

CASA	PRECIOS DEL ACEITE	RECUESTO DE APAREJOS	ENERGÍA	ENERGÍA ALTERNATIVA	GEOPOLÍTICA	VIDEO	NOTICIAS DE ÚLTIMA HORA	ARTÍCULOS PREMIUM	COMUNIDAD	NEGOCIA AHORA
------	--------------------	----------------------	---------	---------------------	-------------	-------	-------------------------	-------------------	-----------	---------------

Todos los precios	Mezclas de la OPEP	Mezclas canadienses	Mezclas de EE. UU.	1D	1 M	3M	1 año	Discusión	Titulares
WTI CRUDO	Vender 59,69	-0,08	-0,13%	LUZ DE LOUISIANA	61,77	+0,38	+0,62%	4 minutos	Texas se vio obligado a tener apagones continuos. No de una línea eléctrica caída, ...
BRENT CRUDO	Vender 63,22	+0,06	+0,09%	BONNY LIGHT	60,60	-1,64	-2,63%	7 minutos	Previsiones para las existencias de petróleo
GAS NATURAL	Vender 2,522	+0,002	+0,08%	CESTA DE LA OPEP	60,68	-0,65	-1,06%	9 minutos	Plan de Biden de 2 billones de dólares para infraestructura y empleos
				MARS EE. UU.	59,92	+0,44	+0,74%	13 minutos	Mercado europeo del gas hasta 2040 según Platts Analytics
				GASOLINA	1,961	+0,009	+0,48%		

NOTICIAS DE ÚLTIMA HORA: La empresa petrolera estatal de Omán, QQ, considera la OPI Encuétranos en:     

India recorta pedidos de petróleo saudí tras subida de precios
India comprará unos 36 ...

El petróleo se desliza a medida que el resurgimiento de COVID amenaza la recuperación de la demanda
Los precios del petróleo cayeron desde el principio ...

Los inversores en energía se entusiasman con este nuevo recurso de inversión
Y es 100% GRATIS ...

Casa / Energía / Energía-General

Matthew Smith

MATTHEW SMITH
Matthew Smith es el corresponsal de Oilprice.com en América Latina. Matthew es un veterano inversor y profesional en gestión de inversiones. Obtuvo una Maestría en Derecho y actualmente se encuentra...

Más información

La industria petrolera de Ecuador necesita desesperadamente un milagro

Por Matthew Smith - 8 de abril de 2021 12:00 p.m. CDT



Negocie futuros de petróleo y acciones de energía

Durante la última década ha sido un viaje salvaje para la industria petrolera de Ecuador, plagada de problemas pero económicamente crucial. Las políticas de mano dura del ex presidente Rafael Correa, centradas en el nacionalismo petrolero y un mayor control estatal de la industria, disuadieron a las grandes empresas extranjeras de la energía de invertir en la empobrecida nación latinoamericana. Aquellos afectaron la rentabilidad de las empresas privadas de energía y supuestamente llevaron a la obtención de beneficios por parte de las empresas estatales de energía y a una [corrupción de gran alcance](#).

Desde que asumió el cargo en 2017, el presidente Lenin Moreno se embarcó en una estrategia para reformar y revivir la [profundamente atribulada](#) industria petrolera de Ecuador. Los problemas son tan graves que las refinerías de Ecuador son incapaces de procesar suficiente combustible para satisfacer la demanda local. Moreno cree que esos cambios atraerán la inversión que se requiere con urgencia para renovar la infraestructura energética envejecida y en ruinas, así como para expandir la producción y las reservas probadas de [petróleo](#) de Ecuador. Entre las reformas más importantes se encuentran la decisión de Quito de salir del cartel petrolero de la OPEP, en enero de 2020, y el [impulso para privatizar](#) gran parte de los activos energéticos de Ecuador.

Después de un devastador 2020 empañado por la ruptura de oleoductos, la disminución de la producción de [petróleo](#), el impacto de la pandemia de COVID-19 y otro escándalo de corrupción, se creía que la industria petrolera de Ecuador finalmente podría estabilizarse. A principios de 2021, el [ministro](#) de Energía de Ecuador, René Ortiz, [pronosticó](#) (español) un objetivo de producción para 2021 de 500.000 barriles de [petróleo](#) crudo diarios, que es un 4% más alto que el promedio de 478.981 barriles bombeados por día durante 2020. Sector energético de Ecuador, a pesar de que los precios del [petróleo](#) subieron sustancialmente, está luchando por atraer la inversión que se necesita con urgencia para aumentar la producción. Datos de la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables de Ecuador [muestran](#)La producción de [petróleo](#) crudo de marzo de 2021 promedió casi 502.000 barriles por día, lo que representó un aumento de 36 puntos básicos con respecto a febrero, pero aún un 7% menos que un año antes. Eso indica que los vientos en contra prevalecientes, incluida la infraestructura deteriorada, la falta de inversión, un mayor riesgo geopolítico y la pandemia, están afectando la [recuperación de la industria](#) petrolera de Ecuador.

Relacionado: EAU presenta un plan fenomenal para impulsar su posición como centro petrolero

Vale la pena señalar que la producción promedio diaria de [petróleo](#) crudo de casi 503.000 barriles durante los primeros tres meses de 2021 es significativamente más alta que los 478.981 barriles por día bombeados durante 2020. Esto se debe a las [interrupciones de abril de 2020](#) de los oleoductos SOTE y OCP, que conectan los campos petroleros de la Amazonía de Ecuador con el puerto de Esmeraldas en el Pacífico, causaron el peor derrame de [petróleo](#) del país en más de una década. Se estima que hasta 16.000 barriles de [petróleo](#) crudo se derramaron en el río Coca, amenazando los suministros de agua locales, en particular la ciudad de Coca, así como dañando grandes extensiones de tierra en una región ya afectada por una importante contaminación por [petróleo](#). Eso finalmente hizo que la producción de [petróleo](#) del empobrecido país latinoamericano cayera esencialmente a cero, hasta que se repararon los oleoductos, porque los campos petrolíferos más productivos de Ecuador se encuentran en su parte de la cuenca del Amazonas. Como resultado, el país andino solo bombeó un promedio de 208.062 y 333.369 barriles diarios durante abril y mayo de 2020, respectivamente. Por esa razón, la producción de [petróleo](#) crudo de Ecuador en 2020 solo promedió 479.000 barriles por día durante ese año. Si bien la producción de [petróleo](#) de Ecuador durante los primeros tres meses de 2021 ha disminuido en casi un 2% desde diciembre de 2020 a alrededor de 503.000 barriles por día, el objetivo del gobierno parece realista si no hay más cortes de infraestructura.

La infraestructura energética envejecida y mal mantenida, en particular los oleoductos, representa una amenaza clave para las ambiciones petroleras de Ecuador. Se teme que los oleoductos SOTE y OCP sean [vulnerables](#) a un mayor hundimiento y erosión. El fenómeno que desencadenó los deslizamientos de tierra que llevaron a las rupturas se ha atribuido a la represa hidroeléctrica Coca Codo Sinclair en el río Coca, que inició operaciones en 2016. Esencialmente, la represa, al alterar el flujo de agua del río Coca, ha reforzado sustancialmente la tasa. en el que el agua del río está erosionando sus orillas. Esto provocó, en primer lugar, que la que fuera la cascada más grande y famosa de Ecuador, la cascada San Rafael, desapareciera durante febrero de 2020. El nivel de erosión fue tan severo que eventualmente se comió porciones sustanciales de la orilla del río hasta que llegó a la tierra debajo del SOTE y Tuberías OCP provocando su ruptura. No solo los geólogos e hidrólogos predijeron la erosión extrema, sino que el [Ministerio](#) de Energía de Ecuador y Petroecuador, operador del oleoducto SOTE, fueron [advirtió](#) que las tuberías podrían verse comprometidas.

No obstante, las autoridades presuntamente ignoraron las advertencias y parece que se ha hecho poco desde entonces para solucionar el problema. Si bien Petroecuador y Oleoductos de Crudos Pesados Ecuador SA, el propietario del oleoducto OCP, afirman que se gastaron más de \$ 20 millones para limpiar completamente el derrame, las comunidades locales afirmaban hasta septiembre de 2020 que todavía hay [evidencia](#) considerable de contaminación por hidrocarburos. Según los líderes de la comunidad, regularmente se producen derrames menores de [petróleo](#) en el río Coca y en los terrenos circundantes. Existe el temor de que las fuertes lluvias y el flujo de agua del río Coca provoquen una mayor erosión que lleve a más deslizamientos de tierra y rupturas de tuberías. Esto está magnificando las tensiones ya elevadas, causadas por una larga historia de derrames de [petróleo](#) y degradación ambiental que se remonta a décadas, entre las comunidades indígenas locales, el gobierno nacional de Quito y la industria petrolera local.

Relacionado: ¿Deberían preocuparse los perforadores de petróleo de EE. UU. Por los impuestos al carbono?

Existe una larga historia de mala gestión gubernamental cuando se trata de administrar la industria petrolera económicamente vital de Ecuador. Moreno, desde que asumió la presidencia en mayo de 2017, ha realizado importantes esfuerzos para reformar la industria petrolera de Ecuador para reforzar la supervisión regulatoria y la transparencia, así como para atraer la inversión extranjera que se necesita con urgencia. Una [auditoría especial](#) realizada por la administración de Moreno encontró que casi \$ 2.5 mil millones destinados a obras y mejoras en la industria petrolera se perdieron debido a la corrupción, gran parte de la cual se cree que ocurrió durante el mandato de Correa como presidente. Eso vio a Moreno presionar para acelerar sus reformas, que incluyen la fusión de las compañías petroleras controladas por el estado de Ecuador, Petroecuador y Petroamazonas, completadas a principios de este año, con una cotización en el mercado de valores, [según se informa](#) siendo considerado. Si eso ocurre, pondría a Petroecuador en línea con otras compañías petroleras nacionales de América del Sur, incluidas la colombiana [Ecopetrol](#), la brasileña Petrobras y la argentina YPF, que operan como sociedades público-privadas.

Desafortunadamente, los cortes de infraestructura continúan afectando a la industria petrolera de Ecuador, lo que afecta la producción. Petroecuador se vio obligada a cerrar el oleoducto SOTE durante dos días durante marzo de 2021 por mantenimiento, lo que afectó la producción. La petrolera nacional también cerró la unidad de craqueo catalítico en su refinería Esmeraldas por mantenimiento, lo que provocó que se disparara el precio del combustible bunker con alto contenido de azufre que produce. La refinería de Esmeraldas ha sido millones de veces tiempo con una operación azagada de problemas. Incluso una Esmeraldas de \$ 2.2 mil millones emprendida cuando Correa estaba en el cargo, que estuvo contaminada por acusaciones de corrupción de gran alcance, no resolvió los problemas que afectan la operación de las instalaciones. La refinería de Esmeraldas es incapaz de producir el combustible marítimo de bajo contenido de azufre requerido para IMO2020 o producir suficiente gasolina o diesel para satisfacer la demanda interna.

Para abordar ese dilema, Lenin está intentando establecer operadores privados. Un consorcio liderado por Hyundai de Corea del Sur y el contratista estadounidense KBR fue el único grupo que adquirió un paquete de licitación para el acuerdo de arrendamiento planificado de \$ 3 mil millones a 25 años para hacerse cargo de las operaciones en la refinería de Esmeraldas. Se esperaba que el contrato se adjudicara en abril de 2021, pero el principal candidato presidencial de Ecuador, Andrés Arauz, un protegido del ex presidente Correa, [se opone](#) al plan. Ha declarado que planea revertir el trato si se completa antes de asumir el cargo. Las encuestas [muestran](#)tiene casi el 38% del apoyo de los votantes para la segunda vuelta presidencial del 11 de abril de 2021 contra Guillermo Lasso, que tiene poco más del 30%. Si Arauz gana el cargo, es probable que revierta muchas de las reformas de la industria petrolera de Lenin, lo que será un mal resultado para un sector energético que carece de inversiones y que necesita urgentemente una modernización. El sector energético de Ecuador está sumido en una considerable incertidumbre. Una combinación de una década o más de corrupción, malversación y falta de inversión adecuada lo ha dejado expuesto a cortes regulares de producción causados por el deterioro de la infraestructura. La probabilidad de que otro candidato populista de izquierda asuma la presidencia está amplificando esa incertidumbre y pesando sobre una industria que necesita inversiones urgentes.

Por Matthew Smith para Oilprice.com

MÁS POPULAR

-  La decisión sorprende de la OPEP es un buen augurio para la demanda de [petróleo](#)
-  La producción de [petróleo](#) de EE. UU. Está a punto de subir
-  El productor de litio más grande del mundo: prepárese para un mega rally
-  ¿Rusia está a punto de invadir Ucrania?
-  Este pequeño país podría convertirse en el productor de [petróleo](#) más nuevo de Europa

OILPRICE.com

\$567 VALUE FREE

Get \$567 in Actionable Energy Market Intelligence **FOR FREE!**

Ingrese correo electrónico **SEND IT TO ME!**

Al suscribirse a nuestro boletín, acepta que su dirección de correo electrónico se comparta con nuestros proveedores de correo externos.