

El petróleo cae más del 25%, extendiendo las pérdidas recientes a medida que se llena el almacenamiento

Los precios del petróleo en Estados Unidos cayeron más del 25% el lunes por temor a que el almacenamiento mundial se llene pronto, ya que la pandemia de coronavirus continúa agitando la demanda. El West Texas Intermediate para entrega en junio cayó 26.2%, o \$4.41, para negociarse a \$12.53 por barril, mientras que el crudo internacional Brent se negoció 7.9% más bajo a \$ 19.76 por barril. Cada contrato viene de su octava semana de pérdidas en nueve semanas.

WTI, el punto de referencia de EE. UU., ha caído más que el Brent, ya que los traders observan los tanques llenándose rápido en Cushing, Oklahoma, que es la instalación de almacenamiento más grande de la nación, aparte de la Reserva Estratégica de Petróleo. También es donde se fija el precio del contrato. Las reservas estadounidenses aumentaron en 15 millones de barriles a 518,6 millones de barriles para la semana que terminó el 17 de abril, según la Asociación de Información de Energía de EE. UU. En Cushing, observado de cerca, el petróleo almacenado aumentó aproximadamente un 10% en una semana a 59,7 millones de barriles, a unos 25 millones de barriles por debajo de su capacidad.

Con precios a niveles tan bajos (WTI y Brent han caído un 72% y un 68% este año, respectivamente), los productores están luchando por alcanzar el equilibrio. El domingo, Diamond Offshore Drilling, con sede en Houston, solicitó protección por bancarrota, y los analistas dicen que podrían venir más bancarrotas.

El lunes pasado, WTI cayó en territorio negativo por primera vez en la historia, ya que los titulares del contrato para la entrega de mayo, que expiraba al día siguiente, se apresuraron a vender su contrato. Pero como no se esperaba que la demanda de petróleo se recuperara pronto, y sin ningún lugar para almacenar petróleo, no había comprador al otro lado. Al final, los titulares del contrato tuvieron que pagar para que se lo quitaran de las manos. Y los operadores dicen que el mismo destino podría ocurrirle al contrato de junio a medida que se acerca el vencimiento el 19 de mayo.

A principios de abril, la OPEP y sus aliados productores de petróleo acordaron un corte histórico de producción que tomaría 9.7 millones de barriles por día de producción fuera de línea a partir de este viernes. Varios productores estadounidenses, incluidos Exxon y Chevron, también han dicho que reducirán su escala, pero los inversores temen que los recortes simplemente no sean lo suficientemente rápidos. Además de ser costoso, cerrar pozos también puede llevar tiempo.

Michael Hsueh de Citi dijo que los precios no repuntarán hasta que haya una recuperación significativa de la demanda: "Necesitaríamos ver una recuperación en la demanda de productos petroleros en los mercados de usuarios finales, por ejemplo, automovilistas, aerolíneas y fabricantes, ya que los países relajan con cautela los esfuerzos de mitigación de epidemias posiblemente en mayo, pero más aún en junio", dijo el viernes en Una nota para los clientes.

-S. Jiménez (Analista)

finance beat