

PRODUCCIÓN DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

INFORMACION PRELIMINAR EN BARRILES NETOS

Fecha de Reporte:

11 de enero de 2019

Día de Operación:

10 de enero de 2019

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
PETROAMAZONAS EP ⁽¹⁾⁽²⁾	187.865
PETROAMAZONAS EP ⁽³⁾	221.948
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 ⁽⁴⁾	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	409.813

SIPEC	21.495
AGIP	10.968
REPSOL YPF	15.872
ANDES PETROLEUM	31.020
PETROORIENTAL B14 B17	10.413
PETROBELL	2.873
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	3.244
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	1.813
TECPETROL	2.075
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	227
CONSORCIO GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.553
ORION ENERGY(B54+B52)	5.368
PACIFPETROL	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	107.920

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	517.734
--	----------------

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
PETROAMAZONAS EP ⁽¹⁾	12.454
PETROAMAZONAS EP ⁽²⁾	3.817
AGIP	971
ANDES	1.406
REPSOL	2.840
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽³⁾	21.489

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
PETROAMAZONAS EP ⁽¹⁾	-20157
PETROAMAZONAS EP ⁽²⁾	-1237
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 ⁽⁴⁾	48
SIPEC	-93
AGIP	-157
REPSOL YPF	70
ANDES PETROLEUM	865
PETROORIENTAL B14 B17	-253
PETROBELL	2
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	25
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-20
TECPETROL	-326
CONSORCIO GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	28
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	33
ORION ENERGY (B54+B52)	-295
PACIFPETROL	1007
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽⁴⁾	-20.461

TOTAL NACIONAL	518.762
-----------------------	----------------

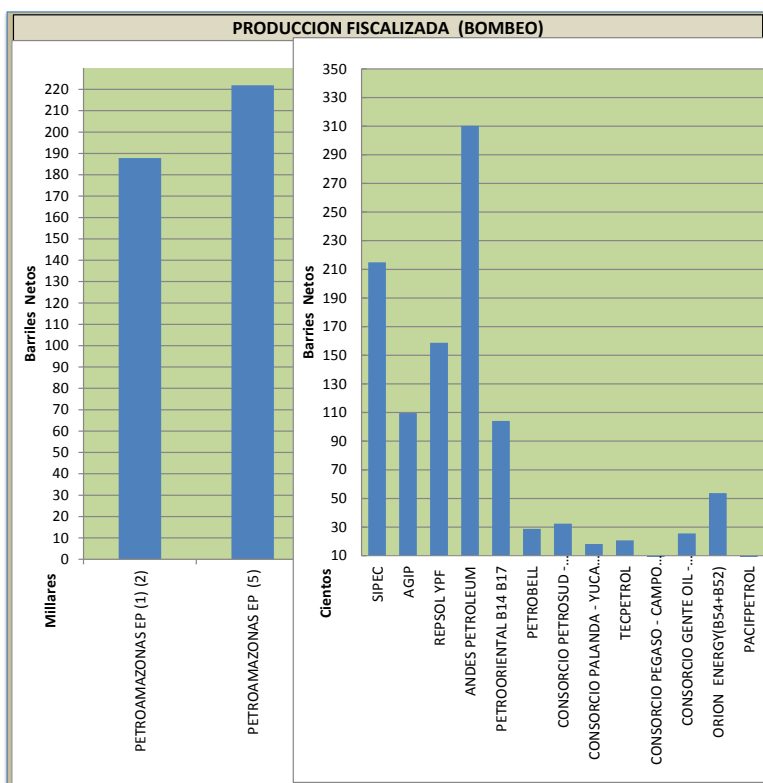
1.4 Crudo Colombiano Recibido

GRAN TIERRA	0
Ecopetrol	5.524
WETRA	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
AMERISUR	2.415
GUNVOR	14.230
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	22.169

Novedades:

- Información preliminar.

- El Crudo Colombiano Recibido para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada



⁽¹⁾ PETROAMAZONAS EP desde el día 2 de enero de 2013 asume la operación los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR en base al Registro Oficial N° 860 del 2 de enero del 2013.

⁽²⁾ Los volúmenes entregados por PETROAMAZONAS EP de los campos que antes eran operados por EP PETROECUADOR en la Región Amazónica se consideran a partir de los volúmenes fiscalizados entregados en el centro de almacenamiento principal del SOTE, Estación N° 1-Lago Agrio.

⁽³⁾ Incluye las entregas diarias a Refinería Lago Agrio y Refinería Amazonas, y consumos diarios en los Campos VHR y Secoya en EP Petroecuador. Además, se incluye un valor diario de las entregas a las Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes, y los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, Agip y Repsol.

⁽⁴⁾ 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.

⁽⁵⁾ PETROAMAZONAS EP incluye el Bloque 15 (con la producción adicional del Campo Pañacocho), Bloque 21, Bloque 7, Campo Coca - Payamino, Campo Pata y Campo Palo Azul, Bloque 60, Campo Sacha