



EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR

INFORME CIFRAS PETROLERAS

**PERÍODO
ENERO – DICIEMBRE
2011**

COORDINACIÓN GENERAL DE PLANIFICACION
ESTRATÉGICA Y CONTROL DE PROGRAMAS

COORDINACIÓN DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA

Cifras provisionales
febrero de 2012

CONTENIDO

CIFRAS PAÍS

- Resumen de la Actividad Petrolera
- Movimiento Hidrocarburífero

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE CRUDO

- Perforación de Pozos
- Reacondicionamiento de Pozos
- Producción de Crudo EP Petroecuador, Petroamazonas EP y Compañías Privadas

TRANSPORTE DE CRUDO

- Transporte de crudo SOTE - OCP
- Consumo de Crudo en Plantas

INDUSTRIALIZACIÓN DE CRUDO

- Consumos internos en Plantas y Refinerías
- Cargas de crudo a refinerías
- Producción Nacional de Derivados
 - Refinería Esmeraldas
 - Refinería La Libertad
 - Refinería Amazonas
 - Terminales

TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

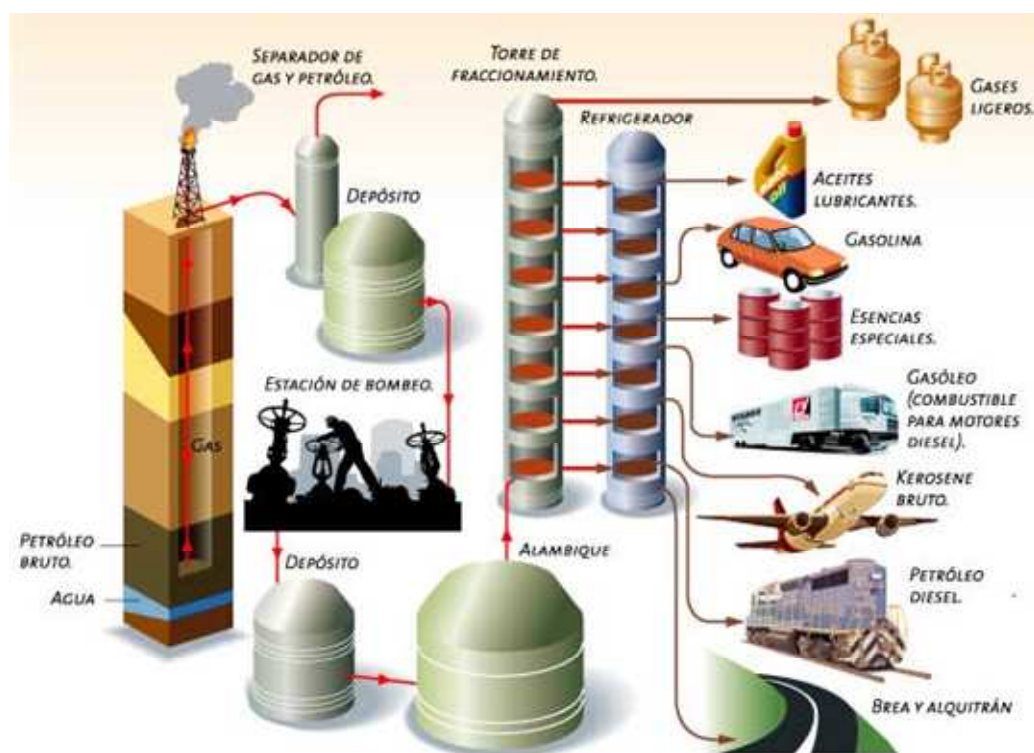
- Poliductos
 - Esmeraldas-Sto. Domingo-Quito
 - Shushufindi-Quito-Ambato
 - Libertad-Manta; Tres Bocas-Pascuales

COMERCIO INTERNO

- Despacho Nacional de Derivados
 - Comercializadora EP Petroecuador
 - Comercializadoras Privadas
- Despacho Nacional de Derivados en US\$

COMERCIO EXTERIOR

- Exportación de crudo
 - EP Petroecuador y Compañías Privadas
- Exportación de derivados
 - Fuel Oil # 6
 - Nafta Bajo Octano de exportación
- Importación de derivados
 - Diesel
 - Nafta de Alto Octano
 - Gasolina Extra
 - Cutter Stock
- Compra Local
 - GLP



Resumen Ejecutivo de la Actividad Petrolera
Movimiento Hidrocarburífero

Cifras País



RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD

PETROLERA

Cifras en miles de barriles

AÑO 2011

DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL	Programado (e)	CUMPLIMIENTO
CRUDO															
Producción Nacional Campos	15.530	14.255	15.549	15.113	15.421	14.848	15.240	15.363	14.848	15.550	15.122	15.517	182.357	75.573	241%
EP Petroecuador	4.615	4.319	4.676	4.522	4.669	4.469	4.620	4.701	4.582	4.697	4.627	4.784	55.281	52.036	106%
Bloque 1 (Pacoa)	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	16	16	
Operadora Río Napo	1.466	1.340	1.527	1.501	1.518	1.462	1.517	1.550	1.489	1.550	1.526	1.628	18.075	23.537	77%
Petromaznas EP	4.924	4.538	4.888	4.887	4.887	4.749	4.909	4.824	4.510	4.849	4.699	4.797	57.156	58.890	97%
Compañías Privadas	4.525	4.058	4.458	4.363	4.343	4.167	4.293	4.286	4.265	4.452	4.309	4.306	51.829	50.170	103%
Producción Nacional promedio diario	501	509	502	504	497	495	492	496	495	502	504	501	500	207	241%
Cargas de Crudo y Consumo Interno															
Refinería de Esmeraldas	3.187	2.808	3.056	2.872	3.139	3.005	3.131	3.091	3.000	2.875	2.989	2.961	35.714	36.135	99%
Refinería La Libertad	1.326	1.141	1.354	1.240	900	1.255	1.348	1.216	1.266	1.244	1.014	1.387	14.692	15.303	96%
Refinería Amazonas	462	279	431	592	605	589	616	610	596	594	577	614	6.555	6.223	105%
Plantas y Consumo Oleoducto	91	84	88	83	86	83	85	74	83	84	83	87	1.010	793	127%
Exportación EP Petroecuador	8.833	9.149	9.607	8.363	10.194	9.201	9.464	8.620	8.348	7.804	7.384	8.633	105.599	100.035	106%
Ciudad Oriente	6.654	6.154	6.157	5.452	7.063	5.817	6.100	5.554	5.685	5.351	5.024	6.120	71.132	79.528	89%
Ciudad Napo	2.178	2.995	3.450	2.911	3.130	3.384	3.364	3.066	2.663	2.453	2.360	2.513	34.467	20.508	168%
Transporte por Oleoductos (SOTE+OCP)															
SOTE	15.130	13.953	15.070	14.398	14.814	14.058	14.358	14.735	14.059	14.672	14.646	14.158	174.052	177.117	98%
OCP	11.372	10.408	10.984	10.454	10.771	10.162	10.375	10.667	10.113	10.210	9.928	10.544	125.987	129.995	97%
	3.759	3.545	4.087	3.945	4.044	3.896	3.983	4.068	3.946	4.463	4.718	3.614	48.066	47.122	102%
DERIVADOS															
Producción Nacional	5.879	5.223	5.832	5.604	5.791	5.979	6.196	6.234	6.406	6.135	5.497	5.848	70.645	69.234	102%
Consumo Nacional	6.631	6.293	7.132	6.596	6.756	6.609	6.657	7.001	7.092	7.207	7.296	7.284	82.533	84.933	97%
Exportación de Fuel Oil N6	923	763	1.191	806	779	801	1.156	1.120	921	956	567	588	10.572	10.450	101%
Exportación de Fuel Oil # 4	0	0	0	0	0	0	230	0	0	0	0	0	230	0	
Exportación de Nafta de Bajo Octano	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Importación Compra Local de GLP	788	709	764	717	1.094	679	821	1.032	437	1.029	774	890	9.735	9.689	201%
Importación de Nafta alto octano	491	717	724	848	773	889	991	1.034	991	1.024	1.299	1.299	11.078	9.720	100%
Importación de Diesel Oil	759	713	1.222	1.204	1.091	688	1.000	719	1.501	1.458	993	1.201	12.549	13.320	114%
Importación de Diesel Premium	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Importación de Cúter Stocks	211	421	211	239	149	255	260	216	264	239	223	696	2.541	360	706%
Importación de Gasolina Extra	231	251	265	396	263	128	0	209	416	210	210	209	3.557	3.780	94%
Importación de Avgas	0	0	0	0	0	0	8	8	0	0	0	0	1.533	2.280	67%
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	29	28	104%
P.P.P. Exportación Crudo Oriente USSIBI	83.85	84.42	100.71	110.97	104.11	99.58	99.32	90.22	96.05	102.25	113.30	106.22	98.92	73.30	135%
P.P.P. Exportación Crudo Napo USSIBI	79.73	81.70	97.47	108.40	99.30	93.15	94.88	85.38	90.33	99.62	108.91	103.18	95.11	73.30	130%

Notas:

- b) No incluye carga de la Planta de Gas de Shushufindi
- c) Incluye la producción de nafta base que se exporta al SOTE, no incluye la Gasolina Natural de Ref. Amazonas
- d) P.P.P. Precio promedio ponderado del barril de petróleo en USSIBI
- e) Incluye la producción de nafta base que se exporta al SOTE, no incluye la Gasolina Natural de Ref. Amazonas
- f) Se registra la producción del campo Pacoa a partir de marzo del 2011, la misma que no está considerada en el POC aprobado 2011.

Fuente: Gerencia EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programa: EP PETROECUADOR

MOVIMIENTO HIDROCARBURÍFERO EP PETROECUADOR

Enero - Diciembre 2011

Cifras en millones de barriles



Producción Total de crudo		182,36
	EP Petroecuador	73,37
	Distrito Amazónico	55,28
	Bloque 1 - Pacoa	0,02
	Río Napo	18,07
Petroamazonas EP		57,16
Cías Privadas		51,83

Transporte de Crudo



SOTE
OCP



Exportación de Crudo



Venta Directa
Regalías
Napo

105,60

174,05

125,99
48,07



Entregas de Crudo



Ref. Esmeraldas
Ref. La Libertad
Ref. Amazonas
Ref. Lago Agrio y Otros
Consumo SOTE

57,97

Importación Derivados

GLP
NAO
Diesel
Diesel Premium
Cutter stock
G. Extra
Avgas

41,02

Exportación Derivados

Fuel Oil # 6
Nafta deb.
Fuel Oil # 4

11,53

10,57
0,73
0,23

Producción Derivados



Ref. Esmeraldas
Ref. La Libertad
Ref. Amazonas
Terminales

70,64

Consumo Interno Derivados

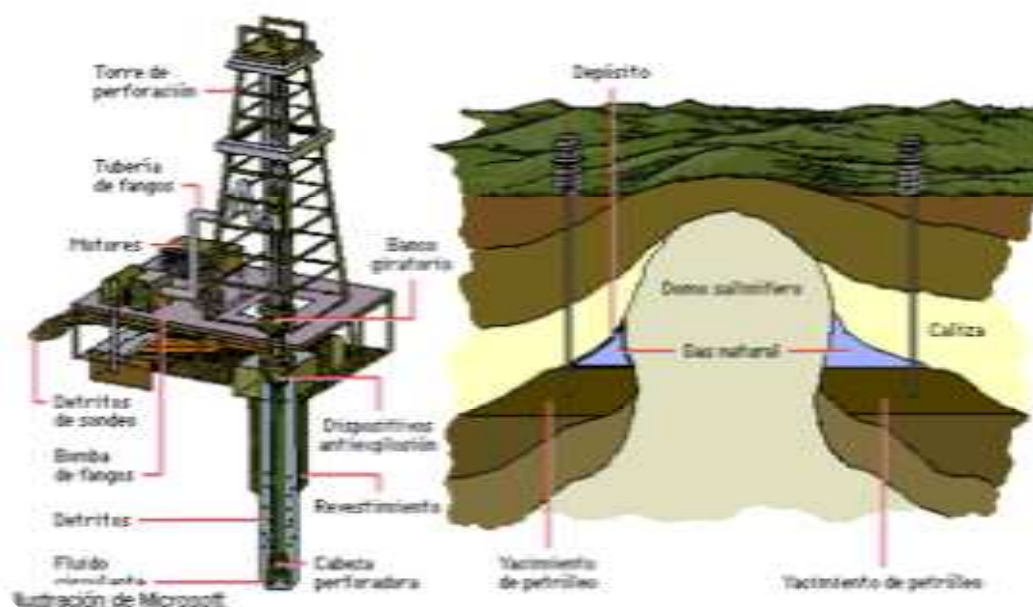
Gasolinas
Diesel 2
Fuel Oil
GLP
Jet Fuel
Residuos
Otros

82,53



22,39
28,34
9,32
11,78
2,63
4,32
3,77

Fuente: Gerencias de EP PETROECUADOR, Río Napo, ARCH
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas - EP PETROECUADOR



*Perforación de pozos
Reacondicionamiento de Pozos
Producción de crudo en campos
Producción de Gas Natural*

Exploración y Producción de Crudo

<u>TOTAL POZOS PERFORADOS 2011</u>	
Gerencia de Exploración y Producción	43
Operaciones Río Napo	19



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2011

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
ENERO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 18 D	Disparar, evaluar zona	369	167	-202
LIBERTADOR				
SHUARA - 15	Cambio BHA.BES off	43	265	222
PICHINCHA - 07	Moler cemento motor fondo	109	719	610
SECOYA - 29	Cambio BHA.BES off	140	136	-4
SECOYA - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	75	85	10
SECOYA - 15	Cambio BHA. Electricosumergible	70	180	110
PACAYACU - 04	Disparar, evaluar zonas nuevas	77	237	160
PACAYACU - 02	Cambio BHA. Recuperar Pescado	61	51	-10
CUYABENO				
V.H.R. - 15	Disparar, evaluar zona	187	1.363	1.176
V.H.R. - 02	Cambio de bomba	164	1.550	1.386
V.H.R. - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	34	203	169
BLANCA - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	72	64	-8
SANSAHUARI - 01	Completar pozo para reinyección	-	-	-
TIPISHCA - 11	Cambio BHA. Electricosumergible	200	67	-133
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI-03	Bajar BHA electrosumergible	127	44	-83
SHUSHUFINDI - 82	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	834	1.022	188
SHUSHUFINDI - 87	Cambio método de producción	469	873	404
SHUSHUFINDI - 134 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.141	1.141
SHUSHUFINDI - 37	Recuperar tubería de producción	83	-	-83
AUCA				
AUCA - 57 D	Cambio BHA. BES off	1.001	931	-70
AUCA - 01	Cambio BHA. Recuperar pescado	136	511	375
AUCA - 83 D	Pruebas iniciales y completación	-	3.493	3.493
AUCA - 42	Estimulación formación con HCL+ Solventes	82	43	-39
AUCA - 92 D	Pruebas iniciales y completación	-	3.080	3.080
ANACONDA - 02	Bajar BHA. Electricosumergible	160	312	152
YULEBRA - 07	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	250	245	-5
YULEBRA - 02	Cambio BHA. BES off	281	223	-58
AUCA - 37	Recuperar tubería producción	30	-	-30
CULEBRA - 10 H	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	308	301	-7
AUCA - 67 D	Cambio BHA.BES off	179	141	-38
AUCA - 49	Cambio BHA. BES off	693	624	-69
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 221 H	Completación para reinyector a tiyuyacu	-	-	-
SACHA - 137	Cambio de completación.Disparar, evaluar, completar	-	352	352
SACHA - 85	Cambio de completación por posible colapso tubería	-	207	207
SACHA - 218 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.188	1.188
SACHA - 321 D	Pruebas iniciales y completación	-	384	384
SACHA - 64	Correr registro GR.	-	-	-
SACHA - 186	Cambio completación por comunicacición TBG-CSG	-	107	107
SACHA - 244 D	Pruebas iniciales y completación	-	126	126
SACHA - 176	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	100	100
SACHA -128	Repunzonar arena "U"	-	663	663
TOTAL TRABAJOS : 41				14.964
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
FEBRERO				
LAGO AGRIO				
PARAHUACU - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	125	151	26
GUANTA - 26 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	22	48	26
PARAHUACU - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	125	151	26
PARAHUACU - 15 D	Realizan fracturamiento	108	289	181
LAGO - 42 D	Cambio BHA. BES off	72	-	-72
LAGO - 45	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	55	84	29
LAGO - 28	Reparar tubería de producción	104	-	-104
LIBERTADOR				
SECOYA - 34	Recuperar tubería de producción	28	-	-28

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2011

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
PICHINCHA - 05	Disparar, evaluar zona	160	225	65
SHUARA - 34 D	Disparar, evaluar zonas nuevas	13	155	142
ATACAPI - 11 BD	Pruebas iniciales y completación	-	737	737
SECOYA - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	180	121	-59
TETETE - 07	Recuperar tubería de producción	16	-	-16
ATACAPI -12 D	Recuperar tubería de producción	82	-	-82
SHUSHUQUI - 15	Disparar, evaluar zonas nuevas	-	309	309
CUYABENO				
V.H.R. - 7	Cambio BHA. BES off	404	359	-45
V.H.R. - 21 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	118	861	743
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 133 D	Pruebas iniciales y completación	605	572	-33
AGUARICO - 06	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
SHUSHUFINDI - 129 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	177	145	-32
AUCA				
AUCA - 97 D	Pruebas iniciales y completación	232	220	-12
AUCA - 82 D	Pruebas iniciales y completación	353	344	-9
YUCA - 17	Recuperar tubería de producción	17	-	-17
CONONACO - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	271	208	-63
AUCA SUR - 03	Cambio BHA. BES off	1.055	789	-266
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 163 D	Asentar Tapon CIBP	121	119	-2
SACHA - 140 D	Punzar con cable arena "U"	-	-	-
TOTAL TRABAJOS : 27				1.444
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
MARZO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 24D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	220	191	-29
PARAHUACU - 01	Reparar cabezal en mal estado	151	183	32
PARAHUACU - 17D	Cambio BHA. Cavidad con defecto	150	206	56
LAGO AGRIO - 04	Cambio BHA. TBG colapsada	70	103	33
GUANTA - 22D	Disparar, evaluar zona	34	100	66
LIBERTADOR				
SHUARA - 06	Cambio BHA. Tubing roto	195	143	-52
SHUARA - 03	Cambio método de producción	109	201	92
PACAYACU - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	252	88	-164
SHUARA - 34D	Bajar BHA electrosumergible	155	75	-80
SHUARA - 13	Cambio BHA. Bes off	30	130	100
SECOYA - 29	Cambio BHA. Bes off	136	28	-108
SHUARA - 25	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	126	97	-29
SECOYA - 15	Cambio BHA. Bes off	121	207	86
CUYABENO				
BLANCA - 01	Cambio BHA. Bes off	279	281	2
CUYABENO - 32D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	253	803	550
VHR -18 D	Cambio BHA. Bes off	68	396	328
VHR - 17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	334	347	13
SHUSHUFINDI				
AGUARICO - 04	Reparar cabezal en mar estado	-	-	-
AGUARICO - 04 R	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
DRAGO - 05D	Cambio BHA. BES off	502	499	-3
AUCA				
CONONACO - 16	Cambio método de producción	63	60	-3
CONONACO - 21	Cambio BHA. BES off	105	149	44
AUCA - 09	Reparar cabezal en mar estado	313	387	74
AUCA - 97D	Cambio BHA. BES off	220	216	-4
PUCUNA - 01	Disparar y evaluar zonas nuevas	53	72	19
AUCA - 49	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	506	422	-84
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 181 D	Reparar equipo BES	198	88	-110
SACHA - 242 D	Aislar hollín con CIBP, Punzonar arena "U"	168	148	-20
SACHA - 160 D	Repunzonar "HS",evaluar y completar con BES	69	176	107
SACHA - 63 D	Aislar HI. Repunzonar U. Evaluar y completar	29	119	90
TOTAL TRABAJOS : 30				1.006
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2011

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
ABRIL				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 17 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	143	19	-124
GUANTA - 02	Disparar, evaluar zona	98	101	3
GUANTA - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	234	92	-142
GUANTA - 18 D	Realizar fracturamiento	38	122	84
LIBERTADOR				
ATACAPI - 23	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	185	380	195
SECOYA - 19	Cambio BHA. BES off	206	135	-71
SECOYA - 37 D	Cambio BHA. Bes off	146	342	196
SECOYA - 05	Cambio BHA. BES off	102	123	21
ATACAPI - 02	Recuperar tubería de producción	118	-	-118
SECOYA - 06	Recuperar tubería de producción	229	-	-229
ATACAPI - 13	Disparar, evaluar zonas nuevas	139	40	-99
ATACAPI - 10 D	Recuperar tubería de producción	54	-	-54
CUYABENO				
SHUSHUQUI - 07	Disparar, evaluar zona	27	130	103
SHUSHUQUI - 08	Bajar BHA. Hidráulico	36	424	388
CUYABENO - 24 D	Cambio BHA. Dual concéntrica	488	492	4
SHUSHUQUI - 11	Disparar y evaluar zonas nuevas	181	102	-79
VINITA - 02	Cambio BHA. Bes off	473	440	-33
V.H.R. - 12	Disparar y evaluar zonas nuevas	148	321	173
V.H.R. - 22	Estimular M-AQ. Disminuir corte de agua	147	87	-60
CUYABENO - 11	Bajar BHA. Hidráulico	70	15	-55
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 02	Disparar, evaluar zona	57	185	128
DRAGO - 09 ED	Pruebas iniciales y completación	-	1.069	1.069
DRAGO - 03 ND	Pruebas iniciales y completación	-	126	126
SHUSHUFINDI - 105	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	140	88	-52
SHUSHUFINDI - 110 D	Bajar BHA. Electricosumergible	219	150	-69
SHUSHUFINDI - 81	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	217	320	103
SHUSHUFINDI - 133 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	509	535	26
AUCA				
CULEBRA - 11 D	Realizar fracturamiento	58	72	14
CULEBRA - 05	Cambio BHA. BES off	256	293	37
AUCA - 34	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	138	289	151
AUCA - 01	BUILD-UP	136	511	375
PUCUNA - 06	Disparar, evaluar zona	51	77	26
YUCA - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	186	73	-113
CONONACO - 46 D	Pruebas iniciales y completación	71	72	1
CONONACO - 16	Cambio BHA. Recuperar pescado	60	45	-15
CONONACO - 33	Cambio BHA. BES off	241	204	-37
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 151 D	Evaluar HI + HS. Rediseñar completación a bajarse	-	371	371
SACHA - 228 D	Evaluar con BUP, rediseñar BES	128	106	-22
SACHA - 80	Bajar completación power oil para evaluar sin torre	61	440	379
SACHA - 18	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
SACHA - 32	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	206	211	5
SACHA - 51	Reparar equipo BES	-	-	-
SACHA - 37	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	206	211	5
SACHA - 36	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
SACHA - 39	Repunzar HI+HI, completar para evaluar sin torre	206	211	5
TOTAL TRABAJOS : 45				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				2.616
MAYO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 15	Cambio BHA. Bomba atascada	85	223	138
GUANTA - 08	Recuperar tubería de producción	40	-	-40
PARAHUACU - 03 B	Recuperar tubería de producción	131	-	-131
LAGO AGRIO - 20	Recuperar tubería de producción	-	-	-
PARAHUACU - 18 D	Cambio BHA. BES off	79	103	24

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2011

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
LIBERTADOR				
PACAYACU - 02	Cambio BHA. Bomba atascada	51	65	14
SECOYA - 27	Cambio BHA. BES off	206	204	-2
PACAYACU - 05	Cambio BHA. BES off	224	275	51
PACAYACU - 01	Bajar BHA. Electricosumergible	60	22	-38
ATACAPI - 24 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	438	631	193
PICHINCHA - 07	Cambio BHA. BES off	670	330	-340
SECOYA - 18	Cambio BHA. BES off	225	-	-225
CUYABENO				
CUYABENO - 28 D	Disparar, evaluar zona	95	134	39
SANSAHUARI - 06	disparar, evaluar zonas nuevas	149	144	-5
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	177	455	278
SHUSHUFINDI - 106 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	219	219	-
SHUSHUFINDI - 128 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.162	1.162
SHUSHUFINDI - 74	Cambio BHA. BES off	684	533	-151
SHUSHUFINDI - 23	Cambio BHA. BES off	400	386	-14
AUCA				
CONONACO - 09	Cambio BHA. BES off	213	199	-14
AUCA - 35	Cambio método de producción	232	818	586
YULEBRA - 06	Reparar cabezal en mal estado	86	-	-86
AUCA - 45	Disparar, evaluar zona	64	-	-64
CONONACO - 46 D	Recuperar tubería de producción	72	-	-72
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 240 D	Punzonar arena "Hs" alternativas "U" y "T"	-	331	331
SACHA - 262 D	Pruebas iniciales y completación	-	888	888
SACHA - 30	Cambio completación por Packer desasentado	-	-	-
SACHA - 122	Reparar bomba mecánica pescado	-	-	-
SACHA - 241 D	Realizar SQZ a "Ui", punzonar, evaluar	528	269	-259
SACHA - 138	Cambio completación por bomba jet atascada	-	-	-
SACHA - 93	Reparar equipo BES	93	86	-7
SACHA - 125	Cambio de completación por bajo NO_GO	515	666	151
SACHA - 121	Reparar equipo BES	846	300	-546
TOTAL TRABAJOS : 33				2.522
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
JUNIO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	223	193	-30
PARAHUACU - 12	Cambio BHA. BES off	470	201	-269
LAGO AGRIO - 12	Disparar, evaluar zona	-	44	44
LIBERTADOR				
ATACAPI - 25 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	219	275	56
TETETE - 01	Cambio BHA. Bomba atascada	172	185	13
SHUARA - 09	Cambio BHA. BES off	56	138	82
SECOYA - 08	Cambio BHA. BES off	410	403	-7
SECOYA - 03	Cambio BHA. BES off	178	190	12
SECOYA - 11	Cambio BHA. BES off	329	174	-155
SHUARA - 20	Limpieza de cabezal	104	106	2
SECOYA - 02	Cambio BHA. BES off	418	259	-159
CUYABENO				
CUYABENO - 03	Disparar, evaluar zona	131	175	44
SHUSHUQUI - 05	Disparar, evaluar zonas nuevas	43	162	119
CUYABENO - 22	Cambio BHA. BES off	717	718	1
V.H.R. - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	174	228	54
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 119 D	Cambio BHA. BES off	584	551	-33
SHUSHUFINDI - 131 D	Pruebas iniciales y completación	-	763	763
SHUSHUFINDI - 53	Cambio BHA. BES off	317	397	80
SHUSHUFINDI - 71	Cambio BHA. BES off	1.011	826	-185
SHUSHUFINDI - 82	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	753	1.095	342
AUCA				
AUCA - 95D	Pruebas iniciales y completación	-	1.106	1.106

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2011

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
CULEBRA - 06	Cambio BHA. Eléctricosumergible	280	205	-75
YULEBRA - 01	Cambio BHA. Eléctricosumergible	257	373	116
YUCA - 19 D	Cambio BHA. Eléctricosumergible	90	96	6
AUCA SUR 07 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	278	239	-39
CONONACO - 20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	285	138	-147
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 83	Evaluar, diseñar y bajar completación	6	27	21
SACHA - 121	Redisparar arena "U" con TCP	222	904	682
SACHA - 16	Punzonar "T" con cable	-	33	33
SACHA - 146	Cambio de completación de PPH-PPS	-	84	84
TOTAL TRABAJOS : 30				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				2.561
JULIO				
LAGO AGRIO				
PARAHUACU - 07	Cambio BHA. Cavidad con defecto	255	258	3
LIBERTADOR				
ATACAPI -11 BD	Cambio BHA. BES off	1.382	1.229	-153
SHUARA - 14 B	Disparar, evaluar zona	73	651	578
SECOYA - 17	Cambio BHA. Recuperar pescado	255	291	36
SECOYA - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	275	158	-117
SECOYA - 28	Cambio BHA. Tubing roto	129	98	-31
CUYABENO				
CUYABENO - 14	Cambio BHA. BES off	353	307	-46
CUYABENO - 32 D	Cambio BHA. BES off	775	374	-401
V.H.R. - 20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	224	288	64
CUYABENO - 02	Disparar, evaluar zona	54	66	12
SHUSHUQUI - 12 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	190	172	-18
SHUSHUFINDI				
DRAGO - 02	Completar pozo para reinyección	104	-	-104
SHUSHUFINDI - 51	Disparar, evaluar zona	27	163	136
DRAGO - 01 N	Cambio BHA. BES off	715	625	-90
SHUSHUFINDI - 80	Cambio BHA. BES off	185	225	40
SHUSHUFINDI - 118 D	Disparar, evaluar zona	128	347	219
SHUSHUFINDI - 45 B	Cambio BHA. BES off	1.167	1.139	-28
AUCA				
AUCA - 86 D	Pruebas iniciales y completación	-	422	422
YUCA - 16	Cambio BHA. BES off	268	99	-169
CULEBRA - 06	Disparar, evaluar zona	280	205	-75
CONONACO - 07	Aislar agua con tapón	63	38	-25
AUCA - 49	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	380	404	24
AUCA - 81 D	Pruebas iniciales y completación	-	355	355
AUCA - 51	Cambio BHA. BES off	230	372	142
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 04 B	Evaluar, completar de acuerdo a resultados	82	87	5
SACHA - 131	Evaluar, completar de acuerdo a resultados	-	-	-
SACHA - 181 D	Evaluar, diseñar BES	90	372	282
SACHA - 320	Evaluar, completar de acuerdo a resultados	178	531	353
SACHA - 150	Evaluar, bajar equipo BES	310	754	444
SACHA - 177	Evaluar, diseñar BES	111	330	219
SACHA - 178 D	Rediseñar completación electrosurgible	61	83	22
SACHA - 189	Cambio de completación electrosurgible	-	277	277
TOTAL TRABAJOS : 32				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				2.376
AGOSTO				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 17	Cambio BHA. Recuperar pescado	71	123	52
LAGO AGRIO - 34	Disparar, evaluar zona	42	130	88
LAGO AGRIO - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	52	136	84
LIBERTADOR				
TETETE - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	291	399	108
ATACAPI - 19 D	Disparar, evaluar zona	47	143	96

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2011

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
FRONTERA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	119	186	67
PACAYACU - 02	Cambio BHA. Bomba atascada	25	58	33
SHUARA - 22	Disparar, evaluar zona	32	-	-32
ATACAPI - 07	Cambio BHA. BES off	278	306	28
SECOYA - 22	Reparar cabezal en mal estado	287	249	-38
ATACAPI - 25 D	Cambio BHA. BES off	43	36	-7
SHUARA - 20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	25	146	121
SHUARA - 33 D	Disparar, evaluar zonas nuevas	-	-	-
CUYABENO				
SHUSHUQUI - 05	Cambio BHA. Packer desasentado	117	218	101
V.H.R. -16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	101	318	217
CUYABENO 24 D	Cambio BHA. Dual concéntrica	539	462	-77
SHUSHUQUI - 10	Tomar registro de saturación	78	1.210	1.132
SHUSHUFINDI				
DRAGO - 09 ED	Cambio BHA. BES off	302	336	34
SHUSHUFINDI - 105	Cambio BHA. BES off	80	73	-7
AGUARICO - 13 D	Pruebas iniciales y completación	-	437	437
SHUSHUFINDI - 132 D	Pruebas iniciales y completación	-	101	101
AGUARICO - 10	Disparar, evaluar zona	259	205	-54
SHUSHUFINDI - 140 D	Pruebas iniciales y completación	336	111	-225
AGUARICO - 09	Cambio BHA. BES off	122	122	-
AUCA				
AUCA - 79 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.383	1.383
AUCA - 62 D	Cambio BHA. BES off	284	261	-23
AUCA - 81 D	Aislar agua con tapón	173	355	182
YULEBRA - 13 D	Pruebas iniciales y completación	-	176	176
AUCA - 21	Disparar, evaluar zona	96	266	170
AUCA - 98 D	Cambio BHA. BES off	626	609	-17
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 142	Realizar cementación forzada	22	152	130
SACHA - 22	Sacar BHA. De producción	0	0	-
SACHA - 230	Alternativa punzonar hollin, evaluar, completar	171	164	-7
SACHA - 261	Pruebas iniciales y completación	0	31	31
SACHA - 222 D	Pruebas iniciales y completación	0	430	430
SACHA - 63	Recuperar tubería de producción	29	0	-29
SACHA - 92	Recuperar tubería de producción	0	0	-
SACHA - 04 B	Recuperar tubería de producción	0	0	-
SACHA - 165 D	Recuperar T, evaluar diseñar BES	63	0	-63
SACHA - 264 D	Cambio BHA. Dual concéntrica	356	414	58
TOTAL TRABAJOS : 33				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				4.680
SEPTIEMBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 24 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	67	312	245
LIBERTADOR				
SECOYA - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	79	132	53
ATACAPI - 20 D	Disparar, evaluar zona	346	466	120
SHUARA - 09	Cambio BHA. BES off	96	145	49
ATACAPI - 16	Disparar y evaluar zonas nuevas	121	206	85
ATACAPI - 23	Bajar BHA eléctricosumergible	1.307	1.654	347
CUYABENO				
CUYABENO - 20	Cambio método de producción	84	322	238
SANSAHUARI - 11	Cambio BHA. BES off	98	0	-98
CUYABENO - 27	Cambio BHA. BES off	256	357	101
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 87	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	202	456	254
AGUARICO - 17 D	Pruebas iniciales y completación	-	153	153
SHUSHUFINDI - 10 BD	Cambio BHA. BES off	570	487	-83
SHUSHUFINDI - 85	Cambio BHA. BES off	489	491	2
SHUSHUFINDI - 74	Cambio BHA. BES off	508	492	-16
SHUSHUFINDI - 63	Cambio BHA. BES off	228	186	-42
SHUSHUFINDI - 70	Cambio BHA. BES off	580	627	47



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2011

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
AUCA				
AUCA ESTE - 01	Build-up	99	382	283
AUCA - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	170	222	52
AUCA - 52	Reparar cabezal en mal estado	226	118	-108
AUCA - 86 D	Cambio BHA. Recuperar pescado	-	422	422
AUCA - 54 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
ANACONDA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	145	202	57
AUCA - 82 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	200	77	-123
AUCA - 04	Build-up	219	-	-219
SACHA				
SACHA - 11	Recuperar tubería de 3 1/2"	-	-	-
SACHA - 64	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	84	107	23
SACHA - 92	Recuperar tubería de 3 1/2"	-	-	-
SACHA - 224 D	Pruebas iniciales y completación	-	25	25
SACHA - 226	Evaluar, diseñar BES de acuerdo a resultado.	148	979	831
SACHA - 200	Recuperar tubería de 3 1/2"	-	-	-
SACHA - 194	Sacar equipo BES. Evaluar, rediseñar equipo BES	42	298	256
SACHA - 66 B	Sacar completación BES. Evaluar arena "U" y "BT"	-	195	195
TOTAL TRABAJOS : 32				2.104
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
OCTUBRE				
LAGO AGRIO				
PARAHUACU - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	141	176	35
LAGO AGRIO - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	52	136	84
GUANTA - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	274	246	-28
GUANTA - 16 D	Cambio BHA. Recuperar pescado	204	242	38
LIBERTADOR				
ATACAPI - 08	Disparar y evaluar zonas nuevas	65	641	576
SHUARA - 14 B	Cambio BHA. BES off	526	476	-50
FRONTERA - 04 B	Cambio BHA. BES off	166	267	101
SHUSHUQUI - 20	Disparar y evaluar zona	33	320	287
SECOYA - 15	Cambio BHA. BES off	74	29	-45
SHUSHUQUI - 21	Disparar y evaluar zona	66	72	6
CUYABENO				
V.H.R. - 09	Tomar registro saturación	131	124	-7
CUYABENO - 05	Cambio BHA. Casing colapsado	-	-	-
PAT - 01	Cambio BHA. Para inyección de agua	-	-	-
TIPISHCA - 11	Cambio BHA. BES off	55	-	-55
SHUSHUFINDI				
AGUARICO - 03	Pruebas iniciales y completación	210	17	-193
SHUSHUFINDI - 35	Cambio BHA. Recuperar pescado	401	316	-85
DRAGO - 09 ED	Cambio BHA. BES off	336	1.587	1.251
SHUSHUFINDI - 86	Cambio BHA. BES off	157	262	105
DRAGO - 01 E	Cambio BHA. BES off	582	579	-3
SHUSHUFINDI - 19	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	134	145	11
SHUSHUFINDI - 77	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	519	475	-44
AUCA				
YULEBRA - 10 D	Pruebas iniciales y completación	-	49	49
CULEBRA - 02	Bajar BHA. Electricosumergible	271	288	17
YULEBRA - 08	Cambio BHA. BES off	157	253	96
AUCA - 96 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	254	315	61
AUCA - 59 D	Bajar BHA. Electricosumergible	664	467	-197
AUCA - 63 D	Pruebas iniciales y completación	-	621	621
AUCA - 21	Cambio BHA. BES off	266	106	-160
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 244 D	Punzonar con TCP. Evaluar, diseñar BES	62	73	11
SACHA - 264 D	Sacar completación dual concéntrica	139	460	321
SACHA - 114	Cambiar completación de bombeo hidráulico	294	379	85
SACHA - 28	Correr registro de saturación, repunzonar arenas	0	277	277
SACHA - 160 D	Punzonar y evaluar arena napo T. Bajar BES	198	266	68
SACHA - 230 D	Pruebas iniciales y completación	0	0	-



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2011

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SACHA - 251 D	Pruebas iniciales y completación	0	718	718
SACHA - 127	Sacar BES, realizar viaje de limpieza y bajar BES	0	246	246
SACHA - 175 H	Sacar BES, realizar viaje de limpieza y bajar BES	21	132	111
SACHA - 161	Reparar BES, repunzonar arenas	0	193	193
SACHA - 70	Cambio de completación de PPH a PPS	242	173	-69
SACHA - 234 D	Pruebas iniciales y completación	0	112	112
SACHA - 116	Sacar tubería de producción	22	0	-22
SACHA - 263 D	Bajar completación dual concéntrica	745	690	-55
SACHA - 10	Punzonar con TCP. Evaluar, diseñar BES	0	0	-
TOTAL TRABAJOS : 43				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				4.467
NOVIEMBRE				
LAGO AGRIO				
PARAHUACU - 13	Cambio BHA. BES off	258	-	-258
LAGO AGRIO - 20	Completar pozo para reinector	-	-	-
LAGO AGRIO - 48 D	Cambio BHA. BES off	202	101	-101
LIBERTADOR				
SECOYA - 22	Cambio BHA. BES off	263	279	16
SECOYA - 32	Pescar STD Valve	93	469	376
SHUARA - 15	Aislar agua con cement. forzada	46	391	345
PICHINCHA - 13 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	93	147	54
SHUARA - 01 R	Cambio BHA. Casing roto	-	-	-
ATACAPI - 19 D	Disparar y evaluar zonas nuevas	45	-	-45
CUYABENO				
V.H.R. - 23	Cambio BHA. Dual concéntrica	454	965	511
V.H.R. - 02	Cambio BHA. BES off	883	941	58
V.H.R. - 22	Disparar y evaluar zonas nuevas	119	2.928	2.809
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 56	Cambio BHA. BES off	350	513	163
SHUSHUFINDI - 87	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	349	438	89
SHUSHUFINDI - 125 D	Pruebas iniciales y completación	-	989	989
SHUSHUFINDI - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	41	882	841
AGUARICO - 03 DR	Completar pozo para reinector	210	-	-210
SHUSHUFINDI - 10 BD	Cambio BHA. BES off	503	562	59
SHUSHUFINDI - 66	Realizar fracturamiento	11	123	112
AGUARICO - 06	S/BHA. Correr registro casing	-	-	-
SHUSHUFINDI 140 D	Cambio BHA. BES off	166	133	-33
AUCA				
AUC - 91 D	Pruebas iniciales de completación	-	1.060	1.060
YULEBRA - 02	Cambio BHA. BES off	86	118	32
ANACONDA - 05 D	Pruebas iniciales de completación	211	253	42
CONONACO - 25	Cambio BHA. BES off	145	145	-
AUCA - 49	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	188	1.059	871
CULEBRA - 08	Pruebas iniciales y completación	-	476	476
AUCA - 99 ST	Cambio BHA. BES off	707	838	131
ANACONDA - 06 D	Pruebas iniciales y completación	-	375	375
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 250 D	Pruebas iniciales de completación	0	496	496
SACHA - 95	Disparar Napo. Evaluar, completar de acuerdo a result.	0	0	-
SACHA - 222 D	Repunzonar con cable. Evaluar, diseñar completación	134	0	-134
SACHA - 210 D	Punzonar con TCP en intervalos	112	218	106
SACHA - 187 D	Sacar BES, realizar viaje de limpieza y bajar BES	0	123	123
SACHA - 224 D	Bajar completación selectiva para producción	0	0	-
SACHA - 342 D	Pruebas iniciales de completación	0	238	238
SACHA - 151 D	Evaluar HI + HS. Diseñar BES	0	381	381
SACHA - 75	Repunzonar "T". Evaluar y Completar	0	112	112
SACHA - 227 D	Punzonar arena. Evaluar, diseñar BES	64	347	283
SACHA - 110	Cambio de sistema de PPH a PPS	162	189	27
SACHA - 95	Redisparar arena basal con TCP	49	0	-49
TOTAL TRABAJOS : 41				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				10.345



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE
Año 2011

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
DICIEMBRE				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 47 D	Cambio BHA.BES off	92	224	132
GUANTA - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	106	258	152
LAGO AGRIO - 50 D	Cambio BHA.BES off	104	85	-19
GUANTA - 16	Cambio BHA. Recuperar pescado	302	214	-88
LAGO AGRIO - 39	Tomar registro saturación	157	109	-48
PARAHUACU - 18 D	Disparar, evaluar zona	79	103	24
LIBERTADOR				
SECOYA - 37 D	Disparar, evaluar zona	124	256	132
SHUARA - 13	Cambio BHA. BES off	118	22	-96
SHUARA - 06	Cambio BHA. BES off	148	129	-19
CUYABENO				
CUYABENO - 13 D	Cambio BHA.Dual concentrada	924	235	-689
V.H.R. - 16	Cambio zona en BHA con ON-OFF	98	284	186
V.H.R - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	114	290	176
V.H.R. - 16	Cambio BHA. BES off	98	284	186
V.H.R. - 07	Tomar registro saturación	113	76	-37
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 15 B	Bajar BHA electrosumergible	165	173	8
SHUSHUFINDI - 80	Cambio BHA. BES off	305	303	-2
DRAGO - 31 D	Pruebas iniciales y completación	-	215	215
SHUSHUFINDI - 67	Cambio BHA. BES off	775	701	-74
SHUSHUFINDI - 94	Cambio BHA. BES off	537	384	-153
SHUSHUFINDI - 76	Cambio BHA. BES off	690	661	-29
SHUSHUFINDI - 106 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	291	154	-137
SHUSHUFINDI - 90	Disparar y evaluar zonas nuevas	71	105	34
AGUARICO - 11 D	Pruebas iniciales y completación	1.162	1.563	401
SHUSHUFINDI - 91	Cambio BHA. BES off	325	323	-2
SHUSHUFINDI - 27	Cambio BHA. BES off	225	256	31
DRAGO - 16 ND	Pruebas iniciales y completación	-	976	976
SHUSHUFINDI - 111 D	Cambio BHA. Bomba atascada	445	397	-48
AUCA				
AUCA - 58 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.086	1.086
YUCA - 24 D	Cambio BHA. BES off	390	65	-325
AUCA - 58 D	Cambio BHA.BES off	-	1.086	1.086
AUCA - 22	Cambio BHA. Bomba atascada	179	202	23
AUCA - 36	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	181	209	28
CONONACO - 21	S/BHA. Correr registro casing	125	-	-125
RIO NAPO (SACHA)				
SACHA - 249	Evaluar y diseñar equipo BES	-	681	681
SACHA - 102	Correr registro de saturación, repunzonar arenas	-	565	565
SACHA - 14	Cambiar completación, tomar registro de Casing	-	432	432
SACHA - 196 D	Punzonar con TCP arena "T"	-	-	-
SACHA - 151 D	Evaluar arena "U" bajar bomba electrosumergible	257	390	133
SACHA - 74	Correr registro GR espectral	-	696	696
SACHA - 36	Correr registro GR espectral	-	-	-
SACHA - 242 D	Reparar BES, repunzonar arenas	-	484	484
TOTAL TRABAJOS : 29				5.976
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR, Río Napo				
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, EP PETROECUADOR				

Reacond. con torre

EP Petroecuador

336

Río Napo

99

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE
Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
ENERO				
LAGO AGRIO				
PARAHUACU - 22 D	Estimulación matricial ácida	-	-	-
LAGO - 25	Limpieza bomba con HCL + solventes	203	240	37
LIBERTADOR				
SHUARA - 34 D	Estimulación de formación con solventes	-	13	13
SHUARA - 14 B	Limpieza tubing con solventes	78	73	-5
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 111 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	549	529	-20
AUCA				
YULEBRA - 15 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	412	399	-13
AUCA - 01	Estimulación de formación con solventes	136	511	375
CONONACO - 46 D	Estimulación de formación con solventes	71	72	1
TOTAL TRABAJOS : 8				388
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
FEBRERO				
LAGO AGRIO				
PARAHUACU - 01	Estimulación matricial ácido	125	151	26
LIBERTADOR				
PACAYACU - 06 D	Limpieza con CTU	247	278	31
ATACAPI - 11 BD	Chequeo comun TBG - CSG con presión	737	1.193	456
SECOYA - 15	Limpieza bomba con HCL + solventes	121	207	86
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 111 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	529	596	67
AUCA				
CONONACO - 15	Limpieza con CTU	227	200	-27
AUCA - 99 ST	Limpieza con CTU	547	644	97
AUCA - 14	Limpieza con CTU	142	128	-14
AUCA - 97 D	Limpieza con CTU	232	220	-12
TOTAL TRABAJOS : 9				710
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
MARZO				
LAGO AGRIO				
PARAHUACU - 17 D	Limpieza con CTU	150	206	56
LIBERTADOR				
SHUSHUQUI - 14	Limpieza bomba con solventes	193	83	-110
CUYABENO				
CUYABENO - 05	Limpieza con CTU	-	-	-
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 106 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	241	219	-22
AUCA				
AUCA - 70D	Limpieza bomba con HCL + solventes	120	125	5
AUCA - 97D	Limpieza bomba con HCL + solventes	220	216	-4
CONONACO - 13	Limpieza bomba con HCL + solventes	363	320	-43
AUCA SUR - 03	Limpieza con CTU	789	559	-230
TOTAL TRABAJOS : 07				-348
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
ABRIL				
LAGO AGRIO				
PARAHUACU - 17 D	Limpieza disparos con HCL + solventes	150	206	56
LIBERTADOR				
ATACAPI - 13	Estimulación formación con HCL + solventes	40	101	61
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 105	Limpieza bomba con HCL + solventes	140	88	-52
SHUSHUFINDI - 02	Limpieza bomba con HCL + solventes	185	416	231
AUCA				
AUCA SUR- 03	Limpieza bomba con solventes	559	546	-13
YULEBRA - 08 D	Limpieza bomba con solventes	298	273	-25
AUCA SUR - 03	Limpieza bomba con HCL + solventes	559	546	-13



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE

Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
CONONACO - 09	Limpieza bomba con HCL + solventes	213	199	-14
CONONACO - 34	Limpieza bomba con HCL + solventes	109	80	-29
TOTAL TRABAJOS : 9				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				202
MAYO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 15	Estimulación matricial ácido	85	223	138
CUYABENO				
SANSAHUARI - 07	Limpieza con CTU	130	197	67
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 23	Limpieza bomba con HCL + solventes	400	386	-14
DRAGO NORTE - 01	Limpieza bomba con HCL + solventes	715	625	-90
AUCA				
CONONACO - 13	Limpieza bomba con solventes	130	215	85
AUCA - 70 D	Limpieza bomba con solventes	125	176	51
TOTAL TRABAJOS : 6				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				237
JUNIO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 02	Estimulación matricial AQ disminuir	155	-	-155
CUYABENO				
CUYABENO - 28 D	Limpieza co CTU	134	3	-131
SANSAHUARI - 11	Limpieza con CTU	98	58	-40
TIPISHCA - 11	Limpieza con CTU	88	55	-33
AUCA				
AUCA - 45	Estimulación formación con HCL + solventes	64	-	-64
CULEBRA - 06	Estimulación formación con solventes	280	205	-75
AUCA - 82 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	243	200	-43
TOTAL TRABAJOS : 8				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				-541
JULIO				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 35	Estimulación matricial con solventes	74	15	-59
AUCA				
YULEBRA - 08 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	273	157	-116
CONONACO - 13	Limpieza bomba con HCL + solventes	215	223	8
TOTAL TRABAJOS : 2				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				-167
AGOSTO				
CUYABENO				
CUYABENO - 05	Limpieza con CTU	0	0	-
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 15 B	Limpieza bomba con HCL + solventes	166	151	-15
SHUSHUFINDI - 15 B	Limpieza bomba con HCL + solventes	166	151	-15
AUCA				
YUCA - 24 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	126	390	264
AUCA - 99 ST	Limpieza bomba con HCL + solventes	533	628	95
TOTAL TRABAJOS : 5				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				329
SEPTIEMBRE				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 02	Limpieza con CTU	52	136	84
LAGO AGRIO - 02	Limpieza TBG con HCL + solventes	52	136	84
LIBERTADOR				
SECOYA - 15	Limpieza bomba con HCL + solventes	120	74	-46
SHUSHUFINDI				
DRAGO - 01	Limpieza bomba con HCL + solventes	663	965	302
SHUSHUFINDI - 140 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	111	130	19

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS				
TRABAJOS SIN TORRE				
Año 2010				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
AUCA				
AUCA - 02	Limpieza con CTU	145	202	57
AUCA - 99	Limpieza bomba con HCL + solventes	628	707	79
AUCA - 24	Limpieza bomba con HCL + solventes	454	598	144
CONONACO - 21	Limpieza bomba con HCL + solventes	154	139	-15
TOTAL TRABAJOS : 5				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				708
OCTUBRE				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 12	Estimulación formación con HCL + solventes	-	44	44
LAGO AGRIO - 39	Tratamiento antiescala	601	445	-156
LIBERTADOR				
SECOYA - 37	Estimulación formación con HCL + solventes	124	256	132
ATACAPI - 15	Estimulación formación con HCL + solventes	125	-	-125
FRONTERA - 02	Estimulación formación con HCL + solventes	203	-	-203
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 106 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	257	257	-
SHUSHUFINDI - 19	Limpieza bomba con HCL + solventes	134	145	11
SHUSHUFINDI - 131 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	675	497	-178
SHUSHUFINDI - 106 D	Limpieza bomba con solventes	257	291	34
SHUSHUFINDI - 12 B	Limpieza bomba con HCL + solventes	381	340	-41
SHUSHUFINDI - 106 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	257	291	34
AUCA				
AUCA - 07	Limpieza bomba con HCL + solventes	140	-	-140
CULEBRA - 06	Limpieza bomba con HCL + solventes	205	270	65
CONONACO - 34	Limpieza bomba con HCL + solventes	81	97	16
TOTAL TRABAJOS : 14				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				-507
NOVIEMBRE				
CUYABENO				
SANSAHUARI - 12 D	Estimulación M-AQ disminuir corte de agua	240	86	-154
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 106 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	291	154	-137
AUCA				
AUCA - 07	Limpieza con CTU	140	-	-140
CULEBRA - 05	Limpieza bomba con HCL + solventes	277	216	-61
AUCA - 99 ST	Limpieza bomba con HCL + solventes	707	838	131
AUCA - 82 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	156	-	-156
TOTAL TRABAJOS : 6				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				-517
DICIEMBRE				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 48 D	Limpieza bomba con solventes	101	147	46
LADO AGRIO - 48 D	Limpieza con CTU	101	147	46
LAGO AGRIO - 48 D	Limpieza con CTU	101	123	22
SHUSHUFINDI				
DRAGO - 20 ND	Estimulación formación con HCL + solventes	86	111	25
AGUARICO - 03 DR	Estimulación matricial ácido	210	-	-210
SHUSHUFINDI - 95	Limpieza TBG con HCL + solventes	795	640	-155
TOTAL TRABAJOS : 3				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				-226
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR				
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, EP PETROECUADOR				
Reacond. sin torre				
EP Petroecuador		90		



PRODUCCIÓN DE CRUDO EN CAMPO DE EP PETROECUADOR,
RIO NAPO Y PETROAMAZONAS EP

Cifras en barriles

CAMPOS Y OPERADORAS	Año 2011												Enero - Diciembre		Var. % 1/10
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2011	2010	
SUBTOTAL EP PETROECUADOR (a)	4.615.480	4.318.515	4.675.890	4.522.009	4.668.513	4.469.493	4.620.018	4.700.666	4.582.329	4.687.296	4.626.794	4.784.122	55.281.124	49.675.801	11,3
- Área Lago Agrio	347.901	300.280	337.422	313.083	332.247	310.542	302.107	296.100	312.923	305.465	277.911	296.695	3.722.406	4.381.154	-15,0
- Granta	126.931	114.440	124.858	107.218	114.492	116.542	107.027	106.070	118.854	107.312	111.910	110.017	1.366.984	1.865.493	-26,7
- Lago Agrio	109.816	90.374	95.465	95.465	98.088	92.722	90.884	85.841	98.915	106.170	83.910	83.000	1.136.309	1.354.425	-16,1
- Parahuacu	111.153	95.474	110.260	110.410	111.656	101.066	103.896	103.589	95.054	91.982	83.991	93.580	1.219.113	1.145.779	6,4
- Travesa TK lavado Lago Agrio Norte	561.101	514.875	547.076	568.225	583.246	579.958	588.657	593.300	570.923	608.353	590.339	605.958	6.912.010	6.414.710	7,8
- Área Libertador	93.110	91.685	111.107	112.409	129.300	137.444	173.637	166.051	173.773	188.524	165.203	165.062	1.705.574	1.016.360	67,9
- Altagracia	126.931	114.440	124.858	107.218	114.492	116.542	107.027	106.070	118.854	107.312	111.910	110.017	1.366.984	1.865.493	-26,7
- Frontera	136.058	110.008	111.463	124.290	128.585	137.444	173.637	166.051	173.773	188.524	165.203	165.062	1.705.574	1.016.360	67,9
- Pácora	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	1.486.964	1.486.964	0,0
- Pácora	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	148.696	1.486.964	1.486.964	0,0
- Shuar	49.354	50.277	50.510	81.970	81.442	64.313	66.922	57.089	54.607	51.426	51.413	46.852	708.846	731.967	-3,6
- Shushufudi	71.981	63.188	67.129	64.880	64.583	67.675	68.078	63.602	60.991	70.020	68.073	79.474	809.674	681.446	18,8
- Tapi	11.200	9.140	13.576	9.731	8.195	9.041	13.662	13.951	12.526	10.635	10.209	10.498	132.364	146.004	-9,3
- Tetele	55.614	48.250	51.936	50.837	50.798	51.059	40.566	52.161	46.083	51.422	49.236	48.430	596.421	587.674	1,5
- Aleza	8.179	10.229	7.954	7.954	7.954	7.954	7.954	7.954	7.954	7.954	7.954	7.954	92.118	92.118	0,0
- Área Cuyabeno	720.382	656.031	665.862	667.409	676.209	639.467	689.453	665.106	688.143	700.857	667.843	724.046	8.158.469	8.204.718	-0,6
- Cuyabeno	317.574	280.958	306.977	311.466	313.769	301.157	315.408	321.365	321.202	349.794	316.638	323.188	3.760.494	3.976.271	-4,9
- Sarsahuari	48.696	41.648	54.503	52.165	48.757	49.860	42.963	52.391	47.045	61.119	47.221	41.799	628.158	432.655	45,2
- Victor Hugo Ruelas	286.460	272.058	266.334	244.554	248.070	226.658	237.788	230.246	220.075	231.760	249.383	304.884	3.018.250	2.881.900	4,7
- Buzque ZF	67.662	60.766	66.049	59.224	63.614	61.492	61.954	62.055	59.821	56.154	54.601	54.175	731.567	913.567	-19,7
- Travesa crudo nuevo TK lavado VHR	1.511.225	1.437.115	1.576.779	1.532.888	1.610.909	1.576.695	1.626.728	1.670.444	1.558.965	1.622.904	1.626.705	1.621.062	18.976.420	16.851.314	12,6
- Apuraco	118.753	120.387	138.882	140.908	162.604	140.908	154.066	152.111	151.395	165.481	152.990	158.394	1.770.648	1.596.778	10,7
- Shushufudi	1.289.058	1.190.426	1.294.599	1.294.599	1.294.599	1.294.599	1.294.599	1.294.599	1.294.599	1.294.599	1.294.599	1.294.599	16.254.537	16.254.537	-12,3
- Chondazo	103.414	3.247	3.479	3.246	3.266	2.937	2.858	4.009	2.965	236.033	240.486	241.339	2.690.599	2.690.599	0,0
- Cdra	1.458.742	1.356.226	1.457.578	1.376.461	1.396.222	1.294.227	1.370.376	1.404.745	1.396.901	1.394.773	1.401.317	1.478.589	16.776.498	13.823.904	21,4
- Área Aucas	895.971	824.500	880.517	832.611	831.015	773.183	832.589	854.850	854.944	871.077	877.133	936.441	10.234.980	7.272.260	40,7
- Anconada	16.441	14.551	15.745	14.775	14.635	13.387	13.421	20.086	18.837	21.750	34.106	29.564	227.288	238.246	-4,6
- Cononaco	222.014	197.137	219.578	204.025	209.153	194.067	199.784	198.015	188.989	192.586	184.470	191.340	2.401.157	1.997.062	20,2
- Cuelbra	90.964	81.436	86.112	80.784	87.833	77.009	78.231	80.159	78.899	79.711	78.429	88.695	970.972	1.185.620	-18,1
- Yaca	157.385	138.062	148.119	137.824	144.446	136.604	138.080	138.401	132.139	126.756	117.065	121.252	1.636.133	1.740.490	-6,0
- Yabela	94.367	88.166	97.098	95.317	97.774	96.347	96.862	101.459	103.588	100.148	98.565	100.813	1.169.875	1.222.736	-4,3
- Runyacu	11.600	10.375	11.411	11.104	11.376	11.030	11.268	11.265	10.930	11.351	10.633	10.633	135.064	139.143	-2,9
- Travesa crudo nuevo TK lavado Aucas Central	16.129	54.978	56.173	63.983	70.670	68.614	71.008	70.992	64.574	64.945	63.779	67.500	786.322	-	-
- PUCUNA	-	-	250	1.771	1.943	1.826	1.758	1.809	1.800	1.694	1.638	1.633	16.121	16.121	-
- Pácora	-	-	250	250	1.771	1.826	1.758	1.809	1.800	1.694	1.638	1.633	16.121	16.121	-
- OPERADORA RIO NAPO (b)	1.465.767	1.340.046	1.526.792	1.501.485	1.518.481	1.461.865	1.516.859	1.590.083	1.488.615	1.550.238	1.526.190	1.628.437	18.074.927	18.460.535	-2,1
- Sacha	1.465.767	1.340.046	1.526.792	1.501.485	1.518.481	1.461.865	1.516.859	1.590.083	1.488.615	1.550.238	1.526.190	1.628.437	18.074.927	18.460.535	-2,1
SUBTOTAL (EP PETROECUADOR+RIO NAPO+BLQ.1)	6.081.246	5.658.561	6.202.931	6.025.236	6.188.937	5.933.184	6.138.735	6.252.557	6.072.744	6.249.227	6.154.622	6.414.192	73.372.172	68.136.336	7,7
PETROAMAZONAS EP	4.923.864	4.537.722	4.887.690	4.724.509	4.886.505	4.746.514	4.808.821	4.823.894	4.510.202	4.848.768	4.688.534	4.796.744	57.155.767	41.807.687	36,7
- Bloque 15 (Eden Yuturi Limoncocha Yarequiche Pácora)	3.334.038	3.067.873	3.310.211	3.175.582	3.267.994	3.127.149	3.220.510	3.288.415	3.046.731	3.182.529	3.049.962	3.055.585	38.136.933	36.625.912	4,1
- Bloque 7-21 y Coca Payaminto	995.913	935.029	996.910	989.126	1.031.244	1.053.485	1.043.170	989.404	958.768	1.133.182	1.083.155	1.190.612	12.400.028	4.888.490	176,3
- Bloque 18 (Palo y Palo Azul)	593.913	534.820	590.569	559.801	587.266	567.880	535.141	546.075	504.673	533.957	525.417	550.193	6.618.806	693.265	854,7
TOTAL PRODUCCIÓN DE CRUDO ESTADO	11.005.110	10.196.283	11.090.621	10.749.745	11.075.442	10.681.698	10.947.557	11.074.451	10.582.946	11.097.995	10.813.156	11.210.935	130.527.939	109.944.022	18,7
Promedio diario EP Petroecuador	148.886	134.233	150.835	150.724	150.597	148.983	149.033	151.634	152.744	151.526	154.226	154.227	151.465	136.086	11,3
Promedio diario EP Petroecuador + Rio Napo	196.169	202.091	207.667	203.981	205.643	197.773	198.024	201.095	195.995	201.588	206.154	206.909	201.020	186.675	7,7
Promedio diario Petroamazonas EP	158.834	162.062	157.629	157.484	157.629	158.284	158.284	158.284	158.284	158.284	158.284	158.284	158.284	158.284	0,0
Promedio diario Estado	355.004	364.153	357.762	358.325	357.272	356.057	353.147	357.305	352.765	358.000	360.439	361.643	357.611	301.216	18,7

Notas:

- (a) A partir del 6 de Abril del 2010 por decreto ejecutivo Petroecuador paso a ser EP Petroecuador y Petroamazonas paso a ser Petroamazonas EP
(b) A partir del 15 de Agosto del 2010 con resolución 009 de la Secretaría de Hidrocarburos, los bloques 7-21 y Coca Payaminto pasan a ser operados por Petroamazonas EP
(c) A partir del 25 de febrero del 2010 con resolución 005 de la Secretaría de Hidrocarburos, el Bloque 18 y el campo Río Acaí pasan a ser operados por Petroamazonas EP
(d) Se registra la producción del campo Anzaco del Área Libertador a partir del 1 de enero del 2011.
(e) Se registra la producción del campo Lago Cocha a partir del 27 de enero del 2011.
(f) Se registra la producción del campo Pácora a partir del 27 de enero del 2011.
(g) Se registra la producción del campo Pácora a partir de abril del 2011, la misma que no está considerada en el FOA aprobado 2011, por lo que no se considera en el cumplimiento de la meta de producción de la Gerencia de Exploración y Producción

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR, Río Napo, Petroamazonas EP
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



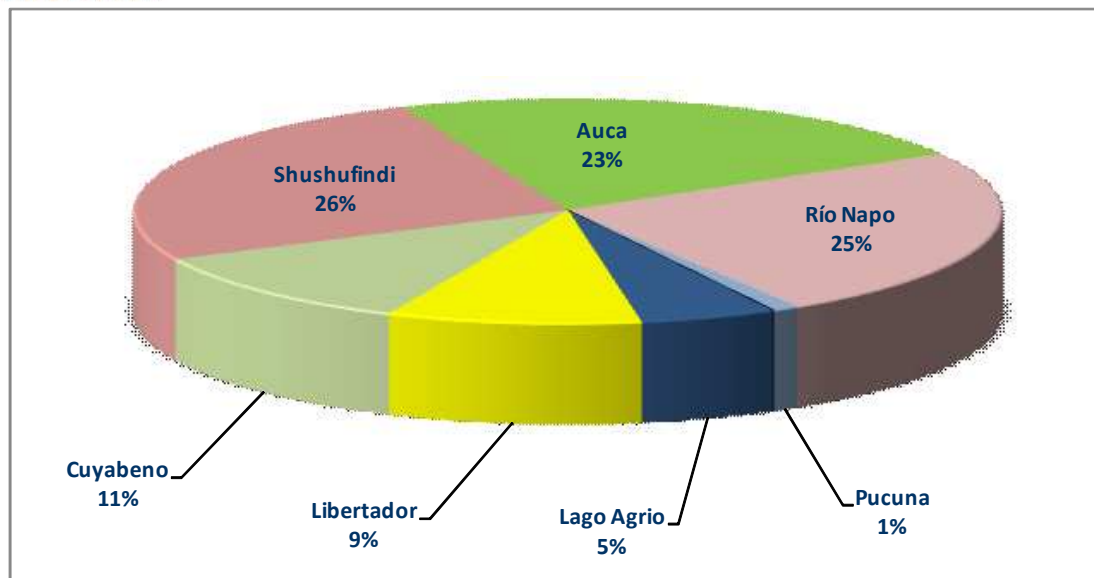
(n) Distribución de las Compañías Privadas de acuerdo con los nuevos contratos.

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



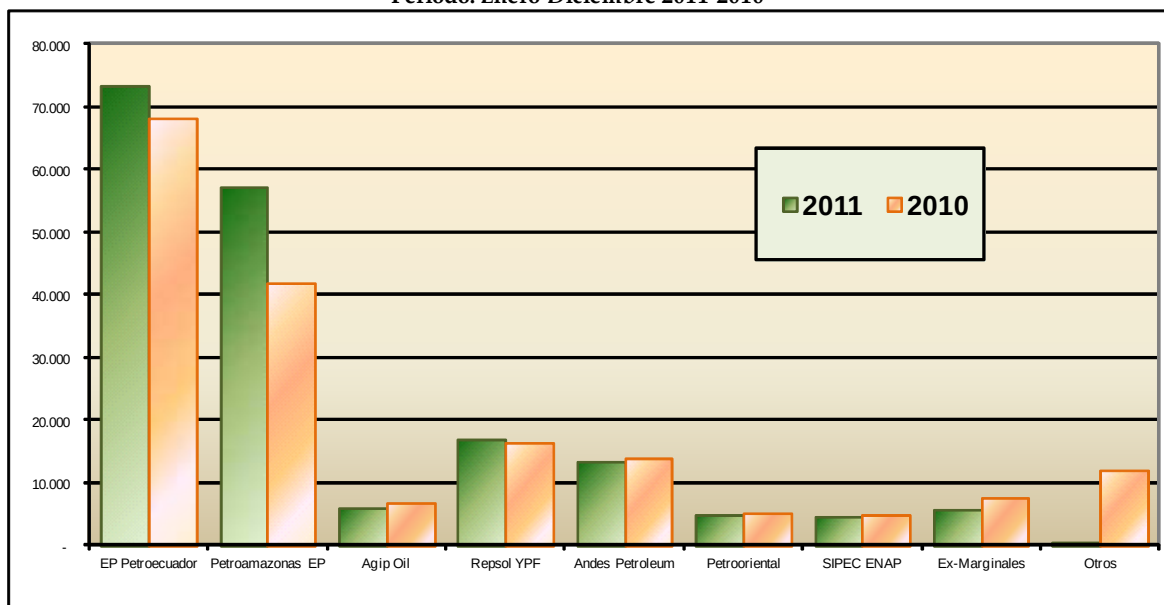
PRODUCCIÓN DE CRUDO EP PETROECUADOR

Enero - Diciembre 2011



PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO

Período: Enero-Diciembre 2011-2010



Fuente: Gerencia de Producción y Exploración-EP PETROECUADOR, Río Napo, Petroamazonas EP

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

GAS NATURAL						
PRODUCCIÓN				ENTREGAS		
Cifras en MPCs				Cifras en MPCs		
				2011		
MESES	2011	2010	VAR % 11/10	CENTRAL TERMOGAS MACHALA	PLANTA GNL	TOTAL ENTREGAS
ENERO	1.037.383	1.055.602	-1,73	1.037.383	-	1.037.383
FEBRERO	911.122	923.142	-1,30	911.122	-	911.122
MARZO	1.069.707	1.055.837	1,31	1.069.707	-	1.069.707
ABRIL	913.147	1.007.019	-9,32	913.147	-	913.147
MAYO	734.568	983.099	-25,28	734.567	1	734.568
JUNIO	737.375	690.678	6,76	737.360	15	737.375
JULIO	371.622	1.012.758	-63,31	371.561	61	371.622
AGOSTO	532.151	770.807	-30,96	532.126	25	532.151
SEPTIEMBRE	420.600	1.037.082	-59,44	420.491	109	420.600
OCTUBRE	454.379	1.071.426	-57,59	454.049	330	454.379
NOVIEMBRE	499.510	1.036.024	-51,79	492.618	6.892	499.510
DICIEMBRE	840.357	1.044.802	-19,57	781.339	59.018	840.357
TOTAL	8.521.921	11.688.276	-27,09	8.455.470	66.451	8.521.921
Fuente:	Gerencia de Gas Natural, EP PETROECUADOR					
Elaboración:	Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR					

Gerencia de Gas Natural, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



*Transporte SOTE y OCP
Consumo de Crudo en Estaciones de bombeo*

Transporte de Crudo



CRUDO BOMBEO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUTORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Cifras en barriles netos
Año 2011

Mes	TRANSECUTORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP)			TOTAL = SOTE + OCP			Participación %	
	API° Prom./m	VOLUMEN	Prom/día	API° Prom./m	VOLUMEN	Prom/día	VOLUMEN	Prom/día		SOTE	OCP
ENERO	24,5	11.371.516	366.823	19,0	3.758.857	121.253	15.130.374	488.077		75,2	24,8
FEBRERO	24,8	10.408.457	371.731	18,9	3.544.893	126.603	13.953.350	498.334		74,6	25,4
MARZO	24,6	10.983.716	354.313	19,1	4.086.579	131.825	15.070.295	486.139		72,9	27,1
ABRIL	24,3	10.453.542	348.451	19,0	3.944.950	131.498	14.398.492	479.950		72,6	27,4
MAYO	24,3	10.770.845	347.447	19,0	4.043.573	130.438	14.814.419	477.884		72,7	27,3
JUNIO	24,3	10.162.433	338.748	19,0	3.895.869	129.862	14.058.302	468.610		72,3	27,7
JULIO	24,3	10.374.932	334.675	19,1	3.982.658	128.473	14.357.591	463.148		72,3	27,7
AGOSTO	24,3	10.666.619	344.084	19,3	4.068.478	131.241	14.735.097	475.326		72,4	27,6
SEPTIEMBRE	24,4	10.113.350	337.112	19,2	3.945.688	131.523	14.059.037	468.635		71,9	28,1
OCTUBRE	24,5	10.209.760	329.347	19,5	4.462.611	143.955	14.672.371	473.302		69,6	30,4
NOVIEMBRE	24,6	9.927.792	330.926	19,6	4.717.755	157.259	14.645.547	488.185		67,8	32,2
DICIEMBRE	24,3	10.543.892	340.126	19,1	3.613.655	120.455	14.157.547	471.918		74,5	25,5
TOTAL	24,5	125.986.854	345.169	18,2	48.065.566	131.686	174.052.420	476.856		72,4	27,6
Ene - Dic/2010	24,0	127.657.623	349.747	19,0	41.525.985	113.770	169.183.608	463.517		75,5	24,5
Var. % 11/10		-1,3	-1,3		15,7	15,7	2,9	2,9		-4,1	12,5

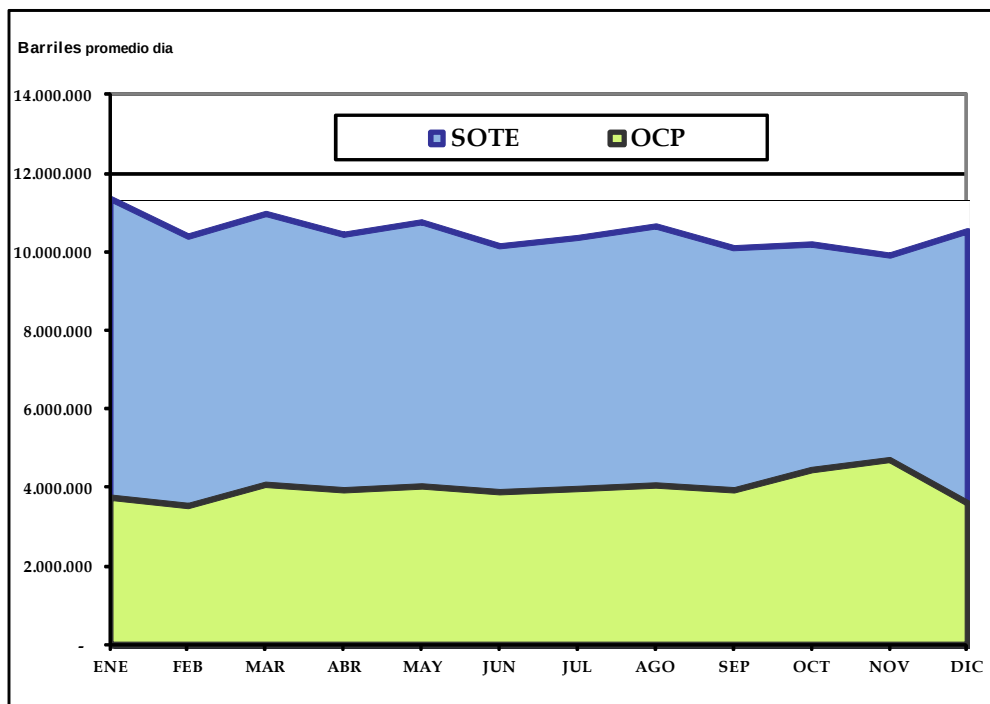
Nota: a) El SOTE bombea tres tipos de crudo: para exportación de 24,0 °API, bacheo para Ref. Esmeraldas 25,5 °API y para Ref. La Libertad de 28,2 °API

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúrico
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, PETROECUADOR



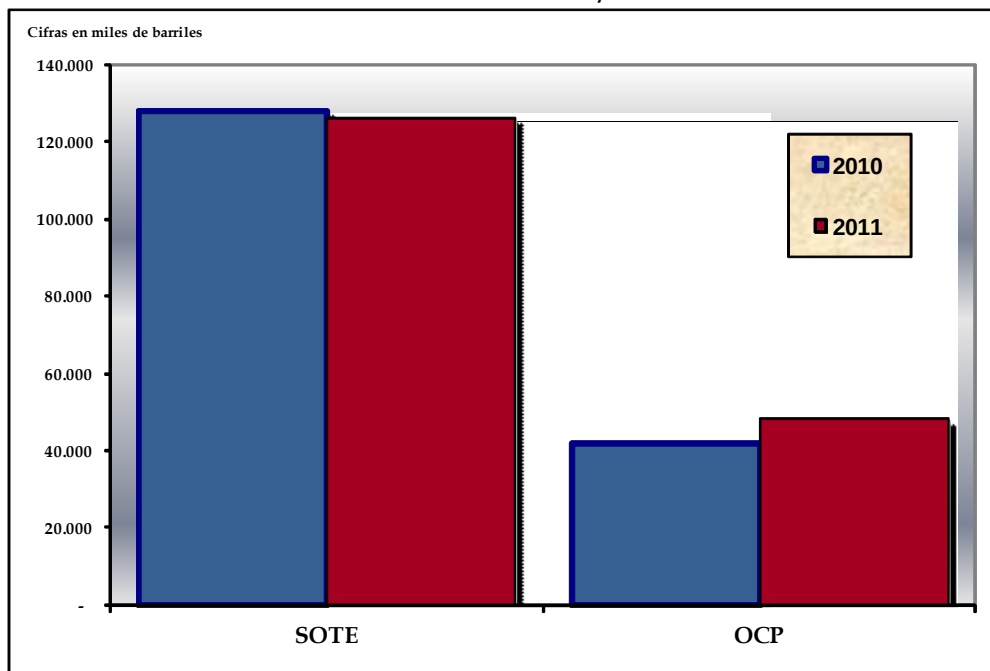
TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTO

Año 2011



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero - Diciembre 2010/2011



Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento-EP PETROECUADOR, ARCH

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



**CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL
OLEODUCTO TRANSECUATORIANO**

Año 2011

Cifras en Barriles

Meses	LAGO AGRIO	LUMBAQUI	SALADO	BAEZA	PAPALLACTA	QUININDE	TOTAL
Enero	11.011	10.844	8.471	13.349	13.418	5.167	62.260
Febrero	10.281	9.730	7.828	11.524	13.069	4.781	57.212
Marzo	10.846	10.222	8.191	13.124	13.036	4.963	60.383
Abril	9.742	8.067	8.075	12.903	12.369	4.466	55.623
Mayo	10.330	10.920	8.524	13.413	12.968	4.576	60.731
Junio	9.653	9.912	7.709	12.468	12.324	4.063	56.129
Julio	10.307	10.171	8.097	12.444	12.838	5.510	59.367
Agosto	10.061	10.191	8.073	12.836	12.786	4.526	58.473
Septiembre	9.570	9.856	7.875	12.037	12.434	4.156	55.928
Octubre	9.434	9.980	8.321	12.292	12.513	4.472	57.012
Noviembre	9.221	9.593	8.942	11.920	11.876	4.411	55.963
Diciembre	10.707	10.746	8.794	12.771	12.805	4.783	60.606
TOTAL	121.163	120.233	98.900	151.080	152.435	55.874	699.686
Ene - Dic/2010	124.489	119.672	95.175	150.699	156.362	57.862	704.258
Var % 11/10	-2,7%	0,5%	3,9%	0,3%	-2,5%	-3,4%	-0,6%

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, PETROECUADOR



*Consumo Interno de Crudo en Refinerías, Plantas y Oleoducto
Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural
Inyección de crudo reducido y gasolina natural al SOTE
Materia Prima Procesada en Refinerías del País
Producción Nacional de Derivados
Producción, Importación y Distribución de la Gasolina Super
Mezcla de Gasolina Extra en Terminales*

Refinación de Crudo



CRUDO NETO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Cifras en barriles netos
Año 2011

Mes	REFINERÍA ESMERALDAS	REFINERÍA LIBERTAD	REFINERÍA AMAZONAS	REFINERÍA LAGO AGRIO	CONSUMO SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	3.175.726	1.318.451	461.607	32.600	62.260	5.050.644
Febrero	2.794.219	1.133.639	278.063	29.262	57.212	4.292.394
Marzo	3.044.742	1.351.096	427.716	31.441	60.383	4.915.378
Abril	2.856.764	1.236.627	579.496	30.715	55.623	4.759.224
Mayo	3.128.150	897.304	601.962	28.344	60.731	4.716.490
Junio	2.993.684	1.249.943	586.811	30.315	56.129	4.916.882
Julio	3.119.513	1.342.131	613.942	28.400	59.367	5.163.354
Agosto	3.070.149	1.212.396	607.941	17.959	58.473	4.966.918
Septiembre	2.985.222	1.262.645	594.533	30.112	55.928	4.928.441
Octubre	2.867.108	1.237.594	591.418	31.106	57.012	4.784.238
Noviembre	2.979.642	1.008.537	572.083	30.632	55.963	4.646.857
Diciembre	2.544.572	1.382.149	612.993	30.798	60.606	4.631.118
Total	35.559.491	14.632.512	6.528.565	351.684	699.686	57.771.938
Ene - Dic/10	29.313.502	14.109.524	6.340.060	362.031	704.258	50.829.375
Var % 11/10	21,3%	3,7%	3,0%	-2,9%	-0,6%	13,7%

Nota: Información provisional sujeta a revisión

Fuente: Gerencia de Refinación, Dirección Nacional de Hidrocarburos
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

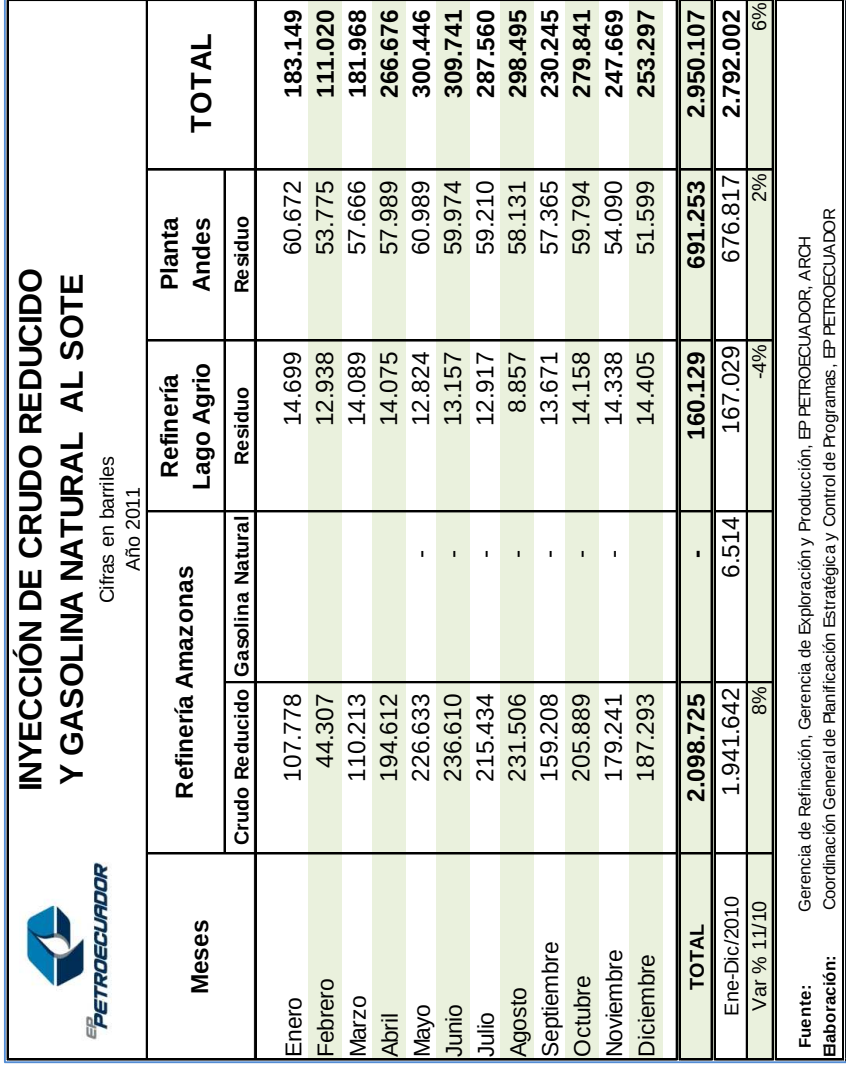
Año 2011

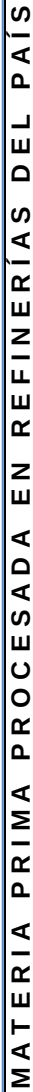
Cifras en barriles

Mes	PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO	CRUDO REDUCIDO A LLENADERAS	CRUDO REDUCIDO INYECTADO AL SOTE	RESIDUO LAGO AGRIO INYECTADO AL SOTE	PRODUCCIÓN DE GASOLINA NATURAL	GASOLINA NATURAL INYECTADA AL SOTE	GASOLINA NATURAL A TNKS. REF. AMAZONAS
ENERO	238.512	135.636	107.778	14.699	30.780	-	32.881
FEBRERO	145.147	107.679	44.307	12.938	29.032	-	29.299
MARZO	224.670	110.184	110.213	14.089	29.150	-	28.022
ABRIL	304.838	107.918	194.612	14.075	31.644	-	28.997
MAYO	318.195	85.818	226.633	12.824	31.116	-	34.225
JUNIO	309.042	87.366	236.610	13.157	30.964	-	34.802
JULIO	324.082	88.683	215.434	12.917	31.916	-	29.413
AGOSTO	317.199	106.216	231.506	8.857	29.809	-	29.402
SEPTIEMBRE	304.296	136.014	159.208	13.671	32.001	-	27.803
OCTUBRE	311.783	106.985	205.889	14.158	32.543	-	38.109
NOVIEMBRE	301.312	122.592	179.241	14.338	31.599	-	32.180
DICIEMBRE	315.149	120.219	187.293	14.405	35.597	-	35.258
TOTAL	3.414.225	1.315.310	2.098.725	160.129	376.152	-	380.390
Ene - Dic/2010	3.358.263	1.418.050	1.941.642	167.029	402.313	6.514	391.132
Var % 11/10	1,7	-7,2	8,1	-4,1	-6,5	-	-2,7

Fuente: Reportes Unidad de Programación, Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR





Año 2011

Año 2011

Cifras en barriles

Cifras en barriles

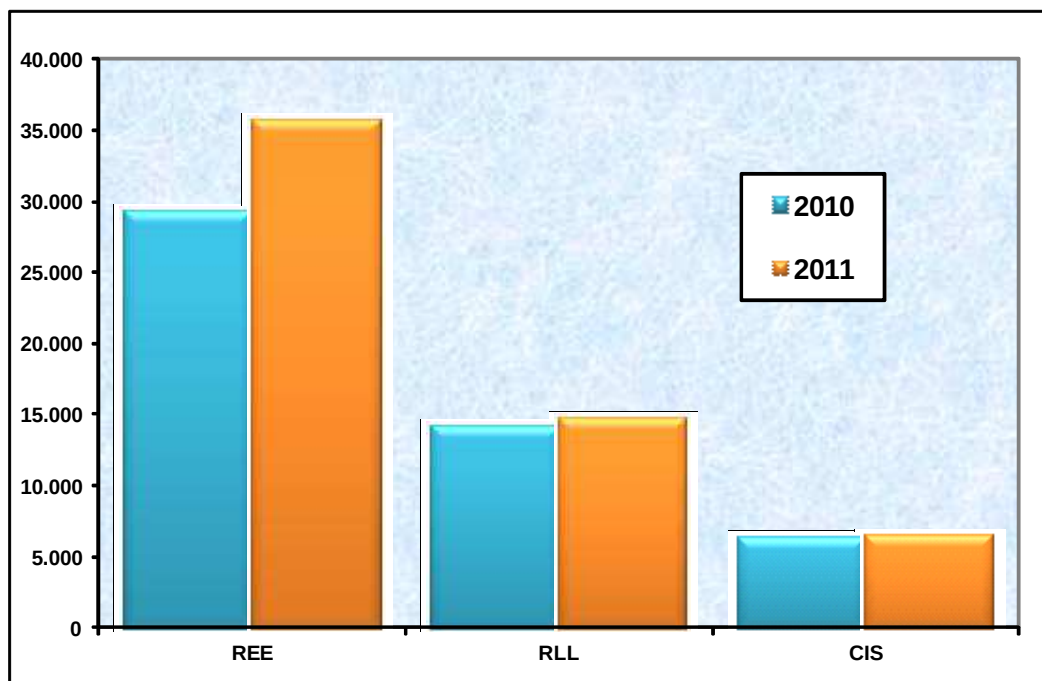
- a) Incluye slop
- b) La Refinería, Amazonas y la Planta de Gas de Shushufindi conforman el Complejo Industrial Shushufindi
- c) Su producción se destina a autoconsumo.
- d) Millones de pies cúbicos

Gerencia de Refinación, Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos
Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas. EP PETROECUADOR

Gerencia de Refinación, Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos
Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas. EP PETROECUADOR

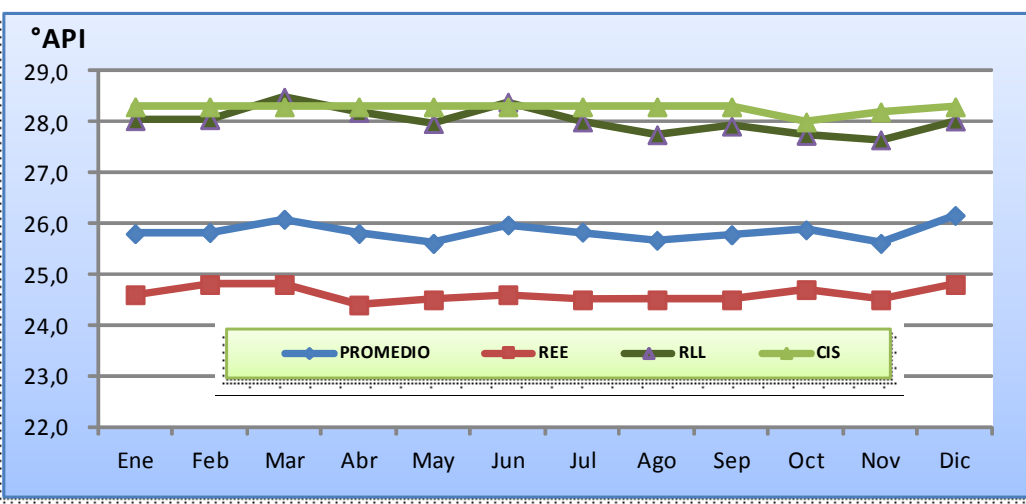
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero- Diciembre 2010/2011



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Diciembre 2011



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Cifras en barriles

PRODUCTOS		Año 2011												Enero - Diciembre 2011		Var. % 11/10
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE			
GASOLINAS (Super+Extra+Extra con Etanol)		1.774.391	1.475.005	1.649.575	1.447.610	1.635.819	1.871.665	1.862.698	1.828.863	1.750.094	1.889.749	1.907.956	2.055.017	21.148.442	17.892.666	18,2%
	Super	358.230	434.202	478.717	396.706	538.506	409.533	419.451	426.926	481.015	496.134	453.311	563.244	5.455.976	5.218.609	4,5%
	Extra	1.358.132	982.680	1.105.911	984.293	1.028.369	1.395.999	1.364.470	1.312.887	1.182.098	1.305.039	1.367.080	1.405.658	14.792.616	12.029.720	23,0%
	Extra con Etanol (ECOPAS)	(h)	58.028	58.123	64.947	66.611	68.944	66.132	78.777	89.050	86.981	88.576	87.565	86.116	899.850	644.337
Diesel 1		20.535	18.065	18.586	20.868	15.336	22.937	18.257	17.445	19.742	19.684	13.200	19.407	224.061	240.427	-6,8%
Diesel 2		942.936	748.213	848.611	968.768	1.083.444	1.100.110	1.160.636	1.022.876	1.001.808	1.026.772	632.091	566.447	11.102.712	7.962.104	39,4%
Diesel Premium		237.760	152.596	306.852	-	-	-	-	-	51.220	109.792	374.512	372.977	1.605.710	2.861.996	-43,9%
Fuel Oil #4		903.611	847.679	713.457	964.742	862.083	806.451	737.966	880.626	690.270	822.461	857.802	763.037	9.850.186	8.906.539	10,6%
Fuel Oil # 6 Termoesmeraldas REE		140.429	149.957	310.920	190.847	257.425	508.076	77.695	136.844	601.105	127.495	116.510	360.082	2.977.384	1.899.634	56,7%
Fuel Oil #6 exportación	(e)	899.074	924.133	922.717	905.797	824.365	678.601	1.289.876	1.037.468	840.845	986.213	558.707	703.266	10.571.062	9.443.398	11,9%
Residuo (Crudo Reducido) CIS	(f)	238.512	145.147	224.670	304.838	318.195	309.042	324.082	317.199	304.296	311.783	301.312	315.149	3.414.225	3.358.263	1,7%
Jet Fuel		232.459	219.798	255.599	209.741	202.977	213.335	203.091	267.468	280.692	240.394	196.931	237.860	2.760.344	2.696.272	2,4%
GLP		189.969	198.927	209.578	234.216	238.873	179.107	238.460	238.589	239.437	236.268	206.875	120.081	2.530.378	1.991.441	27,1%
Spray Oil		30.679	25.360	37.805	17.302	10.863	20.515	20.792	14.218	16.952	15.228	11.675	20.579	241.967	229.007	5,7%
Solventes (Rub. S.I.M.T.)		9.811	11.938	10.447	10.321	10.190	10.029	11.757	10.248	11.013	10.585	10.605	10.162	127.106	117.677	8,0%
Asfaltos AP3-RC250		166.216	141.149	155.044	121.261	154.185	183.073	183.669	209.289	224.047	219.483	252.549	238.796	2.248.762	2.136.248	5,3%
Absorver Oil		-	271	-	-	-	-	517	-	-	-	-	417	1.206	1.191	1,2%
Nafta Excedente	(d)	28.475	103.209	108.116	142.289	117.184	11.167	-	190.000	307.408	79.393	-	-	1.087.240	871.252	24,8%
Nafta Pesca Artesanal	(g)	64.295	61.202	60.450	65.415	59.697	65.069	66.609	62.827	67.394	59.797	56.367	64.900	754.024	681.164	10,7%
TOTAL PRODUCTOS	(a)	5.879.153	5.222.650	5.832.427	5.604.013	5.790.636	5.979.177	6.196.105	6.233.958	6.406.323	6.155.097	5.497.090	5.848.178	70.644.807	61.289.278	15,3%
AZUFRE KILOS		250.070	161.340	357.090	121.170	432.940	198.870	420.210	443.070	334.290	465.530	344.360	137.530	3.666.470	2.746.460	33,5%

Notas:

Se realizan ajustes a las cifras 2010. La Nafta de 90 se asigna al sector eléctrico, se incluye en la Nafta Excedente o Debutanizada

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.

b) Se refiere al disponible para el mercado interno (Ver cuadro distributivo de gasolina super)

c) Incluye las mezclas de gasolina extra, gasolina con etanol y pesca artesanal que se realiza en los terminales.

d) En el año 2011 consta el remanente de la producción de nafta, que en el periodo ene-abr se destinó al sector eléctrico y a partir de mayo se utiliza para mezcla de gasolina extra.

e) Incluye un volumen de 2.330.400 bbls Crudo Stock importado y diesel semielaborado empleado como diluyente y 8.240.662 bbls de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6

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

g) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cáscara de La Libertad y en Esmeraldas

h) A partir de enero del 2010, el terminal Pascuales prepara premezcla para el despacho de Gasolina Extra con Etanol (ECOPAS)

Fuente: Reportes Gerencia de refinación, Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS -REFINERÍA ESMERALDAS^(a)

Año 2011

cifras en barriles

Mes	GASOLINAS				NAFTA EXCEDENTE (c)	DIESEL 2	DIESEL PREMIUM (e)	FUEL OIL # 4	FUEL OIL PESADO # 6 (TERMO- ESMERALDAS)	FUEL OIL # 6 DE EXPORTACIÓN (d)	JET A-1	GLP	ASFALTOS (AP3, RC290)	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL (Excl. Azufre)	AZUFRE KILOS
	SUPER PROPIA + NAO A SUPER (b)	EXTRA	TOTAL													
ENERO	358.230	627.722	985.952		28.475	613.278	237.760	185.036	140.429	899.074	153.961	127.442	186.216	30.626	3.568.250	250.070
FEBRERO	434.202	438.147	872.349		103.209	487.211	152.596	232.586	149.957	924.133	151.601	131.255	141.149	31.424	3.377.470	161.340
MARZO	478.717	432.964	911.681		108.116	505.833	306.852	0	310.920	922.717	175.571	137.361	155.044	26.796	3.560.890	357.090
ABRIL	396.706	366.283	762.989		142.289	606.823	0	307.728	190.847	905.797	121.029	157.719	121.261	31.166	3.347.646	121.170
MAYO	538.506	429.688	968.194		117.184	788.164	0	374.697	257.425	824.365	127.704	160.459	154.185	26.795	3.799.172	432.940
JUNIO	409.533	732.198	1.141.731		11.167	751.596	0	136.676	508.076	678.601	126.405	106.365	183.073	30.287	3.673.978	198.870
JULIO	419.451	664.440	1.083.891		0	782.428	0	0	77.695	1.289.876	128.526	165.028	183.669	33.501	3.744.614	420.210
AGOSTO	426.926	484.311	911.237		190.000	663.477	0	205.322	136.844	1.037.468	182.538	168.293	209.289	25.988	3.730.456	443.070
SEPTIEMBRE	481.015	485.780	966.795		307.408	648.051	51.220	0	601.105	840.945	193.086	162.049	224.047	35.428	4.030.034	334.290
OCTUBRE	496.134	603.339	1.099.474		79.393	682.025	109.792	130.378	127.495	986.213	142.879	161.754	219.483	25.921	3.764.806	465.530
NOVIEMBRE	453.311	778.526	1.231.837		0	308.683	374.512	291.947	116.510	558.707	152.276	130.805	252.549	23.116	3.440.942	344.360
DICIEMBRE	563.244	604.792	1.168.036		0	186.563	372.977	0	360.082	703.266	154.994	32.663	238.796	35.269	3.252.645	137.530
TOTAL	5.455.976	6.648.189	12.104.164		1.087.240	7.024.132	1.605.710	1.864.370	2.977.394	10.571.062	1.810.571	1.641.191	2.248.762	356.318	43.290.904	3.666.470
Ene - Dic 2010	5.218.609	4.074.000	9.292.609		871.252	4.041.628	2.861.996	1.102.209	1.899.634	9.443.398	1.876.683	1.159.565	2.136.248	300.024	34.985.246	2.746.460
Var% 1/10	4.5	63.2	30.3		24.8	73.8	-49.9		56.7	11.9	-3.5	41.5	5.3	18.8	23.7	33.5

Notas:

- | | |
|----|--|
| a) | No se consideran consumos internos |
| b) | Se refiere a volumen disponible para el mercado interno (Ver cuadro distributivo Gasolina Super) |
| c) | Corresponde al remanente de la producción de nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico. |
| d) | Incluye un volumen de 2 330-405 bbls Cater Stock Imported empleado como diluyente y 8 240,662 bbls de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6 |
| e) | No incluye importación de este derivado |

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN, IMPORTACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE GASOLINA SUPER

Año 2011

Cifras en barriles

MES	PRODUCCIÓN PROPIA DE REFINERÍA ESMERALDAS	NAO IMPORTADA A REFINERÍA ESMERALDAS A G. SUPER	DESPACHO DE REFINERÍA ESMERALDAS	NAO IMPORTADA A TRES BOCAS, CAB. ESMERALDAS POLD.	TOTAL NAO DISPONIBLE	NAFTA DEALTO OTANO PARA MEZCLAS				GAS SUPER A MERC. INTER.	TOTAL DESPACHO GASOLINA SUPER
						BEATERIO EXTRA	PASCUALES EXTRA	AMAZONAS EXTRA	TOTAL		
ENERO	3.689	79.340	209.664	480.201	689.865	176.885	138.214	16.536	331.635	358.230	422.431
FEBRERO	152.073	139.307	284.752	390.214	674.966	139.623	87.251	13.890	240.764	434.202	399.519
MARZO	247.080	156.463	420.398	350.511	770.909	82.980	192.136	17.076	292.192	478.717	458.622
ABRIL	209.560	165.793	363.115	320.897	684.012	194.495	77.512	15.299	287.306	396.706	439.543
MAYO	283.011	288.002	530.250	298.315	828.565	226.723	44.638	18.699	290.059	538.506	459.446
JUNIO	157.450	269.311	482.247	250.300	732.547	192.633	116.817	13.564	323.013	409.533	445.281
JULIO	190.983	229.002	357.089	420.000	777.089	193.359	148.041	16.237	357.637	419.451	460.771
AGOSTO	207.767	254.273	446.733	380.215	826.948	190.886	193.191	15.946	400.022	426.926	490.085
SEPTIEMBRE	207.605	222.527	474.721	340.000	814.721	169.887	149.039	14.780	333.706	481.015	463.205
OCTUBRE	308.003	175.676	473.093	350.000	823.093	187.152	119.687	20.120	326.959	496.134	478.454
NOVIEMBRE	166.574	219.596	354.025	360.725	714.750	168.752	80.097	12.591	261.440	453.311	468.032
DICIEMBRE	154.985	118.757	521.512	420.000	941.512	182.185	176.681	19.402	378.268	563.244	521.392
TOTAL	2.288.780	2.318.047	4.917.599	4.361.378	9.278.977	1.397.584	997.798	194.140	2.589.521	5.455.976	5.506.781
Ene - Dic/2010	1.612.234	656.403	2.528.215	6.296.450	8.824.665	2.065.790	1.367.049	173.217	3.606.056	5.218.609	4.683.124
Var % 11/10	42,0%	253,1%	94,5%	-30,7%	5,1%	-32,3%	-27,0%	12,1%	-28,2%	4,5%	17,6%

Nota: Información Provisional sujeta a revisión

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2011

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL #4	JET A-1	G L P	SPRAY OIL	SOLVENTES (RUB, SI, M.T)	ABSORVER OIL	NAFTA BASE A TERMINALES	TOTAL (b)
ENERO	172.230	18.529	208.425	718.575	68.425	1.675	30.679	9.811	0	159.792	1.228.349
FEBRERO	159.536	18.065	179.813	615.093	68.197	1.518	25.360	11.938	271	129.424	1.079.790
MARZO	163.160	18.586	224.747	713.457	75.006	1.860	37.805	10.447	0	178.164	1.245.068
ABRIL	154.326	16.221	223.827	657.015	71.839	2.112	17.302	10.321	0	148.674	1.152.963
MAYO	120.793	10.556	156.120	487.387	51.308	1.508	10.863	10.190	0	99.674	848.724
JUNIO	112.976	21.171	202.852	669.775	66.342	1.688	20.515	10.029	0	185.410	1.105.347
JULIO	110.161	16.762	221.334	737.966	59.327	2.035	20.792	11.757	517	192.734	1.180.652
AGOSTO	150.163	17.445	210.391	675.304	59.488	2.190	14.218	10.248	0	147.367	1.139.446
SEPTIEMBRE	141.452	17.855	204.137	690.270	67.113	1.973	16.952	11.013	0	170.389	1.150.764
OCTUBRE	147.449	19.684	198.501	692.083	77.032	1.318	15.228	10.585	0	152.389	1.161.880
NOVIEMBRE	150.491	13.200	176.952	565.855	29.363	1.523	11.675	10.605	0	114.115	959.663
DICIEMBRE	154.809	17.430	230.398	763.037	57.439	1.858	20.579	10.162	417	183.623	1.256.129
TOTAL	1.737.544	205.503	2.437.497	7.985.816	750.878	21.257	241.967	127.106	1.206	1.861.756	13.508.775
Ene-Dic/2010	1.787.415	203.127	2.339.688	7.804.330	652.639	20.917	229.007	117.677	1.191	1.712.850	13.155.991
Var % 11/10	-2,8	1,2	4,2	2,3	15,1	1,6	5,7	8,0	1,2	8,7	2,7

Notas:

- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos
b) La producción total de Refinería La Libertad no incluye la producción de 1' 861.753 bis de Nafta base que se envía al Terminal Pascuales y Libertad, para mezcla de Gasolina Extra y Gasolina para pesca artesanal.

Fuente:

Reportes: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración:

Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Año 2011

COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI (a)

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA (c)	DIESEL 1	DIESEL 2	JET A-1	GLP	RESIDUO (CRUDO REDUCIDO) (d)	NAFTA BASE A TERMINALE S	GASOLINA NATURAL A TERMINALE S	TOTAL (e)
ENERO	29.662	2.006	121.233	10.072	60.852	238.512	71.442	30.780	462.338
FEBRERO	25.890	-	81.189	-	66.154	145.147	36.980	29.032	318.380
MARZO	33.813	-	118.031	5.022	70.357	224.670	60.009	29.150	451.893
ABRIL	29.503	4.647	138.118	16.873	74.385	304.838	95.858	31.644	568.363
MAYO	33.180	4.780	139.159	23.966	76.905	318.195	93.083	31.116	596.185
JUNIO	26.614	1.766	145.662	20.588	71.054	309.042	88.083	30.964	574.726
JULIO	30.103	1.495	156.874	15.238	71.397	324.082	93.574	31.916	599.189
AGOSTO	32.865	-	149.008	25.442	68.105	317.199	93.235	29.809	592.619
SEPTIEMBRE	27.050	1.887	149.620	20.492	75.415	304.296	97.324	32.001	578.760
OCTUBRE	39.553	-	146.245	20.482	73.197	311.783	84.082	32.543	591.261
NOVIEMBRE	22.982	-	146.456	15.292	74.547	301.312	93.531	31.599	560.588
DICIEMBRE	40.280	1.977	149.487	25.427	85.560	315.149	90.038	35.597	617.879
TOTAL	371.494	18.557	1.641.083	198.894	867.929	3.414.225	997.238	376.152	6.512.182
Ene - Dic /10	327.227	37.300	1.580.788	166.950	810.959	3.358.263	1.004.292	402.313	6.281.487
Var. % 11/10	13.5	-50.2	3.8	19.1	7.0	1.7	-0.7	-6.5	3.7

Notas:

- Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos
- Producción que se destina al consumo de la Gerencia de Exploración y Producción
- Incluye 194.140 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado
- 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
- El total no incluye 376.152 Bls. de Gasolina Natural que se utiliza para mezclas de gasolinas especialmente extra en CIS, REE y terminales; además se reinyecta al SOTE para exportar como crudo cuando existe alto stock en el CIS. Tampoco incluye 997.238 bls de Nafta base que se envía al Terminal de El Beatero para mezclas

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA	DIESEL 2	JET A-1	RESIDUO	TOTAL
ENERO	850	5.323	2.138	14.699	23.010
FEBRERO	766	6.298	3.506	12.938	23.508
MARZO	1.006	6.250	2.543	14.089	23.888
ABRIL	1.033	5.476	3.888	14.075	24.472
MAYO	779	5.157	3.610	12.824	22.370
JUNIO	681	5.566	3.785	13.157	23.189
JULIO	771	5.367	3.773	12.917	22.828
AGOSTO	446	2.490	1.848	8.857	13.641
SEPTIEMBRE	953	5.090	3.905	13.671	23.619
OCTUBRE	1.002	5.115	4.417	14.158	24.692
NOVIEMBRE	2.158	5.290	2.938	14.338	24.724
DICIEMBRE	1.757	4.413	4.090	14.405	24.665
TOTAL	12.202	61.834	40.441	160.129	274.606
Ene - Dic /10	12.039	66.262	28.776	167.029	274.106
Var. % 11/10	1.4	-6.7	40.5	-4.1	0.2



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES (a)

Año 2011
Cifras en barriles

Mes	TERMINAL PASCUALES										TERMINAL BEATERIO				TOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA EXTRA					GASOLINA CON ETANOL					GASOLINA EXTRA							
	Nafta Bajo Octano		Nafta Alto Octano		SUBTOTAL	PREMEZCLA		PREMEZCLA 95%		TOTAL	Nafta Bajo Octano		SUBTOTAL					
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra	TOTAL		PREMEZCLA	ETANOL 5%	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano									
Enero	94.963	138.214	233.176	25.225	23.800	2.131	51.156	55.132	2.896	58.028	118.457	176.885	295.342	528.518	33.019	650	33.670	
Febrero	57.945	87.251	145.196	30.582	28.063	9.378	68.043	55.264	2.859	58.123	74.289	139.623	213.912	359.108	29.204	574	29.778	
Marzo	133.194	192.136	325.329	24.110	24.439	-	48.549	61.738	3.210	64.947	67.665	82.980	150.645	475.974	33.004	650	33.653	
Abril	52.971	77.512	130.483	33.486	24.351	6.972	64.808	63.328	3.283	66.611	109.203	194.495	303.698	434.182	33.591	659	34.249	
Mayo	27.481	44.638	72.118	46.624	42.066	5.142	93.832	65.518	3.426	68.944	145.888	226.723	372.590	444.709	32.270	631	32.902	
Junio	82.597	116.817	199.414	30.566	28.793	-	59.359	62.875	3.258	66.132	132.166	192.633	324.798	524.212	34.111	671	34.781	
Julio	97.343	148.041	245.384	24.969	22.193	8.462	55.624	74.873	3.903	78.777	121.022	193.359	314.381	559.765	32.470	638	33.108	
Agosto	125.089	193.191	318.280	39.375	38.824	-	78.199	84.654	4.395	89.050	136.384	190.886	327.270	645.549	36.137	702	36.839	
Septiembre	107.834	149.039	256.873	49.156	46.660	-	95.816	82.569	4.413	86.981	101.056	169.887	270.944	527.817	31.345	621	31.966	
Octubre	84.058	119.687	203.745	34.813	31.421	2.899	69.132	84.119	4.457	88.576	123.801	187.152	310.953	514.698	33.231	645	33.876	
Noviembre	51.943	80.097	132.040	45.561	43.473	3.275	92.309	83.278	4.287	87.565	114.289	168.752	283.041	415.081	32.613	638	33.251	
Diciembre	120.812	176.681	297.483	36.293	34.715	-	71.009	83.048	3.068	86.116	126.100	182.185	308.284	605.778	29.062	569	29.631	
Total 2011	1.036.230	1.523.302	2.559.532	420.760	388.818	38.258	847.836	856.396	43.454	899.850	1.370.299	2.105.559	3.475.858	6.035.390	390.057	7.649	397.705	
Ene - Dic/2010	974.243	1.367.049	2.341.292	234.457	191.646	160.127	586.230	611.919	32.417	644.337	1.433.996	2.065.790	3.499.786	5.841.078	373.546	7.594	381.140	
Var 11/10	6,4	11,4	9,3	79,5	102,9	-76,1	44,6	40,0	34,0	39,7	-4,4	1,9	-0,7	3,3	4,4	0,7	4,3	

Nota:

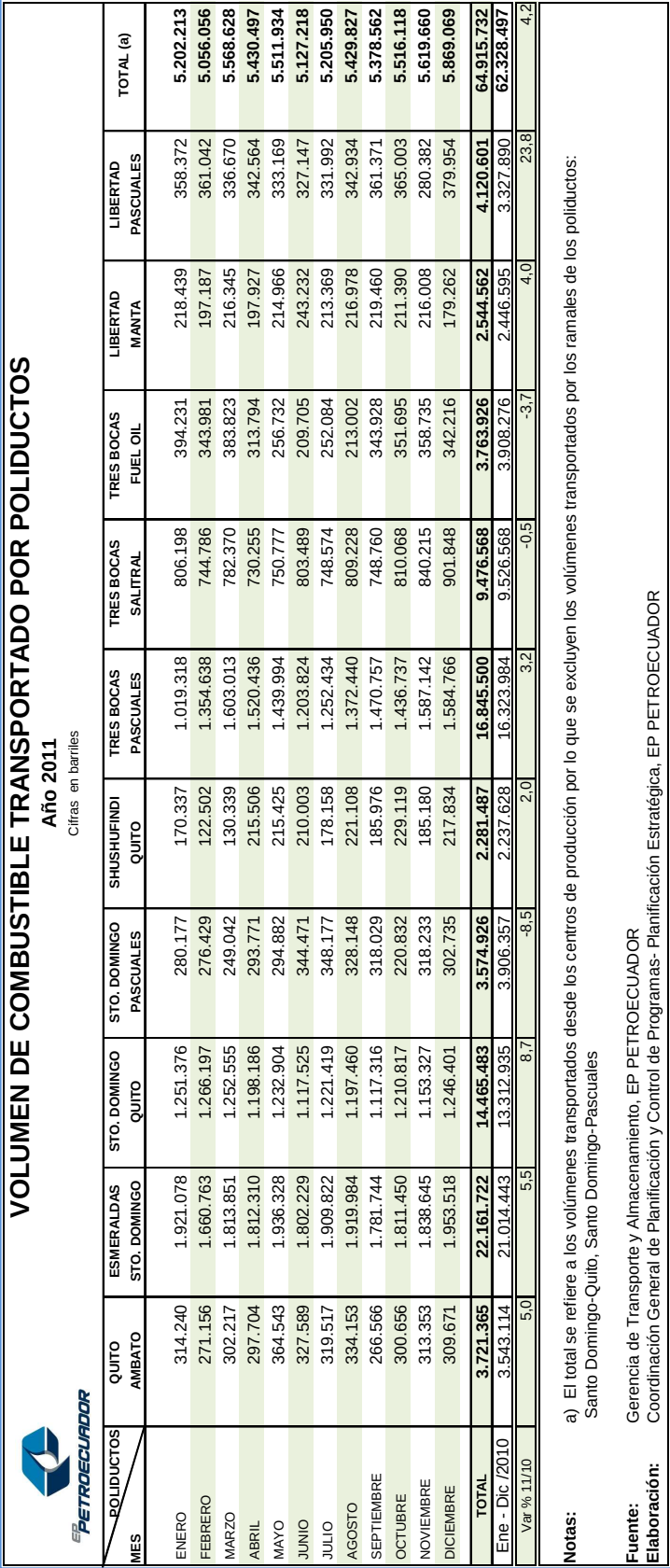
- a) La gasolina extra se obtiene de la mezcla de Nafta base y Nafta de alto octano
b) A partir de enero del 2010, el terminal Pascuales prepara premezcla para el despacho de Gasolina Extra con Ethanol (ECOPAS)

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



Transporte de Derivados en Poliductos:
Esmeraldas - Sto. Domingo- Quito -Pascuales
Shushufindi - Quito
Quito - Ambato
Libertad - Manta
Libertad - Pascuales
Tres bocas - Pascuales
Tres Bocas - El Salitral

Transporte de Derivados

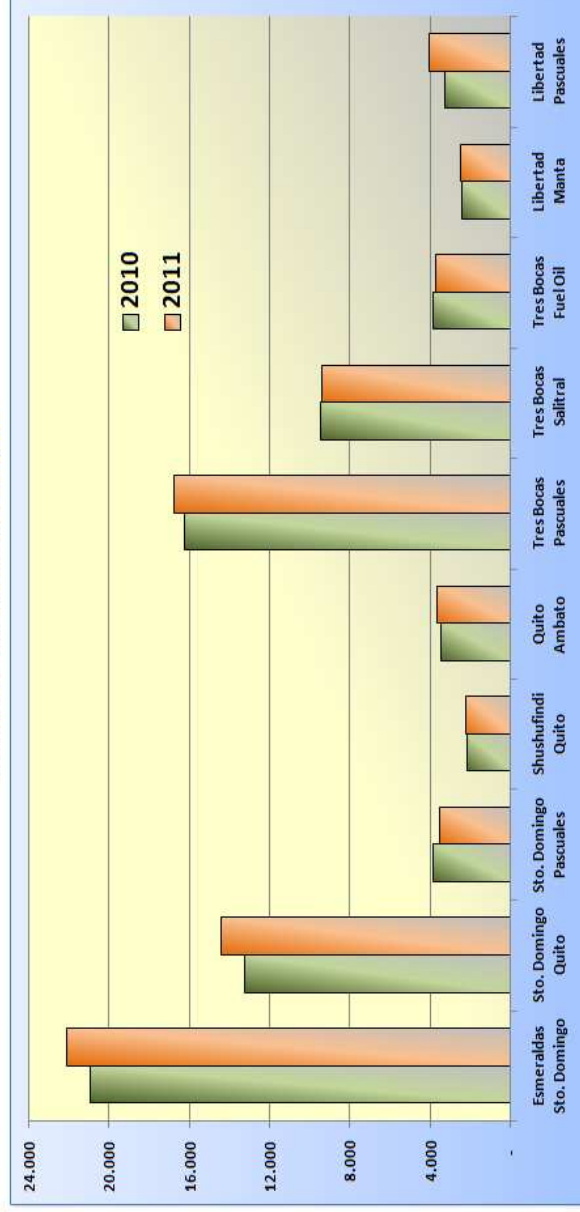




TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

EP PETROECUADOR

Período: Enero - Diciembre 2010/2011



Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, PETROECUADOR



Despacho de Derivados:
Comercializadora EP Petroecuador
Comercializadoras Privadas
Transferencias

Comercio Interno

**DESPACHOS TOTALES DE LA
ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (c)**

Cifras en barriles

PRODUCTO	2011												Var % 11/10
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2010
GASOLINA:	1.736.532	1.646.807	1.882.535	1.785.215	1.875.608	1.831.515	1.874.639	1.959.997	1.889.897	1.933.795	1.883.076	2.084.551	22.385.107
SUPER	422.431	399.519	458.575	439.543	459.505	445.281	460.771	490.085	463.205	478.454	468.032	521.392	20.418.170
EXTRA	1.264.204	1.189.295	1.359.009	1.347.114	1.320.035	1.320.035	1.338.019	1.389.913	1.339.744	1.366.552	1.327.851	1.477.046	5.066.793
EXTRA CON ETHANOL (b)	57.897	57.997	64.950	66.594	68.989	66.199	78.848	88.999	86.948	88.729	87.194	86.113	15.978.871
ABSORBER	-	238	-	-	-	-	476	-	-	-	-	238	899.443
DIESEL 1:	13.416	5.628	10.026	7.366	6.789	7.804	7.614	6.708	8.535	6.694	12.915	9.940	1.190
TERRESTRE	3.567	4.876	5.593	3.715	3.337	3.938	2.559	5.090	4.339	5.114	7.316	5.090	103.436
MARINO INTERNACIONAL	9.849	752	4.434	3.651	3.452	3.866	5.055	1.618	4.196	1.580	5.599	4.851	55.042
DIESEL 2:	2.178.303	2.134.051	2.480.501	2.204.853	2.262.359	2.235.235	2.216.188	2.559.503	2.445.050	2.522.900	2.592.690	2.510.153	28.341.798
TERRESTRE - NACIONAL	1.641.271	1.505.771	1.731.065	1.629.968	1.725.346	1.790.220	1.809.294	1.935.923	1.902.718	1.942.823	1.700.670	1.371.044	20.666.112
PREMIUM	221.146	215.779	236.750	226.828	240.678	242.777	239.880	206.362	195.043	220.035	384.266	898.341	3.537.887
ELECTRICO	175.398	279.689	381.771	182.507	141.751	63.990	43.750	293.018	206.141	232.074	360.493	91.156	2.459.128
MARINO (b)	140.488	132.822	130.915	105.551	154.585	138.948	123.264	124.201	141.147	127.958	137.271	141.612	1.512.858
FUELO INDUSTRIAL	739.475	748.946	749.497	749.497	749.497	749.497	749.497	749.497	749.497	749.497	749.497	749.497	749.497
INDUSTRIAL	143.956	143.956	143.956	143.956	143.956	143.956	143.956	143.956	143.956	143.956	143.956	143.956	143.956
ELECTRICO	285.739	285.739	285.739	285.739	285.739	285.739	285.739	285.739	285.739	285.739	285.739	285.739	285.739
MARINO	328.057	366.893	395.418	351.227	439.244	354.896	379.676	241.999	380.762	300.975	222.147	327.152	4.088.346
ASFALTO:	169.059	140.689	158.659	126.254	154.209	176.882	176.882	216.913	212.871	217.304	215.165	239.751	2.211.158
AP-3	151.865	129.754	141.716	111.558	135.201	157.859	161.858	196.540	202.732	203.772	192.014	221.218	2.006.086
RC-250	17.194	10.944	16.943	13.695	19.008	18.723	13.834	20.374	19.140	13.532	23.151	18.533	205.072
SOLVENTES:	9.582	11.324	11.474	9.779	10.764	10.051	10.124	11.216	10.455	11.922	10.195	10.311	127.197
MINERAL TURPENTINE	3.418	4.512	5.571	4.230	5.169	4.809	4.273	4.181	4.527	6.046	4.945	4.666	56.348
RUBBER SOLVENT	6.164	6.812	5.902	5.549	5.595	5.243	5.851	7.035	5.928	5.876	5.250	5.645	70.849
SOLVENTE N°1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SPRAY OIL	25.476	29.619	22.470	21.643	21.905	17.805	18.857	17.310	15.762	15.785	14.024	18.214	238.970
GLP	978.940	885.739	979.017	962.375	988.592	956.130	985.847	1.013.203	993.404	1.032.264	1.000.229	1.005.916	11.781.656
JET FUEL	214.784	201.710	215.565	210.350	215.980	216.728	232.549	230.446	213.851	222.855	226.164	221.338	2.625.319
NACIONAL	130.091	112.520	122.658	120.059	127.485	129.982	138.665	141.218	132.889	137.172	138.301	138.665	1.567.104
INTERNACIONAL	84.693	89.189	95.907	90.291	88.495	87.747	93.884	89.228	80.962	85.682	89.863	82.673	1.058.215
AVGAS	2.389	2.601	2.487	1.248	3.533	2.432	2.164	2.835	2.084	2.426	2.412	2.881	29.489
NACIONAL	2.314	2.515	2.437	1.193	3.493	2.278	2.041	2.776	1.968	2.381	2.337	2.778	28.531
INTERNACIONAL	85	186	150	155	140	154	124	59	96	45	74	103	309.559
PESCA (SECTOR ELECTRICO)	28.474	102.475	108.151	54	15.459	154	124	59	96	45	74	103	309.559
RESINO	60.714	58.653	64.820	62.375	61.807	63.149	65.272	59.567	59.567	63.128	61.939	58.657	744.694
RESINO	45.171	328.605	327.530	377.706	294.389	361.771	297.628	275.413	374.172	366.954	510.664	340.953	4.317.957
INDUSTRIAL	74.643	56.774	55.417	62.845	51.293	53.980	59.600	57.657	7.830	75.638	80.833	79.281	3.428.113
ELECTRICO	382.528	271.831	272.114	314.951	243.095	307.881	238.028	218.755	366.342	291.215	429.830	265.682	3.602.255
TOTAL NACIONAL	6.630.617	6.293.156	7.131.654	6.585.699	6.755.877	6.609.350	6.657.232	7.000.852	7.091.503	7.207.390	7.285.797	7.283.613	82.532.740
AZUFRE (KG)	353.890	176.710	366.100	154.140	387.010	155.080	486.740	257.170	439.180	477.640	363.420	162.780	3.779.860
GAS NATURAL (MBTU)	-	-	-	-	-	-	-	-	428.689	461.691	-	-	890.380

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Incluye Diesel Industrial

b)A partir de enero 2009 se incluye volúmenes de gasolina extra con etanol

c) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización.

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización FCOB - Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, PETROECUADOR

Suma 1-2+3



DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA
EP PETROECUADOR (c)

Cifras en barriles

PRODUCTO	AÑO 2011												Var % 11/10		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		2011	2010
GASOLINA:	410.743	395.455	454.410	450.258	470.419	445.116	463.088	480.342	458.163	471.318	465.914	515.206	548.041	4.832.754	13.40
SUPER	130.370	125.096	143.668	146.697	156.411	143.093	150.432	159.358	146.970	155.779	155.241	172.066	177.181	1.536.357	16.33
EXTRA	288.713	247.456	283.708	275.025	284.722	274.872	284.247	291.932	281.807	288.176	284.319	316.575	337.152	3.031.695	11.21
EXTRA CON ETHANOL (D)	21.660	22.903	27.034	28.535	29.286	27.151	28.419	29.663	27.387	27.363	26.354	26.565	321.708	264.703	
ABSORBER	238	238	-	238	-	-	476	-	-	-	-	238	1.190	1.168	
DIESEL 1:	1.292	817	1.096	597	1.305	585	1.523	737	711	439	2.112	1.988	13.202	11.119	18.74
TERRESTRE	610	817	1.096	597	530	585	579	653	627	439	762	530	7.825	8.895	-12.03
MARINO INTERNACIONAL	683	-	-	-	775	-	943	84	84	-	1.350	5.377	5.377	2.223	
DIESEL 2:	716.627	774.172	934.141	732.676	687.264	641.332	618.138	885.340	787.017	839.496	956.963	740.368	9.313.536	12.434.729	-25.10
TERRESTRE - NACIONAL	415.613	382.492	433.213	411.337	415.483	447.446	445.991	463.239	461.739	479.718	432.562	374.788	5.163.619	5.149.392	0.163
PREMIUM	71.614	69.426	76.032	72.733	74.478	74.815	74.839	76.144	79.651	79.099	109.387	218.446	1.076.665	780.818	37.89
ELECTRICO	172.574	276.637	378.016	378.016	138.708	61.280	42.340	289.498	204.262	229.962	357.903	96.807	2.428.149	5.859.010	-58.56
MARINO (B)	56.826	45.618	46.881	68.443	58.595	57.792	54.968	56.459	41.365	50.717	57.113	50.327	645.103	645.508	-0.06
FUEL OIL # 4:	303.613	276.626	359.717	324.816	318.120	254.569	316.755	295.719	367.820	413.503	445.626	383.066	4.059.950	4.101.295	-1.01
INDUSTRIAL	18.733	17.112	16.067	15.216	14.780	14.221	17.009	20.206	15.262	15.880	16.608	16.009	197.704	186.095	6.24
ELECTRICO	205.739	234.576	315.144	262.618	252.441	207.381	236.632	225.658	318.162	356.525	377.915	292.039	3.344.829	3.621.673	-7.64
MARINO INTERNACIONAL	19.141	24.938	32.545	46.982	50.998	32.967	62.514	48.858	34.396	41.098	51.103	75.018	517.417	293.527	76.28
ASFALTO:	8.215	6.140	3.607	2.713	4.671	5.893	4.939	6.737	6.116	4.873	6.811	8.337	69.051	66.007	4.61
AP-3	6.430	4.850	1.873	2.137	2.721	3.679	2.955	2.714	2.685	2.355	2.496	3.985	38.179	36.241	5.35
AC-20	1.785	1.290	1.735	576	1.949	2.214	2.884	4.023	3.431	2.518	4.314	4.352	30.871	29.766	3.71
SOLVENTES:	5.392	6.848	6.809	5.312	5.716	5.780	5.700	6.049	5.833	6.425	6.005	5.887	71.766	68.115	5.36
MINERAL TURPENTINE	1.870	2.645	3.476	2.516	2.768	2.875	2.511	2.948	2.546	3.332	2.945	2.666	32.821	27.365	19.94
RUBBER SOLVENT	3.521	4.002	3.333	2.796	2.928	2.865	3.189	3.102	3.285	3.093	3.059	3.231	38.945	40.750	-4.43
SOLVENTE 1	6.890	7.667	5.439	6.571	5.714	5.671	5.288	5.214	3.381	4.786	4.238	5.167	65.810	57.381	14.69
SPRAY OIL	8.215	7.375	8.092	7.555	7.167	6.826	7.112	7.287	7.407	7.781	7.488	7.687	90.003	95.485	-5.74
GLP	214.784	201.710	218.565	210.350	215.980	216.728	232.349	230.448	213.851	222.855	225.184	221.338	2.625.319	2.297.457	14.27
JET FUEL	130.091	112.520	122.658	120.059	128.495	138.665	141.218	132.889	137.172	136.301	138.665	156.7104	1.567.104	1.396.498	12.22
NACIONAL	84.693	89.189	95.907	90.291	88.495	87.347	93.884	89.228	80.962	85.682	89.863	82.673	1.058.215	900.959	17.45
INTERNACIONAL	2.889	2.601	2.487	1.248	3.533	2.432	2.164	2.835	2.084	2.424	2.412	2.881	29.489	25.278	16.66
AVGAS	2.314	2.515	2.437	1.193	3.493	2.278	2.041	2.776	1.988	2.381	2.337	2.778	28.531	3.922	
NACIONAL	75	86	50	55	40	154	124	59	96	43	74	103	959	21.456	-95.53
INTERNACIONAL	28.475	102.938	108.115	54.402	15.256	-	-	-	-	-	-	-	309.186	403.228	-23.36
NAFTA BASE (SECTOR ELECTRICO)	37.719	36.580	40.793	36.699	36.281	37.150	36.511	38.886	34.409	35.413	35.298	34.277	440.014	426.488	3.17
PESCA ARTESANAL	350.174	240.294	233.640	290.079	217.020	280.970	215.132	183.967	261.214	262.136	399.358	242.101	3.175.986	2.259.074	40.59
RESIDUO:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
INDUSTRIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ELECTRICO	350.174	240.294	233.640	290.079	217.020	280.970	215.132	183.967	261.214	262.136	399.358	242.101	3.175.986	2.259.074	40.59
TOTAL	2.094.329	2.059.458	2.376.902	2.123.514	1.988.446	1.902.950	1.909.384	2.143.570	2.148.007	2.271.447	2.558.388	2.168.549	25.744.944	27.079.778	-4.93
AZUFRE (Kg)	353.890	176.710	366.100	154.140	387.010	155.080	486.740	257.170	439.180	477.640	363.420	102.780	3.779.860	3.893.700	-2.92
GAS NATURAL (MBTU)	-	-	-	-	-	-	-	-	429.689	461.691	507.563	381.570	1.779.513	-	

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Incluye Diesel Industrial

b) A partir de enero 2009 se incluye volúmenes de gasolina extra con ethanol

c) No incluye los volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización.

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización PC08- Sistema de Comercialización (Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, PETROECUADOR



DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

AÑO 2011

PRODUCTO	AÑO 2011												Enero - Diciembre		Var % 1009
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2011	2010	
GASOLINA:															
SUPER	1.280.731	1.210.779	1.381.915	1.306.691	1.382.807	1.343.625	1.367.713	1.430.826	1.385.406	1.411.358	1.367.768	1.515.479	16.384.096	15.177.942	7,95
EXTRA	980.201	926.698	1.056.688	994.693	1.054.681	1.029.425	1.033.947	1.068.976	1.039.539	1.057.687	1.022.641	1.138.240	3.498.725	3.146.767	11,18
EXTRA CON ETHANOL (b)	27.790	27.815	29.938	30.304	31.489	31.069	42.216	51.733	52.052	53.387	53.331	50.631	481.756	11.726.627	5,77
DIESEL 1:															
TERRESTRE	12.124	4.811	9.931	6.769	5.484	7.219	6.091	5.971	7.824	6.255	10.803	7.952	90.233	107.785	-16,28
MARINO INTERNACIONAL	2.957	4.059	4.497	3.118	2.807	3.353	1.980	4.437	3.712	4.675	6.553	5.068	47.217	50.915	-7,26
DIESEL 2:															
TERRESTRE - NACIONAL	1.451.563	1.350.744	1.535.656	1.462.783	1.564.133	1.582.795	1.587.951	1.660.862	1.644.485	1.665.283	1.620.531	1.752.626	18.881.983	17.388.583	8,58
PREMIUM	1.224.264	1.122.383	1.296.639	1.217.749	1.308.327	1.341.564	1.361.534	1.469.282	1.436.888	1.457.862	1.262.575	991.368	15.489.585	14.886.946	5,46
ELECTRICO	140.813	138.105	151.527	146.082	156.774	158.065	156.321	120.320	105.966	131.038	275.218	667.624	2.347.851	1.772.118	32,49
MARINO (a)	2.884	3.051	3.756	2.945	3.043	2.110	1.410	3.519	1.879	2.112	2.580	2.349	30.979	63.169	-50,96
FUEL OIL #4:	452.182	467.900	505.737	437.889	526.967	475.025	454.548	344.318	488.034	398.022	310.699	393.834	5.255.634	4.956.703	6,03
INDUSTRIAL	143.246	125.946	138.025	133.743	138.221	153.096	137.386	152.174	142.068	136.245	139.665	141.499	1.684.705	1.631.577	3,26
MARINO INTERNACIONAL	309.915	341.954	366.912	304.245	388.746	321.929	317.162	182.143	346.366	259.776	171.044	252.134	3.570.920	3.25.126	7,39
ASfalto:															
AP-3	169.844	134.559	155.959	122.431	149.539	170.690	170.753	210.176	215.755	212.431	208.355	231.434	2.142.187	2.053.655	4,31
AP-20	145.435	124.905	139.843	109.422	132.475	154.180	159.603	193.826	200.047	201.417	189.517	217.233	1.967.907	1.854.046	6,14
PC-250	15.409	9.654	15.788	13.119	17.059	16.509	11.150	16.350	15.709	11.014	18.837	14.181	174.200	199.619	-12,73
SOLVENTES:															
MINERAL TURPENTINE	4.190	4.476	4.664	4.467	5.048	4.271	4.424	5.167	4.623	5.497	4.190	4.414	55.431	48.378	14,58
RUBBER SOLVENT	1.548	1.667	2.095	1.714	2.381	1.833	1.762	1.833	1.980	2.714	2.000	2.000	23.527	15.744	49,44
SOLVENTE N1	2.643	2.810	2.569	2.752	2.667	2.438	2.662	3.333	2.643	2.782	2.190	2.414	31.904	32.634	-2,24
SPRAY OIL															
GLP	18.786	21.952	17.041	15.071	16.190	12.238	13.571	12.095	12.381	11.000	9.786	13.048	173.161	176.000	-1,61
JET FUEL															
NACIONAL	963.806	872.184	964.042	948.684	975.280	942.929	971.413	997.244	976.967	1.016.489	983.838	989.333	11.602.207	11.249.154	3,14
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL															
RESIDUO:	22.966	22.083	23.841	22.315	22.354	22.631	22.535	23.796	21.192	23.530	22.438	20.504	270.215	249.448	8,33
INDUSTRIAL	106.987	88.311	93.890	87.717	77.369	80.901	82.496	82.445	112.958	104.719	111.306	102.862	1.141.971	1.167.039	-2,15
ELECTRICO	74.643	56.774	55.417	62.945	51.293	53.990	59.600	57.657	7.830	75.638	80.833	79.281	715.701	719.983	-0,46
TOTAL	4.474.199	4.177.799	4.690.768	4.415.026	4.724.772	4.642.323	4.680.106	4.782.900	4.870.625	4.857.543	4.649.713	5.031.266	55.997.038	52.853.764	5,95
AZUFRE (Kg)															

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Incluye Diesel Industrial

b) A partir de enero 2009 se incluye volúmenes de gasolina extra con etanol

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PC08- Sistema de movimientos de productos)

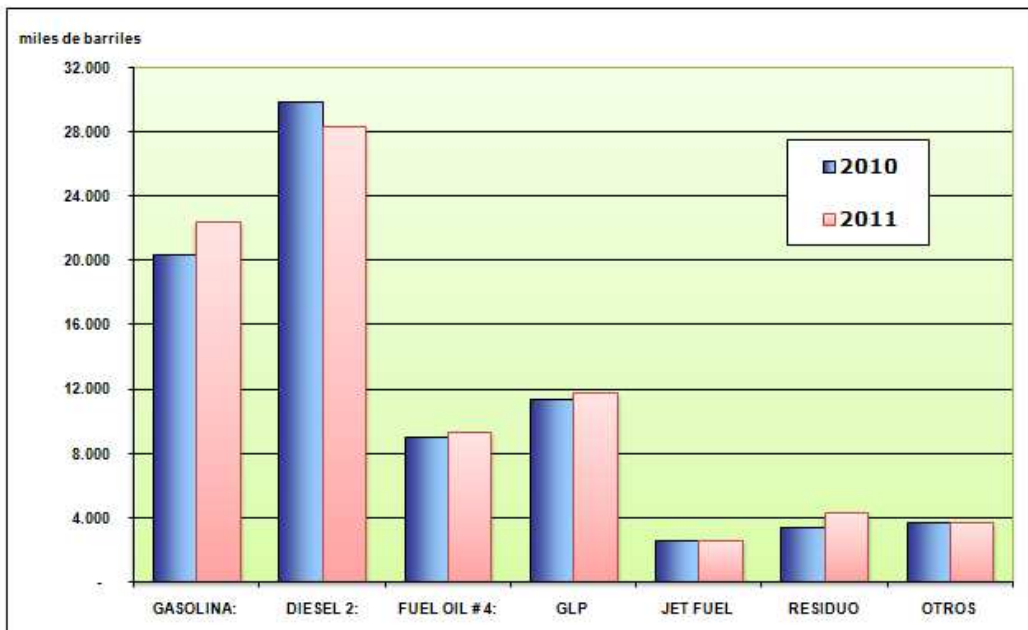
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, PETROECUADOR

 TRANSFERENCIAS REALIZADAS A LAS ESTACIONES DE SERVICIO PROPIEDAD DE EP PETROECUADOR (a)												
PRODUCTO	Año 2011 Cifras en barriles											
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
GASOLINA:	45.058	40.574	46.210	28.267	22.382	42.774	45.828	48.829	46.327	51.059	49.394	53.866
SÚPER	19.320	18.158	19.819	11.152	6.457	19.058	19.789	20.611	20.420	22.391	20.995	22.718
EXTRA	17.290	15.141	18.413	9.370	7.712	15.738	17.826	20.004	18.397	20.689	20.890	22.231
EXTRA CON ETHANOL	8.448	7.275	7.979	7.744	8.213	7.979	8.213	8.213	7.509	7.979	7.509	8.917
DIESEL :	10.113	9.145	10.704	9.394	10.962	11.109	10.489	13.301	13.548	15.161	15.196	17.159
DIESEL 2	1.393	897	1.513	1.381	1.536	1.211	1.769	3.403	4.121	5.263	5.533	4.887
PREMIUM	8.720	8.248	9.191	8.013	9.426	9.898	8.720	9.898	9.427	9.898	9.662	12.272
GLP:	6.918	6.180	6.884	6.137	6.144	6.373	7.322	8.663	9.031	7.995	8.903	8.896
PESCA ARTESANAL	-	-	186	3.361	3.171	3.821	4.103	3.590	3.966	4.185	4.203	3.876
TOTAL TRANSFERENCIAS	62.089	55.899	63.984	47.159	42.660	64.077	67.742	74.383	72.871	78.400	77.696	83.798
NOTAS: Información Provisional, sujeta a revisión a) Se refiere a los volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización. Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCO8- Sistema de movimientos de productos) Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, PETROECUADOR												



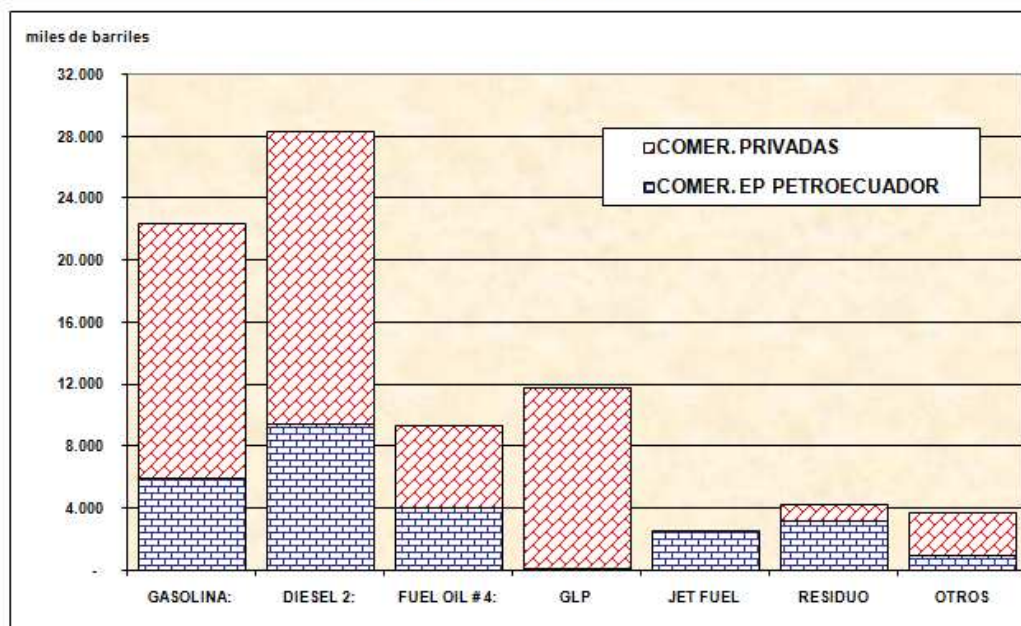
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Diciembre 2011



DESPACHOS POR COMERCIALIZADORA

Período: Enero - Septiembre 2011



Fuente: Gerencia de Comercialización, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

VENTAS TOTALES DE LA ABASTECEDORA PETROCOMERCIAL

Cifras en US \$

PRODUCTO	AÑO 2011												Enero - Diciembre		Var % 11/10
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2011	2010	
GASOLINA:	90.580.150	94.532.787	108.114.060	103.597.380	109.264.866	105.303.712	107.800.982	112.714.570	108.581.653	110.927.879	108.065.940	119.725.765	1.288.265.614	1.176.354.056	9,51
SUPER	28.503.664	26.969.696	31.034.108	30.304.047	32.015.264	30.137.721	31.187.761	33.191.679	31.305.606	32.255.317	31.599.262	35.882.908	373.767.233	331.100.565	12,89
EXTRA	68.352.652	64.769.342	73.969.066	70.052.250	73.901.889	71.950.029	72.727.381	75.072.975	72.900.122	74.224.592	72.077.409	80.210.673	870.240.970	813.897.261	6,92
EXTRA CON ETHANOL (b)	2.723.833	2.783.749	3.138.186	3.241.063	3.347.713	3.206.961	3.890.811	4.449.916	4.375.751	4.441.970	4.389.269	4.552.184	44.257.410	31.355.210	42,45
DIESEL:	30.342.732	30.342.732	30.342.732	30.342.732	30.342.732	30.342.732	30.342.732	30.342.732	30.342.732	30.342.732	30.342.732	30.342.732	30.342.732	30.342.732	0,00
MARINO	1.465.065	1.351.765	1.351.765	1.351.765	1.351.765	1.351.765	1.351.765	1.351.765	1.351.765	1.351.765	1.351.765	1.351.765	1.351.765	1.351.765	0,00
TERRESTRE	1.321.720	1.194.344	1.194.344	1.194.344	1.194.344	1.194.344	1.194.344	1.194.344	1.194.344	1.194.344	1.194.344	1.194.344	1.194.344	1.194.344	0,00
DIESEL 2:	91.003.877	89.885.326	104.985.995	94.698.946	98.267.387	96.392.214	94.785.587	107.755.351	102.757.352	106.420.971	107.600.769	105.220.963	1.199.754.480	1.197.248.891	0,21
TERRESTRE - NACIONAL	69.341.678	63.669.612	74.061.331	70.619.275	74.150.075	76.962.112	76.600.026	82.204.332	80.510.130	81.930.297	71.976.224	60.386.389	882.391.480	803.739.983	9,79
PREMIUM	8.050.346	7.864.825	8.623.825	8.260.655	8.763.797	8.825.458	8.763.322	7.445.428	7.034.341	7.963.601	14.650.426	34.104.508	130.377.533	96.748.891	34,76
ELECTRICO	6.647.081	10.599.389	14.468.033	6.916.497	5.371.940	2.402.296	1.657.994	11.101.516	7.812.161	8.794.944	13.661.263	3.757.725	93.193.840	224.433.464	-56,48
MARINO (a)	6.964.771	7.751.500	7.832.707	9.981.575	9.981.575	8.202.348	7.767.245	6.980.975	7.400.720	7.732.129	7.312.795	6.992.341	93.791.656	72.327.553	29,68
FUEL OIL # 4:	34.486.489	38.645.523	47.099.062	43.093.751	49.741.925	41.913.338	45.127.711	31.819.171	45.860.124	39.453.992	33.546.442	41.987.747	492.351.274	365.905.993	34,96
NACIONAL	4.812.988	4.288.125	4.812.988	4.503.048	4.636.536	5.003.622	4.680.066	5.187.440	4.784.187	4.615.908	4.703.606	4.859.521	56.908.328	51.254.855	4,89
ELECTRICO	3.032.248	3.376.266	3.418.416	3.250.434	3.710.100	3.538.493	3.538.493	5.104.468	4.784.187	4.615.908	4.703.606	4.859.521	56.908.328	51.254.855	4,89
INTERNACIONAL	22.641.253	28.079.132	38.275.658	35.322.865	41.394.287	36.379.615	35.439.615	21.529.223	36.675.535	34.227.084	24.138.830	32.307.100	369.534.625	263.396.283	40,67
ASfalto:	8.156.288	6.796.227	7.652.767	6.046.846	7.442.526	8.515.808	8.525.582	10.451.146	10.715.547	10.513.669	10.354.066	11.445.216	106.706.769	102.086.419	4,52
AP-3	7.369.685	6.294.611	6.879.566	5.415.852	6.575.062	7.857.182	7.886.590	9.521.134	9.837.926	9.896.141	9.297.530	10.693.448	97.330.948	91.580.054	6,28
AC-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RC-250	786.613	501.716	773.192	624.993	867.464	658.592	635.992	929.771	877.619	617.528	1.056.536	845.770	9.375.841	10.516.365	-10,85
SOLVENTES:	658.03	777.701	767.882	671.583	739.240	690.314	696.302	770.289	718.057	815.759	700.184	708.163	8.735.677	8.000.728	9,19
MINERAL TURPENTINE	234.749	309.870	382.616	290.488	355.018	330.256	293.446	287.141	310.333	415.230	339.647	320.480	3.669.886	2.960.848	30,70
RUBBER SOLVENT	423.553	467.831	405.866	381.085	384.221	360.058	402.855	483.148	407.124	403.530	360.537	387.683	4.865.791	5.039.880	-3,45
SOLVENTE N1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SPRAY OIL:	1.021.100	1.281.200	972.653	938.270	947.600	774.500	815.760	748.310	681.980	682.800	686.970	787.950	10.337.843	10.096.028	2,40
NACIONAL	1.021.100	1.281.200	972.653	938.270	947.600	774.500	815.760	748.310	681.980	682.800	686.970	787.950	10.337.843	10.096.028	2,40
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DET FUEL:	18.714.168	13.183.160	21.951.604	21.536.775	21.345.894	20.824.094	21.476.690	21.090.026	19.226.138	19.433.839	20.646.352	19.080.678	244.217.278	201.981.078	20,93
NACIONAL	8.230.719	7.300.791	7.745.413	7.515.005	7.767.782	7.434.083	7.662.866	7.937.683	7.396.148	7.342.817	7.299.460	7.457.688	91.090.067	88.114.281	3,38
INTERNACIONAL	10.483.045	11.882.569	14.206.092	14.011.770	13.578.082	13.092.302	13.809.803	13.153.342	11.830.389	12.091.122	13.346.892	11.632.991	153.127.208	113.863.797	34,51
AVIAGAS:	248.005	270.434	288.706	130.229	367.090	252.956	225.234	294.767	216.311	252.077	250.849	298.610	3.067.268	2.621.093	17,02
NACIONAL	240.642	261.413	253.415	124.438	362.904	238.931	212.321	288.566	206.766	247.578	243.010	288.782	2.966.827	396.708	6,54
INTERNACIONAL	7.863	8.992	5.261	5.790	4.185	16.025	12.914	6.202	10.045	4.499	7.839	10.828	100.441	22.445.578	-95,48
NAFTA BASE (SECTOR ELECTRICO)	878.516	3.175.835	3.335.380	1.678.415	578.174	-	-	-	-	-	-	-	9.646.520	12.445.578	-22,50
PESCA ARTESANAL:	2.041.394	1.972.427	2.173.183	1.984.208	1.971.498	2.010.008	1.986.320	2.107.539	1.869.467	1.981.845	1.941.237	1.841.900	23.880.025	22.726.918	5,07
RESIDUO:	8.697.562	6.290.557	6.271.082	7.207.723	5.705.047	6.873.324	5.381.474	5.381.474	7.347.389	7.148.268	9.769.407	6.812.425	83.332.512	66.742.673	24,86
INDUSTRIAL	2.036.615	1.549.662	1.512.032	1.714.719	1.399.515	1.470.390	1.626.174	1.573.163	2.336.358	2.063.770	2.205.521	2.163.164	21.650.462	19.617.313	10,36
ELECTRICO	6.660.947	4.741.495	4.759.050	5.493.003	4.305.532	5.402.934	4.192.301	3.818.081	5.011.031	5.084.498	7.563.886	4.449.261	61.682.050	47.125.360	30,89
ALFOMBE (KG)	12.045	6.414	13.286	5.395	14.047	5.629	17.867	9.334	35.940	17.338	33.191	3.908	137.394	141.328	-4,92
GAS NATURAL (MBTU)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.332.012	6.076.011	-
TOTAL NACIONAL	278.975.591	274.495.106	317.156.407	294.938.867	310.247.942	297.082.678	301.790.700	308.424.334	315.441.061	315.775.581	308.771.693	322.724.123	3.649.538.687	3.317.468.090	10,01

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Incluye Diesel Industrial

b) A partir de enero 2009 se incluye volúmenes de gasolina extra con etanol

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización PCOE- Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



Exportación de Crudo:

Crudo Oriente

Crudo Napo

Exportación de Derivados:

Fuel Oil 6

Nafta Bajo Octano

Importación de Derivados:

Diesel Oil y Premium

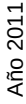
Nafta de Alto Octano

Gasolina Extra

Cutter Stock

GLP

Comercio Exterior



Nota: Información provisional sujeta a revisión

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos
Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



Nota:
Información provisional sujeta a revisión

a) Incluye el Crudo Reducido que se exporta como crudo, por un volumen de 1'400.000 bls. asignado por la SH por lo tanto no corresponde al producido e invertido en el SOTER.

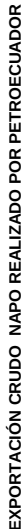
— *Journal of the American Medical Association*, 1997; 278: 1033-1037

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

1

[illegible]



EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR PETROECUADOR

Nota: Información provisional sujeta a revisión

A partir del año 2008 se realizan exportaciones de petróleo del Estado en Repsol YPF (bloque 16) desde el Terminal marítimo de OCP

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificador Estadístico, EP PETROECUADOR

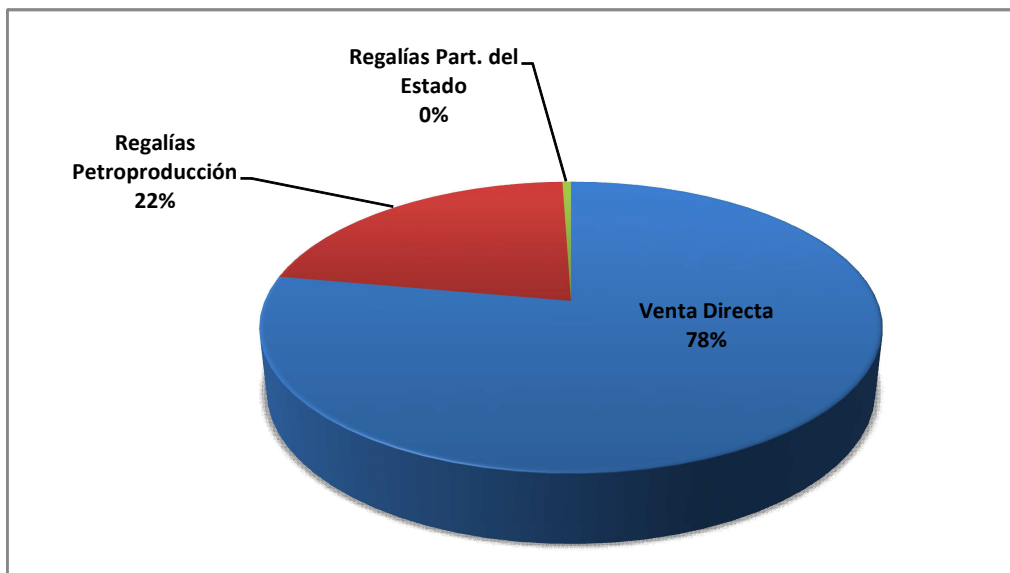
A partir del año 2008 se realizan exportaciones de participación del Estado en Repsol YPF (bloque 16) desde el Terminal marítimo de OCP

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

Fuente: Organización de Comercio Internacional
Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

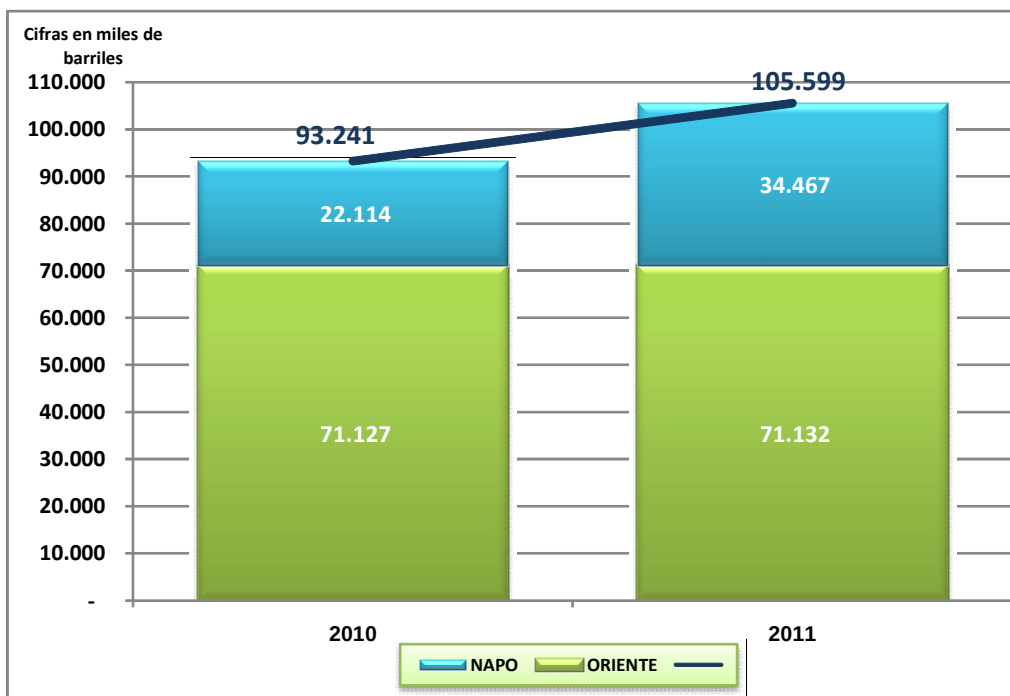
EXPORTACIÓN DE CRUDO POR CUENTAS

Año 2011



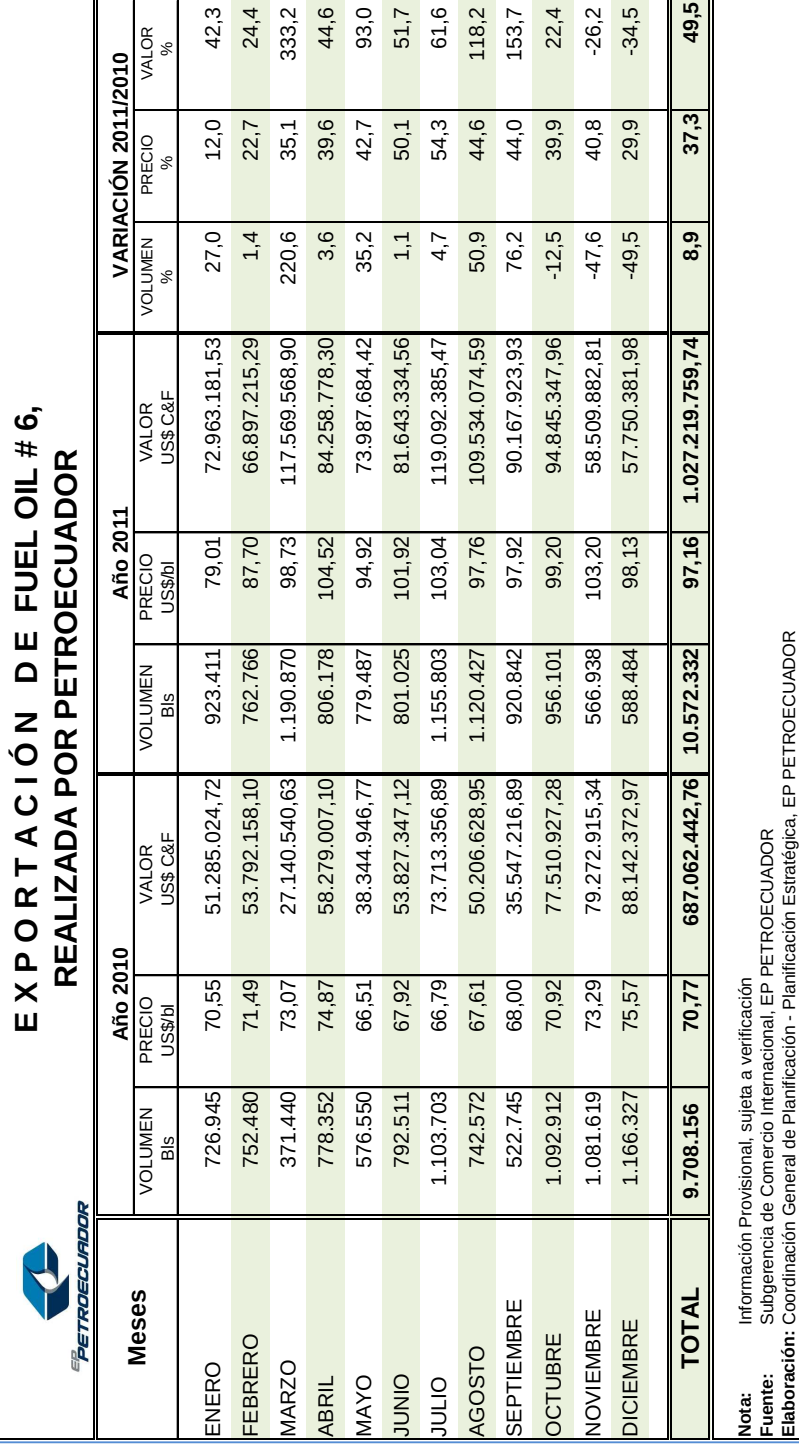
EXPORTACIÓN CRUDO ORIENTE Y NAPO

AÑOS 2010-2011



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional-EP PETROECUADOR

Elaboración: Cordinacióm General de Planificación y Control de Programas-Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR





EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR PETROECUADOR

Meses	Año 2010			Año 2011			VARIACIÓN 11/10		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US \$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US \$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
NAFTA BAJO OCTANO	550.670	78,31	43.121.585,78	725.065	103,74	75.217.595,95	31,67	32,48	74,43
JUNIO	176.496	78,44	13.844.346,24						
AGOSTO	187.044	73,33	13.715.655,95	185.168	98,45	18.229.201,98	-1,00	34,25	32,91
SEPTIEMBRE				377.425	107,78	40.679.171,94			
NOVIEMBRE	187.130	83,16	15.561.583,59	162.473	100,38	16.309.222,03	-13,18	20,71	4,80
SLOP	184.322	14,50	2.672.669,00						
ABRIL	184.322	14,50	2.672.669,00						
FUEL OIL # 4				229.838	99,87	22.955.049,60			
JULIO				229.838	99,87	22.955.049,60			
TOTAL	734.992	62,31	45.794.254,78	954.903	102,81	98.172.645,55	29,92	65,01	114,38

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

Elaboración Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



Notas:

* **Información Provisional, sujeta a revisión**

a) 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%

b) A partir de mayo del año 2011 EP Petroecuador vuelve a importar GLP directamente, debido a la terminación de contrato entre TRAFICURA y FLOP

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



IMPORTACIÓN DE DIESEL REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

PRODUCTOS	Año 2010			Año 2011			VARIACIÓN % 11/10		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
TOTAL DIESEL OIL	19.453.297	96,40	1.875.387.451,03	12.548.573	130,23	1.634.254.542,76	-35,5	35,09	-12,86
DIESEL OIL	8.074.680	98,22	793.103.550,99	2.825.013	131,42	371.254.822,22	-65,0	33,8	-53,2
ENERO	738.215	95,08	70.188.335,17	251.793	109,06	27.461.425,86	-65,9	14,7	-60,9
FEBRERO				232.179	118,88	27.601.788,35			
MARZO				244.731	131,97	32.297.577,51			
ABRIL	1.253.632	99,20	124.364.851,18	481.719	137,55	66.259.572,95	-61,6	38,7	-46,7
MAYO	619.547	111,62	69.153.870,57	611.890	140,29	85.843.910,57	-1,2	25,7	24,1
JUNIO	754.339	93,00	70.155.053,76	254.363	134,01	34.088.087,68	-66,3	44,1	-51,4
JULIO	1.390.289	94,46	131.321.922,97	507.360	130,84	66.382.330,67	-63,5	38,5	-49,5
AGOSTO	726.420	92,59	67.255.643,56						
SEPTIEMBRE	508.959	92,73	47.195.000,17						
OCTUBRE	667.086	98,74	65.868.513,21						
NOVIEMBRE	698.162	103,67	72.375.274,13						
DICIEMBRE	718.031	104,77	75.225.086,27	240.979	129,97	31.320.128,63	-66,4	24,1	-58,4
DIESEL CONVENIO VENZUELA	8.285.132	94,82	785.565.649,37	5.484.064	129,73	711.455.067,71	-33,8	36,8	-9,4
ENERO	717.118	91,45	65.582.861,59	264.097	110,82	29.266.410,84	-63,2	21,2	-55,4
FEBRERO	961.572	85,69	82.397.104,68	239.656	118,86	28.484.977,79	-75,1	38,7	-65,4
MARZO	959.518	91,60	87.895.020,33	478.737	131,35	62.883.683,70	-50,1	43,4	-28,5
ABRIL				722.022	136,34	98.443.172,74			
MAYO	1.237.275	98,03	121.293.289,15	479.093	140,65	67.385.816,92	-61,3	43,5	-44,4
JUNIO	488.075	93,13	45.454.287,65	434.075	131,79	57.208.294,78	-11,1	41,5	25,9
JULIO				238.967	135,19	32.307.095,77			
AGOSTO	723.200	93,58	67.676.605,92	478.736	128,51	61.521.497,87	-33,8	37,3	-9,1
SEPTIEMBRE	961.314	91,74	88.187.121,56	720.889	129,05	93.027.286,90	-25,0	40,7	5,5
OCTUBRE	743.823	99,09	73.705.926,12	227.018	122,73	27.861.004,93	-69,5	23,9	-62,2
NOVIEMBRE	993.369	102,00	101.327.566,16	241.183	137,06	33.055.456,66	-75,7	34,4	-67,4
DICIEMBRE	499.868	104,12	52.045.866,21	959.591	125,06	120.010.368,81	92,0	20,1	130,6
DIESEL CONVENIO ENAP CHILE	222.067	94,67	21.023.948,95	-	-	-	-	-	-
ENERO	222.067	94,67	21.023.948,95						
DIESEL CONVENIO ANCAP URUGUAY	2.871.418	96,01	275.694.301,72	4.239.496	130,10	551.544.652,83	-	-	-
ENERO	0	0,00	0,00	243.137	117,77	28.633.952,73			
FEBRERO	512.539	91,95	47.129.972,99	240.987	117,77	28.380.798,00	-53,0	28,1	-39,8
MARZO	401.328	90,68	36.390.483,73	498.054	130,59	65.039.265,99	24,1	44,0	78,7
ABRIL	241.757	96,65	23.364.943,72						
MAYO	231.304	98,48	22.779.002,96						
JUNIO	264.772	93,93	24.869.928,05						
JULIO	233.888	86,33	20.192.486,59	253.283	134,49	34.063.321,48	8,3	55,8	68,7
AGOSTO				239.891	135,17	32.426.779,67			
SEPTIEMBRE				780.432	129,83	101.321.175,00			
OCTUBRE	480.576	100,00	48.058.834,98	1.231.440	130,19	160.319.028,21	156,2	30,2	233,6
NOVIEMBRE	241.088	103,65	24.988.442,24	752.272	134,74	101.360.331,75	212,0	30,0	305,6
DICIEMBRE	264.166	105,69	27.920.206,46						
TOTAL DIESEL PREMIUM				2.540.691	133,75	339.820.346,41			
ABRIL (PDVSA)				239.498	139,53	33.417.929,77			
MAYO				149.271	142,82	21.319.407,45			
JUNIO (ANCAP)				254.579	133,78	34.056.658,20			
JULIO (ANCAP)				260.133	138,82	36.111.510,48			
AGOSTO				215.526	135,28	29.155.946,33			
SEPTIEMBRE				263.579	139,42	36.747.060,68			
OCTUBRE (PDVSA)				238.968	121,58	29.054.159,58			
NOVIEMBRE (ANCAP)				223.143	140,84	31.426.644,38			
DICIEMBRE				695.995	127,20	88.531.029,54			

Nota:

- a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados
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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, Documentos Financieros - EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas EP PETROECUADOR

IMPORTACIÓN DE NAFTA DE ALTO OCTANO Y GASOLINA EXTRA REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

[illegible]

Nota:

Información Provisional, sujeta a revisión

- a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados
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
c) En el mes de enero se registra un volumen de NAO de la ventana 31/12/2009 al 02/01/2010 desembarcado en enero del 2010 (NORD SNOW QUEEN-PDVS)

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional. Documentos Financieros - EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas EP PETROECUADOR

**IMPORTACIÓN OTROS PRODUCTOS
REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)**

PRODUCTO	Año 2010			Año 2011			VARIACIÓN % 11/10		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
CUTTER STOCK (c)	3.135.470	90,19	282.793.461,31	3.556.785	122,70	436.429.005,96	13,4	36,0	54,3
ENERO	420.455	87,56	36.815.105,03	210.710	110,50	23.284.431,93	-49,9	26,2	-36,8
FEBRERO				420.877	115,05	48.421.430,09			
MARZO	430.914	86,30	37.188.327,54	210.697	125,34	26.408.291,40	-51,1	45,2	-29,0
ABRIL				419.138	133,93	56.133.928,10			
MAYO	210.857	92,52	19.508.067,93	204.757	117,63	24.085.169,34	-2,9	27,1	23,5
JUNIO	197.888	82,04	16.234.945,24	418.563	124,30	52.026.417,52	111,5	51,5	220,5
JULIO	445.578	82,01	36.542.825,70	417.389	122,94	51.315.779,63	-6,3	49,9	40,4
AGOSTO	223.159	89,91	20.065.118,33	209.240	123,40	25.819.382,58	-6,2	37,2	28,7
SEPTIEMBRE	386.276	89,88	34.716.802,88	416.306	120,78	50.282.648,91	7,8	34,4	44,8
OCTUBRE	207.129	96,99	20.090.196,00	209.753	124,04	26.017.031,82	1,3	27,9	29,5
NOVIEMBRE	407.001	99,69	40.574.148,06	210.081	129,91	27.290.677,35	-48,4	30,3	-32,7
DICIEMBRE	206.214	102,12	21.057.924,60	209.274	121,10	25.343.817,29	1,5	18,6	20,4
JET FUEL	55.006	103,21	5.677.284,74	-	-	-			
ABRIL	34.818	107,97	3.759.456,50						
MAYO	20.188	95,00	1.917.828,24						
AVGAS	33.892	147,43	4.996.869,99	29.110	203,66	5.928.469,70			
ENERO									
FEBRERO	2.646	210,33	556.624,50						
MARZO	10.712	132,55	1.419.843,65						
ABRIL				9.041	203,19	1.837.074,53			
MAYO				454	408,08	185.092,84			
JUNIO	10.562	145,30	1.534.683,53						
JULIO				8.494	200,95	1.706.754,95			
AGOSTO				7.605	204,75	1.557.113,20			
OCTUBRE	9.972	0,00	1.485.718,31						
DICIEMBRE				3.516	182,70	642.434,18			
VGO	476.767	96,31	45.916.021,21	-	-	-			
ENERO	228.113	98,00	22.355.256,41						
MAYO	248.654	94,75	23.560.764,80						

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados

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 Pesado para consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, Documentos Financieros - EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas EP PETROECUADOR



RESUMEN DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2011

IMPORTACIONES														
Productos		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Agosto	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
DIESEL 2	Bis.	759.027	712.822	1.221.522	1.203.741	1.090.983	688.438	999.610	718.627	1.501.321	1.458.458	993.455	1.200.570	12.548.573
	US\$	85.361.789,43	84.467.564,14	160.220.527,20	164.702.745,69	153.229.727,49	91.296.382,46	132.752.747,92	93.948.277,54	194.348.461,90	188.180.033,14	134.415.788,41	151.330.497,44	1.634.254.542,76
DIESEL PREMIUM	Bis.				239.498	149.271	254.579	260.133	215.526	263.579	238.968	223.143	695.995	2.540.691
	US\$				33.417.929,77	21.319.407,45	34.056.658,20	36.111.510,48	29.155.946,33	36.747.060,68	29.054.159,58	31.426.644,38	88.531.029,54	339.820.346,41
NAO	Bis.	491.436	717.075	723.907	847.665	773.464	889.033	991.468	1.034.322	991.308	1.023.913	1.294.750	1.299.319	11.077.660
	US\$	54.902.458,41	81.331.100,09	95.288.043,53	119.950.471,66	117.688.049,30	123.373.474,91	137.154.790,41	143.283.811,31	135.972.898,06	131.320.802,76	162.758.092,58	157.658.635,20	1.460.682.628,22
G.EXTRA	Bis.	230.804	251.290	264.828	395.892	262.535	127.872	0	0	0	0	0	0	1.533.221
	US\$	25.766.213,95	28.962.245,94	35.364.791,55	56.334.129,44	39.231.655,19	16.758.341,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202.417.377,75
C. STOCK	Bis.	210.710	420.877	210.697	419.138	204.757	418.563	417.389	209.240	416.306	209.753	210.081	209.274	3.556.785
	US\$	23.284.431,93	48.421.430,09	26.408.291,40	56.133.928,10	24.085.169,34	52.026.417,52	51.315.779,63	25.819.382,58	50.282.648,91	26.017.031,82	27.290.677,35	25.943.817,29	436.429.005,96
JET FUEL	Bis.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	US\$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
AVGAS	Bis.	0	0	0	9.041	454	0	8.494	7.605	0	0	0	3.516	29.110
	US\$	0,00	0,00	0,00	1.837.074,53	185.092,84	0,00	1.706.754,95	1.557.113,20	0,00	0,00	0,00	642.434,18	5.928.469,70
VGO	Bis.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	US\$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SUBTOTAL	Bis.	1.691.977	2.102.064	2.420.954	3.114.975	2.481.464	2.378.484	2.677.093	2.185.319	3.172.514	2.931.092	2.721.429	3.408.674	31.286.040
	US\$	189.314.893,72	243.182.340,26	317.281.653,68	432.376.279,19	355.739.101,61	317.511.274,77	359.041.583,39	293.764.530,96	417.351.069,95	374.572.027,30	355.891.202,72	423.506.413,65	4.078.532.370,80
IMPORTACION O COMPRA LOCAL GLP *	Bis.	788.115	709.491	763.537	717.002	1.094.275	679.108	821.362	1.032.370	436.631	1.028.770	774.017	890.101	9.734.779
	US\$	49.603.975,53	45.677.019,31	50.732.889,53	49.708.630,06	97.658.851,85	60.412.113,00	72.467.032,50	92.161.317,43	38.106.202,46	83.361.387,18	61.895.676,55	68.962.230,99	770.747.326,40
TOTAL	Bis.	2.480.092	2.811.555	3.184.490	3.831.977	3.575.739	3.057.592	3.498.456	3.217.689	3.609.145	3.959.863	3.495.446	4.298.774	41.020.818
	US\$	238.918.869,25	288.859.359,57	368.014.543,21	482.084.909,25	453.397.953,46	377.923.387,77	431.508.615,89	385.925.848,39	455.457.272,01	457.933.414,48	417.786.879,27	492.468.644,64	4.850.279.697,20
EXPORTACIONES														
Productos		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Agosto	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
FUEL OIL # 6	Bis.	923.411	762.766	1.190.870	806.178	779.487	801.025	1.155.803	1.120.427	920.842	956.101	566.938	588.484	10.572.332
	US\$	72.963.181,53	66.897.215,29	117.569.568,90	84.258.778,30	73.987.684,42	81.643.334,56	119.092.385,47	109.534.074,59	90.167.923,93	94.845.347,96	58.509.882,81	57.750.381,98	1.027.219.759,74
FUEL OIL # 4	Bis.							229.838						229.838
	US\$							22.955.049,60						22.955.049,60
NBO	Bis.								185.168	377.425		162.473		76.217.595,95
	US\$								18.229.201,98	40.679.171,94		16.309.222,03		76.217.595,95
TOTAL	Bis.	923.411	762.766	1.190.870	806.178	779.487	801.025	1.185.641	1.305.595	1.298.267	956.101	729.411	588.484	11.527.235
	US\$	72.963.181,53	66.897.215,29	117.569.568,90	84.258.778,30	73.987.684,42	81.643.334,56	142.047.435,07	127.763.276,57	130.847.095,87	94.845.347,96	57.750.381,98	57.750.381,98	1.125.392.295,29