

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de Febrero 2021

1

Autorizan a Vista Oil & Gas perforar Vernet-1004DEL

Vista Oil & Gas invertirá 1.6 millones de dólares en Tabasco en la perforación del pozo delimitador Vernet-1004DEL.

El órgano de gobierno de la La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) durante su 16ª sesión extraordinaria autorizó a Vista Oil & Gas la perforación del pozo delimitador terrestre Vernet-1004DEL.

La perforación del pozo delimitador se realizará en el área L03-CS-01 ubicada en el territorio del estado de Tabasco y está considerada en el escenario incremental del plan de evaluación.

El objetivo del pozo es evaluar la continuidad de las formaciones geológicas de Zargazal y Belem en el campo Vernet, buscando zonas estructuralmente favorables para entrapamiento de hidrocarburos.

En el pozo Vernet-1004DEL el operador busca alcanzar el objetivos geológicos de Belem y Zargazal donde esperan encontrar recursos prospectivos contingentes por 332 millones de barriles de aceite con un éxito geológico del 60%.

En el yacimiento, Vista Oil & Gas espera encontrar gas y condensados de 20 a 35 grados API.

Para ello, se pretende perforar un pozo tipo "S" a una profundidad total programada de mil 395 metros verticales, para el cual se utilizará un equipo de perforación terrestre Cowan Singler 835 de 750 HP.

El costo total de la perforación es de 1.6 millones de dólares, de los cuales 1.2 millones serán utilizados en la perforación del pozo y 400 mil dólares en actividades de abandono.

La perforación tomará 33 días, iniciando el 21 de mayo y concluyendo el 25 de junio del 2021. OGM

"Hay grandes errores en análisis de Dos Bocas", Rocío Nahle se va contra ASF

Nahle aclaró que sí se contó con ingeniería básica, por lo que sería "absurdo" los señalamientos de la ASF, ya que sin esta "no se podría diseñar equipos"

La titular de la Secretaría de Energía, Rocío Nahle aseveró que el informe realizado por la Cuenta Pública 2019 de la Auditoría Superior de la Federación (ASF) hubo varios errores al revisar el tema de Dos Bocas.

Y es que a través de su cuenta de Twitter, la funcionaria detalló que dichos "errores" empiezan por los trabajos de la preparación del sitio, ya que al final fue contratado por un costo menor de que se tenía contemplado.

Aunado a esto, Nahle aclaró que sí se contó con ingeniería básica, por lo que sería "absurdo" los señalamientos de la ASF, ya que sin esta "no se podría diseñar equipos".

Esto en referencia al pago de los estudios de mecánica de los sueldos, los cuales fueron realizado por la Comisión Federal de Electricidad (CFE), mismos que fueron realizados en dos fases: "inicio del desmonte y despalme", además de un segundo hecho unos meses después de la excavación y medición. Uni2noticias

"Instamos a México a escuchar a los accionistas, a las compañías del sector privado y a proveer realmente de una cultura, de una atmósfera de libre inversión y transparencia para que las empresas estadounidenses sigan invirtiendo en México", afirmó en una conferencia sobre los temas que abordarán", dijo Chung.

Las empresas norteamericana aseguran que la reforma a la LIE aprobada por el Congreso es violatoria del TMEC.

Autorizan a Vista Oil & Gas perforar Vernet-1004DEL

Vista Oil & Gas invertirá 1.6 millones de dólares en Tabasco en la perforación del pozo delimitador Vernet-1004DEL.

El órgano de gobierno de la La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) durante su 16ª sesión extraordinaria autorizó a Vista Oil & Gas la perforación del pozo delimitador terrestre Vernet-1004DEL

La perforación del pozo delimitador se realizará en el área L03-CS-01 ubicada en el territorio del estado de Tabasco y está considerada en el escenario incremental del plan de evaluación.

El objetivo del pozo es evaluar la continuidad de las formaciones geológicas de Zargazal y Belem en el campo Vernet, buscando zonas estructuralmente favorables para entrapamiento de hidrocarburos. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de Febrero 2021

2

Aprueban a Shell modificar plan de exploración en aguas profundas, invertirá hasta 322 mdd

La CNH aprobó a Shell la modificación al plan de exploración de un bloque de aguas profundas de la ronda dos.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) durante su 16ª sesión extraordinaria del 2021 aprobó a Shell la modificación al plan de exploración del contrato de aguas profundas CNH-R02-L04-AP-CS-G09/2018.

El bloque de la cuarta licitación de la ronda dos, tiene una superficie de 3 mil 066 kilómetros cuadrados, con tirantes de agua de los 600 a 2 mil metros, se localiza frente a la costa del estado de Tabasco en la provincia Salina del Istmo.

El objetivo de la modificación del plan evaluar el potencial de hidrocarburos y probar el funcionamiento del sistema petrolero dentro del área contractual mediante la adquisición y procesamiento de información geofísica, estudios exploratorios y la perforación de hasta dos prospectos.

Shell solicitó modificar el plan de exploración debido a un cambio en la estrategia para el procesamiento de información sísmica e incorpora como objetivo geológico el play Paleógeno.

En el nuevo plan, el operador plantea un escenario base y un escenario incremental, en el cual la diferencia radica en los estudios complementarios que se realizarán en el escenario incremental y la perforación de un prospecto.

El escenario base contempla la perforación de un pozo exploratorio en el que buscaría alcanzar el Mioceno y el Paleógeno a 5 mil metros verticales.

Mientras que el escenario incremental contempla la perforación de un pozo que buscaría alcanzar el Mioceno y Cretácico a una profundidad de 6500 metros verticales.

Shell estima que se puedan incorporar recursos contingentes de entre 122 a 224 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

Con el cambio aprobado por el regulador ahora la inversión programada total en el escenario base pasa de 132 a 137 millones de dólares.

Por otra parte, la inversión total en el escenario incremental pasa de 302 a 322 millones de dólares. OGM

Moody's prevé que la CFE seguirá emitiendo deuda para autofinanciar su crecimiento

La calificadora Moody's prevé que la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** siga emitiendo deuda para autofinanciar su crecimiento, lo que afectará a su calidad crediticia, luego de que la compañía informó que considera ampliar su capacidad de almacenamiento de gas natural tras las [interrupciones del suministro desde Texas](#).

La semana pasada, una ola gélida que golpeó al sur de **Estados Unidos** afectó severamente el flujo de gas natural por ductos hacia México, dejando sin electricidad y, posteriormente, sin el combustible a millones de usuarios en México.

"Financiar tanto el plan de negocios como las inversiones adicionales con su propio presupuesto será un desafío en ausencia de transferencias gubernamentales adicionales o emisiones de capital", dijo Moody's en un comunicado.

La agencia mantiene la calificación crediticia de CFE en un nivel **Baa1**, con perspectiva negativa.

"Si bien CFE no ha definido el monto de la inversión, la crisis climática aumentará el gasto operativo de la CFE en aproximadamente 20,000 millones de pesos (unos 978 millones de dólares), un aumento de aproximadamente un 4%, basado en mayores costos de generación", agregó Moody's.

La calificadora agregó que el mayor gasto operativo se compensará mediante un alza en las tarifas durante los próximos 24 meses, o bien con un incremento de un 14.3% sobre el subsidio del gobierno federal presupuestado para este año y el próximo.

La falta de capacidad de almacenamiento de gas natural agrava la posibilidad de cortes de energía en México, advirtió Moody's, y añadió que la ausencia en el gobierno federal y en la CFE de una política clara hacia la energía renovable y la reducción de emisiones implicaría un menor acceso al mercado de deuda. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de Febrero 2021



Imparable la mezcla mexicana, alcanza máximo anual

La mezcla mexicana continúa ganando y hoy cerró por arriba de los 62 dólares por barril.

La mezcla mexicana de petróleo registró una alza de 0.61% o 0.38 dólares frente al precio de cierre del miércoles, al cotizarse en el mercado energético internacional en 62.23 dólares por barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

El petróleo mexicano no rebasaba los 62 dólares por barril desde el 17 de septiembre del 2019, cuando cotizó en 63.66 dólares por barril.

El petróleo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) subió este jueves un 0.49%, para cotizar en 63.53 dólares el barril, como consecuencia de la caída de producción causada por la tormenta invernal que cubrió el estado de Texas la semana pasada, provocando graves cortes de energía.

Mientras que el Brent para entrega en abril terminó este jueves en el mercado de futuros de Londres en 66.82 dólares, un 0.33% menos que al finalizar la sesión anterior.

El petróleo ha respondido con subidas desde el pasado lunes por el recorte de suministro que ha provocado la ola de frío en Texas y las estimaciones de que la producción tarde al menos dos semanas en restablecerse.

Ayer, la Administración sobre Información Energética confirmó con números lo que todo el mundo intuía, que la producción de petróleo en Estados Unidos cayó más de un millón de barriles por día debido a las condiciones climatológicas.

Asimismo, las refinerías han sufrido una dramática reducción de abastecimiento a niveles de septiembre de 2008, lo que, según varios analistas, podría ayudar a mantener el precio alcista del oro negro. OGM

Advierte Moody's presión financiera sobre CFE a mediano plazo

La reforma a la Ley de la Industria Eléctrica no tiene un efecto inmediato en la calificación de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), pero si no se compensa el costo de operación con mayores subsidios del gobierno federal o con un incremento en las tarifas, en el mediano plazo si habrá presión financiera, explicó Roxana Muñoz, analista de la empresa en Moody's.

Destacó que el primer riesgo es una baja en la calificación del soberano; si ésta reduce también la de CFE, en seguida se encuentran como contingencia el incremento en los costos de operación y el que la empresa siga sin diversificar su matriz de generación de electricidad.

Por lo pronto, la interrupción del suministro de gas natural desde Texas tendrá un impacto financiero de 20 mil millones de pesos en la CFE, como ya se ha explicado. Muñoz subrayó que eso representa un incremento 4 por ciento en el gasto operativo y se tendría que compensar en los próximos 24 meses con un aumento de tarifa o mayores subsidios por parte del gobierno federal, de otra manera habría daño a las métricas de riesgo.

También la poca diversificación de la matriz de generación eléctrica podría reducir el acceso a mercados internacionales, dado que cada vez hay más empresas que piden porcentajes de producción con empresas limpias. En ese sentido también repercutirá en menor inversión extranjera directa, agregó.

Por su parte Adrián Garza, analista de infraestructura en México, también de Moody's, detalló que no se prevé que se corten parte de las inversiones actuales, dado que una vez aprobada en ambas cámaras la reforma a la Ley de la Industria Eléctrica vendrán una serie de disputas legales para asegurar los contratos.

Explicó que si bien al día de hoy hay una amplia capacidad para desplazar alguna parte de la generación de electricidad, en el futuro se requieren mayores inversiones "y ahí nos preocupa que al no haber apertura para que los privados sigan invirtiendo en renovables", CFE tenga que absorber el embudo de una demanda de energía eléctrica que en México se estima crezca 2.8 por ciento anual.

Subrayó que las hidroeléctricas como apuesta de la CFE para su matriz de generación acarrea problemas sociales y ambientales porque son muy invasivas. "El escenario ideal es una diversificación", recalcó.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de Febrero 2021

4

Jurídicamente, la reforma eléctrica es una expropiación: Hogan Lovells

Los abogados especializados en energía del despacho jurídico Hogan Lovells formularon las posibles consecuencias de la aprobación de los cambios planteados por el presidente Andrés Manuel López Obrador a la Ley de la Industria Eléctrica: se despachará un mayor volumen de energía fósil en principio, para que durante el resto del año se desahoguen múltiples amparos que de no ejecutarse en los tiempos o términos deseados por los inconformes, se irán transformando en misivas de inicio de arbitrajes internacionales por la interpretación que puede darse de la expropiación del negocio eléctrico en el país.

En primer término, explicaron que la generación hidroeléctrica a que se pretende dar prioridad en el despacho en el nuevo régimen legal con los cambios a la Ley de la Industria Eléctrica tiene múltiples complicaciones ambientales y relacionadas con el nivel de las presas y afectaciones a otros aspectos como el uso agrícola o comunitario del agua, por lo que la hidroeléctrica también es considerada intermitente y su falta de disponibilidad pondrá de facto en primer lugar de despacho a energía con combustibles fósiles, que en las modificaciones está en segundo lugar de prioridad, antes que la generación eólica y el resto de la generación de privados.

Perla Gizah Díaz Taracena explicó en un webinar organizado por la firma que las hidroeléctricas están muy expuestas a factores climatológicos por lo que no siempre están en posibilidades de despachar energía, por lo que la prelación en el despacho será para las plantas fósiles de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) ordenamiento que para inconformidades se puede entender como un daño a la salud de la población.

“La hidroeléctrica es una energía limpia, sin emisiones de gases de efecto invernadero, pero que para su generación implica demasiados factores muy cambiantes, lo que le impiden tener constancia y certidumbre sobre los niveles de generación y al colocarla como la energía predominante como se pretende en el nuevo marco legal, prácticamente se está planteando que serán las plantas que consumen energía base mediante combustibles fósiles las que despacharán en primer lugar”, expuso la analista. El Economista

¿Subir tarifas o más subsidios?, el dilema que enfrentará la CFE tras la reforma

La reforma a la Ley de la Industria Eléctrica propuesta desde el ejecutivo podría dejar solo dos opciones a la CFE: aumentar los precios en que se vende la electricidad a los consumidores o solicitar un incremento en los subsidios que recibe de la administración federal, dice la calificadora Moody's en un reporte publicado el jueves.

El documento, que fue aprobado esta semana por los diputados y que ha sido turnado al Senado, beneficia a la CFE, pues la electricidad generada en sus plantas hidroeléctricas y en el resto de sus centrales –sin importar el combustible que utilicen– será utilizada antes que la proveniente de las plantas de gas natural, centrales eólicas y solares de las compañías privadas. Esto con todo y que la generación de energía en estas últimas puede suponer un menor costo de generación.

La reforma a la Ley de la Industria Eléctrica contempla eliminar las subastas eléctricas para comprar nueva capacidad de generación y abre la puerta a la energía de centrales que funcionan con combustibles como diésel, que regularmente es más caro y contaminante que otras fuentes de generación, como el gas natural.

“Si la Ley se implementa, CFE suministro básico podrá comprar energía de cualquier planta, en lugar de hacerlo a través de un proceso competitivo y con jugadores privados. Esto desplazarán la generación privada eficiente y de bajo costo y significará que el suministro básico de CFE terminará comprando energía a un precio más alto. Estos costos más altos podrían transferirse a los consumidores finales si no se incrementan las subvenciones del Ministerio de Finanzas”, dijo la calificadora Moody's en su reporte.

Una de las principales promesas presidenciales se relaciona con el “no aumento en las tarifas de electricidad”, y analistas del sector ya han advertido que existe mayor probabilidad de que los costos generados por esta reforma de Ley sean cargados a las finanzas públicas.

La calificadora estima que la iniciativa, enviada por el presidente bajo la figura de preferente, será aprobada también por la Cámara de Senadores. Pero tras ello, proyecta que la reforma enfrentará una serie de procesos en contra en los tribunales y juzgados especializados en competencia.

Este no es el único factor que podría incrementar el precio de las tarifas eléctricas en el corto plazo: Moody's afirma que la serie de gastos en que incurrió la CFE durante la semana pasada, derivado de la falta de importaciones de gas natural desde Texas, también podrían tener un impacto durante los próximos 24 meses en las tarifas eléctricas. O incluso un aumento de 14% en el subsidio que recibe la compañía estatal de la Secretaría de Hacienda para mantener las tarifas que ofrece a los consumidores.

La agencia calificadora estima que la CFE incurrió en gastos cercanos a 20,000 de pesos derivado del bajo clima en Texas. Esta cifra es similar a la anticipada por la empresa eléctrica.

26 de Febrero 2021

5

Gobierno de EU pide a México ambiente de libre inversión en energía

La subsecretaria interina de la Oficina de Asuntos del Hemisferio Occidental de Estados Unidos, Julie J. Chung, pidió al gobierno mexicano mantener un ambiente de libre inversión en referencia a las modificaciones a la Ley de la Industria Eléctrica que la Cámara de Diputados aprobó el miércoles pasado.

En una llamada con periodistas previa al encuentro entre el secretario estadounidense de Estado, Antony Blinken, y el canciller Marcelo Ebrard, la funcionaria dijo que: “Instamos a México a escuchar a los accionistas, a escuchar a las compañías del sector privado y a proveer realmente de una cultura, de una atmósfera de libre inversión y transparencia para que las empresas sigan invirtiendo en México”. Según su perspectiva, los cambios a la ley del sector de electricidad serán uno de los temas abordados en la reunión virtual, en la que también estará la secretaria de Economía, Tatiana Clouthier.

La reforma, impulsada por el presidente Andrés Manuel López Obrador, y que aún debe recibir el visto bueno del Senado, prioriza a las plantas generadoras del gobierno y relega a las de capital privado que operan con gas natural y fuentes renovables de energía.

Empresas de Estados Unidos han externado su preocupación por los cambios, que consideran una violación del T-MEC.

La iniciativa del presidente Andrés Manuel López Obrador contiene modificaciones a ocho artículos y cuatro transitorios de dicha ley.

Entre los cambios más relevantes de la iniciativa está 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.

Primer reclamo, en enero

Unos días antes de concluir su ciclo, el 11 de enero pasado, el gobierno del expresidente Donald Trump expresó su inconformidad con el giro de la política energética mexicana.

A través de una carta signada por los entonces secretarios de Estado, Mike Pompeo; de Energía, Dan Brouillette, y de Comercio, Wilbur Ross, el gobierno trumpista reclamó sobre los frenos regulatorios emprendidos por el gobierno de Andrés Manuel López en el sector energético, principalmente en las energías limpias, lo cual ha derivado incertidumbre y daña el clima de inversión.

Los secretarios de gobierno estadounidenses hicieron referencia a informes de los meses de julio y septiembre en los que se daba cuenta que los órganos reguladores del sector energético recibieron instrucciones del Ejecutivo de bloquear el otorgamiento de permisos para proyectos energéticos del sector privado y favorecer a las empresas energéticas estatales.

Los cambios de la contrarreforma eléctrica:

1. Nuevo criterio de despacho eléctrico
 - Se priorizará la inyección de la energía generada por la CFE a la red, rompiendo el principio de que la energía más barata es la que se despacha primero.
2. Flexibiliza el otorgamiento de CEL
 - Se permitiría asignar certificados de energía limpia a centrales existentes antes del 2014.
3. Discrecionalidad a CFE para comprar electricidad
 - La filial de CFE que se dedica a vender la electricidad a los consumidores finales (CFE Suministro Básico) ya no estará obligada a adquirir la energía que revende a los usuarios a través de subastas.
4. Eliminación del autoabasto eléctrico
 - La reforma del 2021 facultaría a la CRE para revocar permisos de autoabasto si “decide” que son fraudulentos.

Autoabastecimiento

Grupo México descarta que le afecte reforma

Grupo México descartó un impacto relevante en sus finanzas, generación y suministro de energía eléctrica para sus operaciones en México si se aprueban los cambios a la Ley de la Industria Eléctrica de la iniciativa presidencial, dado que, aunque utiliza autoabasto, la minera no incurre en abusos al esquema y por tanto sus contratos no pueden ser objeto de persecución.

De acuerdo con la compañía, prácticamente toda la generación y consumo de energía eléctrica de sus activos se da en una modalidad de “autoabasto puro”, es decir, plantas de generación que son 100% propiedad de la firma y cuyo consumo es exclusivo de sus empresas, lo cual no es objeto de cambio en las modificaciones legales propuestas.

Y según el director general de Intermediación y Contratos Legados de la CFE, Mario Morales Vielmas, empresas mineras como Grupo México y Peñoles utilizan el esquema de autobastecimiento en el “espíritu original”, de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica que consiste en apalancar la inversión de una desarrolladora del proyecto para que toda la generación que se obtenga sea para uso de un consumidor.

En 2011, había 200 plantas de autoabasto con 4,000 socios. Hoy existen 251 centrales con 70,000 socios. Hay una central que tiene 10,275. Suena ilógico que una sociedad mercantil tenga esa cantidad de socios, detalló el año pasado el directivo de la CFE.

Grupo México detalló que sus activos de generación de energía incluyen la planta de ciclo combinado a base de gas natural “La Caridad”, con una alta eficiencia y una capacidad de 530 megawatts, en Nacozari, Sonora.

Además, posee el parque eólico “El Retiro”, en Juchitán, Oaxaca, que cuenta con una capacidad de generación de 74 megas, al igual que el proyecto del parque eólico “Fenicias”, en Nuevo León, que registra actualmente un 90% de avance en su construcción, con capacidad de 168 megawatts. El Economista

26 de Febrero 2021

6

Las centrales de CFE más 'viejas y sucias' seguirán operando con la nueva ley

Las viejas centrales de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), que estaban en proceso de retiro, podrán continuar operando y tener privilegio en la cadena de despacho con la reforma a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE), recién aprobada en diputados y que próximamente deberá ser discutida en el Senado.

El plan derivado de la reforma energética contemplaba retirar progresivamente las antiguas centrales de la estatal CFE, pero la administración actual ha suprimido el plan de dismantelar las viejas plantas que funcionan en su mayoría con combustibles altamente contaminantes. Y ahora la iniciativa presidencial abre la puerta a que la energía producida por éstas sea utilizada al inicio de la cadena de suministro.

“Si bien la reforma no lo menciona como tal, el gobierno ha avanzado en ese plan. Ya eliminó el plan para deshacerse de las centrales y con la reversa en el criterio de despacho se abre una ventana para que utilice todas aquellas centrales que estaban en proceso de salir o en la lista para hacerlo en los años siguientes”, dice un excomisionado de la Comisión Reguladora de Energía que pidió no ser citado.

El Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen) de 2018 –el último de la administración anterior– contiene una lista de poco más de 100 centrales eléctricas que deberían salir de despacho en los próximos años, principalmente plantas que funcionan a base de combustóleo, carbón y diesel.

Pero los últimos dos documentos de este tipo no incluyen una lista de plantas a retirar, ni programas de dismantelamiento de las centrales. “Cuando ves eso y el nuevo criterio de despacho se puede inferir que una de las finalidades es recuperar la capacidad de las centrales que ya se creían perdidas”, dice la fuente.

Y son justamente esas centrales carboeléctricas, termoeléctricas y turbogas las que se sitúan dentro de las plantas con mayores costos de generación dentro del parque de la CFE.

Las organizaciones ambientalistas también han acusado que son estas centrales las que más costos generan al ambiente

La administración actual de la CFE ha asegurado que el actual criterio de despacho –en la que se prioriza a las plantas con los costos variables más bajos– ha dejado en desuso o en reserva fría a algunas de sus centrales, como las carboeléctricas.

En julio pasado la estatal ya había dado a conocer que acordó con el Centro Nacional de Energía (Cenace) aumentar el uso de algunas centrales, como las que funcionan a base de carbón, con la finalidad de reactivar algunas de sus plantas que no estaban generando electricidad.

En noviembre pasado la Comisión Reguladora de Energía también aprobó un proyecto para extender los contratos legados de la Comisión Federal de Electricidad y para quitarle la obligación de acudir a las subastas eléctricas para satisfacer su demanda de energía.

Y la reforma a la LIE elevaría a lo legal esta petición de la compañía dirigida por Manuel Bartlett.

Pero el estado actual de algunas de las centrales – como las termoeléctricas y las de combustión interna que han superado su vida útil– y la falta de capital para mantenimiento podría poner en jaque el plan de la estatal.

“Justo porque son viejas no tienen una disponibilidad o capacidad operativa que permita estar disponible todo el tiempo que la demanda lo necesite. En la práctica es mucho muy probable que muchas de estas plantas no estén operando y entonces tengan que comprar de mercado”, dice Casiopea Ramírez, managing director de la consultora Fresh Energy.

Con la reforma a la ley, las centrales de la CFE –sin importar el combustible– sólo quedarán por detrás de las hidroeléctricas, también de su propiedad, dentro de la fila para subir la electricidad generada al sistema. Expansión

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de Febrero 2021



Preocupación por reforma a la ley eléctrica

Descarta Grupo México afectaciones por reforma eléctrica

Redacción / Energía a Debate

A pesar del rechazo de la oposición política, de las cúpulas empresariales y de las empresas que participan en la industria eléctrica, la Cámara de Diputados aprobó esta semana, con 304 votos a favor, 179 en contra y cuatro abstenciones, la iniciativa preferente para reformar la Ley de la Industria Eléctrica (LIE) enviada por el Presidente Andrés Manuel López Obrador.

Así, el Presidente, a través de los legisladores de Morena y partidos afines, logró imponer, sin discusión y sin cambios, sus argumentos ideológicos por encima de las razones técnicas y jurídicas y aprobaron la iniciativa preferente para reformar disposiciones de la LIE que busca favorecer a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en detrimento de la competencia.

Mientras tanto, el Consejo Coordinador Empresarial (CCE) calculó que la reforma a la LIE elevará el costo de suministrar la energía en el país en 63 mil millones de pesos al año, provocando un efecto inflacionario en la economía nacional, daño a la inversión ante la falta de certeza jurídica, además de que causaría una ola de amparos y litigios internacionales.

“Se traduce en un costo adicional de 63 mil millones de pesos anuales, ¿Quién lo va a pagar? No sabemos, esa decisión la toma el Estado, los puede pagar a través de subsidios o a través de mayores tarifas a los agentes económicos, y si los agentes económicos reciben electricidad más cara, tendrán que trasladarlo a los precios al consumidor”, señaló Carlos Salazar Lomelín, presidente del CCE.

Las empresas representan el 75 por ciento del consumo eléctrico del país, comentó “Esperamos que se hable de mantener las tarifas para todos los consumidores en el país. Si se va a sostener el valor de las tarifas se deberán sostener del cien por ciento. Todos debemos de tener una tarifa eléctrica mejor”, dijo.

Varios otros organismos empresariales se unieron a la inquietud. “Para la producción de alimentos, el costo de la energía es un elemento fundamental y en muchos casos es el factor de rentabilidad y competitividad, dijo Luis Fernando Haro, director general del Consejo Nacional Agropecuario (CNA).

“Nos preocupa que las tarifas se puedan elevar, encareciendo el uso de este energético”, indicó el directivo, además de que “es una señal de desaliento para futuras inversiones extranjeras”.

A su vez, numerosos despachos de abogados señalaron que la reforma a la LIE es inconstitucional, porque frena la competencia y daña la certidumbre jurídica de los inversionistas. Según Bernardo Cortés, del despacho Dentons Lopez-Velarde, “la reforma, a mi parecer, es inconstitucional. En la medida en que no se está modificando el principio de la Constitución de abrir la libre competencia a las oportunidades de generación y comercialización de electricidad, crear una ley secundaria con base en esta reforma estaría violando ese principio de libre competencia y, por lo tanto, sería inconstitucional”, dijo al periódico El Financiero. *Energía a Debate*

Grupo México, la minera más grande del país descartó que la reforma a la Ley de la Industria Eléctrica tenga un impacto relevante en la generación y suministro de energía para sus operaciones en el mercado local.

La empresa propiedad de Germán Larrea, explicó que prácticamente toda su generación y consumo de energía eléctrica se da en una modalidad de autoabasto puro.

Es decir, plantas de generación que son 100 por ciento propiedad del grupo y cuyo consumo es exclusivo de sus empresas, lo cual no es objeto de cambio en las modificaciones legales propuestas.

“Grupo México no prevé un impacto significativo en sus activos de generación de energía, así como tampoco en la confiabilidad del suministro y costo de energía eléctrica en las operaciones de sus tres divisiones en México”, apuntó.

Detalló que sus activos de generación de energía incluyen a la Planta de Ciclo Combinado a base de gas natural, “La Caridad”, con una alta eficiencia y una capacidad de 530 MW. en Nacozari, Sonora.

También el Parque Eólico “El Retiro”, en Juchitán, Oaxaca, que cuenta con una capacidad de generación de 74 MW, al igual que el proyecto del Parque Eólico “Fenicias”, en el Estado de Nuevo León, que registra actualmente un 90 por ciento de avance en su construcción, con capacidad de 168 MW.

“Grupo México fortalece sus operaciones en el país al tiempo que contribuye a un aprovechamiento eficiente y sustentable de los recursos y al cuidado del medio ambiente”, señaló.

López Obrador pide 'respeto' a EU por reforma eléctrica

El presidente Andrés Manuel López Obrador pidió este viernes al Gobierno de Estados Unidos respeto a las decisiones de México sobre su soberanía energética.

“Ellos opinan que nosotros debemos de actuar de una forma, pues está bien, porque hay que garantizar la libertad no solo en un país, sino eso es un principio universal, pero debemos respetar en esta materia del manejo de la política eléctrica”, afirmó en su conferencia de prensa.

El jueves, el Departamento de Estado pidió a la administración de López Obrador [“escuchar a todas las partes”](#), incluidas las empresas del sector privado, para “brindar un ambiente de libre inversión y transparencia, para que las empresas sigan invirtiendo en México”, en lo que fue la primera reacción de Estados Unidos a la propuesta de reforma a la Ley de la Industria Eléctrica.

“Ante los problemas de electricidad y energía (la reforma que está en el Congreso), será otra área que discutiremos a mediano y largo plazo, porque hay muchos aspectos que hemos escuchado que preocupan al sector privado”, declaró Julie J. Chung, subsecretaria interina para asuntos del Hemisferio Occidental.

Sobre la declaración, López Obrador remarcó que nuestro país es libre y soberano con respecto a su industria eléctrica, agregando que su Gobierno no se involucra en las decisiones de otros países para evitar que ellos hagan lo mismo con México. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de Febrero 2021

8

Senadores se confrontan por reforma eléctrica; PAN dice “no estamos para obedecer”

Antes de comenzar la discusión de la minuta que reforma la Ley de la Industria Eléctrica (LIE), **los senadores se confrontaron.**

Luego de que el Senado En la sesión de este jueves, el Senado recibió de la Cámara de Diputados la minuta, los legisladores de la **oposición (PRD, PRI, PAN, MC) pidieron que esta reforma se turnará** y se dictaminara a la Comisión Medio Ambiente.

También que se realizará, antes de la discusión, un Parlamento Abierto; mientras, **los morenistas calificaron a sus compañeros de “traidores a la patria” y de querer detener la discusión con “artimañas”.**

Xóchitl Gálvez señaló que Canadá y Estados Unidos discuten la posibilidad de que haya sanciones ambientales a los países que incumplan con los tratados internacionales, por lo que propuso que la reforma que impulsó el presidente Andrés Manuel López Obrador **se dictamine en la Comisión de Medio Ambiente para revisar las afectaciones que puede provocar.**

Además, llamó a debatir las reformas, pues dijo que **“no estamos para obedecer”.**

Dijo la panista: “Creo que vale la pena analizar el efecto que va a tener en el medio ambiente esta reforma. Presidente, **no nos niegue el derecho de debatir y de pensar en este Senado**, sé que hoy solo está permitido obedecer, pero discutámoslo de una manera ética, transparente”.

Lee: [Moody's no bajará nota de CFE si el Congreso aprueba reforma eléctrica](#)

La senadora priista Claudia Ruiz Masue pidió que al igual como se hizo en la Cámara de Diputados, **se realice en el Senado un Parlamento Abierto para escuchar a los especialistas en energía.**

“Se pueda celebrar un **parlamento abierto en senado para escuchar a los distintos sectores y a los representantes del sector energético** del gobierno que nos pueda compartir su punto de vista”, señaló la priista.

Mientras, los morenistas calificaron a los senadores de oposición como traidores a la patria y el legislador Miguel Ángel Lucero enfatizó que los **senadores de oposición solo quieren aplazar la discusión con “artimañas”.** Forbes

Profeco dará seguimiento a quejas de ANUEE por cortes de la CFE

Integrantes de la Asamblea Nacional de Usuarios de la Energía Eléctrica (ANUEE) se manifestaron la mañana de este jueves de manera pacífica a las afueras de la Oficina para la Defensa del Consumidor (Odeco) de Toluca, para denunciar los presuntos abusos cometidos por la Comisión Federal de Electricidad (CFE). De acuerdo con Alfonso Solorzano, coordinador de la ANUEE, pese a que han interpuesto diversas quejas ante la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco) por los cobros excesivos, la paraestatal sigue realizando el corte de luz sin respetar el Artículo 113 de la Ley Federal del Consumidor

Durante la reunión con el director de la Odeco, Marco Antonio Rodríguez Cruz, los inconformes explicaron que, en zonas como Toluca, Santa María Rayón, Temoaya, Tenancingo y Tenango del Valle, entre otros municipios del Valle de Toluca, les siguen llegando recibos con tarifas muy altas y que pese a sus esfuerzos no han podido pagar, razón por la que se les ha cortado el servicio, pese a tener minutas firmadas y acuerdos con el gobierno federal. “Pedimos a la Profeco que obligue a la CFE a realizar reconexiones porque hay muchos compañeros que en su mayoría tienen estudiantes en la escuela de manera virtual, mucha gente está enferma y requiere del refrigerador para guardar su insulina y la Compañía se brinca la ley. No hay personalidad como empresa y no hay relación contractual”.

Recordó que actualmente la ANUEE tiene presencia en los estados de Morelos, Hidalgo, Puebla, Estado de México, una parte de Michoacán y la Ciudad de México; y en estos momentos en el Valle de Toluca hay alrededor de 300 personas sin energía. “A nivel general hay mucha gente en las mismas condiciones y Profeco tiene la obligación de hacer valer que se mantenga la conexión de las personas que han interpuesto una queja contra la CFE”. En la reunión, el titular de la Odeco, Rodríguez Cruz, les explicó que cuando ya existe una queja radicada y notificada, la CFE no puede cortar la energía hasta que se resuelva la misma y si lo hace, entonces la Profeco puede requerir a la paraestatal que lo restablezca. Por lo que se comprometió a atender todas las quejas que se generen a fin de proteger los derechos de consumidores. Con cartulinas en mano y leyendas como “Fuera CFE de la zona del SME”, “Renacionalización de la Industria Eléctrica”,

“Exigimos el cumplimiento de los acuerdos con ANUEE y el gobierno federal”, así como “CFE empresa de corrupción mundial” y “Si no hay contrato no pagues la luz”, los inconformes se manifestaron en las instalaciones de la Odeco de Toluca, ubicada en Santos Degollado en la capital mexicana. Milenio