



**PETROECUADOR**  
EMPRESA ESTATAL  
PETRÓLEOS DEL ECUADOR

# INFORME ESTADÍSTICO 2008





**PETROECUADOR**  
EMPRESA ESTATAL  
PETRÓLEOS DEL ECUADOR

# INFORME ESTADÍSTICO 2008

## PRESENTACIÓN

*La administración del recurso petrolero representa una gran responsabilidad y un enorme desafío, y como hombres de mar aceptamos el encargo hecho por el Presidente de la República, en diciembre de 2007.*

*En estas circunstancias, la Administración Naval de Petroecuador ha realizado ingentes esfuerzos encaminados a desarrollar, mejorar e incrementar las actividades de exploración, explotación, transporte, almacenamiento, refinación, comercialización y exportación de crudo y derivados ecuatorianos.*

*Es satisfactorio indicar que los resultados de la tarea encomendada se reflejan en el incremento de la producción estatal de petróleo que, de enero a agosto de 2009, asciende a 43 millones 295 mil 491 barriles, lo que representa un incremento del 10% respecto de igual período en 2008.*

*Por ello, es grato poner a disposición del público y de los investigadores el "INFORME ESTADÍSTICO DE LA INDUSTRIA PETROLERA ECUATORIANA", que contiene los indicadores de las diversas actividades que cumple Petroecuador y que servirán como una herramienta para la planificación de la futura gestión empresarial, así como de los ingresos que, por el manejo de esta industria, realiza el Estado ecuatoriano.*

Luis Jaramillo Arias  
CONTRALMIRANTE  
PRESIDENTE EJECUTIVO DE PETROECUADOR



INDICE DE CAPITULOS



**PETROECUADOR**  
EMPRESA ESTATAL  
PETRÓLEOS DEL ECUADOR

**INFORME  
ESTADÍSTICO  
2008**

RESUMEN EJECUTIVO

EXPLORACIÓN

PRODUCCIÓN

TRANSPORTE DE CRUDO

INDUSTRIALIZACIÓN

TRANSPORTE DE DERIVADOS

COMERCIO INTERNO

COMERCIO EXTERIOR

ESTADÍSTICAS FINANCIERAS

LEGISLACIÓN PETROLERA





# Resumen Ejecutivo





RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA													
Cifras en miles de barriles													
DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado Real
<b>CRUDO</b>													
Producción Nacional Campos	16,129	15,041	15,746	15,308	15,467	14,844	15,448	15,599	14,955	15,403	15,050	15,737	184,728
Petroproducción	5,319	5,003	5,280	5,065	5,145	4,963	5,179	5,211	5,089	5,316	5,207	5,622	62,397
Petroamazonas	2,924	2,728	2,932	2,788	2,894	2,824	2,875	2,971	2,845	2,900	2,993	3,075	34,749
Bloque 27								87	81	86	84	86	425
Compañías Privadas	7,886	7,310	7,535	7,456	7,428	7,057	7,395	7,331	6,940	7,101	6,765	6,954	87,157
Producción Nacional promedio diario	520	537	508	510	499	495	498	503	498	497	502	508	505
Entregas de crudo y consumo interno (a)	4,973	4,518	4,988	4,857	5,115	4,473	4,861	4,868	4,915	5,373	5,201	4,784	58,926
Refinería de Esmeraldas	2,916	2,429	2,915	2,800	2,911	2,496	3,107	2,913	3,016	2,966	3,260	3,011	34,741
Refinería La Libertad	1,248	1,341	1,302	1,270	1,382	1,196	1,341	1,382	1,174	1,222	1,639	1,186	14,785
Refinería Anazonas	626	573	586	600	635	595	619	625	600	583	571	621	7,235
Plantas y Consumo Oleoducto	183	175	185	187	187	186	169	156	177	185	185	193	2,166
Exportación	12,226	12,258	8,926	10,820	11,601	10,378	9,708	10,552	9,540	10,868	8,650	11,866	127,392
PETROECUADOR (Crudo Oriente y Napo)	8,844	7,252	5,424	5,327	6,597	6,201	6,143	6,563	5,914	6,561	6,429	6,225	77,480
Compañías Privadas	3,383	5,006	3,502	5,494	5,003	4,177	3,565	3,989	3,626	4,306	2,220	5,641	49,911
Transporte por Oleoductos (SOTE+OCP)	15,844	13,260	15,402	14,792	14,378	14,433	14,530	14,751	14,132	14,493	14,093	14,947	175,055
SOTE	10,872	9,330	10,352	10,653	10,096	10,437	10,701	10,972	10,472	10,927	10,545	11,166	126,542
OCP	4,972	3,930	5,050	4,139	4,282	3,996	3,829	3,780	3,660	3,566	3,548	3,781	48,513
<b>DERIVADOS</b>													
Producción Nacional	5,638	4,935	5,797	5,540	5,409	5,464	5,288	6,195	6,072	5,755	5,639	5,822	67,553
Consumo Nacional	5,673	5,277	5,351	5,479	5,711	5,834	5,949	5,931	6,056	6,229	5,719	6,138	69,348
Exportación Fuel Oil N°6	1,545	787	1,011	1,151	1,331	786	955	1,347	1,293	891	1,327	1,155	13,579
Exportación de Nafta	0	189	0	181	0	180	190	189	175	367	177	189	1,837
Importación de GLP	802	711	773	773	797	743	824	820	735	797	766	745	9,286
Importación de Nafta alto octano	0	244	0	260	0	0	0	0	0	0	0	545	1,050
Importación de Nafta alto octano Convenio Venezuela	480	239	722	479	480	480	719	719	720	721	607	0	6,364
Importación de Diesel Oil	219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	242	461
Importación de Diesel Convenio Venezuela	708	479	715	475	712	1,229	1,186	1,191	1,133	936	1,240	694	10,698
Importación de Jet Fuel			35	35	0	0	0	0	0	0	0	0	70
Importación de Cutter Stocks	402	237	417	208	423	203	209	415	191	0	418	418	3,541
Importación de Avgas													5
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/B	79,22	81,83	91,85	99,94	112,20	121,66	117,31	100,86	90,24	63,33	41,76	24,56	83,96
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/B	72,56	79,05	85,42	92,19	101,58	114,67	107,08	97,68	85,15	61,37	43,80	28,73	82,04

Notas: No se considera movimiento de stocks

a) No incluye carga de la Planta de Gas de Shushufindi

b) Incluye la producción de Nafta base y debutanizada que se exporta y residuo de Refinería Amazonas que se reinyecta al SOTE

c) P.P.P. Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/B

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR



# DISTRIBUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO EN EL ECUADOR

AÑO 2008

Cifras en barriles

DETALLE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
STOCK INICIAL (a)	7.550.715	6.341.524	4.723.015	6.194.948	5.467.081	4.844.006	4.277.393	4.998.763	4.658.491	5.934.268	5.417.264	6.217.066	-
TOTAL PRODUCCIÓN FISCALIZADA	15.730.816	14.418.723	15.532.537	15.035.190	15.115.046	14.567.822	15.199.880	15.199.405	14.870.529	15.074.786	14.919.238	15.496.606	181.160.578
PETROPRODUCCIÓN	5.017.955	4.700.293	5.051.272	4.946.301	4.957.805	4.856.114	5.084.952	5.002.389	5.081.669	5.177.411	5.210.041	5.592.346	60.676.568
BLOQUE 27 (EX - CITY)	-	-	-	-	-	-	-	87.416	81.185	86.614	84.152	85.205	424.572
PETROAMAZONAS	2.890.654	2.696.149	2.894.904	2.753.484	2.857.000	2.789.375	2.835.986	2.938.424	2.810.148	2.860.878	2.955.498	3.021.834	34.307.372
COMPANÍAS	7.822.207	7.022.281	7.586.361	7.335.405	7.300.241	6.922.333	7.275.932	7.171.176	6.897.507	6.949.883	6.669.547	6.797.221	85.750.094
CRUDO REDUCIDO + GAS NATURAL REINYECTADO	297.305	298.224	302.217	303.413	313.364	295.709	309.048	304.236	268.774	275.425	295.761	292.909	3.556.385
ENTREGAS DE CRUDO Y CONSUMO INTERNO (b)	5.025.065	4.566.920	5.040.415	4.906.918	5.166.836	4.522.822	4.911.994	4.919.200	4.953.992	5.429.686	5.250.592	4.835.851	59.530.391
ESMERALDAS	2.916.438	2.429.138	2.915.147	2.800.228	2.911.133	2.495.511	3.107.343	2.913.206	3.015.853	2.965.759	3.260.070	3.010.739	34.740.585
LIBERTAD	1.247.580	1.340.022	1.301.879	1.270.245	1.382.127	1.196.124	965.715	1.174.225	1.122.021	1.639.095	1.185.876	959.229	14.784.738
AMAZONAS	626.285	573.393	585.914	599.770	634.887	595.027	619.288	624.925	600.166	583.315	570.715	621.394	7.235.079
LAGO AGRIQ	33.465	33.955	33.662	32.713	33.413	33.440	10.894	31.308	32.716	34.010	33.025	34.786	377.387
BLOQUE 15	52.070	49.047	52.084	50.059	51.983	49.746	50.889	51.301	39.007	50.128	49.386	51.665	597.365
ACE	91.234	89.457	97.154	94.538	98.314	95.716	92.327	63.908	85.944	96.633	92.981	95.941	1.100.147
CONSUMO SOTE	57.993	51.308	54.575	59.365	55.079	57.258	59.538	60.327	58.285	60.746	58.539	62.097	695.110
TOTAL EXPORTACIÓN PAÍS	12.226.196	12.258.010	8.925.895	10.820.463	11.600.529	10.377.870	9.707.913	10.551.918	9.539.853	10.867.523	8.649.502	11.865.973	127.391.645
EXPORTACIÓN PETROECUADOR	8.843.574	7.251.697	5.424.321	5.326.655	6.597.340	6.201.102	6.142.646	6.563.342	5.914.005	6.561.160	6.429.339	6.225.141	77.480.322
VENTA DIRECTA	4.133.513	3.669.045	1.777.528	2.007.576	2.740.392	2.910.062	2.852.273	3.495.083	3.054.807	2.594.335	2.418.471	2.519.892	34.172.977
REGALÍAS	1.039.804	737.289	718.919	696.572	737.757	343.069	664.326	439.487	270.776	1.490.288	1.097.263	1.097.318	9.332.878
REGALÍAS CAMPOS MARGINALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REGALÍAS ALIANZAS OPERATIVAS	-	-	359.871	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CRUDO NAPO	2.598.094	2.469.135	1.848.998	1.788.285	2.143.065	2.533.485	1.431.305	1.841.929	1.442.307	1.729.892	1.827.562	1.509.725	23.163.782
EXPORTACIÓN COMPANÍAS PRIVADAS (c)	3.382.622	5.006.313	3.501.574	5.493.808	5.003.189	4.176.768	3.565.267	3.988.576	3.625.848	4.306.363	2.220.163	5.640.832	49.911.323
STOCK FINAL	6.341.524	4.723.015	6.194.948	5.467.081	4.844.006	4.277.393	4.998.763	4.658.491	5.934.268	5.417.264	6.217.066	5.446.730	-

Notas: a) Stocks disponible en tanques de almacenamiento de Lago Agrio, Refinerías, además de los Terminales de OCP no incluye los stocks de los tanques de producción

b) No incluye la carga de crudo a las Plantas destiladoras de Repsol YPF, por cuanto según la cláusula contractual las compañías estas pueden usar sin costo el petróleo que requieren para su operación

c) Incluye volúmenes de exportación de las Compañías Privadas a través del Terminal Marítimo Esmeraldas TEPRE y Terminal Marítimo OCP

Fuente: Reportes de las Filiales de PETROECUADOR y de la Dirección Nacional de Hidrocarburos

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR



# Exploración



# POZOS PERFORADOS POR PETROPRODUCCIÓN

Período: Enero - Diciembre / 2008

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO	RESULTADO (a)	
			INICIO	FIN			Estado	Bls
YUCA	19 D	Direccional	Enero - 18	Febrero - 07	10.680	SINOPEC 191	Produciendo	432
CONONACO	30 D	Direccional	Enero - 25	Febrero - 24	11.110	SINOPEC 188	Produciendo	1.058
GUANTA	19 D	Direccional	Febrero - 08	Marzo - 15	10.565	CPV16	Produciendo	145
YUCA	22 D	Direccional	Febrero - 17	Marzo - 15	10.650	SINOPEC 191	Produciendo	1.024
SACHA	225 D	Direccional	Marzo - 01	Abril - 07	10.380	SINOPEC 188	Produciendo	276
YUCA	20 D	Direccional	Marzo - 21	Abril - 15	10.490	SINOPEC 191	Produciendo	424
GUANTA	18 D	Direccional	Marzo - 25	Mayo - 02	10.518	CPV16	Produciendo	763
SACHA	180 D	Direccional	Abril - 11	Mayo - 16	10.442	SINOPEC 188	Produciendo	210
SACHA	192	Direccional	Abril - 21	Mayo - 12	10.070	SINOPEC 191	Produciendo	1.296
SHUSHUFINDI	104 D	Direccional	Mayo - 12	Junio - 08	9.960	CPEV - 70128	Produciendo	1.612
LAGO AGRIO	40 D	Direccional	Mayo - 18	Junio - 05	10.370	CPV16	Produciendo	776
SACHA	150 D	Direccional	Mayo - 21	Junio - 13	10.260	SINOPEC 188	Produciendo	817
PARAHUACU	10	Desarrollo	Mayo - 25	Junio - 21	9.887	CPEB - 50112	Produciendo	713
SACHA	181 D	Direccional	Mayo - 28	Junio - 25	10.540	SINOPEC 191	Produciendo	445
ARAZA	01	Exploratorio	Junio - 03	Julio - 07	9.715	HP - 138	Produciendo	1.084
SACHA	187 D	Direccional	Junio - 18	Julio - 23	10.792	SINOPEC 188	Produciendo	462
SHUSHUFINDI	122 D	Direccional	Junio - 20	Julio - 31	10.010	CPEB - 70128	Produciendo	1.800
SACHA	210 D	Direccional	Julio - 01	Julio - 27	10.510	SINOPEC 191	Produciendo	1.651
AUCA	57 D	Direccional	Julio - 01	Julio - 20	10.610	HP - 121	Produciendo	1.458
PARAHUACU	11	Direccional	Julio - 02	Julio - 21	9.930	CPEB - 50112	Produciendo	382
AUCA	59 D	Direccional	Julio - 21	Agosto - 10	10.680	HP - 121	Produciendo	1.218
LAGO AGRIO	42 D	Direccional	Julio - 21	Agosto - 20	10.500	HP - 138	Espera Compl. y Pruebas	
PICHINCHA	13 D	Direccional	Julio - 28	Agosto - 27	9.966	SINOPEC 188	Produciendo	796
LAGO AGRIO	49 D	Direccional	Julio - 28	Septiembre - 08	10.360	CPV - 16	Suspendida Compl. y Pruebas	
PICHINCHA	01	Reinyector	Julio - 31	Septiembre - 01	9.655	CPV - 23	En Compl. y Pruebas	
SACHA	188 D	Direccional	Agosto - 04	Agosto - 30	10.540	SINOPEC 191	Produciendo	51
PARAHUACU	12	Desarrollo	Agosto - 08	Agosto - 24	9.956	CPEB - 50112	Produciendo	537
GUANTA	20 D	Direccional	Agosto - 14	Septiembre - 17	10.400	CPEB - 70128	Produciendo	150
LAGO AGRIO	47 D	Direccional	Agosto - 22	Septiembre - 15	10.785	HP - 138	En Compl. y Pruebas	
YUCA	21 D	Direccional	Agosto - 23	Septiembre - 06	10.320	HP - 121	Produciendo	161

Nota: a) Prueba Inicial de Perforación

Fuente: Subgerencia de Operaciones, PETROPRODUCCIÓN

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR



# POZOS PERFORADOS POR PETROPRODUCCIÓN

Período: Enero - Diciembre/ 2008

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO	RESULTADO (a)	
			INICIO	FIN			Estado	Bls
SACHA	169	Direccional	Agosto -31	Octubre - 06	10.750	SINOPEC 188	Produciendo	1.037
PARAHUACU	13	Direccional	Septiembre - 03	Septiembre - 20	9.850	CPEB-50112	Produciendo	690
SACHA	213D	Direccional	Septiembre - 04	Septiembre - 29	10.450	SINOPEC 188	Produciendo	1.112
YUCA	25D	Direccional	Septiembre - 07	Septiembre - 23	10.631	HP - 121	Produciendo	341
PICHINCHA	14D	Direccional	Septiembre - 15	Octubre - 18	9.884	CPV - 23	En Compl. y Pruebas	
LAGO AGRIO	48D	Direccional	Septiembre - 16	Octubre - 14	10.488	HP - 138	Produciendo	225
SHUSHUFINDI	118D	Direccional	Septiembre - 21	Octubre - 25	10.000	CPV - 16	Produciendo	851
V.H.R.	23	Direccional	Octubre - 03	Octubre - 31	8.231	CPEB-70128	Produciendo	1.811
SACHA	160D	Direccional	Octubre - 05	Octubre - 30	10.610	SINOPEC 191	Produciendo	1.304
AUCA	65D	Direccional	Octubre - 07	Noviembre - 04	10.873	HP - 121	Produciendo	339
SACHA	194D	Direccional	Octubre - 11	Noviembre - 07	10.260	SINOPEC 188	Espera Compl. y Pruebas	
SHUSHUFINDI	97	Direccional	Octubre - 12	Noviembre - 18	9.564	CPEB-50112	En Compl. y Pruebas	
GUANTA	14	Direccional	Octubre - 29	Noviembre - 21	10.400	HP - 121	Espera Compl. y Pruebas	
SHUSHUFINDI	127D	Direccional	Noviembre - 01	Noviembre - 30	10.302	CPV - 16	Espera Compl. y Pruebas	
SACHA	214D	Direccional	Noviembre - 05	Noviembre - 30	10.300	SINOPEC 191	Produciendo	1.340
SACHA - REINY	02	Reinyector	Noviembre - 04	Diciembre - 21	10.000	CPV - 16	Espera Compl. y Pruebas	
SACHA	166D	Direccional	Noviembre - 12	Diciembre - 26	10.297	SINOPEC- 169	Espera Compl. y Pruebas	
SACHA	195D	Direccional	Noviembre - 13	Diciembre - 16	10.170	SINOPEC-188	Espera Compl. y Pruebas	
YULEBRA RW	01	Direccional	Noviembre - 15	Diciembre - 06	10.905	HP-121	Espera Compl. y Pruebas	
V.H.R. REINY.	01	Reinyector	Noviembre - 15	Diciembre - 07	8.381	CPEB-70128	Espera Compl. y Pruebas	
GUANTA	24D	Direccional	Noviembre - 22	Diciembre - 19	10.900	HP-138	Espera Compl. y Pruebas	
DRAGO E	01	Direccional	Noviembre - 28	Enero - 12 -2009	10.235	CPEB-50112	Produciendo	
SACHA	228D	Direccional	Diciembre - 04	Diciembre - 29	10.593	SINOPEC - 191	Espera Compl. y Pruebas	
SACHA	229 D	Direccional	Diciembre - 21	Enero - 20 -2009	10.361	SINPEC - 188	Produciendo	
V.H.R.	22D	Direccional	Diciembre - 22	Enero - 14 -2009	8.945	CPEB-70128	Produciendo	
GUANTA	26 D	Direccional	Diciembre 19	Enero - 04 -2009	10.450	HP-138	Espera Compl. y Pruebas	
SECOYA- RW	01	Reinyector	Diciembre - 16	Enero - 11 -2009	9.560	CPV- 23	Espera Compl. y Pruebas	
AUCA	70D	Direccional	Diciembre - 15	Enero - 06 -2009	10.845	HP - 121	Espera Compl. y Pruebas	
SACHA	232 D	Direccional	Diciembre - 28	Febrero - 11 -2009	10.735	SINOPEC - 169	Espera Compl. y Pruebas	

**Nota:** a) Prueba Inicial de Perforación

**Fuente:** Subgerencia de Operaciones, PETROPRODUCCIÓN

**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b> <b>TRABAJOS CON TORRE</b> <b>Año 2008</b>				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>ENERO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 25	Cambio BHA. Recuperar pescado	-	470	470
LAGO AGRIO - 36	Cambio BHA. Recuperar pescado	87	201	114
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	233	255	22
SHUARA - 04	Cambio BHA. BES off	-	402	402
SHUARA - 16	Cambio BHA. BES off	-	117	117
V. H. R. - 02	Cambio BHA. BES off	-	243	243
SECOYA - 30	Cambio método de producción	483	276	-207
TETETE - 08	Disparar, evaluar zona	148	156	8
SANSAHUARI - 11	Cambio BHA. Camisa con defecto	131	290	159
PARAHUACU - 08	Cambio BHA. Bomba atascada	372	374	2
SHUSHUQUI - 21	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	218	279	61
<b>SACHA</b>				
SACHA - 99	Aislar agua con tapón	211	450	239
SACHA - 97	Aislar agua con cementación forzada	22	69	47
SACHA - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	252	307	55
SACHA - 144	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	265	392	127
SACHA - 64	Aislar agua con cementación forzada	-	170	170
SACHA - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	382	269	-113
SACHA - 78	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	230	211	-19
SACHA - 189	Cambio BHA. BES off	-	255	255
SACHA - 120	Aislar agua con cementación forzada	54	317	263
SACHA - 196 D	Pruebas iniciales y completación	-	62	62
SACHA - 147 D	Pruebas iniciales y completación	-	2.255	2.255
SACHA - 133	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	197	-	-197
SACHA - 146	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	279	105	-174
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI-20 B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	209	521	312
SHUSHUFINDI - 94	Cambio BHA. Bes off	-	651	651
SHUSHUFINDI - 81	Cambio BHA. Bes off	-	616	616
SHUSHUFINDI - 92	Cambio BHA. Bes off	-	405	405
<b>AUCA</b>				
AUCA - 62 D	Aislar agua con cementación forzada	234	959	725
<b>TOTAL TRABAJOS : 29</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>7.070</b>
<b>FEBRERO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 13	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	231	252	21
<b>LIBERTADOR</b>				
TAPI - 01	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	-	345	345
PICHINCHA - 03	Aislar agua con cementación forzada	-	-	-
ATACAPI - 04	Cambio BHA. Recuperar pescado	108	-	-108
SECOYA - 34	Aislar agua con cementación forzada	-	88	88
CUYABENO - 17	Aislar agua con cementación forzada	133	617	484
SHUSHUQUI - 18	Cambio método de producción	-	439	439
CUYABENO - 11	Aislar agua con cementación forzada	41	378	337
SHUSHUQUI - 13	Cambio BHA. Cavidad con defecto	85	114	29
SECOYA - 35	Cambio BHA. Bes off	-	168	168
OCANO - 01	Aislar agua con cementación forzada	-	871	871
<b>SACHA</b>				
SACHA - 178 D	Cambio BHA. Bes off	230	833	603
SACHA - 183	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	-	146	146
SACHA - 10	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	-	72	72
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 51	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	-	246	246



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS				
TRABAJOS CON TORRE				
Año 2008				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SHUSHUFINDI - 79	Cambio BHA. Bes off	-	575	575
SHUSHUFINDI - 70	Cambio BHA. Bes off	-	744	744
SHUSHUFINDI - 57	Cambio BHA. Recuperar pescado	-	176	176
SHUSHUFINDI - 101	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	100	185	85
SHUSHUFINDI - 70	Cambio BHA. Bes off	-	762	762
AUCA				
YUCA - 16	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	135	200	65
CONONACO - 08	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	316	462	146
CULEBRA - 01	Cambio BHA. Bes off	189	213	24
TOTAL TRABAJOS : 23				6.318
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
MARZO				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 21	Recuperar tubería de producción	52	-	-52
LIBERTADOR				
SECOYA - 07B	Aislar agua con cementación forzada	-	-	-
ATACAPI - 14	Cambio método de producción	116	-	-116
ATACAPI - 03	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
SECOYA - 11	Cambio BHA. BES off	-	141	141
V.H.R. - 01	Aislar agua con tapón	84	1.249	1.165
CUYABENO - 12	Cambio BHA. Bomba atascada	-	155	155
SECOYA - 11	Aislar agua con cementación forzada	185	448	263
PACAYACU - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	105	219	114
PICHINCHA - 05	Aislar agua con cementación forzada	-	650	650
SHUARA - 22	Disparar y evaluar zona	133	70	-63
SACHA				
SACHA - 168H	Cambio BHA. Packer desasentado	164	177	13
SACHA - 172D	Cambio BHA. BES off	-	182	182
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 60	Disparar y evaluar zona	-	308	308
SHUSHUFINDI - 110D	Cambio BHA. BES off	-	221	221
SHUSHUFINDI - 33	Cambio BHA. Correr registro casing	-	-	-
SHUSHUFINDI - 77	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	503	503
SHUSHUFINDI - 50	Cambio BHA. Packer desasentado	-	-	-
SHUSHUFINDI - 35	Aislar agua con tapón	124	616	492
SHUSHUFINDI - 79	Aislar agua con cementación forzada	173	491	318
SHUSHUFINDI - 92	Disparar y evaluar zonas nuevas	-	863	863
SHUSHUFINDI - 106D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	124	234	110
SHUSHUFINDI - 23	Disparar y evaluar zanas nuevas	-	573	573
SHUSHUFINDI - 06B	Cambio BHA. BES off	-	691	691
SHUSHUFINDI - 37	Disparar, evaluar zona	-	-	-
AUCA				
CONONACO - 30D	Pruebas iniciales y Complmentación	-	1.058	1.058
CONONACO - 09	Cambio método de producción	347	389	42
CONONACO - 28	Realizar fracturamiento	138	203	65
CONONACO - 05	Cambio BHA. Para inyección de agua	-	-	-
YUCA 22D	Pruebas iniciales y Completación	-	1.024	1.024
TOTAL TRABAJOS : 30				8.720
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
ABRIL				
LIBERTADOR				
SHUARA - 09	Disparar y evaluar zona nueva	-	269	269
SHUARA - 04	Cambio BHA. BES off	-	256	256
SHUARA - 26	Aislar agua con tapón	72	120	48
PICHINCHA - 10	Disparar, evaluar zona	-	344	344
SECOYA - 01	Aislar agua con cementación forzada	-	717	717

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b> <b>TRABAJOS CON TORRE</b> <b>Año 2008</b>				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SECOYA - 31	Cambio BHA. BES off	-	595	595
<b>SACHA</b>				
PUCUNA - 03	Cambio BHA. Bomba atascada	555	460	-95
SACHA - 38	Cambio BHA. BES off	-	425	425
SACHA - 112	Aislar agua con cementación forzada	-	329	329
SACHA - 204D	Cambio BHA. Bomba atascada	1.202	1.132	-70
SACHA - 23	Aislar agua con cementación forzada	-	180	180
SACHA - 04B	Aislar agua con cementación forzada	-	-	-
SACHA - 52B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	167	167
SACHA - 133	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	165	165
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 57	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	216	216
SHUSHUFINDI - 81	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	246	455	209
SHUSHUFINDI - 19	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	151	151
<b>AUCA</b>				
YUCA - 19D	Pruebas iniciales y completación	-	432	432
YUCA - 02B	Disparar y evaluar zonas nuevas	-	228	228
YUCA - 03	Disparar, evaluar zona	-	50	50
<b>TOTAL TRABAJOS : 20</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>4.616</b>
<b>MAYO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 28	Cambio BHA. Bomba atascada	104	104	-
<b>LIBERTADOR</b>				
CUYABENO - 12	Disparar, evaluar zona	111	107	-4
SECOYA - 35	Cambio BHA. BES off	-	135	135
SANSAHUARI - 07	Cambio BHA. Correr registro casing	84	262	178
SECOYA - 22	Cambio BHA. BES off	-	343	343
V. H. R. - 05	Disparar, evaluar zona	143	212	69
V. H. R. - 09	Cambio BHA. BES off	-	178	178
SECOYA - 27	Cambio BHA. BES off	-	244	244
V. H. R. - 17	Disparar y evaluar zonas nuevas	127	768	641
SECOYA - 18	Disparar, evaluar zona	93	253	160
<b>SACHA</b>				
SACHA - 12	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	315	286	-29
SACHA - 148	Aislar agua con cementación forzada	-	-	-
SACHA - 138	Aislar agua con cementación forzada	-	320	320
SACHA - 63	Cambio BHA. Bomba atascada	191	185	-6
SACHA - 122	Cambio BHA. Camisa con defecto	205	160	-45
SACHA - 225 D	Pruebas iniciales y completación	-	276	276
SACHA - 04B	Aislar agua con cementación forzada	-	400	400
SACHA - 192	Pruebas iniciales y completación	-	1.296	1.296
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 61	Cambio BHA. BES off	-	323	323
SHUSHUFINDI - 107 D	Cambio BHA. BES off	-	276	276
SHUSHUFINDI - 99	Cambio BHA. Tubing roto	86	73	-13
SHUSHUFINDI - 71	Cambio BHA. BES off	-	1.223	1.223
SHUSHUFINDI - 57	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	148	178	30
SHUSHUFINDI - 106 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	260	260
<b>AUCA</b>				
YUCA - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	253	413	160
CONONACO - 27	Cambio BHA. BES off	-	304	304
YUCA - 20 D	Pruebas iniciales y completación	-	424	424
YUCA - 04	Disparar, evaluar zona	-	45	45
CONONACO - 20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	160	239	79
AUCA - 11	Cambio BHA. Recuperar pescado	310	-	-310
<b>TOTAL TRABAJOS : 30</b>				

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b> <b>TRABAJOS CON TORRE</b> <b>Año 2008</b>				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>6.957</b>
<b>JUNIO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 39	Cambio BHA. Bomba atascada	347	460	113
LAGO AGRIO - 46 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	87	165	78
GUANTA - 05	Cambio BHA. BES off	-	67	67
GUANTA - 19 D	Pruebas iniciales y completación	-	145	145
<b>LIBERTADOR</b>				
V.H.R. - 13	Cambio BHA. BES off	-	182	182
PICHINCHA - 09	Disparar, evaluar zona	-	152	152
SECOYA - 19	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	236	453	217
ATACAPI - 08	Disparar, evaluar zona	149	1.630	1.481
TAPI - 04	Disparar, evaluar zona	-	317	317
V.H.R. - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	69	204	135
SHUSHUQUI - 21	Cambio BHA. Packer desasentado	-	112	112
SANSAHUARI - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	85	255	170
<b>SACHA</b>				
SACHA - 176 D	Cambio BHA. BES off	-	395	395
SACHA - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	407	407
SACHA - 177 D	Cambio BHA. BES off	-	453	453
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 35	Cambio BHA. BES off	-	443	443
SHUSHUFINDI - 98 D	Cambio BHA. BES off	-	296	296
SHUSHUFINDI - 71	Cambio BHA. BES off	-	1.171	1.171
SHUSHUFINDI - 38 RV	Cambio BHA. Obstrucción de sólidos	-	-	-
SHUSHUFINDI - 26	Cambio método de producción	331	581	250
SHUSHUFINDI - 86	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	276	354	78
SHUSHUFINDI - 56	Cambio BHA. BES off	-	422	422
SHUSHUFINDI - 51	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	196	51	-145
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 28	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	83	108	25
CONONACO - 27	Cambio BHA. BES off	-	250	250
AUCA - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	310	218	-92
CULEBRA - 06	Cambio BHA. BES off	-	451	451
CONONACO - 34	Disparar, evaluar zona	220	230	10
<b>TOTAL TRABAJOS : 28</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>7.583</b>
<b>JULIO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 15	Disparar, evaluar zona	-	-	-
GUANTA - 18 D	Pruebas iniciales y completación	-	763	763
GUANTA - 02 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	108	113	5
LAGO AGRIO - 40	Pruebas iniciales y completación	-	776	776
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 01 REINY	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
TETETE - 12	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	91	261	170
CUYABENO - 14	Cambio BHA. BES off	-	636	636
SECOYA - 16	Aislar agua con tapón	119	211	92
PACAYACU - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	129	247	118
SECOYA - 08	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	250	579	329
PICHINCHA - 09	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	67	155	88
TETETE - 03	Disparar, evaluar zona	-	221	221
SECOYA - 28	Disparar, evaluar zona	74	110	36
<b>SACHA</b>				
SACHA - 181 D	Pruebas iniciales y completación	-	445	445
SACHA - 170	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	60	206	146
SACHA - 180 D	Pruebas iniciales y completación	-	210	210



<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b> <b>TRABAJOS CON TORRE</b> <b>Año 2008</b>				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 94	Cambio BHA. BES off	-	553	553
SHUSHUFINDI - 60	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	30	159	129
SHUSHUFINDI - 92	Cambio BHA. BES off	-	825	825
SHUSHUFINDI - 81	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	331	473	142
SHUSHUFINDI - 24	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	304	343	39
SHUSHUFINDI - 96 H	Cambio BHA. BES off	-	413	413
SHUSHUFINDI - 104 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.612	1.612
SHUSHUFINDI - 106 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	180	830	650
SHUSHUFINDI - 101	Cambio BHA. Tubing roto	183	181	-2
<b>AUCA</b>				
AUCA - 24	Cambio BHA. Bomba atascada	-	494	494
AUCA - 22	Cambio BHA. Cavidad con defecto	95	-	-95
YUCA - 04	Cambio método de producción	123	149	26
AUCA - 61 D	Cambio método de producción	461	1.125	664
<b>TOTAL TRABAJOS : 29</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>9.485</b>
<b>AGOSTO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 10	Pruebas iniciales y completación	-	713	713
LAGO AGRIO - 46 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	79	-	-79
LAGO AGRIO - 32	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	25	113	88
<b>LIBERTADOR</b>				
FRONTERA - 02	Disparar, evaluar zona	139	209	70
ATACAPI - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	30	220	190
CUYABENO 24 - D	Cambio BHA. Dual concéntrica	430	870	440
SHUARA - 09	Disparar, evaluar zona	51	160	109
ARAZA - 01	Pruebas iniciales y completación	-	1.084	1.084
SECOYA - 19	Disparar, evaluar zona	453	581	128
SECOYA - 30	Disparar, evaluar zona	325	334	9
FRONTERA - 04 B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	100	115	15
PICHINCHA - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
<b>SACHA</b>				
SACHA - 178 D	Cambio método de producción	405	435	30
SACHA - 33	Bajar BHA Hidráulica	124	615	491
SACHA - 175 H	Cambio BHA. BES off	-	223	223
SACHA 210 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.651	1.651
SACHA - 150 D	Pruebas iniciales y completación	-	817	817
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 61	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	123	244	121
SHUSHUFINDI - 91	Cambio BHA. BES off	-	597	597
SHUSHUFINDI - 18	Cambio BHA. Correr registro casing	-	115	115
SHUSHUFINDI - 60	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	67	196	129
<b>AUCA</b>				
AUCA - 42	Cambio BHA. Correr registro casing	146	114	-32
CULEBRA - 06	Disparar, evaluar zonas nuevas	428	401	-27
YUCA - 22 D	Cambio BHA. Método de producción	395	369	-26
CONONACO - 25	Cambio BHA. BES off	-	243	243
CONONACO - 24	Cambio BHA. BES off	-	421	421
YUCA - 15	Cambio BHA. BES off	-	237	237
YUCA - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	70	252	182
YUCA - 03	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	32	148	116
YUCA - 22 D	Cambio BHA. BES off	-	331	331
YULEBRA - 05	Cambio BHA. BES off	-	200	200
<b>TOTAL TRABAJOS : 31</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>8.586</b>

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b> <b>TRABAJOS CON TORRE</b> <b>Año 2008</b>				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>SEPTIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 11	Pruebas iniciales y completación	-	382	382
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 11 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	88	381	293
SECOYA - 18	Cambio de zona en BHA con On-Off	178	562	384
CUYABENO - 06	Cambio BHA. Bomba atascada	291	342	51
VINITA - 01	Cambio BHA. BES off	-	207	207
<b>SACHA</b>				
SACHA - 196 D	Realizar fracturamiento	-	113	113
SACHA - 176 D	Cambio BHA. BES off	-	305	305
SACHA - 153	Cambio BHA. BES off	-	330	330
SACHA - 187 D	Pruebas iniciales y completación	-	462	462
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 73	Cambio BHA. BES off	-	1,032	1,032
SHUSHUFINDI - 77	Cambio BHA. BES off	-	534	534
SHUSHUFINDI - 59	Cambio BHA. BES off	-	320	320
SHUSHUFINDI - 84	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	365	365
SHUSHUFINDI - 28	Cambio BHA. BES off	-	345	345
SHUSHUFINDI - 106 D	Cambio BHA. BES off	-	918	918
SHUSHUFINDI - 01 INY	Disparar, evaluar zona	-	-	-
AGUARICO - 01	Cambio BHA. Casing roto	73	376	303
SHUSHUFINDI - 94	Cambio BHA. BES off	-	568	568
SHUSHUFINDI - 72	Cambio BHA. BES off	-	263	263
<b>AUCA</b>				
AUCA - 59 D	Pruebas iniciales y completación	-	1,218	1,218
AUCA - 22	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	386	386
CONONACO - 16	Bajar BHA electrosumergible	108	166	58
CONONACO - 13	Cambio método de producción	273	297	24
ANACONDA - 01	Cambio BHA. BES off	-	441	441
CONONACO - 02	Cambio BHA. BES off	-	148	148
CULEBRA - 06	Cambio BHA. BES off	-	467	467
AUCA - 49	Cambio método de producción	449	706	257
AUCA - 57 D	Pruebas iniciales y completación	-	1,458	1,458
<b>TOTAL TRABAJOS : 28</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>11.632</b>
<b>OCTUBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 06	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	124	117	-7
LAGO AGRIO - 13	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	161	108	-53
PARAHUACU - 12	Pruebas iniciales y completación	-	537	537
LAGO AGRIO - 45	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	50	106	56
PARAHUACU - 13	Pruebas iniciales y completación	-	690	690
<b>LIBERTADOR</b>				
PICHINCHA - 13D	Pruebas iniciales y completación	-	796	796
SECOYA - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	160	232	72
SECOYA - 29	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	44	142	98
SECOYA - 31	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	144	529	385
ATACAPI - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	39	202	163
SECOYA - 27	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	44	320	276
TETETE - 08	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	43	43
SHUARA - 26	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	33	73	40
PEÑA BLANCA - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	142	142
<b>CUYABENO</b>				
TIPISHCA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
V.H.R. - 03	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	192	398	206
V.H.R. - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	191	208	17

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b> <b>TRABAJOS CON TORRE</b> <b>Año 2008</b>				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>SACHA</b>				
SACHA - 172D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	322	322
SACHA - 03	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	391	288	-103
SACHA - 188D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
SACHA - 213D	Pruebas iniciales y completación	-	1.112	1.112
<b>SHUSHUFINDI</b>				
AGUARICO - 07	Completar pozo para abandono	-	-	-
SHUSHUFINDI - 60	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	136	136
SHUSHUFINDI - 89	Cambio BHA. BES off	-	293	293
SHUSHUFINDI - 92	Cambio BHA. BES off	-	999	999
<b>AUCA</b>				
YULEBRA - 03	Cambio BHA. BES off	-	401	401
AUCA - 39	Cambio BHA. Recuperar pescado	52	271	219
YUCA 25D	Pruebas iniciales y completación	-	341	341
AUCA - 45	Cambio método de producción	-	208	208
AUCA - 10	Cambio método de producción	375	584	209
YUCA - 21D	Pruebas iniciales y completación	-	161	161
<b>TOTAL TRABAJOS : 31</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>7.759</b>
<b>NOVIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	121	100	-21
GUANTA - 16	Cambio BHA. BES off	-	162	162
GUANTA - 20D	Pruebas iniciales de completación	-	150	150
LAGO AGRIO - 48D	Pruebas iniciales de completación	-	225	225
LAGO AGRIO - 35	Cambio BHA. Con cavidad de defecto	184	98	-86
LAGO AGRIO - 18	Cambio BHA. Con cavidad de defecto	161	287	126
LAGO AGRIO - 43	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	59	117	58
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 11D	Cambio BHA. BES off	-	240	240
ATACAPI - 09	Cambio BHA. BES off	-	147	147
TAPI - 05	Aislar agua con cementación forzada	29	76	47
PICHINCHA - 08	Cambio BHA. Recuperación pescado	236	283	47
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 21	Cambio BHA. Bomba atascada	216	982	766
<b>SACHA</b>				
SACHA - 80	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	191	100	-91
SACHA - 19	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	247	246	-1
SACHA - 157	Cambio Método de producción	190	152	-38
SACHA - 160D	Pruebas iniciales de completación	-	1.304	1.304
SACHA - 169D	Pruebas iniciales de completación	-	1.037	1.037
SACHA - 176D	Cambio Método de producción	-	216	216
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 109D	Disparar, evaluar zona	671	893	222
CONDORAZO SE - 01	Cambio zona en BHA co On-Off	-	585	585
SHUSHUFINDI -104D	Cambio BHA. BES off	-	655	655
SHUSHUFINDI - 111D	Cambio BHA. Dual concéntrica	670	1.468	798
SHUSHUFINDI - 122D	Pruebas iniciales de completación	-	1.800	1.800
SHUSHUFINDI - 118D	Pruebas iniciales de completación	-	851	851
SHUSHUFINDI - 91	Cambio BHA. BES off	-	129	129
<b>AUCA</b>				
AUCA - 39	Cambio BHA. BES off	-	302	302
AUCA - 25D	Disparar, evaluar zona	341	693	352
ANACONDA - 02	Cambio BHA. BES off	-	1.903	1.903
YUCA - 14D	Cambio BHA. BES off	-	217	217
AUCA - 52	Cambio BHA. BES off	-	306	306
AUCA - 65D	Pruebas iniciales de completación	-	339	339
AUCA - 61D	Cambio BHA. BES off	-	630	630



<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b> <b>TRABAJOS CON TORRE</b> <b>Año 2008</b>				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>TOTAL TRABAJOS : 29</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>13.377</b>
<b>DICIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 03	Cambio BHA. Bomba atascada	442	548	106
LAGO AGRIO - 49 D	Pruebas iniciales y de completación	-	134	134
LAGO AGRIO - 01	Cambio BHA. Bomba comunicación TBG-CSG	18	35	17
GUANTA - 19	Cambio de zona en BHA con On Off	78	-	-78
LAGO AGRIO - 32	Cambio BHA. Cavidad con defecto	90	106	16
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 09	Cambio BHA. BES off	-	206	206
ATACAPI- 07	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	433	433
PACAYACU - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	113	113
TETETE - 01	Disparar, evaluar zona	-	269	269
SECOYA - 17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	223	223
PICHINCHA - 01 R	Completar pozo para reinjector	-	-	-
SECOYA -35	Est. M-AQ. Disminuir corte de agua	-	78	78
<b>CUYABENO</b>				
V.H.R - 23	Pruebas iniciales y de completación	-	1.811	1.811
CUYABENO - 12	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	108	-	-108
V.H.R - 23	Reparar Quick Connertor	1.811	2.067	256
V.H.R - 06	Cambio BHA. BES off	-	-	-
<b>SACHA</b>				
SACHA - 188D	Disparar, evaluar zona	-	51	51
SACHA - 77	Disparar, evaluar zona	-	166	166
SACHA - 28	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	207	207
SACHA - 80	Disparar, evaluar zona	100	139	39
SACHA - 165D	Aislar agua cementación forzada	149	482	333
SACHA - 214 D	Pruebas iniciales y de completación	-	1.340	1.340
SACHA - 124	Cambio BHA. Packer desasentado	-	263	263
SACHA - 39	Cambio BHA. Recuperar pescado	82	206	124
SACHA - 188D	Cambio BHA. Bomba atascada	-	51	51
SACHA - 139	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	218	402	184
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 52B	Cambio BHA. BES off	-	405	405
SHUSHUFINDI - 97	Completación y pruebas iniciales	-	-	-
AGUARICO - 10	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	58	202	144
SHUSHUFINDI - 109D	Cambio BHA. Dual concéntrica	721	2.300	1.579
SHUSHUFINDI - 74	Cambio BHA. Tubing roto	-	564	564
SHUSHUFINDI - 68	Cambio BHA. BES off	-	1.069	1.069
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 08	Cambio BHA. BES off	-	384	384
CULEBRA - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	122	122
CONONACO - 07	Cambio BHA. BES off	-	177	177
CONONACO - 28	Cambio BHA. BES off	-	135	135
CONONACO - 35	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	123	160	37
YULEBRA - 05	Cambio BHA. BES off	-	-	-
<b>TOTAL TRABAJOS : 38</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>10.850</b>
<b>Fuente:</b> Ingeniería de Producción, PETROPRODUCCIÓN <b>Elaboración:</b> Planificación Corporativa, PETROECUADOR				

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b> <b>TRABAJOS SIN TORRE</b> <b>Año 2008</b>				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>ENERO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 31	Estimulación matricial ácido	46	43	-3
LAGO AGRIO - 36	Estimulación matricial ácido	87	201	114
<b>LIBERTADOR</b>				
TAPI - 01	Regular Mud Acid	711	711	-
SHUSHUQUI - 13	Estimulación matricial ácido	163	115	-48
<b>SACHA</b>				
SACHA - 99	Estimulación formación con HCL + solventes	211	450	239
SACHA - 14	Estimulación formación con HCL + solventes	252	307	55
SACHA - 97	Regular Mud Acid	69	47	-22
SACHA - 145	Regular Mud Acid	281	186	-95
SACHA - 168 H	Estimulación formación con HCL + solventes	110	186	76
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 84	Limpieza bomba con HCL + solventes	105	157	52
SHUSHUFINDI - 51	Limpieza bomba con HCL + solventes	200	107	-93
SHUSHUFINDI - 38	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
<b>AUCA</b>				
AUCA - 20	Estimulación matricial ácido	261	211	-50
YUCA - 07	Limpieza bomba con solventes	635	865	230
AUCA - 20	Estimulación matricial ácido	261	173	-88
CONONACO - 14	Limpieza bomba con HCL + solventes	328	330	2
<b>TOTAL TRABAJOS : 16</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>369</b>
<b>FEBRERO</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 09	Moler cemento motor fondo	-	-	-
ATACAPI - 04	Moler cemento motor fondo	-	-	-
SECOYA - 30	Limpieza bomba con HCL + solventes	113	430	317
ATACAPI - 14	Limpieza bomba con solventes	116	-	-116
PICHINCHA - 05	Limpieza bomba con solventes	39	228	189
<b>SACHA</b>				
SACHA - 133	Estimulación formación con HCL + solventes	16	-	-16
SACHA - 196 D	Limpieza con CTU	62	-	-62
SACHA - 165 D	Limpieza con CTU	1.112	1.407	295
SACHA - 10	Estimulación formación con HCL + solventes	-	-	-
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 22	Regular Mud Acid	97	-	-97
YULEBRA - 02	Estimulación formación con HCL + solventes	334	376	42
<b>TOTAL TRABAJOS : 11</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>552</b>
<b>MARZO</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 16	Regular Mud Acid	-	138	138
FRONTERA - 02	Limpieza con CTU	-	293	293
SECOYA - 24	Limpieza bomba con HCL + solventes	294	424	130
SHUARA - 04	Limpieza con CTU	-	-	-
PARAHUACU - 09	Estimulación Sand Stone Acid	-	81	81
<b>SACHA</b>				
SACHA - 168H	Estimulación matricial ácido	124	143	19
SACHA - 198	Limpieza con CTU	-	813	813
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 65	Limpieza bomba con HCL + solventes	273	585	312
<b>TOTAL TRABAJOS : 8</b>				

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b> <b>TRABAJOS SIN TORRE</b> <b>Año 2008</b>				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>1.786</b>
<b>ABRIL</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
SECOYA - 04	Estimulación formación con solventes	168	208	40
SHUSHUQUI - 03	Estimulación matricial ácido	-	-	-
PARAHUACU - 05	Estimulación matricial ácido	44	201	157
<b>SACHA</b>				
PUCUNA - 03	Limpieza con CTU	400	460	60
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 57	Limpieza con CTU	156	242	86
<b>TOTAL TRABAJOS : 5</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>343</b>
<b>MAYO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 02	Estimulación Sandstone Acid "SCA"	145	187	42
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 01 REINY	Limpieza con CTU	-	-	-
ATACAPI - 03	Limpieza tubing con HCL + solventes	-	-	-
CUYABENO - 12	Limpieza con CTU	124	107	-17
<b>SACHA</b>				
SACHA - 165 D	Limpieza tubing con HCL + solventes	658	799	141
SACHA - 176 D	Limpieza con CTU	206	-	-206
SACHA - 225 D	Regular Mud Acid	-	276	276
<b>AUCA</b>				
CULEBRA - 05	Limpieza bomba con HCL + solventes	335	479	144
AUCA - 26	Estimulación matricial ácido	258	225	-33
AUCA - 11	Estimulación matricial ácido	310	-	-310
<b>TOTAL TRABAJOS : 10</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>37</b>
<b>JUNIO</b>				
<b>SACHA</b>				
SACHA - 01	Limpieza con CTU	-	407	407
SACHA - 165 D	Limpieza tubing con HCL + solventes	799	913	114
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 99	Estimulación formación con solventes	144	185	41
<b>AUCA</b>				
AUCA - 11	Estimulación formación con solventes	218	3	-215
CONONACO - 27	Estimulación formación con solventes	250	250	-
<b>TOTAL TRABAJOS : 9</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>347</b>
<b>JULIO</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 01 R	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
<b>SACHA</b>				
SACHA - 165 D	Limpieza tubing con HCL + solventes	655	853	198
SACHA - 146	Limpieza con CTU	148	321	173
SACHA - 170	Limpieza con CTU	160	-	-160
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 29	Limpieza bomba con HCL + solventes	123	198	75
CULEBRA - 05	Limpieza bomba con HCL + solventes	291	479	188
AUCA - 24	Estimulación matricial ácido	378	610	232
<b>TOTAL TRABAJOS : 7</b>				

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS				
TRABAJOS SIN TORRE				
Año 2008				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				706
AGOSTO				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 01	Limpieza bomba con HCL + solventes	15	20	5
LAGO AGRIO - 13	Limpieza tubing con HCL + solventes	161	161	-
LAGO AGRIO - 32	Estimulación con solventes	98	113	15
LIBERTADOR				
SHUARA - 10	Estimulación formación con HCL + solventes	-	-	-
CUYABENO - 12	Limpieza a la bomba con HCL + solventes	-	-	-
SACHA				
SACHA - 33	Estimulación formación con HCL + solventes	-	81	81
SACHA - 43	Regular Mud acid	105	164	59
AUCA				
AUCA - 62 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	584	810	226
AUCA - 21	Estimulación Matricial a la arena "U"	280	321	41
TOTAL TRABAJOS : 16				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				427
SEPTIEMBRE				
LIBERTADOR				
VINITA - 01	Limpieza tubing con HCL + solventes	-	-	-
SACHA				
SACHA - 02 B	Estimulación matricial ácido	91	186	95
SACHA - 165 D	Limpieza tubing con HCL + solventes	137	254	117
SACHA - 165 D	Limpieza tubing con HCL + solventes	254	232	-22
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI- 65	Bombear agua en pozo	257	530	273
SHUSHUFINDI - 01 INY	Estimulación formación con HCL + solventes	-	-	-
AUCA				
CULEBRA - 05	Limpieza tubing con HCL + solventes	256	429	173
CULEBRA - 05	Limpieza bomba con solventes	301	439	138
TOTAL TRABAJOS : 8				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				774
OCTUBRE				
LIBERTADOR				
PICHINCHA - 05	Limpieza Aa la Bes con solventes	111	350	239
CUYABENO				
CUYABENO - 06	Limpieza disparos con HCL + solventes	191	331	140
SACHA				
SACHA - 196D	Limpieza con CTU	113	128	15
SACHA - 196D	Modificador permeabilidad Relativa	113	128	15
SACHA - 188D	Limpieza a la Bes	-	-	-
AUCA				
YULEBRA - 03	Estimulación con solventes arena "Ui"	250	393	143
AUCA - 05	Estimulación Matricial con ácido	-	172	172
AUCA - 39	Estimulación Matricial con ácido	294	-	-294
TOTAL TRABAJOS : 8				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				430
NOVIEMBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 06	Estimulación formación de solventes	117	103	-14
LAGO AGRIO - 36	Estimulación formación de solventes	82	105	23
PARAHUACU - 07	Limpieza disparos con solventes	357	392	35



<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b> <b>TRABAJOS SIN TORRE</b> <b>Año 2008</b>				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 18	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
SHUARA - 02	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
<b>SACHA</b>				
SACHA - 176	Limpieza con CTU	-	-	-
SACHA - 80	Estimulación formación con HCL + solventes	100	102	2
<b>AUCA</b>				
AUCA - 45	Limpieza bomba con HCL + solventes	208	250	42
CULEBRA - 04	Limpieza bomba con HCL + solventes	116	-	-116
CULEBRA - 04	Limpieza bomba con HCL + solventes	116	-	-116
YUCA - 22D	Limpieza bomba con HCL + solventes	307	319	12
CONONACO - 34	Limpieza bomba con solventes	226	111	-115
<b>TOTAL TRABAJOS : 12</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-247</b>
<b>DICIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 44	Estimulación formación con HCL + solventes	145	185	40
<b>LIBERTADOR</b>				
TAPI - 05	Estimulación formación con solventes	34	-	-34
PICHINCHA - 13 D	Estimulación formación con HCL + solventes	555	590	35
<b>SACHA</b>				
SACHA - 122	Estimulación matricial ácido	140	141	1
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 91	Estimulación formación con HCL - solventes	282	509	227
SHUSHUFINDI - 52B	Estimulación formación con solventes	328	470	142
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 34	Limpieza bomba con HCL + solventes	261	257	-4
CONONACO - 34	Limpieza camisas con HCL + solventes	111	194	83
CULEBRA	Limpieza bomba con HCL + solventes	122	155	33
<b>TOTAL TRABAJOS : 8</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>523</b>
<b>Fuente:</b> Ingeniería de Producción, PETROPRODUCCIÓN <b>Elaboración:</b> Planificación Corporativa, PETROECUADOR				

# Producción de Crudo

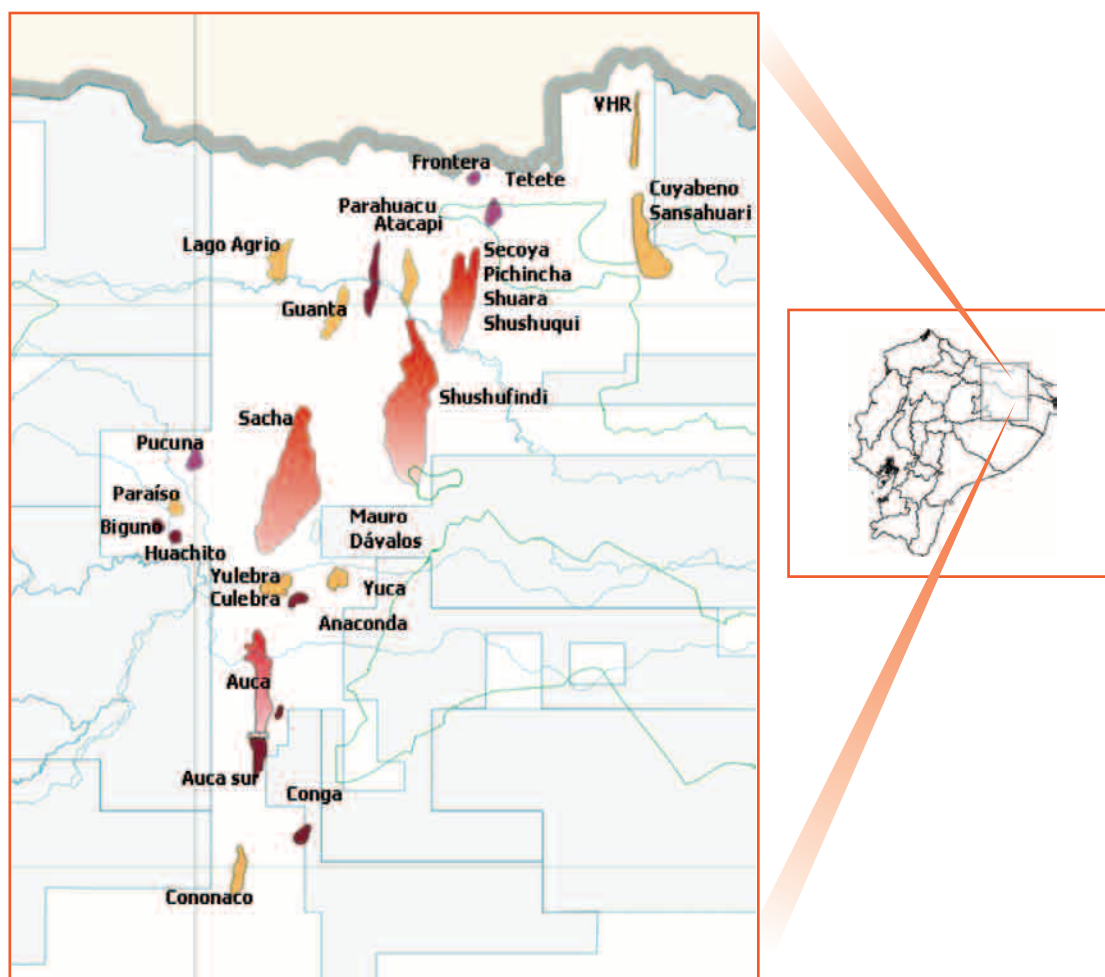


## PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO AÑO 2008

La producción nacional de crudo en el 2008 fue de 184.7 millones de barriles de crudo en campo, con un decrecimiento de 1.0% con respecto al 2007, registra un promedio de producción de 507.642 barriles día.

Petroproducción llegó a producir el 34% de la producción nacional, Petroamazonas el 19%, mientras que las empresas privadas el 47%.

## PRODUCCIÓN DE CRUDO DE PETROPRODUCCIÓN

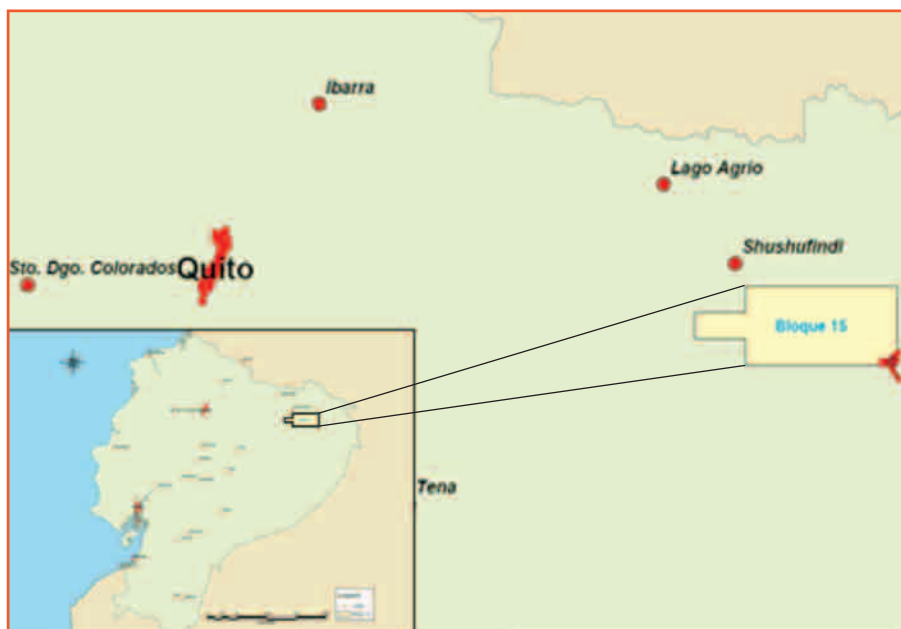


La producción directa de PETROECUADOR en sus campos, producto de la operación de 510 pozos al mes de diciembre, alcanzó un volumen de 62.8 millones de barriles, con referencia al año 2007 significa un incremento del 0.4%, de los 510 pozos: 6 producen por de flujo natural, 7 producen a través de gas lift, 225 producen mediante de bombeo hidráulico, 3 producen con bombeo mecánico y 269 producen a través de bombeo eléctrico sumergible. Adicionalmente se cuenta con 14 pozos inyectores y 49 pozos reinyectores.

## PRODUCCIÓN DE CRUDO PETROAMAZONAS

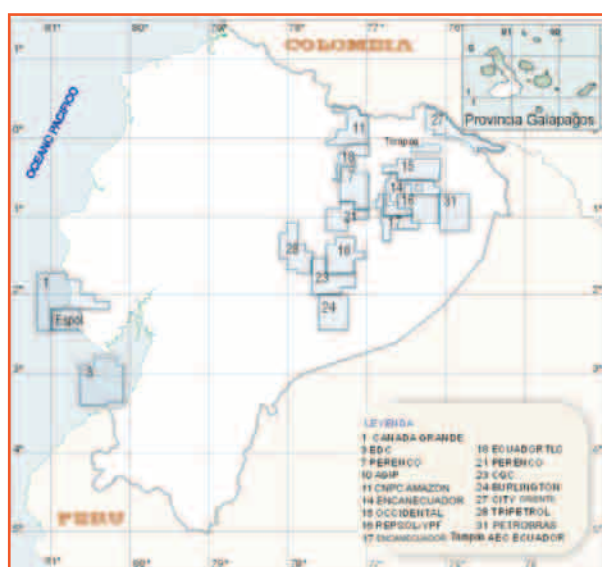
La meta de producción en el 2008 de Petroamazonas, se enfocó en revertir la declinación natural de los campos y aumentar la producción mediante la perforación de nuevos pozos de desarrollo tanto en Edén Yuturi como en el Complejo Indilana Limoncocha Yuturi y Paka, cuya

producción alcanzó los 34.7 millones de barriles y el promedio anual fue de 94.943 bls/día.



Para mantener su producción realizó el reacondicionamiento con torre donde se intervinieron pozos, para realizar cambios de bombas de fondo, evaluar nuevas zonas, aislar entradas de agua y estimulaciones.

## PRODUCCIÓN DE CRUDO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS



Las compañías privadas produjeron un total de 87.2 millones de barriles con un decremento del 5.5%, esto debido diversas causas como, por ejemplo, los campos que operaba la Compañía City fueron transferidos al Estado en el mes de agosto.



PRODUCCIÓN DE CRUDO DE PETROPRODUCCIÓN, BLOQUE 27 Y PETROAMAZONAS EN CAMPOS

CAMPOS Y COMPAÑÍAS	Año 2008												Mes. % 2008
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2007
<b>SUBTOTAL PETROPRODUCCIÓN</b>	<b>5.318.639</b>	<b>5.002.637</b>	<b>5.280.037</b>	<b>5.065.081</b>	<b>5.145.461</b>	<b>4.962.947</b>	<b>5.178.758</b>	<b>5.210.694</b>	<b>5.088.754</b>	<b>5.316.101</b>	<b>5.206.921</b>	<b>5.621.715</b>	<b>62.397.346</b>
- Área Lago Agrio	282.143	269.881	289.267	270.903	272.625	262.755	303.191	322.734	314.438	340.125	349.974	374.519	3.652.557
- Gantia	111.787	98.970	115.241	108.862	106.900	104.423	123.319	145.577	128.232	126.527	126.527	127.151	1.433.482
- Lago Agrio	115.076	116.392	120.397	114.964	116.374	112.692	128.816	104.097	108.472	111.361	107.647	121.292	1.377.478
- Parahuacu	55.281	54.519	53.630	48.987	49.261	45.640	51.056	78.059	68.808	68.097	68.097	78.616	861.598
- Área Libertador	668.578	632.417	662.832	662.832	662.832	662.832	662.832	662.832	662.832	662.832	662.832	662.832	7.886.106
- Alacajá	120.162	107.090	116.300	110.104	109.727	140.207	147.825	133.668	130.558	122.669	94.482	100.020	1.432.833
- Frontera	26.796	24.387	25.464	23.348	21.509	16.105	10.978	16.269	20.970	24.574	20.863	15.797	247.049
- Pichincha	112.968	114.048	119.646	117.847	118.167	119.573	118.908	88.607	101.648	115.200	132.995	136.540	1.399.148
- Secoya	192.824	174.769	182.665	175.507	187.653	183.266	188.970	209.620	186.654	187.881	185.006	186.986	2.241.801
- Shuara	78.833	72.514	68.993	71.098	73.986	68.635	71.000	106.020	96.102	79.766	84.094	88.873	940.112
- Shushuquí	58.885	55.835	55.353	58.291	70.908	67.671	56.162	68.459	66.719	64.207	46.068	54.666	713.123
- Tapi	30.084	30.182	29.958	24.650	23.364	22.022	33.332	25.563	24.686	23.686	20.321	18.919	305.889
- Tetele	48.027	53.592	64.452	51.925	51.063	49.553	50.719	52.791	34.353	45.775	52.928	50.935	606.143
- Área Cuyabeno	463.029	459.020	459.362	462.366	469.325	481.881	485.909	501.332	472.913	495.888	493.303	564.086	5.908.423
- Cuyabeno	234.055	235.540	255.560	237.353	236.133	227.408	217.620	243.318	232.476	252.272	244.145	263.075	2.886.456
- Samsahani	68.180	70.799	71.517	63.049	71.783	64.809	67.730	64.539	59.910	59.644	56.086	58.710	768.706
- Víctor Hugo Rualles	160.793	152.691	192.295	181.965	181.408	189.664	200.559	192.975	182.526	183.982	193.122	241.300	2.253.262
- Área Sacha	1.428.794	1.377.570	1.415.040	1.377.472	1.399.486	1.403.054	1.403.834	1.401.936	1.371.764	1.405.377	1.401.189	1.519.688	16.779.185
- Pucuna	94.342	50.209	47.743	24.809	1.359.486	1.354.054	1.403.834	1.401.936	1.371.764	1.405.377	1.401.189	1.519.688	177.103
- Sitcha	1.374.452	1.327.361	1.370.297	1.372.663	1.392.486	1.354.054	1.403.834	1.401.936	1.371.764	1.405.377	1.401.189	1.519.688	16.902.082
- Área Shushufindi	1.401.790	1.290.900	1.352.570	1.372.074	1.342.233	1.232.962	1.338.533	1.324.341	1.281.894	1.332.375	1.277.959	1.524.027	15.924.027
- Alajuno	38.420	35.167	40.534	37.071	36.622	36.761	37.667	41.378	26.315	32.760	32.760	33.247	415.340
- Shushufindi	1.363.370	1.255.733	1.312.036	1.335.003	1.305.611	1.196.201	1.300.866	1.282.963	1.255.580	1.299.610	1.245.199	1.490.787	15.508.686
- Área Andes	559.896	523.868	537.399	549.503	565.751	450.143	427.492	477.665	490.156	491.688	518.932	540.538	6.114.773
- Área Andes Sur	24.052	22.493	24.507	23.552	24.119	23.281	20.503	18.150	19.845	19.845	19.845	20.491	238.853
- Andorra	233.499	194.252	221.031	212.296	203.389	194.493	210.829	207.721	203.774	212.277	189.404	190.140	2.473.404
- Coronaco	73.749	65.050	70.711	68.121	69.883	67.945	70.318	71.202	66.388	74.265	67.006	71.543	836.601
- Culebra	106.323	99.692	111.116	144.614	167.659	156.798	148.019	119.708	127.627	129.311	137.314	152.276	1.801.248
- Yuca	65.561	57.239	61.467	60.222	62.882	60.172	60.941	62.252	57.269	58.445	60.665	50.537	717.551
- Yuleira	11.222	10.266	11.734	11.187	11.631	11.197	11.294	11.346	11.054	11.210	11.076	11.377	134.594
- Área 27 Ex City Oriente								86.832	81.014	86.143	84.490	86.232	424.711
- Tpischa-Huica-Blanca-Vinilla								86.832	81.014	86.143	84.490	86.232	424.711
<b>SUB TOTAL (PETROPRODUCCIÓN+BLOQUE 27)</b>	<b>5.318.639</b>	<b>5.002.637</b>	<b>5.280.037</b>	<b>5.065.081</b>	<b>5.145.461</b>	<b>4.962.947</b>	<b>5.178.758</b>	<b>5.297.526</b>	<b>5.169.768</b>	<b>5.402.244</b>	<b>5.291.012</b>	<b>5.707.947</b>	<b>62.822.058</b>
<b>PETROAMAZONAS S.A.</b>	<b>2.932.725</b>	<b>2.728.221</b>	<b>2.831.660</b>	<b>2.767.531</b>	<b>2.894.726</b>	<b>2.824.208</b>	<b>2.874.532</b>	<b>2.937.205</b>	<b>2.899.976</b>	<b>3.042.244</b>	<b>2.993.386</b>	<b>3.075.156</b>	<b>34.749.087</b>
- Limoncacha	348.430	351.808	378.258	350.673	365.777	328.568	346.000	372.374	360.784	360.673	391.381	392.538	4.317.465
- Bloque 15: Concordia/Indiánay/Itayajivino/Laguna/Paka Sur	386.639	360.792	420.800	443.648	541.178	570.604	629.579	655.167	610.003	670.951	689.865	681.731	6.861.596
- Eden Yuluri	1.329.799	1.756.237	1.886.239	1.779.681	1.808.138	1.735.365	1.712.383	1.738.857	1.700.945	1.693.259	1.761.773	1.840.121	21.342.797
- Yanaquincha	258.857	259.453	246.363	213.529	179.033	189.671	186.571	204.807	172.559	175.453	150.167	190.765	2.427.229
- Recuperación Tigilino									6.370		11.853	11.801	30.024
<b>TOTAL PETROECUADOR</b>	<b>8.242.364</b>	<b>7.730.928</b>	<b>8.211.697</b>	<b>7.852.612</b>	<b>8.039.588</b>	<b>7.787.155</b>	<b>8.053.290</b>	<b>8.268.731</b>	<b>8.015.059</b>	<b>8.302.220</b>	<b>8.284.398</b>	<b>8.783.103</b>	<b>97.571.144</b>
Promedio diario Petroproducción	171.569	172.505	170.324	168.836	165.983	165.432	167.057	168.087	169.625	177.487	173.551	181.346	170.277
Promedio diario Petroamazonas S.A.	94.314	94.079	94.570	92.918	93.359	94.140	92.727	95.845	94.843	93.488	99.780	99.199	88.173
Promedio diario Petroproducción + Bloque 27	171.569	172.505	170.324	168.836	165.983	165.432	167.057	170.888	172.326	174.266	176.367	184.127	171.645
Promedio diario Petroproducción + Petroamazonas S.A.	265.883	266.584	264.893	261.754	259.342	259.572	259.784	266.733	267.169	267.814	276.147	283.326	258.451

Notas: a) Campo Peshuacu pasa a ser Campo del Área Lago Agrio por facilidad de operación.

b) Campo Pucuna pasa a ser Campo Marginal en el mes de Abril/08

c) El Bloque 27 pasa a ser operado por Petroproducción debido a la finalización del Contrato de Participación entre City Oriente y El Estado

d) El Campo Marginal Tigilino realiza una devolución de 30.024 bbls. de crudo a Petroproducción el período octubre/08

Fuente: PETROPRODUCCIÓN

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE CRUDO DE COMPAÑÍAS PRIVADAS EN CAMPOS

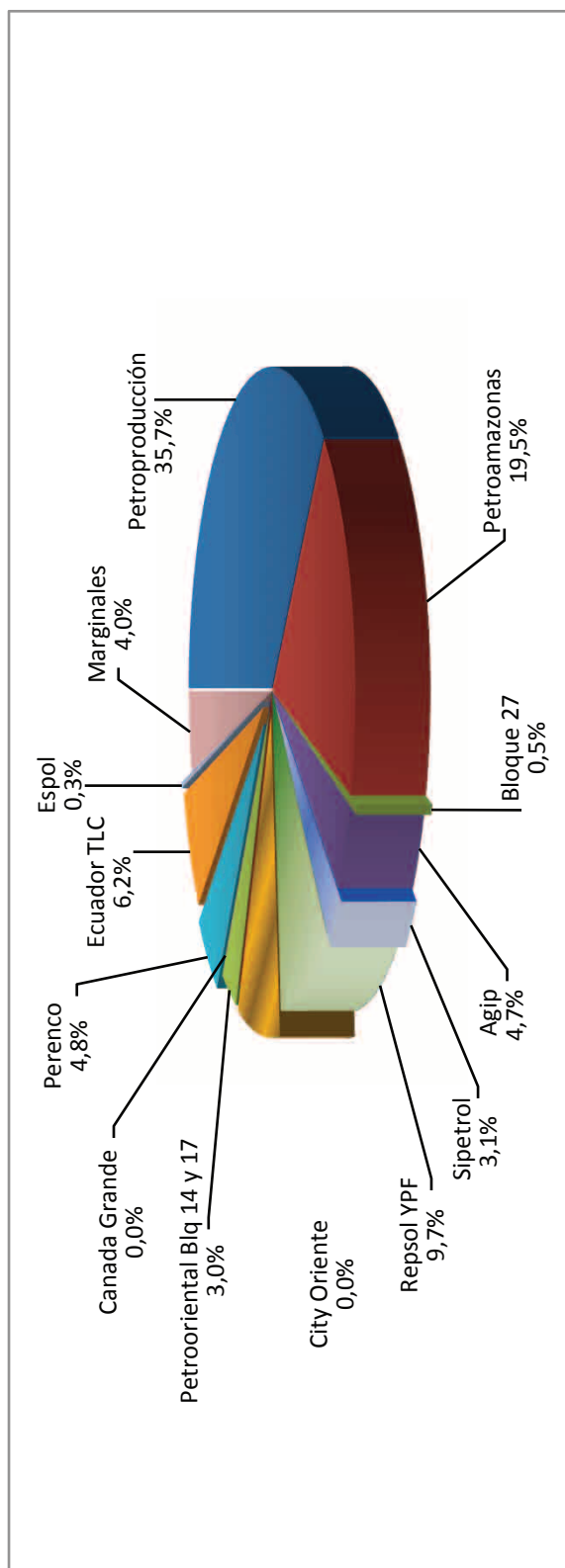
Cifras en barriles

CAMPOS Y COMPAÑÍAS														Var. % 08/07	
AÑO 2008															
Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero-Diciembre			
TOTAL COMPAÑÍAS															
7.886.287	7.310.141	7.534.786	7.455.705	7.427.507	7.057.224	7.394.744	7.330.616	6.939.849	7.100.807	6.765.468	6.953.804	87.156.736	92.201.596	-6.5	
PRESTACIÓN DE SERVICIOS															
1.338.642	1.276.172	1.263.536	1.314.475	1.238.982	1.180.828	1.343.257	1.505.345	1.293.577	1.287.187	1.207.223	1.226.947	15.476.171	15.466.373	0.1	
803.746	764.894	793.123	793.123	727.475	646.210	797.997	885.443	797.997	755.091	717.430	736.338	9.214.810	9.332.351	2.1	
534.896	474.690	498.642	521.352	511.507	534.610	545.260	519.902	508.004	532.091	489.793	490.609	6.261.361	6.134.022	-1.3	
436.928	381.089	400.325	423.373	405.037	435.076	447.018	519.888	432.592	432.592	400.382	398.051	5.099.975	4.791.441	6.4	
83.121	81.482	84.920	86.286	89.956	81.413	80.441	83.137	76.528	83.742	75.781	78.812	985.620	1.134.517	-3.1	
5.851	3.721	3.905	3.540	4.551	10.954	10.080	9.441	7.792	8.786	7.097	6.761	82.467	94.795	-3.0	
8.995	8.398	9.492	8.153	7.953	7.166	7.221	7.634	7.299	6.975	6.522	6.985	93.298	113.269	-17.6	
PARTICIPACIÓN															
5.639.411	5.168.470	5.268.196	5.256.522	5.256.791	4.990.669	5.136.768	4.873.877	4.741.092	4.855.250	4.464.266	4.805.888	60.745.229	66.259.928	-8.3	
1.539.817	1.411.428	1.473.750	1.411.963	1.449.744	1.363.008	1.360.766	1.326.700	1.256.907	1.283.142	1.228.731	1.287.662	16.423.618	20.669.903	-20.5	
113.764	110.908	119.939	115.839	118.163	115.691	119.337	119.337	115.710	118.158	114.364	116.296	1.393.939	1.588.305	-12.2	
1.446.053	1.300.520	1.353.811	1.296.124	1.331.561	1.247.317	1.245.616	1.206.762	1.141.197	1.174.984	1.114.367	1.171.366	15.029.678	19.081.598	-21.2	
1.419.991	1.314.676	1.416.353	1.338.861	1.348.474	1.316.612	1.392.555	1.200.443	1.264.542	1.309.003	1.276.929	1.297.736	15.898.815	16.607.454	-4.8	
554.711	528.637	556.561	542.737	550.204	558.159	556.351	533.794	518.299	535.343	554.452	570.790	6.561.038	6.258.005	4.2	
18.446	19.806	20.732	19.357	19.832	18.932	19.886	19.498	19.086	19.333	18.767	19.367	233.442	248.752	-8.5	
846.434	786.233	839.060	776.767	778.378	741.521	816.018	647.152	727.157	754.327	703.710	707.579	9.104.336	10.093.697	-9.8	
CITY ORIENTE															
93.811	86.914	90.358	88.940	88.579	83.577	84.190	-	-	-	-	-	616.369	1.202.802	-48.8	
BLOQUE 27: Tishcha															
93.811	86.914	90.358	88.940	88.579	83.577	84.190	-	-	-	-	-	616.369	1.202.802	-48.8	
PETROORIENTAL (EX ENCAN ECUADOR)															
470.272	443.802	481.338	503.191	505.464	503.554	473.983	488.822	451.229	474.489	457.920	476.547	5.740.621	5.823.635	-1.4	
182.559	172.414	174.748	180.165	194.210	180.413	164.442	170.893	166.509	171.606	163.599	163.964	2.090.622	2.202.475	-5.1	
287.713	271.388	306.590	323.026	311.254	323.141	309.551	327.929	284.720	302.883	294.321	307.583	3.649.999	3.621.160	-0.8	
CANADA GRANDE Pacea															
3.306	3.083	3.273	3.170	3.288	3.162	3.193	3.193	2.785	2.312	2.209	2.444	35.418	39.310	-9.9	
PERENCO															
967.001	885.795	884.479	870.100	871.343	833.039	855.041	847.456	798.287	806.378	763.689	762.814	10.145.422	11.044.287	-8.1	
167.440	153.152	167.143	165.157	167.402	167.402	171.146	166.784	157.834	162.701	157.812	155.004	1.953.122	1.913.386	2.1	
409.870	374.794	338.606	333.588	331.266	316.416	314.351	307.591	289.215	289.794	270.098	268.895	3.823.504	4.021.776	-4.9	
389.691	374.849	378.730	371.355	372.655	356.056	372.544	373.101	351.238	353.883	335.779	338.915	4.368.796	5.109.125	-14.5	
CNPC Bloque 11															
1.125.243	1.022.772	1.010.645	1.042.297	991.959	884.717	967.330	997.263	967.342	979.326	916.788	978.685	11.884.967	10.876.537	9.3	
ECUADOR TLC Bloque 18	6.445	6.209	6.516	6.285	6.165	6.364	6.505	6.298	6.788	6.124	5.520	55.375	123.594	65.942	
- Palla	1.118.798	1.016.563	1.004.129	1.036.012	985.794	878.353	960.825	990.965	961.554	973.802	911.268	923.310	11.761.373	10.812.595	8.8
SERVICIOS ESPECÍFICOS															
342.885	333.184	360.520	346.770	348.499	332.252	328.093	316.303	296.960	295.005	276.219	285.051	3.861.842	3.348.685	15.3	
297.059	293.753	319.606	300.107	300.861	286.194	280.315	288.863	249.530	241.540	232.213	238.179	3.308.220	2.746.088	20.5	
45.226	39.431	40.914	46.663	47.638	46.058	47.778	47.440	46.430	53.465	44.006	46.872	553.622	602.597	-8.1	
CAMPOS MARGINALES															
965.219	532.315	550.533	535.938	581.236	553.474	586.626	635.092	608.219	653.165	635.917	635.917	7.073.495	7.126.611	-0.7	
186.466	173.261	188.716	173.198	175.722	167.226	168.683	186.795	164.481	173.428	164.473	163.948	2.066.097	2.383.378	-13.3	
Petrolamerec: Pindo	126.688	118.596	125.431	117.909	118.702	133.304	177.856	172.982	197.630	203.975	184.679	1.790.584	1.677.485	6.7	
Palanda, Yusa Sur	87.816	83.599	88.466	80.319	82.407	81.206	87.171	95.655	88.220	96.110	84.686	1.044.607	1.161.959	-10.1	
Petrolab: Tigulino	164.249	156.900	147.920	143.736	155.065	143.607	146.871	144.508	134.298	136.765	132.268	1.731.047	1.903.789	-9.1	
Amazonas: Pucuna	-	-	-	20.776	49.259	48.683	50.596	48.239	49.232	50.348	73.749	441.159	-	-	
(b)															
TOTAL PRODUCCIÓN NACIONAL															
16.128.651	15.041.069	15.746.483	15.308.317	15.467.095	14.844.379	15.448.034	15.599.347	14.954.907	15.022.827	15.049.866	15.736.006	184.727.881	186.536.034	-1.0	
Promedio día calendario															
520.276	518.559	507.951	510.277	498.939	494.813	498.324	503.205	498.497	498.865	501.602	507.642	504.721	511.058	-1.2	
TOTAL ORIENTE															
16.079.419	14.988.553	15.102.295	15.258.484	15.416.109	14.795.159	15.307.663	15.548.484	14.904.692	15.407.050	15.033.651	15.687.900	184.138.841	185.894.127	-8.9	
49.232	42.514	44.187	49.833	50.926	49.220	50.371	50.833	50.215	55.777	46.215	49.916	589.040	641.907	-4.2	
TOTAL PENINSULA															

Notas: (a) Campo Pucuna pasa a ser Campo Marginal en el mes de Abril/08  
(c) El Bloque 27 pasa a ser operado por Petrolamerec debido a la finalización del Contrato de Participación entre City Oriente y El Estado  
Fuente: Petrolamerec y Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO

Período: Diciembre 2008



**Fuente:** Petroproducción, Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR

**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO																
Cifras en barriles netos																
AÑO 2007 COMPAÑÍAS Y MODALIDAD	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2008	2007	Variación 08/07	
PETROECUADOR	(a)	7.908.609	7.396.442	7.946.176	7.699.785	7.814.805	7.645.489	7.923.948	8.028.229	7.973.022	8.124.903	8.249.691	8.699.385	95.410.483	91.173.384	4.6
	- Nor Oriente	970.867	908.556	986.566	915.572	965.328	908.550	975.007	941.938	951.736	934.224	982.076	1.044.339	11.475.735	11.022.631	4.1
	- Ex Consorcio	3.198.957	3.016.736	3.237.624	3.206.013	3.140.813	3.115.647	3.268.685	3.187.979	3.293.126	3.390.435	3.396.504	3.631.327	39.083.946	38.973.406	0.3
	(c)	109.002	98.692	124.431	124.631	117.697	137.129	144.469	137.743	129.140	131.428	129.124	135.774	1.519.263	1.387.634	9.5
	- Alianzas Operativas - Alacapi Parahuacu	79.381	68.006	73.053	67.603	65.667	66.321	74.805	78.497	70.400	70.000	71.598	72.958	986.499	918.852	7.4
	- Entregas a Refinería Amazonas	626.284	573.392	585.913	599.769	634.886	595.027	619.287	624.924	600.165	583.314	570.714	621.393	7.235.068	6.891.595	8.1
	- Entregas a Refinería Lago Agrio	33.465	33.955	33.662	32.713	33.414	33.440	10.894	31.307	32.716	34.010	33.025	37.388	377.988	374.644	0.7
	(e)															
	- Bloque 27															
	- Petroamazonas	2.890.654	2.696.149	2.894.904	2.753.484	2.857.000	2.789.375	2.838.996	2.938.424	2.810.148	2.860.878	2.955.498	3.021.834	34.307.344	31.804.622	7.9
- Limoncacha	348.634	352.552	377.286	350.618	365.215	329.185	371.680	362.168	367.168	381.659	391.275	362.762	4.317.660	2.884.548	49.7	
- Jivino - Laguna	277.352	259.005	274.381	266.141	334.344	326.608	367.292	380.524	355.748	384.243	364.243	333.212	3.926.107	3.940.493	-0.4	
- Yanacuncha - Pata - Palmeras	355.425	348.237	378.117	375.493	372.356	419.389	435.286	466.812	418.469	444.985	465.682	520.254	5.000.525	3.203.134	56.1	
- Eden Yuturi	1.909.243	1.736.355	1.865.120	1.761.231	1.765.085	1.714.193	1.691.393	1.719.008	1.673.743	1.666.976	1.734.299	1.805.608	21.062.852	21.766.447	-3.3	
PRESTACIÓN DE SERVICIOS	1.024.054	787.216	935.494	892.617	811.806	763.315	976.948	1.068.950	943.840	851.005	839.657	1.020.946	10.915.847	9.923.651	10.0	
- AGIP Oil Villano	479.466	328.466	420.975	377.840	304.056	223.740	428.659	546.947	441.013	320.265	345.090	530.755	4.747.271	3.799.392	24.9	
- SIPEC (ENAP) - Paraiso, Biguino, Huachito, Mauro Dávalos	544.588	458.750	514.519	514.776	507.750	539.575	548.290	522.003	502.827	530.740	494.567	490.191	6.168.576	6.124.259	0.7	
PARTICIPACIÓN DEL ESTADO	1.838.921	1.672.254	1.776.471	1.726.081	1.704.212	1.606.476	1.663.401	1.625.916	1.587.429	1.622.203	1.616.122	1.673.932	20.113.420	20.808.820	-3.3	
ANDES PETROLEUM (EX-AEC)	397.113	364.271	392.872	370.898	372.272	364.846	385.607	361.397	349.371	361.093	351.446	354.490	4.426.076	4.663.732	-5.1	
- Fanny 18 B	125.516	118.376	124.851	121.461	122.778	124.661	124.494	119.023	115.373	119.662	122.928	125.597	1.465.119	1.333.965	9.8	
- Marim	389	406	425	397	407	389	408	401	393	397	385	395	4.792	5.122	-6.4	
- Tarapoa	271.208	245.489	267.595	249.020	249.087	239.797	260.705	242.373	233.245	241.015	228.133	228.498	2.956.165	3.324.626	-11.1	
CITY ORIENTE Bq. 27 Tipistica	11.774	10.539	11.563	11.148	11.177	10.427	10.485						77.113	150.904	-48.9	
CANADA GRANDE	300	0	659	0	307	358	502	563	0	415	0	439	3.542	5.069	-30.1	
REPSOL YPF	572.944	543.164	579.004	547.363	556.940	527.133	519.927	501.468	469.990	467.000	447.987	461.441	6.194.441	7.186.608	-13.8	
- Tiavacino (Serv. Especifico)	297.626	293.753	319.598	300.107	300.861	286.194	280.236	268.425	249.192	242.006	233.809	238.179	3.309.966	2.744.835	20.6	
- Bogui Capiron	19.135	18.659	20.209	19.367	19.906	19.509	19.330	20.042	19.393	19.623	19.027	19.247	233.446	270.435	-13.7	
- Bloque 16	256.183	230.753	239.198	227.889	236.173	221.431	220.361	213.000	201.405	205.450	195.151	204.015	2.651.008	4.171.338	-36.4	
PETROLIO (EX-ENCAN ECUADOR)	65.854	58.538	70.291	70.189	70.349	70.355	66.424	69.291	99.082	120.309	115.878	119.606	996.167	939.430	18.7	
- Bloque 14	24.136	19.266	25.836	23.350	25.226	23.500	21.539	21.901	28.611	43.348	40.994	41.347	339.055	307.338	10.3	
- Bloque 17	41.718	39.271	44.456	46.839	45.124	46.855	44.885	47.390	70.471	76.961	74.884	78.258	657.112	532.092	23.5	
PERENCO	221.320	193.554	201.515	198.861	193.053	188.891	192.947	192.947	180.355	179.676	169.900	168.902	2.281.483	2.483.556	-8.1	
- Bloque 7	103.752	87.474	84.772	84.772	81.019	79.708	79.742	78.851	73.931	72.531	66.745	66.206	962.452	1.041.287	-7.6	
- Coca Payamino	51.840	43.297	53.044	49.417	49.936	49.174	50.598	51.402	47.668	47.860	47.032	46.327	587.595	572.850	2.6	
- Yuraliba Bloque 21	65.728	62.783	60.749	64.672	62.098	59.617	62.668	62.668	59.286	59.286	56.203	56.370	731.437	869.419	-15.9	
ECUADORITC S.A.	569.616	502.187	520.567	527.622	500.114	444.859	487.509	499.978	488.630	493.630	530.831	569.055	6.134.598	5.479.521	12.0	
- Pata	1.873	1.686	2.174	1.998	1.903	1.932	2.001	1.921	1.822	1.754	1.707	1.707	36.896	20.969	76.0	
- Palo Azul	567.743	500.501	518.393	525.624	498.211	442.927	485.508	498.057	486.808	491.876	528.125	552.929	6.097.703	5.458.551	11.7	
CNPC INTERNACIONAL Bloque 11																
CAMPOS MARGINALES (Curva Base + % Estado)	355.543	314.414	354.957	341.436	386.536	347.440	378.172	401.285	390.543	428.472	412.393	398.011	4.509.201	4.470.185	0.9	
- TECPECUADOR: Bermejo	137.414	115.424	139.366	123.604	132.112	116.987	118.530	115.778	119.295	134.925	123.575	103.313	1.479.755	1.711.656	-13.5	
- PETROSUD-PETROVIA S.A. Pindo	80.027	71.400	81.955	75.268	63.063	63.063	63.063	108.463	104.204	120.012	122.958	112.363	1.097.748	1.061.286	3.4	
- PETROSUD-PETROVIA S.A. Palanda - Yucá Sur	48.465	44.579	49.897	44.232	45.484	40.567	45.705	48.392	44.768	48.468	43.312	44.938	548.705	642.673	-44.6	
- PETROBELL: Tigüino	89.637	83.011	83.739	78.588	83.927	79.142	80.013	79.142	73.915	75.460	73.067	70.046	948.786	1.054.569	-10.0	
- SUELOPETROL: Pucuna	0	0	0	20.482	49.746	48.601	50.418	50.110	45.361	49.607	49.500	67.352	434.208			
- Recuperación Tigüino										6.370	11.853	11.801	30.024			
SUBTOTAL PETROECUADOR + PART. ESTADO	11.127.127	10.170.326	11.013.098	10.659.918	10.717.358	10.362.721	10.942.470	11.124.379	10.894.833	11.032.953	11.129.777	11.804.075	130.976.975	126.376.039	3.6	



PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO

Cifras en barriles netos

AÑO 2008		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero - Diciembre		Variación
COMPAÑÍAS PRIVADAS														2008	2007	08/07
COMPANÍAS Y MODALIDAD																
PRESTACIÓN DE SERVICIOS																
(d)																
AGIP OIL Villano		320.040	399.210	398.177	396.515	398.273	400.025	350.169	281.488	396.819	379.462	379.411	220.000	4.320.588	5.383.543	-19.7
		320.040	399.210	398.177	396.515	398.273	400.025	350.169	281.488	396.819	379.462	379.411	220.000	4.320.588	5.383.543	-19.7
PARTICIPACIÓN																
ANDES PETROLEUM (EX-AEC)		4.015.254	3.614.706	3.845.241	3.740.773	3.739.048	3.577.997	3.661.114	3.532.291	3.316.345	3.372.536	3.150.763	3.229.475	42.239.704	46.981.300	-9.1
- Fanny 18 B		1.032.641	949.390	1.023.197	968.698	975.563	954.996	1.007.114	951.771	919.516	948.480	924.764	935.566	11.591.696	11.928.390	-2.8
- Mariam		313.262	296.801	312.295	305.127	309.277	314.691	312.722	300.802	292.842	301.067	312.404	320.209	3.691.296	3.285.533	12.3
- Tarapá		1.053	1.098	1.150	1.075	1.100	1.051	1.104	1.083	1.063	1.073	1.041	1.068	12.957	13.848	-6.4
CITY ORIENTE Bloque 27 Tipishca		718.327	651.691	705.752	662.496	665.186	639.255	693.289	649.886	625.612	646.340	611.319	614.299	7.887.443	8.629.009	-8.6
REPSOL YPF		82.421	73.772	80.942	78.034	78.240	72.986	73.394	0	0	0	0	0	0	1.054.588	-100.0
- Bogui Capiron		1.182.877	1.071.941	1.115.121	1.062.821	1.100.804	1.035.943	1.030.554	1.002.313	949.765	968.115	921.346	960.261	12.401.960	15.106.665	-17.9
- Bloque 16		87.172	85.002	92.061	86.229	90.683	88.873	88.060	91.302	88.345	88.394	86.678	87.679	1.063.478	1.231.980	-13.7
CANADA GRANDE		1.095.705	996.939	1.023.060	974.692	1.010.121	947.070	942.493	911.011	861.420	878.120	834.668	872.563	11.338.482	13.974.688	-16.3
PETROBRAS (EX-ENCAN ECUADOR)		1.903	0	4.191	-	1.947	2.274	3.188	3.576	0	2.638	0	2.789	2.789	32.190	-91.3
- Bloque 14		407.518	360.503	433.035	432.454	434.893	433.552	408.814	426.008	351.724	355.566	342.419	353.367	4.741.854	4.975.999	-4.7
- Bloque 17		161.524	128.936	172.901	156.267	168.819	157.267	144.147	146.570	126.912	130.044	122.982	124.042	1.740.412	1.887.935	-7.8
PERENCO		245.995	231.566	262.134	276.187	266.074	276.285	264.666	279.438	224.812	225.522	219.437	229.325	3.001.442	3.088.094	-2.8
- Bloque 7		747.275	664.793	678.410	680.219	657.822	640.126	638.046	656.590	614.520	611.654	576.273	573.715	7.759.444	8.490.300	-8.6
- Coca Payamino		307.668	259.398	260.134	251.383	240.257	236.368	236.467	233.328	218.446	212.566	194.063	192.342	2.842.420	2.997.528	-5.2
- Yuracá		120.959	101.027	123.769	115.307	116.517	114.739	118.062	119.937	111.225	111.673	103.742	108.096	1.371.054	1.336.649	2.6
CNPC (EX-LUNBAQUI) Bloque 11		318.648	304.368	294.507	313.529	301.049	289.019	303.517	303.325	284.349	287.415	272.468	273.277	3.545.970	4.156.124	-14.7
EQUADORTLC S.A. Bñ. 18		560.618	494.308	511.345	518.447	489.779	438.119	480.172	492.033	481.321	486.082	385.961	403.777	5.741.962	5.395.228	6.4
- Palá		4.268	3.942	4.953	4.552	4.336	4.402	4.559	4.378	4.152	3.996	3.757	35.231	82.427	44.765	84.1
- Palo Azul		556.350	490.466	506.392	513.894	485.443	433.717	475.613	487.655	477.169	482.086	382.204	366.546	5.659.535	5.350.463	5.8
SERVICIOS ESPECÍFICOS		43.900	36.577	46.433	37.791	49.427	44.551	40.519	35.549	47.003	53.465	40.405	39.970	515.590	588.565	-12.4
- Repsol YPF. Tiacucino		43.900	36.577	46.433	37.791	49.427	44.551	40.519	35.549	47.003	53.465	40.405	39.970	515.590	588.565	-12.4
CAMPOS MARGINALES		224.494	197.904	225.588	200.192	210.940	182.528	205.258	225.073	216.065	234.833	218.942	201.032	2.542.949	2.796.585	-9.1
- TECPECUADOR: Bornejo		55.518	44.323	56.649	46.288	52.442	44.450	44.565	42.678	45.768	54.074	48.231	35.739	572.745	676.168	-15.9
- PETROSUD-PETROBRAS S.A.: Pindo		47.193	41.459	46.691	43.406	43.498	44.503	49.895	69.275	66.449	78.242	81.012	72.303	675.927	676.647	7.7
- PETROSUD-PETROBRAS S.A.: Palanda-Yuca Sur		47.573	43.561	49.350	42.725	43.872	38.176	44.147	47.358	43.390	47.577	41.583	43.192	532.503	628.984	-15.3
- PETROBELL: Tigüino		74.211	68.561	70.898	65.774	71.116	65.349	66.582	65.573	60.360	54.938	47.547	43.256	754.142	861.788	-12.9
- SUELOPETROL: Pucuna		0	0	0	0	12	51	70	190	76	2	569	6.563	7.533	7.533	0
SUBTOTAL COMPAÑÍAS PRIVADAS		4.803.688	4.248.397	4.519.439	4.375.271	4.397.688	4.205.101	4.257.226	4.074.401	3.976.732	4.040.295	3.789.521	3.890.477	49.618.731	55.752.054	-11.0
- TOTAL CRUDO FISCALIZADO		15.730.816	14.418.723	15.532.537	15.035.190	15.115.046	14.567.822	15.199.696	15.198.780	14.871.566	15.073.247	14.919.238	15.494.551	180.597.706	182.128.093	-0.8

NOTAS  
a) Crudo de Noroeste, incluye crudo en custodia de las compañías  
b) No incluye crudo reducido, gasolinas natural y base  
c) Desde el 12 de Abril rige la ampliación del Contrato de Alianzas Operativas  
d) A la compañía Agip se le paga en crudo según las liquidaciones  
e) Petroproducción opera el Bloque 27 a partir del 1 de agosto del 2008  
f) El Campo Pucuna pasa a ser Marginal a cargo de SUELOPETROL a partir del 18 de abril del 2008  
g) El Campo Marginal, Tigüino realiza una derivación de 30.024 bbl. de crudo a Petroproducción el el período oct-dic/08

FUENTE: Informes mensuales de Movimiento de Crudo de la Dirección Nacional de Hidrocarburos  
ELABORACIÓN: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EDC			
Cifras en MPCS			
MESES	2008	2007	VAR % 08/07
ENERO	944.555	1.009.046	-6,39
FEBRERO	729.275	968.278	-24,68
MARZO	713.763	1.050.021	-32,02
ABRIL	782.035	743.918	5,12
MAYO	653.088	843.959	-22,62
JUNIO	794.181	601.760	31,98
JULIO	777.143	761.302	2,08
AGOSTO	846.710	843.490	0,38
SEPTIEMBRE	519.575	934.863	-44,42
OCTUBRE	519.299	1.010.787	-48,62
NOVIEMBRE	817.722	729.164	12,15
DICIEMBRE	777.914	931.698	-16,51
<b>TOTAL</b>	<b>8.875.260</b>	<b>10.428.286</b>	<b>-14,89</b>

ENTREGAS DE GAS NATURAL A MACHALA POWER			
Cifras en MPCS			
MESES	2008	2007	VAR % 08/07
ENERO	944.555	1.009.046	-6,39
FEBRERO	729.275	968.278	-24,68
MARZO	713.763	1.050.021	-32,02
ABRIL	782.035	743.918	5,12
MAYO	653.088	843.959	-22,62
JUNIO	794.181	601.760	31,98
JULIO	777.143	761.302	2,08
AGOSTO	846.710	843.490	0,38
SEPTIEMBRE	519.575	934.863	-44,42
OCTUBRE	519.299	1.010.787	-48,62
NOVIEMBRE	817.722	729.164	12,15
DICIEMBRE	777.914	931.698	-16,51
<b>TOTAL</b>	<b>8.875.260</b>	<b>10.428.286</b>	<b>-14,89</b>

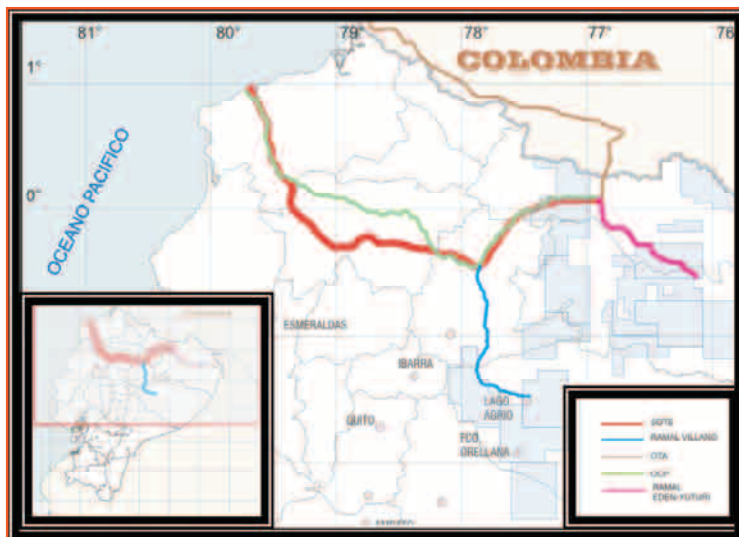
**Fuente:** Dirección Nacional de Hidrocarburos, Administración de Contratos Petroleros

**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# Transporte de Crudo



## TRANSPORTE DE CRUDO A TRAVÉS DEL SOTE Y OCP



En la actualidad es la **Gerencia de Oleoducto** la encargada del transporte de crudo en el país.

El Sistema del Oleo-ducto Trans-ecuatoriano (SOTE) constituye una de las obras más importantes para Ecuador. Tiene una Capacidad de transporte de 360.000 bpd para crudo de 23,7 °API y 390.000 bpd utilizando químico reductor de fricción; con una longitud de 497,7 Km; cuenta con una Potencia Instalada de 101.150 HP en sus seis

estaciones de bombeo: Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza, Papallacta y Quinindé; cuatro estaciones reductoras de presión: San Juan, Chiriboga, La Palma y Santo Domingo y un Terminal Marítimo en Balao – Esmeraldas.

La **longitud del SOTE** es de 497.7 Km entre La estación No. 1 de Lago Agrio y El Área de Tanques del Terminal Marítimo de Balao, desde los tanques hasta la playa son 5 kilómetros más de tuberías de carga aproximadamente y finalmente hay 7 kilómetros más de tuberías submarinas.

### SITUACIÓN ACTUAL

#### Capacidad de bombeo:

- 360.000 BPPD para crudo de 23.7 °API
- 390.000 BPPD para crudo de 23.7 °API, utilizando químico reductor de fricción.

#### Capacidad de Almacenamiento:

- 1'500.000 Barriles en Lago Agrio
- 3'220.000 Barriles en el Terminal Marítimo Balao.

#### Estaciones de Bombeo:

El SOTE actualmente cuenta con seis estaciones de bombeo, detalladas a continuación:

Estación	Ubicación (km)	Altitud (msnm)	Potencia (HP)
Lago Agrio	0,00	297	17.500
Lumbaqui	66,57	850	17.500
El Salado	111,72	1.289	12.950
Baeza	164,08	2.002	20.300
Papallacta	189,29	3.009	20.300
Quinindé	420,25	97	12.600
Total (HP)			101.150





Las estaciones ubicadas en el Oriente (Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza y Papallacta) tienen 7 unidades de bombeo en paralelo, mientras que la estación de Quinindé tiene 3 unidades de bombeo en serie.

Además, las estaciones cuentan con: sala de control, tanques de almacenamiento de combustible, sistemas de generación eléctrica, sistema contra incendios, sistema de comunicaciones y campamento.

En Lago Agrio se dispone de bodega, taller de mantenimiento, laboratorio de lubricantes y bombas booster.

La estación de Lumbaqui es la encargada de coordinar con Lago Agrio la inyección en el kilómetro 51 de la producción de las compañías TECPEC y LUMBAQUI OIL; y Baeza la inyección de la producción del bloque 10 (compañía AGIP OIL), en el kilómetro 151.

### Estaciones Reductoras de Presión

El SOTE cuenta con cuatro estaciones reductoras de presión, detalladas a continuación:

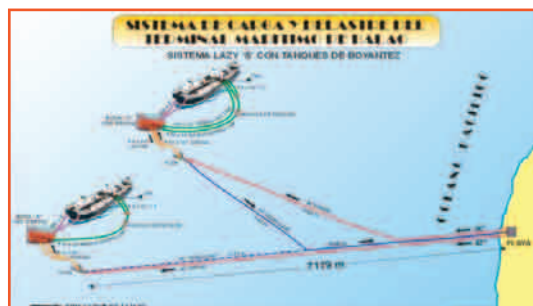
Estación	Ubicación (km)	Altitud (msnm)
San Juan	261,68	3.497
Chiriboga	273,62	1.998
La Palma	295,96	1.613
Santo Domingo	329,87	566



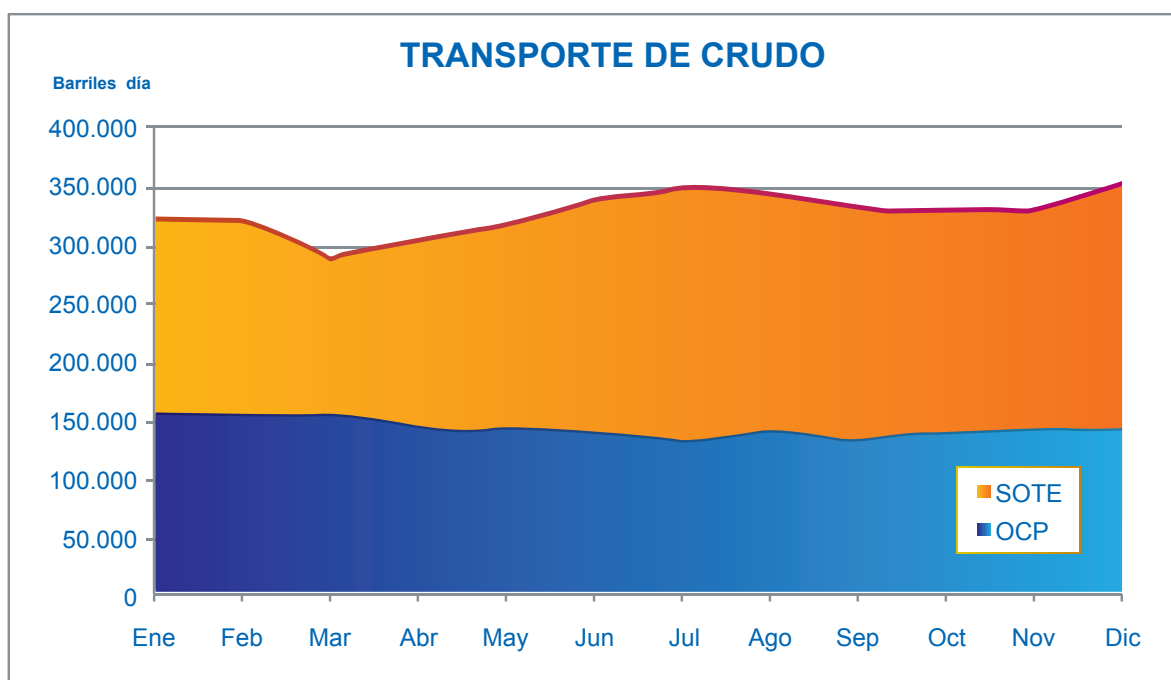
Las estaciones reductoras de presión cuentan con: sala de control, sistema de generación eléctrica, sistema contra incendios, sistema de comunicaciones y válvulas reductoras de presión.

### Terminal Marítimo de Balao:

Estación No. 11, terminación del SOTE, es la responsable de recibir el crudo del oriente, almacenarlo, coordinar la operación de recepción de crudo de la Refinería Estatal de Esmeraldas y de embarcar el crudo oriente para su exportación.



## VOLUMEN TRANSPORTADO (SOTE – OCP) AÑO 2008



El volumen total transportado fue de 175.0 millones de barriles, cifra similar al volumen transportado en el 2007, debido a la no entrega de crudo para transportar. El SOTE transportó 126,5 millones de barriles, con un API promedio de 27,99° para Ref. La Libertad 24,94°, para Ref. Esmeraldas y 23,3° para la exportación, por otro lado el OCP transportó 48,5 millones de barriles de un crudo de 18,9°API.

El volumen bruto recibido en el período fue de 127.776.420,90 barriles y el real transportado, fue de 127.306.747,26 barriles brutos, lo que representa un 99,6% de cumplimiento.

Cabe mencionar que el crudo es bombeado de acuerdo a los requerimientos de refinerías, la asignación de embarques de exportación y que la diferencia entre lo recibido y transportado, se debe a variación de existencias en los tanques de cabecera del oleoducto y de Lago Agrio.

# CRUDO BOMBEO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUTORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Cifras en barriles netos

Año 2008

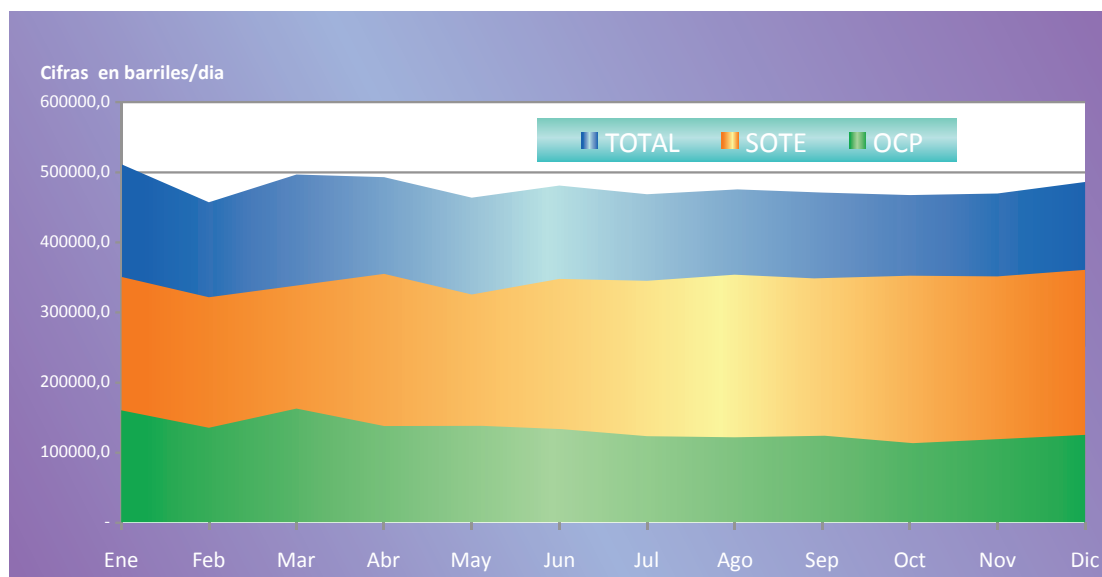
Mes	TRANSECUTORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP)			TOTAL = SOTE +OCP			Participación %	
	API° Prom./mes	VOLUMEN	Prom/día	API° Prom./mes	VOLUMEN	Prom/día	VOLUMEN	Prom/día	SOTE	OCP	
ENERO	24,3	10.871.881	350.706	18,5	4.972.411	160.400	15.844.292	511.106	68,6	31,4	
FEBRERO	24,3	9.330.157	321.730	18,4	3.929.958	135.516	13.260.115	457.245	70,4	29,6	
MARZO	24,3	10.351.881	333.932	18,6	5.049.924	162.901	15.401.805	496.832	67,2	32,8	
ABRIL	24,3	10.652.564	355.085	18,4	4.139.176	137.973	14.791.739	493.058	72,0	28,0	
MAYO	24,3	10.095.848	325.673	18,1	4.281.712	138.120	14.377.561	463.792	70,2	29,8	
JUNIO	24,7	10.437.321	347.911	18,1	3.995.921	133.197	14.433.242	481.108	72,3	27,7	
JULIO	24,3	10.701.162	345.199	18,2	3.828.525	123.501	14.529.687	468.700	73,7	26,3	
AGOSTO	23,9	10.971.664	353.925	18,2	3.779.508	121.920	14.751.172	475.844	74,4	25,6	
SEPTIEMBRE	24,0	10.472.203	349.073	18,2	3.660.272	122.009	14.132.474	471.082	74,1	25,9	
OCTUBRE	24,0	10.926.837	352.479	18,3	3.565.819	115.026	14.492.657	467.505	75,4	24,6	
NOVIEMBRE	23,9	10.544.575	351.486	18,2	3.548.224	118.274	14.092.800	469.760	74,8	25,2	
DICIEMBRE	24,0	11.186.012	360.839	18,3	3.761.348	125.378	14.947.360	498.245	74,8	25,2	
TOTAL	24,3	126.542.105	345.743	18,2	48.512.799	132.549	175.054.903	478.292	72,3	27,7	
Ene-Dic/2007	24,3	121.118.527	330.925	19,0	53.901.485	147.272	175.020.012	478.197	69,2	30,8	
Var. % 08/07		4,5	4,5		-10,0	-10,0	0,0	0,0	4,5	-10,0	

**Nota:** El SOTE bombea tres tipos de crudo: para exportación de 24,0 °API, bacheo para Ref. Esmeraldas 25,5 °API y para Ref. La Libertad de 28,2 °API

**Fuente:** Gerencia de Oleoducto, Dirección Nacional de Hidrocarburos  
**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

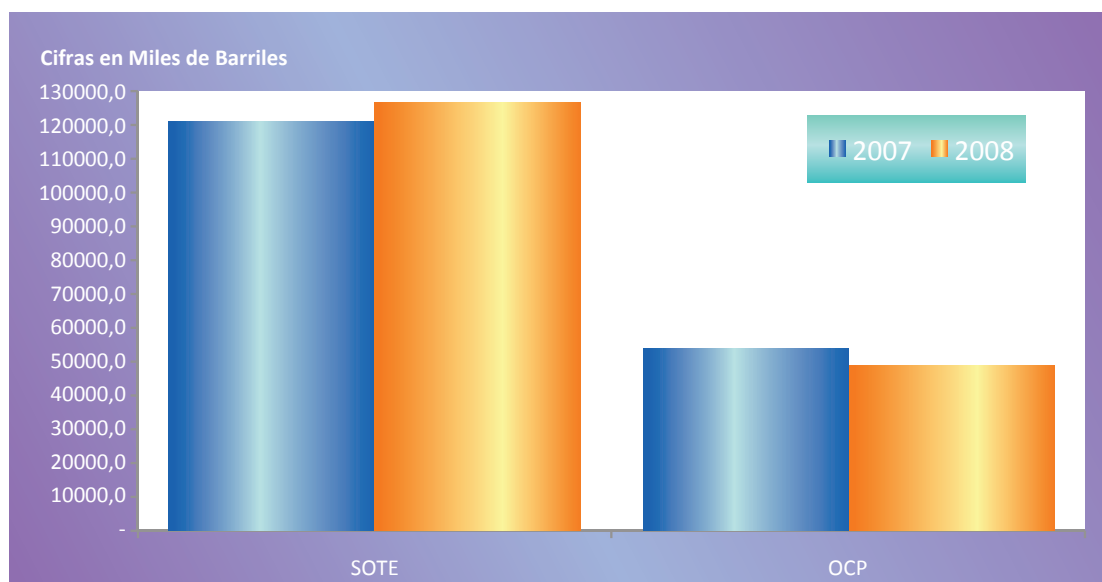
## TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTO

Enero-Diciembre 2008



## TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Ene - Dic 2007/2008



Fuente: Gerencia de Oleoducto, Dirección Nacional de Hidrocarburos  
 Elaboración: Planificación Corporativa - PETROECUADOR

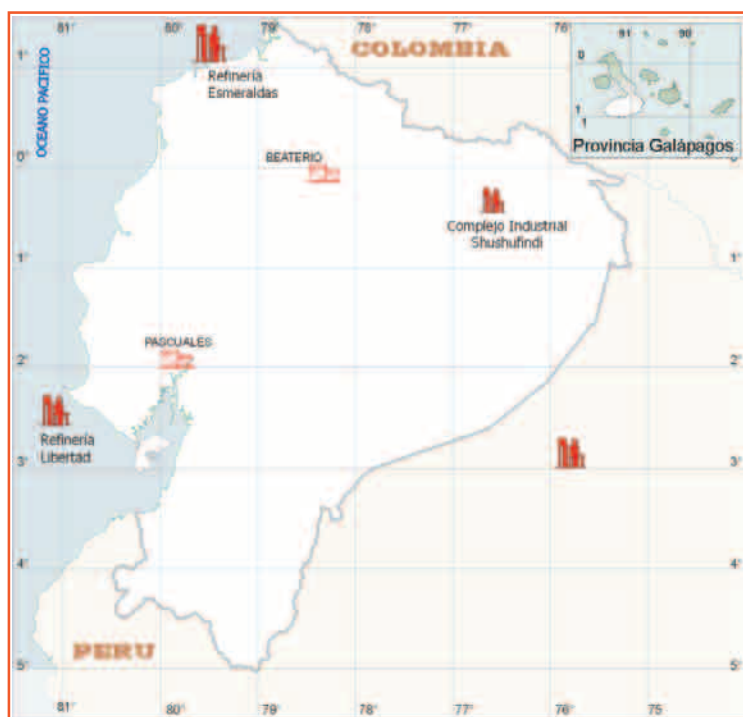
CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUTORIANO Año 2008 Cifras en Barriles							
Meses	LAGO AGRIO	LUMBAQUI	SALADO	BAEZA	PAPALLACTA	QUININDE	TOTAL
Enero	9.670	9.681	7.747	13.052	12.874	4.969	57.993
Febrero	8.809	8.373	6.758	11.913	11.413	4.042	51.308
Marzo	9.194	9.352	7.118	12.161	11.871	4.879	54.575
Abril	10.261	9.685	8.083	13.046	13.060	5.230	59.365
Mayo	9.515	9.171	7.501	12.452	12.163	4.277	55.079
Junio	10.090	9.657	7.593	12.885	12.268	4.766	57.258
Julio	10.841	9.732	7.831	13.553	12.848	4.733	59.538
Agosto	10.825	10.469	8.202	14.038	13.468	3.325	60.327
Septiembre	10.258	9.688	7.747	13.155	12.520	4.918	58.286
Octubre	11.043	10.346	8.056	13.097	12.603	5.601	60.746
Noviembre	10.765	9.713	7.618	12.387	13.026	5.030	58.539
Diciembre	11.276	10.220	8.267	13.691	13.285	5.358	62.097
<b>TOTAL</b>	<b>122.547</b>	<b>116.087</b>	<b>92.520</b>	<b>155.430</b>	<b>151.399</b>	<b>57.127</b>	<b>695.111</b>
Ene-Dic/2007	108.626	109.959	86.169	146.124	142.804	42.296	635.979
Var % 08/07	12,8%	5,6%	7,4%	6,4%	6,0%	35,1%	9,3%
Fuente: Gerencia de Oleoducto Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR							



# Industrialización de Crudo



## REFINACIÓN DE CRUDO



PETROINDUSTRIAL, es la filial encargada de transformar los hidrocarburos mediante procesos de refinación para producir derivados que satisfagan la demanda interna del País.

En 1929 se decidió la construcción de la primera refinería nacional para dejar de importar derivados especialmente gasolina, se construyó en la Península de Santa Elena; para 1940 por iniciativa de Anglo se instalaron dos plantas inicialmente con una producción de 7.000 barriles diarios, cubriendo el 65% de la demanda nacional de derivados

Petroindustrial tiene a su cargo los siguientes Complejos Industriales en el País:

### REFINERÍA ESTATAL ESMERALDAS (REE)

La Refinería de Esmeraldas, está situada en la provincia de Esmeraldas en el sector noroccidental del país, a 3.8 Km. de distancia del Océano Pacífico. Fue diseñada y construida entre 1975 y 1977 para procesar 55.600 BPD. En 1987 se amplió a 90.000 BPD.

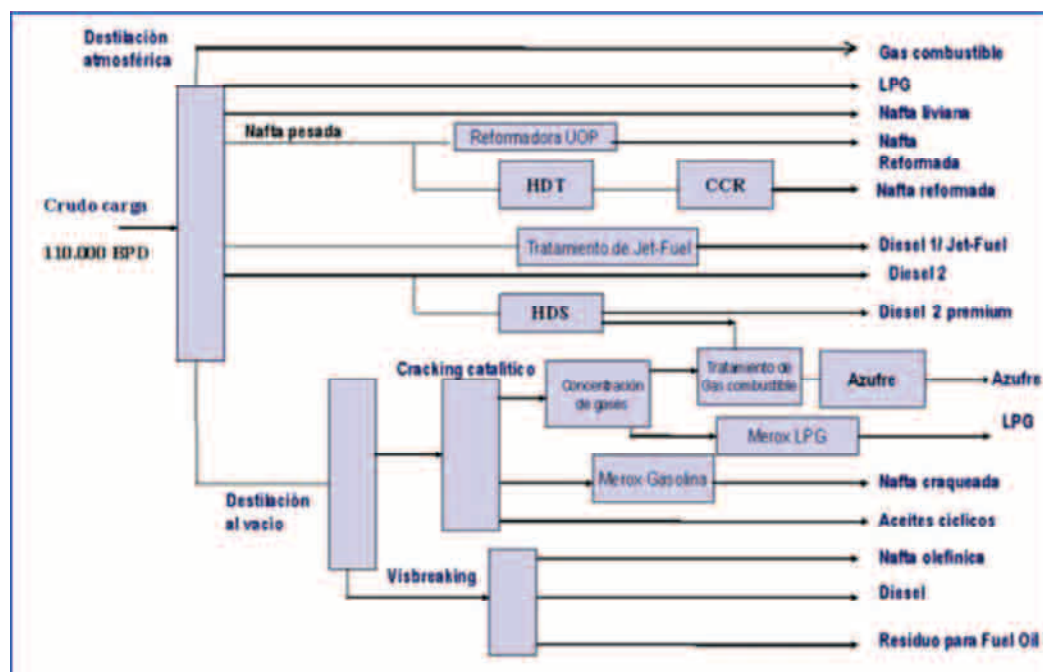
Luego de 20 años en 1997 amplió sus instalaciones para procesar 110.000 BPD., adaptándose para procesar crudos más pesados, incorporando nuevas unidades para mejorar la calidad de los combustibles y minimizar el impacto ambiental.



Se encuentra ubicada a 7 Km de la ciudad de Esmeraldas, en la vía hacia Atacames, está a 300 m. en línea recta al río Teaone, a 3 Km al río Esmeraldas y a 3,8 Km al Océano Pacífico.

CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	110.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B/D
CRUDO 1	55.000
CRUDO 2	55.000
VACIO 1	29.400
VACIO 2	15.900
VISBREAKING 1	15.750
VISBREAKING 2	15.750
FCC	18.000
HYD/PLATF.	2.780
HDT	13.000
CCR	10.000
HDS	24.500
MEROX JET FUEL	15.000
MEROX GASOLINA	11.000
MEROX LPG	5.524
PLANTA DE AZUFRE V.(TON/D)	13
PLANTA DE AZUFRE N.(TON/D)	50

## ESQUEMA DE PROCESO DE REFINACIÓN



## REFINERÍA LA LIBERTAD (RLL)



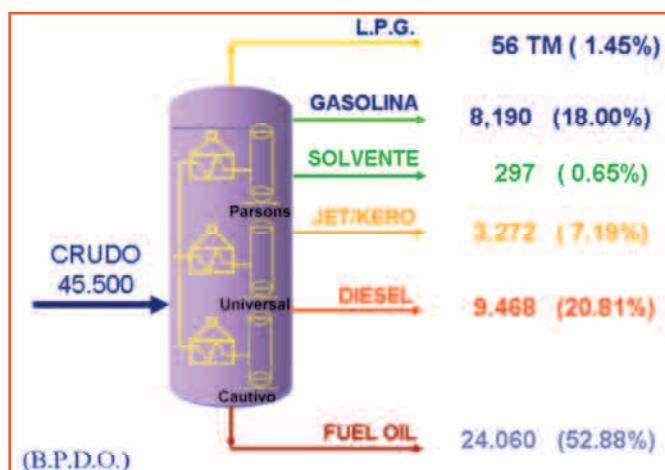
Está situada en la provincia del Santa Elena cantón La Libertad. En noviembre de 1989, se revertieron al Estado ecuatoriano las instalaciones de la Refinería Anglo Ecuatorian Oil Fields Ltda; y en 1990 la refinería Repetrol (ex Gulf), al concluir los contratos de operación con éstas compañías.

Con el crecimiento del país, la demanda aumentó, por la que en 1968 se incorporó a la refinería la planta Parsons con capacidad de 20.000 barriles diarios creando nuevos productos como: solventes para la industria química, aceite agrícola y combustible de aviación.

Estas plantas industriales conforman la Refinería La Libertad, cuya capacidad de procesamiento es de 46.000 BPD.

CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	46.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B/D
PARSONS	26.000
UNIVERSAL	10.000
CAUTIVO	10.000
ESTABILIZ.	8.000

## ESQUEMA DE PROCESOS DE REFINACIÓN





## COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI (CIS)



El Complejo Industrial Shushufindi, está ubicado en la Provincia de Sucumbíos en la región Oriental del País, está formado por:

Refinería Amazonas.  
Planta de gas de Shushufindi.

La Refinería Amazonas arrancó en 1987 con una capacidad de 10.000 BPD, en 1995 se duplicó su capacidad a 20.000 BPD. Está formada por dos

unidades gemelas de destilación atmosférica.

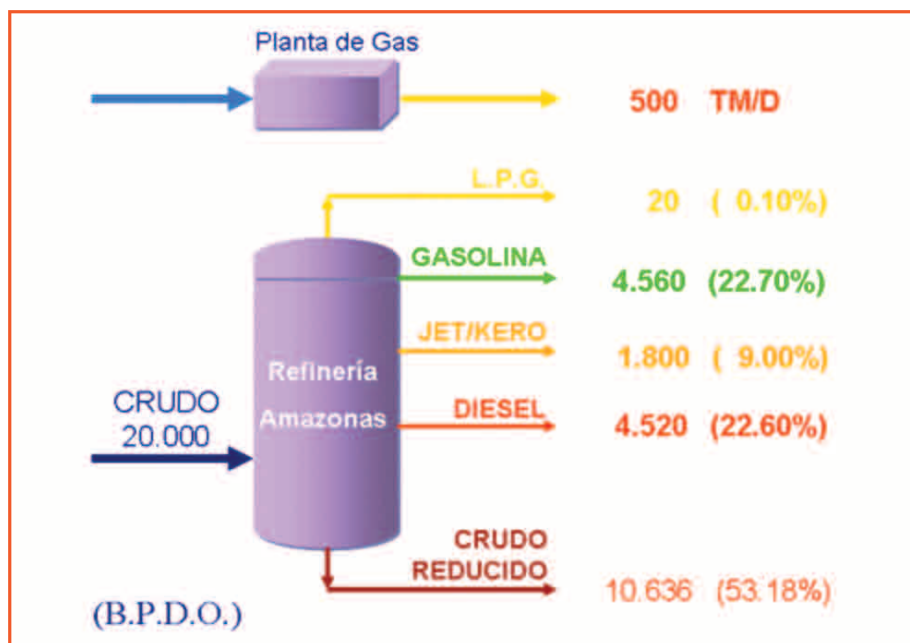
Esta planta cuenta con dos unidades de destilación atmosféricas, con 10.000 BPD., de capacidad cada una, se obtenía productos como: gasolina extra, diesel 1 y 2, Jet fuel y residuo, este último es devuelto a Petroproducción para ser mezclado con crudo. En 1995 amplió su capacidad de procesamiento a 20.000 BPD.

CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	20.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B/D
P.DE GAS (TM/D)	500
AMAZONAS 1	10.000
AMAZONAS 2	10.000

La Planta de gas de Shushufindi se diseñó para aprovechar el gas natural asociado al crudo extraído en los campos y producir GLP y gasolina natural. Su máxima carga es de 25 millones de pies cúbicos estándar de gas asociado, tiene capacidad para producir hasta 500 Tm/día de GLP y 2800 BPD de gasolina. Inició sus operaciones en 1981, fue instalada para procesar el gas asociado que se quemaba en las teas de los campos de producción de petróleo. Posteriormente, se han realizado instalaciones complementarias para captar el gas natural de los campos petroleros y transportarlo conjuntamente con los licuables para su procesamiento en esta Planta de Gas.



## ESQUEMA DE PROCESOS DE REFINACIÓN



# CRUDO NETO RECIBIDO EN REFINERÍAS, PLANTAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Cifras en barriles netos  
Año 2008

Mes	REFINERÍA ESMERALDAS	REFINERÍA LIBERTAD	REFINERÍA AMAZONAS	REFINERÍA LAGO AGRO	PLANTA REPSOL YPF	PLANTA PETROECUADOR BLOQUE 15	PLANTA AEC	CPF AGIP VILLANO	PERENCO BLQ. 21		CONSUMO SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
									YURALPA	SARAYACU		
Enero	2.916.438	1.247.580	626.285	33.465	222.173	52.070	91.234	26.639	7.031	2.942	57.993	5.283.850
Febrero	2.429.138	1.340.622	573.393	33.955	207.264	49.047	89.457	27.107	6.785	2.690	51.308	4.810.766
Marzo	2.915.147	1.301.879	585.914	33.662	221.988	52.084	97.154	24.505	7.120	2.420	54.575	5.296.448
Abril	2.800.228	1.270.245	599.770	32.713	215.011	50.059	94.538	27.037	7.126	3.072	59.365	5.159.164
Mayo	2.911.133	1.382.127	634.887	33.413	222.104	51.983	98.314	28.271	7.465	1.773	55.079	5.426.549
Junio	2.495.511	1.196.124	595.027	33.440	215.146	49.746	95.716	23.728	7.273	1.975	57.258	4.770.944
Julio	3.107.343	965.715	619.288	10.894	222.036	50.889	98.327	27.341	7.961	1.740	59.538	5.171.073
Agosto	2.913.206	1.174.225	624.925	31.308	222.146	51.301	63.908	27.669	7.848	1.845	60.327	5.178.708
Septiembre	3.015.853	1.122.021	600.166	32.716	178.741	39.007	85.944	26.952	7.449	1.702	58.285	5.168.836
Octubre	2.965.759	1.639.095	583.315	34.010	222.527	50.128	96.633	27.488	7.749	1.787	60.746	5.689.237
Noviembre	3.260.070	1.185.876	570.715	33.025	215.028	49.386	92.981	26.553	7.946	1.748	58.539	5.501.868
Diciembre	3.010.739	959.229	621.394	34.786	222.340	51.665	95.941	27.849	8.031	1.761	62.097	5.095.832
<b>Total</b>	<b>34.740.565</b>	<b>14.784.738</b>	<b>7.235.079</b>	<b>377.388</b>	<b>2.586.505</b>	<b>597.365</b>	<b>1.100.148</b>	<b>321.139</b>	<b>89.783</b>	<b>25.455</b>	<b>695.110</b>	<b>62.553.275</b>
Ene-Dic/2007	33.456.960	14.685.311	6.652.806	374.646	2.564.731	593.478	1.007.207	283.581	87.700	34.476	638.132	60.384.028
Var % 08/07	3,8%	0,7%	8,8%	0,7%	0,8%	0,7%	9,2%	11,3%	2,4%	-26,2%	8,9%	3,6%

Fuente: Petroproducción, Petroindustrial, Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2008

Cifras en barriles

Mes	PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO	CRUDO REDUCIDO A LLENADERAS	CRUDO REDUCIDO INYECTADO AL SOTE	PRODUCCIÓN DE GASOLINA NATURAL	GASOLINA NATURAL INYECTADA AL SOTE	GASOLINA NATURAL A REF. AMAZONAS
ENERO	336.196	124.860	203.577	29.084	18.742	9.452
FEBRERO	289.894	79.379	215.561	24.627	11.824	5.187
MARZO	309.269	82.114	226.299	24.529	577	24.813
ABRIL	311.882	72.231	240.637	27.675	-	31.417
MAYO	338.426	78.150	255.681	26.558	-	26.801
JUNIO	324.611	88.993	238.038	26.188	-	26.022
JULIO	323.803	68.207	247.456	28.109	-	25.202
AGOSTO	324.317	81.126	249.242	34.018	-	32.978
SEPTIEMBRE	323.057	111.257	213.640	30.097	-	27.908
OCTUBRE	326.716	125.374	200.195	21.292	-	18.108
NOVIEMBRE	302.698	86.676	214.077	42.629	6.428	34.547
DICIEMBRE	325.781	111.267	216.503	42.685	716	45.706
<b>TOTAL</b>	<b>3.836.650</b>	<b>1.109.634</b>	<b>2.720.906</b>	<b>357.491</b>	<b>38.287</b>	<b>308.141</b>
Ene-Dic/2007	3.303.276	984.956	2.313.053	299.363	56.933	237.056
Var % 08/07	16,1	12,7	17,6	19,4	-32,8	30,0

**Fuente:** Reportes Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL  
**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# INYECCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL AL SOTE

Cifras en barriles  
Año 2008

Meses	Refinería Amazonas		Refinería Lago Agrio	Planta AEC	TOTAL
	Crudo Reducido	Gasolina Natural			
Enero	203.577	18.742	14.733	60.253	297.305
Febrero	215.561	11.824	14.915	55.924	298.224
Marzo	226.299	577	14.751	60.590	302.217
Abril	240.637	-	14.801	47.975	303.413
Mayo	255.681	-	14.469	43.214	313.364
Junio	238.038	-	14.457	43.214	295.709
Julio	247.456	-	5.668	55.924	309.048
Agosto	249.242	-	12.855	42.139	304.236
Septiembre	213.640	-	14.031	41.103	268.774
Octubre	200.195	-	14.640	60.590	275.425
Noviembre	214.077	6.428	14.666	60.590	295.761
Diciembre	216.503	716	15.548	60.142	292.909
<b>TOTAL</b>	<b>2.720.906</b>	<b>38.287</b>	<b>165.534</b>	<b>631.658</b>	<b>3.556.385</b>
Ene-Dic/2007	2.536.963	56.933	167.420	632.059	3.393.375
Var % 08/07	7,3%	-32,8%	-1,13%	-0,1%	4,8%

Fuente: Petroindustrial, Petroproducción, Contratos Petroleros, Petroecuador  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

El volumen procesado en las tres refinerías, en el 2008, fue de 56.9 millones de barriles volumen mayor en un 3.7% al del 2007.

### REFINERÍA ESMERALDAS

La unidad de refinación Crudo 1 operó al 86,4% durante este año; y, la unidad de Refinación Crudo 2 al 87,2%, respecto a la capacidad nominal por las siguientes razones:

- Crudo 1.- Tuvo tres paros emergentes: 1 hora, (el 10 de enero/08), por falla de energía eléctrica, 9.06 días (del 24 enero al 2 de febrero/08) para revisión del plato de diesel de C-V1, para cambio de línea de la C-V1 a C-V11, reparación de intercondensadores y 9.19 días (del 17 al 26 de abril/08) por rotura de tubo #7.

En total estuvo fuera de operación 18,27 días, en el período enero-noviembre/08.

- Crudo 2.- Tuvo 5 paros: 13,12 días (del 20 de febrero al 4 de marzo/08), paro programado, para revisión interna y reparación del plato de nafta de C-V13, reparación de intercambiador C-E48 y reparación de línea de fondos de vacío hacia C-E46. (se programó por 15 días), 8,46 días del (10 al 18 de junio/08), para arreglo de tubo #11 del C-H2; 1,17 días (del 25 al 27 de agosto/08), para cambio de módulo #3 del C-E8; 3,06 días (del 5 al 8 de octubre/08), para arreglo de fugas en intercambiadores C-E46A/B/C y 3.83 días (del 26-30 diciembre/08) para arreglo de fugas en intercambiadores C-E28 A/F

En total esta unidad paró 29.64 días en el período enero-diciembre/08.

Las dos unidades bajaron la carga por los siguientes problemas:

Crudo 1: Problemas con la desaladora C-V11; la tubería del horno C-H1 se encuentra parcialmente coquizada, lo que no permite el incremento de carga de ésta unidad.

Crudo 2: Debido a fuga de producto por tubo No 11 del horno C-H2 en la cámara norte, pared norte; para controlar la fuga, se debió bajar la carga a ésta unidad y pararla, una vez superados todos los inconvenientes, se incrementó la carga al 100%; por presionamiento en la torre C-V13. Posible causa fue por baja capacidad de enfriamiento del C-E28 y por problemas en intercambiadores de calor.

### REFINERÍA LA LIBERTAD

Parsons.- Operó al 83.66%, tuvo tres paros: 2,6 días (del 8 al 10 de marzo/08) por conato de incendio en domo de la torre PV1 y 23,4 días (programado), del 13 de julio - hasta el 5 de agosto/08 y 3 días (del 2 al 4 de diciembre/08), para cambio de línea de 12" a la entrada del enfriador PE2.



En total esta unidad paró 28.94 días en el período enero-diciembre/08.

Universal.- Operó al 99.28%, tuvo dos paros: 3 horas (el 10 de enero/08) por presencia de lodo en el crudo, 5 días (del 27 de julio al 1 de agosto/08) para trabajos en conjunto con Planta Parsons. Y 13.79 días (del 10 al 24 de diciembre/08) par reparación integral del horno TH2.

En total esta unidad paró 18,92 días en el período enero-diciembre/08.

Cautivo.- Operó al 94,59%, tuvo un paro: 15 días (a partir del 16 de noviembre/08) paro programado, continuó en diciembre/08.

Se bajó carga a partir del 25 de septiembre/08 hasta el 2 de octubre/08 por bajo stock de crudo, debido a que solo se contaba con el B/T Santiago para realizar los cabotajes de crudo.

### COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI

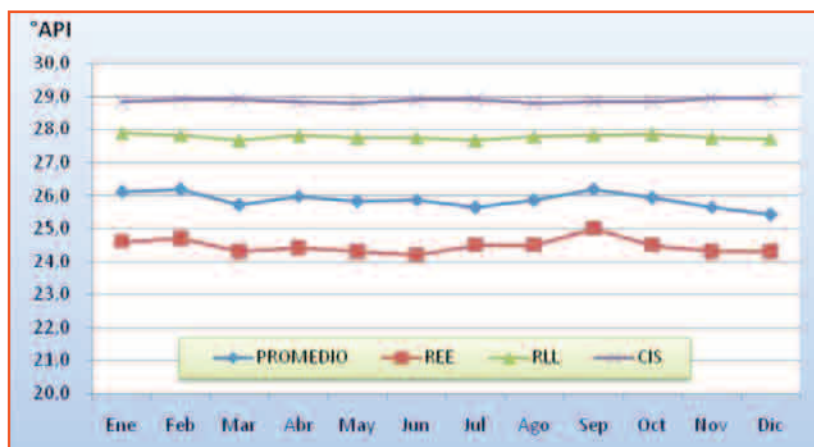
Amazonas 1 operó al 99.66% respecto a la capacidad nominal. Tuvo tres paros de muy corta duración: 1,5 horas (el 7 de julio/08) por falla de energía eléctrica; 1,17 horas (el 5 de octubre/08) por problemas de generación eléctrica con Petroproducción y 7,5 horas (el 27 de octubre/08) para reinicialización del DCS.

En total esta unidad paró 10,17 horas en el período enero-diciembre/08.

Amazonas 2 operó al 98.71% respecto a la capacidad nominal. Tuvo 4 paros: 18 horas (el 7 de julio/08) por desestabilización de perfil de temperatura, 1,17 horas (el 5 de octubre/08) por problemas de generación eléctrica con Petroproducción; 7,5 horas (el 27 de octubre/08) para reinicialización del DCS y 3.06 días (del 13 al 16 de noviembre/08) para reparación del refractario en quemadores del horno C2H001.

En total esta unidad paró 4.17 días en el período enero-diciembre/08.

### °API PROMEDIO DEL CRUDO PROCESADO EN REFINERÍAS



# MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2008

Cifras en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas			Refinería La Libertad			Refinería Anzonas			TOTAL		Refinería Lago Agrio (c)	Planta Destiladora Repsol YPF (c)	Planta Destiladora Bloque 15 (c)	Planta Destiladora Andes (c)	Planta Gas Shushufindi (b)
	°API	Crudo	Total	°API	Crudo	Otros (a)	Total	°API	Crudo	Otros (a)	Total	°API	Barriles	Crudo	Crudo	Gas Asociado MM PC. (d)
ENERO	24.6	2.886.175	2.886.175	27.9	1.320.042	4.538	1.324.580	28.8	638.961	5.016	643.977	26.1	4.854.732	52.070	91.234	269
FEBRERO	24.7	2.422.857	2.422.857	27.8	1.241.353	4.475	1.245.828	28.9	569.953	2.593	572.546	26.2	4.241.231	49.047	89.457	230
MARZO	24.3	3.054.195	3.054.195	27.7	1.246.257	4.036	1.250.293	28.9	595.267	1.979	601.246	25.7	4.905.734	52.084	97.154	262
ABRIL	24.4	2.575.495	2.575.495	27.8	1.294.943	4.534	1.299.477	28.9	587.984	3.564	591.548	26.0	4.466.520	50.059	94.538	266
MAYO	24.3	2.913.699	2.913.699	27.7	1.338.636	4.663	1.343.299	28.8	620.271	982	621.253	25.8	4.878.251	51.983	98.314	269
JUNIO	24.2	2.532.659	2.532.659	27.8	1.304.410	4.890	1.309.300	28.9	596.111	1.869	597.980	25.9	4.439.939	49.746	95.716	278
JULIO	24.5	3.215.260	3.215.260	27.7	847.161	7.255	854.416	28.9	609.265	4.522	613.787	25.7	4.683.463	50.889	98.327	279
AGOSTO	24.5	3.107.508	3.107.508	27.8	1.219.024	6.375	1.225.399	28.8	615.872	1.479	617.351	25.9	4.950.258	51.301	63.908	298
SEPTIEMBRE	25.0	3.052.377	3.052.377	27.8	1.263.691	8.959	1.272.650	28.9	605.362	1.412	606.774	26.2	4.931.801	39.007	85.944	253
OCTUBRE	24.5	2.987.316	2.987.316	27.8	1.331.761	8.912	1.340.673	28.8	604.526	1.713	606.239	25.9	4.934.228	50.128	96.633	197
NOVIEMBRE	24.3	3.161.225	3.161.225	27.7	1.157.225	9.690	1.166.905	29.0	568.320	2.004	570.324	25.7	4.898.454	49.386	92.981	265
DICIEMBRE	24.3	3.027.769	3.027.769	27.7	1.064.116	5.144	1.069.260	28.9	622.310	576	622.886	25.4	4.719.915	51.665	95.941	308
<b>TOTAL</b>	<b>24.5</b>	<b>34.936.535</b>	<b>34.936.535</b>	<b>27.8</b>	<b>14.628.619</b>	<b>73.461</b>	<b>14.702.080</b>	<b>28.9</b>	<b>7.238.202</b>	<b>27.709</b>	<b>7.265.911</b>	<b>25.9</b>	<b>56.904.526</b>	<b>597.365</b>	<b>1.100.148</b>	<b>3.174</b>
Ene-Dic/2007	25.0	33.456.960	33.456.960	27.9	14.685.311	45.862	14.731.173	29.1	6.652.806	33.327	6.686.133	26.1	54.874.266	593.478	1.007.207	2.729
Variación % 08/07		4.4%	4.4%		-0.4%	60.2%	-0.2%		8.8%	-16.9%	8.7%		3.7%	0.8%	9.2%	16.3%

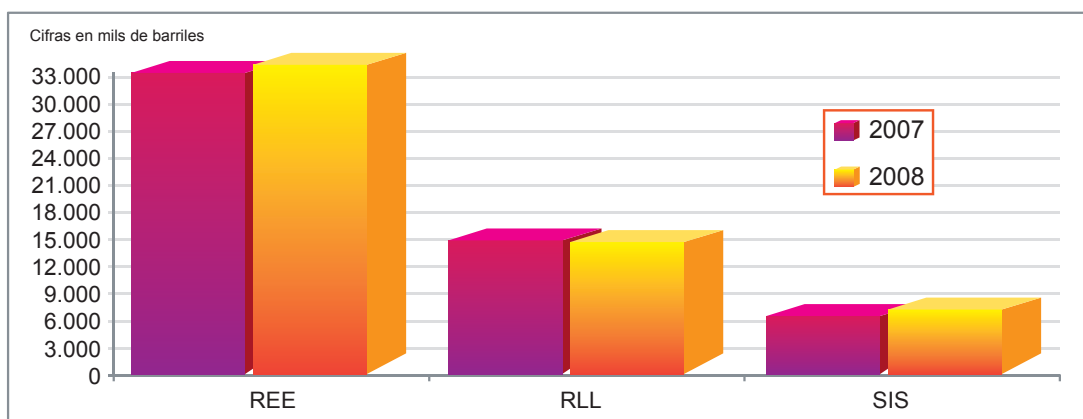
## Notas:

- a) Incluye slop
- b) La Refinería Anzonas y la Planta de Gas de Shushufindi conforman el Complejo Industrial Shushufindi
- c) Su producción se destina a autoconsumo de Petroproducción, Repsol YPF, Occidental y AEC respectivamente
- d) Millones de pies cúbicos

Fuente: Reportes Unidad de Programación-PETROINDUSTRIAL. Subgerencia de Operaciones-PETROPRODUCCIÓN, Administración de Contratos Petroleros - PETROECUADOR  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

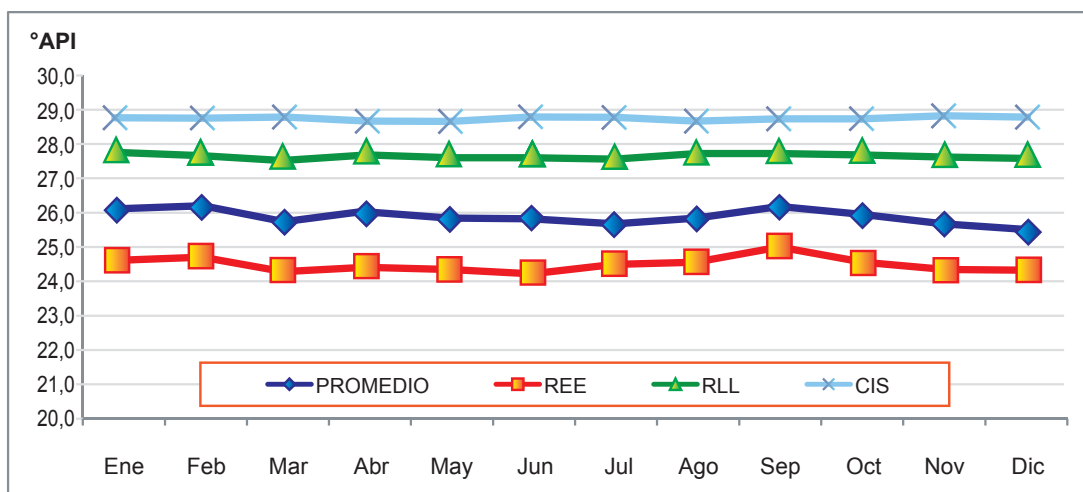
### CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero- Diciembre 2007/2008



### °API DEL PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero-Diciembre 2008



Fuente: Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

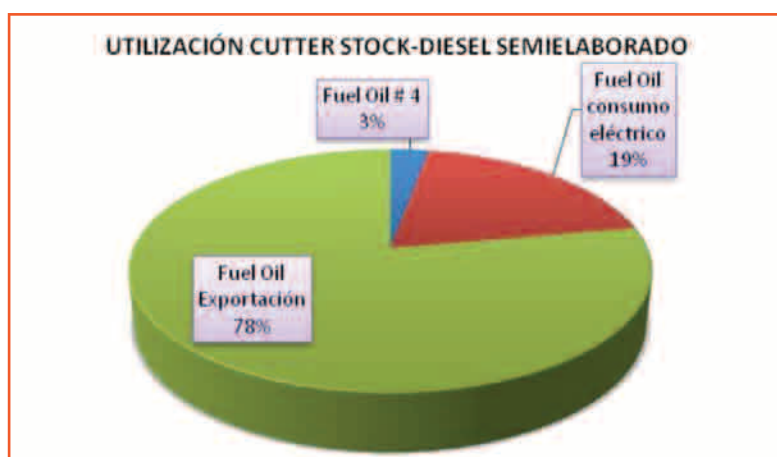
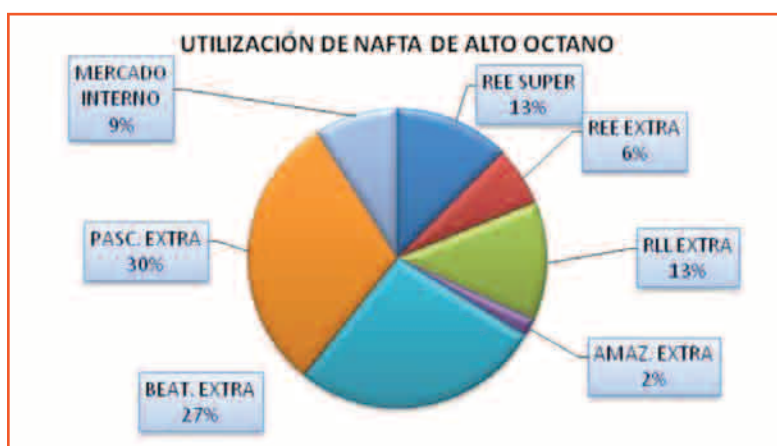
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

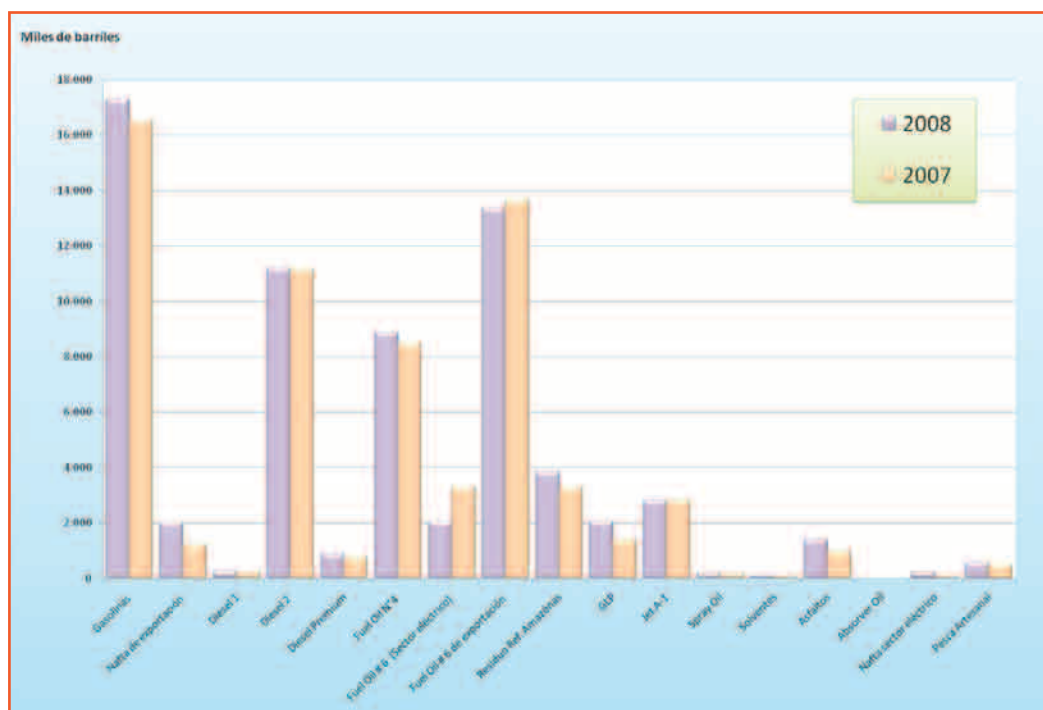
La producción neta de derivados 2008 para el mercado interno, fue de 67,6 millones de barriles, con una variación del 3,7%, por el incremento de las importaciones de derivados debido a que la Refinería Estatal Esmeraldas tuvo paros emergentes anteriormente descritos; en este volumen se incluyen 7,4 millones de barriles nafta de alto octano, debido a los daños en las diferentes unidades de la Refinería de Esmeraldas. La carga inicial programada bajó, repercutiendo en su producción lo que impactó, pese a eso su cumplimiento frente al programa inicial fue del 97.1% con una disminución volumétrica de 3.0 millones de barriles, siendo uno de los productos más afectados el Diesel Premium.

En la producción neta de derivados se incluyen los volúmenes de importación de nafta de alto octano, cutter stock y jet a1 que ingresaron como materia prima para obtener productos como gasolinas, Fuel Oil #4, Fuel Oil para el sector eléctrico y Fuel Oil de exportación, además el Jet-A1 que ingresó a Refinería Esmeraldas para poner dentro de especificaciones el producto de refinería para el mercado interno.

### UTILIZACIÓN DE NAFTA DE ALTO OCTANO Y CUTTER STOCK EN REFINERÍAS Enero-Diciembre 2008



**PRODUCCION DE DERIVADOS**  
*Cifras en barriles*  
**2007-2008**





PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

PRODUCTOS	Cifras en barriles												Var. % 08/07			
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		2008	2007	
GASOLINAS (Super+Extra)	(a)	1.341.729	1.186.087	1.654.608	1.582.685	1.357.137	1.320.531	1.377.220	1.578.182	1.550.576	1.445.676	1.377.327	1.534.776	17.286.534	16.545.542	4.5%
	(b)	374.094	304.796	353.278	507.164	158.603	284.826	349.005	340.901	438.112	342.272	302.061	224.007	3.979.108	3.916.700	1.6%
	(c)	967.635	881.301	1.301.330	1.055.521	1.198.534	1.035.705	1.028.211	1.237.281	1.112.464	1.103.404	1.075.266	1.310.770	13.307.426	12.628.842	5.4%
	(d)	196.668	85.822	94.755	95.891	93.640	122.347	261.862	199.998	247.090	261.644	227.039	132.089	2.018.845	1.254.455	60.9%
		34.123	22.948	31.715	16.073	17.854	30.880	19.609	21.991	27.943	18.361	23.340	11.915	276.752	259.400	6.7%
	(e)	893.068	702.060	1.006.867	636.237	1.016.925	1.014.411	720.879	1.013.561	1.063.281	1.017.898	990.754	1.112.054	11.187.995	11.178.824	0.1%
		142.613	143.320	158.555	164.785	-	222	191.564	38.528	1.896	28.944	1.006	3.064	874.497	776.214	12.7%
		741.674	832.610	934.388	726.583	746.312	731.280	755.774	684.929	703.848	743.012	663.915	597.808	8.862.133	8.466.968	4.7%
		143.026	202.208	209.117	231.671	102.057	241.625	164.705	104.935	198.261	222.647	75.991	145.503	2.041.746	3.279.684	-37.7%
	(f)	1.218.027	947.899	900.925	1.208.274	1.137.614	954.011	845.221	1.539.652	1.147.514	988.289	1.259.032	1.220.723	13.366.181	13.663.455	-2.2%
Residuo (Crudo Reducido) CIS	(g)	336.196	289.894	309.269	311.882	338.426	324.611	323.803	324.317	323.057	326.716	302.698	325.781	3.836.650	3.303.276	6.1%
		246.351	227.139	150.255	260.717	216.517	264.489	274.381	178.799	296.689	229.259	250.265	220.900	2.815.761	2.827.110	-0.4%
		153.975	132.385	160.744	153.805	171.350	108.882	219.988	203.667	174.243	195.410	211.597	2.073.152	1.401.197	48.0%	
		Spray Oil		16.707	20.889	22.905	26.461	8.489	10.248	22.533	16.453	17.236	16.502	216.417	184.973	17.0%
		Solventes (Rub. S 1M.T.)		10.327	9.987	11.375	10.590	10.254	9.515	10.239	11.114	11.911	10.020	125.959	108.727	15.8%
		Asfaltos AP3-RC250		86.372	73.800	99.871	104.664	148.187	152.226	139.890	126.128	149.670	187.115	1.414.207	990.069	42.8%
		Absorver Oil		-	-	-	49	-	-	-	436	-	-	920	-	-
		Nafta 90		-	-	-	58.466	-	34.438	55.598	72.203	-	-	220.705	92.984	137.4%
	(h)	45.831	48.666	47.619	39.338	49.968	45.370	49.413	49.567	49.356	51.039	51.789	49.337	577.294	506.487	14.0%
	(i)	29.084	24.627	24.529	27.675	26.558	26.188	28.109	34.018	30.097	21.292	42.629	42.685	357.491	299.363	19.4%
TOTAL PRODUCTOS (a)	5.637.807	4.935.127	5.796.752	5.540.292	5.408.558	5.463.707	5.288.332	6.194.892	6.071.535	5.755.354	5.639.012	5.821.870	67.553.239	65.138.728	3.7%	
AZUFRE KILOS	278.350	450.590	516.200	327.950	321.280	362.000	359.750	538.030	536.560	484.100	348.300	453.600	4.976.710	2.304.500	116.0%	

Notas:

- Se refiere a la producción en planta de los derivados terminados, considerando las transferencias internas y los productos intermedios importados para mezclas en refinerías. No se consideran los consumos internos.
- a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada por Petroproducción, que se destina para el consumo interno y para donaciones, ni la producción de las plantas destiladoras de Repsol-YPF, Occidental y AEC.
- b) Incluye las mezclas de gasolina extra que se realiza en los terminales de el Baileño y Pascuales.
- c) Incluye las mezclas de gasolina extra que se realiza en los terminales de el Baileño y Pascuales.
- d) Incluye el remanente de la producción de nafta base y debutanizada de bajo octanaje, destinada a la exportación.
- e) Incluye un volumen de 2.716.447 lbs Cutler Stock importado y diesel suministrado empleado como diluyente y 1.064.724 lbs de Gasóleo para la mezcla de Fuel Oil # 6 (Combustible Mezcla).
- f) Incluye un volumen de 2.716.447 lbs Cutler Stock importado y diesel suministrado empleado como diluyente y 1.064.724 lbs de Gasóleo para la mezcla de Fuel Oil # 6 (Combustible Mezcla).
- g) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante. La obtención de este combustible se lo realiza en la Cabeceira de La Libertad y en Esmeraldas.
- h) Producción de Gasolina Natural de la Planta de Gas Shushufindi, la misma que se reinyecta al SOTE como Crudo y parte se lo utiliza como carga en Refinería Amazonas.

Fuente: Base de Datos de la Producción de PETROINDUSTRIAL y PETROCOMERCIAL.  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS -REFINERÍA ESMERALDAS (a)																
Año 2008																
Cifras en barriles																
Mess	GASOLINAS			NAFTA DEBUTA- NIZADA (c)	DIESEL 1	DIESEL 2 (d)	DIESEL PREMIUM	FUEL OIL # 4	FUEL OIL PESADO # 6 (TERMO- ESMERALDAS)	FUEL OIL # 6 DE EXPORTACIÓN (e)	JET A-1	GLP	ASFALTOS (AP3, RC250)	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL (Excl. Azufre)	AZUFRE KILOS
	SUPER DISPONIBLE A MERCADO INTERNO (b)	EXTRA	TOTAL													
ENERO	374.094	197.093	571.187	196.668	0	521.971	142.613	0	143.026	1.218.027	172.974	97.740	91.080	18.100	3.173.386	278.350
FEBRERO	304.786	236.960	541.746	85.822	0	362.377	143.320	133.933	202.208	947.899	162.039	88.362	55.204	25.101	2.748.011	450.590
MARZO	353.278	538.571	891.849	94.755	0	661.280	158.555	234.881	209.117	900.925	83.542	109.860	86.372	26.966	3.458.102	516.200
ABRIL	507.164	309.233	816.397	95.891	0	268.287	164.785	0	231.671	1.208.274	195.260	103.163	73.800	16.278	3.173.806	327.950
MAYO (d)	158.603	437.013	595.616	93.640	0	635.508	0	0	102.057	1.137.614	136.295	120.990	99.871	25.461	2.947.052	321.280
JUNIO	284.826	405.181	690.007	122.347	0	660.432	222	0	241.625	954.011	198.657	133.916	104.664	21.080	3.126.961	362.000
JULIO	349.005	311.563	660.568	261.862	0	433.622	191.564	264.188	164.705	845.221	216.139	54.337	148.187	24.532	3.264.925	359.750
AGOSTO	340.901	486.054	826.955	199.998	0	643.565	38.528	0	104.935	1.539.652	134.812	156.356	152.226	24.031	3.821.058	538.030
SEPTIEMBRE	438.112	311.826	749.938	247.090	0	709.308	1.896	0	198.261	1.147.514	227.294	151.383	139.890	23.154	3.595.728	536.560
OCTUBRE	342.272	278.920	621.192	261.644	0	643.721	28.944	0	222.647	988.289	154.886	138.184	126.128	23.419	3.209.054	484.100
NOVIEMBRE	302.061	322.224	624.285	227.039	0	691.486	1.006	0	75.991	1.258.032	165.457	130.481	149.670	28.234	3.351.681	348.300
DICIEMBRE	224.007	508.744	732.751	132.089	0	783.597	3.064	0	145.503	1.220.723	160.409	136.881	187.115	22.843	3.524.975	453.600
TOTAL	3.979.108	4.343.382	8.322.490	2.018.845	0	7.015.154	874.497	633.002	2.041.746	13.366.181	2.007.764	1.421.653	1.414.207	279.199	39.394.738	4.976.710
Ene-Dic/2007	3.916.700	4.992.639	8.909.339	1.093.680	0	6.765.464	776.214	339.852	3.279.684	13.663.455	2.112.297	879.611	990.069	237.067	39.046.733	2.972.200
Var.% 08/07	1,6	-13,0	-6,6	84,6		3,7	12,7	86,3	-37,7	-2,2	-4,9	61,6	42,8	17,8	0,9	67,4
Notas:																
a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias internas y productos intermedios importados para mezcla en refinerías. No se consideran consumos internos																
b) Se refiere a volumen disponible para el mercado interno (ver cuadro distributivo Gasolina Super)																
c) Consta el remanente de la producción de nafta, que se destina a la exportación																
d) Incluye un volumen de 6,376 bls de diesel premium utilizado para mejorar el diesel 2																
e) Incluye un volumen de 2.718.447 bls Cutter Stock importado y diesel semelaborado empleado como diluyente y 10.647.734 bls de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6 (Combustible Mezcla)																
Fuente:	Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL															
Elaboración:	Planificación Corporativa, PETROECUADOR															

- Notas:**
- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias internas y productos intermedios importados para mezcla en refinerías. No se consideran consumos internos
  - b) Se refiere a volumen disponible para el mercado interno (ver cuadro distributivo Gasolina Super)
  - c) Consta el remanente de la producción de nafta, que se destina a la exportación
  - d) Incluye un volumen de 6.376 bbls de diesel premium utilizado para mejorar el diesel 2
  - e) Incluye un volumen de 2.718.447 bbls Cutter Stock importado y diesel semielaborado empleado como diluyente y 10.647.734 bbls de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6 (Combustible Mezcla)

**Fuente:** Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL  
**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN, IMPORTACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE GASOLINA SUPER										
Año 2008										
Cifras en barriles										
MES	PRODUCCIÓN PROPIA DE REFINERÍA	NAO IMPORTADA A REFINERÍA ESMERALDAS A G. SUPER	DESPACHO DE REFINERÍA	NAO IMPORTADA A TRES BOCAS, CAB. ESMERALDAS POLD.	TOTAL NAO DISPONIBLE	NAFTA DE ALTO COTANO PARA MEZCLAS				TOTAL DESPACHO GASOLINA SUPER
						BEATERIO EXTRA	PASCUALES EXTRA	AMAZONAS EXTRA	TOTAL	
ENERO	243.037	-	263.426	476.256	739.682	168.060	184.798	12.730	365.588	328.938
FEBRERO	241.739	121.153	355.594	268.998	624.592	138.551	170.411	10.844	319.806	311.187
MARZO	204.985	175.267	398.938	344.893	743.831	182.489	197.457	10.607	390.553	325.137
ABRIL	210.794	9.086	246.807	615.458	862.265	182.061	160.549	12.491	355.101	331.846
MAYO	219.192	69.951	260.822	282.723	543.545	155.036	217.177	12.729	384.942	341.177
JUNIO	130.180	52.580	224.964	359.666	584.630	148.973	140.224	10.607	299.804	329.888
JULIO	12.082	65.851	137.638	549.470	687.108	165.968	161.805	10.330	338.103	355.591
AGOSTO	131.809	104.225	255.939	471.738	727.677	149.806	228.013	8.957	386.776	354.831
SEPTIEMBRE	231.749	135.362	353.605	482.881	816.486	181.996	182.192	14.186	378.374	356.344
OCTUBRE	151.446	131.792	309.491	488.196	777.687	178.151	241.410	15.854	435.415	362.543
NOVIEMBRE	171.820	58.775	248.972	413.097	662.069	198.198	147.668	14.142	360.008	341.502
DICIEMBRE	107.154	-	123.864	473.229	597.093	153.989	206.664	12.433	373.087	388.238
<b>TOTAL</b>	<b>2.055.987</b>	<b>924.042</b>	<b>3.180.060</b>	<b>5.186.605</b>	<b>8.366.665</b>	<b>2.003.278</b>	<b>2.238.368</b>	<b>145.910</b>	<b>4.387.557</b>	<b>4.127.222</b>
Ene-Dic/2007	1.669.858	1.159.621	3.171.296	4.252.178	7.423.474	1.809.391	1.697.383	123.276	3.630.050	3.726.366
Var % 08/07	23.1%	-20.3%	0.3%	22.0%	12.7%	10.7%	31.9%	18.4%	20.9%	10.8%

**Notas:**

Del volumen de importación de Nafta de Alto Octano, se envió a Refinería Esmeraldas 1.398.639 bls y a Refinería La Libertad 876.503 bls para producir Gasolina Extra para el período ene-dic/2008

**Fuente:** PETROINDUSTRIAL, PETROCOMERCIAL  
**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2008

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA	NAFTA BASE (b)	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL #4	JET A-1	G L P	SPRAY OIL	SOLVENTES (RUB, S1, M.T)	ABSORVER OIL	PESCA ARTESANAL (Nafta Base)	TOTAL (c)
ENERO	159.569	0	29.585	219.703	741.674	56.032	1.687	13.970	10.392	0	27.731	1.260.343
FEBRERO	132.118	0	16.467	203.566	698.677	49.741	1.192	24.024	10.235	0	23.565	1.159.585
MARZO	126.927	0	27.471	201.411	699.507	49.499	943	16.707	10.327	0	20.653	1.153.445
ABRIL	153.477	0	10.925	228.753	726.583	41.752	907	20.889	9.987	0	23.060	1.216.333
MAYO	107.921	0	12.403	229.671	746.312	65.800	745	22.905	11.375	49	24.507	1.221.588
JUNIO	132.662	0	25.612	202.247	731.280	54.626	1.313	26.461	10.590	435	24.290	1.209.516
JULIO	136.049	0	16.242	137.287	491.586	45.595	426	8.489	10.254	0	24.881	870.809
AGOSTO	118.795	0	17.777	222.401	684.929	27.348	207	10.248	9.515	0	25.536	1.116.756
SEPTIEMBRE	161.150	0	23.717	211.601	703.848	54.177	1.466	22.533	10.239	0	26.202	1.214.933
OCTUBRE	107.704	0	14.434	228.022	743.012	59.063	1.329	16.453	11.114	436	27.620	1.209.187
NOVIEMBRE	138.812	0	19.157	163.536	663.915	64.315	2.096	17.236	11.911	0	23.555	1.104.533
DICIEMBRE	177.868	0	5.134	171.583	597.808	46.854	1.301	16.502	10.020	0	26.494	1.053.564
<b>TOTAL</b>	<b>1.652.952</b>	<b>0</b>	<b>218.924</b>	<b>2.419.781</b>	<b>8.229.131</b>	<b>614.802</b>	<b>13.612</b>	<b>216.417</b>	<b>125.959</b>	<b>920</b>	<b>298.095</b>	<b>13.790.593</b>
Ene-Dic/2007	1.430.167	160.775	198.508	2.720.283	8.127.116	547.231	14.368	184.973	108.727	0	269.980	13.762.128
Var. % 08/07	15,6	0,0	10,3	-11,0	1,3	12,3	-5,3	17,0	15,8	0,0	10,4	0,2

## Notas:

- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias internas y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos
- b) Consta el remanente de la producción de nafta debutanizada de bajo octanaje, que se destina a la exportación
- c) No incluye 1.253.316 bls de Nafta base que se envía al Terminal Pascuales, para mezcla de Gasolina Extra.

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI (a)											
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS											
Año 2008											
REFINERÍA LAGO AGRIO (b)											
Cifras en barriles						Cifras en barriles					
Mes	GASOLINA EXTRA (c)	DIESEL 1	DIESEL 2	JET A-1	G L P	RESIDUO (CRUDO REDUCIDO) (d)	GASOLINA NATURAL (e)	TOTAL (f)			
ENERO	23.012	4.538	151.394	17.345	54.548	336.196	29.084	616.117			
FEBRERO	20.100	6.481	136.117	15.359	42.831	289.894	24.627	535.409			
MARZO	19.213	4.244	144.176	17.214	49.941	309.269	24.529	568.586			
ABRIL	22.819	5.148	139.197	23.705	49.735	311.882	27.675	580.161			
MAYO	24.499	5.451	151.746	14.422	49.615	338.426	26.558	610.717			
JUNIO	20.096	5.268	151.732	11.206	51.897	324.611	26.188	590.998			
JULIO	19.824	3.367	149.970	12.647	54.099	323.803	28.109	591.819			
AGOSTO	16.973	4.214	147.595	16.639	63.425	324.317	34.018	607.181			
SEPTIEMBRE	25.608	4.226	142.372	15.218	50.818	323.057	30.097	591.396			
OCTUBRE	27.823	3.927	146.155	15.310	34.730	326.716	21.292	575.953			
NOVIEMBRE	25.427	4.183	135.732	20.493	62.833	302.698	42.629	593.995			
DICIEMBRE	23.884	6.781	156.874	13.637	73.415	325.781	42.685	643.057			
TOTAL	269.278	57.828	1.753.060	193.195	637.887	3.836.650	357.491	7.105.389			
Ene-Dic/2007	234.380	60.892	1.693.077	167.582	507.218	3.303.276	299.363	6.265.788			
Var. % 08/07	14,9	-5,0	3,5	15,3	25,8	16,1	19,4	13,4			

Mes	GASOLINA EXTRA	DIESEL 2	JET A-1	RESIDUO	TOTAL
ENERO	787	6.630	2.371	14.733	24.521
FEBRERO	1.192	6.904	2.717	14.915	25.728
MARZO	907	7.053	2.536	14.751	25.247
ABRIL	1.065	6.791	2.761	14.801	25.418
MAYO	1.023	6.543	3.294	14.469	25.329
JUNIO	1.065	7.339	2.024	14.457	24.885
JULIO	345	2.843	934	5.668	9.790
AGOSTO	1.250	5.590	2.866	12.855	22.561
SEPTIEMBRE	930	6.249	3.152	14.031	24.362
OCTUBRE	1.065	6.116	2.234	14.640	24.055
NOVIEMBRE	1.221	5.485	3.240	14.666	24.612
DICIEMBRE	2.794	1.247	920	15.548	20.509
TOTAL	13.644	68.790	29.049	165.534	277.017
Ene-Dic/2007	11.498	78.520	25.694	167.420	283.132
Var. % 08/07	18,7	-12,4	13,1	-1,1	-2,2

**Notas:** a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos

b) Producción que se destina al consumo de PETROPRODUCCIÓN y a donaciones a instituciones de la zona

c) Incluye 145.910 bts. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado

d) Producción de Residuo que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación

e) Producción de Gasolina Natural, que se reinyecta al SOTE como Crudo, para exportación

f) No incluye 1.296.831/bts de Nafta base que se envía al Terminal de El Beaterio

**Fuente:** Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR



PRODUCCIÓN MEDIANTE MEZCLAS DE NAFTAS DE GASOLINA EXTRA EN TERMINALES (a)										
Cifras en barriles										
Mes	Año 2007				Año 2008				VARIACIÓN% 08/07	
	PASCUALES	EL BEATERIO	TOTAL	PASCUALES			EL BEATERIO			TOTAL
				Nafta de Alto Octano	Nafta Base	Sub Total	Nafta de Alto Octano	Nafta Base	Sub Total	
ENERO	212.364	266.449	478.813	184.798	123.063	307.861	168.060	112.040	280.100	587.961
FEBRERO	253.029	248.366	501.415	170.411	90.794	261.205	138.551	92.367	230.918	492.123
MARZO	152.733	212.820	365.553	197.457	115.014	312.471	182.489	121.659	304.148	616.619
ABRIL	213.232	237.962	451.194	160.549	106.008	266.557	182.061	121.374	303.435	569.992
MAYO	197.446	222.475	419.921	217.177	153.631	370.808	155.036	103.357	258.393	629.201
JUNIO	259.275	262.644	521.919	140.224	89.254	229.478	148.973	99.315	248.288	477.766
JULIO	218.201	186.028	404.229	161.805	122.360	284.165	165.968	110.646	276.614	560.779
AGOSTO	265.613	244.754	510.367	228.013	137.770	365.783	149.806	99.870	249.676	615.459
SEPTIEMBRE	315.336	277.633	592.969	182.192	128.361	310.553	181.996	121.331	303.327	613.880
OCTUBRE	263.828	216.745	480.573	241.410	150.629	392.039	178.151	118.767	296.918	688.957
NOVIEMBRE	288.705	361.300	650.005	147.668	110.805	258.473	198.198	132.132	330.330	588.803
DICIEMBRE	316.241	278.457	594.698	206.664	136.960	343.625	153.989	102.660	256.649	600.274
TOTAL	2.956.003	3.015.653	5.971.656	2.238.368	1.464.649	3.703.018	2.003.278	1.335.518	3.338.796	7.041.814
<b>Notas:</b> Información provisional, sujeta a revisión										
a) La gasolina extra se obtiene de la mezcla de Nafta base y Nafta de alto octano										
<b>Fuente:</b> Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL										
<b>Elaboración:</b> Planificación Corporativa, PETROECUADOR										

## PREPARACIÓN DE GASOLINA EXTRA EN REFINERÍAS

Año 2008

Cifras en barriles

Mes	REF. ESMERALDAS			REF. LA LIBERTAD			REF. AMAZONAS			
	Naftas Propias (a)	NAO Importada	TOTAL	Gasolina Base	NAO Importada	TOTAL	Gasolina Base	NAO Importada	Consumo Interno	TOTAL
Enero	197.093	-	197.093	71.961	87.608	159.569	10.333	12.730	51	23.012
Febrero	236.959		236.959	55.480	76.638	132.118	9.256	10.844	-	20.100
Marzo	347.912	190.660	538.572	52.085	74.842	126.927	8.654	10.607	48	19.213
Abril	278.768	30.465	309.233	62.662	90.815	153.477	10.381	12.491	54	22.818
Mayo	376.783	60.231	437.014	45.710	62.111	107.821	11.819	12.729	48	24.500
Junio	394.196	10.985	405.181	56.048	76.614	132.662	9.531	10.607	42	20.096
Julio	311.562	-	311.562	55.670	80.379	136.049	9.536	10.330	42	19.824
Agosto	463.805	22.248	486.053	46.455	72.340	118.795	8.061	8.957	45	16.973
Septiembre	229.476	82.349	311.825	61.027	100.123	161.150	11.460	14.186	38	25.608
Octubre	266.120	12.800	278.920	51.101	56.603	107.704	12.054	15.854	85	27.823
Noviembre	281.510	40.713	322.223	62.703	76.109	138.812	11.285	14.142	-	25.427
Diciembre	482.979	25.764	508.743	78.985	98.883	177.868	11.451	12.433	-	23.884
<b>TOTAL</b>	<b>3.867.163</b>	<b>476.215</b>	<b>4.343.378</b>	<b>699.887</b>	<b>953.065</b>	<b>1.652.952</b>	<b>123.821</b>	<b>145.910</b>	<b>453</b>	<b>269.278</b>

**Nota:** a) Se refiere a Nafta Liviana + Nafta Pesada + Nafta Reformada + Nafta Tratada

**Fuente:** Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PREPARACIÓN DE FUEL OIL #4, # 6 NACIONAL Y DE EXPORTACIÓN DE REFINERÍA ESMERALDAS										
Mes	Fuel Oil # 4			Fuel Oil # 6 Nacional			Fuel Oil # 6 de Exportación			
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Total
Enero	-	-	-	93.997	49.029	143.026	941.197	276.830	1.218.027	
Febrero	97.334	36.599	133.933	152.910	49.298	202.208	733.537	214.362	947.899	
Marzo	172.789	62.092	234.881	177.016	32.101	209.117	753.651	147.274	900.925	
Abril	-	-	-	174.542	57.129	231.671	927.672	280.602	1.208.274	
Mayo	-	-	-	59.487	42.570	102.057	876.944	260.670	1.137.614	
Junio	-	-	-	173.493	68.132	241.625	737.840	216.171	954.011	
Julio	264.188	-	264.188	77.016	87.689	164.705	646.530	198.691	845.221	
Agosto	-	-	-	-	104.935	104.935	1.244.003	295.649	1.539.652	
Septiembre	-	-	-	150.867	47.394	198.261	941.237	206.277	1.147.514	
Octubre	-	-	-	188.936	33.711	222.647	907.469	80.820	988.289	
Noviembre	-	-	-	32.550	43.441	75.991	992.447	265.585	1.258.032	
Diciembre	-	-	-	85.611	59.892	145.503	945.207	275.516	1.220.723	
<b>Total</b>	<b>534.311</b>	<b>98.691</b>	<b>633.002</b>	<b>1.366.425</b>	<b>675.321</b>	<b>2.041.746</b>	<b>10.647.734</b>	<b>2.718.447</b>	<b>13.366.181</b>	
Fuente: Programación, PETROINDUSTRIAL										
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR										

PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLE PARA PESCA ARTESANAL Y NAFTA BASE 90									
Cifras en barriles									
Mes	Año 2007			Año 2008			Variación % 08/07		
	NAFTA BASE SECTOR ELÉCTRICO	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL	NAFTA BASE SECTOR ELÉCTRICO	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL	NAFTA BASE 90	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL
ENERO	9.949	44.112	54.061	-	45.831	45.831		3,9	-15,2
FEBRERO	-	42.836	42.836	-	48.666	48.666	-	13,6	13,6
MARZO	-	42.371	42.371	-	47.619	47.619	-	12,4	12,4
ABRIL	-	39.861	39.861	-	39.338	39.338	-	-1,3	-1,3
MAYO	-	36.750	36.750	-	49.968	49.968	-	36,0	36,0
JUNIO	-	41.577	41.577	58.466	45.370	103.836	-	9,1	149,7
JULIO	-	45.629	45.629	-	49.413	49.413		8,3	8,3
AGOSTO	32.712	45.845	78.557	34.438	49.567	84.005	5,3	8,1	6,9
SEPTIEMBRE	50.323	39.310	89.633	55.598	49.356	104.954	10,5	25,6	17,1
OCTUBRE	-	45.965	45.965	72.203	51.039	123.242		11,0	168,1
NOVIEMBRE	-	40.119	40.119	-	51.789	51.789		29,1	29,1
DICIEMBRE	-	42.112	42.112		49.337	49.337	-	17,2	17,2
<b>TOTAL</b>	<b>92.984</b>	<b>506.487</b>	<b>599.471</b>	<b>220.705</b>	<b>577.294</b>	<b>797.999</b>	<b>137,4</b>	<b>14,0</b>	<b>33,1</b>

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

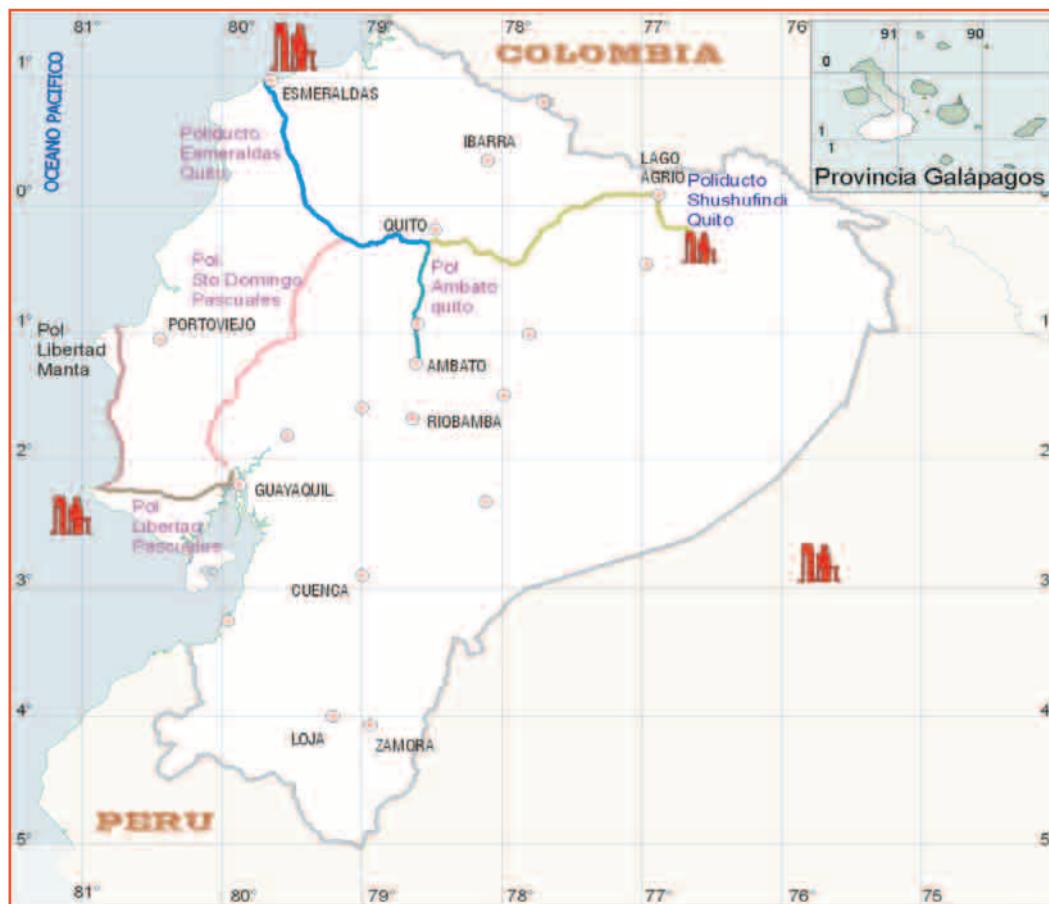
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# Transporte de Derivados por Poliductos





## TRANSPORTE DE DERIVADOS A TRAVÉS DE POLIDUCTOS



Petrocomercial cuenta con una red de poliductos ubicados estratégicamente e interconectados entre sí, que atraviesan las tres regiones del Ecuador continental. Transportan gasolinas, diesel y gas licuado de petróleo (GLP), desde las refinerías de Petroindustrial y los terminales marítimos, hasta los centros de despacho, y de ahí a las comercializadoras.

Son aproximadamente 1.300 kilómetros de poliductos, cuya capacidad de bombeo, permite transportar alrededor de 6 millones de galones diarios de combustible, a través de 9 diferentes líneas, que interconectadas entre sí, abastecen a todos los sectores sociales y productivos del país.

## CARACTERÍSTICAS GENERALES DE LOS POLIDUCTOS

### CUADRO # 1

<b>POLIDUCTO</b>	<b>LONGITUD (KM)</b>	<b>DIAMETRO DE TUBERÍA (PULG)</b>	<b>CAPACIDAD BOMBEO</b>	<b>VOLUMEN EMPAQ. LÍNEA (BLS)</b>	<b>CAUDAL MAXIMO (BLS/HORA)</b>
<i>Esmeraldas–Sto.Domingo</i>	163.9	16	60.000	121.800	2.500
<i>Sto. Domingo – Quito</i>	89.0	12	48.000	42.800	2.000
<i>Sto.Domingo – pascuales</i>	276.0	10	38.400	91.800	1.600
<i>Quito – Ambato</i>	111.0	6	12.000	13.572	500
<i>Shushufindi – Quito</i>	305.0	6-4	10.800	37.000	450
<i>Libertad – Pascuales</i>	128.0	10	21.600	42.300	900
<i>Libertad – Manta</i>	170.0	6	8.400	21.500	350
<i>Tres Bocas – Pascuales</i>	20.0	12	108.000	10.000	4.500
<i>Tres Bocas – Fuel Oil</i>	5.6	14	48.000	2.700	2.000
<i>Tres Bocas – Salitral</i>	5.5	8-6	36.000	900	1.500

### CUADRO # 2

<b>POLIDUCTO</b>	<b>EXTENSIÓN (KM)</b>	<b>DIAMETRO (PULG)</b>	<b>TRANSPORTE (BLS/DIA)</b>	<b>PRODUCTOS</b>
<i>Esmeraldas – Quito</i>	252.9	16/12	48.000	<i>Gasolinas Súper y Extra, Diesel y Destilado 1, Diesel Premium y Jet Fuel</i>
<i>Shushufindi – Quito</i>	305	6/4	10.800	<i>GLP, Nafta, Diesel y Destilado 1</i>
<i>Quito-Ambato</i>	111	6	12.000	<i>Gasolina Extra, Diesel y Destilado 1</i>
<i>Sto. Domingo – Pascuales</i>	247	10	38.400	<i>Gasolina Súper y Extra, Diesel y Destilado 1</i>
<i>Libertad – Pascuales</i>	128	10	21.600	<i>Gasolina Súper, Nafta, Diesel, Destilado 1, Jet Fuel</i>
<i>Libertad - Manta</i>	170	6	8.400	<i>Gasolina Extra, Diesel, Destilado 1</i>
<i>Tres Bocas– Pascuales</i>	20	12	108.000	<i>Gasolina Súper, Extra, Diesel y Destilado 1</i>
<i>Tres Bocas – Fuel Oil</i>	5.6	14	48.000	<i>Fuel Oil</i>
<i>Tres Bocas – Salitral</i>	5.5	8/6	30.000	<i>GLP</i>

## CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL SISTEMA DE POLIDUCTOS DE PETROCOMERCIAL

POLIDUCTO	ESTACIÓN DE BOMBEO	UBICACIÓN	ALTURA ( M )	POTENCIA (HP)	DISTANCIA (KM)
Esmeraldas - Quito	Esmeraldas	Esmeraldas	20	3.106	0
	Sto. Domingo	Sto. Domingo	550	3.106	163+944
	Faisanes	Vía Aloag – Sto. Domingo	1.450	3.552	192+850
	Corazón	Vía Aloag – Sto. Domingo	2.650	3.552	228+650
	Reductora Beaterio	Sto. Domingo Quito	2.950		252+970
Quito - Ambato	Bombeo Beaterio	Quito	2.950		0
	Reductora Ambato	Ambato	2.760		111
Shushufindi – Quito	Shushufindi	Prov.	215	1.080	0
	Quijos	Sucumbios	887	1.080	122+007
	Osayacu	Prov.	1.840	1.680	207+011
	Chalpi	Prov. Napo	2.860	1.680	242+137
	Reductora Beaterio	Pallacta Quito	2.950		304+815
Sto. Domingo – Pascuales	Sto. Domingo	Sto. Domingo	550	3106	0
	Pascuales	Guayaquil	200		246+497
Libertad – Pascuales	Libertad Reductora Pascuales	Prov. Guayas Guayaquil	200	1.120	128
Libertad – Manta	Libertad Reductora Manta	Prov. Guayas Prov. Manabí		800	170
Tres Bocas – Pascuales	Tres Bocas Reductora Pascuales	Guayaquil Guayaquil		2.200	20
Tres Bocas – Salitral GLP	Tres Bocas Reductora Salitral	Guayaquil Guayaquil		400	5.5
Tres Bocas – Fuel Oil	Tres Bocas Reductora Fuel Oil	Guayaquil Guayaquil		700	5.6

**Fuente:** PETROCOMERCIAL

**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## ***VOLUMEN TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS AÑO 2008***



El sistema de poliductos transportó durante el 2008 un volumen de 53.0 millones de barriles, con una variación del 2.5% con respecto al año 2007, esto responde principalmente al incremento de las importaciones, hay que señalar que el volumen total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción, donde no se incluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos Santo Domingo – Quito, Santo Domingo – Pascuales.

Los derivados que se transportan a través de este sistema de poliductos son: gasolinas, diesel 1, diesel 2, Fuel Oil, GLP y Jet Fuel.

Se ha mejorado la eficiencia, eficacia y seguridad, en el transporte de los diferentes derivados de petróleo, contribuyendo con ello al normal y oportuno abastecimiento del mercado interno; adicionalmente, se ha mejorado la comunicación interna entre subestaciones, estaciones, depósitos y terminales de los poliductos, lo que conlleva a un mejor control y seguridad en el transporte de los derivados del petróleo, pese a que los poliductos por falta de producto en refinerías y siniestros en los poliductos, tuvieron que paralizar su operación, durante 14,5 días.

Para garantizar el abastecimiento de derivados de petróleo a nivel nacional, las Gerencias Regionales Norte y Sur presentaron los planes de contingencia en Poliductos, Terminales y Depósitos

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Año 2008

Cifras en barriles

MES	POLIDUCTOS	QUITO AMBATO	ESMERALDAS STO, DOMINGO	STO. DOMINGO QUITO	STO. DOMINGO PASCUALES	SHUSHUFINDI QUITO	TRES BOCAS PASCUALES	TRES BOCAS SALITRAL	TRES BOCAS FUEL OIL	LIBERTAD MANTA	LIBERTAD PASCUALES	TOTAL (a)
ENERO		299.476	1.715.218	1.074.784	397.911	193.585	825.000	801.736	155.332	217.830	287.338	4.495.516
FEBRERO		303.622	1.599.530	1.004.847	353.772	173.966	727.563	711.283	111.213	194.262	225.269	4.046.709
MARZO		284.714	1.639.883	1.032.477	373.547	202.751	709.059	773.190	168.760	175.800	270.614	4.224.771
ABRIL		274.193	1.629.374	988.961	403.566	211.020	681.161	772.798	153.977	202.317	201.726	4.126.565
MAYO		274.382	1.733.622	984.033	457.848	172.589	686.009	796.840	154.109	186.329	276.131	4.280.010
JUNIO		244.858	1.595.253	981.668	367.193	195.600	952.345	742.930	132.474	203.212	259.259	4.325.932
JULIO		308.968	1.737.610	1.069.279	413.743	198.725	701.670	823.948	148.593	204.768	349.227	4.473.508
AGOSTO		296.409	1.629.624	1.076.186	356.379	199.045	943.105	820.092	129.469	197.817	328.333	4.543.894
SEPTIEMBRE		299.939	1.672.924	1.096.738	338.667	208.413	911.554	735.184	125.973	195.708	327.141	4.476.836
OCTUBRE		323.354	1.783.466	1.120.307	384.735	160.975	869.895	797.108	177.380	197.414	341.431	4.651.022
NOVIEMBRE		307.893	1.710.276	1.063.570	355.985	213.810	1.175.382	765.983	155.989	210.846	324.689	4.864.867
DICIEMBRE		313.150	1.707.878	1.052.088	364.141	215.817	937.542	744.706	104.526	207.796	267.247	4.498.662
TOTAL		3.530.959	20.154.658	12.544.938	4.567.487	2.346.295	10.120.285	9.285.796	1.717.795	2.394.100	3.458.405	53.008.293
Ene-Dic/2007		3.211.555	20.064.873	11.661.213	5.539.827	2.028.489	9.503.470	9.699.749	1.684.724	2.186.490	3.356.835	51.736.185
Var % 08/07		9,9	0,4	7,6	-17,6	15,7	6,5	-4,3	2,0	9,5	3,0	2,5

Notas: a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos:

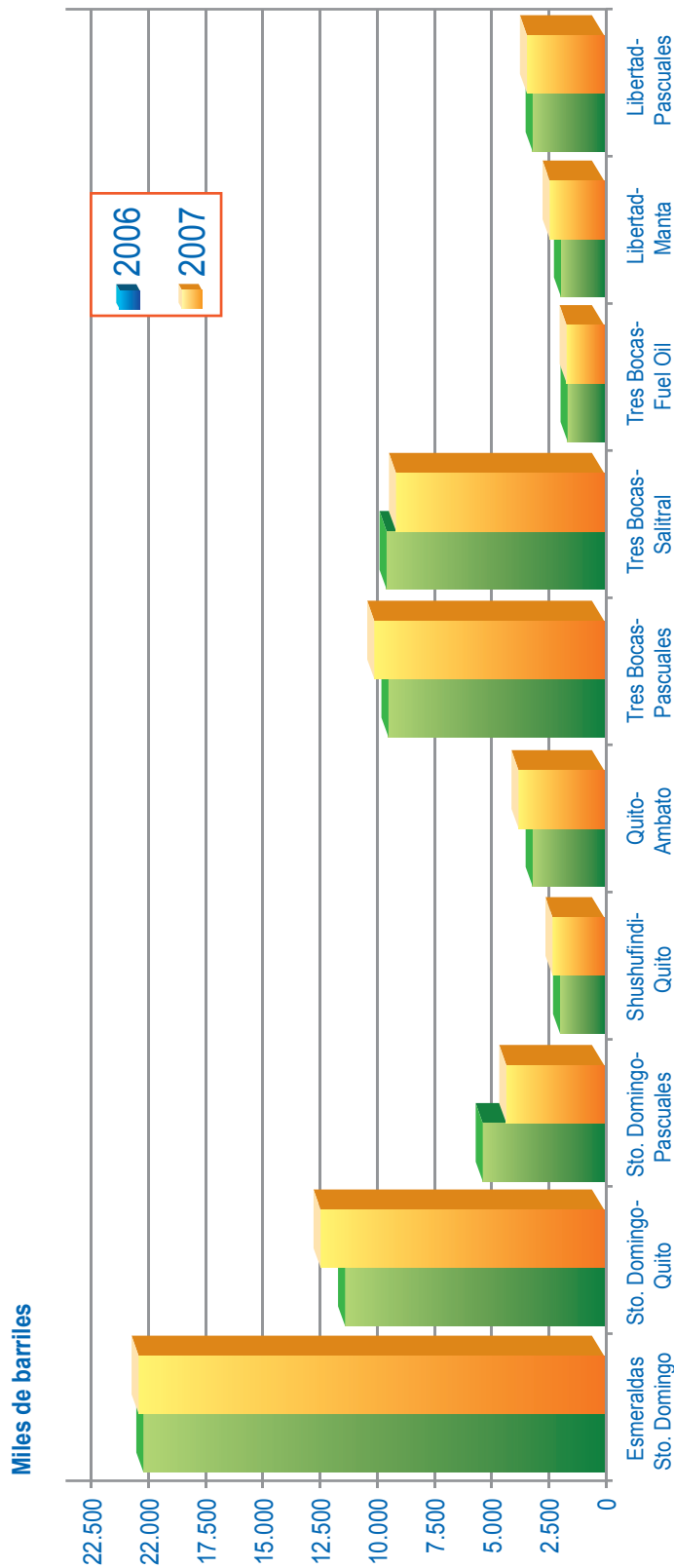
Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascales

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Período: Enero-Diciembre: 2007/2008



Fuente: Unidad de Programación y Planificación, PETROCOMERCIAL  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles  
Año 2008

MES	PRODUCTO	GASOLINA		NAFTA BASE 87	DIESEL 1	DIESEL 2 (a)	JET FUEL	TOTAL POLIDUCTO
		SÚPER	EXTRA					
ESMERALDAS - STO. DOMINGO								
ENERO		400.578	362.896		-	771.363	180.382	1.715.218
FEBRERO		440.074	304.203			665.446	189.807	1.599.530
MARZO		475.457	300.199			725.783	138.444	1.639.883
ABRIL		470.777	323.080			692.835	142.682	1.629.374
MAYO		446.915	481.635			651.118	153.954	1.733.622
JUNIO		345.321	244.665			851.678	153.589	1.595.253
JULIO		382.189	368.443			786.047	200.930	1.737.610
AGOSTO		479.826	320.277			644.712	184.809	1.629.624
SEPTIEMBRE		382.394	348.548			785.564	156.418	1.672.924
OCTUBRE		485.369	381.744			761.084	155.270	1.783.466
NOVIEMBRE		363.446	334.783			809.106	202.941	1.710.276
DICIEMBRE		416.079	398.330			757.457	136.013	1.707.878
TOTAL		5.088.424	4.168.803	-	-	8.902.193	1.995.238	20.154.658
STO. DOMINGO - QUITO								
ENERO		319.912	171.329			520.698	62.846	1.074.784
FEBRERO		340.750	187.363			429.136	47.598	1.004.847
MARZO		292.075	152.971			540.424	47.007	1.032.477
ABRIL		330.962	124.768			490.489	42.741	988.961
MAYO		307.946	212.025			418.571	45.491	984.033
JUNIO		343.583	157.416			424.814	55.856	981.668
JULIO		285.844	152.186			557.393	73.855	1.069.279
AGOSTO		311.559	199.074			510.251	55.303	1.076.186
SEPTIEMBRE		353.951	224.134			465.191	53.463	1.096.738
OCTUBRE		312.154	138.468			616.917	52.769	1.120.307
NOVIEMBRE		379.265	174.270			450.030	60.005	1.063.570
DICIEMBRE		298.632	182.992			520.864	49.600	1.052.088
TOTAL		3.876.631	2.076.998	-	-	5.944.778	646.531	12.544.938
STO. DOMINGO - PASCUALES								
ENERO		103.203	102.797			69.997	121.914	397.911
FEBRERO		77.096	99.441			46.124	131.112	353.772
MARZO		49.179	75.751			125.094	123.524	373.547
ABRIL		92.800	108.255			129.360	73.150	403.566
MAYO		123.802	118.333			116.790	98.922	457.848
JUNIO		99.253	88.874			89.178	89.888	367.193
JULIO		99.689	77.582			118.107	118.365	413.743
AGOSTO		55.540	77.381			85.736	137.722	356.379
SEPTIEMBRE		58.485	102.487			72.222	105.474	338.667
OCTUBRE		72.986	91.957			119.878	99.913	384.735
NOVIEMBRE		54.356	112.157			98.842	90.631	355.985
DICIEMBRE		54.162	133.728		-	63.206	113.046	364.141
TOTAL		940.552	1.188.742	-	-	1.134.532	1.303.661	4.567.487
Nota: a) Incluye diesel premium								
Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL								
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR								

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS									
Cifras en Barriles Año 2008									
PRODUCTO		GASOLINA		DIESEL 1	DIESEL 2	JET FUEL	GLP	TOTAL POLIDUCTO	
MES	SÚPER	EXTRA	BASE						
SHUSHUFINDI - QUITO									
ENERO			117.784	6.739	6.137	20.191	42.733	193.585	
FEBRERO			119.627	5.272	6.142	15.189	27.735	173.966	
MARZO			146.358	4.216	3.197	14.556	34.424	202.751	
ABRIL			143.799	5.203	-	23.372	38.646	211.020	
MAYO			117.126	5.401	3.473	17.064	29.525	172.589	
JUNIO			136.596	4.251	3.168	11.950	39.635	195.600	
JULIO			140.054	4.317	2.767	10.341	41.246	198.725	
AGOSTO			134.238	3.266	-	15.322	46.218	199.045	
SEPTIEMBRE			143.103	4.213	2.208	15.198	43.692	208.413	
OCTUBRE			123.668	3.916	3.423	15.286	14.682	160.975	
NOVIEMBRE			136.168	4.311	136	20.541	52.653	213.810	
DICIEMBRE			134.037	5.786	2.356	13.692	59.945	215.817	
TOTAL	-	-	1.592.560	56.891	33.007	192.702	471.135	2.346.295	
QUITO - AMBATO									
ENERO	23.929	132.084		223	143.241	-	-	299.476	
FEBRERO	26.414	127.855		288	149.065			303.622	
MARZO	22.874	140.538		268	121.034			284.714	
ABRIL	24.894	107.194		312	141.793			274.193	
MAYO	27.410	136.143		258	110.570			274.382	
JUNIO	21.244	105.186		248	118.180			244.858	
JULIO	28.269	113.278		325	167.097			308.968	
AGOSTO	28.411	122.669		399	144.931			296.409	
SEPTIEMBRE	25.033	145.672		282	128.951			299.939	
OCTUBRE	24.950	127.076		359	170.969			323.354	
NOVIEMBRE	27.034	130.417		324	150.118			307.893	
DICIEMBRE	25.189	130.143		388	157.429			313.150	
TOTAL	305.651	1.518.256	-	3.674	1.703.378	-	-	3.530.959	
Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL									
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR									

<b>VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS</b> Cifras en barriles Año 2008									
PRODUCTO MES	GASOLINA BASE	GASOLINA EXTRA	NAFTA ALTO OCTANO	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL	JET FUEL	GLP	TOTAL Poliducto
<b>LIBERTAD - MANTA</b>									
ENERO		68.317		2.306	147.207				217.830
FEBRERO		68.826		1.733	123.703				194.262
MARZO		41.437		1.762	132.601				175.800
ABRIL		68.367		1.658	132.292				202.317
MAYO		67.783		2.017	116.529				186.329
JUNIO		56.994		2.394	143.824				203.212
JULIO		55.191		1.726	147.852				204.768
AGOSTO		54.827		2.423	140.568				197.817
SEPTIEMBRE		64.868		2.417	128.423				195.708
OCTUBRE		62.370		2.410	132.633				197.414
NOVIEMBRE		57.189		1.534	152.122				210.846
DICIEMBRE		65.349		2.030	140.417				207.796
TOTAL	-	731.519	-	24.410	1.638.170	-	-	-	2.394.100
<b>LIBERTAD - PASCUALES</b>									
ENERO	115.677	64.702	-	7.658	44.232		55.069		287.338
FEBRERO	65.096	14.611		7.291	86.885		51.386		225.269
MARZO	53.374	63.311		6.270	96.901		50.757		270.614
ABRIL	67.375	40.350		2.127	91.874				201.726
MAYO	99.773	27.924		8.720	73.511		66.204		276.131
JUNIO	81.389	50.595		5.144	63.290		58.841		259.259
JULIO	121.003	37.064		8.660	123.724		58.776		349.227
AGOSTO	111.223	34.801		5.744	168.728		7.837		328.333
SEPTIEMBRE	94.130	36.340		11.423	145.884		39.363		327.141
OCTUBRE	132.385	26.006		11.811	102.772		68.456		341.431
NOVIEMBRE	137.438	30.015		10.204	89.999		57.032		324.689
DICIEMBRE	72.383	61.481		6.183	74.405		52.795		267.247
TOTAL	1.151.247	487.199	-	91.235	1.162.207	-	566.516	-	3.458.405
<b>TRES BOCAS - PASCUALES</b>									
ENERO	19.955		283.576		521.469				825.000
FEBRERO	37.914		184.774		504.875				727.563
MARZO	45.423		308.286		355.350				709.059
ABRIL	51.212		261.244		368.705		-		681.161
MAYO	65.139		194.522		426.348				686.009
JUNIO			220.899		731.446				952.345
JULIO			228.930		472.741				701.670
AGOSTO	20.005		371.222		551.878				943.105
SEPTIEMBRE	39.293		302.055		570.206				911.554
OCTUBRE			318.846		551.050				869.895
NOVIEMBRE			249.607		925.775				1.175.382
DICIEMBRE	28.222		321.902		587.418				937.542
TOTAL	307.163	-	3.245.863	-	6.567.260	-	-	-	10.120.285
<b>TRES BOCAS - EL SALITRAL - FUEL OIL</b>									
ENERO					-	155.332		801.736	957.068
FEBRERO						111.213		711.283	822.496
MARZO						168.760		773.190	941.950
ABRIL						153.977		772.798	926.775
MAYO						154.109		796.840	950.949
JUNIO						132.474		742.930	875.404
JULIO						148.593		823.948	972.541
AGOSTO						129.469		820.092	949.561
SEPTIEMBRE						125.973		735.184	861.157
OCTUBRE						177.380		797.108	974.488
NOVIEMBRE						155.989		765.983	921.972
DICIEMBRE						104.526		744.706	849.232
TOTAL	-	-	-	-	-	1.717.795	-	9.285.796	11.003.591
<b>Fuente:</b> Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL <b>Elaboración:</b> Planificación Corporativa, PETROECUADOR									

# Comercialización Interna de Derivados



## DESPACHOS DE DERIVADOS EN EL MERCADO INTERNO



PETROCOMERCIAL, es la filial encargada del almacenamiento y despacho de derivados a nivel nacional. Con el propósito de asegurar el suministro a todas las zonas de consumo masivo, PETROCOMERCIAL, cuenta con centros de almacenamiento, 8 terminales y 12 depósitos, con instalaciones para la recepción de combustibles GLP, que son transportados por vía poliductos y despachados a través de auto-tanques hacia los sitios de distribución final.

Tiene una capacidad de almacenamiento de 2.681.441 barriles en las cuatro regiones naturales del país en 103 tanques de almacenamiento para los diferentes derivados, además por su distribución se divide en zona norte y zona sur, a su vez estas zonas se distribuyen en terminales, depósitos y cabeceras.

CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO OPERATIVO EN TERMINALES Y DEPÓSITOS								
ZONA NORTE								
PRODUCTO	CABECERA ESMERALDAS	SANTO DOMINGO	ÓYAMBARO	BEATERIO	AMBATO	RIOBAMBA	SHUSHUFINDI	TOTAL
N.A.O.	100.850			50.889				151.739
GASOLINA SUPER		15.951		32.382				58.886
GASOLINA EXTRA	147.793	95.135		201.075	61.790	4.581	18.000	528.374
GASOLINA BASE				28.918				28.918
DIESEL 1	16.780			6.849				23.629
DIESEL 2	108.161	137.616		210.301	60.786	3.909	18.000	536.773
DIESEL PREMIUM	26.347			28.996				55.343
JET A1	52.046			47.740				99.786
LPG			27.381					27.381
FUEL OIL								
<b>TOTAL</b>	<b>488.977</b>	<b>242.702</b>	<b>27.381</b>	<b>307.138</b>	<b>122.776</b>	<b>8.490</b>	<b>26.000</b>	<b>1.155.374</b>
ZONA SUR								
PRODUCTO	PASCUALES	MANTA	CUENCA	LOJA	CAB. LIBERTAD	SALITRAL	GALÁPAGOS	TOTAL
N.A.O.	96.878							96.878
GASOLINA SUPER	14.171		8.314					22.485
GASOLINA EXTRA	193.825	83.325	26.794	2.088	22.376		1.471	329.879
GASOLINA BASE	33.904				17.910			51.814
DIESEL 1	81.669	2.839	6.663		8.996			99.167
DIESEL 2	427.667	60.033	55.165	2.191	42.517		8.066	585.639
JET A1	110.141				35.521			145.662
LPG						36.378		36.378
FUEL OIL						108.318		108.318
SLOP	7.784	6.853						14.637
<b>TOTAL</b>	<b>949.233</b>	<b>93.050</b>	<b>90.936</b>	<b>4.279</b>	<b>127.320</b>	<b>144.696</b>	<b>9.537</b>	<b>1.471.057</b>

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## DESPACHOS DE DERIVADOS AÑO 2008



El despacho de combustibles en el país durante el 2008 fue mayor en 3,9% con respecto al 2007 ya que el volumen de consumo fue de 69.35 millones de barriles y de 66.7 millones de barriles, en los dos años respectivamente, variación por el incremento de los derivados de mayor consumo, por el incremento en la demanda, ya que los precios de venta han permanecido constantes.

La gasolina súper tuvo un incremento del 10.75% y la gasolina extra del 8.14%, las dos gasolinas en conjunto incrementaron su volumen en 8.74% con respecto al año anterior.

El consumo total de diesel 2 tuvo un crecimiento del 2.94%, debido al incremento del diesel premium, el consumo de GLP se incrementó en 2.67% con respecto al año 2007.

En el caso del fuel oil, su consumo fue menor en un 1.86%, en el sector eléctrico en una proporción del 8.6% mientras que el consumo de búnker, cuya venta se la realiza en dólares, descendió en un 0,23% con respecto al 2007.

En lo que se refiere a los despachos de asfaltos hubo un crecimiento del 43.9% debido al plan del gobierno nacional en la reparación y construcción de las vías.



PRODUCTO	2008												Var % 08/07		
	Cifras en barriles														
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		2007	2008
GASOLINA:	1,409,880	1,317,252	1,357,128	1,401,543	1,461,474	1,419,132	1,513,529	1,508,130	1,519,002	1,543,423	1,499,974	1,638,707	17,549,175	16,137,867	8.75
SUPER	1,389,950	1,301,196	1,341,410	1,386,864	1,447,403	1,408,810	1,502,864	1,497,443	1,508,243	1,532,412	1,488,310	1,627,042	17,549,175	16,137,867	10.75
ABSORBER	1,080,931	1,031,982	1,031,982	1,030,696	1,120,291	1,089,221	1,157,938	1,153,299	1,162,658	1,180,880	1,118,472	1,250,472	13,801,686	12,417,362	10.75
DIESEL 1:	14,068	15,266	15,608	15,338	14,588	238	19,564	16,104	12,919	13,081	9,787	238	1,155	-	-4.91
TERRESTRE	3,537	4,481	4,324	4,423	5,460	5,304	6,992	5,878	2,840	5,430	5,170	5,430	60,531	81,447	-25.68
MARINO INTERNACIONAL	1,0532	1,2755	1,3283	1,4915	1,9128	1,8080	2,0572	1,6839	2,1479	2,145	2,145	3,597	23,10327	30,772	13.73
DIESEL 2:	1,810,142	1,625,676	1,767,648	1,803,423	1,932,981	1,950,236	2,018,512	2,068,161	2,142,392	2,136,073	2,014,933	2,137,611	23,408,738	22,746,723	2.91
TERRESTRE	1,417,504	1,287,968	1,353,319	1,403,559	1,507,948	1,500,202	1,630,619	1,636,732	1,706,145	1,691,423	1,592,933	1,690,588	18,421,911	17,560,223	4.91
PREMIUM	161,440	157,921	168,230	170,207	176,162	174,269	180,824	172,012	102,148	161,107	178,235	161,870	1,965,425	1,488,437	31.96
ELECTRICO	67,051	40,785	96,683	80,071	97,559	115,747	78,904	103,653	161,660	153,271	46,565	110,396	1,152,345	2,210,962	-47.48
SECTOR ELECTRICO	125,133	109,569	111,137	121,049	121,262	119,009	107,174	126,520	131,810	114,445	191,095	166,507	1,545,108	1,062,802	45.37
MARINO NACIONAL	33,031	20,026	31,339	21,165	20,472	32,915	17,018	23,867	37,695	15,126	-	-	252,614	268,808	-6.02
PEQUERO	5,984	9,408	5,940	7,371	9,489	8,094	4,973	2,376	2,974	6,006	-	-	71,394	75,988	-6.05
MARINO INTERNACIONAL	751,403	815,414	885,112	737,434	735,948	768,204	767,777	668,785	720,311	706,545	588,011	656,893	8,601,836	8,764,959	-1.86
FUEL OIL # 4:	156,927	144,803	146,435	151,333	146,098	145,810	145,766	153,002	148,551	161,372	139,705	156,282	1,871,584	1,742,389	7.43
INDUSTRIAL	156,927	144,803	146,435	151,333	146,098	145,810	145,766	153,002	148,551	161,372	139,705	156,282	1,871,584	1,742,389	7.43
MARINO NACIONAL	361,650	386,330	412,411	423,192	430,261	397,231	305,673	324,093	296,051	253,228	293,471	291,168	4,176,319	4,185,961	-0.06
MARINO INTERNACIONAL	98,963	63,244	63,802	87,863	95,591	112,085	135,482	146,210	148,051	133,007	132,850	161,397	1,398,551	971,852	43.91
ASfalto:	83,966	53,729	57,251	76,792	84,283	98,338	116,812	130,414	126,854	110,813	105,783	150,712	1,195,746	781,833	52.94
AP-3	14,998	9,515	6,551	11,071	11,207	13,247	15,802	15,802	21,197	22,194	27,057	30,696	202,805	190,019	6.73
RC-250	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	0.00
SOLVENTE	4,020	3,287	5,267	4,422	4,922	4,213	4,983	5,567	4,300	5,765	2,984	3,441	51,486	44,655	15.21
MINERAL TRUPENTINE	5,143	5,893	5,976	5,464	5,000	6,793	6,212	5,226	4,825	6,964	6,726	5,524	68,746	61,495	13.42
RUBBER SOLVENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLVENTE N° 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SPRAY OIL	22,071	20,714	21,643	22,274	20,976	16,433	13,810	13,905	16,690	14,094	13,357	15,098	211,463	171,328	23.43
GLP FUEL	959,272	945,235	979,858	944,943	974,921	917,597	953,201	1,011,527	982,102	1,008,481	924,953	977,695	11,380,327	11,083,335	2.68
NACIONAL	74,941	74,941	82,065	81,007	84,622	79,835	76,794	84,489	76,794	85,041	80,893	95,315	1,004,351	1,244,053	-19.27
INTERNACIONAL	149,794	155,037	137,335	142,066	133,626	136,392	134,822	137,522	126,651	133,058	140,579	117,445	1,644,326	1,370,364	19.99
AVGAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SECTOR ELECTRICO	49,362	45,957	41,868	43,062	47,417	58,266	47,841	48,872	51,942	52,700	45,262	52,381	3,056,180	3,363,474	-13.75
RESIDUO:	332,321	284,520	237,570	200,062	206,510	301,321	232,702	182,271	214,755	320,625	287,401	256,211	42,874	634,056	-32.36
SECTOR ELECTRICO Ref. Amazonas	61,436	46,131	33,088	12,743	23,829	44,039	33,886	30,667	3,648	60,874	36,911	41,612	634,056	634,056	0.00
INDUSTRIAL Ref. Amazonas	63,424	33,248	48,026	52,636	50,638	43,014	26,852	38,310	66,498	62,912	52,402	48,338	578,488	350,900	64.86
TERMOQUIMICAS Y TERMOQUAYAS	207,462	205,142	155,456	134,684	131,844	214,267	171,952	112,295	154,610	196,639	198,088	166,171	2,046,809	2,376,418	-13.86
TOTAL NACIONAL	5,672,981	5,276,697	5,350,700	5,478,906	5,711,326	5,634,267	5,948,941	5,331,477	6,056,331	6,229,478	5,718,912	6,137,972	69,347,886	66,735,707	3.91
AZUFRE (Kg)	416,560	463,290	329,900	497,140	342,460	292,180	160,230	905,660	553,230	359,910	193,720	122,460	4,596,740	3,361,130	36.76

Notas: A partir de agosto se incluye volumenes de GLP taxis

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Notas: A partir de agosto se incluye volúmenes de GLP taxis

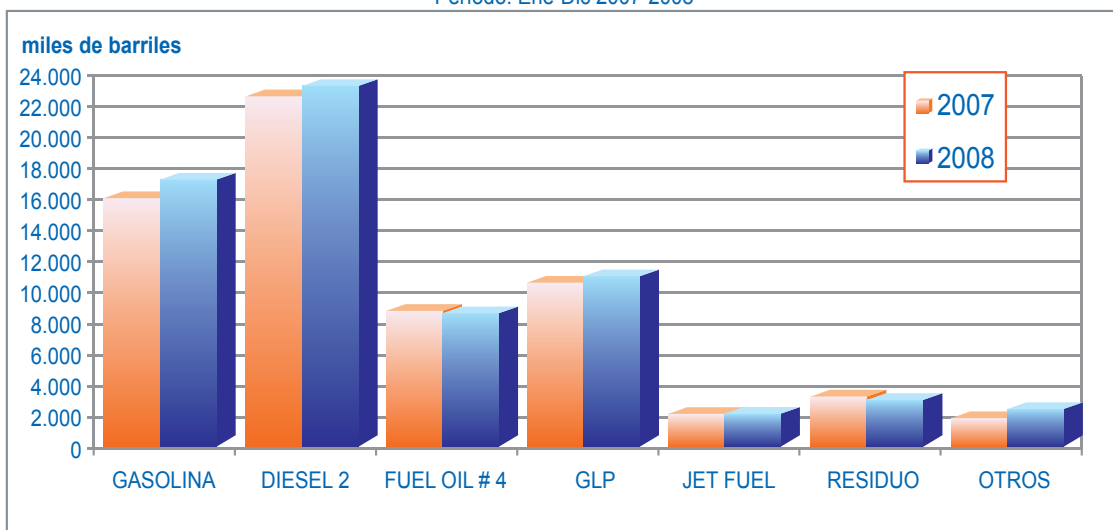
Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Suma 1+2

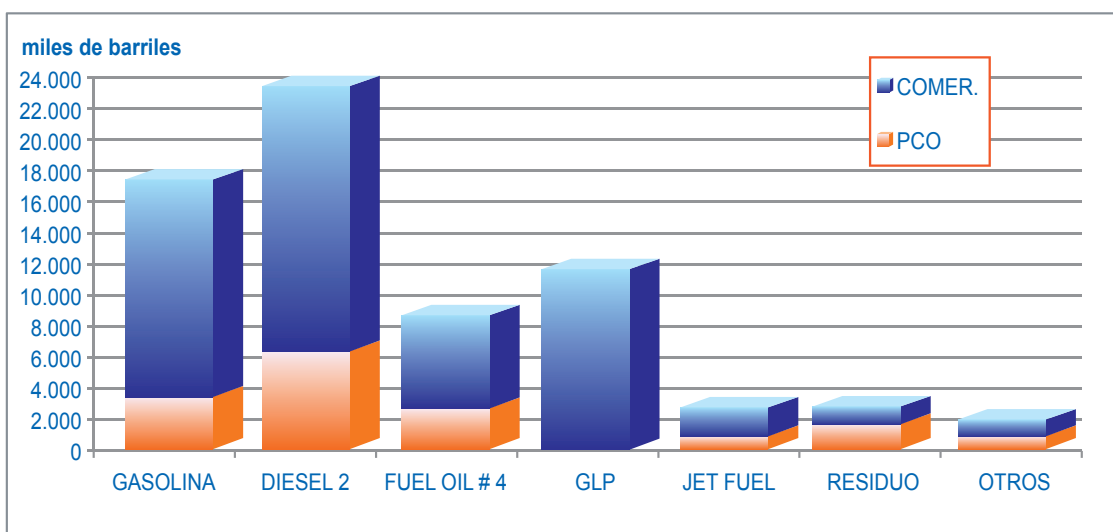
### DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Ene-Dic 2007-2008



### DESPACHOS POR COMERCIALIZADORA

Año 2008



Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCTO		AÑO 2008												Enero - Diciembre		Var %
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2008	2007	08/07
GASOLINA:	SUPER	277.550	264.836	277.182	275.023	292.629	285.054	306.442	308.770	317.062	384.896	311.885	351.566	3.652.696	2.943.876	24.08
	EXTRA	95.438	97.285	97.285	96.445	101.151	99.333	105.788	106.239	109.624	123.051	103.730	123.051	1.256.901	990.901	27.00
ASBESTO		182.112	172.957	172.957	176.578	191.478	185.721	200.654	202.631	207.437	281.948	202.155	229.102	2.394.279	1.952.975	22.60
DIESEL 1:	TERRESTRE	852	294	695	1.292	556	690	1.708	1.482	1.224	2.640	1.741	1.651	14.062	20.026	-29.76
	MARINO INTERNACIONAL	745	294	365	530	342	445	1.402	1.420	902	2.169	1.664	1.051	11.358	18.131	-37.36
DIESEL 2:	TERRESTRE	107	-	330	752	245	215	307	61	322	291	77	-	2.708	1.895	42.91
	MARINO INTERNACIONAL	456.385	407.550	489.162	469.523	516.096	543.365	535.100	566.995	643.210	688.121	542.830	543.685	6.396.020	6.859.179	-6.75
PREMIUM	TERRESTRE	328.790	314.167	329.533	338.300	370.811	356.498	399.171	398.113	420.845	469.229	400.074	407.063	4.532.595	3.977.201	13.96
	MARINO INTERNACIONAL	22.429	21.429	23.048	23.857	24.024	24.476	27.419	26.466	28.951	35.239	28.972	29.282	299.590	200.935	49.10
ELECTRICO SECTOR ELÉCTRICO	TERRESTRE	57.687	28.990	87.327	69.891	81.157	112.667	75.584	99.414	157.659	149.036	43.272	58.348	1.021.032	2.135.185	-52.18
	MARINO NACIONAL	13.696	15.168	17.052	16.125	18.805	15.717	15.841	19.135	13.540	19.431	70.254	47.848	282.612	197.400	43.17
PESQUERO	TERRESTRE	330.321	200.026	313.339	21.165	20.472	32.915	17.018	23.867	37.655	15.126	-	-	252.614	268.808	-6.02
	MARINO INTERNACIONAL	753	1.771	863	184	826	1.092	66	561	561	59	258	1.144	7.578	7.246	4.59
FUEL OIL # 4:	INDUSTRIAL	225.476	290.734	137.224	194.539	178.616	257.063	329.119	214.208	303.330	319.649	178.902	231.348	2.860.208	3.073.093	-8.93
	ELÉCTRICO	13.035	10.848	13.695	14.119	11.416	13.706	16.430	16.655	13.561	16.986	12.939	11.964	165.054	223.911	-26.29
MARINO INTERNACIONAL	TERRESTRE	201.827	265.142	109.519	151.601	154.026	224.663	296.338	192.690	272.709	291.445	154.835	209.443	2.524.237	2.685.014	-5.99
	MARINO INTERNACIONAL	10.614	14.744	14.010	28.818	13.174	18.693	16.352	4.863	17.059	11.219	11.219	10.241	170.916	164.168	4.11
ASFALTOS:	AP-3	9.289	5.180	5.117	5.124	4.805	7.722	8.655	7.780	9.655	9.993	10.694	21.363	105.377	95.329	10.54
	RC-250	4.269	1.568	1.716	1.702	2.263	2.383	2.744	2.283	3.596	3.924	5.606	12.409	66.115	51.409	28.61
SOLVENTES:	TERRESTRE	6.643	6.180	7.716	6.535	6.303	6.292	6.919	5.722	5.815	7.716	6.234	5.803	77.938	43.920	-10.61
	MARINO INTERNACIONAL	2.953	2.953	3.739	2.928	3.255	3.279	3.258	2.639	3.205	3.622	1.869	2.589	34.835	26.033	33.81
RUBBER SOLVENT	TERRESTRE	3.690	4.060	3.976	3.607	3.048	3.674	3.640	3.083	2.610	4.155	4.345	3.214	43.103	40.326	6.89
	MARINO INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLVENTE 1	TERRESTRE	1.381	2.119	2.190	3.560	3.286	2.238	2.524	1.310	2.714	1.880	2.357	3.429	28.987	13.238	118.97
	MARINO INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JET FUEL	NACIONAL	61.902	64.508	64.336	63.984	68.839	64.969	120.427	124.642	108.369	96.833	69.089	76.232	984.230	708.862	38.85
	INTERNACIONAL	60.671	63.838	64.241	63.898	68.743	64.921	72.174	76.618	62.667	70.851	68.685	76.216	813.523	707.136	15.04
AVIACIONAL	TERRESTRE	1.231	670	95	86	96	48	48.253	48.023	45.702	26.082	404	16	170.707	1.726	9,790.30
	MARINO INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MATERIA BASE (SECTOR ELÉCTRICO)	TERRESTRE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	MARINO INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	TERRESTRE	48.382	45.957	41.888	43.062	47.117	58.466	47.841	34.438	55.598	72.203	45.262	52.381	220.705	92.984	137.36
	MARINO INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESIDUO:	TERRESTRE	242.646	239.475	171.653	125.138	144.548	236.575	181.705	109.905	118.721	205.661	194.864	158.354	2.129.245	2.875.092	-25.94
	MARINO INTERNACIONAL	51.090	39.798	19.543	3.986	13.669	28.714	22.140	23.333	1.357	19.905	-	22.845	246.381	496.674	-50.39
SECTOR ELÉCTRICO Ref. Amazonas	TERRESTRE	12.143	9.690	141.253	109.616	120.022	197.003	156.850	86.572	117.364	185.756	194.864	135.509	68.655	-	-
	MARINO INTERNACIONAL	179.413	189.987	141.253	109.616	120.022	197.003	156.850	86.572	117.364	185.756	194.864	135.509	68.655	-	-
INDUSTRIAL Ref. Amazonas	TERRESTRE	12.143	9.690	141.253	109.616	120.022	197.003	156.850	86.572	117.364	185.756	194.864	135.509	68.655	-	-
	MARINO INTERNACIONAL	179.413	189.987	141.253	109.616	120.022	197.003	156.850	86.572	117.364	185.756	194.864	135.509	68.655	-	-
TERMOESMERALDAS Y TERMOGUAYAS	TERRESTRE	12.143	9.690	141.253	109.616	120.022	197.003	156.850	86.572	117.364	185.756	194.864	135.509	68.655	-	-
	MARINO INTERNACIONAL	179.413	189.987	141.253	109.616	120.022	197.003	156.850	86.572	117.364	185.756	194.864	135.509	68.655	-	-
TOTAL	TERRESTRE	1.331.486	1.320.833	1.197.143	1.187.768	1.263.234	1.309.828	1.540.441	1.424.268	1.618.306	1.844.028	1.367.135	1.449.815	17.054.286	17.254.630	-1.16
	MARINO INTERNACIONAL	416.560	465.290	328.900	497.140	342.460	252.180	160.230	905.660	553.230	359.910	193.720	122.460	4.596.740	3.361.130	36.76

Notas: A partir de agosto se incluye volúmenes de GLP taxis

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL

Laboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Notas: A partir de agosto se incluye volúmenes de GLP taxis

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en Barriles

PRODUCTO	AÑO 2008												Enero - Diciembre		Var %
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2008	2007	
GASOLINA:	1.132.330	1.052.416	1.070.946	1.126.520	1.168.844	1.134.077	1.207.087	1.193.360	1.201.941	1.158.727	1.148.090	1.287.141	200.896.478	13.183.992	80.033
EXTRA	233.311	219.327	227.861	235.412	240.031	230.577	246.572	246.771	246.520	239.493	231.773	265.771	2.868.871	2.735.605	4.87
DIESEL 1:	898.818	833.089	852.086	891.108	928.813	903.500	957.514	950.768	955.221	919.234	916.317	1.021.370	11.027.607	10.458.387	5.44
TERRESTRE	13.216	14.972	14.912	14.056	14.032	15.414	17.856	6.935	11.695	10.591	8.046	7.976	148.702	152.193	-1.64
MARINO INTERNACIONAL	2.792	4.187	3.959	3.893	5.119	4.860	5.590	4.457	2.038	4.393	3.505	4.378	48.173	63.316	-22.34
DIESEL 2:	1.353.757	1.224.127	1.278.486	1.333.900	1.416.796	1.406.871	1.484.211	1.501.166	1.498.182	1.477.952	1.472.005	1.594.126	17.012.779	16.022.224	6.18
TERRESTRE	1.088.713	973.801	1.023.786	1.085.259	1.137.137	1.143.704	1.231.448	1.241.618	1.285.301	1.222.194	1.192.860	1.283.495	13.888.317	13.583.022	2.25
PREMIUM	138.012	138.493	146.183	146.350	152.138	148.793	153.405	145.546	88.197	125.867	149.264	132.588	1.665.835	1.429.181	16.56
ELECTRICO	9.364	11.795	9.357	10.180	16.402	3.079	3.319	4.240	4.001	4.235	3.293	52.048	131.313	75.777	73.29
MARINO NACIONAL	11.437	94.401	94.085	104.924	102.456	103.292	97.333	107.386	116.270	95.013	120.941	119.059	1.262.497	865.491	45.87
MARINO INTERNACIONAL	1.141.112	1.114.112	1.114.112	1.114.112	1.114.112	1.114.112	1.114.112	1.114.112	1.114.112	1.114.112	1.114.112	1.114.112	1.114.112	1.114.112	0.00
FUEL OIL & MAR	525.627	524.690	547.857	542.895	557.332	511.142	438.558	454.577	416.913	386.895	409.105	425.545	5.741.558	5.691.467	0.87
INDUSTRIAL	143.892	133.955	137.213	134.682	134.682	132.104	149.336	136.347	135.980	144.886	126.757	144.618	1.652.530	1.518.488	8.83
ELECTRICO	30.988	19.079	16.747	11.308	5.563	-	-	-	-	-	-	-	83.695	151.585	-44.79
MARINO INTERNACIONAL	351.037	371.647	398.400	394.373	417.087	379.038	289.322	318.230	280.991	242.009	282.342	280.927	4.005.403	4.021.794	-0.41
ASFALTO:	89.675	58.064	55.685	82.738	90.786	104.363	126.827	138.437	138.395	123.014	122.156	160.034	1.293.175	876.523	47.53
AP-3	78.947	50.117	53.193	73.370	80.650	92.899	110.902	125.017	120.794	104.744	100.895	138.303	1.128.631	730.423	54.65
RC-250	10.728	7.947	5.492	9.369	10.136	11.464	15.925	13.419	17.601	18.270	21.461	21.732	163.544	146.099	11.94
SOLVENTES:	3.719	3.000	3.548	3.357	3.619	4.714	4.286	3.071	3.370	4.952	3.476	2.762	43.214	39.790	8.60
MINERAL TRUPENTINE	1.667	1.167	1.548	1.500	1.667	1.595	1.714	929	1.095	2.143	1.095	452	16.571	18.621	-1.01
RUBBER SOLVENT	1.452	1.833	2.000	1.857	1.952	3.119	2.571	2.143	2.214	2.810	2.381	2.310	26.643	21.169	25.86
SOLVENTE N°1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBST OIL	20.590	18.595	19.452	18.714	17.690	14.595	11.286	13.585	13.76	12.14	11.10	11.567	182.77	158.20	15.3
GLP FUEL	950.722	846.226	925.659	934.943	957.620	917.157	963.291	1.015.332	961.436	1.004.973	932.978	964.011	11.392.766	11.083.240	2.83
JET FUEL	462.833	469.729	455.064	459.089	449.408	451.350	470.320	470.320	470.320	470.320	470.320	470.320	1.864.446	1.905.555	-2.65
NACIONAL	14.270	15.362	17.824	17.110	15.879	15.014	17.324	17.821	14.127	14.191	12.208	13.728	190.827	536.917	-64.46
INTERNACIONAL	148.563	154.367	137.240	141.979	133.530	136.345	86.568	89.499	80.948	106.976	140.175	117.429	1.473.619	1.388.638	7.67
RESIDUO:	89.675	45.045	65.917	74.924	61.963	64.746	50.597	72.366	96.034	114.964	92.537	97.767	928.935	519.115	78.56
TERMOESMERALDAS	28.049	15.155	14.203	25.067	11.822	17.264	15.102	25.723	37.246	11.083	3.224	30.662	234.600	30.833	-
Electrico Ref. Amazonas	10.345	6.333	13.545	8.757	10.160	15.325	11.757	7.333	2.290	40.969	36.911	18.767	182.493	137.382	32.84
Industrial Ref. Amazonas	51.281	23.557	38.169	41.100	39.991	32.157	24.138	38.310	56.498	62.912	52.402	48.338	508.843	350.900	45.30
TOTAL	4.341.494	3.955.864	4.153.557	4.291.137	4.448.091	4.324.439	4.408.900	4.507.209	4.438.025	4.385.450	4.351.677	4.688.157	52.293.601	49.652.900	5.32

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL  
Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTAS TOTALES DE LA ABASTECEDORA PETROCOMERCIAL

PRODUCTO	Cifras en US \$												Var % 08/07		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE			
GASOLINA: SUPER	82.865.163	77.481.229	79.911.819	82.463.277	85.949.614	83.422.715	89.049.019	88.761.657	89.511.764	90.802.570	96.332.055	96.332.055	1.032.310.827	947.775.152	8.92
EXTRA	23.263.106	22.010.468	22.992.314	23.476.218	24.146.867	23.331.102	25.159.907	25.081.599	25.215.155	25.637.009	24.139.434	27.442.988	29.894.217	264.490.230	10.78
ABSORVER	59.802.057	55.470.761	56.919.505	58.987.059	61.802.747	60.091.673	63.889.112	63.630.058	64.298.559	65.155.261	61.629.251	66.880.567	740.116.410	684.284.220	8.20
DIESEL I:	1.616.184	1.701.674	1.849.794	1.980.871	1.938.440	2.503.793	3.174.264	791.178	2.245.740	1.403.131	812.833	683.769	20.711.611	13.231.925	56.53
TERRESTRE	134.033	169.813	163.881	167.625	200.933	201.022	222.746	222.746	111.411	249.810	195.923	205.775	2.293.949	3.086.606	-25.68
MARINO INTERNACIONAL	74.426.339	74.426.339	74.426.339	74.426.339	74.426.339	74.426.339	74.426.339	74.426.339	74.426.339	74.426.339	74.426.339	74.426.339	74.426.339	74.426.339	0.00
DIESEL 2:	74.416.859	74.416.859	74.416.859	74.416.859	74.416.859	74.416.859	74.416.859	74.416.859	74.416.859	74.416.859	74.416.859	74.416.859	74.416.859	74.416.859	0.00
TERRESTRE	58.788.337	57.738.610	60.021.387	65.869.913	66.076.457	69.612.458	69.942.189	69.942.189	74.394.314	70.875.864	64.204.157	65.615.219	777.316.860	703.284.804	7.68
PREMIUM	6.118.127	5.884.767	6.413.336	6.450.383	6.876.036	6.804.282	6.852.692	6.852.692	3.971.119	6.105.484	6.754.607	6.134.373	74.483.948	61.776.688	10.53
ELECTRICO	2.541.031	1.545.651	3.664.025	3.034.446	3.687.200	4.396.459	2.990.229	3.928.161	6.126.454	5.908.546	1.764.668	4.183.972	43.670.345	83.789.072	-47.88
DILUYENTE SECTOR ELECTRICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MARINO NACIONAL	4.742.167	4.152.329	4.211.755	4.587.422	4.595.460	5.189.126	4.724.625	5.618.366	5.635.521	5.080.888	7.927.981	7.109.442	63.455.122	40.280.520	57.53
PESQUERO	1.251.767	758.908	1.837.650	802.096	1.247.387	1.247.387	644.937	904.507	1.427.009	573.224	-	-	9.573.324	10.187.065	-6.02
MARINO INTERNACIONAL	875.430	1.391.565	1.931.719	1.253.007	1.830.798	1.830.798	1.200.785	535.708	639.431	103.280	338.537	1.062.510	12.468.387	8.912.592	39.02
FUEL OIL #4:	36.376.387	36.376.387	36.376.387	36.376.387	36.376.387	36.376.387	36.376.387	36.376.387	36.376.387	36.376.387	36.376.387	36.376.387	36.376.387	36.376.387	0.00
INDUSTRIAL	4.296.153	4.296.153	4.296.153	4.296.153	4.296.153	4.296.153	4.296.153	4.296.153	4.296.153	4.296.153	4.296.153	4.296.153	4.296.153	4.296.153	0.00
ELECTRICO	8.602.420	8.304.051	3.689.858	4.759.702	4.682.693	5.478.370	6.860.075	4.358.555	6.168.547	6.592.346	3.502.293	4.737.500	65.916.410	82.876.575	-20.46
MARINO INTERNACIONAL	23.818.314	24.766.393	28.621.209	30.495.898	33.806.561	34.813.948	30.502.928	30.629.375	26.386.570	17.529.059	11.087.543	9.967.669	302.505.467	211.636.341	42.84
ASFALTO:	4.078.801	2.792.985	2.824.926	4.209.09	4.598.117	5.410.842	6.591.260	7.045.655	7.138.743	6.397.810	6.352.696	8.694.128	66.135.372	40.335.764	63.86
AP-3	3.488.144	2.392.150	2.546.946	3.703.875	4.082.108	4.782.079	6.324.715	6.324.715	6.171.393	5.379.898	5.117.460	7.293.773	57.024.793	32.795.291	73.88
RC-250	589.657	400.835	275.980	505.234	516.009	628.763	852.008	721.140	967.350	1.018.072	1.235.236	1.400.555	9.110.579	7.540.473	20.52
SOLVENTES:	333.203	404.712	410.455	375.278	343.392	466.523	426.624	388.026	331.341	478.366	461.944	379.366	4.790.440	4.228.395	13.42
RUBBER SOLVENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RUBBER SOLVENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	954.810	894.100	936.270	963.565	907.430	728.210	597.400	601.520	722.030	609.704	577.830	653.020	9.147.889	7.471.668	23.43
GLP	10.866.045	10.164.404	11.277.681	11.139.050	11.805.579	10.546.396	12.140.243	12.592.320	12.109.252	11.699.435	10.264.563	10.134.818	134.809.786	118.904.539	13.38
JET FUEL	22.809.659	23.387.684	24.132.793	26.131.784	27.107.879	29.283.168	30.212.110	27.222.229	21.462.660	17.889.708	13.575.277	287.277.038	203.995.205	203.995.205	40.83
NACIONAL	3.358.462	4.072.096	4.225.415	4.166.533	4.354.370	4.223.441	4.865.421	4.378.028	4.378.028	4.170.113	4.928.218	6.845.458	51.716.956	63.781.365	-18.88
INTERNACIONAL	16.551.197	19.315.628	19.907.378	21.965.251	22.753.509	25.059.727	25.600.377	22.356.808	20.373.519	11.104.634	13.418.465	235.500.022	140.243.840	140.243.840	67.96
AVIACION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NAFTA BASE (SECTOR ELECTRICO)	-	-	-	-	-	1.874.233	-	1.062.483	1.715.313	2.227.812	-	-	6.879.641	2.868.749	139.81
PESCA ARTESANAL	1.659.687	1.545.226	1.407.715	1.447.876	1.584.220	1.385.556	1.605.556	1.643.208	1.746.439	1.771.921	1.521.857	1.761.216	19.283.477	17.029.515	13.23
RESIDUO:	6.463.217	5.351.280	4.676.178	4.039.804	4.127.610	5.720.823	4.430.683	3.548.094	4.368.854	6.245.377	5.890.453	4.926.160	59.491.613	68.410.747	-13.04
SECTOR ELECTRICO Ref. Amazonas	1.060.494	794.352	559.469	213.091	388.646	641.461	507.106	507.106	56.406	507.633	56.284	667.353	6.213.955	6.213.955	0.00
INDUSTRIAL Ref. Amazonas	1.700.506	907.154	1.337.670	1.495.155	1.387.107	1.732.698	732.662	1.072.592	1.716.539	1.716.539	1.428.788	1.318.985	15.794.190	16.880.925	-5.63
COMERCIAL Ref. Amazonas	3.674.217	3.648.754	2.716.033	2.330.552	2.351.659	3.190.050	3.058.368	1.980.230	2.198.822	4.071.573	4.101.888	2.593.810	37.453.683	41.085.535	-9.31
TERMOFOSFALDAS Y TERMOGLAYAS	7.454	8.280	5.389	3.886	48.028	34.429	34.456	194.153	118.887	17.999	41.658	26.334	68.284	60.144	946.10
AZUFRE (150)	7.454	8.280	5.389	3.886	48.028	34.429	34.456	194.153	118.887	17.999	41.658	26.334	68.284	60.144	946.10
TOTAL NACIONAL	241.683.107	229.036.481	238.627.990	248.946.351	265.129.224	271.974.633	277.043.033	271.086.796	249.376.129	261.059.884	229.788.492	240.980.343	3.049.086.950	2.688.335.893	13.38

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL  
Laboración: Planificación Corporativa, PETROGUARDOR

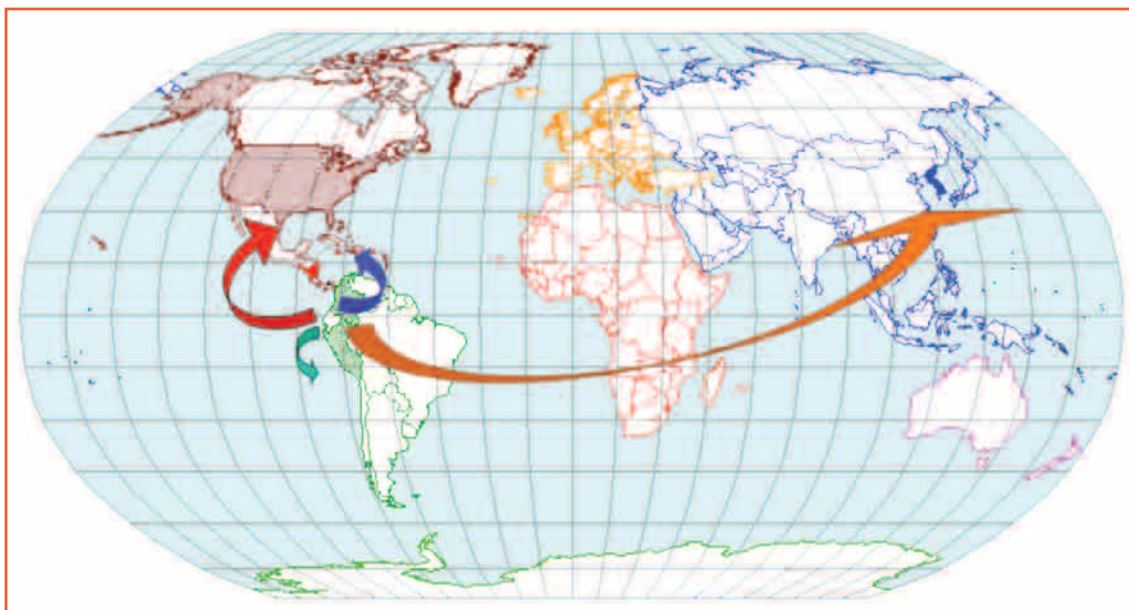
Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# Comercialización Externa de Crudo y Derivados





## COMERCIALIZACIÓN EXTERNA DE CRUDO Y DERIVADOS



La Gerencia de Comercio Internacional es la encargada de realizar la comercialización externa de hidrocarburos, su principal objetivo es obtener el mayor beneficio económico para el país, al colocar de forma competitiva en el mercado internacional los saldos exportables de Crudo Oriente, Crudo Napo y productos derivados de petróleo; así como también, importar oportunamente los derivados deficitarios, garantizando el normal abastecimiento del mercado interno.

### EXPORTACIÓN DE CRUDO AÑO 2008

La exportación total de crudo que realizó el país en el 2007 fue de 127.4 millones de barriles, de lo cual a PETROECUADOR le correspondió exportar 77.5 millones de barriles, equivalente al 61,0%, mientras que las compañías privadas exportaron 49.9 millones de barriles, que representa el 39,0%; existiendo un decremento del -12,9%, con respecto al año 2007, en el mismo período.

PETROECUADOR, durante el período enero–diciembre, exportó un volumen de 77,5 millones de barriles de crudo Oriente y Napo, de los cuales 34.2 millones correspondieron a “Ventas Directas”, 9,3 millones de barriles a “Regalías”, 9,9 millones a “Regalías Participación del Estado”, 0,4 millones de barriles a “Regalías Campos Marginales”, 0,5 millones de barriles a “Regalías Alianzas Operativas” y 23.2 millones de barriles como crudo Napo (incluye Bloque 15 y Participación del Bloque 16), con respecto al año 2007 existe un incremento del 16,3%.

Las exportaciones de crudo generaron ingresos por US\$ 6.460 millones superando en un 61,04% a los obtenidos en el 2007 donde se obtuvo un ingreso por US\$4.011 millones.

La calidad de crudo Oriente exportado por PETROECUADOR durante el año 2008, reportó un promedio ponderado de 23.4°API y 1,15% de Azufre en peso, calidad muy similar a crudo exportado en el 2007 cuya calidad en promedio ponderado fue de 23.5 °API y 1.47 de porcentaje de azufre en peso, y crudo Napo fue de 18.7°API.

### ***EXPORTACIÓN DE DERIVADOS AÑO 2008***

En el 2008, una vez satisfecho el consumo interno, PETROECUADOR exportó 15.4 millones de barriles, creciendo en un 1.7% con respecto al 2007 de los cuales, 13.6 millones es Fuel Oil # 6 y 1.8 millones corresponde a naftas de bajo octano con un crecimiento del 46.47% con respecto al año 2007.

### ***IMPORTACIONES DE DERIVADOS AÑO 2008***

Con el fin de abastecer normalmente y en forma oportuna de los derivados requeridos por el mercado interno, PETROECUADOR en el 2008 realizó importaciones en un volumen de 31.4 millones de barriles, comparado con el 2007 equivale a un decremento en un 3,0%.

La importación del 11.16 millones de diesel oil, siendo un 5,8% menor al año anterior. El requerimiento de GLP para el año 2008 fue 9.29 millones de barriles; disminuyendo en un 4,3% con respecto al 2007; el volumen de importación de nafta de alto octano fue de 7.41 millones de barriles con un decrecimiento del 4.8% del año anterior; producto que se utiliza como derivado intermedio, para realizar mezclas con el fin de obtener gasolina extra y súper.

La importación de cutter stock incluido fue por un volumen de 3.5 millones de barriles, para ser usado como diluyente para la preparación de fuel oil #6 (combustible mezcla) destinado a la exportación.

EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR PETROECUADOR										
Año 2008										
Meses	CRUDO ORIENTE				CRUDO NAPO				TOTAL CRUDO	
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB		VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB		VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl
ENERO	6.245.480	79,22	494.747.702,46		2.598.094	72,56	188.526.203,55		8.843.574	77,26
FEBRERO	4.782.562	81,83	391.348.070,47		2.469.135	79,05	195.189.026,33		7.251.697	80,88
MARZO	3.575.323	91,85	328.377.112,80		1.848.998	85,42	157.949.171,15		5.424.321	89,66
ABRIL	3.538.370	99,94	353.614.671,65		1.788.285	92,19	164.861.562,72		5.326.655	97,34
MAYO	4.454.275	112,20	499.761.019,89		2.143.065	101,58	217.699.189,05		6.597.340	108,75
JUNIO	3.667.617	121,66	446.194.791,15		2.533.485	114,67	290.511.386,32		6.201.101	118,80
JULIO	4.711.341	117,31	552.669.326,06		1.431.305	107,08	153.261.126,20		6.142.647	114,92
AGOSTO	4.721.413	100,86	476.201.181,02		1.841.929	97,68	179.921.148,04		6.563.343	99,97
SEPTIEMBRE	4.471.698	90,24	403.512.489,98		1.442.307	85,15	122.813.276,44		5.914.005	89,00
OCTUBRE	4.831.268	63,33	305.962.787,91		1.729.892	61,37	106.156.997,73		6.561.160	62,81
NOVIEMBRE	4.601.776	41,76	192.188.200,01		1.827.562	43,80	80.041.893,71		6.429.338	42,34
DICIEMBRE	4.715.416	24,56	115.791.085,24		1.509.725	28,73	43.374.370,52		6.225.141	25,57
<b>TOTAL</b>	<b>54.316.538</b>	<b>83,96</b>	<b>4.560.368.438,64</b>		<b>23.163.782</b>	<b>82,04</b>	<b>1.900.305.351,76</b>		<b>77.480.320</b>	<b>83,38</b>
Ene-Dic/2007	43.772.461	62,27	2.725.492.387,36		22.834.628	56,34	1.286.408.800,55		66.607.089	60,23
Var. % 08/07	24,09	34,84	67,32		1,44	45,62	47,72		16,32	38,44
<b>Fuente:</b> Gerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos <b>Elaboración:</b> Planificación Corporativa, PETROECUADOR										

# EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE REALIZADA POR PETROECUADOR, CLASIFICADA POR CUENTAS

Año 2008

Mes	VENTA DIRECTA			REGALIAS			PARTICIPACION DEL ESTADO			REGALIAS			CAMPOS MARGINALES			ALIANZAS OPERATIVAS (b)			TOTAL (a)		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB
ENERO	4.133.513	80.31	331.973.115,18	1.039.804	76.79	79.846.114,39	1.072.163	77.35	82.928.472,89	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	6.245.480	79.22	494.747.702,46			
FEBRERO	3.669.045	82.84	303.931.926,22	737.289	80.31	59.210.707,32	376.228	74.97	28.205.436,93	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	4.782.562	81.83	391.348.070,47			
MARZO	1.777.528	92.23	163.947.136,07	718.919	91.00	65.424.750,37	719.005	90.82	65.298.628,89	359.871	93.66	33.706.597,47	0	0.00	0.00	3.575.323	91.85	328.377.112,80			
ABRIL	2.007.576	98.22	197.187.830,61	696.572	100.89	70.274.451,65	774.222	103.35	80.016.669,39	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	60.000	102.26	6.135.720,00	3.538.370	99.94	353.614.671,65
MAYO	2.740.392	112.93	309.463.207,15	737.757	110.00	81.151.390,35	564.175	112.25	63.329.287,59	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	411.951	111.22	45.817.134,80	4.454.275	112.20	499.761.019,89
JUNIO	2.910.062	121.95	354.884.815,16	343.069	118.58	40.682.365,69	414.486	122.15	50.627.610,30	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	3.667.617	121.66	446.194.791,15
JULIO	2.852.273	115.96	330.759.886,28	664.326	118.88	78.973.127,08	1.194.742	119.64	142.936.512,70	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	4.711.341	117.31	552.669.326,06
AGOSTO	3.495.083	101.50	354.754.207,07	439.497	98.04	43.090.078,18	786.833	99.59	78.356.895,77	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	4.721.413	100.86	476.201.181,02
SEPTIEMBRE	3.054.807	91.54	279.622.507,51	270.776	87.94	23.812.293,75	1.146.115	87.32	100.077.688,72	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	4.471.698	90.24	403.512.489,98
OCTUBRE	2.594.335	66.65	172.923.476,33	1.490.288	63.38	94.454.022,05	746.645	51.68	38.585.289,53	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	4.831.268	63.33	305.962.787,91
NOVIEMBRE	2.418.471	43.35	104.849.265,04	1.097.263	40.53	44.475.031,38	1.086.043	39.47	42.863.903,59	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	4.601.776	41.76	192.188.200,01
DICIEMBRE	2.519.892	26.75	67.399.788,75	1.097.318	23.70	26.005.701,05	1.098.206	20.38	22.385.595,44	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	4.715.416	24.56	115.791.085,24
TOTAL	34.172.977	86.96	2.971.696.961,37	9.332.877	75.80	707.400.033,26	9.978.862	79.73	795.611.991,74	359.871	93.66	33.706.597,47	471.951	110.08	51.952.854,80	54.316.538	83.96	4.560.368.438,64			
Ene-Dic/2007	26.684.167	63.68	1.699.241.760,19	7.234.960	58.15	420.712.411,97	9.093.243	61.04	555.076.009,26	359.750	67.99	24.460.988,64	400.341	64.95	26.001.217,30	43.772.461	62.27	2.725.492.387,36			
Var.% 08/07	28.06	36.56	74.88	29.00	30.35	68.14	9.74	30.61	43.33	0.03	37.75	37.80	17.89	69.49	99.81	24.09	34.84				

**Nota:** a) Incluye el Crudo Reducido y Gasolina Natural que se exporta como crudo, por un volumen de 3.063.705 bls, para el mes periodo ene-dic del 2008, este volumen es el asignado por la DNH, por lo tanto no corresponde al producido e injectado en el SOTE

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR  
**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

DESGLOSE EXPORTACION DE CRUDO ORIENTE "VENTA DIRECTA"															
Cifras en barriles Año 2008															
MES	EX CONSORCIO	CRUDO REDUCIDO GAS, NATURAL	AGIP	TIVACUNO	ESPOL	BLOQUE 15	PARTICIPACIÓN ESTADO				ALIANZAS OPERATIVAS			TOTAL VENTA DIRECTA	
							TECPECUADOR	AEC	ECUADORTLC	PETROBELL	VICTOR HUGO RUALES	ATACAPI- PARAHUACU	MAURO DÁVALOS C.		PARAISO, BIGUNO, HUACHITO
ENERO		37.414	127.696	340.253	70.000	1.933.783	245.275		270.952	250.000	-	54.364	426.062	377.714	4.133.513
FEBRERO		420.292	348.000	317.203	70.000	1.081.114	-	386.966	359.235	-	-	46.492	307.776	331.967	3.669.045
MARZO		359.488	339.859	-	70.000	359.051	-	-	-	-	-	59.932	289.526	299.672	1.777.528
ABRIL		198.059	272.701	286.450	54.000	737.257	-	-	-	-	-	-	400.431	58.678	2.007.576
MAYO		362.180	543.927	309.079	54.000	1.038.902	-	-	-	-	-	54.847	198.000	179.457	2.740.392
JUNIO		309.425	409.603	556.328	54.000	1.527.435	-	-	-	-	-	53.272	-	-	2.910.062
JULIO		290.416	396.974	234.627	54.334	1.821.478	-	-	-	-	-	54.444	-	-	2.852.273
AGOSTO		-	245.925	260.137	62.334	2.380.838	-	-	-	-	-	51.281	494.568		3.495.083
SEPTIEMBRE		309.000	460.536	294.401	53.332	1.085.134						64.546	787.858		3.054.807
OCTUBRE		377.804	359.048	221.829	43.615	382.162						55.625	1.154.252		2.594.335
NOVIEMBRE		399.628	588.745	221.793	43.615	380.927						76.934	706.829		2.418.471
DICIEMBRE			565.693	226.195	43.615	377.641						84.255	1.222.493		2.519.892
TOTAL	-	3.063.705	4.658.707	3.268.295	672.845	13.105.721	245.275	386.966	630.187	250.000	-	655.992	5.987.795	1.247.488	34.172.977
Ene-Dic/2007	3.906.033	2.294.267	2.631.265	2.290.881	710.090	7.326.410	259.652	-	626.361	-	609.183	745.046	4.317.391	967.588	26.684.167
Var.% 08/07		33,54	77,05	42,67	-5,25	78,88	-5,54		0,61			-11,95	38,69	28,93	28,06
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional														
Elaboración:	Planificación Corporativa, PETROECUADOR														

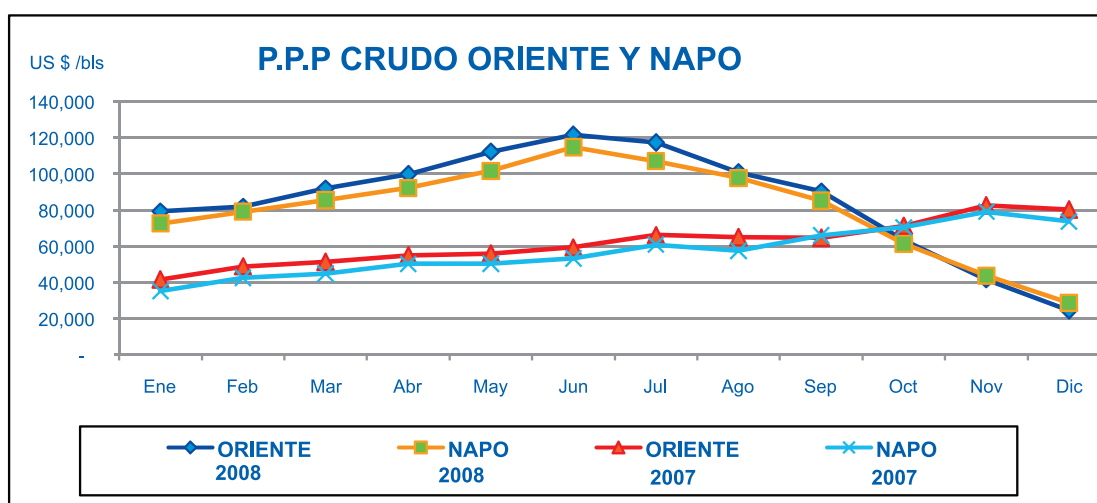
EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR PETROECUADOR														
Año 2008														
Meses	CRUDO BLOQUE 15				PARTICIPACIÓN REPSEL YPF BLOQUE 16				TOTAL CRUDO NAPO					
	CONTRATO COMRA-VENTA		CONVENIO VENEZUELA		CONTRATO COMRA-VENTA		CONVENIO VENEZUELA		VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB
VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB						
ENERO	1.504.921	72,95	109.788.318,05	1.086.739	71,99	78.231.588,30	6.434	78,69	506.317,20	-	-	2.598.094	72,56	188.526.203,55
FEBRERO	693.328	74,81	51.870.408,02	731.632	82,08	60.050.159,67	359.632	82,88	29.807.019,42	684.543	78,10	53.461.439,22	79,05	195.189.026,33
MARZO	-	-	-	1.471.250	86,24	126.884.685,62	377.748	82,24	31.064.485,53	-	-	1.848.998	85,42	157.949.171,15
ABRIL	-	-	-	1.788.285	92,19	164.861.562,72	-	-	-	-	-	1.788.285	92,19	164.861.562,72
MAYO	-	-	-	1.086.533	101,46	110.236.726,66	1.056.532	101,71	107.462.462,39	-	-	2.143.065	101,58	217.699.189,05
JUNIO	-	-	-	1.813.887	114,19	207.121.048,30	719.598	115,88	83.390.338,02	-	-	2.533.485	114,67	290.511.386,32
JULIO	-	-	-	1.431.305	107,08	153.261.126,20	-	-	-	-	-	1.431.305	107,08	153.261.126,20
AGOSTO	-	-	-	1.116.114	100,38	112.034.742,05	-	-	-	725.815	93,53	67.886.405,99	97,68	179.921.148,04
SEPTIEMBRE	-	-	-	1.064.865	83,01	88.395.284,06	-	-	-	377.442	91,19	34.417.992,38	85,15	122.813.276,44
OCTUBRE	-	-	-	667.879	61,53	41.095.192,98	-	-	-	1.062.013	61,26	65.061.804,75	61,37	106.156.997,73
NOVIEMBRE	-	-	-	1.108.185	47,27	52.381.245,31	-	-	-	719.376	38,45	27.660.648,40	43,80	80.041.893,71
DICIEMBRE	-	-	-	1.132.115	28,73	32.525.635,22	-	-	-	377.610	28,73	10.848.735,30	28,73	43.374.370,52
TOTAL	2.198.249	73,54	161.658.726,07	14.498.790	84,63	1.227.078.977,09	2.519.944	100,09	252.230.622,56	3.946.800	65,71	259.337.026,04	82,04	1.900.305.351,76
Ene-Dic/2007	12.826.076	51,11	655.512.085,64	10.008.552	63,04	630.896.714,91	-	-	-	-	-	22.834.628	56,34	1.286.408.800,55
Var.% 08/07	-82,86	43,89	-75,34	44,86	34,26	94,50	-	-	-	-	-	1,44	45,62	47,72
<p><b>Nota:</b> A partir del año 2008 se realizan exportaciones de participación del Estado en Repsol YPF (bloque 16) desde el Terminal marítimo de OCP</p> <p><b>Fuente:</b> Gerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos</p> <p><b>Elaboración:</b> Planificación Corporativa, PETROECUADOR</p>														



EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO REALIZADA POR COMPAÑÍAS PRIVADAS																		
Cifras en Barriles																		
Año 2008																		
Mes	REPSOL YPF		ANDES	CITY ORIENTE	PETRO-ORIENTAL 14 Y 17	CANADÁ GRANDE	PERENCO		AGIP OIL (a)	ECUADOR TLC	TECPE- CUADOR (Marginales)	PETROLEO TIGÜÑO (Marginales)	SUERO PETROL (Marginal)	TOTAL (b)				
	BALAO	OCP					BALAO	OCP							BALAO	BALAO		
ENERO	-	1.379.926	1.011.339	67.929	322.150	-	-	-	-	342.515	125.000	99.763	34.000	3.382.622				
FEBRERO	40.000	1.054.145	1.165.307	82.607	360.207	15.000	699.520	726.914	320.040	359.494	-	100.000	83.079	5.006.313				
MARZO	134.114	726.423	1.000.000	56.000	100.000	-	361.650	-	798.387	-	130.000	90.000	105.000	3.501.574				
ABRIL	0	1.442.936	1.080.816	80.000	784.631	0	399.690	417.180	396.515	719.040	0	100.000	73.000	5.493.808				
MAYO	0	1.102.178	1.078.629	88.139	440.000	6.000	399.791	337.537	398.273	886.641	120.000	90.000	56.000	5.003.189				
JUNIO	0	890.477	877.127	52.118	399.908	0	356.789	300.000	400.025	746.760	0	93.000	60.565	4.176.768				
JULIO	0	526.250	949.805	79.667	765.150	13.000	369.634	284.923	0	439.838	0	100.000	37.000	3.565.267				
AGOSTO	0	922.646	999.285	0	457.004	0	359.616	250.000	350.169	360.307	115.000	90.000	84.549	3.988.576				
SEPTIEMBRE		931.823	1.028.312	0	231.800		358.536	259.229	281.488	379.660	40.000	73.000	42.000	3.625.848				
OCTUBRE		443.881	1.002.374	0	405.886	13.770	359.343	265.000	776.281	736.829	70.000	90.000	143.000	4.306.363				
NOVIEMBRE	16.649	210.000	550.038	0	359.767	0	328.643	260.000	0	340.066	30.000	125.000	0	2.220.163				
DICIEMBRE	0	1.541.179	1.307.416	0	299.408	0	149.588	300.000	959.145	719.475	0	188.000	156.433	5.640.832				
TOTAL 2008	190.763	11.171.865	12.050.448	506.460	4.925.911	47.770	4.142.800	3.400.783	4.680.322	6.030.624	630.000	1.238.763	874.626	49.911.323				
Ene-Dic/2007	796.978	13.688.129	12.891.479	1.105.624	4.913.013	49.000	4.646.962	4.111.504	5.275.038	6.808.987	734.424	1.341.598	925.116	57.287.852				
Var.% 08/07	-76.1	-18.4	-6.5	-54.2	0.3	-2.5	-10.8	-17.3	-11.3	-11.4	-14.2	-7.7	-5.5	-12.9				
Nota:	a) Se hace constar las exportaciones de Agip Oil, debido a que dicha compañía exporta directamente, pues los pagos por servicios son "en especie"																	
Fuente:	b) Incluye devoluciones del IVA a Repsol YPF 413.110 bls; Petrooriental (14 y 17) por 497.803 bls y Andes Petroleum 73.250 bls																	
Elaboración:	Dirección Nacional de Hidrocarburos, Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR Planificación Corporativa, PETROECUADOR																	

### PRECIO PROMEDIO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Meses	PROMEDIO GRADO API		PRECIO CRUDO US\$ FOB/bl Balao			
	2008		2008		2007	
	ORIENTE	NAPO	ORIENTE	NAPO	ORIENTE	NAPO
Enero	23,4	18,9	79,22	72,56	41,57	35,25
Febrero	23,3	18,7	81,83	79,05	48,90	42,53
Marzo	23,3	18,7	91,85	85,42	51,42	44,87
Abril	23,5	18,7	99,94	92,19	54,99	50,24
Mayo	23,4	18,7	112,20	101,58	55,90	50,38
Junio	23,3	18,7	121,66	114,67	59,32	53,24
Julio	23,3	18,7	117,31	107,08	66,15	60,86
Agosto	23,2	18,7	100,86	97,68	65,04	57,55
Septiembre	23,4	18,7	90,24	85,15	64,66	65,96
Octubre	23,4	18,7	63,33	61,37	71,29	70,44
Noviembre	23,4	18,7	41,76	43,80	82,56	79,09
Diciembre	23,5	18,7	24,56	28,73	80,33	73,67
P.P.P. AÑO (a)	23,4	18,7	83,96	82,04	62,27	56,34



**Nota:**

a) Precio promedio ponderado anual

**Fuente:**

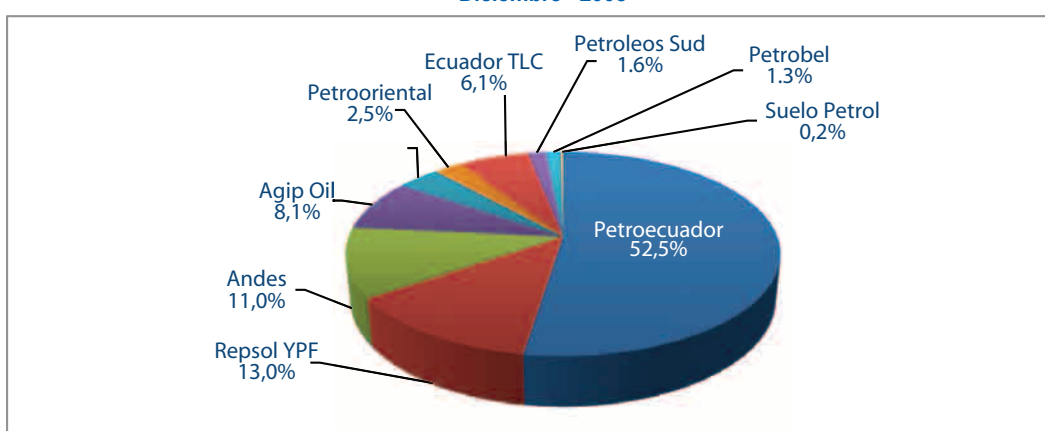
Reportes Gerencia Comercio Internacional, PETROECUADOR

**Elaboración:**

Planificación Corporativa, PETROECUADOR

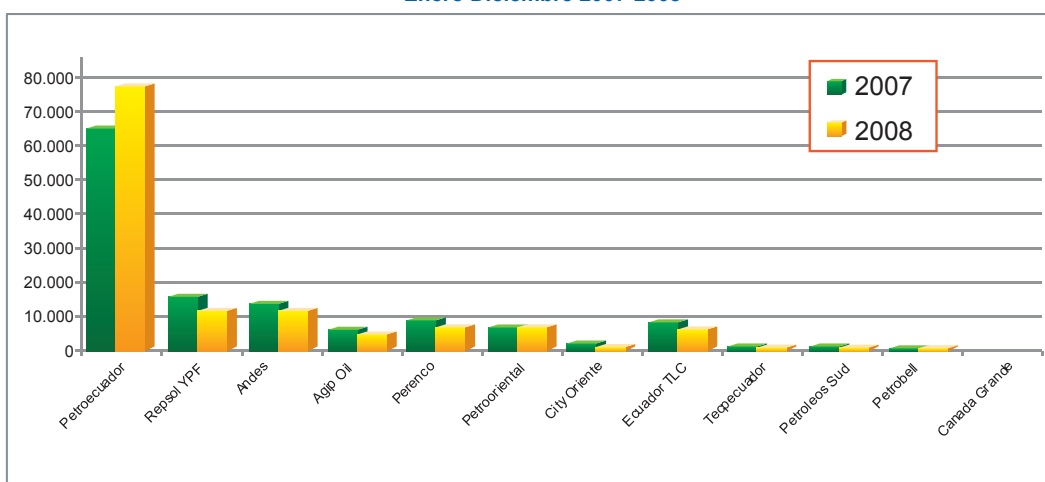
## EXPORTACIÓN TOTAL DE CRUDO

Diciembre 2008



## EXPORTACIÓN TOTAL DE CRUDO

Enero Diciembre 2007-2008



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos

Elaboración: Planificación corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE FUEL OIL # 6 (COMBUSTIBLE MEZCLA) REALIZADA POR PETROECUADOR									
Meses	Año 2007 (a)			Año 2008			VARIACIÓN 2008/2007		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
ENERO	1.025.898	34,17	35.058.483,48	1.544.919	71,98	111.200.853,68	50,6	110,6	217,2
FEBRERO	825.840	39,77	32.846.819,79	787.463	70,28	55.340.028,10	-4,6	76,7	68,5
MARZO	1.021.885	31,81	32.509.611,88	1.010.965	75,66	76.491.480,81	-1,1	137,8	135,3
ABRIL (a)	1.020.430	45,75	46.684.056,47	1.150.821	80,49	92.634.625,94	12,8	75,9	98,4
MAYO	821.533	53,62	44.046.846,55	1.331.218	87,92	117.044.362,10	62,0	64,0	165,7
JUNIO	800.208	52,44	41.963.278,92	786.179	99,46	78.191.421,11	-1,8	89,7	86,3
JULIO	1.451.245	58,21	84.473.242,84	955.034	110,63	105.653.987,32	-34,2	90,1	25,1
AGOSTO	1.174.978	56,08	65.890.980,95	1.347.096	99,57	134.130.489,47	14,6	77,6	103,6
SEPTIEMBRE	1.380.148	58,52	80.772.848,33	1.292.987	86,54	111.895.089,41	-6,3	47,9	38,5
OCTUBRE	1.222.578	65,66	80.279.962,01	890.893	53,48	47.642.602,61	-27,1	-18,6	-40,7
NOVIEMBRE	1.396.528	74,27	103.720.915,69	1.326.621	41,20	54.652.400,98	-5,0	-44,5	-47,3
DICIEMBRE	1.020.159	72,89	74.355.496,30	1.154.531	32,12	37.083.098,47	13,2	-55,9	-50,1
<b>TOTAL</b>	<b>13.161.430</b>	<b>54,90</b>	<b>722.602.543,21</b>	<b>13.578.727</b>	<b>75,26</b>	<b>1.021.960.440,00</b>	<b>3,2</b>	<b>37,1</b>	<b>41,4</b>

Nota: a) A partir del mes de abril del 2007 se cambia la modalidad de exportación de este producto.

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR  
**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR PETROECUADOR									
Meses	Año 2007			Año 2008			VARIACIÓN 08/07		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US \$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US \$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
NAFTA BAJO OCTANO	1.254.458	80,47	100.943.888,37	1.837.359	88,28	162.198.853,76	46,47	9,71	60,68
ENERO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
FEBRERO	0	0,00	0,00	189.177	90,90	17.195.640,69			
MARZO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
ABRIL	0	0,00	0,00	181.284	103,05	18.681.468,48			
MAYO	174.842	74,52	13.028.998,55	0	0,00	0,00			
JUNIO	0	0,00	0,00	180.287	128,53	23.172.140,27			
JULIO	180.335	74,93	13.512.684,68	189.795	120,22	22.816.562,74	5,25	60,44	68,85
AGOSTO	167.902	69,31	11.637.606,63	189.335	112,34	21.269.867,39	12,77	62,08	82,77
SEPTIEMBRE	0	0,00	0,00	174.596	138,24	24.136.556,40			
OCTUBRE	351.725	78,10	27.468.752,71	366.940	65,16	23.911.430,14	4,33	-16,56	-12,95
NOVIEMBRE	184.303	93,08	17.155.645,71	177.190	34,85	6.174.376,92	-3,86	-62,56	-64,01
DICIEMBRE	195.351	92,86	18.140.200,09	188.755	25,65	4.840.810,73	-3,38	-72,38	-73,31
DICIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
VGO	743.806	67,83	50.455.958,13	0	0,00	0,00			
MARZO	39.377	64,16	2.526.608,27	0	0,00	0,00			
ABRIL	484.543	67,81	32.857.068,29	0	0,00	0,00			
MAYO	219.886	68,55	15.072.281,57	0	0,00	0,00			
TOTAL	1.998.264	75,77	151.399.846,50	1.837.359	88,28	162.198.853,76	-8,05	16,51	7,13

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR PETROECUADOR <sup>(a)</sup>

Mes	Año 2007				Año 2008				VARIACIÓN 08/07		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %		
ENERO	745.819	52,03	38.802.637,88	801.800	75,63	60.641.289,01	7,5	45,4	56,3		
FEBRERO	680.132	54,60	37.137.690,70	711.283	72,78	51.769.762,32	4,6	33,3	39,4		
MARZO	886.715	57,98	51.414.639,34	773.190	75,49	58.369.605,85	-12,8	30,2	13,5		
ABRIL	816.082	60,94	49.732.914,15	772.798	80,92	62.531.911,30	-5,3	32,8	25,7		
MAYO	907.703	63,11	57.286.796,14	796.840	86,65	69.046.253,19	-12,2	37,3	20,5		
JUNIO	844.299	62,20	52.518.387,86	742.930	92,48	68.708.778,00	-12,0	48,7	30,8		
JULIO	841.608	64,70	54.450.027,89	823.947	91,63	75.498.391,90	-2,1	41,6	38,7		
AGOSTO	733.307	64,49	47.287.778,35	820.092	80,68	66.163.241,95	11,8	25,1	39,9		
SEPTIEMBRE	792.256	70,17	55.593.823,01	735.184	74,34	54.650.283,81	-7,2	5,9	-1,7		
OCTUBRE	822.162	77,04	63.337.245,62	797.108	49,97	39.829.771,40	-3,0	-35,1	-37,1		
NOVIEMBRE	814.534	77,93	63.473.774,64	765.983	38,40	29.414.185,78	-6,0	-50,7	-53,7		
DICIEMBRE	815.133	77,88	63.481.697,32	745.274	39,38	29.345.555,70	-8,6	-49,4	-53,8		
<b>TOTAL Bls.</b>	<b>9.699.749</b>	<b>65,42</b>	<b>634.517.412,90</b>	<b>9.286.426</b>	<b>71,71</b>	<b>665.969.030,21</b>	<b>-4,3</b>	<b>9,6</b>	<b>5,0</b>		
<b>TOTAL TM.</b>	<b>832.596</b>	<b>762,09</b>	<b>634.517.412,90</b>	<b>797.118</b>	<b>835,47</b>	<b>665.969.030,21</b>	<b>-4,3</b>	<b>9,6</b>	<b>5,0</b>		

## Notas: Información provisional sujeta a revisión

- a) Contrato con la Compañía Trafigura Beheer B.V. En el precio se incluye el valor por almacenamiento flotante  
b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5%

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR



IMPORTACIÓN DE DIESEL REALIZADA POR PETROECUADOR (a)									
PRODUCTOS	Año 2007			Año 2008			VARIACIÓN % 08/07		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/B	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/B	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>TOTAL DIESEL OIL</b>	<b>11.844.495</b>	<b>91,41</b>	<b>1.082.695.097,01</b>	<b>11.159.669</b>	<b>125,96</b>	<b>1.405.651.599,96</b>	<b>-5,8</b>	<b>37,80</b>	<b>29,83</b>
<b>DIESEL OIL</b>	<b>5.335.186</b>	<b>87,35</b>	<b>466.039.384,90</b>	<b>461.536</b>	<b>99,47</b>	<b>45.907.366,79</b>	<b>-91,3</b>	<b>13,9</b>	<b>-90,1</b>
ENERO	721.223	71,44	51.524.655,75	219.482	116,42	25.552.774,83	-69,6	63,0	-50,4
FEBRERO	734.895	73,37	53.920.373,26	0	0,00	0,00			
MARZO	436.679	79,07	34.527.029,57	0	0,00	0,00			
ABRIL	504.822	80,64	40.710.691,02	0	0,00	0,00			
MAYO	504.277	84,24	42.479.916,63	0	0,00	0,00			
JUNIO	267.026	88,90	23.737.810,32	0	0,00	0,00			
JULIO	475.862	91,86	43.714.712,64	0	0,00	0,00			
AGOSTO	239.680	89,91	21.548.646,11	0	0,00	0,00			
SEPTIEMBRE	486.687	97,88	47.638.186,45	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	466.035	100,92	47.032.181,84	0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE	498.000	118,89	59.205.181,31	0	0,00	0,00			
DICIEMBRE	0	0,00	0,00	242.054	83,94	20.354.591,96			
<b>DIESEL CONVENIO VENEZUELA</b>	<b>4.646.129</b>	<b>92,33</b>	<b>428.973.724,78</b>	<b>9.166.637</b>	<b>124,85</b>	<b>1.144.461.171,63</b>	<b>97,3</b>	<b>35,2</b>	<b>166,8</b>
ENERO	0		0,00	707.680	109,58	77.549.749,52			
FEBRERO	207.913	71,48	14.860.748,01	478.900	112,36	53.807.034,79	130,3	57,2	262,1
MARZO	434.353	73,66	31.994.390,67	715.370	127,46	91.177.501,70	64,7	73,0	185,0
ABRIL	439.947	80,84	35.565.852,06	474.986	134,42	63.846.912,95	8,0	66,3	79,5
MAYO	379.955	83,01	31.539.297,72	632.226	149,59	94.576.222,12	66,4	80,2	199,9
JUNIO	438.397	86,77	38.040.613,59	473.940	158,98	75.345.024,40	8,1	83,2	98,1
JULIO	220.228	89,42	19.693.140,12	1.185.610	137,56	163.093.222,05	438,4	53,8	728,2
AGOSTO	219.448	91,04	19.977.909,52	1.190.663	144,47	172.011.123,09	442,6	58,7	761,0
SEPTIEMBRE	419.237	92,90	38.947.097,66	869.295	131,95	114.699.579,32	107,4	42,0	194,5
OCTUBRE	662.272	98,46	65.207.367,49	719.922	127,30	91.643.190,91	8,7	29,3	40,5
NOVIEMBRE	454.651	108,39	49.277.579,54	1.240.155	85,95	106.596.998,50	172,8	-20,7	116,3
DICIEMBRE	769.728	108,96	83.869.728,40	477.890	83,94	40.114.612,28	-37,9	-23,0	-52,2
<b>DIESEL PREMIUM</b>	<b>952.910</b>	<b>103,87</b>	<b>98.979.657,51</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
MARZO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
ABRIL	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
MAYO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
JUNIO	240.391	94,32	22.674.159,90	0	0,00	0,00			
JULIO	237.645	96,39	22.907.480,84	0	0,00	0,00			
AGOSTO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
SEPTIEMBRE	234.387	104,72	24.545.733,24	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
DICIEMBRE	240.487	0,00	28.852.283,53	0	0,00	0,00			
<b>DIESEL PREMIUM CONVENIO VENEZUELA</b>	<b>910.270</b>	<b>97,45</b>	<b>88.702.329,82</b>	<b>1.531.496</b>	<b>140,57</b>	<b>215.283.061,54</b>	<b>68,2</b>	<b>44,3</b>	<b>142,7</b>
MAYO	59.113	91,85	5.429.245,31	79.658	144,74	11.529.539,60	34,8	57,6	112,4
JUNIO	219.885	95,81	21.067.247,82	755.366	170,78	129.001.818,17	243,5	78,2	512,3
JULIO	213.338	100,57	21.455.658,67	0	0,00	0,00			
AGOSTO	417.934	97,50	40.750.178,02	0	0,00	0,00			
SEPTIEMBRE	0	0,00	0,00	264.139	131,96	34.856.098,46			
OCTUBRE	0	0,00	0,00	215.794	100,65	21.719.083,46			
NOVIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
DICIEMBRE	0	0,00	0,00	216.539	83,94	18.176.521,85			
<p>a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos llegan al país.</p> <p>b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del valor C&amp;F</p> <p>Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR</p> <p>Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR</p>									

IMPORTACIÓN DE NAFTA DE ALTO OCTANO Y CUTTER STOCK REALIZADA POR PETROECUADOR (a)									
PRODUCTOS	Año 2007			Año 2008			VARIACIÓN % 08/07		
	VOLUMEN BIs	PRECIO US\$/Bt	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN BIs	PRECIO US\$/Bt	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>TOTAL NAFTA DE ALTO OCTANO</b>	<b>7.784.652</b>	<b>92,19</b>	<b>717.649.639,37</b>	<b>7.413.112</b>	<b>108,78</b>	<b>806.372.322,77</b>	<b>-4,8</b>	<b>17,99</b>	<b>12,36</b>
<b>NAFTA ALTO OCTANO</b>	<b>4.306.475</b>	<b>90,88</b>	<b>391.367.479,99</b>	<b>1.049.542</b>	<b>78,32</b>	<b>82.204.780,36</b>	<b>-75,6</b>	<b>-13,8</b>	<b>-79,0</b>
ENERO	474.983	71,31	33.873.270,16	0	0,00	0,00			
FEBRERO	241.447	71,57	17.280.458,37	244.477	100,01	24.450.508,90	1,3	39,7	41,5
MARZO	859.894	81,47	70.040.820,76	0	0,00	0,00			
ABRIL	442.063	91,72	40.546.225,43	259.867	118,91	30.901.252,73	-41,2	29,6	-23,8
MAYO	712.149	102,03	72.657.535,56	0	0,00	0,00			
JUNIO	560.330	101,19	56.697.529,59	0	0,00	0,00			
JULIO	38.275	94,88	3.631.509,04	0	0,00	0,00			
AGOSTO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
SEPTIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	233.270	94,42	22.024.536,96	0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE	235.729	93,10	21.946.369,90	0	0,00	0,00			
DICIEMBRE	508.535	103,57	52.669.224,22	545.198	49,25	26.853.018,73	7,2	-52,4	-49,0
<b>NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO VENEZUELA</b>	<b>3.478.177</b>	<b>93,81</b>	<b>326.282.159,38</b>	<b>6.363.570</b>	<b>113,80</b>	<b>724.167.542,41</b>	<b>83,0</b>	<b>21,3</b>	<b>121,9</b>
ENERO				479.922	97,60	46.839.680,83			
FEBRERO				238.607	102,44	24.441.922,79			
MARZO				721.770	110,12	79.484.719,95			
ABRIL	249.748	92,76	23.166.799,30	478.602	121,65	58.223.023,60	91,6	31,1	151,3
MAYO	0	0,00	0,00	480.364	130,98	62.920.195,13			
JUNIO	431.101	93,04	40.107.580,50	479.966	142,00	68.157.167,39	11,3	52,6	69,9
JULIO	439.165	96,30	42.291.496,78	719.302	141,38	101.695.898,14	63,8	46,8	140,5
AGOSTO	517.144	87,51	45.256.857,13	718.608	127,97	91.960.371,53	39,0	46,2	103,2
SEPTIEMBRE	661.054	91,58	60.539.039,19	719.809	126,28	90.894.611,65	8,9	37,9	50,1
OCTUBRE	461.314	91,05	42.001.179,65	720.060	89,77	64.636.357,80	56,1	-1,4	53,9
NOVIEMBRE	479.093	103,63	49.650.411,26	606.560	57,56	34.913.593,60	26,6	-44,5	-29,7
DICIEMBRE	239.558	97,13	23.268.795,57	0	0,00	0,00			
<b>CUTTER STOCKS (c)</b>	<b>2.280.000</b>	<b>75,32</b>	<b>171.738.436,36</b>	<b>3.540.991</b>	<b>110,18</b>	<b>390.159.012,39</b>	<b>55,3</b>	<b>46,3</b>	<b>127,2</b>
ENERO	222.172	61,20	13.596.237,67	401.817	107,23	43.086.870,64	80,9	75,2	216,9
FEBRERO	0	0,00	0,00	237.489	103,71	24.629.332,86			
MARZO	0	0,00	0,00	416.562	107,07	44.601.605,83			
ABRIL	415.364	70,28	29.192.347,41	208.244	107,83	22.454.575,68	-49,9	53,4	-23,1
MAYO	228.035	65,45	14.924.890,75	423.423	124,14	52.565.314,79	85,7	89,7	252,2
JUNIO	200.377	66,27	13.279.328,95	202.898	134,41	27.271.317,28	1,3	102,8	105,4
JULIO	199.087	67,82	13.502.080,31	209.279	136,21	28.505.892,59	5,1	100,8	111,1
AGOSTO	209.110	69,44	14.520.598,40	415.242	144,38	59.954.306,86	98,6	107,9	312,9
SEPTIEMBRE	406.877	81,49	33.155.970,31	190.796	138,12	26.352.953,40	-53,1	69,5	-20,5
OCTUBRE	205.586	91,09	18.726.499,80	0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE	0	0,00	0,00	417.535	83,09	34.692.873,36			
DICIEMBRE	193.392	107,76	20.840.482,76	417.706	62,35	26.043.969,10	116,0	-42,1	25,0

**Notas:**

a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos llegan al país.

b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del valor C&F

c) Importación de diluyente para mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4, Fuel Oil Pesado para consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.

IMPORTACIÓN JET FUEL									
PRODUCTO	Año 2007			Año 2008			VARIACIÓN % 08/07		
	VOLUMEN BIs	PRECIO US\$/Bt	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN BIs	PRECIO US\$/Bt	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>JET FUEL</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>70,017</b>	<b>0,00</b>	<b>10.220.283,24</b>			
ENERO				0	0,00	0,00			
FEBRERO				0	0,00	0,00			
MARZO				35,047	141,61	4.962.858,47			
ABRIL				34,970	150,34	5.257.424,77			

IMPORTACIÓN AVGAS									
PRODUCTO	Año 2007			Año 2008			VARIACIÓN % 08/07		
	VOLUMEN BIs	PRECIO US\$/Bt	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN BIs	PRECIO US\$/Bt	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>JET FUEL</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5,046</b>	<b>0,00</b>	<b>535.296,33</b>			
OCTUBRE				5,046	106,08	535.296,33			

IMPORTACIÓN TEMPORAL DE CUTTER STOCK (d)									
PRODUCTO	Año 2007			Año 2008			VARIACIÓN % 08/07		
	VOLUMEN BIs	PRECIO US\$/Bt	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN BIs	PRECIO US\$/Bt	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>CUTTER STOCKS</b>	<b>#iREFi</b>	<b>#jREFj</b>	<b>#iREFi</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
ENERO	#iREFi	#jREFj	#iREFi	0	0,00	0,00			
FEBRERO	#iREFi	#jREFj	#iREFi	0	0,00	0,00			
MARZO	#iREFi	#jREFj	#iREFi	0	0,00	0,00			
ABRIL	#iREFi	#jREFj	#iREFi	0	0,00	0,00			
MAYO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			

**Nota:** d) Importación Temporal realizada a nombre de PETROECUADOR. Este producto se utiliza como diluyente para obtener Combustible Mezcla (Fuel Oil N° 6) de exportación. Esto se realizó hasta el mes de Abril, ya que se cambió de modalidad de comercialización.

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR

**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# Estadísticas Financieras

Sistema PETROECUADOR

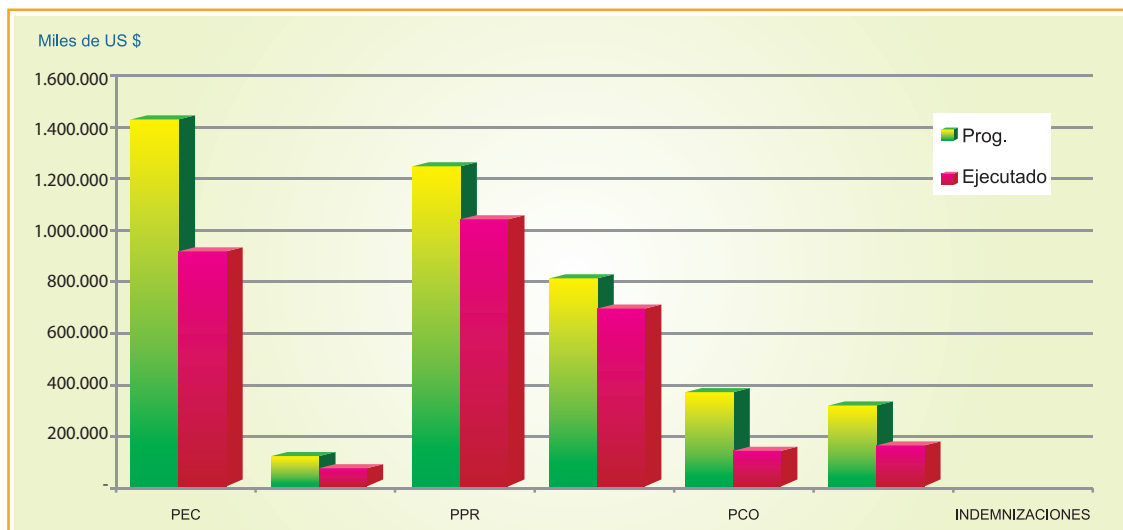


## SISTEMA PETROECUADOR EJECUCIÓN FINANCIERA

**AÑO 2008**

Cifras en dólares

FILIAL	PRESUPUESTO		EJECUCIÓN %
	PROGRAMADO	EJECUTADO	
PETROECUADOR (MATRIZ)	1.432.370.688	939.112.823	65,56
GERENCIA DE OLEODUCTO	105.170.225	77.293.202	73,49
PETROPRODUCCIÓN	1.275.366.865	1.055.781.038	82,78
PETROAMAZONAS ECUADOR S.A.	813.244.555	687.672.128	84,56
PETROINDUSTRIAL	359.256.931	163.519.258	45,52
PETROCOMERCIAL	305.354.318	177.995.923	58,29
<b>TOTAL</b>	<b>4.290.763.582</b>	<b>3.101.374.372</b>	<b>72,28</b>



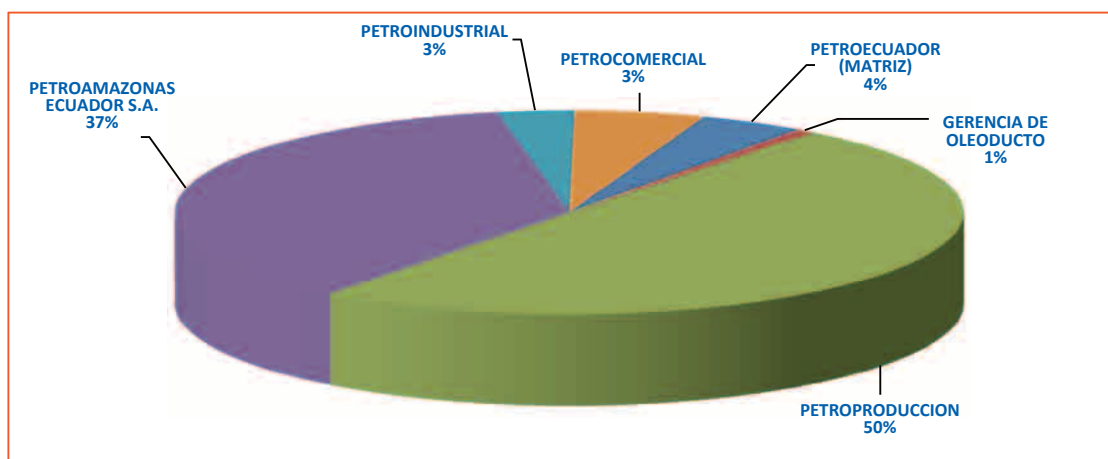
**Fuente:** Unidad de Presupuesto, PETROECUADOR  
**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## SISTEMA PETROECUADOR

### RESUMEN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN

Cifras en Miles de Dólares

FILIAL	AÑO 2008		
	PROGRAMADO	EJECUTADO	EJECUCIÓN %
PETROECUADOR (MATRIZ)	104.402	49.480	47,39
GERENCIA DE OLEODUCTO	20.117	8.804	43,76
PETROPRODUCCIÓN	763.771	570.215	74,66
PETROAMAZONAS ECUADOR S.A.	486.941	421.132	86,49
PETROINDUSTRIAL	148.123	36.295	24,50
PETROCOMERCIAL	132.718	61.318	46,20
<b>TOTAL INVER. RECURSOS PROPIOS</b>	<b>1.656.072</b>	<b>1.147.244</b>	<b>69,28</b>
<b>TOTAL INVERSIONES</b>	<b>1.752.638</b>	<b>1.180.575</b>	<b>67,36</b>



**Fuente:** Unidad de Presupuesto , PETROECUADOR  
**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

ESTADO DE FUENTES Y USOS DE FONDOS DEL SISTEMA PETROECUADOR (a)		
ENERO - DICIEMBRE 2008 Cifras en miles de Dólares		
Cuentas	PRESUPUESTO	
	PROGRAMADO	EJECUCIÓN
<b>1.- ENTRADAS DE OPERACIÓN (INGRESO DE CAJA)</b>	<b>3.609.491</b>	<b>2.802.400</b>
1,1 Recuperación de Costos + Alianzas Operativas + Espol + Cutter Stock + Bloque 15	2.107.804	1.507.508
1,2 10% Fondo de Inversión Petrolera	90.000	0
1,3 Petroamazonas (transferencias FEISEH-Inversiones)	502.074	728.049
1,4 Otros Ingresos	17.000	32.578
1,5 Costo de Importación de Derivados sin IVA	785.499	477.022
1,6 IVA Importación Derivados	107.114	57.243
<b>2.- FINANCIAMIENTO COMPARTIDO ALIANZAS</b>	<b>430.642</b>	<b>289.637</b>
2,1 Ingreso Nueva Refinería (aporte Min. Finanzas)	0	4.000
2,2 Aporte Ministerio de Finanzas (LEY DE EMERGENCIA PETROEC)	430.642	285.637
<b>3.- GASTOS DE OPERACIÓN(EGRESOS CAJA)</b>	<b>1.465.988</b>	<b>1.245.822</b>
3,1 Remuneraciones	173.277	160.492
3,2 Remuneraciones Periódicas	23.190	15.363
3,3 Otros Beneficios al Personal	18.240	4.045
3,4 Indemnizaciones	56.052	5.080
3,5 Contribución Seguridad Social	30.967	28.834
3,6 Otros Bienes y Servicios	1.164.262	1.032.008
Servicios Gerenciales y Seguros	97.831	92.982
Serv. Operac. Y Mantenimiento	684.314	563.662
Materiales y Suministros	334.944	283.514
Compañías de Servicios (Tivacuno)	47.172	91.851
<b>4.- IMPORTACIÓN DE CUTTER STOCK (Paga B.C.E.)F.O.#6 Sin IVA</b>	<b>88.667</b>	<b>20.287</b>
<b>5.- IMPORTACIÓN DE DERIVADOS (Incluye Cutter Stock F.O. # 4) Sin IVA</b>	<b>696.832</b>	<b>456.736</b>
<b>6.- IMPORTACIÓN DE DERIVADOS PDVSA</b>		
<b>7.- DÉFICIT O SUPERAVIT DE OPERACIÓN</b>	<b>1.788.646</b>	<b>1.369.192</b>
<b>8.- PROVISIÓN CFDID MIN. FINZ VTA INTERNA DE DERIVADOS</b>		<b>1.230.204</b>
<b>9.- TRANSFERENCIAS DE TERCEROS (IVA,cupos,Cuota Semanal, otros)</b>	<b>0</b>	<b>13.217</b>
<b>10.- GASTOS NO OPERACIONALES (EGRESOS DE CAJA)</b>	<b>272.529</b>	<b>170.007</b>
10,1 Pago de intereses	11.139	10.766
Interno	0	0
Externo	11.139	10.766
10,2 Transferencias	261.390	159.241
Transf. Sec.Públ. y Priv.	261.390	159.241
<b>11.- OTRAS OBLIGACIONES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
10,1 Cuentas por pagar	0	0
<b>12.- GASTO DE CAPITAL</b>	<b>1.656.074</b>	<b>1.147.244</b>
12,1 Activos Fijos	441.906	305.118
12,2 Obras en Proceso	1.193.523	822.281
12,3 Alianzas Operativas (Atacapi-Parahuacu)	20.645	19.845
<b>13.- TRANSFERENCIAS CFDID MIN. FINA. VTA INTERNA DE DERIVADOS</b>	<b>0</b>	<b>1.230.204</b>
<b>14.- CUENTAS POR PAGAR (PETROAMAZONAS)</b>		
<b>15.- DEFICIT O SUPERAVIT</b>	<b>-139.956</b>	<b>19.348</b>
<b>13.- FINANCIAMIENTO O UTILIZACIÓN</b>	<b>65.298</b>	<b>-30.361</b>
13,1 INTERNO NETO	0	-12
Desembolsos (a)	0	0
(-) Amortizaciones	0	0
13,2 EXTERNO NETO	-3.561	-4.036
Desembolsos	0	0
(-) Amortización	3.561	4.036
<b>13,3 FUENTES DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>352.796</b>	<b>109.745</b>
<b>FINANCIAMIENTO COMPLEMENTARIO</b>	<b>352.796</b>	<b>109.745</b>
Aporte Ministerio de Medio Ambiente VAS EPA	18.649	18.649
FEISEH	319.147	91.096
Fondo Carretera Región Amazónica	15.000	0
		0
<b>13,4 VARIACION DE CAJA</b>	<b>-102.166</b>	<b>-67.888</b>
Saldo Inicial	0	70.059
TRANSFERENCIA PENDIENTE BANCO DE GUAYAQUIL	0	-3
Saldo Final Capacitación y Caja Chica	0	76
<b>14.- SALDO FINAL DE CAJA</b>	<b>102.166</b>	<b>145.947</b>
Nota: a) Incluye Bloque 15		
Fuente: Unidad de Presupuesto, PETROECUADOR		
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR		



<b>PETROECUADOR</b> <b>ESTADO DE RESULTADOS DEL SISTEMA</b> <b>DE ENERO A DICIEMBRE</b> (Expresado en Dólares)	
CONCEPTO	2008
<b>INGRESOS</b>	
EXPORTACIONES DE CRUDO	6.460.167.471
VENTA INTERNA DE CRUDO	405.198.886
EXPORTACION DE DERIVADOS	1.184.199.217
VENTA INTERNA DE CRUDO (GAS)	4.593.366
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	2.741.824.782
SERVICIO DE OLEODUCTO	67.759.202
DIFERENCIAL DE PRECIO	14.615.212
<b>TOTAL VENTAS</b>	<b>10.878.358.136</b>
<b>COSTO DE VENTA</b>	
EXPORTACION DE CRUDO	1.315.273.946
VENTA INTERNA DE CRUDO	232.204.976
EXPORTACION DE DERIVADOS	533.971.897
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	3.566.782.853
SERVICIO DEL OLEODUCTO	24.756.787
<b>TOTAL COSTOS Y GASTOS</b>	<b>5.672.990.459</b>
<b>GASTOS DE ADMINISTRACION</b>	<b>161.153.020</b>
<b>UTILIDAD OPERATIVA</b>	<b>5.044.214.657</b>
<b>INGRESOS NO OPERATIVOS</b>	<b>28.150.952</b>
<b>UTILIDAD DEL EJERCICIO</b>	<b>5.072.365.609</b>

**LUIS JARAMILLO ARIAS**  
CONTRALMIRANTE  
PRESIDENTE EJECUTIVO

**ING. PATRICIO UTRERAS H.**  
GERENTE DE ECONOMIA Y FINANZAS

**C.P.A. RENE SALAS G.**  
JEFE DE LA UNIDAD DE CONTABILIDAD, ENC  
LIC. 5026

PETROECUADOR			
BALANCE GENERAL CONSOLIDADO			
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008			
Cantidades expresadas en dólares			
ACTIVO		PASIVO	
ACTIVO CORRIENTE		PASIVO CORRIENTE	
CAJA BANCOS	145.947.264	CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	1.139.749.772
INVERSIONES FINANCIERAS	46.334	OBLIGAC. FINANCIERAS	71.346.873
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	1.311.028.620	ACREEDORES DIVERSOS	63.400.364
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	718.998.845	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	17.855.106
GASTOS ANTICIPADOS	198.291.241	TOTAL PASIVO CORRIENTE	1.292.352.115
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	2.374.312.304		
ACTIVO FIJO		PASIVOS A LARGO PLAZO	
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	1.469.608.340		
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	1.298.657.822	OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBRA EN CURSO	305.395.794	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	97.725.400
AEROPLANOS	31.622.128	OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
EDIFICIOS	118.767.974	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	97.725.400
TERRENOS	119.448.667	TOTAL PASIVO	1.390.077.515
VEHICULOS	10.693.587		
MOBILIARIO	12.377.055		
EQUIPOS DE COMPUTACION	15.786.341		
OTROS	22.999.530		
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	3.405.357.238	PATRIMONIO	
OTROS ACTIVOS		CAPITAL INTERFILIALES	
INVERSIONES A LARGO PLAZO	184.378.188		4.054.534.028
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	18.284.037		537.720.224
TOTAL OTROS ACTIVOS	202.662.225	TOTAL PATRIMONIO	4.592.254.252
TOTAL ACTIVO	5.982.331.767	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	5.982.331.767

LUIS JARAMILLO ARIAS  
CONTRALMIRANTE  
PRESIDENTE EJECUTIVO

ING. PATRICIO UTRERAS H.  
GERENTE DE ECONOMIA Y FINANZAS

C. P. A. RENE SALAS G.  
JEFE DE LA UNIDAD DE CONTABILIDAD, ENC  
Lic 5026

PETROECUADOR			
BALANCE GENERAL			
PETROPRODUCCION			
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008			
Cantidades expresadas en dólares			
ACTIVO		PASIVO	
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>		<u>PASIVO CORRIENTE</u>	
CAJA BANCOS	29.614.413	CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	156.938.465
INVERSIONES FINANCIERAS	-	OBLIGAC. FINANCIERAS	-
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	14.302.193	ACREEDORES DIVERSOS	7.815.363
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	318.168.521	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	3.396
GASTOS ANTICIPADOS	128.023.879	TOTAL PASIVO CORRIENTE	164.757.224
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	490.109.006		
<u>ACTIVO FIJO</u>		<u>PASIVOS A LARGO PLAZO</u>	
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	366.603.064		
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	499.243.768	OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBRA EN CURSO	85.492.886	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
AEROPLANOS	78.986	OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
EDIFICIOS	32.504.629	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	-
TERRENOS	348.681	TOTAL PASIVO	164.757.224
VEHICULOS	3.547.199		
MOBILIARIO	4.114.662		
EQUIPOS DE COMPUTACION	-	<u>PATRIMONIO</u>	
OTROS	20.956.566	CAPITAL	1.536.793.176
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	1.012.890.441		
<u>OTROS ACTIVOS</u>			
INVERSIONES A LARGO PLAZO	183.259.967	TOTAL PATRIMONIO	1.536.793.176
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	15.290.986		
TOTAL OTROS ACTIVOS	198.550.953		
TOTAL ACTIVO	1.701.550.400	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	1.701.550.400

CAMILO DELGADO MONTENEGRO  
CAPITAN DE NAVIO-EMC  
VICEPRESIDENTE DE PETROPRODUCCION

CPCB-AB MARIO PABON VALLEJOS  
SUBGERENTE DE FINANZAS

ING. IVAN ORTEGA  
JEFE DE CONTABILIDAD. ENC.  
LIC. 9654

PETROECUADOR		
BALANCE GENERAL		
OPERACION PETROAMAZONAS		
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008		
Cantidades expresadas en dólares		
ACTIVO	PASIVO	
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>	<u>PASIVO CORRIENTE</u>	
CAJA BANCOS	CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	104.663.717
INVERSIONES FINANCIERAS	OBLIGAC. FINANCIERAS	-
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	ACREEDORES DIVERSOS	4.833.759
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	-
GASTOS ANTICIPADOS	TOTAL PASIVO CORRIENTE	109.497.476
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		
141.095.600		
<u>ACTIVO FIJO</u>	<u>PASIVOS A LARGO PLAZO</u>	
PREPRODUCCION Y PRODUCCION		
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBRAS EN CURSO	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
AEROPLANOS	OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
EDIFICIOS	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	-
TERRENOS	TOTAL PASIVO	109.497.476
VEHICULOS		
MOBILIARIO		
EQUIPOS DE COMPUTACION		
OTROS		
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	<u>PATRIMONIO</u>	
1.125.227.844		
<u>OTROS ACTIVOS</u>		
INVERSIONES A LARGO PLAZO	CAPITAL	619.105.744
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	INTERFILIALES	537.720.224
TOTAL OTROS ACTIVOS	TOTAL PATRIMONIO	1.156.825.968
<u>TOTAL ACTIVO</u>	<u>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</u>	1.266.323.444

**ECON. WILSON PASTOR**  
**GERENTE GENERAL**

**M.B.A. ANGEL BASANTES**  
**GERENTE FINANCIERO**

**ING. FABIOLA CADENA**  
**JEFE DE CONTABILIDAD**  
**LIC. 2372**

PETROECUADOR		
BALANCE GENERAL		
PETROINDUSTRIAL		
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008		
Cantidades expresadas en dólares		
ACTIVO	PASIVO	
ACTIVO CORRIENTE	PASIVO CORRIENTE	
CAJA BANCOS	CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	10.190.093
INVERSIONES FINANCIERAS	OBLIGAC. FINANCIERAS	-
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	ACREEDORES DIVERSOS	5.504.724
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	12.780.633
GASTOS ANTICIPADOS	TOTAL PASIVO CORRIENTE	28.475.450
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		
138.561.289		
ACTIVO FIJO	PASIVOS A LARGO PLAZO	
PREPRODUCCION Y PRODUCCION		
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBRA EN CURSO	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
AEROPUERTOS	OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
EDIFICIOS	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	-
TERRENOS	TOTAL PASIVO	28.475.450
VEHICULOS		
MOBILIARIO		
EQUIPOS DE COMPUTACION		
OTROS		
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	PATRIMONIO	
-	CAPITAL	933.814.303
820.735.777		
OTROS ACTIVOS		
INVERSIONES A LARGO PLAZO	TOTAL PATRIMONIO	933.814.303
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO		
TOTAL OTROS ACTIVOS		
-		
2.992.687		
2.992.687		
TOTAL ACTIVO	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	
962.289.753		962.289.753

CPNV-EM EDMUNDO LERTORA ARAUJO

VICEPRESIDENTE DE PETROINDUSTRIAL

CARLOS ALVAREZ

CPNV - EMS (SP)

JEFE DE LA UNIDAD DE FINANZAS

C.P.A. WILSON E. BRAVO

JEFE DE LA UNIDAD DE CONTABILIDAD, ENC

LIC 06329

**PETROECUADOR**

**BALANCE GENERAL  
PETROCOMERCIAL**

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008

Cantidades expresadas en dólares

ACTIVO		PASIVO	
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>		<u>PASIVO CORRIENTE</u>	
CAJA BANCOS	22.570.033	CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	86.625.611
INVERSIONES FINANCIERAS	46.334	OBLIGAC. FINANCIERAS	-
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	733.219.363	ACREEDORES DIVERSOS	41.869.548
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	75.747.977	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	2.494.351
GASTOS ANTICIPADOS	27.954.794	TOTAL PASIVO CORRIENTE	130.989.510
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	859.538.501		
<u>ACTIVO FIJO</u>		<u>PASIVOS A LARGO PLAZO</u>	
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	-	OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	95.825.143	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
OBRA EN CURSO	85.601.801	OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
AEROPLANOS	-	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	-
EDIFICIOS	37.872.015	TOTAL PASIVO	130.989.510
TERRENOS	36.777.373		
VEHICULOS	878.761		
MOBILIARIO	989.617		
EQUIPOS DE COMPUTACION	870.795		
OTROS	2.042.964		
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	260.858.469		
		<u>PATRIMONIO</u>	
		CAPITAL	990.195.576
		TOTAL PATRIMONIO	990.195.576
<u>OTROS ACTIVOS</u>			
INVERSIONES A LARGO PLAZO	788.116		
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	-		
TOTAL OTROS ACTIVOS	788.116		
TOTAL ACTIVO	1.121.185.086	<u>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</u>	1.121.185.086

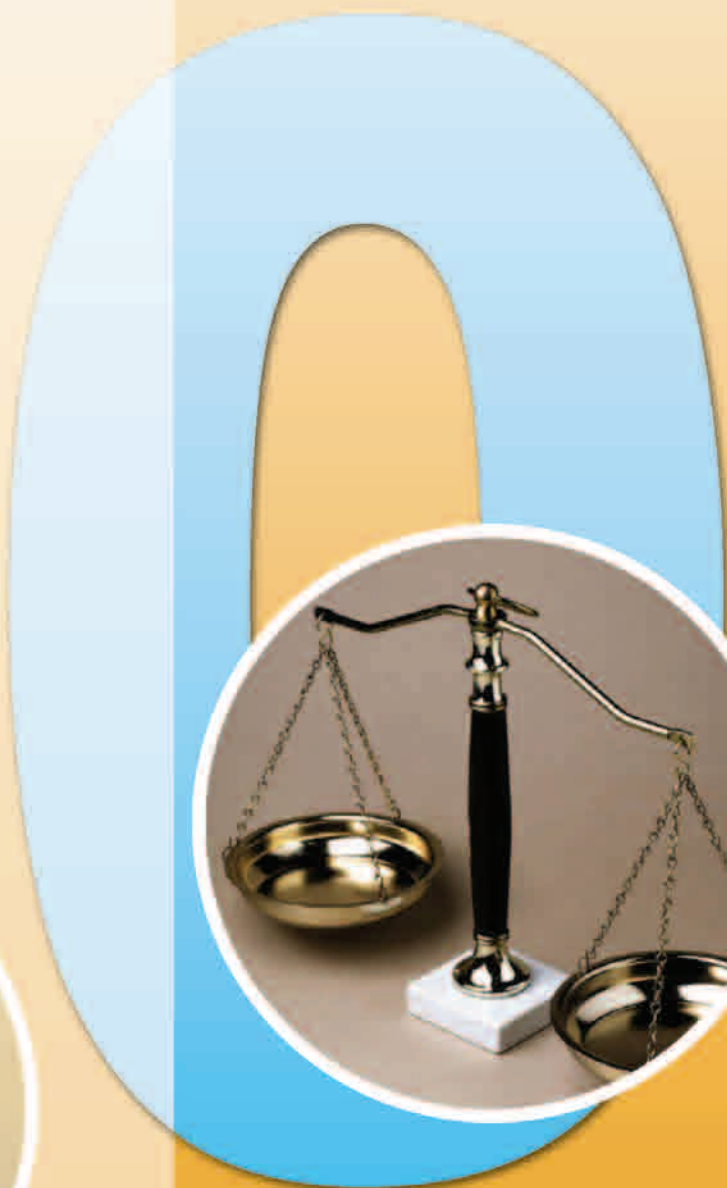
**FABIAN RUEDA FLORES**  
CAPITAN DE NAVIO - EMC  
VICEPRESIDENTE DE PETROCOMERCIAL

**ECO.CARLOS ARTIEDA**  
JEFE DE FINANZAS

**C.P.A. ROCIO PESANTES MOREIRA.**  
JEFE DE CONTABILIDAD, ENC  
LIC. 170633



# Legislación Petrolera 2008



# **RECOPILACIÓN DE LEYES, ACUERDOS, DECRETOS, Y RESOLUCIONES MINISTERIALES INHERENTES A LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA DEL PAIS.**

## **ENERO - DICIEMBRE / 2008**

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
<b>ENERO</b>		
243 08-01-02	Acdo.083 M.M.P. 07-12-12	Delégase al Subsecretario de Minas, de esta Secretaría de Estado, para que presida el Comité Especial de Licitaciones (CEL), a efectuarse el día 12 de diciembre del 2007.
243 08-01-02	Dcto.812Spto 07-12-21	Expídase varias reformas a los reglamentos que regulan el ciclo de aprobación de los proyectos de inversión pública.
244 08-01-03	Acdo.003 07-08-23	Califícase en emergencia el proceso para la adquisición de seis millones de las lámparas fluorescentes compactas (focos ahorradores) de energía eléctrica, por cuanto es necesario implementar de manera inmediata la optimización del consumo de energía eléctrica, mediante la sustitución de luminarias incandescente en el sector residencial por focos ahorradores (LFCs), que consumen entre 4 y 6 veces menos energía que los focos normales.
245 08-01-04	Acdo 004 07-09-11	Refórmase el Acuerdo Ministerial No.003 de 23 de agosto del 2007, con el que se conforma la Comisión Especial de Contratación, misma que a partir de la expedición del presente acuerdo se conformará ...
245 08-01-04	Acdo.087 07-12-18	Expídense disposiciones que regulen la comercialización de gas licuado de petróleo para consumo vehicular. Estas disposiciones se aplicarán a nivel nacional a las personas naturales y jurídicas nacionales o extranjeras interesadas en obtener la calificación, autorización y registro para comercializar gas licuado de petróleo...
245 08-01-04	Ley 2008-104 Spto 07-11-15	Ley Reformatoria a la Codificación de la Ley del Fondo para el Ecodesarrollo Regional Amazónico y de Fortalecimiento de sus Organismos Seccionales.
248	Acdo.085	Autorízase la contratación directa de los servicios fiduciarios de la Corporación Financiera Nacional para que administre el Fideicomiso de Administración

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
08-01-09	07-12-14	“Porcentaje de participación tarifa de transporte de hidrocarburos de la Compañía de Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) Ecuador S.A.”
251 08-01-14	Dcto.827 07-12-28	Autorízase al Ministro de Electricidad y Energía Renovable, suscriba el contrato con la Cía. FOURWINNERS C.A., para la adquisición de seis millones de luminarias compactas tipo “bare”..
253 08-01-16	Dcto.847 08-01-02	Autorízase al Ministro de Economía y Finanzas, intervenga en calidad de constituyente de un fideicomiso mercantil que tendrá como finalidad la adecuada administración de los aportes transferidos por aportantes públicos y privados, nacionales e internacionales del proyecto denominado Modelo YASUNI - ITT.
254 08-01-17	Dcto.849 08-01-03	Créase el Ministerio de Coordinación de los Sectores Estratégicos, como organismo técnico.
254 08-01-17	Dcto.151-A 07-09-17	Incorpórase a la Estructura Orgánica de la Presidencia de la República y, adscritos al Despacho Presidencial, a los siguientes ministerios: Ministerio Coordinador de la Producción, Ministerio Coordinador de la Política Económica, Ministerio Coordinador de Patrimonio Natural y Cultural, Ministerio Coordinador de la Seguridad Interna y Externa.
254 08-01-17	Res.336-06 Edic.Esp. No.11 08-01-17	Vicente Alarcón Chacón en contra de PETROECUADOR.
255 08-01-18	Dcto.850 08-01-03	Nómbrese al ingeniero Derlis Palacios Guerrero, Ministro Coordinador de los Sectores Estratégicos.
258 08-01-23	Dcto.862 08-01-10	Refórmase el Reglamento sustitutivo para la regulación de los precios de los derivados de hidrocarburos, expedido mediante D.E. No.338, publicado en el R.O. No. 73 de 2 de agosto del 2005..sustitúyese el producto..

## FEBRERO

266 08-02-06	Dcto.868 08-01-18	<p>Refórmase el Reglamento Sustitutivo al Reglamento General a la Ley Especial de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador (PETROECUADOR) y sus empresas filiales, expedido mediante D.E. No.1420, publicado en el R.O.No.309 de 19 de abril del 2001.</p> <p>Art.1.- Agréguese en el artículo 4 el siguiente inciso: “Las unidades específicas...y sus empresas filiales,</p>
-----------------	----------------------	---

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
		regirán su actividad bajo los lineamientos y directrices de los órganos de PETROECUADOR, a través de la dependencia corporativa encargada de la Gestión Ambiental, Responsabilidad, Social, Seguridad Integral y Salud Ocupacional ...para que promueva y ejecute una gestión ambiental eficiente..
266 08-02-06	Acdo.099 08-01-21	Derógase el Acuerdo Min. No.71 expedido con fecha 12 de junio del 2007 y publicado en el R.O.No.113 de 26 de junio del 2007.
269 08-02-09	Dcto.882 08-01-21	Créase la Oficina de la Secretaría Técnica de la Iniciativa Yasuni ITT, como órgano temporal dependiente del Ministerio de Relaciones Exteriores, Comercio e Integración.
270 08-02-11	Dcto.887 08-01-25	Renóvase la declaración de emergencia en la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y sus empresas filiales.
271 08-02-12	Dcto.891 08-01-30	Expídense las reformas al Reglamento de contratación para obras, bienes y servicios específicos de la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y sus empresas filiales, publicado en el R.O. No. 194 de 19 de octubre del 2007.
276 08-02-18	Acdo.025-MF-2008 08-02-01	Delégase al Subsecretario de Consistencia Macrofiscal, represente al Sr. Ministro en la sesión extraordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).
276 08-02-18	Acdo.082- Spto- MMP2008 07-12-10	Expídense el Estatuto Orgánico de Gestión Organizacional por procesos del Ministerio de Minas y Petróleos.
282 08-02-26	Dcto.917 Spto. 08-02-19	Declárase la emergencia en el sistema de abastecimiento, transporte, distribución y comercialización de combustibles derivados de hidrocarburos y gas licuado de petróleo en todo el territorio nacional.
285 08-02-29	Acdo.035-MF-2008 08-02-14	Delégase al Subsecretario de Consistencia Macrofiscal ,.. represente al Sr. Ministro en la sesión ordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
---------------------	----------------------	-------------

285 08-02-29	Acdo.037-MF-2008 08-02-15	Delégase a la Subsecretaria de Consistencia Macrofiscal, represente al Sr. Ministro ante el Consejo Nacional de Biocombustibles.
-----------------	------------------------------	--

### MARZO

286 08-03-03	Dcto 921 08-02-20	Refórmase el Reglamento sustitutivo para la regulación de los precios de los derivados de los hidrocarburos, expedido mediante Dcto. Ejec. No. 338 del 25 de julio del 2005, publicado en el R.O. No. 73 del 2 de agosto del 2005....Art.1.- En el artículo 8 añádanse los siguientes incisos: "En la provincia de Galápagos este precio regirá para las empresas turísticas y personas naturales que posean embarcaciones de bandera ecuatoriana, de uso turístico, que consuman hasta 4.000 galones de diesel 2 por mes...
289 08-03-06	Acdo.001 08-02-15	Expídese el Estatuto de Gestión Organizacional por Procesos.
298 08-03-19	Acdo.107 08-02-07	Expídese el Reglamento para la entrega de información técnica ,económica, y ambiental de la industria petrolera.....tiene por objeto , establecer el procedimiento que se observará para la entrega y reproducción de la información técnica económica ambiental relacionada con cualquier fase de la industria hidrocarburífera..
299 08-03-20	Dcto.961Spto 08-03-18	Establécese los cargos y puestos de las áreas estratégicas de la Unidad Bloque 15,..una remuneración mensual adicional variable.
299 08-03-20	Acdo.119 08-02-29	Refórmase el Acdo. Min. 107 del 7 de febrero del 2008, publicado en el R.O. No.298 del 19 de marzo del 2008..por: Expedir las siguientes disposiciones para la entrega de la información Técnica, Económica y Ambiental de la Industria Petrolera"..
305 08-03-31	Dcto.966 08-03-19	Autorízase el uso de gas licuado de petróleo, GLP como combustible para el secado de productos agropecuarios (maíz , arroz, soya).

### ABRIL

308 08-04-03	Spto.A.C. 08-04-02	Ley Orgánica para la Recuperación del Uso de los Recursos Petroleros del Estado y Racionalización Administrativa de los procesos de Endeudamiento.
310 08-04-07	Dcto. 745 Spto. 07-11-14	Apruébase el Plan Nacional de Desarrollo 2007 – 2010 (Planificación para la Revolución Ciudadana), que será publicado conjuntamente con el presente decreto ejecutivo.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
310 08-04-07	Dcto.971 08-04-24	Renuévase la declaración de emergencia en al Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y su empresas filiales..que tiene la empresa para cada una de las siguientes actividades operativas: a) Exploración y producción; b)Industrialización; y c) Comercialización y Transporte de Petróleo. Esta renovación de emergencia se extiende a todo el denominado Sistema PETROECUADOR.
311 08-04-08	Dcto.978 08-03-25	Fusiónase la Comisión Ecuatoriana de Energía Atómica –CEEAA_, al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, como una unidad dependiente de este Ministerio el mismo que será el ente rector de la política en materia de energía atómica, para lo cual ejercerá las atribuciones sobre la materia , previstas en la ley de la CEEA.
315 08-04-14	Acdo.120 08-03-06	Expídese el Código de conducta que observarán las empresas públicas y privadas colindantes a zonas intangibles que realizan actividades hidrocarburíferas en la Región Amazónica de la República del Ecuador...con el fin de asegurar que las actividades y procedimientos de las empresas hidrocarburíferas se desarrollen bajo los estándares de respeto a las formas y expresiones socioculturales de los Pueblos en Aislamiento Voluntario (PAV).
316 08-04-15	Dcto.995 08-04-01	Expedir las siguientes reformas al Decreto Ejecutivo No. 338, publicado en el Registro Oficial No. 73 de 2 de agosto del 2005.  Art.1.- En el artículo 10 agréguese el siguiente inciso: “El precio de venta del GLP para uso vehicular en el servicio de transporte público por parte de los taxistas legalmente organizados y el Glp destinado al secado de productos agrícolas (maíz, arroz, y soya) en terminales y depósitos de Petrocomercial será de US\$ 0.1682 por klg (sin incluir el IVA)...El precio de venta máximo de venta al consumidor final será de \$0,3334 por kilogramo”.
317 08-04-16	Dcto.1001 08-04-01	Dispónese que a partir del ejercicio presupuestario del 2009, se priorizará la asignación de recursos a acciones de interés general, por lo tanto los recursos del Presupuesto General Estado y demás recursos públicos destinados a financiar fondos de jubilación patronal y de cesantía privada de entidades y organismos del sector público, incluidas las instituciones financieras públicas, en ningún caso podrán ser superiores a los vigentes a diciembre del 2007.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
319 08-04-18	Acdo.126 08-04-02	Expídese el Reglamento para la comercialización de gas natural para uso en vehículos automotores..el presente reglamento se aplicará , a nivel nacional, a las personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras, o asociaciones de estas, que realicen actividades de comercialización de gas natural para uso en vehículos automotores.
320 08-04-21	Acdo.127 08-04-02	Expídese el Reglamento para la comercialización de gas natural para uso residencial y comercial.
321 08-04-22	Acdo.128 08-04-02	Expídese el Reglamento para la comercialización de gas natural para el mercado industrial.
324 08-04-25	Dcto.1011-A. 08-04-09	Dispónese que todos los Ministerios de Estado cuenten con una Subsecretaría de Planificación.
324 08-04-25	Acdo. 081MF-08 08-04-11	Delégase al Subsecretario de consistencia Macrofiscal, represente al señor Ministro en la sesión ordinaria del comité especial de licitación de PETROECUADOR (CEL)
326 08-04-29	Acdo.139 08-04-14	Expídense las disposiciones para el uso de Gas Licuado de Petróleos , GLP, para el sector agroindustrial dedicado al secado de granos (maíz, arroz, y soya)
46 08-04-21	Edi.Esp.A.C. 08-04-02	Presupuesto General del Estado 2008. Tomo I, II Ministerio de Finanzas Subsecretaría de Presupuestos.

### MAYO

329 08-05-05	Dcto. 1033 08-04-18	Declárase la emergencia en el sistema de abastecimiento, transporte, distribución y comercialización de combustibles derivados de hidrocarburos y gas licuado de petróleo.
331 08-05-07	Dcto.1036 08-04-18	Expídese el Reglamento a la Ley 2007-85 Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos y al Código Penal.
336 08-05-14	Dcto.1060 2do.Spto. 08-05-09	Expídese las reformas al Reglamento de contratación para Obras, Bienes y Servicios Específicos de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador, Petroecuador y sus Empresas Filiales, publicado en el Registro Oficial No. 194 de 19 de octubre del 2007.
341 08-05-20	Dcto.1059 08-05-09	Expídese el Reglamento para la aplicación de la Ley orgánica para la recuperación del uso de los recursos petroleros del Estado y racionalización administrativa de los procesos de endeudamiento.
341 08-05-20	Acdo.116-MF-2008 08-05-08	Delégase al Subsecretario de Consistencia Macrofiscal, encargado, ..la sesión ordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).
345 08-05-26	S.C.A. 27 -07.Spto 07-01-29	Ney Barrionuevo Pérez en contra de PETROPRODUCCIÓN.



Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
345 08-05-26	F.J.641-06.Spto. 07-03-29	Nelly María Erazo Izurieta en contra de PETROECUADOR.
348 08-05-29	F.J.206-05 07-07-27	Sonia Malo Calderón en contra de PETROCOMERCIAL.
349 08-05-30	Acdo.M.M.P.130 08-04-16	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación, negociación y adjudicación, sin concurso previo de una consultora, para que realice el análisis de la asignación de volúmenes de Gas Licuado de Petróleo (GLP).

### JUNIO

350 08-06-02	Dcto.1104 08-05-22	Expídese el reglamento para contratación de obras, adquisición de bienes y prestación de servicios específicos de la Unidad de Administración y Operación Temporal del Bloque 15 y Campos Unificados Edén –Yuturi y Limoncocha “ UB 15”.
351 08-06-03	Res. 004-2008 2do.Spto 08-05-07	Oficialízase con el carácter de voluntaria la Primera Revisión de la Norma Técnica Ecuatoriana NTE INEN 2310 (Vehículos automotores. Funcionamiento de vehículos con GLP. Equipos de carburación dual GLP/gasolina o solo de GLP en motores de combustión interna. Requisitos).
351 08-06-03	Res. 005-2008 2do.Spto. 08-05-07	Oficialízase con el carácter de voluntaria la Primera Revisión de la Norma Técnica Ecuatoriana NTE INEN 2311 (Vehículos automotores. Funcionamiento de vehículos con GLP. Conversión de motores de combustión interna con sistemas de carburación de gasolina por carburación dual GLP/ gasolina o solo de GLP. Requisitos).
351 08-06-03	Res. 006-2008 2do.Spto. 08-05-07	Oficialízase con el carácter de voluntaria la Primera Revisión de la Norma Técnica Ecuatoriana NTE INEN 2316 (Vehículos automotores. Funcionamiento de vehículos con GLP. Estaciones de servicio para suministro de GLP. Requisitos).
351 08-06-03	Res. 007-2008 2do.Spto. 08-05-07	Oficialízase con el carácter de voluntaria la Primera Revisión de la Norma Técnica Ecuatoriana NTE INEN 2317 (Vehículos automotores con GLP. Centro de servicio especializado para conversión y mantenimiento de sistemas de carburación en motores con funcionamiento de gasolina, por dual GLP/gasolina o solo de GLP. Requisitos).
351 08-06-03	Res. 008-2008 2do. Spto. 08-05-07	Oficialízase con el carácter de obligatorio y emergente el Reglamento Técnico Ecuatoriano RTE INEN 039 “Funcionamiento de vehículos con gas licuado de petróleo, GLP”.
351 08-06-03	Acdo.131 08-04-10	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación, negociación y adjudicación, mediante concurso privado, de una firma auditora que realice, a nombre de este Ministerio –D.N.H., los trabajos de auditoría con un propósito especial a las inversiones, ingresos, costos

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
		y gastos de la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador y sus empresas filiales, correspondiente al ejercicio económico del año 2007.
353 08-06-05	Dcto.1100 08-05-20	Autorízase.., el contrato para la “Adquisición de un sistema de vigilancia Aeromarítima para el Cuerpo de Guardacostas de la Armada del Ecuador”, del plan de Soberanía Energética.
354 08-06-06	Acdo. 012 CG. 08-05-19	Expídese el Instructivo para las reliquidaciones de reajuste de precios de los contratos cuyas fórmulas de reajuste de precios incluyan como componente principal a los combustibles
354 08-06-06	Dcto.1106. 08-05-22	Renóvase la declaración de emergencia en la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador PETROECUADOR y sus empresas filiales.
354 08-06-06	Acdo.137 08-04-15	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación, negociación y adjudicación, sin concurso previo de una consultora, para que realice el análisis de las tarifas que el Estado reconoce a las comercializadoras y a los distribuidores para el transporte de combustibles entre terminales de PETROCOMERCIAL.
358 08-06-12	Acdo.123 08-05-20	Designase al economista Fausto Ortiz.. Ministro de Finanzas, Director Principal ante el Directorio de la Sociedad Anónima PETROAMAZONAS Ecuador S.A. y Director Suplente al economista Fausto Herrera Nicolalde, Subsecretario de Consistencia Macrofiscal.
358 08-06-12	Acdo.138 08-04-10	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación, negociación y adjudicación, Sin concurso previo de una firma auditora que realice, a nombre de este Ministerio – D.N.H.-, los trabajos de auditoría con un propósito especial a las inversiones, ingresos, costos y gastos de las Empresas PETROBRAS, ENERGÍA ECUADOR, BLOQUE 31 ;ECUADOR TLC S.A., BLOQUE 18 Y CAMPO UNIFICADO PALO AZUL, correspondiente al ejercicio económico del año 2007.
358 08-06-12	Res.Senres2008-000070 08-05-07	Inclúyese la valoración del puesto de Secretario Técnico de la Iniciativa Yasuní – ITT, con rango de Subsecretario de Estado en la escala de remuneraciones...
359 08-06-13	Dcto.1116. 08-05-29	Dispónese que la Unidad de Administración y Operación Temporal del Bloque 15 y Campos Unificados Edén Yuturi y Limoncocha,...cesará sus actividades y operaciones las mismas que serán asumidas de manera inmediata por PETROAMAZONAS ECUADOR S.A.
360 08-06-16	Res.127-2007. Spto. 07-03-21	Hernán Dávila Yépez en contra de PETROECUADOR y otro.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
360 08-06-16	Res.533-2005. Spto.07-02-06	Henry Manuel Llanes Suárez en contra de PETROECUADOR y otro.
365 08-06-23	Dcto.1132. 08-06-11	Refórmase el Reglamento....para la regulación de los precios de los derivados de los hidrocarburos, expedido mediante D.E. No. 338, publicado en el R.O. No.73 de 02-agosto 2005.
366 08-06-24	Res.193-2007. Spto.07-05-24	PETROPRODUCCIÓN en contra de Seramín Cía.Ltda.
368 08-06-26	Res. 992-2006 Spto.08-01-10	Marlon Vicente Mendieta Hidalgo en contra de PETROCOMERCIAL y otra.
370 08-06-30	Res. DE-08-013 08-05-15	Otórgase la Licencia Ambiental No. 008/8, para la nueva construcción y operación del proyecto de nueva generación de 2.86 MW de capacidad , a ubicarse en el sitio denominado Campo Mauro Dávalos Cordero, MDC, del cantón La Joya de los Sachas , provincia de Orellana.
370 08-06-30	Dcto.1145 08-06-18	Créase el Programa de reducción de la contaminación ambiental, racionalización del subsidio de combustibles del transporte público y su chatarrización.

### JULIO

372 08-07-02	Acdo.156 08-06-17	Incorpórase al Presupuesto General del Estado, el valor de USD1.910.6 millones, que corresponden a USD 435.6 millones por el saldo de la venta interna de derivados y USD 1.474.9 millones por ingresos de las exportaciones de crudo.
372 08-07-02	Dcto.1143 08-06-17	Renuévase la declaratoria de emergencia en el sistema de abastecimiento, transporte, distribución y comercialización de combustibles de derivados de hidrocarburos y gas licuado de petróleos...para prevenir la grave conmoción interna que se generaría por el uso indebido y comercio ilícito de combustibles.
376 08-07-08	Res.07-2008 08-01-22	Texaco Petroleum Company en contra del Ministerio de Energía y Minas.
386 08-07-22	Acdo.161 08-06-30	Autorízase el inicio de un proceso de concurso privado para contratar una empresa auditora que realice a nombre de esta Cartera de Estado, los trabajos de auditoría con un propósito especial a las inversiones, ingresos, costos y gastos de las Empresas PETROBRAS, ENERGÍA ECUADOR, BLOQUE 31, ECUADOR TLC S.A. BLOQUE 18 Y CAMPO UNIFICADO PALO AZUL, correspondiente al ejercicio económico del año 2007.
386 08-07-22	Acdo.165 08-07-08	Autorízase el inicio de un proceso de concurso privado para contratar una empresa auditora que realice a nombre de esta Cartera de Estado, los trabajos de auditoría con un propósito especial a las inversiones, ingresos, costos y gastos de las Empresas EDC ECUADOR LTD, BLOQUE 3, correspondiente al ejercicio económico de los años 2005,2006 y 2007.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
389 08-07-25	Res. 136 08-06-10	Otórgase la Licencia Ambiental a la Unidad de Administración y Operación Temporal del Bloque 15 (UB-15) de Petroproducción para el Proyecto Sísmica 3D en el área Pañacocha.

### AGOSTO

395 08-08-04	Acdo.183-MF-2008 08-07-21	Delégase al Subsecretario de Consistencia Macro Fiscal, para que represente a la señora Ministra, en la sesión extraordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).
396 08-08-05	Acdo.00173 08-07-18	Autorízase la reapertura del concurso privado para contratar una firma auditora que realice los trabajos de auditoria...de la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador PETROECUADOR y sus empresas filiales, correspondientes al ejercicio económico del año 2007.
397 08-08-06	Acdo.196 08-04-14	Delégase varias funciones al Coordinador de Trámites de Infracciones Hidrocarburíferas de la Dirección Nacional de Hidrocarburos.
401 08-08-12	Res. 080-2008 08-07-21	RTE INEN 024" Transporte, almacenamiento, envasado y distribución de gas licuado de petróleo (GLP) en cilindros y tanques.
401 08-08-12	Res. 082-2008 08-07-21	RTE INEN 008" Tanques y cilindros de acero soldados para gas licuado de petróleo (GLP) y sus conjuntos técnicos".
401 08-08-12	Acdo.204 -2008 08-07-28	Ratifícase la delegación conferida mediante Acdo. No. 037-MF-2008, mediante la cual se designó a la Subsecretaría de Consistencia Macro fiscal, como representante ante el Consejo Nacional de Biocombustibles
403 08-08-14	Res. 102-2008 08-07-24	Primera Revisión de la NTE INEN 2 260 (Instalaciones de gases combustibles para uso residencial, comercial, e industrial. Requisitos).
410 08-08-25	Acdo.No.183 08-08-04	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación., para la contratación de una consultoría para determinar el uso adecuado de combustibles..entre enero del 2000 y junio del 2008.
410 08-08-25	Acdo.No.225 M.F. 08-08-06	Nómbrese a la doctora Wilma Salgado Tamayo, Ministra de Finanzas, como Directora principal ante el Directorio de la Sociedad Anónima PETROAMAZONAS Ecuador S.A.
413 08-08-28	Dcto.1261 08-08-16	Renóvase la declaratoria de emergencia en el sistema de abastecimiento, transporte, distribución y comercialización de combustibles derivados de hidrocarburos y gas licuado de petróleo.
413 08-08-28	Dcto.1263 08-08-19	Créase el Instituto Nacional de Preinversión (INP), ...con dependencia técnica y administrativa, adscrita a la Secretaria Nacional de Planificación y Desarrollo - SENPLADES.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
414 08-08-29	Acdo.No.233 M.F.2008 08-08-12	Delégase al Subsecretario de Consistencia Macro Fiscal,..., en la sesión extraordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).

### SEPTIEMBRE

415 08-09-01	Acdo.177 08-08-01	Expídese el Reglamento para la calificación y registro de consultores ambientales hidrocarburíferos
417 08-09-03	Acdo.188 08-08-19	Emítase informe favorable al Proyecto de Contrato Modificadorio al Contrato de Participación para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Bloque 14 de la Región Amazónica Ecuatoriana, suscritos entre la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y la Compañía PETROORIENTAL S. A.
417 08-09-03	Acdo.189 08-08-19	Emítase informe favorable al Proyecto de Contrato Modificadorio al Contrato de Participación para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Bloque 17 de la Región Amazónica Ecuatoriana, suscritos entre la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y la Compañía PETROORIENTAL S. A.
421 08-09-09	Res.430 08-08-12	Delégase al señor Roberto Xavier Lara Lovato las funciones de Coordinador de la Unidad de Aprobación, Control y Fiscalización de Comercialización de Derivados de Hidrocarburos de la Dirección Nacional de Hidrocarburos.
421 08-09-09	Res.431 08-08-12	Delégase al ingeniero Juan Manuel Vásquez Baquero las funciones de Coordinador de Control y Fiscalización de Transporte y Almacenamiento de la Dirección Nacional de Hidrocarburos.
423 08-09-11	Dcto.1208-A 08-07-21	Revócase la declaración de emergencia en la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y sus filiales permanentes que tiene la empresa para cada una de las actividades operativas.....
424 08-09-12	Dcto.1298 08-09-02	Refórmase el Reglamento para la aplicación de la Ley Orgánica para la recuperación del uso de los recursos petroleros del Estado y racionalización administrativa de los procesos de endeudamiento.
426 08-09-16	Acdo.251 M.F. 08-09-02	Incorpórase al Presupuesto del Gobierno Central el valor de USD 213.3 millones de los cuales USD 101.1 millones corresponden a Impuesto a la Renta, USD 86.2 millones por Impuesto al Valor Agregado, USD 13.6 millones por Impuesto a la Matriculación Vehicular, USD 7 millones por Impuesto a la Salida de Divisas y USD 5.4 por la aplicación del Régimen Impositivo Simplificado.
429 08-09-19	Acdo.199 08-09-03	Confórmase la Comisión Técnica a cuyo cargo estará llevar adelante el proceso precontractual de licitación para la adquisición del software de control para el Centro de Control Hidrocarburífero.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
429 08-09-19	Acdo.200. 08-09-03	Confórmase la Comisión Técnica a cuyo cargo estará llevar adelante el proceso precontractual de licitación para la adquisición del equipamiento de visualización para el Centro de Control Hidrocarburífero.
431 08-09-23	Acdo.262 M.F- 2008. 08-09-02	Delégase al ingeniero Víctor Hugo Jijón, Asesor Ministerial, para que represente a la señora Ministra en la sesión ordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).
435 08-09-29	Res.017/08. 08-08-27	Concédase la autorización provisional a la Flota Petrolera Ecuatoriana para el desarrollo del Proyecto de Almacenamiento de Gas Licuado de Petróleo (GLP), en Monteverde, cantón Santa Elena, provincia del Guayas.
436 08-09-30	Acdo.207 08-09-18	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación, negociación y adjudicación, mediante el procedimiento precontractual de consultoría denominado lista corta, para contratar una consultoría que realice el análisis, diseño e implementación del Proyecto de Desarrollo del Sistema Integrado de Control de Comercialización de Combustibles

### OCTUBRE

438 08-10-02	Res.021- 08 08-08-21	Apruébese los niveles tarifarios para la prestación de servicios por control de contaminación para la Superintendencia del Terminal Petrolero de Balao.
442 08-10-08	Dcto.1343-A 08-09-21	Renóvase la declaración de emergencia en la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y sus empresas filiales permanentes que tiene la empresa para cada una de las actividades operativas: a) Exploración y producción) Industrialización; y, e) Comercialización y transporte de petróleo.
443 08-10-09	Acdo.281MF-2008 08-09-16	Delégase al economista Daniel Falconí , funcionario de esta Cartera de Estado , para que represente a la señora Ministra en la sesión de Directorio de la Sociedad Anónima PETROAMAZONAS Ecuador S.A.
447 08-10-16	Dcto.1368 08-10-03	Refórmase el Reglamento Sustitutivo para la Regulación de los Precios de los derivados de Hidrocarburos.
447 08-10-16	Acdo.216 08-09-29	Apruébese las bases de contratación para la explotación de petróleo crudo y la explotación adicional de hidrocarburos en campos marginales.
448 08-10-17	Acdo.217 08-09-29	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que realizará los trabajos de auditoría de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador. PETROECUADOR y sus Empresas Filiales , correspondiente al ejercicio económico del año 2007.



Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
NOVIEMBRE		
460 08-11-05	Acdo.222 08-10-13	Confórmase la Comisión Técnica, que llevará a cabo el proceso de calificación, negociación y adjudicación, mediante el procedimiento precontractual de consultoría denominado lista corta, para contratar una consultoría que realice el análisis, diseño e implementación del Proyecto de Desarrollo del Sistema Integrado de Control de Comercialización de Combustibles.
460 08-11-05	Acdo.335-MF 2008 08-10-17	Dispónese que como Director Principal, en representación de este Ministerio, ante el Directorio de la Sociedad Anónima PETROAMAZONAS Ecuador S. A., actuará la suscrita, titular de esta Cartera de Estado la economista María Elsa Viteri Acaiturri, y, como Director Suplente designó al economista Víctor Alvarado Ferrín, Subsecretario de Consistencia Macrofiscal.
460 08-11-05	Dcto.1402 08-10-23	Refórmase el Reglamento Sustitutivo al Reglamento de Aplicación de la Ley N° 42-2006, reformativa de la Ley de Hidrocarburos, expedida mediante Decreto Ejecutivo N° 1672, publicado en el Segundo Suplemento al Registro Oficial N° 312 de 13 de julio del 2006.
461 08-11-06	Acdo.223 08-10-13	Confórmase la Comisión Técnica, que llevará adelante el proceso de calificación, negociación y adjudicación, mediante el procedimiento precontractual de consultoría denominado lista corta, para contratar una consultoría que realice el análisis, diseño e implementación del Proyecto de Automatización de Procesos de Registro y Control de Transporte y Comercialización en Plataforma.
461 08-11-06	Acdo.224 08-10-13	Confórmase la Comisión Técnica, que llevará adelante el proceso precontractual de licitación para la adquisición del equipamiento de visualización para el Centro de Control Hidrocarburífero.
461 08-11-06	Dcto.1405 08-10-24	Refórmase el Reglamento sustitutivo para la regulación de los precios de los derivados de los hidrocarburos, expedido mediante Decreto Ejecutivo N° 338 de julio 25 del 2005, publicado en el Registro Oficial N° 73 del 2 de agosto del 2005.
462 08-11-07	Acdo.225 08-10-13	Confórmase la Comisión Técnica, que llevará adelante el proceso precontractual de licitación para la adquisición del software de control para el Centro de Control Hidrocarburífero.
462 08-11-07	Acdo.226 08-10-13	Confórmase la Comisión Técnica, que llevará adelante el proceso de calificación, negociación y adjudicación, mediante el procedimiento precontractual de consultoría denominado lista corta, para contratar una consultoría que realice el análisis, diseño e implementación del Proyecto de Automatización de los Indicadores de Control de la Dirección Nacional de Hidrocarburos.



Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
465 08-11-12	Dcto.1411 08-10-29	Acéptase la renuncia del ingeniero José Luis Ziritt Recalde y nómbrese al ingeniero Guillermo Eloy Campaña Arévalo, Delegado del señor Presidente Constitucional de la República ante el Directorio de la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador (PETROECUADOR).
467 08-11-14	Acdo.229 08-10-23	Emítese informe favorable a los proyectos de contratos modificatorios al Contrato de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y Explotación de Petróleo Crudo en el Bloque No. Dieciocho del Mapa Catastral Petrolero Ecuatoriano y al Convenio Operacional de Explotación Unificada del Yacimiento Común Hollín en el Campo Palo Azul con ECUADOR TLC S. A y TEIKOKU OIL Ecuador.
468 08-11-17	Acdo.230 08-10-23	Emítese informe favorable al Proyecto de Contrato Modificadorio al Contrato de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y Explotación de Petróleo Crudo en el Bloque N° Veinte y Uno del Mapa Catastral Petrolero Ecuatoriano.
468 08-11-17	Acdo.231 08-10-23	Emítese informe favorable al Proyecto de Contrato Modificadorio al Contrato de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y Explotación de Petróleo Crudo en el Bloque N° Siete del Mapa Catastral Petrolero Ecuatoriano.
476 08-11-27	Acdo.0235. 08-11-10	Dispónese que los directores regionales de minería, dentro de su respectiva circunscripción territorial, concedan el derecho preferente para el libre aprovechamiento de materiales de construcción en áreas concesionadas, a favor del Estado ante los requerimientos formulados por las instituciones del sector público, para atender las necesidades emergentes de construcción, reparación y mantenimiento de la red vial, aeroportuaria y ferroviaria del país.
477 08-11-28	Acdo.373-MF-2008 08-11-11	Delégase al economista Víctor Alvarado Ferrín, Subsecretario de Consistencia Macrofiscal, para que represente a la señora Ministra en la sesión del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR, CEL.
477 08-11-28	Dcto.1440 08-11-19	Declárase el estado de excepción en la Empresa PETROECUADOR y sus empresas filiales.

## DICIEMBRE

478 08-12-01	Res. 021/08. 08-11-04	Dispónese que la Subsecretaría de Puertos y Transporte Marítimo y Fluvial, asuma las funciones y atribuciones que eran ejercidas por la Dirección General de la Marina Mercante y del Litoral.
479 08-12-02	Res. 1044-06 08-10-30	Wilma Yhadira Armas Morales en contra de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR..
480	Dcto.1448	Refórmase el Reglamento Sustitutivo al Reglamento

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
08-12-03	08-11-20	de Aplicación de la Ley N° 42-2006, reformatoria de la Ley de Hidrocarburos.
481 08-12-04	Res.108-2008 08-10-03	Oficialízase con carácter de obligatorio la primera revisión del Reglamento Técnico Ecuatoriano, RTE INEN 008 "Tanques y cilindros de acero soldados para Gas Licuado de Petróleo, GLP y sus conjuntos técnicos".
486 08-12-11	Acdo.0241 08-11-24	Declárase de utilidad pública, con fines de expropiación y ocupación inmediata, a favor de PETROECUADOR, para que a su vez ceda su uso a su filial PETROINDUSTRIAL, varias franjas de terrenos ubicados en la provincia de Orellana, cantón La Joya de los Sachas, en las parroquias Enokanqui, Sacha, San Carlos y Unión Milagreña, y un (1) terreno ubicado en la parroquia Limoncocha del cantón Shushufindi de la provincia de Sucumbíos, perteneciente a la comunidad Río Jivino de la Unidad de Administración y Operación Temporal del Bloque 15.
490 08-12-17	Dcto.1470 08-12-03	Refórmase el Reglamento sustitutivo para la regulación de los precios de los derivados de los hidrocarburos, expedido mediante Decreto Ejecutivo N° 338 de 25 de julio del 2005, publicado en el Registro Oficial N° 73 del 2 de agosto del 2005. Dcto. 1470. R. O. 490 Diciembre 17 del 2008.
493 08-12-22	Acdo.0245 08-11-27	Desígnase al ingeniero Hugo Coronel G., Subsecretario de Política Hidrocarburífera, como delegado para integrar el Equipo Negociador de Alto Nivel para capitalizar el fideicomiso que será conformado en el marco de la iniciativa del Gobierno Nacional "Mantener el Crudo en Tierra". Acdo. 0245. R. O. 493 Diciembre 22 del 2008.
497 08-12-30	Acdo.419 MF-2008 08-12-10	Delégase al economista Víctor Alvarado Ferrín, Subsecretario de Consistencia Macrofiscal, para que represente a la señora Ministra (E) en la sesión extraordinaria del Comité Especial de Licitaciones de PETROECUADOR (CEL). Acdo. 419 MF-2008. R. O. 497 Diciembre 30 del 2008.



**PETROECUADOR**  
EMPRESA ESTATAL  
PETRÓLEOS DEL ECUADOR

**Presidente Ejecutivo**  
*CALM.* Luis Jaramillo Arias

**Vicepresidente General**  
*CPNV-EM.* Mauricio Alvear Oramas

**Consejo de Administración**

*CPFG-EM.* Jaime Vela Erazo  
*CPFG-EM.* Pablo Caicedo Salvador  
*M.Sc.* Galo Salcedo Maridueña

**Vicepresidentes de Filiales**

*CPNV-EMC.* Freddy García Calle  
Petroproducción

*CPNV-EM.* Edmundo Lértora Araujo  
Petroindustrial

*CPNV-EM.* Carlos Luis Rivera Córdova  
Petrocomercial

*CPFG-EM. Ing.* Brúmmel Vázquez Bermúdez  
Vicepresidente Corporativo de Ambiental, Responsabilidad Social,  
Seguridad y Salud

**Gerencia de Oleoducto**

*Ing.* Luis González