

**TRÁMITE:** Evaluación del Control de Calidad de Distribución del Producto Técnico a la Compañía Eléctrica Sucre S.A. (CESSA), por el periodo Mayo - Octubre 2008.

**SÍNTESIS RESOLUTIVA:** Disponer la aplicación de reducciones en la remuneración de CESSA, emergente de la evaluación del Producto Técnico correspondiente al periodo Mayo - Octubre 2008.

**VISTOS:**

La nota GG 1315-GT305/2008, con código SSDE 3813 mediante la cual CESSA remitió a la ex Superintendencia de Electricidad información a efectos del Control de Calidad de Distribución del Producto Técnico, por el periodo Mayo - Octubre 2008; el Informe AE DMN N° 170/2009 de 16 de diciembre de 2009 de la Dirección del Mercado Eléctrico Minorista relativo al análisis de la mencionada información, el Decreto N° 1254 de 17 de diciembre de 2009, la nota AE-1888-DLG-233/2009 de fecha 18 de diciembre de 2009, la nota de CESSA GG 3994 - GT 695/2009 recibida en fecha 24 de diciembre de 2009 (subsanaada mediante memoriales recibidos el 19 de enero de 2010 y 04 de febrero de 2010, emergente de la determinación del Decreto N° 55 de fecha 12 de enero de 2010), el Decreto DOC-01-10 de fecha 26 de enero de 2010 y Decreto DOC-04-10 de 10 de febrero de 2010, el Informe AE DOC N° 065/2010 de fecha 03 de marzo de 2010 de inspección administrativa y el Informe AE DOC N° 075/2010 de 10 de marzo de 2010, ambos emitidos por la Dirección Regional de Control de Operaciones y calidad, todo lo que convino ver, tener presente y:

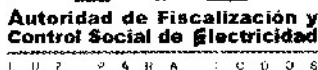
**CONSIDERANDO: (Antecedentes)**

Que, valorando la solicitud de CESSA cursada con nota GG 0746-GT 163/2008 de 20 de marzo de 2008, la ex Superintendencia de Electricidad emitió Resolución SSDE N° 122/2008 de 17 de abril de 2008, por la cual aprobó el nivel de calidad 2 para el sistema eléctrico de CESSA, según listado anexo a la misma.

Que, mediante nota GG 1315-GT305/2008, con código SSDE 3813 CESSA remitió a la ex Superintendencia de Electricidad la información semestral especificada en el capítulo I de la MMCCD (aprobada mediante Resolución SSDE N° 016/2008 de 28 de enero de 2008) y en cumplimiento del Reglamento de Calidad de Distribución de Electricidad (RCDE) aprobado mediante D.S. N° 26607.

Que, la referida información fue evaluada por la Dirección del Mercado Eléctrico Minorista, a través del Informe AE DMN N° 170/2009 de 16 de diciembre de 2009 el cual concluyó lo siguiente:

- *"Por lo descrito en los numerales 2.1 al 2.4, 3, 3.1.2, 3.2.2, 3.2.3, 3.3.2, 3.3.3, 3.3.4 y 3.4.2, del presente informe, corresponde aplicar una reducción en 0.149999 % de la energía facturada en la gestión 2007."*
- *"CESSA incumplió con los niveles de calidad del producto técnico, en la cantidad de puntos de control y montos establecidos en los numerales 4.1, 4.2 y 4.3 del presente informe, por lo tanto, corresponde aplicar dichas reducciones."*



**RESOLUCIÓN AE N° 069/2010**  
**TRÁMITE N° 345**

La Paz, 12 de marzo de 2010

- “Existen 3 puntos pendientes de solución y un punto en el que CESSA no registró potencias, como consecuencia queda pendiente la cuantificación de las reducciones a aplicar en estos puntos, por lo tanto CESSA debe remitir a la AE un cronograma de mediciones para estos puntos en un plazo máximo de diez días hábiles de recibido el presente informe.”
- “Por lo expuesto en el numeral 3.2.3 y 3.3.2 del presente informe, existen indicios de distorsión de información correspondiendo aplicar el ARTÍCULO 35 del RCDE.”

Que, en consecuencia la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) emitió Decreto N° 1254 de 17 de diciembre de 2009, el cual junto con el informe referido en el anterior párrafo fue notificado a CESSA, mediante nota AE-1888-DLG-233/2009 de fecha 18 de diciembre de 2009, a fin de que presente sus correspondientes descargos.

Que, CESSA presentó la nota GG 3994 - GT 695/2009 recibida en fecha 24 de diciembre de 2009 y registrada por la AE con código 5810, mediante la cual remite los descargos correspondientes al informe AE DMN N° 170/2009, de forma impresa.

Que: los descargos de CESSA presentados con nota GG 3994 - GT 695/2009 recibida en fecha 24 de diciembre de 2009, consistieron en lo siguiente:

- En relación al numeral 2.4 del informe AE DMN No. 170/2009, CESSA aclara que todos los centros de transformación codificados con la inclusión de las letras "A" y "B", corresponden a la identificación de sus circuitos, en baja tensión. Y que dicha codificación fue propuesta con la finalidad de realizar una correcta cuantificación en las interrupciones de los diferentes centros de transformación cuando se presente falla en un ramal y/o circuito. Razón por la cual sus bases de datos estarían cumpliendo la estructura de las tablas del producto técnico señaladas en la MMCC\_PT (Metodología para la Medición del Control de Calidad del Producto Técnico).
- En relación al numeral 3.1.2 del informe AE DMN No. 170/2009, CESSA aclara que para los puntos observados no se enviaron los registros de medición por que contaban con cero registros ya que el programa de la línea CIRCUTOR no permite bajar ningún archivo si no cuenta con registros y atribuye el hecho a que técnicos de FANCESA habrían provocado la desconexión involuntaria del registrador.
- En relación al numeral 3.2 del informe AE DMN No. 170/2009, CESSA aclara que a los CONSUMIDORES EN MEDIA TENSION, el control de Niveles de Tensión se realiza en el lado de Baja Tensión refiriendo la medición a Media Tensión, con la Relación de Transformación y la posición del Tap específico. También CESSA hace notar que la base de datos de posición de Tap's de los transformadores de usuarios MT, se envía al inicio del semestre de control sin embargo para la medición en particular del suministro MT, se releva y verifica el dato correcto con el que se evalúa mismo que se describe en el formulario PT03 remitido junto al informe

La Paz, 12 de marzo de 2010

mensual. Y a efectos de comprobar que en el periodo Mayo – Octubre 2008 no tiene penalizaciones, solicita conjuntamente personeros de la AE, la instalación de transformadores en vacío paralelo en los puntos cuestionados.

- En relación al numeral 3.3.3 del informe AE DMN No. 170/2009, CESSA manifiesta que el código de localidad 114 (SACRAMENTO MOJOTORO) fue declarado en la solicitud para asignación de calidad 2, como lo demuestra el archivo adjunto a la nota presentada (Detalle de localidades.xls) y respecto al código de localidad 582 (URAY PAMPA), CESSA manifiesta que corresponde a calidad 1 y que la designación la realizó el Área Comercial, por lo tanto fue un error de asignación.
- En relación al numeral 5.3 del informe AE DMN No. 170/2009, CESSA reitera que en el periodo Mayo–Octubre 2008 no tiene penalizaciones en suministros de MT, por lo que solicita demostrarlo y de ser aceptada la solicitud por la AE CESSA pondrá en consideración a la brevedad un cronograma de ejecución.

Que, ante la presentación de la nota referida en el párrafo anterior, se emite el Decreto N° 55 de fecha 12 de enero de 2010, a través del cual la AE requirió a la empresa que subsane acreditación de la representación legal y el señalamiento de domicilio, conforme a la normativa vigente.

Que, en fecha 19 de enero de 2010, CESSA presentó memorial registrado por la AE con código 476, señalando domicilio y adjuntando fotocopia simple del Testimonio Poder N° 620/2009.

Que, por consiguiente, el Decreto DOC-01-10 de fecha 26 de enero de 2010, providencia tenerse por señalado el domicilio procesal, observando la presentación de acreditación de la representación legal de la empresa, a ser subsanada mediante presentación de original o bien de fotocopia legalizada.

Que, mediante memorial de fecha 4 de febrero de 2010, registrado por la AE con código 993, CESSA adjuntó fotocopia legalizada del Testimonio Poder N° 88/2010 otorgado por ante Notario de Fe Pública N° 6 del Distrito Judicial de Chuquisaca, de fecha 02 de febrero de 2010.

Que, en mérito a la presentación de poder por CESSA, la AE emitió el Decreto DOC-04-10 de 10 de febrero de 2010, por el cual se tiene por apersonada la distribuidora actuando a través de su representante legal y dispone la realización de inspección administrativa en las oficinas de la empresa, para lo cual instruye sea realizada por funcionarios de la AE en las fechas 18 y 19 de febrero de 2010 y sea la Dirección Regional de Control de Operaciones y Calidad la que emita el informe correspondiente.

Que, la inspección administrativa instruida mediante el citado decreto, se realiza en fechas 18, 19 y 20 de febrero de 2010, en consecuencia la Dirección Regional de Control de

Operaciones y Calidad de la AE emitió informe de inspección AE DOC N° 065/2010 de fecha 03 de marzo de 2010, el cual concluye lo siguiente:

- "CESSA no tiene información correcta de la posición de tap de los centros de transformación para consumidores en MT."
- "Las mediciones en centros de transformación para consumidores de baja tensión, se realizan en bornes del transformador y no en uno de los circuitos como se reporta en el cronograma de instalación de registradores. Por tanto, en caso de niveles de tensión fuera de límites permitidos, los afectados serán todos los consumidores suministrados por el transformador, no del circuito indicado."
- "Se ha comprobado que en la información de centros de transformación presentada mensualmente por CESSA, no se reporta la totalidad de transformadores instalados y en funcionamiento."

Que, la Dirección Regional de Control de Operaciones y Calidad, valora los descargos presentados por CESSA considerando también el Informe AE DOC N° 065/2010 de la inspección administrativa, por lo que emite Informe AE DOC N° 075/2010 de 10 de marzo de 2010, el que concluye lo siguiente:

- "Corresponde sancionar a CESSA, en aplicación del ARTICULO 35 del RCDE, por lo siguiente:

"CESSA no presentó descargo a la observación efectuada en el numeral 3.3.2 del informe AE DMN No. 170/2009 referente al punto de control SBT0098001 que establece indicios de distorsión para la nueva medición presentada por la distribuidora."

"Se establece distorsión en relación a la posición de TAP para el centro de transformación del punto de control SBM0098701."

"CESSA ha distorsionado la información básica semestral remitida para el control de la calidad del producto técnico en la cantidad de centros de transformación MT/BT y número de consumidores conectados a estos centros."

- "Por los descargos presentados por CESSA, a las observaciones del informe AE DMN No. 170/2009, descritos en los numerales 3.1, 3.3 y 3.4 del presente informe, se rectifica el porcentaje de la reducción a la distribuidora de 0.1499% a 0.0917% de la energía facturada en la gestión 2007 por incumplimiento en el relevamiento y procesamiento de la información en aplicación del ARTICULO 57 del RCDE."
- "Por el incumplimiento en los Niveles de Calidad del Producto Técnico, corresponde aplicar reducciones en la remuneración de CESSA en un monto de USD. 5280.38, según el detalle que se presenta en Anexo adjunto."

- *"CESSA debe remitir a la AE la información de la medición de potencia correspondiente al centro de transformación del punto de control SBT0098001, en un plazo de 10 días hábiles a partir de su notificación."*
- *"CESSA debe remitir a la AE la información de la remediación correspondiente del punto de control MT SBM0098701 en un plazo de 10 días hábiles a partir de su notificación."*

**CONSIDERANDO: (Fundamentación legal)**

Que, el Artículo 3 de la Ley de Electricidad, determina los principios que deben regir a las actividades relacionadas con la Industria Eléctrica, entre los que se encuentra el principio de calidad que, de conformidad al inciso c) del señalado Artículo, obliga a observar los requisitos técnicos que establezcan los Reglamentos.

Que, mediante Decreto Supremo N° 26607 se aprobó el Reglamento de Calidad de Distribución de Electricidad (RCDE), el cual en el Artículo 6 establece que el Distribuidor tiene la responsabilidad ineludible de prestar el servicio público de Distribución a los Consumidores Regulados y Consumidores No Regulados ubicados en su zona de Concesión, en el nivel de calidad establecido en este Reglamento, salvo fuerza mayor o caso fortuito.

Que, el Artículo 7 del RCDE dispone que el Distribuidor está obligado a cumplir las exigencias en los diferentes niveles de calidad establecidos en ese Reglamento, determinando que el incumplimiento determinará la aplicación de reducciones en la remuneración del Distribuidor de acuerdo a la respectiva metodología.

Que, el Artículo 31 del mismo Reglamento, establece que los montos de las reducciones en la remuneración del Distribuidor serán restituidos a los Consumidores afectados por desviaciones a los valores admitidos en los índices de aplicación general y/o aquellos fijados mediante Resolución, como un crédito en la facturación inmediatamente posterior si la Resolución del regulador o de la Superintendencia General no hubiese sido objeto de recurso y se encuentre ejecutoriada, o si el trámite administrativo tiene fallo de la Corte Suprema y éste sea ejecutoriado y tenga calidad de cosa juzgada.

Que, el Artículo 50 del RCDE determina que las reducciones en la remuneración del Distribuidor se aplicarán por consumidores atendidos en Alta o Media Tensión y por consumidores atendidos en Baja Tensión. Al efecto, establece criterios para la valorización y ejecución de las reducciones respectivas;

Que, asimismo, el Artículo 57 del RCDE determina que el no cumplimiento de las obligaciones del Distribuidor en cuanto al relevamiento y procesamiento de los datos para evaluar la calidad del producto técnico, servicio técnico y servicio comercial dará lugar a la aplicación de reducciones en su remuneración.

Que, el Decreto Supremo N° 28190 establece el procedimiento específico que se aplicará para las reducciones de las remuneraciones del Distribuidor, el que, en el Artículo 2, estipula



que cuando la Superintendencia de Electricidad compruebe el incumplimiento del Distribuidor a los niveles de calidad de servicio, pondrá en conocimiento del hecho y lo emplazará para que en el término de veinte (20) días hábiles administrativos, presente todas las circunstancias de hecho y de derecho que correspondan a su descargo, consiguientemente, de acuerdo a esta disposición legal, el ente regulador resolverá el incumplimiento a los niveles de calidad de servicio dentro del plazo de veinticinco (25) días hábiles administrativos subsiguientes a la presentación de los descargos.

Que, el Artículo 138 del Decreto Supremo N° 29894 de 07 de febrero de 2009, dispuso la extinción de la Superintendencia de Electricidad. En tal sentido, a través del Decreto Supremo N° 0071 se crean las Autoridades de Fiscalización y Control Social ("AFCS"), y en el Artículo 3 determina la creación de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad - AE, estableciendo que las atribuciones, competencias, derechos y obligaciones de las ex Superintendencias Sectoriales serán asumidas por las Autoridades de Fiscalización y Control Social en lo que no contravenga a lo dispuesto por la Constitución Política del Estado, por lo que, siendo que las normas expuestas no la contradicen, corresponde su aplicación al presente caso que ocupa nuestro análisis.

**CONSIDERANDO: (Análisis)**

Que, en atención a los antecedentes expuestos, se advierte que una vez recibida la información mediante nota GG 1315-GT305/2008 remitida a la ex Superintendencia de Electricidad, a efectos del Control de Calidad de Distribución del Producto Técnico a CESSA, correspondiente al periodo Mayo - Octubre 2008, la Dirección del Mercado Eléctrico Minorista elaboró el informe AE DMN N° 170/2009 de 16 de diciembre de 2009 mediante el cual efectuó el análisis respectivo a la información remitida por la distribuidora, concluyendo que la información relevada por CESSA tenía observaciones mismas que se encontraban especificadas en los numerales 2.1 al 2.4, 3, 3.1.2, 3.2.2, 3.2.3, 3.3.2, 3.3.3, 3.3.4 y 3.4.2, contenidos en ese informe; que incumplió con los niveles de calidad del producto técnico, en la cantidad de puntos de control y montos establecidos en los numerales 4.1, 4.2 y 4.3 del señalado informe y que de no ser resueltas estaban sujetas a la aplicación de reducciones y que existen 3 puntos pendientes de solución y un punto en el que CESSA no registró potencias por lo que debe remitir al ente regulador un cronograma de mediciones para estos puntos en un plazo máximo de diez días hábiles de recibido el informe, por otra parte señala que de acuerdo a lo expuesto en el numeral 3.2.3 y 3.3.2 de ese informe, existen indicios de distorsión de información.

Que, como se señaló anteriormente, CESSA presentó sus respectivos descargos mediante nota GG 3994 - GT 695/2009 recibida en fecha 24 de diciembre de 2009, lo que ameritó que la Dirección Regional de Control de Operaciones y Calidad elabore el Informe AE DOC N° 075/2010 de 10 de marzo de 2010, el cual concluyó: que CESSA al no presentar descargo referente al punto de control SBT0098001, que establece indicios de distorsión para la nueva medición presentada por la distribuidora; se establece distorsión en relación a la posición de TAP para el centro de transformación del punto de control SBM0098701 y ha distorsionado la información básica semestral remitida para el control de la calidad del producto técnico en la cantidad de centros de transformación MT/BT y número de consumidores conectados a estos centros, por consiguiente, debe procederse con la

distribuidora CESSA conforme las disposiciones contenidas en el artículo 35 del RCDE; por otra parte, en virtud a los descargos pertinentes y considerados en los puntos 3.1, 3.3 y 3.4 del Informe AE DOC N° 075/2010, se rectifica el porcentaje de la reducción a la distribuidora de 0.1499% a 0.0917% de la energía facturada en la gestión 2007 por incumplimiento en el relevamiento y procesamiento de la información en aplicación del Artículo 57 del RCDE. Asimismo el informe concluyó que por incumplimiento en los niveles de calidad del Producto Técnico, corresponde la aplicación de reducciones en la remuneración de CESSA en un monto de USD. 5280.38, según el detalle que se presenta en Anexo adjunto al informe AE DOC N° 075/2010 de 10 de marzo de 2010. Por último concluye que CESSA debe programar y remitir a la AE, en un plazo de 10 días hábiles administrativos desde la notificación, la información de la medición de potencia del centro de transformación del punto penalizado SBT0098001, con la finalidad de la restitución a los consumidores de BT. Igualmente respecto del punto penalizado SBM0098701, CESSA debe programar y remitir a la AE, en un plazo de 10 días hábiles administrativos desde su notificación, la información de la remediación correspondiente, para la restitución al consumidor de MT.

Que, en cumplimiento a lo establecido en el Artículo 31 del RCDE, CESSA debe registrar las reducciones establecidas, en la cuenta contable de acumulación y acreditar ante la AE su cumplimiento, a fin de efectuar la restitución de las reducciones a los consumidores afectados por la calidad del servicio, cuando corresponda.

Que, por tal motivo, corresponde disponer la aplicación de las referidas reducciones en la remuneración de CESSA, emergente de la evaluación del Producto Técnico correspondiente al periodo Mayo - Octubre 2008, las cuales deberán ser restituidas conforme a lo establecido en los Artículos 50 y 31 del RCDE.

Que, respecto a la primera conclusión del informe AE DOC N° 075/2010 sobre la aplicabilidad del Artículo 35 de RCDE, no amerita emitir consideración alguna en la presente resolución. Al respecto la AE debe proseguir conforme ordena la normativa vigente.

#### **CONSIDERANDO: (Conclusiones)**

Que, por todo lo expuesto, en mérito a las consideraciones del Informe AE DOC N° 075/2010 de 10 de marzo de 2010 emitido por la Dirección Regional de Control de Operaciones y Calidad, se concluye que corresponde que el Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad disponga la aplicación de reducciones en la remuneración de CESSA al haber realizado un mal relevamiento de información, emergente a la evaluación del Producto Técnico de CESSA, correspondiente al periodo Mayo - Octubre 2008, que alcanza al 0.0917% de la energía facturada de la gestión 2007.

Que, asimismo corresponde aplicar la reducción en la remuneración de la misma empresa, por incumplimiento en los niveles de calidad del producto técnico, alcanzando un monto de USD. 5280.38. Conforme al Anexo que forma parte de la presente resolución.

Que, al efecto, CESSA deberá registrar las reducciones establecidas, en la cuenta contable de acumulación, en el plazo de 10 (diez) días hábiles administrativos y acreditar su cumplimiento ante la AE.

Que, en ese sentido, se debe instruir a CESSA remitir a la AE, en un plazo de 10 (diez) días hábiles administrativos desde la notificación, la información de la medición de potencia del centro de transformación del punto de control SBT0098001; igualmente debe remitir a la AE, en el mismo plazo la información de la remediación del punto de control MT SBMC098701.

**POR TANTO:**

El Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, en atención a las consideraciones del Informe AE DOC N° 075/2010 de 10 de marzo de 2010, en uso de sus facultades y atribuciones conferidas por las disposiciones legales vigentes,

**RESUELVE:**

**PRIMERO.-** Disponer la aplicación de reducciones en la remuneración de la Compañía Eléctrica Sucre S.A. (CESSA) por incumplimiento en el relevamiento y procesamiento de la información, correspondiente a la evaluación del Producto Técnico por el periodo Mayo-Octubre 2008, que alcanza el 0.0917% (Cero coma cero novecientos diecisiete por ciento) de la energía anual facturada en la gestión 2007, valorizada a la tarifa promedio de la categoría residencial de la misma gestión e indexada con el IPC disponible al mes de registrado en la cuenta contable.

El monto determinado deberá ser registrado en la Cuenta Contable de acumulación a los diez (10) días hábiles administrativos de su notificación y acreditar ante la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE), su cumplimiento.

**SEGUNDO.-** Disponer la aplicación de reducciones en la remuneración de CESSA por incumplimiento en los niveles de calidad emergente de la evaluación del Producto Técnico, correspondiente al periodo Mayo - Octubre 2008, que alcanza un monto de USD. 5280.38 (dólares americanos cinco mil doscientos ochenta punto treinta y ocho), que deberán ser restituidas conforme a lo establecido en los Artículos 50 y 31 del RCDE.

Al efecto, CESSA deberá registrar las reducciones establecidas, en la cuenta contable de acumulación a los diez (10) días hábiles administrativos de su notificación y acreditar su cumplimiento, previa conversión en moneda nacional, utilizando el tipo de cambio oficial vigente en la fecha de registro.

**TERCERO.-** Instruir a CESSA remitir a la AE, la información de la medición de potencia correspondiente al centro de transformación del punto de control SBT0098001, en el plazo 10 (diez) días hábiles administrativos a partir de la notificación con la presente resolución, a fin de poder realizar la restitución a los consumidores de BT en cuanto sea procedente.



**CUARTO.-** Instruir a CESSA remitir a la AE, la información de la remediación correspondiente al punto de control SBM0098701, en el plazo de 10 (diez) días hábiles administrativos desde su notificación con la presente resolución a fin de poder realizar la restitución al consumidor de MT en cuanto sea procedente.

**Regístrese, comuníquese y archívese.**




**Nelson Caballero Vargas**  
**DIRECTOR EJECUTIVO**

Es conforme:



**Alberto Tejada Ferrufino**  
**DIRECTOR REGIONAL DE CONTROL**  
**DE OPERACIONES Y CALIDAD a.i**

MAC



**Luis Adolfo Ormachea M.**  
**DIRECTOR LEGAL a.i.**

**ANEXO A LA RESOLUCIÓN AE N° 069/2010**

**TRÁMITE N° 345**

La Paz, 12 de marzo de 2010

Reducciones en la Remuneración a Aplicar a CESSA
Nivel de Tensión - Mayo 2008 - Octubre 2008

**RESUMEN REDUCCIONES**

Campaña	Monto (USD)
Nivel de Tensión	4,437.68
Suministros en Baja Tensión	3,593.28
Suministros en Media Tensión	25.41
Centros de Transformación MT/BT	818.99
Reclamos Técnicos	842.70

<b>Reducción Total (*)</b>	<b>6,280.38</b>
----------------------------	-----------------

(\*) Monto a registrar en la cuenta contable de acumulación

**PUNTOS BASICOS**

**SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN**

Código SSDE	Nombre del Cliente	N° Cuenta	Reducción (USD)
SBB0038501	GUERRA FIDELIA SILVA DE	305300400	1,378.93
SBB0088502	SEJAS ZELAYA GONZALO	818304000	858.25
SBB0088701	CHOQUE VASQUEZ HUGO	804900720	561.16
SBB0088804	BARRIENTOS T. ADRIAN	818003500	796.94

**CENTROS DE TRANSFORMACIÓN MT/BT**

Código SSDE	Código Centro	Reducción (USD)
SBT0018502	T119 (Ver Nota 1)	483.78
SBT0018603	T150	184.69
SBT0018702	T9 (Ver Nota 1)	150.62

Nota 1: Se debe restituir a todos los consumidores vinculados a los transformadores y no únicamente a los que están en los ramales T119A y T9B

**CONSUMIDORES EN MT**

Código SSDE	Nombre del Cliente	N° Cuenta	Reducción (USD)
SBM0088903	PARROQUIA SAGRADA FAMILIA	612708700	25.41

**RECLAMOS TECNICOS**

**SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN**

Código SSDE	Nombre del Cliente	N° Cuenta	Reducción (USD)
20498	SANTO ELENA MENDOZA DE	903800500	590.50
21678	MALUENDA AGUILA MONICA	705504000	282.20

**PUNTOS PENDIENTES DE CUANTIFICACIÓN DE REDUCCIÓN FINAL**

**CONSUMIDOR EN MT**

Código SSDE	Nombre del Cliente	N° Cuenta	Rpm (USD)
SBM0088701	COMUNIDAD SONCKOCHIPA	810101500	-

**CENTROS DE TRANSFORMACIÓN MT/BT**

Código SSDE	Código Centro	Rpm (USD)
SBT0098001	T1035A (Ver Nota 2)	-

Nota 2: CESSA debe registrar potencia en el centro de transformación al que pertenece el ramal T1035A