

Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPQE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTTFAMH.2023.3094	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO	
Responsable:	Ximena Benavides	
Periodo:	Septiembre 2023	Frecuencia
Lugar y fecha:	Quito, 15/septiembre/23	DIARIA

1 Centros de Fiscalización y Entrega																	
OPERADORA	1-sep	2-sep	3-sep	4-sep	5-sep	6-sep	7-sep	8-sep	9-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	367.615	365.287	365.125	379.215	362.041	384.686	367.229	352.994	342.231	368.484	369.834	380.939	373.487	377.857			5.157.025
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	367.615	365.287	365.125	379.215	362.041	384.686	367.229	352.994	342.231	368.484	369.834	380.939	373.487	377.857	0	0	5.157.025
ANDES PETROLEUM	23.289	23.289	23.368	23.369	23.740	23.257	22.919	23.261	23.554	23.680	23.763	23.130	22.946	23.061			326.663
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	1.665	1.463	628	1.051	1.884	1.257	1.879	1.670	1.670	1.675	1.670	1.671	1.658	1.852			21.691
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
PCR ECUADOR S.A.	7.159	6.859	7.135	6.906	6.597	7.151	7.039	6.891	6.923	7.177	6.996	6.798	6.629	7.047			97.306
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
ENAP SIFPETROL	23.490	22.107	23.626	23.214	23.743	23.335	23.420	23.449	23.704	23.765	23.788	23.742	23.943	24.378			329.706
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.052	3.046	3.049	3.053	3.039	3.047	3.048	3.050	3.003	3.010	3.009	3.002	3.003	3.017			42.427
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.695	1.690	1.685	1.633	1.830	1.642	1.467	1.644	1.669	1.688	1.470	1.446	1.672	1.053			22.284
ORION (B54+B52)	4.621	4.057	2.969	4.104	4.551	4.133	3.976	4.111	3.992	3.857	3.880	3.859	3.623	3.954			55.708
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
PETROBELL	2.289	2.264	2.331	2.477	2.455	2.487	2.493	2.515	1.484	2.308	2.050	1.827	1.545				31.054
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.142	11.098	11.113	10.432	11.292	11.107	11.069	11.054	10.689	10.945	11.198	11.181	11.007	10.980			154.308
PLUSPETROL	17.095	5.141	0	15.117	7.479	0	14.422	7.670	0	13.283	11.700	3.814	4.091	17.132			116.943
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	95.497	81.014	75.943	91.356	86.610	77.417	91.731	85.329	77.719	90.565	89.801	80.694	80.398	94.018	0	0	1.198.091
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	463.112	446.302	441.068	470.571	448.651	462.102	458.960	438.324	419.950	459.048	459.635	461.633	453.885	471.875	0	0	6.355.116
1.2 Consumos y Entregas																	
EP PETROECUADOR	1-sep	2-sep	3-sep	4-sep	5-sep	6-sep	7-sep	8-sep	9-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep	SUBTOTAL
ANDES	20.455	20.614	19.760	18.753	20.839	19.960	19.907	22.168	21.574	25.824	19.080	15.982	16.250	6.137			267.304
PLUSPETROL	1.357	1.340	1.386	1.391	1.404	1.362	1.439	1.409	1.361	1.295	1.414	1.390	1.406	1.438			19.392
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	22.696	22.820	21.971	20.973	23.071	22.155	22.158	24.409	23.776	27.978	21.343	18.203	18.481	8.410	0	0	298.445
1.3 Variación de Existencias																	
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	1-sep	2-sep	3-sep	4-sep	5-sep	6-sep	7-sep	8-sep	9-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep	SUBTOTAL
ANDES PETROLEUM	6.054	8.019	3.192	-9.862	12.418	-8.992	8.371	3.577	25.014	1.542	1.420	-2.622	6.579	13.373			68.083
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37			522
ANDES PETROLEUM	108	123	-27	-35	-333	-153	60	-48	-13	38	-288	-17	106	-73			-552
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-31	-738	119	554	-240	380	-268	-35	-24	-40	-41	2	18	-185			-530
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
PCR ECUADOR S.A.	-63	25	-30	-457	509	-145	50	51	133	-125	48	-424	418	-7			-18
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
ENAP SIFEC	-1.405	1.000	-423	134	-167	-63	21	170	-95	-164	192	192	215	-17			-429
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-9	0	2	-6	6	2	-2	29	21	1	-3	23	19	3			26
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	49	-2	-46	48	-147	34	194	-1	-46	-92	95	98	-277	466			374
ORION (B54+B52)	-584	-30	928	-134	-607	-187	-26	-166	-48	75	52	50	170	-69			-576
PACIFPETROL	818	869	863	873	880	894	896	890	885	861	871	858	882	872			12.213
PETROBELL	23	-25	88	-44	14	27	-42	-41	16	1.105	280	626	898	1.076			4.002
PETROORIENTAL (B14+B17)	-69	-92	-401	313	-247	-31	-47	-52	298	3	-224	-188	-44	-44			-827
PLUSPETROL	-8.827	3.143	7.829	-7.261	394	7.864	-6.553	172	7.825	-5.445	-3.782	4.077	3.803	-9.236			-5.998
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-3.900	12.331	12.130	-15.841	12.518	-354	2.692	4.524	34.003	-2.205	-1.343	2.713	12.824	6.197	0	0	76.290
TOTAL EP PETROECUADOR	394.160	393.958	388.115	388.144	395.335	395.691	395.544	378.777	388.857	395.887	390.372	394.336	396.353	397.403	0	0	5.492.934
TOTAL CIAS PRIVADAS	87.748	87.494	87.055	87.561	88.905	88.212	88.266	88.479	88.872	88.934	89.264	88.213	88.836	89.078	0	0	1.236.917
TOTAL NACIONAL	481.908	481.453	475.169	475.704	484.240	483.903	483.810	467.257	477.729	484.821	479.636	482.550	485.189	486.482	0	0	6.729.851
1.4 Crudo colombiano Recibido																	
ECOPETROL	1-sep	2-sep	3-sep	4-sep	5-sep	6-sep	7-sep	8-sep	9-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep	SUBTOTAL
GEOPARK	0	0	0	0	0	0	0	8.349	2.388	0	2.809	1.525	872	862			16.806
GUINFOR	2.007	1.009	1.606	1.519	2.006	2.012	1.617	2.013	2.019	1.510	1.816	1.660	1.545	2.015			24.354
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	14.507	8.601	0	14.870	233	15.734	16.496	13.852	9.662	0	22.380	7.715	7.697	5.851			133.099
TRAFIGURA	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
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	16.515	9.610	1.606	16.389	2.239	17.747	18.113	23.914	10.069	1.510	27.005	10.899	10.115	8.528	0	0	174.258

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:	Ximena Benavides	15/9/2023	