

Córdoba, 08 de abril de 2021.-

RESOLUCIÓN GENERAL Nº 18.-

Y VISTO:

El Expediente Nº 0521-062296/2021, iniciado a partir de la presentación efectuada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC)**, ingresada bajo el trámite ERSeP Nº 329063 059 25 421, relativa a la necesidad de una Adecuación Tarifaria por aprobación de los Precios de Referencia de la Potencia, del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista y del valor del gravamen creado por el artículo 30 de la Ley Nacional Nº 15336 y modificado por el artículo 70 de la Ley Nacional Nº 24065, el artículo 74 de la Ley Nacional Nº 25401 y el artículo 1º de la Ley Nacional Nº 25957, destinado al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE), de conformidad con lo establecido por las Resoluciones Nº 131/2021, Nº 154/2021 y Nº 204/2021 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. Sánchez.

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 las Resoluciones Nº 131/2021, Nº 154/2021 y Nº 204/2021, la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación aprobó la Reprogramación Trimestral de Verano definitiva 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 el período comprendido entre el 01 de febrero de 2021 y el 30 de abril de 2021, como también redefiniendo el valor del gravamen creado por el artículo 30 de la Ley Nacional Nº 15336 y modificado por el artículo 70 de la Ley Nacional Nº 24065, el artículo 74 de la Ley Nacional Nº 25401 y el artículo 1º de la Ley Nacional Nº 25957, destinado al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE); disponiéndose finalmente la aplicación de todos ellos a partir del 01 de abril de 2021.

Que, por un lado, en el marco de la Audiencia Pública celebrada con fecha 19 de marzo de 2021, 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” aplicados para efectuar el traslado de los componentes mayoristas asociados a las tarifas eléctricas.

Que en ese entendimiento, el ERSeP dictó la Resolución General ERSeP Nº 16/2021, en la que luego de un detallado análisis y fundamentación técnico-jurídica, en su artículo 1º 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, para su aplicación a lo largo de los años 2021 y 2022; en el marco del presente procedimiento y Audiencia Pública celebrada con fecha 19 de marzo de 2021, el ERSeP podrá analizar y aprobar cada petición, examinando los elementos que se incorporen oportunamente.”*; mientras que, en el artículo 5º de la misma norma, se estableció 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 por otro lado, de igual modo, 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 por la EPEC 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, y a propuesta del ERSeP, en dicha audiencia se trató el procedimiento 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 cumplieren con los requisitos exigidos por el aludido marco normativo.

Que en ese entendimiento, el ERSeP dictó la Resolución General ERSeP N° 44/2019, en la que luego de un detallado análisis y fundamentación técnico-jurídica, en 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 de fecha 05 de abril de 2021, 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 Distribuidoras Cooperativas de la Provincia.

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 las ya citadas resoluciones de la Secretaría de Energía de la Nación, el Informe Técnico aludido expresa: *“...debe destacarse que dichas normas adoptan las siguientes medidas: i) mantiene los Precios de Referencia de la Potencia en idénticos valores a los vigentes hasta el 31 de enero de 2021; ii) mantiene el Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista destinado a Demandas Residenciales, Demandas Generales y Grandes Usuarios iguales o mayores a 300 kW que sean Organismos Públicos de Salud/Educación, en idénticos valores a los vigentes hasta el 31 de enero de 2021; iii) incrementa el Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, en lo que respecta a los valores destinados a los demás Grandes Usuarios con demandas iguales o mayores a 300 kW; y iv) incrementa el valor del gravamen destinado al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE), resultando este aspecto abarcativo de la totalidad de los Usuarios.”*

Que posteriormente, el Informe bajo análisis aclara que “En cuanto al ajuste tarifario propuesto por la EPEC para su aplicación a partir del 01 de abril de 2021, elevado a consideración del ERSeP por dicha Empresa, las diferencias en el Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista y en el gravamen destinado al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE), se trasladan a las Tarifas de Venta contemplando los niveles de pérdidas declarados por la EPEC a la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (CAMMESA) y los correspondientes coeficientes de simultaneidad y de carga de cada Usuario en las respectivas 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 “...sin impuestos y demás fondos y/o tasas, el incremento promedio global en la facturación de la Empresa ascendería al 9,38% respecto de la base de ingresos derivados de implementación del Cuadro Tarifario aprobado por Resolución General ERSeP N° 04/2021, vigente desde el mes de enero de 2021. Así también, cabe observar que dicho incremento se segmentaría según las siguientes variaciones promedio: i) incremento del 1,00% para la Categoría Residencial; ii) incremento del 0,80% para la Categoría General y de Servicios; iii) incrementos de entre el 0,71% y el 5,30% para el resto de las categorías sin facturación de potencia; iv) incremento del 1,09% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda menor a 300 kW; v) incremento del 33,49% para la Categoría Grandes Consumos en Baja Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; vi) incremento del 1,38% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda menor a 300 kW; vii) incremento del 49,81% para la Categoría Grandes Consumos en Media Tensión con demanda igual o mayor a 300 kW; viii) incremento del 56,85% para la Categoría Grandes Consumos en Alta Tensión; ix) incremento del 2,16% para la Categoría Cooperativas en Baja Tensión; x) incremento del 11,25% para la Categoría Cooperativas en Media Tensión; xi) incremento del 33,39% para la Categoría Cooperativas en Alta Tensión y xii) incremento del 8,10% para la Categoría Peaje. Finalmente, 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 alude al traslado de los ajustes a las Tarifas de Venta a Usuarios de las Distribuidoras Cooperativas, disponiendo 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 sus mayores costos de compra, conforme a lo previsto por el artículo 5° de la Resolución General ERSeP N° 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 Finales (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, debería autorizarse 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 abril de 2021, en razón de los respectivos valores del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista y del gravamen destinado al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE).".

Que asociado a la misma temática, el Informe Técnico analiza lo prescripto por la Ley Provincial N° 10679, modificada por la Ley Provincial N° 10723, 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 una alícuota del cinco por ciento (5%), aplicable sobre el importe neto total facturado por dicha Prestadora 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, 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 *"...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 en relación a los servicios prestados a partir del 01 de abril de 2021."*

Que a continuación, el mismo Informe trata el cálculo del ajuste aplicable por la EPEC a las Tarifas de Generación Distribuida, indicando que *"...la modificación tarifaria propuesta por la EPEC para su aplicación a partir del 01 de abril de 2021, consiste en el traslado de las diferencias en el Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, contemplando idéntico método de cálculo al 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 el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida propuesto por la EPEC se observa que, sin impuestos, el incremento promedio en el reconocimiento de la energía efectivamente inyectada por los Usuarios alcanzados ascendería al 23,87% respecto del Cuadro Tarifario aprobado por Resolución General ERSeP N° 48/2019, vigente desde el 01 de agosto de 2019. Así también cabe observar, por categoría tarifaria,*

las siguientes variaciones promedio: i) 0,00% para la Categoría Residencial; ii) 0,00% para la Categoría General y de Servicios; iii) incremento del 37,57% para la Categoría Grandes Consumos; iv) incremento del 37,57% para la Categoría Cooperativas Eléctricas; v) incremento del 51,13% para la Categoría Gobierno; vi) 0,00% para la Categoría Alumbrado Público y vii) 0,00% para las Categorías Servicio de Agua y Rural.”.

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 “...conforme a las previsiones del artículo 4º de la Resolución General ERSeP Nº 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 valores del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, a trasladar desde el 01 de abril de 2021.”.

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 1º y 5º de la Resolución General ERSeP Nº 16/2021 y por el artículo 4º de la Resolución General ERSeP Nº 44/2019, técnicamente se entiende recomendable: 1- APROBAR el Cuadro Tarifario incorporado como Anexo Nº 1 del presente, aplicable por la EPEC a sus Usuarios del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica a partir del 01 de abril de 2021, el cual incorpora la incidencia de las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista y del gravamen destinado al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE) definidos por las Resoluciones Nº 131/2021, Nº 154/2021 y Nº 204/2021 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio Economía de la Nación. 2- APROBAR los ajustes en los precios de la energía y/o potencia incorporados como Anexo Nº 2 del presente, aplicables por las Cooperativas Distribuidoras 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 abril de 2021. 3- APROBAR los valores del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), incorporados como Anexo Nº 3 del presente, aplicables por las Cooperativas Distribuidoras 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 abril de 2021, 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 04/2021, y no debiendo resultar alcanzados por todo otro impuesto o tasa en aplicación. 4- APROBAR el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida acompañado como Anexo Nº 4 del presente, aplicable por la EPEC a partir del 01 de abril de 2021, destinado 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. 5- APROBAR las Tarifas para Generación Distribuida acompañadas como Anexo Nº 5 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 abril de 2021, 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. 6- INDICAR a las Cooperativas Distribuidoras 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 Concesionarias 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 para Usuarios Finales 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, 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 Facundo C. Cortes

Viene a consideración del suscripto el Expediente N° 0521-062296/2021, iniciado a partir de la presentación efectuada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC)**, ingresada bajo el trámite ERSeP N° 329063 059 25 421, relativa a la necesidad de una Adecuación Tarifaria por aprobación de los Precios de Referencia de la Potencia, del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista y del valor del gravamen creado por el artículo 30 de la Ley Nacional N° 15336 y modificado por el artículo 70 de la Ley Nacional N° 24065, el artículo 74 de la Ley Nacional N° 25401 y el artículo 1° de la Ley Nacional N° 25957, destinado al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE), de conformidad con lo establecido por las Resoluciones N° 131/2021, N° 154/2021 y N° 204/2021 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación.-

Que respecto la aplicación del procedimiento denominado “Pass Through” cuando se producen modificaciones en el precio de la tarifa en el Mercado Mayorista, ya me he expedido en su oportunidad. Del mismo modo, considero que la modificación de la tarifa como consecuencia de una definición de orden nacional, como lo es el gravamen creado el artículo 30 de la Ley Nacional N° 15336 y modificado por el artículo 70 de la Ley Nacional N° 24065, el artículo 74 de la Ley Nacional N° 25401 y el artículo 1° de la Ley Nacional N° 25957, destinado al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE), debe abordarse con la misma lógica restrictiva en orden al margen de intervención para limitar su aplicación, ello así por tratarse de una definición de orden federal.-

Finalmente, respecto la **aprobación de** los valores del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), creado por ley 10679, modificado por la ley 10.723, incorporados como Anexo N° 3 de la presente, aplicables por las Cooperativas Distribuidoras de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba sobre la facturación emitida a los Usuarios de los servicios de provisión, distribución, transporte y/o; **dejo expuesto mi voto en sentido negativo**, pues entiendo que dicho fondo, más allá de la legalidad formal que ostenta por haber sido creado mediante una ley, **reviste una naturaleza jurídica cuestionable desde la perspectiva constitucional**; pero además va a contramano del espíritu de la polémica ley provincial 10545, mediante la cual se pretendió eliminar de las facturas de epec todos los conceptos ajenos a la prestación del servicio y consumo de energía, sin perjuicio de la modificación introducida con posterioridad -inmediatamente de sancionada aquella- en el art. 1° de la citada norma para habilitar la inclusión de fondos y aportes previstos en los marcos regulatorios y demás leyes específicas, mejor conocidos como “*fondos específicos*” en la factura del servicio; circunstancia que por sí misma pone en tela de juicio el verdadero sentido y finalidad de aquella ley 10.545.-

Así voto

Voto del Vocal Daniel A. Juez

Traído a esta Vocalía el Expediente N° 0521-062296/2021, iniciado a partir de la presentación efectuada por la **Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC)**, ingresada bajo el trámite ERSeP N° 329063 059 25 421, para poner en consideración la necesidad de una Adecuación Tarifaria por aprobación de los Precios de Referencia de la Potencia, del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista y del valor del gravamen creado por el artículo 30 de la Ley Nacional N° 15336 y modificado por el artículo 70 de la Ley Nacional N° 24065, el artículo 74 de la Ley Nacional N° 25401 y el artículo 1° de la Ley Nacional N° 25957, destinado al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE), de conformidad con lo establecido por las Resoluciones N° 131/2021, N° 154/2021 y N° 204/2021 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación.

Que conforme lo establecieron las referidas Resoluciones de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio de Economía de la Nación se aprobó la Reprogramación Trimestral de Verano definitiva 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 el período comprendido entre el 01 de febrero de 2021 y el 30 de abril de 2021, como también redefiniendo el valor del gravamen creado por el artículo 30 de la Ley Nacional N° 15336 y modificado por el artículo 70 de la Ley Nacional N° 24065, el artículo 74 de la Ley Nacional N° 25401 y el artículo 1° de la Ley Nacional N° 25957, destinado al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE); disponiéndose finalmente la aplicación de todos ellos a partir del 01 de abril de 2021.

Que en el entendimiento que este Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSeP), tiene, conforme la Ley Provincial 8835 – Carta del Ciudadano – y Ley Provincial 8837 – Incorporación del Capital Privado al Sector Público-, reglamentado por el Decreto 797/01 las facultades suficientes y legítimas para aplicar con discrecionalidad y competencia la determinación de ajustes necesarios –en más o en menos – de las tarifas tienen un sustento económico válido pero también, respecto de los efectos que dichos ajustes producirán en el universo de usuarios, según su categoría.

Como he sostenido en otras oportunidades la EPEC tiene la tarifa más cara del país y cobra de manera directa el precio mayorista de energía en las facturas de los usuarios de Epec y por mecanismo de Pass Through –Pase Directo- todo aumento de precio de energía del Mercado Eléctrico Mayorista que aplica CAMMESA-la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A-, la Empresa Provincial de Energía de Córdoba lo traslada automáticamente a la factura del usuario. Esto es un hecho. La misma afirmación es extensiva para las Cooperativas Concesionarias del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, se encuentren o no bajo alguna de las Federaciones – FACE o FECESCOR.

Que sin perjuicio del Informe Técnico confeccionado por la Gerencia de Energía Eléctrica del ERSeP, y presentado con fecha 05/04/2021, que eleva la propuesta de adecuación tarifaria y al que me remito, brevitatis causa, es mi intención poner el foco en el impacto de tales ajustes acarrearán como incremento promedio global en la facturación, y conforme los distintos segmentos y categorías. Es mi responsabilidad ponderar las consecuencias de dichos incrementos sobre el segmento afectado y prevenir efectos adversos para una economía ya derrumbada.

En definitiva, cuestiono la razonabilidad del ajuste tarifario en tratamiento, sin la debida ponderación de los efectos que producirá en los diferentes segmentos de usuarios, máxime cuando sobre algunos de ellos se basa la sustentabilidad productiva de la provincia de Córdoba.

Por todo ello, 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 la Sección de Asuntos Legales 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 José Luis Scarlatto y Luis A. Sánchez);

R E S U E L V E:

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 abril de 2021, el cual incorpora la incidencia de las variaciones del Precio Estabilizado de la Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista y del gravamen destinado al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE) definidos por las Resoluciones N° 131/2021, N° 154/2021 y N° 204/2021 de la Secretaría de Energía dependiente del Ministerio Economía de la Nación.

ARTÍCULO 2º: APRUÉBANSE los ajustes en los precios de la energía y/o potencia incorporados como Anexo N° 2 de la presente, aplicables por las Cooperativas Distribuidoras 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 abril de 2021.

ARTÍCULO 3º: APRUÉBANSE los valores del Fondo para el Desarrollo Energético Provincial (FODEP), incorporados como Anexo N° 3 de la presente, aplicables por las Cooperativas

Distribuidoras 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 abril de 2021, 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° 04/2021, y no debiendo resultar alcanzados por todo otro impuesto o tasa en aplicación.

ARTÍCULO 4º: APRUÉBASE el Cuadro Tarifario para Generación Distribuida acompañado como Anexo N° 4 de la presente, aplicable por la EPEC a partir del 01 de abril de 2021, 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 5º: APRUÉBANSE las Tarifas para Generación Distribuida acompañadas 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 a partir del 01 de abril de 2021, 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 6º: INDÍCASE a las Cooperativas Distribuidoras 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 Concesionarias 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 para Usuarios Finales 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.-