

5 de julio de 2022

1

## Pemex sí va por gas en aguas profundas

A pesar del compromiso presidencial de no invertir en actividades no rentables como la explotación de hidrocarburos en aguas profundas, Octavio Romero Oropeza, reconsideró y junto con el gobierno federal admitió que el nuevo entorno de precios los obliga incluso a una asociación público privada con la neoyorkina New Fortress Energy, para una inversión de 1,500 millones de dólares en el campo Lakach.

A pesar del compromiso presidencial de no invertir en actividades no rentables como la explotación de hidrocarburos en aguas profundas, Octavio Romero Oropeza, director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), reconsideró y junto con el gobierno federal admitió que el nuevo entorno de precios los obliga incluso a una asociación público privada con la neoyorkina New Fortress Energy, para una inversión de 1,500 millones de dólares en el campo Lakach, cuya producción de gas natural iniciará en un año, según aseveró el directivo.

Lakach es un yacimiento con recursos por hasta 900,000 millones de pies cúbicos de gas natural, que está a mil metros de tirante de agua en el Golfo de México, explicó Romero Oropeza en la apertura de las instalaciones de obra civil de la refinería Olmeca en Dos Bocas, Tabasco. Ahí se han invertido 1,400 millones de dólares que Pemex no podía tirar a la basura, así que la buena noticia es que la empresa vuelve a aguas profundas y en julio de 2023 tendrá la primera producción de gas de este campo.

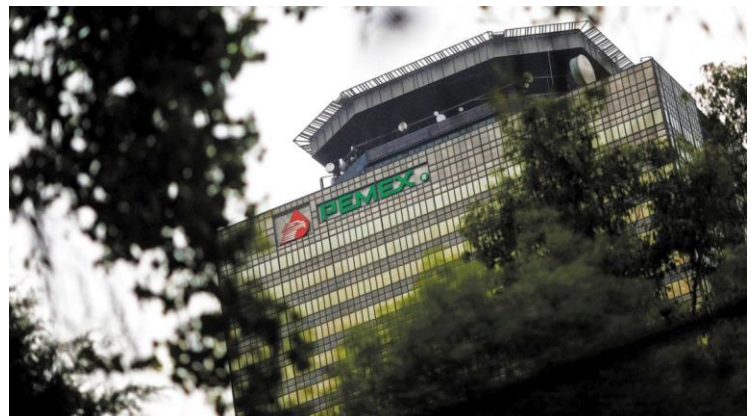
Aunque cabe recordar que la otra asociación que tiene Pemex en aguas profundas es con la empresa australiana BHP Billiton en el campo petrolero Trión, cuyo contrato fue adjudicado mediante una licitación tipo farmout conducida por la Comisión Nacional de Hidrocarburos en 2016. Hasta ahora, los pronósticos más optimistas de ambos socios en sus planes de desarrollo son extraer el primer barril comercial de crudo de este campo en el 2023, ocho años después de la firma del contrato.

Aunque el desarrollo de un campo en aguas profundas puede tardar un promedio de 10 años en la industria internacional, a decir del analista de energía Arturo Carranza, Lakach es uno de los campos en aguas profundas donde más trabajos geológicos se han podido desarrollar para mitigar dudas con respecto a su potencial. Hay que recordar, también, que en el pasado se hicieron trabajos de ingeniería, procura y construcción vinculados con el desarrollo de la infraestructura necesaria para llevar la producción de este campo a tierra.

“Con base en estos dos elementos – conocimiento del campo y desarrollo de infraestructura – es razonable suponer que la producción de gas natural de Lakach pueda llevarse en un tiempo relativamente corto a los centros de consumo”, consideró el experto.

“Ahora que la coyuntura del mercado del gas natural en México está marcada por la volatilidad en los precios del hidrocarburo y por la alta dependencia del suministro desde Estados Unidos, se entiende que Pemex busque relanzarlo”, aseveró Carranza.

En mayo, el precio del gas natural en México, que se toma de la referencia del mercado Henry Hub en Estados Unidos, llegó a 8.14 dólares por millar de unidad térmica británica (BTU, por su sigla en inglés). El Economista



5 de julio de 2022

2

## Calculan medio año más para terminar Dos Bocas

Según trabajadores, los contratos de construcción tienen vigencias aun de hasta seis meses y faltan las conexiones de las 17 plantas del complejo; conectividad terrestre es aún limitada.

Paraíso, Tabasco. Hace tres años, Paraíso, Tabasco, pasó de ser un puerto pesquero y playa de turismo local a una pequeña ciudad que gira alrededor de la construcción de una obra: la refinería Olmeca de Petróleos Mexicanos (Pemex), que a decir de algunos de los 35,000 trabajadores que hoy todavía realizan la obra civil, lleva un avance menor a 35%, y tan sólo para concluir la construcción, tienen contratos por seis meses más. Ya después iniciará la colocación de infraestructura para conectar las 17 plantas y se refinarán 340,000 barriles diarios de crudo y en un par de años, con suerte.

En principio, la titular de Energía, Rocío Nahle, le dijo al presidente Andrés Manuel López Obrador que todavía faltan dos grandes plantas por llegar, porque "venían por altamar", como se escuchó en el recorrido privado por la obra que dieron únicamente el primer mandatario, el director de Pemex, Octavio Romero Oropeza, y la secretaria de Energía. El recorrido lo realizaron ellos, sin medios de comunicación o invitados, porque "no hay mucho qué ver todavía", según quienes trabajan en la empresa Techint, que realiza la obra civil.

"Llevamos cuatro meses y según los contratos, calculamos otro seis, para lo que estamos haciendo: ingeniería civil. No es tan rápido, no podía estar lista en tres años. El dragado y acondicionamiento del terreno apenas estuvo el año pasado. No se va a inundar, va a funcionar, pero no es 'enchírame otra'", dijeron en las afueras de la planta a El Economista.

Por tanto, aunque la Comisión Reguladora de Energía (CRE) otorgó a marchas forzadas el permiso para generar electricidad en la refinería el jueves pasado, "obviamente no está lista la cogeneración, se va a poder generar electricidad hasta que empiece la operación, hoy nos alumbramos con la red de la Comisión Federal de Electricidad", dijo una trabajadora de ICA en uno de los 12 nuevos puestos de alimentos que se instalaron cercanos a la refinería, porque ha sido necesario aumentar el hospedaje, productos y servicios locales en más de 40%, ya que a los casi 100,000 habitantes del poblado se han añadido 35,000 trabajadores de toda la República, que en su mayoría duermen en Comalcalco, pero trabajan de las 5:00 a las 17:00 horas en Paraíso y luego salen a comer, beber y llenar la calle principal del poblado, que parece "un huerto de zanahorias", atiborrado de personas con overol naranja.

Por ahora, no importa si los trabajadores pertenecen a Samsung, Techint, ICA o Pemex, todos portan naranja ligero. El uniforme sirve para identificarse al entrar a la construcción, pero no incluye el casco ni materiales antiinflamatorios porque no hay líquidos combustibles o ductos en la refinería, explicaron.

En el terreno donde se ubica la refinería fue necesario desmontar dos playas para el turismo tabasqueño: Paradero y Caracol. Ya sea por la pandemia o por el incremento abrupto de la demanda, el precio de los alimentos y servicios de hospedaje ha aumentado hasta 70%, según los propios lugareños.

Abordar un taxi para Villahermosa requiere como mínimo media hora de espera en una fila en el centro del poblado, porque además no hubo planeación para el transporte o vías de acceso, así que las plataformas digitales de movilidad están prohibidas y únicamente hay 100 autos disponibles, según el responsable de este único sitio de taxis. "Ya nos van a mandar 30 carros más emplacados, la próxima semana", dijo.

La consultora Scala detalló a la SICT en días pasados que no existen vías para la llegada de insumos al lugar, y esto deberá corregirse también, porque si ya se ha colapsado el pueblo con el traslado de personas y equipos de construcción, la llegada y salida de pipas de combustible no será posible en el corto plazo.

Pero hay trabajo, hay movimiento, y muchos de los que compran en Oxxo, Chedraui o Soriana las bebidas para aguantar los 38 grados que se viven todavía a la hora de la salida, esperan irse al Tren Maya. No había nada y hoy hay una refinería desconectada en un poblado que ya cambió para siempre.

### AMLO inaugura lo que hay

De manera oficial, aunque sólo como protocolo, el presidente Andrés Manuel López Obrador cortó este viernes el listón inaugural de la refinería Olmeca cerca del puerto de Dos Bocas, que alcanzará su capacidad de proceso de 340,000 barriles diarios de crudo, por lo menos en 2026, según diversos análisis.

El primer mandatario insistió en que el predio de 567 hectáreas fue el mejor lugar para instalar la nueva refinería, porque reúne en centros de almacenamiento la producción tanto de aguas someras de Campeche y Tabasco, como de los campos maduros terrestres de la región.

"Aquí llega 1 millón de barriles diarios, a Dos Bocas, entonces se cuenta con materia prima; no sé tuvo que hacer inversión especial en ductos", aseveró el primer mandatario respecto a la obra que como mínimo tendrá un costo de 8,900 millones de dólares, aunque este monto se puede elevar a más de 12,000 millones de dólares, ha admitido el gobierno.

### La historia antes de Dos Bocas

- La última refinería completa que Petróleos Mexicanos inauguró en el país fue el centro Antonio Dovalí Jaime, en Salina Cruz, Oaxaca, el 24 de agosto de 1979.
- Esta planta, con una capacidad de 165,000 barriles de proceso de crudo (la mitad de lo proyectado para la refinería de Dos Bocas, Tabasco) fue ampliada apenas nueve años después de su construcción, para llegar a una capacidad de 330.000 barriles por día. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de julio de 2022

**3** **Juez concede suspensión a Iberdrola contra la multa impuesta por CRE por más de 466 millones de dólares**

Un juez mexicano concedió una suspensión a una subsidiaria de la española Iberdrola contra una multa de 9,145 millones de pesos (466 millones de dólares) impuesta por el regulador energético a finales de mayo, de acuerdo a un documento judicial publicado el lunes.

Un juez mexicano concedió una suspensión a una subsidiaria de la española **Iberdrola** contra una multa de 9,145 millones de pesos (466 millones de dólares) impuesta por el **regulador energético** a finales de mayo, de acuerdo a un documento judicial publicado el lunes.

El regulador, la CRE, [impuso la multa a Iberdrola Energía Monterrey](#) por considerar que violó un permiso de generación de energía eléctrica de autoabasto vendiéndola a sus socios.

"Se concede la medida cautelar solicitada para efecto de que no se ejecute el cobro de la multa", señala el documento.

Al momento de imponer la **sanción**, la CRE señaló en una resolución que la filial de Iberdrola entregó energía a sus socios a cambio de una contraprestación económica, lo que constituye una venta, que no está permitida bajo la figura de autoabasto por la que se le otorgó el permiso.

Ni la CRE ni Iberdrola respondieron de inmediato a una solicitud de comentarios sobre la resolución del juez.

En su resolución, el regulador no especificó quiénes son los socios de [Iberdrola Energía Monterrey](#), pero según una modificación del permiso, autorizada por la CRE a finales del 2012, están entre ellos British American Tobacco de México, la cadena de tienda minoristas Oxxo, de la embotelladora FEMSA, Kimberly Clark de México y Nissan Mexicana.

Además de Sigma, filial de alimentos del conglomerado Alfa, así como las cadenas minoristas Chedraui y Soriana y Ternium México, entre más de 100 socios. El Economista

**Estímulos fiscales a las gasolinas sumaron 159,000 millones de pesos: SAT**

Desde Palacio Nacional, Buenrostro Sánchez reveló que el estímulo fiscal al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) ha contabilizado 114,771 millones de pesos de estímulo fiscal en la primera mitad del año.

Durante el primer semestre del año se han otorgado 158,817 millones de pesos en los dos **estímulos fiscales**, de acuerdo con Raquel Buenrostro Sánchez, jefa del Servicio de Administración Tributaria (**SAT**). Desde Palacio Nacional, Buenrostro Sánchez reveló que el [estímulo fiscal](#) al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (**IEPS**) ha contabilizado 114,771 millones de pesos de estímulo fiscal en la primera mitad del año. Cantidad 4.3 veces superior si se compara con los 26,481 millones de pesos que registró el SAT en el mismo periodo del año pasado.

"El total de los estímulos fiscales son de 159,000 millones de pesos, es decir que los esfuerzos de este gobierno para evitar que la gente tenga una **inflación** en su canasta básica es de 160,000 mdp", comentó Buenrostro.

En tanto, el estímulo fiscal complementario sumó 44,046 millones de pesos durante el periodo referido, reveló Buenrostro Sánchez en la conferencia de prensa matutina. "Nosotros esperamos que el próximo mes (el monto) sea más alto", dijo Buenrostro.

Para esta semana, el **estímulo complementario a la gasolina** Magna [pasó de 5.6758 pesos a 5.3507 pesos](#); a la Premium, de 6.4093 pesos a 5.6039 pesos; y del diésel de 7.1493 pesos a 5.7885 pesos.

En otras palabras, la disminución semanal más pronunciada la registró el diésel con 1.3608 pesos; la gasolina Premium, 0.8054 pesos; y la gasolina Magna, 0.3251 pesos.

El monto del estímulo fiscal complementario se aplica a la totalidad de litros de combustibles enajenados y se acreditará contra el Impuesto sobre la Renta (ISR) o el **Impuesto al Valor Agregado** (IVA) a cargo del contribuyente, dependiendo el caso, en las declaraciones de pagos provisionales.

## Grandes contribuyentes

Sin considerar a [Pemex](#), en enero-junio 2022 la **recaudación** de grandes contribuyentes aumentó con respecto al mismo periodo de 2021 en 20.7% en términos reales, descontando las retenciones de ISR por sueldos y salarios e IVA. Esto quiere decir que los **grandes contribuyentes** aportaron 888,313 millones de pesos, al cierre de junio. "La recaudación de grandes contribuyentes nos da para un rato más, es sostenible", dijo la funcionaria pública.

En este sentido, explicó que aparentemente baja la fiscalización en el sector de grandes contribuyentes, sin embargo los esfuerzos que se han hecho en las auditorías que identifican por dónde eluden y evaden hace que ya no se tenga que caer en la fiscalización. El Economista

### Refinería Olmeca

4

**El presidente López Obrador expresó que la política se materializó en la construcción de la Refinería Olmeca como pensamiento, acción y oportunidad para continuar hacia la autosuficiencia en gasolina y diésel**

La Refinería Olmeca, principal obra de infraestructura del Estado mexicano en el siglo XXI, construida en la región donde floreció la primera civilización del continente americano, ha sido inaugurada por nuestro presidente de la República, Andrés Manuel López Obrador, en el marco del cuarto aniversario del triunfo electoral del primero de julio de 2018.

Esta obra de infraestructura de eficiencia energética, y con la más moderna tecnología del mundo para procesar 340 mil barriles diarios, es un símbolo del potencial creativo de la Cuarta Transformación, que amalgama los siguientes elementos: una visión geopolítica para lograr la seguridad energética de México.

La conjunción del talento de obreros y especialistas mexicanos que en medio de la pandemia reivindicaron a la ingeniería como una de las mejores del mundo; y una política pública de desarrollo que da respuesta a la demanda histórica del sur-sureste y entidades petroleras.

El presidente López Obrador expresó que la política se materializó en la construcción de la Refinería Olmeca como pensamiento, acción y oportunidad para continuar hacia la autosuficiencia en gasolina y diésel.

La recuperación de los mercados de los hidrocarburos ha dado la razón al cálculo geopolítico y la decisión de iniciar esta obra encabezada y dirigida por la titular de la Secretaría de Energía, Rocío Nahle.

Rocío señaló que hoy sería imposible construirla en el mismo costo y tiempo, por la pandemia de COVID-19 y el conflicto bélico, que ocasionaron, entre otras cosas, inflación y desabasto mundial que elevó el costo del acero en más de 200%.

El proceso de construcción en tiempo récord de dos años, desde la cimentación utilizando concreto equivalente a 23 estadios Azteca; licitación de 215 equipos críticos para 17 plantas de procesos químicos y 90 tanques de almacenamiento; el sistema de cogeneración; cuarto de control y las obras asociadas, no hubiera sido posible sin los técnicos e ingenieros mexicanos a cargo del project manager de la obra que tiene 72% de contenido nacional.

Con las obras del Corredor Transístmico, el Tren Maya y la Refinería Olmeca se cumple con la demanda histórica de desarrollar el sur-sureste de México.

Con la ocupación de 35 mil trabajadores en la recién inaugurada refinería, con lo esta zona pasó a ser de las principales generadoras de empleo, ya que crearon más de 230 mil para 32 entidades.

El titular de Pemex, Octavio Romero, anunció que la capacidad de refinación pasó de 519 mil barriles, en 2018, a un millón 98 mil barriles en 2022.

\*Diputado federal, presidente de la Comisión de Energía de la LXV Legislatura de la Cámara de Diputados del H. Congreso de la Unión. El Heraldo





5 de julio de 2022

5

## **Empresas de baterías rechazan que el litio se considere una amenaza para la salud en la UE**

El litio, material de las baterías de los vehículos eléctricos, no debería ser clasificado como sustancia peligrosa por la Unión Europea porque las pruebas científicas en las que se basa la propuesta son débiles, dijeron siete grupos de la industria.

El litio se añadió a la lista de materias primas críticas de la UE en 2020 porque es importante para los vehículos eléctricos, que son clave para cumplir los objetivos de reducción de las emisiones de carbono.

La propuesta de la Agencia Europea de Sustancias y Preparados Químicos (ECHA, por sus siglas en inglés), que citó estudios basados en medicamentos que contienen litio y que se utilizan a largo plazo como tratamiento de los trastornos del estado de ánimo, quiere clasificar las sales de litio como peligrosas para la salud humana.

"El análisis sólo encuentra una 'asociación bastante débil' entre la exposición al litio y los efectos sobre el desarrollo", dijo Violaine Verougstraete, directora de gestión de productos químicos de Eurometaux, que representa a la industria del metal.

"En cuanto a la fertilidad, el dictamen se basa en estudios seleccionados con serias limitaciones, que se contradicen con estudios de orientación más sólidos que no mostraron ningún efecto de la exposición al litio".

Los Estados miembros de la UE están dando su opinión sobre la propuesta a un comité que se reúne los días 5 y 6 de julio para debatir sobre las sustancias químicas, incluido el litio, cuya clasificación como peligrosas se ha recomendado.

Se espera una decisión final a finales de 2022 o principios de 2023.

Clasificar el litio como peligroso tendría un gran impacto en los objetivos de transición energética de Europa, dijeron en una carta a la UE los grupos de la industria, entre ellos Eurometaux y Recharge, la asociación europea de la industria de las baterías recargables de litio.

"Europa se encuentra en un periodo crítico de su transición energética, necesitando estimular nuevas inversiones en una cadena de valor completa de baterías para vehículos eléctricos", dijeron los grupos.

"Europa está jugando a ponerse al día con China, que ya lleva más de una década de ventaja y controla la mayor parte del procesamiento mundial de litio y otros metales para baterías. (...) Europa tiene una ventana de oportunidad cada vez más estrecha para atraer las inversiones necesarias y el litio es un material central para nuestro éxito".

Clasificar el litio como peligroso obstaculizará la inversión en la capacidad de refinado y reciclaje europea y dará ventaja a las empresas de la cadena de suministro de baterías para vehículos eléctricos de fuera de la Unión Europea, según la carta.

La propuesta no prohíbe las importaciones de litio, pero si se legisla, aumentará los costes de las empresas de transformación debido a las normas más estrictas que controlan el procesamiento, el envasado y el almacenamiento. Infobae



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de julio de 2022

6

## Energéticas españolas apuestan por renovables y largo plazo en México

**A** México le “viene muy bien” tener energía eléctrica producida por empresas con capital español, ya que han dado muestras de apostar “por el país a largo plazo” y las renovables, aseguró este lunes el presidente la Cámara Española de Comercio (Camescom) en México, Antonio Basagoiti, en una entrevista con Efe.

“A México le viene muy bien generar energía eléctrica a través de empresas con inversión española, a México le viene muy bien tener renovables”, afirmó el líder empresarial.

Las declaraciones de Basagoiti para Efe se enmarcan en un contexto de roce entre las empresas españolas instaladas en el sector energético y el presidente mexicano, Andrés Manuel López Obrador, quien las ha acusado de obtener permisos para “saquear” al país.

El representante de la Camescom en México, que celebra 130 años de haberse posicionado en el país, señaló que la energía que producen las plantas de compañías españolas usan fuentes renovables que son más amigables con el medioambiente, como el sol o el viento.

Basagoiti dijo que la inyección de esta energía a la red eléctrica mexicana, en manos de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), “le viene muy bien a las empresas mexicanas”.

También beneficia, argumentó, a otras compañías alrededor del mundo que buscan eliminar o reducir su huella de carbono en todos sus procesos, incluidas las de Asia, que están llegando cada vez más a México para instalar sus cadenas de producción.

### POSICIÓN PRIVILEGIADA

El representante empresarial destacó que México cuenta con una posición geográfica que le permite atraer inversión privada al ser un punto más cercano a los consumidores y cadenas de valor de Estados Unidos.

“A México le viene muy bien tener empresas de excelencia en la generación de electricidad, como las españolas y eso es bueno para México”, insistió.

Basagoiti aseguró que las empresas españolas “han dado muestras durante más de un siglo de que apuestan por el país a largo plazo y no es un fruto de una coyuntura política concreta”.

Apuntó que los datos reflejan que los españoles “siguen apostando por México” porque son inversiones que “no miran a dos o tres años, ni a uno o dos sexenios, sino que miran a largo plazo”.

España es el segundo inversor más importante para México tan sólo después de Estados Unidos con más de 6.885 empresas de capital español establecidas en el territorio mexicano que emplean a más de 1 millón de mexicanos.

Tan solo en 2021, la inversión extranjera directa (IED) que llegó de España a México fue de 4.335 millones de dólares y la balanza comercial entre ambas naciones ascendió a 643.961 millones de dólares.

“De la misma manera que en España son muy bienvenidas las inversiones mexicanas, en México las inversiones españolas tienen mucho que hacer y siguen llegando”, expresó.

Añadió que México “tiene una combinación perfecta de muchos factores” para los españoles, como su geografía que le sitúa en Norteamérica y les brinda acceso a los mercados de Estados Unidos y Canadá.

Pero también le permite voltear hacia el sur y el resto de Latinoamérica, donde México es un mercado referente.

### CAMBIO DE DINÁMICA

El líder de la Camescom resaltó que también ha cambiado la dinámica de las empresas que llegan a México desde España, pues ahora son las pequeñas y medianas las que buscan cruzar el Atlántico.

“Dentro de esa dinámica, lo que ha cambiado es que los últimos años ya no llegan las élites, ahora están llegando las pequeñas y medianas empresas, aquellas que están cada vez compitiendo más internacionalmente”, apuntó.

Enunció que se concentran en los principales sectores industriales y que tienen un respaldo por la inversión que ya han hecho las compañías más grandes y con más experiencia en México.

“Ya está sentada la inversión en México desde hace mucho tiempo, tienen cobijo, de cámaras como la nuestra, de otras empresas españolas, pueden ser proveedores de compañías españolas y pueden entrar más fuerte en mercado mexicano”, comentó.

Basagoiti también enfatizó que México es uno de los países donde más oportunidad tienen las pequeñas y medianas empresas españolas. Infobae

5 de julio de 2022

7

## Pese a amparo, continúa proyecto eólico "Gunaá Sicarú", denuncian pueblos del Istmo

### La CRE no ha cancelado el permiso de generación eléctrica para el parque propiedad de Électricité de France

Comunidades indígenas y pueblos originarios del Istmo de Tehuantepec, en el estado de Oaxaca, denunciaron este lunes que la empresa Eólica de Oaxaca persiste en la apropiación, a la que ellos llaman ilegal, de las tierras comunales para la construcción del parque eólico "Gunaá Sicarú", pese a que existe un amparo y que la Secretaría de Energía (Sener) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE) habían cancelado diversos permisos y el contrato de compra-venta de energía con dicho parque.

También exhibieron que la Comisión Reguladora de Energía (CRE), pese a la protección judicial y al retiro de los permisos y contratos de Sener y CFE, aún mantiene vigente el permiso de generación E/1922/GEN/2017, con vigencia a 30 años.

"La CFE y la Sener resolvieron suspender una consulta que estaban organizando en Unión Hidalgo en cumplimiento a la ejecutoria dictada en un amparo por el Juzgado Primero de Distrito de la ciudad de Oaxaca", refirió el conferencista de prensa Carlos González, abogado agrario y asesor del Congreso Nacional Indígena (CNI), en relación con el amparo número 302/2020 en contra de la construcción de la central eoloeléctrica propiedad de Eólica de Oaxaca, filial de la empresa Électricité de France (EDF).

El amparo, dijo, promovió la suspensión de los permisos y, por tanto, la realización de la consulta indígena ya no tuvo razón de ser. La resolución a favor de los comuneros fue emitida en septiembre de 2021.

Apenas el 2 de junio pasado, la CFE dirigida por Manuel Bartlett Díaz canceló de manera definitiva el contrato de suministro de energía a Eólica de Oaxaca

Sin embargo, la Asamblea de los Pueblos Indígenas de Istmo para la Defensa de la Tierra y de los Territorios (APIIDTT) de la zona de Juchitán, Oaxaca, denunció que EDF sigue tratando de impugnar el amparo con la presentación de peritos topográficos y de agrimensura, así como peritos en Antropología e Historia, en un proceso en el que el juzgador determinará si existe o no afectación en los territorios ocupados por la comunidad de los *binnizá*, o zapotecos.

Para este proceso, EDF también presentará una ampliación del cuestionario para la consulta indígena, agregó Carlos González.

La empresa de origen francés no respondió a los llamados de *Energía a Debate* para obtener una opinión al respecto.

Entre los argumentos de la APIIDTT para asegurar que EDF y la mayoría de las empresas privadas que han establecido parques eólicos en la región del Istmo de Tehuantepec tienen contratos y títulos ilegales sobre las tierras que ocupan, se encuentra el de que dichos documentos se han expedido por notario, pero no cuentan con la autorización de los comuneros derivada de acuerdos de asambleas indígenas.

Mario Quintero, integrante de la Coordinación General de la APIIDTT, dijo que algunas personas han firmado los contratos con las empresas privadas, pero no tienen el aval de las asambleas, por lo que empiezan a cercar los terrenos creyendo que tienen certeza jurídica para desarrollar los proyectos.

De igual forma, Quintero denunció que hay complicidades y corrupción de parte de las autoridades, especialmente de la Procuraduría Agraria.

La Procuraduría es un organismo sectorizado de la Secretaría de Desarrollo Agrario, Territorial y Urbano (SEDATU) del gobierno federal.

En su oportunidad, Christian Chávez, perito en Topografía por la Comunidad Agraria de Juchitán, expuso que desde tiempos de la colonia española se reconoció el derecho de los pueblos indígenas de la región a ocupar esos terrenos.

En 1964, en el último año de la administración del ex presidente Adolfo López Mateos, se decretó que todas las tierras de Juchitán pertenecerían al régimen comunal. Así, unas 68,000 hectáreas de las comunidades Unión Hidalgo, La Venta, Xadani, Chicapa de Castro y El Espinal y anexas quedarían bajo este régimen, abarcando 102 áreas.

Por ello, la APIIDTT afirma que al menos la mitad de las empresas privadas de generación eléctrica con viento asentadas en tierras comunales se encuentran de manera ilegal.

Aunado a ello, un 58% de las tierras comunales se compone de distritos de riego y precisamente la central de "Gunaá Sicarú" se construiría en esta zona, de la cual una porción pertenece a Unión Hidalgo.

"Gunaá Sicarú" sería una central eoloeléctrica con capacidad instalada de 252 megawatts (MW) y de generación por 825.70 gigawatts-hora (GWh), que requeriría una inversión estimada por 300 millones de dólares.

El 29 de junio de 2017, la CRE resolvió otorgar el permiso de generación eléctrica a Eólica de Oaxaca, SAPI de CV, producto de la segunda subasta de energía eléctrica de largo plazo del año anterior. EAD

