



República del Ecuador
Universidad Tecnológica Empresarial de Guayaquil

Trabajo de Titulación
Para la Obtención del Título de:
Economista

Tema:
La influencia en la variación de producción de petróleo en la
economía ecuatoriana: Caso EP Petroecuador Bloque 43 ITT

Autor:
Luis Anibal Bautista Ortiz

Director de Trabajo de Titulación:
Ing. Javier Andrés Poveda Arteaga. Mgs.

2022

Guayaquil - Ecuador

AGRADECIMIENTO

Mi profundo agradecimiento a todas las autoridades de la Universidad Tecnológica Empresarial de Guayaquil, a todos los docentes de la carrera de Economía quienes con sus enseñanzas y apoyo nos ayudaron a lograr esta meta.

Finalmente, quiero expresar mi más grande y sincero agradecimiento al Economista Javier Poveda como tutor de proyecto y a la Economista Sonia Urbina coordinadora de carrera, quien con su dirección, conocimiento, enseñanza y colaboración permitieron el desarrollo de este trabajo.

DEDICATORIA

Este trabajo de titulación está dedicado a:

A Dios el cual me da la salud y vida para seguir cumpliendo metas y sueños junto a mis seres queridos.

A mi esposa Vilma Mariela y mi hijo Logan Adrián quienes con su amor, cariño y comprensión han sido el motor que impulsan a lograr todas mis metas, que con su compañía y carisma son el corazón de una familia con muchos sueños por cumplir.

A mi madre Yolanda quien fue la persona que me dio las bases fundamentales para ser un hombre de bien, Y que con sus oraciones, consejos y palabras de aliento siempre me está apoyando.

Finalmente quiero dedicar a mis hermanos Ana, Franklin y Mayra por apoyarme cuando más los necesito, por extender su mano en momentos difíciles y siempre apoyarnos de unos a otros.

DECLARACIÓN DE AUTORÍA

Yo, Luis Anibal Bautista Ortiz con documento de identidad número, 0503327512, y estudiante de grado de la carrera de Economía en la Universidad Tecnológica Empresarial de Guayaquil, declaro que el proyecto de grado denominado **“La influencia en la variación de producción de petróleo en la economía ecuatoriana: Caso EP Petroecuador Bloque 43 ITT”**, se ha desarrollado de manera íntegra, asumiendo la originalidad de dicho trabajo.

En virtud de esta declaración, me responsabilizo del contenido, autenticidad y alcance de este proyecto.

Luis Anibal Bautista Ortiz

LA INFLUENCIA EN LA VARIACIÓN DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EN LA ECONOMÍA ECUATORIANA: CASO EP PETROECUADOR BLOQUE 43 ITT

Luis Anibal Bautista Ortiz
lukarito.labo@gmail.com

RESUMEN

En el año 2019, este bloque alcanzo aproximadamente más de 82.000 barriles diarios de petróleo, siendo el área que ha generado mayor nivel de producción de petróleo en Ecuador. La producción que se cumple en esta área corresponde a Tambococha, Tiputini e Ishpingo, es procesado por la central de procesos Tiputini, ubicado fuera del Parque Nacional Yasuní. En el año 2020, el bloque 43 ITT logro generar un monto de 603 millones con un precio referencial por barril de 57\$. Este proyecto ha seguido de forma constante protocolos ambientales y sociales para minimizar el impacto al entorno ecológico.

En el 2013, se inició con la construcción de la infraestructura inicial del bloque 43 ITT (Ishpingo-Tambococha-Tiputini) que se encontraba a cargo de la Empresa Pública Petroamazonas la cual desde el 1 de enero del 2021 fue absuelta por la empresa pública EPPETROECUADOR, este a la presente fecha es uno de los yacimientos de mayor producción del Ecuador, y se encuentra ubicado en la provincia de Orellana. Inicialmente este bloque constaba de 12 pozos ubicados en una sola plataforma cada uno, por lo que se buscó la implementación de plataformas comunes para mejorar el nivel de alcance. Además, mediante la mejora de infraestructura y nuevas perforaciones, se ha logrado aumentar los niveles de producción y por ende mayores ingresos al país por concepto de exportaciones petroleras.

Palabras claves: Producción de Petróleo Petroecuador.

INTRODUCCIÓN

El Ecuador, uno de los países de la región andina cuya economía ha tenido su base de crecimiento principalmente en la explotación petrolera, puesto que cuenta en el sector de la amazonia con yacimientos de petróleo muy importantes. Sin embargo, sus áreas de explotación en su gran mayoría son consideradas protegidas por la flora y fauna que contienen, esto sumado a la fluctuación de los precios del barril de petróleo han sido una variante que ha afectado los niveles de ingresos del país por este concepto.

Los yacimientos de petróleo que se encuentran en la amazonia ecuatoriana han tenido interés nacional e inclusive internacional por el nivel de impacto ambiental que puede generar para los ecosistemas ambientales, así también por el impacto económico que se puede generar por su explotación.

En el 2013, se inició con la construcción de la infraestructura inicial del bloque 43 ITT (Ishpingo-Tambococha-Tiputini) que se encontraba a cargo de la Empresa Pública Petroamazonas la cual desde el 1 de enero del 2021 fue absuelta por la empresa pública EPPETROECUADOR, este a la presente fecha es uno de los yacimientos de mayor producción del Ecuador, y se encuentra ubicado en la provincia de Orellana. Inicialmente este bloque constaba de 12 pozos ubicados en una sola plataforma cada uno, por lo que se buscó la implementación de plataformas comunes para mejorar el nivel de alcance. Además, mediante la mejora de infraestructura y nuevas perforaciones, se ha logrado aumentar los niveles de producción y por ende mayores ingresos al país por concepto de exportaciones petroleras.

En el año 2019, este bloque alcanzo aproximadamente más de 82.000 barriles diarios de petróleo, siendo el área que ha generado mayor nivel de producción de petróleo en Ecuador.

La producción que se cumple en esta área corresponde a Tambacocha, Tiputini e Ishipingo, es procesado por la central de procesos Tiputini, ubicado fuera del Parque Nacional Yasuní. En el año 2020, el bloque 43 ITT logro generar un monto de 603 millones con un precio referencial por barril de 57\$. Este proyecto ha seguido de forma constante protocolos ambientales y sociales para minimizar el impacto al entorno ecológico.

Para el año 2023, espera que en la perforación de 72 nuevos pozos en el cual se estima aumentar la producción entre 650 a 3000 barriles por cada pozo, además del aumento de salvaguardas ambientales para mantener el buen estado de los ecosistemas. Esto contribuye con el aumento de niveles de producción petrolera y mejores ingresos para el país.

2.1. Formulación de la pregunta de investigación

La formulación de la siguiente pregunta de investigación, tiene como principal objetivo la aclaración de las interrogantes expuestas en el desarrollo de este artículo científico, así como también brindar una perspectiva lógica de la base de este proyecto.

¿Cómo han influido las variaciones de la producción del petróleo producido en la EP Petroecuador Bloque 43 ITT?

Esta pregunta relaciona dos conceptos: Variaciones en la producción del petróleo y los ingresos generados al país según el precio del barril de petroleo.

Objetivos de la investigación

2.2.1. Objetivo general

- Determinar la influencia en la economía ecuatoriana según las variaciones de producción en la EP Petroecuador Bloque 43 ITT.

2.2.2. Objetivos específicos

- Evaluar los cambios del precio del petróleo según la producción mensual en la EP Petroecuador Bloque 43 ITT en el periodo 2022.
- Evaluar la utilidad generada según el costo de cada barril petróleo en la EP Petroecuador Bloque 43 ITT en el periodo 2022.
- Plantear soluciones para mejorar la producción de petróleo en la EP Petroecuador Bloque 43 ITT y evitar pérdidas económicas al país.

2.3. Justificación de la investigación

La importancia de conocer la influencia en la economía ecuatoriana de las variaciones de producción en la EP Petroecuador Bloque 43 ITT, radica en el petróleo es la principal fuente de ingresos del país, generando un impacto en la calidad de vida del país, puesto a que por medio de este aporte que nos da la industria petrolera, se pueden llevar a cabo una variedad de inversiones que aporten al desarrollo económico, social y político de la ciudadanía.

Otro aspecto a tomar en consideración dentro de este trabajo son los riesgos ambientales a la flora y fauna, además de a enfermedades adquiridas por las poblaciones cercanas a las zonas de explotación, o la contaminación de estas mismas zonas y de los recursos que usan para subsistir, razón por la cual es de vital importancia analizar a profundidad cuales son los efectos de esta práctica que genera sustanciosos ingresos para el país, a comparación de los efectos negativos que deja a nivel ambiental.

CAPÍTULO I

MARCO TEÓRICO

3.1. Antecedentes de la investigación

El Ecuador es un país caracterizado estar enfocado en la producción agrícola, en donde el primer producto de exportación ha sido desde los 70 el petróleo que generados ingresos económicos representativos al país, creando de esta manera Petroecuador. Sin embargo, la falta de nivel industrialización no ha permitido que el desarrollo en el país del sistema productivo sea sostenible. En donde los principales ingresos han sido por concepto de petróleo, en donde los booms petroleros son los que han generado un mayor nivel de recursos económicos al país (Reyes Baquerizo A., 2017, p.2).

Como nos indica Reyes Baquerizo, aun siendo la principal fuente de la economía del país el sector petrolero, la realidad es que no se ha alcanzado a base de esta actividad la calidad económica deseada, ya sea por las gestiones ineficientes de los gobiernos de turno a través de las décadas, o por la mala administración de los recursos que obtiene el estado; Sin embargo, la industria petrolera siempre será un detonante al momento de mostrar indicadores o referentes de la economía ecuatoriana.

En la actualidad, aproximadamente el 65% de la Amazonía es dedicada por parte del estado para las actividades de explotación petrolera.

Entre las empresas mayormente conocidas dedicadas a este rubro industrial, tenemos a la nacional EPPetroecuador, PetroOriental de China, Enap Sipec de Chile, entre muchas otras que cuentan con la autorización respectiva para explotar la Amazonía en búsqueda de este crudo.

3.2. Afectaciones del petróleo al medio ambiente

Las exportaciones de petróleo proporcionan las divisas tan necesarias para algunos países en

desarrollo altamente endeudados. Sin embargo, la extracción de petróleo puede acarrear graves consecuencias ambientales. Ecuador es un buen ejemplo al respecto: la explotación del petróleo de la región amazónica ha estado acompañada de un acentuado proceso de deforestación. Ahora que los yacimientos se aproximan al término de su vida económica, el país está otorgando licencias para explorar y explotar otros nuevos, próximos a zonas de gran valor ecológico. (Azqueta. D., Delacámara. G., 2008, p.13)

Pero el decrecimiento sustentable y el desarrollo puede y debería tomar múltiples versiones teniendo en común su móvil central: construirse en armonía con la naturaleza y desde la perspectiva de la vida de todos y cada uno de los individuos (esto es que se visualiza desde la unidad ser humano-naturaleza); que considera la complejidad de los contextos de cada espacio o región y; que aprovecha y conserva la diversidad y riqueza cultural y de conocimientos ahí existentes. (Delgado. G., 2011, p.15)

La explotación de estas reservas ecológicas es cada vez más controversial para el mundo, pues se analiza si el peso del aporte económico que generan las mismas para un país, vale el riesgo de perder la preservación de las mismas y llegar a contaminar este lugar hasta el punto de estropear a la flora y fauna endémica, e incluso incidir en una afectación a las distintas comunidades que puedan estar asentadas en los alrededores de la zona, que viven de lo que la misma naturaleza les provee para su sustento.

La industrialización de América Latina no es incompatible con el desarrollo eficaz de la producción primaria. Por el contrario, una de las condiciones esenciales para que el desarrollo de la industria pueda ir cumpliendo el fin social de elevar el nivel de vida, es disponer de los mejores equipos de maquinaria e instrumentos, y aprovechar prontamente el progreso de la técnica, en su regular renovación. La mecanización de la agricultura implica la misma exigencia. Necesitamos una importación considerable de bienes de capital, y también

necesitamos exportar productos primarios para conseguirla. (Parrales. G, Gallegos. B, Sornoza. D, 2015, p.15)

3.3. Aportaciones a la economía del país

En Ecuador el sector petrolero es explotado por la empresa estatal Petrolera del Ecuador – “EPPetroecuador”, que fue creada en 1989 como un sistema de empresas Holding. Desde una perspectiva histórica, es importante resaltar que durante la primera mitad de la década se destaca el incremento de la participación del sector privado en la producción total, mientras que en la segunda mitad se llegó a doblar la producción relativa del crudo en las compañías estatales (Acosta, 2006, citado por Quinde. V, Bucaram. R, Saldaña. M, Diaz. C, 2020, p.4)). La importancia del sector petrolero al establecer su participación dentro de las exportaciones totales pasando de 1,4% a inicios de la década de los setenta a un 50% en años posteriores, llegando en 1983 a representar el 72% de todas las exportaciones, siendo este el año más representativo de la explotación del hidrocarburífero en el Ecuador, posteriormente el mencionado sector descendió de forma continua, registrando en el 2016 un 32% de la participación de la exportación total del Ecuador. (Naranjo, 1995, citado por Quinde. V, Bucaram. R, Saldaña. M, Diaz. C, p.5)

La distribución de la renta petrolera en el caso ecuatoriano se ha llevado a cabo utilizando instrumentos de política asistencial, productiva y de desarrollo de infraestructuras públicas, pero no se ha reflejado en resultados concretos en beneficio de la población. Ya que no se han formulado políticas gubernamentales para corregir estas deficiencias. (Cepeda. P, Zurita. E, Ayaviri. D, 2015, p.2)

3.3.1. Aporte al presupuesto general del estado

El presupuesto general estado es como el estado maneja la proyección de ingresos y egresos a ser ejecutados, obteniendo recursos en su mayor parte por impuestos o por actividades económicas de las empresas estatales, prestamos, donaciones de organismos internacionales para pasar por un procesos de asignación , ejecución y registro, en el sistema de finanzas publicas del Ecuador. (Dupuy, 2012)

Cada adecuación o implementación que el estado busque adicionar a sus gastos de inversiones, debe de ser previamente analizado en base al presupuesto general del estado, ya que estos de aquí corresponden por lo general a cifras significativas, que en muchas ocasiones podrían disminuir el presupuesto para la adquisición de ciertos insumos o bienes de primera necesidad para el pueblo ecuatoriano; Aun así, este debe de ser analizado con la importancia del caso previo a cualquier aprobación.

Actualmente, el sector petrolero sigue siendo de suma importancia para la economía ecuatoriana y sobre todo para el Gobierno Central, debido a que representa una fuente de ingresos importantes al momento de realizar el Presupuesto General de Estado. Tal es la importancia que cobra este sector dentro de la economía nacional que durante la última década el valor agregado del sector petrolero en promedio fue del 11,7% del PIB, el aporte del petróleo al Presupuesto General del Estado fue en promedio del 19,84% según datos del Boletín Estadístico Anual del Banco Central del Ecuador (Almeida Villacís, 2017, pág. 11, ciado por Morales. I, 20211, p.286).

Para el estado ecuatoriano, la mayor fuente de ingresos proviene de la exportación del petróleo al mercado global, países como Estados Unidos, China, Chile, entre otros, se encuentran dentro del listado de clientes petroleros para el estado.

Es así que, la industria petrolera tiene una gran importancia a nivel nacional, al ser el Ecuador un país principalmente petrolero y limitando considerablemente sus ingresos mayoritarios a la exportación de este crudo.

Es evidente que depender en un gran porcentaje del recurso natural no renovable puede producir cambios, al momento de que este recurso se vaya agotando, lo que producirá una disminución considerable de ingresos y que pueden llegar a ser escasos, esto produce inestabilidad para el gobierno, ya que dichos ingresos los destina para el presupuesto y al no disponer de ingresos, no se podrá cubrir el las de necesidades planificadas. (Andrade. F, Albuja. C, 2018, p.16)

3.4 Exportaciones del petróleo ecuatoriano al comercio global

De abril a junio de 2021, las exportaciones de petróleo efectuadas por el país se situaron en 31.92 millones de barriles, equivalentes a USD 1,975.89 millones, valoradas a un precio promedio trimestral de USD 61.90 por barril. Las exportaciones trimestrales de petróleo crudo con respecto al trimestre anterior, presentaron una disminución en volumen (2.2%), en tanto que, en valor (11.6%) y precio (14.2%) fueron superiores; por su lado, con respecto al segundo trimestre de 2020, período en el cual hubo fuertes restricciones a la movilidad y a la operación de la mayoría de actividades económicas por la pandemia, las exportaciones fueron superiores en volumen (18.9%), valor (172.6%) y precio (129.3%). (Banco Central del Ecuador, 2021, p.12)

Tabla 1 – Exportaciones de petróleo

Mes/Año	2019			2020			2021		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre	33,1	\$53,70	\$1.777,63	34,92	\$38,01	\$1.327,35	32,65	\$54,20	\$1.769,87
II Trimestre	34,72	\$60,38	\$2.096,23	26,84	\$27,00	\$724,71	31,92	\$61,90	\$1.975,89
III Trimestre	36,28	\$55,00	\$1.995,63	35,35	\$36,71	\$1.297,59	32,89	\$ 66,90	\$2.200,34
IV Trimestre	35,72	\$52,12	\$1.861,68	34,42	\$38,79	\$1.335,14	36,90	\$ 67,90	\$2.472,30
Totales	139,82	\$221,20	\$7.731,17	131,53	\$140,51	\$4.684,79	133,57	\$116,10	\$3.745,76

Fuente: EP Petroecuador

Elaborado por: Banco Central del Ecuador

Se evidencia que el volumen en millones de barriles es relativamente más elevado entre trimestres 32,89 millones de barriles y 36,90 millones de barriles, pero que el nivel de precios es el que genera un mayor nivel de ingresos, puesto que esto afecta positivamente el nivel de ingresos \$2.472.30 millones de dólares concepto petroleros en el año 2021.

3.6.Principales destinos de exportación del petróleo ecuatoriano

La importancia de las relaciones comerciales que puede brindar la exportación del petróleo a países buena solvencia económica, representa una gran oportunidad para el Ecuador.

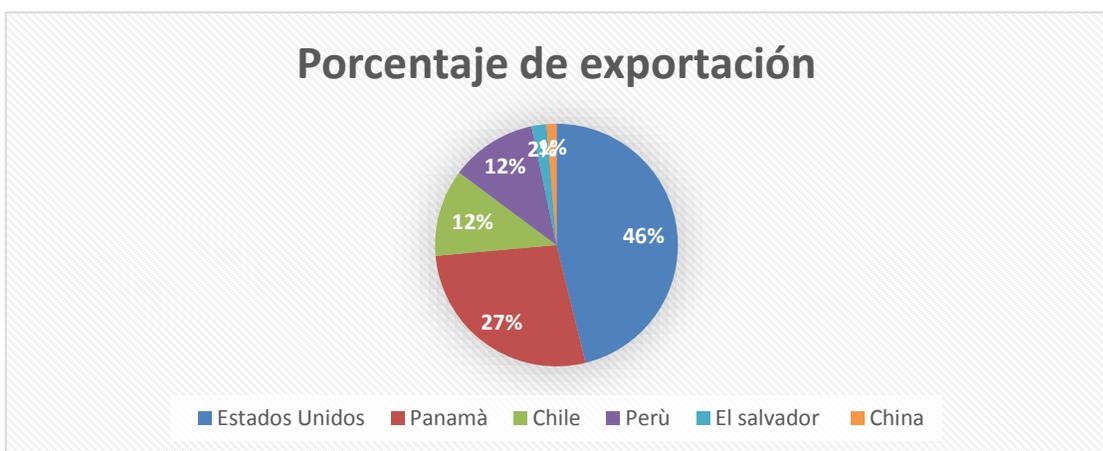


Gráfico 1. Exportaciones petroleras por país

Fuente: Banco central del Ecuador

Elaborado por: Luis Aníbal Bautista

Se podría decir que la realidad actual es un poco distinta a lo que se presentó en los gráficos comparativos del año 2009; El listado de destinos de exportación petrolera con corte al 2021 se visualiza de la siguiente manera:

Tabla 2

País	Exportaciones (Miles de millones de dólares)
Panamá	\$ 2.900,97
Estados Unidos	\$ 1.602,12
Chile	\$ 622,44
China	\$ 445,89
India	\$ 417,88
Perú	\$ 110,66
Malasia	\$ 87,07
Corea del Sur	\$ 80,74
Costa de marfil	\$ 69,41
Japón	\$ 43,39

Fuente: Cámara Marítima del Ecuador

Elaborado por: Luis Aníbal Bautista

En referencia al gráfico anteriormente expuesto, podemos evidenciar que Estados Unidos ya no se encuentra como primer país destino de las exportaciones ecuatorianas de petróleo, siendo ocupado en la actualidad este puesto por el país centroamericano, Panamá. Así mismo, vemos la presencia de mayores países de Latinoamérica en este desglose, lo que nos muestra un mayor poder adquisitivo de parte de las naciones sur y centroamericanas.

4. CAPITULO II

MARCO METODOLÓGICO

4.1. Diseño de la investigación

El diseño de investigación es de tipo no experimental puesto que no se pasó por un proceso de experimentación, utilizando datos longitudinales para conocer las variaciones y fluctuaciones de la producción y los precios del petróleo extraído en el Bloque 43 ITT.

4.2. Tipo de investigación

El tipo de investigación es descriptiva puesto que se especifica las variaciones de producción en la EP Petroecuador Bloque 43 ITT y como este puede generar ingresos y mejoras en la economía ecuatoriana.

Según (Sampieri, 2012) la investigación descriptiva tiene como objetivo principal, el describir una situación o problema relacionado con la temática a tratar, para que la audiencia a la que busca llegar logre comprender la realidad del asunto, señalando sus principales propiedades y características para brindar mayor énfasis en el enfoque del proyecto. Un punto a favor de este tipo de investigación, es que pueden ser usadas como base para proyectos futuros que deseen profundizar más en el tema.

4.3. Enfoque de investigación

El enfoque de investigación es mixto puesto que permite analizar las variaciones de producción en la EP Petroecuador Bloque 43 ITT y su influencia en la economía ecuatoriana.

De acuerdo a Bernal (2016) la investigación mixta tiene tanto los componentes cualitativos por su parte analítica y elementos cuantitativos centrados en los resultados y datos

estadísticos generados en relación a la producción del petróleo, costos y variaciones de los precios.

4.4. Técnicas de investigación

Las técnicas de investigación a utilizar en este proyecto, fueron registros documentales basado en estadísticas y datos de producción de petróleo del Bloque 43 ITT y la entrevista, esto con el objetivo de recolectar la información necesaria de primera mano con la población del país, y de esta manera, poder contrastar la realidad en base a los datos que se presentan en las fuentes oficiales de información, pudiendo visualizar las características que vuelven positivas la explotación del petróleo para el uso de la economía, así como también aquellas que la hacen reflejar como una práctica negativa para el medio ambiente y todos quienes nos beneficiamos del mismo.

La entrevista es una técnica de recopilación de información que además de ser una de las estrategias utilizadas en procesos de investigación, tiene ya un valor en sí misma. Tanto si se elabora dentro de una investigación, como si se diseña al margen de un estudio sistematizado, tiene unas mismas características y sigue los pasos propios de esta estrategia de recopilación de información (Folgueiras. P, p.2, 2016). Por lo que en esta investigación se aplicaron al jefe de Campo y al supervisor de producción del Bloque 43 ITT para saber cuál es la problemática que ocurre y que mejoras se podrían proponer para aumentar el nivel de producción.

RESULTADOS

En el presente apartado se especifican los precios del barril del petróleo que se han presentado en el año 2022 para verificar sus fluctuaciones, la producción total Bloque 43 ITT y para

conocer su nivel de generación de recursos por campo, además de los costos totales operativos generados.

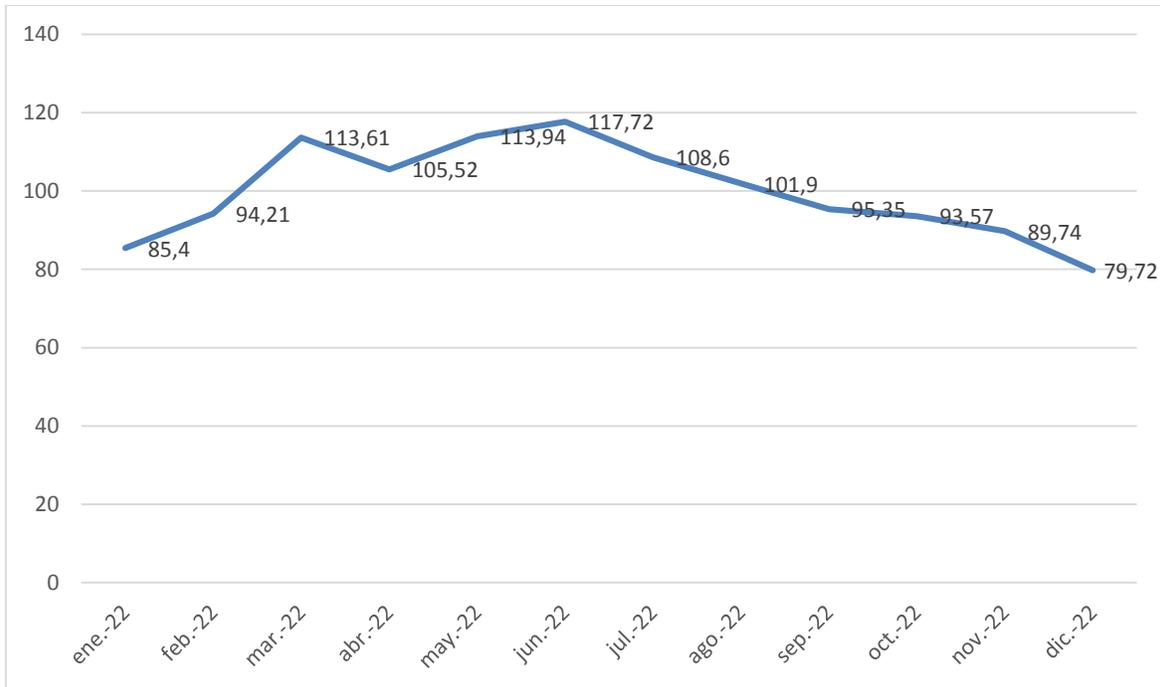


Gráfico 2. Precios de Barril de petróleo

Fuente: Banco central del Ecuador

Elaborado por: Luis Aníbal Bautista

Los precios del barril de petróleo a nivel mundial tuvieron valores máximos de hasta \$117,72 en el mes de junio del 2022 y su valor más bajo presentado en diciembre del 2022 con \$79,72 el precio del barril de petróleo, con una disminución del 32% del valor máximo con respecto al precio mínimo. En relación con las fluctuaciones se tiene que en enero se cotizó en \$85,4 subiendo a \$94,21 en febrero, es decir un aumento del 9,35% más con respecto al mes anterior y con un alza representativa el siguiente mes con \$113,61 para pasar por una caída a \$105,52 en es de abril para tener una tendencia al alza es decir un 7,6% más alto el precio con respecto al mes anterior. Los dos siguientes meses, llegando a su pico más alto del año con \$117,72 dólares por barril de petróleo.

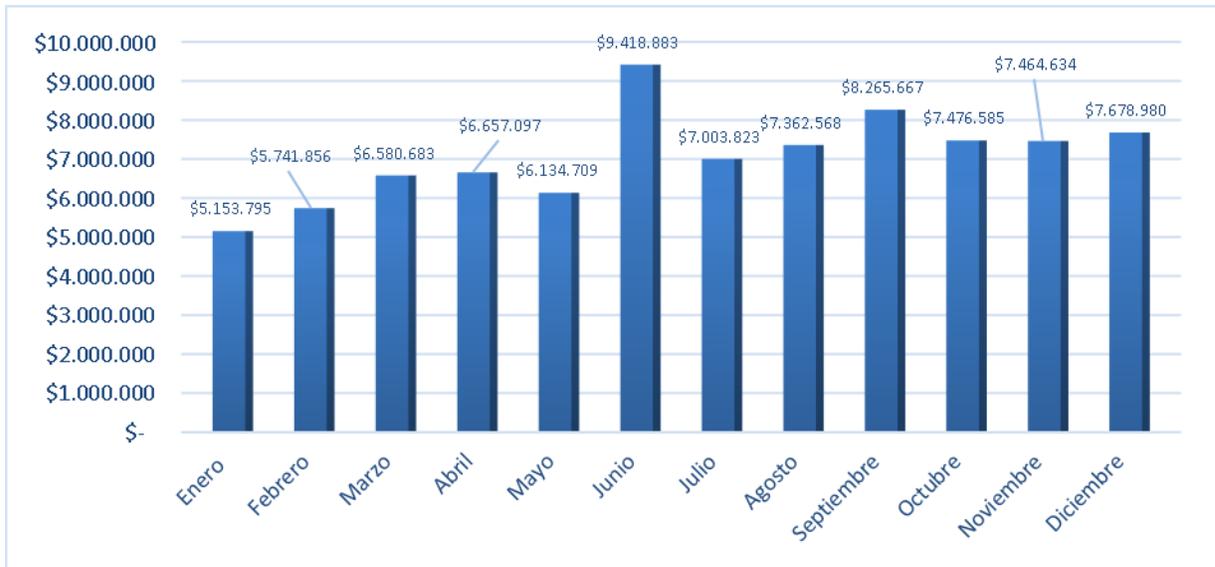


Gráfico 3. Costos operativos de producción Bloque 43 ITT.

Fuente: Banco central del Ecuador

Elaborado por: Luis Aníbal Bautista

Los costos operativos de la producción generada en el Bloque 43 ITT, se tiene que el mes de enero se tuvieron los costos más bajos con un total de \$5.153.795 con una tendencia positiva para en el mes de mayo con respecto al mes de abril en \$6.134.709 y en junio tener el costo operativo más elevado del año \$9.418.883 para pasar en el mes de julio a un valor menor a \$7.003.823.

En el mes de septiembre se registró costos operativos de \$8.265.667 en donde teniendo un aumento considerable para de ahí disminuir a \$7.476.585 en el mes de octubre con una disminución leve en noviembre y cerrando el año en \$7.678.980 en diciembre.

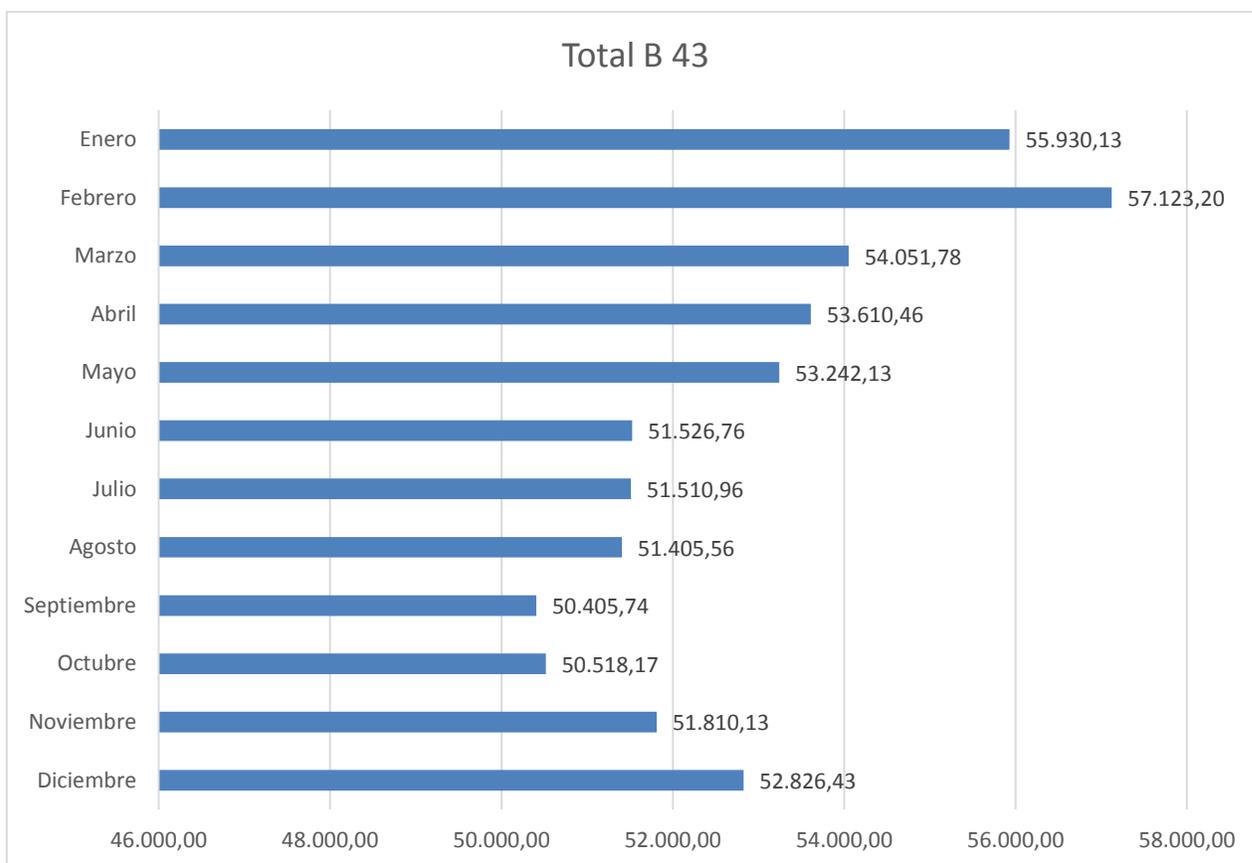


Gráfico 4. Producción Total Bloque 43 ITT.

Fuente: Banco central del Ecuador

Elaborado por: Luis Aníbal Bautista

En relación con la producción total que registró en el Bloque 43 ITT en el mes de febrero fue el más elevado con 57.123,200 barriles promedio. Mientras que la producción más baja fue en el mes de septiembre con un número promedio de 50.405,742 barriles. Existiendo niveles de producción elevados en enero con 55.930,135 barriles y en marzo 54.051,787 barriles siendo el primer trimestre.

Tabla 1. Producción por campo Bloque 43 ITT.

Campo	ISHPINGO Bls	TAMBOCOCHA Bls	TIPUTINI Bls	Total, B 43 BLS
Diciembre	13.340,898	22.270,053	17.215,482	52.826,433
Noviembre	10.928,568	22.290,169	18.591,391	51.810,138
Octubre	9.377,927	22.468,676	18.671,570	50.518,173
Septiembre	6.919,250	23.881,763	19.604,729	50.405,742
Agosto	6.456,289	24.782,254	20.167,019	51.405,562

Julio	4.674,875	26.453,742	20.382,347	51.510,964
Junio	4.569,071	26.752,274	20.205,418	51.526,763
Mayo	4.491,993	28.096,338	20.653,802	53.242,133
Abril	1.911,931	30.195,224	21.503,307	53.610,462
Marzo	0,000	31.695,033	22.356,744	54.051,787
Febrero	0,000	33.675,132	23.448,068	57.123,200
Enero	0,000	33.337,474	22.592,651	55.930,135

Fuente: Intranet EPPETROECUADOR
Elaborado por: Luis Aníbal Bautista

En relación con los tres campos de producción del Bloque 43 ITT se tiene el ISHPINGO, TAMBOCOCHA Y TIPUTINI, de los cuales se tiene que el de TAMBOCOCHA es el que mayor nivel de producción genera en relación con los otros campos seguido de TIPUTINI y finalmente se tiene el campo de ISHPINGO. Entre las cuales se tiene que el nivel de producción en febrero es el más elevado.

Tabla 2. Comparación precio, costo e ingreso

	Costo	Ingresos	Utilidad generada	Precio de barril
Enero	\$5.153.795	\$4.511.377.378,000	\$4.506.223.582,540	\$85,4
Febrero	\$5.741.856	\$4.881.033.101,000	\$4.875.291.244,800	\$94,21
Marzo	\$6.580.683	\$5.739.369.635,000	\$5.732.788.951,950	\$113,61
Abril	\$6.657.097	\$5.318.813.896,000	\$5.312.156.799,240	\$105,52
Mayo	\$6.134.709	\$5.857.149.734,000	\$5.851.015.024,540	\$113,94
Junio	\$9.418.883	\$6.063.870.682,000	\$6.054.451.798,760	\$117,72
Julio	\$7.003.823	\$5.595.806.462,000	\$5.588.802.638,880	\$108,6
Agosto	\$7.362.568	\$5.425.373.353,000	\$5.418.010.784,900	\$101,9
Septiembre	\$8.265.667	\$5.111.757.552,000	\$5.103.491.884,770	\$95,35
Octubre	\$7.476.585	\$5.057.625.710,000	\$5.050.149.124,940	\$93,57
Noviembre	\$7.464.634	\$5.126.235.968,000	\$5.118.771.334,220	\$89,74
Diciembre	\$7.678.980	\$4.458.750.362,000	\$4.451.071.382,000	\$79,72

Fuente: Banco central del Ecuador
Elaborado por: Luis Aníbal Bautista

Al analizar los costos que se generan por operación de los campos petroleros del Bloque 43 ITT se tiene que junio es el mes que mayores costos se generaron, seguido siendo ese mismo mes el que se tuvieron ingresos más elevados, entre otros aspectos también se tuvo un alza en lo que respecta al precio del petróleo.

Evidenciándose que la relación entre costos e ingresos son positivos y directamente

proporcionales puesto que los costos de producción aumentan, pero esto se justifica por el aumento en el nivel de ingreso. Sin embargo, cabe recalcar que el ingreso se eleva en base a los precios más elevados del petróleo que en relación con los aumentos de producción.

Como se detalla en la tabla 5 con relación a los altos costos de producción en el mes de junio y la declinación en la curva de producción en el mismo mes, sería necesario aplicar nuevas tecnologías ya existentes en países con similares yacimientos al los existentes en el Ecuador la correcta capacitación al personal operativo para la optimización de la producción en crudos pesados y así evitar esas pérdidas al país en los meses que se tenga mayor precio internacional.

Análisis de las entrevistas

En relación con la entrevista realizada se aplicó un cuestionario con preguntas abiertas para conocer la problemática que se tienen en el bloque 43 ITT y qué medidas se pueden cumplir de forma efectiva para aumentar los niveles de producción, de lo cual se obtuvo la siguiente información.

Principales limitaciones

En relación con las principales limitaciones que se tienen que en el Bloque 43 ITT se evidencia la falta repuestos y equipos de respaldo, puesto que si se daña una bomba no se tiene ningún equipo de back up para suplir cuando este amerite mantenimientos correctivos y preventivos.

La comunidad Huaorani y sus altas exigencias por ser parte de etnia amazónica y la falta de cumplimiento a las peticiones hacia la empresa y a los acuerdos existentes genera muchos paros de producción petrolera, ya que realizan continuas paralizaciones y bloqueos de las vías por parte de esta población vecina obligando a realizar apagones masivos de los pozos

y generando pérdidas de producción.

La falta de tecnología para el tratamiento de crudos pesados es una de las problemáticas que afectan directamente a la producción en el campo, ya que las bombas de fondo de los pozos presentan rupturas en los ejes los cuales obligan a que se generen gastos en la compra de nuevos equipos y el pago de la torre de mantenimiento.

Mejoras para aumentar el nivel de producción

Implementar nuevas tecnologías ya existentes en países extranjeros con similares yacimientos y características químicas del petróleo, las cuales al ser aplicadas aportaría a precautelar los equipos de fondo y así evitar daños.

Mejor estudio químico para facilitar la separación de los componentes y poder mejorar la transportación por los oleoductos.

Mantener un buen presupuesto para tener una planificación de mantenimientos a todos los equipos de superficie así evitar daños relevantes que obliguen a parar pozos.

Realizar el reacondicionamiento en los pozos que ya han dejado de producir por problemas en los equipos de fondo.

Solicitar al gobierno la licencia ambiental para poder habilitar las plataformas de producción y así aprovechar las reservas de petróleo que tiene nuestro país mismas que el vecino país del Perú las aprovecha utilizando tecnología de pozos direccionales en la que produce sin la necesidad de pisar suelo ecuatoriano.

Capacitación constante al personal para tener el conocimiento del manejo de hidrocarburos pesados y extra pesados ya que el bloque 43 ITT es el único campo en el país con este tipo de petróleo el cual necesita de un tratamiento distinto para su procesamiento y distribución.

CONCLUSIONES

- La producción de petróleo en el Bloque 43 ITT tiene un nivel de producción representativo que genera millonarios ingresos a la economía ecuatoriana considerando que el primer producto de exportación ecuatoriano es el petróleo.
- En relación a las fluctuaciones de producciones estas se han mantenido en límites similares, con una cantidad más elevada en el primer trimestre del 2022, en donde se registraron mayores niveles de producción.
- En relación al nivel de ingresos se tiene que la subida del precio del barril influye positivamente en los ingresos puesto que a pesar de existir menores niveles de producción estos son más elevados debido a la compensación por la subida del precio del barril, sin embargo, esto es una variable exógena que también puede generar un impacto negativo en la económica del país.
- Contar con presupuesto para equipos y repuestos que permitan que la producción de petróleo no se detenga es una de las mejoras que se deben considerar, además de acuerdos con la comunidad para evitar cierre de vías por parte de las comunidades y por ende pérdidas por no cumplir con esta actividad productiva.

BIBLIOGRAFÍA

- ❖ Andrade. F, Albuja. C (2016) Dependencia del presupuesto general del estado ecuatoriano en los ingresos petroleros. Análisis y alternativas
- ❖ Azqueta. D, Delacámara. G, (20008) El costo ecológico de la extracción de petróleo.
- ❖ Banco Central del Ecuador (2021) Reporte del sector petrolero II Trimestre de 2021.
- ❖ Bustamante. P, (2016) Análisis de la dependencia real hacia la renta petrolera en Ecuador y las brechas existentes en el reporte de su información.
- ❖ Calán. T, Moreira. G (2017) Análisis de las etapas del ciclo presupuestario en la Administración Pública del Ecuador con el enfoque de resultados
- ❖ Cámara Marítima del Ecuador CAMAE (2022) Ranking: 10 principales países a los que se exportó petróleo ecuatoriano en 2021.
- ❖ Cepeda. P, Zurita. E, Ayaviru. D, (2016) Los ingresos petroleros y el crecimiento económico en Ecuador (2000.2015)
- ❖ Comisión Económica para América Latina y el Caribe CEPAL (2016) Balance preliminar de las economías de América Latina y el Caribe
- ❖ De la Torre. S, (2013) Análisis de los impactos de la explotación petrolera en Ecuador.

- ❖ Ganuza. C, (2018) Empresas públicas de petróleo como instrumentos de repercusión estatal: análisis del caso de Ecuador según la teoría de la maldición de los recursos.
- ❖ Garcia. S, Mateo. J (2014) El sector Petrolero en Ecuador. 2000-2010
- ❖ Gavilanners. I, (2005) El sistema de contratación petrolera en el Ecuador y la incidencia en el desarrollo del sector.
- ❖ Jimbicti. T, (2004) El petróleo en la Región Amazónica el bloque 24 y los derechos colectivos en la nacionalidad Shuar.
- ❖ Lopez. P, Fachelli. S, (2015) Metodología de la investigación social cuantitativa.
- ❖ Morales. I, (2022) Impacto de la actividad petrolera en las finanzas del Ecuador.
- ❖ Natacha. R, (2006) Relaciones Estado – Compañías Petroleras
- ❖ Ochoa. C, (2017) Variación del precio del petróleo y sus efectos en la economía ecuatoriana, periodo 1972 al 2016.
- ❖ Ortiz. H, Rojas. A, (2021) El precio del petróleo ecuatoriano y los indicadores macroeconómicos, visto desde un país con dependencia petrolera.
- ❖ Parrales. G, Gallegos. B, Sornoza. D, (2015) Análisis del impacto económico de las relaciones comerciales de Ecuador con China en los años 2010 – 2013.

- ❖ Parrales. G, Gallegos. B, Sornoza. D, (2015) Análisis del impacto económico de las relaciones comerciales con China en los años 2010-2013
- ❖ Piña. L (2012) Balanza Comercial Petrolera del Ecuador de los últimos cinco años.
- ❖ Quinde. V, Bucaram. R, Saldaña. M, Diaz. C, (2020) Relación entre los ingresos petroleros y el gasto público ecuatoriano.
- ❖ Quinde. V, Bucaram. R, Saldaña. M, Diaz. C, (2020) Relación entre los ingresos petroleros y el gasto público ecuatoriano.
- ❖ Reyes. A, (2017) Crecimiento de la economía ecuatoriana: efectos de la balanza comercial no petrolera y de la dolarización.
- ❖ Reyes. N, (2006) Relaciones Estado - Compañías petroleras.