 AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFAMH.2022.1141	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	ING. JENYFER ARGUDO		
Periodo:	Marzo 2022	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 1 de abril de 2022		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	364.513	373.976	370.865	376.153	378.188	379.723	372.683	366.923	378.086	363.210	372.201	385.322	375.966	373.534	356.164	350.778	5.938.284
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	364.513	373.976	370.865	376.153	378.188	379.723	372.683	366.923	378.086	363.210	372.201	385.322	375.966	373.534	356.164	350.778	5.938.284
ENAP SIPETROL	22.598	23.156	23.709	23.828	24.029	23.846	23.322	23.548	23.719	23.487	23.948	23.923	23.985	24.500	24.438	24.544	380.582
ANDES PETROLEUM	24.932	23.879	25.025	24.256	24.295	23.272	23.350	22.675	23.902	23.369	24.240	24.765	24.679	24.544	24.517	24.617	386.316
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.300	3.313	3.309	3.309	3.302	3.307	3.318	3.341	3.336	3.320	3.299	3.263	3.256	3.230	3.263	3.105	52.574
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.370	2.363	2.364	2.368	2.361	2.363	2.363	2.372	2.427	2.302	2.368	2.378	2.340	2.368	2.355	2.368	37.831
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	5.078	5.090	5.084	6.066	5.996	6.107	5.880	5.794	5.529	5.823	4.982	0	0	3.767	4.425	5.880	75.502
ORION (B54+B52)	4.005	4.054	3.876	3.862	4.090	3.933	3.736	4.039	4.232	4.018	4.149	4.060	3.932	3.884	4.148	4.051	64.069
PETROBELL	1.220	1.680	2.061	1.960	1.752	1.136	2.041	1.287	1.889	1.652	2.222	1.898	1.747	1.748	1.648	1.648	27.715
PETROORIENTAL (B14+B17)	13.895	13.663	13.198	12.690	12.505	12.816	12.749	12.795	12.962	12.527	14.068	13.340	12.607	13.561	12.348	14.335	210.059
PLUSPETROL	7.813	0	8.357	11.646	1.998	11.276	11.423	8.171	8.347	8.131	8.614	4.252	3.690	4.148	1.086	16.291	115.347
REPSOL	14.037	13.656	12.927	12.199	12.211	12.565	12.357	11.783	16.971	17.309	12.634	12.738	12.913	12.983	11.323	13.275	211.879
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	736	629	735	740	731	748	725	721	726	692	681	0	626	698	695	696	10.579
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	99.985	91.482	100.646	102.925	93.270	101.368	101.264	96.526	104.040	102.630	101.206	90.617	90.338	94.975	90.372	110.811	1.572.454
0																	
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	464.498	465.458	471.510	479.078	471.457	481.092	473.947	463.448	482.126	465.840	473.407	475.939	466.304	468.509	446.537	461.588	7.510.738

1.2 Consumos y Entregas


OPERADORA	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	22.731	17.161	16.911	17.315	16.040	15.551	20.594	17.329	18.566	22.580	17.032	18.216	15.396	15.515	13.215	13.607	277.758
ANDES	1.469	1.506	1.572	1.526	1.515	1.568	1.505	1.497	1.516	1.506	1.484	1.470	1.457	1.354	1.517	1.437	23.898
PLUSPETROL	882	877	884	886	893	888	892	905	941	947	945	951	956	961	957	961	14.710
REPSOL	2.649	2.799	2.830	2.650	2.687	2.718	2.748	2.715	2.847	2.828	2.793	2.758	2.618	2.890	2.742	2.860	44.331
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	27.732	22.343	22.196	22.377	21.135	20.725	25.739	22.445	23.873	27.855	22.256	23.389	20.621	20.715	18.435	18.861	360.697

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	4.849	2.104	5.113	-337	-1.120	-3.673	386	5.796	-5.620	4.079	373	-14.626	-2.283	-4.080	-1.723	7.597	-3.166
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	48	47	47	48	48	48	48	47	47	47	48	48	48	47	48	48	763
ANDES PETROLEUM	-86	891	-442	291	-558	664	297	749	112	741	-163	-324	9	347	201	34	2.765
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-8	2	2	-1	4	3	2	-6	-61	64	-4	-15	24	-8	4	-7	-6
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	7	-2	-35	-1.052	-976	-1.099	-560	-788	-500	-900	6	4.995	4.656	1.261	625	-825	4.813
ENAP SIPEC	-405	289	-14	-38	-216	20	112	-24	-12	291	-125	-35	28	-277	40	60	-308
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	5	-4	-6	-2	44	34	20	-6	-16	-40	-37	-8	-26	30	-203	-90	-326
ORION (B54+B52)	-54	80	87	110	-101	88	249	-30	-169	45	-103	19	-115	189	-138	30	18
PETROBELL	524	63	-318	-216	-8	606	-286	455	-146	92	-480	-155	-64	-3	-28	97	121
PETROORIENTAL (B14+B17)	-185	19	371	129	107	-226	-161	366	425	881	-673	-42	690	-316	874	-1.222	1.037
PLUSPETROL	-146	7.662	-699	-4.004	5.636	-3.651	-3.754	-121	-210	89	-357	3.975	4.452	5.359	8.073	-6.967	15.337
REPSOL	-1.446	-1.039	-325	947	755	295	394	871	-4.463	-4.638	-162	-144	-429	1.047	2.559	-216	-5.995
PACIFPETROL	928	916	904	928	903	911	914	917	919	914	928	928	928	928	928	928	14.406
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-22	85	-17	-10	7	-31	1	-5	-43	-21	-199	747	52	-29	-99	-39	377
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	4.009	10.943	4.668	-3.207	4.524	-6.011	-2.349	8.221	-9.737	1.623	-947	-4.638	7.970	4.292	11.046	-570	29.838
TOTAL NACIONAL	496.239	498.744	498.375	498.248	497.116	495.805	497.336	494.115	496.262	495.319	494.716	494.690	494.895	493.516	476.018	479.880	7.901.273

1.4 Crudo colombiano Recibido

OPERADORA	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
GEOPARK	3.008	2.607	2.806	2.907	3.005	2.863	2.809	2.914	2.812	2.864	2.864	2.932	2.563	2.616	1.817	1.898	43.287
ECOPETROL	3.010	1.510	1.070	0	1.499	0	3.844	0	866	4.269	1.508	0	0	5.776	1.921	0	25.274
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	6.019	4.117	3.876	2.907	4.504	2.863	6.653	2.914	3.678	7.133	4.373	2.932	2.563	8.392	3.738	1.898	68.561

	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFTAMH.2022.1141	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	ING. JENYFER ARGUDO		
Periodo:	Marzo 2022	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 1 de abril de 2022		

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	17-mar	18-mar	19-mar	20-mar	21-mar	22-mar	23-mar	24-mar	25-mar	26-mar	27-mar	28-mar	29-mar	30-mar	31-mar	TOTAL
EP PETROECUADOR DISTRITO ORIENTE	376.496	367.423	362.541	379.305	366.539	366.539	378.725	372.011	361.985	370.727	384.889	367.002	366.693	367.089	361.922	11.488.170
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	376.496	367.423	362.541	379.305	366.539	366.539	378.725	372.011	361.985	370.727	384.889	367.002	366.693	367.089	361.922	11.488.170

ENAP SIPETROL	23.356	25.092	24.740	24.566	23.767	23.767	25.866	25.536	23.849	26.622	23.153	25.480	25.730	25.699	25.708	753.512
ANDES PETROLEUM	25.039	21.989	26.273	25.059	24.676	24.676	24.716	24.615	23.822	23.822	24.676	23.996	25.352	24.601	25.346	754.806
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.300	3.322	3.100	3.325	3.320	3.320	3.302	3.300	3.302	3.302	3.300	3.301	3.305	3.306	3.310	101.987
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.369	2.372	2.358	2.396	2.365	2.365	2.390	2.364	2.359	2.360	2.366	2.356	2.365	2.406	2.327	73.299
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	6.101	5.575	5.795	5.762	5.966	5.966	6.063	6.116	5.980	5.784	5.618	5.676	5.598	5.573	5.574	162.649
ORION (B54+B52)	4.165	3.982	4.135	3.725	3.709	3.709	3.844	4.010	3.915	4.023	4.226	4.300	4.258	4.116	4.116	124.517
PETROBELL	1.806	1.752	1.747	1.753	1.753	1.753	1.760	1.691	1.787	1.879	1.756	1.736	1.521	1.883	1.456	53.749
PETROORIENTAL (B14+B17)	13.347	13.073	13.176	12.766	13.420	13.420	13.106	13.112	13.013	13.161	12.830	12.771	12.901	12.688	12.307	405.160
PLUSPETROL	9.264	435	8.484	0	19.016	19.016	7.403	0	17.413	5.416	0	16.930	13.397	0	14.802	246.925
REPSOL	12.694	12.596	12.804	11.264	12.974	12.974	12.829	12.825	12.786	12.842	12.994	13.446	13.626	12.773	12.720	404.027
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	595	637	768	757	693	693	646	1.555	2.054	2.345	1.754	1.692	1.655	1.685	30.168	
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	102.035	90.835	103.379	91.372	111.658	111.658	101.886	95.127	110.280	101.410	92.640	112.086	109.777	94.852	109.350	3.110.800

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	478.530	458.258	465.921	470.677	478.197	478.197	480.611	467.138	472.265	472.137	477.529	479.088	476.469	461.941	471.272	14.598.970
--	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	-------------------

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	17-mar	18-mar	19-mar	20-mar	21-mar	22-mar	23-mar	24-mar	25-mar	26-mar	27-mar	28-mar	29-mar	30-mar	31-mar	TOTAL
EP PETROECUADOR	15.601	21.790	20.569	14.194	14.582	14.582	13.776	15.309	17.812	21.235	17.833	15.316	18.186	17.677	20.873	536.873
ANDES	1.348	1.289	1.403	1.513	1.570	1.570	1.496	1.556	1.539	1.523	1.506	1.551	1.526	1.525	1.538	46.349
PLUSPETROL	972	933	975	945	940	940	929	929	948	947	948	946	946	959	959	28.916
REPSOL	2.821	2.805	2.813	1.221	2.664	2.664	2.694	2.793	2.698	2.504	2.569	2.583	2.613	2.671	2.832	83.276
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	20.741	26.807	25.759	17.864	19.756	19.756	18.895	20.587	22.797	26.208	22.855	20.396	23.274	22.819	26.203	695.413

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	17-mar	18-mar	19-mar	20-mar	21-mar	22-mar	23-mar	24-mar	25-mar	26-mar	27-mar	28-mar	29-mar	30-mar	31-mar	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-7.250	-1.627	5.710	-5.566	5.447	5.447	-4.434	1.343	7.284	-4.813	-14.632	5.297	2.339	701	2.431	-5.487
EP PETROECUADOR- DISTRITO LIBERTAD	48	46	46	46	48	48	44	44	44	44	44	43	48	48	48	1.454
ANDES PETROLEUM	-330	2.783	-1.588	-540	-225	-225	-209	-259	543	604	-335	272	-650	480	-231	2.857
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-7	-8	5	-33	-4	-4	12	-2	2	0	5	-7	5	-46	33	-54
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-1.041	-570	-784	-422	-526	-526	-560	-612	-478	-501	-62	-113	39	60	10	-1.273
ENAP SIPEC	511	-417	-129	-145	710	710	-408	76	1.504	-1.549	-228	54	-117	-63	-22	179
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	31	11	101	5	13	13	24	12	12	14	14	11	5	7	1	-54
ORION (B54+B52)	-87	78	-219	79	122	122	73	-128	23	64	2	-85	-58	-35	105	72
PETROBELL	-63	-9	-6	-11	-19	-19	-20	50	-48	-147	-25	-8	208	-152	272	125
PETROORIENTAL (B14+B17)	-246	-41	-109	293	-348	-348	-102	-106	-9	-205	-103	8	-99	-283	-40	-702
PLUSPETROL	65	8.937	781	9.265	-9.753	-9.753	1.881	9.311	-8.117	3.887	9.320	-7.626	-4.092	9.317	-5.490	23.272
REPSOL	404	239	295	-246	-336	-336	142	110	73	95	-124	-201	-931	-144	-7.117	
PACIFPETROL	928	903	906	901	928	928	905	900	909	909	901	911	928	928	928	28.120
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	48	-271	-4	-66	59	59	868	651	-7	-417	82	-374	-19	-503	88	572
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-6.989	10.055	5.003	3.562	-3.884	-3.884	-1.783	11.391	1.736	-2.016	-5.140	-1.816	-2.393	10.296	-2.010	41.964

TOTAL NACIONAL	492.283	495.119	496.683	492.103	494.069	494.069	497.723	499.115	496.797	496.329	495.244	497.668	497.350	495.056	495.466	15.336.348
-----------------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	-------------------

1.4 Crudo colombiano Recibido

OPERADORA	17-mar	18-mar	19-mar	20-mar	21-mar	22-mar	23-mar	24-mar	25-mar	26-mar	27-mar	28-mar	29-mar	30-mar	31-mar	TOTAL
GEOPARK	1.813	1.820	5.398	4.159	3.624	3.624	3.121	2.613	3.088	3.018	2.605	2.604	2.016	2.889	3.305	88.982
ECOPETROL	864	0	0	0	0	0	426	1.062	3.007	1.923	0	3.011	1.898	1.715	1.709	40.890
GUNVOR	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
VETRA	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
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	2.677	1.820	5.398	4.159	3.624	3.624	3.547	3.675	6.095	4.941	2.605	5.615	3.914	4.605	5.014	129.872

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. JENYFER ARGUDO	1/4/2022	