	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTES N° REP.DTFAMH.2022.02199	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ing. Ricardo Lomas Páez		
Periodo:	Junio 2022	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 1 de julio de 2022		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	371.120	371.332	371.405	359.174	392.915	365.046	364.116	362.301	366.302	369.223	371.097	374.872	376.882	372.210	360.276	365.006	5.913.278
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	371.120	371.332	371.405	359.174	392.915	365.046	364.116	362.301	366.302	369.223	371.097	374.872	376.882	372.210	360.276	365.006	5.913.278
ENAP SIPETROL	25.196	25.116	25.342	25.251	24.888	25.234	25.570	25.677	25.702	25.736	25.993	25.985	25.826	25.760	26.074	25.795	409.144
ANDES PETROLEUM	25.497	25.760	25.694	25.438	25.101	25.299	25.280	25.032	25.053	24.877	24.993	26.828	25.554	25.494	25.365	25.569	406.834
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.107	3.100	3.084	3.079	3.085	2.704	3.081	3.082	3.083	3.069	3.064	3.068	3.067	3.074	3.063	3.064	48.876
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.224	2.259	2.236	2.241	2.230	2.250	2.239	2.232	2.243	2.236	2.253	2.235	2.232	2.018	2.009	2.242	34.380
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	5.869	5.874	5.513	3.209	5.199	5.199	5.214	5.222	5.207	5.195	5.264	5.190	5.227	5.225	5.379	5.553	83.538
ORION (B54+B52)	4.382	4.484	4.588	4.511	4.554	4.416	4.093	4.578	4.610	4.611	4.628	4.408	4.413	4.265	4.271	4.260	71.071
PETROBELL	1.648	1.711	1.309	1.002	1.589	2.395	2.186	1.730	1.707	1.703	1.708	1.487	1.772	1.730	1.426	1.295	26.746
PETROORIENTAL (B14+B17)	12.173	12.201	13.402	9.622	12.825	11.956	8.688	14.942	12.406	12.084	12.262	12.136	12.245	12.091	10.817	11.011	190.860
PLUSPETROL	0	0	0	0	7.051	39.362	12.403	23.710	0	0	16.005	22.000	0	19.478	28.567	0	168.577
REPSOL	11.988	12.458	12.489	12.319	12.603	12.705	12.642	12.653	12.787	12.241	12.689	12.312	10.274	5.368	8.686	8.572	182.785
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.733	5.733
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	1.537	434	3.033	1.733	2.124	1.617	1.280	1.265	1.078	1.083	1.272	1.560	1.551	909	1.331	896	22.704
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	93.621	93.397	96.690	88.406	101.249	133.136	102.677	120.122	93.875	92.834	110.131	117.209	92.162	104.413	117.336	93.990	1.651.248
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	464.740	464.729	468.095	447.580	494.164	498.181	466.792	482.424	460.177	462.058	481.228	492.081	469.044	476.623	477.612	458.997	7.564.526

1.2 Consumos y Entregas


OPERADORA	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	13.967	16.559	18.877	22.858	20.224	14.797	14.019	15.889	19.948	22.319	19.568	16.222	16.128	15.848	17.410	15.344	279.977
ANDES	1.394	1.373	1.403	1.421	1.388	1.369	1.409	1.402	1.422	1.569	1.452	1.635	1.563	1.446	1.587	1.384	23.218
PLUSPETROL	906	918	944	922	947	943	944	927	903	911	898	900	915	932	945	961	14.818
REPSOL	2.718	2.695	2.588	2.577	2.527	2.627	2.718	2.670	2.790	2.735	2.793	2.758	2.330	2.568	2.019	2.318	41.370
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	18.985	21.545	23.812	27.719	25.085	19.735	19.091	20.888	25.064	27.535	24.711	21.515	20.936	20.794	21.961	20.006	359.382

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	1.843	-23	-3.311	2.735	-23.161	9.370	-12.041	9.968	-1.315	-7.946	-2.385	-1.679	-8.126	-6.077	1.463	-1.612	-42.300
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	48	40	850
ANDES PETROLEUM	-353	-114	-33	-21	222	-97	-144	139	-68	-116	560	-1.055	54	23	-76	-7	-1.085
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	20	-15	4	-3	7	-12	-3	6	-2	4	-12	6	10	1.223	234	-2	1.465
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-660	-1.029	-318	1.997	5	12	5	-13	6	23	-87	46	3	143	172	-311	-3
ENAP SIPEC	-78	62	28	202	31	-16	38	-90	-82	-81	-57	-246	180	68	-165	37	-167
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-16	-15	-4	4	-4	101	-1	-7	-17	-2	1	0	-7	-12	-1	0	22
ORION (B54+B52)	24	6	-106	-30	-74	59	125	-151	-142	-149	-171	-140	-155	-5	-16	53	-869
PETROBELL	-4	-8	373	701	113	-694	-484	-29	-3	3	-3	216	-70	-30	-76	403	408
PETROORIENTAL (B14+B17)	-86	-116	-1.262	2.488	-689	230	3.553	-2.711	-267	-3	-249	-72	-559	-1.392	108	442	-586
PLUSPETROL	9.216	9.216	9.193	9.218	2.139	-30.162	-3.209	-14.515	9.210	9.166	-6.868	-12.854	9.087	-10.426	-19.211	9964	-20.838
REPSOL	704	178	469	498	130	79	56	232	-130	692	-42	389	3.181	7.366	1.751	3.118	18.671
PACIFPETROL	925	920	925	924	924	923	925	929	884	923	928	922	926	926	929	-4808.67	9.026
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	72	643	-1.089	-272	-719	-226	103	67	257	164	45	-164	-172	352	-16	355	-600
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	11.646	9.744	4.909	18.482	-21.037	-20.392	-11.035	-6.134	8.373	2.720	-8.299	-14.592	4.393	-7.800	-14.856	7.672	-36.206
TOTAL NACIONAL	495.372	496.018	496.817	493.782	498.212	497.525	474.848	497.178	493.614	492.312	497.639	499.005	494.373	489.617	484.717	486.675	7.887.702

1.4 Crudo colombiano Recibido

OPERADORA	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
GEOPARK	1.806	2.711	2.714	2.516	2.817	2.516	2.913	2.612	2.912	2.459	2.838	2.514	2.511	2.826	2.512	3.116	42.294
ECOPETROL	1.501	1.949	2.160	0	0	4.482	1.949	632	866	0	0	0	0	1.476	1.299	1.732	18.047
GUNVOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAFIGURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	3.307	4.661	4.874	2.516	2.817	6.998	4.862	3.244	3.778	2.459	2.838	2.514	2.511	4.302	3.811	4.848	60.341

	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO										Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03	
	REPORTE N° REP.DTFTAMH.2022.02199										Versión: 03	
Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO											
Responsable:	Ing. Ricardo Lomas Páez											
Periodo:	Junio 2022					Frecuencia					DIARIA	
Lugar y fecha:	Quito, 1 de julio de 2022											

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	360.351	356.424	352.427	275.194	247.741	192.736	194.148	147.533	165.295	178.416	188.458	170.875	185.286	184.303	9.112.467
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	360.351	356.424	352.427	275.194	247.741	192.736	194.148	147.533	165.295	178.416	188.458	170.875	185.286	184.303	9.112.467

ENAP SÍPETROL	25.660	25.823	25.320	17.504	20.565	0	0	0	0	0	0	0	0	8.327	532.333
ANDES PETROLEUM	26.028	25.209	25.294	25.163	25.045	15.795	26.472	15.446	30.466	29.890	23.117	22.855	22.026	24.400	744.038
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.065	3.061	3.063	3.063	3.023	2.502	1.769	2.221	2.342	2.346	2.346	2.351	2.353	2.359	84.738
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.241	2.232	2.552	2.014	0	0	2.203	1.868	2.103	2.197	2.298	2.989	3.581	3.389	64.045
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	5.236	5.617	5.240	2.530	5.679	0	3.973	2.014	0	0	0	0	0	0	113.826
ORION (B54+B52)	4.493	4.464	4.464	5.801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90.293
PETROBELL	1.607	804	1.050	249	1.608	3.023	3.108	726	0	0	0	0	0	0	38.922
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.224	11.252	12.028	8.295	4.638	0	10.112	7.046	5.056	5.080	5.015	4.122	3.689	3.807	282.223
PLUSPETROL	12.985	24.661	0	8.306	13.307	203	0	0	2.982	0	0	0	0	0	231.021
REPSOL	12.688	14.037	14.681	14.410	15.074	15.093	15.085	14.722	14.650	13.101	10.666	9.505	9.241	10.043	365.780
PACIFPETROL	5.841	0	0	0	0	0	0	5.773	40	0	0	0	0	0	21.953
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	1.756	886	870	2.369	2.617	0	0	0	0	0	0	0	0	211	31.413
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	112.814	118.045	94.563	89.703	91.556	36.615	62.721	49.815	57.639	52.614	43.441	41.821	40.890	57.101	2.600.585

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	473.165	474.469	446.990	364.897	339.296	229.351	256.869	197.348	222.935	231.030	231.899	212.696	226.176	241.405	0	11.713.052
--	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------	-------------------

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	13.437	14.760	14.759	14.405	16.880	11.347	10.207	8.569	11.892	-848	177	18.228	-2.498	13.767	425.061
ANDES	1.480	1.587	1.563	1.435	1.532	1.565	1.524	1.087	689	1.041	1.317	1.376	1.370	1.487	42.272
PLUSPETROL	906	939	717	545	379	145	133	127	115	119	108	107	99	123	19.380
REPSOL	1.697	1.926	2.657	2.580	2.713	2.765	2.813	2.608	2.546	2.542	2.550	2.430	2.337	2.397	75.931
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	17.521	19.212	19.696	18.965	21.504	15.822	14.677	12.391	15.243	2.853	4.152	22.142	1.308	17.774	562.643

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	-6.456	-3.973	-13.261	-4.302	-19.441	18.560	-1.277	26.752	5.868	4.513	-215	-177	4.444	10.077	-21.188
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	40	40	40	40	40	40	40	48	48	40	40	40	40	48	1.238
ANDES PETROLEUM	-552	141	50	85	-25	8.870	-1.919	9.390	-5.243	-5.522	20	-758	-386	-2.882	505
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-2	9	-309	228	2.240	2.099	-340	-5	-238	-331	-433	-1.125	-1.717	-1.526	14
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	363	-370	9	2.720	-751	0	-3.973	-2.014	0	0	0	0	0	1.243	-2.777
ENAP SIPEC	157	-168	172	7.729	-3.495	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.493	1.734
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-4	1	-3	-43	-57	-401	451	119	1	-1	2	0	3	243	334
ORION (B54+B52)	-59	-11	-14	-2.367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	402	-2.918
PETROBELL	90	893	646	1.448	87	-1.334	-1.418	962	1.688	1.687	1.689	1.688	1.687	1.686	11.907
PETROORIENTAL (B14+B17)	461	402	-992	-401	771	4.914	-5.277	-2.041	-146	-67	-569	-85	334	1.487	-1.797
PLUSPETROL	-2.745	-14.879	7.450	-621	-8.825	-347	-133	-127	-3.097	-119	-108	-107	-99	-123	-44.716
REPSOL	-129	-850	-1.520	-1.645	-2.757	-2.580	-2.540	-1.944	-1.798	-226	2.211	3.429	3.838	2.841	15.001
PACIFPETROL	-4.911	927	922	926	924	926	925	-4.850	926	929	928	923	923	-3.633	5.610
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	202	1.786	1.894	447	-469	0	0	0	0	0	0	0	0	204	3.464
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-13.546	-16.053	-4.916	4.244	-31.758	30.747	-15.461	26.292	-1.992	904	3.566	3.829	9.087	7.872	0

TOTAL NACIONAL	477.140	477.629	461.770	388.106	329.043	275.921	256.085	236.031	236.186	234.787	239.617	238.667	236.571	267.051	0	12.242.307
-----------------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------	-------------------

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
GEOPARK	2.762	2.607	2.235	2.260	2.211	2.160	0	0	0	0	0	0	0	0	56.528
ECOPETROL	1.924	2.775	0	871	0	1.073	0	0	0	0	0	0	0	0	24.691
GUNVOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
TRAFIGURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	4.686	5.382	2.235	3.131	2.211	3.233	0	0	0	0	0	0	0	0	81.219

Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNR-DDS, ARCERNR-CZO, ARCERNR-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. Ricardo Lomas Páez	1/7/2022	