



# ESTADISTICA HIDROCARBURIFERA



**2011**

DATOS SUJETOS A REVISION

QUITO - ECUADOR



# PRESENTACION

LA SECRETARIA DE HIDROCARBUROS PRESENTA LA ESTADISTICA HIDROCARBURIFERA 2011, QUE CONTIENE INFORMACION SOBRE PRODUCCION, TRANSPORTE, INDUSTRIALIZACION Y COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO, GAS NATURAL Y SUS DERIVADOS.

LA DIFUSION DE LA ESTADISTICA CONSTITUYE UN APORTE POSITIVO PARA LA CABAL COMPRESION DE LAS ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR ESTE SECTOR Y SU INFLUENCIA EN LA ECONOMIA DEL PAIS.

**ANDRES DONOSO FABARA**  
**SECRETARIO DE HIDROCARBUROS**

# ESTADISTICA HIDROCARBURIFERA



2011

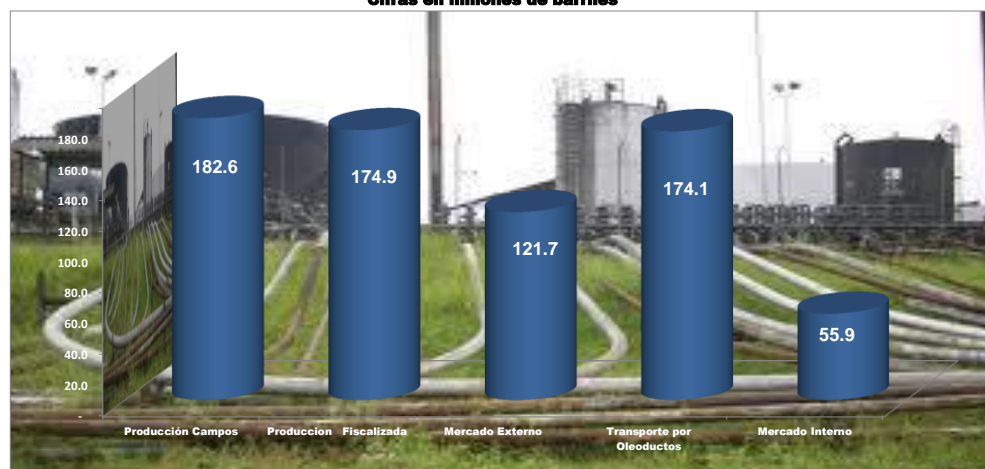
## INDICE / PETROLEO CRUDO

- I. RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA: CRUDO
  
- II. PERFORACION: POZOS PERFORADOS POR EMPRESA, CLASIFICACION Y PROFUNDIDAD
  
- III. POZOS EN OPERACIONES POR CAMPO Y POR EMPRESA
  
- IV. PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO POR CAMPOS Y EMPRESA
  
- V. PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR CAMPOS Y EMPRESA
  
- VI. PRODUCCION DE GAS NATURAL
  
- VII. TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO
  
- VIII. COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO
  
- IX. PRECIOS PROMEDIOS PONDERADOS AL CONTADO DE LAS VENTAS AL EXTERIOR DE PETROECUADOR: CRUDO ORIENTE Y NAPO

-EN BARRILES-

<b>SHE</b>		<b>PETROLEO CRUDO</b>	
		<b>TOTAL</b>	
<b>PRODUCCION EN CAMPOS</b>		<b>182,620,946</b>	
EP PETROECUADOR	55,302,530		
PETROAMAZONAS	57,218,703		
RIO NAPO	18,074,927		
SOCIEDAD PETROLERA S.A.	4,551,453		
CONSORCIO PETROLERO PALANDA	732,574		
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	1,838,073		
SUELOPETROL	46,169		
PETROBELL	1,521,992		
PETROORIENTAL	4,777,507		
REPSOL YPF	16,872,350		
ANDES PETROLEUM	13,277,228		
AGIP OIL ECUADOR	6,129,687		
PACIFPETROL - ESPOL	473,350		
TECPECECUADOR S.A.	1,435,791		
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	368,611		
<b>CRUDO FISCALIZADO</b>		<b>174,868,650</b>	
<b>MERCADO INTERNO</b>		<b>55,912,374</b>	
<b>MERCADO EXTERNO</b>		<b>121,731,898</b>	
EXPORTACIONES DIRECTAS	105,288,003		
EXPORTACIONES DE REGALÍAS	16,443,895		
<b>TRANSPORTE POR OLEODUCTOS (SOTE+OCP)</b>		<b>174,052,074</b>	
SOTE	125,986,508		
OCP	48,065,566		

**PRINCIPALES VARIABLES DEL SECTOR HIDROCARBURIFERO**  
**PETROLEO CRUDO**  
**2011**  
**Cifras en millones de barriles**





II  
PERFORACION

POZOS PERFORADOS POR EMPRESA, CLASIFICACION Y PROFUNDIDAD

EMPRESA Y POZOS	CLASIFICACION			FECHA INICIAL	FECHA FINAL	PROFUNDIDAD (PIES)	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA				
<b>EP PETROPRODUCCION</b>							
ATACAP118D		1		20-12-10	05-01-11	10241	DIRECCIONAL S
AGUARICO-RV3		REINYECTOR		24-01-11	22-02-11	10745	DIRECCIONAL S
DRAGO NORTE-3D		1		25-01-11	2011-02-14	10681/10075	DIRECCIONAL S
COBRA-1	1			05-02-11	16-03-11	9867	VERTICAL
DRAGO ESTE-3D		1		25-02-11	22-03-11	10420/10042	DIRECCIONAL S
AUCA-56D		1		31-03-11	21-05-11	10810/10456	DIRECCIONAL "SLANT"
AGUARICO-130D		1		17-03-11	19-04-11	11920/9756	DIRECCIONAL "SLANT"
SHUSHUFINI-128D		1		04-04-11	03-05-11	10660/887	DIRECCIONAL S
CONDORAZO SUR ESTE-2			1	04-04-11	19-04-11	10154/10154	VERTICAL
YULEBRA-10D		1		25-04-11	26-05-11	10626/10109	DIRECCIONAL S
SHUSHUFINI-140D		1		01-05-11	21-05-11	10045	DIRECCIONAL S
AUCA-96D		1		15-05-11	13-06-11	10993	DIRECCIONAL "SLANT"
AGUARICO-16D		1		15-05-11	07-06-11	10500/9781	DIRECCIONAL "SLANT"
YULEBRA-130		1		09-06-11	30-06-11	10320/9079	DIRECCIONAL S
DRAGO NORTE-2			1	09-06-11	29-06-11	10075	VERTICAL
SHUSHUFINI-131D		1		22-06-11	11-06-11	10220	DIRECCIONAL "S"
AUCA-81D		1		14-06-11	11-07-11	10750/10322	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINI-133D		1		23-06-11	15-07-11	10340/9954	DIRECCIONAL "S"
AUCA-79D		1		28-06-11	22-07-11	10930	DIRECCIONAL SLANT
AGUARICO-17D		1		03-07-11	21-07-11	9950	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINI-130D		1		26-07-11	18-08-11	9930	DIRECCIONAL "S"
ANACONDA-9D		1		16-07-11	09-08-11	10990/10139	DIRECCIONAL "S"
AUCA-80D		1		03-08-11	31-08-11	10620/10318	DIRECCIONAL SLANT
AGUARICO-14D		1		03-08-11	31-08-11	10610/9807	DIRECCIONAL SLANT
DRAGO NORTE-31D		1		11-08-23	14-09-11	10920/10044	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-17D		1		22-07-11	12-08-11	10562/10105.80	DIRECCIONAL "S"
ANACONDA-6D		1		29-08-11	24-09-11	10656/10192	DIRECCIONAL "S"
AUCA-54D		1		11-08-11	06-09-11	10800/10373	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINI-160D		1		13-09-11	09-10-11	10620/9905	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-62D		1		16-09-11	06-10-11	10670/1026	DIRECCIONAL "S"
AUCA-61D		1		17-09-11	06-10-11	10870/10350	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINI-135D		1		30-09-11	18-10-11	10665/9777	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-16D		1		20-09-11	11-10-11	10670/10072	DIRECCIONAL "S"
YULEBRA-8		1		08-10-11	11-11-04	10328	VERTICAL
AUCA-58D		1		17-10-11	11-11-21	10680/10328	DIRECCIONAL "S"
AUCA-65D		1		24-10-11	11-11-06	10810/10297	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO OESTE-1	1	1		24-10-11	29-11-11	10950/10048	VERTICAL
YULEBRA-70RE		1		17-11-11	08-12-11	10563/10166	DIRECCIONAL "S"
DRAGO ESTE-36H		1		27-10-11	27-12-11	11630/9498	HORIZONTAL
SHUSHUFINI-139D		1		31-10-11	11-11-25	10108/9614	DIRECCIONAL "S"
YULEBRA-18D		1		11-11-11	04-12-11	10560/10294	DIRECCIONAL "S"
AUCA SUR-2RE		1		17-11-11	29-11-11	10600/10400	DIRECCIONAL "S"
SECOYA-38D		1		11-11-11	05-12-11	9754/9501	DIRECCIONAL "S"
AUCA-71D		1		29-11-11	23-12-11	11288/10291	DIRECCIONAL "S"
AUCA-78D				13-12-11	PERFORANDO		DIRECCIONAL SLANT
CHONTA ESTE-1				12-12-11	PERFORANDO		DIRECCIONAL "S"
SECOYA-49H				12-12-11	PERFORANDO		DIRECCIONAL SLANT
ANACONDA-7D				17-12-11	PERFORANDO		DIRECCIONAL SLANT
AGUARICO-18D				30-12-11	PERFORANDO		DIRECCIONAL "S"
<b>PETROAMAZONAS</b>							
EDEN YUTUBI-K135H		1		20-11-10	02-01-11	9645/8080	HORIZONTAL
PAKA SUR-B12				14-12-10	02-01-11	10470/10117	DIRECCIONAL SLANT
CHONCOCHA-H37A)		1		28-12-10	23-01-11	10120/9900	DIRECCIONAL "S"
PAÑACCOCHA-13				01-01-11	12-01-11	8330/7341	DIRECCIONAL SLANT
YURALPA CENTRO-E7		1		05-01-11	24-01-11	8290/7335	DIRECCIONAL "S"
PAKA SUR-B13				13-01-11	28-01-11	10116/10111	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTUBI-K136		1		15-01-11	24-01-11	7760/7873	DIRECCIONAL SLANT
TUICH-2			1	15-01-11	06-02-11	11860/9601	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA-A16ST1		1		25-01-11	21-02-11	8620/7290	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-G43				12-02-11	08-03-11	11699/8877	DIRECCIONAL SLANT
YURALPA CENTRO-F8		1		02-02-11	20-02-11	8570/7732	DIRECCIONAL SLANT
PAKA SUR-B14		1		26-02-11	19-03-11	10990/9897	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTUBI-H137				19-02-11	29-03-11	7912/7719	DIRECCIONAL "S"
YANAMARCO-1		1		03-03-11	29-03-11	8490/8094	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTUBI-H138				12-03-11	30-03-11	8078/8754	DIRECCIONAL "S"
LIMONCOCHA-G44		1		19-03-11	05-04-11	10430/9872	DIRECCIONAL "S"
YURALPA CENTRO-F9		1		19-03-11	04-04-11	8450/7282	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA-B16		1		30-03-11	15-04-11	8094/7299	DIRECCIONAL SLANT
YURALPA CENTRO-F10		1		14-04-11	30-04-11	8380/7675	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTUBI-C139				18-04-11	30-04-11	8200/7645	DIRECCIONAL SLANT
PAKA SUR-A15				21-04-11	09-05-11	10720/9990	DIRECCIONAL SLANT
YANAMARCO OESTE-B16				21-04-11	10-05-11	11340/9988	DIRECCIONAL SLANT MODIF.
PAÑACCOCHA-C18		1		19-04-11	01-05-11	8330/7353	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA-B17		1		28-04-11	12-05-11	7600/7344	DIRECCIONAL "S"
PAKA NORTE-A2			1	04-05-11	26-05-11	10817/10152	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTUBI-C140				11-05-11	22-05-11	8510/7861	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA-C19		1		12-05-11	26-05-11	9730/9722	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA-C20		1		04-06-11	26-06-11	7825/655	DIRECCIONAL SLANT
YANAMARCO OESTE-A21				03-06-11	30-06-11	10770/10999	DIRECCIONAL SLANT
PAKA NORTE-A3				18-06-11	06-07-11	10490/10028	DIRECCIONAL "S"
OSO-B36		1		30-12-10	25-01-11	9920/9167	CONFIGURACION "S"
OSO-A35		1		09-01-11	30-01-11	9620/9176	CONFIGURACION "J"
OSO-B10R			REINYECTOR	07-02-11	22-02-11	9197/8944	CONFIGURACION "S"
OSO-A37		1		07-02-11	03-03-11	8750/9175	CONFIGURACION "J"
OSO-B38		1		19-03-11	30-03-11	9640/9177	CONFIGURACION "J"
OSO-A39		1		19-03-11	09-04-11	9660/9176	CONFIGURACION "J"
OSO-B40		1		17-04-11	21-05-11	9424/9208	CONFIGURACION "S"
OSO-A41		1		20-04-11	17-05-11	10030/9143	CONFIGURACION "J"
OSO-A43		1		26-05-11	17-06-11	10020/9113	CONFIGURACION "J"
OSO-B42		1		07-06-11	30-06-11	9648/9176	CONFIGURACION "J"
YURALPA CENTRO-F19RE				11-05-24	04-06-11	8450/7719	DIRECCIONAL SLANT
YURALPA CENTRO-A11HRE1				22-06-11	11-07-11	8020/7890	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA-C22		1		26-06-11	16-07-11	9451/8513	DIRECCIONAL SLANT
YANAMARCO OESTE-B18				30-06-11	18-07-11	10120/9979	DIRECCIONAL "S"
OSO-A45				29-06-11	19-07-11	10099/9175	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTUBI-D139E				30-06-11	11-07-08	8460/7667	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTUBI-K142		1		06-07-11	21-07-11	10110/7861	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTUBI-K143A		1		11-08-25	11-08-30	9415/7290	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTUBI-K144		1		11-09-23	11-10-11	7940/6966	DIRECCIONAL SLANT
YANAMARCO OESTE-A22				13-07-11	12-08-11	11319/11171	DIRECCIONAL SLANT
YANAMARCO OESTE-A21				03-06-11	22-06-11	10770/10999	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTUBI-C141				11-08-03	11-08-14	8094/7864	DIRECCIONAL SLANT
OSO-B44				19-07-11	05-08-11	9404/8183	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA SUR-C1		1		26-07-11	10-08-11	8100/7656	CONFIGURACION "S"
PAKA NORTE-A4		1		25-07-11	12-08-11	10240/9993	DIRECCIONAL "S"
YURALPA CENTRO-D4		1		01-08-11	17-08-11	8119/7786	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTUBI-D16RE				05-08-11	20-08-11	9627/7716	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A47H				18-08-11	26-09-11	11832/8952	HORIZONTAL
OSO-B46				29-08-11	17-09-11	9350/9199	DIRECCIONAL "S"

PETROAMAZONAS							
YURALPA CENTRO-D9H		1		27-08-11	19-10-11	86007558	HORIZONTAL
PARACOOCHA-C21		1		26-08-11	03-09-11	79137450	DIRECCIONAL SLANT
PAKA NORTE-A5		1		26-08-11	13-09-11	103701043	DIRECCIONAL "S"
YANQUINCHE ESTE-B23		1		10-09-11	26-09-11	1047310063	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-C4RE1		1		16-09-11	22-09-11	88667869	DIRECCIONAL "S"
PAKA NORTE-A6		1		24-09-11	19-10-11	86007558	DIRECCIONAL SLANT
OSO-B4H		1		28-09-11	30-10-11	105443028	HORIZONTAL
TUMAJI SURESTE-1		1		30-09-11	16-10-11	106508095	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A51		1		10-10-11	06-11-11	97501603	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-H145		1		13-10-11	20-10-11	102727853	DIRECCIONAL SLANT
UMINOCOOCHA-K51		1		20-10-11	07-11-11	104403865	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-C6RE		1		20-10-11	29-11-11	83557862	DIRECCIONAL SLANT
PALMERAS NORTE-A4		1		05-11-11	21-11-11	92569636	DIRECCIONAL "S"
YURALPA CENTRO-G4H		1		08-11-11	09-12-11	104457780	HORIZONTAL
OSO-B50		1		17-11-11	01-11-11	91008970	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-C12RE		1		19-11-11	02-12-11	85007729	DIRECCIONAL SLANT
TUMAJI SURESTE-A2		1		27-11-11	10-12-11	84203405	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-H146		1		28-11-11	13-12-11	84157729	DIRECCIONAL SLANT
PALMERAS NORTE-A5		1		03-12-11	22-12-11	108903654	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G61		1		12-12-11	PERFORANDO		VERTICAL
OSO-B52H		1		12-12-11	PERFORANDO		HORIZONTAL
PALMERAS NORTE-A7		1		15-12-11	03-01-12	103003713	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-H147H		1		24-12-11	PERFORANDO		HORIZONTAL
BALSAYACU1	1			27-12-11	PERFORANDO		VERTICAL
PALO AZUL-C40		1		12-04-11	13-05-11	1110010226	DIRECCIONAL SLANT
PALO AZUL-C37RE1		1		11-05-11	02-06-11	1101510186	DIRECCIONAL SLANT
PALO AZUL-C11		1		16-06-11	11-07-11	1207510248	DIRECCIONAL SLANT
PALO AZUL-D32		1		11-08-22	13-09-11	1098010174	DIRECCIONAL "S"
PALO AZUL-D33H		1		29-09-11	05-11-11	120003988	HORIZONTAL
PALO AZUL-C29H		1		17-11-11	16-12-11	124503996	HORIZONTAL
PALO AZUL-D34H		1		24-12-11	PERFORANDO		HORIZONTAL
RIO NAPO							
SACHA-321D		1		17-12-12	09-01-11	1051010134	DIRECCIONAL S
SACHA-261D		1		26-01-11	14-02-11	1022010088	DIRECCIONAL S
SACHA-262D		1		09-03-11	30-03-11	1062010122	DIRECCIONAL S
SACHA-264D		1		10-04-11	09-05-11	1066010113	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-263D		1		11-05-24	14-06-11	1042010149	DIRECCIONAL S
SACHA-223D		1		31-05-11	24-06-11	1048010119	DIRECCIONAL S
SACHA-231D		1		08-06-11	06-07-11	1044010116	DIRECCIONAL S
SACHA-261D		1		27-06-11	18-07-11	1044410141	DIRECCIONAL S
SACHA-222D		1		08-07-11	01-08-11	1033010078	DIRECCIONAL S
SACHA-259D		1		31-07-11	09-08-11	1036410067	DIRECCIONAL "S"
SACHA-258D		1		31-07-11	21-08-11	1031010079	DIRECCIONAL "S"
SACHA-252D		1		09-08-11	31-08-2011	1059010076	DIRECCIONAL "S"
SACHA-300D		1		20-09-11	20-09-11	1039010069	DIRECCIONAL "S"
SACHA-251D		1		06-09-11	22-09-11	1051010099	DIRECCIONAL "S"
SACHA-234D		1		17-09-11	05-10-11	1044039976	DIRECCIONAL "S"
SACHA-342D		1		04-10-11	26-10-11	1073610001	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-250D		1		09-10-11	27-10-11	1049510071	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-254H		1		11-11-11	PERFORANDO		HORIZONTAL
SACHA-340D		1		17-11-11	12-12-11	1089010029	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-265D		1		02-12-11	27-12-11	1171010091	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-310		1		18-12-11	PERFORANDO		VERTICAL
SACHA-330D		1		22-12-11	PERFORANDO		DIRECCIONAL SLANT
ANDES PETROLEUM							
FANNY-18136H		1		07-01-11	01-02-11	100607753	HORIZONTAL
DORINE-77H		1		18-02-11	20-03-11	1108710244	HORIZONTAL
DORINE-78H		1		27-03-11	18-04-11	105847713	HORIZONTAL
ALICE-18H51		1		03-05-11	08-06-11	98107880	HORIZONTAL
ALICE-19H		1		14-06-11	11-07-11	110197966	HORIZONTAL
FANNY-180141		1		13-07-11	22-07-11	8938088152	DIRECCIONAL SLANT
FANNY-180142		1		27-07-11	09-08-11	95208724	DIRECCIONAL SLANT
FANNY-18138H		1		06-08-11	25-08-11	103907627	HORIZONTAL
FANNY-18137H		1		29-08-11	26-09-11	1056610192	HORIZONTAL
MHOGANY-9H		1		10-10-11	29-10-11	89787877	HORIZONTAL
ESPERANZA-1	1			21-08-11	26-09-11	111608041	DIRECCIONAL SLANT
SONIA-18H		1		18-10-11	20-11-11	102917853	HORIZONTAL
COLIBRI-1	1			03-11-11	24-11-11	111127978	DIRECCIONAL "S"
MHOGANY-9H		1		27-11-11	16-12-11	98817281	HORIZONTAL
CHORONGO ESTE-1	1			11-12-08	27-12-11	91508744	DIRECCIONAL "S"
CHORONGO 2		1		30-12-11	PERFORANDO		DIRECCIONAL SLANT
PETRORIENTAL							
NANTU-23		1		17-01-11	12-02-11	87949286	CONFIGURACION "S"
NANTU-25WV		1	INJECTOR	04-03-11	09-03-11	1148610157	CONFIGURACION SLANT
NANTU-21		1		17-03-11	13-03-11	1084510376	"S"
NANTU-14		1		23-03-11	18-04-11	1218811938	CONFIGURACION SLANT
NANTU-18		1		20-03-11	20-04-11	1099010092	CONFIGURACION SLANT
HORMIGUERO-33H		1		04-05-11	26-05-11	120318016	HORIZONTAL
HORMIGUERO-30		1		10-05-11	02-06-11	1095210450	CONFIGURACION SLANT
HORMIGUERO-27		1		05-06-11	25-06-11	1060010466	CONFIGURACION "S"
HORMIGUERO-31H (ST1)		1		19-07-2011	24-09-11	123213928	HORIZONTAL
HORMIGUERO-30ST2		1		18-10-11	24/10/2011 (02/11/11)	ABANDONADO POZO	DIRECCIONAL SLANT
ALFAMBA-1	1			21-11-11	24-12-11	1237810530	DIRECCIONAL SLANT
REPSOL-YPF							
BOGI-A2H		1		01-01-11	23-01-11	116628437	HORIZONTAL
PROFESOR PASCUAL Y REINICIADO TEMPORALMENTE POR PESCADO		1		03-01-11	EL 28/01/2011 FOMOS Y ABANDONA	6940	CONFIGURACION "J"
BOGI-A6H		1		31-01-11	19-02-11	111598452	HORIZONTAL
RO-A5HRE1		1		28-01-11	10-02-11	101607305	HORIZONTAL
RO-A02H		1		17-02-11	08-03-11	104767866	HORIZONTAL
BOGI-A8H		1		28-02-11	20-03-11	108878446	HORIZONTAL
RO-A6H		1		25-03-11	25-04-11	113958630	HORIZONTAL
TIVACUINO-B9H		1		12-04-11	04-05-11	102908006	HORIZONTAL
TIVACUINO-B8H		1		10-05-11	11-06-11	121749108	HORIZONTAL
RO-BURE1ST1		1		15-05-11	11-06-26	112097949	HORIZONTAL
RO-19H		1		14-07-11	10-08-11	10988887412	HORIZONTAL
RO-19H		1		17-08-11	06-09-11	109837859	HORIZONTAL
AMO-A108H		1		29-09-11	14-10-11	105297691	HORIZONTAL
AMO-A107H		1		28-10-11	21-11-11	107317867	HORIZONTAL
AMO-A109H		1		27-11-11	20-12-11	106107639	HORIZONTAL
PETROSUD - PETROIRIVA							
YUCA SUB-11HRE1		1		13-11-10	03-12-10(07-01-11)	1103395201090399	361
PINDO-17D		1		22-09-11	18-10-11	1095010574	DIRECCIONAL SLANT
PINDO-21D		1		02-11-11	26-11-11	1065010516	DIRECCIONAL "S"
ENAP SIPEC							
NABORS-609		1		03-08-11	22-08-11	1017410028	DIRECCIONAL "S"
NABORS-609		1		15-09-11	08-10-2011	1071110099	DIRECCIONAL "S"
NABORS-609		1		23-10-11	11-11-11	1018310133	DIRECCIONAL "S"
NABORS-609		1		25-11-11	16-12-11	1068210074	DIRECCIONAL SLANT
NABORS-609		1	INJECTOR	29-12-11	PERFORANDO		DIRECCIONAL "S"
AGIP OIL							
HILLAND-21H2W		1	REINJECTOR	26-12-10	01-02-11	130012000	S
HILLAND-21H2W (REINJECTOR)		1		11-02-26	11-06-18	1371711354	HORIZONTAL (DIRECCIONAL SLANT)
<b>TOTAL</b>		<b>9</b>	<b>185</b>	<b>5</b>			

No se contabilizan los pozos inyectoros y reinyectores  
FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION  
ELABORACION: SH-LIQUIDACIONES



**III  
POZOS EN OPERACION POR CAMPOS Y EMPRESAS**

**EP PETROECUADOR**

**2 0 1 1**

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
AGUARICO	5	6	5	5	6	6	7	7	9	11	9	9
AMISTAD	3	3	3	3	3	2	3	2	1	2	2	2
ANACONDA	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	4
ARAZA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ARMADILLO												
ATACAPI	11	10	11	11	11	9	9	9	10	12	11	10
AUCA	53	56	57	57	57	56	57	57	60	64	64	65
AUCA ESTE											1	1
AUCA SUR 1-2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
BLANCA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CARABOBO												
COBRA						1	1	1	1	1	1	1
CONDORAZO							1	2	1	1	1	1
CONDORAZO SUR ESTE	1	1	1	1	1	1						
CONGA												
CONONACO	27	26	26	26	27	29	28	28	26	26	26	25
CULEBRA	8	8	8	8	10	10	10	10	10	10	10	11
CUYABENO	25	25	24	24	25	22	22	22	24	26	25	24
DRAGO	10	10	10	10	12	11	11	2	13	12	13	13
DRAGO ESTE												
DRAGO NORTE												
DURENO												
FRONTERA	3	2	2	2	3	1	1	1	3	3	1	1
GUANTA	20	21	19	19	18	21	18	18	18	19	19	18
HUAMAYACU												
LAGO AGRIO	21	20	22	22	21	19	17	17	19	18	18	20
OCAÑO												
PACAYACU												
PACOA	33	34	33	33	32	29	30	29	29	27	27	27
PARAHUACU	14	11	13	13	13	14	13	13	12	12	12	13
PATRICIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEÑA BLANCA												
PICHINCHA	6	6	7	7	7	8	8	8	7	5	5	6
PUCUNA		11	11	11	12	12	12	12	11	11	11	11
PUMA												
RUMIYACU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SANSAHUARI	5	5	5	5	8	8	8	8	8	8	8	7
SECOYA	23	25	24	24	24	25	24	24	25	23	23	25
SHUJARA	12	10	10	10	11	11	11	11	11	9	9	10
SHUSHUFINDI	84	86	85	85	84	86	89	89	89	88	86	88
SHUSHUQUI	8	8	10	10	9	9	9	9	9	8	10	8
SINGUE												
TAPI	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3
TETETE	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7
TIPISHCA												
TIPISHCA-HUAICO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
VICTOR HUGO RUALES	20	23	22	22	23	22	21	21	21	21	21	22
VINITA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
YUCA	15	15	15	15	13	13	13	13	14	14	13	12
YULEBRA	11	11	11	11	11	11	11	11	12	11	13	13
<b>TOTAL</b>	<b>457</b>	<b>472</b>	<b>473</b>	<b>473</b>	<b>480</b>	<b>475</b>	<b>474</b>	<b>464</b>	<b>483</b>	<b>482</b>	<b>478</b>	<b>483</b>

FUENTE: SH - UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

PETROAMAZONAS

2011

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
ANGEL NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAMPO UNIFICADO PALO AZUL	25	25	25	25	26	27	28	27	27	26	28	28
CHONTAYACU												
COCA	12	12	12	12	13	13	13	13	14	14	14	14
COCA YA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPLEJO YANAQUINCHA	32	33	33	30	31	32	33	35	35	35	36	36
CONCORDIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
DUMBIQUE	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DUMBIQUE SUR		1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1
EDEN YUTURI	127	128	130	131	132	133	135	135	137	138	139	139
GACELA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
INDILLANA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
ITAYA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
JAGUAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JIVINO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
LAGUNA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5
LIMONCOCHA	35	36	36	34	35	32	35	33	32	28	28	29
LOBO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MONO	7	7	4	7	8	8	8	8	8	7	7	7
NAPO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
OSO	26	29	27	28	33	35	37	38	40	42	43	42
PAKA NORTE	1	1	1	1	1	1	2	3	4	5	6	6
PAKA SUR	11	12	13	13	14	15	15	15	15	14	14	14
PALMAR OESTE	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
PALMERAS NORTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2
PAÑACCOCHA	12	13	13	14	15	18	19	20	21	22	22	22
PAÑAYACU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PATA	2	2	2	2	3	3	2	2	2	3	3	3
PAYAMINO	13	13	13	13	13	12	12	12	12	12	13	13
QUINDE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SANISLA NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
SHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TLUICH		1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TUMALI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
TUMALI SURESTE												1
TUNTIK	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YANAHURCO							1	1	1	1	1	1
YURALPA	31	32	30	32	34	35	36	36	36	36	37	36
<b>TOTAL</b>	<b>394</b>	<b>404</b>	<b>400</b>	<b>402</b>	<b>418</b>	<b>425</b>	<b>437</b>	<b>439</b>	<b>445</b>	<b>443</b>	<b>450</b>	<b>450</b>

FUENTE: SH - UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

RIO NAPO COMPAÑIA DE ECONOMIA MIXTA

2011

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
SACHA	152	152	150	151	150	152	151	150	152	155	158	160
<b>TOTAL</b>	<b>152</b>	<b>152</b>	<b>150</b>	<b>151</b>	<b>150</b>	<b>152</b>	<b>151</b>	<b>150</b>	<b>152</b>	<b>155</b>	<b>158</b>	<b>160</b>

FUENTE: SH - UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD

2011

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
ALICE	13	13	12	14	12	12	11	12	13	13	12	12
ANNE												
CHORONGO	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DORINE	43	40	40	41	40	41	43	40	41	41	42	42
ESPERANZA											1	1
FANNY-18B	65	67	68	67	69	71	70	73	71	74	73	73
ISABEL												
JOAN												
MAHOGANY	0	1	2	0	0	1	0	0	0	0	0	1
MARIANN	19	19	19	19	18	19	19	17	16	18	17	16
MARIANN-4A	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
SAN JOSE												
SHIRLEY	1	2	2	1	2	1	1	2	1	2	2	2
SONIA	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3
TARAPOA												
TUCAN												1
<b>TOTAL</b>	<b>149</b>	<b>149</b>	<b>149</b>	<b>150</b>	<b>149</b>	<b>153</b>	<b>152</b>	<b>152</b>	<b>150</b>	<b>156</b>	<b>155</b>	<b>157</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES



**CAMPO PUMA ORIENTE S.A.**

2 0 1 1

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PUMA	6	6	6	7	7	7	7	7	8	8	8	4
<b>TOTAL</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>4</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

**CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR**

2 0 1 1

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PALANDA						2	2	2	2	2	3	3
PRIMAVERA						1	1	1	1	1	1	1
YUCA SUR 1-2						7	7	7	5	6	6	6
<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>10</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

**CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA**

2 0 1 1

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PALANDA	2	2	2	2	2							
PINDO	10	10	10	10	10	11	11		11	10	11	11
PINDO ESTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PRIMAVERA	1	1	1	1	1							
YUCA SUR 1-2	8	8	8	8	8							
<b>TOTAL</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>12</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

**ESPOL**

2 0 1 1

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
CAMPOS DEL CENTRO	460	468										
CAMPOS DEL NORTE	492	495										
CAMPOS DEL SUR	593	593										
<b>TOTAL</b>	<b>1,545</b>	<b>1,556</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

**PACIFPETROL**

2 0 1 1

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
CAMPOS DEL CENTRO			470	457	457	457	459	447	449	446	441	441
CAMPOS DEL NORTE			493	491	491	500	497	495	490	500	495	495
CAMPOS DEL SUR			589	579	579	586	585	563	569	592	558	558
<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,552</b>	<b>1,527</b>	<b>1,527</b>	<b>1,543</b>	<b>1,541</b>	<b>1,505</b>	<b>1,508</b>	<b>1,538</b>	<b>1,494</b>	<b>1,494</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

**PETROBELL INC.**

2 0 1 1

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
TIGUINO	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
<b>TOTAL</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

**PETROORIENTAL S.A.**

2 0 1 1

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
HORMIGUERO	22	22	22	22	22	22	22	22	19	19	19	19
HORMIGUERO SUR	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
KUPI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
NANTU	6	6	6	6	9	7	9	10	11	11	11	11
WANKE	5	6	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6
<b>TOTAL</b>	<b>39</b>	<b>41</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>43</b>	<b>41</b>	<b>43</b>	<b>44</b>	<b>43</b>	<b>43</b>	<b>43</b>	<b>43</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

REPSOL YPF ECUADOR S.A.

2 0 1 1

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
AMO	26	27	26	25	25	27	26	26	24	25	25	26
BOGI-CAPIRON	13	13	15	15	15	15	14	15	15	16	11	12
DABO	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2
DAIMI	29	26	27	29	26	27	27	28	27	28	29	29
GINTA	28	29	31	28	28	27	28	27	28	27	27	25
IRO	41	45	50	48	47	49	49	49	51	51	51	50
NPF												
TIVACUNO	10	10	10	10	10	9	10	10	10	9	7	8
TIVACUNO SUROESTE	4	5	4	5	5	5	5	5	4	4	3	3
WATI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>153</b>	<b>157</b>	<b>165</b>	<b>162</b>	<b>158</b>	<b>161</b>	<b>161</b>	<b>161</b>	<b>161</b>	<b>162</b>	<b>155</b>	<b>155</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

AGIP OIL ECUADOR B.V.

2 0 1 1

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
VILLANO	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
<b>TOTAL</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

SOCIEDAD INTERNACIONAL PETROLERA S.A.

2 0 1 1

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
BIGUNO	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2
HUACHITO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MAURO DAVALOS CORDERO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	18
PARAISO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
<b>TOTAL</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

SUELOPETROL C.A. S.A.

2 0 1 1

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PUCUNA	11											
SINGUE												
<b>TOTAL</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

TECPECUADOR S.A.

2 0 1 1

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
BERMEJO NORTE	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
BERMEJO SUR	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
EL RAYO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
<b>TOTAL</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

POZOS EN OPERACIÓN POR EMPRESA

2 0 1 1

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
E.P. PETROECUADOR	457	472	473	473	480	475	474	464	483	482	478	483
PETROMAZONAS E.P.	394	404	400	402	418	425	437	439	445	443	450	450
RIO NAPO	152	152	150	151	150	152	151	150	152	155	158	160
AGIP OIL ECUADOR	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	149	149	149	150	149	153	152	152	150	156	155	157
CAMPO PUMA ORIENTE	6	6	6	7	7	7	7	7	8	8	8	4
CONSORCIO PETROLERO	0	0	0	0	0	10	10	10	8	9	10	10
CONSORCIO PETROSUD	22	22	22	22	22	12	12	12	12	11	12	12
REPSOL YPF ECUADOR S.A.	153	157	165	162	158	161	161	161	161	162	155	155
ESPOL	1,545	1,556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PACIFPETROL	0	0	1,552	1,527	1,527	1,543	1,541	1,505	1,508	1,538	1,494	1,494
PETROBELL INC	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
PETROORIENTAL S.A.	39	41	40	40	43	41	43	44	43	43	43	43
SOCIEDAD INTERNACIONAL PETROLERA S.A.	30	30	30	30	30	31	31	31	31	32	32	33
SUELO PETROL C.A.	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TECPECUADOR S.A.	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
<b>TOTAL</b>	<b>3,030</b>	<b>3,061</b>	<b>3,059</b>	<b>3,036</b>	<b>3,056</b>	<b>3,082</b>	<b>3,091</b>	<b>3,047</b>	<b>3,073</b>	<b>3,111</b>	<b>3,067</b>	<b>3,073</b>

FUENTE: SH-UNIDAD TECNICA  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES



## IV

## PRODUCCION DE PETROLEO EN CAMPOS POR EMPRESA

## EP. PETROECUADOR\*

2 0 1 1

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	AGUARICO	98.215	120.387	138.892	146.908	162.604	148.967	154.066	152.511	151.305	165.481	152.590	158.184	1.750.110
AUCA	61	ANAONDA	16.441	14.551	15.745	14.775	14.635	13.387	13.421	20.086	18.837	21.750	34.106	29.563	227.297
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	ARAZA		10.229	8.378	7.964	7.797	7.744	7.807	6.203	6.984	6.165	8.119	6.633	84.023
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	ATACAPI	93.110	91.685	111.107	112.409	129.300	137.444	173.267	166.061	173.373	188.534	165.203	165.082	1.706.574
AUCA	61	AUCA	740.409	720.393	764.329	721.273	718.330	674.680	729.311	749.133	750.565	763.901	772.571	829.569	8.934.463
AUCA	61	AUCA SUR 1-2	125.562	104.107	116.188	111.339	112.684	99.104	103.278	105.717	103.929	107.177	104.561	106.871	1.300.515
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	COBRA					589	19.602	21.501	20.555	17.722	17.327	17.265	17.321	131.882
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	CONDORAZO	2.167	3.247	3.479	3.246	3.286	2.937	2.858	4.029	2.894	0	0	0	28.143
AUCA	61	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
AUCA	61	CULEBRA	90.964	81.436	85.112	80.784	87.833	77.009	78.231	80.159	72.149	70.171	78.429	88.695	970.972
CUYABENO-TIPIHCA	58	CUYABENO	317.574	280.958	308.977	311.466	313.769	301.157	315.408	320.365	321.202	349.794	316.638	323.188	3.780.494
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	DRAGO	7.232	11.145	11.360	10.455	9.239	8.696	9.780	10.146	8.870	9.165	8.353	8.263	112.703
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	DRAGO ESTE	68.256	110.819	117.035	144.400	148.032	121.226	125.645	141.084	91.949	89.011	109.900	133.455	1.400.812
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	DRAGO NORTE	79.420	110.767	126.164	109.418	95.525	97.626	88.616	106.777	129.556	151.827	130.446	102.421	1.328.563
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	FRONTERA	13.058	11.008	11.443	12.290	6.518	12.835	6.510	13.970	12.404	11.010	7.684	7.114	125.845
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	GUANTA	126.931	114.440	124.858	107.218	114.492	116.754	107.327	106.870	118.854	107.312	111.910	110.017	1.366.584
LAGO AGRIO	56	LAGO AGRIO	109.817	90.374	102.304	95.465	99.098	92.722	90.884	85.641	98.915	106.170	81.913	83.010	1.136.312
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	PARAHUACU	111.153	95.476	110.260	110.410	118.656	101.066	103.896	103.589	95.054	91.982	83.988	93.580	1.219.110
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	PICHINCHA	109.897	105.638	112.798	101.519	103.048	106.555	99.178	96.834	95.882	109.638	106.562	109.418	1.256.966
BLOQUE PETROPRODUCCION	61	RUMIYACU	11.600	10.375	11.411	11.104	11.376	11.030	11.288	11.295	10.936	12.285	11.551	10.833	135.084
CUYABENO-TIPIHCA	58	SANSAHUARI	48.686	41.648	54.503	52.165	48.757	49.860	42.963	52.391	87.045	61.119	47.221	41.799	628.158
BLOQUE PETROPRODUCCION	57	SECOYA	148.706	125.460	120.283	126.626	131.564	123.292	112.966	123.430	108.074	109.504	123.841	132.457	1.486.202
BLOQUE PETROPRODUCCION	57	SHUARA	57.534	50.277	50.425	81.970	81.442	64.313	66.592	57.089	54.607	51.426	51.413	46.852	713.941
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	SHUSHUFINDI	1.255.935	1.080.749	1.181.849	1.118.462	1.191.634	1.177.631	1.227.262	1.235.362	1.156.669	1.190.093	1.207.152	1.201.408	14.224.206
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	SHUSHUQUI	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
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	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
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	TETETE	55.614	48.250	51.936	50.837	50.798	51.059	40.596	52.161	46.083	51.422	49.236	48.430	596.421
CUYABENO-TIPIHCA	58	VICTOR HUGO RUALES	286.460	272.659	264.334	244.554	249.070	226.958	237.788	230.296	220.075	231.790	249.383	304.884	3.018.250
AUCA	61	YUCA	157.385	139.062	148.119	137.824	144.446	135.604	138.080	138.401	132.139	126.756	117.065	121.265	1.636.145
AUCA	61	YULEBRA	94.367	88.166	97.098	95.317	97.774	89.347	96.982	101.939	109.358	100.148	98.565	100.814	1.169.875
PACOA	1	PACOA	2.092	1.791	1.663	1.771	1.943	1.826	1.758	1.809	1.800	1.694	1.638	1.633	21.416
OCANO-PEÑA BLANCA	27	BLANCA	9.313	8.091	9.043	9.867	10.690	10.358	10.074	10.201	9.986	10.143	10.019	8.871	116.656
OCANO-PEÑA BLANCA	27	TIPISHCA-HUAICO	35.522	32.519	36.462	34.399	34.374	33.563	33.632	33.441	31.680	29.352	26.433	26.671	388.050
VINITA	59	VINITA	22.827	20.156	22.544	14.958	18.549	17.571	18.247	18.413	18.155	18.659	18.148	18.612	226.839
PUCUNA	44	PUCUNA	16.129	54.978	59.173	63.953	70.670	68.614	71.036	70.952	64.574	64.945	63.779	67.520	736.322
<b>TOTAL</b>			<b>4.617.571</b>	<b>4.320.305</b>	<b>4.677.553</b>	<b>4.523.781</b>	<b>4.670.455</b>	<b>4.471.319</b>	<b>4.621.776</b>	<b>4.702.474</b>	<b>4.584.128</b>	<b>4.698.990</b>	<b>4.628.432</b>	<b>4.785.744</b>	<b>55.302.530</b>
<b>PROMEDIO DIA</b>			<b>148.954</b>	<b>154.297</b>	<b>150.889</b>	<b>150.793</b>	<b>150.660</b>	<b>149.044</b>	<b>149.090</b>	<b>151.693</b>	<b>152.804</b>	<b>151.580</b>	<b>154.281</b>	<b>154.379</b>	<b>151.514</b>

NOTA : (\*) LA EMPRESA PETROPRODUCCION PASA A DENOMINARSE COMO PETROECUADOR DESDE EL 6 DE ABRIL DE 2010.

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

PETROAMAZONAS EP\*

2 0 1 1

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
INDILLANA	15	COMPLEJO YANAQUINCHA	332,670	284,764	295,628	290,481	301,332	290,439	312,936	317,404	285,879	309,316	291,329	273,501	3,585,678
INDILLANA	15	DUMBIQUE	40,054	34,914	34,814	31,817	30,599	7,502	51,413	46,386	40,451	38,078	32,850	30,182	419,059
INDILLANA	15	DUMBIQUE SUR	4,609	1,534	0	0	2,852	2,358	4,069	5,487	4,417	3,808	4,078	4,189	37,400
INDILLANA	15	INDILLANA	182,144	154,496	162,186	159,305	153,130	157,674	167,279	169,986	154,921	145,914	135,646	134,288	1,876,969
INDILLANA	15	PAKA NORTE	3,130	2,874	3,058	2,812	2,987	7,246	27,715	74,340	73,692	93,238	101,864	89,756	482,711
INDILLANA	15	PAKA SUR	248,608	230,142	235,072	239,401	249,617	236,218	247,313	239,987	208,746	234,672	227,114	215,773	2,812,661
INDILLANA	15	PALMAR OESTE	61,576	63,004	70,769	67,434	65,829	57,318	56,614	55,559	45,326	63,071	60,905	57,770	725,175
INDILLANA	15	PALMERAS NORTE	35,075	38,431	41,395	39,954	40,371	36,368	27,898	24,495	20,555	21,642	17,025	24,796	368,004
INDILLANA	15	PAÑAYACU	10,074	8,610	10,186	8,004	8,970	8,870	8,944	9,397	8,416	8,008	7,903	8,257	105,638
INDILLANA	15	QUINDE	7,134	5,950	6,459	5,832	5,143	4,742	4,603	4,539	4,305	4,424	4,172	4,257	61,560
INDILLANA	15	TUICH	46,535	48,258	58,830	54,172	54,823	52,109	54,900	50,325	44,323	40,299	30,570	13,127	548,270
INDILLANA	15	TUNTIK	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	15,767	15,767
INDILLANA	15	YANAHURCO				8,764	2,065	11,741	14,919	10,188	7,824	8,753	7,304	6,110	77,668
INDILLANA	15	LIMONCOCHA	329,623	333,072	353,089	331,961	345,728	289,844	330,936	374,301	356,552	350,571	322,950	343,300	4,061,926
INDILLANA	15	TOTAL	1,301,232	1,206,048	1,271,486	1,239,937	1,263,446	1,162,428	1,309,539	1,382,393	1,255,406	1,321,792	1,243,709	1,221,073	15,178,488
PALO AZUL	18	CAMPO UNIFICADO PALO AZUL	557,044	500,844	544,044	523,957	548,498	531,756	499,466	511,697	471,321	498,409	492,751	516,556	6,196,342
PALO AZUL	18	PATA	36,869	33,976	36,525	35,845	38,769	36,125	35,675	34,378	33,352	34,648	32,666	33,638	422,464
PALO AZUL	18	TOTAL	593,913	534,820	580,569	559,801	587,266	567,880	535,141	546,075	504,673	533,057	525,417	550,193	6,618,806
YURALPA	21	YURALPA	254,547	229,705	249,617	256,608	289,154	276,267	277,922	273,229	270,958	288,327	298,614	310,858	3,275,807
YURALPA	21	TOTAL	254,547	229,705	249,617	256,608	289,154	276,267	277,922	273,229	270,958	288,327	298,614	310,858	3,275,807
COCA-PAYAMINO	7	GACELA	12,918	11,660	12,687	12,174	12,270	11,554	11,813	11,019	16,524	17,593	17,190	17,454	164,856
COCA-PAYAMINO	7	JAGUAR					0	0							-
COCA-PAYAMINO	7	LOBO	25,769	29,472	33,056	31,880	32,131	30,464	29,388	27,930	29,559	29,816	28,590	29,013	357,068
COCA-PAYAMINO	7	MONO	23,104	11,813	18,234	18,875	21,366	20,351	21,324	22,211	21,224	21,374	20,934	20,703	241,514
COCA-PAYAMINO	7	OSO	565,083	550,513	596,490	575,548	573,891	613,726	594,975	557,060	511,544	666,466	615,712	701,263	7,122,272
COCA-PAYAMINO	7	COCA	43,330	37,419	41,462	39,235	39,945	35,468	39,305	38,325	41,658	41,700	40,871	41,904	480,622
COCA-PAYAMINO	7	PAYAMINO	71,162	64,446	72,491	70,004	71,107	65,656	68,443	68,062	67,330	67,979	64,844	69,418	820,942
COCA-PAYAMINO	7	TOTAL	741,366	705,324	774,421	747,716	750,710	777,219	765,249	724,608	687,840	844,928	788,141	879,754	9,187,275
EDEN YUTURI	12	EDEN YUTURI	1,511,489	1,384,817	1,515,232	1,448,510	1,487,733	1,435,179	1,410,739	1,376,872	1,297,296	1,395,934	1,358,687	1,387,521	17,010,007
EDEN YUTURI	12	PAÑACOCCHA	521,317	477,008	523,494	487,135	516,815	529,542	510,233	529,041	494,022	464,804	447,566	447,344	5,948,321
EDEN YUTURI	12	TOTAL	2,032,806	1,861,825	2,038,726	1,935,645	2,004,548	1,964,721	1,920,972	1,905,913	1,791,318	1,860,738	1,806,253	1,834,865	22,958,328
		TOTAL	4,923,864	4,537,722	4,914,818	4,739,707	4,895,125	4,748,514	4,808,821	4,832,217	4,510,194	4,848,841	4,662,134	4,796,744	57,218,703
PROMEDIO DIA			158,834	162,062	158,543	157,990	157,907	158,284	155,123	155,878	150,340	156,414	155,404	154,734	156,764

NOTA : (\*) LA EMPRESA PETROAMAZONAS PASA A DENOMINARSE COMO PETROAMAZONAS EP DESDE EL 6 DE ABRIL DE 2010.

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

**RIO NAPO**

**2 0 1 1**

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SACHA	60	SACHA	1,465,767	1,340,046	1,526,792	1,501,455	1,518,481	1,461,865	1,516,959	1,550,083	1,488,615	1,550,238	1,526,190	1,628,437	18,074,927
<b>TOTAL</b>			<b>1,465,767</b>	<b>1,340,046</b>	<b>1,526,792</b>	<b>1,501,455</b>	<b>1,518,481</b>	<b>1,461,865</b>	<b>1,516,959</b>	<b>1,550,083</b>	<b>1,488,615</b>	<b>1,550,238</b>	<b>1,526,190</b>	<b>1,628,437</b>	<b>18,074,927</b>
PROMEDIO DIA			47,283	47,859	49,251	50,048	48,983	48,729	48,934	50,003	49,621	50,008	50,873	52,530	49,520

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

**SOCIEDAD INTERNACIONAL PETROLERA S.A.**

**2 0 1 1**

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PBHI	47	BIGUNO	3,879	3,540	4,036	3,661	3,664	3,773	4,047	3,952	3,439	3,390	3,567	3,873	44,822
PBHI	47	HUACHITO	5,910	5,699	6,468	6,321	6,528	6,199	6,542	6,340	5,990	6,261	6,017	6,109	74,384
PBHI	47	MAURO DAVALOS CORDERO	311,679	294,356	334,679	312,176	329,875	305,622	294,199	297,416	288,723	314,842	337,028	348,793	3,769,388
PBHI	47	PARAISO	63,581	56,227	62,443	53,900	61,088	55,125	53,754	56,208	51,659	50,823	48,404	49,647	662,859
<b>TOTAL</b>			<b>385,050</b>	<b>359,823</b>	<b>407,625</b>	<b>376,059</b>	<b>401,156</b>	<b>370,719</b>	<b>358,542</b>	<b>363,917</b>	<b>349,811</b>	<b>375,316</b>	<b>395,016</b>	<b>408,421</b>	<b>4,551,453</b>
PROMEDIO DIA			12,421	12,851	13,149	12,535	12,941	12,357	11,566	11,739	11,660	12,107	13,167	13,175	12,470

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

**CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA**

**2 0 1 1**

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PALANDA-YUCA	64	PALANDA	12,160	10,926	12,157	11,728	5,932	12,185	13,739	11,921	11,427	22,899	22,394	21,488	168,956
PALANDA-YUCA	64	PRIMAVERA	2,220	2,030	2,258	2,262	2,334	2,240	2,310	2,310	2,213	2,298	1,857	-	24,332
PALANDA-YUCA	64	YUCA SUR 1-2	37,760	30,228	47,704	62,256	57,319	51,550	49,239	44,127	37,942	40,355	39,904	40,902	539,286
<b>TOTAL</b>			<b>52,140</b>	<b>43,184</b>	<b>62,119</b>	<b>76,246</b>	<b>65,585</b>	<b>65,975</b>	<b>65,288</b>	<b>58,358</b>	<b>51,582</b>	<b>65,552</b>	<b>64,155</b>	<b>62,390</b>	<b>732,574</b>
PROMEDIO DIA			1,682	1,542	2,004	2,542	2,116	2,199	2,106	1,883	1,719	2,115	2,139	2,013	2,007

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

**CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA**

**2 0 1 1**

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PINDO	65	PINDO	159,686	146,082	158,938	151,002	148,146	143,203	135,064	129,775	137,847	135,045	142,608	142,059	1,729,455
PINDO	65	PINDO ESTE	11,248	9,911	11,095	9,952	9,057	7,901	7,335	8,006	7,998	8,505	8,575	9,035	108,618
<b>TOTAL</b>			<b>170,934</b>	<b>155,993</b>	<b>170,033</b>	<b>160,954</b>	<b>157,203</b>	<b>151,104</b>	<b>142,399</b>	<b>137,781</b>	<b>145,845</b>	<b>143,550</b>	<b>151,183</b>	<b>151,094</b>	<b>1,838,073</b>
PROMEDIO DIA			5,514	5,571	5,485	5,365	5,071	5,037	4,994	4,445	4,862	4,631	5,039	4,874	5,036

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

TECPECECUADOR S.A.

2 0 1 1

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BERMEJO	49	BERMEJO NORTE	20,780	18,706	20,456	19,434	19,650	19,122	18,412	18,049	18,996	17,177	17,439	19,699	227,919
BERMEJO	49	BERMEJO SUR	83,159	75,222	83,482	80,705	79,194	76,248	78,331	78,529	76,126	77,104	72,911	75,682	936,693
BERMEJO	49	EL RAYO	25,717	23,059	25,142	23,646	24,229	20,014	20,452	22,769	21,881	21,970	21,078	21,222	271,178
<b>TOTAL</b>			<b>129,655</b>	<b>116,988</b>	<b>129,080</b>	<b>123,784</b>	<b>123,073</b>	<b>115,383</b>	<b>117,195</b>	<b>119,348</b>	<b>117,003</b>	<b>116,251</b>	<b>111,428</b>	<b>116,603</b>	<b>1,435,791</b>
PROMEDIO DIA			4,182	4,178	4,164	4,126	3,970	3,846	3,780	3,850	3,900	3,750	3,714	3,761	3,934

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

PETROBELL

2 0 1 1

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
TIGUINO	66	TIGUINO	136,532	117,092	101,798	124,129	131,264	127,855	133,276	135,156	132,151	134,704	130,450	117,584	1,521,992
<b>TOTAL</b>			<b>136,532</b>	<b>117,092</b>	<b>101,798</b>	<b>124,129</b>	<b>131,264</b>	<b>127,855</b>	<b>133,276</b>	<b>135,156</b>	<b>132,151</b>	<b>134,704</b>	<b>130,450</b>	<b>117,584</b>	<b>1,521,992</b>
PROMEDIO DIA			4,404	4,182	3,284	4,138	4,234	4,262	4,299	4,360	4,405	4,345	4,348	3,793	4,170

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

SUELOPETROL

2 0 1 1

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PUCUNA		PUCUNA	46,169												46,169
<b>TOTAL</b>			<b>46,169</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>46,169</b>

\*SUELOPETROL TERMINA SU OPERACIÓN Y PASA A EP PETROECUADOR EL 23 DE ENERO DE 2011 A LAS 24H00. PARA LOS PROMEDIOS Y TOTALES SE DEBERA SUMAR DE LAS DOS OPERADORAS

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

PETROORIENTAL

2 0 1 1

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
NANTU	14	KUPI	11,269	10,192	11,265	10,948	10,977	11,199	12,195	10,899	10,268	10,877	10,453	10,787	131,330
NANTU	14	NANTU	79,908	65,574	69,095	73,492	60,709	71,601	94,017	94,525	90,680	96,262	104,354	105,909	1,006,125
NANTU	14	WANKE	56,198	50,324	54,734	53,504	48,158	47,346	51,945	54,406	53,986	55,748	54,725	57,763	638,837
NANTU	17	HORMIGUERO	251,131	217,506	231,807	216,329	210,411	204,333	225,757	217,956	213,833	223,613	209,099	216,305	2,638,079
NANTU	17	HORMIGUERO SUR	24,915	26,786	28,807	29,140	37,601	34,883	31,670	31,953	28,059	29,713	30,018	29,592	363,137
<b>TOTAL</b>			<b>423,420</b>	<b>370,382</b>	<b>395,708</b>	<b>383,414</b>	<b>367,856</b>	<b>369,361</b>	<b>415,585</b>	<b>409,739</b>	<b>396,826</b>	<b>416,212</b>	<b>408,649</b>	<b>420,356</b>	<b>4,777,507</b>
PROMEDIO DIA			13,659	13,228	12,765	12,780	11,866	12,312	13,406	13,217	13,228	13,426	13,622	13,560	13,089

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

REPSOL YPF

2 0 1 1

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
IRO	16	AMO	260,777	243,166	255,336	238,126	251,258	233,759	230,573	233,557	212,899	224,268	291,292	315,891	2,990,901
IRO	16	BOGI-CAPIRON	144,437	169,177	212,163	224,215	192,874	165,489	167,848	160,648	155,039	150,473	133,739	139,775	2,015,877
IRO	16	DABO	9,890	9,055	10,232	9,794	10,441	9,223	7,908	7,990	10,748	12,355	13,699	13,074	124,410
IRO	16	DAIMI	210,785	180,941	208,987	203,072	200,943	200,593	199,479	197,245	190,518	197,573	200,541	194,463	2,385,138
IRO	16	GINTA	165,090	155,598	170,252	160,902	157,500	153,826	152,322	148,782	142,375	146,417	142,252	136,445	1,831,760
IRO	16	IRO	502,589	469,623	550,593	526,032	553,002	523,719	521,724	541,688	532,899	529,522	472,429	440,085	6,163,905
TIVACUNO	67	TIVACUNO	77,702	69,167	70,824	69,317	76,937	78,161	82,448	84,671	78,106	77,749	57,862	89,640	912,586
TIVACUNO	67	TIVACUNO SUROESTE	36,491	41,203	42,631	42,134	40,805	38,125	38,451	36,251	35,284	36,436	29,298	30,663	447,772
<b>TOTAL</b>			<b>1,407,761</b>	<b>1,337,930</b>	<b>1,521,019</b>	<b>1,473,591</b>	<b>1,483,760</b>	<b>1,402,895</b>	<b>1,400,753</b>	<b>1,410,832</b>	<b>1,357,867</b>	<b>1,374,792</b>	<b>1,341,113</b>	<b>1,360,036</b>	<b>16,872,350</b>
PROMEDIO DIA			45,412	47,783	49,065	49,120	47,863	46,763	45,186	45,511	45,262	44,348	44,704	43,872	46,226

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

ANDES PETROLEUM

2 0 1 1

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
TARAPOA	62	ALICE	94,309	83,129	90,860	81,698	77,466	72,059	80,607	95,560	87,237	88,486	84,818	83,407	1,019,635
TARAPOA	62	CHORONGO	8,839	8,041	8,969	8,727	7,970	8,828	9,124	9,103	8,799	8,939	8,767	9,149	105,254
TARAPOA	62	DORINE	368,427	326,272	375,534	375,177	384,490	366,448	368,204	347,914	355,415	349,466	318,751	328,278	4,264,377
TARAPOA	62	ESPERANZA										34,670	50,413	23,655	108,738
TARAPOA	62	FANNY-18B	541,389	466,066	501,737	473,337	488,070	466,256	476,168	468,311	565,370	605,010	546,653	541,243	6,139,608
TARAPOA	62	MAHOGANY	0	0	0	0	355	1,271	0	1,344	0	28,233	28,259	59,462	
TARAPOA	62	MARIANN	99,266	87,421	92,533	85,669	85,546	81,765	84,716	85,690	82,878	79,179	68,319	62,968	995,950
TARAPOA	62	MARIANN-4A	44,693	39,061	42,810	40,443	39,802	35,437	35,740	34,276	33,514	35,233	33,652	31,956	446,615
TARAPOA	62	SHIRLEY	2,186	2,140	2,446	2,154	2,039	2,217	2,547	3,239	3,918	4,171	4,108	4,227	35,392
TARAPOA	62	SONIA	5,758	5,055	5,640	5,443	5,569	5,282	5,420	5,426	5,438	6,133	11,523	35,509	102,197
<b>TOTAL</b>			<b>1,164,868</b>	<b>1,017,185</b>	<b>1,120,528</b>	<b>1,072,649</b>	<b>1,091,307</b>	<b>1,039,561</b>	<b>1,062,527</b>	<b>1,050,862</b>	<b>1,142,569</b>	<b>1,211,288</b>	<b>1,155,236</b>	<b>1,148,650</b>	<b>13,277,228</b>
PROMEDIO DIA			37,576	36,328	36,146	35,755	35,203	34,652	34,275	33,899	38,086	39,074	38,508	37,053	36,376

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

AGIP OIL ECUADOR

2 0 1 1

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
VILLANO	10	VILLANO	515,912	466,765	533,413	499,438	519,964	459,708	533,649	539,642	519,078	544,788	483,337	513,994	6,129,687
<b>TOTAL</b>			<b>515,912</b>	<b>466,765</b>	<b>533,413</b>	<b>499,438</b>	<b>519,964</b>	<b>459,708</b>	<b>533,649</b>	<b>539,642</b>	<b>519,078</b>	<b>544,788</b>	<b>483,337</b>	<b>513,994</b>	<b>6,129,687</b>
PROMEDIO DIA			16,642	16,670	17,207	16,111	16,773	14,829	17,214	17,408	17,303	17,574	16,111	16,580	16,794

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

## CAMPO PUMA ORIENTE S.A.

2 0 1 1

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PUMA	45	PUMA	49.506	36.806	39.055	33.331	30.514	26.534	24.397	21.031	14.212	31.757	30.695	30.773	368.611
<b>TOTAL</b>			<b>49.506</b>	<b>36.806</b>	<b>39.055</b>	<b>33.331</b>	<b>30.514</b>	<b>26.534</b>	<b>24.397</b>	<b>21.031</b>	<b>14.212</b>	<b>31.757</b>	<b>30.695</b>	<b>30.773</b>	<b>368.611</b>
PROMEDIO DIA			1,597	1,315	1,260	1,111	984	884	787	678	474	1,024	1,023	993	1,010

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

## PACIFPETROL

2 0 1 1

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
GUSTAVO GALINDO	2	CAMPOS DEL CENTRO	15.998	14.370	15.962	15.257	15.608	15.087	15.128	15.166	14.716	15.031	14.679	15.023	182.026
GUSTAVO GALINDO	2	CAMPOS DEL NORTE	13.531	12.367	13.543	13.116	13.469	13.064	13.416	13.514	13.300	13.769	13.416	13.743	160.247
GUSTAVO GALINDO	2	CAMPOS DEL SUR	11.133	9.970	10.975	10.423	11.811	11.075	11.148	11.270	10.918	10.863	10.661	10.831	131.077
<b>TOTAL</b>			<b>40.662</b>	<b>36.708</b>	<b>40.480</b>	<b>38.795</b>	<b>40.888</b>	<b>39.225</b>	<b>39.692</b>	<b>39.950</b>	<b>38.934</b>	<b>39.663</b>	<b>38.756</b>	<b>39.597</b>	<b>473.350</b>
PROMEDIO DIA			1,312	1,311	1,306	1,293	1,319	1,308	1,280	1,289	1,298	1,279	1,292	1,277	1,297

NOTA: LAS CIFRAS DEL MES DE ENERO PERTENECE A ESPOL.

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

## PRODUCCION DE PETROLEO NETO DE CAMPO

2 0 1 1

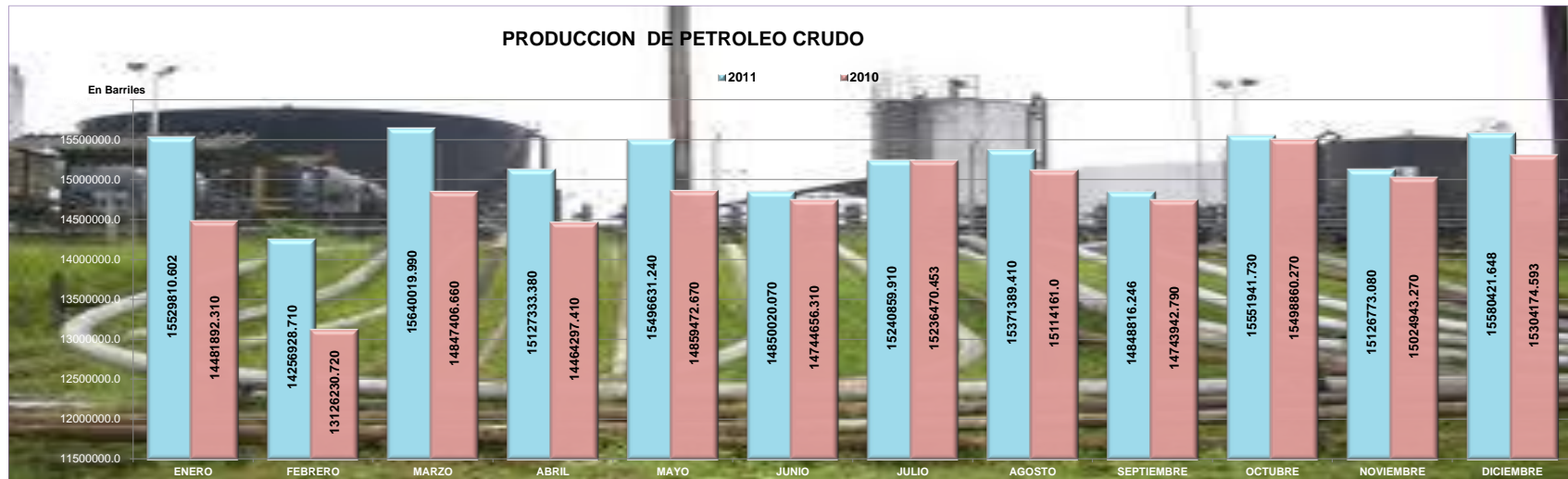
-En Barriles-

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR	4.617.571	4.320.305	4.677.553	4.523.781	4.670.455	4.471.319	4.621.776	4.702.474	4.584.128	4.698.990	4.628.432	4.785.744	55.302.530
PETROAMAZONAS EP	4.923.864	4.537.722	4.914.818	4.739.707	4.895.125	4.748.514	4.808.821	4.832.217	4.510.194	4.848.841	4.662.134	4.796.744	57.218.703
RIO NAPO	1.465.767	1.340.046	1.526.792	1.501.455	1.518.481	1.461.865	1.516.959	1.550.083	1.488.615	1.550.238	1.526.190	1.628.437	18.074.927
SOIEDAD PETROLERA S.A.	385.050	359.823	407.625	376.059	401.156	370.719	358.542	363.917	349.811	375.316	395.016	408.421	4.551.453
CONSORCIO PETROLERO PALANDA	52.140	43.184	62.119	76.246	65.585	65.975	65.288	58.358	51.582	65.552	64.155	62.390	732.574
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	170.934	155.993	170.033	160.954	157.203	151.104	142.399	137.781	145.845	143.550	151.183	151.094	1.838.073
SUELOPETROL	46.169	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.169
PETROBELL	136.532	117.092	101.798	124.129	131.264	127.855	133.276	135.156	132.151	134.704	130.450	117.584	1.521.992
PETROORIENTAL	423.420	370.382	395.708	383.414	367.856	369.361	415.585	409.739	396.826	416.212	408.649	420.356	4.777.507
REPSOL YPF	1.407.761	1.337.930	1.521.019	1.473.591	1.483.760	1.402.895	1.400.753	1.410.832	1.357.867	1.374.792	1.341.113	1.360.036	16.872.350
ANDES PETROLEUM	1.164.868	1.017.185	1.120.528	1.072.649	1.091.307	1.039.561	1.062.527	1.050.862	1.142.569	1.211.288	1.155.236	1.148.650	13.277.228
AGIP OIL ECUADOR	515.912	466.765	533.413	499.438	519.964	459.708	533.649	539.642	519.078	544.788	483.337	513.994	6.129.687
PACIFPETROL - ESPOL	40.662	36.708	40.480	38.795	40.888	39.225	39.692	39.950	38.934	39.663	38.756	39.597	473.350
TECPECECUADOR S.A.	129.655	116.988	129.080	123.784	123.073	115.383	117.195	119.348	117.003	116.251	111.428	116.603	1.435.791
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	49.506	36.806	39.055	33.331	30.514	26.534	24.397	21.031	14.212	31.757	30.695	30.773	368.611
<b>2011</b>	<b>15.529,811</b>	<b>14.256,929</b>	<b>15.640,020</b>	<b>15.127,333</b>	<b>15.496,631</b>	<b>14.850,020</b>	<b>15.240,860</b>	<b>15.371,389</b>	<b>14.848,816</b>	<b>15.551,942</b>	<b>15.126,773</b>	<b>15.580,422</b>	<b>182,620,946</b>
<b>2010</b>	<b>14,481,892</b>	<b>13,126,231</b>	<b>14,847,407</b>	<b>14,464,297</b>	<b>14,859,473</b>	<b>14,744,656</b>	<b>15,236,470</b>	<b>15,114,161</b>	<b>14,743,943</b>	<b>15,498,860</b>	<b>15,024,943</b>	<b>15,304,175</b>	<b>177,446,508</b>
VARIACION %	7.24	8.61	5.34	4.58	4.29	0.71	0.03	1.70	0.71	0.34	0.68	1.81	2.92

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES





FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION  
 ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

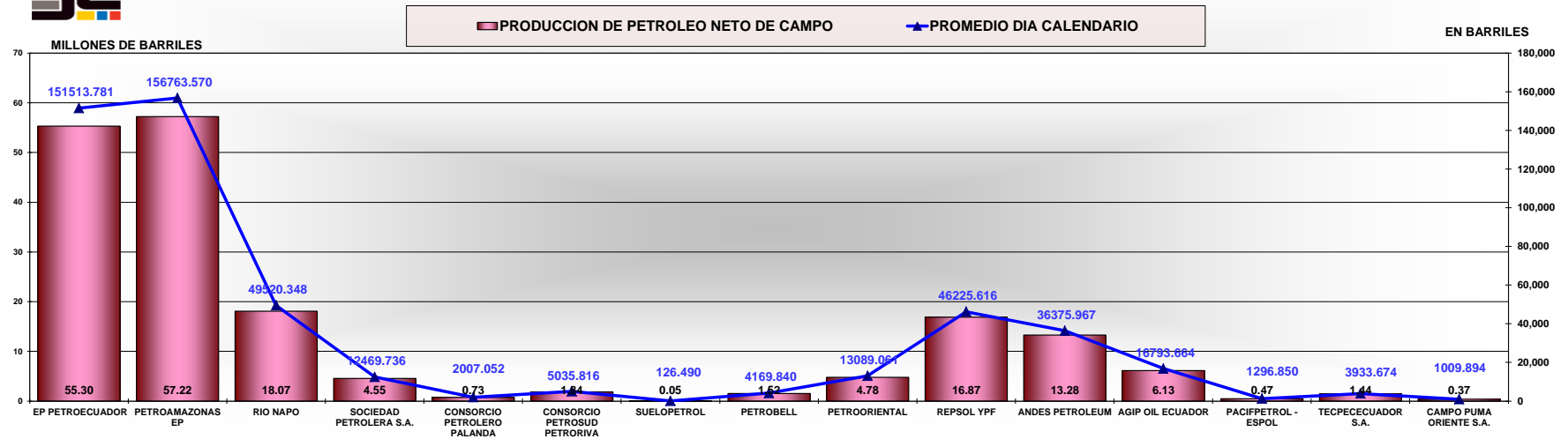
### PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO EN CAMPO POR EMPRESA: PROMEDIO DIA CALENDARIO 2 0 1 1 -En Barriles-

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR	148,954	154,297	150,889	150,793	150,660	149,044	149,090	151,693	152,804	151,580	154,281	154,379	151,514
PETROAMAZONAS EP	158,834	162,062	158,543	157,990	157,907	158,284	155,123	155,878	150,340	156,414	155,404	154,734	156,764
RIO NAPO	47,283	47,859	49,251	50,048	48,983	48,729	48,934	50,003	49,621	50,008	50,873	52,530	49,520
SOCIEDAD PETROLERA S.A.	12,421	12,851	13,149	12,535	12,941	12,357	11,566	11,739	11,660	12,107	13,167	13,175	12,470
CONSORCIO PETROLERO PALANDA	1,682	1,542	2,004	2,542	2,116	2,199	2,106	1,883	1,719	2,115	2,139	2,013	2,007
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	5,514	5,571	5,485	5,365	5,071	5,037	4,594	4,445	4,862	4,631	5,039	4,874	5,036
SUELOPETROL	1,489	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126
PETROBELL	4,404	4,182	3,284	4,138	4,234	4,262	4,299	4,360	4,405	4,345	4,348	3,793	4,170
PETROORIENTAL	13,659	13,228	12,765	12,780	11,866	12,312	13,406	13,217	13,228	13,426	13,622	13,560	13,089
REPSOL YPF	45,412	47,783	49,065	49,120	47,863	46,763	45,186	45,511	45,262	44,348	44,704	43,872	46,226
ANDES PETROLEUM	37,576	36,328	36,146	35,755	35,203	34,652	34,275	33,899	38,086	39,074	38,508	37,053	36,376
AGIP OIL ECUADOR	16,642	16,670	17,207	16,648	16,773	15,324	17,214	17,408	17,303	17,574	16,111	16,580	16,794
PACIFPETROL - ESPOL	1,312	1,311	1,306	1,293	1,319	1,308	1,280	1,289	1,298	1,279	1,292	1,277	1,297
TECPECECUADOR S.A.	4,182	4,178	4,164	4,126	3,970	3,846	3,780	3,850	3,900	3,750	3,714	3,761	3,934
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	1,597	1,315	1,280	1,111	984	884	787	678	474	1,024	1,023	993	1,010
<b>2011</b>	<b>500,962</b>	<b>509,176</b>	<b>504,517</b>	<b>504,244</b>	<b>499,891</b>	<b>495,001</b>	<b>491,641</b>	<b>495,851</b>	<b>494,961</b>	<b>501,676</b>	<b>504,226</b>	<b>502,594</b>	<b>500,331</b>
<b>2010</b>	<b>467,158</b>	<b>468,794</b>	<b>478,949</b>	<b>482,143</b>	<b>479,338</b>	<b>491,489</b>	<b>491,499</b>	<b>487,554</b>	<b>491,465</b>	<b>499,963</b>	<b>500,831</b>	<b>493,683</b>	<b>486,155</b>

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION  
 ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES



PETROLEO CRUDO EN CAMPOS  
2011



FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

DISTRIBUCION PORCENTUAL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO POR EMPRESA Y CAMPO A NIVEL NACIONAL 2 0 1 1				
EMPRESA		CAMPO		%
<b>PE PETROPRODUCCION</b>				<b>30.28</b>
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	AGUARICO	0.96	
AUCA	61	ANACONDA	0.12	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	ARAZA	0.05	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	ATACAPI	0.93	
AUCA	61	AUCA	4.89	
AUCA	61	AUCA SUR 1-2	0.71	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	COBRA	0.07	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	CONDORAZO	0.02	
AUCA	61	CONONACO	1.31	
AUCA	61	CULEBRA	0.53	
CUYABENO-TIPISHCA	58	CUYABENO	2.07	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	DRAGO	0.06	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	DRAGO ESTE	0.77	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	DRAGO NORTE	0.73	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	FRONTERA	0.07	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	GUANTA	0.75	
LAGO AGRIO	56	LAGO AGRIO	0.62	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	PARAHUACU	0.67	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	PICHINCHA	0.69	
BLOQUE PETROPRODUCCION	61	RUMIYACU	0.07	
CUYABENO-TIPISHCA	58	SANSAHUARI	0.34	
BLOQUE PETROPRODUCCION	57	SECOYA	0.81	
BLOQUE PETROPRODUCCION	57	SHUARA	0.39	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	SHUSHUFINDI	7.79	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	SHUSHUQUI	0.44	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	TAPI	0.07	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOS	57	TETETE	0.33	
CUYABENO-TIPISHCA	58	VICTOR HUGO RUALES	1.65	
AUCA	61	YUCA	0.90	
AUCA	61	YULEBRA	0.64	
PACOA	1	PACOA	0.01	
OCANO-PEÑA BLANCA	27	BLANCA	0.06	
OCANO-PEÑA BLANCA	27	TIPISHCA-HUAICO	0.21	
VINITA	59	VINITA	0.12	
PUCUNA	44	PUCUNA	0.40	
<b>PETROAMAZONAS</b>				<b>31.33</b>
INDILLANA	15	COMPLEJO YANAQUINCHA	1.96	
INDILLANA	15	DUMBIQUE	0.23	
INDILLANA	15	DUMBIQUE SUR	0.02	
INDILLANA	15	INDILLANA	1.03	
INDILLANA	15	PAKA NORTE	0.26	
INDILLANA	15	PAKA SUR	1.54	
INDILLANA	15	PALMAR OESTE	0.40	
INDILLANA	15	PALMERAS NORTE	0.20	
INDILLANA	15	PANAYACU	0.06	
INDILLANA	15	QUINDE	0.03	
INDILLANA	15	TUICH	0.30	
INDILLANA	15	TUNTIK	0.01	
INDILLANA	15	YANAHURCO	0.04	
INDILLANA	15	LIMONCOCHA	2.22	
<b>INDILLANA</b>	<b>15</b>		<b>8.31</b>	
PALO AZUL	18	CAMPO UNIFICADO PALO AZUL	3.39	
PALO AZUL	18	PATA	0.23	
<b>PALO AZUL</b>	<b>18</b>		<b>3.62</b>	
YURALPA	21	YURALPA	1.79	
<b>YURALPA</b>	<b>21</b>		<b>1.79</b>	
COCA-PAYAMINO	7	GACELA	0.09	
COCA-PAYAMINO	7	JAGUAR	-	
COCA-PAYAMINO	7	LOBO	0.20	
COCA-PAYAMINO	7	MONO	0.13	
COCA-PAYAMINO	7	OSO	3.90	
COCA-PAYAMINO	7	COCA	0.26	
COCA-PAYAMINO	7	PAYAMINO	0.45	
<b>COCA-PAYAMINO</b>	<b>7</b>		<b>5.03</b>	
EDEN YUTURI	12	EDEN YUTURI	9.31	
EDEN YUTURI	12	PANACCOCHA	3.26	
<b>EDEN YUTURI</b>	<b>12</b>		<b>12.57</b>	
<b>RIO NAPO</b>				<b>9.90</b>
SACHA	60	SACHA	9.90	
<b>SUBTOTAL</b>				<b>71.51</b>

DISTRIBUCION PORCENTUAL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO POR EMPRESA Y CAMPO A NIVEL NACIONAL 2 0 1 1				
EMPRESA		CAMPO		%
<b>SIPEC</b>				<b>2.49</b>
PBHI	47	BIGUNO	0.02	
PBHI	47	HUACHITO	0.04	
PBHI	47	MAURO DAVALOS CORDERO	2.06	
PBHI	47	PARAISO	0.36	
<b>PETROLEOS SUDAMERICANOS</b>				<b>1.41</b>
PALANDA-YUCA	64	PALANDA	0.09	
PALANDA-YUCA	64	PRIMAVERA	0.01	
PALANDA-YUCA	64	YUCA SUR 1-2	0.30	
PINDO	65	PINDO	0.95	
PINDO	65	PINDO ESTE	0.06	
<b>TECPECUADOR S.A.</b>				<b>0.79</b>
BERMEJO	49	BERMEJO NORTE	0.12	
BERMEJO	49	BERMEJO SUR	0.51	
BERMEJO	49	EL RAYO	0.15	
<b>PETROBELL</b>				<b>0.83</b>
TIGUINO	66	TIGUINO	0.83	
<b>SUELOPETROL</b>				<b>0.03</b>
		PUCUNA	0.03	
<b>CONSORCIO PEGASO</b>				<b>0.20</b>
PUMA	45	PUMA ORIENTE	0.20	
<b>PETROORIENTAL</b>				<b>2.62</b>
NANTU	14	KUPI	0.07	
NANTU	14	NANTU	0.55	
NANTU	14	WANKE	0.35	
NANTU	17	HORMIGUERO	1.44	
NANTU	17	HORMIGUERO SUR	0.20	
<b>REPSOL YPF ECUADOR</b>				<b>9.24</b>
IRO	16	AMO	1.64	
IRO	16	BOGI-CAPIRON	1.10	
IRO	16	DABO	0.07	
IRO	16	DAMI	1.31	
IRO	16	GINTA	1.00	
IRO	16	IRO	3.38	
TIVACUNO	67	TIVACUNO	0.50	
TIVACUNO	67	TIVACUNO SUROESTE	0.25	
<b>ANDES PETROLEUM</b>				<b>7.27</b>
TARAPOA	62	ALICE	0.56	
TARAPOA	62	CHORONGO	0.06	
TARAPOA	62	DORINE	2.34	
TARAPOA	62	ESPERANZA	0.06	
TARAPOA	62	FANNY-18B	3.36	
TARAPOA	62	MAHOGANY	0.03	
TARAPOA	62	MARIANN	0.55	
TARAPOA	62	MARIANN-4A	0.24	
TARAPOA	62	SHIRLEY	0.02	
TARAPOA	62	SONIA	0.06	
<b>AGIP OIL ECUADOR</b>				<b>3.36</b>
VILLANO	10	VILLANO	3.36	
<b>PICIFITROL</b>				<b>0.26</b>
GUSTAVO GALINDO	2	CAMPOS DEL CENTRO	0.10	
GUSTAVO GALINDO	2	CAMPOS DEL NORTE	0.09	
GUSTAVO GALINDO	2	CAMPOS DEL SUR	0.07	
<b>SUB - TOTAL</b>				<b>28.49</b>
<b>TOTAL</b>				<b>100.00</b>

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION  
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES



V

## PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR CAMPOS Y COMPAÑIAS

## PETROPRODUCCION

2 0 1 1

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AGUARICO	24,231	15,645	35,009	44,311	48,420	45,862	47,681	52,656	47,856	50,666	45,917	35,998	494,252
ANACONDA	2,042	1,542	1,674	1,620	1,674	1,620	1,736	1,736	5,452	60	0	2,205	21,361
ARAZA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
ATACAPI	41,366	31,107	42,136	47,655	54,796	43,355	75,199	68,657	41,263	50,782	61,316	59,094	616,726
AUCA	80,822	75,024	81,271	75,584	76,227	75,205	76,049	76,502	70,149	34,738	25,977	76,537	824,085
AUCA ESTE													-
AUCA SUR 1-2	13,197	11,536	12,492	12,060	12,462	12,087	13,339	13,423	14,710	13,234	643	13,955	143,138
CONONACO	8,846	7,683	8,620	8,464	8,702	8,828	9,639	9,706	9,818	8,444	9,677	12,728	111,155
CULEBRA	12,704	12,352	13,764	12,973	14,167	13,745	15,252	15,252	18,241	4,351	4,270	14,933	152,004
CUYABENO	125,527	105,579	110,493	138,281	112,959	76,345	98,810	145,136	111,619	89,142	80,322	77,793	1,272,006
FRONTERA	4,744	5,885	2,522	2,105	2,631	1,510	1,860	21,540	16,109	14,744	12,829	12,126	98,605
GUANTA	25,347	22,388	20,283	20,853	25,713	25,017	21,840	22,970	22,669	27,916	27,566	27,366	289,928
LAGO AGRIO	25,449	24,803	29,441	26,724	27,021	27,042	27,383	26,597	24,502	26,900	22,215	19,901	307,978
PARAHUACU	37,990	31,560	37,821	39,345	42,625	40,212	41,151	41,785	36,024	61,228	59,169	52,963	521,873
PICHINCHA	50,418	41,407	42,247	48,784	37,102	48,516	43,966	50,536	39,491	38,393	40,969	46,226	528,055
RUMIYACU	651	588	651	630	651	630	806	806	1,304	312	629	780	8,438
SANSAHUARI	13,318	13,112	14,119	18,045	19,360	14,586	10,495	12,048	62,390	12,123	11,761	10,706	212,063
SECOYA	71,654	56,846	31,135	45,999	63,877	54,910	51,177	62,154	59,774	49,814	69,108	79,842	696,290
SHUARA	55,984	47,978	49,014	24,401	25,148	22,559	31,112	38,006	82,130	23,294	22,773	20,992	443,391
SHUSHUFINDI	414,928	355,558	418,968	389,995	447,752	400,238	422,122	468,817	463,345	526,410	521,032	455,455	5,284,620
SHUSHUQUI	17,938	11,881	17,167	13,066	10,087	6,916	12,651	13,835	15,560	10,834	18,137	14,109	162,181
TAPI	2,307	1,875	8,036	1,656	1,581	1,582	3,565	70,341	14,457	2,679	3,082	3,322	114,483
TETETE	38,216	33,777	35,530	36,346	33,593	40,996	27,692	31,945	36,750	34,183	34,504	38,904	422,436
VICTOR HUGO RUALES	25,922	6,068	3,105	0	0	0	0	0	0	0	3,740	54,268	93,103
YUCA	20,080	18,196	20,150	18,744	18,414	18,960	19,379	20,429	19,677	13,294	7,560	19,501	214,384
YULEBRA	13,589	12,975	14,446	13,980	14,446	14,225	14,880	14,880	13,884	11,971	3,141	15,890	158,307
PACOA	300	264	233	258	273	263	259	263	258	251	243	245	3,110
BLANCA	377	346	381	417	451	423	425	427	418	424	423	359	4,871
TIPISHCA-HUAICO	4,071	3,754	4,147	4,014	4,085	3,755	3,897	3,869	3,672	3,505	3,297	3,321	45,387
VINITA	683	607	678	451	554	517	549	554	546	556	545	559	6,799
PUCUNA	3,805	13,791	14,648	15,797	17,103	16,788	17,214	17,686	17,396	17,177	16,274	16,776	184,455
<b>2011</b>	<b>1,136,506</b>	<b>964,127</b>	<b>1,070,181</b>	<b>1,062,558</b>	<b>1,121,874</b>	<b>1,016,693</b>	<b>1,090,128</b>	<b>1,302,555</b>	<b>1,249,463</b>	<b>1,127,425</b>	<b>1,107,119</b>	<b>1,186,855</b>	<b>13,435,484</b>
<b>2010</b>	<b>1,141,078</b>	<b>1,024,124</b>	<b>1,133,732</b>	<b>964,183</b>	<b>1,016,981</b>	<b>1,179,577</b>	<b>1,120,079</b>	<b>1,092,615</b>	<b>1,067,267</b>	<b>954,718</b>	<b>1,043,193</b>	<b>1,233,245</b>	<b>12,970,791</b>
<b>VARIACION %</b>	<b>-0.40</b>	<b>-5.86</b>	<b>-5.61</b>	<b>10.20</b>	<b>10.31</b>	<b>-13.81</b>	<b>-2.67</b>	<b>19.21</b>	<b>17.07</b>	<b>18.09</b>	<b>6.13</b>	<b>-3.76</b>	<b>3.58</b>

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

PETROAMAZONAS EP.

2 0 1 1

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
COMPLEJO YANAQUINCHA	73,753	65,465	69,775	68,577	71,558	62,864	64,183	71,772	55,339	53,567	53,982	56,839	767,674
DUMBIQUE	6,915	6,038	6,100	6,311	6,397	1,496	7,668	7,352	6,684	6,677	6,075	5,870	73,583
INDILLANA	132,431	115,519	121,073	116,375	126,552	127,686	130,092	145,402	154,520	160,645	149,951	137,047	1,617,293
PAKA NORTE	2,179	2,140	1,546	1,253	1,538	1,414	2,760	7,225	6,687	6,571	4,229	3,793	41,335
PAKA SUR	14,641	13,002	11,807	12,043	12,214	13,983	15,965	15,245	13,341	15,656	14,437	13,815	166,150
PALMAR OESTE	13,992	14,987	15,375	17,831	16,807	17,531	18,103	19,934	16,633	20,897	22,997	19,510	214,596
PALMERAS NORTE	4,452	3,346	4,987	8,505	9,161	9,683	5,750	7,261	4,125	4,602	3,005	3,371	68,246
PAÑAYACU	1,425	1,142	1,501	1,230	1,302	1,352	1,373	1,282	2,578	3,338	3,188	3,451	23,162
QUINDE	3,037	2,744	3,038	2,940	597	1,750	1,887	1,824	1,109	1,218	1,279	1,260	22,683
TUICH	3,039	3,605	3,458	3,407	3,162	3,055	3,355	3,679	152	2,485	452	104	29,952
TUNTIK	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAMPO UNIFICADO PALO AZUL	274,623	255,089	269,299	256,448	273,498	266,077	267,556	238,478	261,118	267,324	264,935	273,495	3,167,940
PATA	1,832	1,687	1,845	1,121	1,907	1,746	1,784	1,707	1,660	1,724	1,618	1,684	20,314
YURALPA	9,461	8,696	9,107	8,375	8,074	8,775	10,025	9,368	8,993	9,577	9,465	9,292	109,207
GACELA	2,882	2,543	5,408	5,281	3,168	2,877	2,989	2,923	2,834	2,955	2,868	2,940	39,667
JAGUAR			161		96	0							257
LOBO	2,582	2,295	4,684	4,532	3,820	3,204	3,199	3,134	105,430	3,302	3,065	3,142	142,389
MONO	876	540	836	866	920	884	913	908	58,332	913	885	911	67,782
OSO	13,385	13,141	21,572	20,098	18,303	17,730	17,566	15,810	541,813	1,874,762	17,676	18,251	2,590,106
COCA	408	438	773	498	782	1,205	1,316	1,323	1,325	1,372	1,229	1,320	11,989
PAYAMINO	10,117	9,369	10,291	9,500	10,045	9,885	10,277	9,686	9,888	10,144	10,124	10,609	119,934
EDEN YUTURI	229,483	210,891	231,184	217,299	218,703	202,505	219,168	227,654	211,597	226,215	222,925	231,467	2,649,090
LIMONCOCHA	101,144	89,729	81,290	77,938	75,686	62,840	79,056	79,940	74,647	80,169	69,302	67,396	939,137
PAÑACOCCHA	46,734	42,153	46,646	45,032	49,038	50,449	49,578	52,292	47,243	45,245	41,604	40,272	556,286
2011	949,388	864,559	921,756	885,460	913,328	868,991	914,560	924,199	1,586,048	2,799,357	905,289	905,837	13,438,771
2010	478,793	433,839	497,278	476,605	466,250	433,315	477,195	538,464	586,915	623,973	684,602	971,985	6,669,215
VARIACION %	98.29	99.28	85.36	85.78	95.89	100.54	91.65	71.64	170.23	348.63	32.24	-6.81	101.50

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

RIO NAPO

2 0 1 1

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SACHA	253,013	232,491	259,951	246,319	252,169	242,601	235,433	248,017	236,805	226,344	248,322	256,479	2,937,944
2011	253,013	232,491	259,951	246,319	252,169	242,601	235,433	248,017	236,805	226,344	248,322	256,479	2,937,944
2010	233,594	211,235	236,172	234,088	243,084	230,075	237,053	244,677	247,078	273,895	271,041	282,148	2,944,140
VARIACION %	8.31	10.06	10.07	5.22	3.74	5.44	-0.68	1.37	-4.16	-17.36	-8.38	-9.10	-0.21

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**AGIP OIL**

2 0 1 1

**MILES DE PIES CUBICOS**

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
VILLANO	15,477	14,003	16,002	14,983	15,599	13,791	16,009	16,189	15,572	16,344	14,500	15,420	183,891
2011	15,477	14,003	16,002	14,983	15,599	13,791	16,009	16,189	15,572	16,344	14,500	15,420	183,891
2010	17,515	15,784	17,703	16,915	17,894	17,413	17,400	17,256	16,889	16,959	16,373	16,431	204,534
VARIACION %	-11.64	-11.28	-9.60	-11.42	-12.83	-20.80	-7.99	-6.18	-7.80	-3.63	-11.44	-6.15	-10.09

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**SIPEC**

2 0 1 1

**MILES DE PIES CUBICOS**

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BIGUNO	170	153	163	199	173	195	210	207	186	186	184	191	2,219
HUACHITO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	6
MAURO DAVALOS CORDERO	42,272	36,767	40,921	36,771	37,215	33,869	32,383	32,712	32,443	38,318	41,945	41,298	446,915
PARAISO	1,826	1,542	1,626	1,389	1,837	1,800	1,924	1,915	1,831	1,814	1,849	1,850	21,202
2011	44,268	38,462	42,710	38,360	39,225	35,864	34,517	34,833	34,466	40,319	43,978	43,339	470,342
2010	41,466	32,830	38,213	38,591	38,459	40,066	42,658	45,245	42,370	46,199	45,768	45,079	496,944
VARIACION %	6.76	17.16	11.77	-0.60	1.99	-10.49	-19.08	-23.01	-18.65	-12.73	-3.91	-3.86	-5.35

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA**

2 0 1 1

**MILES DE PIES CUBICOS**

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PALANDA	858	812	892	853	486	775	873	838	531	1,462	1,395	1,592	11,366
PRIMAVERA	211	249	454	483	518	512	516	494	435	414	286	0	4,574
YUCA SUR 1-2	5,448	4,636	5,623	7,295	9,808	8,785	8,503	7,289	5,838	6,045	5,852	6,062	81,185
PINDO	15,305	13,736	15,186	13,861	14,107	14,030	13,046	13,299	14,410	14,439	13,889	13,204	168,510
PINDO ESTE	1,054	904	1,076	850	884	826	775	940	913	825	837	759	10,641
2011	22,875	20,336	23,231	23,342	25,803	24,928	23,712	22,860	22,127	23,186	22,257	21,618	276,276
2010	25,796	24,477	27,081	36,163	36,926	34,811	32,587	30,601	27,322	28,135	26,540	24,333	354,772
VARIACION %	-11.32	-16.92	-14.22	-35.45	-30.12	-28.39	-27.23	-25.29	-19.01	-17.59	-16.14	-11.16	-22.13

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**TECPECUADOR**

2 0 1 1

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BERMEJO NORTE	156,780	139,159	151,002	150,822	155,598	151,520	142,558	142,299	147,926	135,057	138,120	156,019	1,766,859
BERMEJO SUR	193,306	173,011	191,390	185,667	187,516	182,382	189,050	189,837	184,626	188,913	182,672	190,720	2,239,090
EL RAYO	30,860	27,860	30,795	29,740	30,615	25,696	23,212	26,568	25,936	26,989	26,348	26,849	331,468
2011	380,946	340,031	373,187	366,229	373,729	359,598	354,820	358,704	358,488	350,958	347,139	373,587	4,337,416
2010	416,045	370,984	402,928	371,805	403,183	395,472	431,734	413,317	380,356	397,594	366,460	383,305	4,733,185
VARIACION %	-8.44	-8.34	-7.38	-1.50	-7.31	-9.07	-17.82	-13.21	-5.75	-11.73	-5.27	-2.54	-8.36

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**PETROBELL**

2 0 1 1

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
TIGUINO	31,412	28,473	24,654	30,532	31,838	28,071	30,478	32,377	29,144	30,943	26,752	23,111	347,785
2011	31,412	28,473	24,654	30,532	31,838	28,071	30,478	32,377	29,144	30,943	26,752	23,111	347,785
2010	36,616	31,212	37,766	37,101	36,409	34,507	35,855	34,810	33,133	31,216	31,180	32,918	412,723
VARIACION %	-14.21	-8.78	-34.72	-17.71	-12.55	-18.65	-15.00	-6.99	-12.04	-0.87	-14.20	-29.79	-15.73

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**SUELOPETROL**

2 0 1 1

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PUCUNA	11,242												11,242
2011	11,242	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,242
2010	13,041	12,736	14,227	15,005	12,027	10,964	10,885	12,172	11,568	13,042	11,950	15,884	153,501
VARIACION %	-13.79	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-92.68

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



**CAMPO PUMA ORIENTE S.A.**

2 0 1 1

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PUMA	3.712	3.414	3.210	2.671	2.022	1.533	1.700	1.502	892	1.576	1.514	1.466	25.212
<b>2011</b>	<b>3.712</b>	<b>3.414</b>	<b>3.210</b>	<b>2.671</b>	<b>2.022</b>	<b>1.533</b>	<b>1.700</b>	<b>1.502</b>	<b>892</b>	<b>1.576</b>	<b>1.514</b>	<b>1.466</b>	<b>25.212</b>
<b>2010</b>	<b>1.080</b>	<b>946</b>	<b>932</b>	<b>1.100</b>	<b>1.627</b>	<b>2.524</b>	<b>3.136</b>	<b>2.829</b>	<b>2.389</b>	<b>2.346</b>	<b>2.385</b>	<b>3.206</b>	<b>24.499</b>
<b>VARIACION %</b>	<b>243.79</b>	<b>261.08</b>	<b>244.36</b>	<b>142.87</b>	<b>24.29</b>	<b>-39.27</b>	<b>-45.78</b>	<b>-46.91</b>	<b>-62.67</b>	<b>-32.81</b>	<b>-36.54</b>	<b>-54.28</b>	<b>2.91</b>

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**PETRORIENTAL**

2 0 1 1

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
KUPI	495	447	496	479	485	488	525	486	450	496	475	472	5.794
NANTU	8.651	7.099	7.530	7.932	6.647	7.711	10.128	10.207	9.804	10.311	11.240	11.149	108.409
WANKE	3.260	2.913	3.159	3.112	2.780	2.684	2.926	3.122	3.110	3.195	3.162	3.324	36.747
HORMIGUERO	29.000	25.121	26.896	25.196	24.543	23.717	26.243	25.642	25.308	26.570	24.874	24.989	308.099
HORMIGUERO SUR	2.032	2.101	2.145	2.215	3.115	3.038	2.667	2.702	2.370	2.543	2.560	2.535	30.023
<b>2011</b>	<b>43.438</b>	<b>37.681</b>	<b>40.226</b>	<b>38.934</b>	<b>37.570</b>	<b>37.638</b>	<b>42.489</b>	<b>42.159</b>	<b>41.042</b>	<b>43.115</b>	<b>42.311</b>	<b>42.469</b>	<b>489.072</b>
<b>2010</b>	<b>43.230</b>	<b>39.791</b>	<b>42.239</b>	<b>40.573</b>	<b>39.965</b>	<b>42.846</b>	<b>42.423</b>	<b>45.152</b>	<b>47.257</b>	<b>47.932</b>	<b>44.856</b>	<b>45.139</b>	<b>521.403</b>
<b>VARIACION %</b>	<b>0.48</b>	<b>-5.30</b>	<b>-4.77</b>	<b>-4.04</b>	<b>-5.99</b>	<b>-12.16</b>	<b>0.16</b>	<b>-6.63</b>	<b>-13.15</b>	<b>-10.05</b>	<b>-5.67</b>	<b>-5.92</b>	<b>-6.20</b>

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**REPSOL-YPF**

2 0 1 1

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AMO	39.396	32.129	39.870	41.473	42.719	39.657	39.168	39.409	35.268	34.410	42.987	50.049	476.537
BOGI-CAPIRON	32.196	34.536	41.890	38.105	35.470	30.022	32.095	32.170	30.030	30.025	24.642	25.056	386.236
DABO	1.494	1.868	1.051	1.104	1.171	1.031	899	908	1.132	1.181	1.293	1.337	14.470
DAIMI	31.853	24.533	33.182	35.729	33.592	33.208	32.901	32.513	30.879	30.204	30.083	30.905	379.582
GINTA	24.926	17.374	16.890	17.387	16.526	16.388	15.904	15.898	14.939	14.196	13.068	13.560	197.058
IRO	75.769	84.051	93.253	80.781	84.486	79.585	79.193	83.334	84.728	73.575	63.321	63.039	945.114
WATI													0
TIVACUNO	11.361	12.369	20.262	19.741	22.174	21.836	22.692	22.875	21.745	21.949	20.192	24.033	241.229
TIVACUNO SUROESTE	20.406	18.115	12.021	11.858	11.083	9.837	10.415	9.662	9.707	10.202	10.086	8.247	141.640
<b>2011</b>	<b>237.401</b>	<b>224.975</b>	<b>258.419</b>	<b>246.179</b>	<b>247.221</b>	<b>231.565</b>	<b>233.268</b>	<b>236.770</b>	<b>228.428</b>	<b>215.743</b>	<b>205.673</b>	<b>216.226</b>	<b>2.781.867</b>
<b>2010</b>	<b>232.654</b>	<b>207.195</b>	<b>204.944</b>	<b>216.181</b>	<b>237.973</b>	<b>222.657</b>	<b>238.493</b>	<b>240.787</b>	<b>231.092</b>	<b>246.234</b>	<b>228.012</b>	<b>227.237</b>	<b>2.733.459</b>
<b>VARIACION %</b>	<b>2.04</b>	<b>8.58</b>	<b>26.09</b>	<b>13.88</b>	<b>3.89</b>	<b>4.00</b>	<b>-2.19</b>	<b>-1.67</b>	<b>-1.15</b>	<b>-12.38</b>	<b>-9.80</b>	<b>-4.85</b>	<b>1.77</b>

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**ANDES PETROLEUN**

2 0 1 1

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ALICE	13,960	12,319	13,449	12,093	11,464	10,662	11,934	14,139	12,526	12,694	11,837	11,634	148,711
CHORONGO	1,148	1,038	1,160	1,136	1,042	1,152	1,179	1,176	6,791	1,165	1,153	1,206	19,346
DORINE	57,848	51,310	58,962	58,905	60,400	57,668	57,808	54,650	55,771	52,477	44,668	47,179	657,646
FANNY-18B	81,744	70,374	75,766	71,480	73,703	70,482	71,913	70,710	85,239	88,514	74,147	73,763	907,835
MAHOGANY	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	3,758	3,838	7,622
MARIANN	12,510	11,016	11,658	10,801	10,780	10,298	10,653	10,799	10,452	10,122	8,819	8,100	126,008
MARIANN-4A	5,502	4,808	5,267	4,977	4,897	4,360	4,397	4,210	4,124	4,380	4,319	4,162	55,403
SHIRLEY	282	279	321	276	266	284	331	422	920	550	566	543	5,040
SONIA	772	675	749	727	745	709	722	731	726	808	1,650	4,874	13,888
<b>2011</b>	<b>173,766</b>	<b>151,819</b>	<b>167,332</b>	<b>160,395</b>	<b>163,297</b>	<b>155,615</b>	<b>158,937</b>	<b>156,837</b>	<b>176,575</b>	<b>170,710</b>	<b>150,917</b>	<b>155,299</b>	<b>1,941,499</b>
<b>2010</b>	<b>168,569</b>	<b>151,325</b>	<b>169,783</b>	<b>166,521</b>	<b>174,718</b>	<b>181,661</b>	<b>186,624</b>	<b>179,384</b>	<b>172,232</b>	<b>185,355</b>	<b>178,070</b>	<b>173,482</b>	<b>2,087,724</b>
<b>VARIACION %</b>	<b>3.08</b>	<b>0.33</b>	<b>-1.44</b>	<b>-3.68</b>	<b>-6.54</b>	<b>-14.34</b>	<b>-14.84</b>	<b>-12.57</b>	<b>2.52</b>	<b>-7.90</b>	<b>-15.25</b>	<b>-10.48</b>	<b>-7.00</b>

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**PACIFPETROL**

2 0 1 1

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CAMPOS DEL CENTRO	22,348	18,676	22,608	21,516	22,326	21,521	7,609	21,690	21,907	21,506	21,542	22,517	245,767
CAMPOS DEL NORTE	4,739	6,085	6,287	5,344	6,064	5,745	4,046	6,018	5,955	5,954	5,936	6,035	68,207
CAMPOS DEL SUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>2011</b>	<b>27,087</b>	<b>24,761</b>	<b>28,895</b>	<b>26,860</b>	<b>28,390</b>	<b>27,266</b>	<b>11,654</b>	<b>27,708</b>	<b>27,862</b>	<b>27,460</b>	<b>27,478</b>	<b>28,552</b>	<b>313,973</b>
<b>2010</b>	<b>24,136</b>	<b>19,183</b>	<b>25,688</b>	<b>26,349</b>	<b>12,113</b>	<b>22,405</b>	<b>26,575</b>	<b>26,626</b>	<b>27,503</b>	<b>27,909</b>	<b>27,479</b>	<b>27,464</b>	<b>293,429</b>
<b>VARIACION %</b>	<b>12.23</b>	<b>29.08</b>	<b>12.48</b>	<b>1.94</b>	<b>134.38</b>	<b>21.70</b>	<b>-56.15</b>	<b>4.06</b>	<b>1.31</b>	<b>-1.61</b>	<b>-0.00</b>	<b>3.96</b>	<b>7.00</b>

NOTA: EN LOS MESES DE ENERO Y FEBRERO PERTENECE A ESPOL.

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR EMPRESAS

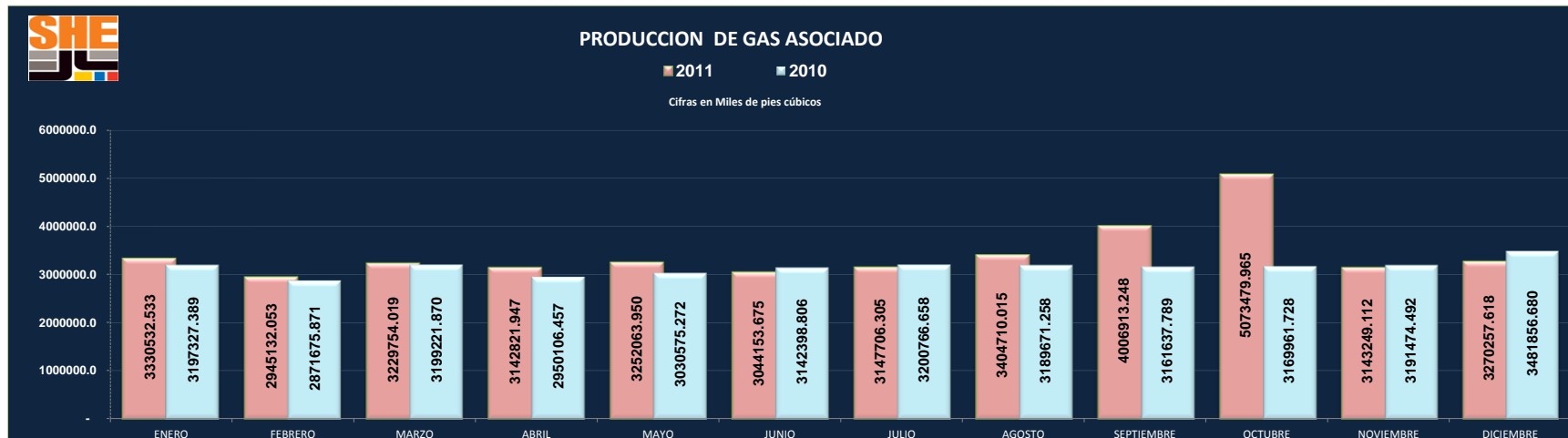
2 0 1 1

Miles de Pies Cúbicos

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
E.P.PETROECUADOR	1,136,506	964,127	1,070,181	1,062,558	1,121,874	1,016,693	1,090,128	1,302,555	1,249,463	1,127,425	1,107,119	1,186,855	13,435,484
RIO NAPO	253,013	232,491	259,951	246,319	252,169	242,601	235,433	248,017	236,805	226,344	248,322	256,479	2,937,944
PETROAMAZONAS	949,388	864,559	921,756	885,460	913,328	868,991	914,560	924,199	1,586,048	2,799,357	905,289	905,837	13,438,771
AGIP OIL ECUADOR	15,477	14,003	16,002	14,983	15,599	13,791	16,009	16,189	15,572	16,344	14,500	15,420	183,891
SIPEC	44,268	38,462	42,710	38,360	39,225	35,864	34,517	34,833	34,466	40,319	43,978	43,339	470,342
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	22,875	20,336	23,231	23,342	25,803	24,928	23,712	22,860	22,127	23,186	22,257	21,618	276,276
TECPECUADOR	380,946	340,031	373,187	366,229	373,729	359,598	354,820	358,704	358,488	350,958	347,139	373,587	4,337,416
PETROBELL	31,412	28,473	24,654	30,532	31,838	28,071	30,478	32,377	29,144	30,943	26,752	23,111	347,785
SUELOPETROL (1)	11,242	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,242
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	3,712	3,414	3,210	2,671	2,022	1,533	1,700	1,502	892	1,576	1,514	1,466	25,212
PETROORIENTAL	43,438	37,681	40,226	38,934	37,570	37,638	42,489	42,159	41,042	43,115	42,311	42,469	489,072
REPSOL YPF	237,401	224,975	258,419	246,179	247,221	231,565	233,268	236,770	228,428	215,743	205,673	216,226	2,781,867
ANDES PETROLEUM	173,766	151,819	167,332	160,395	163,297	155,615	158,937	156,837	176,575	170,710	150,917	155,299	1,941,499
PACIFPETROL (2)	27,087	24,761	28,895	26,860	28,390	27,266	11,654	27,708	27,862	27,460	27,478	28,552	313,973
2011	3,330,533	2,945,132	3,229,754	3,142,822	3,252,064	3,044,154	3,147,706	3,404,710	4,006,913	5,073,480	3,143,249	3,270,258	40,990,774
2010	3,197,327	2,871,676	3,199,222	2,950,106	3,030,575	3,142,399	3,200,767	3,189,671	3,161,638	3,169,962	3,191,474	3,481,857	37,786,674
VARIACION %	4.17	2.56	0.95	6.53	7.31	-3.13	-1.66	6.74	26.74	60.05	-1.51	-6.08	8.48

(1) SUELOPETROL TERMINA SU OPERACIÓN Y PASA A EP PETROECUADOR EL 23 DE ENERO DE 2011 A LAS 24H00. PARA LOS PROMEDIOS Y TOTALES SE DEBERA SUMAR DE LAS DOS OPERADORAS  
 (2) ESPOL-PACIFPETROL TERMINA SU OPERACIÓN Y PASA A PACIFPETROL EL 21 DE FEBRERO DE 2011 A LAS 24H00. PARA LOS PROMEDIOS Y TOTALES SE DEBERA SUMAR DE LAS DOS OPERADORAS

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION  
 ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION  
 ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR EMPRESAS: PROMEDIO DIA CALENDARIO

2 0 1 1

Miles de Pies Cúbicos

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
E.P.PETROECUADOR	36,661	34,433	34,522	35,419	36,189	33,890	35,165	42,018	41,649	36,369	36,904	38,286	36,810
RIO NAPO	8,162	8,303	8,386	8,211	8,134	8,087	7,595	8,001	7,894	7,301	8,277	8,274	8,049
PETROAMAZONAS	30,625	30,877	29,734	29,515	29,462	28,966	29,502	29,813	52,868	90,302	30,176	29,221	36,819
AGIP OIL ECUADOR	499	500	516	499	503	460	516	522	519	527	483	497	504
SIPEC	1,428	1,374	1,378	1,279	1,265	1,195	1,113	1,124	1,149	1,301	1,466	1,398	1,289
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	738	726	749	778	832	831	765	737	738	748	742	697	757
TECPECUADOR	12,289	12,144	12,038	12,208	12,056	11,987	11,446	11,571	11,950	11,321	11,571	12,051	11,883
PETROBELL	1,013	1,017	795	1,018	1,027	936	983	1,044	971	998	892	746	953
SUELOPETROL (1)	363	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	120	122	104	89	65	51	55	48	30	51	50	47	69
PETROORIENTAL	1,401	1,346	1,298	1,298	1,212	1,255	1,371	1,360	1,368	1,391	1,410	1,370	1,340
REPSOL YPF	7,658	8,035	8,336	8,206	7,975	7,719	7,525	7,638	7,614	6,959	6,856	6,975	7,622
ANDES PETROLEUM	5,605	5,422	5,398	5,347	5,268	5,187	5,127	5,059	5,886	5,507	5,031	5,010	5,319
PACIFPETROL (2)	874	884	932	895	916	909	376	894	929	886	916	921	860
<b>2011</b>	<b>107,437</b>	<b>105,183</b>	<b>104,186</b>	<b>104,761</b>	<b>104,905</b>	<b>101,472</b>	<b>101,539</b>	<b>109,829</b>	<b>133,564</b>	<b>163,661</b>	<b>104,775</b>	<b>105,492</b>	<b>112,303</b>
<b>2010</b>	<b>103,140</b>	<b>102,560</b>	<b>103,201</b>	<b>98,337</b>	<b>97,760</b>	<b>104,747</b>	<b>103,251</b>	<b>102,893</b>	<b>105,388</b>	<b>102,257</b>	<b>106,382</b>	<b>112,318</b>	<b>103,525</b>
<b>VARIACION %</b>	<b>4.17</b>	<b>2.56</b>	<b>0.95</b>	<b>6.53</b>	<b>7.31</b>	<b>-3.13</b>	<b>-1.66</b>	<b>6.74</b>	<b>26.74</b>	<b>60.05</b>	<b>-1.51</b>	<b>-6.08</b>	<b>8.48</b>

(1) SUELOPETROL TERMINA SU OPERACIÓN Y PASA A E.P. PETROECUADOR EL 23 DE ENERO 2011

(2) ESPOL TERMINA SU OPERACIÓN Y PASA A PACIFPETROL EL 21 DE FEBRERO 2011.

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES



VI.  
PRODUCCION DE GAS NATURAL

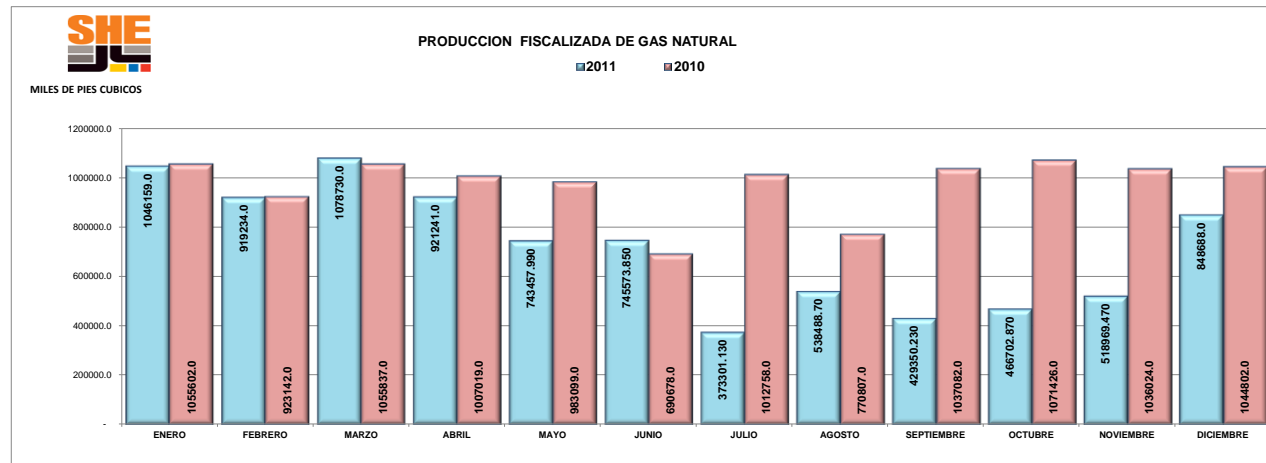
PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL  
2 0 1 1  
Miles de Pies Cúbicos

MESES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR	1,046,159	919,234	1,078,730	921,241	743,458	745,574	373,301	538,489	429,350	466,703	518,969	848,688	8,629,896
2011	1,046,159	919,234	1,078,730	921,241	743,458	745,574	373,301	538,489	429,350	466,703	518,969	848,688	8,629,896
2010	1,055,602	923,142	1,055,837	1,007,019	983,099	690,678	1,012,758	770,807	1,037,082	1,071,426	1,036,024	1,044,802	11,688,276
VARIACIÓN %	(0.89)	(0.42)	2.17	(8.52)	(24.38)	7.95	(63.14)	(30.14)	(58.60)	(56.44)	(49.91)	(18.77)	(26.17)

NOTA: Mediante Resolución N° 286 de 25 de noviembre de 2010 se declara terminado el Contrato de participación para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (GAS) del Bloque 3 del Mapa Catastral Petrolero Ecuatoriano.

Mediante Memorando N° 453 SH-2010, la Secretaría de Hidrocarburos informa sobre la Modificación y Terminación de Contratos indicando que la vigencia de los mismos concluyó a las 24 H00 del día jueves 25 de noviembre de 2010

FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

ENTREGAS DE GAS NATURAL A MACHALA POWER  
2 0 1 1  
Cifras en MPCCS

MESES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
2011	1,037,383	911,122	1,069,707	913,147	734,568	737,375	371,561	532,126	420,157	454,049	492,618	781,625	8,455,438
2010	1,055,602	923,142	1,055,837	1,007,019	983,099	690,678	1,012,758	770,807	1,037,082	1,071,426	1,036,024	1,044,802	11,688,276
VARIACIÓN %	(1.73)	(1.30)	1.31	(9.32)	(25.28)	6.76	(63.31)	(30.97)	(59.49)	(57.62)	(52.45)	(25.19)	(27.66)

MPCCS Miles de Pies Cúbicos Estándar  
FUENTE: ARCH- COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

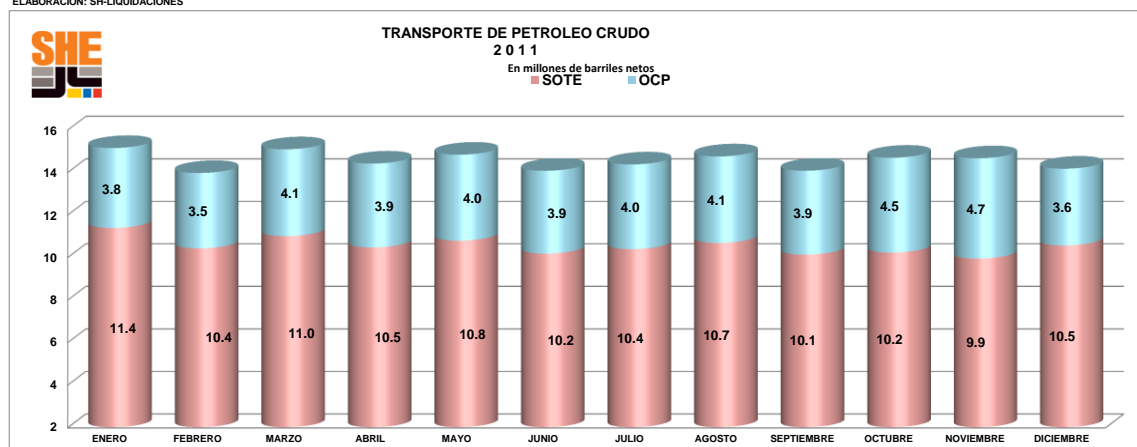


VII  
TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO

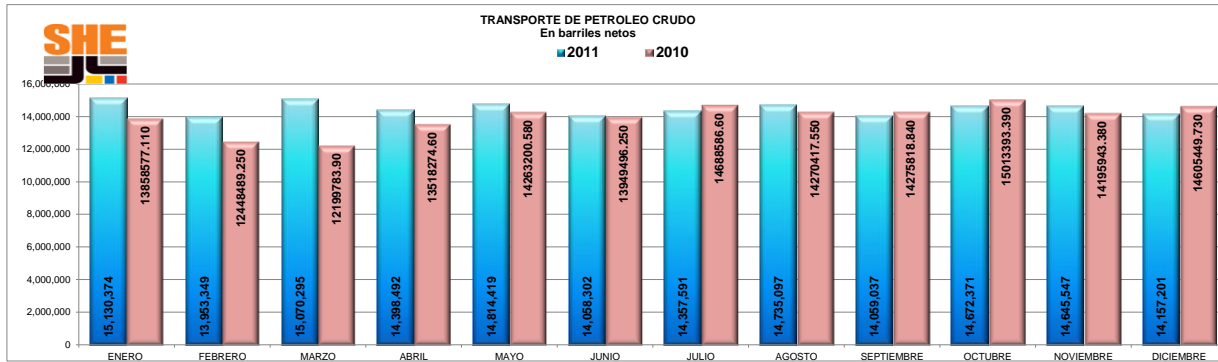
TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO POR SOTE Y OCP  
2 0 1 1  
En Barriles

M E S	SOTE		OCP		2011		2010		VARIACION %
	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	
ENERO	11,417,578	11,371,516	3,772,008	3,758,857	15,189,585	15,130,374	13,919,117	13,858,577	9.18
FEBRERO	10,451,086	10,408,457	3,557,917	3,544,893	14,009,002	13,953,349	12,500,594	12,448,489	12.09
MARZO	11,046,572	10,983,716	4,100,420	4,086,579	15,146,992	15,070,295	12,255,597	12,199,784	23.53
ABRIL	10,518,985	10,453,542	3,959,241	3,944,950	14,478,226	14,398,492	13,582,035	13,518,275	6.51
MAYO	10,832,532	10,770,845	4,059,056	4,043,573	14,891,588	14,814,419	14,342,573	14,263,201	3.86
JUNIO	10,216,269	10,162,433	3,908,828	3,895,869	14,125,097	14,058,302	14,028,962	13,949,496	0.78
JULIO	10,430,664	10,374,932	3,994,423	3,982,658	14,425,087	14,357,591	14,768,746	14,688,587	-2.25
AGOSTO	10,716,755.77	10,666,619	4,081,830	4,068,478	14,798,585	14,735,097	14,343,873	14,270,418	3.26
SEPTIEMBRE	10,159,153.47	10,113,350	3,960,840	3,945,688	14,119,994	14,059,037	14,343,956	14,275,819	-1.52
OCTUBRE	10,267,063.73	10,209,760	4,478,900	4,462,611	14,745,964	14,672,371	15,086,412	15,013,393	-2.27
NOVIEMBRE	9,986,815.85	9,927,792	4,734,730	4,717,755	14,721,546	14,645,547	14,264,292	14,195,943	3.17
DICIEMBRE	10,612,261.88	10,543,546	3,624,555	3,613,655	14,236,817	14,157,201	14,679,292	14,605,450	-3.07
2011	126,655,735	125,986,508	48,232,747	48,065,566	174,888,482	174,052,074	168,115,450	167,287,431	4.04
2010	126,559,374	125,864,516	41,556,076	41,422,915	168,115,450	167,287,431			
VARIACION %	0.08	0.10	16.07	16.04	4.03	4.04			

NOTA: LA DIFERENCIA ENTRE VOLUMEN BRUTO Y VOLUMEN NETO SE EXPLICA POR LOS CONSUMOS EN ESTACIONES Y POR LA RELACION AGUA-CRUDO (BSW).  
FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH-LIQUIDACIONES



FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH-LIQUIDACIONES



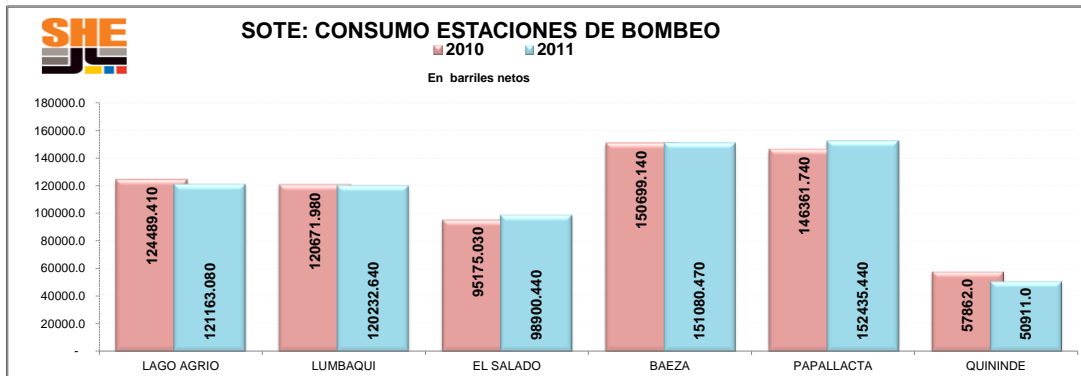
FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH-LIQUIDACIONES

**SOTE: CONSUMO EN ESTACIONES DE BOMBEO**  
2011

**BARRILES NETOS**

ESTACIONES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2011	2010
LAGO AGRIO	11,011	10,281	10,846	9,742	10,330	9,653	10,307	10,061	9,570	9,434	9,221	10,707	121,163	124,489
LUMBAQUI	10,844	9,730	10,222	8,067	10,920	9,912	10,171	10,191	9,856	9,980	9,593	10,746	120,233	120,672
EL SALADO	8,471	7,828	8,191	8,075	8,524	7,709	8,097	8,073	7,875	8,321	8,942	8,794	98,900	95,175
BAEZA	13,349	11,524	13,124	12,903	13,413	12,468	12,444	12,836	12,037	12,292	11,920	12,771	151,080	150,699
PAPALLACTA	13,418	13,069	13,036	12,369	12,968	12,324	12,838	12,786	12,434	12,513	11,876	12,805	152,435	146,362
QUININDE	5,167	4,781		4,466	4,576	4,063	5,510	4,526	4,156	4,472	4,411	4,783	50,911	57,862
2011	62,260	57,212	55,420	55,623	60,731	56,129	59,367	58,473	55,928	57,012	55,963	60,606	694,723	695,259
2010	56,830	42,542	58,786	56,505	58,239	58,724	60,999	60,849	59,067	61,799	60,057	60,862	695,259	
VARIACION %	9.56	34.48	(5.73)	(1.56)	4.28	(4.42)	(2.68)	(3.91)	(5.31)	(7.75)	(6.82)	(0.42)	(0.08)	

FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**SISTEMAS DE OLEODUCTOS: SOTE Y OCP  
CRUDO ENTREGADO POR COMPAÑIAS EN EL CENTRO DE FISCALIZACION**

**2011 / BARRILES NETOS**

SOTE / EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EXCONSORCIO	3,582,446.73	3,294,456.80	3,158,396.01	2,854,478.66	3,052,915.93	2,853,589.42	2,882,051.52	3,146,643.28	2,894,551.22	2,953,780.63	3,227,577.10	2,485,743.41	36,386,630.71
NORORIENTE	1,264,635.33	1,123,339.94	1,196,199.80	1,166,792.16	1,198,098.59	1,120,891.29	1,120,265.38	1,150,219.47	1,146,667.29	1,166,946.53	1,116,947.34	1,202,795.94	13,973,799.06
AGIP OIL ECUADOR	493,246.10	444,296.03	519,436.90	478,344.00	508,135.40	434,454.62	516,403.68	522,133.18	499,885.50	497,925.29	485,451.76	488,747.04	5,888,459.50
RIO NAPO	1,462,377.13	1,338,828.50	1,527,839.16	1,502,324.65	1,520,618.80	1,461,968.82	1,516,324.45	1,550,744.17	1,488,615.14	1,547,000.74	1,527,712.04	1,630,323.38	18,074,676.98
REPSOL YPF	11,763.34	0.00	0.00	3,382.59	0.00	0.00	0.00	13,767.75	0.00	0.00	0.00	2,429.57	31,343.25
PETROORIENTAL BLOC	424,379.75	369,597.04	397,243.52	380,704.32	370,383.86	368,395.95	415,850.02	411,450.36	397,700.87	401,654.93	421,600.84	420,003.61	4,778,965.07
PETROAMAZONAS UNI	331,976.34	333,516.29	330,397.95	332,043.97	345,697.14	290,794.28	320,756.77	374,525.54	344,505.21	249,627.74	34,985.26	178,015.05	3,466,841.54
PETROAMAZONAS COI	912,405.76	825,133.00	813,872.89	857,965.61	866,591.57	837,914.10	870,538.52	933,040.93	805,061.92	643,279.59	96,943.41	416,222.21	8,878,969.51
PETROAMAZONAS UN	669,885.57	570,584.78	522,099.53	420,139.24	391,915.46	372,177.90	334,284.32	185,410.30	296,519.82	234,676.89	33,937.45	63,516.02	4,095,147.28
PETROAMAZONAS UN	115,702.29	94,673.46	122,837.41	107,824.01	110,569.59	102,504.80	108,400.00	107,768.76	105,717.74	102,991.86	108,659.15	110,375.15	1,298,024.22
PETROAMAZONAS BL	637,224.79	597,062.51	663,463.57	637,683.05	630,449.29	661,373.61	668,887.05	616,925.22	579,077.91	729,378.46	683,128.22	762,763.69	7,867,417.37
PETROAMAZONAS BL	228,100.00	210,050.00	221,500.00	246,100.00	283,550.00	235,700.00	249,675.00	274,730.00	240,230.00	289,781.68	307,850.00	251,400.00	3,038,666.68
PETROAMAZONAS EP	36,868.19	33,984.09	36,495.51	36,144.49	38,776.45	36,186.27	36,011.52	34,350.13	33,255.65	34,883.00	31,878.22	33,460.32	422,293.84
PETROAMAZONAS EP	560,202.28	500,156.69	541,595.52	520,733.82	544,675.04	528,495.13	495,089.99	506,968.23	465,302.19	493,666.22	488,390.98	509,194.96	6,154,471.05
SIPETROL	386,614.30	358,871.22	404,294.76	378,118.00	401,892.26	371,800.12	359,754.38	364,220.18	351,710.44	376,119.76	398,780.89	405,042.72	4,557,219.03
TEPECUADOR-BERME	37,660.95	112,896.67	134,086.48	122,816.92	121,691.34	114,958.17	115,375.34	122,117.25	117,304.46	115,494.09	110,644.58	109,717.66	1,334,763.91
PETROSUD-PETROIRIVA	0.00	44,134.13	169,747.08	160,999.00	157,372.91	151,098.18	142,486.53	137,637.00	148,433.00	140,599.04	148,284.20	156,349.61	1,557,140.68
PETROSUD-PETROIRIVA	0.00	12,183.37	62,128.22	76,222.63	65,588.61	65,977.90	65,277.98	58,393.78	51,595.62	65,587.80	64,130.89	62,391.03	649,477.83
PETROBELL INC. - TIGU	0.00	13,474.40	122,777.09	132,359.62	131,377.67	127,355.30	132,926.47	135,544.25	132,095.67	135,333.28	130,213.70	117,490.32	1,310,947.77
ISMOCOL - PUMA	0.00	36,514.38	39,304.55	33,470.56	30,545.42	26,797.21	24,573.27	20,028.94	15,119.98	31,032.82	30,524.36	30,706.64	318,618.13
ANDES PETROLEUM EC	51,029.66	0.00	0.00	4,894.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	480,151.49	1,106,858.02	1,642,933.76
PETROSUD-PETROIRIVA	66,470.01	46,157.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	112,627.86
PETROSUD-PETROIRIVA	25,115.71	14,639.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	39,755.59
PETROBELL INC. - TIGU	63,537.03	33,905.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	97,442.78
SUELOPETROL - PUCU	488.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	488.20
ISMOCOL - PUMA	9,386.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,386.75
ECOPETROL	248,767.43	240,396.26											
<b>TOTAL</b>	<b>11,371,516.21</b>	<b>10,408,456.78</b>	<b>10,983,715.95</b>	<b>10,453,541.89</b>	<b>10,770,845.33</b>	<b>10,162,433.07</b>	<b>10,374,932.19</b>	<b>10,666,618.72</b>	<b>10,113,349.63</b>	<b>10,209,760.35</b>	<b>9,927,791.88</b>	<b>10,543,546.35</b>	<b>125,986,508.35</b>

OCP	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS BLC	0.00	0.00	22,101.38	0.00	0.00	0.00	9,456.42	0.00	12,130.82	101,055.55	287,989.43	163,838.01	596,571.61
PETROAMAZONAS CO	0.00	0.00	55,911.56	0.00	0.00	0.00	24,857.25	0.00	27,296.76	264,756.12	768,764.21	391,627.04	1,533,212.94
PETROAMAZONAS - E	1,376,567.40	1,296,385.80	1,520,554.05	1,525,703.74	1,614,244.79	1,583,907.81	1,626,384.99	1,753,390.42	1,522,250.24	1,645,968.24	1,787,006.67	1,795,437.19	19,047,801.34
ANDES PETROLEUM EC	1,085,571.42	982,103.20	1,084,342.77	1,032,198.96	1,056,702.61	1,007,824.62	1,024,188.30	1,013,543.29	1,114,560.47	1,175,269.05	637,795.61	0.00	11,214,100.30
REPSOL YPF	1,296,718.57	1,266,403.67	1,403,668.88	1,387,047.37	1,372,625.93	1,304,136.26	1,297,771.49	1,301,544.13	1,269,449.53	1,275,561.68	1,236,199.53	1,262,752.86	15,673,879.90
<b>TOTAL</b>	<b>3,758,857.39</b>	<b>3,544,892.67</b>	<b>4,086,578.64</b>	<b>3,944,950.07</b>	<b>4,043,573.33</b>	<b>3,895,868.69</b>	<b>3,982,658.45</b>	<b>4,068,477.84</b>	<b>3,945,687.82</b>	<b>4,462,610.64</b>	<b>4,717,755.45</b>	<b>3,613,655.10</b>	<b>48,065,566.09</b>

NOTA: SE EXCLUYE LOS 489,163.69 BLS, ES CRUDO QUE PERTENECE A ECOPETROL DE ENERO Y FEBRERO.  
FUENTE: ARCH  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**VOLUMENES TRANSPORTADOS POR LOS SISTEMAS SOTE Y OCP  
2011  
EN BARRILES**

TRANSPORTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SOTE	11,371,516	10,408,457	10,983,716	10,453,542	10,770,845	10,162,433	10,374,932	10,666,619	10,113,350	10,209,760	9,927,792	10,543,546	125,986,508
OCP	3,758,857	3,544,893	4,086,579	3,944,950	4,043,573	3,895,869	3,982,658	4,068,478	3,945,688	4,462,611	4,717,755	3,613,655	48,065,566
<b>TOTAL</b>	<b>15,130,374</b>	<b>13,953,349</b>	<b>15,070,295</b>	<b>14,398,492</b>	<b>14,814,419</b>	<b>14,058,302</b>	<b>14,357,591</b>	<b>14,735,097</b>	<b>14,059,037</b>	<b>14,672,371</b>	<b>14,645,547</b>	<b>14,157,201</b>	<b>174,052,074</b>
PROMEDIO BLS/DIA	488,077	498,334	486,139	479,950	477,884	468,610	463,148	475,326	468,635	473,302	488,185	456,684	476,855

FUENTE: ARCH  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



VOLUMENES TRANSPORTADOS POR LOS SISTEMAS SOTE Y OCP: PROMEDIO DIA CALENDARIO

2 0 1 1

EN BARRILES

TRANSPORTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SOTE	366,823	371,731	354,313	348,451	347,447	338,748	334,675	344,084	337,112	329,347	330,926	340,114	345,169
OCP	121,253	126,603	131,825	131,498	130,438	129,862	128,473	131,241	131,523	143,955	157,259	116,570	131,686
<b>TOTAL BLS/DIA</b>	<b>488,077</b>	<b>498,334</b>	<b>486,139</b>	<b>479,950</b>	<b>477,884</b>	<b>468,610</b>	<b>463,148</b>	<b>475,326</b>	<b>468,635</b>	<b>473,302</b>	<b>488,185</b>	<b>456,684</b>	<b>476,855</b>

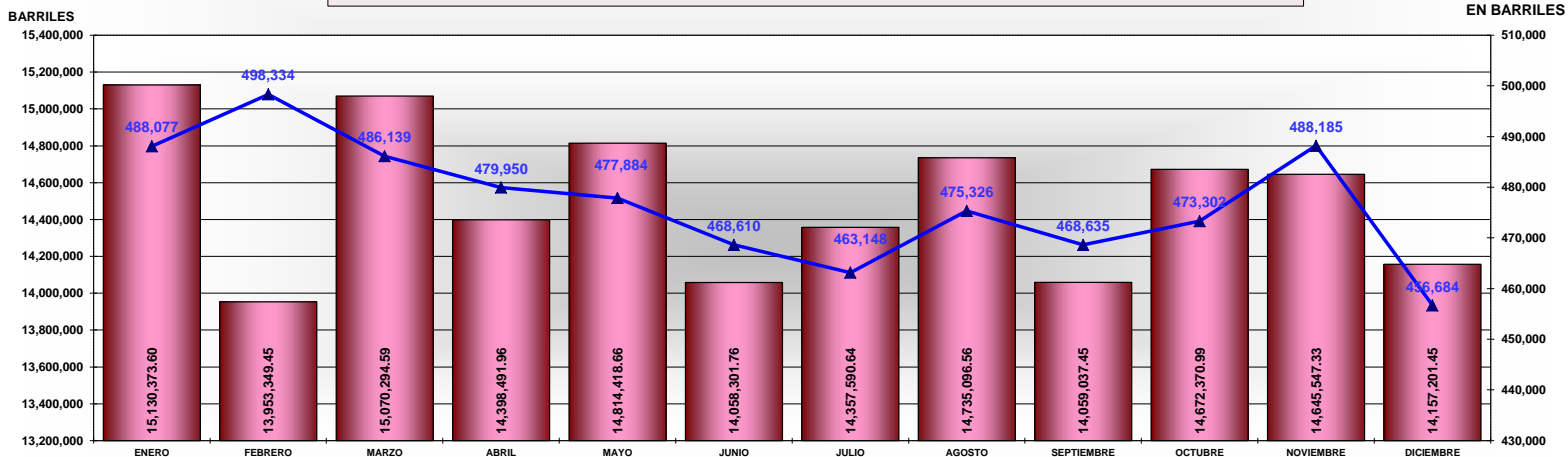
FUENTE: ARCH

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO  
2 0 1 1

TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO POR EL SOTE Y OCP      PROMEDIO DIA CALENDARIO



FUENTE: ARCH

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES





VIII  
COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

PETROLEO CRUDO FISCALIZADO POR EMPRESAS (\*\*)  
DESDE 06H00 1 ENERO/11 - 06H00 1 ENERO /12  
2 01 1 /Barriles Nts.

EMPRESAS (*)	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROPRODUCCION	4,241,137	4,105,580	4,365,193	3,987,237	4,254,431	4,055,751	4,083,781	4,333,262	4,051,401	4,152,358	4,281,178	4,255,125	50,166,436
EXCONSORCIO	2,809,892	2,901,260	3,099,664	2,748,952	2,964,380	2,837,144	2,961,321	3,180,632	2,902,363	2,983,216	3,164,230	3,057,487	35,610,541
NORORIENTE	1,264,635	1,123,340	1,196,168	1,166,672	1,198,099	1,120,596	1,120,285	1,150,219	1,146,667	1,166,947	1,116,947	1,195,243	13,965,798
ALIANZAS OPERATIVAS: ATACAPI-PARAHUACO	75,270	60,079	67,204	66,904	90,341	95,790							455,588
CAMPO GUSTAVO GALINDO VELASCO	42,626	18,967											61,593
PUCUNA (2)	46,705												46,705
BLOQUE 1- PACOA	2,008	1,934	2,157	4,710	1,612	2,222	2,195	2,410	2,371	2,196	0	2,396	26,210
PETROAMAZONAS	4,887,165	4,473,532	4,870,885	4,684,636	4,823,971	4,683,095	4,760,962	4,777,802	4,456,532	4,773,600	4,618,928	4,726,487	56,537,593
BLOQUE 15	3,290,835	3,025,620	3,264,937	3,135,853	3,218,449	3,186,278	3,084,794	3,246,367	3,007,765	3,139,364	3,009,626	3,008,656	37,618,544
UNIFICADO COCA PAYAMINO	115,702	94,673	122,837	107,824	110,570	102,505	108,400	107,769	105,718	102,992	108,659	110,375	1,298,024
BLOQUE 7: CAMPO GACELA	637,225	597,063	663,464	637,683	630,449	661,374	668,887	616,925	579,078	729,378	683,128	762,764	7,867,417
BLOQUE 21: CAMPO YURALPA	246,332	222,036	241,555	246,398	281,052	269,741	266,295	265,422	265,413	273,316	297,245	302,037	3,176,842
BLOQUE 18: CAMPO PATA	36,868	33,984	36,496	36,144	38,776	36,186	36,012	34,350	33,256	34,883	31,878	33,460	422,294
EXPLOTACION UNIFICADA: PALO AZUL	560,202	500,157	541,596	520,734	544,675	528,495	495,080	506,968	465,302	493,666	488,391	509,195	6,154,471
RIO NAPO: SACHA	1,462,377	1,338,829	1,527,839	1,502,325	1,520,619	1,461,969	1,516,324	1,550,744	1,488,615	1,547,001	1,527,712	1,630,323	18,074,676
EP PETROECUADOR	10,590,679	9,917,941	10,763,917	10,174,198	10,599,021	10,200,815	10,361,067	10,661,808	9,996,548	10,472,959	10,427,818	10,611,936	124,778,705
SECRETARIA DE HIDROCARBUROS	4,153,323	3,878,414	4,376,422	4,230,568	4,256,200	4,012,668	4,134,175	4,140,147	4,135,902	4,253,668	4,182,792	4,203,317	49,957,597
AGIP OIL ECUADOR B.V.	493,246	444,296	519,437	478,344	508,135	434,455	516,404	522,133	499,886	497,925	485,452	488,747	5,888,460
ANDES PETROLEUM	1,136,601	982,103	1,084,343	1,037,094	1,056,703	1,007,825	1,024,188	1,013,543	1,114,560	1,175,269	1,117,947	1,106,858	12,857,034
PETROORIENTAL	424,380	369,597	397,244	380,704	370,384	368,396	415,650	411,450	397,701	401,655	421,601	420,004	4,778,965
SIPEC	386,614	358,871	404,295	378,118	401,892	371,800	359,754	364,220	351,710	376,120	398,781	405,043	4,557,219
REPSOL YPF	1,308,482	1,266,404	1,403,669	1,390,430	1,372,626	1,304,136	1,297,771	1,315,312	1,269,450	1,275,562	1,236,200	1,285,182	15,705,223
CONSORCIO PEGASO (3)	49,512	36,514	39,305	33,471	30,545	26,797	24,573	20,029	15,120	31,033	30,524	30,707	368,130
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR (5)	52,170	43,206	62,128	76,223	65,589	65,978	65,278	58,394	51,596	65,588	64,131	62,391	732,671
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	165,998	159,066	169,747	160,999	157,373	151,098	142,487	137,637	148,433	140,599	148,284	156,350	1,838,070
PETROBELL (1)	136,320	88,170	122,777	132,360	131,378	127,355	132,926	135,544	132,096	135,333	130,214	117,490	1,521,963
TECPETROL		112,897	134,086	122,817	121,691	114,958	115,376	122,117	117,304	115,494	110,645	109,718	1,297,104
PETROLEOS DEL PACIFICO - GUSTAVO GALINDO VELASCO (4)		17,290	39,391	40,009	39,884	39,870	39,567	39,767	38,047	39,091	39,015	40,828	412,758
2011	14,744,002	13,796,355	15,140,339	14,404,766	14,855,221	14,213,483	14,495,242	14,801,954	14,132,450	14,726,627	14,610,610	14,815,253	174,736,302
2010	14,397,339	12,943,313	14,627,118	14,274,230	14,589,711	14,589,152	14,981,844	14,812,804	14,698,613	15,243,515	14,774,918	15,031,846	174,964,403
VARIACION%	2.41	6.59	3.51	0.91	1.82	(2.57)	(3.25)	(0.07)	(3.85)	(3.39)	(1.11)	(1.44)	(0.13)

(\*) Desde 1 de enero comienza aplicarse el Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos.

(\*\*) Se excluye el volumen de 489,163,69 barriles, de los meses de enero y febrero de ECOPETROL, porque fueron entregados solo para el transporte.

(1) El 20 de febrero del 2011 a las 24H00 se da por terminado el Contrato de Campo Marginal

(2) El 23 de enero del 2011 a las 24H00 se da por terminado el Contrato de Campo Marginal y a partir del 24 de febrero 2011 a las 00H00 las operaciones del Campo Pucuna quedan a cargo de EP Petroecuador

(3) El 31 de enero del 2011 a las 24H00 se da por terminado el Contrato de Campo Marginal

(4) Desde el 22 de febrero del 2011 comienza a aplicarse el Contrato de Prestación de Servicios

(5) Desde el 21 de febrero del 2011 a las 00H00 comienza el contrato de Prestación de Servicios.

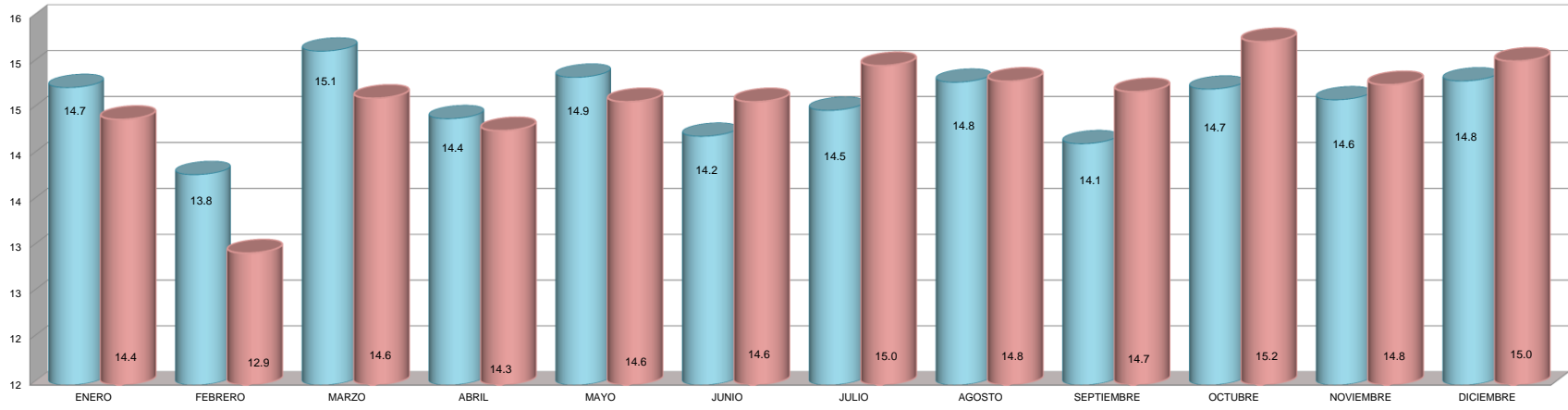
FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

### PRODUCCION FISCALIZADA DE PETROLEO CRUDO

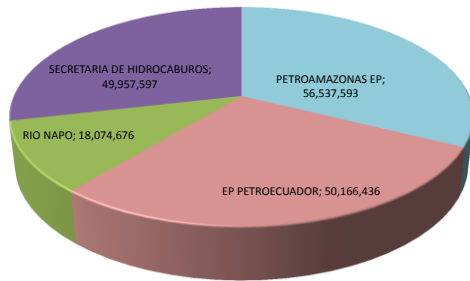
En millones de barriles

■ 2011 ■ 2010



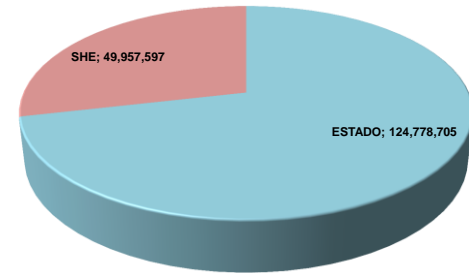
FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES  
DATOS SUJETOS AJUSTES

### PRODUCCION FISCALIZADA 2011 Cifras en Barriles



FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES  
DATOS SUJETOS AJUSTES

### PRODUCCION FISCALIZADA 2011 Cifras en Barriles



FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES  
DATOS SUJETOS AJUSTES

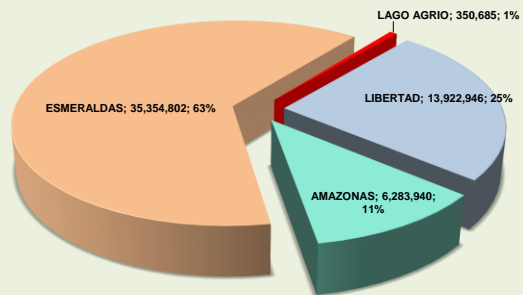
**APORTES DE PETROLEO CRUDO AL MERCADO INTERNO**

2 0 1 1  
En Barriles

MESES	ENTREGAS A REFINERIAS				
	AMAZONAS	ESMERALDAS	LAGO AGRIO	LIBERTAD	TOTAL
ENERO	470,274	3,101,370	32,600	914,635	4,518,879
FEBRERO	287,293	2,667,814	29,262	1,049,970	4,034,339
MARZO	415,928	3,054,228	31,441	1,449,446	4,951,042
ABRIL	583,529	2,861,335	30,715	1,148,180	4,623,759
MAYO	602,949	3,120,733	28,344	915,747	4,667,772
JUNIO	590,200	3,022,430	30,315	1,149,540	4,792,485
JULIO	608,426	3,053,515	28,400	1,059,783	4,750,125
AGOSTO	609,695	3,163,789	17,959	1,275,122	5,066,565
SEPTIEMBRE	602,434	2,866,092	30,112	1,091,750	4,590,388
OCTUBRE	559,499	2,897,152	31,106	1,319,460	4,807,217
NOVIEMBRE	568,591	2,902,404	30,632	1,029,942	4,531,570
DICIEMBRE	385,122	2,643,942	29,800	1,519,371	4,578,235
<b>2011</b>	<b>6,283,940</b>	<b>35,354,802</b>	<b>350,685</b>	<b>13,922,946</b>	<b>55,912,374</b>
<b>2010</b>	<b>6,367,675</b>	<b>28,933,940</b>	<b>362,030</b>	<b>14,339,868</b>	<b>50,003,513</b>
<b>VARIACION %</b>	<b>-1.31</b>	<b>22.19</b>	<b>-3.13</b>	<b>-2.91</b>	<b>11.82</b>

FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**APORTES DE PETROLEO CRUDO AL MERCADO INTERNO**  
2011  
En barriles



FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO POR EMPRESA**

2 0 1 1

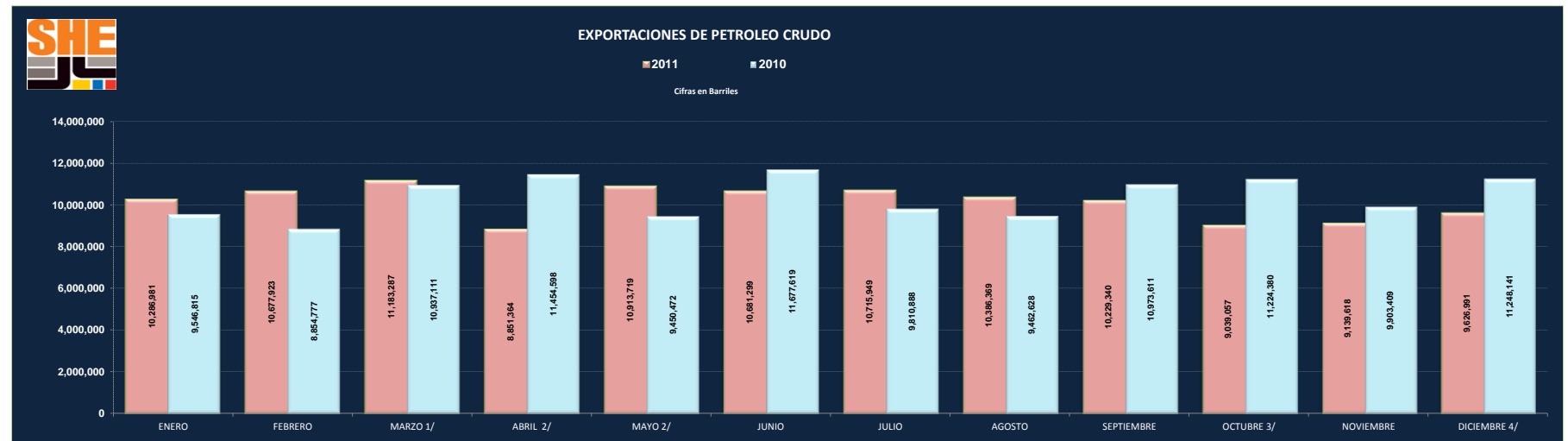
-Barriles-

DESDE 06H00 1 ENERO/11 - 06H00 1 ENERO /12

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO 1/	ABRIL 2/	MAYO 2/	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE 3/	NOVIEMBRE	DICIEMBRE 4/	TOTAL
<b>EMPRESA PUBLICA PETROECUADOR</b>	<b>4,273,058</b>	<b>2,915,094</b>	<b>3,408,265</b>	<b>2,252,562</b>	<b>3,424,192</b>	<b>2,636,709</b>	<b>1,990,550</b>	<b>2,591,244</b>	<b>1,552,445</b>	<b>1,732,101</b>	<b>2,947,205</b>	<b>3,481,596</b>	<b>33,205,022</b>
EP PETROECUADOR PRODUCCIÓN.										350,000	300,000		900,000
A.OPERATIVAS ANACONDA,YULEBRA Y CULEBRA							18,373					90,000	108,373
PRODUCCIÓN CRUDO REDUCIDO	150,000	150,000					83,333	83,333	83,333	300,000	300,000	250,000	1,400,000
EP PETROECUADOR PRODUCCIÓN PUCUNA							30,000	30,000	30,000	0		0	90,000
EP PETROECUADOR BLOQUE 1 (PACOA)							3,000	3,000	3,000	3,333	3,333	3,333	19,000
EP PETROECUADOR PARTICIPACION ESTADO ANDES PETROLEUM	599,345		240,786										840,131
PARTICIPACION ESTADO ECUADOR TLC.BLOQUE 18	660,000	700,000	400,000										1,760,000
PARTICIPACION ESTADO MARGINAL PALANDA YUCA SUR	587,953	232,001	555,981										1,375,934
PARTICIPACION ESTADO MARGINAL PINDO	714,598	457,436	534,722										1,706,753
PARTICIPACION ESTADO MARGINALPETROBELL: TIGUINO	452,127	330,000	768,247										1,550,374
PARTICIPACION ESTADO MARGINAL BERMEJO	390,000	707,750	749,637										1,847,387
PRESTACION DE SERVICIOS AGIP OIL CONTRATO ANTERIOR					361,256	238,744	60,000	0					660,000
PARTICIPACION ESTADO MARGINAL PUCUNA	260,000	297,056	158,891										715,947
PERENCO ECUADOR LIMITED (PETROECUADOR-NAPO/COACTIVA								630,966					630,966
<b>SERVICIOS ESPECIFICOS</b>	<b>459,038</b>	<b>40,852</b>	<b>0</b>	<b>2,252,562</b>	<b>3,062,936</b>	<b>2,397,965</b>	<b>1,795,843</b>	<b>1,843,945</b>	<b>1,436,111</b>	<b>1,078,768</b>	<b>2,343,872</b>	<b>2,888,263</b>	<b>19,600,155</b>
TIVACUNO CONTRATO ANTERIOR	195,271	0			107,872								303,143
MAURO DAVALOS CONTRATO ANTERIOR				218,196	246,423	53,577							518,196
PARAISO,BIGUNO,HUACHITO CONTRATO ANTERIOR							80,672						80,672
SUBSIDIARIA RIO NAPO-SACHA	263,766	40,852		2,034,366	2,708,641	2,344,388	1,715,171	1,843,945	1,436,111	1,078,768	2,343,872	2,888,263	18,698,144
<b>PETROAMAZONAS E.P.</b>	<b>1,128,578</b>	<b>2,616,700</b>	<b>2,658,248</b>	<b>123,347</b>	<b>2,891,691</b>	<b>2,978,198</b>	<b>2,105,804</b>	<b>1,340,402</b>	<b>2,936,605</b>	<b>860,353</b>	<b>1,879,222</b>	<b>1,915,440</b>	<b>23,434,586</b>
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 15						0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 7					666,667	312,404	559,598	773,735	766,667	563,587	417,010	667,944	4,727,613
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 21				123,347	238,188	238,467	166,667	166,667	166,667	96,765	170,000	243,235	1,610,000
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 18					600,000	461,628	408,000	400,000	474,008	200,000	100,000	140,765	2,784,401
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 15	1,128,578	2,616,700	2,658,248					0	0	0	1,192,212	749,852	8,345,590
PETROAMAZONAS EP PAÑACOCCHA					1,386,838	1,965,699	971,539	0	1,529,264	0	0	113,643	5,966,983
<b>SECRETARIA DE HIDROCARBUROS</b>	<b>2,603,468</b>	<b>2,402,572</b>	<b>2,863,149</b>	<b>5,423,180</b>	<b>3,866,807</b>	<b>4,060,752</b>	<b>5,164,300</b>	<b>4,256,210</b>	<b>3,668,470</b>	<b>5,393,049</b>	<b>4,304,692</b>	<b>4,229,955</b>	<b>48,236,604</b>
<b>ESTADO NOVENA RONDA I RENEGOCIACION</b>	<b>1,209,913</b>	<b>958,977</b>	<b>1,088,950</b>	<b>3,934,784</b>	<b>2,570,389</b>	<b>2,409,394</b>	<b>3,180,018</b>	<b>2,568,012</b>	<b>1,358,702</b>	<b>3,441,658</b>	<b>2,315,879</b>	<b>2,702,308</b>	<b>27,738,984</b>
ANDES PETROLEUM	549,696		395,778	1,409,886	486,050	1,037,549	1,077,107	1,025,796	0	904,924	375,294	736,715	7,998,794
CONSORCIO PETROLERO BLOQ.17	0	0	0	400,000	161,333	0	0	0	0	150,000	438,689	348,029	241,789
PETROORIENTAL BLOQUE 14	0	0	0	0	0	0	0	0	174,673	355,538	400,188	310,887	641,004
CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 16 - AREA TIVACUNO	500,217	378,202		1,266,133	1,015,202	380,785	1,265,606	599,887	684,522	1,088,381	441,052	652,956	8,272,942
AGIP OIL BLOQUE 10		141,574	439,000	215,966	498,270	585,116	418,425	602,882	7,139	331,594	333,870	202,053	3,775,890
SIPETROL MAURO DAVALOS	160,000	319,197	222,684	516,151	340,997	340,000	349,014	274,451	276,949	260,000	349,556	496,824	3,905,825
SIPETROL -PARAISO-BIGUNO- HUACHITO		120,004	31,487	126,647	68,537	65,945	69,866	64,996	65,419	62,532	67,890	61,084	804,407
<b>PAGO TARIFA CIAS. NOVENA RONDA I RENEGOCIACION</b>	<b>1,393,556</b>	<b>1,443,594</b>	<b>1,774,199</b>	<b>0</b>	<b>632,000</b>	<b>1,156,612</b>	<b>1,094,982</b>	<b>1,160,819</b>	<b>1,592,268</b>	<b>1,302,099</b>	<b>1,620,107</b>	<b>884,532</b>	<b>14,054,768</b>
ANDES PETROLEUM	500,274	489,213	572,659	0		590,210	312,182	429,819	449,567	404,622	519,409	512,250	4,780,204
CONSORCIO PETROLERO BLOQ.17	113,000	120,000	169,162	0		200,000	88,500	125,000	140,000	113,000	110,000	130,000	1,308,662
PETROORIENTAL BLOQUE 14	70,000	75,000	117,889	0		70,000	41,300	65,000	90,000	72,000	90,000	77,400	768,589
CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 16 AREA TIVACUNO	710,282	399,635	554,682	0	632,000	0	653,000	541,000	476,256	457,072	661,473	0	5,085,400
AGIP OIL BLOQUE 10		359,747	359,807	0		296,401	0	0	436,445	255,404	239,225	164,882	2,111,912
SIPETROL MAURO DAVALOS								0	0	0	0	0	0
SIPETROL -PARAISO-BIGUNO- HUACHITO								0	0	0	0	0	0

	0	0	0	1,448,396	576,402	176,886	732,169	299,209	380,462	388,869	241,257	533,212	4,776,862
ESTADO NOVENA RONDA II RENEGOCIACION													
CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 16 AREA TIVACUNO				230,909	80,924	0	50,000	130,000	124,753	78,060	60,543	74,785	829,974
TECPECUADOR BERMEJO				251,400	78,006	51,896	213,517	29,647	77,686	81,894	39,208	115,172	938,426
PETROBELL TIGUINO				265,543	74,721	26,521	140,770	88,042	65,614	121,021	77,061	83,841	943,135
CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR				180,901	61,047	0	15,756	44,299	40,705	5,632	45,052	62,963	456,355
CONSORCIO PETROSUD-PETORRIVA-PINDO				337,721	92,066	47,596	288,596	0	57,092	88,547	0	190,840	1,102,458
CONSORCIO PEGASO PUMA				181,922	81,256	50,873	0	0	0	0	0	4,401	318,452
PACIFPETROL BLOQUE GUSTAVO GALINDO				0	108,382	0	23,530	7,222	14,613	13,714	19,393	0	188,064
PAGO TARIFA COMPAÑIAS NOVENA RONDA II RENEGOCIACION	0	0	0	40,000	88,017	317,860	157,170	228,170	337,038	260,423	127,449	109,903	1,665,990
CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 16 AREA TIVACUNO				-	88,017.05	-	37,276.85	41,550.93	36,567.36	34,588.64	31,353.90	0.00	269,354.73
TECPECUADOR BERMEJO				-	-	73,500.00	-	82,400.00	-	70,100.00	-	0.00	226,000.00
PETROBELL-TIGUINO				40,000.00	-	60,000.00	19,575.82	56,483.96	63,399.09	42,840.66	61,160.75	35,131.42	378,591.70
CONSORCIO PETROLERO PALANDA, YUCA SUR				-	-	63,000.00	-	-	68,600.00	20,000.00	-	50,500.00	202,100.00
CONSORCIO PETROSUD-PETORRIVA PINDO				-	-	51,360.00	86,000.00	-	141,303.35	68,620.00	-	3,500.00	350,783.35
PACIFPETROL BQ.GUSTAVO GALINDO				-	-	70,000.00	14,277.57	47,734.64	27,168.17	24,274.05	34,934.43	20,771.63	239,160.49
COMPAÑIAS PRIVADAS-SALDOS CONTRATO ANTERIOR	-	-	106,943.89	-	-	-	-	-	-	-	8,499.00	-	115,442.89
CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 16 AREA TIVACUNO				-	-	106,943.89	-	-	-	-	8,499.00	-	115,442.89
CAMPOS MARGINALES-SALDOS CONTRATO ANTERIOR	60,587.00	85,000.00	90,889.00	52,000.00	-	5,640.00	-	-	-	2,232.00	-	-	296,348.00
TECPECUADOR BERMEJO	12,000.00	33,000.00	35,984.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80,984.00
PETROLEOS SUDAMERICANOS: PINDO	-	40,000.00	-	52,000.00	-	5,640.00	-	-	-	-	-	-	97,640.00
PETROLEOS SUDAMERICANOS: PALANDA - Y SUR	-	12,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,000.00
PETROBELL-TIGUINO	48,587.00	-	54,905.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	103,492.00
SUELOPETROL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,232.00	-	-	2,232.00
DIRECTAS	8,065,691.21	8,019,365.97	9,127,494.87	7,851,089.52	10,182,690.13	9,681,299.43	9,260,653.75	8,187,855.67	8,157,519.46	7,987,734.95	9,139,617.85	9,626,990.66	105,288,003.47
REGALIAS	2,221,290.26	2,658,557.44	2,055,792.42	1,000,274.11	731,029.15	1,000,000.00	1,455,295.24	2,198,513.69	2,071,820.35	1,051,322.30	-	-	16,443,894.96
2011	10,286,981.47	10,677,923.41	11,183,287.29	8,851,363.63	10,913,719.28	10,681,299.43	10,715,948.99	10,386,369.36	10,229,339.81	9,039,057.25	9,139,617.85	9,626,990.66	121,731,898.43
2010	9,546,815.31	8,854,776.82	10,937,111.21	11,454,598.02	9,450,471.64	11,677,619.10	9,810,888.24	9,462,628.19	10,973,610.68	11,224,380.17	9,903,408.89	11,248,141.11	124,544,449.38
VARIACION %	7.75	20.59	2.25	(22.73)	15.48	(8.53)	9.23	9.76	(6.78)	(19.47)	(7.71)	(14.41)	(2.26)

NOTAS:  
1/ REASIGNACIÓN DE CUENTAS DE PARTICIPACIÓN ESTADO BQ.16 A PETROAMAZONAS BLOQUE 15 NOTIFICADO CON OFICIO No. 04353 CCIN-OPE-2011 DE 12 JULIO DEL 2011.  
2/ TRANSFERENCIAS SH ESTADO PETROORIENTAL BQ. 14 A SH ESTADO CONSORCIO PETROLERO BQ. 16 Y AREA TIVACUNO. SEGÚN FAX No. 0000028-SH-SCH-JEC-DEL-2011 Y OFICIO No.ECU2-00064345 DE 12 DE MAYO Y 3 DE JUNIO DEL 2011; REASIGNACIÓN DE CUENTAS DE BLOQUE TIVACUNO A BLOQUE 16, SEGUN OFICIO ECU2-00065950.  
3/ SE FUSIONAN LAS EXPORTACIONES DE LOS CAMPOS VHR YATACAPI PARAHUACU EN LA CUENTA EP PETROECUADOR, ARCH HA UNIDO LA PRODUCCIÓN DE ESTOS CAMPOS Y PUCUNA EN LAS CUENTAS EXCONSORCIO Y NORORIENTE QUE VIENEN A SER LA CUENTA FUSIONADA ANTES INDICADA.  
4/ SEGÚN FAX No. 00037 ICIN-OPE-2012 DE 9 DE ENERO DEL 2012 COMERCIO INTERNACIONAL DE EP PETROECUADOR MANIFIESTA QUE LA CUENTA CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 16 Y AREA TIVACUNO (REPSOL-YPF S.A. TIVACUNOL) (NAPO-OC) DE 74.785.13 QUE FUE COMUNICADO CON FAX No.00015 ICIN-OPE-2012 DE ENERO 5 DE L 2012, CORRESPONDE A LA CUENTA CONSORCIO PETROLERO  
FUENTE: SH- LIQUIDACIONES  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

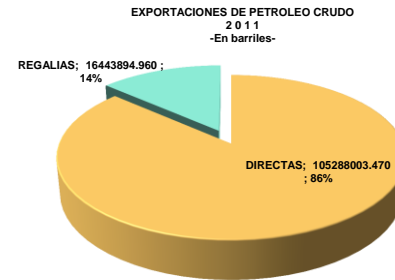


NOTAS:  
1/ REASIGNACIÓN DE CUENTAS DE PARTICIPACIÓN ESTADO BQ.16 A PETROAMAZONAS BLOQUE 15 NOTIFICADO CON OFICIO No. 04353 CCIN-OPE-2011 DE 12 JULIO DEL 2011.  
2/ TRANSFERENCIAS SH ESTADO PETROORIENTAL BQ. 14 A SH ESTADO CONSORCIO PETROLERO BQ. 16 Y AREA TIVACUNO. SEGÚN FAX No. 0000028-SH-SCH-JEC-DEL-2011 Y OFICIO No.ECU2-00064345 DE 12 DE MAYO Y 3 DE JUNIO DEL 2011; REASIGNACIÓN DE CUENTAS DE BLOQUE TIVACUNO A BLOQUE 16, SEGUN OFICIO ECU2-00065950.  
3/ SE FUSIONAN LAS EXPORTACIONES DE LOS CAMPOS VHR YATACAPI PARAHUACU EN LA CUENTA EP PETROECUADOR, PORQUE ARCH HA UNIDO LA PRODUCCIÓN DE ESTOS CAMPOS Y PUCUNA EN LAS CUENTAS EXCONSORCIO Y NORORIENTE QUE VIENEN A SER LA CUENTA FUSIONADA ANTES INDICADA.  
4/ SEGÚN FAX No. 00037 ICIN-OPE-2012 DE 9 DE ENERO DEL 2012 COMERCIO INTERNACIONAL DE EP PETROECUADOR MANIFIESTA QUE LA CUENTA CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 16 Y AREA TIVACUNO (REPSOL-YPF S.A. TIVACUNOL) (NAPO-OC) DE 74.785.13 QUE FUE COMUNICADO CON FAX No.00015 ICIN-OPE-2012 DE ENERO 5 DE L 2012, CORRESPONDE A LA CUENTA CONSORCIO PETROLERO  
FUENTE: SH- LIQUIDACIONES  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**EXPORTACIONES DE PETROLEO POR CONCEPTO**  
2011  
-En Barriles-

MESES	DIRECTAS	REGALIAS	2011	2010
ENERO	8.065.691	2.221.290	10.286.981	9.546.815
FEBRERO	8.019.366	2.658.557	10.677.923	8.854.776
MARZO	9.127.495	2.055.792	11.183.287	10.937.111
ABRIL	7.851.090	1.000.274	8.851.364	11.454.598
MAYO	10.182.690	731.029	10.913.719	9.450.472
JUNIO	9.681.299	1.000.000	10.681.299	11.677.619
JULIO	9.260.654	1.455.295	10.715.949	9.810.888
AGOSTO	8.187.856	2.198.514	10.386.369	9.462.628
SEPTIEMBRE	8.157.519	2.071.820	10.229.340	10.973.611
OCTUBRE	7.987.735	1.051.322	9.039.057	11.224.381
NOVIEMBRE	9.139.618	0	9.139.618	9.903.409
DICIEMBRE	9.626.991	0	9.626.991	11.248.141
<b>2011</b>	<b>105.288.003</b>	<b>16.443.895</b>	<b>121.731.898</b>	<b>124.544.449</b>
<b>2010</b>	<b>80.851.137</b>	<b>43.693.313</b>	<b>124.544.449</b>	
<b>VARIACION %</b>	<b>30.22</b>	<b>(62.37)</b>	<b>(2.26)</b>	

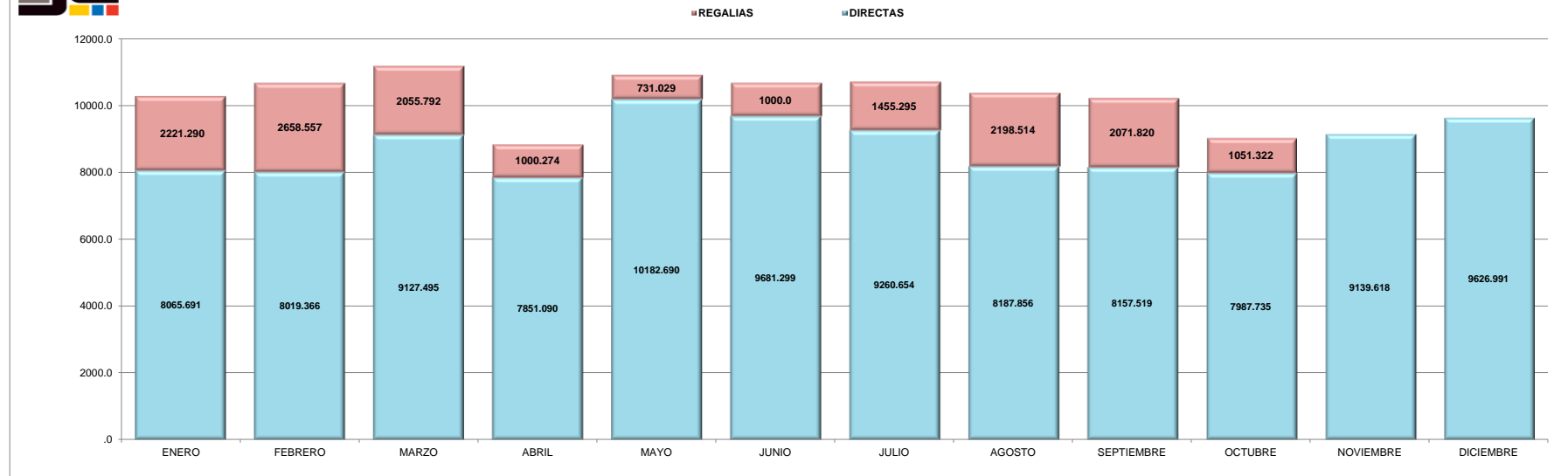
FUENTE: EP PETROECUADOR Y EMPRESAS PETROLERAS  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



FUENTE: EP PETROECUADOR Y EMPRESAS PETROLERAS  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



**EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO POR CONCEPTO**  
En miles de barriles  
2011



FUENTE: EP PETROECUADOR Y EMPRESAS PETROLERAS  
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO POR PAISES

2 0 1 1

Barriles

PAIS	ENERO	FEBRE	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ESTADOS UNIDOS	4,504,385	6,793,277	6,151,957	6,595,748	6,390,101	7,587,355	7,115,665	7,583,535	8,313,252	6,050,933	4,084,129	4,709,540	75,879,877
PANAMA	2,698,365	377,750	898,767	0	0	0	0	0	0	0	0	433,576	4,408,458
CHILE	0	399,635	1,880,690	0	1,097,786	775,785	1,007,610	0	512,824	1,205,498	1,369,153	1,507,094	9,756,074
TAHILANDIA		359,155											359,155
PERÚ	1,578,041	1,260,776	1,629,987	419,711	1,993,791	1,578,724	1,097,440	1,109,438	755,508	395,770	2,236,138	439,223	14,494,549
JAPÓN	0	0	658,352	0	0	0	0	0	0	702,204	0	697,103	2,057,658
ESPAÑA	0	0	0	0	0	0	0	582,551	0	0	0	0	582,551
VENEZUELA	756,565	749,969	0	720,115	1,061,011	739,436	359,789	360,327	324,119	323,596	719,393	748,517	6,862,836
CURAZAO	749,625	377,615	359,534	719,790	0	0	323,323	372,784	371,685	323,737	359,381	729,028	4,686,500
EL SALVADOR	0	359,747	0	0	371,029	0	372,494	0	0	367,007	371,425	0	1,841,702
URUGUAY	0	0	0	0	0	0	439,627	0	0	0	0	0	439,627
HAWAII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	362,910	362,910
<b>TOTAL</b>	<b>10,286,981</b>	<b>10,677,923</b>	<b>11,579,287</b>	<b>8,455,364</b>	<b>10,913,719</b>	<b>10,681,299</b>	<b>10,715,949</b>	<b>10,008,635</b>	<b>10,277,387</b>	<b>9,368,744</b>	<b>9,139,618</b>	<b>9,626,991</b>	<b>121,731,898</b>

FUENTE: ARCH-COMERCIO EXTERIOR  
ELABORACION: SH-LIQUIDACIONES

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO POR PAISES

2011 - 2010

Barriles

PAISES	2011	2010	VARIACIÓN %
CHILE	9,756,074	7,870,959	23.95
CHINA	359,155	3,662,651	-90.19
EL SALVADOR	1,841,702	2,474,679	-25.58
ESPAÑA	582,551		
ESTADOS UNIDOS	75,879,877	62,515,844	21.38
PANAMA	4,408,458	22,271,823	-80.21
PERU	14,494,549	15,916,435	-8.93
VENEZUELA	6,862,836	2,122,987	223.26
JAPON	2,057,658	3,130,023	-34.26
MALASIA		1,424,435	-100.00
INDIA		704,836	-100.00
CURAZAO	5,049,411	1,435,517	251.75
EMIRATOS ARABES UNIDOS		654,594	-100.00
URUGUAY	439,627	359,666	22.23
<b>TOTAL</b>	<b>121,731,898</b>	<b>124,544,449</b>	<b>(2.26)</b>

FUENTE: EP PETROECUADOR Y EMPRESAS PETROLERAS  
ELABORACION: SH-LIQUIDACIONES

EXPORTACIONES DE PETROLEO POR TIPO DE CRUDO

2 0 1 1

-Barriles-

TIPOS DE CRUDO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CRUDO ORIENTE	6,714,935	6,599,175	6,607,925	5,544,435	7,063,356	6,437,056	6,219,438	6,797,351	6,373,738	5,504,952	5,358,986	6,394,833	75,616,179
CRUDO NAPO	3,572,046	4,078,749	4,575,362	3,306,929	3,850,363	4,244,243	4,496,511	3,589,019	3,855,602	3,534,106	3,780,632	3,232,158	46,115,719
<b>TOTAL</b>	<b>10,286,981</b>	<b>10,677,923</b>	<b>11,183,287</b>	<b>8,851,364</b>	<b>10,913,719</b>	<b>10,681,299</b>	<b>10,715,949</b>	<b>10,386,369</b>	<b>10,229,340</b>	<b>9,039,057</b>	<b>9,139,618</b>	<b>9,626,991</b>	<b>121,731,898</b>

FUENTE: LIQUIDACIONES-SHE.  
ELABORACION: SH-LIQUIDACIONES



IX

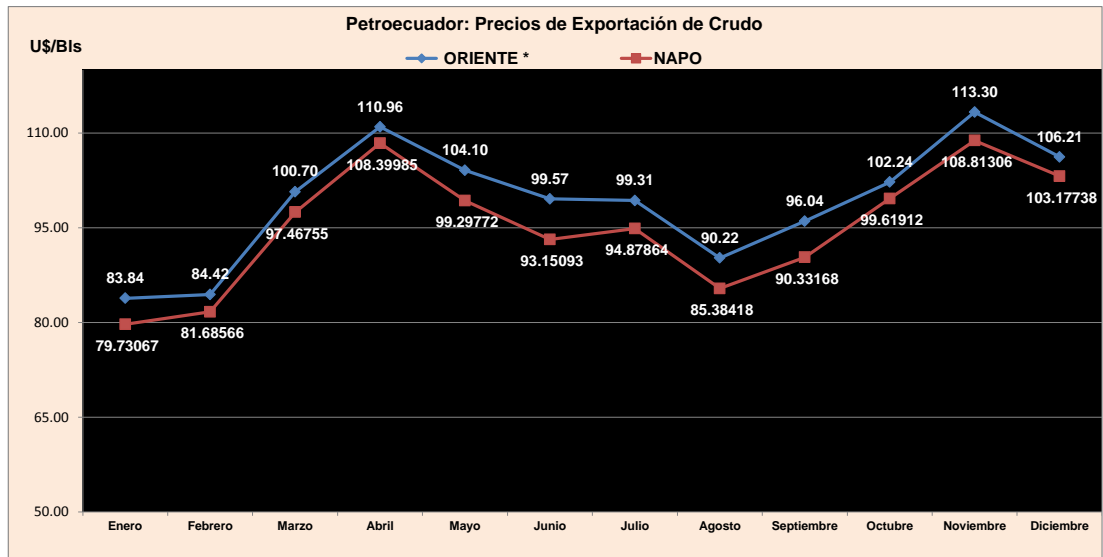
PRECIOS DE EXPORTACIONES DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

PETROECUADOR : PRECIO PROMEDIO DE EXPORTACION DE CRUDO ORIENTE Y NAPO						
MESES	PROMEDIO GRADO API		PRECIO CRUDO US\$/BARRIL			
	2 0 1 1		2 0 1 1		2 0 1 0	
	ORIENTE	NAPO	ORIENTE *	NAPO	ORIENTE *	NAPO
Enero	23.80	19.1	83.84	79.73	73.47	71.00
Febrero	24.40	19.1	84.42	81.69	70.14	68.62
Marzo	24.20	19.1	100.70	97.47	73.69	72.38
Abril	23.80	19.3	110.96	108.40	75.69	74.78
Mayo	23.90	19.2	104.10	99.30	65.87	61.92
Junio	23.80	19.2	99.57	93.15	67.52	65.75
Julio	23.80	19.2	99.31	94.88	69.89	67.59
Agosto	23.90	19.3	90.22	85.38	70.21	66.18
Septiembre	23.90	19.5	96.04	90.33	67.90	65.52
Octubre	23.80	19.4	102.24	99.62	75.66	73.26
Noviembre	24.00	19.7	113.30	108.81	78.89	74.42
Diciembre	23.90	19.8	106.21	103.18	82.63	78.84
<b>PROMEDIO</b>	<b>23.93</b>	<b>19.32</b>	<b>98.91</b>	<b>95.11</b>	<b>72.63</b>	<b>70.02</b>

Nota: \* El Precio de Crudo Oriente es al Contado

FUENTE: GERENCIA DE COMERCIO INTERNACIONAL DE EP PETROECUADOR

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



FUENTE: GERENCIA DE COMERCIO INTERNACIONAL DE EP PETROECUADOR

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

DISEÑO, DIAGRAMACION, PROCESAMIENTO Y ELABORACION:

**SH-LIQUIDACIONES**



**SECRETARIA DE HIDROCARBUROS**

**Av. Amazonas N35-89 y Juan Pablo Sanz, Edificio Amazonas 4000**

**PISO NOVENO**

TELEFAX: 2462435-018/ Telf. (593) 3955300

E-mail: Jorge\_Yepez@she.gob.ec

E-mail: Elcy\_Gallegos @she.gob.ec

**Web: [www.she.gob.ec](http://www.she.gob.ec)**