

Pliego Petitorio

Estrategias	Dependencias relacionadas	Acciones
<p>Intermediación de Contratos Legados (DCO-Transmisión-Distribución-SB-ICL)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • CRE 	<p>Solicitar a la Comisión Regulatoria de Energía (CRE) actualizar los costos reales de los cargos en que incurren los Contratos de Interconexión Legados por todos los servicios requeridos para su operación tales como:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Actualización a costos reales por cargo de servicio de transmisión (porteo) para fuentes de energía convencionales (RES/146/2001). • Actualización de los cargos de servicio de transmisión (porteo estampilla) para fuentes de energía renovables o cogeneración eficiente, considerando como referencia las Tarifas reguladas de Transmisión y Distribución en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). (RES/066/2010). • Actualizar el Costo Fijo de Administración de Contrato (CFAC) distribuyendo el costo total de la filial entre los permisionarios activos. • Actualización de la metodología de Tarifa de Respaldo por falla y mantenimiento a costos reales del MEM para las centrales convencionales. (Décimo Segundo Transitorio Ley de la Industria Eléctrica) • Cobrar la capacidad real de los clientes-socios de los permisionarios, por la demanda suministrada por Suministro Básico. (A/058/2017 y A/064/2018)

Pliego Petitorio

Estrategias	Dependencias relacionadas	Acciones
<p>Intermediación de Contratos Legados (Transmisión-Distribución-SB-ICL-SDG)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • CRE 	<ul style="list-style-type: none"> • Establecer una Tarifa que refleje el costo real por el servicio de respaldo para los Contratos de Interconexión Legados de autoabastecimiento con fuentes renovables de operación intermitente (solar y eólica). • La CRE deberá emitir resolución para limitar al mes de diciembre de 2019 la entrada en operación de los permisos legados que cumplieron el transitorio Décimo Tercero de la Ley de la Industria Eléctrica y que les permite indefinidamente mantener su contrato de interconexión vigente pagando el 50% de los cargos del servicio de transmisión (Cláusula Cuarta, Inciso b) del Contrato de Interconexión Legado), considerando lo siguiente: <ul style="list-style-type: none"> • Para los Contratos de Interconexión Legados que están pagando los cargos del 50% del Servicio de Transmisión, se limite la Fecha de Operación Normal a diciembre 2019, incluyendo los Contratos de Interconexión Legados con vencimiento por prórroga de julio a diciembre 2019. • Para los Contratos de Interconexión Legados que tienen fecha de vencimiento posterior a 2019 se limite el pago del cargo del 50% del Servicio de Transmisión por un periodo adicional de 6 meses.

Pliego Petitorio

Estrategias	Dependencias relacionadas	Acciones
<p>Intermediación de Contratos Legados (DCO-ICL-EPSV)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • SHCP • SENER • CRE • CENACE 	<ul style="list-style-type: none"> • La Comisión Reguladora de Energía deberá emitir resolución determinando como fecha límite para la entrada en operación el mes de diciembre 2019 los permisos de energía eléctrica que cumplieron con el Transitorio Décimo Tercero de la Ley de la Industria Eléctrica y que no han formalizado su Contrato de Interconexión. • Cancelar por la Comisión Reguladora de Energía los permisos de Temporada Abierta que no hayan cumplido con la fracción II del Décimo tercero transitorio de la Ley de la Industria Eléctrica . • Revocar los permisos de generación de capacidad adicional de una misma central de Productores Independientes de Energía, modificando el considerando segundo de las resoluciones específicas de cada permiso, en las siguientes modalidades: PIE*-CIL*, PIE-CIL-LIE* y CIL-LIE (UPC*). Ejemplo RES/309/2012 Iberdrola Energía Tamazunchale • Cancelar los permisos emitidos por la Comisión Reguladora de Energía que demuestren una simulación en las sociedades de autoabasto, atendiendo lo señalado en el artículo 2180, 2182 del Código Civil Federal (simulación de los actos jurídicos). Tesis aislada 2007105. <ul style="list-style-type: none"> • *PIE Productor Independiente de Energía • *CIL Contrato de Interconexión Legados • *LIE Ley de la Industria Eléctrica • *UPC Unidad de Propiedad Conjunta



Comisión Federal de Electricidad

Pliego Petitorio

Estrategias	Dependencias relacionadas	Acciones
Intermediación de Contratos Legados (ICL)	<ul style="list-style-type: none">• CRE• CENACE• SHCP• SENER	<ul style="list-style-type: none">• Negar la incorporación de nuevos socios que no formen parte del permiso de generación de energía eléctrica expedidos al amparo de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica, (Condición tercera) y de su Plan de Expansión (Condición cuarta), así como, los contratos de suministro normal elaborados posterior a la publicación de la LIE, Art 102 Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica y en cumplimiento al Artículo 22 fracción I, III y X Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.• Impedir la modificación de las condiciones de inicio de operación comercial, fechas de inicio y términos de construcción de obras (Condición quinta o sexta del permiso de generación expedidos al amparo de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica). Cumplimiento al Artículo 22 fracción I, III y X Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.• Modificar el Acuerdo A/050/2017 que obliga a la Filial a pagar la energía excedente al Precio Marginal Local en Tiempo Real (PML-MTR), para que se liquide la energía excedente en los términos que se ofertó (MDA-MTR).• Crear una mesa de análisis CFE – CRE – CENACE – SHCP – SENER, para identificar acuerdos, resoluciones y manuales que deban modificarse y que actualmente no generan condiciones económicas y operativas equitativas.

CFE

Comisión Federal de Electricidad

Puntos Petitorios Estratégicos SENER - CFE - CRE



02 Octubre de 2019

Relación SENER - CRE - CFE PUNTOS PETITORIOS

» Se identificaron **80 Temas específicos** para el fortalecimiento de la CFE con apoyo de SENER, CRE y CENACE, se modificará la regulación de manuales, resoluciones y acuerdos, sin cambiar la Legislación Vigente, identificando **14 temas estratégicos** de atención inmediata.

» Se realizaron **8 audiencias** con los Comisionados de la CRE a partir del 19 de agosto, integrando **11 mesas de trabajo** con Directivos de la Unidad de Electricidad, de las cuales se han realizado **33 sesiones**.

Tema

Requerimiento CFE

Acción requerida de la CRE

Confiabilidad del
SEN

Determinar la **capacidad máxima permisible de energía renovable intermitente** a ser interconectada en el SEN a nivel regional y nacional, para garantizar la operación y confiabilidad óptima del SEN.

CFE y CENACE desarrollan los estudios para **establecer la capacidad límite** de energía renovable intermitente que no represente riesgo en la confiabilidad del SEN.

La CRE analiza cuáles de los **permisos otorgados para renovables intermitentes no han iniciado obras**, para diferir fechas de inicio de operaciones hasta que la planeación determine su factibilidad.

Para los **nuevos generadores intermitentes** que se requieran conectar al SEN **condicionar su operación a que no representen riesgo** para la confiabilidad del suministro, agregando las obras de refuerzo necesarias en las Redes de Transmisión y Distribución.



Tarifa de porteo (Subsidio en Transporte de Energía)

Tema

Requerimiento CFE

Acción requerida de la CRE

Costo del Servicio de Transmisión (Porteo)

Actualización de los costos del Servicio de Transmisión (Porteo).

Actualización de los costos por el servicio de transmisión (porteo) para fuentes de **energía convencionales**.
Actualización de los cargos por el servicio de transmisión (**porteo estampilla**) para fuentes de **energía renovables o cogeneración eficiente**, considerando como referencia las Tarifas reguladas de Transmisión y Distribución en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).

Contrato Legado de Centrales de CFE a EPS Suministro Básico

Tema

Modificación del Contrato Legado para lograr la **máxima aportación de generación de CFE a la EPS Suministro Básico**

Requerimiento CFE

Incremento en la aportación de generación de CFE a la EPS Suministro Básico

Acción requerida de la CRE

La CRE diseña la regulación necesaria para que el CENACE **despache las plantas** de CFE para abastecer a la EPS Suministro Básico, logrando la máxima aportación de **renovables de CFE**.

Modificación del Contrato Legado actual para incluir la capacidad total de las centrales de CFE.



Planificación del Sistema Eléctrico Nacional, Posterior a la Reforma CFE no participa

Tema

Requerimiento CFE

Acción requerida de la SENER

Planeación del
Sistema
Eléctrico
Nacional

**Participación proactiva
de CFE** en la Planeación
integral del SEN,
considerando su
confiabilidad y seguridad.

La SENER instruye para que CFE participe con CENACE en el modelado del SEN, partiendo del Estudio de Mercado, pronóstico de demanda por nodo, capacidad de región vs. demanda, flujos de enlaces, definir nuevas plantas y obras de transmisión – distribución, programa de obras e inversiones;

Tema

Requerimiento CFE

Acción requerida de la CRE

Actualización de las Tarifas Reguladas de Transmisión y Distribución de acuerdo al método del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR)

Reconocimiento de la base de activos por el método del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) usando el Catálogo de Precios (CATPRE).

Usar los valores obtenidos con el Valor Nuevo de Reemplazo para determinar el retorno sobre la inversión y la depreciación incluyendo la reconsideración del calculo del Costo de Capital a valores internacionales, en lugar de utilizar el **valor neto contable**.

Portafolio de EPS Generación, Integración de centrales eléctricas de forma regional

Tema

Actualización del Portafolio de las Empresas Productivas Subsidiarias de Generación

Requerimiento CFE

Contar con los **permisos** de generación de los **nuevos portafolios** de las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS), así como para las Unidades Móviles de Emergencia y la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde a más tardar en la segunda semana de diciembre de 2019.

Acción requerida de la CRE

Revisión, modificación y autorización de los Permisos de Generación de las Centrales Eléctricas existentes y nuevos, de tal manera que el 1º de enero de 2020, sea posible su operación en CFE.

Que los permisos de **Unidades Móviles de Emergencia**, contemple la movilidad de acuerdo a su naturaleza y necesidad del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Tarifa de Respaldo para fuentes de energía renovable variable

Tema

Tarifa de Respaldo para Centrales eléctricas Renovables variable bajo el amparo de la Ley de la Industria Eléctrica y la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica.

Requerimiento CFE

Tarifa que refleje el **costo real** por el servicio de respaldo para la generación renovable variable que CFE proporciona.

Acción requerida de la CRE

Establecimiento por la CRE de una Tarifa que refleje el costo real por el servicio de respaldo para generación renovable variable bajo el amparo de la Ley de la Industria Eléctrica y la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica.

Tema	Requerimiento CFE	Acción requerida de la CRE
Sociedades de Autoabastecimiento Simuladas	Cancelación de las sociedades de autoabasto simuladas.	Regulación por la CRE para que se cancelen las sociedades simuladas que estén asociadas a un permiso de autoabastecimiento y que únicamente se permita entregar energía para satisfacer necesidades propias de personas físicas o morales , de acuerdo al artículo 36 de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica, así como el artículos 43 y 90 de su Reglamento considerando la Ley de Sociedades Mercantiles y el Código Civil en sus artículos 2180 y 2181

Permisos Productores Independientes, con energía excedente.

Tema	Requerimiento CFE	Acción requerida de la CRE
Autorización de permisos adicionales en Centrales de Productores Independientes de Energía (Unidades de Propiedad Conjunta)	Cancelación de los permisos adicionales de las Centrales de Productores Independientes de Energía y cuando exista capacidad excedente la energía correspondiente deberá ser entregada y vendida a CFE de acuerdo con el contrato de Producción Independiente.	Elaboración del acuerdo correspondiente para que la energía y capacidad excedente de los PIE deberá entregarse y venderse a la CFE a precios contractuales establecidos, y cancelar los permisos de generación en la modalidad de autoabasto y de generación bajo el esquema de la Ley de la Industria Eléctrica para la energía y capacidad excedentes de dichas centrales.

Certificados de Energías Limpias de Centrales de CFE instaladas previo a la Reforma Energética

Tema	Requerimiento CFE	Acción requerida de la SENER
Emisión de Certificados de Energías Limpias (CEL) , considerando todas las fuentes de generación limpia de la CFE.	Reconocimiento de CEL a centrales eléctricas de energía limpias de CFE ya que la Reforma energética no reconoce la emisión de CEL de estas centrales que operan antes del 2014.	Otorgar Certificados de Energías Limpias a todas las fuentes de generación limpia de la CFE, para que la EPS Suministro Básico cumpla con su obligaciones en materia de energías limpias y evitar penalizaciones.



Tema	Requerimiento CFE	Acción requerida de la CRE
Tarifas de venta de energía eléctrica para usuarios del sector comercial, industrial y de servicios públicos.	Mantener una tarifa estable en precios de venta de energía a los usuarios del sector comercial, industrial y servicios públicos, cuando disminuyan los costos de generación de energía eléctrica.	Modificación de la metodología que determina las tarifas para que haya una tarifa estable, aún cuando haya disminución de costos de generación de energía.

Generación Distribuida, instalación de paneles solares en techos de viviendas y comercios

Tema

Requerimiento CFE

Acción requerida de la CRE

Generación
Distribuida
(GD)

Revisión de los **esquemas de contraprestación**, para evitar afectaciones económicas a la CFE, de los servicios que tienen generación distribuida y un contrato con SSB.

Regulación necesaria aplicable a los esquemas de contraprestación para evitar afectaciones económicas a la CFE.

Publicación del procedimiento para el otorgamiento de CEL a los suministradores que representen generación distribuida.

Tema

Requerimiento CFE

Acción requerida de la CRE

Criterio de Cobro por Capacidad

Modificación del criterio de cobro por capacidad para los socios que están incluidos en un Contrato de Interconexión Legados (CIL).

Que la EPS Suministro Básico cobre el total de la capacidad entregada a su cliente, el cual es socio de autoabasto modificando el criterio del acuerdo A/064/2018.

Los privados facturan a sus socios dicho concepto como **“Capacidad Evitada”**



Reconocimiento de costos de referencias de combustibles de centrales de generación

Tema	Requerimiento CFE	Acción requerida de la CRE
<p>Reconocimiento de Costos de Combustibles de las Unidades de Central Eléctrica.</p>	<p>Actualizar los siguientes conceptos:</p> <ul style="list-style-type: none">• Precios de Referencia de combustible• Tipo de combustible reconocido para cada Unidad de Central Generadora.• Costos y tipo de Arranque.• Parámetros de régimen térmico, Costo Variable de Operación y Mantenimiento, etc.	<p>Actualizar el Manual de Registro y Acreditación de Participantes de Mercado.</p> <p>Actualización de los costos de unidades de central eléctrica duales en los permisos de generación.</p>

CFE

Comisión Federal de Electricidad