

 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.DTFTAMH.2021.1229										Versión: 02	

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	ING. JENYFER ARGUDO		
Periodo:	JUNIO 2021	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 11 de junio 2021		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	01-jun	02-jun	03-jun	04-jun	05-jun	06-jun	07-jun	08-jun	09-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
PETROAMAZONAS EP DISTRITO ORIENTE	370.310	378.461	377.944	375.064	375.255	375.116	370.968	369.528	376.212	364.482							3.733.339
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	370.310	378.461	377.944	375.064	375.255	375.116	370.968	369.528	376.212	364.482	0	0	0	0	0	0	3.733.339

ENAP SIPETROL	20.283	21.237	21.947	21.722	21.585	21.669	21.515	21.461	21.419	21.424							214.261
ANDES PETROLEUM	28.054	27.956	28.067	28.515	28.407	27.946	28.571	28.290	28.268	28.207							282.282
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.856	3.802	3.817	3.657	3.821	3.822	3.938	3.930	3.911	3.916							38.469
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.623	2.623	2.619	2.621	2.625	2.626	2.631	2.622	2.625	2.591							26.204
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	3.584	3.873	3.980	4.021	4.242	4.255	3.313	4.491	4.299	4.475							40.533
ORION (B54+B52)	3.958	3.212	4.123	4.130	3.924	3.648	3.806	3.863	3.794	3.875							38.332
PETROBELL	1.896	1.891	1.878	1.861	1.846	1.886	1.916	1.877	1.820	1.840							18.711
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.893	11.747	11.935	11.432	11.745	11.754	11.785	11.796	10.441	12.089							116.616
PLUSPETROL	16.650	4.474	3.700	15.740	9.672	2.395	13.526	8.435	0	5.831							80.424
REPSOL	13.257	12.993	15.009	13.590	13.571	13.509	13.374	13.462	13.503	13.648							135.918
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	106.054	93.809	97.074	107.287	101.439	93.510	104.375	100.227	90.080	97.897	0	0	0	0	0	0	991.750

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	476.363	472.270	475.018	482.351	476.694	468.626	475.343	469.755	466.292	462.379	0	0	0	0	0	0	4.725.089
--	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	------------------

1.2 Consumos y Entregas

	01-jun	02-jun	03-jun	04-jun	05-jun	06-jun	07-jun	08-jun	09-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
PETROAMAZONAS EP	18.864	13.183	12.981	19.036	15.874	13.967	13.065	17.091	8.741	21.076							153.876
ANDES	1.374	1.344	1.337	1.342	1.345	1.339	1.346	1.371	1.349	1.373							13.519
PLUSPETROL	989	969	1.055	1.004	950	935	940	934	936	911							9.621
REPSOL	2.516	2.551	2.664	2.684	2.599	2.684	2.688	2.673	2.680	2.501							26.241
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	23.742	18.046	18.037	24.067	20.768	18.925	18.039	22.069	13.706	25.861	0	0	0	0	0	0	203.259

1.3 Variación de Existencias

	01-jun	02-jun	03-jun	04-jun	05-jun	06-jun	07-jun	08-jun	09-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
PETROAMAZONAS EP - DISTRITO ORIENTE	4.147	72	520	-3.938	-911	271	4.518	1.889	4.083	-4.983							5.669
PETROAMAZONAS EP - DISTRITO LIBERTAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							0
ANDES PETROLEUM	-94	217	364	-10	20	275	-274	96	134	58							785
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	7	-9	6	6	2	0	-6	1	-6	25							25
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-36	-103	39	159	-27	-28	965	-231	-89	-235							414
ENAP SIPEC	608	268	-330	-136	-39	-178	-67	-27	-78	-93							-72
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-32	17	-196	168	1	84	-37	-23	0	-1							-19
ORION (B54+B52)	-30	682	-285	-292	-86	-14	-45	-30	63	-18							-54
PETROBELL	-36	-32	-16	-3	11	-31	-133	-67	-19	-79							-405
PETROORIENTAL (B14+B17)	-73	158	-31	-212	104	95	53	27	1.373	-282							1.212
PLUSPETROL	-8.809	3.389	4.077	-7.918	-1.821	5.441	-5.706	-643	7.765	1.920							-2.305
REPSOL	222	757	-1.421	2	-32	-2	25	71	108	124							-146
PACIFPETROL	874	837	802	806	788	871	849	850	827	843							8.346
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-3.251	6.252	3.529	-11.369	-1.990	6.783	142	1.913	14.162	-2.720	0	0	0	0	0	0	13.451

TOTAL NACIONAL	496.855	496.568	496.585	495.048	495.471	494.334	493.523	493.737	494.159	485.519	0	0	0	0	0	0	4.941.799
-----------------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	------------------

1.4 Crudo colombiano Recibido

	01-jun	02-jun	03-jun	04-jun	05-jun	06-jun	07-jun	08-jun	09-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
AMERISUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							0
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							0
GUNVOR	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
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCCNNR-DDS, ARCCNNR-CZO, ARCCNNR-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.

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ing. Jenyfer Argudo	11/06/2021	