

Resumen

Petroamazonas EP inició sus operaciones desde inicios de 2008, en 2013 se convirtió en la única empresa pública encargada de la exploración y explotación de hidrocarburos llegando a administrar hasta finales del 2020 alrededor de 22 bloques petroleros en el distrito amazónico. En el periodo 2009-2018, ha mantenido el rendimiento con una tasa de retorno energético entre 20:1 y 60:1 con una media de 40:1. Cada bloque petrolero tiene condiciones y características petrofísicas particulares y complejas principalmente la densidad API y concentración de agua y sedimentos. Petroamazonas EP en doce años ha demandado de 116 millones de galones de Diesel 2, 319 millones de galones de Diesel, 48 billones de pies cúbicos de gas natural, 383 millones de galones de crudo, más de 18 millones de galones de residuo. Ha perforado en torno a una media de 115 pozos por año, manteniendo 1346 pozos en operación por año. En promedio Petroamazonas EP durante doce años ha demandado de 14 kWh por barril de crudo fiscalizado. Los costos de operación o producción en el periodo 2008-2019 se ha mantenido entre 16 y 29 USD/BBL con una media en torno a 21 USD/BBL, frente a un precio de barril que ha registrado como valores mínimo y máximo alrededor de 32 y 99 USD/BBL.

Palabras clave:

- **POZOS**
- **HIDROELÉCTRICA**
- **GENERACIÓN**
- **EROI**
- **OPTIMIZACIÓN**

Abstract

Petroamazonas EP started its operations since the beginning of 2008, in 2013 it became the only public company in charge of the exploration and exploitation of hydrocarbons, managing until the end of 2020 around 22 oil blocks in the Amazon district. In the period 2009-2018, it has maintained the performance with an energy return rate between 20: 1 and 60: 1 with an average of 40: 1. Each oil block has particular and complex petrophysical conditions and characteristics, mainly the API density and concentration of water and sediments. Petroamazonas EP in twelve years has demanded 116 million gallons of Diesel 2, 319 million gallons of Diesel, 48 billion cubic feet of natural gas, 383 million gallons of crude oil, more than 18 million gallons of waste. It has drilled an average of 115 wells per year, keeping 1,346 wells in operation per year. On average, Petroamazonas EP for twelve years has demanded 14 kWh per barrel of controlled crude. The operating or production costs in the period 2008-2019 have remained between 16 and 29 USD / BBL with an average of around 21 USD / BBL, compared to a barrel price that has registered as minimum and maximum values around 32 and 99 USD / BBL.

Keywords:

- **WELLS**
- **HYDROELECTRIC**
- **GENERATION**
- **EROI**
- **OPTIMIZATION**