 <b>AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES</b>	<b>PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO</b>	Código: <b>GGPGE.GPSCCC.02.FO.03</b>
	<b>REPORTE N° REP.DTFTAMH.2022.1684</b>	Versión: <b>03</b>

<b>Coordinación/ Dirección/ Unidad:</b>	CTRCH / DTFTAMH / MOPRO		
<b>Responsable:</b>	Ing. Ricardo Lomas Páez		
<b>Periodo:</b>	Mayo 2022	Frecuencia	DIARIA
<b>Lugar y fecha:</b>	Quito, 18 de mayo de 2022		

**1 Centros de Fiscalización y Entrega**

OPERADORA	1-may	2-may	3-may	4-may	5-may	6-may	7-may	8-may	9-may	10-may	11-may	12-may	13-may	14-may	15-may	16-may	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	413.121	387.483	395.794	411.367	348.895	369.262	372.356	383.916	380.846	364.603	354.982	371.696	377.938	378.568	373.877	389.986	6.074.693
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 <sup>(1)</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>SUBTOTAL CIAS. NACIONALES</b>	<b>413.121</b>	<b>387.483</b>	<b>395.794</b>	<b>411.367</b>	<b>348.895</b>	<b>369.262</b>	<b>372.356</b>	<b>383.916</b>	<b>380.846</b>	<b>364.603</b>	<b>354.982</b>	<b>371.696</b>	<b>377.938</b>	<b>378.568</b>	<b>373.877</b>	<b>389.986</b>	<b>6.074.693</b>
ENAP SIFETROL	25.527	25.663	25.217	25.421	25.520	25.152	25.280	25.378	24.849	25.411	25.222	25.468	24.916	25.300	25.389	26.069	405.772
ANDES PETROLEUM	26.504	24.860	24.912	24.408	24.359	24.393	24.505	24.830	24.708	24.756	24.853	24.912	24.958	24.481	24.670	24.471	396.578
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.169	3.152	3.140	3.144	3.140	3.147	3.146	3.143	3.144	3.147	3.053	3.153	3.147	3.143	3.147	3.144	50.270
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.353	2.332	2.340	2.333	2.347	2.351	2.321	2.345	2.314	2.279	2.287	2.312	2.260	2.254	2.239	2.260	36.926
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	5.444	5.497	5.382	5.398	5.469	5.434	5.447	5.423	5.374	5.378	5.425	5.450	5.417	5.397	5.470	5.370	86.775
ORION (B54+B52)	4.399	4.343	4.048	4.243	4.365	4.031	4.163	4.151	4.148	4.160	3.861	4.058	4.035	4.248	4.036	4.061	66.350
PETROBELL	1.707	1.710	1.726	1.695	1.470	1.947	1.720	1.717	1.717	1.704	1.733	1.711	1.672	1.783	1.564	1.472	27.046
PETROORIENTAL (B14+B17)	12.744	12.994	12.835	12.538	12.441	12.414	12.411	12.546	12.494	12.512	12.488	12.279	11.190	13.425	12.293	12.363	199.966
PLUSPETROL	0	0	0	0	17.582	0	0	19.921	36.883	0	0	0	0	0	0	10.971	85.357
REPSOL	13.037	12.972	11.922	13.479	13.083	13.023	13.001	12.904	13.256	12.750	12.951	13.291	12.916	12.706	12.991	12.799	207.531
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.783	5.783
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	620	1.086	1.081	847	693	816	804	1.212	1.349	1.340	1.351	788	790	767	1.240	1.773	16.557
<b>SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>95.505</b>	<b>94.601</b>	<b>92.603</b>	<b>93.505</b>	<b>110.857</b>	<b>92.767</b>	<b>92.798</b>	<b>113.569</b>	<b>130.236</b>	<b>93.438</b>	<b>93.224</b>	<b>93.422</b>	<b>91.311</b>	<b>93.504</b>	<b>93.037</b>	<b>110.535</b>	<b>1.584.912</b>
<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES</b>	<b>508.626</b>	<b>482.084</b>	<b>488.397</b>	<b>504.871</b>	<b>459.752</b>	<b>462.029</b>	<b>465.154</b>	<b>497.487</b>	<b>511.082</b>	<b>458.041</b>	<b>448.206</b>	<b>465.118</b>	<b>469.250</b>	<b>472.073</b>	<b>466.914</b>	<b>500.521</b>	<b>7.659.605</b>

**1.2 Consumos y Entregas**

OPERADORA	1-may	2-may	3-may	4-may	5-may	6-may	7-may	8-may	9-may	10-may	11-may	12-may	13-may	14-may	15-may	16-may	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	2.454	20.282	21.668	17.526	17.850	14.005	13.815	14.142	14.201	16.019	23.532	22.507	15.125	15.160	14.016	22.841	265.142
ANDES	0	1.512	1.473	1.479	1.261	1.286	1.308	1.295	1.304	1.286	1.281	1.350	1.379	1.364	1.278	1.267	20.132
PLUSPETROL	0	954	948	955	938	955	950	936	913	939	946	945	947	943	903	937	14.109
REPSOL	0	2.538	2.379	2.458	2.509	2.545	2.438	2.447	1.869	2.443	2.532	2.751	2.803	2.482	2.392	3.123	36.123
<b>TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS</b>	<b>2.454</b>	<b>25.286</b>	<b>26.468</b>	<b>22.418</b>	<b>22.557</b>	<b>16.792</b>	<b>18.511</b>	<b>18.820</b>	<b>18.266</b>	<b>20.697</b>	<b>28.292</b>	<b>27.553</b>	<b>20.255</b>	<b>19.949</b>	<b>18.590</b>	<b>26.580</b>	<b>335.506</b>

**1.3 Variación de Existencias**

OPERADORA	1-may	2-may	3-may	4-may	5-may	6-may	7-may	8-may	9-may	10-may	11-may	12-may	13-may	14-may	15-may	16-may	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-4.976	4.040	-3.411	767	-1.594	-3.358	4.745	-6.623	-1.412	-6.258	13.485	-3.791	-212	-4.760	988	-22.878	-35.248
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	41	40	48	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	649
ANDES PETROLEUM	-1.176	120	-61	-100	-39	-61	-2	7	66	116	16	-55	-192	102	61	233	-964
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-7	10	4	10	-4	-13	16	-24	-16	17	6	-22	11	8	21	-3	10
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-16	-71	53	41	-23	12	-7	18	-60	46	7	-20	11	19	-32	13	-8
ENAP SIPEC	102	-80	259	105	-118	199	-136	-48	393	-246	-26	-156	111	114	-146	-833	-506
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-18	-7	7	6	5	2	-3	-7	1	-5	2	-6	-11	1	-8	-8	-49
ORION (B54+B52)	5	4	-40	-5	-133	197	21	21	-4	-64	9	35	50	-163	49	21	2
PETROBELL	4	0	-17	15	233	-245	-16	-14	-14	-4	-30	-6	22	-81	128	231	212
PETROORIENTAL (B14+B17)	52	-261	-120	177	192	166	193	110	65	-43	-144	-68	1.127	-1.088	30	33	421
PLUSPETROL	9.369	9.377	9.394	9.383	-8.199	9.391	9.374	-10.548	-27.494	9.370	9.355	9.329	9.339	9.363	9.379	-1.633	64.550
REPSOL	68	211	1.499	-236	-788	-10	2.157	2.316	-1.082	56	8	-339	-32	110	6	1.019	4.965
PACIFPETROL	909	906	928	906	907	907	905	908	832	901	900	906	903	904	904	-4.883	8.645
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	527	103	176	-12	543	-12	435	-403	-743	-561	-584	-20	-25	937	603	19	983
<b>TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS</b>	<b>4.885</b>	<b>14.392</b>	<b>8.719</b>	<b>11.098</b>	<b>-8.977</b>	<b>7.214</b>	<b>17.723</b>	<b>-14.243</b>	<b>-29.352</b>	<b>3.300</b>	<b>23.045</b>	<b>5.822</b>	<b>11.135</b>	<b>5.506</b>	<b>12.023</b>	<b>-28.629</b>	<b>43.663</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>515.965</b>	<b>521.761</b>	<b>523.584</b>	<b>538.388</b>	<b>473.332</b>	<b>488.035</b>	<b>501.388</b>	<b>502.065</b>	<b>500.016</b>	<b>482.037</b>	<b>499.543</b>	<b>498.493</b>	<b>500.639</b>	<b>497.528</b>	<b>497.527</b>	<b>498.473</b>	<b>8.038.774</b>


**1.4 Crudo colombiano Recibido**

OPERADORA	1-may	2-may	3-may	4-may	5-may	6-may	7-may	8-may	9-may	10-may	11-may	12-may	13-may	14-may	15-may	16-may	SUBTOTAL
GEOPARK	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.391	2.391
ECOPETROL	0	1.920	0	1.436	0	3.686	657	0	0	643	1.283	1.278	1.296	1.302	0	0	13.501
GUNNOR	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
<b>TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO</b>	<b>0</b>	<b>1.920</b>	<b>0</b>	<b>1.436</b>	<b>0</b>	<b>3.686</b>	<b>657</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>643</b>	<b>1.283</b>	<b>1.278</b>	<b>1.296</b>	<b>1.302</b>	<b>0</b>	<b>2.391</b>	<b>15.892</b>

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.

	<b>PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO</b>	<b>Código:</b> GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	<b>REPORTE N° REP.DTFTAMH.2022.1684</b>	<b>Versión: 03</b>

<b>Coordinación/ Dirección/ Unidad:</b>	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
<b>Responsable:</b>	Ing. Ricardo Lomas Pérez		
<b>Periodo:</b>	Mayo 2022	Frecuencia	DIARIA
<b>Lugar y fecha:</b>	Quito, 18 de mayo de 2022		

**1.1 Centros de Fiscalización y Entrega**

OPERADORA	17-may	18-may	19-may	20-may	21-may	22-may	23-may	24-may	25-may	26-may	27-may	28-may	29-may	30-may	31-may	TOTAL
EP PETROECUADOR DISTRITO ORIENTE	369.327															6.444.020
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1	0															0
<b>SUBTOTAL CIAS. NACIONALES</b>	<b>369.327</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.444.020</b>

ENAP SIPETROL	25.121															430.893
ANDES PETROLEUM	24.621															421.199
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.140															53.410
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.252															39.178
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0															0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	5.433															92.208
ORION (B54+B52)	4.126															70.476
PETROBELL	1.484															28.531
PETROORIENTAL (B14+B17)	12.292															212.258
PLUSPETROL	21.682															107.039
REPSOL	15.166															222.697
PACIFPETROL	5.758															11.541
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	1.790															18.347
<b>SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>122.864</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.707.776</b>

<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES</b>	<b>492.192</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8.151.796</b>
--	----------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	------------------

**1.2 Consumos y Entregas**

	17-may	18-may	19-may	20-may	21-may	22-may	23-may	24-may	25-may	26-may	27-may	28-may	29-may	30-may	31-may	TOTAL
EP PETROECUADOR	20.464															285.606
ANDES	1.307															21.440
PLUSPETROL	945															15.054
REPSOL	2.335															38.458
<b>TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS</b>	<b>25.052</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>360.558</b>

**1.3 Variación de Existencias**

	17-may	18-may	19-may	20-may	21-may	22-may	23-may	24-may	25-may	26-may	27-may	28-may	29-may	30-may	31-may	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-2.396															-37.644
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	40															689
ANDES PETROLEUM	87															-877
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-7															3
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0															0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4															-5
ENAP SIPEC	201															-306
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-32															-81
ORION (B54+B52)	-42															-40
PETROBELL	220															431
PETROORIENTAL (B14+B17)	105															526
PLUSPETROL	-12.382															52.168
REPSOL	-2.111															2.853
PACIFPETROL	-4.856															3.789
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-37															946
<b>TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS</b>	<b>-21.208</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22.455</b>

<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>496.036</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8.534.810</b>
-----------------------	----------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	------------------

**1.4 Crudo colombiano Recibido**

	17-may	18-may	19-may	20-may	21-may	22-may	23-may	24-may	25-may	26-may	27-may	28-may	29-may	30-may	31-may	TOTAL
GEOPARK	4.203															6.594
ECOPETROL	1.489															14.990
GUNVOR	0															0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0															0
VETRA	0															0
TRAFIGURA	0															0
<b>TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO</b>	<b>5.692</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21.584</b>

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 Pérez	18/5/2022	