

**Comunicado No. 143**  
12 de mayo de 2021

## **PEMEX revierte contratos lesivos para la empresa y combate actos de corrupción con ética y transparencia**

- El gobierno anterior tenía la intención de vender todas las plantas de hidrógeno del Sistema Nacional de Refinación
- Con la empresa Agro Nitrogenados se llegó a un acuerdo reparatorio con el vendedor para que devuelva el sobreprecio pagado por PEMEX
- Con el desarrollo de Campos en Cuencas Terrestres se han obtenido incrementos sustanciales en la producción de aceite y gas

Durante la conferencia matutina en Palacio Nacional, en presencia del presidente de México, Andrés Manuel Lopez Obrador, el director general de Petróleos Mexicanos, (PEMEX), Octavio Romero Oropeza, expuso diversos casos de contratos lesivos y actos de corrupción de las pasadas administraciones que dañaron a la empresa productiva del Estado, los cuales la actual administración está enfrentando con ética y transparencia.

Expuso que el gobierno anterior tenía la intención de vender todas las plantas de hidrógeno del Sistema Nacional de Refinación y sólo alcanzaron a vender las plantas de Tula y Madero. Afortunadamente la actual administración canceló la venta de la planta de Cadereyta y se está en proceso de negociación para la recompra de las plantas.

Referente al contrato de PEMEX con Braskem–Idesa (BI) para el Suministro de Gas Etano, la presente administración alcanzó un memorando preliminar sobre el volumen de suministro y precio de Gas Etano con penas equitativas y bilaterales, en condiciones justas de mercado, que garantizan la consecución del convenio.

Romero Oropeza informó que en el caso de la compra de Plantas de Fertilizantes, las anteriores administraciones pagaron a sobreprecio 216 millones de dólares para Agro Nitrogenados y 194 millones de dólares para Fertinal. En el primer caso se llegó a un acuerdo reparatorio con el vendedor para que devuelva el sobreprecio pagado por PEMEX.

Agregó que aunque estas Plantas sumaron 21 años sin operar, en esta administración se continuó con el proceso de rehabilitación y en octubre de 2020 se inició con la producción de urea; actualmente produce 28.3 mil toneladas mensuales.

En otro tema, el titular de PEMEX, hizo referencia que a pesar de la suspensión en 2016 de la construcción de la Planta Coquizadora en Tula, Hidalgo, ésta se reactivará con una inversión adicional de 2 mil 640.3 mdd para los próximos tres años y procesará 140 mil barriles diarios de combustóleo de las refinerías de Tula y Salamanca, que se transformarán en 42 mil barriles diarios de gasolina, 78 mil de diésel ultra bajo azufre y 20 mil de turbosina.

En relación con los precios al público del Gas LP, el titular de PEMEX señaló que éstos se liberaron como consecuencia de la Reforma Energética a partir de 2017, lo que ha provocado abusos de muchos distribuidores. Sin

embargo, dijo, PEMEX reafirma su compromiso de mantener precios bajos en las zonas donde la empresa productiva del Estado opera.

Respecto a las empresas PMI relacionadas con la comercialización internacional, informó que inicialmente se tenían 25 filiales y a la fecha se han fusionado 5, reducido 8; y actualmente quedan 12. La meta de esta administración es llegar a 10 para trabajar de manera eficiente.

Referente a la exploración en aguas profundas, añadió que de 2004 a 2019 se invirtieron 241 mil 314 mdp, sin que se aportara una sola gota de aceite, por lo que esta administración enfocó su estrategia en el desarrollo acelerado de Campos en Cuencas Terrestres y de aguas someras, con una inversión de 79 mil 871 mdp, lo que ha dado como resultado que de 2019 a la fecha, se obtengan incrementos sustanciales en la producción de aceite y gas.

El director general de PEMEX presentó el comportamiento de la producción de los campos nuevos impulsados en esta administración, a través de los cuales se ha permitido incorporar una producción de líquidos de 186.3 miles de barriles diarios con 56 pozos terminados al día 11 de mayo.

Con respecto a la participación de PEMEX con la empresa Astilleros de Vigo en España, informó que se logró la salida de nuestra empresa en mayo de 2020, con la recuperación de la inversión inicial y la eliminación de garantías por un valor de 8 mdd.

Por último, con respecto a la jubilación de Carlos A. Romero Deschamps, precisó que desde el 4 de marzo del presente año inició el proceso de su jubilación, por lo que el 16 de marzo de 2021 cobró su primera catorcena como jubilado.

--o0o--