniciativa se pretende impedir que el Gobierno Nacional recorte, suspenda o aplase unilateralmente las regalías generadas por la explotación de hidrocarburos, ya que según lo afirmado en la exposición de motivos, el recaudo por la explotación de dichos recursos han disminuido en 8.500 millones y 177.000 millones respectivamente.

Ministerio de Minas y Energía
BIBLIOTECA

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA
EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS
ECOPETROL

PUBLICACION DE LA DIRECCION DE
PLANEACION CORPORATIVA

COORDINACION CORPORATIVAS

<http://www.ecopetrol.com.co>

DISEÑO

Cristina Fonseca

PREPrensa DIGITAL

Sistemas Holograma

IMPRESION

Uribe Sáenz

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA



01000272

BIBLIOTECA

Estadísticas de la industria
petrolera / ECOPEPETROL

338.209861 E55e Ej.1

FECHA PEDIDO	PRESTADO A	FECHA DEVUELTO



DIRECCION DE PLANEACION CORPORATIVA