



Información
Bloques **Petroleros**



Antecedentes

Desde el 1 de enero de 2021, EP Petroecuador se convirtió en la empresa líder a escala nacional, ya que tiene a su cargo toda la cadena de valor, que incluye las fases de: exploración, explotación, transporte, almacenamiento, industrialización y comercialización nacional e Internacional del petróleo y sus derivados. Actividades Hidrocarburíferas que las realiza acorde con normas de respeto al ambiente y responsabilidad social con sus trabajadores y las comunidades aledañas a las áreas de operación a nivel nacional.

A través de su programa exploratorio, EP Petroecuador encuentra nuevas fuentes de hidrocarburos en la Cuenca Amazónica y en el Litoral ecuatoriano. Con el fin de mantener la producción de forma sostenible, lo que será factible perforando pozos exploratorios que incorporen reservas a la empresa.

Actualmente, la empresa pública está a cargo del 80 % de la producción nacional. Incluye bloques en la Amazonía y Litoral, además de la plataforma de gas natural Amistad, en la provincia de El Oro.



Pacoa

Inicio de producción: 31 de junio de 1992

Ubicación: provincia de Santa Elena



Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

8.492,61

barriles promedio por día (BPPD)

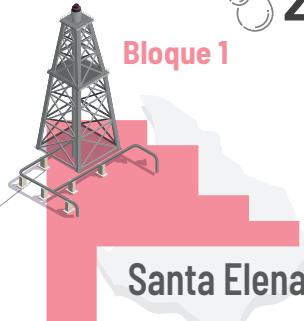
Campos que lo conforman:

Pacoa Norte, Central y Sur



28.91 Grados API

Bloque 1



Campo Amistad

Inicio de producción: 5 de octubre de 2002
Ubicación: Golfo de Guayaquil a 55 kilómetros de la provincia de El Oro

Producción acumulada
Enero a agosto 2024:

5.051,86
millones de pies cúbicos (MMPC)

Plataforma que lo conforman:

Plataforma offshore Amistad A
y tres Plataformas Livianas o satélite
(AMSB), (AMSC) y (AMSD)



Bloque 6

El Oro



Coca - Payamino

Inicio de producción: 31 de diciembre 1990

Ubicación: provincia de Orellana



Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

3'026.194,10

barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Coca, Gacela, Lobo, Mono, Oso y Payamino



22.16 Grados API



Bloque 7

Orellana

Edén Yuturi

Inicio de producción: 31 de octubre 2002

Ubicación: provincia de Orellana

Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

7'272.081,20

barriles promedio por día (BPPD)



Campos que lo conforman:

Dumbique, Pañacocha, Tangay Este
y Tumali Sur - Este



23.42 Grados API



Bloque 12

Orellana



Indillana

Inicio de producción: 31 de mayo de 1993

Ubicación: provincia de Orellana



Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

3'188.577,87

barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Limoncocha, Paka Norte, Paka Sur, Palmar Oeste, Palmeras Norte, Quinde, Tuich, Yanaquincha Este, Yanaquincha Norte y Yanaquincha Oeste.



20.90 Grados API

Bloque 15

Orellana

Bloques 16 y 67 (Tivacuno)

Inicio de producción: enero 1994

Ubicación: provincia de Orellana

Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

2,614,369

barriles promedio por día (BPPD)



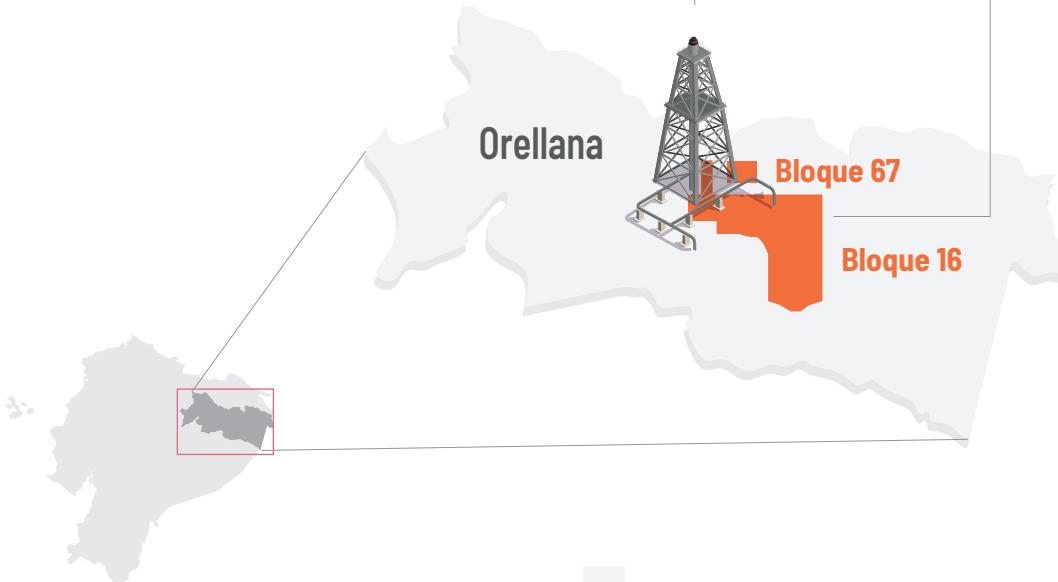
Campos que lo conforman:

Bloque 16: AMO, Bogl-Capiron, Dabo Sur,
Daimi, Ginta, Iro, Wati

Bloque 67: Tivacuno, Tivacuno SW



15 Grados API





Palo Azul

Inicio de producción: 31 de marzo de 1999

Ubicación: provincia de Orellana



Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

957.606,18

barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Pata



24.78 Grados API



Bloque 18

Orellana

Yuralpa

Inicio de producción: 31 de diciembre 2003

Ubicación: provincia de Napo

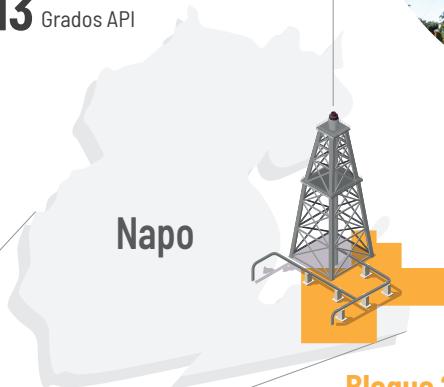
Producción acumulada 
Enero a agosto 2024:

1'374.091,92
barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Yuralpa

 **17.13** Grados API



Bloque 21



■ Apaika / Nenke

Inicio de producción: 31 de octubre del 2013

Ubicación: provincia de Orellana



Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

793.272,12

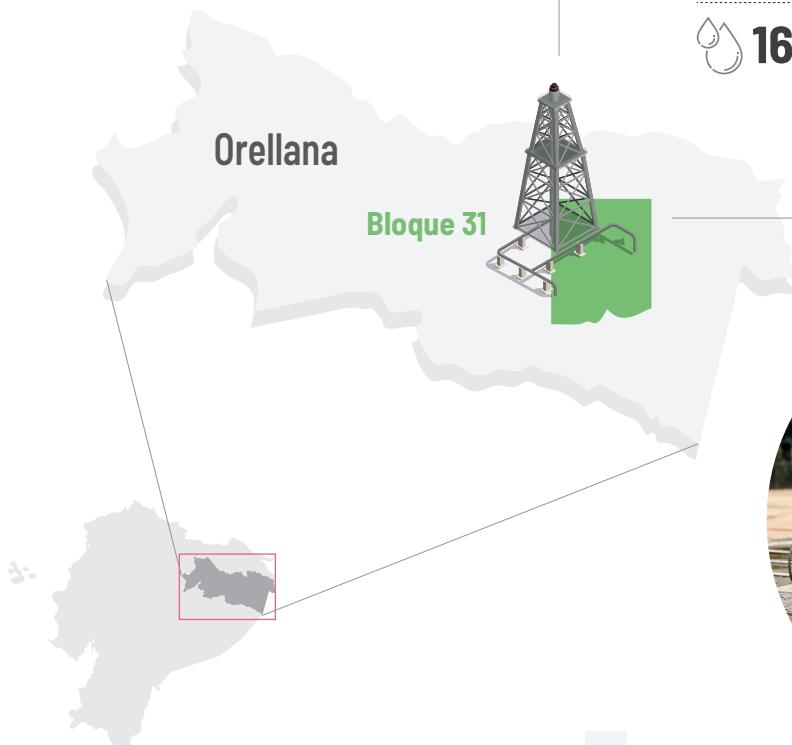
barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Apaika, Nenke



16.42 Grados API





ITT

Inicio de producción: 31 de julio de 2016

Ubicación: provincia de Orellana

Producción acumulada

Enero a agosto 2024:



12'152.583,48

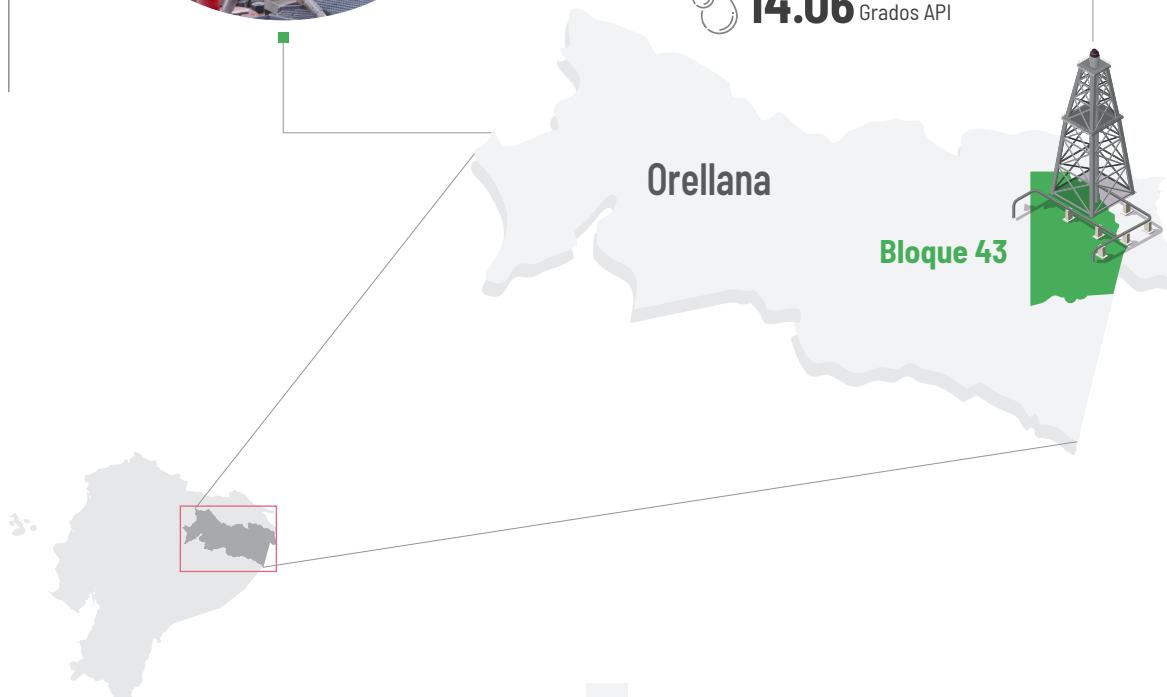
barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Ishpingo - Tambococho - Tiputini



14.06 Grados API





Pucuna

Inicio de producción: 30 de abril de 1990

Ubicación: provincia de Orellana



Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

1'142.841,65

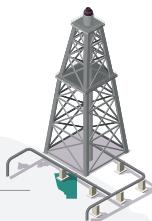
barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Pucuna



28.60 Grados API



Bloque 44

Orellana

Bermejo

Inicio de producción: 30 de junio del 2012

Ubicación: provincia de Sucumbíos

Producción acumulada 
Enero a agosto 2024:

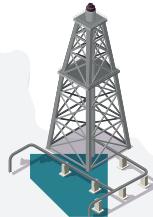
307.618,36

barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Bermejo Norte, Bermejo Este,
Bermejo Sur, El Rayo

 **29.59** Grados API



Bloque 49

Sucumbíos





Armadillo

Inicio de producción: 31 de enero de 1997

Ubicación: provincia de Orellana



Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

263.525,28

barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Armadillo



16.77

Grados API



Bloque 44

Orellana



Lago Agrio

Inicio de producción: 31 mayo 1972

Ubicación: provincia de Sucumbíos

Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

2'315.436,03

barriles promedio por día (BPPD)



Campos que lo conforman:

Lago Agrio Central, Lago Agrio Norte,
Parahuacu y Guanta



28.00 Grados API



Bloque 56

Sucumbíos





Libertador

Inicio de producción: 1 de diciembre 1978

Ubicación: provincia de Sucumbíos



Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

2'468.181,64

barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Arazá, Atacapi, Frontera, Pacayacu, Pichincha, Secoya, Shuara, Shushuqui, Tapi y Tetete



25.89 Grados API

Sucumbíos

Bloque 57

Shushufindi

Inicio de producción: 1 de octubre de 1972

Ubicación: provincia de Sucumbíos

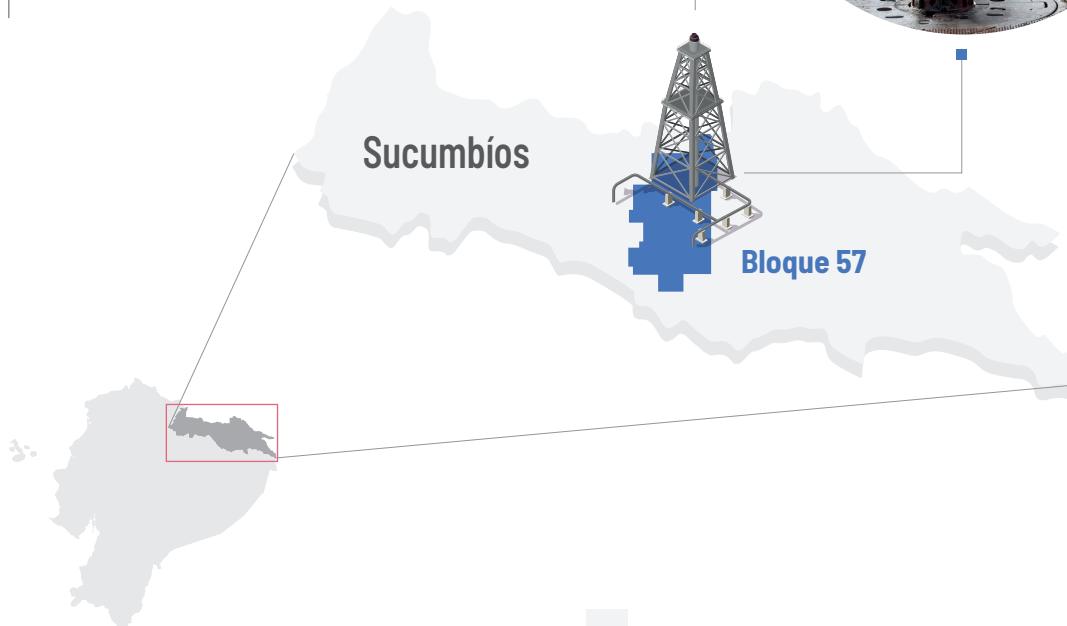
Producción acumulada 
Enero a agosto 2024:

14'167.540,40
barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Aguarico, Condorazo, Drago Este, Drago Norte,
Shushufindi Central, Shushufindi Norte,
Shsushufindi Sur, Shsuhufindi Sur y oeste.

 **26.59** Grados API





Cuyabeno

Inicio de producción: 31 de enero 1984

Ubicación: provincia de Sucumbíos



Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

3'786.011,45

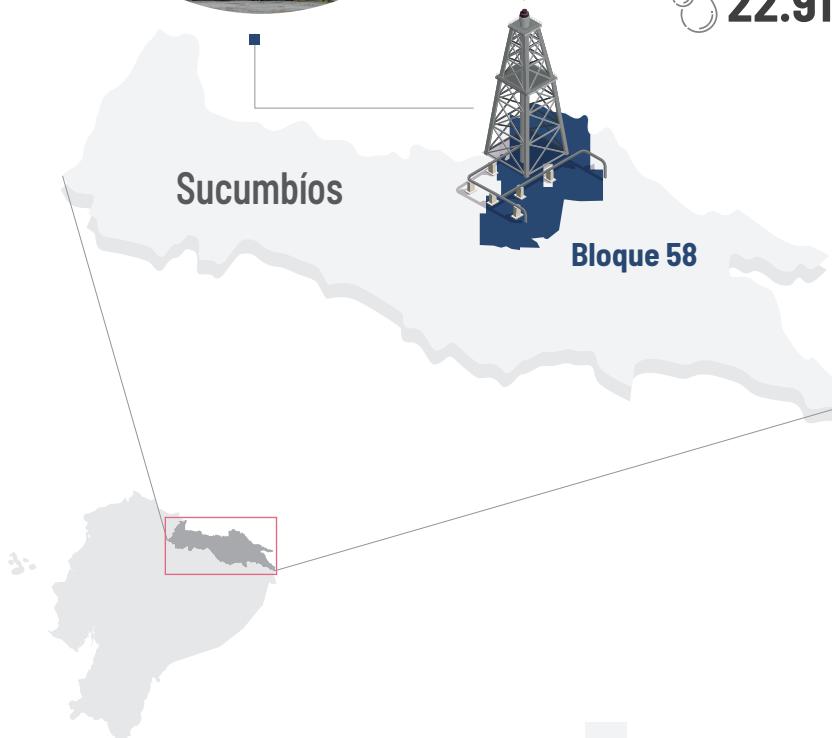
barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Blanca, Cuyabeno, Sansahuari, Tipishca y VHR



22.91 Grados API



Vinita

Inicio de producción: 31 de agosto de 1998

Ubicación: provincia de Sucumbíos

Producción acumulada 
Enero a agosto 2024:

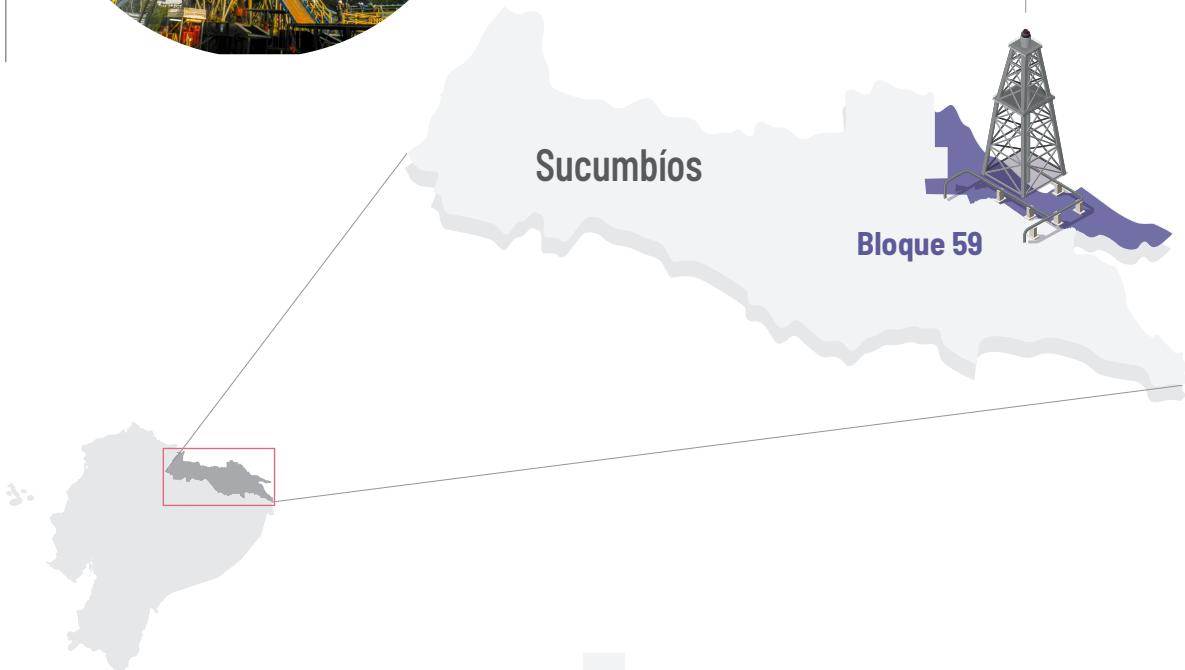
991.871,13

barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Vinita

 **13.20** Grados API





■ Sacha

Inicio de producción: 31 de julio de 1972

Ubicación: provincia de Orellana



Producción acumulada

Enero a agosto 2024:

19'097.694,43

barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Sacha Central, Sacha Norte 1, Sacha Norte 2
y Sacha Sur



25.11

Grados API

Bloque 60

Orellana

Auca

Inicio de producción: 30 de abril de 1975

Ubicación: provincia de Orellana

Producción acumulada 
Enero a agosto 2024:

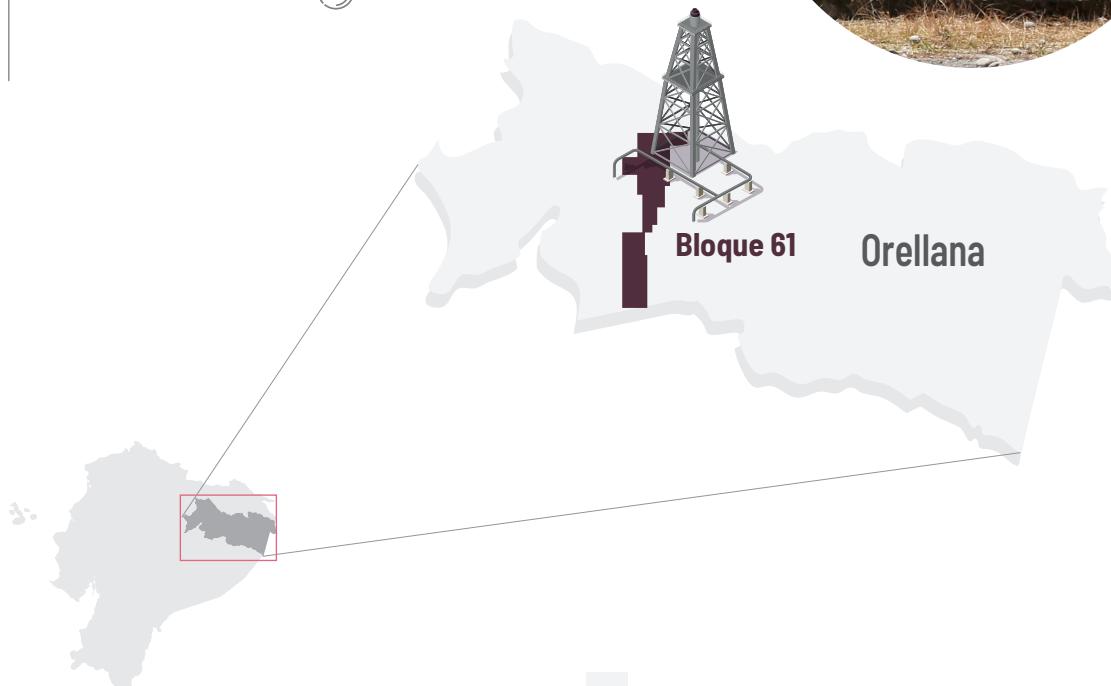
17'956.942,53

barriles promedio por día (BPPD)

Campos que lo conforman:

Anaconda, Auca Central, Auca Sur, Auca Sur 1,
Chonta Este, Chonta Sur, Cononaco, Culebra,
Pitalala, Rumiyaacu, Tortuya Sur, Yuca y Yulebra

 **22.19** Grados API





Escanea el **código QR**
e interactúa con nosotros

www.eppetroecuador.ec