

Salta, 18 MAY 2018

RESOLUCIÓN ENTE REGULADOR N°

0730/18

VISTO:

El Expediente Ente Regulador N° 267-43050/18 caratulado: "Resolución ENRESP 500/17 – Indicador Testigo EDESA S.A."; la Ley N° 6.835, la Ley N° 6.819, el Contrato de Concesión de EDESA S.A. – la Resolución ENRESP 833/12, y el Acta de Directorio N° 14/18; y,

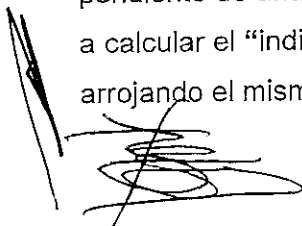
CONSIDERANDO:

Que las actuaciones de referencia se originan con la Nota DS 100/18 presentada ante este Organismo por EDESA S.A. (Empresa Distribuidora de Energía de Salta S.A.), en cuyo marco requiere se considere la procedencia de una actualización tarifaria, conforme los procedimientos establecidos por Resolución ENRESP N° 833/12.

Que al respecto, el Anexo IV de la citada Resolución especifica que si al cabo de 12 (doce) meses el "indicador testigo" arrojara una variación del VAD (Valor Agregado de Distribución) superior al 5%, la Distribuidora podrá hacer una presentación fundada, acreditando fehacientemente el incremento real producido en sus costos, debiendo el Ente Regulador analizar dicha presentación y, de corresponder, autorizar los ajustes tarifarios del caso, con el fin de restablecer el equilibrio económico de la Concesión.

Que tomando la intervención que le es propia y analizando las presentaciones efectuadas por EDESA S.A., la Gerencia Económica del ENRESP emite informe obrante a fs. 162/175, indicando que el último reconocimiento por mayores costos efectuado por éste Organismo fue el otorgado mediante la Resolución ENRESP N° 500/17, en la que se reconocieron las variaciones de costos hasta Abril de 2.017. Desde dicho mes y hasta Marzo de 2018 transcurrieron 12 meses, por lo que respecto al plazo la Distribuidora habría dado cumplimiento a lo ordenado en el Anexo IV (Indicador Testigo) de la Resolución N° 833/12.

Que continua expresando la Gerencia Económica que quedando pendiente de análisis el porcentaje de variación del VAD en dicho período, procedió a calcular el "indicador testigo" conforme la fórmula establecida en el citado Anexo, arrojando el mismo una variación del 25 % entre el período Abril 2017/Marzo 2018.



Agrega que en el Anexo A del informe adjunta el cálculo del citado indicador, conforme lo establecido en el Anexo IV, de la mencionada Resolución.

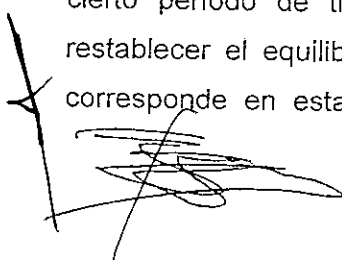
Que en razón de ello, concluye la Gerencia interviniente que se encuentra habilitada para efectuar la revisión de los costos que forman el Valor Agregado de Distribución, todo esto en concordancia con lo establecido en el Artículo 27, inciso a), de la Ley N° 6.835/96, que establece que las tarifas aprobadas por éste Organismo, deben permitir a las licenciatarias que actúen con la diligencia de un buen hombre de negocios, obtener los ingresos necesarios para cubrir todos sus costos operativos razonables, los impuestos y tasas, la depreciación de los bienes utilizados en la producción del servicio y una utilidad razonable.

Que en función de todo lo expuesto, considera que se han cumplido todos los requisitos para que se proceda a efectuar la revisión de los costos que conforman el VAD.

Que en este punto, trae a colación lo establecido por el Artículo 76° de la Ley Provincial N° 6819 que expresa que los servicios suministrados por los Distribuidores serán ofrecidos a tarifas justas y razonables, proveyendo a aquellos que operen en forma económica y eficiente, la oportunidad de obtener ingresos suficientes para satisfacer sus costos operativos, las amortizaciones y una razonable tasa de rentabilidad.

Que así las cosas, en el marco de lo establecido en la normativa legal vigente y en las Resoluciones Ente Regulador N° 833/12 y 500/17, la Gerencia Económica procedió a analizar las variaciones, a Marzo/18, de los costos que integran el VAD de EDESA S.A., conforme documentación aportada por la Distribuidora y la que fuera requerida en forma complementaria, toda la cual se encuentra agregada a las presentes actuaciones.

Que corresponde resaltar que esta Revisión no reviste el carácter de una Revisión Integral de las Tarifas, sino que se limita a determinar el incremento real producido básicamente por la inflación en los costos ya citados, durante un cierto período de tiempo, con el fin de determinar las tarifas que permitan restablecer el equilibrio económico de la Concesión. Por esta razón es que no corresponde en esta oportunidad someter este procedimiento a una Audiencia



0730 / 18

Pública, procedimiento éste reservado en exclusividad para las Revisiones Integrales.

Que vale recordar que, en lo conceptual, la Tarifa del servicio de energía eléctrica se compone de dos términos: el Costo de Abastecimiento y el Valor Agregado de Distribución (VAD).

Que el Costo de Abastecimiento está dado por el Costo de Compra de energía y potencia en el MEM, más los Costos de la Generación Propia.

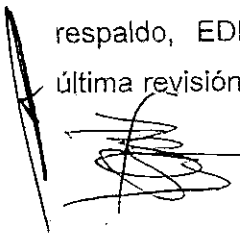
Que el Costo de Compra en el MEM se traslada a los usuarios, de acuerdo a la demanda y niveles de tensión a los cuales éstos se encuentran conectados, aplicando las fórmulas tarifarias establecidas en el Contrato y demás normativa complementaria y concordante. Se trata de un Pass Trough, es decir que la Distribuidora no debe tener beneficio ni pérdidas sobre los mismos.

Que los Costos de la Generación Propia están conformados por el VNR de las instalaciones correspondientes a las centrales de generación térmica e hidráulica destinadas a tal fin, por los Gastos de Operación y Mantenimiento y por los Gastos de Combustible utilizado para dicha generación, los cuales se trasladan a los usuarios en concepto de abastecimiento, siguiendo la metodología establecida en el Anexo V de la Resolución Ente Regulador N° 833/12.

Que el VAD debe cubrir los gastos de explotación (gastos de operación, mantenimiento, comerciales y administrativos), impuestos y tasas, inversiones y debe otorgar a los accionistas una rentabilidad sobre el capital invertido.

Que los gastos de explotación que debe cubrir la tarifa deben ser los necesarios para realizar una prestación eficiente del servicio, mientras que las Inversiones en reposición y/o expansión son aquellas que debe realizar la Distribuidora para atender el crecimiento de la demanda y para renovar las instalaciones a medida que éstas cumplan su vida útil. La Rentabilidad del Capital debe ser justa, razonable y ser similar a la de otras empresas del sector con riesgo similar.

Que mediante la Nota DS 100/18, más la documentación de respaldo, EDESA S.A. presentó la actualización de los costos determinados en la última revisión tarifaria, solicitando que se le reconozca la suma de \$1.774.298.163



en concepto de Valor Agregado de Distribución (VAD), sin impuestos, suma ésta compuesta de la siguiente manera:

- * VNR Valor Nuevo de Reemplazo de los Activos: Inversiones en reposición y/o expansión
- * Gastos de Explotación: Gastos que tiene la empresa por la prestación del servicio de distribución de Energía Eléctrica.

Que EDESA S.A. informa que los componentes del VNR y los Gastos de Operación y Mantenimiento del servicio de distribución de energía eléctrica, sufrieron una importante variación como resultado del incremento en los costos de materiales, componentes y equipos eléctricos por efecto de la inflación y la devaluación ocurrida desde el mes de Abril de 2.017, más el incremento de los costos de la mano de obra propia y más el incremento de los servicios contratados en general.

Que en función de lo expuesto la Distribuidora procedió a actualizar cada rubro correspondiente al VNR (Valor Nuevo de Reemplazo) determinado en la Resolución N° 500/17, considerando índices del INDEC, y para algunos ítems específicos empleó la variación que surge de las facturas correspondientes al producto en cuestión, para los salarios actualizaron dichos valores con los porcentajes de incremento que surgen de las negociaciones paritarias de 2.017 y el previsto para el 2.018 y para los servicios contratados el incremento real que surge de las facturas que respaldan dichos costos.

Que a su vez también solicitan con respecto a los gastos de operación y mantenimiento de las centrales de generación aislada, que se actualicen trimestralmente tal como ocurre con los costos de combustibles y los costos de compra de energía a CAMMESA, EDET y EJESA, ya que permitiría moderar su impacto en la tarifa de los usuarios mediante la aplicación gradual de los incrementos.

Que EDESA S.A. informa respecto de los índices empleados para la actualización que son los publicados por el INDEC y empleados en la determinación de la RTI del año 2.017 salvo los correspondientes a actualización de los costos de servicios tercerizados, costos de la generación aislada, medidores y mano de obra, debido a que los mismos son más representativos de las variaciones de costos ocurridas.

0730 / 18

Que el costo de los activos (VNR) presentado por EDESA S.A. a Marzo 2.018 es de \$10.003.483.750, lo que representa una anualidad de \$ 830.771.645.

Que esta anualidad debe cubrir las inversiones en reposición y renovación de las redes existentes (incluidas las instalaciones destinadas a la generación propia), la rentabilidad del capital de terceros (endeudamiento) y la rentabilidad del capital propio.

Que respecto de los gastos de explotación, los que incluyen gastos de operación y mantenimiento, comerciales y administrativos, más impuestos y tasas directos sobre ventas, más capital de trabajo y más los costos de los incobrables deducidos los gastos de gestión por mora, la Distribuidora solicitó un reconocimiento anual de \$1.065.415.899.

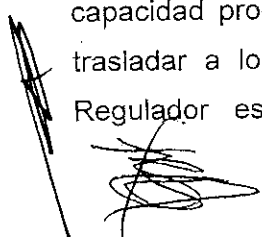
Que resumiendo, la Distribuidora solicita un reconocimiento en la variación del Valor Agregado de Distribución de un 32,05% lo que representa un incremento en la facturación anual de \$ 667.913.703.

Que llegada a este punto, la Gerencia Económica procedió a efectuar el análisis de cada uno de los costos considerados por la Distribuidora, en base a la documentación respaldatoria obrante en el expediente (facturas, balances, etc.), valiéndose para ello de los datos estadísticos extraídos de otras fuentes de información (índices del INDEC, CVS, etc.).

Que a su vez, en la presente revisión la Gerencia Económica utilizó como otra herramienta de análisis de la variación en los costos de la Distribuidora, la matriz de actualización de costos propuesta por la Consultora GEESA en la Revisión Integral 2.017.

Que el método adoptado por la Gerencia Económica para la **valuación de los activos** afectados a la prestación del servicio (conforme Resolución Ente Regulador N° 833/12), es el del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR).

Que este método de valuación está orientado a mantener la capacidad productiva de la Empresa y sus activos y permite, entre otras cosas, trasladar a los usuarios los beneficios de avance tecnológico. El objetivo del Regulador es mantener dicha capacidad de producción, considerando las



Inversiones necesarias para atender el crecimiento de la demanda, la reposición de las redes existentes (económicamente adaptada) y valuadas a un mínimo costo.

Que por otro lado, el método debe permitir a la Distribuidora tomar todas las acciones necesarias para asegurar la provisión y disponibilidad de energía eléctrica a fin de satisfacer la demanda en tiempo oportuno y conforme el nivel de calidad exigido en el Contrato de Concesión.

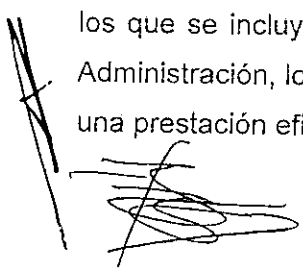
Que en el cálculo del VNR de los activos de la empresa, además de las instalaciones eléctricas afectadas directamente a la distribución, se incluyeron los costos correspondientes a las etapas de transmisión y generación propia, los vehículos, edificios, sistemas de comunicaciones y sistemas informáticos.

Que para ajustar el valor de los Activos, la Gerencia Económica utilizó la matriz del VNR oportunamente acordada con la Distribuidora, y utilizada en otras revisiones tarifarias, la que permite medir, mediante la aplicación de diferentes índices del INDEC, la variación de los costos ocurrida desde la última revisión tarifaria como consecuencia de la alteración de las variables económicas. Solamente no se utilizaron índices, para actualizar el valor de los medidores, ya que pudo verificarse que los proveedores trabajan con precios en dólares para éstos instrumentos, atento a lo cual se reconoció para éste concepto la variación del dólar entre los períodos de 04/17 a 03/18.

Que con esta metodología de actualización, la Gerencia actuante determinó un VNR eléctrico a Marzo 2.018 de \$ 9.173.286.674, y un VNR no eléctrico de \$ 555.773.748.

Que en base a la vida útil asignada a cada uno de los bienes y considerando una tasa de rentabilidad del 7,10% (WACC después de impuestos), valores éstos extraídos de la Resolución Ente Regulador N° 500/17, se determinó una anualidad de \$ 808.757.118 para ambos VNR. Es decir que entre Abril/17 y Marzo/18 el valor de los activos sufrió un incremento del 30%.

Que continúa la Gerencia Económica informando que, conforme lo ya expuesto, otros de los componentes del VAD son los **Gastos de Explotación**, entre los que se incluyen los costos de Operación y Mantenimiento, Comercialización y Administración, los cuales deben ser los necesarios y suficientes como para permitir una prestación eficiente del servicio.



0730 / 18

Que a los fines de determinar la variación producida por estos costos como consecuencia de la alteración de las variables económicas, se utilizaron los determinados en la última revisión tarifaria, ajustados por diferentes índices del INDEC o por las variaciones reales en el costo respectivo previo análisis.

Que de dicho análisis, surge que los gastos anuales de explotación ajustados a Marzo/2018 ascienden a la suma de \$ 987.361.997 (neto de impuestos y tasas), lo que representa un incremento del 32% respecto al monto reconocido por tal concepto en la Revisión Tarifaria inmediata anterior.

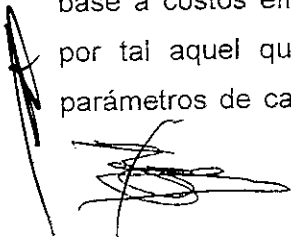
Que la Gerencia interviniente expresa que solamente se reconocieron las variaciones reales para los siguientes costos: Remuneraciones y Cargas Sociales, y Servicios Contratados.

Que el costo de Remuneraciones y Cargas Sociales determinado en la revisión quinquenal a abril 2.017 (aprobado mediante Resolución Nº 500/17) se ajustó por los incrementos salariales reales otorgados por la Distribuidora en el Año 2.017, deducido el reconocimiento de actualización por mayores costos que se le otorgó en la revisión quinquenal de enero a abril 2.017 (9,7%). También se incorporó un reconocimiento del 15% para los incrementos de sueldos del 2.018, que se condice con los otorgados por el Gobierno Provincial para el mismo período.

Que el costo de los servicios contratados se actualizó con un promedio del incremento de los costos reales de los servicios de vigilancia, limpieza, impresión y distribución de facturas, entre abril/17 y marzo/18.

Que en lo que al ítem Impuestos y Tasas concierne, la Gerencia Económica señala que en virtud que el Art. 27º de la Ley 6835 establece que las tarifas aprobadas por el Ente Regulador deben permitir a las Licenciatarias obtener los ingresos necesarios para cubrir todos sus costos operativos razonables, los impuestos y tasas, la depreciación de los bienes utilizados en la prestación del servicio y una utilidad razonable, se reconoció mediante grossing up un 8,4 % en concepto de impuestos y tasas directas.

Que en cuanto al rubro Determinación del Valor Agregado de Distribución (VAD) a Marzo 2.018, tenemos dicho que la determinación del VAD en base a costos eficientes, permite obtener el ingreso tarifario óptimo, entendiendo por tal aquel que permite a la Distribuidora prestar el servicio conforme los parámetros de calidad establecidos en el Contrato de Concesión al mínimo costo



para los usuarios, posibilitando a su vez a la Concesionaria obtener ingresos suficientes para satisfacer los costos operativos razonables, las tasas e impuestos, las inversiones necesarias valuadas al mínimo costo y obtener una rentabilidad justa y razonable.

Que siguiendo esos principios el monto del VAD más los costos de generación propia determinado por la Gerencia Económica a Marzo 2.018 conforme las consideraciones expuestas en el presente informe (incluidos los impuestos y tasas directos sobre ventas), asciende a la suma de \$2.679.146.517 (pesos dos mil seiscientos setenta y nueve millones ciento cuarenta y seis mil quinientos diecisiete), de los cuales \$808.757.119 corresponden a la anualidad del VNR y \$1.029.915.847 a los Gastos de Explotación, Gastos de Operación y Mantenimiento de la Generación Propia e Impuestos y Tasas directos sobre ventas.

Que siguiendo los principios tarifarios ya expuestos, la Gerencia Económica del ENRESP ha determinado que para cubrir el incremento en los costos propios de distribución, valuados a Marzo 2.018, debería otorgársele a la Distribuidora un ajuste tarifario tal que le garantice un incremento en la tarifa media anual de venta del 13,32%.

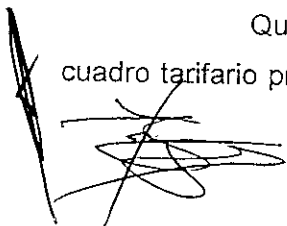
Que considerando los costos de abastecimiento del MEM, así como lo dispuesto por este Organismo en todas sus Resoluciones complementarias y concordantes, y la normativa dictada por el Ente Regulador respecto de la generación a cargo de EDESA S.A., la Gerencia Económica determinó las tarifas que correspondería aplicar.

Que cabe aclarar que en cada período se deberán considerar los costos de abastecimiento del MEM y de Generación Propia que correspondan.

Que la Gerencia Económica adjunta el Cuadro Tarifario Pleno, actualizado con los alcances de su informe.

Que teniendo en cuenta el actual contexto económico e inflacionario que atraviesa nuestro país, esa Gerencia pone a consideración del Directorio la posibilidad de otorgar el incremento tarifario en forma escalonada.

Que corresponde tener en cuenta que el incremento derivado del cuadro tarifario propuesto, al ser aplicado en forma escalonada deberá permitirle a



0730 / 18

la Distribuidora cubrir el diferimiento en el tiempo de la aplicación del incremento de la tarifa media anual del 13,32%.

Que una vez transcurrido el año de facturación del presente (mayo/18-abril/19) se deberá analizar si con los porcentajes propuestos a continuación, la Distribuidora recaudó exactamente el incremento de VAD establecido en el informe, y cualquier diferencia que surja será oportunamente analizada por este Organismo.

Que teniendo en cuenta ello, el Directorio del ENRESP considera prudente aplicar los incrementos en la tarifa media de venta, a partir de mayo 2.018, de la siguiente manera:

- Mayo 2.018: 5%
- Junio 2.018: 2,5%
- Julio 2.018: 2,5%
- Agosto 2.018: 4,8%

Que en este sentido, es responsabilidad del Ente Regulador y del Estado Provincial, no solo velar por la situación económica financiera de la prestación, los niveles de calidad del servicio y la concreción de las obras e inversiones necesarias para que ello sea posible, sino también proteger el interés de los usuarios asegurando tarifas justas y razonables para todos ellos.

Que asimismo, resulta pertinente destacar que mediante el Reglamento de Subsidios establecido por Resolución Ente Regulador N° 124/08, se encuentra garantizada la cobertura de aquellos usuarios que por su situación de carencia o indigencia, debidamente comprobada, no pueden abonar mensualmente sus facturas de servicios de energía eléctrica, razón por la cual puede estimarse que la readecuación tarifaria objeto de estudio y análisis no va a constituir un factor excluyente para los sectores más vulnerables, los cuales tienen su debida contención y tratamiento específico, en el sistema de subsidios mencionado.

Que por otra parte, el Gobierno Nacional mediante las Resoluciones N° 6/16; 20/17; 256/17 y 1091/17 emitidas por Secretaría de Energía creó la Tarifa Social y la Tarifa para Electro-dependientes, las cuales se otorgan, en el primer caso, en base al cruce de los datos de los Usuarios con el SINTyS; y en el segundo

mediante la acreditación de dicha condición. Ambas tarifas, contemplan la situación de otros grupos vulnerables de la sociedad.

Que tomada la intervención que le compete, la Gerencia Jurídica del ENRESP pone de relieve que el tratamiento de lo solicitado por EDESA S.A. en las presentes actuaciones, se enmarca en la metodología de actualización de costos establecida oportunamente en la Resolución Ente Regulador N° 833/12 (publicada en el Boletín Oficial N° 18875 del día 24/07/2012), acto vigente a la fecha.

Que en tal sentido señala que, efectuada Audiencia Pública en fecha 07/06/12, con el objeto de dar tratamiento al pedido de Revisión Tarifaria Quinquenal formulado por la Distribuidora EDESA S.A., el Ente Regulador de los Servicios Públicos procedió al dictado de la Resolución N° 833/12, mediante la cual aprobó, en su Artículo 5, una metodología de actualización de costos del servicio, a los fines de habilitar la procedencia de una revisión de costos por inflación, en caso de producirse una alteración en las variables económicas, a efectos de restablecer el equilibrio económico-financiero de la Prestación.

Que entiende oportuno destacar la Gerencia Jurídica que, conforme lo manifiesta reconocida doctrina –Maizal-, el principio general de justicia y razonabilidad aplicado a las tarifas de servicios públicos aparece tratado cuando señala que *“en general, se ha relacionado lo justo con lo jurídico, o sea con la forma de aplicación de la tarifa, mientras que lo razonable haría a lo económico, es decir, al quantum de la misma. En ese sentido, sería razonable la tarifa que prevé una adecuada retribución para el concesionario y sería justa si, además, no implica discriminar arbitrariamente entre los usuarios”*.¹

Que en esa inteligencia resulta necesario hacer referencia a los fines de la justicia conmutativa, la cual trata precisamente de las compensaciones que puedan darse entre las partes intervinientes –comunidad de usuarios / prestador-, buscando producir un equilibrio, una correspondencia objetiva en los intercambios que se producen. Para el caso del Servicio Público, el Concesionario debe percibir un equivalente económico por la prestación que lleva a cabo; se trata en definitiva, de la preservación del principio de sostenibilidad (Art. 40 inc. a de la Ley 24.065),

¹ Ing. Julio César Molina - Solidaridad en las Tarifas – El principio de solidaridad en el diseño tarifario parte I- pag. 43, Rev. Única (Asociación de Profesionales Universitarios del Agua y la Energía Eléctrica)- Año XXXVIII / Abril 2012 / N° 115.

0730/18

que no es otra cosa que garantizar el equilibrio económico-financiero de la Prestataria condicionado a su comportamiento eficiente y prudente.²

Que entonces compete al Ente Regulador, proteger el interés de los usuarios y fijar tarifas justas y razonables orientadas al establecimiento y mantenimiento de equilibrio entre las necesidades económicas y financieras de las licenciatarias y concesionarias prestadoras, la expansión y conservación de los servicios con niveles de calidad permanentes y el acceso de los usuarios a las prestaciones propias de cada uno de tales servicios (conf. artículo 2º de la ley 6.835).


Que a su vez, corresponde destacar que este Organismo se encuentra investido de potestades tarifarias, atento lo establecido en el artículo 3º de la ley mencionada precedentemente.

Que en este orden, cabe tener presente que los usuarios tienen derecho a tarifas justas y razonables, determinadas de acuerdo a las disposiciones de ley y sus reglamentaciones (artículo 46º de la ley 6.835).

Que en consecuencia, la adecuación tarifaria objeto de marras encuentra su sustento en lo establecido en el artículo 76, de la Ley Nº 6819, el que en relación a tarifas justas y razonables, expresamente reza: "*Los servicios suministrados por los Transportistas y Distribuidores de Mercado Concentrado serán ofrecidos a tarifas justas y razonables, las que se ajustarán a los siguientes principios: a) Proveerán a los Transportistas y Distribuidores de Mercado Concentrado la oportunidad de obtener ingresos suficientes para cubrir los costos operativos razonables aplicables al servicio, las amortizaciones y una razonable tasa de rentabilidad.....*".

Que en orden a todo ello y habiéndose verificado los extremos que la metodología implementada por Resolución Nº 833/12 contempla, la Gerencia Jurídica dictamina que el Directorio del Ente Regulador se encuentra habilitado para resolver y en su caso autorizar la actualización de costos de prestación del servicio solicitada por EDESA S.A.

Que en ese marco, luego de analizar los informes elaborados por las Gerencias actuantes y la documentación obrante en el expediente citado en el



2 Obr. Cit. Pag. 44.

Visto, y teniendo presente que es responsabilidad del Ente Regulador, no solo velar por que se alcancen los niveles de calidad de las prestaciones exigidas en el Contrato de Concesión y la concreción de las obras e inversiones necesarias para que eso sea posible, sino también proteger el interés de los usuarios asegurando tarifas accesibles, el Directorio del ENRESP entiende que resulta procedente el ajuste propuesto por la Gerencia Económica, con alcance a todas las categorías tarifarias, incluyendo a los usuarios de peaje.

Que en orden a ello, este Directorio considera que resulta procedente aprobar el nuevo Cuadro Tarifario que como Anexo I forma parte de la presente, dejando sin efecto el Cuadro Tarifario aprobado por Resolución Ente Regulador N° 676/18 para el trimestre Mayo, Junio y Julio/2018.

Que corresponde además dejar establecido, que en todos los casos se aplicarán los costos de abastecimiento vigentes para cada período, conforme lo establece el Contrato de Concesión y demás normativa complementaria y concordante.

Que el Directorio del Ente Regulador de los Servicios Públicos resulta competente para el dictado del presente acto en virtud de lo establecido en las Leyes N° 6.835 y N° 6.819, como así también en las demás normas complementarias y concordantes.

Por ello,

**EL DIRECTORIO DEL ENTE REGULADOR
DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS**

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: HACER LUGAR al pedido de readecuación tarifaria solicitado por la Empresa Distribuidora de Electricidad de Salta S.A. (EDESA S.A.), en el marco de lo establecido por la Resolución ENRESP N° 833/12, ello por los motivos, en los términos y con los alcances establecidos en los considerandos de la presente Resolución.


ARTÍCULO 2º: APROBAR el Cuadro Tarifario que como Anexo I forma parte de la presente, disponiendo que para cubrir el incremento en los costos propios de distribución y generación, valuados a Marzo/18, los incrementos que se aplicarán

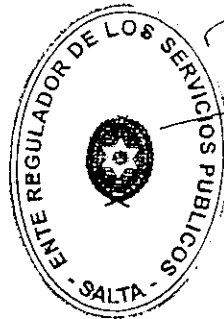
0730/18

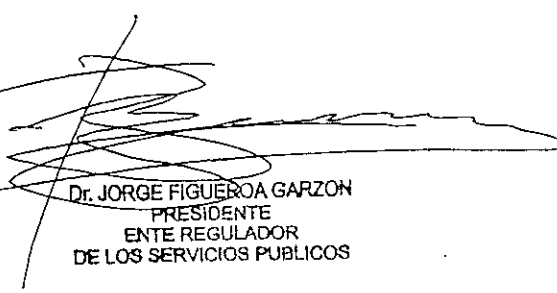
en la Tarifa Media de Venta a partir de Mayo/18 serán: Mayo 2.018: 5%; Junio 2.018: 2,5%; Julio 2.018: 2,5% y Agosto 2.018: 4,8%.

ARTÍCULO 3º: DISPONER que a fin de dar amplia difusión al Cuadro Tarifario a aplicarse a los usuarios, la Prestadora deberá publicar el mismo a su cargo durante dos (2) días, en el diario de mayor circulación de la Provincia, en tamaño y formato legible.

ARTÍCULO 4º: NOTIFICAR, Registrar, Publicar y oportunamente Archivar.-


DR. GUSTAVO D. MONTENEGRO
AVC SECRETARIA GENERAL
ENTE REGULADOR DE LOS SERVICIOS PUBLICOS




Dr. JORGE FIGUEROA GARZON
PRESIDENTE
ENTE REGULADOR
DE LOS SERVICIOS PUBLICOS

010250

CUADRO TARIFARIO EDESA S.A.
 Tarifas para la Prestación de la Función Técnica del Transporte PAFTT (Peaje)

	Cargo por Máx. Cap. de sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
T3-BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	182,10	145,79	103,16	0,3288	0,3076	0,2917
T3-BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	182,10	145,79	103,16	0,3725	0,3467	0,3286
T3-MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	74,02	115,56	3707,53	0,1671	0,1566	0,1481
T3-MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	74,02	115,56	3707,53	0,1842	0,1695	0,1608
T3-ALTA TENSION - MEDIANA DEMANDA	15,49	15,53	3707,53	0,0813	0,0788	0,0762
T3-ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	15,49	15,53	3707,53	1,0730	0,9476	0,8741
T4-BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	89,50	4,98	588,51	0,4947	0,4815	0,4683
T4-BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	89,50	4,98	588,51	0,5200	0,5049	0,5049
T5 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	90,85	63,87	1009,64	0,6351	0,4652	0,4639
T5 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	90,85	63,87	1009,64	0,4665	0,4652	0,4639
T6 - MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	74,02	49,93	3899,30	0,5029	0,5012	0,4995
T6 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	74,02	49,93	3899,30	1,3941	1,3875	1,3809
T7 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	785,08	785,08	785,08	1,1693	1,1627	1,1561
T7 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	785,08	785,08	785,08	1,3368	1,3282	1,3197

TARIFAS BALANCE NETO	TIPO GEN	Cargo Variable \$/KWh
GENERADORES	T_BN_SOL	5,6687
Balance Neto - Origen Solar	T_BN_BIO	2,3844
Balance Neto - Origen Biomasa	T_BN_EOL	1,6569
Balance Neto - Origen Eólico	T_BN_HID	1,5593
Balance Neto - Origen Hidráulico		



2000

1000

CUADRO TARIFARIO EDESA S.A.

TARIFA 4

> 10 y < 100 Kw	Cargo por Mx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo variable horas resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	182,10	40,99	59,29	2,1491	2,0575	1,9960

TARIFA 5

> 100 y < 300 Kw	Cargo por Mx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	182,10	40,99	59,29	2,1953	2,1336	2,0721
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	182,10	40,99	59,29	2,7144	2,6348	2,5553

TARIFA 6

> 300 Kw	Cargo por Mx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	74,02	37,09	2130,77	2,5102	2,4538	2,3976
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	74,02	37,09	2130,77	3,0396	2,9668	2,8942

TARIFA 7

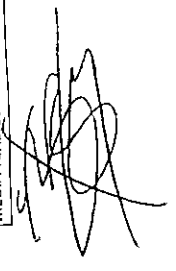
10 y 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrico	Cargo por Mx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA			59,29	3,4856	3,4239	3,3624

TARIFA 8

50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrico	Cargo por Mx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW-mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable Horas Pico \$/KWh	Cargo Variable Horas Resto \$/KWh	Cargo Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA			59,29	3,1968	3,1351	3,0736
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA			59,29	3,6109	3,5313	3,4513

ZONA FRANCA

Parque Industrial de Guemes	Cargo por Mx. Cap. de Sum. contratada \$/KW-mes	Cargo Variable \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	55,19	3,3317
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	41,05	3,28016
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	41,05	3,1738



CUADRO TARIFARIO EDESA S.A.

TARIFA 1

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW

	Cargo Fijo \$/Bim.	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh	Bonificación Plan Estimado (con ahorro >= 20% igual mes año 2015) \$/KWh	Bonificación Electrodependientes \$/KWh
T1R1 [0 <= E <= 192]	103,97	51,99	2,4542	0,1238	1,3513
T1R2 [192 < E <= 500KWh/mes]	217,26	108,63	2,4262	0,1238	1,3513
T1R2 [500 < E <= 700KWh/mes]	292,96	146,48	2,5593	0,1235	1,3482
T1R2 [700 < E <= 1400KWh/mes]	513,95	256,98	2,5452	0,1235	1,3482
T1R2 [E > 1400KWh/mes]	950,70	475,35	2,7739	0,1235	1,3482
T1G1	133,74	66,87	2,8993		
T1G2[E < 2000KWh/mes]	466,18	233,09	2,5936		
T1G2[E >= 2000KWh/mes]	1323,14	661,57	2,6815		
T1AP			2,9868		

TARIFA 1

RESIDENCIALES - TARIFA SOCIAL

	Cargo Fijo \$/Bim.	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh	Bonificación Tarifa Social (Con ahorro >= 20% respecto de igual mes del año 2015)		Bonificación Tarifa Social (Sin Ahorro o con ahorro < 20% respecto de igual mes del año 2015)		
				[Primeros 150 KWh/Mes] \$/KWh	[Segundos 150 KWh/Mes] \$/KWh	[Primeros 150 KWh/Mes] \$/KWh	[Segundos 150 KWh/Mes] \$/KWh	[Excedente de 300 KWh/Mes] \$/KWh
T1R1 [0 <= E <= 192]	103,97	51,99	2,4542	1,2381	0,6809	1,2381	0,6190	0,0000
T1R2 [192 < E <= 500KWh/mes]	217,26	108,63	2,4262	1,2381	0,6809	1,2381	0,6190	0,0000
T1R2 [500 < E <= 700KWh/mes]	292,96	146,48	2,5593	1,2350	0,6792	1,2350	0,6175	0,0000
T1R2 [700 < E <= 1400KWh/mes]	513,95	256,98	2,5452	1,2350	0,6792	1,2350	0,6175	0,0000
T1R2 [E > 1400KWh/mes]	950,70	475,35	2,7739	1,2350	0,6792	1,2350	0,6175	0,0000

TARIFA 2

DEMANDAS > 10 < 50 Kw

	Cargo por Máx. Cap. de sum. contratada \$/KW- mes	Cargo Fijo \$/mes	Cargo Variable \$/KWh
	386,97	59,29	1,1789

TARIFA 3

> 50 Kw

	Cargo por Máx. cap. de sum. contratada \$/KW- mes	Cargo por Cap. de Sum. contratada en Hs. de Punta \$/KW- mes	Cargo Fijo \$/mes	Carga Variable Horas Pico \$/kwh	Carga Variable Horas Resto \$/KWh	Carga Variable Horas Valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	182,10	223,08	59,29	2,1693	2,0335	1,9023
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	182,10	223,08	59,29	3,0784	2,8633	2,6752
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	74,02	111,11	2130,77	3,2787	3,0903	2,9504
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	74,02	111,11	2130,77	3,4891	3,3067	3,1116
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	15,49	51,54	2130,77	2,5730	2,4056	2,2780

