

Córdoba, 01 de junio de 2022.-

RESOLUCIÓN GENERAL Nº 36

Y VISTO:

El Expediente Nº 0521-064524/2022, iniciado a partir de la presentación efectuada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC)**, ingresada bajo el trámite ERSeP Nº 0552287 059 47 522, Control Interno Nº 9173/2022, relativa a la necesidad de Adecuaciones Tarifarias por la variaciones de los Precios de Referencia de la Potencia y del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, aprobadas por la Resolución Nº 305/2022 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación.

Y CONSIDERANDO:

Voto del Presidente, Mario A. Blanco, y de los Vocales José Luis Scarlatto y Luis A. Sanchez

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 artículo 20 de la Ley Provincial Nº 8835, según modificación introducida por la Ley Provincial Nº 9318, dispone que la autoridad regulatoria deberá convocar a audiencia pública, *“...cuando el informe o tratamiento se relacione con la modificación de los cuadros tarifarios de los servicios públicos, en forma previa a su implementación.”*.

Que por medio de la Resolución Nº 305/2022, la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación aprobó la Programación Estacional de Invierno para el Mercado Eléctrico Mayorista, estableciendo los Precios de Referencia de la Potencia y el

Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista para los períodos comprendidos entre el 01 de mayo de 2022 y el 31 de julio de 2022 y entre el 01 de agosto de 2022 y el 31 de octubre de 2022.

Que, por un lado, en el marco de la Audiencia Pública celebrada con fecha 21 de abril de 2022, a requerimiento de la EPEC y de las Federaciones de Cooperativas Eléctricas de la Provincia, fueron debidamente tratados y considerados los requerimientos para mantener en vigencia los mecanismos de “Pass Through” aplicables para efectuar el traslado de los componentes mayoristas asociados a las tarifas eléctricas.

Que en ese entendimiento, el ERSeP dictó la Resolución General ERSeP N° 31/2022, en la que luego de un detallado análisis y fundamentación técnico-jurídica, en su artículo 3° se estableció que *“...en relación a la aprobación del mecanismo de Pass Through, que permita a la EPEC el traslado a tarifas de toda variación de los costos y precios de compra de la energía eléctrica y potencia, incluyendo los que surjan de las ampliaciones del Sistema Argentino de Interconexión (SADI), considerando los índices de pérdidas y factores de carga correspondientes; en el marco del presente procedimiento y de la Audiencia Pública celebrada con fecha 21 de abril de 2022, el ERSeP podrá analizar y aprobar cada petición, examinando los elementos que se incorporen oportunamente.”*, mientras que, en su artículo 6°, se determinó 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 podrá continuar 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, incidencias de fondos, demás conceptos y/o sus variaciones, a los que el mismo resulte aplicable, en el marco del presente procedimiento y de la Audiencia Pública celebrada con fecha 21 de abril de 2022.”*.

Que por otro, en el marco del proceso de implementación del Programa Tarifa Industrial Provincial Homogénea, por medio de la Resolución General ERSeP N° 09/2022 resultaron aprobadas las tarifas aplicables a los Usuarios Industriales, respecto de las cuales, el artículo 5° de la citada resolución dispuso que, *“...en el marco del presente procedimiento y Audiencia Pública de fecha 14 de diciembre de 2021, las tarifas tratadas en los artículos precedentes resultarán actualizables conforme a los criterios que especialmente se adopten en cada oportunidad en que el ERSeP deba llevar a cabo revisiones de costos de los Distribuidores y/o autorizar las respectivas recomposiciones tarifarias.”*.

Que así también, en el marco de la Audiencia Pública celebrada con fecha 04 de julio de 2019, a requerimiento de la EPEC, fueron debidamente tratados y considerados en los estudios e Informes Técnicos emitidos por las distintas áreas de este Organismo, los puntos solicitados por la Distribuidora en cuestión, siendo uno de ellos la aprobación de un Cuadro Tarifario

para Generación Distribuida, aplicable a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplieren con los requisitos exigidos por la Ley Nacional N° 27424, la Ley Provincial N° 10604 y reglamentación asociada. Además, en el mismo procedimiento, a propuesta del ERSeP, se trató el mecanismo de cálculo y tarifas resultantes, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que, en sus respectivas jurisdicciones, cumplieren con los requisitos exigidos por el aludido marco normativo.

Que en consecuencia, el ERSeP dictó la Resolución General ERSeP N° 44/2019, la cual, luego de un detallado análisis y fundamentación técnico-jurídica, a través de su artículo 4º, estableció que *“...las tarifas y demás conceptos tratados en los artículos precedentes, resultarán actualizables cada vez que los precios y/o tarifas tomadas como referencia para su determinación sufran variaciones en virtud de los costos de compra de la energía eléctrica, potencia y/o transporte de las diferentes Distribuidoras involucradas, como así también ante cambios que se autoricen sobre sus respectivos Valores Agregados de Distribución, materializándose en el mismo acto en que se autorice el traslado a tarifas de estos últimos.”*.

III) Que dando cumplimiento a los recaudos legales y administrativos aplicables, se incorporó el correspondiente Informe Técnico confeccionado por la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica del ERSeP, elevando propuesta de adecuación tarifaria a aplicar por la EPEC y las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba.

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 de la Resolución N° 305/2022 de la Secretaría de Energía de la Nación, el Informe Técnico aludido expresa: *“...debe destacarse que la ya referida Resolución N° 305/2022 de la Secretaría de Energía, adopta las siguientes medidas: i) mantiene los Precios de Referencia de la Potencia en idénticos valores a los oportunamente aprobados por la Resolución N° 105/2022 de la misma Secretaría, para la totalidad de la demanda de los Distribuidores, excepto para los Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW, los cuales sufren un incremento para el período comprendido desde el 01 de mayo de 2022 al 31 de julio de 2022 y luego una reducción para el período comprendido desde el 01 de agosto de 2022 al 31 de octubre de 2022; y ii) mantiene el Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista en idéntico valor al oportunamente aprobado por la Resolución N° 105/2022, para la totalidad de la demanda de los Distribuidores, excepto para los Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW, los cuales también sufren un incremento para el período comprendido desde el 01 de mayo de 2022 al 31 de julio de 2022 y luego una reducción para el período comprendido desde el 01 de agosto de 2022 al 31 de octubre de 2022.”*.

Que posteriormente, el Informe bajo análisis aclara que *“En cuanto al ajuste tarifario puesto a consideración del ERSeP por parte de la EPEC, para su aplicación a partir del 01 de mayo de 2022, las diferencias en los precios mayoristas analizados precedentemente se trasladan a los Cargos Variables de las respectivas tarifas de venta, contemplando los niveles de pérdidas declarados a la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (CAMMESA) y los correspondientes coeficientes de simultaneidad y de carga de cada Usuario en las diferentes bandas horarias, bajo las mismas premisas de trabajo empleadas para el traslado de las anteriores variaciones.”*. Por lo tanto, en cuanto al impacto de tales ajustes, el Informe especifica que *“...a partir del 01 de mayo de 2022, se observa que, sin impuestos y demás fondos y/o tasas, el incremento promedio global en la facturación de la Empresa asciende al 13,68% respecto de la base de ingresos derivados de implementación del Cuadro Tarifario aprobado por Resolución General ERSeP N° 06/2022, en aplicación desde el 01 de abril de 2022. Así también, cabe observar que dicho ajuste se segmentaría según las siguientes variaciones promedio: i) incremento del 43,05% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; ii) incremento del 53,51% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; iii) incremento del 59,69% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; iv) incremento del 14,07% para la Categoría Cooperativas en Media Tensión (producto de la incidencia de los mercados propios de Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW); v) incremento del 40,15% para la Categoría Cooperativas en Alta Tensión (producto de la incidencia de los mercados propios de Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW); vi) incremento del 13,17% para la Categoría Peaje; vii) incremento del 4,11% para la Categoría Gobierno; y viii) incremento del 0,00% para el resto de las Categorías. Por su parte, en cuanto a las Tasas, los valores incluidos en el respectivo Cuadro Tarifario no sufren variaciones, por no contener componentes de costos relacionados con los precios mayoristas cuyos ajustes resultan trasladados en el presente procedimiento.”*.

Que seguidamente, el Informe agrega que *“...en lo relativo al ajuste tarifario aplicable a partir del 01 de agosto de 2022, las diferencias en los precios mayoristas se trasladan con idéntico criterio el expresado precedentemente, a partir de lo cual, acorde al Cuadro Tarifario resultante, sin impuestos y demás fondos y/o tasas, la reducción promedio global en la facturación de la Empresa llega al 5,03% respecto de la base de ingresos derivados de implementación del Cuadro Tarifario propuesto para su aplicación desde el 01 de mayo de 2022.”*. En virtud de tales ajustes, el Informe especifica que *“...dicho ajuste se segmentaría según las siguientes variaciones promedio: i) reducción del 12,05% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; ii) reducción del 14,56% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; iii) reducción del 15,95% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; iv) reducción del 5,07% para la Categoría Cooperativas en Media Tensión (producto de la incidencia de los mercados propios de*

Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW); v) reducción del 12,12% para la Categoría Cooperativas en Alta Tensión (producto de la incidencia de los mercados propios de Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW); vi) reducción del 4,50% para la Categoría Peaje; vii) reducción del 1,80% para la Categoría Gobierno; y viii) reducción del 0,00% para el resto de las Categorías. Por su parte, en cuanto a las Tasas, los valores incluidos en el respectivo Cuadro Tarifario tampoco ahora sufren variaciones, por no contener componentes de costos relacionados con los precios mayoristas cuyos ajustes resultan trasladados en el presente procedimiento.”.

Que en concordancia con lo expuesto precedentemente, el Informe alude al traslado de los ajustes a las Tarifas de Venta a Usuarios de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica en la Provincia de Córdoba, disponiendo que *“Si bien este aspecto no surge del propio requerimiento de la EPEC, el hecho de que dicha Empresa ajuste las Tarifas de Compra de las Cooperativas Eléctricas que operan en el Mercado Eléctrico Provincial, hace que el tema deba ser trasladado a los Cuadros Tarifarios de venta de las mismas, en atención a la necesidad de cubrir sus mayores costos de adquisición, conforme a lo previsto por el artículo 6º de la Resolución General ERSeP Nº 31/2022. 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. Consecuentemente, resulta oportuno autorizar el traslado a tarifas de venta de las Distribuidoras Cooperativas, de los ajustes sufridos por sus tarifas de compra propiamente dichas, a partir de las diferencias aplicables desde el 01 de mayo de 2022 y desde el 01 de agosto de 2022, respectivamente, en razón de los nuevos Precios de Referencia de la Potencia y Estabilizados de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista.”.*

Que asociado a la misma temática, el Informe Técnico analiza lo prescripto por la Ley Provincial Nº 10679, modificada por las Leyes Provinciales Nº 10724 y Nº 10789, a partir de la creación del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), integrado, entre otros recursos, con un aporte obligatorio que deben realizar todos los Usuarios de la EPEC (incluidas las Cooperativas Eléctricas), compuesto de alícuotas del diez por ciento (10%) para Cooperativas con compra en Baja Tensión y del seis y medio por ciento (6,50%) para Cooperativas con compra en Media y Alta Tensión, aplicables sobre el importe neto total facturado por dicha Empresa 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; poniendo especial énfasis en lo atinente al artículo 26 de la referida Ley Nº 10679, el cual prevé 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 los Servicios Públicos (ERSEP).". Por ello, el Informe especifica que el proceso de traslado a los Usuarios de las Cooperativas Concesionarias "...debe 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 la incidencia del Fondo en cuestión deberá facturarse desagregada de los demás cargos fijos y variables, sobre la facturación emitida por las respectivas Cooperativas en relación a los servicios prestados a partir del 01 de mayo de 2022 y del 01 de agosto de 2022, según corresponda."

Que por otra parte, el Informe Técnico en cuestión analiza la necesidad de actualización de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea, respecto de lo cual añade que "...dado que los incrementos de precios analizados en el presente expediente y consecuentes ajustes tarifarios, alcanzan a los Usuarios encuadrados en la Tarifa Industrial Provincial Homogénea, de conformidad con las previsiones el artículo 5º de la Resolución General ERSeP Nº 09/2022, corresponde efectuar su actualización."; en función de lo cual remarca que "A tales fines, los ajustes a implementar desde cada fecha de vigencia prevista para los precios mayoristas actualmente definidos por la Secretaría de Energía de la Nación (desde el 01 de mayo de 2022 y desde el 01 de agosto de 2022), deben contemplar los siguientes efectos: - Estructuración de los cargos por energía para cada banda horaria (Pico, Valle y Resto), a partir de la adición de la totalidad de los costos relacionados con la compra de la energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, el transporte nacional y las pérdidas en el sistema de subtransmisión y distribución provincial correspondientes a los posibles niveles de tensión de alimentación de los Usuarios (Baja Tensión, Media Tensión o Alta Tensión). - Estructuración de los cargos por potencia disponibilizada para cada banda horaria (Punta y Fuera de Punta), a partir de la adición de la totalidad de los costos relacionados con la compra de la potencia en el Mercado Eléctrico Mayorista, las pérdidas en el sistema de subtransmisión y distribución provincial y los valores agregados correspondientes los Prestadores de los Servicios de Subtransmisión y Distribución Provincial, acorde a los posibles niveles de tensión de alimentación de los Usuarios (Baja Tensión, Media Tensión o Alta Tensión). - Consideración del hecho de que, dado que los Usuarios atendidos por la EPEC resultan sujetos obligados al pago del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP) conforme a las alícuotas vigentes, mientras que, en el caso de las Cooperativas Eléctricas, son estas las obligadas, pudiendo solo trasladar la incidencia de dicho aporte a sus Usuarios; a los fines de propender a la homogeneidad de la facturación de manera integral, debe instrumentarse una compensación adicional en el componente correspondiente al Valor Agregado de Distribución de las tarifas en tratamiento..."

Que a continuación, el mismo Informe trata el cálculo del ajuste aplicable por la EPEC a las Tarifas de Generación Distribuida, indicando que "...las modificaciones tarifarias propuestas por la EPEC para su aplicación a partir del 01 de mayo de 2022 y del 01 de agosto de 2022, consisten en el traslado de las diferencias en los Precios Estabilizados de la Energía en el

Mercado Eléctrico Mayorista, contemplando idéntico método de cálculo que el instrumentado para determinar los valores aprobados por Resolución General ERSeP N° 44/2019, de conformidad con las previsiones efectuadas al respecto por el artículo 4° de la misma.”, a partir de lo cual, destaca que “...en los Cuadros Tarifarios para Generación Distribuida propuestos por la EPEC se observa que, sin impuestos y tasas, las variaciones promedio en el reconocimiento de la energía efectivamente inyectada por los diferentes tipos de Usuarios alcanzados, encuadrados como Grandes Consumos, Cooperativas y Gobierno, significarían un incremento del 68,60% para lo aplicable desde el 01 de mayo de 2022 y una posterior reducción del 18,55% para lo aplicable desde el 01 de agosto de 2022.”.

Que luego, el Informe Técnico bajo consideración aborda el traslado de los ajustes resultantes a las Tarifas de Generación Distribuida de las Prestadoras Cooperativas, respecto de lo cual aclara que “Si bien este aspecto tampoco surge del propio requerimiento de la EPEC, el hecho de que se modifiquen los Precios Estabilizados de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista hace que, conforme a las previsiones del artículo 4° de la Resolución General ERSeP N° 44/2019 y a través de idéntico procedimiento de cálculo al implementado para determinar las tarifas de inyección aprobadas por la misma Resolución General, deba autorizarse la actualización de Tarifas para Generación Distribuida aplicables por las Cooperativas Eléctricas de la Provincia de Córdoba, a partir de las diferencias de los respectivos precios, a trasladar desde el 01 de mayo de 2022 y desde el 01 de agosto de 2022.”.

Que finalmente, con el objeto de instrumentar todos los aspectos precedentemente evaluados, el Informe bajo análisis concluye que “...de interpretarse jurídicamente pertinente el traslado de las variaciones de precios analizadas a las tarifas aplicables a los Usuarios del Mercado Eléctrico Provincial, de conformidad con lo previsto por los artículos 3° y 6° de la Resolución General ERSeP N° 31/2022, por el artículo 5° de la Resolución General ERSeP N° 09/2022 y por el artículo 4° de la Resolución General ERSeP N° 44/2019, técnicamente se entiende recomendable: 1- APROBAR el Cuadro Tarifario incorporado como Anexo N° 1 del presente, aplicable por la EPEC a sus Usuarios del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica a partir del 01 de mayo de 2022, el cual incorpora la incidencia de las variaciones de los Precios de Referencia de la Potencia y del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, definidos por la Resolución N° 305/2022 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio Economía de la Nación. 2- APROBAR el Cuadro Tarifario incorporado como Anexo N° 2 del presente, aplicable por la EPEC a sus Usuarios del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica a partir del 01 de agosto de 2022, el cual incorpora la incidencia de las variaciones de los Precios de Referencia de la Potencia y del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, definidos por la Resolución N° 305/2022 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio Economía de la Nación. 3- APROBAR los ajustes en los precios de la energía y/o potencia incorporados como Anexo N° 3 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 a partir del 01 de mayo de 2022. 4- APROBAR los ajustes en los precios de la energía y/o potencia incorporados como Anexo Nº 4 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 a partir del 01 de agosto de 2022. 5- APROBAR los valores de la incidencia del Aporte Obligatorio al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), incorporados como Anexo Nº 5 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, prestados a partir del 01 de mayo de 2022, los que deberán facturarse de manera desagregada de los demás cargos fijos y variables. 6- APROBAR los valores de la incidencia del Aporte Obligatorio al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), incorporados como Anexo Nº 6 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, prestados a partir del 01 de agosto de 2022, los que deberán facturarse de manera desagregada de los demás cargos fijos y variables. 7- APROBAR los valores de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea incorporados como Anexo Nº 7 del presente, aplicables por los Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a partir del 01 de mayo de 2022, a los Usuarios Industriales con potencia contratada superior a cuarenta (40) kW, en todas sus modalidades y niveles de tensión, empadronados ante la autoridad de aplicación de conformidad a la normativa vigente, que sean Usuarios directos de dichos Distribuidores, de conformidad con los criterios vertidos en la Resolución General ERSeP Nº 09/2022. 8- APROBAR los valores de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea incorporados como Anexo Nº 8 del presente, aplicables por los Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a partir del 01 de agosto de 2022, a los Usuarios Industriales con potencia contratada superior a cuarenta (40) kW, en todas sus modalidades y niveles de tensión, empadronados ante la autoridad de aplicación de conformidad a la normativa vigente, que sean Usuarios directos de dichos Distribuidores, de conformidad con los criterios vertidos en la Resolución General ERSeP Nº 09/2022. 9- APROBAR el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida acompañado como Anexo Nº 9 del presente, aplicable por la EPEC a partir del 01 de mayo de 2022, destinado 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. 10- APROBAR el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida acompañado como Anexo Nº 10 del presente, aplicable por la EPEC a partir del 01 de agosto de 2022, destinado 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. 11- APROBAR las Tarifas para Generación Distribuida acompañadas como Anexo Nº 11 del presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a partir del 01 de mayo de 2022, destinadas a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplieren 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. 12- APROBAR las Tarifas para Generación Distribuida acompañadas como Anexo Nº 12 del presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a partir del 01 de agosto de 2022, destinadas a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplieren 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. 13- 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.”.

Que en virtud de lo expuesto, el Informe Técnico analizado y la normativa precedentemente citada, las consideraciones respecto a los Cuadros Tarifarios aplicables por la EPEC, como así también su consecuente traslado a los Cuadros Tarifarios de las Cooperativas Concesionarias del Servicio Eléctrico del Territorio Provincial y a los valores obtenidos para la Tarifa Industrial Provincial Homogénea, 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 N° 01/2001 (modificada por Resolución General ERSeP N° 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 Daniel A. Juez

Traído a esta Vocalía el Expediente N° **0521-064524/2022**, iniciado por la presentación efectuada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC)**, ingresada bajo el trámite ERSeP N° 0552287 059 47 522, Control Interno N° 9173/2022, relativa a la necesidad de Adecuaciones Tarifarias por las variaciones de los Precios de Referencia de la Potencia y del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, aprobadas por la Resolución N° 305/2022 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación.

Que conforme la referida Resolución N° 305/2022, la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación aprobó la Programación Estacional de Invierno para el Mercado Eléctrico Mayorista, estableciendo los Precios de Referencia de la Potencia y el Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista para los períodos comprendidos entre el 01 de Mayo de 2022 y el 31 de Julio de 2022 y entre el 01 de Agosto de 2022 y el 31 de Octubre de 2022. En consecuencia, la solicitud de la EPEC está vinculada necesariamente a las variaciones tarifarias producidas por el traslado y actualización de los precios de referencia de la Potencia y del precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)

Que en ese marco, esta vocalía ya se opuso a la autorización de los últimos ajustes tarifarios de la EPEC, conforme a las fundamentaciones vertidas en las Resoluciones dictadas a tal efecto, en especial la Resolución General ERSeP N° 31/2022, considerando que el ajuste configuraba un agravio al universo de usuarios que en el contexto de crisis económica, social, laboral que además el contexto internacional agrava junto a los niveles de inflación imperantes, con la consecuente disminución en la capacidad de pago y aniquilación de los ahorros.

Iguales argumentos fueron vertidos para oponerme a la aprobación del mecanismo de “Pass Through”, que permite a la EPEC el traslado a tarifas de toda variación de los costos y precios de compra de la energía eléctrica y potencia, incluyendo los que surjan de las ampliaciones del Sistema Argentino de Interconexión (SADI), considerando los índices de pérdidas y factores de carga correspondientes, para su aplicación conforme RG ERSeP 09/2022, como así también en relación a la aprobación del mismo del mismo mecanismo –“Pass Through”- que permite cubrir las variaciones de los costos de compra de las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, en cada oportunidad que ello sea necesario.

Por tanto, reitero los mismos fundamentos a los que cuales me remito en aras de la brevedad, para oponerme a la presente solicitud que desvirtúa y deja sin efecto normativas legales que regulan este procedimiento como es el “control” por parte del ERSeP y el cumplimiento de la celebración de audiencia pública previa conforme lo dispuesto por el art.20 de la Ley 8835, modificada por Ley 9318 que dispone “cuando el informe o tratamiento se relacione con la modificación de cuadros tarifarios de los servicios públicos, en forma previa a su implementación...”, como así también los criterios vertidos a nivel nacional respecto de las audiencias públicas que tratan aumentos tarifarios en los que se encuentran afectados los usuarios, donde la Corte Suprema de Justicia ha sostenido que “...la audiencia pública previa es requisito esencial para la adopción de decisiones en materia de tarifas”, todo conforme surge del art.42 de la Constitución Nacional que prevé la participación de los usuarios en la fijación de los nuevos precios.

Que sin perjuicio del Informe Técnico confeccionado por la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica del ERSeP, agregado en autos, se ha analizado lo prescripto por la Ley Provincial N°10679, modificada por la Ley Provincial N°10724 respecto al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), que aplica a todos los usuarios – tanto de la EPEC como las Cooperativas Eléctricas- una alícuota del diez por ciento (10%) para Cooperativas con compra en Baja Tensión y del Seis y medio por ciento (6,5 %) para Cooperativas con compra en Media Y Alta Tensión, aplicables sobre el importe neto total facturado de los prestadores sobre los servicios de provisión, distribución, transporte y peaje que adquieran la energía eléctrica directamente del Mercado Eléctrico Mayorista.

¿Qué mejor oportunidad que ésta para que el Gobierno de la Provincia de Córdoba con un gesto concreto muestre su empatía con el universo de usuarios que desde hace ya dos largos años luchan por no derrumbarse y sacar adelante su producción, su industria o empresa, único canal de sostenimiento económico para miles de familias?

En tanto y en cuanto estos ajustes tarifarios no sean contemplados de manera transversal y que la prestataria concesionada no tenga en cuenta la realidad económica y social actual,- con índices de pobreza que alcanzan el 50%- e insista en justificar su pedido basada en la “inflación” como única variable, mi voto será negativo.

Que sin perjuicio de cumplirse con las formalidades del trámite, conforme a las disposiciones legales al caso, considero que este ERSeP olvida defender y garantizar **el equilibrio razonable que debe existir entre las variables macroeconómicas que la Empresa Provincial de Energía de Córdoba debe tener en cuenta para prestar un servicio de calidad y el valor de la tarifa que pesa en el empobrecido bolsillo del usuario.**

Este ente regulador – ERSeP- ejerciendo su competencia y responsabilidad como agente de control y conciliador de los intereses de la empresa prestadora del servicio y del usuario, debería limitar y por vía de excepción – dadas las circunstancias extraordinarias que vivimos aún en pandemia - regular con un contenido social, resolviendo con equilibrio y ecuanimidad para ese

universo de usuarios de la energía eléctrica, que deben afrontar al aumento generalizado de tarifas de todos los servicios e impuestos, con recursos cada vez más limitados o inexistentes.

Además,- y nuestra historia da cuenta de ello-, seguir aumentando los servicios públicos provinciales, sólo retroalimenta la espiral inflacionaria, en un contexto generalizado de crisis económica y social, por lo que insto a la búsqueda con inteligencia y “eficiencia” de **otras** estrategias para que una mejor gestión, calidad de servicio y “facturación” de la prestataria sean coherentes con una realidad por demás dura y marque con responsabilidad una proyección posible y viable.

Por todo lo dicho, **mi voto es negativo.**

Así Voto.

Voto del Vocal Walter Scavino

Viene consideración el Expediente N° 0521-064524/2022, iniciado por la Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC), ingresado bajo el trámite ERSeP N° 0552287 059 47 522, Control Interno N° 9173/2022, relativo a: "Adecuaciones Tarifarias por la variaciones de los Precios de Referencia de la Potencia y del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista", las que fueron aprobadas por la Resolución N° 305/2022 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación.

La citada Resolución N° 305/2022, aprobó la Programación Estacional de Invierno para el Mercado Eléctrico Mayorista, estableciendo los Precios de Referencia de la Potencia y el Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista para los períodos comprendidos entre el 01 de mayo de 2022 y el 31 de julio de 2022 y entre el 01 de agosto de 2022 y el 31 de octubre de 2022.

En la Audiencia Pública de fecha 21 de abril de 2022, a requerimiento de la EPEC y de las Federaciones de Cooperativas Eléctricas de la Provincia, fueron tratados y considerados los requerimientos para mantener en vigencia los mecanismos de “Pass Through” aplicables para efectuar el traslado de los componentes mayoristas asociados a las tarifas eléctricas.

Posteriormente, a razón de ello, el ERSeP dictó la Resolución General ERSeP N° 31/2022, que con su

fundamentación técnico-jurídica, en su artículo 3° se estableció que “...en relación a la aprobación del mecanismo de Pass Through, que permita a la EPEC el traslado a tarifas de toda variación de los costos y precios de compra de la energía eléctrica y potencia, incluyendo los que surjan de las ampliaciones del Sistema Argentino de Interconexión (SADI), considerando los índices de pérdidas y factores de carga correspondientes; en el marco del presente procedimiento y de la Audiencia Pública celebrada con fecha 21 de abril de 2022, el ERSeP podrá analizar y aprobar cada petición, examinando los elementos que se incorporen oportunamente.”; mientras que, en su

artículo 6º, se determinó 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 podrá continuar 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, incidencias de fondos, demás conceptos y/o sus variaciones, a los que el mismo resulte aplicable, en el marco del presente procedimiento y de la Audiencia Pública celebrada con fecha 21 de abril de 2022."

EL Informe Técnico confeccionado por la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica del ERSeP expresa: "...debe destacarse que la ya referida Resolución N° 305/2022 de la Secretaría de Energía, adopta las siguientes medidas: i) mantiene los Precios de Referencia de la Potencia en idénticos valores a los oportunamente aprobados por la Resolución N° 105/2022 de la misma Secretaría, para la totalidad de la demanda de los Distribuidores, excepto para los Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW, los cuales sufren un incremento para el período comprendido desde el 01 de mayo de 2022 al 31 de julio de 2022 y luego una reducción para el período comprendido desde el 01 de agosto de 2022 al 31 de octubre de 2022; y ii) mantiene el Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista en idéntico valor al oportunamente aprobado por la Resolución N° 105/2022, para la totalidad de la demanda de los Distribuidores, excepto para los Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW, los cuales también sufren un incremento para el período comprendido desde el 01 de mayo de 2022 al 31 de julio de 2022 y luego una reducción para el período comprendido desde el 01 de agosto de 2022 al 31 de octubre de 2022."

Posteriormente, el Informe aclara que "En cuanto al ajuste tarifario puesto a consideración del ERSeP por parte de la EPEC, para su aplicación a partir del 01 de mayo de 2022, las diferencias en los precios mayoristas analizados precedentemente se trasladan a los Cargos Variables de las respectivas tarifas de venta, contemplando los niveles de pérdidas declarados a la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (CAMMESA) y los correspondientes coeficientes de simultaneidad y de carga de cada Usuario en las diferentes bandas horarias, bajo las mismas premisas de trabajo empleadas para el traslado de las anteriores variaciones.". Por lo tanto, en cuanto al impacto de tales ajustes, el Informe especifica que "...a partir del 01 de mayo de 2022, se observa que, sin impuestos y demás fondos y/o tasas, el incremento promedio global en la facturación de la Empresa asciende al 13,68% respecto de la base de ingresos derivados de implementación del Cuadro Tarifario aprobado por Resolución General ERSeP N° 06/2022, en aplicación desde el 01 de abril de 2022. Así también, cabe observar que dicho ajuste se segmentaría según las siguientes variaciones promedio: i) incremento del 43,05% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; ii) incremento del 53,51% para la

Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; iii) incremento del 59,69% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; iv) incremento del 14,07% para la Categoría Cooperativas en Media Tensión (producto de la incidencia de los mercados propios de Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW); v) incremento del 40,15% para la Categoría Cooperativas en Alta Tensión (producto de la incidencia de los mercados propios de Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW); vi) incremento del 13,17% para la Categoría Peaje; vii) incremento del 4,11% para la Categoría Gobierno; y viii) incremento del 0,00% para el resto de las Categorías. Por su parte, en cuanto a las Tasas, los valores incluidos en el respectivo Cuadro Tarifario no sufren variaciones, por no contener componentes de costos relacionados con los precios mayoristas cuyos ajustes resultan trasladados en el presente procedimiento.”.

Seguidamente, el Informe agrega que “...en lo relativo al ajuste tarifario aplicable a partir del 01 de agosto de 2022, las diferencias en los precios mayoristas se trasladan con idéntico criterio el expresado precedentemente, a partir de lo cual, acorde al Cuadro Tarifario resultante, sin impuestos y demás fondos y/o tasas, la reducción promedio global en la facturación de la Empresa llega al 5,03% respecto de la base de ingresos derivados de implementación del Cuadro Tarifario propuesto para su aplicación desde el 01 de mayo de 2022.”. En virtud de tales ajustes, el Informe especifica que “...dicho ajuste se segmentaría según las siguientes variaciones promedio: i) reducción del 12,05% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; ii) reducción del 14,56% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; iii) reducción del 15,95% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; iv) reducción del 5,07% para la Categoría Cooperativas en Media Tensión (producto de la incidencia de los mercados propios de Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW); v) reducción del 12,12% para la Categoría Cooperativas en Alta Tensión (producto de la incidencia de los mercados propios de Grandes Usuarios con demanda igual o mayor a 300 kW); vi) reducción del 4,50% para la Categoría Peaje; vii) reducción del 1,80% para la Categoría Gobierno; y viii) reducción del 0,00% para el resto de las Categorías. Por su parte, en cuanto a las Tasas, los valores incluidos en el respectivo Cuadro Tarifario tampoco ahora sufren variaciones, por no contener componentes de costos relacionados con los precios mayoristas cuyos ajustes resultan trasladados en el presente procedimiento.”.

En particular, sin entrar en las consideraciones de la razonabilidad -o no- de lo sustanciado en el expediente en tratamiento, no comparto que se autorice la aplicación de una modificación tarifaria de manera retroactiva (cualquiera sea su origen). Existe abundante legislación que protege "el derecho de información" de l@s usuari@s. Los incrementos tarifarios no informados expresamente con anterioridad razonable, a los consumidores y usuarios, violan el derecho a la información clara y oportuna de éstos.

También podemos observar que hay múltiples prestaciones de distintos servicios, que aún no siendo de carácter esenciales, como en el presente caso (Energía Eléctrica), informan adecuadamente y con la antelación suficiente y oportuna, sobre cualquier modificación de los costos de las prestaciones y tarifas, que afecten el interés económico de los mismos.

Por estas razones, 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 concordantes 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 José Luis Scarlatto y Luis A. Sánchez);

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: APRUÉBASE el Cuadro Tarifario incorporado como Anexo N° 1 de la presente, aplicable por la EPEC a sus Usuarios del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica a partir del 01 de mayo de 2022, el cual incorpora la incidencia de las variaciones de los Precios de Referencia de la Potencia y del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, definidos por la Resolución N° 305/2022 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio Economía de la Nación.

ARTÍCULO 2º: APRUÉBASE el Cuadro Tarifario incorporado como Anexo N° 2 de la presente, aplicable por la EPEC a sus Usuarios del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica a partir del 01 de agosto de 2022, el cual incorpora la incidencia de las variaciones de los Precios de Referencia de la Potencia y del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, definidos por la Resolución N° 305/2022 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio Economía de la Nación.

ARTÍCULO 3º: APRUÉBANSE los ajustes en los precios de la energía y/o potencia 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 para determinar las tarifas de venta correspondientes a la energía y/o potencia destinadas a sus Usuarios del Servicio de Distribución a partir del 01 de mayo de 2022.

ARTÍCULO 4º: APRUEBANSE los ajustes en los precios de la energía y/o potencia incorporados como Anexo N° 4 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 a partir del 01 de agosto de 2022.

ARTÍCULO 5º: APRUEBANSE los valores de la incidencia del Aporte Obligatorio al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), incorporados como Anexo N° 5 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, prestados a partir del 01 de mayo de 2022, los que deberán facturarse de manera desagregada de los demás cargos fijos y variables.

ARTÍCULO 6º: APRUEBANSE los valores de la incidencia del Aporte Obligatorio al Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), incorporados como Anexo N° 6 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, prestados a partir del 01 de agosto de 2022, los que deberán facturarse de manera desagregada de los demás cargos fijos y variables.

ARTÍCULO 7º: APRUEBANSE los valores de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea incorporados como Anexo N° 7 de la presente, aplicables por los Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a partir del 01 de mayo de 2022, a los Usuarios Industriales con potencia contratada superior a cuarenta (40) kW, en todas sus modalidades y niveles de tensión, empadronados ante la autoridad de aplicación de conformidad a la normativa vigente, que sean Usuarios directos de dichos Distribuidores, de conformidad con los criterios vertidos en la Resolución General ERSeP N° 09/2022.

ARTÍCULO 8º: APRUEBANSE los valores de la Tarifa Industrial Provincial Homogénea incorporados como Anexo N° 8 de la presente, aplicables por los Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a partir del 01 de agosto de 2022, a los Usuarios Industriales con potencia contratada superior a cuarenta (40) kW, en todas sus modalidades y niveles de tensión, empadronados ante la autoridad de aplicación de conformidad a la normativa vigente, que sean Usuarios directos de dichos Distribuidores, de conformidad con los criterios vertidos en la Resolución General ERSeP N° 09/2022.

ARTÍCULO 9º: APRUÉBASE el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida acompañado como Anexo N° 9 de la presente, aplicable por la EPEC a partir del 01 de mayo de 2022, destinado a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplimenten con los requisitos exigidos por la Ley Nacional N° 27424, sus modificatorias, complementarias y reglamentación asociada, y por la Ley Provincial N° 10604 y su reglamentación asociada.

ARTÍCULO 10º: APRUÉBASE el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida acompañado como Anexo N° 10 de la presente, aplicable por la EPEC a partir del 01 de agosto de 2022, destinado a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplimenten con los requisitos exigidos por la Ley Nacional N° 27424, sus modificatorias, complementarias y reglamentación asociada, y por la Ley Provincial N° 10604 y su reglamentación asociada.

ARTÍCULO 11º: APRUÉBANSE las Tarifas para Generación Distribuida acompañadas como Anexo N° 11 de la presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a partir del 01 de mayo de 2022, destinadas a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplimenten con los requisitos exigidos por la Ley Nacional N° 27424, sus modificatorias, complementarias y reglamentación asociada, y por la Ley Provincial N° 10604 y su reglamentación asociada.

ARTÍCULO 12º: APRUÉBANSE las Tarifas para Generación Distribuida acompañadas como Anexo N° 12 de la presente, aplicables por las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba a partir del 01 de agosto de 2022, destinadas a los Usuarios Generadores de Energía Eléctrica que cumplimenten con los requisitos exigidos por la Ley Nacional N° 27424, sus modificatorias, complementarias y reglamentación asociada, y por la Ley Provincial N° 10604 y su reglamentación asociada.

ARTÍCULO 13º: 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 14º: 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 15º: PROTOCOLÍCESE, hágase saber, dese copia y publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia Córdoba.-