

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de Marzo 2021

## Secretaría de Energía se echa para atrás en reforma eléctrica

1

Ante las 40 demandas de amparo que incluyeron cinco suspensiones provisionales y dos suspensiones definitivas de aplicación general otorgadas por jueces de distrito, la **Secretaría de Energía** elaboró finalmente un acuerdo para que desde su esfera de actuación se suspenda la reforma a la **Ley de la Industria Eléctrica** promovida por el presidente **Andrés Manuel López Obrador**.

El organismo, cuyo ordenamiento fue aprobado por el Congreso apenas el 3 de marzo y su publicación en el **Diario Oficial de la Federación** sucedió sólo seis días después, circuló desde este domingo el acuerdo que publicará oficialmente en el cual se suspenden todos los efectos y consecuencias derivados del "Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Ley de la Industria Eléctrica", publicado el 9 de marzo.

En su acuerdo, el organismo liderado por **Rocío Nahle García** justificó que luego de la [suspensión definitiva otorgada por el Juez Segundo de Distrito en Materia Administrativa](#) Especializado en Competencia Económica, Radiodifusión y Telecomunicaciones, con residencia en la Ciudad de México y jurisdicción en toda la República, **Juan Pablo Gómez Fierro**, se emitirá este acuerdo con el fin de brindar certeza a todos los particulares y en cumplimiento al requerimiento ordenado por el poder judicial.

"Durante la vigencia de la medida cautelar mencionada en los considerandos precedentes, se suspenden todos los efectos y consecuencias derivados del Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Ley de la Industria Eléctrica, publicado en el Diario Oficial de la Federación el nueve de marzo de dos mil veintiuno", expuso la Secretaría de Energía.

Por tanto, se mantienen vigentes provisionalmente los artículos 3, 4, 12, 26, 35, 53, 101, 108 y 126, así como el régimen transitorio que estaba previsto en la legislación en cita hasta antes de la entrada en vigor del Decreto cuestionado, mismos que habían sido modificados mediante la iniciativa preferencial del presidente, enviada a la **Cámara de Diputados** el 1 de febrero.

Hasta este fin de semana sumaron cinco suspensiones provisionales en juzgados de distrito contra la reforma a la Ley de la Industria Eléctrica que promovió el presidente Andrés Manuel López Obrador, en los más de 40 juicios de amparo que se suman a la suspensión de carácter definitivo y aplicación general hasta la sentencia de este ordenamiento que el juez Juan Pablo Gómez Fierro otorgó el viernes. De ahí que según la ley, el interés público de este amparo podría ser atraído por la Suprema Corte si se continuaba con el pleito que la propia Secretaría de Energía desechó hasta la sentencia del juicio de amparo.

"La suspensión definitiva que se concede es para el efecto de que se suspenden todas las consecuencias derivadas del decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la ley de la industria eléctrica", expuso el juez segundo de Distrito en Materia Administrativa Especializado en Competencia Económica al resolver sobre los amparos 118/2021 y 120/2021 interpuestos por las empresas Eoliatic del Pacífico y Fuerza y Energía de Tuxpan, "en este punto debe precisarse que los efectos de esta medida cautelar, a pesar de que se solicitó solamente por dos empresas que realizan actividades reguladas en el sector eléctrico, debe tener efectos generales".

Entre los cambios más relevantes de la reforma suspendida, considerados inconstitucionales en las demandas de amparo, estaba el orden de despacho al que se obligaría al Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) que como gestor de la red ahora no ponderaría el uso de energía más barata por nodo, sino en primer lugar la energía de las hidroeléctricas de la CFE, seguida por la que se genera en otras plantas de la estatal, la eólica (de privados para intercambio entre ellos o venta a la CFE) y finalmente los ciclos combinados de la CFE, dejando al último las otras renovables, como solar, de privados.

En cuanto al otorgamiento de permisos de generación, que hoy entrega la Comisión Reguladora de Energía (CRE) como una obligación (como una licencia de conducir, que toda persona en México tiene derecho a obtener si la solicita) ahora se sujetarían a criterios de planeación de la red y podrán ser negados.

También se obligaría al regulador a revocar permisos "obtenidos mediante la realización de actos constitutivos de fraude a la ley", y se obligaría al gobierno a revisar la rentabilidad y continuidad de los contratos de productores independientes de energía (PIE) que le venden a la CFE.

En lo relativo a certificados de energía limpia (CEL) como incentivos a la generación de energía limpia o renovable, todos los que generan en el país podrán obtenerlos, sin importar que sean o no plantas nuevas (que era el objetivo de este incentivo, para la construcción de más infraestructura renovable en el país) y así podrán venderlas a quienes generan mediante fósiles, para que cumplan con sus obligaciones establecidas en la Ley de Transición Energética. Y ligado a este punto, el suministrador de servicios básicos, que hoy es solamente la CFE, no estará obligado a adquirir energía, potencia o CEL únicamente mediante subastas, sino que podrá diseñar sus propios mecanismos.

Se alza y cae reforma en menos de un mes:

1 de febrero: El presidente Andrés Manuel López Obrador envía a la Cámara de diputados la Iniciativa con carácter preferente para modificar la Ley de la Industria Eléctrica. El Economista

### AMLO quiere que México dependa menos del gas de Texas y esta empresa quiere ayudarlo

Un perforador emergente en México apunta a proveer **10 por ciento de las necesidades de gas natural del país** al tiempo que desarrolla prospectos al sur de la frontera de Texas.

Jaguar E&P alberga **hasta 210 mil millones de pies cúbicos de gas natural** en áreas como la Cuenca de Burgos, rica en shale, la extensión sur de una formación que abarca la de Eagle Ford en Estados Unidos, así como Tampico-Misantla, la cuna de la industria petrolera de México.

Para mediados de este 2021, el explorador con sede en Ciudad de México espera una producción comercial de 15 millones de pies cúbicos por día del campo de gas 18 de Marzo en Burgos.

“Creemos que nuestra cartera es capaz de producir algo del orden de 10 por ciento del gas que México necesita consumir **en un periodo de cinco a siete años**”, dijo el presidente ejecutivo de Jaguar, Warren Levy, en una entrevista. “Queda mucho potencial en la Cuenca de Burgos”.

Jaguar se adjudicó 10 bloques en México en subastas realizadas por el Gobierno anterior, luego de reformas energéticas históricas que terminaron con el monopolio estatal de Petróleos Mexicanos (Pemex). Desde entonces, el presidente Andrés Manuel López Obrado ha vuelto a marcar el impulso para traer exploradores privados, pero también está buscando que **México sea autosuficiente en energía**, en tanto que el país depende en gran medida de las importaciones de gas de Estados Unidos para generar electricidad.

Con Pemex priorizando el aumento de la producción de crudo, el incremento de productores privados de gas más pequeños y hábiles en México podría ayudar al país a alcanzar su objetivo de volverse más independiente de los suministros de gas de Texas, aseguró Levy.

En febrero, López Obrador destacó los peligros de esa dependencia [después de que 4.7 millones de mexicanos](#) se quedaran sin electricidad debido a que la ola de frío sin precedentes en Texas congeló los oleoductos.

“Hay una gran cantidad de dinero que se escapa de la economía mexicana” debido a su dependencia de la importación de gas natural, dijo Levy. “Pemex tomó la decisión estratégica de **enfocarse más en el petróleo**, pero queda mucho potencial en el gas para los operadores que estén dispuestos a trabajar duro para conseguirlo”.

Jaguar posee alrededor de 50 por ciento de la superficie terrestre que se ha adjudicado a empresas privadas en México, subrayó Levy.

“Estamos extrayendo de 18 campos en la cuenca de Burgos, no una gran cantidad de volumen todavía, pero lo que estamos encontrando es que al aplicar una mejor ciencia, podemos extraer más valor de los campos”. El Financiero

### El peor de los aniversarios

Cada año, el 18 de marzo, el ingeniero agrónomo al frente de **Petróleos Mexicanos** anuncia el descubrimiento de un gran yacimiento de petróleo. Como si fuera un nuevo Cantarell y el país se dispusiera, nuevamente, a administrar la abundancia. Hace las cuentas de la lechera, que aún no tiene la vaca pero ya sabe a quién no le venderá sus quesos. Ahora, el optimismo lo llevó a anunciar, además, la creación del complejo petrolero **Francisco J. Múgica** para aprovechar el nuevo campo.

Pero las cuentas alegres no se llevan bien con la realidad. Sus proyectos no aterrizan y sus metas nunca se alcanzan, principalmente por la improvisación de los nuevos cuadros. El año pasado dejaron de invertir cerca de 30 mil millones de pesos, a pesar de que, por regla general, asignan los contratos a discreción, sin las molestas licitaciones. Y dejaron de pagar a los proveedores y contratistas 66 mil 642 millones de pesos. Pura ineptitud.

Tampoco cumplieron sus metas en producción de crudo, refinación y exportación. De hecho, la producción de crudo se encuentra en el peor nivel de los últimos 40 años. El único renglón donde tienen excedentes es en la proliferación de declaraciones mentirosas, donde señalan que ya rescataron **Pemex** y que ya casi-casi alcanzan la autosuficiencia energética. Las declaraciones oficiales no resisten la más mínima prueba de los datos.

El pasado aniversario es el peor en la historia de la empresa más importante del país. En realidad, la estructura misma de la empresa está seriamente dañada. Y por si eso fuera poco, su cuidado está en manos de incompetentes con la vista fija en los años 70 del siglo pasado. Soñar con regresar al monopolio petrolero ya no ocurre ni en la dictadura cubana.

Para empezar, Pemex es la petrolera más endeudada del mundo y, al mismo tiempo, una de las más ineficientes e improductivas. El monto de su deuda, 217 mil millones de dólares, supera el monto de las reservas del **Banco de México**, 195 mil millones de dólares. Todo indica que en los próximos meses la situación será más grave. **Pemex** puede arrastrar al país a una crisis aún más severa que la actual.

El año pasado tuvo pérdidas por 480 mil 966 millones de pesos, 38 por ciento más que en 2019, a pesar de que el gobierno federal le inyectó 368 mil millones de pesos. En términos sencillos, **Pemex** es un barril sin fondo, como lo demuestra el hecho de que durante 2021 recibirá otros 73 mil 280 millones de pesos.

El agrónomo al frente de Pemex hace cuentas alegres para estimular los prejuicios ideológicos de su jefe, a quien conoce de cerca, por sus correrías políticas y su amistad de años. Hace anuncios de descubrimientos y lanza proyectos, pero Pemex se sigue hundiendo y, muy probablemente, su caída afectará a la economía del país en su conjunto. Y, como siempre, todos los mexicanos tendremos que pagar por los errores de la cúpula. El Heraldito

### Lideran mujeres de Shell exploración en aguas profundas

Carolyn Luysterburg, Líder de Geociencia, Alyssa Franklin, Geocientífica; Tess Schornick, Ingeniera de Operaciones Senior; y Candace Curtis y Catherine de Martino, Supervisoras de Pozos Senior, conocen muy bien los detalles de un reto como este, pues son el primer equipo de mujeres en encabezar las operaciones de perforación en un pozo exploratorio en aguas profundas para Shell.

Estas profesionales lideraron la perforación del pozo Xochicalco, ubicado en la región de Perdido, frente a las costas de Tamaulipas. El pozo es parte de una campaña que ha avanzado sin incidentes de seguridad a pesar de la pandemia de COVID 19 y que ha logrado perforar pozos que han sido reconocidos como los mejores de su clase.

Para Carolyn, uno de los aspectos más importantes para lograr el éxito fue mantener una comunicación constante, fluida y eficiente entre los distintos equipos de trabajo. “La habilidad de comunicarte y trabajar con tu equipo es crítica, porque no puedes desarrollar estos pozos sola, necesitas de todo un equipo con distintas habilidades y especialidades y tienes que trabajar con cada uno y valorar sus aportaciones.”

Para la tripulación de la plataforma, fue inusual tener dos supervisoras de perforación, era algo que no habían visto antes en la industria. Hacia adelante, Catherine espera que ésta deje de ser una excepción, “estoy muy consciente de lo que hemos logrado, pero llevo 25 años de carrera y es un poco decepcionante para mí que se nos siga viendo como algo inusual...el hecho de que seas de otro país, de otra cultura, de otro género, no debiera hacer ninguna diferencia en términos de lo que aportas a una organización”.

Para las jóvenes profesionistas interesadas en desarrollarse en el sector energético, Candace tiene un consejo: “Hace 15 años, cuando empecé mi carrera, trataba de ‘encajar’ con los hombres, encontrar cosas en común para ser aceptada como parte del equipo. Pero algo que aprendí con el tiempo fue la lección de que la autenticidad es lo más importante. Ser tú misma, ser auténtica, es más que suficiente.”

México no es un territorio nuevo para Tess. Durante sus estudios de Ingeniería Mecánica pasó un tiempo en el país y recuerda particularmente un viaje a Taxco. “Cuando llegué me dio la impresión de que habían pintado todos los VW sedán del mundo de blanco y negro y que habían emigrado a la ciudad desde los años 70. Fue en ese viaje cuando tomé la decisión de que me dedicaría a la industria energética porque sentí que de esa manera podría proveer de algo a todos. Es muy gratificante regresar a trabajar al país en el que decidí que dedicaría mi carrera a esta industria.”

En Shell México creemos que la equidad de género tiene que ver con una participación más equitativa de mujeres y hombres en todas las áreas de trabajo, en todos los niveles y en todos los lugares. Por eso, seguiremos construyendo espacios de trabajo donde la inclusión, la diversidad y la equidad sean la norma. EAD

### Necesitamos el petróleo

Las reservas mundiales de petróleo están resolviendo necesidades de la población mundial. Seguimos a la expectativa de los nuevos hallazgos. Y, lejos de los comentarios fatalistas, la industria petrolera servirá para que las economías en el mundo se desarrollen y tengamos una transición energética conveniente. Tenemos la experiencia de su gran utilidad, pero también de su despilfarro. Perseguimos la meta de llegar a una transición energética y a una soberanía que hemos esperado por muchos años.

Hasta el momento, a lo largo de nueve semanas se han extraído de ese yacimiento 24.5 millones de toneladas de crudo y 44 mil 500 metros cúbicos de gas. En total, 35.5 millones de toneladas de petróleo. Y, según el vocero de la Corporación Nacional de Petróleo de China, es la primera vez que se supera el umbral de los 60 millones de toneladas en extracción anual de petróleo y de gas. Chongqing provee de seguridad energética a 50 ciudades, incluida Beijing, la capital del país.

A diferencia de la empresa estadounidense que vende el gas a México, la rusa sí cumple con sus contratos. Gazprom informó que cumplirá con el compromiso y, además, aumentará la cantidad de gas, en consideración a la baja temperatura de la región china. Somos el segundo cliente de Estados Unidos que consume gas licuado. Dependemos de sus remesas, por eso somos vulnerables. Por no contar con un método de almacenamiento gasífero y por desperdiciar el gas que se quema en grandes cantidades en las plantas petroleras, seguiremos siendo dependientes y vulnerables. De ahí la importancia de restablecer la industria petrolera y gasífera de México.

De hecho, la situación empieza a cambiar. Ya se han dado los pasos para el rescate de la industria petrolera. Asimismo, el suministro de gas, también es posible rescatarlo. La nevada que obligó al estado de Texas a suspender el envío de gas a nuestro país ha servido para acelerar el paso en la construcción de la estructura que permita el adecuado sistema de almacenamiento de gas líquido. Pero, además, la suspensión del envío de gas estadounidense demostró que si se toman en cuenta todas las alternativas con las que contó la CFE, el problema del abastecimiento de electricidad se puede resolver en corto tiempo. El reciente hallazgo de Pemex de un yacimiento petrolero en Centro, Tabasco, al que se decidió dar el nombre del general Francisco J. Múgica, es un respaldo muy importante, pues las reservas calculadas de entre 500 y 600 millones de barriles fortalecen el programa de rehabilitación de la industria petrolera del país.

El general Francisco José Múgica Velázquez fue un estratega de la Revolución Mexicana, un gestor de suma importancia para la expropiación petrolera.

Pese a todo, tenemos vacunas y electricidad en el norte del país. La Jornada

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de Marzo 2021

4

## La reforma eléctrica de AMLO complica el consenso del T-MEC

La polémica reforma eléctrica del presidente mexicano, Andrés Manuel López Obrador (AMLO) ha **causado malestar en Estados Unidos y Canadá, países con los que México inauguró el año pasado una nueva etapa** de cooperación mediante el acuerdo comercial T-MEC.

A propuesta del presidente, el Congreso mexicano aprobó una reforma que **prioriza la generadora pública Comisión Federal de Electricidad (CFE)** en detrimento de las empresas privadas nacionales y extranjeras de energías limpias.

Si bien un juez federal suspendió indefinidamente la reforma ante un alud de amparos de compañías privadas, **AMLO ha prometido dar la batalla judicial hasta el final e incluso reformar la Constitución si es necesario.**

### El T-MEC, en entredicho

Ello ha provocado inquietud en los Gobiernos y empresas energéticas de Estados Unidos y Canadá, pues, a su parecer, **México se encamina hacia un monopolio eléctrico que vulneraría el acuerdo de libre comercio.**

“Esta reforma vulnera dos grandes capítulos del T-MEC. El 14, que se refiere a la inversión, y el 22, que se refiere a la **gestión de empresas del Estado**”, dijo **José Ignacio Martínez**, coordinador del Laboratorio de Análisis de Comercio de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM).

Ante esto, el experto advirtió que el tratado prevé que los Gobiernos puedan convocar paneles para dirimir controversias en caso de detectar **“un trato discriminatorio, en este caso por dar preferencia a una empresa del Estado”.**

Sin embargo, AMLO, quien ha prometido revitalizar las energéticas públicas CFE y Pemex, **sostiene que su reforma no vulnera el tratado de libre comercio.**

En varias ocasiones ha recordado que como presidente electo bloqueó en 2018 la negociación del T-MEC, entonces liderada por su antecesor **Enrique Peña Nieto, hasta que se retiró del acuerdo todo un capítulo sobre energía.**

Por ello defiende la legitimidad de la reforma, que **impone suministrar primero la energía de las plantas viejas y de combustibles fósiles** de la CFE sobre las centrales privadas de renovables y de ciclo combinado.

También ordena revisar de forma retroactiva los contratos previos del Gobierno con productores independientes de energía, **además de cambiar las reglas de los Certificados de Energía Limpia (CEL)** para darlos a plantas viejas de la CFE.

Por su parte, la Secretaría de Economía de México rechazó hacer comentarios comentar al respecto. FORBES

## ¿Pemex expropiando el futuro?

Cada 18 de marzo, aniversario de la expropiación petrolera, vemos dos escenas divergentes. Por un lado, discursos de políticos y funcionarios sobre soberanía energética y un Pemex que está saliendo adelante a pesar de sus problemas. Por otro, datos duros que confirman, al revés, que su situación empeora año con año, socavando esa soberanía más allá de la retórica patriótica.

Esta vez no fue distinto, pero la brecha se extiende a un grado de alarma. Mientras los indicadores muestran a la empresa en rumbo al precipicio, los responsables en turno hacen de la fuga discursiva de la realidad el plan de acción.

Entender la expropiación de 1938 es asunto de la historia. Para rescatar a Pemex hoy, como es preciso por ser puntal del sector energético, hay que entender el contexto y las necesidades nuestro tiempo. Una cosa es reestructurar para darle viabilidad financiera y operativa; otra tratar de revivir, a costa del erario, un modelo de monopolio paraestatal anacrónico. Pemex, como está, pone en riesgo nuestra estabilidad macroeconómica. El año pasado perdió 481,000 millones de pesos, equivalente al 70% del presupuesto nacional de salud. Más aún, el apego trasnochado a los combustibles fósiles nos pone en contradicción con el mundo, el futuro, el medio ambiente y la salud de millones de mexicanos.

De subvencionar al Estado mexicano, la empresa pasó a un estatus de quiebra virtual que se haría realidad automáticamente sin el dinero público que recibe. Su deuda asciende a 113,000 millones de dólares; supera el valor de sus activos. En dos años le han metido miles de millones en capital, exenciones fiscales, apoyos como canje de pasivos pensionarios.

A riesgo de llevarse “entre las patas” a la deuda soberana, su Director General acaba de decir que el gobierno asumiría la de Pemex. No obstante, la producción de crudo cayó al nivel más bajo en 40 años y la de gas natural bajó 50% en una década, por lo que, al margen del nacionalismo oratorio, la dependencia de la importación llega a 70%, sin ningún plan para cambiar la ecuación.

En realidad, vamos en sentido contrario: las demás petroleras se reconfiguran para salir a flote del golpe de la pandemia, que tiró la demanda, y en vez de pelearse con la transición energética, invierten y se asocian para adaptarse.

Por ejemplo, Petrobras saneó sus finanzas gracias a un plan que incluyó la venta de ocho de sus 13 refinerías. Shell reconvierte seis para petroquímica de más valor agregado, además de invertir en renovables. BP se alió con Equinor, de Noruega, y la danesa Ørsted para campos eólicos marinos y producción asociada de hidrógeno verde, así como con Volkswagen para una red de carga de vehículos eléctricos. Incluso Arabia Saudita anunció que cubrirá la mitad de su demanda con renovables en 2030.

De acuerdo con un estudio de la Universidad de Princeton sobre el objetivo de Estados Unidos de cero netos de efecto invernadero a 2050, hacia 2030 la mitad de todos los automóviles que se vendan serán eléctricos, hasta que el motor de combustión interna sea abandonado. Expansión

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de Marzo 2021



## Descaro es no darle las gracias a Bimbo

Lo que han hecho por México Grupo Bimbo y sus fundadores, la familia **Servitje**, no lo ha hecho ningún político por este país. Esta firma ha puesto en un estándar tan alto la vida corporativa del país, que el descaro, a diferencia de lo que dijo el viernes el presidente **Andrés Manuel López Obrador**, no es que paguen poco por kilowatt hora de energía eléctrica, sino no agradecerle por su visión y por su capacidad de ejecución creativa.

Sébase que nunca una empresa estatal mexicana ha podido hacer lo que Bimbo. No hubo jamás un Pemex, Ferronales, Cotsa, Luz y Fuerza del Centro o CFE que llegase a los talones de los estándares operativos e institucionales con los que Bimbo ha operado sus fábricas de pan en el mundo. Ni es sus sueños más atrevidos ningún burócrata, Presidente o político ha podido imaginar lo que Bimbo logró.

Esta empresa firmó desde hace seis años el compromiso de Acción de París, con lo que se comprometió a disminuir sus emisiones de CO2 a la atmósfera y logró desde el año pasado consumir 80 por ciento de toda su energía a nivel global de fuentes limpias y renovables. Esto significó para este grupo dejar de producir 400 mil toneladas de CO2.

Hay países donde Bimbo ya sólo opera con energía eléctrica proveniente de fuentes eólicas, fotovoltaicas e hidráulicas. En cuatro países, la empresa sólo opera con la energía eólica instalada in situ; mientras que en seis países tiene 97 centros de trabajo con sistemas fotovoltaicos en el techo.

Bimbo opera en Uruguay, Argentina, Portugal, Reino Unido, Italia, Francia, España, México, Costa Rica, Brasil, Estados Unidos, Perú, Chile, Colombia y Turquía. El ataque a esta empresa de parte de la Presidencia, por haber migrado su consumo eléctrico hacia fuentes renovables es uno de los episodios más tristes de este gobierno.

Los jóvenes deben saber que hay empresas que no sólo tienen éxito económico y generan empleos; sino que visualizan transformaciones operativas de gran calado de acuerdo con los retos que se les presentan.

Eso hizo Bimbo desde hace décadas: prever que sus consumos de energía requerían un replanteamiento integral para dejar de contaminar. Y lo hizo.

En una de las últimas veces que hablé con **Daniel Servitje** me dijo que por vocación está ya totalmente volcado al tema de energías renovables. Su entusiasmo y pasión por las flotillas eléctricas y la transformación del consumo energético de sus fábricas fueron notorios estos años. Por eso el descaro más bien es no agradecerle lo mucho que ha hecho por México. El Heraldo / Carlos Mota

## Red de afines a Romero Deschamps en el sindicato queda intacta, advierten disidentes

El ex dirigente Carlos Romero Deschamps mantendrá vigente su influencia dentro del sindicato petrolero a pesar de haber renunciado como trabajador activo de Petróleos Mexicanos (Pemex), debido a que la estructura del Comité Ejecutivo General y de las 36 secciones sindicales que lo acompañaron desde hace 26 años quedará intacta.

Dos de los líderes disidentes del Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana insistieron en que no hay condiciones para realizar una elección para la secretaría general –la cual está vacante tras la renuncia de Romero Deschamps en octubre de 2019–, debido a que la “estructura del ex dirigente del gremio sigue en funciones” con personas allegadas a él que continúan “intimidando a los trabajadores y amenazando de no darles empleo si no votan por ellos”.

María de Lourdes Díaz Cruz, quien encabeza el Movimiento Nacional de Transformación Petrolera, advirtió que tras la renuncia de Romero Deschamps aún faltan “36 cabezas que están en la misma situación o peor que él, obviamente sigue siendo el cerebro”, por lo que el “terrorismo sindical” debe ser erradicado del gremio.

Por su parte, Sergio Carlos Morales Quintana, del Frente Nacional Petrolero, indicó que Romero Deschamps “tiene la estructura, tanto del comité ejecutivo como de los 36 secretarios sindicales”.

El brazo más visible en el cuerpo de gobierno del gremio es el diputado priísta Manuel Limón Hernández, dirigente interino tras la renuncia de Romero Deschamps y actual secretario del Interior, Actas y Acuerdos. De igual forma, se identifica a Ricardo Aldana Prieto, secretario Tesorero.

En 2003, la entonces Procuraduría General de la República exculpó de los delitos de peculado y peculado electoral a todos los involucrados.

En la cúpula del gremio también se identifica a personajes como Antonio Osorio García, secretario de Organización y Estadísticas; Daniel Aguado Rojas, secretario de Exterior y Propaganda, y Fernando Pacheco, “todos ellos están cortados con la misma tijera”, señaló Morales Quintana.

Por su parte, Díaz Cruz agregó que en el caso de las secretarías seccionales aún permanecen personas afines a Romero Deschamps, como Víctor Kidnie de la Cruz, eterno líder y actual secretario del Interior de la sección 47, que “es de los secretarios generales más represores”, acusado por los trabajadores de “*moches*, porque los compañeros tienen que dar entre 15 mil y 18 mil pesos por cada contrato para subir a las plataformas” en la Sonda de Campeche.

También identificó a Alfredo Mier y Concha, de la sección 35, quien presuntamente está “acusado de *huachicoleo* en la refinería de Tula, Hidalgo”; Artemio de Jesús Enríquez, de la sección 38; Édgar Romero, de la sección 1, y Héctor Sosa, de la sección 34, quien “entre los *charros* lo manejan como el posible sucesor (de Romero Deschamps en el sindicato petrolero)”. La Jornada

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de Marzo 2021

6

## Reporte económico

México fue históricamente autosuficiente en energía, siendo incluso ampliamente superavitario a partir del *boom* petrolero iniciado en los 70 del siglo pasado. Las administraciones neoliberales posteriores se esmeraron en dilapidar, malversar y erosionar esa riqueza nacional abandonando las plantas hidroeléctricas, no invirtiendo y desgastando a Pemex y la CFE, hasta lograr en 2015 que México pasara a ser deficitario en energía y para 2018 llegara a producir sólo 70.2% de su consumo, proporción que mejoró ligeramente en 2019 (últimos datos disponibles) a 71.9%, con un consumo nacional (oferta interna bruta) de 8 mil 811 Petajoules (ver nota en Gráfico 1) y una producción nacional de energía primaria de 6 mil 333 Petajoules.

Del consumo nacional de energía (oferta interna bruta), en 2019, 48% fue de gas natural y condensados, 37% de crudo y petrolíferos, 7.5 de fuentes renovables, 6.9% de carbón y coque, y 1.4% de nucleenergía (Gráfico 1).

De la producción nacional de energía primaria (6 mil 333 Pj), el 83.9% corresponde a los hidrocarburos, 10.5 a fuentes renovables, 3.6 a carbón, y 2.0 a nucleenergía (Gráfico 2).

Pemex, tras su producción récord de crudo de 3.383 millones de barriles diarios (mbd) en 2004 y su posterior desplome a 1.701 mbd en 2019, en 2020 a pesar de la pandemia logró ya estabilizar su producción en 1.705 mbd (Gráfico 3). De este total, 1.120 mbd en promedio fueron exportados y 591 mil barriles diarios (el 34.7%) fueron procesados en refinerías del país.

La producción de petróleo crudo en 2020 (1.705 mbd) fue 0.27% superior a la de 2019, pero la de gas natural bajó -0.86% y la de petrolíferos -4.76% (Gráfico 4); también bajó (y abruptamente) la producción de petroquímicos -21.54%, siendo éstos clave para la reindustrialización del país. Pemex llegó a producir 19.3 millones de toneladas métricas de petroquímicos en 1995 y ahora produce 4.3 millones.

Las ventas internas de petrolíferos bajaron en volumen -21.96% y en pesos corrientes -40.03%. Las exportaciones de petróleo crudo aumentaron 1.5% en volumen pero en dólares bajaron -34.51% por el desplome temporal de los precios.

Es de esperarse que en 2021 se rencause la recuperación energética del país, maduren los proyectos y avancen en equidad las nuevas reglas con el sector privado. La Jornada

## Pemex necesita presupuesto adicional para mantener su producción

Fortalecer las finanzas y acelerar la recuperación de la producción de Petróleos Mexicanos (Pemex) es uno de los mayores desafíos del actual gobierno en materia económica. Con una deuda por 113,200 millones de dólares (mdd) al cierre del cuarto trimestre de 2020, lo que implica un incremento de 13.9% con respecto al 2019, según datos de la empresa. La petrolera, que la semana pasada llegó a su 83 aniversario, es considerada una de las empresas del ramo más endeudadas a nivel global, lo cual se agrava si se considera que sus niveles de producción se mantienen estancados.

La fórmula para salvar a Pemex de esta turbulencia financiera es clara: es necesario retomar las alianzas estratégicas con la Iniciativa Privada, bajo los llamados *farmouts* que la paraestatal descartó por completo en noviembre pasado, coincidieron los analistas. “Sin estas alianzas se pone a Pemex contra la pared, porque difícilmente podrá salir adelante sola”, sentencia José Luis de la Cruz, director del Instituto para el Desarrollo Industrial y el Crecimiento Económico (IDIC).

Según estimaciones de la calificadora Moody's, la empresa productiva del Estado requerirá este año 14,700 mdd para sacar a flote su operación, lo cual debe solventar con mayor deuda o recursos del gobierno. Pemex no solo es una empresa con una elevada deuda. También es una empresa que tiene un capital negativo de 2.4 billones de pesos.

Para el cierre de 2020 sumó pérdidas por 480,966 millones de pesos (mdp). Según el reporte de la propia paraestatal, monto 38% superior al 2019. “El propio director de Pemex reconoció en la presentación de su último informe financiero que durante el año del gran confinamiento la compañía afrontó ‘la peor crisis de su historia’”, dice De la Cruz.

Un problema de antaño Pemex arrastra un problema estructural de años que no se resolverá de manera inmediata, sentencia De la Cruz. “Desde hace más de 20 años, el gobierno mexicano decidió dejar de invertir en la empresa del Estado, a lo que se sumó una gran carga fiscal, problemas de corrupción y pasivos laborales de gran magnitud; las consecuencias las vemos ahora”, comenta el especialista. Para Ramsés Pech, analista del sector energético de Caraiva y Asociados, difícilmente se va a revertir esta tendencia en el corto plazo, menos si la Iniciativa Privada queda fuera del proceso de recuperación de la paraestatal: “el reto no es menor y las opciones no son muchas”.

De no llegar al objetivo, los ingresos petroleros del gobierno se verían afectados, lo que representaría “un serio golpe a las finanzas públicas”, agrega. Como parte de su plan de crecimiento, el gobierno federal apuesta por expandir su capacidad de refinación a través de la refinería Dos Bocas, en Tabasco, con capacidad instalada por 340,000 barriles por día. Milenio

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de Marzo 2021



## Recuperación, difícil si se ajusta la ley a intereses políticos

Si el gobierno federal se preocupa más por ajustar la ley a sus intereses políticos, no habrá recuperación de la actividad productiva pronta y sostenida, advirtió el Centro de Estudios Económicos del Sector Privado (CEESP).

En su análisis semanal, el organismo expuso que por el bien del país, el Ejecutivo debe virar su enfoque hacia mayor claridad jurídica y más transparencia en la participación de la iniciativa privada en la economía, con reglas del juego más provechosas para la sociedad.

Expuso que esa es la vía, en vez de impedir inversión y actividad productiva.

La semana pasada, el presidente Andrés Manuel López Obrador advirtió a jueces que si declaran inconstitucional la Ley de la Industria Eléctrica impulsará una reforma a la Constitución.

Ese mismo día, el partido Morena en la Cámara de Diputados presentó una iniciativa para evitar que los juicios de amparo se usen para obstaculizar el funcionamiento de Pemex y CFE.

“Mientras las autoridades se preocupen más por adecuar la ley a sus intereses políticos, no hay posibilidad de una recuperación pronta y menos aún sostenida”, advirtió el CEESP.

Dijo que aun cuando se cumpliera una expectativa de crecimiento de 6% en este año, el valor del PIB de México se ubicará debajo del registrado en 2018, e incluso de 2019 — que fue menor.

Detalló que las previsiones sobre el crecimiento económico de este año se han revisado recientemente al alza, en gran medida por la expectativa de un mejor dinamismo en Estados Unidos tras la aprobación del paquete de estímulo fiscal por 1.9 billones de dólares.

Sin embargo, el CEESP reconoció que esta empuje que generará la economía más grande del mundo tiene implicaciones y desafíos.

“El dinamismo de la economía estadounidense es bienvenido. Una buena noticia para México. Pero hay que advertir que la dependencia de factores externos plantea riesgos y problemas, particularmente difíciles”.

## Lo que no está haciendo Pemex

¿Qué tanto hacen las petroleras para detener el calentamiento global que provocan?

Hay un listado de 54 compañías internacionales revisadas por la Agencia Internacional de Energía (IEA) incluidas la semana pasada en un nuevo reporte llamado “Petróleo 2021, Análisis y Pronósticos”.

Incluye compromisos documentados por éstas para atacar desde ahora y en el largo plazo el mayor problema, quizás, que enfrenta esta generación.

Pemex, que cada año reporta más emisiones y quema de gas en pozos pese a la caída en su producción, es exhibida en este informe público. Van algunos detalles de compromisos de las principales empresas.

BP (Reino Unido): Alcanzar emisiones netas cero de gases de efecto invernadero (GEI) en exploración y producción de crudo para 2050. Reducir para ese año la intensidad de carbono de todos los productos vendidos y la de metano operado en un 50 por ciento.

Eni (Italia): Reducir las emisiones netas 80 por ciento para 2050 frente a 2018. Huella de carbono neta cero en exploración y producción para 2030. Reducir 80 por ciento las emisiones de metano en exploración y producción para 2025. Cero quemadas para 2025.

ExxonMobil (Estados Unidos): Para 2025, reducir de 15 a 25 por ciento la intensidad de las emisiones de exploración y producción operadas; de metano de 40 a 50 por ciento y la intensidad de quema en antorcha de 35 a 40 por ciento en comparación con 2016.

Repsol (España): Emisiones netas cero al 2050. Metas intermedias de una baja de 10 por ciento para 2025 y 40 por ciento para 2040. Reducir las emisiones de metano en 25 por ciento en comparación con 2016.

Shell (Países Bajos): Emisiones netas de carbono cero para 2050. Metas intermedias para 2030 de menos 20 por ciento y para 2035, de menos 45 por ciento. El Financiero / Jonathan Ruiz