

RESOLUCIÓN AE N° 486/2010
TRÁMITE N° 629

La Paz, 13 de octubre de 2010

TRÁMITE: Evaluación del Control de Calidad de Distribución del Servicio Técnico a la Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba S.A. (ELFEC), correspondiente al periodo Mayo 2008 – Octubre 2008.

SÍNTESIS RESOLUTIVA: Disponer la aplicación de reducciones en la remuneración de ELFEC emergente del proceso de Control de Calidad de Distribución del Servicio Técnico correspondiente al periodo Mayo 2008 – Octubre 2008.

VISTOS:

EL Informe AE DOC 382/2010 de 27 de julio de 2010; el Decreto DOC-237-10 de 3 de agosto de 2010; el memorial presentado por ELFEC bajo Registro N° 7909 recepcionado el 8 de septiembre de 2010; el Decreto AE DOC-311-10 de 13 de septiembre de 2010; el Informe AE DOC 487/2010 de 13 de octubre de 2010; todo lo que convino ver, tener presente y:

CONSIDERANDO: (Antecedentes)

Que el Informe AE DOC 382/2010 de 27 de julio de 2010, establece que ELFEC presenta observaciones con relación al relevamiento de información y superó los límites admisibles en los indicadores globales en calidad 2 e individuales en calidad 1 y 2 correspondiente al Control de Calidad de Distribución del Servicio Técnico, del periodo Mayo 2008 – Octubre 2008.

Que la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE), mediante Decreto DOC-237-10 de 3 de agosto de 2010, conforme a lo dispuesto en el artículo 2 del Decreto Supremo N° 28190 de 27 de mayo de 2005, emplazó a ELFEC para que presente todas las circunstancias de hecho y derecho que correspondan a su descargo.

Que ELFEC en cumplimiento al Decreto DOC-237-10 de 3 de agosto de 2010, mediante memorial con Registro N° 7909 recepcionado el 8 de setiembre de 2010, presentó sus descargos a las observaciones establecidas en el Informe AE DOC 382/2010 de 27 de julio de 2010.

Que mediante Decreto AE DOC-311-10 de 13 de septiembre de 2010, se tuvo por apersonado al Sr. Alvaro Mario Herbas Camacho en representación de ELFEC en merito a la Resolución AE N° 170/2010 de 30 de abril de 2010, por señalado el domicilio procesal y se instruyó a la Dirección Regional de Control de Operaciones y Calidad informe respecto a lo principal.

Que la Dirección Regional de Control de Operaciones y Calidad, realizó la valoración final dentro del presente procedimiento, la misma que se encuentra contenida en el Informe AE DOC 487/2010 de 13 de octubre de 2010.

CONSIDERANDO: (Fundamentación legal)

Que el inciso c) del artículo 3 de la Ley N° 1604 de Electricidad de 21 de diciembre de 1994, señala que: *"El principio de calidad obliga a observar los requisitos técnicos que establezcan los reglamentos"*.

Que el artículo 2 del Decreto Supremo N° 28190 de 27 de mayo de 2005, establece 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*

**RESOLUCIÓN AE N° 486/2010
TRÁMITE N° 629**

La Paz, 13 de octubre de 2010

que en el término de veinte (20) días hábiles administrativos, presente todas las circunstancias de hecho y de derecho que correspondan a su descargo. Si el distribuidor no respondiera o aceptara su responsabilidad dentro de dicho plazo, la Superintendencia aplicará las reducciones correspondientes en la remuneración del Distribuidor.

La Superintendencia 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 del Decreto Supremo N° 28190 de 27 de mayo de 2005, simplemente se toman los plazos establecidos en el procedimiento de control de calidad de distribución de electricidad, cuya aplicación corresponde a los efectos procedimentales de cómputo de términos, ya que es la "Metodología" la norma aplicable a la evaluación de las empresas bajo contrato de Adecuación.

Que la "Metodología de Medición y Control de la Calidad de Distribución para las Empresas y Cooperativas con Contrato de Adecuación" (Metodología) fue aprobada mediante Resolución SSDE N° 204/2006 de 1° de agosto de 2006 y posteriormente modificada con Resolución SSDE N° 017/2008 de 25 de enero de 2008, ambas emitidas por la extinta Superintendencia de Electricidad.

Que en el punto 1 del Capítulo 1 de la "Metodología", se establece que: *"La empresa o cooperativa que cuenta con Contrato de Adecuación, tiene la responsabilidad de prestar el Servicio de Suministro de Electricidad, a los consumidores ubicados en su Área de Operación en el nivel de calidad establecido en el presente documento".*

Que en el mismo capítulo 1, el punto 4, de la citada "Metodología", determina que: *"Las reducciones en la remuneración de la empresa o cooperativa se deben a dos causas: por incumplimiento a las obligaciones y requerimientos que establece el presente documento; y por, desviaciones a los límites admisibles fijados para todos los indicadores de control".*

Que así mismo, determina las cuatro etapas de implementación, estableciendo que: *"La etapa de Transición: regirá a partir de la etapa de prueba y tendrá una duración de 2 años. Durante esta etapa, se exigirá el cumplimiento del nivel de calidad fijado para esta etapa; asimismo se permitirá a la empresa o cooperativa adecuar sus instalaciones para cumplir con las exigencias de calidad que se aplicarán en la etapa de régimen."*

Que la "Metodología" en su Capítulo 4 establece *"la Medición y Control del Servicio Comercial"*, aplicable al presente caso.

CONSIDERANDO: (Argumentos de descargo presentados por ELFEC)

Que ELFEC en su memorial de descargo presentado con Registro N° 7909 recepcionado el 8 de septiembre de 2010, presenta los siguientes argumentos de descargo:

1. Canal Diario.

- a) *Las interrupciones 58470, 59652 y 59667 no reportan información en los campos "MOTIVO" y "TRAB_REL".*

Estos registros corresponden a reclamos que fueron asignados, mediante una orden de trabajo a un determinado equipo al día siguiente y que al momento de generar el parte

La Paz, 13 de octubre de 2010

diario no disponía de la información antes mencionada. Estos casos se presentan cuando los reclamos son de zonas alejadas, inaccesibles o cuando se presentan numerosos reclamos.

- b) *De 529 interrupciones iniciadas al final del día, 152 no reportan los campos de fecha y hora del cierre, de acuerdo a lo mencionado en todos los informes del canal mensual, ELFEC indica que esta información se reporta en este canal. Sin embargo, 438 de estas interrupciones se reportan con el cierre de la interrupción en el canal diario, 19 de estos últimos tienen la hora de cierre pasado el medio día.*

De las 590 interrupciones en cuestión, 437 fueron reportadas con información completa en los campos "FECHA_F" y "HORA_F", porque por una parte corresponden a interrupciones que fueron solucionadas antes de las 12:00 del día siguiente, periodo en que se envía y se cierra el parte diario de interrupciones. Adicionalmente, ELFEC señala que corresponden a interrupciones que fueron solucionadas el fin de semana, cuyo parte diario se procesa y envía antes de las 12:00 del día lunes.

Finalmente las interrupciones restantes, corresponden a casos especiales, que por la cantidad de reclamos existentes, no se puede asignar la orden de trabajo ese mismo día, esta situación no permite al sistema informático de ELFEC generar el parte diario del día anterior, sino hasta después de las 18:07.

- c) *1228 interrupciones en BT informadas como fallas en acometida, son reportadas con código de origen externo; interrupciones: 53601, 53603, 5304, 53609, etc. De acuerdo al análisis tarifario, se reconoce el mantenimiento por parte de la distribuidora hasta el punto de medición; en consecuencia, estas interrupciones son de su responsabilidad.*

De igual manera, hace mención al programa de inversiones para el periodo tarifario noviembre 2007 a octubre 2011 aprobado mediante Resolución SSDE N° 351/2007, la cual establece que: "Las inversiones en acometidas y medidores corresponden a consumidores nuevos de pequeñas demandas, monofásicas en baja tensión; así como sus reposiciones por obsolescencia o falla técnica tanto del medidor como la acometida".

Afirma que la acometida y el medidor no son componentes del sistema de distribución perteneciente al distribuidor hasta el momento en que la empresa reemplace la acometida y el medidor; por tanto, corresponde codificar con "12" en el campo "COD_ORIGEN", toda interrupción ocurrida en acometida o en el medidor del consumidor.

Adicionalmente, indica que utilizó el mismo código para las interrupciones producidas por robo en las cajas de distribución, machones, postes intermedios dañados o caídos, fallas en centros de transformación e instalaciones de propiedad del consumidor exclusivo con suministro en MT. Para el caso de consumidores con suministros en BT, utiliza este código cuando la falla se produce en disyuntores o instalaciones internas.

En los casos donde las interrupciones son producidas en las conexiones del punto de suministro en BT y MT, que son de responsabilidad de la empresa, se corrigen con la codificación 03 en tablas ST10 y ST11 que adjunta en medio magnético.

La Paz, 13 de octubre de 2010

- d) *Existen avisos de corte programado cuyas interrupciones no se reportan en canal diario. Ejemplo de estos casos se observa en los días: 14, 15, 28, 29, 30, etc., en el mes de mayo 2008.*

Señala que los avisos de corte programado, cuyas interrupciones no se reportan en el parte diario, se deben a que las mismas fueron suspendidas. Las situaciones climáticas adversas o de riesgo, hace que por razones de seguridad a las instalaciones y trabajadores, la empresa suspenda las programaciones anunciadas. En los casos que es posible comunicarse con los consumidores, la empresa pone en conocimiento la suspensión del corte.

- e) *El canal diario contienen registros de interrupciones programadas sin la comunicación previa a los consumidores afectados. Ejemplo de estas interrupciones son los correlativos: 53464 (20), 53724 (20), 53886, 54079, etc.*

Señala que las interrupciones 53886 y 54079 fueron publicadas según correos enviados en fechas 16 y 21 de mayo respectivamente, adjunta el correo enviado en esa fecha. Los restantes cortes corresponden a trabajos programados emergentes que preparan y ejecutan sin publicación el mismo día y que se realizan comúnmente cuando la seguridad de las personas o de las instalaciones está en riesgo.

2. Canal Mensual.

- a) *La Tabla ST04, Centros de transformación, informa al transformador V24A51 con una potencia de 2 kVA en los meses de julio y agosto.*

En la tabla ST04 se reportó el centro de transformación V24A51 con una potencia de 2 kVA en los meses de julio y agosto, debido a un error en la actualización de los datos técnicos del transformador (que como potencia se registró la primera cifra), el que fue corregido posteriormente como 25 kVA.

- b) *En tablas ST06, consumidores en alta tensión, ELFEC no registra el código de alimentador del consumidor con número de cuenta 9955500100, durante cinco meses.*

El descargo indica que en la tabla ST06, consumidores en alta tensión, el consumidor YPFB REFINACION S.A., no cuenta con un código de alimentador específico, ya que éste toma como acometida de suministro de las barras de la subestación de 115 kV. A objeto de complementar la información, posteriormente se reporta como supuesto alimentador el elemento 511 que es un interruptor instalado en la barra de alta tensión.

- c) *Tabla ST10, registró de interrupciones:*

- En 8 interrupciones de esta tabla, ELFEC no reporta la potencia interrumpida cuando el campo "CONS_BT_2" indica consumidores afectados. Interrupciones: 53760, 53944, 55428, etc.

**RESOLUCIÓN AE N° 486/2010
TRÁMITE N° 629**

La Paz, 13 de octubre de 2010

- Se observa que en las interrupciones 55539, 58880, ELFEC reporta una potencia interrumpida en el campo "KVA_BT_2". Los afectados por estas interrupciones son consumidores de media tensión, por consiguiente, dichas potencias debieron reportarse en el campo "KVA_MT_2".
- Todas las interrupciones relacionadas con la protección C-7, afectan a un consumidor de media tensión al margen de los consumidores de baja. El consumidor en media tensión con número de cuenta 0107014216 tiene un transformador de 160 kVA, que no se reporta en el campo KVA_MT_1. Interrupciones 53224, 53360, 57088, 60959 y 60155.
- En 8 interrupciones, ELFEC informa potencias interrumpidas en media tensión en el campo "KVA_MT_1". Verificadas las bases de datos ST03, ST04 y ST08, se determinó que todos los afectados son consumidores de baja tensión; por tanto, no existe potencia interrumpida en media tensión.
- En 5 interrupciones que afectan a consumidores en baja tensión con nivel de calidad 2, se reporta la potencia interrumpida en el campo "KVA_MT_2", Interrupciones: 53944, 53760, 57753, 58184, 60726 y 60804.

Para los cinco puntos observados en las tablas ST10 y ST11, ELFEC señala que el error en la información se debió a que en su sistema informático SIPRegis, la simbología del tipo de uso de los centros de transformación (uso general y uso exclusivo), no se encontraba actualizada. Adjunta en medio magnético las correcciones a las tablas ST10 y ST11, con el objetivo de subsanar los errores y que las observaciones sean levantadas.

d) Tabla ST11, Reposiciones:

- Las interrupciones 53944, 53760, 58184, 60726, 55428, 61426, 59726 y 61243 afectan a consumidores en baja tensión con nivel de calidad 2, la tabla de reposiciones, no reporta la potencia interrumpida en el campo "KVA_BT_R_2".
- Las interrupciones 55539 y 58880 reportan potencia interrumpida en el campo "KVA_BT_R_2", de acuerdo tabla ST05, los afectados corresponden a consumidores de media tensión en calidad 2.
- 8 interrupciones reportan en el campo "KVA_MT_R_1" potencias interrumpidas en media tensión, sin embargo, el campo "CONS_BT_R_1" reporta consumidores de baja tensión afectados. Interrupciones: 53465, 53258, 53277, 56818, 58626, 54381, 61081 y 60587.
- 26 interrupciones reportan potencias interrumpidas en media tensión para calidad 2. Revisadas las bases de datos, se verifica que no existen consumidores de media tensión suministrados por los centros de transformación afectados. Interrupciones: 56121, 56646, 57425, 56711, etc.

Para los cuatro puntos observados en las tablas ST10 y ST11, ELFEC señala que el error en la información se debió a que en su sistema informático SIPRegis, la simbología del tipo de uso de los centros de transformación (uso general y uso exclusivo), no se

La Paz, 13 de octubre de 2010

encontraba actualizada. Adjunta en medio magnético las correcciones a las tablas ST10 y ST11, con el objetivo de subsanar los errores y que las observaciones sean levantadas.

- La interrupción numerada con correlativo 58293, en tablas de reposiciones e interrupciones mensuales, reportan al número de cuenta 6177700100 como consumidor en media tensión con nivel de calidad 2 y una potencia interrumpida de 11 kVA, las bases de datos ST03, ST04 y ST05, informan que el consumidor y el centro de transformación (100 kVA), están asignados con nivel de calidad 1.

ELFEC señala que para el caso de consumidores en media tensión, el Modulo de Gestión de la Calidad del Servicio Técnico, calcula la potencia interrumpida en base a la potencia de contrato y no a la potencia del centro de transformación. De esta manera se da el mismo tratamiento que una interrupción en baja tensión.

e) Diagramas unifilar.

- El alimentador A-4, en diagrama topológico, no reporta los elementos de protección existentes de acuerdo a tabla de datos ST08.

ELFEC indica que las protecciones del alimentador A-4 corresponden a equipos de maniobra instalados en equipos compactos y montados en el subterráneo de los edificios. Señala que el diagrama unifilar solo muestra a estos equipos como subestaciones, pero no muestra el circuito y la configuración interna que tiene cada una de ellas.

- Los diagramas topológicos no tienen identificación de subestaciones.

El descargo presentado por ELFEC a esta observación, indica que los diagramas topológicos no tienen identificación de subestaciones.

3. Canal Semestral.

ELFEC no presenta descargos a la presente observación.

4. Fuerza Mayor y/o Caso Fortuito.

ELFEC presenta 16 invocaciones de fuerza mayor y/o caso fortuito, las cuales presentan las siguientes particularidades.

- a) La causa invocada para la interrupción 59417, se presentó fuera del plazo establecido por el Reglamento de Calidad de Distribución de Electricidad aprobado mediante Decreto Supremo N° 26607 de 20 de abril de 2002.
- b) La invocación presentada para las interrupciones 53775, 53893, 54493, 60479, 60543 y 60549, no corresponden por tratarse de cortes programados para realizar mantenimiento correctivo, los reportes de interrupciones presentados en canal diario, no corresponden a las fechas en que el daño fue provocado por terceros.

**RESOLUCIÓN AE N° 486/2010
TRÁMITE N° 629**

La Paz, 13 de octubre de 2010

ELFEC indica que la interrupción 53775 fue ocasionada por la colisión de un vehículo con una estructura en media tensión, para reducir el tiempo de interrupción se realizaron reparaciones provisionales. La reparación definitiva se realizó el día 21 de mayo interrumpiendo el servicio reportado con el correlativo 53893. Indica además que ésta y las otras interrupciones invocadas como fuerza mayor (54210, 54493, 60479, 60543 y 60549), son consecuencia del daño ocasionado por terceros.

- c) Para la interrupción 54210, ELFEC presentó una copia de la factura emitida por la empresa al responsable de la colisión, considerando que esta factura constituye un documento suficiente y válido, haciendo notar que por la ubicación del accidente no es posible obtener mayor información.

CONSIDERANDO: (Análisis)

Que la Dirección Regional de Control de Operaciones y Calidad de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE), procedió al análisis de los argumentos presentados por ELFEC, emitiendo el Informe AE DOC 487/2010 de 13 de octubre de 2010, el cual concluye con las observaciones a la información relevada, en cumplimiento de las obligaciones y requerimientos de la Metodología, estableciendo lo siguiente:

Respecto al descargo descrito en el numeral 1.

- a) De acuerdo a los descargos presentados por ELFEC, las interrupciones observadas no contaban con la información para llenar los campos "MOTIVO" y "TRAB_REL", contrariamente a esta afirmación de su descargo, ciento cuarenta y nueve (149) casos no tienen fecha y hora del cierre de interrupción pero tienen la información completa en estos campos mencionados, es necesario aclarar que la descripción del trabajo realizado se llena con el cierre de la interrupción. El distribuidor pone en evidencia fallas en la información que presenta a la AE; en consecuencia, existe mal relevamiento de información.
- b) No existe coherencia en la información procesada por ELFEC, el descargo indica que los campos de "FECHA_F" y "HORA_F" son completados por su sistema informático antes de las 12:00 horas; sin embargo, los seis informes presentados en canal mensual durante el semestre indican que estos campos en los reportes diarios se dejan en blanco, cuya información faltante se completa al solucionar la interrupción y se informa en el canal mensual, confirmando dos formas diferentes en el procesamiento de la información presentada por ELFEC en canal diario; por tanto, se mantiene la observación por mal relevamiento de información.
- c) La referencia de ELFEC en su descargo, respecto a que la acometida y el medidor no son componentes del sistema de distribución, es correcta desde el punto de vista de la definición de distribución secundaria y conforme a lo establecido en la MMCC-ST; en consecuencia, se acepta el descargo de la distribuidora en la codificación de las interrupciones observadas.

Por otra parte, ELFEC debe considerar el artículo 23 del Reglamento de Servicio Público de Suministro de Electricidad aprobado mediante Decreto Supremo N° 26302 de 1° de septiembre de 2001, que indica: *"El Distribuidor tienen la obligación de efectuar el*

La Paz, 13 de octubre de 2010

mantenimiento de acometidas y medidores de baja tensión de propiedad del consumidor regulado y este de cambiarlos cuando sea necesario, con intervención del Distribuidor".

- d) Las razones expuestas por ELFEC son coherentes; sin embargo, no presentó respaldo que avale su afirmación (comunicación al consumidor), es necesario que estas suspensiones se comuniquen a la AE tal como lo hace con los consumidores afectados.

Con el objetivo de considerar las suspensiones durante la evaluación, se sugiere incluir la suspensión de estos a la información presentada de los avisos de corte programados y en canal mensual todos los avisos programados no ejecutados; por tanto, de acuerdo a que la empresa distribuidora no presenta documentación que respalde su descargo, se mantiene la observación.

- e) ELFEC no presenta descargos para la totalidad de interrupciones informadas en canal diario como "programadas", de un total de ciento cuarenta (140) interrupciones programadas sin aviso de corte (código causa 20, 22, 23 y 24), ELFEC justifica sólo cuatro.

Los descargos presentados para las interrupciones 53886 y 54079 confirman los avisos realizados los días 21 y 28 de mayo de 2010; en consecuencia, se levanta la observación a los mismos.

Las interrupciones con correlativos 53464 y 53724, están codificadas con "20" en el campo "COD_ CAUSA", esta codificación corresponde a interrupciones programadas para ampliaciones o mejoras; por tanto, se mantiene la observación por incumplimiento en los avisos de corte programados con la anticipación establecida por la metodología.

Respecto al descargo descrito en el numeral 2.

- a) El descargo presentado por ELFEC, admite el error en la información presentada en tabla ST04, por lo que se confirma el mal relevamiento de información.
- b) La nominación de alimentador para el consumidor de alta tensión es correcta, el distribuidor puede asignar la nominación más conveniente para identificar al alimentador.

El código asignado en la tabla de consumidores en alta tensión ST06, debe guardar relación con tablas de alimentadores ST07; en consecuencia, se ratifica el mal relevamiento por información incompleta en tablas ST06.

- c) Los descargos de ELFEC a las observaciones en tabla de interrupciones ST10, confirman la existencia de errores en la información presentada en el canal mensual. La información corregida se considera en la base de datos correspondiente, manteniéndose las observaciones por mal relevamiento de información en veintinueve (29) interrupciones en las tablas ST10.
- d) Los descargos de ELFEC para los cuatro primeros puntos observados en tabla ST11, confirman la existencia de errores en la información presentada en el canal mensual. La información corregida se considera en la base de datos correspondiente, manteniéndose

las observaciones por mal relevamiento de información en cuarenta y cuatro (44) interrupciones en las tablas ST11.

Respecto al quinto punto observado, ELFEC no es coherente en la información que presenta, por una parte en su descargo indica que el sistema informático utiliza la potencia de contrato en los campos "KVA MT 1" y "KVA MT 2", para informar la potencia interrumpida en las interrupciones que afectan a consumidores en media tensión; sin embargo, otro grupo similar de interrupciones con las mismas características, reportan la potencia instalada de los centros de transformación afectados, por consiguiente existe mal relevamiento de información. Se aclara que la MMCCD solicita la potencia nominal en kVA, la cual no tiene relación con la Demanda Contratada.

No existe descargo para la observación realizada sobre información presentada en campos que corresponden a calidad 2, cuando el consumidor afectado está asignado en calidad 1; en consecuencia, se mantiene la observación por mal relevamiento de información.

e) Diagramas unifilar.

- La presentación del diagrama unifilar topológico con el esquema de subestaciones de maniobra, es menos práctico e informativo que dibujar la simbología normalizada de los elementos de protección o maniobra.

El diagrama unifilar topológico es una referencia esquemática de los componentes del sistema de distribución en media tensión, por consiguiente debe reflejar la ubicación de dichos componentes básicos como alimentadores, elementos de protección o maniobra y centros de transformación, con la codificación asignada en bases de datos. Esta información permite hacer seguimiento a una interrupción ubicando puntualmente la falla de acuerdo al elemento de protección que opera.

En la tabla de elementos de maniobra ST08, ELFEC describe la configuración real de los elementos de protección y maniobra, esta información debe reproducirse en el diagrama unifilar topológico, que adicionalmente proporciona la ubicación geográfica de los mismos.

En consecuencia, ELFEC no presenta la información completa en la descripción de elementos de protección o maniobra del alimentador A-4.

- ELFEC confirma que no identificó las subestaciones en diagramas unifilares topológicos, ratificando la observación por información incompleta presentada en canal mensual.

Respecto al descargo descrito en el numeral 3.

Existe mal procesamiento de la información presentada en canal semestral, por lo que de acuerdo a la documentación que cursa en antecedentes el informe digital del formulario ST02 de calidad 1 y calidad 2 no refleja los indicadores globales del semestre mayo a octubre de 2008.

Respecto al descargo descrito en el numeral 4.

- a) De acuerdo al informe legal, no se considera la invocación de fuerza mayor para la interrupción 59417 y 53775 por presentarse fuera del plazo establecido por el Reglamento de Calidad de Distribución de Electricidad aprobado mediante Decreto Supremo N° 26607 de 20 de abril de 2002.
- b) Las interrupciones 53893, 54493, 60479, 60543 y 60549, si bien son consecuencia del daño ocasionado por terceros como indica su descargo, fueron programadas para mantenimiento correctivo entre cinco (5) a nueve (9) días después de la interrupción por fuerza mayor. Considerando que se invoca fuerza mayor o caso fortuito cuando el origen de la causa que motivó la interrupción así lo fuera, no se aceptan las solicitudes para estas interrupciones.
- c) Se acepta el documento de descargo que ELFEC presenta para la invocación de fuerza mayor, a la interrupción ocurrida el día 2 de junio de 2008 numerada con correlativo 54210.

Por lo expuesto, se aceptan las invocaciones por fuerza mayor para las interrupciones con correlativos: 53740, 53775, 55398, 59183, 59197, 59205, 59988, 60004, 60270 y 54210.

ÍNDICES DE CONTINUIDAD.

En función a la información mensual y los descargos presentados por ELFEC, los índices de continuidad globales e individuales calculados en el semestre de control son los siguientes:

Índices de continuidad globales.-

Los índices de continuidad global calculados, se detallan en el siguiente cuadro.

	CALIDAD 1		CALIDAD 2	
	Limite	Índice alcanzado	Limite	Índice alcanzado
Frecuencia	7	3.83	14	8.7
Tiempo	6	4.63	12	12.01

ELFEC supera el limite admisible en el tiempo total de interrupción para consumidores en baja tensión de calidad 2.

Índices de continuidad individuales.-

El cálculo de indicadores de continuidad en media tensión, determina que la empresa superó los límites admisibles para noventa y uno (91) consumidores de media tensión en calidad 1 y cincuenta y ocho (58) en calidad 2.

**RESOLUCIÓN AE N° 486/2010
TRÁMITE N° 629**

La Paz, 13 de octubre de 2010

ELFEC no presenta descargos a la observación realizada sobre el consumidor con cuenta N° 0323721100 cuyo nombre en formulario ST03, difiere con relación a la base de datos del semestre.

CONSIDERANDO: (Conclusiones)

Que por todo lo expuesto, en aplicación de la Metodología de Medición y Control de la Calidad de Distribución para las Empresas y Cooperativas con Contrato de Adecuación (Metodología) aprobada mediante Resolución SSDE N° 204/2006, de 1° de agosto de 2006, y modificada mediante Resolución SSDE N° 017/2008 de 25 de enero de 2008, ambas emitidas por la extinta Superintendencia de Electricidad y en mérito a las consideraciones del Informe AE DOC N° 487/2010 de 13 de octubre de 2010 emitido por la Dirección Regional de Control de Operaciones y Calidad, emergente de la evaluación de calidad del Servicio Técnico de ELFEC, correspondiente al periodo Mayo 2008 – Octubre 2008, se concluye disponer la aplicación de reducciones en la remuneración de ELFEC, por incumplimiento a las obligaciones y requerimientos establecidos en la Metodología en cuanto al relevamiento de información.

CONSIDERANDO: (Competencias y Atribuciones de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad)

Que el artículo 138 del Decreto Supremo N° 29894, de 7 de febrero de 2009, dispuso entre otros, la extinción de las Superintendencias Sectoriales, en el plazo de sesenta (60) días y estableció que las competencias y atribuciones de las mismas sean asumidas por los Ministerios correspondientes o por una nueva entidad a crearse por norma expresa. En tal sentido, se aprobó el Decreto Supremo N° 0071, de 9 de abril de 2009, que en su 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 extintas 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 TANTO:

El Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE), en uso de sus facultades y atribuciones conferidas por la Ley de Electricidad, su Reglamentación, el Decreto Supremo N° 0071, de 9 de abril de 2009, y demás disposiciones legales vigentes,

RESUELVE:

PRIMERA.- Disponer la aplicación de reducciones en la remuneración a la Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba S.A. (ELFEC), correspondiente al periodo Mayo 2008 – Octubre 2008, por incumplimiento al relevamiento de información para el control del Servicio Técnico que alcanza el 0.005216% (Cinco mil doscientos dieciséis millonésimas por ciento) de la energía facturada de la gestión 2007, valorizada a la tarifa promedio de la categoría residencial de la misma gestión, actualizada con el Índice de Precios al Consumidor (IPC), disponible al mes de registro en la cuenta contable.

SEGUNDA.- Disponer la aplicación de reducciones en la remuneración a ELFEC por superar los límites admisibles de los índices de continuidad en baja tensión (Calidad 2) y superar los límites admisibles de los índices de continuidad para suministros en media tensión (91 casos para calidad 1 y 58 para calidad 2), cuyos montos de las reducciones



**Autoridad de Fiscalización y
Control Social de Electricidad**
L U Z P A R A T O R O S

**RESOLUCIÓN AE N° 486/2010
TRÁMITE N° 629**

La Paz, 13 de octubre de 2010

deben ser calculados por la distribuidora de acuerdo a lo establecido en los artículos 45 y 52 del Reglamento de Calidad de Distribución de Electricidad aprobado mediante Decreto Supremo N° 26607 de 20 de abril de 2002.

TERCERA.- ELFEC, en el plazo de diez (10) días hábiles administrativos, computables a partir de la notificación de la presente Resolución, debe presentar ante la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE), la memoria de cálculo de las reducciones para su correspondiente aprobación.

CUARTA.- ELFEC, debe presentar ante la AE en el plazo de diez (10) días hábiles administrativos, computables a partir de la notificación de la presente Resolución, el detalle del monto a restituir a los consumidores afectados en baja tensión (indicadores globales) y en media tensión (indicadores individuales), para su correspondiente aprobación.

QUINTA.- ELFEC en el plazo de siete (7) días hábiles administrativos, computables a partir de la notificación de la presente Resolución, deberá crear una Cuenta Contable de Acumulación, en la cual deberá registrar las reducciones, debiendo presentar ante la AE, la documentación que acredite el cumplimiento de esta disposición.

Regístrese, comuníquese y archívese.

**Nelson Caballero Vargas
DIRECTOR EJECUTIVO**

Es conforme:

**Erika V. Luna Viñet
DIRECTORA LEGAL**

S.N.Q.

**ANEXO - RESOLUCIÓN AE N° 486/2010
TRÁMITE N° 629**

La Paz, 13 de octubre de 2010

**CALIDAD DE SERVICIO TÉCNICO
CONTINUIDAD DE SUMINISTRO - INDICADORES INDIVIDUALES**

Emprn Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba
Semer 15, mayo - octubre 2008

Calidad 1

Límites admisibles: Frec 7; Tiempo 12 hrs

Nro.	Consumidor	Nro. Cuenta	FRECUENCIA			TIEMPO		
			Programada	Forzada	Total	Programada	Forzada	Total
1	ACM ARZABE	5008301800	2.00	4.00	6.00	9.55	4.05	13.60
2	AGRO INDUSTRIAL EL PASO L	2016017300	0.00	10.00	10.00	0.00	13.92	13.92
3	ALCALDIA MUNICIPAL QUILLA	2012335500	1.00	7.00	8.00	3.85	4.67	8.52
4	ALCALDIA MUNICIPAL TIQUIP	6801307600	1.00	7.00	8.00	0.50	8.46	8.96
5	ALVAREZ HERBAS ANTONIO	2012631812	0.00	8.00	8.00	0.00	7.92	7.92
6	ARANJUEZ HOTEL	0222210000	0.00	3.00	3.00	0.00	13.34	13.34
7	ASOCIACIÓN DE AGRICULTORES	6003126500	2.00	8.00	10.00	0.35	15.80	15.95
8	ASOCIACIÓN DE PROD. ADMIN	5008633300	2.00	4.00	6.00	9.55	4.05	13.60
9	BAKOVIC TURIGAS JOSE	6877743110	0.00	11.00	11.00	0.00	34.43	34.43
10	BROERSMA MENACHO JOHANNES	2015147700	0.00	6.00	6.00	0.00	20.65	20.65
11	CAJA PETROLERA DE SALUD -	8825708201	0.00	10.00	10.00	0.00	5.47	5.47
12	CAMACHO SALINAS ENRIQUE	2012553000	1.00	7.00	8.00	2.72	7.88	10.61
13	CANELAS F. CESAR	0323721100	2.00	8.00	8.00	3.70	7.42	11.12
14	CEPIH	2577747000	0.00	12.00	12.00	0.00	13.56	13.56
15	CIFEMA S.A.M.	0331501015	0.00	9.00	9.00	0.00	18.88	18.88
16	CIMCO LTDA.	5077723200	2.00	5.00	7.00	9.55	5.38	14.93
17	CIPA MARQUINA	2011120000	0.00	8.00	8.00	0.00	7.92	7.92
18	CLUB DE TENIS COCHABAMBA	2013227400	1.00	6.00	7.00	4.83	8.25	13.08
19	COMPLEJO AMANECER	0323704911	1.00	3.00	4.00	3.97	12.48	16.45
20	COMTECO LTDA	5011135000	2.00	4.00	6.00	9.55	4.05	13.60
21	COMTECO LTDA.	0322500398	0.00	9.00	9.00	0.00	18.68	18.68
22	COMTECO LTDA.	6811104000	1.00	6.00	7.00	4.83	8.25	13.08
23	COMUNIDAD COLLAPAMPA PÓZ	6805219310	0.00	9.00	9.00	0.00	4.93	4.93
24	COMUNIDAD PAUCARPATA	2011647200	1.00	9.00	10.00	3.83	16.49	20.32
25	CONDORI MAMANI ELIODORO	2012367800	1.00	9.00	10.00	3.83	12.46	16.29
26	CONSORCIO ASTALDICE	2077752106	0.00	8.00	8.00	0.00	10.35	10.35
27	COOP. AGROP. SAN JOAQUIN	5012038700	0.00	8.00	8.00	0.00	17.17	17.17
28	COOP. DE AHORRO Y CREDITO	2004302300	1.00	7.00	8.00	0.45	7.95	8.40
29	COOPERATIVA DE AGUA RIEGO	2013200100	0.00	10.00	10.00	0.00	27.53	27.53
30	COPELME S.A.	5077723710	2.00	5.00	7.00	9.55	4.90	14.45
31	CORONEL R VICTOR HUMBERTO	5008937100	0.00	9.00	9.00	0.00	18.72	18.72
32	CUADROS RIVERA CESAR AUGU	5008924200	0.00	8.00	8.00	0.00	17.17	17.17
33	CUADROS RIVERA JAIME	5011119500	0.00	9.00	9.00	0.00	18.72	18.72
34	EMP. IND. COMER. URCUPINA-T	0324327800	1.00	3.00	4.00	3.97	12.48	16.45
35	EMPRESA COINSU LTDA.	2011123000	0.00	9.00	9.00	0.00	12.79	12.79
36	EMPRESA MISICUNI	6177700100	0.00	9.00	9.00	0.00	28.62	28.62
37	EMPRESA SILLAS COCHABAMBA	0318011240	0.00	9.00	9.00	0.00	11.46	11.46
38	ESTACION DE SERVICIO FORT	6877742300	1.00	7.00	8.00	4.83	13.00	17.83
39	ESTACION DE SERVICIO FORT	6811103000	1.00	6.00	7.00	4.83	8.25	13.08
40	FELCN-NAS	2011124000	0.00	9.00	9.00	0.00	12.79	12.79
41	FERNANDEZ DE CORDOVA RIOS	2012435300	0.00	9.00	9.00	0.00	25.73	25.73
42	FERNANDEZ DE CORDOVA RIOS	2012434700	0.00	10.00	10.00	0.00	29.61	29.61



Autoridad de Fiscalización y
Control Social de Electricidad

LUZ PARA TODOS

ANEXO - RESOLUCIÓN AE N° 486/2010

TRÁMITE N° 629

La Paz, 13 de octubre de 2010

Nro.	Consumidor	Nro. Cuenta	FRECUENCIA			TIEMPO		
			Programada	Forzada	Total	Programada	Forzada	Total
43	FLORES C REMIGIO	2016057700	0.00	9.00	9.00	0.00	12.79	12.79
44	FUNDACION PROINPA	2011122200	0.00	9.00	9.00	0.00	12.79	12.79
45	GARCIA RIOS EMILIO	5008929100	0.00	7.00	7.00	0.00	14.59	14.59
46	H.ALCALDIA MUNIC. DE QILLO	2009517600	1.00	10.00	11.00	0.45	19.67	20.12
47	H.ALCALDIA MUNICIPAL	0330909200	0.00	6.00	6.00	0.00	13.93	13.93
48	IMBA LTDA. GRANJA VALLE G	5008929300	0.00	7.00	7.00	0.00	14.59	14.59
49	IMBA S.A (GJA. TAJIBOS)	5008929900	0.00	7.00	7.00	0.00	14.59	14.59
50	IMBA S.A. (GJA. COLONDRINA	2016300200	0.00	17.00	17.00	0.00	43.93	43.93
51	IND.BOLIVIANA DE TEJAS Y	5077723600	2.00	4.00	6.00	9.55	4.05	13.60
52	INMOBILIARIA KANTUTANI S.	2501614000	0.00	12.00	12.00	0.00	13.56	13.56
53	JOLYKA BOLIVIA S.A.	2077743200	0.00	6.00	6.00	0.00	12.14	12.14
54	LOPEZ H. AMANDA	5008936300	0.00	9.00	9.00	0.00	18.72	18.72
55	MADERERA NAL. EL PROGRESO	5008302835	2.00	4.00	6.00	9.55	4.05	13.60
56	MEDRANO AGUILAR CELSO	0300300113	0.00	9.00	9.00	0.00	11.46	11.46
57	MEDRANO L NICANOR	0318004010	1.00	12.00	13.00	3.55	17.56	21.11
58	MEDRANO Z. JOSE F.	2016946900	0.00	15.00	15.00	0.00	40.09	40.09
59	MINISTERIO DE DEFENSA NAC	0331501603	0.00	9.00	9.00	0.00	18.68	18.68
60	NAS.CENTRO DE ENTRENAMIE	2011124100	0.00	9.00	9.00	0.00	12.79	12.79
61	ORTIZ TRUJILLO JULIO	2016946903	0.00	15.00	15.00	0.00	40.09	40.09
62	OTB KORIHUMA 2	5012038000	0.00	6.00	6.00	0.00	14.50	14.50
63	PINTO V. JOSE	2077753800	1.00	7.00	8.00	0.45	7.95	8.40
64	POSNOVIADO SALESIANO	2506104300	0.00	9.00	9.00	0.00	5.67	5.67
65	PRADO G. MARCELO	2016947200	0.00	15.00	15.00	0.00	40.09	40.09
66	PROYECTO DE DESARROLLO DE	0355513600	1.00	11.00	12.00	3.55	16.79	20.34
67	PROYECTO SEPA	2016014300	0.00	9.00	9.00	0.00	12.79	12.79
68	RAMOS TOLA SIMON	5008929200	0.00	7.00	7.00	0.00	14.59	14.59
69	RIVERA MARIA NANCY DE	5012018900	0.00	8.00	8.00	0.00	17.17	17.17
70	RIVERA MOLINA LUIS FERNAN	5010121500	1.00	5.00	6.00	5.25	19.32	24.57
71	ROCABADO CASTRO LUCIO	2011108500	1.00	7.00	8.00	0.45	7.95	8.40
72	ROCHA MARTHA A.MARQUEZ DE	2012334303	1.00	7.00	8.00	3.85	4.67	8.52
73	ROSALES VALLES LEONARDO	0324327400	1.00	3.00	4.00	3.97	12.48	16.45
74	SAAVEDRA C. ROBERTO	2012552700	1.00	7.00	8.00	2.72	7.89	10.61
75	SAAVEDRA FELICIANO	6801851500	1.00	6.00	7.00	4.83	8.25	13.08
76	SAAVEDRA SOLIZ RAUL FERNA	2011119000	0.00	10.00	10.00	0.00	28.01	28.01
77	SAAVEDRA SOLIZ RAUL FERNA	2012430200	0.00	10.00	10.00	0.00	28.01	28.01
78	SEMAPA (JUAN XXIII)	0355503700	2.00	5.00	7.00	0.20	20.65	20.65
79	SEMAPA (PASO I P-3)	2011130500	0.00	9.00	9.00	0.00	12.79	12.79
80	SEMAPA (PASO I P-4)	2011123500	0.00	9.00	9.00	0.00	12.79	12.79
81	SEMAPA (PASO II P-1)	2018875400	0.00	9.00	9.00	0.00	12.79	12.79
82	SEMAPA (PLANTA CONA CONA)	2577746000	0.00	8.00	8.00	0.00	3.73	3.73
83	SIERVAS DE MARIA	6802814700	0.00	5.00	5.00	0.00	12.85	12.85
84	SISTEMA DE RIEGOS PAUCARP	2011638220	2.00	9.00	11.00	6.48	11.91	18.37
85	TORRICO JOSE	5008929600	0.00	7.00	7.00	0.00	14.59	14.59
86	UMSS LAB. HIDRAULICA	0331501210	0.00	9.00	9.00	0.00	18.68	18.68
87	UMSS-GIFEMA	0331501017	0.00	9.00	9.00	0.00	18.68	18.68
88	VEIZAGA CASTILLO SAMUEL	5008939800	0.00	9.00	9.00	0.00	18.72	18.72
89	VILLARROEL JULIO	5032626100	0.00	5.00	5.00	0.00	19.68	19.68
90	YPFB REFINACION S.A.	2577758900	1.00	8.00	9.00	3.12	9.75	12.87
91	ZOFRACO S.A.	0355514000	0.00	9.00	9.00	0.00	11.46	11.46

ANEXO - RESOLUCIÓN AE N° 486/2010
TRÁMITE N° 629
La Paz, 13 de octubre de 2010

CALIDAD DE SERVICIO TÉCNICO
CONTINUIDAD DE SUMINISTRO - INDICADORES INDIVIDUALES

Empr**Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba**
Sema**R15, mayo - octubre 2008**

Calidad 2

Límites admisibles: Frec 12; Tiempo 25 hrs

Nro.	Consumidor	Nro. Cuenta	FRECUENCIA			TIEMPO		
			Programada	Forzada	Total	Programada	Forzada	Total
1	AMAZONIA LA VOZ DEL TROP	540076200	2.00	12.00	14.00	7.30	5.71	14.01
2	ANTEZANA WALTER	5605329410	1.00	9.00	10.00	1.67	24.45	26.12
3	ARANCIBIA SALDIAS HERBERT	6003308300	2.00	12.00	14.00	0.35	27.66	28.00
4	ARMADA BOLIVIANA TRANSNAV	5811109100	0.00	14.00	14.00	0.00	5.63	5.63
5	BOMBA DE AGUA PUERTO AURO	5801801800	4.00	10.00	14.00	7.99	6.94	14.93
6	C.R.S.U.C.I.R CENTRAL REG	4100512000	8.00	5.00	13.00	20.29	8.93	29.22
7	CAISINA CARMONA DIONISIO	9201900300	2.00	34.00	36.00	7.30	29.01	36.31
8	CENTRO DE SALUD SAN JUAN	7200143715	0.00	8.00	8.00	0.00	34.66	34.66
9	CENTRO DE SALUD SAN JUAN	7200143713	0.00	8.00	8.00	0.00	34.66	34.66
10	CENTRO INTEGRADO NUESTRA	4201307705	8.00	6.00	14.00	15.96	10.31	26.27
11	CESPEDES SOUZ CELIA	5203979010	1.00	10.00	11.00	0.87	89.49	90.36
12	CIUDAD DEL NIÑO	5400100100	2.00	12.00	14.00	7.48	10.25	17.73
13	CLHB S.A.	5877706000	0.00	14.00	14.00	0.00	5.63	5.63
14	COMTECO LTDA	4200416500	7.00	7.00	14.00	14.75	14.61	29.40
15	CHAPARE TROPICAL TRES ARR	5401418605	2.00	12.00	14.00	7.48	9.59	17.07
16	COMUNIDAD JURAY KASA	6605329600	1.00	9.00	10.00	1.67	24.45	26.12
17	CUCHALLO RODRIGUEZ ESTEBA	4500300200	6.00	18.00	24.00	8.88	26.70	35.58
18	DE PORCINOS MIRAFLORES GR	5401653000	2.00	18.00	20.00	7.30	15.68	22.98
19	ENTEL S.A	5400716000	2.00	12.00	14.00	7.30	6.71	14.01
20	ENTEL S.A.	4601335380	6.00	17.00	23.00	8.88	26.40	29.28
21	ESCOBAR ACUNA LUCIO	6011121000	2.00	12.00	14.00	0.35	28.26	28.61
22	ESCOBAR ACUNA LUCIO	6011120100	2.00	12.00	14.00	0.35	28.26	28.61
23	FINCA CHINGURI PREFATURA	4201307710	8.00	6.00	14.00	15.96	10.31	26.27
24	FLORES ARDAYA EDUARDO JAV	5401412302	2.00	12.00	14.00	7.48	8.59	17.07
25	FUERZA DE TAREA ESPECIAL	5800728200	0.00	14.00	14.00	0.00	5.63	5.63
26	GARCIA M. NOEL	4202215000	7.00	7.00	14.00	14.75	14.61	29.40
27	GARCIA MONDOCORRE PLACIDO	6605329350	1.00	9.00	10.00	1.67	24.45	26.12
28	GONZALES G FERNANDO	5203941000	1.00	12.00	13.00	0.87	116.69	117.56
29	GONZALES GUEMSO FERNANDO	5401308103	2.00	13.00	15.00	7.48	11.51	18.99
30	GUZMAN GRANJA AVICOLA	6603741800	3.00	10.00	13.00	1.85	23.62	25.47
31	H. A. M. - TOTORA HOSPITA	4500151600	6.00	18.00	24.00	8.88	26.70	35.58
32	H.A.M. AIQUILE AGUA POTAB	4202214800	7.00	7.00	14.00	14.75	14.61	29.40
33	ISA BOLIVIA S.A.	6677771300	2.00	12.00	14.00	0.35	34.15	34.50
34	J.P.BANANERA BOLIVIANA S.	5800128500	0.00	15.00	15.00	0.00	6.35	6.35
35	MAMANI MONTANO SERAFIN	9201900900	2.00	34.00	36.00	7.30	29.01	36.31
36	MARATH S.R.L	5402711000	2.00	15.00	17.00	7.30	9.43	16.73
37	MAXAM-FANEXA S.A.M.	6677771200	3.00	11.00	14.00	1.85	30.57	32.42
38	MURGUIA MENDEZ ROSARIO AN	5403111800	2.00	20.00	22.00	7.30	14.21	21.51
39	NUEVA TEL PCS DE BOLIVIA	5204407500	1.00	13.00	14.00	0.87	118.02	118.89
40	NUEVATEL PCS DE BOLIVIA S	5204403900	4.00	9.00	13.00	3.39	13.46	16.85
41	NUEVATEL PCS DE BOLIVIA S	5400716415	2.00	12.00	14.00	7.30	6.71	14.01
42	PATRULLAJE RURAL (JUMOPAR	5800134000	0.00	13.00	13.00	0.00	5.28	5.28



Autoridad de Fiscalización y
Control Social de Electricidad

LUZ PARA TODOS

ANEXO - RESOLUCIÓN AE N° 486/2010
TRÁMITE N° 629

La Paz, 13 de octubre de 2010

Nro.	Consumidor	Nro. Cuenta	FRECUENCIA			TIEMPO		
			Programada	Forzada	Total	Programada	Forzada	Total
43	PEDROZO GONZALES CARLOS P	5204134720	1.00	9.00	10.00	0.87	42.50	43.37
44	PLANTA IAVINCÓ	5203940500	1.00	11.00	12.00	0.87	102.87	133.74
45	POZO DE RIEGO COACHACA CH	6002913000	2.00	11.00	13.00	0.35	26.13	26.48
46	POZO DE RIEGO VILLA VICTO	2808138500	3.00	10.00	13.00	6.26	18.71	24.97
47	RODRIGUEZ RODRIGUEZ GERAR	5800128700	0.00	13.00	13.00	0.00	5.28	5.28
48	ROJAS ALCOCER LAUREANO	5400917100	2.00	11.00	13.00	7.30	6.77	14.07
49	SEDCAM	5402227350	2.00	23.00	25.00	7.30	16.62	23.92
50	SEHUENCA POZO DE RIEGO	6200546500	2.00	8.00	10.00	0.35	25.18	25.53
51	SISTEMA DE AGUA POTABLE M	4202212890	7.00	7.00	14.00	14.79	14.61	29.40
52	TELECEL S.A.	5401926305	2.00	15.00	17.00	7.30	11.99	19.29
53	TELECEL S.A.	5400716418	2.00	11.00	13.00	7.30	6.36	13.66
54	TRANSREDES S.A	5203975720	1.00	11.00	12.00	0.87	114.72	115.59
55	UMOPAR LOCOTAL	5277700100	1.00	10.00	11.00	0.87	87.35	88.22
56	VALBERT CRISTIAN	6605329300	1.00	9.00	10.00	1.67	24.45	25.12
57	VALDIVIA SEJAS CRISTOBAL	5203975710	1.00	10.00	11.00	0.87	89.49	90.36
58	ZAMBRANA VALENCIA MIGUEL	5801600105	4.00	10.00	14.00	7.99	6.94	14.93