

Córdoba, 28 de mayo de 2024.-

RESOLUCIÓN GENERAL Nº 68.-

Y VISTO:

El Expediente Nº 0521-076743/2024, iniciado en virtud de la Nota Nº 047753 902 494 024 -Control Interno ERSeP Nº 11066/2024-, en el que obra presentación de la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera dependiente del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos de la Provincia de Córdoba, para consideración del Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSeP), de la procedencia de la readecuación del cuadro tarifario del servicio público de energía eléctrica aplicable transitoriamente a los suministros que se encuentren bajo la titularidad del Estado Provincial, destinados a bombeos de agua, plantas potabilizadoras, sistemas de saneamiento y demás fines similares y/o conexos, por medio de una reducción del Valor Agregado de Distribución.

Y CONSIDERANDO:

Voto del Presidente Mario A. Blanco y de los Vocales Mariana A. Caserio, José Luis Scarlatto, Mario R. Peralta y Facundo C. Cortes

I) Que atento a la normativa vigente, corresponde al ERSeP el tratamiento de la cuestión planteada. En efecto, el artículo 25 inciso h) de la Ley Nº 8835 -Carta del Ciudadano-, establece que es 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 asimismo, por el artículo 35 de la Ley Nº 8837 -Marco Regulatorio de la Energía Eléctrica-, se dispone que corresponde al ERSeP la actualización de las tarifas del servicio de distribución de energía eléctrica.

Que por su parte, el Decreto Nº 797/01, reglamentario de la citada Ley Nº 8837, establece en su artículo 2 (reglamentación del referido artículo 35), que *“...Cuando los prestadores o las organizaciones de usuarios, o el ERSeP, de oficio, consideren que existen cambios en los costos de los servicios de electricidad -sea de aumento o disminución- que resulten ajenos al control de los concesionarios y afecten a alguno de los actores, el ERSeP deberá iniciar los procedimientos para determinar si dichos cambios deben ser incorporados en las tarifas...”*; y asimismo 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 por su parte, el artículo 20 de la Ley N° 8835, según modificación introducida por la Ley N° 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 la convocatoria a Audiencia Pública, en forma previa al dictado de un acto administrativo de carácter general, se hace necesaria a los fines de asegurar la transparencia y la eficiencia en la toma de la respectiva decisión.

Que mediante Resolución General ERSeP N° 60/2024, se puso en vigencia el Reglamento General de Audiencias Públicas y el mismo prescribe el dictado por parte del Ente Regulador, de una resolución por la cual se ordene la convocatoria a Audiencia Pública, haciendo mención del lugar y la fecha de celebración de la misma, lugar o lugares en donde se puede recabar mayor información, el plazo para la presentación de la solicitud de participación de los interesados, pretensiones y pruebas, breve explicación del procedimiento y toda otra información que se estime pertinente.

Que en este entendimiento, el Directorio del ERSeP aprobó la Resolución N° 0774/2024, por la cual se ordenó la convocatoria a la Audiencia Pública, la que se celebró con fecha 20 de mayo de 2024, resolviendo la participación en la misma de las personas físicas y jurídicas inscriptas respectivamente, en carácter de oyentes o expositores, de acuerdo a la evaluación oportunamente realizada y por corresponder a derecho.

Que en este sentido, en la fecha y hora establecidas, se llevó a cabo la Audiencia Pública convocada, mediante la modalidad de Audiencia Pública Digital, a través de la plataforma Zoom, conforme lo habilita el Reglamento General de Audiencias Públicas citado supra, con la participación acordada por la resolución referida, labrándose el acta respectiva, y que, a tenor del orden de expositores previamente autorizado, la citada Audiencia Pública se desarrolló con normalidad, dándose las explicaciones pertinentes de las circunstancias que originaran su requerimiento y efectuándose apreciaciones de carácter general.

Que por lo tanto, corresponde adentrarnos al análisis de los aspectos tratados en la Audiencia Pública.

Que por un lado, se expusieron por parte del Área de Costos y Tarifas del ERSeP, los argumentos y justificación de los aspectos que conforman el objeto de la audiencia, los que serán valorados en adelante.

Que por otro, en cuanto a lo planteado por los expositores que manifestaron discrepancias relacionadas con los temas abordados, en la documentación acompañada en el expediente y las expresiones vertidas en las respectivas alocuciones, puede indicarse lo siguiente:

- La tarifa planteada produce una significativa reducción de los ingresos de las Cooperativas a cargo del servicio eléctrico;
- Solicitud de reducción del Valor Agregado de Distribución de EPEC correspondiente a la Tarifa N° 4 -Cooperativas Eléctricas-, fundamentalmente para los consumos de energía eléctrica de los suministros objeto de la Audiencia Pública celebrada;
- El Valor Agregado de Distribución de las tarifas en vigencia cubre los costos referidos a la operación, mantenimiento y reposición del sistema, independientemente de quien construya las obras y, conforme a normativa, todas las modificaciones o ampliaciones del sistema, están a cargo de los usuarios solicitantes.

Que al respecto, corresponde indicar que, sin perjuicio que las tarifas de la EPEC y de las Cooperativas Eléctricas reflejan los costos reales tanto de la energía eléctrica en lo relativo a su generación y transporte, como de la prestación del servicio de distribución y comercialización en sí mismo, su análisis técnico, contable y jurídico en lo relativo a su evolución y adecuación real se encuentra en manos de las respectivas áreas y secciones técnicas profesionales que conforman este ERSeP, acorde a la competencia que por ley le asiste.

Que por todo ello, a los puntos solicitados, deberá estarse a lo considerado y resuelto en la presente.

III) Que por otra parte, se ha verificado en autos el cumplimiento de los recaudos legales establecidos para el procedimiento de Audiencia Pública a saber: publicación en el Boletín Oficial de la convocatoria a Audiencia Pública (Resolución ERSeP N° 0774/2024); solicitudes de inscripción y listado de participantes; acta de audiencia y transcripción literal de la misma e informe al Directorio.

IV) Que, producida la audiencia, se incorpora el correspondiente Informe Técnico Conjunto del Área de Costos y Tarifas y de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica del ERSeP, elevando análisis y conclusiones asociadas a los temas objeto de dicho acto.

Que respecto de la temática objeto de la Audiencia Pública llevada a cabo **-readecuación de la estructura tarifaria de la Empresa Provincial de Energía de Córdoba y demás Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, para la incorporación de una nueva categoría tarifaria aplicable a los consumos de energía eléctrica que se efectúen en suministros bajo titularidad del Estado Provincial, destinados a bombeos de agua, plantas potabilizadoras, sistemas de saneamiento y demás fines similares y/o conexos, identificados como tales por la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos-**; el Informe Técnico Conjunto alude a los motivos que llevarán a la necesidad de determinación de las tarifas bajo análisis, acudiendo a los argumentos expuestos por la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera, la cual expone que: *“En el marco del “Plan Estratégico de Agua Potable y Saneamiento” La Provincia a través de esta Secretaría, ejecutó y se encuentra ejecutando grandes Obras de Infraestructura fundamentales con el objeto de brindar el suministro de agua potable y saneamiento cloacal a gran parte de la población cordobesa. En dicho contexto están incluidos, el Plan de Acueductos Troncales, las obras para el abastecimiento de agua potable a pequeña y mediana escala, el Plan Estratégico de Obras de Saneamiento Cloacal y en general de obras para la prestación de agua potable y saneamiento. Todo ello, en conformidad con la Agenda 2030 para el Desarrollo Sostenible impulsada por las Naciones Unidas y en particular, al Objetivo N° 6 de “Agua limpia y Saneamiento”. En virtud del avance de las obras referidas, y teniendo en cuenta que varias de ellas se encuentran con Recepción Provisoria y puesta en funcionamiento, resulta imprescindible disponer todas las medidas necesarias y conducentes para asegurar la operación de dichas infraestructuras en condiciones que garanticen su eficacia y seguridad, mientras se despliegan los engranajes y gestiones tendientes a descentralizar dichas obras y servicios a cargo de La Provincia, conforme reglan los principios de centralización normativa, descentralización territorial y desconcentración operativa que sienta el art. 174 y concordantes de nuestra Carta Magna Provincial. La provisión de la energía necesaria para poner en funcionamiento las Estaciones de*

bombeo, Perforaciones, Plantas Potabilizadoras, Plantas Depuradoras, Acueductos y demás infraestructuras que tienen por objeto la prestación de los servicios públicos referenciados que son esenciales para la población, es realizada por la Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC) y por un conjunto de Cooperativas, -en su calidad de Distribuidores de energía eléctrica-. Cabe destacar que la incorporación de los suministros alcanzados al universo de usuarios atendido por los distintos Distribuidores aludidos, representa para ellos un ingreso nuevo y extraordinario que no les requirió la realización de ningún tipo de inversión, ya que las obras fueron ejecutadas y financiadas en su totalidad por La Provincia, tal como lo serán las futuras inversiones. En ese marco, y teniendo en cuenta que la incorporación de los distintos operadores se irá realizando de manera progresiva, destacamos que la reducción del VAD tendría carácter transitorio mientras los suministros se encuentren en cabeza de La Provincia y hasta tanto se perfeccione su transferencia plena hacia los distintos operadores de las infraestructuras de agua y saneamiento.”.

Que a partir de ello, corresponde tener en cuenta lo establecido a continuación por el Informe de referencia, al indicar que “...en línea con lo ya expuesto en el Informe Técnico Conjunto de fecha 02 de mayo de 2024, las tarifas a implementar deben ajustarse a las siguientes premisas: 1. Tanto las tarifas requeridas como la consecuente adecuación de la estructura tarifaria deben resultar abarcativas de la totalidad de los Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, traduciéndose en la incorporación de una nueva categoría tarifaria, aplicable a los consumos de energía eléctrica que se efectúen en suministros bajo titularidad del Estado Provincial, destinados a bombeos de agua, plantas potabilizadoras, sistemas de saneamiento y demás fines similares y/o conexos, identificados como tales por la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos. 2. Dada la diferente ubicación de los puntos de suministro alcanzados, corresponde efectuar una diferenciación según se trate de servicios brindados en zonas urbanas o rurales, en virtud de los diferentes costos de prestación en que incurrirán los respectivos distribuidores y de las diferencias en las pérdidas técnicas provocadas en las redes. 3. Acorde a las estructuras tarifarias vigentes, deben contemplarse tanto tarifas aplicables a suministros con demanda autorizada que no supere los 40 kW, como también con demanda autorizada mayor a 40 kW, en este último caso, atendidos en Baja o en Media Tensión. 4. Para el caso de suministros con demanda autorizada que no supere los 40 kW, la estructuración de las tarifas debe

efectuarse conforme a los siguientes criterios: - Cargos Fijos que guarden correspondencia con los actualmente aplicados y la pertinente diferenciación según se trate de suministros Urbanos o Rurales. - Cargos por energía por escalones, determinados a partir de la adición de la totalidad de los costos relacionados con la compra de la energía y potencia en el Mercado Eléctrico Mayorista, el transporte nacional, las pérdidas en el sistema de subtransmisión y distribución provincial, como también los valores agregados de subtransmisión y distribución que aseguren la correcta prestación del servicio, correspondientes al nivel de alimentación en Baja Tensión, diferenciados también según se trate de suministros Urbanos o Rurales. 5. Para el caso de suministros con demanda autorizada mayor a 40 kW, la estructuración de las tarifas debe efectuarse conforme a los siguientes criterios técnicos: - Cargos por potencia disponibilizada por cada banda horaria (Punta y Fuera de Punta), aplicables a cada kW de demanda máxima registrada o de demanda máxima autorizada, la mayor de ambas, en las referidas bandas horarias, obtenidos 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 de subtransmisión y distribución que aseguren la correcta prestación del servicio, acorde a los posibles niveles de tensión de alimentación (Baja Tensión o Media Tensión) y ubicación de los Usuarios (Zona Urbana o Zona Rural). - Cargos por energía por cada banda horaria (Pico, Valle y Resto) determinados 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 (Baja Tensión o Media Tensión) y ubicación de los Usuarios (Zona Urbana o Zona Rural).”.

Que luego, en el Informe se estipula que “...para cada uno de los casos planteados, el Valor Agregado de Distribución considerado en las tarifas propuestas (...) contempla la cobertura tanto de los costos administrativos como de operación, mantenimiento y/o reposición de las instalaciones puestas en juego, de modo de garantizar las adecuadas condiciones de prestación del servicio eléctrico brindado, logrando el objetivo pretendido relativo a la asequibilidad de las tarifas bajo análisis, hasta tanto se perfeccione la transferencia plena de los sistemas de bombeo y demás destinos previstos, hacia los distintos operadores de las infraestructuras de agua y saneamiento. Ello atento a que, tal lo planteara la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos en su solicitud, los ingresos generados

para las Prestadoras Eléctricas a partir de la incorporación de estos suministros, resultaron o resultarán, según el caso, de carácter nuevo y extraordinario, posibilitado por las inversiones ejecutadas y financiadas en su totalidad por el Estado Provincial.”.

Que así también, el mismo Informe aclara: “...los cargos que en definitiva resulten aplicables a los Usuarios alcanzados, conforme al nivel de tensión de dichos suministros, deberán especificarse y discriminarse en los Cuadros Tarifarios de los diferentes Distribuidores, acorde al nivel de tensión en que estos últimos adquieran la energía y potencia. Por lo tanto, cabrán adicionalmente las siguientes alternativas: 1. Distribuidores con compra en Baja Tensión, a los cuales corresponderán solo cargos aplicables a Usuarios alimentados en Baja Tensión. 2. Distribuidores con compra en Media Tensión o en Alta Tensión, a los cuales corresponderán los cargos aplicables a Usuarios alimentados tanto en Baja Tensión como en Media Tensión.”.

Que en virtud de ello, a continuación el Informe prescribe: “...la estructura y los valores de los cargos resultantes se especificarán en los respectivos Cuadros Tarifarios bajo la denominación “TARIFA BOMBEOS DE AGUA, PLANTAS POTABILIZADORAS Y SISTEMAS DE SANEAMIENTO PROVINCIALES”, indicando que la misma “Se aplicará a los consumos de energía eléctrica que se efectúen en suministros bajo titularidad del Estado Provincial, destinados a bombeos de agua, plantas potabilizadoras, sistemas de saneamiento y demás fines similares y/o conexos, identificados como tales por la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos”, contemplando dicha categoría, las siguientes alternativas: 1. Suministros con Demanda Autorizada que no supere los 40 kW, en Baja Tensión (220/380 V), Urbanos o Rurales, en cuyo caso se establecen los cargos fijos mensuales y los cargos aplicables por cada kWh consumido. 2. Suministros Urbanos, en Baja Tensión (220/380 V) o en Media Tensión (13200/33000 V), con Demanda Autorizada en horario de “Punta” y “Fuera de Punta” mayor a 40 kW, con las siguientes variantes: a. Con Demanda Máxima Registrada o Demanda Máxima Autorizada, la mayor de ambas, no superior a 299 kW, en cuyo caso se establecen los cargos aplicables por cada kW de Demanda en Horario de Punta y en Horario Fuera de Punta, como también los cargos aplicables por cada kWh consumido en los Horarios de Pico, Valle y Resto. b. Con Demanda Máxima Registrada o Demanda Máxima Autorizada, la mayor de ambas, igual o superior a 300 kW, en cuyo caso se establecen los cargos aplicables por cada kW de Demanda en Horario de Punta y en Horario Fuera de Punta, como también los cargos aplicables por cada kWh consumido en los Horarios

de Pico, Valle y Resto. 3. *Suministros Rurales, en Baja Tensión (220/380 V) y en Media Tensión (13200/33000 V), con Demanda Autorizada en horario de "Punta" y "Fuera de Punta" mayor a 40 kW, con las siguientes variantes: a. Con Demanda Máxima Registrada o Demanda Máxima Autorizada, la mayor de ambas, no superior a 299 kW, en cuyo caso se establecen los cargos aplicables por cada kW de Demanda en Horario de Punta y en Horario Fuera de Punta, como también los cargos aplicables por cada kWh consumido en los Horarios de Pico, Valle y Resto. b. Con Demanda Máxima Registrada o Demanda Máxima Autorizada, la mayor de ambas, igual o superior a 300 kW, en cuyo caso se establecen los cargos aplicables por cada kW de Demanda en Horario de Punta y en Horario Fuera de Punta, como también los cargos aplicables por cada kWh consumido en los Horarios de Pico, Valle y Resto."*

Que por otra parte, el Informe aborda las siguientes cuestiones: "...en cuanto a los servicios adicionales a prestar a los Usuarios alcanzados, deberán resultar de aplicación las Tasas previstas en los Cuadros Tarifarios vigentes, para categorías equivalentes a las consideradas en el presente. De igual modo, corresponderá efectuar las adecuaciones pertinentes en los Cuadros Tarifarios de Generación Distribuida, en lo relativo a las Tarifas de Inyección aplicables por las respectivas Prestadoras a Usuarios Generadores encuadrados en las previsiones de la Ley Provincial Nº 10604 y su marco normativo asociado, que adicionalmente resulten alcanzados por el presente procedimiento. En consecuencia, en lo que corresponda, las modificaciones precedentemente referidas deberán ser introducidas a los Cuadros Tarifarios vigentes, a la vez que, puntualmente para las Cooperativas Eléctricas, deberán incluirse en la Estructura Tarifaria Única aprobada por Resolución General ERSeP Nº 80/2023."; destacando a continuación que "Otro aspecto a tener en cuenta, es el relacionado con el procedimiento de actualización de las tarifas propuestas, en cada oportunidad que ello deba llevarse a cabo, en virtud de la modificación de los Cuadros Tarifarios en general, ya sea por variaciones relacionadas con los precios mayoristas de la energía, potencia y transporte, como con los costos de los propios Distribuidores (en este último caso, tanto en lo relativo a la incidencia de los costos de la EPEC como de las Cooperativas Eléctricas)." y, finalmente, remarcando que "...para todo lo que corresponda, deberán regir las disposiciones del Reglamento de Comercialización de la Energía Eléctrica de la EPEC o del Reglamento de Suministros aprobado por Resolución General ERSeP Nº 11/2005, para el caso de las Cooperativas Eléctricas."

Que luego del pormenorizado análisis efectuado en el ya citado Informe Técnico Conjunto, el mismo concluye que “...de considerarse jurídicamente pertinente; contable, económica y técnicamente se entiende recomendable: 1. Establecer que la Empresa Provincial de Energía de Córdoba y las Cooperativas Prestadoras del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba deberán adecuar los respectivos Cuadros Tarifarios e incorporar la categoría denominada “**TARIFA BOMBEO DE AGUA, PLANTAS POTABILIZADORAS Y SISTEMAS DE SANEAMIENTO PROVINCIALES**”, aplicable a los consumos de energía eléctrica que se efectúen en suministros bajo titularidad del Estado Provincial, destinados a bombeos de agua, plantas potabilizadoras, sistemas de saneamiento y demás fines similares y/o conexos, identificados como tales por la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos, conforme a la estructura y valores incorporados como Anexo Único del presente. 2. Establecer que lo dispuesto en el artículo que antecede, regirá respecto de los servicios prestados a partir del momento que se indique en la resolución que se emita en el marco del presente procedimiento. 3. Disponer que, a los fines del correcto cumplimiento de lo establecido en los artículos precedentes, el ERSeP publicará oportunamente en la página web oficial, los Cuadros Tarifarios reestructurados de los respectivos Distribuidores, los cuales, en relación a los Usuarios alcanzados, contemplarán adicionalmente las modificaciones que correspondan sobre las Tasas, como también sobre las Tarifas de Inyección determinadas conforme la Ley Provincial Nº 10604 y su marco normativo asociado; en base a lo cual, deberá asimismo readecuarse la Estructura Tarifaria Única aprobada por Resolución General ERSeP Nº 80/2023. 4. Establecer que, en el marco del presente procedimiento y Audiencia Pública de fecha 20 de mayo de 2024, las tarifas tratadas en el artículo 1º precedente, 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. 5. Disponer que, respecto de los Usuarios alcanzados, para todo lo que corresponda, en lo atinente a la EPEC deberán regir las disposiciones del Reglamento de Comercialización de la Energía Eléctrica y, en lo relativo a las Cooperativas Eléctricas, las previsiones del Reglamento de Suministros aprobado por Resolución General ERSeP Nº 11/2005.”.

Que en virtud de lo expuesto, acorde a lo concluido por el Informe Técnico aludido, resulta ajustado a derecho tomar todas las medidas pertinentes para garantizar la correcta implementación de los temas objeto de la Audiencia Pública

celebrada y demás aspectos relacionados, disponiendo su efectiva aplicación a los servicios prestados a partir del 01 de junio de 2024.

Que paralelamente, atento a los argumentos esgrimidos en el Informe Técnico Conjunto analizado, específicamente en cuanto a que las tarifas consideradas aseguran la cobertura tanto de los costos administrativos como de operación, mantenimiento y/o reposición de las instalaciones puestas en juego, de modo de garantizar las adecuadas condiciones de prestación del servicio eléctrico brindado, sumado a la transitoriedad en su aplicación, a las inversiones en infraestructura eléctrica realizadas por el Estado Provincial para lograr dicho cometido y a los ingresos nuevos y extraordinarios que tales servicios generarán para las Prestadoras Eléctricas involucradas, surge necesario estipular que, respecto de los Usuarios alcanzados por la presente medida, no corresponderá a las Cooperativas Prestadoras del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, cobrar el ítem “Mayores Costos Operativos” previsto en el artículo 21.6 del Contrato de Concesión.

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 Rodrigo F. Vega

Que viene a este Director el Expediente N° 0521-076743/2024, iniciado en virtud de la Nota N° 047753 902 494 024 -Control Interno ERSeP N° 11066/2024-, en el que obra presentación de la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera dependiente del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos de la Provincia de Córdoba, para consideración del Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSeP), de la procedencia de la readecuación del cuadro tarifario del servicio público de energía eléctrica aplicable transitoriamente a los suministros que se encuentren bajo la titularidad del Estado Provincial, destinados a bombeos de agua, plantas potabilizadoras, sistemas de saneamiento y demás fines similares y/o conexos, por medio de una reducción del Valor Agregado de Distribución.

Que atento a la normativa vigente, corresponde al ERSeP el tratamiento de la cuestión planteada. En efecto, el artículo 25 inciso h) de la Ley N° 8835 -Carta del Ciudadano-, establece que es 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 asimismo, por el artículo 35 de la Ley N° 8837 -Marco Regulatorio de la Energía Eléctrica-, se dispone que corresponde al ERSeP la actualización de las tarifas del servicio de distribución de energía eléctrica.

Que por su parte, el Decreto N° 797/01, reglamentario de la citada Ley N° 8837, establece en su artículo 2 (reglamentación del referido artículo 35), que *“...Cuando los prestadores o las organizaciones de usuarios, o el ERSeP, de oficio, consideren que existen cambios en los costos de los servicios de electricidad -sea de aumento o disminución- que resulten ajenos al control de los concesionarios y afecten a alguno de los actores, el ERSeP deberá iniciar los procedimientos para determinar si dichos cambios deben ser incorporados en las tarifas...”;* y asimismo 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...”*.

Que por su parte, el artículo 20 de la Ley N° 8835, según modificación introducida por la Ley N° 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 la convocatoria a Audiencia Pública, en forma previa al dictado de un acto administrativo de carácter general, se hace necesaria a los fines de asegurar la transparencia y la eficiencia en la toma de la respectiva decisión.

Que mediante Resolución General ERSeP N° 60/2024, se puso en vigencia el Reglamento General de Audiencias Públicas y el mismo prescribe el dictado por parte del Ente Regulador, de una resolución por la cual se ordene la convocatoria a Audiencia Pública, haciendo mención del lugar y la fecha de celebración de la misma, lugar o lugares en donde se puede recabar mayor información, el plazo para la

presentación de la solicitud de participación de los interesados, pretensiones y pruebas, breve explicación del procedimiento y toda otra información que se estime pertinente.

Que en este entendimiento, el Directorio del ERSeP aprobó la Resolución N° 0774/2024, por la cual se ordenó la convocatoria a la Audiencia Pública, la que se celebró con fecha 20 de mayo de 2024, resolviendo la participación en la misma de las personas físicas y jurídicas inscriptas respectivamente, en carácter de oyentes o expositores, de acuerdo a la evaluación oportunamente realizada y por corresponder a derecho.

Que en este sentido, en la fecha y hora establecidas, se llevó a cabo la Audiencia Pública convocada, mediante la modalidad de Audiencia Pública Digital, a través de la plataforma Zoom, conforme lo habilita el Reglamento General de Audiencias Públicas citado supra, con la participación acordada por la resolución referida, labrándose el acta respectiva, y que, a tenor del orden de expositores previamente autorizado, la citada Audiencia Pública se desarrolló con normalidad, dándose las explicaciones pertinentes de las circunstancias que originaran su requerimiento y efectuándose apreciaciones de carácter general.

Que por lo tanto, corresponde adentrarnos al análisis de los aspectos tratados en la Audiencia Pública.

Que por un lado, se expusieron por parte del Área de Costos y Tarifas del ERSeP, los argumentos y justificación de los aspectos que conforman el objeto de la audiencia, los que serán valorados en adelante.

Que por otro, en cuanto a lo planteado por los expositores que manifestaron discrepancias relacionadas con los temas abordados, en la documentación acompañada en el expediente y las expresiones vertidas en las respectivas alocuciones, puede indicarse lo siguiente:

- La tarifa planteada produce una significativa reducción de los ingresos de las Cooperativas a cargo del servicio eléctrico;

- Solicitud de reducción del Valor Agregado de Distribución de EPEC correspondiente a la Tarifa N° 4 -Cooperativas Eléctricas-, fundamentalmente para los consumos de energía eléctrica de los suministros objeto de la Audiencia Pública celebrada;

- El Valor Agregado de Distribución de las tarifas en vigencia cubre los costos referidos a la operación, mantenimiento y reposición del sistema, independientemente de

quien construya las obras y, conforme a normativa, todas las modificaciones o ampliaciones del sistema, están a cargo de los usuarios solicitantes.

Que al respecto, corresponde indicar que, sin perjuicio que las tarifas de la EPEC y de las Cooperativas Eléctricas reflejan los costos reales tanto de la energía eléctrica en lo relativo a su generación y transporte, como de la prestación del servicio de distribución y comercialización en sí mismo, su análisis técnico, contable y jurídico en lo relativo a su evolución y adecuación real se encuentra en manos de las respectivas áreas y secciones técnicas profesionales que conforman este ERSeP, acorde a la competencia que por ley le asiste.

Que por todo ello, a los puntos solicitados, deberá estarse a lo considerado y resuelto en la presente.

Que por otra parte, se ha verificado en autos el cumplimiento de los recaudos legales establecidos para el procedimiento de Audiencia Pública a saber: publicación en el Boletín Oficial de la convocatoria a Audiencia Pública (Resolución ERSeP N° 0774/2024); solicitudes de inscripción y listado de participantes; acta de audiencia y transcripción literal de la misma e informe al Directorio.

Que, producida la audiencia, se incorpora el correspondiente Informe Técnico Conjunto del Área de Costos y Tarifas y de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica del ERSeP, elevando análisis y conclusiones asociadas a los temas objeto de dicho acto.

Que respecto de la temática objeto de la Audiencia Pública llevada a cabo **-readecuación de la estructura tarifaria de la Empresa Provincial de Energía de Córdoba y demás Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, para la incorporación de una nueva categoría tarifaria aplicable a los consumos de energía eléctrica que se efectúen en suministros bajo titularidad del Estado Provincial, destinados a bombeos de agua, plantas potabilizadoras, sistemas de saneamiento y demás fines similares y/o conexos, identificados como tales por la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos-**; el Informe Técnico Conjunto alude a los motivos que llevarán a la necesidad de determinación de las tarifas bajo análisis, acudiendo a los argumentos expuestos por la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera, la cual expone que: *“En el marco del “Plan Estratégico de Agua*

Potable y Saneamiento” La Provincia a través de esta Secretaría, ejecutó y se encuentra ejecutando grandes Obras de Infraestructura fundamentales con el objeto de brindar el suministro de agua potable y saneamiento cloacal a gran parte de la población cordobesa. En dicho contexto están incluidos, el Plan de Acueductos Troncales, las obras para el abastecimiento de agua potable a pequeña y mediana escala, el Plan Estratégico de Obras de Saneamiento Cloacal y en general de obras para la prestación de agua potable y saneamiento. Todo ello, en conformidad con la Agenda 2030 para el Desarrollo Sostenible impulsada por las Naciones Unidas y en particular, al Objetivo N° 6 de “Agua limpia y Saneamiento”. En virtud del avance de las obras referidas, y teniendo en cuenta que varias de ellas se encuentran con Recepción Provisoria y puesta en funcionamiento, resulta imprescindible disponer todas las medidas necesarias y conducentes para asegurar la operación de dichas infraestructuras en condiciones que garanticen su eficacia y seguridad, mientras se despliegan los engranajes y gestiones tendientes a descentralizar dichas obras y servicios a cargo de La Provincia, conforme reglan los principios de centralización normativa, descentralización territorial y desconcentración operativa que sienta el art. 174 y concordantes de nuestra Carta Magna Provincial. La provisión de la energía necesaria para poner en funcionamiento las Estaciones de bombeo, Perforaciones, Plantas Potabilizadoras, Plantas Depuradoras, Acueductos y demás infraestructuras que tienen por objeto la prestación de los servicios públicos referenciados que son esenciales para la población, es realizada por la Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC) y por un conjunto de Cooperativas, -en su calidad de Distribuidores de energía eléctrica-. Cabe destacar que la incorporación de los suministros alcanzados al universo de usuarios atendido por los distintos Distribuidores aludidos, representa para ellos un ingreso nuevo y extraordinario que no les requirió la realización de ningún tipo de inversión, ya que las obras fueron ejecutadas y financiadas en su totalidad por La Provincia, tal como lo serán las futuras inversiones. En ese marco, y teniendo en cuenta que la incorporación de los distintos operadores se irá realizando de manera progresiva, destacamos que la reducción del VAD tendría carácter transitorio mientras los suministros se encuentren en cabeza de La Provincia y hasta tanto se perfeccione su transferencia plena hacia los distintos operadores de las infraestructuras de agua y saneamiento.”.

Que a partir de ello, corresponde tener en cuenta lo establecido a continuación por el Informe de referencia, al indicar que “...en línea con lo ya expuesto en el Informe Técnico Conjunto de fecha 02 de mayo de 2024, las tarifas a implementar

deben ajustarse a las siguientes premisas: 1. Tanto las tarifas requeridas como la consecuente adecuación de la estructura tarifaria deben resultar abarcativas de la totalidad de los Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, traduciéndose en la incorporación de una nueva categoría tarifaria, aplicable a los consumos de energía eléctrica que se efectúen en suministros bajo titularidad del Estado Provincial, destinados a bombeos de agua, plantas potabilizadoras, sistemas de saneamiento y demás fines similares y/o conexos, identificados como tales por la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos. 2. Dada la diferente ubicación de los puntos de suministro alcanzados, corresponde efectuar una diferenciación según se trate de servicios brindados en zonas urbanas o rurales, en virtud de los diferentes costos de prestación en que incurrirán los respectivos distribuidores y de las diferencias en las pérdidas técnicas provocadas en las redes. 3. Acorde a las estructuras tarifarias vigentes, deben contemplarse tanto tarifas aplicables a suministros con demanda autorizada que no supere los 40 kW, como también con demanda autorizada mayor a 40 kW, en este último caso, atendidos en Baja o en Media Tensión. 4. Para el caso de suministros con demanda autorizada que no supere los 40 kW, la estructuración de las tarifas debe efectuarse conforme a los siguientes criterios: - Cargos Fijos que guarden correspondencia con los actualmente aplicados y la pertinente diferenciación según se trate de suministros Urbanos o Rurales. - Cargos por energía por escalones, determinados a partir de la adición de la totalidad de los costos relacionados con la compra de la energía y potencia en el Mercado Eléctrico Mayorista, el transporte nacional, las pérdidas en el sistema de subtransmisión y distribución provincial, como también los valores agregados de subtransmisión y distribución que aseguren la correcta prestación del servicio, correspondientes al nivel de alimentación en Baja Tensión, diferenciados también según se trate de suministros Urbanos o Rurales. 5. Para el caso de suministros con demanda autorizada mayor a 40 kW, la estructuración de las tarifas debe efectuarse conforme a los siguientes criterios técnicos: - Cargos por potencia disponibilizada por cada banda horaria (Punta y Fuera de Punta), aplicables a cada kW de demanda máxima registrada o de demanda máxima autorizada, la mayor de ambas, en las referidas bandas horarias, obtenidos 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 de subtransmisión y distribución que aseguren la correcta prestación del servicio, acorde

a los posibles niveles de tensión de alimentación (Baja Tensión o Media Tensión) y ubicación de los Usuarios (Zona Urbana o Zona Rural). - Cargos por energía por cada banda horaria (Pico, Valle y Resto) determinados 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 (Baja Tensión o Media Tensión) y ubicación de los Usuarios (Zona Urbana o Zona Rural).”.

Que luego, en el Informe se estipula que “...para cada uno de los casos planteados, el Valor Agregado de Distribución considerado en las tarifas propuestas (...) contempla la cobertura tanto de los costos administrativos como de operación, mantenimiento y/o reposición de las instalaciones puestas en juego, de modo de garantizar las adecuadas condiciones de prestación del servicio eléctrico brindado, logrando el objetivo pretendido relativo a la asequibilidad de las tarifas bajo análisis, hasta tanto se perfeccione la transferencia plena de los sistemas de bombeo y demás destinos previstos, hacia los distintos operadores de las infraestructuras de agua y saneamiento. Ello atento a que, tal lo planteara la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos en su solicitud, los ingresos generados para las Prestadoras Eléctricas a partir de la incorporación de estos suministros, resultaron o resultarán, según el caso, de carácter nuevo y extraordinario, posibilitado por las inversiones ejecutadas y financiadas en su totalidad por el Estado Provincial.”.

Que así también, el mismo Informe aclara: “...los cargos que en definitiva resulten aplicables a los Usuarios alcanzados, conforme al nivel de tensión de dichos suministros, deberán especificarse y discriminarse en los Cuadros Tarifarios de los diferentes Distribuidores, acorde al nivel de tensión en que estos últimos adquieran la energía y potencia. Por lo tanto, cabrán adicionalmente las siguientes alternativas: 1. Distribuidores con compra en Baja Tensión, a los cuales corresponderán solo cargos aplicables a Usuarios alimentados en Baja Tensión. 2. Distribuidores con compra en Media Tensión o en Alta Tensión, a los cuales corresponderán los cargos aplicables a Usuarios alimentados tanto en Baja Tensión como en Media Tensión.”.

Que en virtud de ello, a continuación el Informe prescribe: “...la estructura y los valores de los cargos resultantes se especificarán en los respectivos Cuadros Tarifarios bajo la denominación “TARIFA BOMBEO DE AGUA, PLANTAS POTABILIZADORAS Y SISTEMAS DE SANEAMIENTO PROVINCIALES”, indicando que la misma “Se aplicará a los consumos de energía eléctrica que se efectúen en

suministros bajo titularidad del Estado Provincial, destinados a bombeos de agua, plantas potabilizadoras, sistemas de saneamiento y demás fines similares y/o conexos, identificados como tales por la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos”, contemplando dicha categoría, las siguientes alternativas: 1. Suministros con Demanda Autorizada que no supere los 40 kW, en Baja Tensión (220/380 V), Urbanos o Rurales, en cuyo caso se establecen los cargos fijos mensuales y los cargos aplicables por cada kWh consumido. 2. Suministros Urbanos, en Baja Tensión (220/380 V) o en Media Tensión (13200/33000 V), con Demanda Autorizada en horario de "Punta" y "Fuera de Punta" mayor a 40 kW, con las siguientes variantes: a. Con Demanda Máxima Registrada o Demanda Máxima Autorizada, la mayor de ambas, no superior a 299 kW, en cuyo caso se establecen los cargos aplicables por cada kW de Demanda en Horario de Punta y en Horario Fuera de Punta, como también los cargos aplicables por cada kWh consumido en los Horarios de Pico, Valle y Resto. b. Con Demanda Máxima Registrada o Demanda Máxima Autorizada, la mayor de ambas, igual o superior a 300 kW, en cuyo caso se establecen los cargos aplicables por cada kW de Demanda en Horario de Punta y en Horario Fuera de Punta, como también los cargos aplicables por cada kWh consumido en los Horarios de Pico, Valle y Resto. 3. Suministros Rurales, en Baja Tensión (220/380 V) y en Media Tensión (13200/33000 V), con Demanda Autorizada en horario de "Punta" y "Fuera de Punta" mayor a 40 kW, con las siguientes variantes: a. Con Demanda Máxima Registrada o Demanda Máxima Autorizada, la mayor de ambas, no superior a 299 kW, en cuyo caso se establecen los cargos aplicables por cada kW de Demanda en Horario de Punta y en Horario Fuera de Punta, como también los cargos aplicables por cada kWh consumido en los Horarios de Pico, Valle y Resto. b. Con Demanda Máxima Registrada o Demanda Máxima Autorizada, la mayor de ambas, igual o superior a 300 kW, en cuyo caso se establecen los cargos aplicables por cada kW de Demanda en Horario de Punta y en Horario Fuera de Punta, como también los cargos aplicables por cada kWh consumido en los Horarios de Pico, Valle y Resto.”.

Que por otra parte, el Informe aborda las siguientes cuestiones: “...en cuanto a los servicios adicionales a prestar a los Usuarios alcanzados, deberán resultar de aplicación las Tasas previstas en los Cuadros Tarifarios vigentes, para categorías equivalentes a las consideradas en el presente. De igual modo, corresponderá efectuar las adecuaciones pertinentes en los Cuadros Tarifarios de Generación Distribuida, en lo relativo a las Tarifas de Inyección aplicables por las respectivas

Prestadoras a Usuarios Generadores encuadrados en las previsiones de la Ley Provincial Nº 10604 y su marco normativo asociado, que adicionalmente resulten alcanzados por el presente procedimiento. En consecuencia, en lo que corresponda, las modificaciones precedentemente referidas deberán ser introducidas a los Cuadros Tarifarios vigentes, a la vez que, puntualmente para las Cooperativas Eléctricas, deberán incluirse en la Estructura Tarifaria Única aprobada por Resolución General ERSeP Nº 80/2023.”; destacando a continuación que “Otro aspecto a tener en cuenta, es el relacionado con el procedimiento de actualización de las tarifas propuestas, en cada oportunidad que ello deba llevarse a cabo, en virtud de la modificación de los Cuadros Tarifarios en general, ya sea por variaciones relacionadas con los precios mayoristas de la energía, potencia y transporte, como con los costos de los propios Distribuidores (en este último caso, tanto en lo relativo a la incidencia de los costos de la EPEC como de las Cooperativas Eléctricas).” y, finalmente, remarcando que “...para todo lo que corresponda, deberán regir las disposiciones del Reglamento de Comercialización de la Energía Eléctrica de la EPEC o del Reglamento de Suministros aprobado por Resolución General ERSeP Nº 11/2005, para el caso de las Cooperativas Eléctricas.”.

Que luego del pormenorizado análisis efectuado en el ya citado Informe Técnico Conjunto, el mismo concluye que “...de considerarse jurídicamente pertinente; contable, económica y técnicamente se entiende recomendable: 1. Establecer que la Empresa Provincial de Energía de Córdoba y las Cooperativas Prestadoras del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba deberán adecuar los respectivos Cuadros Tarifarios e incorporar la categoría denominada “TARIFA BOMBEO DE AGUA, PLANTAS POTABILIZADORAS Y SISTEMAS DE SANEAMIENTO PROVINCIALES”, aplicable a los consumos de energía eléctrica que se efectúen en suministros bajo titularidad del Estado Provincial, destinados a bombeos de agua, plantas potabilizadoras, sistemas de saneamiento y demás fines similares y/o conexos, identificados como tales por la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos, conforme a la estructura y valores incorporados como Anexo Único del presente. 2. Establecer que lo dispuesto en el artículo que antecede, regirá respecto de los servicios prestados a partir del momento que se indique en la resolución que se emita en el marco del presente procedimiento. 3. Disponer que, a los fines del correcto cumplimiento de lo establecido en los artículos precedentes, el ERSeP publicará oportunamente en la página web oficial, los Cuadros Tarifarios reestructurados de los respectivos Distribuidores, los cuales, en relación a los

Usuarios alcanzados, contemplarán adicionalmente las modificaciones que correspondan sobre las Tasas, como también sobre las Tarifas de Inyección determinadas conforme la Ley Provincial N° 10604 y su marco normativo asociado; en base a lo cual, deberá asimismo readecuarse la Estructura Tarifaria Única aprobada por Resolución General ERSeP N° 80/2023. 4. Establecer que, en el marco del presente procedimiento y Audiencia Pública de fecha 20 de mayo de 2024, las tarifas tratadas en el artículo 1° precedente, 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. 5. Disponer que, respecto de los Usuarios alcanzados, para todo lo que corresponda, en lo atinente a la EPEC deberán regir las disposiciones del Reglamento de Comercialización de la Energía Eléctrica y, en lo relativo a las Cooperativas Eléctricas, las previsiones del Reglamento de Suministros aprobado por Resolución General ERSeP N° 11/2005.”.

Que en virtud de lo expuesto, acorde a lo concluido por el Informe Técnico aludido, resulta ajustado a derecho tomar todas las medidas pertinentes para garantizar la correcta implementación de los temas objeto de la Audiencia Pública celebrada y demás aspectos relacionados, disponiendo su efectiva aplicación a los servicios prestados a partir del 01 de junio de 2024.

Que paralelamente, atento a los argumentos esgrimidos en el Informe Técnico Conjunto analizado, específicamente en cuanto a que las tarifas consideradas aseguran la cobertura tanto de los costos administrativos como de operación, mantenimiento y/o reposición de las instalaciones puestas en juego, de modo de garantizar las adecuadas condiciones de prestación del servicio eléctrico brindado, sumado a la transitoriedad en su aplicación, a las inversiones en infraestructura eléctrica realizadas por el Estado Provincial para lograr dicho cometido y a los ingresos nuevos y extraordinarios que tales servicios generarán para las Prestadoras Eléctricas involucradas, surge necesario estipular que, respecto de los Usuarios alcanzados por la presente medida, no corresponderá a las Cooperativas Prestadoras del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba, cobrar el ítem “Mayores Costos Operativos” previsto en el artículo 21.6 del Contrato de Concesión.

Que atento lo dispuesto por el artículo 1° 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...”.

Que por todo ello, normas citadas, el Informe Técnico Conjunto del Área de Costos y Tarifas y de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica y el Dictamen emitido por el Servicio Jurídico de la Gerencia de Energía Eléctrica, en uso de sus atribuciones legales conferidas por los artículos 21 y siguientes de la Ley N° 8835, expreso que en este caso en particular donde el Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos en su carácter de Usuario solicita una nueva tarifa con un precio menor al que se está pagando por servicios similares y desde el Ente se resuelve otorgarle lo solicitado nos lleva a la siguiente conclusión: 1) Que los demás Usuarios no alcanzados por esta medida están pagando un sobreprecio innecesario ya que según el informe técnico las Prestadoras del servicio eléctrico tiene el margen necesario para cobrar más barato sin dejar de tener ganancias; 2) Que a partir de ahora se sienta un precedente que habilita a los usuarios a pedir una nueva tarifa con un precio más bajo a solo pretexto de haber realizado una inversión con recursos propios para una obra del servicio eléctrico, como ejemplo citó un caso común muy frecuente a lo largo y ancho de esta provincia que se da cuando se debe realizar una extensión de la red eléctrica, porque no llega al domicilio del Usuario y la Prestadora del servicio no se hace cargo del costo de la obra.

Ahora bien, a criterio de esta Vocalía, es necesario que este Ente ponga un freno a esta costumbre que tiene este Gobierno Provincial y el anterior de cambiar las reglas de juego en todo según su conveniencia, sin importarle la opinión de los sectores afectados por sus decisiones, esto lo venimos viendo en casos como el del Tribunal de Cuentas Provincial donde se realizaron modificaciones para reducir el control de las Cuentas Publicas, o en la Legislatura Provincial modificando el reglamento para limitar las acciones de la Oposición. El Ersep debe preservar su carácter autárquico y no convalidar estas medidas arbitrarias, discriminatorias, irregulares que solicita el Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos de la Provincia. Es momento de que las Audiencias Públicas dejen de ser una mera formalidad para este Ente y se empiece a tener en cuenta todas las opiniones para tomar una decisión ecuatoriana, que honre los principios por los cuales se crearon los Entes Regulatorios. Le propongo al Presidente del Ersep que genere espacios plurales de dialogo para construir consensos que luego se

traduzcan en decisiones beneficiosas para todos los usuarios de los Servicios Públicos. Por tal motivo, más allá de las razones técnicas y de costos consideradas en los informes pertinentes y sin perjuicio de ellos, la decisión de esta Vocalía es votar en negativo lo solicitado.

Así Voto.

Que por todo ello, normas citadas, el Informe Técnico Conjunto del Área de Costos y Tarifas y de la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica y el Dictamen emitido por el Servicio Jurídico de la Gerencia de Energía Eléctrica, en uso de sus atribuciones legales conferidas por los artículos 21 y siguientes de la Ley N° 8835, **el Directorio del Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSeP)** por mayoría (voto del Presidente Mario A. Blanco, y de los Vocales Mariana A. Caserio, José Luis Scarlatto, Mario R. Peralta y Facundo C. Cortes);

R E S U E L V E:

ARTÍCULO 1º: ESTABLÉCESE que la Empresa Provincial de Energía de Córdoba y las Cooperativas Prestadoras del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba deberán adecuar los respectivos Cuadros Tarifarios e incorporar la categoría denominada “TARIFA BOMBEO DE AGUA, PLANTAS POTABILIZADORAS Y SISTEMAS DE SANEAMIENTO PROVINCIALES”, aplicable a los consumos de energía eléctrica que se efectúen en suministros bajo titularidad del Estado Provincial, destinados a bombes de agua, plantas potabilizadoras, sistemas de saneamiento y demás fines similares y/o conexos, identificados como tales por la Secretaría de Infraestructura Hídrica y Gasífera del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos, conforme a la estructura y valores incorporados como Anexo Único de la presente.

ARTÍCULO 2º: ESTABLÉCESE que lo dispuesto en el artículo que antecede, regirá respecto de los servicios prestados a partir del 01 de junio de 2024.

ARTÍCULO 3º: DISPÓNESE que, a los fines del correcto cumplimiento de lo establecido en los artículos precedentes, el ERSeP publicará oportunamente en la página web oficial, los Cuadros Tarifarios reestructurados de los respectivos Distribuidores, los cuales, en relación a los Usuarios alcanzados, contemplarán adicionalmente las modificaciones que

correspondan sobre las Tasas, como también sobre las Tarifas de Inyección determinadas conforme la Ley Provincial N° 10604 y su marco normativo asociado.

ARTÍCULO 4º: DISPÓNESE la modificación de la Estructura Tarifaria Única aprobada por la Resolución General ERSeP N° 80/2023, debiendo incorporarse a la misma la categoría tarifaria sujeto a estudio, “TARIFA BOMBEO DE AGUA, PLANTAS POTABILIZADORAS Y SISTEMAS DE SANEAMIENTO PROVINCIALES”, conforme a la estructura del cuadro que luce como Anexo Único de la presente.

ARTÍCULO 5º: ESTABLÉCESE que, en el marco del presente procedimiento y Audiencia Pública de fecha 20 de mayo de 2024, las tarifas tratadas en el artículo 1º precedente, 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.

ARTÍCULO 6º: DISPÓNESE que, respecto de los Usuarios alcanzados, para todo lo que corresponda, en lo atinente a la EPEC deberán regir las disposiciones del Reglamento de Comercialización de la Energía Eléctrica y, en lo relativo a las Cooperativas Eléctricas, las previsiones del Reglamento de Suministros aprobado por Resolución General ERSeP N° 11/2005.

ARTÍCULO 7º: INDÍCASE a las Cooperativas Prestadoras del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica de la Provincia de Córdoba que, en lo relativo a los Usuarios alcanzados por la presente medida, no corresponderá el cobro del ítem “Mayores Costos Operativos” previsto en el artículo 21.6 del Contrato de Concesión.

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