

28 de junio de 2023



CFE y Esentia firman alianza para inversión de 300 millones de dólares en nuevos proyectos de gas natural

La CFE y Esentia Energy Systems suscribieron un Memorando de Entendimiento gasopara el desarrollo conjunto de nueva infraestructura de gas natural en el país, a través de una alianza estratégica e inversiones por 300 millones de dólares.

La **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) y la empresa de origen mexicano más grande en transporte de gas natural: **Fermaca**, que cambió su nombre a **Esentia Energy Systems**, suscribieron un Memorando de Entendimiento (MDE) para el desarrollo conjunto de nueva infraestructura de gas natural en el país, a través de una alianza estratégica e inversiones por 300 millones de dólares.

El acuerdo les permitirá a las partes poner fin a distintas disputas legales preexistentes, aseguró la CFE, ya que cabe recordar que Fermaca fue uno de los grandes transportistas de gas natural señalado como portador de un “contrato leonino” por esta administración, por lo que se tuvo que negociar hasta llegar a un acuerdo para que se concluyera la obra que le fue adjudicada el sexenio pasado sin las condiciones para su conclusión pero con una cláusula de que podía cobrar aun sin operación de la misma.

Fue hasta septiembre de 2019 que la CFE y la entonces llamada Fermaca [concluyeron la negociación sobre los dos contratos de gasoductos pendientes](#) que se habían emplazado a procesos de arbitraje internacional. Los acuerdos permitieron entonces ahorros totales de 672 millones de dólares, reducciones de tarifas de 25% y 18% en cada uno de los tramos y la ampliación de 25 a 35 años de ambos contratos, según ambas partes.

Cabe recordar que la CFE tenía detenido el proyecto de 305 kilómetros Villa de Reyes-Aguascalientes-Guadalajara, que correrá por San Luis Potosí, Aguascalientes y Jalisco, con el contrato por un monto de 294 millones de dólares adjudicado en abril de 2016, [además del tramo La Laguna-Aguascalientes](#), de 453 kilómetros y una inversión de 473 millones de dólares.

La importancia de estos gasoductos es que traen shale gas desde Texas a la zona de mayor crecimiento del país”, aseguró el director general de la CFE Manuel Bartlett. En las negociaciones participó Partners Group, el grupo inversionista suizo que tiene participación financiera en Fermaca.

Así, se estableció una tarifa de garantía de inversión y no la que financiaba los gasoductos; tarifas de servicio de transporte de gas donde sólo se paga el alquiler; tarifas niveladas fijas a través del tiempo, y acuerdos equilibrados en caso fortuito sobre causas mayor, para que las sumas otorgadas hasta ahora se reintegren a través de diversos mecanismos y se devuelvan a la CFE, detalló entonces la CFE.

Con el [nuevo acuerdo](#), se buscará optimizar el uso de los gasoductos existentes e incluir nuevos puntos de entrega de gas natural para atender las centrales eléctricas de CFE, así como otras comunidades y sectores que se beneficiarán por el acceso a gas natural a precios competitivos para fortalecer su desarrollo, según la CFE.

El MDE fue suscrito por el director general de la CFE, **Manuel Bartlett**, y Fernando Tovar, director general de Esentia, con el acompañamiento de CF Energía, representada por su director general, Miguel Reyes Hernández.

Durante la firma del MDE, Bartlett Díaz expresó la relevancia que tiene para la CFE y para México alcanzar acuerdos de esta naturaleza, ya que las alianzas estratégicas han permitido a la CFE fortalecer su posición estratégica en el sector energético, mediante la participación en activos claves para garantizar la seguridad energética del país y al mismo tiempo, solucionar controversias con empresas privadas.

Por su parte, Reyes Hernández, manifestó que mediante este acuerdo se logran sentar las bases para desarrollar un gasoducto estratégico que permitirá interconectar los proyectos de infraestructura que la CFE desarrolla con otras empresas privadas, a fin de garantizar el abasto de este hidrocarburo y la generación de electricidad en el país.

Fernando Tovar, agradeció a la CFE y comentó: "La firma de este convenio representa un hito y refrenda nuestro compromiso de largo plazo con México, al potenciar nuevas inversiones, así como el crecimiento y expansión de nuestros sistemas. Esta alianza abona a la relación estratégica que tenemos con CFE, nuestro principal socio y cliente, y a la visión de desarrollo que la Comisión ha venido El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de junio de 2023

2 Precios de petróleo caen 2% ante señales de bancos centrales sobre más alzas de tasas

Los contratos de petróleo WTI y Brent cotizan en general dentro de un rango de 10 dólares trazado desde principios de mayo. Craig Erlam, analista de Oanda, dijo que los precios estaban principalmente a merced de “las expectativas siempre cambiantes de las tasas de interés”.

Los **precios del petróleo** cayeron más de un 2% el martes por las señales de que los bancos centrales podrían no haber terminado con las subidas de las tasas de interés, mientras los inversionistas esperaban datos que arrojen luz sobre el consumo de combustible en Estados Unidos durante la temporada de verano.

Los futuros del crudo **Brent** bajaron 1.92 dólares, o 2.6%, a 72.26 dólares el barril. Los futuros del **West Texas Intermediate (WTI)** perdieron 1.67 dólares, o 2.4%, a 67.70 dólares.

Ambos contratos cotizan en general dentro de un rango de 10 dólares trazado desde principios de mayo. Craig Erlam, analista de Oanda, dijo que los precios estaban principalmente a merced de “las expectativas siempre cambiantes de las tasas de interés”.

La presidenta del **Banco Central Europeo**, Christine Lagarde, dijo el martes que la inflación obstinadamente alta exigirá que el banco evite declarar el fin de las subidas de tasas. Unos tipos de interés más altos pueden lastrar la actividad económica y la demanda por petróleo.

“A pesar de la preocupación por la ralentización de la economía en Europa, van a pisar el acelerador con las tasas de interés y eso presiona a la baja”, dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

En Estados Unidos, la [confianza de los consumidores](#) aumentó en junio hasta el nivel más alto en casi un año y medio, en medio de un renovado optimismo sobre el mercado laboral.

Pero los datos económicos sugirieron que la **Reserva Federal (Fed)** probablemente tendrá que seguir subiendo las tasas de interés para frenar la demanda en la economía general.

El banco central estadounidense, que ha elevado su tipo de interés oficial en 500 puntos básicos desde marzo de 2022, señaló este mes que se justificaban dos subidas más este año.

En opinión de Tamas Varga, de PVM, “el último estallido geopolítico palidece rápidamente en comparación con las persistentes consideraciones macroeconómicas”, a pesar de la promesa de Arabia Saudí de reducir la producción a partir de julio.

Mucho depende de si la **demanda china de petróleo** se recupera en el segundo semestre. El primer ministro Li Qiang dijo que China tomará medidas para vigorizar los mercados, pero no ha dado detalles. El Economista

Exportaciones de PEMEX crecen 12.7% en mayo

La paraestatal sigue en números positivos

Durante mayo, el volumen de las exportaciones de crudo por parte de Petróleos Mexicanos (PEMEX) alcanzaron un total de un millón 87 mil barriles diarios, dicha cantidad es 12.7% mayor a los 964 mil barriles que se comercializaron en el extranjero en el quinto mes del 2022.

De acuerdo con las estadísticas petroleras del quinto mes del año, el petróleo crudo que la empresa productiva del Estado comercializó en América sumó un total de 752 mil barriles diarios, esto es 1.6% más que en el mismo mes del año previo, mientras que el crecimiento más importante lo registró el crudo enviado a Europa, el cual sumó 146 mil barriles diarios, esto es 356% más que los 32 mil barriles.

El crecimiento en las exportaciones está en línea con la mayor producción de hidrocarburos líquidos que se alcanzó en el quinto mes, al sumar un millón 884 mil barriles diarios, esto representa un aumento de 7.3% si se le compara con el millón 755 mil barriles diarios que produjo en el mismo mes del año previo.

Mientras que en el acumulado anual, es decir de enero a mayo de 2023, la producción de la empresa alcanzó un total de un millón 865 mil barriles diarios, lo que significa un crecimiento de 6.4% más que el millón 753 mil barriles que produjo en el mismo lapso de 2022.

Además, este es el quinto mes consecutivo en el que la producción de PEMEX supera la barrera del millón 800 mil barriles y se acerca cada vez más al millón 900 mil barriles diarios.

Los pronósticos de la petrolera refieren que para este año alcanzarán una producción de un millón 950 mil barriles diarios en promedio, gracias al aporte de los nuevos campos y a la perforación de 97 pozos exploratorios y 256 productores, que también les van a permitir incorporar reservas hasta por 4 millones de barriles.

“Esto es un gran reto, ya que nunca en la historia de PEMEX se han perforado tantos pozos con esta complejidad técnica, este programa significa que terminaremos el 2023 con prácticamente un pozo diario”, indicó Octavio Romero Oropeza, director general de la petrolera.

Por otro lado, la producción total de PEMEX más la de sus socios privados, ésta alcanzó un total de 2 millones 81 mil barriles por día, esto representa un aumento de 8%, si se le compara al millón 926 mil barriles por día, que produjeron en igual mes del año previo.

Ángel Cid Munguía, director general de PEMEX Exploración y Producción (PEP), comentó que ha sido todo un reto acelerar la producción de la empresa productiva del Estado, pero como parte del cambio en la estrategia de exploración y producción, las inversiones se han destinado, principalmente, a las áreas con mayor potencial productivo y económico. El Herald

28 de junio de 2023

3

Trafigura recorta personal en México tras reportar menos ganancias por políticas de AMLO

Los recortes de Trafigura son reportados principalmente en operaciones petroleras relacionadas con el comercio.

[Trafigura Group está recortando posiciones de comerciantes de petróleo](#) en México a medida que las políticas nacionalistas del Gobierno **reducen sus márgenes de ganancias**.

Este mes se eliminaron cinco trabajos comerciales, según personas con conocimiento de la situación que pidieron no ser identificadas. Uno de los roles eliminados fue el de la directora de petróleo y gas Katia Eschenbach, cuya partida informó *Bloomberg* la semana pasada. El equipo comercial de [petróleo y gas de Trafigura en México](#) ahora cuenta con tres personas enfocadas en el comercio internacional.

Trafigura se negó a comentar sobre las salidas, pero dijo en un comunicado escrito que **la firma “ha estado comprometida con México durante 25 años y seguirá trabajando en el país”**.

[Trafigura, uno de los comerciantes de petróleo más grandes](#) del mundo, ha visto reducidos sus márgenes en México por **los subsidios a los combustibles que se anunciaron el año pasado** para ayudar al país a hacer frente a la inflación. Las políticas fueron otro revés para la empresa, que en 2021 hizo que el gobierno **cancelara su licencia de importación de combustible** y le prohibiera hacer negocios con la unidad de [comercialización de petróleo PMI de Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) en medio de acusaciones de corrupción y contrabando de suministros. Los permisos se restablecieron el año pasado, pero Trafigura no ha hecho mucho debido a los subsidios al combustible, según la gente.

Las [empresas privadas de energía en general están luchando](#) por hacer negocios en México, ya que el presidente Andrés Manuel López Obrador, quien asumió el cargo en 2018, revierte las políticas que terminaron con 75 años de monopolio estatal y **abrieron el país al sector privado**.

Trafigura está reduciendo la plantilla solo en las operaciones petroleras, mientras que **el comercio de metales y minerales permanece intacto, dijeron las personas**. El centro regional petrolero, que anteriormente reportaba a los líderes en Ginebra, ahora reportará a Félix Guastavino, jefe de comercio de petróleo y gas en América Latina de Trafigura, dijeron las personas. Guastavino permanecerá con sede en Montevideo, Uruguay, dijeron. Guastavino no respondió de inmediato un mensaje en busca de comentarios.

Trafigura también enfrenta retrasos en la construcción y sobrecostos en la construcción de un divisor de condensado dentro de la [planta de procesamiento de gas de Pemex](#) en la región rica en esquisto de Burgos. Inicialmente, se esperaba que el divisor se completara en 2017 y, hasta el momento, **las inversiones han ascendido a unos 150 millones de dólares**, según sus informes anuales.

En abril, la compañía eléctrica más grande de España, [Iberdrola, vendió alrededor del 75 por ciento de su capacidad eléctrica](#) instalada en México al gobierno después de que también **tuvo problemas para renovar sus permisos**. El Financiero



28 de junio de 2023



4

Enerflex vs. México: Inicia arbitraje internacional por laudo laboral

La multinacional advirtió que el fallo ‘arbitrario y perverso’ de las autoridades mexicanas ponen en riesgo la producción y transmisión de gas natural en el país.

[Enerflex, firma multinacional que ofrece soluciones de procesamiento de gas natural](#), inició un arbitraje de inversión para resolver una controversia por **un laudo laboral emitido en su contra y que se remonta a 2015**, cuando un ex empleado presentó una demanda contra las subsidiarias de Enerflex y algunos empleados.

El laudo, emitido por la Junta Especial Número Tres de la Junta Local de Conciliación y Arbitraje de Tabasco, obliga a [las subsidiarias mexicanas de Enerflex](#) a **pagar más de 2 mil millones de pesos** (alrededor de 120 millones de dólares) de indemnización a un ex empleado de nivel medio.

En un comunicado, la multinacional aseguró que la decisión tomada por las autoridades mexicanas es violatoria del Tratado de Libre Comercio entre México, Estados Unidos y Canadá (T-MEC), del Tratado de Libre Comercio de América del Norte (TLCAN), así como de **otros tratados internacionales que protegen las inversiones extranjeras en México**.

“El laudo representa una clara violación de México a sus compromisos adquiridos por virtud de los [tratados internacionales, incluyendo el T-MEC y el TLCAN](#), que protegen las inversiones de Enerflex y **sus subsidiarias en México**”, indicó la compañía

La firma de origen canadiense, consideró que **el fallo emitido por las autoridades es “arbitrario y perverso”**, además de advertir que la actuación de la Junta Especial podría aniquilar su inversión en el país.

“El 16 de junio, la empresa presentó una solicitud de arbitraje de inversión ante el CIADI (Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones) en busca de **una compensación por parte del Estado mexicano**”, agregó la empresa en el comunicado.

En un intento por revertir la decisión de la Junta Especial, las filiales de Enerflex interpusieron un amparo directo ante el Primer Tribunal Colegiado de Circuito en Villahermosa, Tabasco, en marzo de 2022. Sin embargo, **hasta la fecha no ha habido una resolución**.

“En caso de que el Primer Tribunal Colegiado de Circuito confirme la decisión de la Junta Especial, la producción y transmisión de gas natural en México podría verse afectada significativamente si **Enerflex tiene el riesgo de no poder sostener sus operaciones en el país**”, advirtió la empresa canadiense.

Conflicto genera incertidumbre a empresas extranjeras

Aunque [Enerflex ha manifestado su deseo de continuar siendo un socio a largo plazo de Pemex](#) y otros operadores en México, la empresa ha asegurado que la incertidumbre generada por este conflicto legal pone en riesgo el futuro de Enerflex en México y **podría desalentar a otros inversores extranjeros a reconsiderar sus proyectos en el país**.

La compañía ha estado operando en México desde 1997, con **una inversión acumulada de más de 400 millones de dólares** y empleando a más de 300 trabajadores altamente capacitados.

A través de sus filiales, Enerflex es responsable del tratamiento de aproximadamente el 50 por ciento del gas natural producido costa adentro en México, en virtud de contratos con Pemex y **otros productores privados de hidrocarburos**.

“México violó sus compromisos de tratados internacionales, porque la Junta actuó de manera manifiestamente injusta, irrazonable, arbitraria, perversa, **contraria a cualquier expectativa legítima de trato**, de mala fe, sin el debido proceso y de manera que constituye una denegación de justicia (...) El asunto actual crea una incertidumbre innecesaria para el futuro de Enerflex en México y debería hacer que otros inversores extranjeros se replanteen sus inversiones en México”, consideró la multinacional. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de junio de 2023

5

Responsabilidad ambiental en sector petrolero

Este tema es uno de los relevantes en el sector

En la reciente edición del Congreso Mexicano del Petróleo (CMP) celebrado del 7 al 10 de junio, uno de los temas más resonantes fue la responsabilidad ambiental en la industria del petróleo y gas. Este tema está en boca de todos, y es muy oportuno considerando la creciente conciencia global sobre los efectos devastadores del cambio climático.

Sin embargo, este no es un concepto nuevo para algunas empresas de la industria de hidrocarburos, como Grupo Walworth; a cargo de Salomón Saba, Salomón Waisburd Grinberg y Jacobo Waisburd Kleiman; un proveedor de válvulas y servicios para el sector de larga data que acaba de celebrar su 180 aniversario.

Para minimizar cualquier incidente que impacte el medio ambiente, no sólo basta con el buen diseño de una válvula sino su periódico mantenimiento y rectificación, además de estos distintivos, las comercializadas por Walworth se han distinguido por reducir las fugas de gases invernadero y eficientar las operaciones en petróleo y gas, lo que coadyuva a las empresas energéticas a cumplir con las exigencias de sostenibilidad a nivel global.

Lo importante aquí es entender que esta responsabilidad ambiental es crucial para la supervivencia de la industria. En un mundo que se mueve rápidamente hacia las energías renovables, las empresas de petróleo y gas deben demostrar que están haciendo todo lo posible para minimizar su impacto ambiental.

Es de reconocer que empresas del sector lideren el camino en la responsabilidad ambiental, ya que se necesita que tanto la Iniciativa Privada, como reguladores trabajen juntos para hacer de la sostenibilidad una parte central de la industria del petróleo y gas.

Los líderes del sector tienen grandes expectativas del próximo CMP se celebrará en Tampico, Tamaulipas, donde gobierna el morenista Américo Villarreal, dado que la ciudad no ha destacado como destino turístico, pero sí por sus actividades petroleras.

PEMEX incrementa producción

PEMEX, al mando de Octavio Romero, sigue con buenos dígitos pues este año estima perforar 97 pozos exploratorios y 256 productores para incorporar reservas hasta por 904 millones de barriles, con lo que busca alcanzar una producción de un millón 950 mil barriles diarios en promedio, esta meta es muy ambiciosa pues en la historia de PEMEX jamás se han perforado tantos pozos con esta complejidad técnica. Cabe resaltar en el mes de mayo la producción de hidrocarburos líquidos alcanzó un millón 884 mil barriles diarios en promedio, lo que representa un 7.3% más a lo registrado en el mismo periodo de 2022. Mayo es el quinto mes en el que la producción de la petrolera rebasa la barrera del millón 800 mil barriles con la finalidad de acercarse al millón 900 mil barriles diarios. A la par de dicho resultado aumentó el volumen de sus exportaciones de crudo para totalizar un millón 87 mil barriles. El Heraldo

Aprueba CNH modificación al plan de desarrollo del campo Agua Fría de Pemex

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó un cambio al plan de desarrollo del campo Agua Fría de la Asignación A-0004-4M-Campo Agua Fría, perteneciente a Pemex Exploración y Producción, debido a una nueva estrategia de explotación

De acuerdo con los antecedentes, este cambio ha tenido cuatro etapas de desarrollo, y **alcanzó su producción máxima en 2014**, cuando se ubicó en 24 mil barriles diarios, aunque actualmente está en etapa de declinación.

Para cambiar el sentido, Pemex implementará una **nueva estrategia de explotación que integra un proyecto de recuperación secundaria**, así como la actualización de actividades de desarrollo.

En plan de desarrollo vigente, Pemex presupuestó la perforación de mil 57 pozos, así como 889 reparaciones mayores, nueve mil 24 reparaciones menores, a lo que se suma la construcción de 92 ductos y mil 746 taponamientos.

Del total de las actividades, la empresa productiva del Estado sólo ha perforado 12 pozos, ha terminado 14 y acumula nueve reparaciones mayores.

La modificación plantea mil 45 perforaciones, mil 45 terminaciones, 880 reparaciones mayores, la construcción de 92 ductos y de seis instalaciones entre el 2023 y el 2067.

Con estas actividades, **la empresa espera obtener 251.44 millones de barriles de aceite** y 387.54 mil millones de pies cúbicos de gas, para lo cual **invertirá tres mil 50 millones de dólares**. De este monto destinará aproximadamente mil millones de dólares en perforación de pozos. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de junio de 2023

Justifica AMLO clasificación del gas como energía limpia

6

El presidente de México, **Andrés Manuel López Obrador**, justificó la decisión de la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** de clasificar a los **ciclos combinados como energía limpia**, pues aseguró que este combustible es necesario para garantizar la transición energética.

“Se desea que ya no se utilicen combustibles fósiles, que no se utilice el petróleo ni derivados, pero el proceso de transición o de ir hacia energías limpias, renovables, lleva tiempo, exige de desarrollo tecnológico, no sólo es el discurso”, comentó durante su conferencia de prensa de este martes.

El presidente dijo que si bien el **gas natural es un combustible fósil**, ante la **crisis energética** desatada por el enfrentamiento entre Rusia y Ucrania, no hay más recurso que el gas para evitar el uso masivo del carbón y por eso se decretó que el gas es una energía en transición hacia las energías limpias.

Aseguró que nadie se opone a la **electrificación** del transporte ni a la transición, pero **son procesos que requieren tiempo**, por lo que se decreta que el gas es una energía en transición hacia las renovables.

Por otra parte, el mandatario mexicano aseguró que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) está modernizando 20 de las 60 hidroeléctricas que hay en el país. EAD



Compra de plantas de Iberdrola evitará tarifazos, dice AMLO

El presidente **Andrés Manuel López Obrador** aseguró que la compra de las 13 plantas de Iberdrola por parte del gobierno federal permitirán que **no haya tarifazos que afecten a los consumidores mexicanos**.

“Compramos 13 plantas a Iberdrola, por seis mil millones de dólares porque tenemos presupuesto”, dijo en su conferencia matutina del lunes.

El presidente añadió que esta acción fortalece a la CFE.

“¿Saben qué querían estos señores que se creían dueños de México? Que al final de este gobierno, la Comisión Federal estuviese generando sólo el 16 por ciento de toda la energía eléctrica que consumimos en México”, agregó.

Las declaraciones del presidente surgieron después de que **la semana pasada el sector empresarial advirtió que la onda de calor elevaría los costos de generación, ante la falta de integración de centrales privadas al sistema eléctrico**.

En particular, la Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex), pidió a la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y al Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) que se permita la integración del sector privado en la generación eléctrica, pues **de lo contrario podría haber un déficit de electricidad en algunas zonas del país**. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de junio de 2023

Abordan diputados tema energético en el campo



Mientras el PRI pide el uso de energías limpias, a la Comisión de Ganadería le preocupan los apagones

Mientras el PRI en la Cámara de Diputados propone **el uso de las energías limpias en el sector agropecuario** del país, a la Comisión de Ganadería **le preocupan los “apagones”** que se han presentado en las últimas semanas y que han afectado a este sector.

El diputado **Gustavo Cárdenas Monroy**, del grupo parlamentario del Partido Revolucionario Institucional (PRI), informó el lunes de esta semana que está impulsado una iniciativa de reforma al **artículo 4 de la Ley de Energía para el Campo**, que busca estimular el uso de las **energías limpias** en el agro mexicano.

En un comunicado, el legislador Cárdenas Monroy afirmó que dicha iniciativa **ya fue turnada a la Comisión de Energía en San Lázaro**.

En su propuesta de reforma, el diputado priista argumentó que el sector agroindustrial es un **gran consumidor de electricidad** y cuyo desarrollo requiere de una visión de largo plazo y sinergias.

Dijo que para atender esta situación, se requiere también de la implementación de políticas públicas, acciones y programas que contribuyan a **cerrar las brechas de desigualdad**, promuevan la productividad y fomenten el uso de las energías limpias y **amigables con el medio ambiente**.

En su exposición, Cárdenas Montoya sustentó que el sector agrícola aporta el **tres por ciento** al Producto Interno Bruto (PIB) nacional. Agregó que México se ubica en el **doceavo lugar** como productor de alimentos entre 194 países del mundo y es el **tercero en América Latina**.

Consideró necesario aprovechar estas ventajas para que se traduzcan en la mejora de la formación y bienestar de millones de personas que viven en el medio rural, erradicación de la pobreza extrema, arraigo de la población en sus lugares de origen y **producción agrícola sostenible**.

Para ello, el legislador subrayó que se debe **tener en cuenta el cambio climático**, generar los mecanismos que disminuyan sus efectos y los riesgos que implican para la economía, asegurar la producción de los medios de subsistencia y reducir las vulnerabilidades del campo mexicano.

Reiteró el compromiso de su bancada con la sustentabilidad del sector agroindustrial, para promover el empleo de **energías renovables** que contribuyan a mitigar el impacto al medio ambiente, **disminución de costos** y el incremento en la rentabilidad agroindustrial, en beneficio de productores del campo y consumidores locales y nacionales.

Preocupan “apagones” en el campo

En la sesión de ayer de la **Comisión de Ganadería** de la Cámara de Diputados, sus integrantes abordaron el tema de los **cortes de electricidad** que se han presentado en las últimas semanas en distintas regiones del país, derivados del aumento en el consumo de energía por la temporada de calores.

La presidenta de la Comisión, la diputada del PRI **María del Refugio Camarena Jáuregui**, hizo un llamado a los distintos grupos parlamentarios para analizar el tema “con detenimiento”.

Esto, explicó, para unificar esfuerzos y criterios al interior de cada uno de los partidos políticos y **buscar por consenso esquemas** que beneficien a los sectores agropecuario y pecuario del país.

En su oportunidad, la diputada **Martha Estela Romo Cuéllar** del Partido Acción Nacional (PAN) calificó como alarmante la situación de las sequías en el país por las altas temperaturas y la falta de lluvias, **aunado al “pésimo manejo en materia energética”** que están llevando a cabo las autoridades.

El impacto de los apagones, dijo, se ha dado principalmente **en el sector lechero** y en quienes actualmente están sembrando, toda vez que **no pueden encender las bombas de agua para el riego**.

Denunció que, como consecuencia de los constantes cortes de electricidad, **se funden los aparatos en el campo y es imposible encender las máquinas ordeñadoras**. En consecuencia, muchos establos están volviendo a la ordeña manual.

Por su parte, el diputado por el PRI, **Roberto Carlos López García**, respaldó la solicitud de que cada grupo parlamentario emita su propuesta para que se analice y se consideren estas necesidades **en el próximo Presupuesto de Egresos de la Federación**.

Al tomar la palabra, la diputada **María Macarena Chávez Flores**, del Partido de la Revolución Democrática (PRD), pidió diseñar un plan de trabajo y presentarlo ante la Junta de Coordinación Política en la que estén presentes cada uno de los grupos parlamentarios y **representantes del sector ganadero**, con la finalidad de escuchar sus necesidades y darles una respuesta viable que coadyuve a mitigar el gran problema que están viviendo.

Para **Marcia Solórzano Gallego**, diputada panista, las lecciones aprendidas en los proyectos y programas ejecutados para el sector pecuario no han tenido los efectos deseados, **dejando a gran parte de los ganaderos sin un marco institucional adecuado**.

Al respecto, citó que la **cancelación de Financiera Rural** dejó en vilo la forma en que el proceso de financiamiento se realizará en el periodo de cosechas para este verano. EAD