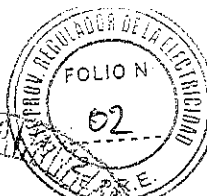




136/20



# AJUSTE REVISION TARIFARIA EXTRAORDINARIA

San Carlos de Bariloche, a los 29 días del mes de Enero del año 2020

Señores  
**ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD**  
Provincia de Río Negro  
S \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ D

**Ref.:** Revisión Tarifaria Extraordinaria – Actualización valores al 30Nov19.

De nuestra mayor consideración:

Federico LUTZ, en mi carácter de Gerente General de la **Cooperativa de Electricidad Bariloche Ltda**<sup>1</sup>, designado en los términos de la Ley Nacional nro. 20.337 -art. 72- a través de Acta CE nro. 285, y en el doble carácter de apoderado, conforme instrumento fiel y vigente que en copia fotostática acompaño (*Escritura nro. 30 – Folio 32 – Protocolo Auxiliar 2012 – Notario Titular Registro nro. 152 Bche.; autorizada por Acta CE nro. 286 y Acta CA nro. 2361*), Claudio CAMPO, en mi carácter de Director de Energía de la **Cooperativa de Electricidad Bariloche Ltda**, con representación acreditada ante vuestro organismos regulador y Néstor PRADO, en mi carácter de Director de Administración de la **Cooperativa de Electricidad Bariloche Ltda**, con representación acreditada ante vuestro organismos regulador, nos presentamos en el expediente de marras y decimos.

## OBJETO

Que venimos a formular la solicitud de revisión de costos y actualización de tarifas del servicio de distribución de energía eléctrica por sobre las determinadas en el proceso ordinario quinquenal (RTO IV) iniciado en el mes de abril del 2018, y determinado mediante **Resolución EPRE nro. 259 / 2019**. El impacto de las variables macroeconómicas y administrativas fuera de la capacidad de incidencia de esta CEB demandan su recomposición en el equilibrio económico financiero del servicio.

I.- Inversiones reconocidas en el **Sistema de distribución – (RED)**- En la apertura del expediente EPRE nro. 26630 (abril 2018), la CEB presentó detalle de todos los Tipos Constructivos por nivel de tensión del Sistema de distribución CEB (red real y adaptada), con planos de detalle, listados de materiales, equipamiento

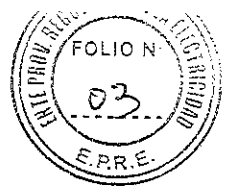
<sup>1</sup> Cooperativa de Eléctrica de San Carlos de Bariloche Limitada – CUIT nro. 30-54572108-9 – Matricula INAES nro. 3541 – Resolución INAES nro. 072 – Registro RN nro. 019.

Ing. CLAUDIO CAMPO  
Servicio de Energía C.E.B.  
Director

Gr. NESTOR H. PRADO  
SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
Director

**CEB**  
Oficinas Centrales Ceb Ltda.  
Vice Almirante O'Connor 731  
R8400ACL – San Carlos de Bariloche - RN  
Teléfono: (+54) (02944) 526100  
Teléfono: (+54) (02944) 526110  
<http://www.ceb.coop>

FEDERICO LUTZ  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.



y montajes, con el costeo de cada uno de sus componentes; con ello se determinó valores representativos por unidades físicas, en líneas de media tensión, subestaciones MT/BT, líneas de BT, acometidas y medidores, más los específicos de estaciones MT/MT.

Con posterioridad, profesionales del EPRE efectuaron auditorías in situ y en oficina técnica de la CEB, para evaluar esta determinación de unidades físicas y mecanismo de costeo – valorización de esta red de distribución. Tanto las definiciones técnicas de los tipos constructivos como el mecanismo de valorización, fueron considerados como válidos por el EPRE sin diferencias significativas.


Por los motivos enunciados, es que tomando como base para esta determinación los mismos Tipos Constructivos y Obras Específicas reconocidas mediante la Resolución EPRE nro. 259 / 19, con **precios actualizados al mes de Noviembre 2019**, desde Oficina Técnica CEB se determinaron los nuevos valores de costos por componente y tipo constructivo, determinando valores representativos por unidades físicas y concluyendo en la nueva valorización de la Red adaptada CEB. Se anexan planillas con resultados y detalles en CD.

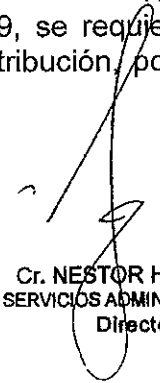
Considerando lo anterior, sobre los mismos Tipos Constructivos y Obras Específicas reconocidas por el EPRE en RES N° 259/19, con precios actualizados y con igual mecanismo desde Oficina Técnica CEB se determinaron los nuevos valores de Costos por Componente y Tipo Constructivo., determinando valores representativos por unidades físicas, en Líneas de Media Tensión, Subestaciones Mt/BT, Líneas de BT, Acometidas y Medidores. mas los específicos de Estaciones MT/MT, actualizados al mes de Noviembre 2019. Se anexan Planillas con resultados y archivos con detalle en CD.

Con los nuevos valores obtenidos, se determinaron los incrementos porcentuales de actualización para las instalaciones de cada nivel de tensión. Se anexa Cuadro Resumen.

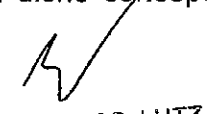
Dado que previo a la Audiencia Pública, posterior a la importante devaluación que causó el incremento de costos de materiales equipamiento y montaje, el 15 octubre de 2018, la CEB presentó una actualización de la propuesta tarifaria. En la misma se aplicó un ajuste global ya aplicado al Cuadro resumen de porcentajes de actualización por nivel de tensión (Tipo Constructivo) a Noviembre 2019, se lo desafectó de este valor global del 53%, quedando exclusivamente los valores porcentuales que se requiere actualizar desde fecha de Audiencia Pública a Noviembre 2019.

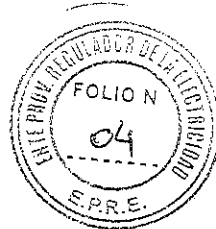
Habiendo realizado la actualización mencionada a Noviembre 2019, se requiere sean reconocidos **en concepto de Inversiones** en el Sistema de Distribución, por sobre los valores considerados en dicho concepto en la

  
Sr. CLAUDIO CAMPO  
Servicio de Energía C.E.B.  
Director

  
Sr. NESTOR H. PRADO  
SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
Director

  
Oficinas Centrales Ceb Ltda.  
Vice Almirante O'Connor 731  
88400ACL - San Carlos de Bariloche - RN  
Teléfono: (+54) (02944) 526100  
Fax: Teléfono: (+54) (02944) 526118  
http://www.ceb.coop

  
FEDERICO LUTZ  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.



Resolución EPRE nro. 259 / 19, un incremento de \$ 49.049.678 por año. El valor promedio ponderado del incremento pretendido es del 57%

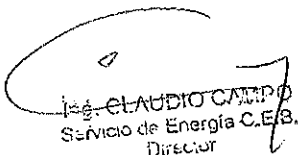
II.- **Tasa de descuento:** para actualizar el monto reconocido mediante la Resolución EPRE nro. 259 / 19 en concepto de tasa WACC sobre VNR (\$ 118.649.000 año), se aplicó sobre dicho valor el porcentaje de actualización promedio calculado para conceptos de inversión (57%). **El valor requerido de actualización para este concepto es de \$ / año 67.630.132.**

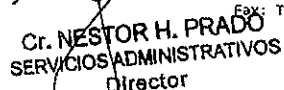
III.- **Costo Empresa Adaptada.** Para la actualización de los Costos de la Empresa Adaptada, hemos tomado como **base de partida, los valores y estructura de costos determinados en el Anexo VI de la Resolución EPRE nro. 259 / 2019** (Revisión Tarifaria Ordinaria Quinquenal IV – CEB). Cabe señalar que para esta presentación, solo hemos considerado los costos de materiales y servicios de terceros, atento la actualización de los Costos de la dotación de Personal CEB la hemos continuado presentando mediante la metodología pass through.los


La importante devaluación de nuestra moneda frente al dólar, así como la significativa inflación interna acaecida durante el año 2019, impactó de manera severa sobre los costos de la empresa adaptada presentados en nuestra IV Revisión Tarifaria Quinquenal (valores al mes de Octubre 2018). Es por ello que entendemos los mismos deben ser ajustados a través de algún mecanismo de actualización. A tal fin hemos utilizado el Promedio simple del incremento de las siguientes variables: a) Dólar / USA tipo de cambio vendedor BNA - variación entre el 08 octubre 2018 (U\$S 1 = \$ 38,40) y el 29 noviembre 2019 (U\$S 1 = \$ 62,25): 62,11%; este factor se considera por su incidencia en costos tales como: Insumos informáticos, leasing de vehículos y mantenimiento de bienes de uso; b) Índice de Precios Internos al por Mayor Nivel General (fuente INDEC) -variación entre setiembre 2018 (índice 265,6) y noviembre 2019 (índice 424,0): 59,64%); factor considerado por su impacto en servicios e insumos en general transables en pesos moneda local. **El Promedio simple de ambos, utilizado para la actualización de los costos empresa hasta el 30 noviembre 2019 es del 60,87%.**

Aplicamos este índice para la actualización de todos los costos de la empresa adaptada CEB, excepto para los servicios contratados de lecturas de medidores, distribución de facturas y comisiones de cobranzas; para estos servicios, solicitamos se nos acepten como válidos los costos unitarios previstos en los respectivos contratos con los correos y entidades recaudadoras; entendemos amerita esta diferenciación metodológica el insuficiente reconocimiento tarifario recibido en la Resolución EPRE nro 259 / 2019 para hacer frente a estos significativos costos comerciales.

Entendiendo que esta solicitud de revisión de costos y actualización tarifaria, puede resultar momento propicio para incorporar alguna propuesta que nos permita impulsar el servicio de envío de facturas digitales por sobre la impresión y envío en papel, así como a futuro implementar el servicio de lecturas remotas (medidores inteligentes), en este capítulo de Empresa Adaptada, les

  
Ing. CLAUDIO CAMP  
Servicio de Energía C.E.B.  
Director

  
Cr. NESTOR H. PRADO  
SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
Director

  
Oficinas Centrales Ceb Ltda.  
Vice Almirante O'Connor 731  
R8490ACL - San Carlos de Bariloche - RN  
Teléfono: (+54) (02944) 526100  
Fax: Teléfono: (+54) (02944) 526110  
<http://www.ceb.coop>

  
FEDERICO LUTZ  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.



proponemos dos alternativas referidas a los costos comerciales de lectura de medidores e impresión de facturación: En la denominada Alternativa 1, mantenemos el esquema tarifario vigente de incorporar el recupero de estos costos en el VAD reconocido a CEB. En la Alternativa 2, procedemos a detraer dichos costos del VAD pretendido (\$ 27.336.000 año calculado con costos unitarios reales), proponiendo para su recupero por parte de CEB, la creación de cinco nuevas tasas: Tasa Lectura T1, Tasa Lectura T2, Tasa Distribución de Facturas Locales (Bariloche, Dina Huapi y Mascardi), Tasa Distribución de facturas no Locales y Tasa Reimpresión de Facturas.

Estas tasas se expondrían como ítems dentro de las facturas que envía CEB; en el caso de los Asociados que opten por adherir de manera "exclusiva" al servicio de "factura digital", la Tasa Distribución de facturas se les bonifica mientras mantengan dicha opción. La tasa de reimpresión de facturas aplicaría para los Asociados que requieran copias de facturas en oficina comercial de la CEB y por supuesto, que no expongan reclamo por la no recepción de su factura original.

Entendemos la incorporación a nuestro esquema tarifario de esta propuesta o similar, además de alentar conductas medioambientalmente sustentables, resuelve algunas situaciones de inequidad, como por ejemplo que el diferencial de los costos de lecturas a grandes consumidores o el envío de facturas fuera de Bariloche, sean costeados por los restantes asociados de la CEB.

A modo de resumen, los Costos de Materiales y Servicios reconocidos por EPRE como Empresa Adaptada CEB, sufrieron entre Octubre 2018 y noviembre 2019 un incremento de \$ 79.025.740. Adjuntamos síntesis de dicho incremento por rubro o actividad.

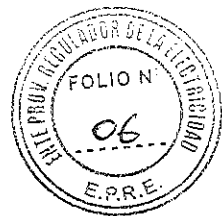
DETALLE	08-oct-18 K\$/año	30-nov-19 K\$/año	INCREMENTO REQUERIDO	% INCREMENTO REQUERIDO
Gastos Generales	18.192,18	29.079,94	10.887,76	59,8%
Viáticos y Movilidad	5.308,43	8.539,88	3.231,45	60,9%
Relaciones Institucionales	5.169,83	8.316,90	3.147,08	60,9%
Comunicaciones	11.598,21	18.658,50	7.060,29	60,9%
Otros	6.159,36	9.908,81	3.749,45	60,9%
Informática	5.950,45	9.572,73	3.622,28	60,9%
Ss. Técnicos & Campaña de medición	764,00	1.229,08	465,08	60,9%
Costos Edificios	18.463,58	29.703,09	11.239,51	60,9%
<b>TOTAL GASTOS GENERALES (sin MO CEB)</b>	<b>71.606,03</b>	<b>115.008,92</b>	<b>43.402,89</b>	<b>60,6%</b>
Nuevos Suministros	1.213,43	1.952,09	738,66	60,9%
Lecturas T1	6.314,90	14.440,65	8.125,75	128,7%
Lecturas T2 Medianas y Grandes Demandas	74,30	941,92	867,62	1167,7%
Distribución de facturas T1	4.510,60	10.861,08	6.350,48	140,8%

Ing. CLAUDIO CAMPO  
Servicio de Energía C.E.B.  
Director

**Cr. NESTOR H. PRADO**  
SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
Director

**CEB**  
Oficinas Centrales Ceb Ltda.  
Vice Almirante O'Connor 731  
R840BACL - San Carlos de Bariloche - RN  
Teléfono: (+54) (02944) 526100  
Teléfono: (+54) (02944) 526110  
<http://www.ceb.coop>

**FEDERICO LUTZ**  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.



Distribución de facturas T2 Medianas y G. Demandas	53,10	126,95	73,85	139,1%
Proceso e Impresión facturas	599,85	965,01	365,15	60,9%
Cobranzas	2.247,13	5.996,82	3.749,69	166,9%
Gestión de Saldos Morosos	7.991,96	12.856,99	4.865,02	60,9%
Materiales y vehículos recuperación de energía	809,11	1.301,56	492,45	60,9%
<b>TOTAL COSTOS COMERCIALES (sin MO CEB)</b>	<b>23.814,39</b>	<b>49.443,06</b>	<b>25.628,67</b>	<b>107,6%</b>
Costo explotación Subestaciones	4.280,00	6.885,41	2.605,41	60,9%
Costo explotación Redes de MT	2.807,50	4.516,53	1.709,04	60,9%
Costo de explotación Subestaciones de Distribuc. 13,2 kV	2.968,91	4.776,20	1.807,29	60,9%
Costos de explotación Redes de BT	6.199,80	9.973,86	3.774,06	60,9%
Calidad de Servicio y Campaña de medición	161,60	259,97	98,37	60,9%
<b>TOTAL COSTOS DE EXPLOTACIÓN (sin MO CEB)</b>	<b>16.417,81</b>	<b>26.411,98</b>	<b>9.994,17</b>	<b>60,9%</b>
<b>TOTAL COSTOS EMPRESA ADAPTADA (sin MO CEB)</b>	<b>111.838,23</b>	<b>190.863,97</b>	<b>79.025,74</b>	<b>70,7%</b>

IV.- **Resumen ajuste VAD requerido:** a modo de resumen, el incremento de VAD anual reconocido a CEB que estamos requiriendo (excluyendo Costo Dotación Personal CEB), es el siguiente:

CONCEPTOS	\$ / AÑO
Gastos Varios y Generales	43.402.891
Costos Comerciales	25.628.674
Costos de Explotación	9.994.171
Inversiones aprobada por EPRE	49.049.678
Tasa Wacc sobre VNR (reconocida Resolución EPRE nro. 259/19)	67.630.132
<b>TOTAL INCREMENTO VAD CEB ANUAL RECONOCIDO</b>	<b>195.705.546</b>

Se anexan planillas y archivos en formato digital, con las hojas de cálculo, detalle y comprobantes de terceros utilizados en la presente determinación.

Quedamos a vuestra disposición para eventuales consultas formales y procedimentales. Sin más, saludamos a usted atte..-

Ing. CLAUDIO CAMPO  
Servicio de Energía C.E.B.  
Director

Cr. NESTOR H. PRADO  
SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
Director

FEDERICO LUTZ  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.

**INCREMENTO COSTOS DE INVERSIONES VERIFICADOS ENTRE ABRIL 18 NOV 19**

	INCREMENTOS PORCENTUALES
ET DEL ESTE	177%
TOTAL LMT 33 KV	121%
LINEAS DE MEDIA TENSION	118%
SUESTACIONES MT/BT	158%
LINEAS DE BAJA TENION	107%
IMIDORES Y ACOMETIDAS	189%

**PORCEBTAJE INCREMENTO GLOBAL APLICADO SOBRE VNR E INVERSIONES DESDE ABRIL 2018 HASTA 15/10/18 PRESENTACION CEB Exte RTO4** **53%**

**INCREMENTO VALRES INVERSIONES VNR SALDO ENTRE 15/10/18 Y NOVIEMBRE 19**

	INCREMENTOS PORCENTUALES
ET DEL ESTE	81%
TOTAL LMT 33 KV	45%
LINEAS DE MEDIA TENSION	43%
SUESTACIONES MT/BT	69%
LINEAS DE BAJA TENION	35%
MEDIDORES Y ACOMETIDAS	89%

INVERSIONES \$/AÑO RECONOCIDAS POR EPRE	RES EPRE 259/19	PARTICIP	% AJUSTE	PONDERADO	AJUSTADO nov-19
* LMT 33/13/0,380-0,220 Kv Centros Transformación MT/BT	\$ 60.406.313	71%	49%	34%	\$ 89.927.423
* LMT 33 del Este	\$ 4.400.000	5%	45%	2%	\$ 6.362.478
* ET del Este	\$ 12.000.000	14%	81%	11%	\$ 21.761.872
* Acometidas y medidores	\$ 8.789.346	10%	89%	9%	\$ 16.593.564
<b>TOTAL INVERSIONES POR AÑO RECONOCIDAS POR EPRE</b>	<b>\$ 85.595.659</b>	<b>100%</b>		<b>57%</b>	<b>\$ 134.645.337</b>

**INCREMENTO REQUERID PARA ACTUALIZAR VALOR INVERSIONES \$ 49.049.678 \$/AÑO**

**INCREMENTO PARA ACTUALIZAR VALOR INVERSIONES VNR A NOVIEMBRE 2019 RESPECTO DE LO RECONOCIDO EPRE RTO4** **57%**



FEDERICO LUTZ  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.

Ci. NESTOR H. PRADO  
SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
Director

F. S. CLAUDIO CAMPO  
Servicio de Energía C.E.B.  
Director

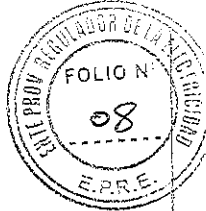
# RESUMEN ACTUALIZACIÓN DE COSTOS EMPRESA ADAPTADA AL 30NOV19

(no considera costos ni variación Mano de Obra CEB)

DETALLE	08-oct-18 K\$/año	30-nov-19 K\$/año	INCREMENTO REQUERIDO	% INCREMENTO REQUERIDO
Gastos Generales	18.192,18	29.079,94	10.887,76	59,8%
Viáticos y Movilidad	5.308,43	8.539,88	3.231,45	60,9%
Relaciones Institucionales	5.169,83	8.316,90	3.147,08	60,9%
Comunicaciones	11.598,21	18.658,50	7.060,29	60,9%
Otros	6.159,36	9.908,81	3.749,45	60,9%
Informática	5.950,45	9.572,73	3.622,28	60,9%
Ss. Técnicos & Campaña de medición	764,00	1.229,08	465,08	60,9%
Costos Edificios	18.463,58	29.703,09	11.239,51	60,9%
<b>TOTAL GASTOS GENERALES (sin MO CEB)</b>	<b>71.606,03</b>	<b>115.008,92</b>	<b>43.402,89</b>	<b>60,6%</b>
Nuevos Suministros	1.213,43	1.952,09	738,66	60,9%
Lecturas T1	6.314,90	14.440,65	8.125,75	128,7%
Lecturas T2 Medianas y Grandes Demandas	74,30	941,92	867,62	1167,7%
Distribución de facturas T1	4.510,60	10.861,08	6.350,48	140,8%
Distribución de facturas T2 Medianas y G. Demandas	53,10	126,95	73,85	139,1%
Proceso e Impresión facturas	599,85	965,01	365,15	60,9%
Cobranzas	2.247,13	5.996,82	3.749,69	166,9%
Gestión de Saldos Morosos	7.991,96	12.856,99	4.865,02	60,9%
Materiales y vehículos recuperación de energía	809,11	1.301,56	492,45	60,9%
<b>TOTAL COSTOS COMERCIALES (sin MO CEB)</b>	<b>23.814,39</b>	<b>49.443,06</b>	<b>25.628,67</b>	<b>107,6%</b>
Costo explotación Subestaciones	4.280,00	6.885,41	2.605,41	60,9%
Costo explotación Redes de MT	2.807,50	4.516,53	1.709,04	60,9%
Costo de explotación Subestaciones de Distrib. 13.2 kv	2.968,91	4.776,20	1.807,29	60,9%
Costos de explotación Redes de BT	6.199,80	9.973,86	3.774,06	60,9%
Calidad de Servicio y Campaña de medición	161,60	259,97	98,37	60,9%
<b>TOTAL COSTOS DE EXPLOTACIÓN (sin MO CEB)</b>	<b>16.417,81</b>	<b>26.411,98</b>	<b>9.994,17</b>	<b>60,9%</b>
<b>TOTAL COSTOS EMPRESA ADAPTADA (sin MO CEB)</b>	<b>111.838,23</b>	<b>190.863,97</b>	<b>79.025,74</b>	<b>70,7%</b>

Dr. NESTOR H. PRADO  
SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
Director

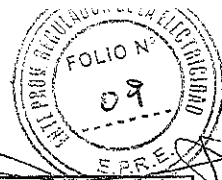
FEDERICO LUTZ  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.



ALDINO CAMPO  
Gerente de Energía C.E.B.

NUEVA ET DEL ESTE

OBRA: NUEVA ET DEL ESTE		Fecha: 07/03/2018		20/11/2019		
Item	Descripción	Marca	Cant.	Precio Unitario	Subtotal USD	Subtotal \$ AR
PLANILLA DE PRESUPUESTO						
ESTACION TRANSFORMADORA ESTE - 33/13,2KV - 1x20MVA						
PRIMERA ETAPA - 20MVA: CELDAS SIMPLE BARRA CON ACOPLADOR						
CABLES 33KV Y ENTRADAS 13,2KV SIN EMPALME						
PROTECCIONES REF						
Valores expresados en dolares estadounidenses						
VALORES ABRIL 2018						
VALORES NOV 2019						
1a	OBRA ELECTROMECHANICA					
1b	EQUIPOS Y MATERIALES					
1c	Celda Entrada Línea 33 kV-La Paloma (con repuestos)		1	USD 57.339,00	USD 57.339	\$ 1.163.982
1d	Celda Entrada Línea 33 kV-Reserva (con repuestos)		0	USD 57.339,00	USD -	\$ -
1e	Celda Salida Trafo 33 kV - 20 MVA (con repuestos)		1	USD 52.060,50	USD 52.061	\$ 1.056.828
2a	Celda de Acople 33kV		1	USD 60.444,00	USD 60.444	\$ 1.227.013
2b	Celda de Medición de tensión de barras de 33kV		1	USD 38.502,00	USD 38.502	\$ 781.591
2c	Celda Entrada Trafo 13,2 kV - 20 MVA		1	USD 44.194,50	USD 44.195	\$ 897.148
2d	Celda Acoplador de Barras 13,2 kV		1	USD 37.053,00	USD 37.053	\$ 752.176
2e	Celda Salida Alimentadores 13,2 kV		5	USD 32.602,50	USD 163.013	\$ 3.309.154
3	Celda Salida Capacitores 13,2 kV		1	USD 32.602,50	USD 32.603	\$ 661.831
4a	Celda Salida Auxiliares (secc. bajo carga)		1	USD 21.217,50	USD 21.218	\$ 430.715
4b	Toroides para cables MT	ABB	8	USD 848,00	USD 6.784	\$ 137.715
5	Protecciones y Telecomando Celdas	ABB	1	USD 51.930,00	USD 51.930	\$ 1.054.179
6a	Botellas Empalmes, Terminales y accesorios MT	Raychem	1	USD 45.000,00	USD 45.000	\$ 913.500
6b	Cables Unipolares 13,2 kV, Cu, cat.II, XLPE, 150 mm2		520	USD 1.293,75	USD 1.294	\$ 26.263
6c	Cables Unipolares 33 kV, Cu, cat.I, XLPE, 50 mm2		110	USD 9,00	USD 4.680	\$ 95.004
7	Cables Unipolares 33 kV, Cu, cat.I, XLPE, 150 mm2		130	USD 8,25	USD 908	\$ 18.422
8	Cables BT y Acc. identif.		1	USD 11,25	USD 1.463	\$ 29.689
9	Sistema de Bandejas Portacables		1	USD 6.375,00	USD 6.375	\$ 129.413
10	Tablero de Servicios Auxiliares CA/CC		1	USD 4.500,00	USD 4.500	\$ 91.350
11	Tablero Reparador de Bornes		1	USD 24.375,00	USD 24.375	\$ 494.813
12	Armatario de Protecciones, SACO, COM500, etc.		1	USD 4.875,00	USD 4.875	\$ 98.963
13	Sistema de Telesupervisión y comando -HW	ABB	1	USD 18.075,00	USD 18.075	\$ 366.923
14	Sistema de Telesupervisión y comando- SW e ingeniería		1	USD 19.725,00	USD 19.725	\$ 400.418
15	Sala 33/13,2 kV (iluminación y tomas)		1	USD 38.900,00	USD 38.900	\$ 789.670
16	Malla de puesta a tierra Galpón		1	USD 3.450,00	USD 3.450	\$ 70.035
	Cargador y Banco de Baterías baterías 110VCC		1200	USD 6,00	USD 7.200	\$ 146.160
			1	USD 24.498,00	USD 24.498	\$ 497.309



FEDERICO LUTZ  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.

Ing. CLAUDIO GALPÓN  
Servicio de Energía C.E.B.



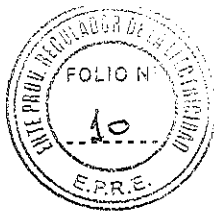
NUEVA ET DEL ESTE

17	Central Detección y extinción de incendio	1	USD 6.000,00	USD	6.000	\$	121.800	\$	360.000
18	Transformador de Potencia 33/13,2kV 20MVA	1	USD 650.900,00	USD	650.000	\$	13.195.000	\$	39.000.000
	<b>MONTAJE</b>								
19a	Montaje Electromecánico	1	USD 66.175,50	USD	66.176	\$	1.343.363	\$	3.970.530
19b	Puesta en Servicio	1	USD 32.082,75	USD	32.083	\$	651.280	\$	1.924.965
19c	Traslado Tablero Calidad Servicio, Desmantelar celdas viejas, tableros TCA/CC y bandejas	0	USD 4.265,25	USD	-	\$	-	\$	-
19d	Montaje y ensayos Central Incendio	1	USD 2.850,00	USD	2.850	\$	57.855	\$	171.000
	<b>SUBTOTAL OBRAS ELECTROMECÁNICAS</b>						31.009.559	\$	91.653.870
	<b>OBRAS CIVILES</b>								
20	TOTAL Terreno y Nueva Construcción 220m2 para Sala celdas 33/13,2 kV	1	USD 431.000	USD	431.000	\$	8.749.300	\$	20.998.320
21	Sistema de cañeros (mano de obra y materiales)	158	USD 74	USD	11.613	\$	235.744	\$	513.922
22	Cuba de contención de Aceites, cámara separadora y sistema	1	USD 33.750	USD	33.750	\$	685.125	\$	1.493.573
23	Proyecto y Dirección de obra	1	USD 7.880	USD	7.880	\$	159.364	\$	348.722
	<b>SUBTOTAL OBRAS CIVILES</b>						9.830.133	\$	23.354.536
24	Ingeniería de Detalle	1	USD 67.901	USD	67.901	\$	1.378.390	\$	3.004.891
	<b>VARIOS</b>								
25	Gestión de Compras sobre materiales (Items: 5a, 6, 7-14, 16c-	1	USD 32.327	USD	32.327	\$	656.238	\$	1.430.599
26	Inspecciones en Fábrica (sin viáticos ni pasajes)	4	USD 2.350	USD	9.400	\$	190.820	\$	415.988
27	Seguimiento de Contratos (Celdas - Cargador y Baterías -	1	USD 30.625	USD	30.625	\$	621.688	\$	1.355.279
	<b>SUBTOTAL OBRAS ING DETALLE Y VARIOS</b>						2.847.136	\$	6.206.756
	<b>TOTAL sin I.V.A.</b>				USD 2.152.061	\$	43.686.828	\$	101.215.162
	<b>I.V.A.</b>				USD 451.933	\$	9.174.234	\$	25.455.184
	<b>TOTAL con I.V.A.</b>				USD 2.603.993	\$	52.861.062	\$	146.670.346
	<b>INCREMENTO</b>								177%

FEDERICO LUTZ  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.

Dr. CLAUDIO CAMPO  
Servicio de Energía C.E.B.  
Director

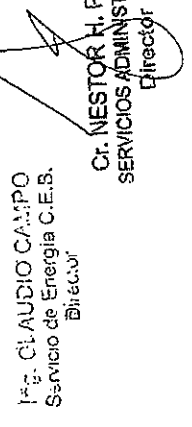
Dr. NESTOR H. PRADO  
SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
Director

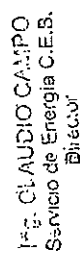


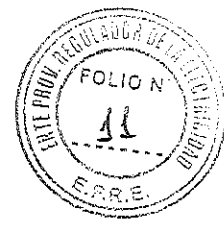
COSTOS DE LMTS

	ABRIL 2018	NOVIEMBRE 2019	INCREMENTOS PORCENTUALES
<b>LÍNEA DE 33 KV ET BARILOCHE ET DEL ESTE</b>			
PARTE AEREA	\$ 5.061.417,66	\$ 11.388.189,72	125%
PARTE SUBTERRANEA EN CAÑEROS	\$ 6.516.377,06	\$ 14.226.604,75	118%
TOTAL LMT 33 KV	\$ 11.577.794,71	\$ 25.614.794,47	121%
<b>RESUMEN DE COSTOS DE LINEAS DE 13,2 KV</b>			
Proyecto N°	DESCRIPCION	NOVIEMBRE 2019	INCREMENTOS PORCENTUALES
	<b>Postación de madera</b>		
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al / Al 50 mm2	\$ 758.449,61	91%
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al / Al 70 mm2	\$ 792.423,85	91%
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al / Al 95 mm2	\$ 899.717,66	105%
	Línea de 13,2 KV preensablada con cable de Al 50 mm2	\$ 1.957.935,60	145%
	Línea de 13,2 KV preensablada con cable de Al 95 mm2	\$ 2.266.105,03	150%
	<b>Postación de hormigón armado</b>		
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al / Al 50 mm2	\$ 1.459.468,39	87%
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al / Al 70 mm2	\$ 1.530.102,42	153%
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al / Al 95 mm2	\$ 1.600.736,44	94%
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al 70 mm2	\$ 2.951.129,67	119%
	Línea de 13,2 KV preensablada con cable de Al 95 mm2	\$ 3.240.110,67	124%
	<b>Tendido subterráneo</b>		
	Línea MT subterránea simple enterrada con cable Cu 70mm2	\$ 4.240.501,36	129%
	Línea MT subterránea urbana con cañero reserva y cable Cu 70 mm2	\$ 7.285.476,64	129%
	Línea MT subterránea urbana con cañero reserva y cable Cu 120mm2	\$ 10.161.860,53	118%
PROMEDIO			118%
	DOLAR	DOLAR	
	\$ 19,50	\$ 63,00	223%

  
**FEDERICO LUTZ**  
 Gerente General  
 C.E.B. Ltda.

  
**Dr. NESTOR H. PRADO**  
 SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
 Director

  
**ING. CLAUDIO CAMPO**  
 Servicio de Energía C.E.B.  
 Director





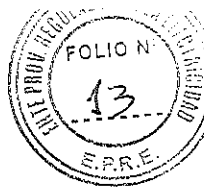
COSTO LBTs Y MED

VALORES UNITARIOS REDES DE BAJA TENSION	ABRIL 2018	NOVIEMBRE 2019	INCREMENTOS PORCENTUALES
\$ KM PENSAMBLADO POSTACION MADERA	\$ 318.690,90	\$ 666.038,56	109%
\$ KM PENSAMBLADO POSTACION Ho	\$ 827.549,94	\$ 1.644.746,10	99%
\$ KM PENSAMBLADO POSTACION FE	\$ 760.934,59	\$ 1.811.372,35	138%
\$ KM LBT SIMPLEMENTE ENTERRADA	\$ 1.141.342,21	\$ 2.119.685,39	86%
\$ KM LBT SUBTERRANEA 120 mm2 con cañero	\$ 3.694.256,78	\$ 7.535.760,54	104%
	Promedio		107%
	DÓLAR	DÓLAR	223%
	\$ 19,50	\$ 63,00	
	u\$/unidad	\$/unidad	
MEDIDOR MONOFASICO ELECTRONICO	30	1890	223%
MEDIDOR TRIFASICO ELECTRONICO	160	10080	223%
MEDIDOR ALPHA T2	725	45675	223%
PONDERADO MEDIDORES + ACOMETIDAS			189%

FEDERICO LUTZ  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.

Dr. CLAUDIO CAMPO  
Servicio de Energía C.E.B.  
Director

Dr. NESTOR H. PRADO  
SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
Director





## AJUSTE REVISION TARIFARIA EXTRAORDINARIA

San Carlos de Bariloche, a los 25 días del mes de septiembre del año 2020.

Señores  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD  
Provincia de Río Negro  
S \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ D

**Ref.:** Revisión Tarifaria Extraordinaria  
Actualización valores sep. 2020  
conf. Nota EPRE nro. 368/20.

De nuestra mayor consideración:

Federico LUTZ, en mi carácter de Gerente General de la **CEB Ltda**<sup>1</sup>, designado en los términos de la Ley Nacional nro. 20.337 -art. 72- a través de Acta CE nro. 285, y en el doble carácter de apoderado, conforme instrumento fiel y vigente que en copia fotostática acompaño (*Escritura nro. 30 – Folio 32 – Protocolo Auxiliar 2012 – Notario Titular Registro nro. 152 Bche.; autorizada por Acta CE nro. 286 y Acta CA nro. 2361*), Claudio CAMPO, en mi carácter de Director de Energía de la **CEB Ltda**, con representación acreditada ante vuestro organismos regulador y Néstor PRADO, en mi carácter de Director de Administración de la **CEB Ltda**, con representación acreditada ante vuestro organismos regulador, nos presentamos en el expediente de marras y decimos.

### OBJETO

Que venimos presentar el **AJUSTE** correspondiente a la pretensión incoada de revisión tarifaria extraordinaria de fecha **31\_ene.\_20** la cual no revistió tratamiento administrativo hasta la fecha conforme **Nota EPRE nro. 368/20** del **12\_may.\_20**.

Tal como ha sido anticipado solicitamos la revisión de costos y actualización de tarifas del servicio de distribución de energía eléctrica por sobre las determinadas en el proceso de revisión ordinaria quinquenal concluido mediante **Resolución EPRE nro. 259 / 2019**.

<sup>1</sup> Cooperativa de Eléctrica de San Carlos de Bariloche Limitada – CUIT nro. 30-54572108-9 – Matrícula INAES nro. 3541 – Resolución INAES nro. 072 – Registro RN nro. 019.



Dados los diversos impactos de las variables macroeconómicas y administrativas, fuera de la incidencia de esta distribuidora CEB, la presente solicitud de recomposición busca alcanzar el equilibrio económico financiero del servicio mediante el ajuste tarifario pretendido y bajo la técnica de recomposición del ingreso indicada en la presentación originante.

La solicitud incluye asimismo el pedido de adecuación de los procesos correspondientes frente a la actual condición sanitaria.

## CUANTIA

En base a lo expuesto los valores pretendidos al mes de sep.\_20, sin perjuicio de otros eventuales incrementos por el mero transcurso del tiempo y/o por variación sostenida de los parámetros de referencia, son los actualizados bajo el mismo criterio originario de la primera presentación, entre los que se destacan, promedio simple entre: a) U\$S Vendedor Banco Nación Argentina: oct.\_18 - \$ 38.40; vs sep.\_20 - \$ 78.75 y b) Índice precios internos al por Mayor Nivel General (INDEC): sep.\_18 - 265,6; vs jul.\_20 - 484,4. La mano de obra (MO) propia no ha sido incluida por correr por proceso independiente de reconocimiento tarifario - paritario.

CONCEPTOS (montos en \$AR)	\$/AÑO INCREMENTO
Gastos Varios y Generales (sin MO CEB)	67.115.490
Costos Comerciales (sin MO CEB)	34.036.760
Costos de Explotación (sin MO CEB)	15.388.220
Inversiones	76.525.667
Tasa WACC sobre VNR (conf. EPRE Res nro. 259/19)	97.253.874
<b>TOTAL INCREMENTO SOBRE VAD RES 259/19 (sin MO CEB)</b>	<b>290.320.011</b>

(\*) monto original: ene.\_20 \$ 195.705.546 .- conste.-


Las planillas actualizadas a los valores indicados, sobre la presentación antecedente (ene.\_20), se adjuntan a este requerimiento, indicándose su cantidad en el cargo de recepción.

Quedamos a vuestra disposición para eventuales consultas formales y procedimentales. Sin más, saludamos a usted atte..-

  
Dr. NESTOR H. PRADO  
SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
Director

  
Mr. CLAUDIO GAMBÉ  
Servicio de Energía C.E.B.  
Director

  
FEDERICO LUTZ  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.

  
Oficinas Centrales Ceb Ltda.  
Vice Almirante O'Connor 731  
R8400ACL - San Carlos de Bariloche - RN  
Teléfono: (+54) (02944) 526100  
Fax: Teléfono: (+54) (02944) 526110  
<http://www.ceb.coop>



**RESUMEN ACTUALIZACIÓN DE COSTOS EMPRESA ADAPTADA AL 09SET20**  
(no considera costos ni variación Mano de Obra CEB)

DETALLE	08-oct-18 KS/año	09-sep-20 KS/año	INCREMENTO REQUERIDO	% INCREMENTO REQUERIDO
Gastos Generales	18.192.18	35.243.49	17.051.31	93.7%
Viáticos y Movilidad	5.308.43	10.283.96	4.975.53	93.7%
Relaciones Institucionales	5.169.83	10.015.44	4.845.62	93.7%
Comunicaciones	11.598.21	22.469.07	10.870.86	93.7%
Otros	6.159.36	11.932.47	5.773.10	93.7%
Informática	5.950.45	11.527.74	5.577.29	93.7%
Ss. Técnicos & Campaña de medición	764.00	1.480.09	716.09	93.7%
Costos Edificios	18.463.58	35.769.27	17.305.69	93.7%
<b>TOTAL GASTOS GENERALES (sin MO CEB)</b>	<b>71.606.03</b>	<b>138.721.52</b>	<b>67.115.49</b>	<b>93.7%</b>
Nuevos Suministros	1.213.43	2.350.76	1.137.33	93.7%
Lecturas T1	6.314.90	17.316.54	11.001.64	174.2%
Lecturas T2 Medianas y Grandes Demandas	74.30	1.036.32	962.02	1294.8%
Distribución de facturas T1	4.510.60	12.978.23	8.467.63	187.7%
Distribución de facturas T2 Medianas y G. Demandas	53.10	151.98	98.88	186.2%
Proceso e Impresión facturas	599.85	1.162.09	562.24	93.7%
Cobranzas	2.247.13	5.805.11	3.557.98	158.3%
Gestión de Saldos Morosos	7.991.96	15.482.74	7.490.77	93.7%
Materiales y vehículos recuperación de energía	809.11	1.567.38	758.26	93.7%
<b>TOTAL COSTOS COMERCIALES (sin MO CEB)</b>	<b>23.814.39</b>	<b>57.851.15</b>	<b>34.036.76</b>	<b>142.9%</b>
Costo explotación Subestaciones	4.280.00	8.291.60	4.011.60	93.7%
Costo explotación Redes de MT	2.807.50	5.438.93	2.631.44	93.7%
Costo de explotación Subestaciones de Distrib. 13.2 kV	2.968.91	5.751.63	2.782.72	93.7%
Costos de explotación Redes de BT	6.199.80	12.010.80	5.811.00	93.7%
Calidad de Servicio y Campaña de medición	161.60	313.07	151.47	93.7%
<b>TOTAL COSTOS DE EXPLOTACIÓN (sin MO CEB)</b>	<b>16.417.81</b>	<b>31.806.03</b>	<b>15.388.22</b>	<b>93.7%</b>
<b>TOTAL COSTOS EMPRESA ADAPTADA (sin MO CEB)</b>	<b>111.838.23</b>	<b>228.378.70</b>	<b>116.540.47</b>	<b>104.2%</b>

Dr. NESTOR H. PRADO  
SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
Director


Dr. CLAUDIO GALIANO  
Servicio de Energía C.E.B.  
Director

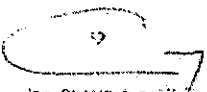
FEDERICO LUTZ  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.

Oficinas Centrales Ceb Ltda.  
Vice Almirante O'Connor 731  
R8400ACL - San Carlos de Bariloche - RN  
Teléfono: (+54) (02944) 526100  
Fax: Teléfono: (+54) (02944) 526110  
<http://www.ceb.coop>



**NOTA:** actualización de montos y conceptos de inversiones reconocidas por EPRE Resolución nro. 259/19. Detallamos a continuación el mecanismo de **Actualización de los Montos de Conceptos de Inversiones** reconocidas por EPRE en RES 259/19. En el Expediente EPRE N° 26630, en Abril 2018, en Capítulo Red Adaptada e Inversiones, la CEB presentó todo el trabajo desarrollado por la Oficina Técnica de la CEB con el detalle de todos los Tipos Constructivos por Nivel de Tensión del Sistema de Distribución CEB de la Red Real y los de la Red Adaptada e Inversiones, con planos de detalle, listado de materiales equipamiento y montajes con su costeo, de cada uno de los componentes., determinando valores representativos por unidades físicas, en Líneas de Media Tensión, Subestaciones Mt/BT, Líneas de BT, Acometidas y Medidores más los específicos de Estaciones MT/MT. Luego de esta presentación Profesionales del EPRE efectuaron auditorías in situ y en Oficina Técnica de la CEB sobre determinación y mecanismo de costeo-valorización. Cumplidas estas diligencias, tanto los Tipos Constructivos en su definición técnica como el mecanismo de valorización no fueron objetados por el EPRE y en general fueron considerados en la Res EPRE N° 259/19 sin mayores diferencias. Considerando lo anterior, sobre los mismos Tipos Constructivos y Obras Específicas reconocidas por el EPRE en RES N° 259/19, con precios actualizados y con igual mecanismo desde Oficina Técnica CEB se determinaron los nuevos valores de Costos por Componente y Tipo Constructivo., determinando valores representativos por unidades físicas, en Líneas de Media Tensión, Subestaciones Mt/BT, Líneas de BT, Acometidas y Medidores. mas los específicos de Estaciones MT/MT, actualizados al mes de Septiembre 2020. Se anexan Planillas con resultados y archivos con detalle en CD. Con estos nuevos valores se determinaron los incrementos porcentuales de actualización para las instalaciones de cada nivel de tensión. Se anexa Cuadro Resumen. Dado que previo a la Audiencia Pública, posterior a la importante devaluación que causó el incremento de costos de materiales equipamiento y montaje, el 15 de Octubre de 2018 la CEB presentó una actualización de la Propuesta Tarifaria. En la misma se aplicó un ajuste global del 53 % sobre valores de instalaciones del VNR Red Adaptada e Inversiones. Teniendo este ajuste global ya aplicado el Cuadro Resumen de porcentajes de actualización por nivel de Tensión (Tipo Constructivo) a Noviembre 2019, se lo desafectó de este valor global del 53 %, quedando exclusivamente los valores porcentuales que se requiere actualizar desde fecha de Audiencia Pública a Noviembre 2019. Estos porcentajes de actualización se aplicaron sobre los montos aprobados y reconocidos por EPRE en VNR de conceptos de Inversiones obteniendo los montos en pesos a Noviembre 2019 de incremento de VAD requerido por conceptos de Inversiones definidos por EPRE en RES N° 259/19 por un total por año de \$ 76.525.667. Adicionalmente, considerando la estructura de los montos reconocidos por EPRE en conceptos de Inversiones, y los porcentajes por Nivel de Tensión-Tipo Constructivo, se calculó el valor promedio ponderado del incremento requerido, que alcanzó el 89%. Se anexan Cuadros principales impresos y Planillas de Cálculo en CD anexo. Actualización del monto de concepto de Tasa WACC sobre VNR reconocido por EPRE en RES 259/19. Para actualizar el monto reconocido por RES EPRE 259/19 en concepto de Rentabilidad (tasa Wacc) sobre VNR: de \$/año 118.649.000.-, se aplicó el porcentaje de Actualización Promedio calculado para conceptos de Inversión, bajo la premisa que la se aplica sobre el Monto del VNR de la Red Adaptada que definió el EPRE y la misma tiene similares componentes referentes, Tipos Constructivos e instalaciones considerados en conceptos de inversiones. De esta manera se aplicó el porcentaje de Actualización Promedio del 89% sobre el valor reconocido por RES 259/19 obteniéndose el valor requerido de actualización para este concepto de \$/año \$ 97.253.874. CONSTE..-

  
Dr. NESTOR H. PRADO  
SERVICIOS ADMINISTRATIVOS  
Director

  
Ing. CLAUDIO GALIPO  
Servicio de Energía C.E.B.  
Director

  
FEDERICO LUTZ  
Gerente General  
C.E.B. Ltda.



**VALORES DE SUBESTACIONES TIPICAS**

RTO 2018		5		10		16		25		31.5		63		100		160		200		315		630		1000		
Tipo	\$ sin trafo	\$ sin trafo	5	\$ sin trafo	10	\$ sin trafo	16	\$ sin trafo	25	\$ sin trafo	31.5	\$ sin trafo	63	\$ sin trafo	100	\$ sin trafo	160	\$ sin trafo	200	\$ sin trafo	315	\$ sin trafo	630	\$ sin trafo	1000	
0	\$ 0.00	\$28,184.14	\$37,552.19	\$44,110.60	\$44,110.60	\$84,418.10	\$89,067.45	\$102,184.27	\$106,583.92	\$106,583.92	\$157,613.42	\$157,613.42	\$288,105.21	\$288,105.21	\$335,536.38	\$335,536.38	\$416,575.51	\$416,575.51	\$447,628.96	\$447,628.96	\$705,705.00	\$705,705.00	\$840,425.88	\$840,425.88	\$948,988.40	\$948,988.40
1	\$93,099.13	\$111,203.27	\$120,591.32	\$127,148.73	\$127,148.73	\$167,452.23	\$172,106.58	\$214,276.85	\$218,676.50	\$218,676.50	\$281,160.03	\$281,160.03	\$447,628.96	\$447,628.96	\$518,552.13	\$518,552.13	\$630,384.06	\$630,384.06	\$687,504.59	\$687,504.59	\$1,043,932.92	\$1,043,932.92	\$1,248,975.00	\$1,248,975.00	\$1,463,904.96	\$1,463,904.96
2	\$112,092.58	\$140,266.72	\$149,844.77	\$156,203.18	\$156,203.18	\$196,505.58	\$201,160.03	\$254,504.94	\$258,904.59	\$258,904.59	\$330,384.06	\$330,384.06	\$518,552.13	\$518,552.13	\$604,594.59	\$604,594.59	\$754,932.92	\$754,932.92	\$814,975.00	\$814,975.00	\$1,248,975.00	\$1,248,975.00	\$1,507,043.92	\$1,507,043.92	\$1,754,475.09	\$1,754,475.09
3	\$152,320.67	\$180,484.81	\$189,872.86	\$196,431.27	\$196,431.27	\$236,733.77	\$241,388.12	\$315,666.29	\$319,985.94	\$319,985.94	\$404,594.59	\$404,594.59	\$604,594.59	\$604,594.59	\$705,705.00	\$705,705.00	\$887,504.59	\$887,504.59	\$954,932.92	\$954,932.92	\$1,463,904.96	\$1,463,904.96	\$1,754,475.09	\$1,754,475.09	\$2,043,932.92	\$2,043,932.92
4	\$213,402.02	\$241,566.16	\$250,954.21	\$257,512.62	\$257,512.62	\$297,815.12	\$302,469.47	\$396,733.77	\$396,733.77	\$396,733.77	\$507,043.92	\$507,043.92	\$754,475.09	\$754,475.09	\$887,504.59	\$887,504.59	\$1,112,092.58	\$1,112,092.58	\$1,206,591.32	\$1,206,591.32	\$1,840,425.88	\$1,840,425.88	\$2,248,975.00	\$2,248,975.00	\$2,654,932.92	\$2,654,932.92
5	\$1,248,975.00	\$1,277,102.85	\$1,286,490.90	\$1,293,049.31	\$1,293,049.31	\$1,674,522.33	\$1,683,351.81	\$2,142,276.85	\$2,142,276.85	\$2,142,276.85	\$2,754,475.09	\$2,754,475.09	\$4,043,932.92	\$4,043,932.92	\$4,814,975.09	\$4,814,975.09	\$6,043,932.92	\$6,043,932.92	\$6,549,329.27	\$6,549,329.27	\$9,487,504.59	\$9,487,504.59	\$11,487,504.59	\$11,487,504.59	\$13,987,504.59	\$13,987,504.59
6	\$1,046,446.80	\$1,074,610.94	\$1,083,998.99	\$1,090,957.40	\$1,090,957.40	\$1,420,514.25	\$1,429,343.73	\$1,842,276.85	\$1,842,276.85	\$1,842,276.85	\$2,367,333.77	\$2,367,333.77	\$3,518,552.13	\$3,518,552.13	\$4,276,851.11	\$4,276,851.11	\$5,327,115.11	\$5,327,115.11	\$5,733,420.85	\$5,733,420.85	\$8,404,594.59	\$8,404,594.59	\$10,142,276.85	\$10,142,276.85	\$12,142,276.85	\$12,142,276.85
7	\$1,098,483.36	\$1,126,657.50	\$1,136,045.55	\$1,142,603.96	\$1,142,603.96	\$1,482,906.46	\$1,491,735.94	\$1,942,276.85	\$1,942,276.85	\$1,942,276.85	\$2,518,552.13	\$2,518,552.13	\$3,767,333.77	\$3,767,333.77	\$4,527,115.11	\$4,527,115.11	\$5,677,333.77	\$5,677,333.77	\$6,083,638.51	\$6,083,638.51	\$8,814,975.09	\$8,814,975.09	\$10,663,904.96	\$10,663,904.96	\$12,813,904.96	\$12,813,904.96
8	\$896,713.16	\$924,877.30	\$934,265.35	\$940,823.76	\$940,823.76	\$1,212,276.85	\$1,221,106.33	\$1,572,106.58	\$1,572,106.58	\$1,572,106.58	\$2,043,932.92	\$2,043,932.92	\$3,043,932.92	\$3,043,932.92	\$3,705,705.00	\$3,705,705.00	\$4,605,705.00	\$4,605,705.00	\$4,911,604.59	\$4,911,604.59	\$7,142,276.85	\$7,142,276.85	\$8,542,276.85	\$8,542,276.85	\$10,242,276.85	\$10,242,276.85

**VALORES DE SUBESTACIONES TIPICAS**

SEPTIEMBRE sep-20		5		10		16		25		31.5		63		100		160		200		315		630		1000		
Tipo	\$ sin trafo	\$ sin trafo	5	\$ sin trafo	10	\$ sin trafo	16	\$ sin trafo	25	\$ sin trafo	31.5	\$ sin trafo	63	\$ sin trafo	100	\$ sin trafo	160	\$ sin trafo	200	\$ sin trafo	315	\$ sin trafo	630	\$ sin trafo	1000	
0	\$ 0.00	\$104,935.84	\$139,781.25	\$164,193.75	\$164,193.75	\$214,276.85	\$214,276.85	\$281,160.03	\$281,160.03	\$330,384.06	\$330,384.06	\$497,628.96	\$497,628.96	\$587,504.59	\$587,504.59	\$733,420.85	\$733,420.85	\$887,504.59	\$887,504.59	\$1,333,540.11	\$1,333,540.11	\$1,602,602.61	\$1,602,602.61	\$1,954,671.14	\$1,954,671.14	
1	\$214,928.96	\$319,765.89	\$354,711.21	\$379,123.71	\$379,123.71	\$497,628.96	\$497,628.96	\$643,932.92	\$643,932.92	\$643,932.92	\$840,425.88	\$840,425.88	\$1,248,975.00	\$1,248,975.00	\$1,463,904.96	\$1,463,904.96	\$1,840,425.88	\$1,840,425.88	\$2,043,932.92	\$2,043,932.92	\$2,976,851.11	\$2,976,851.11	\$3,576,851.11	\$3,576,851.11	\$4,327,115.11	\$4,327,115.11
2	\$283,135.64	\$387,975.58	\$422,920.89	\$447,333.39	\$447,333.39	\$587,504.59	\$587,504.59	\$767,333.77	\$767,333.77	\$767,333.77	\$1,014,227.68	\$1,014,227.68	\$1,507,043.92	\$1,507,043.92	\$1,754,475.09	\$1,754,475.09	\$2,248,975.00	\$2,248,975.00	\$2,443,932.92	\$2,443,932.92	\$3,576,851.11	\$3,576,851.11	\$4,327,115.11	\$4,327,115.11	\$5,177,333.77	\$5,177,333.77
3	\$401,883.35	\$506,719.29	\$541,664.60	\$566,077.10	\$566,077.10	\$733,420.85	\$733,420.85	\$954,671.14	\$954,671.14	\$954,671.14	\$1,248,975.00	\$1,248,975.00	\$1,840,425.88	\$1,840,425.88	\$2,142,276.85	\$2,142,276.85	\$2,733,420.85	\$2,733,420.85	\$2,928,384.06	\$2,928,384.06	\$4,327,115.11	\$4,327,115.11	\$5,177,333.77	\$5,177,333.77	\$6,177,333.77	\$6,177,333.77
4	\$546,852.61	\$651,688.55	\$686,633.86	\$711,046.36	\$711,046.36	\$914,227.68	\$914,227.68	\$1,187,504.59	\$1,187,504.59	\$1,187,504.59	\$1,572,106.58	\$1,572,106.58	\$2,248,975.00	\$2,248,975.00	\$2,643,932.92	\$2,643,932.92	\$3,333,420.85	\$3,333,420.85	\$3,528,384.06	\$3,528,384.06	\$5,177,333.77	\$5,177,333.77	\$6,027,115.11	\$6,027,115.11	\$7,177,333.77	\$7,177,333.77
5	\$4,092,492.14	\$4,197,928.08	\$4,232,273.39	\$4,256,685.89	\$4,256,685.89	\$5,527,115.11	\$5,527,115.11	\$7,177,333.77	\$7,177,333.77	\$7,177,333.77	\$9,404,594.59	\$9,404,594.59	\$13,987,504.59	\$13,987,504.59	\$16,422,276.85	\$16,422,276.85	\$20,928,384.06	\$20,928,384.06	\$22,877,333.77	\$22,877,333.77	\$33,333,420.85	\$33,333,420.85	\$40,276,851.11	\$40,276,851.11	\$48,177,333.77	\$48,177,333.77
6	\$3,361,862.15	\$3,466,698.09	\$3,501,643.40	\$3,526,055.90	\$3,526,055.90	\$4,527,115.11	\$4,527,115.11	\$5,928,384.06	\$5,928,384.06	\$5,928,384.06	\$7,677,333.77	\$7,677,333.77	\$11,177,333.77	\$11,177,333.77	\$13,327,115.11	\$13,327,115.11	\$17,327,115.11	\$17,327,115.11	\$18,777,333.77	\$18,777,333.77	\$27,177,333.77	\$27,177,333.77	\$32,677,333.77	\$32,677,333.77	\$39,177,333.77	\$39,177,333.77
7	\$3,691,323.39	\$3,698,169.33	\$3,701,104.64	\$3,725,517.14	\$3,725,517.14	\$4,814,975.09	\$4,814,975.09	\$6,276,851.11	\$6,276,851.11	\$6,276,851.11	\$8,177,333.77	\$8,177,333.77	\$11,928,384.06	\$11,928,384.06	\$14,177,333.77	\$14,177,333.77	\$18,177,333.77	\$18,177,333.77	\$19,627,115.11	\$19,627,115.11	\$28,177,333.77	\$28,177,333.77	\$34,177,333.77	\$34,177,333.77	\$41,177,333.77	\$41,177,333.77
8	\$2,832,268.40	\$2,937,104.34	\$2,972,049.65	\$2,996,462.15	\$2,996,462.15	\$3,814,975.09	\$3,814,975.09	\$4,976,851.11	\$4,976,851.11	\$4,976,851.11	\$6,477,333.77	\$6,477,333.77	\$9,177,333.77	\$9,177,333.77	\$10,928,384.06	\$10,928,384.06	\$14,177,333.77	\$14,177,333.77	\$15,627,115.11	\$15,627,115.11	\$22,177,333.77	\$22,177,333.77	\$27,177,333.77	\$27,177,333.77	\$32,177,333.77	\$32,177,333.77

**INCREMENTOS PORCENTUALES**

SEPTIEMBRE sep-20		5		10		16		25		31.5		63		100		160		200		315		630		1000	
Tipo	\$ sin trafo	\$ sin trafo	5	\$ sin trafo	10	\$ sin trafo	16	\$ sin trafo	25	\$ sin trafo	31.5	\$ sin trafo	63	\$ sin trafo	100	\$ sin trafo	160	\$ sin trafo	200	\$ sin trafo	315	\$ sin trafo	630	\$ sin trafo	1000
0	\$ 0.00	\$28,184.14	272%	\$44,110.60	272%	\$84,418.10	272%	\$102,184.27	272%	\$106,583.92	272%	\$157,613.42	272%	\$157,613.42	272%	\$214,276.85	272%	\$218,676.50	272%	\$218,676.50	272%	\$281,160.03	272%	\$335,536.38	272%
1	\$93,099.13	\$111,203.27	180%	\$120,591.32	180%	\$127,148.73	180%	\$167,452.23	180%	\$172,106.58	210%	\$214,276.85	210%	\$218,676.50	210%	\$281,160.03	210%	\$281,160.03	210%	\$330,384.06	210%	\$447,628.96	210%	\$518,552.13	210%
2	\$112,092.58	\$140,266.72	177%	\$149,844.77	186%	\$156,203.18	186%	\$196,505.58	186%	\$201,160.03	204%	\$254,504.94	204%	\$258,904.59	204%	\$330,384.06	204%	\$330,384.06	204%	\$387,504.59	204%	\$518,552.13	204%	\$604,594.59	204%
3	\$152,320.67	\$180,484.81	181%	\$189,872.86	185%	\$196,431.27	185%	\$236,733.77	185%	\$241,388.12	202%	\$297,815.12	202%	\$302,469.47	202%	\$396,733.77	202%	\$396,733.77	202%	\$454,932.92	202%	\$604,594.59	202%	\$705,705.00	202%
4	\$213,402.02	\$241,566.16	170%	\$250,954.21	174%	\$257,512.62	174%	\$297,815.12	174%	\$302,469.47	189%	\$396,733.77	189%	\$402,469.47	189%	\$507,043.92	189%	\$507,043.92	189%	\$587,504.59	189%	\$754,475.09	189%	\$887,504.59	189%
5	\$1,248,975.00	\$1,277,102.85	223%	\$1,286,490.90	229%	\$1,293,049.31	229%	\$1,674,522.33	229%	\$1,683,351.81	231%	\$2,142,276.85	231%	\$2,142,276.85	231%	\$2,754,475.09	231%	\$2,754,475.09	231%	\$3,303,840.61	231%	\$4,327,115.11	231%	\$5,177,333.77	231%
6	\$1,046,446.80	\$1,074,610.94	223%	\$1,083,998.99	223%	\$1,090,957.40	223%	\$1,420,514.25	223%	\$1,429,343.73	225%	\$1,842,276.85	225%	\$1,842,276.85	225%	\$2,367,333.77	225%	\$2,367,333.77	225%	\$2,814,975.09	225%	\$3,576,851.11	225%	\$4,327,115.11	225%
7	\$1,098,483.36	\$1,126,657.50	225%	\$1,136,04																					

Código N°: 1

**CORREO OFICIAL R.A. S.A.**  
Región Sur  
Santa Fe (Local 104) 101  
Q8300BGC Neuquen  
IVA responsable inscripto

**N° 2981-00016709**

**ORIGINAL**

Fecha de Factura: 31.08.2020  
C.U.I.T.: 30-70857483-6  
Ingresos Brutos: EXENTO  
Fecha Inicio Actividades: 20/11/2003



CLIENTE: COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD BARILOC  
NOMBRE: COOP. DE ELECTRICIDAD BARILOCHE LTD  
DOMICILIO: VICE ALTE. O'CONNOR 730  
LOCALIDAD: BARILOCHE CP: R8400ACL

N° Cta. Corriente: 0000017374  
N° Dest. Factura: 17374F1  
C.U.I.T.: 30-54572108-9  
IVA: Responsable Inscripto

Vencimiento: 07.10.2020

2981A0001670917374F1

Cantidad	Producto/Caracteristica/Opcional	Precio	Descuento	Importe	Obs.
	IMPOSICIONES EN Río Negro				
1	CARTA CERTIFICADA 150 GR	355.38000	0.00	355.38	IVA1
1,224	CARTA FACTURA DISTRIB GRAL 20 GR	45.46000	0.00	55,643.04	IVA1
257	CARTA FACTURA DISTRIB LOCAL 20 GR	36.37000	0.00	9,347.09	IVA1
1	ENCOM. CORREO CLASICA 2 KG PR/REG	384.13000	0.00	384.13	IVA1
	Subtotal			65,729.64	
	Total Bruto Gravado 21 %			65,729.64	
	IVA 21 %			13,803.22	
	Total General			79,532.86	

Son: Pesos SETENTA Y NUEVE MIL QUINIENTOS TREINTA Y DOS CON 86/100

DE CORRESPONDER. LOS PRECIOS INCLUYEN LOS DESCUENTOS Y/O RECARGOS PACTADOS CONTRACTUALMENTE.

De acuerdo con lo establecido en ART.1, Ley 24760 Correo Oficial de la República Argentina S.A. ha optado por no emitir Facturas de Crédito; por ello esta operación es documentada según normas de facturación establecidas por R.G. 1415 y sus modificatorias.

La falta de pago en término de la presente factura hará incurrir en mora automática, haciendo correr intereses moratorios desde su vencimiento hasta el efectivo pago mediante aplicación de la tasa de descuento de documentos comerciales del Banco de la Nación Argentina. Si el pago se efectúa superados los 30 días del vencimiento se aplicará una vez y media la mencionada tasa.

Para su mejor atención se solicita que los reclamos o inconvenientes relacionados con este comprobante se presenten por escrito dentro de los cinco días de recibido, al Dpto. de Facturación. Email: facturacionsur@correoargentino.com.ar

Santa Fe 101 Local 104 Neuquén - CP Q8300BGC Tel: 0299-422142 Fax:

Cheques a la Orden de CORREO OFICIAL DE LA REPUBLICA ARGENTINA S.A.-No a la Orden.  
Lugar de Pago: Esta factura pueda abonarse en cualquier Oficina Comercial de nuestra red.

C.A.E. N°: 70366955132873

Fecha de Vencimiento: 10.09.2020

0109-01552



SEPTIEMBRE 2020	INCREMENTOS PORCENTUALES
\$ 13,879,571.72	174%
\$ 18,303,338.19	181%
\$ 32,182,909.91	178%

ABRIL 2018
\$ 5,061,417.66
\$ 6,516,377.06
\$ 11,577,794.71

SEPTIEMBRE 2020	INCREMENTOS PORCENTUALES
\$ 1,089,233.97	174%
\$ 1,138,000.00	174%
\$ 1,200,980.22	173%
\$ 2,402,779.69	200%
\$ 2,787,139.69	207%

ABRIL 2018
\$ 397,207.36
\$ 415,000.00
\$ 439,375.83
\$ 800,491.56
\$ 906,975.07

\$ 1,999,251.36	156%
\$ 2,060,000.00	156%
\$ 2,110,997.61	156%
\$ 3,695,802.60	174%
\$ 4,057,028.85	181%

\$ 781,083.78
\$ 805,000.00
\$ 823,252.24
\$ 1,349,076.01
\$ 1,446,119.33

\$ 5,107,235.40	176%
\$ 8,774,000.00	176%
\$ 13,073,812.99	181%
PROMEDIO	176%

\$ 1,848,004.25
\$ 3,175,000.00
\$ 4,654,555.04
PROMEDIO

DOLAR	78.75
\$	304%

DOLAR	19.50
\$	

**RESUMEN DE COSTOS DE LINEAS DE 13,2 KV**

Proyecto N°	DESCRIPCION
	<b>Postación de madera</b>
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al / Al 50 mm2
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al / Al 70 mm2
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al / Al 95 mm2
	Línea de 13,2 KV preensablada con cable de Al 50 mm2
	Línea de 13,2 KV preensablada con cable de Al 95 mm2
	<b>Postación de hormigón armado</b>
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al / Al 50 mm2
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al / Al 70 mm2
	Línea de 13,2 KV con crucetas de madera con cable de Al / Al 95 mm2
	Línea de 13,2 KV preensablada con cable de Al 70 mm2
	Línea de 13,2 KV preensablada con cable de Al 95 mm2
	<b>Tendido subterráneo</b>
	Línea MT subterránea simple enterrada con cable Cu 70mm2
	Línea MT subterránea urbana con cañero reserva y cable Cu 70 mm2
	Línea MT subterránea urbana con cañero reserva y cable Cu 120mm2

PROMEDIO

**VALORES UNITARIOS REDES DE BAJA TENSION**

	ABRIL 2018
\$ KM PRENSAMBLADO POSTACION MADERA	\$ 318,690.90
\$ KM PRENSAMBLADO POSTACION Ho	\$ 827,549.94
\$ KM PRENSAMBLADO POSTACION FE	\$ 760,934.59
\$ KM LBT SIMPLEMENTE ENTERRADA	\$ 1,141,342.21
\$ KM LBT SUBTERRANEA 120 mm2 con cañero	\$ 3,694,256.78
	Promedio
	DÓLAR 19.50

	SEPTIEMBRE 2020
	\$ 808,673.82
	\$ 2,067,188.50
	\$ 2,248,419.56
	\$ 2,462,190.80
	\$ 9,513,609.76
	Promedio
	DÓLAR 78.75

INCREMENTOS PORCENTUALES	
	154%
	150%
	195%
	116%
	158%
	154%
	304%

	u\$/unidad	\$/unidad
MEDIDOR MONOFASICO ELECTRONICO	30	585
MEDIDOR TRIFASICO ELECTRONICO	160	3120
MEDIDOR ALPHA T2	725	14138

	\$/unidad
	2363
	12600
	57094

	304%
	304%
	304%

**PONDERADO MEDIDORES + ACOMETIDAS**

259%

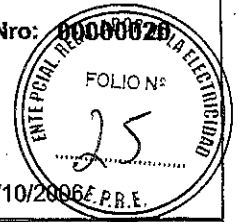
# NEHUEN KELEN SOCIEDAD DE RESPONSABILIDAD

**A**  
CÓD. 201

## FACTURA DE CRÉDITO ELECTRÓNICA MiPyMEs (FCE)

Razón Social: NEHUEN KELEN SOCIEDAD DE RESPONSABILIDAD LIMITADA  
Domicilio Comercial: Gobernador Elordi 1640 - San Carlos De Bariloche, Río Negro  
Condición frente al IVA: IVA Responsable Inscripto

Punto de Venta: 00003 Comp. Nro: 00000026  
Fecha de Emisión: 03/09/2020  
CUIT: 30710004001  
Ingresos Brutos: 45330808  
Fecha de Inicio de Actividades: 10/10/2006 P.R.E.



Fecha de Vto. para el pago: 01/10/2020 Período Facturado Desde: 01/08/2020 Hasta: 31/08/2020

CBU del Emisor: 0070031320000005245255

CUIT: 30545721089 Apellido y Nombre / Razón Social: COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD DE SAN CARLOS DE BARILOCHE LIMITADA  
Condición frente al IVA: IVA Responsable Inscripto Domicilio Comercial: Vice Alte O'Connor 730 - San Carlos De Bariloche, Río Negro  
Condición de venta: Transferencia Bancaria

Código	Producto / Servicio	Cantidad	U. medida	Precio Unit.	% Bonif.	Subtotal	Alícuota IVA	Subtotal c/IVA
001	Toma estado de medidores de energía eléctrica	24006,00	unidades	28,30	0,00	679369,80	21%	822037,46
02	Distribución de facturas de servicio eléctrico	44865,00	unidades	21,25	0,00	953381,25	21%	1153591,31

### Otros Tributos

Descripción	Detalle	Alíq. %	Importe		Importe
Per./Ret. de Impuesto a las Ganancias			0,00	<b>Importe Neto Gravado: \$</b>	<b>1632751,05</b>
Per./Ret. de IVA			0,00	IVA 27%: \$	0,00
Per./Ret. Ingresos Brutos			0,00	IVA 21%: \$	342877,72
Impuestos Internos			0,00	IVA 10.5%: \$	0,00
Impuestos Municipales			0,00	IVA 5%: \$	0,00
	Importe Otros Tributos: \$		0,00	IVA 2.5%: \$	0,00
				IVA 0%: \$	0,00
				<b>Importe Otros Tributos: \$</b>	<b>0,00</b>
				<b>Importe Total: \$</b>	<b>1975628,77</b>

SON \$ UN MILLÓN NOVECIENTOS SETENTA Y CINCO MIL SEISCIENTOS VEINTIOCHO CON 77/100

"Correo Simple"



Comprobante Autorizado

Pág. 1/1

CAE Nº: 70361926257348

Esta Administración Federal no se responsabiliza por los datos ingresados en el detalle de la operación

Fecha de Vto. de CAE: 03/09/2020



307100040012010000370361926257348202009033

# CORREO BARILOCHE SRL

**A**  
CÓD. 201

## FACTURA DE CRÉDITO ELECTRÓNICA MiPyMEs (FCE)

Razón Social: CORREO BARILOCHE SRL

Punto de Venta: 00002 Comp. Nro: 0000046

Fecha de Emisión: 08/09/2020

Domicilio Comercial: Barrio 144 Viviendas Dpto 90 - San Carlos De Bariloche, Río Negro

CUIT: 30709564575

Ingresos Brutos: 45261497

Condición frente al IVA: IVA Responsable Inscripto

Fecha de Inicio de Actividades: 01/04/2006



Fecha de Vto. para el pago: 30/09/2020

Período Facturado Desde: 01/08/2020

Hasta: 31/08/2020

CBU del Emisor: 0930358211200060068118 Alias CBU: CORREOBARILOCHE

CUIT: 30545721089

Apellido y Nombre / Razón Social: COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD DE SAN CARLOS DE BARILOCHE LIMITADA

Condición frente al IVA: IVA Responsable Inscripto

Domicilio Comercial: Viceda O'Connor 730 - San Carlos De Bariloche, Río Negro

Condición de venta: Transferencia Bancaria

Código	Producto / Servicio	Cantidad	U. medida	Precio Unl.	% Bonif	Subtotal	Alicuota IVA	Subtotal c/IVA
	TOMA ESTADO MEDIDORES T1 AGOSTO 2020	27919,00	unidades	25,95	0,00	724498,05	21%	876642,64
	TOMA ESTADO MEDIDORES T2 AGOSTO 2020	468,00	unidades	144,90	0,00	67813,20	21%	82053,97

### Otros Tributos

Descripción	Detalle	Alic. %	Importe		Importe
Per./Ret. de Impuesto a las Ganancias			0,00	Importe Neto Gravado: \$	792311,25
Per./Ret. de IVA			0,00	IVA 27%: \$	0,00
Per./Ret. Ingresos Brutos			0,00	IVA 21%: \$	166385,36
Impuestos Internos			0,00	IVA 10.5%: \$	0,00
Impuestos Municipales			0,00	IVA 5%: \$	0,00
	Importe Otros Tributos: \$		0,00	IVA 2.5%: \$	0,00
				IVA 0%: \$	0,00
				Importe Otros Tributos: \$	0,00
				Importe Total: \$	958696,61

SON \$ NOVECIENTOS CINCUENTA Y OCHO MIL SEISCIENTOS NOVENTA Y SEIS CON 61/100



Comprobante Autorizado

Pág. 1/1

CAE N°: 70365086181227

Esta Administración Federal no se responsabiliza por los datos ingresados en el detalle de la operación

Fecha de Vto. de CAE: 08/09/2020



307095645752010000270365086181227202009081

ANEXO VI

2- Costos Operativos de la Empresa año 2018

Cuadro 2.1 Detalles de Costos Anuales Operativos del Costo de Explotación					
RUBRO	Tecnica		Comercial		TOTAL
	K \$/ Año	93,585	45,136	138,722	
Gastos Generales (Serv terc&Mat/Veh&Edificios)	K \$/ Año	12,538	-	-	12,538
Materiales de O&M	K \$/ Año	18,955	2,647	-	21,602
Vehículos (Incluyendo combustible)	K \$/ Año	-	39,722	-	39,722
Servicios de terceros	K \$/ Año	-	-	-	-
					454,824



ANEXO VI

Cuadro 2.2 Gastos Generales por area y en Miles de \$ - Año 2018					
DETALLE	Rubro	Total	Técnica	Comercial	
Mantenimiento de equipos y muebles	Gs Generales	1,967.84	1,633.19	334.65	
Papelería y Utiles de Oficina	Gs Generales	9,703.59	3,145.98	6,557.61	
Correo	Gs Generales	881.46	233.78	647.67	
Servicios Publicos	Gs Generales	3,140.79	1,942.60	1,198.19	
Seguros	Gs Generales	5,072.25	4,478.60	593.65	
Varios de Administración	Gs Generales	14,477.56	10,904.59	3,572.97	
<b>Sub Total Gastos Generales</b>		<b>35,243.49</b>	<b>22,338.74</b>	<b>12,904.75</b>	
Reembolso de Gastos de Movilidad	Viat y Movilidad	9,126.26	5,912.45	3,213.80	
Refrigerios, comidas y alojamiento	Viat y Movilidad	1,157.70	834.21	323.49	
<b>Sub Total Viaticos y Movilidad</b>		<b>10,283.96</b>	<b>6,746.66</b>	<b>3,537.29</b>	
Afiliaciones	Rel Inst	1,213.30	1,213.30	0.00	
Comunicación e Imagen	Rel Inst	6,262.22	4,663.98	1,598.24	
Gastos de Representación	Rel Inst	2,539.92	1,888.83	651.09	
<b>Sub Total Relaciones Institucionales</b>		<b>10,015.44</b>	<b>7,766.12</b>	<b>2,249.33</b>	
Telefonía y Transmisión de datos.	Comunicación	19,256.60	11,380.25	7,876.35	
Comunicaciones móviles.	Comunicación	3,212.47	2,757.56	454.91	
<b>Sub Total Comunicaciones</b>		<b>22,469.07</b>	<b>14,137.81</b>	<b>8,331.26</b>	
Honorarios	Otros	5,055.98	4,358.55	697.43	
Directorio	Otros	6,876.48	6,876.48	0.00	
<b>Sub Total Otros</b>		<b>11,932.47</b>	<b>11,235.04</b>	<b>697.43</b>	
Informatica PC Personales	Informatica	3,496.02	2,028.40	1,467.62	
Servicio de Informatica Seguridad Pública & Calidad de Servicio	Informatica	8,031.72	5,892.85	2,138.87	
<b>Sub Total Informatica</b>		<b>11,527.74</b>	<b>7,921.25</b>	<b>3,606.49</b>	
Calidad de Servicio Técnico & Campaña de Medición		1,480.09	1,480.09		
<b>Sub Total Calidad de Servicio &amp; Campaña de Medición</b>		<b>1,480.09</b>	<b>1,480.09</b>		
<b>SUB TOTAL GASTOS GENERALES sin Edificios</b>		<b>102,962</b>	<b>71,626</b>	<b>31,327</b>	





ANEXO VI

Cuadro 2.3 Edificios Año 2018

Gastos en Edificios en Miles de \$					
Detalle		Ud	Técnica	Comercial	
Personal asignado por oficina		[per]	27	24	
Espacio para Oficinas		[m2/persona]	13	25	
Espacio para Oficinas		[m2]	572	600	
Personal asignado para Talleres y Depósitos		[per]	75	6	
Espacio para Talleres y Depósitos		[m2/persona]	30	30	
Espacio para Talleres y Depósitos		[m2]	2,250	180	
Alquiler de Oficinas más Expensas		[\$-año/m2]	5,659	5,659	
Limpieza y Mantenimiento de Edificios		[\$-año/m2]	4,447	4,447	
Alquiler de Talleres y Depósitos más Expensas		[\$-año/m2]	3,464	3,464	
Limpieza y Mantenimiento de Talleres y Depósitos		[\$-año/m2]	1,979	1,979	
Alquiler de Oficinas		[K\$/año]	11,030.03	4,018.75	
Vigilancia		[K\$/año]	3,932.66	6,766.87	
Limpieza y Mantenimiento de Edificios		[K\$/año]	6,996.71	3,024.25	
Sub Total Costo Edificio (K\$-año)		[K\$/año]	21,959	13,810	
<b>TOTAL GASTOS GENERALES</b>		[K\$/año]	<b>93,585</b>	<b>45,136</b>	



ANEXO VI

Cuadro 2.4 Parque de vehículos Año 2018

Posición	Vehículos [unidades-año]										Total	
	sedán	4x4	Camión	Hidrogrúa	Retroexcav.	Grua 8/15tn	Carro de Lavado de Instalaciones	Utilitario				
Gerencia General	1											1
Gerencia de Finanzas y Administración	1											1
Gerencia Comercial	1										2	3
Gerencia de Distribución e Ingeniería	0	5	1	1	1	1	1				6	16
Total de vehículos	3	5	1	1	1	1	1				8	21

2.5 Explotación Comercial- Año 2018

Cuadro 2.5.1 ATENCIÓN CLIENTES

Acciones	[Clientes]	
	[Clt/año]	51,587
	[talón/año]	1,532
	[llamadas/año]	352,855
Call Center (llamadas Comerciales)		20,635



ANEXO VI

CUADRO 2.5.2 LECTURA Y DISTRIBUCION DE LA FACTURACION

Acciones	Cantidad [lct/año]	Costo Unitario [\$/lct]	Lectura [k\$/año]	Costo Unitario [\$/Fac Distrib]	Distribución [k\$/año]	TOTAL [k\$/año]
T1	611,892	28.30	17,317	21,21	12,978	30,295
T2 Medianas y Grandes Demandas	7,152	144.90	1,036.3	21.25	152	1,188
<b>Subtotales</b>			<b>18,352.9</b>		<b>13,130.2</b>	<b>31,483</b>
Proceso e Impresión		1.88				1,162
<b>Subtotales</b>	619,044	1.88				1,162
<b>Total (K\$/año)</b>						
<b>32,645</b>						

CUADRO 2.5.3 COBRANZA

Tipo de Cobranza	Participación Contratista	Facturas	Unitario	Total
Bco. por Ventanilla	23.0%	142,380	21.90	3,118
Tarjeta de Crédito	2.0%	12,381	27.34	338
Otros Canales	18.0%	111,428	21.08	2,349
Oficinas Comerciales	57.0%	352,855		
<b>Total (K\$/año)</b>				<b>5,805</b>



ANEXO VI

2.5.4 GESTIÓN DE SALDOS MOROSOS

Acciones	Actividades		Acciones/Año	Costo Unitario	Total
	acción/año	s/Total			
Tasa por Envío Aviso Suspensión	acción/año	3.4%	21,047	79.43	1,672
Tasa Rehabilitación PD	acción/año	2.84%	17,356	554.84	9,630
Tasa Rehabilitación GD	acción/año	1.20%	86	2,265.85	194
Tasa Re Conexión del Servicio PD	acción/año	0.33%	2,019	1,912.88	3,863
Tasa Re Conexión del Servicio GD	acción/año	0.20%	14	8,666.01	124

Total (K\$-año)	15,483
Participación Contratista	100%

2.5.5 RECUPERACIÓN de ENERGÍA

Acciones	[Clientes]	[Clientes]	[Clientes]	[Clientes]	[Clientes]
Inspección Urbanos		18.0%		9,178	
Inspección Semiurbanos y Rurales		2.0%		1,020	
Inspección T2 medianas demandas		50%		239	
Inspección T2 grandes demandas		100%		111	
Total Clientes Bajo Inspección				10,548	
Inspecciones Exitosas T1		10.0%			
Inspecciones Exitosas T2 MD y T2 GD		5.0%			
Normalización Urbanos				918	
Normalización Semiurbanos y Rurales				102	
Normalización T2 MD				12	
Normalización T2 GD				6	
Total Clientes Normalizados				1,037	

% de Reparación de Medidores (sobre Inspeccionados)	10.0%
Medidores Calibrados y Reparados	1,157



ANEXO VI

Cálculo de Costos Materiales y Vehículos		Precio Unitario	k\$
Inspección Urbanos	\$/Ud]	55.17	506.39
Inspección Semiurbanos y Rurales	\$/Ud]	115.31	117.61
Inspección T2 MD	\$/Ud]	1,186.98	283.69
Inspección T2 GD	\$/Ud]	2,807.67	311.65
Normalización Urbanos	\$/Ud]	195.98	179.87
Normalización Semiurbanos y Rurales	\$/Ud]	243.85	24.87
Normalización T2 MD	\$/Ud]	3,824.40	45.70
Normalización T2 GD	\$/Ud]	17,584.77	97.60
<b>Total (K\$-año)</b>			<b>1,567.38</b>
Participación del Contratista Insp y Normaliz	%		<b>0.0%</b>

Cuadro 2.5.6 Costos por actividad Comercial (NO INCLUYE Gastos Generales)

Detalle	Materiales [k\$]	Ss Terceros [k\$]	Pers Propio [k\$]	Total [k\$]
Atención clientes y Nvos Suministros				0
Nvos. Suministros	1,079.28	1,271.48		2,351
Lectura Facturación y Reparto		32,645		32,645
Cobranza		5,805.11		5,805
Gestión Saldo Moroso	1,765.50	9,685.35		11,451
Recupero Energía	1,567.38			1,567
<b>Total COMERCIAL</b>	<b>4,412.15</b>	<b>49,407.12</b>	<b>0.00</b>	<b>53,819</b>



ANEXO VI

2.6 Explotación Técnica 2018

Cuadro 2.6.1 Costos de explotación de Materiales y Servicios de Terceros

	Unidad	cantidad	Costos Totales en Miles \$			
			Materiales	Movilidad	Pers Ppio	Total
<b>Subestaciones</b>						
Urbano/Rural SE MT/MT hasta 66 kV	Ud	7	4,257	4,034	0	8,292
<b>Total</b>			<b>4,257</b>	<b>4,034</b>	<b>0</b>	<b>8,292</b>
<b>Redes de MT</b>						
Urbana LMT hasta 33 kV preens	km	30	165	39		204
Urbana CASMT hasta 33 kV	km	5	26	6		32
Urbana LMT hasta 13,2 kV desnuda	km	104	466	304		770
Urbana CASMT hasta 13,2 kV	km	51	430	3,713		4,142
Rural LMT hasta 13,2 kV desnuda	km	184	234	57		290
<b>Total Redes de MT</b>		<b>374</b>	<b>1,321</b>	<b>4,118</b>	<b>0</b>	<b>5,439</b>
<b>Subestaciones de Distribución 13,2 kV</b>						
Urbano Subestaciones Aereas MT/BT Biposte	Unidad	66	603	70		673
Urbano Subestaciones Aereas MT/BT Monoposte	Unidad	205	2,746	236		2,982
Rural Subestaciones Aereas MT/BT Biposte	Unidad	123	1,126	172		1,299
Rural Subestaciones Aereas MT/BT Monoposte	Unidad	176	572	226		798
<b>Total de Subestaciones de Distribución 13,2 kV</b>		<b>570</b>	<b>5,047</b>	<b>705</b>	<b>0</b>	<b>5,752</b>
<b>Redes de BT</b>						
Urbana Preens 0,4 KV	km	448	946	2,381		3,327
Urbana CAS BT 0,4 KV	km	63	324	260		584
Rural 0,4 KV Preens	km	200	324	2,442		2,766
Rural 0,4 KV Desnuda	km	151	318	1,151		1,469
Guardia de Reclamos				3,865		3,865
<b>Total de Redes de BT</b>		<b>862</b>	<b>1,913</b>	<b>10,098</b>	<b>0</b>	<b>12,011</b>
Participación del Contratista	%					0%



ANEXO VI



Cuadro 2.6.2 Calidad de Servicio y Campaña de Medición

Acciones Calidad de Servicio	[med/año]	[med/año]	Precios unitarios		Costos Totales [k\$]	
			Materiales	M de O	Materiales	M de O
Mediciones de Nivel de Tensión		240				
Mediciones de Flicker y Armónicas		24				
			1,033.2		248	
Mediciones de Nivel de Tensión			\$/med		65	
Mediciones de Flicker y Armónicas			2,712.2		313	
Participación del Contratista			%			
						0%

Cuadro 2.6.3 Costos por Actividad Técnica (Sin Gastos Generales) en Miles de \$

Detalle	Materiales	Movilidad	Ss Terceros	Pers Propio	Total
Subestaciones	4,257	4,034			8,292
Red de MT 33 y 13.2 kV	1,321	4,118			5,439
SETs y Cabinas a Nivel	5,047	705			5,752
Red de Distribución en BT	2,226	10,098			12,324
<b>Total TECNICA</b>	<b>12,851</b>	<b>18,955</b>		<b>0</b>	<b>31,806</b>

# ANEXO VI

## 3 Costos Totales

Cuadro 3.1 Costos de Explotacion por Area trasladable al VAD de los Cargos tarifarios en miles \$

	Miles \$	%
Técnica	31,806	
Comercial	42,368	
Administración de la MEI	138,722	
<b>Total</b>	<b>212,896</b>	<b>100.0%</b>

Cuadro 3.2 Costos de Explotacion trasladables al VAD por Naturaleza en miles \$

	Miles \$	%
Total Personal	0	
Total Materiales y Vehiculos	34,453	
Total SySE	178,443	
<b>Total</b>	<b>212,896</b>	<b>100.0%</b>

## Cuadro 4: Tasas

	\$/Unidad	Cargo
Tasa por Envío Aviso Suspensión		79
Tasa Rehabilitación		555
Tasa Rehabilitación T1 y T2 < 50 kW		1,410
Tasa Rehabilitación T2 >= 50 kW		2,266
Tasa Reconexión del Servicio T1 y T2 < 50 kW		1,913
Tasa Reconexión del Servicio T2 >= 50 kW		8,666
<b>Tasas de Conexiones</b>		
T1 Conexión Monofasica		1,358
T1 Conexión Trifasica		1,631
T2 BT Conexión Aerea		2,241
T2 BT Conexión Subteranea		3,363
T2 MT Conexión		13,596

