

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO														
Responsable:	Ing. Jenyfer Argudo														
Periodo:	SEPTIEMBRE 2021							Frecuencia				DIARIA			
Lugar y fecha:	Quito, 16 de septiembre 2021														

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	01-sep	02-sep	03-sep	04-sep	05-sep	06-sep	07-sep	08-sep	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	374.625	352.846	360.960	369.655	351.935	329.966	386.515	379.739	367.126	367.137	361.927	368.537	365.323	367.921			5.104.213
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	374.625	352.846	360.960	369.655	351.935	329.966	386.515	379.739	367.126	367.137	361.927	368.537	365.323	367.921	0	0	5.104.213
ENAP SIPETROL	21.650	22.030	22.292	22.544	22.315	23.032	22.035	22.344	23.223	20.499	22.700	22.676	21.967	22.152			311.460
ANDES PETROLEUM	27.034	27.049	27.107	26.738	26.333	26.316	26.763	27.374	26.741	26.702	26.719	26.946	26.827	26.677			375.326
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.664	3.660	3.664	3.661	3.672	3.661	3.667	3.662	3.662	3.661	3.636	3.632	3.640	3.633			51.175
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.410	2.409	2.381	2.421	2.390	2.393	2.385	2.387	2.419	2.390	2.388	2.395	2.391	2.389			33.547
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.470	4.456	4.418	4.458	4.313	4.232	4.224	4.474	4.247	4.008	4.304	4.335	4.483	4.356			60.777
ORION (B54+B52)	3.678	3.404	3.377	3.709	3.616	3.704	3.521	3.508	3.440	3.509	3.440	3.494	3.545	3.596			49.541
PETROBELL	1.784	1.806	1.939	1.686	1.798	1.731	1.842	1.804	1.798	1.815	1.810	1.784	1.782	1.809			25.188
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.735	11.710	11.856	11.798	11.603	11.638	10.730	12.136	11.266	11.373	11.239	11.253	9.999	11.867			160.202
PLUSPETROL	3.091	8.269	15.950	4.440	12.468	10.533	2.659	14.274	10.540	4.149	9.502	3.352	10.594	9.689			119.509
REPSOL	12.906	12.785	13.227	13.083	12.876	12.604	13.358	12.969	12.567	11.122	12.105	12.011	12.689	12.510			176.813
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	92.420	97.578	106.211	94.536	101.384	99.844	91.185	104.932	99.902	89.229	97.843	91.878	97.917	98.677	0	0	1.363.538
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	467.045	450.424	467.172	464.190	453.319	429.810	477.700	484.671	467.028	456.366	459.771	460.416	463.240	466.599	0	0	6.467.750

1.2 Consumos y Entregas

	01-sep	02-sep	03-sep	04-sep	05-sep	06-sep	07-sep	08-sep	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	15.005	14.180	17.032	19.249	22.770	20.440	16.052	14.693	14.116	16.868	16.187	16.569	16.334	16.750			236.243
ANDES	1.428	1.368	1.362	1.327	1.416	1.384	1.366	1.368	1.430	1.447	1.411	1.391	1.385	1.416			19.500
PLUSPETROL	914	913	933	958	964	949	957	973	974	921	920	919	919	923			13.138
REPSOL	2.379	2.399	2.389	2.394	2.378	2.444	2.607	2.525	2.523	2.443	2.484	2.250	2.367	2.468			34.049
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	19.726	18.860	21.716	23.928	27.528	25.217	20.983	19.558	19.042	21.678	21.003	21.129	21.006	21.557	0	0	302.930

1.3 Variación de Existencias

	01-sep	02-sep	03-sep	04-sep	05-sep	06-sep	07-sep	08-sep	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-18.988	10.485	4.619	-6.275	8.166	30.100	-19.902	-12.684	-227	-3.700	-1.311	-3.299	2.226	-1.921			-12.712
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
ANDES PETROLEUM	-83	73	-69	-349	183	142	193	-353	178	123	157	-52	-35	92			199
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-4	-4	20	-19	14	-22	20	12	-20	7	4	-3	0	2			6
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-14	-6	30	-16	5	-8	58	-74	-358	278	98	73	-66	23			23
ENAP SIPEC	647	229	68	-266	114	-749	255	36	-807	1.832	-269	-753	87	-58			366
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-9	-9	-7	0	-14	0	-7	9	7	10	6	14	6	-33			-27
ORION (B54+B52)	-438	207	294	-121	60	-29	-140	-59	142	127	45	110	64	-153			109
PETROBELL	14	-3	-130	116	1	63	-44	-3	3	-15	-8	9	11	-17			-4
PETROORIENTAL (B14+B17)	75	123	-14	-73	57	46	740	-667	-54	-187	-107	-26	758	-318			355
PLUSPETROL	5.723	537	-7.207	4.258	-3.753	-1.794	6.080	-5.556	-1.718	4.645	-719	5.430	-1.781	-861			3.286
REPSOL	-72	30	-352	-195	-553	360	-531	-207	209	1.946	-595	21	-236	18			-156
PACIFPETROL	898	902	910	900	898	895	835	915	923	921	901	917	929	902			12.645
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-12.251	12.564	-1.837	-2.040	5.178	29.004	-12.443	-18.631	-1.724	5.987	-1.799	2.441	1.964	-2.324	0	0	6.774.769
TOTAL NACIONAL	474.521	481.848	487.051	486.078	486.025	484.031	486.239	485.598	484.346	484.031	478.975	483.985	486.209	485.832	0	0	6.774.769

1.4 Crudo colombiano Recibido

	01-sep	02-sep	03-sep	04-sep	05-sep	06-sep	07-sep	08-sep	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep	SUBTOTAL
AMERISUR	2.626	2.370	2.518	2.709	2.514	2.411	2.615	2.808	2.413	2.420	2.628	2.817	2.615	2.808			36.271
ECOPETROL	1.296	3.432	4.516	1.936	0	6.579	1.511	1.704	4.081	1.921	0	7.270	0	3.631			37.875
GUNVOR	14.357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			14.357
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
VETRA	14.357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			14.357
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	32.636	5.801	7.034	4.645	2.514	8.989	4.126	4.512	6.494	4.341	2.628	10.087	2.615	6.439	0	0	102.861

Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNR-DDS, ARCERNR-CZO, ARCERNR-DDE

Observación: (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador, Repsol y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes, Pluspetrol y Repsol.

(2) Incluyen las variaciones de existencias de las facilidades de producción y bombeo de las Empresas Públicas, Mixtas y Privadas, una variación positiva indica que parte de la producción se almacenó en los tanques de las estaciones y una variación negativa indica que un remanente de la producción almacenada en los tanques se bombeó.

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ing. Jenyfer Argudo	Quito, 16 de septiembre 2021	