



Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	ING. JENYFER ARGUDO		
Periodo:	JUNIO 2021	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 01 de julio 2021		

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	TOTAL
EP PETROECUADOR DISTRITO ORIENTE	368.866	379.689	369.101	373.600	374.325	368.442	369.266	376.201	375.036	371.218	371.420	369.522	371.869	363.135	11.187.214
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	368.866	379.689	369.101	373.600	374.325	368.442	369.266	376.201	375.036	371.218	371.420	369.522	371.869	363.135	0
ENAP SIPETROL	21.103	21.814	21.292	21.251	20.726	20.525	20.477	21.332	21.518	21.436	21.515	21.195	21.191	21.105	637.806
ANDES PETROLEUM	28.692	28.481	28.586	28.622	28.822	28.691	28.224	18.642	38.390	28.318	27.841	28.343	28.069	28.175	849.729
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.906	3.908	3.911	3.920	3.851	3.830	3.802	3.804	3.557	3.708	3.701	3.740	3.738	3.735	115.015
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.603	2.609	2.617	2.593	2.595	2.595	2.595	2.584	2.568	2.567	2.543	2.543	2.531	2.527	77.969
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.425	4.454	4.502	4.465	4.946	4.638	4.465	4.716	4.584	4.482	4.475	4.597	4.037	4.491	130.545
ORION (B54+B52)	3.685	3.891	3.848	3.885	3.691	3.744	3.741	3.841	3.707	3.713	3.768	3.816	3.651	3.775	114.312
PETROBELL	1.677	1.687	1.622	1.615	1.612	1.700	1.433	1.556	1.582	1.601	1.597	1.586	1.604	1.564	51.107
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.866	11.896	11.949	11.718	11.826	11.942	11.854	11.757	12.079	11.494	9.567	12.036	10.154	15.930	354.805
PLUSPETROL	6.714	0	17.141	2.771	0	17.244	9.951	837	12.937	8.574	2.071	14.560	8.071	0	236.711
REPSOL	12.946	14.162	13.508	13.679	13.468	13.664	12.885	13.305	13.636	13.623	6.971	12.825	13.699	13.145	398.833
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	97.617	92.901	108.975	94.519	91.538	108.573	99.427	82.376	119.559	99.515	84.050	105.232	96.745	94.448	2.966.832
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	466.483	472.590	478.076	468.119	465.863	477.015	468.693	458.578	494.596	470.733	455.470	474.753	468.614	457.583	0

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	TOTAL
EP PETROECUADOR	14.007	17.738	21.399	16.761	17.598	18.530	15.952	16.253	16.259	15.599	15.840	15.180	15.449	17.407	451.118
ANDES	1.323	1.351	1.343	1.367	1.332	1.360	1.350	1.368	1.472	1.422	1.412	1.441	1.588	1.588	41.333
PLUSPETROL	996	996	980	871	999	991	992	1.003	962	941	956	973	919	867	29.003
REPSOL	2.715	2.647	2.653	2.584	2.658	2.610	2.388	2.721	2.702	2.720	1.384	2.425	2.626	2.687	76.906
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	19.041	22.732	26.375	21.583	22.588	23.491	20.681	21.344	21.395	20.683	19.592	20.018	20.582	22.549	0

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	6.465	-7.160	-1.348	-603	-5.905	2.913	4.041	-4.587	-698	3.242	1.573	3.978	1.512	6.001	28.930
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES PETROLEUM	68	112	82	31	-88	-105	304	9.923	-10.289	-176	305	-238	161	44	959
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	6	-4	-12	9	6	4	1	-2	-1	-5	13	-5	-4	-1	20
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	11	3	-42	-7	201	-177	3	106	-102	5	101	-559	426	-21	268
ENAP SIPEC	160	-761	-73	-105	144	146	409	-97	-266	-67	-179	8	-97	29	-334
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	10	5	4	-10	-1	-39	-1	-64	33	23	33	-8	-8	-6	-21
ORION (B54+B52)	154	-72	-32	-81	102	48	51	-84	33	0	4	-157	120	-3	-55
PETROBELL	8	-5	-11	-9	-11	-108	150	-25	61	-14	-9	-3	-18	25	-51
PETROORIENTAL (B14+B17)	79	8	-94	92	20	-166	-46	67	-215	346	2.181	-347	1.404	-4.413	-275
PLUSPETROL	995	7.698	-9.425	4.908	7.694	-9.539	-2.239	6.851	-10.214	-832	5.665	-6.836	-413	7.159	-4.958
REPSOL	369	-631	53	-132	-55	-171	-1.021	186	-535	-265	-1.481	-114	-651	21	-7.502
PACIFPETROL	848	830	757	825	806	820	809	896	873	1.000	944	1.022	881	838	25.578
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	9.163	23	-10.142	4.917	2.914	-6.373	2.462	13.172	-21.318	3.256	9.148	-3.258	3.314	9.671	0
TOTAL NACIONAL	494.687	495.345	494.309	494.619	491.365	494.133	491.836	493.093	494.673	494.672	484.210	491.513	492.510	489.803	0

1.4 Crudo colombiano Recibido

OPERADORA	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	TOTAL
AMERISUR	0	0	0	0	0	0	0	603	623	2.139	3.397	2.157	2.432	2.116	13.467
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.689	0	0	0	0	1.689
GUNVOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3.133	6.774	0	3.485	0	0	13.392
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3.133	6.774	0	3.485	0	0	13.392
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	0	0	0	0	0	0	0	603	6.890	17.375	3.397	9.127	2.432	2.116	41.940

Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DDSE

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	01/07/2021	