

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de octubre 2021



## Ingresos presupuestarios caen en agosto, pese a incremento de 109.4% en el rubro petrolero

Los ingresos presupuestarios presentaron en agosto una caída de 10.3% en comparación con el mismo mes del año pasado, pese al crecimiento de tres dígitos que se observó en los ingresos petroleros, de acuerdo con los datos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

En el Informe de Finanzas Públicas y la Deuda Pública al octavo mes, los ingresos presupuestarios sumaron 483,494 millones de pesos tan sólo en el mes de agosto, y contrario a la caída que registraron, los ingresos petroleros incrementaron 109.4% anual al captar 102,069 millones de pesos en el mes.

El crecimiento en los ingresos petroleros se explica por la recuperación del precio de la mezcla mexicana del petróleo. De acuerdo con la información del Banco de México, al cierre de agosto la mezcla se vendió a 66.02 dólares por barril, mientras que en el mismo periodo del 2020 se vendía en 40.85 dólares.

En el caso de los ingresos que obtiene el erario por el pago de impuestos, en agosto entraron a las arcas del gobierno 289,235 millones de pesos, lo que significó un incremento de 6.1% en su comparación anual.

Al interior, destacó el crecimiento que presentó el IVA de 24.9% en comparación con el mismo mes del año pasado, gravamen que está relacionado con el consumo, mientras que el ISR aumentó 3.8 por ciento.

En el caso del IEPS, este presentó una caída de 23.8% ante la baja de 36.3% en la recaudación que se obtiene por el cobro del IEPS a gasolineras, esto ante los estímulos fiscales que se han dado por el incremento en el precio del combustible.

En el caso de los IEPS que se cobran a otros productos y servicios –como cigarrillos, refrescos, alcohol, plaguicidas, entre otros– la disminución en la recaudación fue de 2.5 por ciento.

Otro rubro que presentó una caída considerable fue el de los ingresos por aprovechamientos, los cuales cayeron 90.8% anual. Estos ingresos se obtienen por la liquidación del patrimonio de entes federales, el cobro de multas, indemnizaciones, participaciones por juegos y sorteos, entre otros.

En contraste con la fotografía mensual, el acumulado de enero a agosto de este año los ingresos presupuestarios crecieron 5.5% en comparación con los primeros ocho meses del 2020, y sumaron poco más de 3.8 billones de pesos. El Economista

## Carolina Leyva gana el Premio Ada Byron 2021, por sus estudios sobre agua y combustibles ecológicos

En la segunda edición del premio Ada Byron México, Carolina Leyva Inzunza fue la mexicana galardonada; es Ingeniera Química por el Instituto Tecnológico de Sonora, tiene una Maestría en Ciencias y un Doctorado en Ciencias de la Ingeniería Química. También realizó estudios posdoctorales en Francia y el Reino Unido.

Sus aportaciones se encuentran el estudio del agua como recurso vital; así como en la investigación sobre combustibles ecológicos y catalizadores para la industria petrolera.

Otra de las aportaciones destacadas de Carolina Leyva es su trabajo en la promoción de la ciencia, el desarrollo y conocimiento de áreas STEM (ciencia, tecnología, ingeniería y matemáticas por sus siglas en inglés) en las nuevas generaciones de mujeres estudiantes, así como en el desarrollo del trabajo comunitario y la colectividad de las ciencias.

La galardonada de esta edición 2021 también es miembro fundador de la Red Temática Nacional del Conacyt de la Gestión de la Calidad y Disponibilidad del Agua. Actualmente trabaja en la integración de la Sociedad Mexicana de la Calidad y Disponibilidad del Agua, además de ser evaluadora externa de proyectos del Fondo Institucional de Fomento Regional para el Desarrollo Científico, Tecnológico y de Innovación (Fordecyt) del Conacyt.

El 8 de noviembre se llevará a cabo la ceremonia de premiación y entrega del galardón a Carolina Leyva Inzunza.

### Premio Ada Byron

El Premio Ada Byron a la Mujer Tecnóloga tiene como principal objeto visibilizar las aportaciones de las mujeres en la ciencia y la tecnología, así como fomentar la participación femenina en estas áreas.

La primera entrega de este galardón se llevó a cabo en 2014 en la Facultad de Ingeniería de la Universidad de Deusto, en España. En 2019 se abrió el Capítulo México, alojado por el Sistema Universitario Jesuita (SUJ). El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de octubre 2021

2

## Pemex y el sindicato llegan a acuerdo para incrementar salarios en 3.4%

Pemex y el Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República llegaron a un acuerdo para incrementar el salario en 3.4% y las prestaciones en 1.76%, y asentarlo así en la revisión del Contrato Colectivo de Trabajo 2021-2023.

El acuerdo llega como resultado de las mesas de negociación que se instalaron el pasado 23 de septiembre para revisar el contrato colectivo entre los petroleros y la paraestatal.

Y los aumentos tanto en los salarios como en las prestaciones laborales se dieron en un contexto donde los trabajadores del sindicato amagaron con iniciar una huelga justamente este día, 30 de septiembre.

No obstante, tras sentarse a negociar, la semana pasada, los trabajadores aceptaron la revisión salarial y ésta pasará a ser validada por la Secretaría de Trabajo y Previsión Social.

“Los acuerdos generados en la presente negociación se alcanzaron mediante el diálogo respetuoso, destacando que no implica suprimir puestos de trabajo o despido de trabajadores, por lo que se cumple la instrucción presidencial en este rubro”, indicó Petróleos Mexicanos (Pemex), en un comunicado.

Una vez concluido el proceso de validación y registro correspondiente ante las autoridades de la Secretaría del Trabajo y Previsión Social, el Contrato Colectivo de Trabajo 2021-2023, se encontrará disponible en la página de internet de Petróleos Mexicanos. Expansión

## Profeco atiende 178 denuncias contra gasolineras

La Profeco informó que una estación de servicio en el estado de Veracruz se niega a ser verificada.

El titular de la [Procuraduría Federal del Consumidor \(Profeco\)](#), Ricardo Sheffield Padilla, informó que, del 17 al 23 de septiembre, la Profeco atendió 178 denuncias recibidas por medio de la app Litro por Litro, y llevó a cabo 162 visitas a gasolineras.

Al proporcionar el reporte semanal del Quién es Quién en los Precios de los Combustibles, el procurador señaló que la gasolinera con razón social Hedal, ubicada en avenida Cuauhtémoc No. 72, colonia Del Valle, en Tuxpan, Veracruz, se negó a ser verificada, por lo cual anunció que en breve se le hará una nueva visita ahora con apoyo de la Fiscalía General.

El titular de la Profeco llamó a los consumidores a no acudir a ese tipo de establecimientos porque con su negativa a ser verificados, “claramente debe haber comisiones de delitos”.

Comentó que, de las 162 visitas a estaciones de servicio, se encontraron tres casos con irregularidades, con cuatro bombas inmovilizadas.

Al 24 de septiembre, el precio promedio nacional de la gasolina regular fue de 20.39 pesos por litro, la premium 22.43 y el diésel 21.64 pesos.

Por marcas, Redco, Chevron y Arco presentaron los precios más altos, en tanto que G500, Orsan y Rendichicas tuvieron los más económicos.

Del 13 al 19 de septiembre, al considerar los índices de ganancia más altos, por marca y por región, en gasolina regular el precio más alto de 22.00 pesos por litro, con margen de 3.27, lo tuvo Servicio Rodasa, de franquicia Pemex, en alcaldía Coyoacán, Ciudad de México.

El precio más bajo fue de 18.87, con margen de 0.15, y lo tuvo Servicio La Navega, de Pemex, en Veracruz, Veracruz. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de octubre 2021



3

## Mezcla mexicana gana 0.17% y recupera racha ganadora

**La mezcla mexicana registró una ganancia de 0.17% debido a las noticias de que China ordenó a empresas asegurar el abasto de crudo.**

La mezcla mexicana de petróleo registró una ganancia de 0.17% o 0.12 dólares frente al precio de cierre del miércoles, al cotizarse en el mercado energético internacional en 71.25 dólares por barril, informó [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

De esta forma la mezcla mexicana de exportación, que no alcanzaba los 71 dólares por barril desde el 29 de octubre de 2018, volvió a retomar el camino ganador tras acumular dos jornadas a la baja.

Con el resultado obtenido hoy, la mezcla mexicana de petróleo alcanzó promedio anual a 62.37 dólares por barril.

El petróleo WTI cerró este jueves con un alza del 0.3% y se situó en 75.03 dólares, despidiendo el mes con una revalorización del 9.5% y el trimestre con una del 2.1%.

Mientras que el Brent para entrega en noviembre bajó este jueves un 0.11% en el mercado de futuros de Londres, hasta los 78.55 dólares, por lo que continúa su paulatina estabilización en los alrededores de los 80 dólares.

Por otra parte, los contratos de gas natural para entrega en noviembre subieron 39 centavos, y se situaron en 5.87 dólares por cada mil pies cúbicos.

Mientras que los contratos de gasolina con vencimiento en octubre sumaron 2 centavos, hasta 2.25 dólares el galón.

El petróleo comenzó la jornada con un retroceso debido al incremento en las reservas de crudo y a un dólar más fuerte, pero remontó entre versiones de que China ha ordenado a las energéticas estatales asegurar la producción.

“Los precios del crudo se volvieron positivos tras informes de que China ha ordenado a grandes firmas de energía que aseguren suministro a todo coste. Si China paga felizmente cualquier precio por la energía, eso podría intensificar la crisis energética en Europa”, explicó Ed Moya, de la firma Oanda.

El Gobierno de Estados Unidos informó el miércoles de un incremento semanal inesperado en los inventarios de petróleo, de 4.6 millones de barriles, y en menor medida de gasolina y otros productos.

Los inventarios de combustible habían estado drenándose hasta entonces debido a la lenta recuperación del suministro al sur del país tras el paso del huracán Ida a finales de agosto.

El mercado ha encadenado varias semanas al alza debido a la oferta ajustada y el aumento de la demanda, hasta que esta semana el barril de referencia europeo, el Brent, superó los 80 dólares.

[La OPEP estimó en su informe anual publicado el miércoles](#) que el consumo mundial de petróleo continuará aumentando a medio plazo hasta una media de 104.4 millones de barriles diarios (mbd) en 2026.

Se espera que el grupo productor y sus aliados acuerden en su reunión de la semana que viene elevar su producción en 400 MIL barriles diarios en el mes de noviembre, según los expertos. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de octubre 2021



## Inversiones aprobadas de contratos aumentan ligeramente en agosto

**Las inversiones aprobadas en planes de exploración, evaluación y desarrollo de contratos suman 42 mil 198 millones de dólares a agosto de 2021.**

La inversión aprobada por petroleras privadas y Petróleos Mexicanos (Pemex) en los planes aprobados de exploración, evaluación y desarrollo en contratos en México al mes de mayo del 2021 suman un total de 42 mil 198 millones de dólares, un incremento de 0.02% de un mes a otro, informó la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

En comparación al mes anterior, las inversiones que se comprometieron a aplicar las petroleras que operan en nuestro país se incrementaron en apenas 10 millones de dólares.

A través del portal del Sistema de Información de Hidrocarburos (SIH), se observa que la mayoría de la inversión en los planes aprobados se concentra después del 2025, con un total de 15 mil 565 millones de dólares.

En 2020 se aprobaron inversiones por 4 mil 943 millones de dólares, la mayoría de ellas se concentra en migraciones de Pemex y en los proyectos de la segunda licitación de la ronda uno.

Para 2021, se han aprobado inversiones por 4 mil 404 millones de dólares, concentrándose la mayoría en trabajos de la rondas 1.2 y 1.3.

El área que más inversión aprobada registra hasta agosto de este año es en los campos Pokoch e Ichalkil con 8 mil 054 millones de dólares, seguido por Eni en los campos Amoca, Miztón y Teocalli con una inversión de 7 mil 861 millones de dólares y del campo Ek-Balam de Pemex Exploración y producción con 7 mil 652 millones de dólares.

Para este año, el área con más inversión comprometida es Ek-Balam 739 millones de dólares, seguido de Pokoch y Ichalkil con 509 millones. OGM

## Autorizan a Pemex modificar plan de exploración de Uchukil

**La CNH autorizó a Pemex Exploración y Producción a modificar el plan de exploración de la asignación Uchukil para reconfigurar la perforación de pozos.**

El órgano de gobierno de la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#) aprobó a Petróleos Mexicanos (Pemex) la modificación del plan de exploración de la [asignación AE-0150-M-Uchukil](#).

La asignación se encuentra en aguas someras del Golfo de México frente a las costas del estado de Tabasco.

El objetivo del plan consiste en incorporar reservas de hidrocarburos en zonas con mayor prospectividad de aceite, mediante la perforación de pozos exploratorios en *plays* terciarios (Plioceno, Mioceno) y mesozoicos (Cretácico y Jurásico Superior Kimmerigdiano).

El motivo de la modificación al Plan consiste en cambiar el pozo Macuil-1EXP al escenario base, así como incluir la perforación de una ventana en dicho pozo; asimismo, perforar el prospecto Xuul-1EXP, e incluir el prospecto Tuux-1EXP, ambos en el Escenario Incremental.

Considerando lo anterior, la modificación al plan presenta un volumen de 243.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente de recursos prospectivos asociado a tres prospectos.

Se estima una incorporación de recursos de 20.84 y 25.2 millones de barriles de petróleo equivalente para los escenarios base e Incremental, respectivamente, con una inversión de 165.4 millones de dólares considerando la totalidad de ambos escenarios. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de octubre 2021



**Trabajadores de Pemex recibirán incremento de 3.40% al salario y 1.76% en prestaciones**

**Pemex y STPRM suscribieron el contrato colectivo de trabajo y revisión salarial para los próximos dos años.**

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) y el Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana (STPRM) informaron que suscribieron el contrato colectivo de trabajo con un incremento al salario y prestaciones.

El aumento salarial para todos los trabajadores sindicalizados será de 3.40%.

Mientras que las prestaciones de los trabajadores de la empresa productiva del estado se elevarán en 1.76%.

“Conforme a las políticas establecidas por el Gobierno de México, basadas en el respeto a los derechos laborales, actuando con ética, justicia y austeridad, se mantienen el clausulado y las prestaciones que establece hoy el contrato colectivo para los trabajadores y los incrementos acordados permitirán mantener su poder adquisitivo”, informó Pemex en un comunicado.

La petrolera informó que los acuerdos generados en la presente negociación se alcanzaron mediante el diálogo respetuoso, destacando que no implica suprimir puestos de trabajo o despido de trabajadores, por lo que se cumple la instrucción presidencial en este rubro.

Una vez concluido el proceso de validación y registro correspondiente ante las autoridades de la Secretaría del Trabajo y Previsión Social, el Contrato Colectivo de Trabajo 2021-2023, se encontrará disponible en la página de internet de Pemex. OGM

**Petróleo cae a 78 dólares ante perspectiva de que OPEP+ aumentará su producción**

El precio del petróleo caía a cerca de 78 dólares el barril este viernes, ante la perspectiva de que los productores de la **OPEP+** puedan aumentar un plan de incremento del bombeo para aliviar las preocupaciones sobre suministro, aunque seguía cerca del máximo de tres años tocado esta semana.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo** y sus aliados, un grupo conocido como **OPEP+**, se reunirán el lunes. Cuatro fuentes de la **OPEP+** dijeron ayer jueves que el grupo evalúa ir más allá del pacto existente para sumar 400,000 barriles por día al suministro cada mes.

Más allá de octubre, "no puede excluirse un aumento más rápido de la producción de la **OPEP+**", afirmó Stephen Brennock, de la correduría PVM. "La perspectiva de un crudo a 80 dólares no sienta bien al grupo productor".

A las 10:33 GMT, el crudo **Brent** bajaba 40 centavos, o un 0.52%, a 77.91 dólares, en camino a un declive semanal después de tres semanas de alzas. El **West Texas Intermediate** (WTI) cedía 54 centavos, o un 0.72%, hasta los 74.50 dólares, [dirigiéndose aún a su sexta semana consecutiva de ganancias.](#)

El crudo también recibía presión por la **fortaleza del dólar** y el incremento de los inventarios petroleros en Estados Unidos reportado esta semana.

Un dólar fuerte encarece el petróleo a los tenedores de otras monedas y tiende a reflejar un menor apetito de los inversores por el riesgo.

Pese a todo, el **Brent** ha trepado un 50% este año y tocó un máximo de tres años de 80.75 dólares el martes. La **OPEP+** se enfrenta a la presión de consumidores como Estados Unidos e India para que bombee más y ayude a bajar los precios. El Economista

### Costará a México aranceles, retraso en transición energética

En el 2022 se delinearán el rumbo de un nuevo consenso que penalizará las manufacturas con alto contenido de carbono, por lo que México debe rectificar su política energética y devolver atractivo a las inversiones en renovables, coinciden expertos y empresarios.

El próximo año será crucial para la transición energética porque las grandes economías, incluidos los socios del Tratado de Libre Comercio con América del Norte (T-MEC), Canadá y Estados Unidos, posiblemente implementarán aranceles a las manufacturas con alto contenido de carbono, lo que implica un enorme riesgo para la competitividad de México, que es el país con más tratados comerciales en el mundo, mientras la presente administración no prioriza a las energías renovables y busca el fortalecimiento de las empresas estatales, aunque esto implique incrementos de generación mediante combustibles fósiles.

Así lo explicaron expertos en economía, energía y relaciones regionales durante el panel “Los retos del sector energético en América del Norte”, organizado por la Universidad Anáhuac, donde Carlos Pascual, exembajador Estados Unidos en México y actual vicepresidente senior de IHS Markit, recordó que los países cuyo PIB representa el 80% de la economía global están comprometidos a llegar a cero emisiones de dióxido de carbono en 2050, con lo que por lo menos en tres grandes economías: China, la Unión Europea en su conjunto, además de Canadá y Estados Unidos, que son los mayores socios comerciales de México, cuentan ya con planes para llevar a cabo un incentivo a las energías renovables como la imposición de tasas impositivas a los productos manufacturados mediante energías fósiles.

“Para nuestro principal socio comercial (Estados Unidos) es un asunto de política y rivalidad económica con China, es el futuro y es claro hacia dónde se dirigen nuestros principales socios, es un asunto de competitividad económica basada en el cambio climático y México puede bien aprovechar la oportunidad de participar o quedarse fuera y comenzar a vivir los costos que sin duda llegarán, quizá antes de lo que pensábamos”, dijo el experto.

A la vez, las 36 empresas que representan el 40% de la inversión extranjera directa en México ya cuentan con compromisos específicos para descarbonizar sus operaciones en el 2050 o antes, entre ellas Shell, dijo su presidente y director general en México, Alberto de la Fuente, por lo que necesitarán que sus componentes vengan de plantas eléctricas que no generan bióxido de carbono y buscarán el mercado dónde conseguirlos.

“Existe el riesgo de que estas empresas y otras que podrían llegar al país tengan que decidir si invertir en México o llevar su capital y empleos a otro país porque aquí no se les permite cumplir con sus reglas de emisiones de carbono y energía limpia”, dijo De la Fuente.

Tania Ortiz Mena, directora general de IEnova, recordó entonces que México ya no es un exportador de petróleo, sino que depende de la exportación de sus manufacturas, con una ubicación muy privilegiada en términos comerciales al tener el TMEC con dos grandes economías que constituyen a la región como la segunda más dinámica del mundo, pero que requieren de energía limpia, segura y a precios asequibles.

No se necesitan subsidios para desarrollar estas energías, se necesita estabilidad y certidumbre, marcos regulatorios e instituciones fuertes, que promuevan estructuras de mercado para que beneficien al consumidor final”, dijo la directiva.

El otro privilegio que tiene México son los enormes recursos solares y eólicos, sobre todo en el Oeste del país donde además también llega el gas natural que se puede importar del país con los precios globales más bajos, como combustible de la transición, aseveró Rosanety Barrios Beltrán, analista del sector energético y ex directora de petrolíferos en la Secretaría de Energía

“El fuerte apoyo del actual gobierno a las estatales y sus formas de consumo de combustibles fósiles, y su escepticismo a las renovables pueden ser un obstáculo, pero la transición es algo inevitable, el mundo apunta hacia esa dirección y necesitamos inversiones en transmisión y distribución eléctrica, y mayor conectividad con nuestros socios en Norteamérica. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de octubre 2021



## Promete CFE entregar 6 centrales... a medias

La CFE entregará seis centrales de generación en esta administración, pero lo hará a medias.

Las nuevas plantas serán entregadas bajo la modalidad de ciclo abierto en lugar de combinado, lo que reducirá el tiempo de construcción pero también su capacidad de generación, de acuerdo con una carta de la empresa.

Según el texto, el calendario de entrada en operación comercial de las centrales se ajustó y se contempla entre agosto y septiembre de 2024.

"Adicionalmente, no omito precisarle que dichas centrales entrarán en operación bajo la modalidad ciclo abierto, 10 meses antes de la fecha programada de operación en ciclo combinado, con lo que se podrá contar con la generación de cerca de 70 por ciento de su capacidad total previo a su conclusión definitiva", expone.

La entrada en operación bajo ciclo abierto implica sólo la generación con turbinas de gas natural, cuya construcción e instalación es más rápida, pero con una eficiencia de entre 30 y 38 por ciento, según especialistas.

Al concluir los ciclos combinados con generadores de vapor y recuperadores de calor, la eficiencia sube hasta 60 por ciento.

En el sitio de concursos de la CFE no se especifica que los proyectos entren en operación bajo esta modalidad. Únicamente en la Presentación de Proyectos Prioritarios de Generación de CFEEnergía se menciona que la central González Ortega entrará como ciclo abierto el 5 de junio de 2022 y del resto no se hace referencia.

Además, las nuevas fechas señaladas en la misiva de CFE para la entrada en operación, varían en meses a las establecidas inicialmente.

La empresa aclaró que a la fecha ha puesto en operación dos centrales nuevas: la de Punta Prieta, en La Paz, BCS, y González Ortega, en Mexicali, Baja California, con capacidad de 113.4 y 103 megawatts, cada una. Dichas centrales entraron en operación comercial en marzo y junio pasado.

En cuanto a la falta de recursos asignados en el Presupuesto para los seis proyectos de generación comprometidos, expone que el que no se mencionen en el PEF no significa que no estén considerados. Reforma

## El 'gas' está por los cielos: costo de importaciones a México se disparó 259%

El valor de las importaciones de gas natural que realizó Pemex entre enero y agosto del presente año ascendió a mil 626 millones de dólares, lo que representó su mayor nivel desde 2017, según datos del Sistema de Información Energética.

De esta forma, el costo de importar gas natural se elevó en 259.9 por ciento en comparación del mismo periodo del año anterior.

A pesar del alto costo que ha representado importar gas natural, esto no se reflejó en la compra de volúmenes mucho mayores de este producto, ya que durante entre enero y agosto únicamente se han adquirido 7 mil 664 millones de pies cúbicos diarios, apenas 13.9 por ciento más que el año pasado.

**Esto significa que se ha comprado menos, a un mayor costo, debido principalmente a la alta demanda de China y Europa al mercado de Gas Natural estadounidense**, lo que ha encarecido sus precios.

Otro factor que ha provocado que se eleven las importaciones ha sido la menor producción nacional de gas, ya que hasta agosto sólo se habían producido 38 mil 50 millones de pies cúbicos diarios, lo que representó su menor nivel para un periodo similar desde 2005.

El precio del gas natural llegó a alcanzar los 5.66 dólares por millón de BTU durante el pasado 15 de septiembre, su nivel más alto desde febrero de 2014, según datos de la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA, por sus siglas en inglés).

Por lo tanto, el precio de referencia del Gas Natural Henry Hub ha aumentado un 90.7 por ciento respecto al inicio del año, cuando este insumo se cotizaba en 2.6 dólares. El Herald