

Causa 6-22-CP

Alcance al amicus curiae presentado el pasado 17 de marzo del 2023

Estimación económica de las reservas remanentes en el campo ITT

17 de abril de 2023

Carlos Larrea

1. En agosto de 2013 el Ministerio de Recursos Naturales no Renovables estimó el valor presente neto de las reservas petrolera en el campo ITT en 18.292 millones de dólares (Ministerio de Recursos Naturales no Renovables (2013). “Informe de Viabilidad Técnica para la Explotación Petrolera en el Parque Nacional Yasuni”).
2. Esta cifra se obtuvo asumiendo una reserva recuperable de 838 millones de barriles extraíbles durante 23 años, un costo de extracción y transporte de 13.464 dólares por barril, un precio de venta de 70 dólares por barril y una tasa anual de descuento del 12%.
3. De acuerdo con cifras oficiales, se estima que la extracción acumulada en el campo ITT desde 2016 es de 130 millones de barriles, por tanto, las reservas remanentes extraíbles serían de 708 millones de barriles.
4. El estudio de Infante, Jimenez y Parra (2021) estima las reservas extraíbles del ITT en una cifra de aproximadamente 409 millones de barriles, valor muy inferior al mencionado por el Ministerio de Recursos no Renovables en 2013, debido a problemas como el elevado corte de agua, la elevada densidad del crudo y otros.
5. Tomando como base el análisis de Infante, Jimenez y Parra, y restando las reservas extraídas, se obtiene que las reservas técnicamente recuperables son 279 millones de barriles.
6. Tomando en cuenta las más recientes proyecciones de la futura demanda de petróleo (BP, Energy Outlook, 2023) y la reciente decisión del G7 de reducir el 50% de las emisiones por transporte hasta 2035¹, se puede estimar que el precio promedio del crudo ITT hasta 2035 no superará los 50 dólares por barril.
7. Según el ministro Santos, la densidad del crudo en Ishpingo se encuentra en 8 grados API², aumentando los costos de extracción al menos en la mitad de las reservas. Se puede estimar un costo total de extracción y transporte en 35 dólares por barril³.
8. Con estos nuevos datos, se estima que el valor presente neto de las reservas remanentes en el ITT es de 3.182 millones de dólares, valor equivalente a apenas al 17% de la cifra estimada por el Ministerio de Recursos no Renovables en 2013.

¹ Vease <https://efe.com/medio-ambiente/2023-04-16/el-g7-se-fija-la-meta-de-recortar-las-emisiones-de-vehiculos-en-un-50-para-2035/>

² Entrevista a Ministro de Energía, Fernando Santos Alvite, Primicias <https://www.primicias.ec/noticias/economia/licitacion-bloque-petrolero-itt-ecuador/>

³ Esta referencia proviene del pago establecido en el contrato del 2010 con Repsol en el bloque 16, pues es una referencia más cercana, sin embargo, es importante aclarar que la explotación del ITT por sus condiciones antes mencionadas y distancia, puede conllevar costos aun mayores, según el exministro de Recursos Naturales René Ortiz, costaría hasta \$50 cada barril, véase:

https://elpais.com/elpais/2016/06/02/planeta_futuro/1464880726_920455.html

9. Un estudio del CDES en 2013 demostraba que un moderado incremento del impuesto a la renta en los 110 grupos económicos más ricos del país podría superar el valor para el Estado de la Extracción del ITT (CDES (2013). (Plan C: “Redistribución de la Riqueza para no explotar el Yasuní y salvaguardar a los indígenas aislados”).
10. Esta cifra representa menos del 1% del PIB durante el período de explotación. En contraste, en el caso de Costa Rica, el turismo, principalmente de naturaleza, representa el 6% del PIB.
11. Las emisiones de CO₂ de las reservas remanentes del ITT alcanzan los 132 millones de toneladas, cuyo costo para el planeta puede estimarse en 6.761 millones de dólares, que representan más el doble de los futuros ingresos que recibiría en estado por su extracción. Se ha tomado un costo social del carbono de 51 dólares por tonelada de CO₂, empleado por la EPA en EE. UU.

Bibliografía

- BP, Energy Outlook, 2023 <https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/energy-outlook/bp-energy-outlook-2023.pdf>
- Centro de Derechos Económicos y Sociales. (2014). Plan C: Redistribución de la riqueza para no explotar el Yasuní y salvaguardar a los indígenas aislados. http://cdes.org.ec/web/wp-content/uploads/2016/01/PLAN_C-1.pdf
- Infante, Bryan, Jimenez, Alberto, y Parra, Rony (2021). Construcción de escenarios energéticos para la extracción de petróleo en el bloque 43 de la amazonía ecuatoriana. ENERLAC • Volumen V. Número 2. Diciembre, 2021. <http://www.dspace.uce.edu.ec/bitstream/25000/26167/1/21%20PARRA%20CONSTRUCCION%20DE%20ESCENARIOS.pdf>
- Ministerio de Recursos Naturales no Renovables (2013). Informe de Viabilidad Técnica para la Explotación Petrolera en el Parque Nacional Yasuní. <http://www.geoyasuni.org/wp-content/uploads/2013/09/All4MCPE.pdf>