

PRODUCCIÓN DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

INFORMACION PRELIMINAR EN BARRILES NETOS

Fecha de Reporte:

12 de febrero de 2019

Día de Operación:

11 de febrero de 2019

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
PETROAMAZONAS EP ⁽¹⁾⁽²⁾	195.911
PETROAMAZONAS EP ⁽³⁾	226.661
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 ⁽⁴⁾	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	422.572

SIPEC	20.991
AGIP	11.687
REPSOL YPF	15.376
ANDES PETROLEUM	33.017
PETROORIENTAL B14 B17	10.343
PETROBELL	2.608
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.280
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	1.701
TECPETROL	0
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	222
CONSORCIO GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	5.208
ORION ENERGY(B54+B52)	4.566
PACIFPETROL	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	109.999

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	532.570
--	----------------

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
PETROAMAZONAS EP ⁽¹⁾	11.656
PETROAMAZONAS EP ⁽²⁾	4.239
AGIP	962
ANDES	1.155
REPSOL	2.709
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽³⁾	20.721

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
PETROAMAZONAS EP ⁽¹⁾	-21464
PETROAMAZONAS EP ⁽²⁾	39
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 ⁽⁴⁾	43
SIPEC	51
AGIP	-1045
REPSOL YPF	-9
ANDES PETROLEUM	127
PETROORIENTAL B14 B17	-239
PETROBELL	11
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-397
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	4
TECPETROL	1808
CONSORCIO GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	332
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	-1
ORION ENERGY (B54+B52)	424
PACIFPETROL	913
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽⁴⁾	-19.404

TOTAL NACIONAL	533.888
-----------------------	----------------

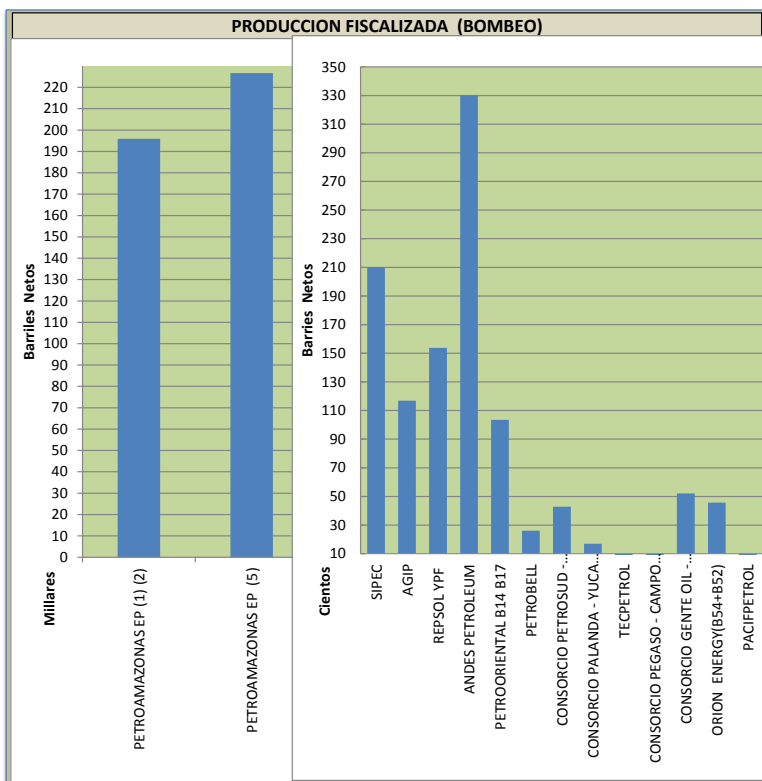
1.4 Crudo Colombiano Recibido

GRAN TIERRA	0
Ecopetrol	4.487
WETRA	4.933
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
AMERISUR	2.015
GUNVOR	1.486
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	12.921

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