

Córdoba, 09 de febrero de 2022.-

RESOLUCIÓN GENERAL Nº 01.-

Y VISTO:

El Expediente Nº 0521-062901-2022, iniciado a partir de la presentación efectuada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC)**, bajo trámite ERSeP Nº 0056533 059 11 422, CI 8871/2022, informando respecto de las adecuaciones implementadas sobre el Cuadro Tarifario vigente, atento a las modificaciones de la alícuota del aporte obligatorio para el Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), instrumentadas por el Decreto del Poder Ejecutivo Provincial Nº 40/2022, dictado en el marco de lo indicado por la Ley Nº 10679 y sus modificatorias, Leyes Nº 10724 y Nº 10789.

Y CONSIDERANDO:

Voto del Presidente Mario A. Blanco, y de los vocales José Luis Scarlatto, Luis A. Sanchez, y Walter Scavino.

I) Que la Ley Provincial Nº 8835 -Carta del Ciudadano- en su artículo 25 inc. h) enumera como competencia del ERSeP, *“Aprobar las modificaciones, revisiones y ajustes de los cuadros tarifarios y precios de los servicios a cargo de los prestadores, de acuerdo con los términos de los títulos habilitantes.”*.

Que concordantemente, el Decreto Nº 797/01, que reglamenta el contexto normativo emergente de la Ley Provincial Nº 8837 -Incorporación del Capital Privado al Sector Público-, establece que *“...cuando los prestadores o las organizaciones de los usuarios, o el ERSeP actuando de oficio, consideren que existen cambios en los costos de los servicios de electricidad, ajenos al control de los concesionarios, sea su aumento o disminución, que afecten a alguno de los actores, el Ente iniciará los procedimientos para determinar si dichos cambios deben ser incorporados en las tarifas.”*, y asimismo dispone que *“...a fin de establecer el aumento o reducción tarifaria correspondiente, la modificación en los costos deberá revestir significación y corresponder a una definida tendencia de aumento o disminución de los insumos afectados, y no a un cambio circunstancial de su valor.”*.

II) Que el Poder Legislativo Provincial dictó la Ley N° 10679 y sus modificatorias, Leyes N° 10724 y N° 10789, por las cuales se creó el Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), destinado a la financiación y ejecución de obras de infraestructura e inversiones para el mejoramiento y modernización de los servicios de provisión, distribución, transporte y peaje de energía eléctrica y del sistema eléctrico de la EPEC, con vigencia, según el artículo 20 de la Ley N° 10789, hasta el 31 de diciembre de 2023.

Que el artículo 26 de la Ley 10679, conforme a la modificaciones introducidas, prescribe que el Fondo en cuestión se integrará, entre otros recursos, con un aporte obligatorio que deben realizar todos los usuarios de la EPEC (incluidas las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica en la Provincia de Córdoba), compuesto del cinco por ciento (5%), aplicable sobre el importe neto total facturado a cada usuario por los servicios de provisión, distribución, transporte y peaje de energía eléctrica, sin incluir los intereses moratorios ni de financiación, agregando que, cuando se trate de usuarios que adquieran la energía eléctrica directamente del Mercado Eléctrico Mayorista se les aplicará la alícuota del cinco por ciento (5%) sobre los importes netos facturados por la compra y por el servicio de transporte y peaje, y disponiendo finalmente que *“Las cooperativas concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica de la Provincia de Córdoba pueden trasladar a sus propios usuarios la incidencia del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), conforme los alcances y procedimientos que fije el Ente Regulador de Servicios Públicos (ERSeP).”*.

Que por medio del artículo 30 bis de la Ley 10679, introducido por la Ley N° 10789, se establece que *“El Poder Ejecutivo Provincial puede disponer la adecuación de la alícuota correspondiente al aporte obligatorio para el Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP) hasta un valor máximo del diez por ciento (10%), con posterior ratificación por parte de la Legislatura Provincial. A los fines de lo previsto en el párrafo precedente la variación en la fijación de la alícuota puede efectuarse en función de pautas, parámetros y/o indicadores que permitan razonablemente distribuir la incidencia del aporte en determinados grupos de segmentación o categorías de usuarios. En caso de que el Poder Ejecutivo Provincial haga uso de la facultad prevista en el primer párrafo del presente artículo, la Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC), deberá ajustar la tarifa de los servicios comprendidos por el aporte obligatorio al Fondo para el Desarrollo*

Energético Provincial (FODEP), a través de un reconocimiento -bonificación- a favor de los distintos usuarios alcanzados.”.

Que en virtud de ello, el Poder Ejecutivo Provincial dictó el Decreto N° 40/2022, por cuyo artículo 1º dispuso la adecuación de las alícuotas correspondientes a los aportes obligatorios para el FODEP, acorde al detalle siguiente:

- Usuarios sin medición de potencia: Diez por ciento (10,00%).
- Usuarios con medición de potencia, en baja tensión: Diez por ciento (10,00%).
- Usuarios con medición de potencia, en media tensión: Seis y medio por ciento (6,50%).
- Usuarios con medición de potencia, en alta tensión: Seis y medio por ciento (6,50%).

Cooperativas concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica:

- Cooperativas en baja tensión: Diez por ciento (10,00%).
- Cooperativas en media tensión: Seis y medio por ciento (6,50%).
- Cooperativas en alta tensión: Seis y medio por ciento (6,50%).

Usuarios que adquieran la energía eléctrica directamente del Mercado Eléctrico Mayorista: Seis y medio por ciento (6,50%) sobre los importes netos facturados por la compra y por el servicio de transporte y peaje.

Que asimismo, en su artículo 2º, el referido Decreto instruyó a la EPEC a fin de que, conjuntamente con la aplicación inicial del incremental de las alícuotas fijadas en el artículo 1º, realice una disminución proporcional de las tarifas de los servicios comprendidos por el aporte obligatorio al FODEP que se encuentren vigentes al día 01 de febrero de 2022.

Que finalmente, el artículo 3º del Decreto analizado indica que las disposiciones del mismo deberán aplicarse en las liquidaciones de servicios que emita la EPEC a partir del 01 de febrero de 2022.

Que en consecuencia, la EPEC eleva al ERSeP, por medio del expediente de marras, el Cuadro Tarifario resultante de las adecuaciones instrumentadas, en el marco de las previsiones del artículo 7º de la Resolución General ERSeP N° 66/2021, aprobatoria del Cuadro Tarifario en vigencias desde el 01 de agosto de 2021, el cual indica a

las Distribuidoras Eléctricas contempladas que: *“...ante la aplicación de cualquier disposición posterior a la aprobación de las tarifas y cargos analizados precedentemente, cuya implementación resulte en ajuste favorable a los Usuarios alcanzados, dicha medida se entenderá válida y emitida en el marco de las presentes actuaciones, debiendo tal circunstancia ser informada al ERSeP para su conocimiento y adopción de toda acción asociada que pudiera corresponder.”.*

Que adicionalmente, dado que la adecuación tarifaria instrumentada por la EPEC posee efecto sobre las tarifas de compra de las Cooperativas Eléctricas, corresponde disponer el traslado de tales variaciones a los Cuadros Tarifarios de venta de dichas prestatarias, conforme a lo previsto por el artículo 5º de la Resolución General N° 16/2021, el cual establece que *“...en relación a la aprobación del mecanismo de “Pass Through” que permita cubrir las variaciones de los costos de compra de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, en cada oportunidad que ello sea necesario; se continuará con su tratamiento y aprobación específicamente en el mismo procedimiento e instrumento por medio de los cuales el ERSeP analice y autorice el ajuste de las respectivas tarifas de compra, haciendo extensivo dicho método al traslado de todos los costos, precios, cargos, fondos, demás conceptos y/o sus variaciones, a los que el mismo resulte aplicable, en el marco del presente procedimiento y la Audiencia Pública celebrada con fecha 19 de marzo de 2021.”.*

Que asimismo, el artículo 26 de la Ley 10679 dispone que *“Las cooperativas concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica de la Provincia de Córdoba pueden trasladar a sus propios usuarios la incidencia del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), conforme los alcances y procedimientos que fije el Ente Regulador de Servicios Públicos (ERSeP).”.*

Que por todo lo indicado, corresponde al ERSeP tomar las medidas pertinentes.

III) Que dando cumplimiento a los recaudos legales y administrativos aplicables, se incorporó el correspondiente Informe Técnico de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica del ERSeP, considerando las cuestiones planteadas por la EPEC y las medidas que resultan necesarias.

Que por lo tanto, corresponde el tratamiento de la temática bajo análisis, tomando especialmente en cuenta el análisis efectuado por la Sección Técnica referida.

Que en relación a la adecuación tarifaria derivada de la aplicación del ya citado Decreto Provincial Nº 40/2022, aplicable a toda facturación emitida a partir del 01 de febrero de 2022, el Informe Técnico aludido expresa que en la propuesta de la EPEC *“...se instrumentan mecanismos de cálculo que reducen los cargos tarifarios en proporción a la incidencia de la modificación de la alícuota aplicable, según el tipo de Usuario del que se trate, tomando como base el mercado promedio del año móvil diciembre de 2020 a noviembre de 2021.”*, especificando luego que *“Lo antes mencionado hace que, aunque a nivel global el impacto de la compensación signifique una reducción tarifaria promedio del 3,30%, se obtengan las siguientes variaciones promedio por categoría, respecto del Cuadro Tarifario vigente desde 01 de agosto de 2021, aprobado por Resolución General ERSeP Nº 66/2021: i) reducción del 4,55% para las Categorías Residencial, General y de Servicios, Alumbrado Público, Servicio de Agua y Rural; ii) reducción del 2,38% para la Categoría Tarifa Social; iii) reducción del 4,53% para la Categoría Gobierno; iv) reducción del 4,69% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda menor a 300 kW; v) reducción del 2,83% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; vi) reducción del 2,88% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda menor a 300 kW; vii) reducción del 1,20% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; viii) reducción del 1,41% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión; ix) reducción del 4,55% para la Categoría Cooperativas en Baja Tensión; x) reducción del 1,41% para las Categorías Cooperativas en Media y Alta Tensión; xi) reducción del 5,64% para la Categoría Peaje (en virtud de la metodología de cálculo de las respectivas tarifas). Finalmente, en cuanto a las Tasas, los valores resultantes surgen de considerar la compensación correspondiente a una nueva alícuota del FODEP equivalente al 10%.”*

Que posteriormente, en relación al traslado de los ajustes resultantes a las tarifas de venta de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, el Informe bajo análisis aclara que *“Si bien este aspecto no surge del propio requerimiento de la EPEC, el hecho de que la Empresa ajuste las Tarifas de Venta a las Cooperativas Eléctricas que operan en el Mercado Eléctrico Provincial, hace que ello deba ser trasladado a los Cuadros Tarifarios de venta de las mismas, en atención a la necesidad de cubrir las variaciones de sus costos de compra, conforme a lo previsto por el artículo 5º de la Resolución General ERSeP Nº 16/2021 (...). Ello, tal lo efectuado en cada procedimiento de revisión anterior, contemplando la totalidad de las alternativas posibles desde el punto de vista de la compra de cada*

Cooperativa (nivel de tensión de alimentación y características de los Usuarios a los que se destinará la energía adquirida) y de la venta a sus Usuarios (nivel de tensión, tipo de uso y modalidad de facturación), considerando los niveles de pérdidas técnicas reconocidas y los factores de simultaneidad y de carga que correspondan.”, aclarando finalmente que “Consecuentemente, debería autorizarse el traslado de los ajustes sufridos por las tarifas de compra de las Distribuidoras Cooperativas, a las Tarifas de Venta de las mismas.”.

Que por su parte, en lo atinente al traslado de las variaciones de las alícuotas correspondientes al aporte obligatorio al FODEP, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, el Informe en cuestión indica que *“...debe considerarse especialmente lo prescripto por la Ley Nº 10679 y sus modificatorias, en lo atinente al traslado a sus Usuarios de las alícuotas ahora definidas por el Decreto Provincial Nº 40/2022, aplicable sobre el importe neto total facturado por dichas Prestadoras respecto de los servicios de provisión, distribución, transporte y peaje de energía eléctrica, sin incluir los intereses moratorios ni de financiación, como también sobre los importes netos facturados por la compra y por el servicio de transporte y peaje a los Usuarios que adquieran la energía eléctrica directamente del Mercado Eléctrico Mayorista. Todo ello, en virtud de lo previsto por el artículo 26 de la referida Ley, respecto del traslado a sus propios Usuarios, de la incidencia del aporte obligatorio al FODEP, conforme los alcances y procedimientos que fije el ERSeP.”*, en atención a lo cual luego especifica que *“...este proceso debería llevarse a cabo de idéntico modo que el formulado para efectuar el traslado de los ajustes tarifarios en sí mismos, con la salvedad relativa a que el Fondo en cuestión deberá facturarse desagregado de los demás cargos fijos y variables, no resultando alcanzado por todo otro impuesto o tasa en vigencia y aplicándose los valores ahora determinados, sobre la facturación emitida por las respectivas Cooperativas a partir del 01 de febrero de 2022, en razón de las previsiones del Decreto Provincial Nº 40/2022.”.*

Que finalmente, el mismo Informe Técnico aborda los aspectos relacionados con las Tarifas para Generación Distribuida, en virtud de que se encuentran incorporadas al Cuadro Tarifario elevado por la EPEC. Atento a ello, aclara que *“En cuanto a los Cuadros Tarifarios para Generación Distribuida aplicables contemporáneamente a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplimenten con los requisitos exigidos por la Ley Nacional Nº 27424, sus modificatorias, complementarias y reglamentación asociada, y por la Ley Provincial Nº 10604 y su reglamentación asociada; al no haberse producido modificaciones respecto de los aprobados al momento de trasladar a tarifas los*

ajustes de los Precios de Referencia de la Potencia y del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, aplicados a partir del mes de agosto de 2021; correspondería solamente disponer que se mantienen en vigencia los valores oportunamente aprobados por medio de la Resolución General ERSeP Nº 66/2021.”.

Que finalmente, con el objeto de instrumentar todos los aspectos precedentemente evaluados, en su Informe, la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica, concluye que “...de considerarse jurídicamente pertinente, técnicamente se entiende recomendable: 1- PRESTAR CONFORMIDAD al Cuadro Tarifario cuya copia se incorpora como Anexo Nº 1 del presente, aplicable por la EPEC respecto de toda facturación emitida a partir del 01 de febrero de 2022, obtenido de la implementación de las previsiones del Decreto Provincial Nº 40/2022. 2- APROBAR los ajustes en los precios de la energía y/o potencia incorporados como Anexo Nº 2 del presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba para determinar las Tarifas de Venta correspondientes a la energía y/o potencia destinadas a sus Usuarios del Servicio de Distribución, respecto de toda facturación emitida a partir del 01 de febrero de 2022. 3- APROBAR los valores del Aporte Obligatorio al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP) incorporados como Anexo Nº 3 del presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba sobre la facturación emitida a los Usuarios de los servicios de provisión, distribución, transporte y/o peaje, a partir del 01 de febrero de 2022, los que deberán facturarse de manera desagregada de los demás cargos fijos y variables, en reemplazo de los oportunamente autorizados conforme al Anexo Nº 3 de la Resolución General ERSeP Nº 66/2021, y no debiendo resultar alcanzados por todo otro impuesto o tasa en aplicación. 4- ESTABLECER que, sin perjuicio del presente procedimiento, a partir de la fecha de aplicación definida en el artículo 1º precedente, se mantiene en vigencia el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida oportunamente aprobado para la EPEC como Anexo Nº 4 de la Resolución General ERSeP Nº 66/2021, destinado a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica. 5- ESTABLECER que, sin perjuicio del presente procedimiento, las Tarifas para Generación Distribuida aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a partir de la fecha definida en el artículo 2º precedente, se mantienen idénticas a las aprobadas como Anexo Nº 5 de la Resolución General ERSeP Nº 66/2021. 6- INDICAR a las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, que los cargos correspondientes a la

TARIFA Nº 9 – SERVICIO DE PEAJE de la Estructura Tarifaria Única aprobada por Resolución General ERSeP Nº 17/2008, o sus equivalentes en el caso de Cooperativas que no hubieran llevado a cabo la adecuación de su Cuadro Tarifario conforme a lo dispuesto por dicha norma, deberán calcularse acorde a la metodología descripta en los considerandos de la Resolución General ERSeP Nº 14/2011, tomando como referencia las tarifas de venta que surjan de la aplicación de los artículos precedentes y las tarifas de compra respectivas, contemplando además los cargos y/o fondos que la EPEC aplique sobre la energía y/o potencia que las mismas adquieran a los fines de abastecer a los Usuarios que corresponda, de la categoría referida, según valores autorizados por el ERSeP para Usuarios propios de similares características. 7- INDICAR a las Distribuidoras Eléctricas contempladas en el presente que, ante la aplicación de cualquier disposición posterior a la aprobación de las tarifas y cargos analizados precedentemente, cuya implementación resulte en ajuste favorable a los Usuarios alcanzados, dicha medida se entenderá válida y emitida en el marco de las presentes actuaciones, debiendo tal circunstancia ser informada al ERSeP para su conocimiento y adopción de toda acción asociada que pudiera corresponder.”.

Que en virtud de lo expuesto, el Informe Técnico analizado y la normativa precedentemente citada, las consideraciones respecto al Cuadro Tarifario aplicable por la EPEC, como así también su consecuente traslado a los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Eléctrico del Territorio Provincial y la redeterminación de los valores aplicables por estas últimas en concepto de aporte obligatorio al FODEP, resultan razonables y ajustadas a derecho.

IV) Que sin perjuicio de lo considerado precedentemente, cabe prever la posibilidad que, ante la aplicación de cualquier disposición posterior a la aprobación de la presente, emanada de las propias Distribuidoras Eléctricas, cuya implementación resulte favorable a los Usuarios del Servicio Eléctrico; dicha medida se entienda válida y emitida en el marco de las presentes actuaciones, debiendo tal circunstancia ser informada al ERSeP para su conocimiento y adopción de toda acción asociada que pudiera corresponder.

V) Que atento lo dispuesto por el Artículo 1º de la Resolución General ERSeP Nº 01/2001 (modificada por Resolución General ERSeP Nº 06/2004), el Directorio del ERSeP “...dictará Resoluciones Generales en los casos de disposiciones de

alcance general y de aplicación interna y externa, operativas, reglamentarias o interpretativas de la ley de su creación o de los marcos regulatorios de los servicios públicos y concesiones de obra pública bajo su control, como también cuando se tratara de pautas de aplicación general atinentes a su funcionamiento y organización...”.

Voto del vocal Dr. Facundo C. Cortés

Viene a consideración del suscripto, el expediente N° 0521-062901-2022, iniciado a partir de la presentación efectuada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC)**, bajo trámite ERSeP N° 0056533 059 11 422, CI 8871/2022, informando respecto de las adecuaciones implementadas sobre el Cuadro Tarifario vigente, atento a las modificaciones de la alícuota del aporte obligatorio para el Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), instrumentadas por el Decreto del Poder Ejecutivo Provincial N° 40/2022, dictado en el marco de lo indicado por la Ley N° 10679 y sus modificatorias, Leyes N° 10724 y N° 10789.

Que sobre este aspecto, sin perjuicio de la incidencia concreta en el caso que nos ocupa del denominado “aporte obligatorio” en el costo del servicio de energía eléctrica, entiendo que la imposición patrimonial creada por la ley 10.679, presente serios cuestionamientos de orden legal y constitucional, desde que se trata de una obligación pecuniaria que no responde ni reconoce naturaleza jurídica clara en orden a determinar su legitimidad y validez jurídica.

En efecto, a tenor de los términos en los que fue legislado el aporte en cuestión, resulta incontrovertido que no se trata de ninguna de las especies de tributo que reconoce la dogmática tributaria, de modo que su análisis debe realizarse por fuera del marco jurídico de esa rama del derecho.

En esa dirección, tampoco puede identificarse la obligación con alguna de las demás formas de financiamiento del Estado, quedando por lo tanto huérfana de sustento legal y constitucional.

Repárese que tampoco ha sido concebido como tarifa, ni como canon especial, ni como precio público, sino lisa y llanamente como un “aporte obligatorio”.

Desde esa perspectiva, la obligación impuesta por la ley 10.679, insisto, aparece carente de causa legal, según los límites constitucionales de nuestra carta magna provincial, pues la imposición patrimonial a cada usuario del servicio de energía no encuentra otra referencia que la discrecional decisión del Estado, lavada a través de la formalidad de una ley emitida por la Legislatura provincial.

Por ende, el aporte obligatorio creado por ley 10.679 y sus modificatorias, al no tratarse de un tributo, pues su naturaleza jurídica no encaja en ninguna de las clasificaciones existentes, se constituye en una exacción patrimonial con carácter obligatorio que es manifiestamente ilegítima e inconstitucional al constituirse en una confiscación de bienes prohibida. Hay una afectación del derecho de propiedad a través de un mecanismo inidóneo conforme surge del artículo 17 CN.

A lo expuesto cabe anudar que en ocasión de crearse una imposición de similar naturaleza para integrar un fondo para obras a realizar por parte de la empresa concesionaria del servicio de agua potable en la Ciudad de Córdoba, desde la representación que ahora ejerzo se fijó postura en sentido negativo a la aplicación de cargos para obras, entre otras razones, porque ello desvirtuaba el régimen tarifario pero además desobligaba al Estado a financiar con los recursos que legalmente recauda las obras que el sistema necesitaba, sustituyendo dicho financiamiento con otra obligación pecuniaria a cargo de los usuarios, cuya naturaleza jurídica y legalidad presentaba serios reparos.-

En definitiva, en función de lo expuesto, entiendo que el “aporte obligatorio” creado por la ley 10.679 y sus modificatorias, es una imposición económica a cargo de los usuarios que refracta con el marco legal y constitucional vigente, y por ello, entiendo coherente expedirme en forma negativa a cualquier decisión vinculada con su aplicación y/o regulación.

Así voto.

VOTO DEL VOCAL DANIEL ALEJANDRO JUEZ

Que traído a esta Vocalía el Expediente N° 0521-062901-2022, iniciado a partir de la presentación efectuada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC)**, bajo trámite ERSeP N° 0056533 059 11 422, CI 8871/2022, informando respecto de las adecuaciones implementadas sobre el Cuadro Tarifario vigente, atento a las modificaciones de la alícuota del aporte obligatorio para el Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), instrumentadas por el Decreto del Poder Ejecutivo Provincial N° 40/2022, dictado en el marco de lo indicado por la Ley N° 10679 y sus modificatorias, Leyes N° 10724 y N° 10789.

Que el Poder Legislativo Provincial dictó la Ley N° 10679 y sus modificatorias, Leyes N° 10724 y N° 10789, por las cuales se creó el Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), destinado a la financiación y ejecución de obras de infraestructura e inversiones para el mejoramiento y modernización de los servicios de provisión, distribución, transporte y peaje de energía eléctrica y del sistema eléctrico de la EPEC, con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2023.

Que el artículo 26 de la Ley 10679, conforme a la modificaciones introducidas, prescribe que el Fondo en cuestión se integrará, entre otros recursos, con un aporte obligatorio que deben realizar todos los usuarios de la EPEC (incluidas las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica en la Provincia de Córdoba), compuesto del cinco por ciento (5%), aplicable sobre el importe neto total facturado a cada usuario por los servicios de provisión, distribución, transporte y peaje de energía eléctrica, sin incluir los intereses moratorios ni de financiación, agregando que, cuando se trate de usuarios que adquieran la energía eléctrica directamente del Mercado Eléctrico Mayorista se les aplicará la alícuota del cinco por ciento (5%) sobre los importes netos facturados por la compra y por el servicio de transporte y peaje, y disponiendo finalmente que *“Las cooperativas concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica de la Provincia de Córdoba pueden trasladar a sus propios usuarios la incidencia del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), conforme los alcances y procedimientos que fije el Ente Regulador de Servicios Públicos (ERSeP).”*.

Que por medio del artículo 30 bis de la misma norma 10679, introducido por la Ley N° 10789, se establece que *“El Poder Ejecutivo Provincial puede disponer la adecuación de la alícuota correspondiente al aporte obligatorio para el Fondo*

para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP) hasta un valor máximo del diez por ciento (10%), con posterior ratificación por parte de la Legislatura Provincial. A los fines de lo previsto en el párrafo precedente la variación en la fijación de la alícuota puede efectuarse en función de pautas, parámetros y/o indicadores que permitan razonablemente distribuir la incidencia del aporte en determinados grupos de segmentación o categorías de usuarios. En caso de que el Poder Ejecutivo Provincial haga uso de la facultad prevista en el primer párrafo del presente artículo, la Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC), deberá ajustar la tarifa de los servicios comprendidos por el aporte obligatorio al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), a través de un reconocimiento -bonificación- a favor de los distintos usuarios alcanzados.”.

Que en virtud de ello, el Poder Ejecutivo Provincial dictó el Decreto N° 40/2022, por cuyo artículo 1º dispuso la adecuación de las alícuotas correspondientes a los aportes obligatorios para el FODEP, acorde al detalle siguiente:

- Usuarios sin medición de potencia: Diez por ciento (10,00%).
- Usuarios con medición de potencia, en baja tensión: Diez por ciento (10,00%).
- Usuarios con medición de potencia, en media tensión: Seis y medio por ciento (6,50%).
- Usuarios con medición de potencia, en alta tensión: Seis y medio por ciento (6,50%).

Cooperativas concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica:

- Cooperativas en baja tensión: Diez por ciento (10,00%).
- Cooperativas en media tensión: Seis y medio por ciento (6,50%).
- Cooperativas en alta tensión: Seis y medio por ciento (6,50%).

Usuarios que adquieran la energía eléctrica directamente del Mercado Eléctrico Mayorista: Seis y medio por ciento (6,50%) sobre los importes netos facturados por la compra y por el servicio de transporte y peaje.

Que asimismo, en su artículo 2º, el referido Decreto instruyó a la EPEC a fin de que, conjuntamente con la aplicación inicial del incremental de las alícuotas fijadas en el artículo 1º, **realice una disminución proporcional de las tarifas de los**

servicios comprendidos por el aporte obligatorio al FODEP que se encuentren vigentes al día 01 de febrero de 2022. (la negrita me pertenece)

Que conforme lo expresé en mis fundamentos negativos al Expte N° 0521-062937/2022 ésta es una excelente oportunidad para que el ERSeP por medio del correspondiente procedimiento administrativo y técnico – conforme el Informe Técnico de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica de este Organismo, realice las compensaciones necesarias y por aplicación del citado Decreto Provincial N° 40/2022, *instrumente los mecanismos de cálculo que **reduzcan** los cargos tarifarios en proporción a la incidencia de la modificación de la alícuota aplicable, según el tipo de Usuario del que se trate, tomando como base el mercado promedio del año móvil diciembre de 2020 a noviembre de 2021.*”, especificando luego que “Lo antes mencionado hace que, aunque a nivel global el impacto de la compensación signifique una reducción tarifaria promedio del 3,30%, se obtengan las siguientes variaciones promedio por categoría, respecto del Cuadro Tarifario vigente desde 01 de agosto de 2021, aprobado por Resolución General ERSeP N° 66/2021: i) reducción del 4,55% para las Categorías Residencial, General y de Servicios, Alumbrado Público, Servicio de Agua y Rural; ii) reducción del 2,38% para la Categoría Tarifa Social; iii) reducción del 4,53% para la Categoría Gobierno; iv) reducción del 4,69% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda menor a 300 kW; v) reducción del 2,83% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; vi) reducción del 2,88% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda menor a 300 kW; vii) reducción del 1,20% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; viii) reducción del 1,41% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión; ix) reducción del 4,55% para la Categoría Cooperativas en Baja Tensión; x) reducción del 1,41% para las Categorías Cooperativas en Media y Alta Tensión; xi) reducción del 5,64% para la Categoría Peaje (en virtud de la metodología de cálculo de las respectivas tarifas).

Que en consecuencia, en el marco de las previsiones del artículo 7° de la Resolución General ERSeP N° 66/2021, aprobatoria del Cuadro Tarifario en vigencias desde el 01 de agosto de 2021, el cual indica a las Distribuidoras Eléctricas contempladas que: “...ante la aplicación de cualquier disposición posterior a la aprobación de las tarifas y cargos analizados precedentemente, cuya implementación resulte en ajuste favorable a los Usuarios alcanzados, dicha medida se entenderá válida y emitida en el marco de las presentes actuaciones, debiendo tal circunstancia ser informada al ERSeP para su conocimiento y adopción de toda acción asociada que pudiera corresponder.”.

Que a su vez, por imperio del artículo 26 de la Ley 10679 corresponde al ERSeP velar para que las cooperativas concesionarias del servicio público de distribución de la energía eléctrica de Córdoba trasladen a sus usuarios la adecuación tarifaria por estas compensaciones.

Es decir, en consonancia a mi voto negativo para las nuevas tarifas eléctricas en vigencia a partir del 01 de Febrero de 2022, también rechazo el incremento del valor de la alícuota para el Fondo para el Desarrollo Energético Provincial -FODEP, pues el sistema de compensaciones establecido en un aumento tarifario para la energía eléctrica encubre siempre un incremento tarifario sólo que desglosado en dos expedientes diferenciados: por un lado un aumento en la tarifa y por el otro un aumento en el valor de la alícuota destinada al FODEP, disimulada en una tarifa igualmente gravosa para el ya golpeado bolsillo del usuario

Los valores resultantes surgen de considerar la compensación correspondiente a una nueva alícuota del FODEP equivalente al 10%.”. Dicho de otra manera : No hay reducción. SIEMPRE hay aumentos.y los mismos están a cargo de quien paga el servicio.

Por lo dicho, mi voto es NEGATIVO. Así voto.

Que por todo ello, normas citadas, el Informe de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica, el Dictamen emitido por el Servicio Jurídico de la Gerencia de Energía Eléctrica y en uso de sus atribuciones legales conferidas por los artículos 21 y siguientes de la Ley Provincial N° 8835 -Carta del Ciudadano-, **el Directorio del Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSeP);** (Por mayoría (voto del Presidente Mario A. Blanco y de los Vocales Jose Luis Scarlatto, Luis A. Sanchez,y Walter Scavino.)

R E S U E L V E:

ARTÍCULO 1º: PRÉSTASE conformidad al Cuadro Tarifario cuya copia se incorpora como Anexo N° 1 de la presente, aplicable por la EPEC respecto de toda facturación emitida a partir del 01 de febrero de 2022, obtenido de la implementación de las previsiones del Decreto Provincial N° 40/2022.

ARTÍCULO 2º: **APRÚEBANSE** los ajustes en los precios de la energía y/o potencia incorporados como Anexo N° 2 de la presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba para determinar las Tarifas de Venta correspondientes a la energía y/o potencia destinadas a sus Usuarios del Servicio de Distribución, respecto de toda facturación emitida a partir del 01 de febrero de 2022.

ARTÍCULO 3º: **APRUÉBANSE** los valores del Aporte Obligatorio al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP) incorporados como Anexo N° 3 de la presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba sobre la facturación emitida a los Usuarios de los servicios de provisión, distribución, transporte y/o peaje, a partir del 01 de febrero de 2022, los que deberán facturarse de manera desagregada de los demás cargos fijos y variables, en reemplazo de los oportunamente autorizados conforme al Anexo N° 3 de la Resolución General ERSeP N° 66/2021, y no debiendo resultar alcanzados por todo otro impuesto o tasa en aplicación.

ARTÍCULO 4º: **ESTABLÉCESE** que, sin perjuicio del presente procedimiento, a partir de la fecha de aplicación definida en el artículo 1º precedente, se mantiene en vigencia el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida oportunamente aprobado para la EPEC como Anexo N° 4 de la Resolución General ERSeP N° 66/2021, destinado a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica.

ARTÍCULO 5º: **ESTABLÉCESE** que, sin perjuicio del presente procedimiento, las Tarifas para Generación Distribuida aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a partir de la fecha definida en el artículo 2º precedente, se mantienen idénticas a las aprobadas como Anexo N° 5 de la Resolución General ERSeP N° 66/2021.

ARTÍCULO 6º: **INDÍCASE** a las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, que los cargos correspondientes a la TARIFA N° 9 – SERVICIO DE PEAJE de la Estructura Tarifaria Única aprobada por Resolución General ERSeP N° 17/2008, o sus equivalentes en el caso de

Cooperativas que no hubieran llevado a cabo la adecuación de su Cuadro Tarifario conforme a lo dispuesto por dicha norma, deberán calcularse acorde a la metodología descripta en los considerandos de la Resolución General ERSeP N° 14/2011, tomando como referencia las tarifas de venta que surjan de la aplicación de los artículos precedentes y las tarifas de compra respectivas, contemplando además los cargos y/o fondos que la EPEC aplique sobre la energía y/o potencia que las mismas adquieran a los fines de abastecer a los Usuarios que corresponda, de la categoría referida, según valores autorizados por el ERSeP para Usuarios propios de similares características.

ARTÍCULO 7º: INDÍCASE a las Distribuidoras Eléctricas contempladas en la presente que, ante la aplicación de cualquier disposición posterior a la aprobación de las tarifas y cargos analizados precedentemente, cuya implementación resulte en ajuste favorable a los Usuarios alcanzados, dicha medida se entenderá válida y emitida en el marco de las presentes actuaciones, debiendo tal circunstancia ser informada al ERSeP para su conocimiento y adopción de toda acción asociada que pudiera corresponder.

ARTÍCULO 8º: PROTOCOLÍCESE, hágase saber, dese copia y publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia de Córdoba.