

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFTAMH / MOPRO		
Responsable:	ING. JENYFER ARGUDO		
Periodo:	Diciembre 2021	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 3 de enero de 2022		

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	17-dic	18-dic	19-dic	20-dic	21-dic	22-dic	23-dic	24-dic	25-dic	26-dic	27-dic	28-dic	29-dic	30-dic	31-dic	TOTAL
EP PETROECUADOR DISTRITO ORIENTE	87.637	61.477	60.375	86.390	74.557	59.036	39.111	43.726	36.106	36.573	33.613	36.938	40.766	37.234	35.995	5.072.325
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	87.637	61.477	60.375	86.390	74.557	59.036	39.111	43.726	36.106	36.573	33.613	36.938	40.766	37.234	35.995	5.072.325
ENAP SIPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	234.115
ANDES PETROLEUM	5.941	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	348.843
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35.656
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21.523
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42.431
ORION (B54+B52)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45.939
PETROBELL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18.940
PETROORIENTAL (B14+B17)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	127.426
PLUSPETROL	13.346	0	0	18.647	9.652	0	0	18.272	0	37.395	15.216	10.347	0	15.308	7.685	242.901
REPSOL	0	10.523	9.904	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	222.864
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	19.288	10.523	9.904	18.647	9.652	0	0	18.272	0	37.395	15.216	10.347	0	15.308	7.685	1.340.637
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	106.924	72.000	70.279	105.037	84.209	59.036	39.111	61.998	36.106	73.968	48.829	47.285	40.766	52.542	43.679	6.412.963

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	17-dic	18-dic	19-dic	20-dic	21-dic	22-dic	23-dic	24-dic	25-dic	26-dic	27-dic	28-dic	29-dic	30-dic	31-dic	TOTAL
EP PETROECUADOR	11.027	16.553	16.729	14.410	12.652	12.285	14.083	8.225	2.005	14.410	8.282	8.150	8.296	8.025	7.964	413.250
ANDES	670	636	663	704	2.370	784	766	800	771	775	625	746	773	729	503	31.498
PLUSPETROL	932	929	929	923	920	916	917	956	950	966	963	968	963	951	969	27.995
REPSOL	1.159	1.072	1.092	1.182	993	979	1.043	1.018	1.010	841	904	224	254	364	726	44.561
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	13.789	19.190	19.413	17.219	16.935	14.964	16.808	10.999	4.736	16.992	10.774	10.089	10.276	10.068	10.162	517.304

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	17-dic	18-dic	19-dic	20-dic	21-dic	22-dic	23-dic	24-dic	25-dic	26-dic	27-dic	28-dic	29-dic	30-dic	31-dic	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	19.088	20.725	19.187	15.003	13.848	-83.984	28.765	7.188	32.144	11.568	40.847	32.026	30.686	32.595	21.833	365.522
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	49	49	49	49	49	49	48	50	50	50	50	50	50	50	50	1.522
ANDES PETROLEUM	1.160	6.728	6.635	6.439	6.004	5.808	5.503	5.376	5.465	5.532	5.875	5.234	5.461	5.731	5.915	81.767
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	693	824	903	779	413	413	413	207	207	0	0	0	0	0	0	15.016
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	894	893	148	131	245	96	250	181	0	0	0	73	0	0	0	15.289
ENAP SIPEC	1.926	1.154	1.682	1.701	699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38.034
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.559	0	0	0	-2.942
ORION (B54+B52)	0	0	0	0	0	200	0	0	0	0	0	-9.238	0	0	0	-4.758
PETROBELL	808	811	818	816	818	817	810	811	822	827	827	830	832	586	509	18.999
PETROORIENTAL (B14+B17)	1.648	2.663	2.614	2.630	2.563	2.382	2.379	2.274	1.930	1.742	1.567	1.691	1.682	1.415	1.399	62.184
PLUSPETROL	8.536	8.528	8.543	8.543	8.531	8.545	8.540	8.490	8.479	8.440	8.446	8.424	8.409	8.201	8.401	200.740
REPSOL	3.964	-6.820	-5.795	4.855	3.570	3.632	3.787	3.555	3.837	3.624	3.457	802	1.513	2.155	4.604	18.175
PACIFPETROL	926	927	925	927	925	927	928	927	927	928	925	931	928	928	928	28.716
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	40.033	36.481	35.709	41.872	37.664	-61.116	51.423	29.059	53.862	32.710	61.994	34.264	49.561	51.660	43.639	838.264
TOTAL NACIONAL	160.746	127.671	125.402	164.129	138.808	12.884	107.342	102.057	94.704	123.670	121.597	91.637	100.604	114.271	97.480	7.768.531

1.4 Crudo colombiano Recibido

OPERADORA	17-dic	18-dic	19-dic	20-dic	21-dic	22-dic	23-dic	24-dic	25-dic	26-dic	27-dic	28-dic	29-dic	30-dic	31-dic	TOTAL
AMERISUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22.349
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.711	48.980
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	44.293
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.711	115.622

Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DSE

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	03/01/2022	