

Córdoba, 27 de agosto de 2021

## RESOLUCIÓN NÚMERO 1262

### VISTO:

La Nota N° 732889 059 20 421 C.I. N° 8472/2021 en la que obra la presentación promovida por la **COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS DE FREYRE LIMITADA**, mediante la cual solicita la modificación, por parte de este Organismo, de la Estructura Tarifaria Única del Cuadro Tarifario de la misma, conforme a lo dispuesto en la Resolución General ERSeP N° 17/2008.

### Y CONSIDERANDO:

I. Que la Ley N° 8.835 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 al respecto, este Organismo resuelve aprobar por Resolución ERSeP N° 1193/2014, la modificación del cuadro tarifario de la **COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS DE FREYRE LIMITADA**, conforme al Anexo Único –Cuadro Tarifario-, compuesto del Sub Anexo I –Estructura y Valores-, Sub Anexo II –Régimen Tarifario-, y Sub Anexo III –Categorías Tarifarias Homologadas- propuesto por la Gerencia de Energía Eléctrica del ERSeP, la cual se encuentra vigente para su aplicación.

Que dicha Resolución se adapta a las previsiones contenidas en la Resolución General ERSeP N° 17/2008.

II. Que se advierte en las constancias de autos, una omisión involuntaria al emitirse la indicada Resolución, ante lo cual esta Administración debe oficiar conforme al derecho, a los fines de subsanar dicha situación.

Que la aclaratoria resulta ajustada a lo establecido por el artículo 111 de la Ley N° 5350 (t.o. Ley N° 6658) – Ley de Procedimiento Administrativo de la Provincia de Córdoba.

Que no obstante, no habiéndose producido los extremos invocados por la normativa precedente, este Organismo de Control y Regulación - autoridad administrativa para decidir en última instancia -, puede y debe analizar los actos administrativos emitidos por la misma, para con ello evaluar un posible error material producido en su pronunciamiento, conforme a la facultad privativa que le asiste a la propia Administración, según lo establecido por el artículo 110 de la normativa citada.

Que en suma, en virtud del análisis expuesto precedentemente, corresponde proceder a la revisión en conformidad a la facultad de esta Administración.

**III.** Que es menester tener en cuenta lo indicado en el Informe Técnico elaborado por la Sección Técnica de la Gerencia de Energía Eléctrica expresa que en relación a lo planeado por la Distribuidora *“...solicita específicamente la inclusión de nuevas categorías en su cuadro tarifario, la cual se encuentra identificada en el la Estructura Tarifaria Única aprobada por Resolución General ERSeP N° 17/2008, bajo la denominaciones T5.4 (Grandes Consumos Rurales en B.T.), T5.5 (Grandes Consumos Rurales en M.T.), T 8.1.1 (Tarifa para Bombeo en B.T. con cargo fijo y variable con tramo diurno y nocturno), T 8.1.2. (Tarifa para Bombeo en B.T. con demanda de potencia autorizada en Punta y Fuera de Punta de más de 40 kW, y cargos variables por energías en tramos horarios de Pico, Valle y Resto) y T 8.2 (Tarifa para Bombeo en M.T. con demanda de potencia autorizada en Punta y Fuera de Punta de más de 40 kW, y cargos variables por energías en tramos horarios de Pico, Valle y Resto).”*.

Que al respecto establece que *“...Al respecto, si bien la Cooperativa solicitante ya cuenta con la Estructura Tarifaria Única aprobada por medio de la Resolución ERSeP N° 1193/2014, requiere la incorporación de nuevas Categorías Tarifarias no contempladas en el oportuno requerimiento de homologación.*

#### **TARIFA 5 - GRANDES DEMANDAS RURALES**

##### **APLICABILIDAD.**

*La Tarifa 5 se aplicará a todos los suministros de energía eléctrica prestados a clientes que cumplan los siguientes requisitos (...) Se encuentren servidos a través de una línea de media tensión, en forma directa o a través de puestos de transformación de media tensión a baja tensión individuales o compartidos (...) En ningún caso, se hallen*

vinculados directamente a la red pública urbana o suburbana de baja tensión (220/380 V), según lo definido en el Anexo VIII Reglamento de Suministros para los Servicios prestados por la Concesionaria.

**T5.4 - Grandes Consumos Rurales BT** - Se aplicará a establecimientos rurales con servicios de Demanda de Potencia Autorizada en Punta y Fuera de Punta mayor a 40 kW, con medición coincidente con el MEM.

Los valores solicitados para esta categoría tarifaria son los siguientes:

**T5.4 (Grandes Consumos Rurales BT)**

Por cada kW de Demanda en Punta	\$	761,5990
Por cada kW de Demanda Fuera de Punta	\$	526,6813
Por cada kWh consumido		
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 10 kW y menor a 300 kW</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	6,0543
En horario de Valle	\$/kWh	5,4686
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	5,7725
<b>Para Organismos Públicos de Salud/Educación con Demanda igual o mayor a 300 kW.</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	6,2549
En horario de Valle	\$/kWh	5,692
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	5,973
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 300 kW</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	10,7946
En horario de Valle	\$/kWh	9,8338
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	10,2707
Cargo por pérdidas de transformación	kWh/mes	Ver Tabla I

Se puede observar que los valores solicitados son mayores a los valores propuestos para la categoría T3.1.1 "Grandes Consumos Baja Tensión" (Zona urbana). Teniendo en cuenta los mayores costos de explotación para abastecer de energía eléctrica a usuarios en zona rural, se observa que se incrementan en un 25% en los valores de demanda de energía y un 15% promedio para las energías variables. Este hecho tiene además correspondencia para usuarios de estas tipologías en Cooperativas de

escalas similares (...) Se observa que en el tramo “**Para Organismos Públicos de Salud/Educación con Demanda igual o mayor a 300 kW**”, los valores propuestos están mal cargados, por lo que se corrigen quedando la presente categoría de la siguiente forma:

**T5.4 (Grandes Consumos Rurales BT)**

Por cada kW de Demanda en Punta	\$	761,5990
Por cada kW de Demanda Fuera de Punta	\$	526,6813
Por cada kWh consumido		
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 10 kW y menor a 300 kW</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	6,0543
En horario de Valle	\$/kWh	5,4686
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	5,7725
<b>Para Organismos Públicos de Salud/Educación con Demanda igual o mayor a 300 kW.</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	7,1316
En horario de Valle	\$/kWh	6,4875
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	6,7660
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 300 kW</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	10,7946
En horario de Valle	\$/kWh	9,8338
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	10,2707
Cargo por pérdidas de transformación	kWh/mes	Ver Tabla I

**T5.5 - Grandes Consumos Rurales MT** - Se aplicará a establecimientos rurales con servicios de Demanda de Potencia Autorizada en Punta y Fuera de Punta mayor a 40 kW, con medición coincidente con el MEM. Los valores solicitados para esta categoría tarifaria son los siguientes:

**T5.5 (Grandes Consumos Rurales MT)**

Por cada kW de Demanda en Punta	\$	682,0716
Por cada kW de Demanda Fuera de Punta	\$	472,3854

<i>Por cada kWh consumido</i>		
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 10 kW y menor a 300 kW</b>		
<i>En horario de Pico</i>	<i>\$/kWh</i>	<i>5,1571</i>
<i>En horario de Valle</i>	<i>\$/kWh</i>	<i>4,6657</i>
<i>En horario de Horas Restantes</i>	<i>\$/kWh</i>	<i>4,969</i>
<b>Para Organismos Públicos de Salud/Educación con Demanda igual o mayor a 300 kW.</b>		
<i>En horario de Pico</i>	<i>\$/kWh</i>	<i>6,2549</i>
<i>En horario de Valle</i>	<i>\$/kWh</i>	<i>5,692</i>
<i>En horario de Horas Restantes</i>	<i>\$/kWh</i>	<i>5,973</i>
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 300 kW</b>		
<i>En horario de Pico</i>	<i>\$/kWh</i>	<i>9,6777</i>
<i>En horario de Valle</i>	<i>\$/kWh</i>	<i>8,8189</i>
<i>En horario de Horas Restantes</i>	<i>\$/kWh</i>	<i>9,2478</i>

Se puede observar que los valores solicitados son mayores a los valores propuestos para la categoría T3.2. "Grandes Consumos Media Tensión" (Zona urbana). Teniendo en cuenta los mayores costos de explotación para abastecer de energía eléctrica a usuarios en zona rural, se observa que se incrementan en un 25% en los valores de demanda de energía y un 15% promedio para las energías variables. Este hecho tiene además correspondencia para usuarios de estas tipologías en Cooperativas de escalas similares.

#### **TARIFA Nº 8 – SERVICIO DE BOMBEO PARA RIEGO**

##### **APLICABILIDAD**

Regirá para los consumos de energía eléctrica destinada exclusivamente para bombeo de agua con finalidades de riego.

##### **TRAMOS HORARIOS**

Los tramos horarios que se contemplan son los siguientes:

*Demanda de Potencia:* Horario de Punta (18 a 23 hs) y Horario de Fuera de Punta (23 a 18 hs).

*Energía:*

a) Coincidentes con los horarios Diurno (8 a 23 hs) y Nocturno (23 a 8 hs).



b) Coincidentes con los horarios de Pico (18 a 23 hs), horario de Valle (23 a 05 hs) y horario de Resto (05 a 18 hs).

## **CATEGORIZACIONES**

### **BAJA TENSIÓN**

**T8.1.1-** Riego, para suministros en baja tensión con cargo fijo y variable con tramos horarios diurno y nocturno.

Los valores solicitados para esta categoría tarifaria son los siguientes:

**T8.1.1** (Para suministros en baja tensión con cargo fijo y variable con tramos horarios diurno y nocturno.)

Cargo Fijo Mensual	\$	146,2348
Por cada kWh consumido por mes		
<b>Para Demandas menores o iguales a 10 kW</b>		
<b>Para consumos mensuales que no superen los 2000 kWh</b>		
Por cada kWh consumido entre las 23 hs y las 8 hs.	\$/kWh	10,2095
Por cada kWh consumido entre las 8 hs. y las 23 hs.	\$/kWh	10,7468
<b>Para consumos mensuales que superen los 2000 kWh</b>		
Por cada kWh consumido entre las 23 hs y las 8 hs.	\$/kWh	10,2659
Por cada kWh consumido entre las 8 hs. y las 23 hs.	\$/kWh	10,8062
<b>Para Demandas mayores a 10 kW</b>		
Por cada kWh consumido entre las 23 hs y las 8 hs.	\$/kWh	10,3070
Por cada kWh consumido entre las 8 hs. y las 23 hs.	\$/kWh	10,8495
Cargo por pérdidas de transformación	kWh/mes	Ver Tabla II

Se puede observar que los valores solicitados se corresponden para usuarios de esta tipología en Cooperativas de escalas similares, por lo que se recomienda su homologación.

**T8.1.2-** Riego, para suministros en Baja Tensión con Demanda de Potencia Autorizada en Punta y Fuera de Punta mayor a 40 kW, y cargos variables por energía en tramos horarios de Pico, Valle y Resto.

Los valores solicitados para esta categoría tarifaria son los siguientes:

**T8.1.2** (Para suministros en Baja Tensión con Demanda de Potencia Autorizada en Punta y Fuera de Punta de más de 40 kW, y cargos variables por energía en tramos horarios de Pico, Valle y Resto.)

Por cada kW de Demanda en Punta	\$	761,5990
Por cada kW de Demanda Fuera de Punta	\$	526,6813
Por cada kWh consumido		
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 10 kW y menor a 300 kW</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	6,0543
En horario de Valle	\$/kWh	5,4686
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	5,7725
<b>Para Organismos Públicos de Salud/Educación con Demanda igual o mayor a 300 kW.</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	6,2549
En horario de Valle	\$/kWh	5,6920
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	5,9730
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 300 kW</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	10,7946
En horario de Valle	\$/kWh	9,8338
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	10,2707
Cargo por pérdidas de transformación	kWh/mes	Ver Tabla II

Se puede observar que los valores solicitados son iguales a los valores propuestos para la categoría T5.4 “Grandes Consumos Rural en Baja Tensión”, lo que técnicamente es correcto. Por otra parte, se observa en la presentación la incorporación del tramo “**Para Organismos Públicos de Salud/Educación con Demanda igual o mayor a 300 kW**”, los valores propuestos no se corresponden ya que en la presente categoría tarifaria no existe la posibilidad de que usuarios de Organismo Públicos se encuadren como de Riego, por lo que se corrige y se recomienda homologar los siguientes valores.

**T8.1.2** (Para suministros en Baja Tensión con Demanda de Potencia Autorizada en Punta y Fuera de Punta de más de 40 kW, y cargos

variables por energía en tramos horarios de Pico, Valle y Resto.)

Por cada kW de Demanda en Punta	\$	761,5990
Por cada kW de Demanda Fuera de Punta	\$	526,6813
Por cada kWh consumido		
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 10 kW y menor a 300 kW</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	6,0543
En horario de Valle	\$/kWh	5,4686
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	5,7725
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 300 kW</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	10,7946
En horario de Valle	\$/kWh	9,8338
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	10,2707
Cargo por pérdidas de transformación	kWh/mes	Ver Tabla II

### **MEDIA TENSIÓN**

**T8.2 - Riego, para suministros en media tensión con Demanda de Potencia Autorizada en Punta y Fuera de Punta mayor a 40 kW, y cargos variables por energía en tramos horarios de Pico, Valle y Resto.**

Los valores solicitados para esta categoría tarifaria son los siguientes:

**T8.2** (Para suministros en media tensión con Demanda de Potencia Autorizada en Punta y Fuera de Punta de más de 40 kW, y cargos variables por energía en tramos horarios de Pico, Valle y Resto.)

Por cada kW de Demanda en Punta	\$	682,0716
Por cada kW de Demanda Fuera de Punta	\$	472,3854
Por cada kWh consumido		
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 10 kW y menor a 300 kW</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	5,1571
En horario de Valle	\$/kWh	4,6657
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	4,9690



<b>Para Organismos Públicos de Salud/Educación con Demanda igual o mayor a 300 kW.</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	6,2549
En horario de Valle	\$/kWh	5,6920
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	5,9730
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 300 kW</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	9,6777
En horario de Valle	\$/kWh	8,8189
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	9,2478

Se puede observar que los valores solicitados son iguales a los valores propuestos para la categoría T5.5 "Grandes Consumos Rural en Media Tensión", lo que técnicamente es correcto. Además se observa en la presentación la incorporación del tramo "**Para Organismos Públicos de Salud/Educación con Demanda igual o mayor a 300 kW**", los valores propuestos no se corresponden ya que en la presente categoría tarifaria no existe la posibilidad de que usuarios de Organismo Públicos se encuadren como de Riego, por lo que se corrige y se recomienda homologar los siguientes valores.

**T8.2** (Para suministros en media tensión con Demanda de Potencia Autorizada en Punta y Fuera de Punta de más de 40 kW, y cargos variables por energía en tramos horarios de Pico, Valle y Resto.)

Por cada kW de Demanda en Punta	\$	682,0716
Por cada kW de Demanda Fuera de Punta	\$	472,3854
Por cada kWh consumido		
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 10 kW y menor a 300 kW</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	5,1571
En horario de Valle	\$/kWh	4,6657
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	4,9690
<b>Para usuarios con Demanda mayor a 300 kW</b>		
En horario de Pico	\$/kWh	9,6777

En horario de Valle	\$/kWh	8,8189
En horario de Horas Restantes	\$/kWh	9,2478

Que el Informe de referencia concluye que “... el planteo de incorporar a la Estructura Tarifaria vigente de la Cooperativa solicitante, las categorías tarifarias **T5.4** (Grandes Consumos Rurales en B.T.), **T5.5** (Grandes Consumos Rurales en M.T.), **T8.1.1** (Tarifa para Bombeo en B.T. con cargo fijo y variable con tramo diurno y nocturno), **T8.1.2** (Tarifa para Bombeo en B.T. con demanda de potencia autorizada en Punta y Fuera de Punta de más de 40 kW, y cargos variables por energías en tramos horarios de Pico, Valle y Resto) y **T8.2** (Tarifa para Bombeo en M.T. con demanda de potencia autorizada en Punta y Fuera de Punta de más de 40 kW, y cargos variables por energías en tramos horarios de Pico, Valle y Resto), resultan técnicamente aceptables. Por lo tanto, en base a las resoluciones en vigencia, resulta pertinente la homologación del Cuadro Tarifario que se adjunta como Anexo Único del presente, el cual contempla las nuevas categorías tarifarias sobre los valores vigentes al mes de junio de 2021 para la **COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS DE FREYRE LTDA.** Asimismo, se recomienda ordenar su aplicación sobre los consumos registrados a partir del mes inmediato posterior a la notificación de la Resolución que se dicte en consecuencia.”

**IV.** Que en virtud de las consideraciones vertidas que anteceden y el Informe Técnico citado ut-supra, corresponde ordenar la modificación de la Resolución General ERSeP N° 1193/2014, en su Anexo Único “Cuadro Tarifario” aplicable por la Cooperativa de Provisión de Servicios Públicos de Freyre Limitada, para su aplicación sobre los consumos registrados a partir del mes inmediato posterior a la notificación de la presente Resolución.

**V.** Que corresponde advertir que la presente resolución se emite conforme los criterios determinados en la Orden de Servicio N° 02/2020 por la que se aprueba el “Reglamento Para La Gestión De Comunicaciones Externas y Teletrabajo”, correspondiendo adaptar a los presentes actuados, el procedimiento allí previsto para la sustanciación del expediente de marras.

**VI.** Que por otra parte, conforme lo dispuesto en la Resolución General N° 38/2019 (Orgánica del ERSeP), resulta competente para entender y emitir

resolución en las presentes actuaciones el Gerente de la Gerencia de Energía Eléctrica de este Organismo.

Por lo expuesto, normas citadas y lo dictaminado por la Sección de Asuntos Legales, el Sr. Gerente de Energía Eléctrica del **ENTE REGULADOR DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS (E.R.Se.P.)**,

**RESUELVE:**

**ARTÍCULO 1º: MODIFÍCASE** la Estructura Tarifaria Única aprobada por Resolución ERSeP N° 1193/2014, para la **COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS PUBLICOS DE FREYRE LIMITADA**, conforme al Anexo Único – Cuadro Tarifario –, compuesto del Sub Anexo I – Estructura y Valores -, Sub Anexo II – Régimen Tarifario -, y Sub Anexo III – Categorías Tarifarias Homologadas -, la cual tendrá validez para aquellos consumos registrados a partir del mes inmediato posterior a la notificación de la presente resolución.

**ARTÍCULO 2º: PROTOCOLÍCESE**, hágase saber y dése copia.

Lbcc  
Jlcl