

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFTAMH / MOPRO		
Responsable:	ING. JENYFER ARGUDO		
Período:	MAYO 2021	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 01 de junio 2021		

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
PETROAMAZONAS EP DISTRITO ORIENTE	367.598	388.090	377.050	377.833	377.271	378.834	383.286	368.262	368.793	377.241	403.599	377.150	386.318	382.797	385.694	11.729.253
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	367.598	388.090	377.050	377.833	377.271	378.834	383.286	368.262	368.793	377.241	403.599	377.150	386.318	382.797	385.694	11.729.253

ENAP SIPETROL	21.102	20.599	20.589	21.149	20.116	22.676	20.301	21.240	20.475	20.797	20.935	21.044	21.094	21.229	21.198	657.285
ANDES PETROLEUM	29.977	27.402	27.298	28.088	28.672	28.695	28.748	28.891	28.635	28.839	28.566	26.570	31.595	28.527	28.437	881.290
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	4.116	4.103	4.111	4.103	4.102	4.009	4.024	4.036	4.039	4.018	4.009	4.006	4.006	3.994	3.848	129.333
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.612	2.633	2.618	2.639	2.640	2.648	2.638	2.638	2.643	2.657	2.619	2.565	2.680	2.614	2.634	81.742
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	3.866	3.875	3.852	3.854	3.762	3.699	3.586	3.633	3.936	3.651	3.685	3.612	3.595	3.596	3.561	117.856
ORION (B54+B52)	3.815	3.997	4.109	3.989	3.661	3.691	3.709	3.771	3.814	3.826	3.829	3.863	3.737	3.834	3.933	120.309
PETROBELL	1.839	1.841	1.859	1.873	1.863	1.859	1.877	1.865	1.874	1.855	1.857	1.882	1.885	1.923	1.718	57.756
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.782	11.875	12.192	11.566	11.768	11.800	12.118	11.826	12.008	11.487	12.496	11.634	11.742	11.807	11.756	367.512
PLUSPETROL	15.231	9.979	0	13.925	9.374	0	10.319	10.508	0	9.240	9.313	0	13.724	10.488	5.798	231.174
REPSOL	14.410	13.682	13.778	13.609	13.583	13.684	13.575	13.639	13.598	13.600	13.523	13.643	13.678	13.616	13.364	423.727
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	108.750	99.986	90.404	104.794	99.541	92.831	100.894	102.047	91.022	99.971	100.833	88.819	107.727	101.627	96.249	3.067.985

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	476.349	488.076	467.454	482.627	476.812	471.665	484.180	470.309	459.815	477.212	504.431	465.969	494.045	484.425	481.943	14.797.239
--	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	-------------------

1.2 Consumos y Entregas

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
PETROAMAZONAS EP	22.958	11.378	19.238	17.112	17.632	15.043	14.595	15.788	21.234	21.154	15.750	15.359	15.731	16.323	15.641	506.737
ANDES	1.379	1.462	1.381	1.323	1.338	1.324	1.327	1.322	1.306	1.306	1.343	1.312	1.359	1.270	1.441	39.544
PLUSPETROL	950	946	946	904	946	939	989	1.011	998	987	989	984	956	982	984	29.358
REPSOL	2.456	2.607	2.711	2.608	2.634	2.594	2.656	2.731	2.635	2.652	2.713	2.712	2.604	2.709	2.714	79.480
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	27.744	16.394	24.276	21.948	22.550	19.900	19.567	20.852	26.173	26.100	20.796	20.367	20.651	21.284	20.779	655.120

1.3 Variación de Existencias

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
PETROAMAZONAS EP - DISTRITO ORIENTE	4.170	-5.384	-1.404	-1.643	-1.988	2.158	-5.650	11.414	3.240	3.829	-24.179	2.159	-8.497	-7.204	-9.017	-53.482
PETROAMAZONAS EP - DISTRITO LIBERTAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES PETROLEUM	-2.633	-91	24	-309	-8	84	-45	-109	62	-180	115	2.129	-2.974	148	-273	-1.514
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	13	-10	9	1	0	-9	0	2	-3	-19	-42	73	-43	25	-1	-15
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	14	-12	14	-42	39	-39	48	3	-3	-7	-39	0	42	-4	-7	-16
ENAP SIPEC	24	-23	221	78	1.126	-1.515	874	-236	26	-260	120	64	21	-52	-442	-1.491
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-5	12	7	13	-32	17	12	5	-33	-15	-1	6	-5	-50	34	-84
ORION (B54+B52)	187	-13	-139	-103	190	60	104	43	3	-5	23	-26	13	41	8	142
PETROBELL	14	17	3	-8	3	5	-12	1	-12	8	6	-19	-19	-61	144	43
PETROORIENTAL (B14+B17)	33	-52	-452	253	34	46	-208	84	-121	370	-687	173	29	-24	59	-671
PLUSPETROL	-7.367	-2.106	7.866	-7.239	-1.518	7.870	-2.488	-2.696	7.821	-1.401	-1.472	7.845	-5.855	-2.639	2.067	11.499
REPSOL	-225	40	-133	-756	-55	-26	32	66	11	62	-839	-60	-201	-235	129	-107
PACIFPETROL	869	869	785	812	833	823	865	902	924	831	848	869	895	859	820	25.780
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-4.906	-6.753	6.800	-8.944	-1.377	9.475	-6.469	9.480	11.914	3.215	-26.149	13.212	-16.594	-9.196	-6.480	-19.914

TOTAL NACIONAL	499.186	497.717	498.530	495.632	497.986	501.040	497.278	500.641	497.901	506.526	499.078	499.547	498.102	496.512	496.242	15.432.444
-----------------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	-------------------

1.4 Crudo colombiano Recibido

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
AMERISUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17.887
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	435
GUNVOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.977
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	1.977
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22.276

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 Petroamazonas EP, Repsol y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, 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.

Elaborado por:	Responsable	Fecha	Firma
	Ing. Jenyfer Argudo	01/06/2021	